ЕЖЕКВАРТАЛЬНЫЙ ОТЧЕТ

Публичное акционерное общество энергетики и электрификации «Мосэнерго»

Код эмитента: 00085-А

за 1 квартал 2018 г.

Адрес эмитента: **119526 Россия, город Москва, проспект Вернадского 101 корп. 3**

Информация, содержащаяся в настоящем ежеквартальном отчете, подлежит раскрытию в соответствии с законодательством Российской Федерации о ценных бумагах

Управляющий директор ПАО «Мосэнерго» _____ А.А. Бутко
подпись
Дата: 22.10.2018

Главный бухгалтер _____ Е.Ю. Новенькова
подпись
Дата: 22.10.2018
М.П.

Контактное лицо: **Горбунова Мария Олеговна, Главный специалист**

Телефон: **(495) 957-1-957 41-55**

Факс: **(495) 957-1-957 32-00**

Адрес электронной почты: **GorbunovaMO@mosenergo.ru**

Адрес страницы (страниц) в сети Интернет, на которой раскрывается информация, содержащаяся в настоящем ежеквартальном отчете: **www.mosenergo.ru/investors/disclosure/quarterly-reports**

Оглавление

Оглавление ... 2
Введение ... 5
Раздел I. Сведения о банковских счетах, об аудиторе (аудиторской организации), оценщике и о финансовом консультанте эмитента, а также о лицах, подписавших ежеквартальный отчет ... 6
1.1. Сведения о банковских счетах эмитента ... 6
1.2. Сведения об аудиторе (аудиторах) эмитента ... 13
1.3. Сведения об оценщике (оценщиках) эмитента ... 14
1.4. Сведения о консультантах эмитента ... 14
1.5. Сведения о лицах, подписавших ежеквартальный отчет ... 14
Раздел II. Основная информация о финансово-экономическом состоянии эмитента ... 16
2.1. Показатели финансово-экономической деятельности эмитента ... 16
2.2. Рыночная капитализация эмитента ... 17
2.3. Обязательства эмитента ... 17
2.3.1. Заемные средства и кредиторская задолженность ... 17
2.3.2. Кредитная история эмитента ... 19
2.3.3. Обязательства эмитента из предоставленного им обеспечения ... 23
2.3.4. Прочие обязательства эмитента ... 24
2.4. Риски, связанные с приобретением размещаемых (размещенных) ценных бумаг ... 24
2.4.1. Отраслевые риски ... 24
2.4.2. Страновые и региональные риски ... 26
2.4.3. Финансовые риски ... 27
2.4.4. Правовые риски ... 28
2.4.5. Риск потери деловой репутации (репутационный риск) ... 29
2.4.6. Стратегический риск ... 29
2.4.7. Риски, связанные с деятельностью эмитента ... 30
Раздел III. Подробная информация об эмитенте ... 31
3.1. История создания и развитие эмитента ... 31
3.1.1. Данные о фирменном наименовании (наименовании) эмитента ... 31
3.1.2. Сведения о государственной регистрации эмитента ... 32
3.1.3. Сведения о создании и развитии эмитента ... 33
3.1.4. Контактная информация ... 36
3.1.5. Идентификационный номер налогоплательщика ... 36
3.1.6. Филиалы и представительства эмитента ... 36
3.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента ... 39
3.2.1. Основные виды экономической деятельности эмитента ... 39
3.2.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента ... 39
3.2.3. Материалы, товары (сырье) и поставщики эмитента ... 42
3.2.4. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) эмитента ... 43
3.2.5. Сведения о наличии у эмитента разрешений (лицензий) или допусков к отдельным видам работ ... 46
3.2.6. Сведения о деятельности отдельных категорий эмитентов ... 50
3.2.7. Дополнительные требования к эмитентам, основной деятельностью которых является добыча полезных ископаемых ... 50
3.2.8. Дополнительные требования к эмитентам, основной деятельностью которых является оказание услуг связи ... 50
3.3. Планы будущей деятельности эмитента ... 50
3.4. Участие эмитента в банковских группах, банковских холдингах, холдингах и ассоциациях ... 51
3.5. Подконтрольные эмитенту организации, имеющие для него существенное значение ... 54

3.6. Состав, структура и стоимость основных средств эмитента, информация о планах по приобретению, замене, выбытию основных средств, а также обо всех фактах обременения основных средств эмитента 54
Раздел IV. Сведения о финансово-хозяйственной деятельности эмитента 57
4.1. Результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента 57
4.2. Ликвидность эмитента, достаточность капитала и оборотных средств 58
4.3. Финансовые вложения эмитента 59
4.4. Нематериальные активы эмитента 63
4.5. Сведения о политике и расходах эмитента в области научно-технического развития, в отношении лицензий и патентов, новых разработок и исследований 64
4.6. Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности эмитента 64
4.7. Анализ факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента 66
4.8. Конкуренты эмитента 68
Раздел V. Подробные сведения о лицах, входящих в состав органов управления эмитента, органов эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью, и краткие сведения о сотрудниках (работниках) эмитента 70
5.1. Сведения о структуре и компетенции органов управления эмитента 70
5.2. Информация о лицах, входящих в состав органов управления эмитента 78
5.2.1. Состав совета директоров (наблюдательного совета) эмитента 78
5.2.2. Информация о единоличном исполнительном органе эмитента 97
5.2.3. Состав коллегиального исполнительного органа эмитента 99
5.3. Сведения о размере вознаграждения и/или компенсации расходов по каждому органу управления эмитента 99
5.4. Сведения о структуре и компетенции органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента, а также об организации системы управления рисками и внутреннего контроля 100
5.5. Информация о лицах, входящих в состав органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента 104
5.6. Сведения о размере вознаграждения и (или) компенсации расходов по органу контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента 113
5.7. Данные о численности и обобщенные данные о составе сотрудников (работников) эмитента, а также об изменении численности сотрудников (работников) эмитента 114
5.8. Сведения о любых обязательствах эмитента перед сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном капитале эмитента 114
Раздел VI. Сведения об участниках (акционерах) эмитента и о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность 115
6.1. Сведения об общем количестве акционеров (участников) эмитента 115
6.2. Сведения об участниках (акционерах) эмитента, владеющих не менее чем пятью процентами его уставного капитала или не менее чем пятью процентами его обыкновенных акций, а также сведения о контролирующих таких участников (акционеров) лицах, а в случае отсутствия таких лиц о таких участниках (акционерах), владеющих не менее чем 20 процентами уставного капитала или не менее чем 20 процентами их обыкновенных акций 115
6.3. Сведения о доле участия государства или муниципального образования в уставном капитале эмитента, наличии специального права ('золотой акции') 118
6.4. Сведения об ограничениях на участие в уставном капитале эмитента 118
6.5. Сведения об изменениях в составе и размере участия акционеров (участников) эмитента, владеющих не менее чем пятью процентами его уставного капитала или не менее чем пятью процентами его обыкновенных акций 118
6.7. Сведения о размере дебиторской задолженности 119
Раздел VII. Бухгалтерская(финансовая) отчетность эмитента и иная финансовая информация 123
7.1. Годовая бухгалтерская(финансовая) отчетность эмитента 123
7.2. Промежуточная бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента 131
7.3. Консолидированная финансовая отчетность эмитента 134
7.4. Сведения об учетной политике эмитента 134

7.5. Сведения об общей сумме экспорта, а также о доле, которую составляет экспорт в общем объеме продаж 134
7.6. Сведения о существенных изменениях, произошедших в составе имущества эмитента после даты окончания последнего завершенного отчетного года 134
7.7. Сведения об участии эмитента в судебных процессах в случае, если такое участие может существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности эмитента 135
Раздел VIII. Дополнительные сведения об эмитенте и о размещенных им эмиссионных ценных бумагах 162
8.1. Дополнительные сведения об эмитенте 162
8.1.1. Сведения о размере, структуре уставного капитала эмитента 162
8.1.2. Сведения об изменении размера уставного капитала эмитента 163
8.1.3. Сведения о порядке созыва и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента 163
8.1.4. Сведения о коммерческих организациях, в которых эмитент владеет не менее чем пятью процентами уставного капитала либо не менее чем пятью процентами обыкновенных акций 165
8.1.5. Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом 166
8.1.6. Сведения о кредитных рейтингах эмитента 166
8.2. Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента 168
8.3. Сведения о предыдущих выпусках эмиссионных ценных бумаг эмитента, за исключением акций эмитента 169
8.3.1. Сведения о выпусках, все ценные бумаги которых погашены 169
8.3.2. Сведения о выпусках, ценные бумаги которых не являются погашенными 170
8.4. Сведения о лице (лицах), предоставившем (предоставивших) обеспечение по облигациям эмитента с обеспечением, а также об обеспечении, предоставленном по облигациям эмитента с обеспечением 170
8.4.1. Дополнительные сведения об ипотечном покрытии по облигациям эмитента с ипотечным покрытием 170
8.4.2. Дополнительные сведения о залоговом обеспечении денежными требованиями по облигациям эмитента с залоговым обеспечением денежными требованиями 170
8.5. Сведения об организациях, осуществляющих учет прав на эмиссионные ценные бумаги эмитента 170
8.6. Сведения о законодательных актах, регулирующих вопросы импорта и экспорта капитала, которые могут повлиять на выплату дивидендов, процентов и других платежей нерезидентам 170
8.7. Сведения об объявленных (начисленных) и (или) о выплаченных дивидендах по акциям эмитента, а также о доходах по облигациям эмитента 171
8.7.1. Сведения об объявленных и выплаченных дивидендах по акциям эмитента 171
8.7.2. Сведения о начисленных и выплаченных доходах по облигациям эмитента 176
8.8. Иные сведения 178
8.9. Сведения о представляемых ценных бумагах и эмитенте представляемых ценных бумаг, право собственности на которые удостоверяется российскими депозитарными расписками 178
Приложение к ежеквартальному отчету. Аудиторское заключение к годовой бухгалтерской(финансовой) отчетности эмитента 180
Приложение к ежеквартальному отчету. Промежуточная бухгалтерская (финансовая) отчетность, составленная в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности либо Общепринятыми принципами бухгалтерского учета США. 181
Приложение к ежеквартальному отчету. Годовая сводная бухгалтерская (консолидированная финансовая) отчетность, составленная в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности либо иными, отличными от МСФО, международно признанными правилами 182
Приложение к ежеквартальному отчету. Учетная политика 183

Введение

Основания возникновения у эмитента обязанности осуществлять раскрытие информации в форме ежеквартального отчета

В отношении ценных бумаг эмитента осуществлена регистрация проспекта ценных бумаг

Эмитент является акционерным обществом, созданным при приватизации государственного предприятия Московского производственного объединения энергетики и электрификации «Мосэнерго», в соответствии с планом приватизации, утвержденным в установленном порядке и являвшимся на дату его утверждения (25 марта 1993г.) проспектом эмиссии акций эмитента. Указанный план приватизации предусматривал возможность отчуждения акций эмитента более чем 500 приобретателям.

Настоящий ежеквартальный отчет содержит оценки и прогнозы уполномоченных органов управления эмитента касательно будущих событий и/или действий, перспектив развития отрасли экономики, в которой эмитент осуществляет основную деятельность, и результатов деятельности эмитента, в том числе планов эмитента, вероятности наступления определенных событий и совершения определенных действий. Инвесторы не должны полностью полагаться на оценки и прогнозы органов управления эмитента, так как фактические результаты деятельности эмитента в будущем могут отличаться от прогнозируемых результатов по многим причинам. Приобретение ценных бумаг эмитента связано с рисками, описанными в настоящем ежеквартальном отчете.

Раздел I. Сведения о банковских счетах, об аудиторе (аудиторской организации), оценщике и о финансовом консультанте эмитента, а также о лицах, подписавших ежеквартальный отчет

1.1. Сведения о банковских счетах эмитента

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: ***Филиал «Центральный» Банка ВТБ (публичное акционерное общество)***

Сокращенное фирменное наименование: ***Филиал «Центральный» Банка ВТБ (ПАО)***

Место нахождения: ***107031 г. Москва, ул. Кузнецкий мост, д. 17, стр.1***

ИНН: ***7702070139***

БИК: ***044525411***

Номер счета: ***407 028 102 001 700 001 76***

Корр. счет: ***30101810145250000411***

Тип счета: ***расчетный (рубли)***

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: ***«Газпромбанк» (Акционерное общество)***

Сокращенное фирменное наименование: ***Банк ГПБ (АО)***

Место нахождения: ***117420, г. Москва, ул. Наметкина, д. 16, корпус 1***

ИНН: ***7744001497***

БИК: ***044525823***

Номер счета: ***407 028 100 000 000 010 00***

Корр. счет: ***301 018 102 000 000 008 23***

Тип счета: ***расчетный (рубли)***

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: ***«Газпромбанк» (Акционерное общество)***

Сокращенное фирменное наименование: ***Банк ГПБ (АО)***

Место нахождения: ***117420, г. Москва, ул. Наметкина, д. 16, корпус 1***

ИНН: ***7744001497***

БИК: ***044525823***

Номер счета: ***407 028 403 000 000 010 00***

Корр. счет: ***301 018 102 000 000 008 23***

Тип счета: ***текущий (доллар)***

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: ***«Газпромбанк» (Акционерное общество)***

Сокращенное фирменное наименование: ***Банк ГПБ (АО)***

Место нахождения: ***117420, г. Москва, ул. Наметкина, д. 16, корпус 1***

ИНН: ***7744001497***

БИК: ***044525823***

Номер счета: ***407 028 404 000 070 010 00***

Корр. счет: ***301 018 102 000 000 008 23***

Тип счета: ***транзитный (доллар)***

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: ***«Газпромбанк» (Акционерное общество)***

Сокращенное фирменное наименование: ***Банк ГПБ (АО)***

Место нахождения: ***117420, г. Москва, ул. Наметкина, д. 16, корпус 1***

ИНН: ***7744001497***

БИК: ***044525823***

Номер счета: ***407 029 789 000 000 010 00***

Корр. счет: ***301 018 102 000 000 008 23***

Тип счета: ***текущий (евро)***

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: ***«Газпромбанк» (Акционерное общество)***

Сокращенное фирменное наименование: ***Банк ГПБ (АО)***

Место нахождения: ***117420, г. Москва, ул. Наметкина, д. 16, корпус 1***

ИНН: ***7744001497***

БИК: ***044525823***

Номер счета: ***407 029 780 000 070 010 00***

Корр. счет: ***301 018 102 000 000 008 23***

Тип счета: ***транзитный (евро)***

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: ***«Газпромбанк» (Акционерное общество)***

Сокращенное фирменное наименование: ***Банк ГПБ (АО)***

Место нахождения: ***117420, г. Москва, ул. Наметкина, д. 16, корпус 1***

ИНН: ***7744001497***

БИК: ***044525823***

Номер счета: ***407 027 563 000 000 010 00***

Корр. счет: ***301 018 102 000 000 008 23***

Тип счета: ***текущий (шв. франк)***

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: ***«Газпромбанк» (Акционерное общество)***

Сокращенное фирменное наименование: ***Банк ГПБ (АО)***

Место нахождения: ***117420, г. Москва, ул. Наметкина, д. 16, корпус 1***

ИНН: ***7744001497***

БИК: ***044525823***

Номер счета: ***407 027 564 000 070 010 00***

Корр. счет: ***301 018 102 000 000 008 23***

Тип счета: ***транзитный (шв.франк)***

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: ***Акционерное общество «Альфа-банк»***

Сокращенное фирменное наименование: ***АО «Альфа-Банк»***

Место нахождения: ***107078, г. Москва, ул. Каланчевская, д.27***

ИНН: ***7728168971***

БИК: ***044525593***
Номер счета: ***407 028 100 000 000 146 51***
Корр. счет: ***301 018 102 000 000 005 93***
Тип счета: ***расчетный (рубли)***

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: ***Акционерное общество «Альфа-банк»***
Сокращенное фирменное наименование: ***АО «Альфа-Банк»***
Место нахождения: ***107078, г. Москва, ул. Каланчевская, д.27***
ИНН: ***7728168971***
БИК: ***044525593***
Номер счета: ***407 029 783 012 000 002 26***
Корр. счет: ***301 018 102 000 000 005 93***
Тип счета: ***расчетный (евро)***

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: ***Акционерное общество «Альфа-банк»***
Сокращенное фирменное наименование: ***АО «Альфа-Банк»***
Место нахождения: ***107078, г. Москва, ул. Каланчевская, д.27***
ИНН: ***7728168971***
БИК: ***044525593***
Номер счета: ***407 028 402 012 000 005 19***
Корр. счет: ***301 018 102 000 000 005 93***
Тип счета: ***расчетный (доллар)***

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: ***Акционерное общество «Альфа-банк»***
Сокращенное фирменное наименование: ***АО «Альфа-Банк»***
Место нахождения: ***107078, г. Москва, ул. Каланчевская, д.27***
ИНН: ***7728168971***
БИК: ***044525593***
Номер счета: ***407 028 406 012 000 005 20***
Корр. счет: ***301 018 102 000 000 005 93***
Тип счета: ***транзитный (доллар)***

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: ***Акционерное общество «Альфа-банк»***
Сокращенное фирменное наименование: ***АО «Альфа-Банк»***
Место нахождения: ***107078, г. Москва, ул. Каланчевская, д.27***
ИНН: ***7728168971***
БИК: ***044525593***
Номер счета: ***407 029 786 012 000 002 27***
Корр. счет: ***301 018 102 000 000 005 93***
Тип счета: ***транзитный (евро)***

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: ***Банк ВТБ (Публичное акционерное общество)***

Сокращенное фирменное наименование: ***Банк ВТБ (ПАО)***

Место нахождения: ***109147, г. Москва, ул. Воронцовская, д.43, стр.1***

ИНН: ***7702070139***

БИК: ***044525187***

Номер счета: ***407 028 104 000 900 201 84***

Корр. счет: ***301 018 107 000 000 001 87***

Тип счета: ***расчетный (рубли)***

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: ***Публичное акционерное общество «Сбербанк России» - Среднерусский банк***

Сокращенное фирменное наименование: ***ПАО «Сбербанк России» - Среднерусский банк***

Место нахождения: ***109544, г. Москва, ул. Б. Андроньевская, д. 8***

ИНН: ***7707083893***

БИК: ***044525225***

Номер счета: ***407 028 100 400 201 015 22***

Корр. счет: ***301 018 104 000 000 002 25***

Тип счета: ***расчетный (рубли)***

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: ***Публичное акционерное общество «Сбербанк России» - Среднерусский банк***

Сокращенное фирменное наименование: ***ПАО «Сбербанк России» - Среднерусский банк***

Место нахождения: ***109544, г. Москва, ул. Б. Андроньевская, д. 8***

ИНН: ***7707083893***

БИК: ***044525225***

Номер счета: ***407 029 788 400 202 015 22***

Корр. счет: ***301 018 104 000 000 002 25***

Тип счета: ***транзитный (евро)***

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: ***Публичное акционерное общество «Сбербанк России» - Среднерусский банк***

Сокращенное фирменное наименование: ***ПАО «Сбербанк России» - Среднерусский банк***

Место нахождения: ***109544, г. Москва, ул. Б. Андроньевская, д. 8***

ИНН: ***7707083893***

БИК: ***044525225***

Номер счета: ***407 029 789 400 201 015 22***

Корр. счет: ***301 018 104 000 000 002 25***

Тип счета: ***текущий (евро)***

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: ***Публичное акционерное общество «Сбербанк России» - Среднерусский банк***

Сокращенное фирменное наименование: ***ПАО «Сбербанк России» - Среднерусский банк***

Место нахождения: ***109544, г. Москва, ул. Б. Андроньевская, д. 8***

ИНН: ***7707083893***

БИК: ***044525225***

Номер счета: ***407 027 563 400 201 015 22***

Корр. счет: ***301 018 104 000 000 002 25***

Тип счета: ***текущий (шв. франк)***

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: ***Публичное акционерное общество «Сбербанк России» - Среднерусский банк***

Сокращенное фирменное наименование: ***ПАО «Сбербанк России» - Среднерусский банк***

Место нахождения: ***109544, г. Москва, ул. Б. Андроньевская, д. 8***

ИНН: ***7707083893***

БИК: ***044525225***

Номер счета: ***407 027 562 400 202 015 22***

Корр. счет: ***301 018 104 000 000 002 25***

Тип счета: ***транзитный (шв. франк)***

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: ***Публичное акционерное общество «Сбербанк России» - Среднерусский банк***

Сокращенное фирменное наименование: ***ПАО «Сбербанк России» - Среднерусский банк***

Место нахождения: ***109544, г. Москва, ул. Б. Андроньевская, д. 8***

ИНН: ***7707083893***

БИК: ***044525225***

Номер счета: ***407 028 403 400 201 015 22***

Корр. счет: ***301 018 104 000 000 002 25***

Тип счета: ***текущий (доллар)***

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: ***Публичное акционерное общество «Сбербанк России» - Среднерусский банк***

Сокращенное фирменное наименование: ***ПАО «Сбербанк России» - Среднерусский банк***

Место нахождения: ***109544, г. Москва, ул. Б. Андроньевская, д. 8***

ИНН: ***7707083893***

БИК: ***044525225***

Номер счета: ***407 028 402 400 202 015 22***

Корр. счет: ***301 018 104 000 000 002 25***

Тип счета: ***транзитный (доллар)***

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: ***Публичное акционерное общество «Сбербанк России» - Среднерусский банк***

Сокращенное фирменное наименование: ***ПАО «Сбербанк России» - Среднерусский банк***

Место нахождения: ***109544, г. Москва, ул. Б. Андроньевская, д. 8***

ИНН: ***7707083893***

БИК: ***044525225***

Номер счета: ***407 028 106 400 200 02597***

Корр. счет: ***301 018 104 000 000 002 25***

Тип счета: ***расчетный (рубли)***

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: ***Публичное акционерное общество «Сбербанк России»***

Сокращенное фирменное наименование: ***Московский банк ПАО «Сбербанк России»***

Место нахождения: ***107045, г. Москва, ул. Сретенка, д. 14***

ИНН: ***7707083893***

БИК: ***044525225***

Номер счета: ***407 028 109 380 900 11945***

Корр. счет: ***301 018 104 000 000 002 25***

Тип счета: ***расчетный (рубли)***

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: ***Акционерное общество «Акционерный Банк «РОССИЯ»***

Сокращенное фирменное наименование: ***АО «АБ «Россия»***

Место нахождения: ***142770 г. Москва, п. Сосенское, пос. Газопровод, 101, кор. 5***

ИНН: ***7831000122***

БИК: ***044525220***

Номер счета: ***407 028 102 500 100 047 12***

Корр. счет: ***30101810145250000220***

Тип счета: ***расчетный (рубли)***

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: ***Акционерное общество «Акционерный Банк «РОССИЯ»***

Сокращенное фирменное наименование: ***АО «АБ «Россия»***

Место нахождения: ***142770 г. Москва, п. Сосенское, пос. Газопровод, 101, кор. 5***

ИНН: ***7831000122***

БИК: ***044525220***

Номер счета: ***407 028 107 700 100 049 75***

Корр. счет: ***30101810145250000220***

Тип счета: ***расчетный (рубли)***

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: ***Акционерное общество «Акционерный Банк «РОССИЯ»***

Сокращенное фирменное наименование: ***АО «АБ «Россия»***

Место нахождения: ***142770 г. Москва, п. Сосенское, пос. Газопровод, 101, кор. 5***

ИНН: ***7831000122***

БИК: ***044525220***

Номер счета: ***407 028 104 700 100 054 49***

Корр. счет: ***30101810145250000220***

Тип счета: ***расчетный (рубли)***

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: ***Акционерное общество «Акционерный Банк «РОССИЯ»***

Сокращенное фирменное наименование: ***АО «АБ «Россия»***

Место нахождения: ***142770 г. Москва, п. Сосенское, пос. Газопровод, 101, кор. 5***

ИНН: ***7831000122***

БИК: ***044525220***
Номер счета: ***407 02 978 7 3601 000 4712***
Корр. счет: ***30101810145250000220***
Тип счета: ***расчетный (евро)***

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: ***Акционерное общество «Акционерный Банк «РОССИЯ»***
Сокращенное фирменное наименование: ***АО «АБ «Россия»***
Место нахождения: ***142770 г. Москва, п. Сосенское, пос. Газопровод, 101, кор. 5***
ИНН: ***7831000122***
БИК: ***044525220***
Номер счета: ***407 02 978 4 3601 900 4712***
Корр. счет: ***30101810145250000220***
Тип счета: ***транзитный (евро)***

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: ***Акционерное общество «Акционерный Банк «РОССИЯ»***
Сокращенное фирменное наименование: ***АО «АБ «Россия»***
Место нахождения: ***142770 г. Москва, п. Сосенское, пос. Газопровод, 101, кор. 5***
ИНН: ***7831000122***
БИК: ***044525220***
Номер счета: ***407 02 810 6 6001 610 0080***
Корр. счет: ***30101810145250000220***
Тип счета: ***торговый (рубли)***

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: ***Акционерное общество «Акционерный Банк «РОССИЯ»***
Сокращенное фирменное наименование: ***АО «АБ «Россия»***
Место нахождения: ***142770 г. Москва, п. Сосенское, пос. Газопровод, 101, кор. 5***
ИНН: ***7831000122***
БИК: ***044525220***
Номер счета: ***407 02 810 7 6001 600 0080***
Корр. счет: ***30101810145250000220***
Тип счета: ***расчетный (рубли)***

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: ***Акционерное общество «Российский Сельскохозяйственный банк»***
Сокращенное фирменное наименование: ***АО «РОССЕЛЬХОЗБАНК»***
Место нахождения: ***119034 Москва, Гагаринский переулок, д.3***
ИНН: ***7725114488***
БИК: ***044525111***
Номер счета: ***407 028 104 000 000 00788***
Корр. счет: ***301 018 102 000 000 001 11***
Тип счета: ***расчетный (рубли)***

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: ***«Газпромбанк» (Акционерное общество)***

Сокращенное фирменное наименование: ***Банк ГПБ (АО)***

Место нахождения: ***117420, г. Москва, ул. Наметкина, д. 16, корпус 1***

ИНН: ***7744001497***

БИК: ***044525823***

Номер счета: ***407 028 104 000 010 110 00***

Корр. счет: ***301 018 102 000 000 008 23***

Тип счета: ***расчетный (рубли)***

(Указанная информация раскрывается в отношении всех расчетных и иных счетов эмитента, а в случае, если их число составляет более 3, - в отношении не менее 3 расчетных и иных счетов эмитента, которые он считает для себя основными)

1.2. Сведения об аудиторе (аудиторах) эмитента

Указывается информация в отношении аудитора (аудиторской организации), осуществившего (осуществившей) независимую проверку бухгалтерской (финансовой) отчетности эмитента, а также консолидированной финансовой отчетности эмитента, входящей в состав ежеквартального отчета, а также аудитора (аудиторской организации), утвержденного (выбранного) для проведения аудита годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности и годовой консолидированной финансовой отчетности эмитента за текущий и последний завершенный отчетный год.

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью «Финансовые и бухгалтерские консультанты»***

Сокращенное фирменное наименование: ***ООО «ФБК»***

Место нахождения: ***101990, г. Москва, ул. Мясницкая, д. 44/1, стр. 2АБ***

ИНН: ***7701017140***

ОГРН: ***1027700058286***

Телефон: ***+7 (495) 737-5353***

Факс: ***+7 (495) 737-5347***

Адрес электронной почты: ***fbk@fbk.ru***

Данные о членстве аудитора в саморегулируемых организациях аудиторов

Полное наименование: ***член Саморегулируемой организации аудиторов Некоммерческого партнерства «Аудиторская Ассоциация Содружество»(ААС)***

Место нахождения

119192 Российская Федерация, Москва, Мичуринский пр-т 21 корп. 4

Дополнительная информация:
нет

Отчетный год (годы) из числа последних пяти завершенных финансовых лет и текущего финансового года, за который (за которые) аудитором проводилась (будет проводиться) независимая проверка годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности эмитента

Бухгалтерская (финансовая) отчетность, Год	Консолидированная финансовая отчетность, Год
2015	2015
2017	2017

Описываются факторы, которые могут оказать влияние на независимость аудитора (аудиторской организации) от эмитента, в том числе указывается информация о наличии существенных интересов, связывающих аудитора (лиц, занимающих должности в органах управления и органах контроля за финансово-хозяйственной деятельностью аудиторской организации) с эмитентом (лицами, занимающими должности в органах управления и органах контроля за финансово-хозяйственной

деятельностью эмитента)

Факторов, которые могут оказать влияние на независимость аудитора (аудиторской организации) от эмитента, в том числе существенных интересов, связывающих аудитора (лиц, занимающих должности в органах управления и органах контроля за финансово-хозяйственной деятельностью аудиторской организации) с эмитентом (лицами, занимающими должности в органах управления и органах контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента), нет

Порядок выбора аудитора эмитента

Наличие процедуры тендера, связанного с выбором аудитора, и его основные условия:
Годовой Комплексной программой закупок ПАО «Мосэнерго» на 2017 год предусмотрено проведение закупки способом «открытый конкурс» на оказание услуг по аудиту РСБУ и МФСО 2017 года.
Тендерным комитетом Общества проведен открытый конкурс № 1-ОК/17 по отбору аудиторской организации на выполнение обязательного ежегодного аудита бухгалтерской отчетности ПАО «Мосэнерго» и аудита консолидированной финансовой отчетности Группы Мосэнерго за 2017 год, подготовленный по стандартам РСБУ и МФСО. По результатам конкурсной комиссией ПАО «Мосэнерго» аудитор (ООО «ФБК») признан участником конкурса (Протокол № 2 от 30. 03.2017г.).
Годовое общее собрание акционеров ПАО «Мосэнерго» утвердило аудитором Общества ООО «ФБК» (протокол ГОСА от 05.06.2017 №1).

Процедура выдвижения кандидатуры аудитора для утверждения собранием акционеров (участников), в том числе орган управления, принимающий соответствующее решение:
в соответствии с п. 15.1. статьи 15 Устава эмитента к компетенции Общего собрания акционеров эмитента относится вопрос: «утверждение Аудитора Общества».
в соответствии с п. 20.1. статьи 20 Устава эмитента к компетенции Совета директоров эмитента относится вопрос: «Определение размера оплаты услуг Аудитора».
Устав Общества в новой редакции утвержден годовым Общим собранием акционеров Общества 31 мая 2017 года, Протокол от 5 июня 2017 года.

Работ аудитора, в рамках специальных аудиторских заданий, не проводилось

Описывается порядок определения размера вознаграждения аудитора (аудиторской организации), указывается фактический размер вознаграждения, выплаченного эмитентом аудитору (аудиторской организации) по итогам последнего завершенного отчетного года, за который аудитором (аудиторской организацией) проводилась независимая проверка годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности и (или) годовой консолидированной финансовой отчетности эмитента:
в соответствии с Уставом Общества, размер оплаты услуг Аудитора определяется и утверждается Советом директоров Общества.

Отсроченных и просроченных платежей за оказанные аудитором услуги нет

нет

1.3. Сведения об оценщике (оценщиках) эмитента

Оценщики по основаниям, перечисленным в настоящем пункте, в течение 12 месяцев до даты окончания отчетного квартала не привлекались

1.4. Сведения о консультантах эмитента

Финансовые консультанты по основаниям, перечисленным в настоящем пункте, в течение 12 месяцев до даты окончания отчетного квартала не привлекались

1.5. Сведения о лицах, подписавших ежеквартальный отчет

ФИО: ***Бутко Александр Александрович***

Год рождения: ***1964***

Сведения об основном месте работы:

Организация: ***Публичное акционерное общество энергетики и электрификации «Мосэнерго»***

Должность: ***Управляющий директор***

ФИО: ***Новенькова Елена Юрьевна***
Год рождения: ***1974***

Сведения об основном месте работы:
Организация: ***Публичное акционерное общество энергетики и электрификации «Мосэнерго»***
Должность: ***Главный бухгалтер***

Раздел II. Основная информация о финансово-экономическом состоянии эмитента

2.1. Показатели финансово-экономической деятельности эмитента

Динамика показателей, характеризующих финансово-экономическую деятельность эмитента, рассчитанных на основе данных бухгалтерской (финансовой) отчетности

Стандарт (правила), в соответствии с которыми составлена бухгалтерская (финансовая) отчетность, на основании которой рассчитаны показатели: ***РСБУ***

Единица измерения для расчета показателя производительности труда: ***тыс. руб./чел.***

Наименование показателя	2017, 3 мес.	2018, 3 мес.
Производительность труда	8 278	9 271
Отношение размера задолженности к собственному капиталу	0.34	0.19
Отношение размера долгосрочной задолженности к сумме долгосрочной задолженности и собственного капитала	0.14	0.09
Степень покрытия долгов текущими доходами (прибылью)	0.51	-0.2
Уровень просроченной задолженности, %		

Наименование показателя	2016	2017
Производительность труда	24 066	24 886
Отношение размера задолженности к собственному капиталу	0.39	0.23
Отношение размера долгосрочной задолженности к сумме долгосрочной задолженности и собственного капитала	0.15	0.09
Степень покрытия долгов текущими доходами (прибылью)	0.88	0.16
Уровень просроченной задолженности, %		

Анализ финансово-экономической деятельности эмитента на основе экономического анализа динамики приведенных показателей:

Повышение производительности труда за 3 мес. 2018 по сравнению с 3 мес. 2017 произошло за счет увеличения выручки на 9%.

Показатель «Отношение размера задолженности к собственному капиталу» по состоянию на 31.03.2018 снизился на 0,15 пункта по сравнению с аналогичным показателем по состоянию на 31.03.2017 в основном за счет снижения долгосрочных в 1,5 раза и краткосрочных обязательств в 1,7 раза.

Показатель «Отношение размера долгосрочной задолженности к сумме долгосрочной задолженности и собственного капитала» по состоянию на 31.03.2018 снизился на 0,05 пункта по сравнению с аналогичным показателем по состоянию на 31.03.2017 в основном за счет снижения долгосрочных обязательств на 34 % при одновременном росте собственного капитала на 11%.

Показатель «Степень покрытия долгов текущими доходами (прибылью)» по состоянию на 31.03.2018 года изменился по сравнению с 31.03.2017 года в основном за счет уменьшения краткосрочных обязательств в 1,7 раза, а также денежных средств в 1,1 раза.

Просроченная кредиторская задолженность отсутствует.

Повышение производительности труда за 12 мес. 2017 по сравнению с 12 мес. 2016 произошло за счет увеличения выручки на 3%.

Показатель «Отношение размера задолженности к собственному капиталу» по состоянию на 31.12.2017 снизился на 0,16 пункта по сравнению с аналогичным показателем по состоянию на 31.12.2016 в основном за счет снижения долгосрочных и краткосрочных обязательств в 1,6 раза.

Показатель «Отношение размера долгосрочной задолженности к сумме долгосрочной задолженности и собственного капитала» по состоянию на 31.12.2017 снизился на 0,06 пункта по сравнению с аналогичным показателем по состоянию на 31.12.2016 в основном за счет снижения долгосрочных обязательств на 36 % при одновременном росте собственного капитала

на 11%.
Показатель «Степень покрытия долгов текущими доходами (прибылью)» по состоянию на 31.12.2017 года изменился по сравнению с 31.12.2016 года в основном за счет уменьшения краткосрочных обязательств в 1,6 раза, а также увеличения денежных средств в 2 раза. Просроченная кредиторская задолженность отсутствует.

2.2. Рыночная капитализация эмитента

Рыночная капитализация рассчитывается как произведение количества акций соответствующей категории (типа) на рыночную цену одной акции, раскрываемую организатором торговли

Единица измерения: ***тыс. руб.***

Наименование показателя	На 31.12.2017 г.	На 31.03.2018 г.
Рыночная капитализация	104 242 696	115 273 143

Информация об организаторе торговли на рынке ценных бумаг, на основании сведений которого осуществляется расчет рыночной капитализации, а также иная дополнительная информация о публичном обращении ценных бумаг по усмотрению эмитента:
Для расчета рыночной капитализации Общества используются сведения о рыночной цене одной акции, раскрываемые ПАО Московская Биржа на дату завершения соответствующего отчетного периода.

2.3. Обязательства эмитента

2.3.1. Заемные средства и кредиторская задолженность

На 31.12.2017 г.

Структура заемных средств

Единица измерения: ***тыс. руб.***

Наименование показателя	Значение показателя
Долгосрочные заемные средства	9 179 415
в том числе:	
кредиты	9 179 415
займы, за исключением облигационных	0
облигационные займы	0
Краткосрочные заемные средства	14 106 441
в том числе:	
кредиты	14 106 441
займы, за исключением облигационных	0
облигационные займы	0
Общий размер просроченной задолженности по заемным средствам	0
в том числе:	
по кредитам	0
по займам, за исключением облигационных	0
по облигационным займам	0

Структура кредиторской задолженности

Единица измерения: ***тыс. руб.***

Наименование показателя	Значение показателя
Общий размер кредиторской задолженности	10 576 697
из нее просроченная	0
в том числе	
перед бюджетом и государственными внебюджетными фондами	3 275 105
из нее просроченная	0
перед поставщиками и подрядчиками	5 939 356
из нее просроченная	0
перед персоналом организации	0
из нее просроченная	0
прочая	1 362 236
из нее просроченная	0

При наличии просроченной кредиторской задолженности, в том числе по заемным средствам, указываются причины неисполнения и последствия, которые наступили или могут наступить в будущем для эмитента вследствие неисполнения соответствующих обязательств, в том числе санкции, налагаемые на эмитента, и срок (предполагаемый срок) погашения просроченной кредиторской задолженности или просроченной задолженности по заемным средствам.

Просроченная кредиторская задолженность ПАО «Мосэнерго» по состоянию на 31 декабря 2017 года отсутствует.
Просроченная кредиторская задолженность по кредитным договорам, договорам займа, а также по выпущенным эмитентом долговым ценным бумагам отсутствует.

Кредиторы, на долю которых приходится не менее 10 процентов от общей суммы кредиторской задолженности или не менее 10 процентов от общего размера заемных (долгосрочных и краткосрочных) средств:

На 31.03.2018 г.

Структура заемных средств

Единица измерения: ***тыс. руб.***

Наименование показателя	Значение показателя
Долгосрочные заемные средства	9 405 346
в том числе:	
кредиты	9 405 346
займы, за исключением облигационных	0
облигационные займы	0
Краткосрочные заемные средства	6 522 815
в том числе:	
кредиты	6 522 815
займы, за исключением облигационных	0
облигационные займы	0
Общий размер просроченной задолженности по заемным средствам	0
в том числе:	
по кредитам	0
по займам, за исключением облигационных	0
по облигационным займам	0

Структура кредиторской задолженности

Единица измерения: ***тыс. руб.***

Наименование показателя	Значение показателя
Общий размер кредиторской задолженности	12 884 118
из нее просроченная	0
в том числе	
перед бюджетом и государственными внебюджетными фондами	5 660 022
из нее просроченная	0
перед поставщиками и подрядчиками	5 609 722
из нее просроченная	0
перед персоналом организации	273 025
из нее просроченная	0
прочая	1 341 349
из нее просроченная	0

При наличии просроченной кредиторской задолженности, в том числе по заемным средствам, указываются причины неисполнения и последствия, которые наступили или могут наступить в будущем для эмитента вследствие неисполнения соответствующих обязательств, в том числе санкции, налагаемые на эмитента, и срок (предполагаемый срок) погашения просроченной кредиторской задолженности или просроченной задолженности по заемным средствам.

Просроченная кредиторская задолженность ПАО «Мосэнерго» по состоянию на 31 марта 2018 года отсутствует. Просроченная кредиторская задолженность по кредитным договорам, договорам займа, а также по выпущенным эмитентом долговым ценным бумагам отсутствует.
В договорах с подрядчиками санкции за просроченную задолженность не предусмотрены.

Кредиторы, на долю которых приходится не менее 10 процентов от общей суммы кредиторской задолженности или не менее 10 процентов от общего размера заемных (долгосрочных и краткосрочных) средств:

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью "НОВАТЭК Московская область"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "НОВАТЭК Московская область"***

Место нахождения: ***121059, Москва г, Брянская ул. 5***

ИНН: ***7729728577***

ОГРН: ***1127747267988***

Сумма задолженности: ***1 800 928***

тыс. руб.

Размер и условия просроченной задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени): ***0***

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: ***Нет***

2.3.2. Кредитная история эмитента

Описывается исполнение эмитентом обязательств по действовавшим в течение последнего завершенного отчетного года и текущего года кредитным договорам и (или) договорам займа, в том числе заключенным путем выпуска и продажи облигаций, сумма основного долга по которым составляла пять и более процентов балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, состоящего из 3, 6, 9 или 12 месяцев, предшествовавшего заключению соответствующего договора, а также иным кредитным договорам и (или) договорам займа, которые эмитент считает для себя существенными.

Вид и идентификационные признаки обязательства	
1. Кредитная линия, без обеспечения, валюта кредита – евро, Индивидуальное кредитное соглашение № TEZ-12 EHC, от 15.06.2009.	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	Credit Agricole Corporate and Investment Bank Deutschland, Германия
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, EUR	66 376 720,56 EUR X 1
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, EUR	38 719 753,65 EUR X 1
Срок кредита (займа), (лет)	15,5
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	1,679
Количество процентных (купонных) периодов	24
Наличие просрочек при выплате процентов по кредиту (займу), а в случае их наличия – общее число указанных просрочек и их размер в днях	Нет
Плановый срок (дата) погашения кредита (займа)	30.12.2024
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	действующий
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	Плавающая ставка процента: EURIBOR6M+1,95%. Погашение 24 равными долями, дважды в год. Страховое покрытие экспортного кредитного агентства Euler Hermes.

Вид и идентификационные признаки обязательства	
2. Кредитная линия, без обеспечения, валюта кредита – евро, Индивидуальное кредитное соглашение № TEZ-16 EHC, от 15.06.2009.	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	Credit Agricole Corporate and Investment Bank Deutschland, Германия
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, EUR	71 552 753,64 EUR X 1
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, EUR	41 739 106,32 EUR X 1
Срок кредита (займа), (лет)	15,5
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	1,679
Количество процентных (купонных) периодов	24
Наличие просрочек при выплате процентов по кредиту (займу), а в случае их наличия – общее число указанных просрочек и их размер в днях	Нет
Плановый срок (дата) погашения кредита (займа)	30.12.2024
Фактический срок (дата) погашения	действующий

кредита (займа)	
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	Плавающая ставка процента: EURIBOR6M+1,95%. Погашение 24 равными долями, дважды в год. Страховое покрытие экспортного кредитного агентства Euler Hermes.

Вид и идентификационные признаки обязательства	
3. Кредитная линия, без обеспечения, валюта кредита – евро, Кредитный договор без номера, от 23.09.2009.	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	BNP Paribas S.A., Франция
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, EUR	175 303 794,34 EUR X 1
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, EUR	80 409 475,96 EUR X 1
Срок кредита (займа), (лет)	13
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	1,726
Количество процентных (купонных) периодов	24
Наличие просрочек при выплате процентов по кредиту (займу), а в случае их наличия – общее число указанных просрочек и их размер в днях	Нет
Плановый срок (дата) погашения кредита (займа)	31.10.2022
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	действующий
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	Плавающая ставка процента: EURIBOR6M+2,0%. Погашение 24 равными долями, дважды в год. Страховое покрытие экспортного кредитного агентства SERV.

Вид и идентификационные признаки обязательства	
4. Невозобновляемая кредитная линия, Договор №3329 от 28.10.2013г.	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	Банк ВТБ (Публичное акционерное общество), 119121 Москва, ул. Плющиха, 37
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, RUR	8 250 000 000 RUR X 1
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, RUR	4 500 000 000 RUR X 1
Срок кредита (займа), (лет)	5
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	8,14
Количество процентных (купонных) периодов	20 (ежеквартально)
Наличие просрочек при выплате процентов по кредиту (займу), а в случае их наличия – общее число указанных	Нет

просрочек и их размер в днях	
Плановый срок (дата) погашения кредита (займа)	27.10.2018
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	действующий
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	Фиксированная процентная ставка Сумма договора 10 000 000 000 рублей Дата договора №3329 от 28.10.2013г.

Вид и идентификационные признаки обязательства	
5. Возобновляемая рамочная кредитная линия с дифференцированными процентными ставками, Договор № 2159 от 02.09.2013г.	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	Московский Банк ПАО «Сбербанк», Москва, ул. Вавилова, д.19
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, RUR	3 750 000 000 RUR X 1
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, RUR	0 RUR X 1
Срок кредита (займа), (лет)	5
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	8,14
Количество процентных (купонных) периодов	20 (ежеквартально)
Наличие просрочек при выплате процентов по кредиту (займу), а в случае их наличия – общее число указанных просрочек и их размер в днях	Нет
Плановый срок (дата) погашения кредита (займа)	17.11.2018
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	30.03.2018
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	Фиксированная процентная ставка

Вид и идентификационные признаки обязательства	
6. Возобновляемая рамочная кредитная линия с дифференцированными процентными ставками, Договор № 2159 от 02.09.2013г.	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	Московский Банк ПАО «Сбербанк», Москва, ул. Вавилова, д.19
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, RUR	19 750 000 000 RUR X 1
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, RUR	RUR X 1
Срок кредита (займа), (лет)	3
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	8,73
Количество процентных (купонных) периодов	12 (ежеквартально)

Наличие просрочек при выплате процентов по кредиту (займу), а в случае их наличия – общее число указанных просрочек и их размер в днях	Нет
Плановый срок (дата) погашения кредита (займа)	10.04.2017
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	10.04.2017
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	Фиксированная процентная ставка

2.3.3. Обязательства эмитента из предоставленного им обеспечения

На 31.12.2017 г.

Единица измерения: ***тыс. руб.***

Наименование показателя	На 31.12.2017 г.
Общий размер предоставленного эмитентом обеспечения (размер (сумма) неисполненных обязательств, в отношении которых эмитентом предоставлено обеспечение, если в соответствии с условиями предоставленного обеспечения исполнение соответствующих обязательств обеспечивается в полном объеме)	2 595
в том числе по обязательствам третьих лиц	
Размер предоставленного эмитентом обеспечения (размер (сумма) неисполненных обязательств, в отношении которых эмитентом предоставлено обеспечение, если в соответствии с условиями предоставленного обеспечения исполнение соответствующих обязательств обеспечивается в полном объеме) в форме залога	
в том числе по обязательствам третьих лиц	
Размер предоставленного эмитентом обеспечения (размер (сумма) неисполненных обязательств, в отношении которых эмитентом предоставлено обеспечение, если в соответствии с условиями предоставленного обеспечения исполнение соответствующих обязательств обеспечивается в полном объеме) в форме поручительства	2 595
в том числе по обязательствам третьих лиц	

Обязательства эмитента из обеспечения третьим лицам, в том числе в форме залога или поручительства, составляющие пять или более процентов балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания соответствующего отчетного периода

Указанные обязательства в данном отчетном периоде не возникали

На 31.03.2018 г.

Единица измерения: ***тыс. руб.***

Наименование показателя	На 31.03.2018 г.
Общий размер предоставленного эмитентом обеспечения (размер (сумма) неисполненных обязательств, в отношении которых эмитентом предоставлено обеспечение, если в соответствии с условиями предоставленного обеспечения исполнение соответствующих обязательств обеспечивается в полном объеме)	2 440
в том числе по обязательствам третьих лиц	

Размер предоставленного эмитентом обеспечения (размер (сумма) неисполненных обязательств, в отношении которых эмитентом предоставлено обеспечение, если в соответствии с условиями предоставленного обеспечения исполнение соответствующих обязательств обеспечивается в полном объеме) в форме залога	
в том числе по обязательствам третьих лиц	
Размер предоставленного эмитентом обеспечения (размер (сумма) неисполненных обязательств, в отношении которых эмитентом предоставлено обеспечение, если в соответствии с условиями предоставленного обеспечения исполнение соответствующих обязательств обеспечивается в полном объеме) в форме поручительства	2 440
в том числе по обязательствам третьих лиц	

Обязательства эмитента из обеспечения третьим лицам, в том числе в форме залога или поручительства, составляющие пять или более процентов балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания соответствующего отчетного периода

Указанные обязательства в данном отчетном периоде не возникали

нет

2.3.4. Прочие обязательства эмитента

Прочих обязательств, не отраженных в бухгалтерской (финансовой) отчетности, которые могут существенно отразиться на финансовом состоянии эмитента, его ликвидности, источниках финансирования и условиях их использования, результатах деятельности и расходов, не имеется

2.4. Риски, связанные с приобретением размещаемых (размещенных) ценных бумаг

Политика эмитента в области управления рисками:
Эмитент рассматривает систему управления рисками как один из важнейших элементов корпоративного управления и стремится интегрировать механизмы риск-менеджмента в ключевые бизнес-процессы на всех уровнях управления.

Цели, задачи и принципы организации системы управления рисками эмитента определены в политике управления рисками эмитента. В соответствии с которой эмитент стремится быть информирован о всех видах рисках, связанных с его деятельностью: идентифицирует и оценивает риски, которые могут негативно влиять на достижение целей и/или нарушать операционную и инвестиционную эффективность, а также представляют угрозу для финансовой устойчивости.

Эмитент проводит политику управления рисками, основанную на рекомендациях лучших мировых практик и в соответствии с требованиями законодательства: разрабатывает и реализовывает мероприятия по управлению рисками в соответствии с выбранным способом реагирования на идентифицированные риски и осуществляет регулярный мониторинг рисков и мероприятий по их управлению.

В настоящем разделе описаны только те риски, которые, по мнению эмитента, являются существенными. Вероятно, существуют и иные риски, о которых эмитент не знает или которые в настоящее время не являются для эмитента существенными, однако потенциально могут оказать негативное влияние на финансово-хозяйственную деятельность эмитента.

2.4.1. Отраслевые риски

Эмитент участвует в торговле электрической энергией и мощностью на ОРЭМ с использованием регулируемых и нерегулируемых (свободных) договоров, в том числе в торговле электрической энергией по свободным (нерегулируемым) ценам, определяемым путем конкурентного отбора ценовых заявок покупателей и поставщиков, осуществляемого за сутки до начала поставки, а также в торговле электрической энергией по свободным (нерегулируемым) ценам, определяемым путем конкурентного отбора заявок поставщиков и участников с регулируемым потреблением, осуществляемого не позднее, чем за час до поставки электрической энергии в целях формирования сбалансированного режима производства и потребления электрической энергии. Так же эмитент реализует тепловую энергию по тарифам.

Существенными отраслевыми рисками эмитента являются риски, связанные с функционированием

рынка электрической энергии и мощности и регуляторные риски.

Риски государственного регулирования тарифов на тепловую энергию

Отпуск тепловой энергии осуществляется по тарифам, устанавливаемыми Департаментом экономической политики и развития г. Москвы и Комитетом по ценам и тарифам Московской области, методом индексации. Ограничения, связанные с предельным индексом платы граждан, могут привести к установлению тарифов, не покрывающих экономически-обоснованных затрат необходимых для производства тепловой энергии.

Следует отметить, что с 31 июля 2017 года вступил в силу Федеральный закон от 29.07.2017 № 279-ФЗ «О внесении изменений в федеральный закон «О теплоснабжении» и отдельные законодательные акты Российской Федерации по вопросам совершенствования системы отношений в сфере теплоснабжения», определяющий основные принципы целевой модели рынка тепловой энергии, что обуславливает для эмитента дополнительные регуляторные риски. Данная модель основана на изменении системы регулирования в части перехода от государственного регулирования всех тарифов в сфере теплоснабжения к установлению только предельного уровня цены на тепловую энергию на базе цены поставки тепловой энергии от альтернативного, замещающего поставщика тепловой энергии («альтернативной котельной») для конечного потребителя. При этом обязательным условием является принятие решения (на основе совместного обращения единой(-ых) теплоснабжающей(-их) организации(-й) и исполнительно-распорядительного органа муниципального образования в Правительство РФ) об отнесении поселения, городского округа к ценовой зоне теплоснабжения.

Эмитент проводит постоянную работу с ФАС России, Департаментом экономической политики и развития г. Москвы и Комитетом по ценам и тарифам Московской области с целью утверждения экономически обоснованного уровня тарифов.

Риск изменения полезного отпуска электрической и тепловой энергии

Объем полезного отпуска электрической и тепловой энергии эмитента подвержен влиянию внешних факторов: температуре наружного воздуха, условиям работы промышленных предприятий, темпам развития регионов, внедрению энергосберегающих технологий.

Кроме этого, объем полезного отпуска электрической и тепловой энергии изменяется в зависимости от времени года: спрос обычно выше в период с октября по март из-за сокращения светового дня и сезонного снижения температуры.

Эмитент при планировании объемов выработки, составлении графика работ по техобслуживанию и ремонту учитывает средние показатели суточных и сезонных колебаний температуры за прошлые периоды, также реализует мероприятия по достижению оптимальной загрузки и составу включенного генерирующего оборудования электростанций за счет перераспределения тепловых нагрузок между источниками, повышает эффективность своих источников за счет переключения нагрузок котельных на источники генерации.

Риск увеличения конкуренции в результате снижения сетевых ограничений

Снижение сетевых ограничений на переток электроэнергии в Московский регион за счет ввода новых ЛЭП и подстанций может привести к увеличению конкуренции на оптовом рынке. Выработка Концерна «Росэнергоатом», ПАО «РусГидро» составляет значительную долю в объеме сальдо-перетока в Московский регион, что может привести к вытеснению более дорогой выработки ТЭЦ и, следовательно, к сокращению прибыли от продажи электроэнергии.

Эмитент анализирует работу участников оптового рынка электроэнергии и мощности, с учетом которой проводит оптимизацию режимов работы оборудования, особое внимание уделяет надежности энергоснабжения потребителей, осуществляет внедрение новых эффективных технологий и вывод старого и неэффективного оборудования.

Риск изменения цен на энергоносители и их поставку

Поставка основного вида топлива - природного газа осуществляется на основании долгосрочного договора с ООО «Газпром межрегионгаз Москва». Поставка резервного топлива - топочного мазута, осуществляется в соответствии с рамочными договорами, заключенными эмитентом с поставщиком-производителем, ПАО «Газпромнефть».

Доля топлива в структуре себестоимости производства составляет более 50 %, поэтому существенное изменение в сторону повышения цен на энергоносители может привести к ухудшению финансово-экономического состояния эмитента.

Эмитент уделяет особое внимание повышению точности планирования расходов основного вида топлива и оптимизации запасов резервного топлива.

Риски, связанные с изменением цен на электроэнергию

Вводы новых мощностей, изменения выработки Концерна «Росэнергоатом» и ПАО «РусГидро» в условиях снижения потребления и усиления конкуренции, могут привести к неблагоприятному изменению ценовой конъюнктуры и, как следствие, к снижению рентабельности реализации электроэнергии на оптовом рынке.

Эмитент проводит регулярную работу с государственными, коммерческими и некоммерческими структурами в части принятия решений по изменению правил работы российского рынка электроэнергии и мощности и оптимизирует график поставки в зависимости от формирующихся цен на рынке в различные часы суток.

Производственно-технические риски

Эмитент относит к таковым риски, связанные с внеплановым изменением режима работы генерирующего оборудования, отказами технологического оборудования и вызванными этим перебоями в поставках электрической и тепловой энергии

Основными источниками рисков являются: снижения надежности работы оборудования в результате его морального и физического износа, нарушения топливообеспечения.

Эмитент уделяет особое внимание данным рискам: реализует программы повышения надежности эксплуатации оборудования, осуществляет оптимизацию ремонтной программы и контроль ее исполнения с целью обеспечения надежной работы оборудования и снижения количества внеплановых остановов, осуществляет техническое перевооружение и реконструкция основных фондов, направленное на повышение надежности работы оборудования и эффективности его использования, вывод из эксплуатации устаревшего неэффективного оборудования, управление топливообеспечением, страхование имущества, возмещение ущерба по договорам страхования.

Риски промышленной и экологической безопасности, в том числе связанные с охраной труда, производственной деятельностью и охраной окружающей среды

Эмитентом организована постоянная работа по выявлению, оценке и управлению рисками, связанными с производственной деятельности, в том числе в части охраны труда, производственной безопасности и охраны окружающей среды. Наибольшее внимание уделяется следующим наиболее значимым рискам в этой области:

- предупреждение рисков, связанных с возможностью техногенных аварий и чрезвычайных ситуаций;
- предупреждение рисков для жизни и здоровья производственного персонала, связанных с осуществлением технологических процессов и условиями труда (риски производственного травматизма);
- предупреждение рисков, связанных с возможностью несоответствия действующим и перспективным нормативным требованиям в области охраны окружающей среды и природопользования, нанесению ущерба окружающей среде.

Осуществляет производственный контроль опасных производственных объектов. Привлекает специализированные экспертные организации для осуществления мониторинга состояния технических устройств. Проводит обучение и повышение квалификации персонала в специализированных учебных центрах и непосредственно на ТЭС, разрабатывает и регулярно тестирует планы предупреждения и ликвидации аварийных ситуаций, проводит соответствующие тренировки и учения, проводит коммерческое страхование имущества, опасных производственных объектов, средств транспорта, гражданской ответственности, страхование персонала от несчастных случаев и болезней, а также медицинское страхование, проводит минимизацию вредных и опасных факторов производства, обеспечивает персонал необходимыми средствами индивидуальной и коллективной защиты, постоянно ведёт работу по развитию культуры безопасного поведения персонала, внедрил систему управления промышленной безопасностью, систему управления охраной труда, систему управления защитой окружающей среды, проводит регулярные внутренние и внешние аудиты эффективности этих систем. Эмитент внедрил автоматизированную систему экологического мониторинга, позволяющую предупреждать риски превышения природоохранных нормативов по выбросам вредных веществ.

2.4.2. Страновые и региональные риски

Эмитент зарегистрирован в качестве крупнейшего налогоплательщика и осуществляет деятельность в Российской Федерации. Кризисные явления в экономике Российской Федерации, снижение темпов роста экономики, могут приводить к снижению потребления электроэнергии и мощности, платежеспособности потребителей, что может оказывать негативное влияние на эмитента, в том числе приводить к волатильности котировок ценных бумаг. Снижение производства в некоторых отраслях промышленности, может оказывать влияние на конъюнктуру цен на электроэнергию и мощность в свободном сегменте ОРЭМ.

В настоящее время внутренняя политическая ситуация в России является стабильной, что характеризуется устойчивостью федеральной и региональной ветвей власти.

Вместе с тем особого внимания заслуживает диалог Российской Федерации со странами Запада и США в отношении перспектив развития внешнеполитической ситуации.

Риски, связанные с возможными военными конфликтами, введением чрезвычайного положения и забастовками применительно к регионам, в которых эмитент осуществляет свою деятельность, оцениваются эмитентом как минимальные. Вместе с тем эмитент проводит регулярные проверки антитеррористической защищённости персонала и производства, организует защиту от последствий аварий, катастроф и стихийных бедствий, противопожарные тренировки персонала.

Страновые и региональных риски не могут быть подконтрольны эмитенту из-за источников возникновения, однако эмитент учитывает данные группы рисков в своей деятельности и в случае наступления рискового события, негативно влияющего на его деятельность, будет принимать все возможные меры по антикризисному управлению с целью максимального снижения негативного воздействия ситуации на эмитента.

2.4.3. Финансовые риски

Риск изменения процентных ставок

Эмитент может быть подвержен процентному риску вследствие пересмотра ставок кредитования по заемным средствам в момент их рефинансирования, а также в тех случаях, когда стоимость обслуживания финансовых обязательств эмитента (в том числе открытых кредитных линий) привязана к изменению индикативных процентных ставок (LIBOR, EURIBOR, MOSPRIME, ставки ЦБ или проч.). Эмитент проводит оценку и мониторинг процентного риска на регулярной основе и осуществляет следующие действия, направленные на снижение воздействия рыночных процентных ставок на деятельность:

- привлечение преимущественно внутригруппового заемного финансирования;

- привлечение внешнего финансирования преимущественно без возможности изменения процентных ставок в одностороннем порядке.

По оценке эмитента, процентный риск в настоящий момент не может существенным образом повлиять на способность эмитента исполнять свои обязательств: заемные средства в отчетном периоде не привлекались.

Риск изменения валютного курса

Эмитент подвержен риску негативного изменения валютного курса вследствие наличия обязательств, номинированных в иностранной валюте.

На регулярной основе эмитент производит оценку и мониторинг валютного риска, управляет структурой долга, а также осуществляет планирование денежных потоков с целью минимизации потребности в привлечении заемных средств.

Риск инфляции

Риск влияния инфляции может возникнуть в случае, когда получаемые денежные доходы обесцениваются с точки зрения реальной покупательной способности денег быстрее, чем растут номинально. Рост инфляции влияет на финансовые результаты деятельности Эмитента. Он может привести к увеличению затрат эмитента (за счет роста цен на энергоресурсы, и товарно-материальные ценности), и как следствие, падению прибылей и рентабельности его деятельности.

Отрицательное влияние инфляции на финансово-экономическую деятельность эмитента в основном проявляется в следующих рисках:

- риск потерь, связанных со снижением реальной стоимости дебиторской задолженности при существенной отсрочке или задержке платежа;

- риск увеличения процентов к уплате;

- риск увеличения себестоимости товаров, продукции, работ, услуг из-за увеличения цены на энергоносители, транспортных расходов, заработной платы и т.п.

Для уменьшения влияния риска на деятельность эмитента проводится работа по утверждению экономически обоснованных тарифов в пределах государственных ограничений, реализуются мероприятий по сокращению внутренних издержек.

Кредитный риск

Компания в своей деятельности взаимодействует с большим количеством контрагентов, финансовая

устойчивость и способность исполнять свои обязательства, которых с течением времени может оказаться под угрозой, что в свою очередь может негативно отразиться на денежном потоке эмитента.

В рамках управления кредитным риском эмитент на постоянной основе осуществляет мониторинг уровня дебиторской задолженности и реализует мероприятия, направленные на снижение уровня дебиторской задолженности и проводит анализ контрагентов на предмет платежеспособности и финансовой устойчивости.

Риск ликвидности

У компании есть риск невыполнения / не своевременного выполнения своих обязательств или нехватки денежных средств в требуемой валюте в результате наступления валютного или кредитного рисков.

Для управления риском эмитент осуществляет мониторинг корреляции между валютным, процентным и кредитным рисками, а также поддерживает определенный уровень ликвидности на заранее установленном уровне.

2.4.4. Правовые риски

Подверженность эмитента правовым рискам обусловлена возможным изменением законодательства в период действия договора или составлением документации без учета действующего законодательства. В целях минимизации правовых рисков эмитент осуществляет регулярный мониторинг и своевременное реагирование на изменения действующего законодательства, разрабатывает типовые формы документов, проводит юридическую проверку документации Общества и отслеживает изменения судебной и административной практики, связанной с деятельностью эмитента.

Правовые риски, связанные с деятельностью эмитента, в том числе:

Риск изменения валютного регулирования

В настоящее время регулирование валютных отношений осуществляется на основании Федерального закона от 10.12.2003 № 173-ФЗ «О валютном регулировании и валютном контроле» (с изменениями и дополнениями). Для управления риском эмитент осуществляет мониторинг изменений валютного законодательства.

В течение I квартала 2018 года не было существенных изменений валютного законодательства, оказывающих влияние на деятельность эмитента.

Риск изменения налогового законодательства

Эмитент считает, что в полной мере соблюдает налоговое законодательство в своей деятельности. Тем не менее существует потенциальный риск расхождения во мнениях с соответствующими контролирующими органами по вопросам, допускающим неоднозначную интерпретацию. Налоговое законодательство Российской Федерации подвержено достаточно частым изменениям, в ряде случаев содержит неясности и неопределенности, а судебная практика и разъяснения контролирующих органов зачастую противоречат друг другу. В связи с этим возникают налоговые риски, связанные с:

- внесением изменений в законодательство о налогах и сборах, касающихся увеличения налоговых ставок;
- введением новых видов налогов;
- расширением перечня объектов налогообложения;
- отменой имеющихся налоговых льгот;
- неверным исчислением и уплатой налогов, обусловленными различной трактовкой норм законодательства, допускающих неоднозначное толкование;
- противоречивой судебной практикой по спорным вопросам исчисления и уплаты налогов;
- изменением судебной практики в негативную для налогоплательщиков сторону.

Для снижения налоговых рисков эмитент осуществляет регулярный мониторинг изменений налогового законодательства, судебной и административной практики с целью соответствия применяемого порядка исчисления налогов законодательству, оценивает планируемые к совершению сделки с точки зрения снижения налоговых рисков, проводит мероприятия по повышению квалификации сотрудников, занимающихся исчислением и уплатой налогов.

Риски, связанные с изменением требований по лицензированию основной деятельности эмитента либо лицензированию прав пользования объектами, нахождение которых в обороте ограничено (включая природные ресурсы)

Изменение требований по лицензированию основной деятельности эмитента может привести к возникновению рисков изменения порядка лицензирования и увеличения бремени лицензионных платежей, а также к риску усиления мер ответственности эмитента за ненадлежащее выполнение условий лицензирования.

При изменении норм, регулирующих лицензирование, эмитент будет руководствоваться нормами нового законодательства, включая переоформление/получение новых лицензий. Несвоевременное получение лицензии эмитентом может повлечь негативные последствия в виде применения в отношении эмитента штрафных санкций и выдачи государственными органами различных предписаний.

Однако в целом, риск, связанный с изменением требований по лицензированию, следует считать незначительным, кроме случаев, когда для продления лицензии или для осуществления деятельности, подлежащей лицензированию, будут предусмотрены требования, которым эмитент не сможет соответствовать или соответствие которым будет связано с чрезмерными затратами.

Риски, связанные с изменением судебной практики по вопросам, связанным с деятельностью эмитента (в том числе по вопросам лицензирования), которые могут негативно сказаться на результатах его деятельности, а также на результаты текущих судебных процессов, в которых участвует эмитент

Эмитент уделяет значительное внимание рискам, связанным с изменением судебной практики с целью оперативного учета данных изменений в своей деятельности. Судебная практика анализируется как на уровне Верховного Суда Российской Федерации, так и на уровне арбитражных судов округов, анализируются правовые позиции Конституционного Суда Российской Федерации по отдельным вопросам правоприменения.

Возможные изменения в судебной практике по вопросам, связанным с деятельностью эмитента, не могут существенно повлиять на результаты его деятельности. Вероятность появления таких изменений, по оценке эмитента, незначительная.

2.4.5. Риск потери деловой репутации (репутационный риск)

Являясь публичной компанией, эмитент учитывает репутационную составляющую деятельности и предпринимает меры по нивелированию негативного влияния рисков на Общество. Эмитент ориентирован на интересы стейкхолдеров, постоянно информирует их о его деятельности, придерживается принципов достоверности, прозрачности и своевременности раскрытия информации в открытых источниках.
Эмитент контролирует риски распространения инсайдерской информации в целях предотвращения случаев мошенничества с использованием инсайдерской информации и манипулированием ценами на рынке ценных бумаг. Безоговорочным приоритетом работников является неукоснительное следование закону и высшим стандартам профессиональной этики при осуществлении деятельности. Эмитент уделяет особое внимание вопросам окружающей среды. Экологическая деятельность эмитента проводится в соответствии с требованиями действующего законодательства Российской федерации, в тесном взаимодействии с государственными органами, регулирующими природоохранную деятельность предприятий Московского региона.
Эмитент стремится к формированию облика надёжности и привлекательности ПАО «Мосэнерго» в публичном пространстве: своевременные меры реагирования способствуют формированию добросовестной этики и созданию условий для взаимовыгодного партнерства при взаимодействии с поставщиками, подрядчиками и клиентами.

2.4.6. Стратегический риск

Стратегический риск представляет собой риск неверно выбранных решений, либо влияет на возможность реализовывать среднесрочные и долгосрочные цели и задачи. Форс-мажорные и другие обстоятельства, такие, как например социальные и макроэкономические потрясения, глобальные стихийные бедствия, являются неотъемлемой частью стратегических рисков и, в свою очередь, могут негативно повлиять на достижение эмитентом запланированных целей.
В работе эмитент использует следующие меры по минимизации рисков в своей деятельности:
- анализ работы рынков, включая законодательную базу регулирования рынков, на которых работает эмитент;
- организация взаимодействия с органами государственной власти в регионе присутствия;
- разработка сценариев будущих условий работы на основе прогноза экономических и технологических факторов и динамики их изменений.
В случае возникновения рисков, связанных с политической, экономической и социальной ситуацией в России, а также рисков, связанных с колебаниями мировой экономики, эмитент предпримет все возможные меры по ограничению их негативного влияния. К таким действиям могут относиться такие

меры как оптимизация издержек производства, сокращение расходов, сокращение инвестиционных планов, ведение взвешенной политики в области привлечения заемных средств. Эмитент учитывает вышеуказанные риски в рамках осуществления стратегического планирования.

2.4.7. Риски, связанные с деятельностью эмитента

Риски, связанные с текущими судебными процессами, в которых участвует эмитент:

Сведения об участии эмитента в судебных процессах, которые могут существенным образом отразиться на результатах его финансово-хозяйственной деятельности приведены в разделе 7.7.

Риски, связанные с отсутствием возможности продлить действие лицензии эмитента на ведение определенного вида деятельности либо на использование объектов, нахождение которых в обороте ограничено (включая природные ресурсы):

Эмитент осуществляет свою деятельность на основании ряда лицензий. Эмитент оценивает риск непродления имеющихся специальных разрешений (лицензий) как минимальный в связи с тем, что эмитент своевременно и в полном объёме исполняет все лицензионные требования, каких-либо затруднений при продлении действия имеющихся лицензий не прогнозируется. Вероятность наступления указанных рисков эмитент расценивает как незначительную.

Перечень лицензий с указанием сроков выдачи приведен в разделе 3.2.5. «Сведения о наличии у эмитента лицензий».

Риски, связанные с возможной ответственностью эмитента по долгам третьих лиц, в том числе дочерних обществ эмитента:

Возможная ответственность эмитента по долгам третьих лиц, в том числе дочерних обществ эмитента может наступить:

- в случае несостоятельности (банкротства) дочернего общества эмитента;

- в силу неисполнения третьими лицами, в том числе дочерними обществами эмитента, обязательств перед прочими третьими лицами, по которым эмитент предоставил обеспечение.

По оценке эмитента, риск, связанный с возможной ответственностью эмитента по долгам третьих лиц, в том числе дочерних обществ эмитента, незначителен и не может существенным образом повлиять на способность эмитента исполнять свои обязательства.

Риски, связанные с возможностью потери потребителей, на оборот с которыми приходится не менее чем 10 процентов общей выручки от продажи продукции (работ, услуг) эмитента

Крупнейшим потребителем тепловой энергии ПАО «Мосэнерго» является ПАО «МОЭК», на долю которой приходится 91,8 % выручки от продажи тепловой энергии.

Возникновение рисков, связанных с возможностью потери потребителей, на оборот с которыми приходится не менее чем 10 процентов общей выручки от продажи продукции (работ, услуг), в отчетном периоде не отмечалось.

Раздел III. Подробная информация об эмитенте

3.1. История создания и развитие эмитента

3.1.1. Данные о фирменном наименовании (наименовании) эмитента

Полное фирменное наименование эмитента: ***Публичное акционерное общество энергетики и электрификации «Мосэнерго»***

Дата введения действующего полного фирменного наименования: ***24.06.2015***

Сокращенное фирменное наименование эмитента: ***ПАО «Мосэнерго»***

Дата введения действующего сокращенного фирменного наименования: ***24.06.2015***

Фирменное наименование эмитента (наименование для некоммерческой организации) зарегистрировано как товарный знак или знак обслуживания

Сведения о регистрации указанных товарных знаков:

Свидетельство на товарный знак (знак обслуживания) ***№ 312981***

Товарный знак (знак обслуживания): ***МОСЭНЕРГО***

Приоритет товарного знака 22 октября 2003 г.

Срок действия исключительного права продлен до 22 октября 2023 г.

Правообладатель: ***Публичное акционерное общество энергетики и электрификации «Мосэнерго»,***

119526, г. Москва, проспект Вернадского, д. 101, корп. 3 (RU)

Дата внесения записи в Государственный реестр: ***30 сентября 2013 г.***

Свидетельство на товарный знак (знак обслуживания) ***№ 220181***

Товарный знак (знак обслуживания):

Правообладатель:

Публичное акционерное общество «Газпром»,

117997, Москва, ул. Наметкина, д. 16 (RU)

Лицензиат:

Публичное акционерное общество энергетики и электрификации «Мосэнерго», 119526, Москва, проспект Вернадского, д. 101, корп. 3 (RU)

Дата и номер регистрации договора: ***25 марта 2010 г. № РД0062380***

Зарегистрирован в Государственном реестре товарных знаков и знаков обслуживания Российской Федерации 25 марта 2010 г.

Срок действия***: Неисключительная лицензия на срок действия исключительного права на товарный знак на территории РФ.***

Все предшествующие наименования эмитента в течение времени его существования

Полное фирменное наименование: ***Государственное предприятие - ордена Ленина и ордена Отечественной войны 1 степени Московское производственное объединение энергетики и электрификации «МОСЭНЕРГО»***

Сокращенное фирменное наименование: ***МПО ЭиЭ «Мосэнерго»***

Дата введения наименования: ***01.01.1988***

Основание введения наименования:

Приказ Министерства энергетики и электрификации СССР от 10.10.1988 г № 552 «Об образовании Московского производственного объединения энергетики и электрификации «Мосэнерго»

Полное фирменное наименование: ***Акционерное общество энергетики и электрификации***

«Мосэнерго»

Сокращенное фирменное наименование: ***АО МОСЭНЕРГО. В латинской транскрипции: АО MOSENERGO***

Дата введения наименования: ***06.04.1993***

Основание введения наименования:
Распоряжение Комитета по управлению имуществом г. Москвы от 26.03.1993 № 169-р «О приватизации государственного предприятия «Московское производственное объединение энергетики и электрификации «Мосэнерго»

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество энергетики и электрификации «Мосэнерго»***

Сокращенное фирменное наименование: ***АО МОСЭНЕРГО***

Дата введения наименования: ***22.04.1996***

Основание введения наименования:
требования Гражданского кодекса РФ и ФЗ «Об акционерных обществах» от 01.01.1996

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество энергетики и электрификации «Мосэнерго»***

Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО «Мосэнерго»***

Дата введения наименования: ***09.04.2002***

Основание введения наименования:
Устав в новой редакции, утвержденный решением внеочередного общего собрания акционеров Общества (протокол № 1 от 09.04.2002)

Полное фирменное наименование: ***Публичное акционерное общество энергетики и электрификации «Мосэнерго»***

Сокращенное фирменное наименование: ***ПАО «Мосэнерго»***

Дата введения наименования: ***24.06.2015***

Основание введения наименования:
Устав Общества в новой редакции, утвержденный решением Годового Общего собрания акционеров Общества (протокол №2 от 15.06.2015), решение о смене фирменного наименования Общества принято на годовом Общем собрании акционеров 10.06.2015, государственная регистрация изменений произведена 24.06.2015

Сокращенное фирменное наименование Общества на английском языке: MOSENERGO
Введено: 26.07.2010
Основание введения изменения:
Устав в новой редакции, утвержденный решением годового общего собрания акционеров Общества (протокол №1 от 18.06.2010 г.). Свидетельство о внесении записи в ЕГРЮЛ о государственной регистрации изменений, вносимых в учредительные документы юридического лица, от 26.07.2010 серия 77 № 012908071, выданное МИФНС России № 46 по г. Москве.

3.1.2. Сведения о государственной регистрации эмитента

Данные о первичной государственной регистрации

Номер государственной регистрации: ***012.473***

Дата государственной регистрации: ***06.04.1993***

Наименование органа, осуществившего государственную регистрацию: ***Московская регистрационная палата***

Данные о регистрации юридического лица:

Основной государственный регистрационный номер юридического лица: ***1027700302420***

Дата внесения записи о юридическом лице, зарегистрированном до 1 июля 2002 года, в единый государственный реестр юридических лиц: ***11.10.2002***

Наименование регистрирующего органа: ***Управление МНС России по г. Москве***

3.1.3. Сведения о создании и развитии эмитента

Эмитент создан на неопределенный срок

Краткое описание истории создания и развития эмитента. Цели создания эмитента, миссия эмитента (при наличии) и иная информация о деятельности эмитента, имеющая значение для принятия решения о приобретении ценных бумаг эмитента:

Открытое акционерное общество энергетики и электрификации «Мосэнерго» учреждено в соответствии с Указами Президента Российской Федерации: от 14 августа 1992 г. № 922 «Об особенностях преобразования государственных предприятий, объединений, организаций топливно-энергетического комплекса в акционерные общества»; от 15 августа 1992 г. № 923 «Об организации управления электроэнергетическим комплексом Российской Федерации в условиях приватизации»; от 05 ноября 1992 г. № 1334 «О реализации в электроэнергетической промышленности Указа Президента Российской Федерации от 14 августа 1992 г. № 922 «Об особенностях преобразования государственных предприятий, объединений, организаций топливно-энергетического комплекса в акционерные общества». Учредителем Общества являлся Комитет по управлению имуществом Москвы.

Проект реформирования Общества опирался на базовый вариант реформирования АО-энерго, который был утвержден Советом директоров ОАО РАО «ЕЭС России», и соответствовал условиям соглашений о взаимодействии при реформировании электроэнергетического комплекса города Москвы и Московской области, подписанных ОАО РАО «ЕЭС России», Правительствами Москвы и Московской области и утвержденных Советом директоров ОАО «Мосэнерго» в октябре 2003 года.

Поскольку на акции Общества были выпущены Американские депозитарные расписки (АДР), проект реформирования учитывал требования американского законодательства, в том числе требования американской комиссии по ценным бумагам и биржам (SEC). В связи с этим было подготовлено информационное заявление (меморандум) от 14 мая 2004 года относительно реорганизации Общества.

28 июня 2004 года годовым общим собранием акционеров Общества было принято решение о реорганизации в форме выделения, о создании 13 новых обществ, о распределении акций создаваемых обществ и об утверждении разделительного баланса.

1 апреля 2005 года Инспекцией ФНС России № 46 по городу Москве была осуществлена государственная регистрация обществ, созданных в результате реорганизации ОАО «Мосэнерго»: ОАО «Управляющая энергетическая компания», ОАО «Магистральная сетевая компания», ОАО «Московская городская электросетевая компания», ОАО «Московская теплосетевая компания», ОАО «Московская областная электросетевая компания», ОАО «Мосэнергосбыт», ОАО «Специализированное проектно-конструкторское бюро по ремонту и реконструкции», ОАО «Мостеплосетьэнергоремонт», ОАО «Мосэнергосетьстрой», ОАО «ГРЭС-4», ОАО «ГРЭС-5», ОАО «ГРЭС-24», ОАО «Загорская ГАЭС». В мае 2005 года Федеральная служба по финансовым рынкам России зарегистрировала выпуски обыкновенных именных акций обществ, образованных в результате реорганизации Общества.

28 декабря 2007 года внеочередным общим собранием акционеров ОАО «Мосэнерго» было принято решение о реорганизации ОАО «Мосэнерго» в форме присоединения к нему ОАО «Мосэнерго Холдинг», создаваемого в результате реорганизации ОАО РАО «ЕЭС России» в форме выделения и об увеличении уставного капитала ОАО «Мосэнерго» путем размещения дополнительных акций посредством конвертации в них акций ОАО «Мосэнерго Холдинг» (протокол от 11.01.2008 № 1).

1 июля 2008 года ОАО «Мосэнерго» завершило реорганизацию, в результате которой выделившееся из РАО «ЕЭС России» ОАО «Мосэнерго Холдинг» присоединилось к ОАО «Мосэнерго». В соответствии с решением общего собрания акционеров для конвертации использовались акции ОАО «Мосэнерго», ранее принадлежавшие ОАО РАО «ЕЭС России» и выделенные на баланс ОАО «Мосэнерго Холдинг», а также акции, полученные в результате выкупа их у акционеров, голосовавших «против» или не принимавших участие в голосовании по вопросу о реорганизации на общем собрании акционеров ОАО «Мосэнерго». Конвертация была осуществлена в соответствии с коэффициентами конвертации, утвержденными общими собраниями ОАО РАО «ЕЭС России» и ОАО «Мосэнерго».

До проведения в апреле 2005 года реорганизации путем выделения Общество являлось крупнейшей региональной вертикально интегрированной энергокомпанией России. Установленная электрическая мощность составляла 14,8 тыс. МВт. В состав Общества входил 61 филиал: 21 электрическая станция, предприятия электрических сетей, тепловые сети, а также ремонтные и обслуживающие предприятия. После проведения реорганизации в состав Общества вошли 33 филиала, расположенные в г. Москва и Московской области, из них 17 филиалов, производящих электрическую и тепловую энергию.

В целях оптимизации структуры управления Обществом в дальнейшем был ликвидирован ряд филиалов Компании: ТЭЦ-6 в связи с его объединением с филиалом ГРЭС-3, ТЭЦ-28 в связи с его объединением с филиалом ТЭЦ-21, а также «Предприятие производственно-технологической комплектации» (ППТК), «Опытный завод средств автоматизации и приборов» (ОЗАП), «Специальное конструкторско-технологическое бюро высоковольтной и криогенной техники» (СКТБ ВКТ), «Мосэнергоспецремонт» (МЭСР), «Мосэнергопроект» (МЭП), «Медсанчасть» (МСЧ)

В рамках мероприятий по оптимизации организационной структуры и управления имуществом ОАО «Мосэнерго» в 2009 году Советом директоров ОАО «Мосэнерго» были приняты решения о реформировании (ликвидации) ряда филиалов Общества: «Энергосвязь», «Центральный ремонтно-механический завод» (ЦРМЗ), «Информационно-вычислительный центр» (ИВЦ), «Мосэнергоналадка» (МЭН), «Мосэлектроремэнерго» (МЭРЭ), «Торгово-производственное предприятие рабочего снабжения» (Энерготорг), «Тепловые сети». В целях дальнейшего совершенствования организационной структуры Советом директоров ОАО «Мосэнерго» 31.05.2010 принято решение о ликвидации «Автохозяйства» - филиала ОАО «Мосэнерго».

Часть функций, выполняемых ликвидируемыми филиалами, переданы в другие филиалы и исполнительному аппарату ОАО «Мосэнерго», часть – на обслуживание специализированным подрядным организациям в соответствии с современными концепциями организации бизнес-процессов.

В 2011 году одним из структурных изменений явилась реорганизация филиала ОАО «Мосэнерго» - Теплосбыт в управление по продажам тепла – УПТ ОАО «Мосэнерго». Также был ликвидирован филиал ОАО «Мосэнерго» - АПК «Шатурский»

29 февраля 2012 года Совет директоров ОАО «Мосэнерго» одобрил участие Общества в ряде организаций. Принято решение о создании четырех 100-процентных дочерних обществ ОАО «Мосэнерго»: ООО «ГРЭС-3 Электрогорск», ООО «ТЭЦ-6 Орехово-Зуево», ООО «ТЭЦ-17 Ступино», ООО «ТЭЦ-29 Электросталь».

15.05.2014 в управление ОАО «Мосэнерго» переданы 18 источников тепловой энергии ОАО «МОЭК».

01.09.2014 в управление ОАО «Мосэнерго» переданы 15 источников тепловой энергии ОАО «МОЭК».

В 2014 году осуществлена продажа неэффективных ТЭЦ-6 и ТЭЦ-29, расположенных в Московской области.

01.05.2015 г. под управление ПАО «Мосэнерго» путем оформления договоров аренды были переданы 11 объектов ПАО «МОЭК» - квартальных и районных тепловых станций.

На 31.03.2017 в составе компании работают 15 электростанций установленной электрической мощностью 13 тыс. МВт. Также в составе ПАО «Мосэнерго» функционируют районные и квартальные тепловые станции, районные станции теплоэлектроснабжения. Установленная тепловая мощность ПАО «Мосэнерго» — 43 тыс. Гкал/ч.

Цель создания эмитента:

В соответствии с п. 6.1. ст. 6. Устава ПАО «Мосэнерго» основной целью деятельности Общества является извлечение прибыли.

Миссия Эмитента:

Миссия ПАО «Мосэнерго» заключается в обеспечении потребителей электрической и тепловой энергией, произведенной с применением ресурсосберегающих передовых технологий на оборудовании, отвечающем самым высоким экологическим стандартам, и обеспечении акционеров справедливыми доходами.

Стратегия технического развития ПАО «Мосэнерго» основана на вводах высокоэффективных теплофикационных парогазовых установок, замене отработавшего свой ресурс генерирующего оборудования на оборудование парогазового цикла и высокотехнологичное паросиловое оборудование.

22.11.2007 введен в эксплуатацию энергоблок ПГУ-450Т № 3 на ТЭЦ-27. Установленная мощность составляет: электрическая – 450 МВт, тепловая – 300 Гкал/ч.

24.06.2008 введен в эксплуатацию энергоблок ПГУ-450Т № 11 на ТЭЦ-21. Установленная мощность составляет: электрическая – 425 МВт, тепловая – 300 Гкал/ч.

19.12.2008 введен в эксплуатацию энергоблок ПГУ-450Т № 4 на ТЭЦ-27. Установленная мощность составляет: электрическая – 450 МВт, тепловая – 300 Гкал/ч.

27.01.2010 введены в эксплуатацию два газотурбинных блока ГТУ-ТЭЦ г. Павловский Посад. Установленная мощность: электрическая – 2*8 МВт, тепловая – 2*16 Гкал/ч) - входит в состав ГРЭС-3.

01.07.2011 введен в эксплуатацию энергоблок №8 ПГУ-420 ТЭЦ-26. Установленная электрическая мощность составляет 420,9 МВт, тепловая – 228 Гкал/ч.

01.04.2014 введена в эксплуатацию современная газотурбинная установка ГТЭ-65 ТЭЦ-9 (установленная электрическая мощность составляет 64,8 МВт, тепловая – 15,3 Гкал/ч.) Установленная электрическая мощность ТЭЦ-9 с вводом газовой турбины увеличилась на 30% – до 274,8 МВт.

01.12.2014 введен в эксплуатацию энергоблок ПГУ-420Т № 8 на ТЭЦ-16. Установленная электрическая мощность составляет 421 МВт, тепловая – 195 Гкал/ч.

01.05.2015 г. введен в эксплуатацию энергоблок ПГУ-220Т № 1 на ТЭЦ-12. Установленная электрическая мощность составляет 211,6 МВт, тепловая – 157 Гкал/ч.

01.02.2016 г. введен в эксплуатацию энергоблок ПГУ № 11 на ТЭЦ-20, установленной электрической мощностью 418 МВт и тепловой 220 Гкал/ч, с вводом которого ПАО «Мосэнерго» завершило реализацию инвестиционной программы в рамках договоров о предоставлении мощности (ДПМ).

В декабре 2016 г. ПАО «Мосэнерго» было приобретено имущество, расположенное на территории г. Зеленоград (2 здания, тепловые сети и индивидуальные тепловые пункты), а также имущество, находящееся на территории приобретенных ранее котельных, принадлежащее по праву собственности ООО «Газпром энергохолдинг». Также в декабре 2016 г. была проведена сделка по покупке 100% акций старейшего электроэнергетического НИИ Москвы ООО «Мосэнергопроект», специализирующегося на проектировании и строительстве энергетических объектов.

В феврале 2017 году в Екатеринбурге состоялась сдача заказчику – ПАО «Мосэнерго» – первой теплофикационной турбины Т-295 производства Уральского турбинного завода. Она будет установлена на ТЭЦ-22 взамен турбины Т-250, работавшей в составе энергоблока № 9 и выведенной в эксплуатации в 2016 году. Ввод модернизированного энергоблока № 9 ТЭЦ-22 в эксплуатацию планируется в 2021 году.

22 декабря 2017 года на ТЭЦ-20 открылся новый Музей Мосэнерго и энергетики Москвы.

В ПАО «Мосэнерго» реализована программа бережливого производства. Основная цель данного проекта заключалась в оптимизации расходов на основную производственную деятельность:

- снижение расходов топлива на собственные нужды;
- снижение удельных расходов топлива на выработку тепловой и электрической энергии;
- оптимизация структуры управления электростанциями.

Результатом внедрения программы бережливого производства стало снижение количества технологических инцидентов, улучшение технико-экономических показателей работы, более рациональное использование ресурсов персонала и производственных ресурсов.

На сегодняшний день в компании реализуется проект «Развитие культуры безопасного поведения персонала». Основные подходы, которые легли в основу проекта:

- корректировка выявляемого небезопасного поведения;
- вовлечение в процессы управления безопасностью максимального количества сотрудников:
- работа над изменением установок на осознанное отношение к безопасности;
- пересмотр роли в управлении безопасностью линейных руководителей на местах.

В проекте два основных направления:

- обучение руководителей филиалов по курсу «Осознанное отношение к безопасности» и внедрение практики проведения поведенческих аудитов безопасности;
- обучение сотрудников филиалов по курсу «Безопасность на рабочем месте».

Проект вступил в активную фазу в девяти филиалах компании.

Также с 2013 года ПАО «Мосэнерго» стало одним из субъектов электроэнергетики, которые по итогам конкурентного отбора оказывают услуги по НПРЧ.

3.1.4. Контактная информация

Место нахождения эмитента

119526 Россия, г. Москва, проспект Вернадского, д. 101, корп. 3

Адрес эмитента, указанный в едином государственном реестре юридических лиц

119526 Россия, г. Москва, проспект Вернадского, д. 101, корп. 3

Телефон: ***(495) 957-19-57***

Факс: ***(495) 957-32-00***

Адрес электронной почты: ***mosenergo@mosenergo.ru***

Адрес страницы (страниц) в сети Интернет, на которой (на которых) доступна информация об эмитенте, выпущенных и/или выпускаемых им ценных бумагах: ***www.mosenergo.ru***

Наименование специального подразделения эмитента по работе с акционерами и инвесторами эмитента: ***Управление по корпоративной работе***

Адрес нахождения подразделения: ***119526, г. Москва, проспект Вернадского, д. 101, корп. 3***

Телефон: ***(495) 957-19-57 доб. 32-10***

Факс: ***(495) 957-32-00***

Адрес электронной почты: ***SivovaTF@mosenergo.ru***

Адрес страницы в сети Интернет: ***www.mosenergo.ru***

3.1.5. Идентификационный номер налогоплательщика

7705035012

3.1.6. Филиалы и представительства эмитента

Филиалы и представительства эмитента:

Наименование: ***ГЭС-1 им. П.Г. Смидовича***

Место нахождения: ***115035, г. Москва, Садовническая ул., д. 11***

Дата открытия: ***06.04.1993***

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: ***Ребров Геннадий Николаевич***

Срок действия доверенности: ***18.12.2017***

Наименование: ***ГРЭС-3 им. Р.Э. Классона***

Место нахождения: ***142530, Московская обл., г. Электрогорск, ул.Ленина, дом №1***
Дата открытия: ***06.04.1993***

Руководитель филиала (представительства)
ФИО: ***Шалатонов Андрей Леонидович***
Срок действия доверенности: ***18.12.2017***

Наименование: ***ТЭЦ-8***
Место нахождения: ***109316, г. Москва, Остаповский пр-зд, д. 1***
Дата открытия: ***06.04.1993***

Руководитель филиала (представительства)
ФИО: ***Гребнев Юрий Геннадьевич***
Срок действия доверенности: ***18.12.2017***

Наименование: ***ТЭЦ-9***
Место нахождения: ***115280, г. Москва, ул. Автозаводская, д. 12, к. 1***
Дата открытия: ***06.04.1993***

Руководитель филиала (представительства)
ФИО: ***Ребров Геннадий Николаевич***
Срок действия доверенности: ***18.12.2017***

Наименование: ***ТЭЦ-11 им. М.Я. Уфаева***
Место нахождения: ***111024, г. Москва, шоссе Энтузиастов, д. 32***
Дата открытия: ***06.04.1993***

Руководитель филиала (представительства)
ФИО: ***Кошовер Михаил Гарриевич***
Срок действия доверенности: ***18.12.2017***

Наименование: ***ТЭЦ-12***
Место нахождения: ***121059, г. Москва, Бережковская наб., д. 16***
Дата открытия: ***06.04.1993***

Руководитель филиала (представительства)
ФИО: ***Чистов Сергей Анатольевич***
Срок действия доверенности: ***18.12.2017***

Наименование: ***ТЭЦ-16***
Место нахождения: ***123298, г. Москва, 3-я Хорошевская ул., д. 14***
Дата открытия: ***06.04.1993***

Руководитель филиала (представительства)
ФИО: ***Гущин Сергей Владимирович***
Срок действия доверенности: ***18.12.2017***

Наименование: ***ТЭЦ-17***
Место нахождения: ***142800, Московская обл., г. Ступино, ул. Фрунзе, вл. 19***
Дата открытия: ***06.04.1993***

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: ***Герасин Михаил Иванович***
Срок действия доверенности: ***18.12.2017***

Наименование: ***ТЭЦ-20***
Место нахождения: ***117312, г. Москва, ул. Вавилова, д. 13***
Дата открытия: ***06.04.1993***

Руководитель филиала (представительства)
ФИО: ***Захаренков Алексей Викторович***
Срок действия доверенности: ***18.12.2017***

Наименование: ***ТЭЦ-21***
Место нахождения: ***125412, г. Москва, ул. Ижорская, д. 9***
Дата открытия: ***06.04.1993***

Руководитель филиала (представительства)
ФИО: ***Борисов Анатолий Александрович***
Срок действия доверенности: ***18.12.2017***

Наименование: ***ТЭЦ-22***
Место нахождения: ***140091, Московская обл., г. Дзержинский, ул. Энергетиков, д. 5***
Дата открытия: ***06.04.1993***

Руководитель филиала (представительства)
ФИО: ***Куприянов Сергей Геннадьевич***
Срок действия доверенности: ***18.12.2017***

Наименование: ***ТЭЦ-23***
Место нахождения: ***107497, г. Москва, ул. Монтажная, д. 1/4***
Дата открытия: ***06.04.1993***

Руководитель филиала (представительства)
ФИО: ***Громов Юрий Геннадьевич***
Срок действия доверенности: ***18.12.2017***

Наименование: ***ТЭЦ-25***
Место нахождения: ***119530, г. Москва, ул. Генерала Дорохова, д. 16***
Дата открытия: ***06.04.1993***

Руководитель филиала (представительства)
ФИО: ***Юшков Игорь Викторович***
Срок действия доверенности: ***18.12.2017***

Наименование: ***ТЭЦ-26***
Место нахождения: ***117403, г. Москва, Востряковский пр-д, домовладение 10***
Дата открытия: ***06.04.1993***

Руководитель филиала (представительства)
ФИО: ***Птах Дмитрий Юрьевич***
Срок действия доверенности: ***18.02.2019***

Наименование: ***ТЭЦ-27***
Место нахождения: ***141031, Московская обл., Мытищинский р-н, п/о Челобитьево***
Дата открытия: ***06.04.1993***

Руководитель филиала (представительства)
ФИО: ***Макаров Олег Николаевич***
Срок действия доверенности: ***18.12.2017***

3.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента

3.2.1. Основные виды экономической деятельности эмитента

Код вида экономической деятельности, которая является для эмитента основной

Коды ОКВЭД
35.11.1

Коды ОКВЭД
01.11
01.41
01.42
27.11
27.12
27.90
35.11.4
35.30.11
35.30.13
41.20
47.11
52.21
61.10
68.10
68.20
68.32
71.1
71.12.5
71.12.6
86.21

3.2.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента

Виды хозяйственной деятельности (виды деятельности, виды продукции (работ, услуг)), обеспечившие не менее чем 10 процентов выручки (доходов) эмитента за отчетный период

Единица измерения: ***млн. руб.***

Вид хозяйственной деятельности: ***Производство и реализация электрической энергии и мощности***

Наименование показателя	2016	2017
Объем выручки от продаж (объем продаж) по данному виду хозяйственной деятельности, млн. руб.	110 325	118 914
Доля выручки от продаж (объёма продаж) по данному виду хозяйственной деятельности в общем объеме выручки от продаж (объеме продаж) эмитента, %	58	60.4

Наименование показателя	2017, 3 мес.	2018, 3 мес.
Объем выручки от продаж (объем продаж) по данному виду хозяйственной деятельности, млн. руб.	33 873	35 622
Доля выручки от продаж (объёма продаж) по данному виду хозяйственной деятельности в общем объеме выручки от продаж (объеме продаж) эмитента, %	51.2	49.3

Изменения размера выручки от продаж (объема продаж) эмитента от основной хозяйственной деятельности на 10 и более процентов по сравнению с аналогичным отчетным периодом предшествующего года и причины таких изменений

Указанных изменений не было.

Вид хозяйственной деятельности: ***Производство и реализация тепловой энергии***

Наименование показателя	2016	2017
Объем выручки от продаж (объем продаж) по данному виду хозяйственной деятельности, млн. руб.	77 087	75 215
Доля выручки от продаж (объёма продаж) по данному виду хозяйственной деятельности в общем объеме выручки от продаж (объеме продаж) эмитента, %	40.5	38.2

Наименование показателя	2017, 3 мес.	2018, 3 мес.
Объем выручки от продаж (объем продаж) по данному виду хозяйственной деятельности, млн. руб.	31 502	35 963
Доля выручки от продаж (объёма продаж) по данному виду хозяйственной деятельности в общем объеме выручки от продаж (объеме продаж) эмитента, %	47.6	49.8

Изменения размера выручки от продаж (объема продаж) эмитента от основной хозяйственной деятельности на 10 и более процентов по сравнению с аналогичным отчетным периодом предшествующего года и причины таких изменений

Наименование показателя	2017, 3мес. / 2018, 3мес.
Рост доходов (выручки) эмитента от данного вида деятельности, %	14,2

Выручка от реализации тепловой энергии выросла за счет роста объемов реализации (увеличение объема продаж тепловой энергии объясняется более холодными погодными условиями, сложившимися в отчетном периоде).

Общая структура себестоимости эмитента

Наименование показателя	2016	2017
Сырье и материалы, %	1	1.3
Приобретенные комплектующие изделия, полуфабрикаты, %	0	0
Работы и услуги производственного характера, выполненные сторонними организациями, %	4.7	5.2

Топливо, %	66.4	66.1
Энергия, %	5.6	6.1
Затраты на оплату труда, %	4.5	4.6
Проценты по кредитам, % %	0	0
Арендная плата, % %	0.7	0.6
Отчисления на социальные нужды, %	0	0
Амортизация основных средств, %	9	9.2
Налоги, включаемые в себестоимость продукции, %	1.3	1.4
Прочие затраты, %	0	0
амортизация по нематериальным активам, %	0	0
вознаграждения за рационализаторские предложения, %	0	0
обязательные страховые платежи, %	1.2	1.3
представительские расходы, %	0	0
иное (пояснить), %	5.5	4.2
Затраты на оплату услуг теплосети за передачу тепловой энергии, %	2.4	1.1
Расходы на воду,%	0.8	0.8
Оплата услуг операторов рынка,%	0.9	0.9
Страховые платежи, %	0.2	0.2
Прочее, %	1.2	1.1
Итого: затраты на производство и продажу продукции (работ, услуг) (себестоимость), %	100	100
Справочно: Выручка от продажи продукции (работ, услуг), % к себестоимости	115.1	120.8

Наименование показателя	2017, 3 мес.	2018, 3 мес.
Сырье и материалы, %	0.7	0.6
Приобретенные комплектующие изделия, полуфабрикаты, %	0	0
Работы и услуги производственного характера, выполненные сторонними организациями, %	2.5	2.6
Топливо, %	73.2	75.8
Энергия, %	5.3	5.5
Затраты на оплату труда, %	3.7	3.6
Проценты по кредитам, % %	0	0
Арендная плата, % %	0.5	0.5
Отчисления на социальные нужды, %	0	0
Амортизация основных средств, %	7.2	6.6
Налоги, включаемые в себестоимость продукции, %	1.2	1.1
Прочие затраты, %		
амортизация по нематериальным активам, %	0	0
вознаграждения за рационализаторские предложения, %	0	0
обязательные страховые платежи, %	1.1	1.1
представительские расходы, %	0	0
иное (пояснить), %	4.6	2.7
Затраты на оплату услуг теплосети за передачу тепловой энергии, %	2.4	0.7
Расходы на воду,%	0.6	0.6
Оплата услуг операторов рынка,%	0.7	0.7

Страховые платежи, %	0.2	0.2
Прочее, %	0.7	0.6
Итого: затраты на производство и продажу продукции (работ, услуг) (себестоимость), %	100	100
Справочно: Выручка от продажи продукции (работ, услуг), % к себестоимости	127.5	127.7

Имеющие существенное значение новые виды продукции (работ, услуг), предлагаемые эмитентом на рынке его основной деятельности, в той степени, насколько это соответствует общедоступной информации о таких видах продукции (работ, услуг). Указывается состояние разработки таких видов продукции (работ, услуг).

Имеющих существенное значение новых видов продукции (работ, услуг) нет

Стандарты (правила), в соответствии с которыми подготовлена бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента и произведены расчеты, отраженные в настоящем подпункте:

Положение по бухгалтерскому учету «Бухгалтерская отчетность организации» ПБУ 4/99 (утв. приказом Минфина РФ от 6 июля 1999 г. N 43н)

Положение по бухгалтерскому учету «Доходы организации» ПБУ 9/99 (утв. приказом Минфина РФ от 06.05.1999 № 32н)

Положение по бухгалтерскому учету «Расходы организации» ПБУ 10/99 (утв. приказом Минфина РФ от 6 мая 1999 г. № 33н)

Положение по бухгалтерскому учету "Учетная политика организации" ПБУ 1/2008 (утв. приказом Минфина РФ от 06.10.2008 №106н)

3.2.3. Материалы, товары (сырье) и поставщики эмитента

За 2017 г.

Поставщики эмитента, на которых приходится не менее 10 процентов всех поставок материалов и товаров (сырья)

Полное фирменное наименование: ***ООО «Газпром межрегионгаз Москва»***

Место нахождения: ***108814, г. Москва, поселение Сосенское, посёлок Газопровод, дом 103 А***

ИНН: ***5009033419***

ОГРН: ***1035002001594***

Доля в общем объеме поставок, %: ***60.88***

Полное фирменное наименование: ***ООО «НОВАТЭК Московская область»***

Место нахождения: ***143002, Московская обл, Одинцовский район, городское поселение Одинцово, г. Одинцово, ул. Молодежная, д. 46, оф. 518***

ИНН: ***7729728577***

ОГРН: ***1127747267988***

Доля в общем объеме поставок, %: ***37.03***

Информация об изменении цен более чем на 10% на основные материалы и товары (сырье) в течение соответствующего отчетного периода по сравнению с соответствующим отчетным периодом предшествующего года

№ п/п	Наименование МТР	Изменение цены, %
		2017 г./ 2016 г.
1	Природный газ	1,48
2	Уголь	10,44
3	Топочный мазут	43,02

Доля импортных поставок в поставках материалов и товаров, прогноз доступности источников импорта в будущем и возможные альтернативные источники

Импортные поставки отсутствуют

За 3 мес. 2018 г.

Поставщики эмитента, на которых приходится не менее 10 процентов всех поставок материалов и товаров (сырья)

Полное фирменное наименование: ***ООО «Газпром межрегионгаз Москва»***

Место нахождения: ***108814, г. Москва, поселение Сосенское, посёлок Газопровод, дом 103 А***

ИНН: ***5009033419***

ОГРН: ***1035002001594***

Доля в общем объеме поставок, %: ***81.39***

Полное фирменное наименование: ***ООО «НОВАТЭК Московская область»***

Место нахождения: ***143002, Московская обл, Одинцовский район, городское поселение Одинцово, г. Одинцово, ул. Молодежная, д. 46, оф. 518***

ИНН: ***7729728577***

ОГРН: ***1127747267988***

Доля в общем объеме поставок, %: ***16.37***

Информация об изменении цен более чем на 10% на основные материалы и товары (сырье) в течение соответствующего отчетного периода по сравнению с соответствующим отчетным периодом предшествующего года

№ п/п	Наименование МТР	Изменение цены, %
		3 мес. 2018 г./ 3 мес. 2017 г.
1	Природный газ	3,62
2	Уголь	14,45
3	Дизельное топливо	-

Доля импортных поставок в поставках материалов и товаров, прогноз доступности источников импорта в будущем и возможные альтернативные источники

Импортные поставки отсутствуют

3.2.4. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) эмитента

Основные рынки, на которых эмитент осуществляет свою деятельность:

ПАО «Мосэнерго» — самая крупная из региональных генерирующих компаний Российской Федерации и технологически неотъемлемая часть Единой энергетической системы России.

Рынки сбыта ПАО «Мосэнерго» по основным видам деятельности:

- производство электрической энергии и мощности с поставкой на оптовый рынок электрической энергии и мощности (далее – ОРЭМ) в Первой ценовой зоне, включающей в себя Европейскую часть России и Урал;
- производство тепловой энергии, сбыт тепловой энергии для конечных потребителей Москвы и Московской области;
- рынок системных услуг (услуги по обеспечению системной надежности функционирования ЕЭС РФ).

Правила функционирования оптового рынка электроэнергии и мощности регламентируются постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2010 № 1172 и Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

ПАО «Мосэнерго» осуществляет свою деятельность по реализации электрической энергии в следующих сегментах оптового рынка, различающихся условиями заключения сделок

и сроками поставки:

- рынок регулируемых договоров (РД) - торговля электрической энергией (мощностью) по регулируемым ценам (тарифам, утвержденным ФАС) на основании договоров купли-продажи электрической энергии и мощности.

С 2011 года в пределах ценовых зон ОРЭМ регулируемые договоры (РД) заключаются только в отношении объемов электроэнергии и мощности, предназначенных для поставок населению, приравненным к населению группам потребителей, а также гарантирующим поставщикам, контролируемым МРСК Северного Кавказа.

Продажа электрической энергии в объемах, не включенных в договорные объемы по регулируемым договорам (РД), осуществляется по свободным (нерегулируемым) ценам в соответствии с правилами оптового рынка:

- **рынок на сутки вперед (РСВ) -** торговля электрической энергией по свободным ценам, определяемым путем конкурентного отбора ценовых заявок покупателей и поставщиков, осуществляемого за сутки до начала поставки.
- **балансирующий рынок (БР) -** торговля электрической энергией по свободным ценам, определяемым путем конкурентного отбора заявок поставщиков и участников с регулируемым потреблением, осуществляемого не позднее, чем за час до поставки электрической энергии в целях формирования сбалансированного режима производства и потребления электрической энергии.
- **рынок системных услуг (РСУ) –** оказание услуги по нормированному первичному регулированию частоты (по результатам конкурентного отбора по фиксированной цене).

Для реализации мощности, не включенной в договорные объемы по регулируемым договорам, ПАО «Мосэнерго» использует следующие механизмы:

- **продажа мощности, отобранной по итогам конкурентного отбора мощности (КОМ)**, по договорам купли-продажи мощности, заключенным по итогам конкурентного отбора мощности;
- **продажа мощности по договорам о предоставлении мощности (ДПМ).** Объекты тепловой генерации, введенные в эксплуатацию по договору о предоставлении мощности, получают гарантию оплаты мощности на 10 лет, обеспечивающую возврат капитальных затрат и оговоренных эксплуатационных расходов. Размеры эксплуатационных и капитальных затрат, используемые при расчете стоимости мощности по ДПМ, определены в постановлении Правительства Российской Федерации от 13.04.2010 № 238 «Об определении ценовых параметров торговли мощностью на оптовом рынке электрической энергии и мощности».
- **продажа мощности по договорам купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме (ВР).** Генерирующие объекты, работа которых необходима для поддержания технологических режимов работы энергосистемы или поставок тепловой энергии (вынужденные генераторы). Мощность и электроэнергия вынужденных генераторов оплачивается по тарифу, установленному ФАС России.
- **сектор свободных договоров (СДМ, СДД и СДЭМ) –** продажа электроэнергии и/или мощности по свободным (нерегулируемым) ценам на основании договоров купли-продажи электрической энергии и/или мощности.

За обеспечение функционирования коммерческой инфраструктуры оптового рынка отвечает Ассоциация «Некоммерческое партнерство Совет рынка по организации эффективной системы оптовой и розничной торговли электрической энергией и мощностью» - Ассоциация «НП Совет рынка». За организацию купли-продажи электроэнергии и мощности на оптовом рынке - Акционерное общество «Администратор торговой системы оптового рынка электроэнергии и мощности» - АО «АТС». Организацию финансовых расчетов между участниками оптового рынка электроэнергии и мощности обеспечивает Акционерное общество «Центр финансовых расчетов» - АО «ЦФР».

С 20.03.2013 Общество работает на рынке системных услуг (РСУ) - заключен договор с АО «СО ЕЭС» на оказание услуги по нормированному первичному регулированию частоты (НПРЧ).

Структура реализации электроэнергии и мощности на ОРЭМ

млн.руб.

Наименование показателя	1 квартал 2018 г.	1 квартал 2017 г.	Отклонение
	факт	факт	
Выручка, всего	*35 622*	*33 873*	1 749
1. Электроэнергия	22 715	21 363	1 352
1.1 Сектор РД	2 959	2 876	83
Доля в %	13%	13%	0%
1.2 Сектор РСВ	*18 994*	*17 907*	1 087
Доля в %	84%	84%	0%
1.3 Сектор БР	762	580	182
Доля в %	3%	3%	0%
1.4 Сектор СД	0	0	0
Доля в %	0	0	0
2. Мощность	12 907	12 510	37
2.1. Сектор РД	*1 652*	*1 599*	53
Доля в %	13%	13%	0%
2.2. Свободный сектор	11 255	10 911	344
Доля в %	87%	87%	0%

ПАО «Мосэнерго» является основным производителем электрической и тепловой энергии для Московского региона, объединяющего два субъекта Российской Федерации – г. Москву и Московскую область.

ПАО «Мосэнерго» поставляет 62 % электрической энергии и 54 % тепловой энергии, потребляемой в Московском регионе. Доля ПАО «Мосэнерго» на рынке тепловой энергии в городе Москве (без учета присоединенных территорий) составляет около 87 %.

ПАО «Мосэнерго» осуществляет деятельность по реализации тепловой энергии на региональном уровне. Реализация тепловой энергии, в соответствии с действующим законодательством РФ, является регулируемым видом деятельности. Тарифы на тепловую энергию для потребителей ПАО «Мосэнерго» устанавливаются Департаментом экономической политики и развития города Москвы и Комитетом по ценам и тарифам Московской области. Компания поставляет выработанную тепловую энергию в горячей воде и паре потребителям, имеющим договоры теплоснабжения с ПАО «Мосэнерго».

Функции передачи тепловой энергии осуществляетют ПАО «МОЭК» - с использованием тепловых сетей, полученных в результате присоединения ОАО «МТК» и ООО «ТСК Мосэнерго» по сетям, полученным от ПАО «МОЭК» по договорам аренды.

Сбыт тепловой энергии абонентам, подключенным к магистральным тепловым сетям, осуществляет ПАО «МОЭК» по агентскому договору с ПАО «Мосэнерго». Продажу тепловой энергии потребителям, присоединенным к коллекторам, осуществляет одно из подразделений ПАО «Мосэнерго».

Крупнейшим оптовым покупателем вырабатываемой ПАО «Мосэнерго» тепловой энергии является ПАО «МОЭК». Основными потребителями тепловой энергии в паре являются промышленные предприятия региона.

Реализация тепловой энергии

Наименование показателя	1 квартал 2018 г.	1 квартал 2017 г.	Изменение
Объем реализации ТЭЦ и котельных, тыс. Гкал	37 377	33 222	4 155

Факторы, которые могут негативно повлиять на сбыт эмитентом его продукции (работ, услуг), и возможные действия эмитента по уменьшению такого влияния:

1. Состояние технологической инфраструктуры электроэнергетической отрасли (электрических сетей):

- усиление электрических связей в районе Московской энергосистемы и примыкающими к ней ОЭС Северо-Запада и Южной части ОЭС Центра, приводящее к увеличению поставок «дешевой» электроэнергии ввиду наличия значительных мощностей АЭС в данных регионах.

2. Сезонные изменения спроса:

Спрос на электрическую и тепловую энергию выше в период с октября по март из-за сокращения светового дня и сезонного снижения температуры. Возможен рост потребления электроэнергии и в теплое время года в период экстремальных температур.

3. Рост генерирующих мощностей конкурирующих компаний:

- в Московском регионе: ввод энергоблоков на Каширской ГРЭС, Шатурской ГРЭС, Загорской ГАЭС;

- в ОЭС Северо-Запада и ОЭС Центра: программа значительных вводов АЭС в условиях работы по ценоприниманию и приоритетности в загрузке по условиям надежности ведет к увеличению «дешевого» сальдо-перетока в Московскую энергосистему.

В целях сохранения рынков сбыта, основной задачей Общества является оптимизация производственных процессов, снижение издержек, строительство и модернизация генерирующего оборудования с применением современных технологий.

Сведения о вводе новых энергоблоков на основе современных парогазовых установок содержатся в разделе 4.5.

Для снижения влияния факторов, оказывающих негативное воздействие на объемы производства, ПАО «Мосэнерго» предпринимает следующие действия:

1. Выработка эффективной стратегии действий на рынке, учитывающей:

- структуру топливного баланса ПАО «Мосэнерго»;

- комбинированный характер производства двух видов энергии: тепловой и электрической.

2. Обеспечение надежности работы оборудования ПАО «Мосэнерго».

3. Реализация инвестиционной программы ПАО «Мосэнерго»;

4. Планирование объемов выработки, формирование запасов топлива, а также составление графика работ по техобслуживанию и ремонту с учетом средних показателей суточных и сезонных колебаний температуры наружного воздуха за прошлые периоды.

5. Реорганизация работы ПАО «Мосэнерго» с потребителями тепловой энергии в связи с наделением ПАО «МОЭК» статусом единой теплоснабжающей организации и постепенным перезаключением договоров теплоснабжения на ПАО «МОЭК» в Москве и перезаключением договоров с ООО «ТСК «Мосэнерго» в области.

6. Реализация комплексной программы бережливого производства (начата в конце 2008 года), в рамках которой осуществляется:

- снижение расходов топлива на собственные нужды;

- снижение удельных расходов топлива на выработку тепловой и электрической энергии.

3.2.5. Сведения о наличии у эмитента разрешений (лицензий) или допусков к отдельным видам работ

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: ***Комитет РФ по геологии и использованию недр. Центральный региональный геологический центр. Территориальный геологический фонд***

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: ***МОС 04589 МЭ***

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: ***на право пользования недрами (добыча рассолов (промышленных вод) для технологического обеспечения ГЭС-1)***

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: ***29.12.1997***

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: ***2033-01-01***

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: ***Роснедра. Региональное агентство по недропользованию по Центральному Федеральному округу***

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: ***МОС 01467 МЭ***

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено

соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: ***на право пользования недрами (добыча рассолов (промышленных вод) для технологического обеспечения ТЭЦ-9)***

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: ***27.06.2007***

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: ***2032-07-01***

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: ***Министерство природных ресурсов РФ. Центральный региональный геологический центр. Территориальный геологический фонд***

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: ***МОС 08122 МЭ***

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: ***на право пользования недрами (добыча рассолов (промышленных вод) для технологического обеспечения ТЭЦ-12)***

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: ***09.11.2000***

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: ***2030-08-01***

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: ***Министерство природных ресурсов РФ. Центральный региональный геологический центр. Территориальный геологический фонд***

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: ***МОС 05552 МЭ***

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: ***на право пользования недрами (добыча рассолов (промышленных вод) для технологического обеспечения ТЭЦ-20)***

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: ***23.10.1998***

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: ***2033-12-01***

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: ***Министерство природных ресурсов РФ. Центральный региональный геологический центр. Территориальный геологический фонд***

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: ***МОС 05029 МЭ***

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: ***на право пользования недрами (добыча рассолов (промышленных вод) для технологического обеспечения ТЭЦ-21)***

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: ***29.04.1998***

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: ***2022-01-01***

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: ***Министерство природных ресурсов РФ. Главное управление природных ресурсов и охраны окружающей среды МПР России по Московской области***

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: ***МСК 00114 МЭ***

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: ***на право пользования недрами (добыча рассолов (промышленных вод) для технологического обеспечения ТЭЦ-22)***

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: ***05.07.2004***

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: ***2021-09-10***

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: ***Министерство природных ресурсов РФ. Главное управление природных ресурсов и охраны окружающей среды МПР России по Московской области***

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: ***МОС 04637 МЭ***

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено

соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: ***на право пользования недрами (добыча рассолов (промышленных вод) для технологического обеспечения ТЭЦ-23)***

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: ***20.01.1998***

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: ***2033-12-01***

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: ***Министерство природных ресурсов РФ. Главное управление природных ресурсов и охраны окружающей среды МПР России по г. Москве***

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: ***МОС 09680 ВЭ***

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: ***на право пользования недрами (добыча подземных вод для технологического обеспечения ТЭЦ-25)***

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: ***07.06.2004***

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: ***2028-09-01***

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: ***Министерство природных ресурсов РФ. Главное управление природных ресурсов и охраны окружающей среды МПР России по г. Москве***

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: ***МОС 09558 ВЭ***

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: ***на право пользования недрами (добыча-возврат технических подземных вод при использовании в технологическом цикле водоподготовки ТЭЦ-26)***

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: ***04.02.2003***

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: ***2032-01-01***

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: ***Министерство природных ресурсов РФ. Департамент природных ресурсов по Центральному региону***

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: ***МСК 08816 МЭ***

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: ***на право пользования недрами (добыча рассолов (промышленных вод) для технологического обеспечения ТЭЦ-27)***

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: ***25.04.2001***

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: ***2026-01-01***

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: ***Роснедра. Региональное агентство по недропользованию по Центральному Федеральному округу***

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: ***МОС 04383 МЭ***

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: ***на право пользования недрами (добыча рассолов (промышленных вод) для технологического обеспечения ТЭЦ-16)***

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: ***03.11.1997***

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: ***2033-07-01***

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: ***Роснедра. Региональное агентство по недропользованию по Центральному Федеральному округу***

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: ***МОС 04382 МЭ***

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: ***на право пользования недрами (добыча рассолов (промышленных вод) для технологического обеспечения ТЭЦ-8)***

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: ***03.11.1997***

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: ***2033-07-01***

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: ***Роснедра. Департамент по недропользованию по Центральному Федеральному округу***

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: ***МОС 01923 МЭ***

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: ***на право пользования недрами (добыча рассолов (промышленных вод) для технологического обеспечения ТЭЦ-11)***

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: ***09.06.2008***

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: ***2035-01-01***

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: ***Роснедра. Региональное агентство по недропользованию по Центральному Федеральному округу***

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: ***МСК 00770 ВЭ***

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: ***на право пользования недрами (добыча подземных вод для технологического обеспечения водой Электрогорской складской базы предприятия ГРЭС-3 им. Р.Э. Классона)***

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: ***27.12.2005***

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: ***2037-05-01***

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: ***Федеральная служба по экологическому, технологическому и атомному надзору***

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: ***ВХ-00-014455***

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: ***Деятельность по эксплуатации взрывопожароопасных и химически опасных производственных объектов I, II и III классов опасности***

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: ***16.12.2013***

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: ***Бессрочная***

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: ***Федеральная служба по надзору в сфере природопользования***

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: ***077 028***

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: ***Деятельность по обезвреживанию и размещению отходов I-IV классов опасности***

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: ***02.09.2014***

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: ***Бессрочная***

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: ***Министерство транспорта РФ (Федеральная служба по надзору в сфере транспорта)***

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: ***ПРД 7704010***

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: ***Осуществление погрузочно-разгрузочной деятельности применительно к опасным грузам на железнодорожном транспорте***

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: ***02.11.2012***

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: ***Бессрочная***

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: ***Управление ФСБ России по Москве и Московской области***

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: ***ГТ № 0087529***

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: ***Работы, связанные с использованием сведений, составляющих государственную тайну***

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: ***09.06.2016***

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: ***2021-06-09***

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: ***Федеральная служба по экологическому, технологическому и атомному надзору***

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: ***0080-00-ТЭЦ***

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: ***Эксплуатации гидротехнического сооружения Гидротехнические сооружения ТЭЦ-22 (I класс)***

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: ***11.04.2017***

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: ***2022-03-10***

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: ***Федеральная служба по экологическому, технологическому и атомному надзору***

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: ***0117-00-ТЭЦ***

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: ***Эксплуатация гидротехнического сооружения Гидротехнические сооружения ТЭЦ-17 (III класс)***

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: ***13.06.2017***

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: ***2022-04-14***

Эмитент оценивает риск не продления имеющихся специальных разрешений (лицензий) как минимальный.

3.2.6. Сведения о деятельности отдельных категорий эмитентов

Эмитент не является акционерным инвестиционным фондом, страховой или кредитной организацией, ипотечным агентом, специализированным обществом.

3.2.7. Дополнительные требования к эмитентам, основной деятельностью которых является добыча полезных ископаемых

Основной деятельностью эмитента не является добыча полезных ископаемых

3.2.8. Дополнительные требования к эмитентам, основной деятельностью которых является оказание услуг связи

Основной деятельностью эмитента не является оказание услуг связи

3.3. Планы будущей деятельности эмитента

Основные доходы ПАО «Мосэнерго» получает и планирует получать в дальнейшем в рамках осуществления основных видов хозяйственной деятельности: производства и продажи электрической энергии и мощности, тепловой энергии.

Общество планирует продолжать реализацию ряда проектов, которые позволят существенно оптимизировать бизнес-процессы, обеспечить надежное функционирование электростанций и улучшить финансовые результаты Общества.

Стратегия технического развития ПАО «Мосэнерго» основана на вводах высокоэффективных теплофикационных парогазовых установок, а также продлении ресурса эффективного теплофикационного паросилового оборудования.

Инвестиционная стратегия ПАО «Мосэнерго» строится с учетом реальной динамики потребления энергии и мощности, наличия материальных средств, ресурса действующего оборудования и нацелена на развитие генерирующих мощностей, повышение экономичности и обеспечение надежности работы оборудования.

Своевременное обновление основного парка оборудования и повышение эффективности работы станций потребовало разработки концепции реконструкции энергоблоков с турбинами Т-250. Первые турбины Т-250 были введены в середине 1970-х и являются одними из базовых в структуре мощностей Мосэнерго. В настоящее время ПАО «Мосэнерго» реализует пилотный проект по реконструкции энергоблока №9 Т-250 на ТЭЦ-22 Филиале ПАО «Мосэнерго». Дальнейшие планы по модернизации основного генерирующего оборудования будут зависеть от принятия на государственном уровне программ стимулирования инвестиций в модернизацию тепловых электростанций.

Планы эмитента относительно возможного изменения основной деятельности: **изменение основной деятельности Эмитент не планирует.**

3.4. Участие эмитента в банковских группах, банковских холдингах, холдингах и ассоциациях

Наименование группы, холдинга или ассоциации: ***СРО «Ассоциация строителей «СТРОЙ-АЛЬЯНС»***

Срок участия эмитента: ***Срок участия не ограничен***

Роль (место) и функции эмитента в организации:
Эмитент является членом СРО «Ассоциация строителей «СТРОЙ-АЛЬЯНС».
Согласно главе 6 Устава СРО «Ассоциация строителей «СТРОЙ-АЛЬЯНС» члены ассоциации имеют следующие права и обязанности:
6.1. Члены Ассоциации имеют право:

- участвовать в управлении делами Ассоциации в установленном Уставом порядке;
- избираться и быть избранными в органы управления Ассоциацией;
- вносить предложения по совершенствованию деятельности Ассоциации;
- участвовать в разработке документов Ассоциации;
- участвовать в мероприятиях, проводимых Ассоциацией;
- непосредственно обращаться в Ассоциацию за содействием и помощью в защите своих интересов, связанных с целями и предметом деятельности Ассоциации;
- пользоваться консультационными, информационными и иными услугами Ассоциации в пределах ее компетенции;
- получать информацию о деятельности Ассоциации и ее органов управления;
- по своему усмотрению выходить из Ассоциации;
- вносить предложения в повестку дня Общего собрания членов Ассоциации;
- обращаться в органы управления Ассоциации по любым вопросам, связанным с ее деятельностью;
- передавать имущество и имущественные права в собственность Ассоциации или на ином вещном праве;
- иные права, предусмотренные законодательством Российской Федерации и Уставом.

6.2. Члены Ассоциации обязаны:

- соблюдать положения действующего законодательства Российской Федерации, Устава и внутренних документов Ассоциации;
- принимать участие в деятельности Ассоциации;
- своевременно вносить взносы в соответствии с Уставом и иными внутренними документами Ассоциации;
- предоставлять (раскрывать) информацию о своей деятельности, подлежащую раскрытию в соответствии с законодательством Российской Федерации и требованиями, установленными Ассоциацией, кроме сведений, охраняемых федеральным законом (в том числе сведений,

составляющих служебную и коммерческую тайну);
- выполнять требования, предписания и решения органов Ассоциации, включая решения о санкциях за неисполнение требований внутренних документов Ассоциации;
- направлять в адрес Ассоциации информацию не позднее 5 (пяти) рабочих дней с момента внесения следующих изменений: наименования организации, организационно-правовой формы, юридического адреса, фактического места нахождения, банковских реквизитов, составе руководства организации (руководитель, технический руководитель, главный бухгалтер);
- обеспечить необходимые условия работы Ассоциации по контролю за своей деятельностью, предоставлять Ассоциации информацию о своей деятельности в виде регулярных отчетов, по утвержденным внутренними документами Ассоциации формам;
- принимать участие в формировании компенсационного фонда на условиях, установленных законодательством Российской Федерации, Уставом и внутренними документами Ассоциации;
- выполнять иные обязанности, предусмотренные законодательством Российской Федерации, Уставом и внутренними документами Ассоциации;
- каждый член Ассоциации обязан застраховать свою гражданскую ответственность, которая может наступить в случае причинения вреда вследствие недостатков работ, которые оказывают влияние на безопасность объектов, капитального строительства в соответствии с законодательством и внутренними нормативными актами Ассоциации;
- каждый член Ассоциации, принявший участие в формировании Компенсационного фонда обеспечения договорных обязательств, обязан дополнительно застраховать ответственность за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по договорам строительного подряда;
- члены Ассоциации, выразившие намерение принимать участие в заключении договоров строительного подряда с использованием конкурентных способов заключения договоров, проводят независимую оценку рисков неисполнения или ненадлежащего исполнения обязательств, с получением предварительного письменного заключения аккредитованных Ассоциацией специализированных организаций, а в случае возникновения споров с заказчиками по условиям исполнения таких договоров – привлекают указанные компании для защиты своих интересов;
- члены Ассоциации, которым предъявлены претензии по фактам причинения вреда в случае не исполнения или ненадлежащего исполнения им обязательств по договорам строительного подряда, заключенным с использованием конкурентных способов заключения договоров, либо по фактам причинения вреда вследствие недостатков работ по строительству, реконструкции, капитальному ремонту, выполненных членом Ассоциации незамедлительно извещают об этом Ассоциацию и привлекают для защиты своих интересов аккредитованную Ассоциацией специализированную организацию.

Наименование группы, холдинга или ассоциации: ***Ассоциация «Некоммерческое партнерство Совет рынка по организации эффективной системы оптовой и розничной торговли электрической энергией и мощностью»***

Срок участия эмитента: ***Срок участия не ограничен***

Роль (место) и функции эмитента в организации:
Эмитент является членом Ассоциации «Некоммерческое партнерство Совет рынка по организации эффективной системы оптовой и розничной торговли электрической энергией и мощностью».
Согласно разделу 4 Устава Ассоциации «Некоммерческое партнерство Совет рынка по организации эффективной системы оптовой и розничной торговли электрической энергией и мощностью» (далее – Партнерство) члены ассоциации имеют следующие права и обязанности:
4.6. Члены Партнерства имеют право:
- участвовать в управлении Партнерством в соответствии с Федеральным законом «О некоммерческих организациях» и Уставом;
- получать информацию о деятельности Партнерства в установленном Уставом порядке;
- использовать принадлежность к Партнерству в рекламных целях;
- вносить в имущество Партнерства добровольные имущественные членские взносы;
- по своему усмотрению выходить из Партнерства;
- при ликвидации Партнерства получать часть имущества в пределах имущественных членских взносов, с учетом ограничений, установленных Федеральным законом «О некоммерческих организациях»;
- в судебном порядке оспаривать решения органов управления Партнерства;
- пользоваться иными правами, предусмотренными законодательством Российской Федерации и Уставом.
4.7. Члены Партнерства обязаны:
- соблюдать требования Устава и иных внутренних документов Партнерства;
- соблюдать (исполнять) установленные Наблюдательным советом Партнерства требования к Членам Партнерства;

- своевременно предоставлять Партнерству информацию, перечень и порядок предоставления которой определяется Положением о Членах Партнерства, в том числе в обязательном порядке информацию о его аффилированности или лицах, входящих с ним в группу лиц;
- своевременно вносить вступительный (единовременный) и текущие (регулярные) членские взносы;
- нести установленную законодательством Российской Федерации, а также установленную в соответствии с положениями Устава Наблюдательным советом Партнерства ответственность за неисполнение или ненадлежащее исполнение Членом Партнерства обязанностей, в том числе за невнесение или несвоевременное внесение вступительного (единовременного) и текущих (регулярных) членских взносов;
- выполнять решения органов управления Партнерства, принятые в соответствии с их компетенцией.

Наименование группы, холдинга или ассоциации: ***Ассоциация (союз) «Некоммерческое партнерство по эффективному управлению имуществом корпораций «Клуб Корпоративных Собственников»***

Срок участия эмитента: ***Срок участия не ограничен***

Роль (место) и функции эмитента в организации:
Эмитент является членом Ассоциации (союза) «Некоммерческое партнерство по эффективному управлению имуществом корпораций «Клуб Корпоративных Собственников».
Согласно главе 4 Устава Ассоциации (союза) «Некоммерческое партнерство по эффективному управлению имуществом корпораций «Клуб Корпоративных Собственников» члены ассоциации имеют следующие права и обязанности:
4.9. Члены Ассоциации имеют право:
- участвовать в управлении делами Ассоциации;
- вносить на рассмотрение Общего собрания членов Ассоциации любые предложения и вопросы;
- избирать и быть избранными в органы управления Ассоциации;
- получать информацию о деятельности Ассоциации и знакомиться с ее бухгалтерской и иной документацией на основании письменных обращений на имя Президента Ассоциации;
- пользоваться в установленном порядке помещениями, оборудованием, информационными возможностями Ассоциации;
- на равных началах с другими членами Ассоциации безвозмездно, если иное не предусмотрено законом, пользоваться оказываемыми ею услугами;
- по своему усмотрению и в любое время выходить из состава членов Ассоциации;
- требовать, действуя от имени Ассоциации в предусмотренных законом случаях, возмещения причиненных Ассоциации убытков;
- оспаривать, действуя от имени Ассоциации в предусмотренных законом случаях, совершенные ею сделки по основаниям, предусмотренным статьей 174 Гражданского Кодекса Российской Федерации или законами о корпорациях отдельных организационно-правовых форм, и требовать применения последствий их недействительности, а также применения последствий недействительности ничтожных сделок Ассоциации.
4.10. Члены Ассоциации обязаны:
- выполнять требования Устава;
- участвовать в реализации целей и предмета деятельности Ассоциации;
- участвовать в деятельности Ассоциации;
- участвовать в образовании имущества Ассоциации в необходимом размере в порядке, способом и в сроки, которые предусмотрены Уставом;
- своевременно уплачивать членские взносы и по решению Общего собрания членов Ассоциации вносить дополнительные имущественные взносы в имущество Ассоциации;
- выполнять решения Общего собрания членов Ассоциации и Президента Ассоциации, принятые в рамках их компетенции;
- не разглашать конфиденциальную информацию о деятельности Ассоциации;
- участвовать в принятии корпоративных решений, без которых Ассоциация не может продолжать свою деятельность в соответствии с законом, если его участие необходимо для принятия таких решений;
- не совершать действия, заведомо направленные на причинение вреда Ассоциации;
- не совершать действия (бездействие), которые существенно затрудняют или делают невозможным достижение целей, ради которых создана Ассоциация.

Наименование группы, холдинга или ассоциации: ***Союз «Общероссийское отраслевое объединение работодателей поставщиков энергии «РаПЭ»***

Срок участия эмитента: ***Срок участия не ограничен***

Роль (место) и функции эмитента в организации:
Эмитент является членом Союза «Общероссийское отраслевое объединение работодателей поставщиков энергии «РаПЭ».
Согласно главе 6 Устава Союз «Общероссийское отраслевое объединение работодателей поставщиков энергии «РаПЭ» члены союза имеют следующие права и обязанности:
6.2. Члены Союза имеют право:
- участвовать в управлении делами Союза, в порядке, предусмотренном законом и Уставом;
- вносить на рассмотрение органов управления Союза предложения, касающиеся вопросов деятельности Союза, участвовать в их рассмотрении, а также в принятии соответствующих решений, в порядке, предусмотренном законом и Уставом;
- в случае и в порядке, которые предусмотрены законом и Уставом, получать информацию о деятельности Союза, заключенных им соглашениях, тексты этих соглашений, а также знакомиться с его бухгалтерской и иной документацией;
- обжаловать решения органов Союза, влекущие гражданско-правовые последствия, в случае и в порядке, которые предусмотрены законом и Уставом;
- требовать, действуя от имени Союза, возмещения причиненных Союзу убытков в порядке, предусмотренном законом и Уставом;
- оспаривать, действуя от имени Союза, совершенные им сделки по основаниям, предусмотренным законом и требовать применения последствий их недействительности, а также применения последствий недействительности ничтожных сделок Союза;
- участвовать в определении содержания и структуры заключаемых Союзом соглашений, регулирующих социально-трудовые отношения и связанные с ними экономические отношения, в порядке, предусмотренном законом и Уставом;
- участвовать в формировании органов управления Союза в порядке, предусмотренном законом и Уставом;
- получать от Союза помощь, в случаях и в порядке, которые предусмотрены законом и Уставом;
- свободно выходить из Союза в порядке, предусмотренном законом и Уставом;
- реализовывать иные предусмотренные законом и Уставом права.

6.3. Член Союза обязан:
- участвовать в образовании имущества Союза в необходимом размере в порядке, способом и в сроки, которые предусмотрены законом и Уставом;
- своевременно уплачивать предусмотренные Уставом членские взносы;
- по решению высшего органа Союза вносить дополнительные имущественные взносы;
- не разглашать конфиденциальную информацию о деятельности Союза;
- участвовать в принятии Союзом решений, без которых Союз не может продолжать свою деятельность в соответствии с законом, если его участие необходимо для принятия таких решений;
- активно участвовать в работе по реализации уставных целей Союза, принимать непосредственное участие в работе Союза, поддерживать рабочую связь с руководящими органами Союза, в кратчайшие сроки информировать их обо всех изменениях в руководстве организации, изменениях в ее реквизитах;
- не совершать действия, заведомо направленные на причинение вреда Союза;
- не совершать действия (бездействие), которые существенно затрудняют или делают невозможным достижение целей, ради которых создан Союз;
- выполнять требования Устава;
- выполнять решения, принятые органами управления Союза по вопросам, относящимся к их компетенции;
- соблюдать условия соглашений, заключенных Союзом, выполнять обязательства, предусмотренные этими соглашениями.

3.5. Подконтрольные эмитенту организации, имеющие для него существенное значение

Эмитент не имеет подконтрольных организаций, имеющих для него существенное значение

3.6. Состав, структура и стоимость основных средств эмитента, информация о планах по приобретению, замене, выбытию основных средств, а также обо всех фактах обременения основных средств эмитента

На 31.12.2017 г.

Единица измерения: ***тыс. руб.***

Наименование группы объектов основных средств	Первоначальн	Сумма

	ая (восстановительная) стоимость	начисленной амортизации
Здания и сооружения	172 861 458	95 316 553
Машины, оборудование, транспортные средства	244 505 494	173 153 849
Другие основные средства	500 430	383 368
ИТОГО	417 867 382	268 853 769

Сведения о способах начисления амортизационных отчислений по группам объектов основных средств:
Амортизация основных средств, приобретенных и законченных строительством до 01.01.2002, производилась по единым нормам амортизационных отчислений, утвержденным постановлением Совмина СССР от 22.10.1990 № 1072 «О единых нормах амортизационных отчислений на полное восстановление основных фондов народного хозяйства СССР», а приобретенных начиная с 01.01.2002 – по нормам, в соответствии со сроками полезного использования объектов, установленными Обществом исходя из ожидаемого срока их использования.
При установлении сроков полезного использования основных средств, Общество руководствуется Классификацией основных средств, которая разработана с учетом норм, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 № 1. Принятые Обществом сроки полезного использования по укрупненным группам основных средств, приведены ниже.

	Сроки полезного использования (число лет) объектов, принятых на баланс	
	до 1 января 2002 г.	с 1 января 2002 г.
Здания	от 55 лет и выше	от 20 лет и выше
Сооружения	8 – 50	5 – 30
Машины и оборудование	10 – 30	2 – 30
Транспортные средства и другие основные средства	5 – 50	3 – 30
Объекты социальной сферы	5 – 50	5 – 50

Амортизация по основным средствам начисляется линейным способом.
Амортизация не начисляется по:
- земельным участкам и объектам природопользования;
- объектам внешнего благоустройства и другим аналогичным объектам, приобретенным до 01.01.2006;
- объектам жилищного фонда, приобретенным до 01.01.2006 (кроме объектов, используемых для оказания соответствующих услуг, доходы по которым отражаются как результаты по обычным видам деятельности или в составе прочих доходов);
- объектам государственной социальной сферы;
- полностью амортизированным объектам, не списанным с баланса.

Отчетная дата: ***31.12.2017***

На 31.03.2018 г.

Единица измерения: ***тыс. руб.***

Наименование группы объектов основных средств	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Сумма начисленной амортизации
Здания и сооружения	172 077 902	95 713 967
Машины, оборудование, транспортные средства	244 621 881	174 662 306
Другие основные средства	649 333	434 243

ИТОГО	417 349 116	270 810 516

Сведения о способах начисления амортизационных отчислений по группам объектов основных средств:
Амортизация основных средств за 3 месяца 2018 г. составила 3 742 432 тыс. руб.

Отчетная дата: ***31.03.2018***

Результаты последней переоценки основных средств и долгосрочно арендуемых основных средств, осуществленной в течение последнего завершенного финансового года, с указанием даты проведения переоценки, полной и остаточной (за вычетом амортизации) балансовой стоимости основных средств до переоценки и полной и остаточной (за вычетом амортизации) восстановительной стоимости основных средств с учетом этой переоценки. Указанная информация приводится по группам объектов основных средств. Указываются сведения о способах начисления амортизационных отчислений по группам объектов основных средств.

Переоценка основных средств за указанный период не проводилась

Указываются сведения о планах по приобретению, замене, выбытию основных средств, стоимость которых составляет 10 и более процентов стоимости основных средств эмитента, и иных основных средств по усмотрению эмитента, а также сведения обо всех фактах обременения основных средств эмитента (с указанием характера обременения, даты возникновения обременения, срока его действия и иных условий по усмотрению эмитента):

По состоянию на 31 марта 2018 года планов по приобретению, а также работ по приемке и/или списанию основных средств, стоимость которых составляла бы 10 и более процентов стоимости основных средств Общества, не осуществлялось.

По состоянию на 31 марта 2018 года фактов обременения основных средств не выявлено.

Раздел IV. Сведения о финансово-хозяйственной деятельности эмитента

4.1. Результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента

Динамика показателей, характеризующих результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента, в том числе ее прибыльность и убыточность, рассчитанных на основе данных бухгалтерской (финансовой) отчетности

Стандарт (правила), в соответствии с которыми составлена бухгалтерская (финансовая) отчетность, на основании которой рассчитаны показатели: ***РСБУ***

Единица измерения для суммы непокрытого убытка: ***тыс. руб.***

Наименование показателя	2016	2017
Норма чистой прибыли, %	5.81	12.84
Коэффициент оборачиваемости активов, раз	0.66	0.7
Рентабельность активов, %	3.85	9.04
Рентабельность собственного капитала, %	5.36	11.08
Сумма непокрытого убытка на отчетную дату	0	0
Соотношение непокрытого убытка на отчетную дату и балансовой стоимости активов, %	0	0

Наименование показателя	2017, 3 мес.	2018, 3 мес.
Норма чистой прибыли, %	17.4	17.81
Коэффициент оборачиваемости активов, раз	0.23	0.25
Рентабельность активов, %	3.94	4.47
Рентабельность собственного капитала, %	5.29	5.34
Сумма непокрытого убытка на отчетную дату	0	0
Соотношение непокрытого убытка на отчетную дату и балансовой стоимости активов, %	0	0

Все показатели рассчитаны на основе рекомендуемых методик расчетов

Экономический анализ прибыльности/убыточности эмитента, исходя из динамики приведенных показателей, а также причины, которые, по мнению органов управления, привели к убыткам/прибыли эмитента, отраженным в бухгалтерской (финансовой) отчетности:

Показатель «Норма чистой прибыли» за 12 мес. 2017 года выше аналогичного показателя за 12 мес. 2016 года на 7,03 пункта в основном за счет увеличения объема чистой прибыли в 2 раза (129%) при одновременном увеличении выручки на 3%.

Коэффициент оборачиваемости активов за 12 мес. 2017 года увеличился на 0,04 пункта по сравнению с аналогичным периодом прошлого года за счет увеличения выручки на 3% при одновременном снижении балансовой стоимости активов на 2,8%.

Показатель «Рентабельность активов, %» за 12 мес. 2017 года выше показателя за 12 мес. 2016 года на 5,19 пункта за счет увеличения объема чистой прибыли на 129% при одновременном снижении балансовой стоимости активов на 2,8%.

Увеличение объема чистой прибыли на 129% за 12 мес. 2017 года по сравнению с аналогичным показателем за 12 мес. 2016 года повлияло на повышение показателя «Рентабельность собственного капитала, %», который изменился на 5,72 пункта и составил 11,08%.

Показатель «Норма чистой прибыли» за 3 мес. 2018 года выше аналогичного показателя за 3 мес. 2017 года на 0,41 пункта в основном за счет увеличения объема чистой прибыли в 1,12 раза (12%) при одновременном увеличении выручки на 9%.

Коэффициент оборачиваемости активов за 3 мес. 2018 года увеличился на 0,02 пункта по сравнению с аналогичным периодом прошлого года за счет увеличения выручки на 9% при одновременном снижении балансовой стоимости активов на 2%.

Показатель «Рентабельность активов, %» за 3 мес. 2018 года выше показателя за 3 мес. 2017 года на 0,53 пункта за счет увеличения объема чистой прибыли на 12% при одновременном снижении балансовой стоимости активов на 2%.
Увеличение объема чистой прибыли на 12% за 3 мес. 2018 года по сравнению с аналогичным показателем за 3 мес. 2017 года повлияло на повышение показателя «Рентабельность собственного капитала, %», который изменился на 0,05 пункта и составил 5,34%.

Мнения органов управления эмитента относительно причин или степени их влияния на результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента не совпадают: ***Нет***

Член совета директоров (наблюдательного совета) эмитента или член коллегиального исполнительного органа эмитента имеет особое мнение относительно упомянутых причин и/или степени их влияния на результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента, отраженное в протоколе собрания (заседания) совета директоров (наблюдательного совета) эмитента или коллегиального исполнительного органа, на котором рассматривались соответствующие вопросы, и настаивает на отражении такого мнения в ежеквартальном отчете: ***Нет***

4.2. Ликвидность эмитента, достаточность капитала и оборотных средств

Динамика показателей, характеризующих ликвидность эмитента, рассчитанных на основе данных бухгалтерской (финансовой) отчетности

Стандарт (правила), в соответствии с которыми составлена бухгалтерская (финансовая) отчетность, на основании которой рассчитаны показатели: ***РСБУ***

Единица измерения для показателя 'чистый оборотный капитал': ***тыс. руб.***

Наименование показателя	2016	2017
Чистый оборотный капитал	40 714 356	60 088 807
Коэффициент текущей ликвидности	1.91	3.14
Коэффициент быстрой ликвидности	1.69	2.67

Наименование показателя	2017, 3 мес.	2018, 3 мес.
Чистый оборотный капитал	58 083 608	68 725 921
Коэффициент текущей ликвидности	2.51	4
Коэффициент быстрой ликвидности	2.24	3.4

По усмотрению эмитента дополнительно приводится динамика показателей, характеризующих ликвидность эмитента, рассчитанных на основе данных сводной бухгалтерской (консолидированной финансовой) отчетности эмитента, включаемой в состав ежеквартального отчета: ***Нет***

нет

Все показатели рассчитаны на основе рекомендуемых методик расчетов: ***Да***

Экономический анализ ликвидности и платежеспособности эмитента, достаточности собственного капитала эмитента для исполнения краткосрочных обязательств и покрытия текущих операционных расходов на основе экономического анализа динамики приведенных показателей с описанием факторов, которые, по мнению органов управления эмитента, оказали наиболее существенное влияние на ликвидность и платежеспособность эмитента:
Показатель «Чистый оборотный капитал» по состоянию на 31.12.2017 года выше значения показателя по состоянию на 31.12.2016 года в 1,5 раза преимущественно за счет уменьшения краткосрочных обязательств в 1.6 раза.
Изменение показателей коэффициентов текущей ликвидности и быстрой ликвидности произошло за счет тех же факторов.

Показатель «Чистый оборотный капитал» по состоянию на 31.03.2018 года выше значения показателя по состоянию на 31.03.2017 года в 1,2 раза в основном за счет уменьшения краткосрочных обязательств в 1.7 раза.
Изменение показателей коэффициентов текущей ликвидности и быстрой ликвидности произошло за счет тех же факторов.

Мнения органов управления эмитента относительно причин или степени их влияния на результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента не совпадают: ***Нет***

Член совета директоров (наблюдательного совета) эмитента или член коллегиального исполнительного органа эмитента имеет особое мнение относительно упомянутых причин и/или степени их влияния на результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента, отраженное в протоколе собрания (заседания) совета директоров (наблюдательного совета) эмитента или коллегиального исполнительного органа, на котором рассматривались соответствующие вопросы, и настаивает на отражении такого мнения в ежеквартальном отчете: ***Нет***

4.3. Финансовые вложения эмитента

На 31.12.2017 г.

Перечень финансовых вложений эмитента, которые составляют 5 и более процентов всех его финансовых вложений на дату окончания отчетного периода

Вложения в эмиссионные ценные бумаги

Вложений в эмиссионные ценные бумаги, составляющих 5 и более процентов всех финансовых вложений, нет

Вложения в неэмиссионные ценные бумаги

Вложений в неэмиссионные ценные бумаги, составляющих 5 и более процентов всех финансовых вложений, нет

Эмитентом создан резерв под обесценение вложений в ценные бумаги

Величина резерва под обесценение ценных бумаг на начало и конец последнего завершенного финансового года перед датой окончания последнего отчетного квартала:
на 01.01.2016 - 0 рублей
на 31.12.2016 - 0 рублей
на 31.12.2017 - 98 540 268 рублей (резерв начислен в отношении вложения в уставный капитал ООО «Инженерно-технический центр»).

Иные финансовые вложения

Финансовое вложение является долей участия в уставном (складочном) капитале

Полное фирменное наименование коммерческой организации, в которой эмитент имеет долю участия в уставном (складочном) капитале (паевом фонде): ***Общество с ограниченной ответственностью «ГАЗЭКС-Менеджмент»***

Сокращенное фирменное наименование: ***ООО «ГАЗЭКС-Менеджмент»***

Место нахождения: ***143421 Россия, Московская область, Красногорский район, 26 км. автодороги «Балтия» комплекс ООО «ВегаЛайн» строение № 3***

ИНН: ***6626013286***

ОГРН: ***1026601606954***

Размер вложения в денежном выражении: ***3 149 204 509***

Единица измерения: ***руб.***

Размер вложения в процентах от уставного (складочного) капитала (паевого фонда): ***33.3***

размер дохода от объекта финансового вложения или порядок его определения, срок выплаты:
в соответствии с положениями Устава Общества с ограниченной ответственностью «ГАЗЭКС-Менеджмент» Общество вправе ежеквартально, раз в полгода или раз в год принимать решение о распределении своей чистой прибыли между участниками Общества, которая распределяется пропорционально их долям в уставном капитале. В 4 квартале 2017 года решения о выплате дивидендов не принималось.

Дополнительная информация:
отсутствует.

Объект финансового вложения: ***предоставление Обществу с ограниченной ответственностью «ОГК-Инвестпроект» процентного займа***

Размер вложения в денежном выражении: ***2 324 829 653***

Единица измерения: ***руб.***

размер дохода от объекта финансового вложения или порядок его определения, срок выплаты:
10% годовых, срок погашения займа не позднее 05.2021

Дополнительная информация:
предельная величина вложения составляет 2 950 000 000 руб.

Объект финансового вложения: ***предоставление Обществу с ограниченной ответственностью «ОГК-Инвестпроект» процентного займа***

Размер вложения в денежном выражении: ***2 600 000 000***

Единица измерения: ***руб.***

размер дохода от объекта финансового вложения или порядок его определения, срок выплаты:
8,5-8,83% годовых, срок погашения займа не позднее 06.2023

Дополнительная информация:
отсутствует.

Объект финансового вложения: ***предоставление Обществу с ограниченной ответственностью «ОГК-Инвестпроект» процентного займа***

Размер вложения в денежном выражении: ***1 903 474 779***

Единица измерения: ***руб.***

размер дохода от объекта финансового вложения или порядок его определения, срок выплаты:
8,83% годовых, срок погашения займа не позднее 06.2024

Дополнительная информация:
предельная величина вложения составляет 2 490 000 000 руб.

Объект финансового вложения: ***предоставление Обществу с ограниченной ответственностью «ОГК-Инвестпроект» процентного займа***

Размер вложения в денежном выражении: ***2 330 677 400***

Единица измерения: ***руб.***

размер дохода от объекта финансового вложения или порядок его определения, срок выплаты:
10% годовых, срок погашения займа не позднее 10.2025

Дополнительная информация:
отсутствует.

Объект финансового вложения: ***предоставление Обществу с ограниченной ответственностью «ГЭХ Инжиниринг» процентного займа***

Размер вложения в денежном выражении: ***10 000 000 000***

Единица измерения: ***руб.***

размер дохода от объекта финансового вложения или порядок его определения, срок выплаты:
проценты начисляются из расчета ключевой ставки ЦБ РФ * 0,9; срок погашения не позднее займа 09.2018

Дополнительная информация:
отсутствует.

Информация о величине потенциальных убытков, связанных с банкротством организаций (предприятий), в которые были произведены инвестиции, по каждому виду указанных инвестиций:
соответствует балансовой стоимости произведенных финансовых вложений.

Информация об убытках предоставляется в оценке эмитента по финансовым вложениям, отраженным в бухгалтерской отчетности эмитента за период с начала отчетного года до даты окончания последнего отчетного квартала

Стандарты (правила) бухгалтерской отчетности, в соответствии с которыми эмитент произвел расчеты, отраженные в настоящем пункте ежеквартального отчета:
Положение по бухгалтерскому учету «Бухгалтерская отчетность организации» ПБУ 4/99 (утв. приказом Минфина РФ от 6 июля 1999 г. № 43н).

Положение по бухгалтерскому учету «Учет финансовых вложений» ПБУ 19/02 (утв. приказом Минфина РФ от 10 декабря 2002 г. № 126н.

На 31.03.2018 г.

Перечень финансовых вложений эмитента, которые составляют 5 и более процентов всех его финансовых вложений на дату окончания отчетного периода

Вложения в эмиссионные ценные бумаги

Вложений в эмиссионные ценные бумаги, составляющих 5 и более процентов всех финансовых вложений, нет

Вложения в неэмиссионные ценные бумаги

Вложений в неэмиссионные ценные бумаги, составляющих 5 и более процентов всех финансовых вложений, нет

Эмитентом создан резерв под обесценение вложений в ценные бумаги

Величина резерва под обесценение ценных бумаг на начало и конец последнего завершенного финансового года перед датой окончания последнего отчетного квартала:
на 01.01.2017 - 0 рублей
на 31.12.2017 - 98 540 268 рублей (резерв начислен в отношении вложения в уставный капитал ООО «Инженерно-технический центр»)
на 31.03.2018 - 98 540 268 рублей (резерв начислен в отношении вложения в уставный капитал ООО «Инженерно-технический центр»)

Иные финансовые вложения

Финансовое вложение является долей участия в уставном (складочном) капитале

Полное фирменное наименование коммерческой организации, в которой эмитент имеет долю участия в уставном (складочном) капитале (паевом фонде): ***Общество с ограниченной ответственностью «Теплоснабжающая компания Мосэнерго»***

Сокращенное фирменное наименование: ***ООО «ТСК Мосэнерго»***

Место нахождения: ***Российская Федерация, 119619, г. Москва, ул. Терешково, д.3***

ИНН: ***7729698690***

ОГРН: ***5117746022257***

Размер вложения в денежном выражении: ***1 268 624 124***

Единица измерения: ***руб.***

Размер вложения в процентах от уставного (складочного) капитала (паевого фонда): ***22.51***

размер дохода от объекта финансового вложения или порядок его определения, срок выплаты:
в соответствии с положениями Устава Общества с ограниченной ответственностью «Теплоснабжающая компания Мосэнерго» общество вправе ежеквартально, раз в полгода или раз в год принимать решение о распределении своей чистой прибыли между участниками общества, которая распределяется пропорционально их долям в уставном капитале. В 1 квартале 2018 года решения о выплате дивидендов не принималось.

Дополнительная информация:
отсутствует.

Финансовое вложение является долей участия в уставном (складочном) капитале

Полное фирменное наименование коммерческой организации, в которой эмитент имеет долю участия в уставном (складочном) капитале (паевом фонде): ***Общество с ограниченной ответственностью «ГАЗЭКС-Менеджмент»***

Сокращенное фирменное наименование: ***ООО «ГАЗЭКС-Менеджмент»***

Место нахождения: ***143421 Россия, Московская область, Красногорский район, 26 км. автодороги «Балтия» комплекс ООО «ВегаЛайн» строение № 3***

ИНН: ***6626013286***

ОГРН: ***1026601606954***

Размер вложения в денежном выражении: ***3 149 204 509***

Единица измерения: ***руб.***

Размер вложения в процентах от уставного (складочного) капитала (паевого фонда): ***33.3***

размер дохода от объекта финансового вложения или порядок его определения, срок выплаты:
в соответствии с положениями Устава Общества с ограниченной ответственностью «ГАЗЭКС-Менеджмент» Общество вправе ежеквартально, раз в полгода или раз в год принимать решение о распределении своей чистой прибыли между участниками Общества, которая распределяется пропорционально их долям в уставном капитале. В 1 квартале 2018 решения о выплате дивидендов не принималось.

Дополнительная информация:
отсутствует.

Объект финансового вложения: ***предоставление Обществу с ограниченной ответственностью «ОГК-Инвестпроект» процентного займа***

Размер вложения в денежном выражении: ***886 396 920***

Единица измерения: ***руб.***

размер дохода от объекта финансового вложения или порядок его определения, срок выплаты:
8% годовых, срок погашения займа не позднее 12.2018

Дополнительная информация:
предельная величина вложения составляет 1 424 633 129,87 руб.

Объект финансового вложения: ***предоставление Обществу с ограниченной ответственностью «ОГК-Инвестпроект» процентного займа***

Размер вложения в денежном выражении: ***2 324 829 653***

Единица измерения: ***руб.***

размер дохода от объекта финансового вложения или порядок его определения, срок выплаты:
8% годовых, срок погашения займа не позднее 05.2021

Дополнительная информация:
предельная величина вложения составляет 2 950 000 000 руб.

Объект финансового вложения: ***предоставление Обществу с ограниченной ответственностью «ОГК-Инвестпроект» процентного займа***

Размер вложения в денежном выражении: ***2 600 000 000***

Единица измерения: ***руб.***

размер дохода от объекта финансового вложения или порядок его определения, срок выплаты:
8,5-8,83% годовых, срок погашения займа не позднее 06.2023

Дополнительная информация:
отсутствует.

Объект финансового вложения: ***предоставление Обществу с ограниченной ответственностью «ОГК-Инвестпроект» процентного займа***

Размер вложения в денежном выражении: ***1 903 474 779***

Единица измерения: ***руб.***

размер дохода от объекта финансового вложения или порядок его определения, срок выплаты:
8,83% годовых, срок погашения займа не позднее 06.2024

Дополнительная информация:
предельная величина вложения составляет 2 490 000 000 руб.

Объект финансового вложения: ***предоставление Обществу с ограниченной ответственностью «ОГК-Инвестпроект» процентного займа***

Размер вложения в денежном выражении: ***2 330 677 400***

Единица измерения: ***руб.***

размер дохода от объекта финансового вложения или порядок его определения, срок выплаты:
8% годовых, срок погашения займа не позднее 10.2025

Дополнительная информация:
отсутствует.

Объект финансового вложения: ***предоставление Обществу с ограниченной ответственностью «Теплоэнергоремонт» процентного займа***

Размер вложения в денежном выражении: ***1 200 000 000***

Единица измерения: ***руб.***

размер дохода от объекта финансового вложения или порядок его определения, срок выплаты:
проценты начисляются из расчета ключевой ставки ЦБ РФ * 0,9; срок погашения займа не позднее 06.2019

Дополнительная информация:
отсутствует.

Информация о величине потенциальных убытков, связанных с банкротством организаций (предприятий), в которые были произведены инвестиции, по каждому виду указанных инвестиций:
соответствует балансовой стоимости произведенных финансовых вложений.

Информация об убытках предоставляется в оценке эмитента по финансовым вложениям, отраженным в бухгалтерской отчетности эмитента за период с начала отчетного года до даты окончания последнего отчетного квартала

Стандарты (правила) бухгалтерской отчетности, в соответствии с которыми эмитент произвел расчеты, отраженные в настоящем пункте ежеквартального отчета:
Положение по бухгалтерскому учету «Бухгалтерская отчетность организации» ПБУ 4/99 (утв. приказом Минфина РФ от 6 июля 1999 г. № 43н).
Положение по бухгалтерскому учету «Учет финансовых вложений» ПБУ 19/02 (утв. приказом Минфина РФ от 10 декабря 2002 г. № 126н.)

4.4. Нематериальные активы эмитента

На 31.12.2017 г.

Единица измерения: ***тыс. руб.***

Наименование группы объектов нематериальных активов	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Сумма начисленной амортизации
Товарный знак ОАО "Мосэнерго"	96	96
Товарный знак ОАО "Мосэнерго"	51	51
Разработка и приобретение нематериальных активов	13 324	0
ИТОГО	13 471	147

Стандарты (правила) бухгалтерского учета, в соответствии с которыми эмитент представляет информацию о своих нематериальных активах:
ПБУ 14/2007 «Учет нематериальных активов» (утв. приказом Минфина РФ от 27 декабря 2007 г. N 153н (ред. от 24.12.2010)).

Отчетная дата: ***31.12.2017***

На 31.03.2018 г.

Единица измерения: ***тыс. руб.***

Наименование группы объектов нематериальных активов	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Сумма начисленной амортизации
Товарный знак ОАО "Мосэнерго"	96	96
Товарный знак ОАО "Мосэнерго"	51	51
Разработка и приобретение нематериальных активов	13 324	3 331
ИТОГО	13 471	3 478

Стандарты (правила) бухгалтерского учета, в соответствии с которыми эмитент представляет информацию о своих нематериальных активах:
ПБУ 14/2007 «Учет нематериальных активов» (утв. приказом Минфина РФ от 27 декабря 2007 г. N 153н (ред. от 24.12.2010)).

Отчетная дата: ***31.03.2018***

4.5. Сведения о политике и расходах эмитента в области научно-технического развития, в отношении лицензий и патентов, новых разработок и исследований

В соответствии с утвержденной программой НИОКР, в 2017 году было заключено 11 договоров на общую сумму 65,03 млн. руб. (без НДС). Реализация данных договоров осуществлялась в рамках инвестиционной и операционной программ Общества. Выполнение за 12 месяцев с учетом переходящих проектов по консалтингу составило 67,585 млн. руб. (без НДС).

В течение 12 месяцев 2017 года Обществом не было зарегистрировано новых изобретений в результате реализации проектов НИОКР. Таким образом, риски, связанные с возможностью истечения сроков действия основных для эмитента патентов, лицензий на использование товарных знаков, отсутствуют.

В соответствии с утвержденной программой НИОКР бюджет на 2018 год с учетом переходящего договора составляет 99,500 млн. руб.

За 1 квартал 2018 года было инициировано проведение закупочных процедур и заключение 12 договоров на общую сумму 121,612 млн. руб. (без НДС), из них 4 договора переходящие на 2019 год (бюджет 44,947 млн. руб. без НДС). Реализация данных договоров будет осуществляться в рамках инвестиционной программы Общества.

4.6. Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности эмитента

Эмитент осуществляет свою деятельность в электроэнергетической отрасли. Электроэнергетика имеет определяющее значение для экономики России, как составная часть топливно-энергетического комплекса (ТЭК).
В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» в России был образован оптовый рынок электроэнергии и мощности (ОРЭМ). Оптовый рынок является сферой обращения электрической энергии и мощности в рамках Единой энергетической системы России.
Ключевые изменения в нормативной базе оптового рынка:
В 2014 году внесены изменения в Правила оптового рынка электроэнергии и мощности, в результате которых АО «Системный оператор Единой энергетической системы» начал проводить ежедневные расчеты выбора состава включенного генерирующего оборудования по новой технологии с сокращенным — трехдневным — сроком планирования.
В 2015 году внесены изменения в Правила оптового рынка электроэнергии и мощности, в результате которых был проведен долгосрочный конкурентный отбор мощности на 4 года вперед. Начиная с 2016 года, установлено ежегодное проведение конкурентных отборов мощности на год, наступающий через 3 года поставки. Были изменены принципы торговли мощностью и определения цены продажи

мощности – в результате в отрасли были созданы стимулы для вывода устаревшего и неэффективного оборудования.
В 2016 году внесены изменения в Правила определения цены на мощность, продаваемую по договорам о предоставлении мощности и Правила оптового рынка электроэнергии и мощности, в соответствии с которыми в отношении объектов ДПМ по истечении 6 лет с начала поставки, стало возможным рассчитывать специальную составляющую цены на мощность, определяемую в целях обеспечения нормативного срока окупаемости генерирующих объектов, введенных по программе ДПМ.
В 2017 году внесены изменения:
- в Методику расчета значения доли компенсируемых затрат, отражающей прогнозную прибыль от продажи электрической энергии, для поставщиков электрической энергии (мощности)» в части определения доли компенсируемых затрат для периода после действия ДПМ, что дало возможность уточнить значения доли компенсируемых затрат для периода после ДПМ для части объектов ПАО «Мосэнерго».
- в Правила индексации цены на мощность и в Правила определения цены на мощность, продаваемую по договорам о предоставлении мощности в соответствии с которыми, начиная с 2018 года изменяется величина индексации цены на мощность, определенной по итогам конкурентных отборов мощности.
- в Правила оптового рынка электрической энергии и мощности, устанавливающие с 2018 года новый порядок расчета объема недопоставки мощности генерирующего оборудования на оптовом рынке электрической энергии и мощности.
Реализация тепловой энергии, в соответствии с действующим законодательством РФ, является регулируемым видом деятельности. ПАО «Мосэнерго» осуществляет деятельность по реализации тепловой энергии на региональном уровне, руководствуясь Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении» и Правилами регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения». Тарифы на тепловую энергию для потребителей ПАО «Мосэнерго» устанавливаются Департаментом экономической политики и развития города Москвы и Комитетом по ценам и тарифам Московской области.
Общая оценка деятельности Эмитента в отрасли.
ПАО «Мосэнерго» является основным производителем электрической и тепловой энергии для Московского региона, объединяющего два субъекта Российской Федерации: г. Москва и Московская область.
Вся электроэнергия (мощность), производимая ПАО «Мосэнерго», реализуется на оптовом рынке электрической энергии и мощности.
ПАО «Мосэнерго» осуществляет деятельность по реализации тепловой энергии на региональном уровне. Общество поставляет выработанную тепловую энергию потребителям, имеющим договоры теплоснабжения с ПАО «Мосэнерго» в горячей воде и паре. Крупнейшим оптовым покупателем тепловой энергии, вырабатываемой ПАО «Мосэнерго», является ПАО «МОЭК». Основными потребителями тепловой энергии в паре являются промышленные предприятия региона.
Основу теплогенерирующих мощностей Москвы составляют 11 ТЭЦ ПАО «Мосэнерго», а так же ТЭЦ-22 и ТЭЦ-27, расположенные на территории Московской области, но поставляющие тепловую энергию в основном в Москву.
15.05.2014 г. в управление ПАО «Мосэнерго» переданы 18 источников тепловой энергии ОАО «МОЭК».
01.09.2014 г. в управление ПАО «Мосэнерго» переданы 15 источников тепловой энергии ОАО «МОЭК».
В 2014 году осуществлена продажа неэффективных ТЭЦ-6 и ТЭЦ-29, расположенных в Московской области.
01.05.2015 г. под управление ПАО «Мосэнерго» путем оформления договоров аренды были переданы 11 объектов ПАО «МОЭК» - квартальных и районных тепловых станций.
В 2016 году осуществлена продажа неэффективных источников тепловой энергии КТС-17, КТС-44, КТС-55 и КТС-56, расположенных в Москве.
В 2017 году ПАО «Мосэнерго» расторгло договор аренды с ПАО «МОЭК» в отношении РТС «Химки-Ховрино».
Стратегия технического развития ПАО «Мосэнерго» основана на вводах высокоэффективных теплофикационных парогазовых установок, замене отработавшего свой ресурс теплофикационного оборудования на оборудование парогазового цикла.
22.11.2007 введен в эксплуатацию энергоблок ПГУ-450Т № 3 на ТЭЦ-27. Установленная мощность составляет: электрическая – 450 МВт, тепловая – 300 Гкал/ч.
24.06.2008 введен в эксплуатацию энергоблок ПГУ-450Т № 11 на ТЭЦ-21. Установленная мощность составляет: электрическая – 425 МВт, тепловая – 300 Гкал/ч.
19.12.2008 введен в эксплуатацию энергоблок ПГУ-450Т № 4 на ТЭЦ-27. Установленная мощность составляет: электрическая – 450 МВт, тепловая – 300 Гкал/ч.

27.01.2010 введены в эксплуатацию два газотурбинных блока ГТУ-ТЭЦ г. Павловский Посад. Установленная мощность: электрическая – 2*8 МВт, тепловая – 2*16 Гкал/ч) - входит в состав ГРЭС-3.
01.07.2011 введен в эксплуатацию энергоблок №8 ПГУ-420 ТЭЦ-26. Установленная электрическая мощность составляет 420,9 МВт, тепловая – 228 Гкал/ч.
01.04.2014 введена в эксплуатацию современная газотурбинная установка ГТЭ-65 ТЭЦ-9 (установленная электрическая мощность составляет 64,8 МВт, тепловая – 15,3 Гкал/ч.) Установленная электрическая мощность ТЭЦ-9 с вводом газовой турбины увеличилась на 30% – до 274,8 МВт.
01.12.2014 введен в эксплуатацию энергоблок ПГУ-420Т № 8 на ТЭЦ-16. Установленная электрическая мощность составляет 421 МВт, тепловая – 195 Гкал/ч.
01.05.2015 г. введен в эксплуатацию энергоблок ПГУ-220Т № 1 на ТЭЦ-12. Установленная электрическая мощность составляет 211,6 МВт, тепловая – 157 Гкал/ч.
01.02.2016 г. введен в эксплуатацию энергоблок ПГУ № 11 на ТЭЦ-20, установленной электрической мощностью 418 МВт и тепловой 220 Гкал/ч, с вводом которого ПАО «Мосэнерго» завершило реализацию инвестиционной программы в рамках договоров о предоставлении мощности (ДПМ).

Основной акцент при реализации инвестиционной программы в 2018 г. направлен на технологическое перевооружение и вывод из эксплуатации изношенного, устаревшего оборудования электростанций, с целью обеспечения непрерывности производственного процесса, надёжной и безаварийной работы, обеспечения промышленной безопасности производственных объектов, внедрения передовых технологий и эффективного использования имеющихся финансовых ресурсов.
Ключевым проектом программы является «Полный комплекс работ по реконструкции оборудования энергоблока № 9» на ТЭЦ-22, включающий в себя замену выработавшей свой ресурс паровой турбины типа Т-250/300-240 бл.ст.№9 на современную теплофикационную турбину нового поколения Т-295/335-23,5 Уральского турбинного завода. Для Общества реализация данного проекта имеет особое значение – турбины Т-250 производства Уральского турбинного завода являются основными источниками теплоснабжения г. Москвы, их суммарная мощность составляет 40% от общей установленной генерирующей мощности Общества. В общей сложности, на электростанциях ПАО «Мосэнерго» эксплуатируется 19 турбин Т-250. В настоящий момент Обществом разрабатывается программа реконструкции достигших предельной наработки турбин Т-250, с учетом опыта модернизации энергоблока №9 на ТЭЦ-22.

4.7. Анализ факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента

Внешние рыночные условия, в которых работает ПАО «Мосэнерго»:
-более высокий по сравнению с общероссийским платежеспособный спрос на электрическую и тепловую энергию в Московском регионе;
-государственное регулирование тарифов на электрическую энергию в части объемов, реализуемых по регулируемым договорам и тепловую энергию (ФАС России, ДЭПиР г. Москвы, Комитет по ценам и тарифам Московской области);
-дата повышения регулируемых тарифов осуществляется с 1 июля, срок действия тарифов один календарный год;
- требования экономической обоснованности ценовых заявок на продажу электрической энергии, а также ценовых заявок на продажу мощности определяются ФАС по согласованию с Минэнкомразвития и Минэнерго;
-государственное регулирование тарифов на стоимость газа и его транспортировку, тариф на железнодорожные перевозки грузов. В топливном балансе ПАО «Мосэнерго» до 99% занимает природный газ;
-управление режимами работы энергосистемы осуществляется АО «СО ЕЭС»;
-наделение статусом единой теплоснабжающей организацией в г. Москва ПАО «МОЭК», которое владеет магистральными и разводящими тепловыми сетями, присоединёнными к источникам ПАО «Мосэнерго»;
-энергосбережение;

1. Параметры влияния внешней среды:
- температура наружного воздуха: на производство тепловой энергии - через температурный режим, задаваемый ПАО «МОЭК», на производство электроэнергии - через технологические ограничения по выдаче мощности как при высоких, так и при низких температурах;
- условия транспорта тепловой энергии, задаваемые ПАО «МОЭК» - гидравлический режим и объем циркуляции сетевой воды как транспортного ресурса;
- величина потерь тепловой энергии при ее транспорте в тепловых сетях ПАО «МОЭК»;
- несогласованность в ряде случаев с сетевыми компаниями в отношении сроков проведения

ремонта и, как следствие, ограничение возможности отпуска электрической энергии в сеть;
- дефицит квалифицированных кадров и их дороговизна в г. Москве и Подмосковье;
- выбор состава включенного оборудования АО «СО ЕЭС» в регионе присутствия электростанций – филиалов Общества.

2. Внутренние параметры:
- теплофикационный характер энергосистемы (комбинированная выработка электрической и тепловой энергии, специфика работы теплофикационного генерирующего оборудования);
- состав оборудования и его технологические характеристики;
- технологические ограничения мощности генерирующего оборудования;
- структура топливного баланса, лимит по газу по каждой ТЭЦ;
- старение основного оборудования.

Действие данных факторов и условий оказывает и будет оказывать существенное влияние на деятельность ПАО «Мосэнерго» на протяжении ближайших лет.

Действия, предпринимаемые эмитентом, и действия, которые эмитент планирует предпринять в будущем для эффективного использования данных факторов и условий:
-своевременное и качественное выполнение ремонта оборудования электростанций;
-управление издержками Общества;
-используя более эффективный характер производства тепловой энергии на источниках когенерации, организация взаимодействия с органами власти Москвы и Московской области при разработке схем теплоснабжения и вариантов перераспределения нагрузок в пользу более эффективных мощностей;
-налаживание взаимовыгодного сотрудничества с ПАО «МОЭК», осуществляющего функции по передаче тепловой энергии;
-использование автоматизированной системы коммерческого учета электроэнергии (АСКУЭ).

Действия, применяемые эмитентом, и действия, которые эмитент планирует использовать в будущем для снижения негативного эффекта факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента:
1. В части деятельности на оптовом рынке электроэнергии и мощности:
- работа с потребителями с низкой платежной дисциплиной в целях снижения уровня дебиторской задолженности;
- работа с регулирующими органами по обеспечению учета специфики работы теплофикационного генерирующего оборудования ТЭЦ на ОРЭ;
- анализ и контроль действий АО «СО ЕЭС» и Ассоциации «НП Совет рынка» по исполнению обязательств по договору присоединения к торговой системе оптового рынка;
- работа с Ассоциацией «НП Совет рынка» по уточнению и изменению регламентов оптового рынка, в том числе разработка и вынесение на обсуждение в Ассоциацию «НП Совет рынка» собственных предложений по актуальному изменению нормативно-правовой базы оптового рынка;
- участие в рынке системных услуг.

2. В части деятельности на рынке сбыта тепловой энергии и клиентской базы:
- проведение работы с потребителями-неплательщиками по улучшению платежной дисциплины;
- активное участие в разработке, реализации и согласовании на уровне Правительства Москвы и Московской области схем переключений тепловых сетей для экономии газа в регионе, что подразумевает вывод котельных из эксплуатации и увеличение летней нагрузки на ТЭЦ;
- постоянный анализ конъюнктуры рынка тепловой энергии;
- выход на новые рынки тепловой энергии в зонах эффективного радиуса теплоснабжения ТЭЦ ПАО «Мосэнерго» в Московской области.

3. В части управления доходностью производства электрической и тепловой энергии - работа по следующим направлениям:
- проведение мероприятий, направленных на увеличение выручки от продажи товарной продукции;
- снижение себестоимости энергии;
- работа с неэффективными электростанциями.

С целью оптимизации расходов на основную производственную деятельность реализуется комплексная программа бережливого производства. Информация о целях данной программы представлена в разделе 3.1.3.

Существенные события/факторы, которые могут в наибольшей степени негативно повлиять на возможность получения эмитентом в будущем таких же или более высоких результатов по сравнению

с результатами, полученными за последний отчетный период, а также вероятность наступления таких событий (возникновения факторов):

1 Утверждение государственными регулирующими органами тарифов, не в полном объеме отражающих реальные затраты Общества: Высокая
2 События, связанные с работой на ОРЭМ: Высокая
- возможное снижение финансового результата Компании из-за изменения, корректировки нормативно-правовой базы долгосрочного рынка мощности;
- прикрепление по РД покупателей - потенциальных неплательщиков;
- неустойчивость цен на РСВ и, как следствие, снижение точности прогнозирования суммы выручки от продажи энергии на РСВ;
- низкая цена электроэнергии в ночные часы, не позволяющая покрыть затраты на производство электроэнергии в случае загрузки электростанций выше технологического минимума
3 Рост конкуренции в области производства и продажи энергии: Высокая
4 Изменение законодательной базы (законов об электроэнергетике, оптовом рынке, акционерных обществах): Высокая
5 Рост цен на топливо, оборудование, материалы, работы и услуги: Высокая
6 Единовременное резкое увеличение электрической нагрузки, в т.ч. по погодным условиям: Средняя
Срок действия данных факторов, по мнению эмитента, сохранится на протяжении ближайших нескольких лет.

4.8. Конкуренты эмитента

Основные конкуренты:

1. Внутренний оптовый рынок электрической энергии и мощности существует в рамках Единой энергетической системы России в границах единого экономического пространства Российской Федерации.
Оптовый рынок электроэнергии и мощности функционирует на территории регионов, объединенных в ценовые зоны. В первую зону входят территории Европейской части и Урала, во вторую – Сибирь. Электростанции ПАО «Мосэнерго» находятся в первой ценовой зоне.
Эмитент конкурирует с производителями электроэнергии и мощности, допущенными на ОРЭМ.
В 2015 году внесены изменения в законодательство, в соответствии с которыми учет перетоков мощности между ЗСП упразднен при проведении конкурентного отбора мощности. Отбор мощности производится в целом по ценовой зоне без учета ограничений на перетоки мощности между ЗСП.
Конкуренция с генерирующими компаниями по поставке электроэнергии за пределами Московского региона ограничена пропускной способностью электрической сети. Среди электростанций Московского региона (ближайших к Московскому региону), влияющих на режимы работы и ценообразование в группах точек поставки генерации ПАО «Мосэнерго», можно выделить Каширскую ГРЭС-4 (ПАО «ИНТЕР РАО-Электрогенерация»), Шатурскую ГРЭС-5 (ПАО «Юнипро»), Загорскую ГАЭС (ПАО «РусГидро»), Калининскую АЭС (АО «Концерн Росэнергоатом»), Костромскую ГРЭС (ПАО «ИНТЕР РАО-Электрогенерация»), Рязанская ГРЭС (ПАО «ОГК-2»).
2. Доля ПАО «Мосэнерго» на рынке тепловой энергии в г. Москве (без учета присоединенных территорий) составляет порядка 86 %, следующим наиболее крупным участником в области производства и реализации тепловой энергии г. Москвы является ПАО «Московская объединенная энергетическая компания» (ПАО «МОЭК»).
Конкурентов за рубежом Компания не имеет, так как реализация электрической энергии и мощности осуществляется на внутреннем оптовом рынке электроэнергии и мощности, реализация тепловой энергии – на региональном рынке.
Перечень факторов конкурентоспособности эмитента с описанием степени их влияния на конкурентоспособность производимой продукции (работ, услуг):
1. Наличие высокоэффективных теплофикационных генерирующих мощностей позволяет ПАО «Мосэнерго» использовать все преимущества комбинированной выработки энергии: оптимальное использование топлива за счет снижения удельных расходов, режим загрузки мощностей, диверсификация продукции. Низкая себестоимость тепловой энергии, вырабатываемой при комбинированной выработке электрической энергии;
2. Большая доля высококонкурентного, эффективного оборудования – ПГУ. В 2016 году ПАО «Мосэнерго» ввело ПГУ-420 на ТЭЦ-20, завершив свою программу ввода объектов ДПМ;
3. Гарантированное обеспечение надежности отпуска тепловой энергии в горячей воде и паре:
- через взаимосвязь Московских ТЭЦ посредством магистральной тепловой сети;
- через использование пиковых водогрейных котлов (ПВК) и редукционных охлаждающих устройств (РОУ) на ТЭЦ (отпуск пара договорных параметров);
4. Широкое выполнение природоохранных мероприятий, что позволяет не только снизить

экологическую нагрузку на окружающую среду, но и затраты на экологию;
5. Общее управление с ПАО «МОЭК» позволяет более эффективно управлять затратами на производство и сбыт энергии, а также оптимизировать загрузку источников;
6. Высокий профессиональный уровень производственного и инженерно-технического персонала ПАО «Мосэнерго»;
7. Высокая узнаваемость бренда ПАО «Мосэнерго», многолетняя история устойчивых и надежных деловых отношений с потребителями, поставщиками и инвесторами;
8. Большой опыт ПАО «Мосэнерго» в работе на финансовых рынках (наличие программы депозитарных расписок, займов международных финансовых организаций, выпуск еврооблигаций, наличие международного кредитного рейтинга), позволяющий успешно привлекать финансовые ресурсы.

Раздел V. Подробные сведения о лицах, входящих в состав органов управления эмитента, органов эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью, и краткие сведения о сотрудниках (работниках) эмитента

5.1. Сведения о структуре и компетенции органов управления эмитента

Полное описание структуры органов управления эмитента и их компетенции в соответствии с уставом (учредительными документами) эмитента:
Органами управления эмитента (далее – Общество) в соответствии с его Уставом являются:
- Общее собрание акционеров (п. 14.1. ст. 14 Устава Общества);
- Совет директоров (п. 19.1. ст. 19 Устава Общества).

Общее собрание акционеров.
В соответствии с п. 14.1. ст. 14 Устава ПАО «Мосэнерго» Общее собрание акционеров является высшим органом управления Общества.
В соответствии с п. 15.1. статьи 15 Устава ПАО «Мосэнерго» к компетенции Общего собрания акционеров относятся следующие вопросы:

1. Внесение изменений и дополнений в Устав или утверждение Устава Общества в новой редакции, решения о чем принимаются не менее чем тремя четвертями голосов акционеров – владельцев голосующих акций Общества, принимающих участие в Общем собрании акционеров;
2. Реорганизация Общества, решение о чем принимается не менее чем тремя четвертями голосов акционеров – владельцев голосующих акций Общества, принимающих участие в Общем собрании акционеров;
3. Ликвидация Общества, назначение ликвидационной комиссии и утверждение промежуточного и окончательного ликвидационных балансов, решение о чем принимается не менее чем тремя четвертями голосов акционеров – владельцев голосующих акций Общества, принимающих участие в Общем собрании акционеров;
4. Избрание членов Совета директоров Общества и досрочное прекращение их полномочий. Решение об избрании членов Совета директоров принимается посредством процедуры кумулятивного голосования. Решение о досрочном прекращении полномочий членов Совета директоров принимается большинством голосов акционеров – владельцев голосующих акций Общества, принимающих участие в Общем собрании акционеров;
5. Определение количества, номинальной стоимости, категории (типа) объявленных акций и прав, предоставляемых этими акциями, решение о чем принимается не менее чем тремя четвертями голосов акционеров – владельцев голосующих акций Общества, принимающих участие в Общем собрании акционеров;
6. Увеличение уставного капитала Общества путем увеличения номинальной стоимости акций или путем размещения дополнительных акций, решение о чем принимается большинством голосов акционеров – владельцев голосующих акций Общества, принимающих участие в Общем собрании акционеров, за исключением случаев увеличения уставного капитала путем размещения акций посредством закрытой подписки или открытой подписки обыкновенных акций, составляющих более 25 процентов ранее размещенных обыкновенных акций, решения о чем принимаются не менее чем тремя четвертями голосов акционеров – владельцев голосующих акций Общества, принимающих участие в Общем собрании акционеров;
7. Уменьшение уставного капитала Общества путем уменьшения номинальной стоимости акций, решение о чем принимается большинством в три четверти голосов акционеров – владельцев голосующих акций, принимающих участие в общем собрании акционеров; путем приобретения Обществом части акций в целях сокращения их общего количества, а также путем погашения приобретенных или выкупленных Обществом акций, решения о чем принимаются большинством голосов акционеров – владельцев голосующих акций Общества, принимающих участие в Общем собрании акционеров;
8. Избрание членов Ревизионной комиссии Общества и досрочное прекращение их полномочий, решение о чем принимается большинством голосов акционеров – владельцев голосующих акций Общества, принимающих участие в Общем собрании акционеров;
9. Утверждение Аудитора Общества, решение о чем принимается большинством голосов акционеров – владельцев голосующих акций Общества, принимающих участие в Общем собрании акционеров;

10. Утверждение годового отчета, годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности Общества, решение о чем принимаются большинством голосов акционеров – владельцев голосующих акций Общества, принимающих участие в Общем собрании акционеров;

a. Распределение прибыли (в том числе выплата (объявление) дивидендов, за исключением выплаты (объявления) дивидендов по результатам первого квартала, полугодия, девяти месяцев отчетного года) и убытков общества по результатам отчетного года, решение о чем, принимается большинством голосов акционеров – владельцев голосующих акций Общества, принимающих участие в Общем собрании акционеров;

11. Выплата (объявление) дивидендов Общества, по результатам первого квартала, полугодия, девяти месяцев отчетного года, утверждение их размера, формы, срока и порядка выплаты по каждой категории (типу) акций, решения о чем принимаются большинством голосов акционеров – владельцев голосующих акций Общества, принимающих участие в Общем собрании акционеров;

12. Утверждение внутренних документов, регулирующих деятельность органов Общества, решения о чем принимаются большинством голосов акционеров – владельцев голосующих акций Общества, принимающих участие в Общем собрании;

13. Определение порядка ведения Общего собрания акционеров, решение о чем принимается большинством голосов акционеров – владельцев голосующих акций Общества, принимающих участие в Общем собрании акционеров;

14. Дробление и консолидация акций Общества, решения о чем принимаются большинством голосов акционеров – владельцев голосующих акций Общества, принимающих участие в Общем собрании акционеров;

15. Размещение Обществом эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в акции, посредством закрытой подписки, либо размещение посредством открытой подписки конвертируемых в обыкновенные акции эмиссионных ценных бумаг, которые могут быть конвертированы в обыкновенные акции, составляющие более 25 процентов ранее размещенных обыкновенных акций, решения о чем принимаются большинством в три четверти голосов акционеров – владельцев голосующих акций, принимающих участие в Общем собрании акционеров;

16. Принятие решений о согласии на совершение или о последующем одобрении сделок, в совершении которых имеется заинтересованность, в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации, - такие решения принимаются большинством голосов всех не заинтересованных в сделке акционеров - владельцев голосующих акций, принимающих участие в голосовании;

17. Принятие решений о согласии на совершение или о последующем одобрении крупных сделок, предметом которых является имущество, стоимость которого составляет более 50 процентов балансовой стоимости активов общества, - такие решения принимаются большинством в три четверти голосов акционеров - владельцев голосующих акций, принимающих участие в общем собрании акционеров; а также принятие решения по вопросу о согласии на совершение или о последующем одобрении крупной сделки, предметом которой является имущество, стоимость которого составляет от 25 до 50 процентов балансовой стоимости активов Общества, в случаях, если по такому вопросу единогласие Совета директоров Общества не достигнуто, и по решению Совета директоров Общества вопрос о согласии на совершение или последующем одобрении крупной сделки вынесен на решение Общего собрания акционеров. В таком случае решение о согласии на совершение или о последующем одобрении крупной сделки принимается Общим собранием акционеров большинством голосов акционеров - владельцев голосующих акций, принимающих участие в Общем собрании акционеров.

18. Принятие решений об участии в финансово-промышленных группах, ассоциациях и иных объединениях коммерческих организаций, принимаемых большинством голосов акционеров – владельцев голосующих акций общества, принимающих участие в Общем собрании акционеров;

19. Принятие решения о передаче полномочий единоличного исполнительного органа Общества управляющей организации (управляющему) и досрочное прекращение полномочий управляющей организации (управляющего), решение о чем принимается большинством голосов акционеров – владельцев голосующих акций Общества, принимающих участие в Общем собрании акционеров;

20. Принятие решений о выплате членам Ревизионной комиссии Общества вознаграждений и (или) компенсаций, решения о чем принимаются большинством голосов акционеров – владельцев голосующих акций Общества, принимающих участие в Общем собрании акционеров;

21. Принятие решений о выплате членам Совета директоров Общества вознаграждений и (или) компенсаций, решение о чем принимается большинством голосов акционеров – владельцев голосующих акций Общества, принимающих участие в Общем собрании акционеров;

22. Принятие решения об обращении с заявлением о делистинге акций Общества и (или) эмиссионных ценных бумаг Общества, конвертируемых в его акции, решение о чем принимается большинством в три четверти голосов акционеров - владельцев голосующих акций, принимающих участие в Общем собрании акционеров;

23. Принятие решений по иным вопросам, отнесенным к компетенции Общего собрания акционеров законодательством Российской Федерации, решения по которым принимаются большинством голосов акционеров – владельцев голосующих акций Общества, принимающих участие в Общем собрании акционеров, если иное не предусмотрено действующим законодательством.

Совет директоров.

В соответствии с п. 19.1. ст. 19 Устава ПАО «Мосэнерго» Совет директоров Общества является органом управления Общества, который в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» и Уставом Общества осуществляет общее руководство деятельностью Общества, за исключением решения вопросов, отнесенных к компетенции Общего собрания акционеров Общества.

В соответствии с п. 20.1. ст. 20 Устава ПАО «Мосэнерго» к компетенции Совета директоров Общества относятся следующие вопросы:

· Определение приоритетных направлений деятельности Общества;

· Созыв годового и внеочередного Общих собраний акционеров Общества, за исключением случаев, предусмотренных пунктом 8 статьи 55 Федерального закона «Об акционерных обществах»;

· Утверждение повестки дня Общего собрания акционеров;

· Определение даты определения (фиксации) лиц, имеющих право на участие в Общем собрании акционеров, утверждение сметы затрат на проведение Общего собрания акционеров Общества и другие вопросы, отнесенные к компетенции Совета директоров Общества в соответствии с положениями Федерального закона «Об акционерных обществах» и связанные с подготовкой и проведением общего собрания акционеров;

· Избрание секретаря Общего собрания акционеров Общества;

· Принятие решений о вынесении на рассмотрение Общего собрания акционеров Общества вопросов, указанных в пункте 16.1. статьи 16 Устава;

· Рекомендации Общему собранию акционеров по размеру дивидендов по акциям и порядку их выплаты;

· Рекомендации Общему собранию акционеров по размеру выплачиваемых членам Ревизионной комиссии Общества вознаграждений и компенсаций;

· Рекомендации Общему собранию акционеров Общества по вопросам, связанным с утверждением кандидатуры аудитора Общества, утверждением устава Общества в новой редакции (внесением изменений в устав Общества), утверждением годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности Общества, а также распределением прибыли и убытков Общества по результатам отчетного года;

· Определение размера оплаты услуг Аудитора;

· Решение вопросов, связанных с подготовкой и проведением общих собраний акционеров обществ, создаваемых в результате реорганизации Общества в форме выделения или разделения;

· Избрание Председателя Совета директоров Общества и досрочное прекращение его полномочий;

· Избрание заместителя Председателя Совета директоров Общества и досрочное прекращение его полномочий;

· Назначение, освобождение от занимаемой должности или досрочное прекращение полномочий Корпоративного секретаря Общества или Секретаря Совета директоров, утверждение Положения о Корпоративном секретаре;

· Решение вопросов о выплате вознаграждения и компенсации расходов Секретарю Совета директоров Общества, связанных с исполнением Секретарем Совета директоров своих функций.

· Создание комитетов Совета директоров Общества, избрание членов комитетов и досрочное прекращение их полномочий;

· Утверждение положений о комитетах Совета директоров Общества;

· Предварительное рассмотрение внутренних документов, регулирующих деятельность органов Общества, утверждение которых отнесено Федеральным законом «Об акционерных обществах» к компетенции Общего собрания акционеров;

· Утверждение внутренних документов Общества, за исключением внутренних документов, утверждение которых отнесено Федеральным законом «Об акционерных обществах» к компетенции Общего собрания акционеров, а также иных внутренних документов Общества, утверждение которых отнесено к компетенции исполнительных органов Общества;

· Установление порядка совершения сделок;

· Утверждение документа, определяющего правила и требования к раскрытию информации об Обществе; утверждение документа, определяющего порядок доступа к инсайдерской информации, правила охраны ее конфиденциальности и контроля за соблюдением требований законодательства о противодействии неправомерному использованию инсайдерской информации и манипулированию рынком; утверждение перечня инсайдерской информации; создание (определение, назначение)

структурного подразделения (должностного лица) Общества, в обязанности которого входит осуществление контроля за соблюдением требований законодательства о противодействии неправомерному использованию инсайдерской информации и манипулированию рынком;

· Утверждение внутреннего документа Общества, определяющего форму, структуру и содержание годового отчета Общества;

· Утверждение внутренних документов Общества, определяющих порядок формирования и использования фондов Общества;

· Принятие решения об использовании фондов Общества; утверждение смет использования средств по фондам специального назначения и рассмотрение итогов выполнения смет использования средств по фондам специального назначения;

· Назначение (избрание) Генерального директора Общества и досрочное прекращение его полномочий;

· Рассмотрение отчетов Генерального директора Общества о деятельности Общества (в том числе о выполнении им своих должностных обязанностей), о выполнении решений Общего собрания акционеров, Совета директоров Общества;

· Привлечение к дисциплинарной ответственности Генерального директора Общества и его поощрение в соответствии с трудовым законодательством Российской Федерации, включая утверждение программ мотивационного характера;

· Принятие решения об обращении с заявлением о листинге акций Общества и (или) эмиссионных ценных бумаг Общества, конвертируемых в акции Общества;

· Принятие решений о выдвижении Генерального директора Общества для представления к государственным наградам;

· Согласование совмещения Генеральным директором Общества должностей в органах управления других организаций;

· Утверждение кодекса корпоративной этики, кодекса корпоративного управления и рассмотрение вопросов в связи с их реализацией, в том числе контроль соблюдения в Обществе корпоративной этики, кодекса корпоративного управления, реализации мер противодействия коррупции и мошенничеству, урегулирования конфликтов интересов и корпоративных конфликтов;

· Принятие решения о назначении на должность (об освобождении от занимаемой должности) руководителя подразделения внутреннего аудита в Обществе, а также согласование кандидатур на отдельные должности исполнительного аппарата Общества, определяемые Советом директоров Общества;

· Утверждение общей структуры: исполнительного аппарата Общества, филиалов и представительств Общества;

· Создание филиалов и открытие представительств Общества, их ликвидация;

· Рекомендации Общему собранию акционеров Общества о передаче полномочий Генерального директора Общества управляющей организации или управляющему; утверждение условий заключаемого с управляющей организацией (управляющим) договора; принятие решения о приостановлении полномочий управляющей организации (управляющего);

· Утверждение регистратора Общества и условий договора с ним, а также расторжение договора с ним;

· Определение порядка выбора и утверждение кандидатуры оценщика (оценщиков) для определения стоимости акций, имущества и иных активов Общества в случаях необходимости определения коэффициентов конвертации при реорганизации Общества, определения стоимости имущества, вносимого в оплату дополнительной эмиссии акций Общества, а также в иных случаях, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах», Уставом, а также отдельными решениями Совета директоров Общества;

· Утверждение кандидатуры финансового консультанта, привлекаемого в соответствии с Федеральным законом «О рынке ценных бумаг», а также кандидатур организаторов выпуска ценных бумаг и консультантов по сделкам, непосредственно связанным с привлечением средств в форме публичных заимствований;

· Выработка рекомендаций по выбору Аудитора, осуществляющего аудит финансовой отчетности Общества, подготовленной в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности, утверждение условий договора с ним.

· Определение цены (денежной оценки) имущества, цены размещения (или порядка ее определения) и выкупа эмиссионных ценных бумаг в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации, а также при решении вопросов, указанных в подпунктах 44, 45, 49, 50, 53 пункта 20.1. статьи 20 Устава;

· Размещение Обществом облигаций и иных эмиссионных ценных бумаг, за исключением случаев, установленных Федеральным законом «Об акционерных обществах» и Уставом;

· Утверждение решения о выпуске (дополнительном выпуске) ценных бумаг, проспекта ценных бумаг, отчета об итогах выпуска (дополнительного выпуска) ценных бумаг, отчетов об итогах приобретения акций у акционеров Общества, отчетов об итогах погашения акций, отчетов об итогах предъявления акционерами требований о выкупе принадлежащих им акций и отчетов об итогах выкупа акций у акционеров Общества;

· Приобретение размещенных Обществом акций, облигаций и иных ценных бумаг в случаях, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах» или иными федеральными законами;

· Принятие решения об отчуждении (реализации) акций Общества, поступивших в распоряжение Общества в результате их приобретения или выкупа у акционеров Общества, а также в иных случаях, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах»;

· Принятие решений об участии Общества в других организациях (о вступлении в действующую организацию или создании новой организации, в том числе согласование учредительных документов), а также о приобретении, отчуждении, передаче в доверительное управление, передаче в залог или ином обременении акций и долей в уставных капиталах организаций, в которых участвует Общество, изменении доли участия в уставном капитале соответствующей организации и прекращении участия Общества в других организациях);

· Принятие решений о внесении Обществом вкладов в имущество других организаций в соответствии с принятым в Обществе порядком совершения сделок;

· Принятие решений о согласии на совершение или о последующем одобрении сделок, в совершении которых имеется заинтересованность, в случаях и в порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации;

· Принятие решений о согласии на совершение или о последующем одобрении крупных сделок, в случаях и в порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации;

· Принятие решения о согласии на совершение сделок (до их совершения), включая несколько взаимосвязанных сделок, предметом которых является имущество, работы и/или услуги, стоимость (денежная оценка) которых составляет более 2 процентов балансовой стоимости активов Общества, определенной по данным его бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату, за исключением сделок, совершаемых в процессе обычной хозяйственной деятельности общества, сделок, связанных с размещением посредством подписки (реализацией) обыкновенных акций Общества, и сделок, связанных с размещением эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в обыкновенные акции Общества. Положения настоящего подпункта не распространяются в отношении сделок, порядок получения решения о согласии на совершение которых предусмотрен подпунктами 20, 50, 52-55, 57 пункта 20.1. статьи 20 Устава;

· Принятие решения о согласии на совершение сделок (до их совершения), связанных с отчуждением или возможностью отчуждения земельных участков, принадлежащих Обществу;

· Утверждение реестра недвижимого имущества (за исключением земельных участков), имущества, составляющего основные средства, нематериальные активы, объекты незавершенного строительства, иные внеоборотные активы, целью использования которых не является производство, передача, диспетчирование, распределение электрической и тепловой энергии (реестр непрофильных активов);

· Принятие решения о согласии на совершение сделок (до их совершения), включая несколько взаимосвязанных сделок, связанных с отчуждением или возможностью отчуждения недвижимого имущества (за исключением земельных участков), имущества, составляющего основные средства, нематериальные активы, объекты незавершенного строительства, иные внеоборотные активы, целью использования которых не является производство, передача, диспетчирование, распределение электрической и тепловой энергии, включенного в реестр непрофильных активов, в случаях, если стоимость такого имущества, определенная в соответствии с заключением оценщика, превышает 5 млн. рублей;

· Принятие решения о согласии на совершение сделок (до их совершения), включая несколько взаимосвязанных сделок, предметом которых является недвижимое имущество Общества (за исключением земельных участков), имущество Общества, составляющее основные средства, нематериальные активы, объекты незавершенного строительства, целью использования которых является производство, передача и (или) распределение электрической и (или) тепловой энергии, оказание услуг по оперативно-технологическому (диспетчерскому) управлению в электроэнергетике. Данный пункт не применяется при совершении сделок, предметом которых является возмещение (компенсация) ущерба (убытков, потерь, затрат и др.) Общества от ликвидации имущества Общества в процессе нового строительства (реконструкции, модернизации, перевооружения, переустройства и др.), осуществляемого третьими лицами, а также при списании имущества в порядке, установленном внутренними документами Общества;

· Принятие решения о согласии на совершение сделок (до их совершения), включая несколько взаимосвязанных сделок, предметом которых является рассрочка либо отсрочка исполнения

гражданско-правовых обязательств, в которых участвует Общество и исполнение которых просрочено более чем на 3 месяца, либо заключение соглашения об отступном или новации таких обязательств, либо уступка прав (требований) или перевод долга по таким обязательствам. Получение согласия на совершение вышеуказанных сделок необходимо в случаях, если объем обязательства (задолженности) составляет более 2 процентов балансовой стоимости активов Общества, определенной по данным его бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату;

· Принятие решений о согласии на совершение следующих сделок (до их совершения):

а) сделок, связанных с безвозмездной передачей имущества Общества или имущественных прав (требований) к себе или к третьему лицу;

б) сделок, связанных с освобождением от имущественной обязанности перед собой или перед третьим лицом;

в) сделок, связанных с безвозмездным оказанием Обществом услуг (выполнением работ) третьим лицам;

· Принятие решений об одобрении (определении основных условий) коллективного договора, соглашений, заключаемых Обществом в рамках регулирования социально-трудовых отношений. Такие решения принимаются Советом директоров до совершения указанных сделок;

· Утверждение кредитной политики Общества в части выдачи Обществом ссуд, заключения кредитных договоров и договоров займа, договоров банковской гарантии, выдачи поручительств, принятия обязательств по векселю (выдача простого и переводного векселя), передачи имущества в залог, определения порядка управления временно свободными денежными средствами Общества, а также принятие решения о согласии на совершение Обществом указанных сделок (до их совершения) в случаях, когда порядок принятия решения по ним не определен кредитной политикой, принятие в порядке, предусмотренном кредитной политикой Общества, решений о приведении долговой позиции Общества в соответствие с лимитами, установленными кредитной политикой Общества;

· Установление порядка взаимодействия Общества с организациями, в которых участвует Общество;

· Принятие решений о выдвижении Обществом кандидатур для избрания на должность единоличного исполнительного органа, в иные органы управления, органы контроля, а также кандидатуры аудитора организаций, в которых участвует Общество. Совет директоров Общества вправе определить перечень хозяйственных обществ, в отношении которых не распространяется необходимость принятия таких решений;

· Принятие решений по вопросам, отнесенным к компетенции высших органов управления хозяйственных обществ, 100 (Сто) процентов уставного капитала либо все голосующие акции которых принадлежат Обществу. Совет директоров Общества вправе определить перечень хозяйственных обществ, в отношении которых не распространяется необходимость принятия таких решений;

· Определение позиции Общества (представителей Общества) по следующим вопросам повесток дня общих собраний акционеров (участников) (за исключением случаев, когда функции общих собраний акционеров (участников) дочерних и зависимых хозяйственных обществ (далее – ДЗО) Общества выполняет Совет директоров Общества) и заседаний советов директоров ДЗО (за исключением вопроса об утверждении повестки дня общих собраний акционеров ДЗО, когда функции общих собраний акционеров ДЗО выполняет Совет директоров Общества), в том числе поручение принимать или не принимать участие в голосовании по вопросам повестки дня, голосовать по проектам решений «за», «против» или «воздержался»:

а) об определении повестки дня общего собрания акционеров (участников) ДЗО;

б) о реорганизации, ликвидации ДЗО;

в) об определении количественного состава совета директоров ДЗО, выдвижении и избрании его членов, досрочном прекращении их полномочий;

г) об определении количества, номинальной стоимости, категории (типа) объявленных акций ДЗО и прав, предоставляемых этими акциями;

д) об изменении величины уставного капитала ДЗО;

е) о размещении ценных бумаг ДЗО, конвертируемых в обыкновенные акции;

ж) о дроблении, консолидации акций ДЗО;

з) о согласии на совершение или о последующем одобрении крупных сделок, совершаемых ДЗО;

и) об участии ДЗО в других организациях (о вступлении в действующую организацию или создании новой организации), а также о приобретении, отчуждении и обременении акций и долей в уставных капиталах организаций, в которых участвует ДЗО, изменении доли участия в уставном капитале соответствующей организации;

к) о согласии на совершение ДЗО сделок (включая несколько взаимосвязанных сделок) с имуществом, составляющим основные средства, нематериальные активы, объекты незавершенного строительства, целью использования которых является производство, передача, диспетчирование, распределение электрической и тепловой энергии в случаях (размерах), определяемых порядком взаимодействия

Общества с организациями в которых участвует Общество, утверждаемым Советом директоров Общества, а также о совершении ДЗО указанных сделок в случаях, когда указанный порядок взаимодействия не утвержден;

л) о внесении изменений и дополнений в учредительные документы ДЗО;

м) о выплате вознаграждений членам совета директоров и ревизионной комиссии ДЗО;

н) об утверждении целевых значений ключевых показателей эффективности (скорректированных целевых значений ключевых показателей эффективности) ДЗО и утверждение отчета о выполнении плановых значений годовых и квартальных ключевых показателей эффективности ДЗО;

о) об утверждении бизнес-плана (скорректированного бизнес-плана) и отчета об итогах его выполнения, а также утверждение (корректировка) контрольных показателей движения потоков наличности (бюджета) ДЗО и/или утверждение (корректировка) движения потоков наличности (бюджета) ДЗО;

п) об утверждении распределения прибыли и убытков по результатам отчетного года ДЗО;

р) о рекомендациях по размеру дивиденда по акциям ДЗО и порядку его выплаты;

с) о выплате (объявлении) дивидендов по результатам первого квартала, полугодия, девяти месяцев отчетного года, а также по результатам отчетного года ДЗО;

т) об утверждении (корректировке) инвестиционной программы ДЗО и об утверждении (рассмотрении) отчета об исполнении инвестиционной программы ДЗО.

Совет директоров Общества вправе определить перечень хозяйственных обществ, в отношении которых не распространяется необходимость принятия таких решений;

· Определение позиции Общества (представителей Общества) по следующим вопросам повесток дня заседаний советов директоров ДЗО (в том числе поручение принимать или не принимать участие в голосовании по вопросам повестки дня, голосовать по проектам решений «за», «против» или «воздержался»):

а) об определении позиции представителей ДЗО по вопросам повесток дня общих собраний акционеров (участников) и заседаний советов директоров обществ дочерних и зависимых по отношению к ДЗО, касающимся совершения (одобрения) сделок (включая несколько взаимосвязанных сделок), связанных с отчуждением или возможностью отчуждения имущества, составляющего основные средства, нематериальные активы, объекты незавершенного строительства, целью использования которых является производство, передача, диспетчирование, распределение электрической и тепловой энергии, в случаях (размерах), определяемых порядком взаимодействия Общества с организациями в которых участвует Общество, утверждаемым Советом директоров Общества;

б) об определении позиции представителей ДЗО по вопросам повесток дня общих собраний акционеров (участников) и заседаний советов директоров обществ дочерних и зависимых по отношению к ДЗО, осуществляющих производство, передачу, диспетчирование, распределение и сбыт электрической и тепловой энергии, о реорганизации, ликвидации, увеличении уставного капитала таких обществ путем увеличения номинальной стоимости акций или путем размещения дополнительных акций, размещении ценных бумаг, конвертируемых в обыкновенные акции.

Совет директоров Общества вправе определить перечень хозяйственных обществ, в отношении которых не распространяется необходимость принятия таких решений;

· Утверждение Стандартов Общества в области организации бизнес-планирования;

· Утверждение бизнес-плана (скорректированного бизнес-плана), включая программу техперевооружения, реконструкции и развития, инвестиционной программы и отчетов об итогах их выполнения, утверждение (корректировка) перечня и значений контрольных показателей движения потоков наличности Общества;

· Определение приоритетных инвестиционных проектов Общества, утверждение планов освоения и финансирования приоритетных инвестиционных проектов и отчетов об исполнении планов, утверждение плановых источников финансирования приоритетных инвестиционных проектов и отчетов об исполнении планов;

· Решение вопроса о признании заявленных в суде исков к Обществу, заключении Обществом мирового соглашения по указанным исками и отказе от исковых требований Общества на сумму свыше 2 процентов балансовой стоимости активов Общества, определенной по данным его бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату;

· Определение закупочной политики в Обществе, в том числе утверждение Положения о порядке проведения регламентированных закупок товаров, работ, услуг, утверждение руководителя закупочного органа Общества и его членов, а также утверждение годовой комплексной программы закупок и принятие иных решений в соответствии с утвержденными в Обществе документами, регламентирующими закупочную деятельность Общества;

· Утверждение положения об обеспечении страховой защиты Общества, программы страховой

защиты, утверждение Страховщика (-ов) Общества;

· Утверждение целевых значений (скорректированных значений) ключевых показателей эффективности (КПЭ) Общества и отчетов об их выполнении;

· Утверждение общей политики в области управления рисками и внутреннего контроля, принятие решения о проведении периодической оценки функционирования системы управления рисками и внутреннего контроля, рассмотрение результатов оценки функционирования системы управления рисками и внутреннего контроля, получение информации о наиболее существенных рисках и, при необходимости, предоставление рекомендаций по управлению указанными рисками и по совершенствованию мероприятий по управлению рисками; утверждение допустимого уровня риска Общества; а также иные полномочия, предусмотренные утвержденной Советом директоров Общества Политикой внутреннего аудита;

· Утверждение заключения о крупной сделке в случаях и в порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации;

· Утверждение отчета о заключенных Обществом в отчетном году сделках, в совершении которых имеется заинтересованность;

· Предварительное одобрение договора, на основании которого акционером вносится безвозмездный вклад в имущество Общества, не увеличивающий уставный капитал Общества и не изменяющий номинальную стоимость акций Общества;

· Иные вопросы, предусмотренные законодательством Российской Федерации и Уставом.

Единоличным исполнительным органом Общества в соответствии с его Уставом является генеральный директор (п. 25.1. ст. 25 Устава Общества).
В соответствии с п. 25.4. статьи 25 Устава ПАО «Мосэнерго» к компетенции генерального директора относятся следующие вопросы:

- без доверенности действует от имени Общества, в том числе представляет его интересы, совершает сделки от имени Общества и распоряжается имуществом Общества, руководствуясь положениями Устава и внутренними документами Общества, регулирующими порядок совершения сделок и порядок взаимодействия с хозяйственными обществами и организациями, акциями и долями которых владеет Общество, и действующим законодательством;
- выдает доверенности на право представительства от имени Общества, в том числе доверенности с правом передоверия;
- утверждает штаты Общества, его филиалов и представительств, определяет формы, системы и размеры оплаты труда;
- осуществляет прием и увольнение работников Общества;
- издает приказы, распоряжения и дает указания, обязательные для исполнения всеми работниками Общества;
- утверждает внутренние документы Общества, регулирующие его текущую деятельность, за исключением внутренних документов по вопросам деятельности Общества, утверждение которых отнесено в соответствии с Уставом к компетенции Общего собрания акционеров и Совета директоров Общества;
- утверждает положения о филиалах и представительствах Общества, назначает и освобождает от должности руководителей филиалов и представительств;
- организует выполнение решений Общего собрания акционеров и Совета директоров Общества, исполнение обязательств перед бюджетом и контрагентами;
- открывает счета в банках;
- организует контроль за использованием материальных, финансовых и трудовых ресурсов;
- утверждает перечень сведений, содержащих коммерческую тайну или являющихся конфиденциальными;
- обеспечивает соблюдение требований действующего законодательства при осуществлении хозяйственной деятельности Общества;
- принимает решения о предъявлении от имени Общества претензий и исков к юридическим и физическим лицам, реализует права акционера (участника) хозяйственных обществ и других организаций, в которых участвует Общество, с учетом ограничений, предусмотренных Уставом и действующим законодательством;
- обеспечивает выполнение планов деятельности Общества, необходимых для решения его задач;
- распределяет обязанности между заместителями Генерального директора Общества;
- представляет на рассмотрение Совета директоров Общества отчеты о финансово-хозяйственной деятельности дочерних и зависимых обществ, акциями (долями) которых владеет Общество, а также информацию о других организациях, в которых участвует Общество;
- обеспечивает своевременное представление годового отчета, отчета о заключенных Обществом в отчетном году сделках, в совершении которых имеется заинтересованность, годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности, а также распределения прибыли и убытков Общества по результатам

отчетного года Совету директоров с целью рассмотрения их Советом директоров Общества не позднее, чем за 30 (Тридцать) дней до даты проведения годового Общего собрания акционеров Общества;
• принимает решение о допуске (отказе в допуске), либо прекращении допуска должностных лиц к работе со сведениями, составляющими государственную тайну, и условиях заключения договоров об оформлении допуска;
• решает иные вопросы текущей деятельности Общества.

В соответствии с п.26.1 ст. 26 Устава Общества по решению Общего собрания акционеров Общества полномочия Генерального директора Общества могут быть переданы по договору коммерческой организации (управляющей организации) или индивидуальному предпринимателю (управляющему).

Эмитентом утвержден (принят) кодекс корпоративного управления либо иной аналогичный документ

Сведения о кодексе корпоративного управления либо аналогичном документе:
Советом директоров Общества 27.11.2006 утвержден Кодекс корпоративного управления эмитента, положениям которого эмитент следует в своей деятельности.

За последний отчетный период не вносились изменения в устав (учредительные документы) эмитента либо во внутренние документы, регулирующие деятельность органов эмитента

5.2. Информация о лицах, входящих в состав органов управления эмитента

5.2.1. Состав совета директоров (наблюдательного совета) эмитента

ФИО: ***Березин Андрей Юрьевич***

Год рождения: ***1982***

Образование:
высшее

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2013	2013	Департамент имущества города Москвы	начальник отдела, заместитель начальника управления корпоративных отношений и финансовых активов, начальник управления корпоративных отношений и финансовых активов
2013	2016	Департамент городского имущества города Москвы	начальник управления корпоративных отношений и финансовых активов
2013	наст.время	ЕАО «Камчия»	член Совета директоров
2013	наст.время	АО «Планетарий»	член Совета директоров
2013	2017	АО АХК «ВНИИМЕТМАШ»	член Совета директоров
2013	наст.время	АО «Олимп»	член Совета директоров
2013	2017	АО «Москва Медиа»	член Совета директоров
2013	наст.время	АО «Концерн «Радио-центр»	член Совета директоров
2013	наст.время	АО «Мосводоканал»	член Совета директоров
2013	наст.время	АО «МОСГАЗ»	член Совета директоров

2013	2017	АО «Мосгорсвет»	член Совета директоров
2013	наст.время	АО «Москва-Курс»	член Совета директоров
2013	наст.время	ОАО «Мосземсинтез»	член Совета директоров
2013	наст.время	АМО ЗИЛ	член Совета директоров
2013	наст.время	АО «Мосстройвозрождение»	член Совета директоров
2013	наст.время	АО «Объединенная энергетическая компания»	член Совета директоров
2013	наст.время	АО «Олимпийский комплекс «Лужники»	член Совета директоров
2013	наст.время	АО «КСК «Битца»	член Совета директоров
2014	наст.время	ПАО «Мосэнерго»	член Совета директоров
2014	2017	АО «ТВ Центр»	член Совета директоров
2014	2017	ОАО «Электронная Москва»	член Совета директоров
2014	наст.время	ОАО «Мосжилкомплекс»	член Совета директоров
2014	наст.время	ОАО «Развитие активов»	член Совета директоров
2014	наст.время	АО «КБ «МИА»	член Совета директоров
2014	наст.время	АО «ВДНХ»	член Совета директоров
2015	2017	ОАО «Мослифт»	член Совета директоров
2016	наст.время	Департамент городского имущества города Москвы	заместитель руководителя департамента
2017	наст.время	ОАО «Моспроект»	член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: ***эмитент не выпускал опционов***

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров

Наименование комитета	Председатель
Комитет по стратегии и инвестициям	Нет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: ***Бутко Александр Александрович***

Год рождения: ***1964***

Образование:
высшее

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2013	2014	ОАО «Межрегионэнергострой»	генеральный директор
2013	2015	ООО «Межрегионэнергострой»	генеральный директор
2013	наст. время	АО «ВЛ Калининград»	председатель Совета директоров
2014	2015	ООО «ЦЭИ»	генеральный директор
2015	наст. время	ПАО «Мосэнерго»	управляющий директор
2016	наст. время	ООО «ЦРМЗ»	председатель Совета директоров
2016	наст. время	ПАО «Мосэнерго»	член Совета директоров
2017	наст.время	ООО «МЭП»	член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: ***эмитент не выпускал опционов***

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров

Наименование комитета	Председатель
Комитет по стратегии и инвестициям	Нет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: ***Гавриленко Анатолий Анатольевич***

Независимый член совета директоров

Год рождения: ***1972***

Образование:
высшее

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2013	наст. время	ЗАО «Лидер» (компания по управлению активами пенсионного фонда)	генеральный директор, член Совета директоров
2013	наст. время	ПАО «Мосэнерго»	член Совета директоров
2013	наст. время	Банк «ГПБ» (АО)	член Совета директоров
2013	наст. время	Открытое акционерное общество «ГАЗКОН»	член Совета директоров
2013	наст. время	Открытое акционерное общество «ГАЗсервис»	член Совета директоров
2013	2015	ООО «Сочи-Бриз»	член Совета директоров
2013	2015	ПАО «Мосэнергосбыт»	член Совета директоров
2013	2014	ОАО «Газпромнефтехим Салават»	член Совета директоров
2013	2013	ПАО «ТГК-1»	член Совета директоров
2013	2014	ООО «Истра Менеджмент»	член Совета директоров
2013	наст. время	ПАО «МОЭСК»	член Совета директоров
2013	наст. время	ОАО «ГАЗ-Тек»	член Совета директоров
2013	наст. время	ПАО «РКК-Энергия»	член Совета директоров
2015	наст. время	ПАО «ИНТЕР РАО»	член Совета директоров
2016	2017	Открытое акционерное общество «Главная дорога»	член Совета директоров
2016	наст. время	АО «НПФ ГАЗФОНД пенсионные накопления»	член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: ***эмитент не выпускал опционов***

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров

Наименование комитета	Председатель
Комитет по кадрам и вознаграждениям	Нет
Комитет по аудиту	Нет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: ***Голубев Валерий Александрович***

Год рождения: ***1952***

Образование:
высшее
Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2013	наст. время	ПАО «Газпром»	член Правления, заместитель Председателя Правления
2013	наст. время	ПАО «Мосэнерго»	член Совета директоров
2013	2017	ЗАО «Газпром Армения» (ранее ЗАО «АрмРосгазпром»)	председатель Совета директоров
2013	наст. время	ОАО «Волгограднефтемаш»	председатель Совета директоров
2013	наст. время	ПАО «Газпром нефть»	член Совета директоров
2013	наст. время	ТОО «КазРосГаз»	член Наблюдательного Совета
2013	наст. время	ООО «Международный консорциум по управлению и развитию газотранспортной системы Украины»	член Совета участников
2013	наст. время	АО «Молдовагаз»	председатель Наблюдательного Совета
2013	наст. время	Союз организаций нефтегазовой отрасли «Российское Газовое Общество»	член Наблюдательного Совета, первый вице-президент-член Наблюдательного совета
2013	наст. время	Сахалин Энерджи Инвест компани ЛТД	Сопредседатель Наблюдательного совета по СРП, член Совета директоров
2013	наст. время	ООО «Газпром инвестпроект»	член Совета директоров
2013	наст. время	ОАО «Газпром - Южная Осетия»	член Совета директоров, председатель Совета директоров
2013	наст. время	Gazprom Neft Finans B.V	член Наблюдательного совета
2013	2013	ООО «Газпромтранс»	председатель Совета директоров

2013	2013	ЗАО «Каунасская термофикационная электростанция»	член Правления
2013	2014	АО «Лиетувос дуйос»	председатель Правления
2013	2014	ЗАО «Газпром зарубежнефтегаз»	председатель Совета директоров
2013	2014	ОАО «Центргаз»	председатель Совета директоров, член Совета директоров
2014	2014	AS Vorguteenus Valdus	председатель Совета
2014	2014	ОсОО «Газпром Кыргызстан»	председатель Совета директоров
2016	2017	АО «Московская энергетическая биржа»	член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: ***эмитент не выпускал опционов***

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров

Наименование комитета	Председатель
Комитет по стратегии и инвестициям	Да

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: ***Иванников Александр Сергеевич***

Независимый член совета директоров

Год рождения: ***1966***

Образование:
высшее

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2013	наст. время	ПАО «Газпром»	первый заместитель начальника финансово-экономического департамента, начальник департамента 816
2013	2017	South Stream Hungary Zrt.	член Совета директоров
2013	2017	South Stream Serbia AG	член Совета директоров
2013	2017	South Stream Slovenia LLC	член Совета директоров
2013	наст.время	ООО «Газпром инвестпроект»	член Совета директоров
2013	наст.время	ООО «Газпром космические системы»	член Совета директоров
2013	2016	ПАО «ОГК-2»	член Совета директоров
2013	2016	ПАО «Центрэнергохолдинг»	член Совета директоров
2014	наст.время	ООО «Газпром переработка Благовещенск»	член Совета директоров
2016	наст.время	ПАО «Мосэнерго»	член Совета директоров
2017	наст.время	South Stream Transport B.V.	член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: ***эмитент не выпускал опционов***

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров

Наименование комитета	Председатель
Комитет по аудиту	Нет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: ***Ливинский Павел Анатольевич***

Год рождения: ***1980***

Образование:
высшее

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2013	2013	Акционерное общество «Объединенная энергетическая компания»	генеральный директор
2013	2013	Департамент топливно-энергетического хозяйства города Москвы	руководитель департамента
2013	2013	Департамент топливно-энергетического хозяйства города Москвы	и.о. руководителя
2013	наст. время	ПАО «Мосэнерго»	член Совета директоров
2013	наст. время	ПАО «МОЭСК»	член Совета директоров, председатель Совета директоров
2013	2013	ПАО «МОЭК»	член Совета директоров
2013	2015	Акционерное общество «Башкирская электросетевая компания»	член Совета директоров
2013	2016	АО «Мосгорсвет»	член Совета директоров,председатель Совета директоров
2013	2017	АО «Мосгаз»	член Совета директоров, председатель Совета директоров
2013	2017	Акционерное общество «Объединенная энергетическая компания»	председатель Совета директоров
2013	2017	Департамент топливно-энергетического хозяйства города Москвы	руководитель департамента
2013	2018	ПАО «Мосэнергосбыт»	член Совета директоров
2014	наст. время	Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего образования «Национальный исследовательский университет «МЭИ»	член Попечительского совета
2017	2017	Департамент жилищно-коммунального хозяйства города Москвы	руководитель департамента
2017	наст. время	ПАО «Россети»	генеральный директор, Председатель Правления
2017	2017	АО «Мосводоканал»	член Совета директоров
2017	наст. время	Ассоциация топливно-энергетического комплекса «Российский национальный комитет Мирового Энергетического Совета»	член Президиума
2018	наст. время	ПАО «Ленэнерго»	член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: ***эмитент не выпускал опционов***

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров

Член совета директоров(наблюдательного совета) не участвует в работе комитетов совета директоров (наблюдательного совета)

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: ***Миронова Ирина Васильевна***

Год рождения: ***1963***

Образование:
высшее

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2013	наст. время	Департамент городского имущества города Москвы	заместитель начальника управления корпоративных отношений и финансовых активов
2013	наст. время	ОАО «Бытовых услуг «Заря»	член Совета директоров
2013	наст. время	ОАО «Фабрика химчистки и крашения им.Котовского»	член Совета директоров
2013	наст. время	АО «Москва-Курс»	член Совета директоров
2013	наст. время	ОАО «Телевидение Юго-Западного административного округа»	член Совета директоров
2014	наст. время	АО КБ «МИА»	член Совета директоров
2014	наст. время	ОАО «Окружная газета Юго-Западного административного округа»	член Совета директоров
2014	наст. время	ОАО «Мосземсинтез»	член Совета директоров
2014	наст. время	ОАО «Мосстройсертификация»	член Совета директоров
2014	наст. время	АМО ЗИЛ	член Совета директоров
2014	наст. время	ОАО «Конно-спортивный комплекс «Битца»	член Совета директоров
2014	наст. время	ОАО «МДЦМП «Марьино»	член Совета директоров
2014	2017	ОАО «МТЗК»	член Совета директоров
2014	наст. время	АО «Московско-Узбекский	член Совета директоров

		гостинично-коммерческий центр»	
2014	наст. время	ОАО «ГУП «Экономика»	член Совета директоров
2014	наст. время	АО «Мосгорсвет»	член Совета директоров
2014	наст. время	АО «АХК Вниимет маш»	член Совета директоров
2015	наст. время	ОАО «Калинка»	член Совета директоров
2015	наст. время	АО «Мосгорснабпродторг»	член Совета директоров
2015	наст. время	АО «Электронная Москва»	член Совета директоров
2016	наст. время	ОАО «Спецавтохозяйство»	член Совета директоров
2016	наст. время	АО «Московский нефтемаслозавод»	член Совета директоров
2016	наст. время	АО «Московский центр проблем здоровья»	член Совета директоров
2017	2017	АО «Олимпийский комплекс «Лужники»	член Совета директоров
2017	наст. время	ПАО «Мосэнерго»	член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: ***эмитент не выпускал опционов***

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров

Член совета директоров(наблюдательного совета) не участвует в работе комитетов совета директоров (наблюдательного совета)

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: ***Михайлова Елена Владимировна***

Год рождения: ***1977***

Образование:
высшее профессиональное

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2013	наст. время	ООО «Газпром межрегионгаз»	заместитель генерального директора по корпоративным и имущественным отношениям (по совместительству)
2013	наст. время	ПАО «Газпром»	Член Правления, начальник департамента по управлению имуществом и корпоративным отношениям, начальник департамента
2013	наст. время	ПАО «Мосэнерго»	член Совета директоров
2013	2017	АО «Газпром газэнергосеть»	член Совета директоров
2013	2017	ООО «Газпром инвестпроект»	член Совета директоров
2013	наст. время	ПАО «Газпром нефть»	член Совета директоров
2013	наст. время	ОАО «Севернефтегазпром»	член Совета директоров
2013	наст. время	ЗАО «Лидер» (компания по управлению активами пенсионного фонда)	член Совета директоров
2013	наст. время	ООО «Газпром газомоторное топливо»	член Совета директоров
2013	2013	ЗАО «Нортгаз»	член Совета директоров
2013	2014	ОАО «Газпром газорапределение (в настоящее время – АО «Газпром газораспределение»)	член Совета директоров
2013	2013	ОАО «Газпром нефтехим Салават» (в настоящее время - ООО «Газпром нефтехим Салават»)	член Совета директоров
2013	2014	ОАО «Собинбанк»	член Совета директоров
2013	2014	ОАО «Нефтяной дом»	председатель Совета директоров
2013	наст. время	Акционерное общество «Латвияс Газе»	член Совета общества
2016	наст. время	НПФ «ГАЗФОНД»	член Совета фонда
2016	2017	Акционерное общество «Conexus Baltic Grid»	Член Совета
2016	2016	Фонд поддержки социальных инициатив Газпрома	член Совета Фонда, председатель Совета Фонда
2016	2017	Фонд поддержки социальных инициатив Газпрома	председатель Совета Фонда
2017	наст.время	АНО «ВК «Зенит-Санкт-Петербург»	член Наблюдательного совета

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: ***эмитент не выпускал опционов***

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров

Член совета директоров(наблюдательного совета) не участвует в работе комитетов совета директоров (наблюдательного совета)

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: ***Погребенко Владимир Игоревич***

Независимый член совета директоров

Год рождения: ***1978***

Образование:
высшее

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2013	2014	Департамент имущества города Москвы, с 2013г. Департамент городского имущества города Москвы	заместитель руководителя департамента
2013	2016	ПАО «Мосэнерго»	член Совета директоров
2013	2016	ОАО «Московская аптека»	член Совета директоров
2013	2014	ОАО «Центр перспективных инвестиций»	член Совета директоров
2013	2016	АО «ОЭК»	член Совета директоров
2013	2013	ОАО «Авангард»	член Совета директоров
2013	2015	ОАО «Институт пластмасс им. Г.С. Петрова»	член Совета директоров
2013	2015	ОАО «Научно-производственное объединение «Химавтоматика»	член Совета директоров
2013	2014	АО «Планетарий»	член Совета директоров
2013	2014	ОАО «Московский комитет по науке и технологиям»	член Совета директоров
2013	2014	ОАО «МТК»	член Совета директоров
2013	2014	ОАО «Мосинжпроект»	член Совета директоров
2013	2013	ОАО «Мосотделстрой № 7»	член Совета директоров
2013	2014	ОАО «Моспромстрой»	член Совета директоров
2013	2014	ОАО «Экспериментальный научно-проектный институт»	член Совета директоров
2013	2014	ОАО «Спортивный комплекс «Олимпийский»	член Совета директоров
2013	2015	ОАО «Гостиничная компания»	член Совета директоров
2013	2015	ЕАО «Санаторно-оздоровительный	член Совета директоров

		комплекс «Камчия»	
2013	2016	ОАО «Конноспортивный комплекс «Битца»	член Совета директоров
2013	2016	АО «Олимпийский комплекс «Лужники»	член Совета директоров
2013	2016	ОАО «Обновление Арбата»	член Совета директоров
2013	2013	ОАО «ГЛАВСНАБ»	член Совета директоров
2013	2013	ОАО «Площадь Европы»	член Совета директоров
2013	2015	АО «Мосземсинтез»	член Совета директоров
2013	2013	ОАО «Гостиный двор»	член Совета директоров
2013	2015	АО «Мосстройвозрождение»	член Совета директоров
2013	2014	ОАО «Киноцентр «ОКТЯБРЬ»	член Совета директоров
2013	2014	ОАО «Усадьба-Центр»	член Совета директоров
2013	2015	ОАО "Московско-Медынское агропромышленное предприятие»	член Совета директоров
2013	2014	ОАО «СЕРП И МОЛОТ»	член Совета директоров
2013	2013	ОАО «Московские кадастровые инженеры»	член Совета директоров
2013	2014	ПАО «МОЭК»	член Совета директоров
2013	2015	ОАО "Московская кольцевая железная дорога»	член Совета директоров
2013	2015	АО «Фонд предприятий транспортного комплекса»	член Совета директоров
2013	2015	ПАО «ЗАВОД ИМ А.И.ЛИХАЧЕВА» (АМО ЗИЛ)	член Совета директоров
2013	2015	Акционерное общество «АМО PLANT»	член Совета директоров
2013	2014	ОАО «Акционерная холдинговая компания «Всероссийский научно-исследовательский институт металлургического машиностроения имени академика Целикова» (АО АХК «ВНИИМЕТМАШ»)	член Совета директоров
2013	2013	ОАО «МОЗ "ВНИИ МЕТМАШ ИМЕНИ АКДЕМИКА ЦЕЛИКОВА»	член Совета директоров
2013	2014	ОАО «Тушинский машиностроительный завод»	член Совета директоров
2013	2013	ОАО «Авиационное предприятие «ЗОЛОТОЕ КОЛЬЦО»	член Совета директоров
2013	2013	ОАО «АВИА-БИЗНЕС-ТЕРМИНАЛ»	член Совета директоров
2013	2013	ОАО «Внуковский авиаремонтный завод № 400»	член Совета директоров
2013	2013	ОАО «АЭРОПОРТ «ВНУКОВО»	член Совета директоров
2013	2013	ОАО «МОСТЕЛЕСЕТЬ»	член Совета директоров
2013	2013	ОАО "Московская венчурная компания»	член Совета директоров
2013	2015	АО «Коммерческий банк «МОСКОВСКОЕ ИПОТЕЧНОЕ АГЕНТСТВО»	член Совета директоров
2013	2016	ОАО «Фонд предприятий оптово-продовольственного комплекса»	член Совета директоров
2013	2015	АО «КОНЦЕРН «РАДИО-ЦЕНТР»	член Совета директоров
2013	2015	ОАО «ТВ ЦЕНТР»	член Совета директоров
2014	2015	АО «ВДНХ»	генеральный директор
2014	2016	АО «Мосгаз»	член Совета директоров
2014	2014	ОАО «Внешне-экономическое акционерное	член Совета директоров

		общество по туризму и инвестициям «Интурист»	
2014	2014	ОАО Агрокомбинат «ЮЖНЫЙ»	член Совета директоров
2014	2015	ОАО «РДВ М»	член Совета директоров
2014	2015	ОАО «МОСКВА МЕДИА»	член Совета директоров
2015	2015	АО «Мосводоканал»	член Совета директоров
2016	2018	ООО «ПАРК ИНВЕСТ»	генеральный директор
2017	наст. время	АО «Бизнес-Недвижимость»	член Совета директоров
2017	наст.время	ПАО «Мосэнерго»	член Совета директоров
2018	наст. время	АО «Лидер Инвест»	член Совета директоров
2018	наст. время	АО «Фирма Мелодия»	член Совета директоров
2018	наст. время	АО «Электронные торги и безопасность»»	председатель Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: ***эмитент не выпускал опционов***

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров

Наименование комитета	Председатель
Комитет по аудиту	Нет
Комитет по стратегии и инвестициям	Нет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: ***Пятницев Валерий Геннадьевич***

Независимый член совета директоров

Год рождения: ***1976***

Образование:
высшее

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2013	2016	АО «ИК «РЕГИОН»	директор департамента стратегических инвестиций
2013	2014	ООО «БК «РЕГИОН»	директор департамента операций на рынке акций (по совместительству)
2016	наст. время	ПАО «Мосэнерго»	член Совета директоров
2017	наст. время	АО «ФИНАМ»	директор по стратегии

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: ***эмитент не выпускал опционов***

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров

Наименование комитета	Председатель
Комитет по аудиту	Да
Комитет по стратегии и инвестициям	Нет
Комитет по кадрам и вознаграждениям	Нет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: ***Селезнев Кирилл Геннадьевич***

(председатель)

Год рождения: ***1974***

Образование:

высшее профессиональное

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2013	наст. время	ПАО «Газпром»	член Правления, начальник департамента маркетинга, переработки газа и жидких углеводородов, начальник департамента
2013	наст. время	ООО «Газпром межрегионгаз»	генеральный директор (по совместительству)
2013	наст. время	ПАО «Мосэнерго»	председатель Совета директоров
2013	наст. время	ПАО «Газпром нефть»	член Совета директоров
2013	наст. время	ОАО «Востокгазпром»	член Совета директоров
2013	наст. время	ОАО «Томскгазпром»	член Совета директоров
2013	наст. время	АО «ФК «Зенит»	член Совета директоров
2013	наст. время	Акционерное общество «Латвияс Газе»	член Совета общества, председатель Совета общества
2013	наст. время	ТОО «КазРосГаз»	член Наблюдательного Совета
2013	наст. время	Союз организаций нефтегазовой отрасли «Российское газовое общество»	член Наблюдательного Совета
2013	наст. время	ПАО «ТГК-1»	председатель Совета директоров
2013	наст. время	АО «АБ «Россия»	член Совета директоров
2013	наст. время	Банк ГПБ (АО)	член Совета директоров
2013	наст. время	Банк «ВБРР» (АО)	член Наблюдательного Совета
2013	наст. время	Gazprom Neft Finance B.V.	член Наблюдательного Совета
2013	2014	АО «Газпром газораспределение»	член Совета директоров, председатель Совета директоров
2013	2013	ООО «Газпром нефтехим Салават»	член Совета директоров, председатель Совета директоров
2013	2013	ЗАО «Каунасская термофикационная электростанция»	член Правления, председатель Правления
2013	2014	АО «Лиетувос Дуйос»	член Правления
2013	2014	ПАО «Интер РАО»»	член Совета директоров
2013	2013	ЗАО «Нортгаз»	член Совета директоров, председатель Совета директоров
2013	2013	ООО «Газпром газомоторное топливо»	член Совета директоров
2013	2014	ПАО «НОВАТЭК»	член Совета директоров
2013	2015	ПАО «МОЭК»	председатель Совета директоров
2016	2017	АО «Conexus Baltic Grid»	председатель Совета директоров
2017	наст.время	ООО «РусГазАльянс»	член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: ***эмитент не выпускал опционов***

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров

Член совета директоров (наблюдательного совета) не участвует в работе комитетов совета директоров (наблюдательного совета)

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: ***Федоров Денис Владимирович***

Год рождения: ***1978***

Образование:
высшее

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2013	наст. время	ПАО «Газпром»	начальник управления развития электроэнергетического сектора и маркетинга в электроэнергетике, начальник управления
2013	наст. время	ООО «Газпром энергохолдинг»	генеральный директор
2013	наст. время	ПАО «Центрэнергохолдинг»	генеральный директор
2013	наст. время	ПАО «Мосэнерго»	член Совета директоров
2013	наст. время	ПАО «ТГК-1»	член Совета директоров
2013	наст. время	ПАО «ОГК-2»	председатель Совета директоров
2013	наст. время	ПАО «Центрэнергохолдинг»	член Совета директоров
2013	наст. время	АО «Тюменская энергосбытовая компания»	председатель Совета директоров

2013	наст. время	НП «Совет Производителей Энергии»	член Наблюдательного совета директоров
2013	наст. время	ПАО «ИНТЕР РАО»	член Совета директоров
2013	наст. время	ПАО «МОЭК»	председатель Совета директоров
2013	2017	ООО «Тепловая сбытовая компания»	член Совета директоров
2013	2017	НП «Центр инновационных и энергетических технологий»	член Наблюдательного совета
2013	2013	ЗАО «Каунасская термофикационнная электростанция»	член Правления
2013	2013	ОАО «Холдинг межрегиональных распределительных сетевых компаний» (в наст. время -ПАО «Россети»)	член Совета директоров
2013	2013	ЗАО «Fortis Energy»	председатель Правления
2013	2013	ЗАО «Кауно электрине»	председатель Правления
2013	2013	Фонд развития образования, науки и техники «Надежда»	член Правления
2013	2015	ПАО «ФСК ЕЭС»	член Совета директоров
2014	2015	ЗАО «Газпром Армения»	член Совета директоров
2014	2015	ЗАО «Межрегионэнергострой»	председатель Совета директоров
2015	наст. время	ООО «ГЭХ Инжиниринг» (ИНН 7729722060)	председатель Совета директоров
2015	2016	ООО «Ситуационный центр ГЭХ»	член Совета директоров
2017	2017	ООО «АТЭС»	генеральный директор
2017	наст. время	ООО «Амурская ТЭС»	член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: ***эмитент не выпускал опционов***

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров

Наименование комитета	Председатель
Комитет по стратегии и инвестициям	Нет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в

период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: ***Шацкий Павел Олегович***

Год рождения: ***1972***

Образование:
высшее

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2013	наст. время	ООО «Газпром энергохолдинг»	Первый заместитель генерального директора
2013	наст. время	ПАО «ОГК-2»	член Совета директоров
2013	наст. время	ПАО «Центрэнергохолдинг»	председатель Совета директоров, член Совета директоров
2013	наст. время	ПАО «МОЭК»	член Совета директоров
2013	наст. время	ООО «МРЭС Штокман»	председатель Совета директоров
2013-2014,2017	наст.время	ООО «Спецавтотранс»	председатель Совета директоров
2013	2014	ООО «Теплоэнергоремонт»	председатель Совета директоров
2013	2015	ЗАО «Межрегион-Энергострой»	председатель Совета директоров
2013	2014	ОАО «Россети» (до марта 2013 – ОАО «Холдинг МРСК»)	член Совета директоров
2013	2017	ООО «Теплосбыт»	член Совета директоров
2013	2013	ОАО «РАО ЕЭС Востока»	член Совета директоров
2014	наст. время	АО «Газпром энергоремонт»	член Совета директоров
2015	наст. время	ПАО «Мосэнерго»	член Совета директоров
2015	наст. время	ООО «Ситуационный центр ГЭХ»	председатель Совета директоров, член Совета директоров
2015	2016	ООО «ГЭХ Инжиниринг»	член Совета директоров
2016	наст. время	ПАО «ТГК-1»	член Совета директоров
2017	наст. время	ООО «Амурская ТЭС»	член Совета директоров

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0.001132***

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0.001132***

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: ***эмитент не выпускал опционов***

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров

Наименование комитета	Председатель
Комитет по стратегии и инвестициям	Нет
Комитет по кадрам и вознаграждениям	Да

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

5.2.2. Информация о единоличном исполнительном органе эмитента

Полномочия единоличного исполнительного органа эмитента переданы управляющей организации

Сведения об управляющей организации, которой переданы полномочия единоличного исполнительного органа эмитента

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью «Газпром энергохолдинг»***

Сокращенное фирменное наименование: ***ООО «Газпром энергохолдинг»***

Основание передачи полномочий: ***решение внеочередного общего собрания акционеров ОАО «Мосэнерго» от 20.05.2015 (протокол №1 от 21.05.2015), Договор о передаче полномочий единоличного исполнительного органа ОАО «Мосэнерго» от 21.05.2015 № 2-02/1830***

Место нахождения: ***197198, г. Санкт-Петербург, проспект Добролюбова, д.16, корп.2 лит А, помещение 11***

ИНН: ***7703323030***

ОГРН: ***1037739465004***

Телефон: ***(812) 646-1300***

Факс: ***(495) 428-4798***

Адрес электронной почты: ***office@gazenergocom.ru***

Сведения о лицензии на осуществление деятельности по управлению инвестиционными фондами, паевыми инвестиционными фондами и негосударственными пенсионными фондами

Указанная лицензия отсутствует

Состав совета директоров (наблюдательного совета) управляющей организации

Совет директоров не предусмотрен Уставом

Единоличный исполнительный орган управляющей организации

ФИО: ***Федоров Денис Владимирович***

Год рождения: ***1978***

Образование:

высшее

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2013	наст. время	ПАО «Газпром»	начальник управления развития электроэнергетического сектора и маркетинга в электроэнергетике, начальник управления
2013	наст. время	ООО «Газпром энергохолдинг»	генеральный директор
2013	наст. время	ПАО «Центрэнергохолдинг»	генеральный директор
2013	наст. время	ПАО «Мосэнерго»	член Совета директоров
2013	наст. время	ПАО «ТГК-1»	член Совета директоров
2013	наст. время	ПАО «ОГК-2»	председатель Совета директоров
2013	наст. время	ПАО «Центрэнергохолдинг»	член Совета директоров
2013	наст. время	АО «Тюменская энергосбытовая компания»	председатель Совета директоров
2013	наст. время	НП «Совет Производителей Энергии»	член Наблюдательного совета директоров
2013	наст. время	ПАО «ИНТЕР РАО»	член Совета директоров
2013	наст. время	ПАО «МОЭК»	председатель Совета директоров
2013	2017	ООО «Тепловая сбытовая компания»	член Совета директоров
2013	2017	НП «Центр инновационных и энергетических технологий»	член Наблюдательного совета
2013	2013	ЗАО «Каунасская термофикационнная электростанция»	член Правления
2013	2013	ОАО «Холдинг межрегиональных распределительных сетевых компаний» (в наст. время -ПАО «Россети»)	член Совета директоров
2013	2013	ЗАО «Fortis Energy»	председатель Правления
2013	2013	ЗАО «Кауно электрине»	председатель Правления
2013	2013	Фонд развития образования, науки и техники «Надежда»	член Правления
2013	2015	ПАО «ФСК ЕЭС»	член Совета директоров
2014	2015	ЗАО «Газпром Армения»	член Совета директоров
2014	2015	ЗАО «Межрегионэнергострой»	председатель Совета директоров
2015	наст. время	ООО «ГЭХ Инжиниринг» (ИНН 7729722060)	председатель Совета директоров
2015	2016	ООО «Ситуационный центр ГЭХ»	член Совета директоров
2017	2017	ООО «АТЭС»	генеральный директор
2017	наст. время	ООО «Амурская ТЭС»	член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: ***эмитент не выпускал опционов***

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

Коллегиальный исполнительный орган управляющей организации

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

5.2.3. Состав коллегиального исполнительного органа эмитента

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

5.3. Сведения о размере вознаграждения и/или компенсации расходов по каждому органу управления эмитента

Сведения о размере вознаграждения по каждому из органов управления (за исключением физического лица, осуществляющего функции единоличного исполнительного органа управления эмитента). Указываются все виды вознаграждения, в том числе заработная плата, премии, комиссионные, льготы и (или) компенсации расходов, а также иные имущественные представления:

Вознаграждения

Совет директоров

Единица измерения: ***руб.***

Наименование показателя	2017	2018, 3 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа управления	37 282 760	1 015 430
Заработная плата	21 365 524.69	4 839 524.32
Премии	0	0
Комиссионные	0	0
Иные виды вознаграждений	43 565.9	0
ИТОГО	58 691 850.59	5 854 954.32

Сведения о существующих соглашениях относительно таких выплат в текущем финансовом году:

Размер вознаграждений и компенсаций членам Совета директоров Общества определяется в соответствии с Положением о порядке определения размера вознаграждений и компенсаций членам Совета директоров ПАО «Мосэнерго», утверждённым годовым Общим собранием акционеров ПАО «Мосэнерго» (Протокол №1/2016 от 03 июня 2016 г.)

Управляющая организация

Единица измерения: ***руб.***

Наименование показателя	2017	2018, 3 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа управления	146 379 197.46	36 939 599
Заработная плата		
Премии		
Комиссионные		
Иные виды вознаграждений		
ИТОГО		

Сведения о существующих соглашениях относительно таких выплат в текущем финансовом году: ***Вознаграждение управляющей организации выплачивается в соответствии с Договором о передаче полномочий единоличного исполнительного органа ОАО «Мосэнерго» от 21.05.2015 № 2-02/1830.***

Компенсации

Единица измерения: ***руб.***

Наименование органа управления	2017	2018, 3 мес.
Совет директоров		0
Управляющая компания		

Дополнительная информация:

Дополнительная информация:

5.4. Сведения о структуре и компетенции органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента, а также об организации системы управления рисками и внутреннего контроля

Приводится полное описание структуры органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента и их компетенции в соответствии с уставом (учредительными документами) и внутренними документами эмитента:

В соответствии с п. 28.1. статьи 28 Устава Общества для осуществления контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общества Общим собранием акционеров избирается Ревизионная комиссия в количестве 5 (Пяти) членов на срок до следующего годового Общего собрания акционеров.

По решению Общего собрания акционеров членам Ревизионной комиссии Общества в период исполнения ими своих обязанностей могут выплачиваться вознаграждения и (или) компенсироваться расходы, связанные с исполнением ими своих обязанностей. Размеры таких вознаграждений и компенсаций устанавливаются решением Общего собрания акционеров.

В соответствии с п. 28.2. статьи 28 Устава Общества к компетенции Ревизионной комиссии Общества, кроме вопросов, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах», относятся:

1) проверка и анализ финансового состояния Общества, его платежеспособности, функционирования системы внутреннего контроля и системы управления финансовыми и операционными рисками, ликвидности активов, соотношения собственных и заемных средств;

2) проверка своевременности и правильности ведения расчетных операций с контрагентами, бюджетом, а также по оплате труда, социальному страхованию, начислению и выплате дивидендов и других расчетных операций;

3) проверка соблюдения при использовании материальных, трудовых и финансовых ресурсов в производственной и финансово-хозяйственной деятельности действующих норм и нормативов, утвержденных смет и других документов, регламентирующих деятельность Общества, а также выполнения решений Общего собрания акционеров Общества;
4) проверка законности хозяйственных операций Общества, осуществляемых по заключенным от имени Общества договорам и сделкам;
5) проверка кассы и имущества Общества, эффективности использования активов и иных ресурсов Общества, выявление причин непроизводительных потерь и расходов;
6) проверка выполнения предписаний Общего собрания акционеров и Совета директоров Общества по устранению нарушений и недостатков, ранее выявленных Ревизионной комиссией;
7) проверка соответствия решений по вопросам финансово-хозяйственной деятельности, принимаемых Советом директоров Общества, Уставу Общества и решениям Общего собрания акционеров Общества;
8) подтверждение достоверности данных, содержащихся в отчете о заключенных Обществом в отчетном году сделках, в совершении которых имеется заинтересованность.
В соответствии с п. 28.2. статьи 28 Устава Общества порядок деятельности Ревизионной комиссии Общества определяется Положением о Ревизионной комиссии Общества, утверждаемым Общим собранием акционеров Общества. На годовом Общем собрании акционеров Общества 31.05.2017 года утверждено «Положение о Ревизионной комиссии ПАО «Мосэнерго» в новой редакции, определяющее задачи и порядок деятельности Ревизионной комиссии, регулирующее вопросы взаимодействия с органами управления Общества и структурными подразделениями исполнительного аппарата Общества. Положение опубликовано на сайте эмитента в сети Интернет по адресу http://www.mosenergo.ru/about/documents.
В соответствии с п.п. 28.3.-28.8. статьи 29 Устава Общества:
28.3. Проверка (ревизия) финансово-хозяйственной деятельности Общества осуществляется по итогам деятельности Общества за год, а также во всякое время по инициативе Ревизионной комиссии Общества, решению Общего собрания акционеров, Совета директоров Общества или по требованию акционера (акционеров) Общества, владеющего в совокупности не менее чем 10 процентами голосующих акций Общества.
28.4. Ревизионная комиссия вправе требовать от должностных лиц Общества предоставления всех необходимых документов о финансово-хозяйственной деятельности и личных объяснений. Члены Ревизионной комиссии вправе привлекать к своей работе экспертов и консультантов, работа которых оплачивается за счет Общества в порядке, определенном Положением о Ревизионной комиссии Общества.
28.5. По требованию Ревизионной комиссии Общества лица, занимающие должности в органах управления Общества, обязаны представить документы и иную информацию о финансово-хозяйственной деятельности Общества.
28.6. Ревизионная комиссия Общества вправе потребовать созыва внеочередного Общего собрания акционеров Общества в соответствии со статьей 55 Федерального закона «Об акционерных обществах».
28.7. Члены Ревизионной комиссии Общества не могут одновременно являться членами Совета директоров Общества, а также занимать иные должности в органах управления Общества.
28.8. Акции, принадлежащие членам Совета директоров Общества или лицам, занимающим должности в органах управления Общества, не могут участвовать в голосовании при избрании членов Ревизионной комиссии Общества.

В обществе образован комитет по аудиту совета директоров

Основные функции комитета по аудиту:

В соответствии со ст.13 Положения о Совете директоров ПАО «Мосэнерго» (утверждено годовым Общим собранием акционеров Общества, протокол №1/2017 от 05.06.2017) в Обществе образован Комитет по аудиту Совета директоров ПАО «Мосэнерго» (далее - Комитет).
Деятельность Комитета определяется Положением о Комитете по аудиту Совета директоров Общества (утверждено Советом директоров Общества, протокол №23 от 30.09.2016).
Согласно п. 6.1 ст. 6 Положения о Комитете, количественный состав Комитета определяется решением Совета директоров Общества в количестве не менее 3 (Трех) и не более 5 (Пяти) человек.
Согласно п. 2.2 ст. 2 Положения о Комитете задачами Комитета являются выработка и представление рекомендаций (заключений) Совету директоров Общества в области аудита, внутреннего контроля и управления рисками Общества.
В соответствии с Положением о Комитете, для выполнения своих задач Комитет осуществляет следующие функции:
1) контроль за обеспечением полноты, точности и достоверности финансовой отчетности Общества;
2) анализ существенных аспектов учетной политики Общества;
3) участие в рассмотрении существенных вопросов и суждений в отношении финансовой

отчетности Общества;
4) контроль за надежностью и эффективностью функционирования систем управления рисками, внутреннего контроля и корпоративного управления, включая оценку эффективности процедур управления рисками и внутреннего контроля Общества, практики корпоративного управления и подготовку предложений по их совершенствованию;
5) анализ и оценку исполнения политики в области управления рисками и положения о системе внутреннего контроля;
6) контроль процедур, обеспечивающих соблюдение Обществом требований законодательства Российской Федерации, а также этических норм, правил и процедур Общества, требований бирж;
7) анализ и оценку исполнения документа, регламентирующего вопросы управления конфликтом интересов;
8) обеспечение независимости и объективности осуществления функций внутреннего и внешнего аудита;
9) предварительное рассмотрение политики в области внутреннего аудита;
10) предварительное рассмотрение годового плана работы Подразделения внутреннего аудита;
11) рассмотрение вопросов о назначении (освобождении от должности) руководителя Подразделения внутреннего аудита;
12) рассмотрение существующих ограничений полномочий или бюджета на реализацию функции внутреннего аудита, способных негативно повлиять на эффективное осуществление функции внутреннего аудита;
13) оценку эффективности осуществления функции внутреннего аудита;
14) оценку независимости, объективности и отсутствия конфликта интересов внешних аудиторов Общества, включая оценку кандидатов во внешние аудиторы Общества, выработку предложений по назначению, переизбранию и отстранению внешних аудиторов Общества, по оплате их услуг и условиям их привлечения;
15) надзор за проведением внешнего аудита и оценку качества выполнения аудиторской проверки и заключений аудиторов;
16) обеспечение эффективного взаимодействия между Подразделением внутреннего аудита и внешним аудитором Общества;
17) разработку и контроль за исполнением политики Общества, определяющей принципы оказания и совмещения аудитором услуг аудиторского и неаудиторского характера Обществу;
18) оценку эффективности процесса внешнего аудита;
19) взаимодействие с внешним аудитором, в том числе в форме участия представителя внешнего аудитора в очных заседаниях Комитета, на которых рассматривается отчет внешнего аудитора, содержащий краткий обзор выполненных работ, вопросы, потребовавшие особого внимания в ходе аудита, рекомендации по совершенствованию системы контролей, иную информацию, которую внешний аудитор доводит до сведения высшего руководства Общества;
20) контроль эффективности функционирования системы оповещения о потенциальных случаях недобросовестных действий работников Общества (в том числе недобросовестного использования инсайдерской или конфиденциальной информации) и третьих лиц, а также иных нарушениях в деятельности Общества, а также контроль за реализацией мер, принятых исполнительными органами Общества в рамках такой системы;
21) осуществление надзора за проведением специальных расследований по вопросам потенциальных случаев мошенничества, коррупции, недобросовестного использования инсайдерской или конфиденциальной информации и прочих недобросовестных действий работников Общества;
22) контроль за реализацией мер, принятых исполнительными органами Общества по фактам информирования о потенциальных случаях недобросовестных действий работников и иных нарушениях;
23) осуществление контроля за соблюдением требований Кодекса корпоративной этики;
24) проверку соблюдения членами исполнительных органов и работниками Общества положений законодательства Российской Федерации и внутренних политик, касающихся инсайдерской информации и противодействия коррупции.

Члены комитета по аудиту совета директоров

ФИО	Председатель
Пятницев Валерий Геннадьевич - член Совета директоров ПАО «Мосэнерго», директор по стратегии АО «ФИНАМ», признан независимым директором решением Совета директоров Общества 22.06.2017 (протокол от 26.06.2017 №36)	Да
Гавриленко Анатолий Анатольевич - член Совета директоров ПАО «Мосэнерго», генеральный директор ЗАО «ЛИДЕР», признан независимым директором решениями Совета директоров Общества 22.06.2017 и 29.12.2017 (протоколы от	Нет

26.06.2017 №36 и от 09.01.2018 №43)	
Иванников Александр Сергеевич - член Совета директоров ПАО «Мосэнерго», начальник Департамента 816 ПАО «Газпром», признан независимым директором решением Совета директоров Общества 22.06.2017 (протокол от 26.06.2017 №36)	Нет
Погребенко Владимир Игоревич - член Совета директоров ПАО «Мосэнерго», независимый директор	Нет

Информация о наличии отдельного структурного подразделения (подразделений) эмитента по управлению рисками и внутреннему контролю (иного, отличного от ревизионной комиссии (ревизора), органа (структурного подразделения), осуществляющего внутренний контроль за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента), его задачах и функциях:
Советом директоров ПАО «Мосэнерго» (протокол №36 от 26.06.2017) избран состав Комитета по аудиту Совета директоров ПАО «Мосэнерго», действующий в соответствии с Положением о Комитете по аудиту Совета директоров ПАО «Мосэнерго»

Информация о наличии у эмитента отдельного структурного подразделения (службы) внутреннего аудита, его задачах и функциях:
Управление внутреннего аудита Общества (далее - Управление) создано на основании решения Совета директоров ПАО «Мосэнерго» об утверждении организационной структуры исполнительного аппарата Общества (протокол №23 от 30.09.2016).
Управление внутреннего аудита возглавляет начальник, назначаемый на должность и освобождаемый от занимаемой должности единоличным исполнительным органом Общества на основании решения Совета директоров Общества.
Управление внутреннего аудита Общества функционально подчиняется Совету директоров Общества, административно – единоличному исполнительному органу Общества.
Управление внутреннего аудита ПАО «Мосэнерго» возглавляет начальник управления Курапов Андрей Иванович.
Деятельность управления определяется Положением об управлении внутреннего аудита Общества (утверждено Советом директоров Общества, протокол №23 от 30.09.2016).
Согласно Положению об управлении внутреннего аудита Общества к компетенции управления относится:
- Проведение внутренних аудиторских проверок на основании утвержденного годового плана работы управления внутреннего аудита;
- Оценка эффективности системы внутреннего контроля;
- Оценка эффективности системы управления рисками;
- Оценка корпоративного управления;
- Взаимодействие с Советом директоров, Комитетом по аудиту Совета директоров, ревизионными комиссиями, исполнительными органами Общества, подразделениями Общества, внешними аудиторами и консультантами по вопросам, относящимся к деятельности внутреннего аудита;
- Другие функции, необходимые для решения задач, поставленных перед управлением внутреннего аудита в Обществе.

Политика эмитента в области управления рисками и внутреннего контроля:
Система внутреннего контроля за финансово-хозяйственной деятельностью определяется Положением о системе внутреннего контроля Общества (утверждено Советом директоров Общества, протокол №23 от 30.09.16), в котором определены цели и задачи системы внутреннего контроля, направления и процедуры внутреннего контроля, а также органы общества и лица, ответственные за осуществление внутреннего контроля. В Обществе также действуют Положение об управлении рисками Общества (Протокол Совета директоров №9 от 18.11.2004), Политика управления рисками ПАО «Мосэнерго» (Протокол Совета директоров №47 от 02.04.2018), Политика управления финансовыми рисками Общества (Протокол Совета директоров №7 от 21.10.2013) и Политика внутреннего аудита Общества (Протокол Совета директоров №23 от 30.09.2016).

Эмитентом утвержден (одобрен) внутренний документ эмитента, устанавливающий правила по предотвращению неправомерного использования конфиденциальной и инсайдерской информации.

Сведения о наличии внутреннего документа эмитента, устанавливающего правила по предотвращению неправомерного использования конфиденциальной и инсайдерской информации:
В Обществе действует Положение о порядке доступа к инсайдерской информации Общества, утвержденное решением Совета директоров ОАО «Мосэнерго» от 23.12.2011 года (с изм. от

28.09.2012).

Дополнительная информация:

5.5. Информация о лицах, входящих в состав органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента

Наименование органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: ***Ревизионная комиссия***

ФИО: ***Котляр Анатолий Анатольевич***

Год рождения: ***1972***

Образование:
высшее

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2013	наст. время	ПАО «Газпром»	Заместитель начальника Управления внутреннего аудита Департамента внутреннего аудита Аппарата Правления; начальник Управления Департамента Аппарата Правления
2013	2016	ООО «Газпром комплектация»	Член Ревизионной комиссии
2013	2018	ПАО «Газпром нефть»	Член Ревизионной комиссии
2013	2018	АО «ДРАГА»	Председатель ревизионной комиссии, Секретарь Ревизионной комиссии
2013	наст. Время	АО «Газпром промгаз»	Член Ревизионной комиссии
2014	наст. Время	ПАО «Мосэнерго»	Член Ревизионной комиссии
2014	наст. Время	ПАО «ТГК-1»	Председатель Ревизионной комиссии, член Ревизионной комиссии
2014	наст. Время	ОАО «Регионгазхолдинг»	Член Ревизионной комиссии
2014	наст. Время	ОАО «Газпром трансгаз Беларусь»	Член Ревизионной комиссии
2015	2016	ООО «Газпром экспорт»	Член Ревизионной комиссии
2015	наст. Время	ООО «Газпром георесурс»	Член Ревизионной комиссии
2016	наст. Время	АО «Газпром оргэнергогаз»	Член Ревизионной комиссии

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: ***эмитент не выпускал опционов***

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления

прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента

Лицо указанных долей не имеет. Опционов, в результате осуществления прав по которым могут быть приобретены акции дочернего или зависимого общества эмитента, лицо не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: ***Кленин Михаил Валерьевич***

Год рождения: ***1979***

Образование:
высшее

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2013	2013	ООО «Самета-Корпоративные финансы»	Генеральный директор
2013	2017	Департамент городского имущества города Москвы	Начальник Управления оценки имущества и аудита
2017	наст. время	Правительство Москвы. Департамент экономической политики и развития	Начальник управления оценки

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: ***эмитент не выпускал опционов***

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента

Лицо указанных долей не имеет. Опционов, в результате осуществления прав по которым могут быть приобретены акции дочернего или зависимого общества эмитента, лицо не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии

судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: ***Миронова Маргарита Ивановна***

Год рождения: ***1964***

Образование:
высшее

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2012	2014	ОАО «Мосэнерго»	Заместитель генерального директора по конкурентным закупкам (по совместительству)
2012	2014	ООО «Газпром межрегионгаз» (ранее - ООО «Межрегионгаз»)	Заместитель генерального директора
2012	2014	ОАО «ОГК-2»	Заместитель генерального директора по управлению конкурентными закупками (по совместительству)
2013	2014	ОАО «ОГК-2»	Член Правления
2014	наст. время	ПАО «Газпром»	Первый заместитель руководителя Аппарата Правления - начальник Департамента Аппарата Правления
2015	наст.время	ПАО «Газпром»	Председатель Ревизионной комиссии; член Ревизионной комиссии
2015	2016	АО «Гипроспецгаз»	Член Ревизионной комиссии; Председатель Ревизионной комиссии
2015	2016	ЗАО «Морнефтегазпроект»	Член Ревизионной комиссии; Председатель Ревизионной комиссии
2015	2016	Газпром Германия ГмбХ	Член Ревизионной комиссии; Председатель Ревизионной комиссии
2015	наст.время	ОАО «Белгазпромбанк»	Председатель Ревизионной комиссии
2015	наст.время	ОАО «Востокгазпром»	Член Ревизионной комиссии; Председатель Ревизионной комиссии
2015	наст.время	ПАО «Газпром нефть»	Член Ревизионной комиссии; Председатель Ревизионной комиссии

2015	наст.время	Банк ГПБ (АО)	Член Ревизионной комиссии; Председатель Ревизионной комиссии
2015	наст.время	ООО «Лазурная»	Член Ревизионной комиссии; Председатель Ревизионной комиссии
2015	наст.время	АО «Молдовагаз»	Председатель Ревизионной комиссии
2015	наст.время	АО «СОГАЗ»	Член Ревизионной комиссии; Председатель Ревизионной комиссии
2015	наст.время	НПФ «ГАЗФОНД»	Член Ревизионной комиссии; Председатель Ревизионной комиссии
2015	наст.время	ЗАО «Арктик Билдинг Сервисиз»	Ревизор
2015	наст.время	ОАО «Томскгазпром»	Член Ревизионной комиссии; Председатель Ревизионной комиссии
2015	наст.время	ЗАО «Пургаз»	Член Ревизионной комиссии; Председатель Ревизионной комиссии
2015	наст.время	ОАО «НГК «Славнефть»	Член Ревизионной комиссии; Председатель Ревизионной комиссии
2015	наст.время	АО «Газпром центрэнергогаз»	Член Ревизионной комиссии; Председатель Ревизионной комиссии
2015	наст.время	ПАО «Мосэнерго»	Член Ревизионной комиссии; Председатель Ревизионной комиссии
2016	наст.время	ИЧП «Газпром трансгаз Запад»	Член Ревизионной комиссии; Председатель Ревизионной комиссии
2016	наст.время	ЗАО «Газпром Армения»	Член Ревизионной комиссии; Председатель Ревизионной комиссии
2016	наст.время	ООО «Газпром экспорт»	Член Ревизионной комиссии
2016	наст.время	ООО «Газпром проектирование»	Член Ревизионной комиссии; Председатель Ревизионной комиссии
2016	наст.время	ОАО «Газпром трансгаз Беларусь»	Председатель Ревизионной комиссии
2016	наст.время	ПАО «ОГК-2»	Член Ревизионной комиссии; Председатель Ревизионной комиссии
2016	наст.время	ООО «Томскнефтегазпереработка»	Член Ревизионной комиссии; Председатель Ревизионной комиссии
2016	наст.время	ООО «Сибметахим»	Член Ревизионной комиссии; Председатель Ревизионной комиссии
2016	наст.время	АО «Ачимгаз»	Председатель Ревизионной комиссии, член Ревизионной комиссии
2016	наст.время	АО «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз»	Член Ревизионной комиссии; Председатель Ревизионной

			комиссии
2016	наст.время	АО «Газпромнефть – ОНПЗ»	Член Ревизионной комиссии; Председатель Ревизионной комиссии
2016	наст.время	АО «Томскнефть» ВНК	Член Ревизионной комиссии; Председатель Ревизионной комиссии
2016	наст.время	АО «Газпромнефть-Аэро»	Член Ревизионной комиссии; Председатель Ревизионной комиссии

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: ***эмитент не выпускал опционов***

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента

Лицо указанных долей не имеет. Опционов, в результате осуществления прав по которым могут быть приобретены акции дочернего или зависимого общества эмитента, лицо не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: ***Салехов Марат Хасанович***

Год рождения: ***1973***

Образование:
высшее

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2013	наст. время	ПАО «Газпром»	Начальник Управления внутреннего аудита Департамента внутреннего аудита Аппарата Правления;

			заместитель начальника Департамента-начальник Управления Департамента Аппарата Правления
2013	2016	Газпром Германия ГмбХ	Член Ревизионной комиссии
2013	2018	ООО «Газпром межрегионгаз»	Член Ревизионной комиссии
2013	наст. время	ООО «Газпром комплектация»	член Ревизионной комиссии; Председатель Ревизионной комиссии
2013	наст. время	ЗАО «Ямалгазинвест»	член Ревизионной комиссии; Председатель Ревизионной комиссии
2013	наст. время	ПАО «ВНИПИгаздобыча»	член Ревизионной комиссии; Председатель Ревизионной комиссии
2013	наст. время	ОАО «Востокгазпром»	Член Ревизионной комиссии
2013	наст. время	ОАО «Газпром космические системы»	член Ревизионной комиссии; Председатель Ревизионной комиссии
2013	наст. время	АО «Гипрогазцентр»	Председатель Ревизионной комиссии; член Ревизионной комиссии
2013	наст. время	ОАО «Регионгазхолдинг»	Председатель Ревизионной комиссии; член Ревизионной комиссии
2013	наст. время	ООО «Газпром нефтехим Салават»	Председатель Ревизионной комиссии; член Ревизионной комиссии
2013	наст. время	ОАО «Газэнергосервис»	Член Ревизионной комиссии
2013	наст. время	АО «Газпром электрогаз»	Член Ревизионной комиссии
2013	наст. время	ОАО «Газпром трансгаз Беларусь»	Член Ревизионной комиссии
2015	наст. время	ПАО «Мосэнерго»	Секретарь Ревизионной комиссии; член Ревизионной комиссии
2016	2018	ОАО «НГК «Славнефть»	Член Ревизионной комиссии
2016	2018	АО «Газпромнефть-ОНПЗ»	Секретарь Ревизионной комиссии; член Ревизионной комиссии
2016	2018	АО «Ачимгаз»	Секретарь Ревизионной комиссии; член Ревизионной комиссии
2016	наст. время	ИЧП «Газпром трансгаз Запад»	Член Ревизионной комиссии; секретарь Ревизионной комиссии
2016	наст. время	ООО «Газпром проектирование»	Член Ревизионной комиссии
2016	наст. время	ЗАО «Газпром ЮРГМ Трейдинг»	член Ревизионной комиссии; Председатель Ревизионной комиссии
2016	наст. время	ОАО «Севернефтегазпром»	член Ревизионной комиссии; Председатель Ревизионной комиссии
2016	наст. время	АО «ДРАГА»	Председатель Ревизионной комиссии; член Ревизионной комиссии
2016	наст. время	ОАО «ТГК-1»	Председатель Ревизионной

			комиссии; член Ревизионной комиссии

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: ***эмитент не выпускал опционов***

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента

Лицо указанных долей не имеет. Опционов, в результате осуществления прав по которым могут быть приобретены акции дочернего или зависимого общества эмитента, лицо не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: ***Линовицкий Юрий Андреевич***

Год рождения: ***1983***

Образование:
высшее

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2013	2013	ООО «Газпром энергохолдинг»	Начальник управления внутреннего аудита
2013	наст. время	ООО «Газпром Персонал»	Начальник управления внутреннего аудита ООО «Газпром энергохолдинг» Проекта Внутренний аудит
2013	наст. время	ООО «Газпром энергохолдинг»	Член ревизионной комиссии
2013	наст. время	ПАО «ОГК-2»	Член ревизионной комиссии
2013	наст. время	ПАО «Центрэнергохолдинг»	Член ревизионной комиссии
2013	наст. время	ПАО «ТГК-1»	Член ревизионной комиссии
2013	наст. время	ПАО «МОЭК»	Член ревизионной комиссии

2013	наст. время	ООО «ОГК-Инвестпроект»	Ревизор
2013	2015	ПАО «Мосэнерго»	Член ревизионной комиссии
2014	наст. время	ООО «ГЭХ Инжиниринг»	Ревизор
2014	наст. время	ООО «ППТК»	Член ревизионной комиссии
2014	2018	ПАО «МТЭР»	Член ревизионной комиссии
2015	наст. время	АО «Газпром энергоремонт»	Член ревизионной комиссии
2015	наст. время	ЗАО «ЦРМЗ»	Ревизор
2015	2017	ООО «МТЭР ЦТС»	Член ревизионной комиссии
2015	2017	ООО «Теплоэнергоремонт-Москва»	Член ревизионной комиссии
2016	наст. время	ПАО «Мосэнерго»	Член ревизионной комиссии
2016	наст. время	ООО «Теплоэнергоремонт-Сервис»	Член ревизионной комиссии
2016	наст. время	АО «МОЭК-Проект»	Ревизор
2016	2017	ООО «ТЭР-Новомичуринск»	Член ревизионной комиссии
2016	2017	ООО «Производственно-ремонтное общество ГРЭС	Член ревизионной комиссии
2017	наст. время	ООО «МТЭР Санкт-Петербург»	Ревизор
2017	наст. время	ООО «Теплоэнергоремонт»	Член ревизионной комиссии

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: ***эмитент не выпускал опционов***

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента

Лицо указанных долей не имеет. Опционов, в результате осуществления прав по которым могут быть приобретены акции дочернего или зависимого общества эмитента, лицо не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

Наименование органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: ***Иное***

Управление внутреннего аудита

Информация о руководителе такого отдельного структурного подразделения (органа) эмитента

Наименование должности руководителя структурного подразделения: ***Начальник Управления внутреннего аудита***

ФИО: ***Курапов Андрей Иванович***

Год рождения: ***1963***

Образование:
высшее

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2013	наст.время	ПАО «Мосэнерго»	Заместитель начальника службы внутреннего аудита, начальник службы внутреннего аудита, заместитель генерального директора по конкурентным закупкам, заместитель начальника управления внутреннего аудита, исполняющий обязанности начальника управления внутреннего аудита, начальник управления внутреннего аудита.
2013	наст.время	ООО «Теплоснабжающая компания Мосэнерго»	Председатель ревизионной комиссии, член ревизионной комиссии
2014	2014	ООО «Теплоэнергоремонт-Москва»	Ревизор
2017	наст.время	ООО «ТСК Новая Москва»	Член ревизионной комиссии
2017	наст.время	ООО «Мосэнергопроект»	Ревизор
2017	наст.время	ООО «ТЭЦ-17 Ступино»	Председатель ревизионной комиссии
2017	наст.время	ООО «ЦРМЗ»	Ревизор

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: ***эмитент не выпускал опционов***

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента

Лицо указанных долей не имеет. Опционов, в результате осуществления прав по которым могут быть приобретены акции дочернего или зависимого общества эмитента, лицо не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

5.6. Сведения о размере вознаграждения и (или) компенсации расходов по органу контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента

Вознаграждения

По каждому органу контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента (за исключением физического лица, занимающего должность (осуществляющего функции) ревизора эмитента) описываются с указанием размера все виды вознаграждения, включая заработную плату членов органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента, являющихся (являвшихся) его работниками, в том числе работающих (работавших) по совместительству, премии, комиссионные, вознаграждения, отдельно выплачиваемые за участие в работе соответствующего органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента, иные виды вознаграждения, которые были выплачены эмитентом в течение соответствующего отчетного периода, а также описываются с указанием размера расходы, связанные с исполнением функций членов органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента, компенсированные эмитентом в течение соответствующего отчетного периода.

Единица измерения: ***руб.***

Наименование органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: ***Ревизионная комиссия***

Вознаграждение за участие в работе органа контроля

Единица измерения: ***руб.***

Наименование показателя	2017	2018, 3 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	853 193.25	0
Заработная плата	0	0
Премии	0	0
Комиссионные	0	0
Иные виды вознаграждений	0	0
ИТОГО	853 193.25	0

Сведения о существующих соглашениях относительно таких выплат в текущем финансовом году: ***Размер и порядок выплаты всех вознаграждений и компенсаций членам Ревизионной комиссии Общества устанавливается «Положением о выплате членам Ревизионной комиссии ПАО «Мосэнерго» вознаграждений и компенсаций», утвержденным решением годового Общего собрания акционеров Общества 10 июня 2015 года (Протокол №2 от 15.06.2015)***

Наименование органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: ***Управление внутреннего аудита***

Вознаграждение за участие в работе органа контроля

Единица измерения: ***руб.***

Наименование показателя	2017	2018, 3 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента		
Заработная плата	3 871 342.05	903 000
Премии	3 304 000	903 000
Комиссионные		
Иные виды вознаграждений		
ИТОГО	7 175 342.05	1 806 000

Сведения о существующих соглашениях относительно таких выплат в текущем финансовом году:

Компенсации

Единица измерения: ***руб.***

Наименование органа контроля(структурного подразделения)	2017	2018, 3 мес.
Ревизионная комиссия		
Управление внутреннего аудита		

Дополнительная информация:

Дополнительная информация:
нет.

5.7. Данные о численности и обобщенные данные о составе сотрудников (работников) эмитента, а также об изменении численности сотрудников (работников) эмитента

Единица измерения: ***тыс. руб.***

Наименование показателя	2017	2018, 3 мес.
Средняя численность работников, чел.	7 909	7 793.3
Фонд начисленной заработной платы работников за отчетный период	7 718 635.8	1 917 217.8
Выплаты социального характера работников за отчетный период	51 206.4	14 493.8

Данные о среднесписочной численности работников, объеме денежных средств, направленных на оплату труда и на социальное обеспечение приведены на основании формы федерального государственного статистического наблюдения (П-4). Общий объем израсходованных денежных средств представляет собой сумму объемов денежных средств, направленных на оплату труда и на социальное обеспечение.

По сравнению с 1 кварталом 2017 года среднесписочная численность снизилась на 2,5% (за 1 квартал 2017 года – 7 994 человека. Основное влияние на снижение численности оказало окончание действия договора по эксплуатации ТЭЦ-ЗИЛ и вывод персонала.

Данные о создании профсоюзного органа эмитента: в ПАО «Мосэнерго» действует профсоюзная организация.

5.8. Сведения о любых обязательствах эмитента перед сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном капитале эмитента

Эмитент не имеет обязательств перед сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном капитале эмитента

Раздел VI. Сведения об участниках (акционерах) эмитента и о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность

6.1. Сведения об общем количестве акционеров (участников) эмитента

Общее количество лиц с ненулевыми остатками на лицевых счетах, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на дату окончания отчетного квартала: ***294 773***

Общее количество номинальных держателей акций эмитента: ***12***

Общее количество лиц, включенных в составленный последним список лиц, имевших (имеющих) право на участие в общем собрании акционеров эмитента (иной список лиц, составленный в целях осуществления (реализации) прав по акциям эмитента и для составления которого номинальные держатели акций эмитента представляли данные о лицах, в интересах которых они владели (владеют) акциями эмитента): ***318 733***

Дата составления списка лиц, включенных в составленный последним список лиц, имевших (имеющих) право на участие в общем собрании акционеров эмитента (иного списка лиц, составленного в целях осуществления (реализации) прав по акциям эмитента и для составления которого номинальные держатели акций эмитента представляли данные о лицах, в интересах которых они владели (владеют) акциями эмитента): ***06.05.2017***

Владельцы обыкновенных акций эмитента, которые подлежали включению в такой список: ***318 733***

Информация о количестве собственных акций, находящихся на балансе эмитента на дату окончания отчетного квартала

Категория акций: ***обыкновенные***

Количество собственных акций, находящихся на балансе эмитента: ***140 229 451***

Информация о количестве акций эмитента, принадлежащих подконтрольным ему организациям

Акций эмитента, принадлежащих подконтрольным ему организациям нет

6.2. Сведения об участниках (акционерах) эмитента, владеющих не менее чем пятью процентами его уставного капитала или не менее чем пятью процентами его обыкновенных акций, а также сведения о контролирующих таких участников (акционеров) лицах, а в случае отсутствия таких лиц о таких участниках (акционерах), владеющих не менее чем 20 процентами уставного капитала или не менее чем 20 процентами их обыкновенных акций

Участники (акционеры) эмитента, владеющие не менее чем пятью процентами его уставного капитала или не менее чем пятью процентами его обыкновенных акций

1.

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью «Газпром энергохолдинг»***

Сокращенное фирменное наименование: ***ООО «Газпром энергохолдинг»***

Место нахождения

197198 Россия, г. Санкт-Петербург, проспект Добролюбова 16 корп. 2 литА оф. 11

ИНН: ***7703323030***

ОГРН: ***1037739465004***

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: ***53.498%***

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: ***53.498%***

Лица, контролирующие участника (акционера) эмитента

1.1.

Полное фирменное наименование: ***Публичное акционерное общество «Газпром»***

Сокращенное фирменное наименование: ***ПАО «Газпром»***

Место нахождения

117997 Россия, Москва, Наметкина 16

ИНН: ***7736050003***

ОГРН: ***1027700070518***

Основание, в силу которого лицо, контролирующее участника (акционера) эмитента, осуществляет такой контроль (участие в юридическом лице, являющемся участником (акционером) эмитента, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) юридического лица, являющегося участником (акционером) эмитента):

участие в юридическом лице, являющемся участником (акционером) эмитента.

Признак осуществления лицом, контролирующим участника (акционера) эмитента, такого контроля : ***право распоряжаться более 50 процентами голосов в высшем органе управления юридического лица, являющегося участником (акционером) эмитента ; право назначать (избирать) единоличный исполнительный орган юридического лица, являющегося участником (акционером) эмитента.***

Вид контроля: ***прямой контроль***

Размер доли такого лица в уставном (складочном) капитале участника (акционера) эмитента, %: ***100***

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: ***0%***

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: ***0%***

Иные сведения, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:
нет.

2.

Полное фирменное наименование: ***Департамент городского имущества города Москвы***

Сокращенное фирменное наименование: ***Департамент городского имущества города Москвы***

Место нахождения

125009 Россия, г. Москва, Газетный переулок 1/12

ИНН: ***7705031674***

ОГРН: ***1037739510423***

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: ***26.446%***

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: ***26.446%***

Лица, контролирующие участника (акционера) эмитента

Указанных лиц нет

Участники (акционеры) данного лица, владеющие не менее чем 20 процентами его уставного капитала или не менее чем 20 процентами его обыкновенных акций

Указанных лиц нет

Иные сведения, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:
нет.

3.

Номинальный держатель

Информация о номинальном держателе:

Полное фирменное наименование: ***«Газпромбанк» (Акционерное общество)***

Сокращенное фирменное наименование: ***Банк ГПБ (АО)***

Место нахождения

117420 Россия, г. Москва, Наметкина 16 корп. 1

ИНН: ***7744001497***

ОГРН: ***1027700167110***

Телефон: ***(495) 913-7409***

Факс: ***(495) 913-7409***

Адрес электронной почты: ***Interdepo@gazprombank.ru***

Сведения о лицензии профессионального участника рынка ценных бумаг

Номер: ***177-04464-000100***

Дата выдачи: ***10.01.2001***

Дата окончания действия:

Бессрочная

Наименование органа, выдавшего лицензию: ***ФСФР России***

Количество обыкновенных акций эмитента, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на имя номинального держателя: ***21 253 434 464***

Количество привилегированных акций эмитента, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на имя номинального держателя: ***0***

Иные сведения, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:
нет.

4.

Номинальный держатель

Информация о номинальном держателе:

Полное фирменное наименование: ***Небанковская кредитная организация акционерное общество «Национальный расчетный депозитарий»***

Сокращенное фирменное наименование: ***НКО АО НРД***

Место нахождения

105066 Россия, г. Москва, Спартаковская 12

ИНН: ***7702165310***

ОГРН: ***1027739132563***

Телефон: ***(495) 232-0273***

Факс: ***(495) 956-0938***

Адрес электронной почты: ***reginfo@nsd.ru***

Сведения о лицензии профессионального участника рынка ценных бумаг

Номер: ***045-12042-000100***

Дата выдачи: ***19.02.2009***

Дата окончания действия:

Бессрочная

Наименование органа, выдавшего лицензию: ***ФСФР России***

Количество обыкновенных акций эмитента, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на имя номинального держателя: ***17 222 990 089***

Количество привилегированных акций эмитента, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на имя номинального держателя: ***0***

Иные сведения, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:
нет.

6.3. Сведения о доле участия государства или муниципального образования в уставном капитале эмитента, наличии специального права ('золотой акции')

Сведения об управляющих государственными, муниципальными пакетами акций

Указанных лиц нет

Лица, которые от имени Российской Федерации, субъекта Российской Федерации или муниципального образования осуществляют функции участника (акционера) эмитента

Собственность субъектов Российской Федерации

Наименование: ***Департамент городского имущества города Москвы***

Место нахождения: ***125009 Россия, г. Москва, Газетный переулок, 1/12***

Размер доли уставного капитала эмитента, находящейся в государственной (федеральной, субъектов Российской Федерации), муниципальной собственности: ***26.446***

Собственность субъектов Российской Федерации

Наименование: ***Государственное казенное учреждение Ростовской области «Фонд имущества Ростовской области»***

Место нахождения: ***344050 Россия, г. Ростов-на Дону, ул. Социалистическая, д. 112***

Размер доли уставного капитала эмитента, находящейся в государственной (федеральной, субъектов Российской Федерации), муниципальной собственности: ***0.000000073***

Собственность субъектов Российской Федерации

Наименование: ***Финансовое управление Администрации Оренбургской области***

Место нахождения: ***460311 Россия, г. Оренбург, ул. Советская, д. 54***

Размер доли уставного капитала эмитента, находящейся в государственной (федеральной, субъектов Российской Федерации), муниципальной собственности: ***0.000000083***

Наличие специального права на участие Российской Федерации, субъектов Российской Федерации, муниципальных образований в управлении эмитентом - акционерным обществом ('золотой акции'), срок действия специального права ('золотой акции')

Указанное право не предусмотрено

6.4. Сведения об ограничениях на участие в уставном капитале эмитента

Ограничений на участие в уставном капитале эмитента нет

6.5. Сведения об изменениях в составе и размере участия акционеров (участников) эмитента, владеющих не менее чем пятью процентами его уставного капитала или не менее чем пятью процентами его обыкновенных акций

Составы акционеров (участников) эмитента, владевших не менее чем пятью процентами уставного капитала эмитента, а для эмитентов, являющихся акционерными обществами, - также не менее пятью процентами обыкновенных акций эмитента, определенные на дату списка лиц, имевших право на участие в каждом общем собрании акционеров (участников) эмитента, проведенном за последний завершенный финансовый год, предшествующий дате окончания отчетного квартала, а также за период с даты начала текущего года и до даты окончания отчетного квартала по данным списка лиц, имевших право на участие в каждом из таких собраний

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: ***06.05.2017***

Список акционеров (участников)

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью «Газпром энергохолдинг»***

Сокращенное фирменное наименование: ***ООО «Газпром энергохолдинг»***

Место нахождения: ***197198, г. Санкт-Петербург, проспект Добролюбова, д.16, корп.2 лит А, помещение 11***

ИНН: ***7703323030***

ОГРН: ***1037739465004***

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***53.498***

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***53.498***

Полное фирменное наименование: ***Департамент городского имущества города Москвы***

Сокращенное фирменное наименование: ***Департамент городского имущества города Москвы***

Место нахождения: ***125009 Россия, г. Москва, Газетный переулок, 1/12***

ИНН: ***7705031674***

ОГРН: ***1037739510423***

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***26.446***

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***26.446***

Дополнительная информация:

6.6. Сведения о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность

Сведения о количестве и объеме в денежном выражении совершенных эмитентом сделок, признаваемых в соответствии с законодательством Российской Федерации сделками, в совершении которых имелась заинтересованность, по итогам последнего отчетного квартала.

Единица измерения: ***руб.***

Наименование показателя	Общее количество, шт.	Общий объем в денежном выражении
Совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность	9	6 041 991 938
Совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность и в отношении которых общим собранием участников (акционеров) эмитента были приняты решения о согласии на их совершение или об их последующем одобрении		
Совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность и в отношении которых советом директоров (наблюдательным советом) эмитента были приняты решения о согласии на их совершение или об их последующем одобрении	9	6 041 991 938

Сделки (группы взаимосвязанных сделок), цена (размер) которой составляет пять и более процентов балансовой стоимости активов эмитента, определенной по данным его бухгалтерской (финансовой) отчетности на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, состоящего из 3, 6, 9 или 12 месяцев, предшествующего дате совершения сделки, совершенной эмитентом за последний отчетный квартал

Указанных сделок не совершалось

Дополнительная информация:

нет

6.7. Сведения о размере дебиторской задолженности

На 31.12.2017 г.

Единица измерения: ***тыс. руб.***

Наименование показателя	Значение показателя
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	36 372 328
в том числе просроченная	15 711 887
Дебиторская задолженность по векселям к получению	0
в том числе просроченная	0
Дебиторская задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал	0
в том числе просроченная	0
Прочая дебиторская задолженность	5 154 706
в том числе просроченная	3 206 769
Общий размер дебиторской задолженности	41 527 034
в том числе общий размер просроченной дебиторской задолженности	18 918 656

Дебиторы, на долю которых приходится не менее 10 процентов от общей суммы дебиторской задолженности за указанный отчетный период

Полное фирменное наименование: ***Публичное акционерное общество "Московская объединенная энергетическая компания"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ПАО МОЭК***

Место нахождения: ***111141, Москва г, Электродная ул, 4-А***

ИНН: ***7720518494***

ОГРН: ***1047796974092***

Сумма дебиторской задолженности: ***18 282 269***

Единица измерения: ***тыс. руб.***

Размер и условия просроченной дебиторской задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени):
1 768 076 тыс. руб.

Дебитор является аффилированным лицом эмитента: ***Да***

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: ***0%***

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: ***%***

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: ***%***

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: ***%***

Полное фирменное наименование: ***Публичное акционерное общество «Вторая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии»***

Сокращенное фирменное наименование: ***ПАО «ОГК-2»***

Место нахождения: ***356126, Ставропольский край, Изобильненский район, п. Солнечнодольск***

ИНН: ***2607018122***

ОГРН: ***1052600002180***

Сумма дебиторской задолженности: ***6 571 004***

Единица измерения: ***тыс. руб.***

Размер и условия просроченной дебиторской задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени):
Просроченная дебиторская задолженность ПАО «Мосэнерго» по состоянию на 31 декабря 2017 года составила 18 918 656 тыс. рублей. Наиболее существенной является задолженность по договорам купли-продажи теплоэнергии и электроэнергии. Предполагаемые сроки погашения уточняются.

Дебитор является аффилированным лицом эмитента: ***Нет***

Просроченная дебиторская задолженность ПАО «Мосэнерго» по состоянию на 31 декабря 2017 года составила 18 918 656 тыс. рублей. Наиболее существенной является задолженность по договорам купли-продажи теплоэнергии и электроэнергии. Предполагаемые сроки погашения уточняются.

На 31.03.2018 г.

Единица измерения: ***тыс. руб.***

Наименование показателя	Значение показателя
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	50 580 240
в том числе просроченная	15 922 174
Дебиторская задолженность по векселям к получению	0
в том числе просроченная	0
Дебиторская задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал	0
в том числе просроченная	0
Прочая дебиторская задолженность	4 981 418
в том числе просроченная	
Общий размер дебиторской задолженности	55 561 658
в том числе общий размер просроченной дебиторской задолженности	19 094 305

Дебиторы, на долю которых приходится не менее 10 процентов от общей суммы дебиторской задолженности за указанный отчетный период

Полное фирменное наименование: ***Публичное акционерное общество «Московская объединенная энергетическая компания»***

Сокращенное фирменное наименование: ***ПАО «МОЭК»***

Место нахождения: ***111141, Москва г, Электродная ул, 4-А***

ИНН: ***7720518494***

ОГРН: ***1047796974092***

Сумма дебиторской задолженности: ***33 093 893***

Единица измерения: ***тыс. руб.***

Размер и условия просроченной дебиторской задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени):
1 827 093

Дебитор является аффилированным лицом эмитента: ***Да***

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: ***0%***

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: ***%***

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: ***%***

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: ***%***

Полное фирменное наименование: ***Публичное акционерное общество «Вторая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии»***

Сокращенное фирменное наименование: ***ПАО «ОГК-2»***

Место нахождения: ***356126, Ставропольский край, Изобильненский район, п. Солнечнодольск***

ИНН: ***2607018122***

ОГРН: ***1052600002180***

Сумма дебиторской задолженности: ***6 688 446***

Единица измерения: ***тыс. руб.***

Размер и условия просроченной дебиторской задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени):
Просроченная дебиторская задолженность ПАО «Мосэнерго» по состоянию на 31 марта 2018 года составила 19 094 305 тыс. рублей. Наиболее существенной является задолженность по договорам купли-продажи теплоэнергии и электроэнергии. Предполагаемые сроки погашения уточняются.

Дебитор является аффилированным лицом эмитента: ***Нет***

Просроченная дебиторская задолженность ПАО «Мосэнерго» по состоянию на 31 марта 2018 года составила 19 094 305 тыс. рублей. Наиболее существенной является задолженность по договорам купли-продажи теплоэнергии и электроэнергии. Предполагаемые сроки погашения уточняются.

Раздел VII. Бухгалтерская(финансовая) отчетность эмитента и иная финансовая информация

7.1. Годовая бухгалтерская(финансовая) отчетность эмитента

2017

Бухгалтерский баланс
на 31.12.2017

		Коды
	Форма по ОКУД	**0710001**
	Дата	**31.12.2017**
Организация: **Публичное акционерное общество энергетики и электрификации «Мосэнерго»**	по ОКПО	**00102798**
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	**7705035012**
Вид деятельности: **электроэнергетика, теплоэнергетика**	по ОКВЭД	**35.11.1**
Организационно-правовая форма / форма собственности: **публичное акционерное общество / Частная собственность**	по ОКОПФ / ОКФС	**12247 / 16**
Единица измерения: **тыс. руб.**	по ОКЕИ	**384**

Местонахождение (адрес): **119526 Россия, г. Москва, проспект Вернадского, д. 101, корп. 3**

Пояснения	АКТИВ	Код строки	На 31.12.2017 г.	На 31.12.2016 г.	На 31.12.2015 г.
1	2	3	4	5	6
	I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
	Нематериальные активы	1110	13 324	1	7
	Результаты исследований и разработок	1120	49 455	0	0
	Нематериальные поисковые активы	1130			
	Материальные поисковые активы	1140			
	Основные средства	1150	162 393 699	171 255 089	176 656 463
	Доходные вложения в материальные ценности	1160			
	Финансовые вложения	1170	16 264 059	15 781 671	15 896 801
	Отложенные налоговые активы	1180	188 892	2 579 434	1 530 716
	Прочие внеоборотные активы	1190	12 360 327	9 296 480	11 577 774
	ИТОГО по разделу I	1100	191 269 756	198 912 675	205 661 761
	II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
	Запасы	1210	13 406 774	9 541 485	8 363 510
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	6 155	186 260	235 497
	Дебиторская задолженность	1230	41 527 034	49 006 123	50 706 626
	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	11 357 997	16 258 366	4 710 609
	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	20 495 413	10 039 348	4 960 236
	Прочие оборотные активы	1260	1 678 111	1 100 064	846 946
	ИТОГО по разделу II	1200	88 471 484	86 131 646	69 823 424
	БАЛАНС (актив)	1600	279 741 240	285 044 321	275 485 185

Пояснения	ПАССИВ	Код строки	На 31.12.2017 г.	На 31.12.2016 г.	На 31.12.2015 г.
1	2	3	4	5	6
	III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	1310	39 749 360	39 749 360	39 749 360
	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320	-870 825	-870 825	-870 825
	Переоценка внеоборотных активов	1340	60 140 412	60 317 698	60 584 328
	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	54 185 353	54 185 353	54 185 353
	Резервный капитал	1360	1 987 468	1 987 468	1 987 468
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	72 942 783	50 843 212	41 724 557
	ИТОГО по разделу III	1300	228 134 551	206 212 266	197 360 241
	IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1410	9 179 415	22 265 185	46 768 487
	Отложенные налоговые обязательства	1420	14 142 861	14 165 886	13 031 478
	Оценочные обязательства	1430	0	0	0
	Прочие обязательства	1450	153 994	96 005	528 412
	ИТОГО по разделу IV	1400	23 476 270	36 527 076	60 328 377
	V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1510	14 106 441	21 589 575	2 398 781
	Кредиторская задолженность	1520	10 422 703	17 409 843	13 039 321
	Доходы будущих периодов	1530	102 397	111 474	164 097
	Оценочные обязательства	1540	3 498 878	3 194 087	2 194 368
	Прочие обязательства	1550	0	0	0
	ИТОГО по разделу V	1500	28 130 419	42 304 979	17 796 567
	БАЛАНС (пассив)	1700	279 741 240	285 044 321	275 485 185

Отчет о финансовых результатах
за Январь - Декабрь 2017 г.

		Коды
	Форма по ОКУД	**0710002**
	Дата	**31.12.2017**
Организация: **Публичное акционерное общество энергетики и электрификации «Мосэнерго»**	по ОКПО	**00102798**
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	**7705035012**
Вид деятельности: **электроэнергетика, теплоэнергетика**	по ОКВЭД	**35.11.1**
Организационно-правовая форма / форма собственности: **публичное акционерное общество / Частная собственность**	по ОКОПФ / ОКФС	**12247 / 16**
Единица измерения: **тыс. руб.**	по ОКЕИ	**384**

Местонахождение (адрес): **119526 Россия, г. Москва, проспект Вернадского, д. 101, корп. 3**

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	За 12 мес.2017 г.	За 12 мес.2016 г.
1	2	3	4	5
	Выручка	2110	196 825 166	190 341 625
	Себестоимость продаж	2120	-162 996 236	-165 383 751
	Валовая прибыль (убыток)	2100	33 828 930	24 957 874
	Коммерческие расходы	2210	-194 611	-235 885
	Управленческие расходы	2220	0	0
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	33 634 319	24 721 989
	Доходы от участия в других организациях	2310	92 907	89 927
	Проценты к получению	2320	3 598 890	3 055 064
	Проценты к уплате	2330	-1 656 088	-2 990 797
	Прочие доходы	2340	5 651 801	9 303 889
	Прочие расходы	2350	-10 286 459	-15 477 063
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	31 035 370	18 703 009
	Текущий налог на прибыль	2410	-4 204 989	-5 026 017
	налог на прибыль прошлых лет	2411	831 205	-944 311
	в т.ч. постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	-447 191	2 333 402
	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	23 025	-1 134 408
	Изменение отложенных налоговых активов	2450	-2 390 542	1 048 718
	Прочее	2460	-12 138	-1 585 256
	Чистая прибыль (убыток)	2400	25 281 931	11 061 735
	СПРАВОЧНО:			
	Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2510	0	0
	Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2520	0	34 147
	Совокупный финансовый результат периода	2500	25 281 931	11 095 882
	Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900	0.6383	0.2793
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910		

Отчет об изменениях капитала
за Январь - Декабрь 2017 г.

		Коды
	Форма по ОКУД	**0710003**
	Дата	**31.12.2017**
Организация: **Публичное акционерное общество энергетики и электрификации «Мосэнерго»**	по ОКПО	**00102798**
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	**7705035012**
Вид деятельности: **электроэнергетика, теплоэнергетика**	по ОКВЭД	**35.11.1**
Организационно-правовая форма / форма собственности: **публичное акционерное общество / Частная собственность**	по ОКОПФ / ОКФС	**12247 / 16**
Единица измерения: **тыс. руб.**	по ОКЕИ	**384**

Местонахождение (адрес): **119526 Россия, г. Москва, проспект Вернадского, д. 101, корп. 3**

Обществом в форму добавлен дополнительный столбец: ***Нет***

1. Движение капитала

Наименование показателя	Код строки	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
1	2	3	4	5	6	7	8
"Величина капитала на 31 декабря 2015 г."	3100	39 749 360	-870 825	114 769 681	1 987 468	41 724 557	197 360 241
За 2016 г.							
Увеличение капитала - всего, в том числе:	3210					11 095 882	11 095 882
чистая прибыль	3211					11 061 735	11 061 735
переоценка имущества	3212						
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3213						
дополнительный выпуск акций	3214						
увеличение номинальной стоимости акций	3215						
реорганизация юридического лица	3216						
прочее	3219					34 147	34 147
Уменьшение капитала - всего, в том числе:	3220					-2 243 857	-2 243 857
убыток	3221						
переоценка имущества	3222						
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3223						
уменьшение номинальной стоимости акций	3224						
уменьшение количества акций	3225						

реорганизация юридического лица	3226						
дивиденды	3227					-2 243 857	-2 243 857
Изменение добавочного капитала	3230			-266 630		266 630	
Изменение резервного капитала	3240						
"Величина капитала на 31 декабря 2016 г."	3200	39 749 360	-870 825	114 503 051	1 987 468	50 843 212	206 212 266
За 2017 г.							
Увеличение капитала - всего, в том числе:	3310					25 281 931	25 281 931
чистая прибыль	3311					25 281 931	25 281 931
переоценка имущества	3312						
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3313						
дополнительный выпуск акций	3314						
увеличение номинальной стоимости акций	3315						
реорганизация юридического лица	3316						
прочее	3319						
Уменьшение капитала - всего, в том числе:	3320					-3 359 646	-3 359 646
убыток	3321						
переоценка имущества	3322						
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3323						
уменьшение номинальной стоимости акций	3324						
уменьшение количества акций	3325						
реорганизация юридического лица	3326						
дивиденды	3327					-3 359 646	-3 359 646
Изменение добавочного капитала	3330			-177 286		177 286	
Изменение резервного капитала	3340						
Величина капитала на 31 декабря 2017 г.	3300	39 749 360	-870 825	114 325 765	1 987 468	72 942 783	228 134 551

2. Корректировки в связи с изменением учетной политики и исправлением ошибок					
			Изменения капитала за 2016 г.		
Наименование показателя	Код строки	На 31.12.2015 г.	за счет чистой прибыли	за счет иных факторов	На 31.12.2016 г.
1	2	3	4	5	6
Капитал – всего до корректировок	3400	197 360 241	11 061 735	-2 209 710	206 212 266
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3410				
исправлением ошибок	3420				
после корректировок	3500	197 360 241	11 061 735	-2 209 710	206 212 266
нераспределенная прибыль (непокрытый убыток) до корректировок:	3401	41 724 557	11 061 735	-1 943 080	50 843 212
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3411				
исправлением ошибок	3421				
после корректировок	3501	41 724 557	11 061 735	-1 943 080	50 843 212
добавочный капитал до корректировок	3402	114 769 681		-266 630	114 503 051
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3412				
исправлением ошибок	3422				
после корректировок	3502	114 769 681		-266 630	114 503 051
резервный капитал до корректировок	3403	1 987 468			1 987 468
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3413				
исправлением ошибок	3423				
после корректировки	3503	1 987 468			1 987 468
собственные акции, выкупленные у акционеров, до корректировок	3404	-870 825			-870 825
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3414				
исправлением ошибок	3424				
после корректировки	3504	-870 825			-870 825

Справки				
Наименование показателя	Код	На 31.12.2017 г.	На 31.12.2016 г.	На 31.12.2015 г.
1	2	3	4	5
Чистые активы	3600	228 236 948	206 323 740	197 524 338

Отчет о движении денежных средств
за Январь - Декабрь 2017 г.

		Коды
	Форма по ОКУД	**0710004**
	Дата	**31.12.2017**
Организация: **Публичное акционерное общество энергетики и электрификации «Мосэнерго»**	по ОКПО	**00102798**
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	**7705035012**
Вид деятельности: **электроэнергетика, теплоэнергетика**	по ОКВЭД	**35.11.1**
Организационно-правовая форма / форма собственности: **публичное акционерное общество / Частная собственность**	по ОКОПФ / ОКФС	**12247 / 16**
Единица измерения: **тыс. руб.**	по ОКЕИ	**384**

Местонахождение (адрес): **119526 Россия, г. Москва, проспект Вернадского, д. 101, корп. 3**

Наименование показателя	Код строки	За 12 мес.2017 г.	За 12 мес.2016 г.
1	2	3	4
Денежные потоки от текущих операций			
Поступления - всего	4110	204 312 821	185 287 694
в том числе:			
от продажи продукции, товаров, работ и услуг	4111	198 684 439	180 244 318
арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей	4112		
от перепродажи финансовых вложений	4113		
прочие поступления	4119	5 628 382	5 043 376
Платежи - всего	4120	-161 154 165	-153 941 754
в том числе:			
поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	4121	-138 261 372	-132 393 647
в связи с оплатой труда работников	4122	-6 878 565	-6 750 308
процентов по долговым обязательствам	4123	-1 540 923	-2 986 385
налога на прибыль организаций	4124	-7 535 362	-2 252 575
прочие платежи	4129	-6 937 943	-9 558 839
Сальдо денежных потоков от текущих операций	4100	43 158 656	31 345 940
Движение денежных средств по инвестиционной деятельности			
Поступления - всего	4210	16 646 831	4 701 090
в том числе:			
от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	4211	71 212	212 423
от продажи акций других организаций (долей участия)	4212	0	1 082 213
от возврата предоставленных займов, от продажи долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам)	4213	15 333 476	1 111 588
дивидендов, процентов по долговым финансовым вложениям и аналогичных поступлений от долевого участия	4214	1 214 858	1 034 110

в других организациях			
прочие поступления	4219	27 285	1 260 756
Платежи - всего	4220	-24 471 546	-26 713 534
в том числе:			
в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконстукцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	4221	-11 989 426	-9 494 104
в связи с приобретением акций других организаций (долей участия)	4222	0	-650 000
в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам), предоставление займов другим лицам	4223	-10 370 255	-15 136 298
процентов по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционного актива	4224	0	0
прочие платежи	4229	-2 111 865	-1 433 132
Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций	4200	-7 824 715	-22 012 444
Денежные потоки от финансовых операций			
Поступления - всего	4310		
в том числе:			
получение кредитов и займов	4311		
денежных вкладов собственников (участников)	4312		
от выпуска акций, увеличения долей участия	4313		
от выпуска облигаций, векселей и других долговых ценных бумаг и др.	4314		
прочие поступления	4319		
Платежи - всего	4320	-24 917 714	-4 264 678
в том числе:			
собственникам (участникам) в связи с выкупом у них акций (долей участия) организации или их выходом из состава участников	4321		
на уплату дивидендов и иных платежей по распределению прибыли в пользу собственников (участников)	4322	-3 346 777	-2 235 324
в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов	4323	-21 570 937	-2 029 097
прочие платежи	4329		-257
Сальдо денежных потоков от финансовых операций	4300	-24 917 714	-4 264 678
Сальдо денежных потоков за отчетный период	4400	10 416 227	5 068 818
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода	4450	10 039 348	4 960 236
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода	4500	20 495 413	10 039 348
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	4490	39 838	10 294

Аудиторское заключение

Информация приводится в приложении к настоящему ежеквартальному отчету

7.2. Промежуточная бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента

Бухгалтерский баланс
на 31.03.2018

		Коды
	Форма по ОКУД	**0710001**
	Дата	**31.03.2018**
Организация: **Публичное акционерное общество энергетики и электрификации «Мосэнерго»**	по ОКПО	**00102798**
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	**7705035012**
Вид деятельности: **электроэнергетика, теплоэнергетика**	по ОКВЭД	**35.11.1**
Организационно-правовая форма / форма собственности: **публичное акционерное общество / Частная собственность**	по ОКОПФ / ОКФС	**12247 / 16**
Единица измерения: **тыс. руб.**	по ОКЕИ	**384**

Местонахождение (адрес): **119526 Россия, г. Москва, проспект Вернадского, д. 101, корп. 3**

Пояснения	АКТИВ	Код строки	На 31.03.2018 г.	На 31.12.2017 г.	На 31.12.2016 г.
1	2	3	4	5	6
	I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
	Нематериальные активы	1110	9 993	13 324	1
	Результаты исследований и разработок	1120	49 455	49 455	0
	Нематериальные поисковые активы	1130			
	Материальные поисковые активы	1140			
	Основные средства	1150	159 996 023	162 393 699	171 255 089
	Доходные вложения в материальные ценности	1160			
	Финансовые вложения	1170	16 264 059	16 264 059	15 781 671
	Отложенные налоговые активы	1180	180 296	188 892	2 579 434
	Прочие внеоборотные активы	1190	12 415 062	12 360 327	9 296 480
	ИТОГО по разделу I	1100	188 914 888	191 269 756	198 912 675
	II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
	Запасы	1210	13 706 828	13 406 774	9 541 485
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	53 885	6 155	186 260
	Дебиторская задолженность	1230	55 561 658	41 527 034	49 006 123
	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	1 182 487	11 357 997	16 258 366
	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	26 767 833	20 495 413	10 039 348
	Прочие оборотные активы	1260	1 649 398	1 678 111	1 100 064
	ИТОГО по разделу II	1200	98 922 089	88 471 484	86 131 646
	БАЛАНС (актив)	1600	287 836 977	279 741 240	285 044 321

Пояснения	ПАССИВ	Код строки	На 31.03.2018 г.	На 31.12.2017 г.	На 31.12.2016 г.
1	2	3	4	5	6
	III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	1310	39 749 360	39 749 360	39 749 360
	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320	-870 825	-870 825	-870 825
	Переоценка внеоборотных активов	1340	59 777 327	60 140 412	60 317 698
	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	54 185 353	54 185 353	54 185 353
	Резервный капитал	1360	1 987 468	1 987 468	1 987 468
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	86 174 174	72 942 783	50 843 212
	ИТОГО по разделу III	1300	241 002 857	228 134 551	206 212 266
	IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1410	9 405 346	9 179 415	22 265 185
	Отложенные налоговые обязательства	1420	14 280 070	14 142 861	14 165 886
	Оценочные обязательства	1430	0	0	0
	Прочие обязательства	1450	166 982	153 994	96 005
	ИТОГО по разделу IV	1400	23 852 398	23 476 270	36 527 076
	V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1510	6 522 815	14 106 441	21 589 575
	Кредиторская задолженность	1520	12 717 136	10 422 703	17 409 843
	Доходы будущих периодов	1530	99 921	102 397	111 474
	Оценочные обязательства	1540	3 641 850	3 498 878	3 194 087
	Прочие обязательства	1550	0	0	0
	ИТОГО по разделу V	1500	22 981 722	28 130 419	42 304 979
	БАЛАНС (пассив)	1700	287 836 977	279 741 240	285 044 321

Отчет о финансовых результатах
за Январь - Март 2018 г.

		Коды
	Форма по ОКУД	**0710002**
	Дата	**31.03.2018**
Организация: **Публичное акционерное общество энергетики и электрификации «Мосэнерго»**	по ОКПО	**00102798**
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	**7705035012**
Вид деятельности: **электроэнергетика, теплоэнергетика**	по ОКВЭД	**35.11.1**
Организационно-правовая форма / форма собственности: **публичное акционерное общество / Частная собственность**	по ОКОПФ / ОКФС	**12247 / 16**
Единица измерения: **тыс. руб.**	по ОКЕИ	**384**

Местонахождение (адрес): **119526 Россия, г. Москва, проспект Вернадского, д. 101, корп. 3**

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	За 3 мес.2018 г.	За 3 мес.2017 г.
1	2	3	4	5
	Выручка	2110	72 255 160	66 172 813
	Себестоимость продаж	2120	-56 599 279	-51 913 295
	Валовая прибыль (убыток)	2100	15 655 881	14 259 518
	Коммерческие расходы	2210		
	Управленческие расходы	2220		
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	15 655 881	14 259 518
	Доходы от участия в других организациях	2310		
	Проценты к получению	2320	857 691	993 791
	Проценты к уплате	2330	-286 995	-717 465
	Прочие доходы	2340	1 654 349	1 177 120
	Прочие расходы	2350	-1 623 666	-1 165 779
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	16 257 260	14 547 185
	Текущий налог на прибыль	2410	-3 243 149	-1 758 191
	в т.ч. постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	137 502	123 168
	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	-137 209	-81 326
	Изменение отложенных налоговых активов	2450	-8 596	-1 193 088
	Прочее	2460		0
	Чистая прибыль (убыток)	2400	12 868 306	11 514 580
	СПРАВОЧНО:			
	Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2510		
	Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2520		
	Совокупный финансовый результат периода	2500	12 868 306	11 514 580
	Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900		
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910		

В отчетном периоде эмитентом составлялась промежуточная бухгалтерская(финансовая) отчетность в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности либо Общепринятыми принципами бухгалтерского учета США

2018, 3 мес. - МСФО/GAAP

Отчетный период

Год: ***2018***

Квартал: ***I***

Стандарты (правила), в соответствии с которыми составлена бухгалтерская (финансовая) отчетность, раскрываемая в настоящем пункте ежеквартального отчета

МСФО

Информация приводится в приложении к настоящему ежеквартальному отчету

7.3. Консолидированная финансовая отчетность эмитента

Годовая консолидированная финансовая отчетность эмитента за последний завершенный финансовый год составлена до даты окончания первого квартала и включена в состав отчета за 1-й квартал

2017 - МСФО/GAAP

Отчетный период

Год: ***2017***

Квартал: ***IV***

Информация приводится в приложении к настоящему ежеквартальному отчету

7.4. Сведения об учетной политике эмитента

Информация приводится в приложении к настоящему ежеквартальному отчету

7.5. Сведения об общей сумме экспорта, а также о доле, которую составляет экспорт в общем объеме продаж

Эмитент не осуществляет экспорт продукции (товаров, работ, услуг)

7.6. Сведения о существенных изменениях, произошедших в составе имущества эмитента после даты окончания последнего завершенного отчетного года

Сведения о существенных изменениях в составе имущества эмитента, произошедших в течение 12 месяцев до даты окончания отчетного квартала

Содержание изменения: ***Приобретение в состав имущества эмитента***

Вид имущества (объекта недвижимого имущества), которое выбыло из состава (приобретено в состав) имущества эмитента: ***Строительство ПГУ-220Т на ТЭЦ-12***

Краткое описание имущества (объекта недвижимого имущества), которое выбыло из состава (приобретено в состав) имущества эмитента: ***Здания, сооружения, оборудование для производства электрической и тепловой энергии***

Основание для изменения: ***Инвестиционная программа ПАО «Мосэнерго»***

Дата наступления изменения: ***25.12.2017***

Цена приобретения имущества: ***1 271 569***

Единица измерения: ***тыс. руб.***

Содержание изменения: ***Приобретение в состав имущества эмитента***

Вид имущества (объекта недвижимого имущества), которое выбыло из состава (приобретено в состав) имущества эмитента: ***Строительство ПГУ-420Т на ТЭЦ-20***

Краткое описание имущества (объекта недвижимого имущества), которое выбыло из состава (приобретено в состав) имущества эмитента: ***Здания, сооружения, оборудование для производства электрической и тепловой энергии***

Основание для изменения: ***Инвестиционная программа ПАО «Мосэнерго»***

Дата наступления изменения: ***19.12.2017***

Цена приобретения имущества: ***1 479 871***

Единица измерения: ***тыс. руб.***

Содержание изменения: ***Приобретение в состав имущества эмитента***

Вид имущества (объекта недвижимого имущества), которое выбыло из состава (приобретено в состав) имущества эмитента: ***Приобретение нового оборудования для для осуществления ITуслуг***

Краткое описание имущества (объекта недвижимого имущества), которое выбыло из состава (приобретено в состав) имущества эмитента: ***Оборудование для осуществления IT-услуг***

Основание для изменения: ***Инвестиционная программа ПАО «Мосэнерго»***

Дата наступления изменения: ***29.12.2017***

Цена приобретения имущества: ***2 471 905***

Единица измерения: ***тыс. руб.***

Содержание изменения: ***Выбытие из состава имущества эмитента***

Вид имущества (объекта недвижимого имущества), которое выбыло из состава (приобретено в состав) имущества эмитента: ***Оборудование и сооружения в Комплексе имущества ГТЭС "Строгино"***

Краткое описание имущества (объекта недвижимого имущества), которое выбыло из состава (приобретено в состав) имущества эмитента: ***Сооружения, оборудование, предназначенные для производства тепла***

Основание для изменения: ***Протокол Комиссии по выбытию движимого имущества от 29.12.2017***

Дата наступления изменения: ***29.12.2017***

Балансовая стоимость выбывшего имущества: ***1 391 709***

Единица измерения: ***тыс. руб.***

Цена отчуждения имущества:

Единица измерения: ***тыс. руб.***

Дополнительная информация:
нет

7.7. Сведения об участии эмитента в судебных процессах в случае, если такое участие может существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности эмитента

В 2009-2010 годах Замоскворецким межрайонным прокурором г. Москвы, а также Никулинским межрайонным прокурором г. Москвы в интересах бывших работников ПАО «Мосэнерго» подано 13 исковых заявлений об обязании ПАО «Мосэнерго» оказать адресную материальную помощь на погашение процентов за пользование кредитом по кредитным договорам, заключенным между ОАО «Газпромбанк» и данными работниками. Решениями суда первой инстанции исковые требования удовлетворены, ПАО «Мосэнерго» надлежало оказать адресную материальную помощь на общую сумму 321 292,93 долл. США. ПАО «Мосэнерго» подало в Верховный Суд Российской Федерации надзорную жалобу о пересмотре в порядке надзора первого рассмотренного судом дела, решение по которому имело преюдициальную силу при рассмотрении последующих аналогичных дел. Президиумом Верховного Суда Российской Федерации признаны необоснованными выводы судебных инстанций о том, что обязательства ПАО «Мосэнерго» по выплате адресной материальной помощи продолжают свое действие после увольнения работников. Однако, поскольку решение по первоначальному делу принято за два года до его пересмотра Президиумом Верховного Суда Российской Федерации, в целях соблюдения принципа правовой определённости Президиум Верховного Суда Российской Федерации решение суда по данному делу не отменил, в связи с чем данное решение подлежало дальнейшему исполнению (в настоящий момент выплаты осуществлены в полном объеме). Таким образом,

позиция Президиума Верховного Суда Российской Федерации может являться основанием для отмены ранее принятых в отношении ПАО «Мосэнерго» судебных решений по аналогичным заявлениями (в результате проведения работы по обжалованию / пересмотру по новым обстоятельствам вышеуказанных решений по 6 делам ранее принятые решения об удовлетворении исковых требований отменены, приняты новые решения об отказе в удовлетворении исковых требований в полном объеме). Кроме того, данная позиция снимает риски по взысканию с ПАО «Мосэнерго» адресной материальной помощи в пользу работников, которые, возможно, будут уволены в будущем (остаток адресной материальной помощи продолжающим работу работникам в настоящее время составляет 917 127,43 руб. Увеличение размера выплаты произошло после согласования четырем сотрудникам дополнительной суммы адресной материальной помощи). По 2 делам в удовлетворении заявления ПАО «Мосэнерго» о пересмотре по новым обстоятельствам вступивших в законную силу решений суда отказано в целях соблюдения принципа правовой определённости (в настоящий момент выплаты по данным делам осуществлены в полном объеме).

Арбитражный суд Чеченской Республики, рассмотрев заявление ПАО «Мосэнерго» о признании ОАО «Нурэнерго» несостоятельным (банкротом), Определением от 31.07.2015 ввел в отношении должника процедуру наблюдения сроком на 3 месяца. Требования ПАО «Мосэнерго» в размере 42 977 210,74 руб. были включены в третью очередь реестра требований кредиторов должника. ОАО «Нурэнерго», не согласившись с вынесенным определением, подало апелляционную жалобу. Постановлением 16ААС от 25.12.2015 определение АС ЧР от 31.07.2015 по делу №А77-1351/2009 о введении процедуры наблюдения в отношении ОАО «Нурэнерго» оставлено без изменения, апелляционная жалоба должника без удовлетворения.

Определением Арбитражного суда Чеченской Республики от 14.10.2015 требования ПАО «Мосэнерго» приняты к производству. Определением Арбитражного суда Чеченской Республики от 09.03.2016 требования ПАО «Мосэнерго» в размере 233 439 008,48 руб. включены в третью очередь реестра требований кредиторов. Определением Арбитражного суда Чеченской Республики от 01.04.2016 процедура наблюдения продлевалась до 16.05.2016 (по ходатайству ВУ для включения требований кредиторов в реестр).

Решением Арбитражного суда Чеченской Республики от 04.07.2016 по делу №А77-1351/2009 ОАО «Нурэнерго» признано несостоятельным (банкротом), открыто конкурсное производство. ПАО «Мосэнерго» подано заявление о признании недействительными решений, принятых на первом собрании кредиторов (по всем вопросам повестки дня), а также апелляционная жалоба на решение об открытии конкурсного производства.

Постановлением 16ААС от 18.10.2016 решение АС ЧР от 04.07.2016 о признании ОАО «Нурэнерго» несостоятельным (банкротом) и открытии конкурсного производства оставлено без изменения, апелляционные жалобы ПАО «Мосэнерго», ОАО «Нурэнерго» и ПАО «ФСК ЕЭС» - без удовлетворения.

Определением Арбитражного суда Чеченской Республики (далее - АС ЧР) от 04.08.2016 заявление ПАО «Мосэнерго» (о признании недействительными решений, принятых на первом собрании кредиторов) возвращено без рассмотрения по существу. ПАО «Мосэнерго» подана апелляционная жалоба. Постановлением 16ААС от 08.11.2016 определение АС ЧР от 02.08.2016 об отказе в признании недействительными решений, принятых на первом собрании кредиторов, оставлено без изменения, апелляционная жалоба ПАО «Мосэнерго» - без удовлетворения.

Постановлением АС СКО от 27.01.2017 решение АС ЧР от 04.07.2016 и постановление 16ААС от 18.10.2016 о признании должника банкротом и открытии конкурсного производства отменены, дело передано на новое рассмотрение в АС ЧР. Решением Арбитражного суда Чеченской Республики от 03.11.2017 в отношении должника открыто конкурсное производство. Судебное заседание по рассмотрению ходатайства конкурсного управляющего о продлении срока конкурсного производства назначено на 27.04.2018.

В Арбитражный суд Московской области 16.01.2013 было подано заявление ПАО «Мосэнерго» о признании МП «Химкинская теплосеть» несостоятельным (банкротом). Определением от 05.04.2013 по делу №А41-1166/2013 заявление ПАО «Мосэнерго» было признано обоснованным, в отношении должника - МП «Химкинская теплосеть» введена процедура наблюдения. Требования ПАО «Мосэнерго» в размере 472 576 558,02 руб. включены в третью очередь реестра требований кредиторов должника (из них: 452 004 929,24 руб. - основной долг за теплоэнергию, 20 021 246,25 руб. - проценты за пользование чужими денежными средствами, 550 382,53 руб. - расходы по госпошлине). Определением Арбитражного суда Московской области от 28.06.2013 в третью очередь реестра требований кредиторов должника включено: 677 339 483,92 руб. - основной долг за теплоэнергию, 7 018 629,56 руб. - проценты за пользование чужими денежными средствами, 58 000,00 руб. - расходы по госпошлине. Определением Арбитражного суда Московской области от 25.06.2014 в третью очередь реестра требований кредиторов должника

включено: 848 234 078,09 руб. - долг (сумма неосновательного обогащения). Сумма требований ПАО «Мосэнерго», включенная в реестр требований кредиторов МП «Химкинская теплосеть», составляет 2 005 226 749,59 руб. ПАО «Мосэнерго» является основным кредитором должника. 16.09.2013 проведено первое собрание кредиторов МП «Химкинская теплосеть», на котором единогласно было принято решение об обращении в суд с ходатайством о переходе к конкурсному производству. Решением Арбитражного суда Московской области от 31.01.2014 МП "Химкинская теплосеть" признано банкротом, в отношении должника введено конкурсное производство. Постановлением Десятого арбитражного апелляционного суда от 15.04.2014 решение Арбитражного суда Московской области от 31.01.2014 оставлено без изменения, а/ж Комитета по имуществу Администрации городского округа Химки - без удовлетворения. 12.05.2014 Комитетом по имуществу Администрации городского округа Химки подана кассационная жалоба. Постановлением Федерального Арбитражного Суда Московского округа от 26.06.2014 Постановление десятого арбитражного апелляционного от 15.04.2014 и Решение Арбитражного суда Московской области от 31.01.2014 оставлены без изменения, к/ж Администрации без удовлетворения. Определением Арбитражного суда Московской области от 18.08.2016 срок конкурсного производства продлен до 24.01.2017. Определением АС Московской области от 30.01.2017 срок конкурсного производства продлен до 22.07.2017. Определением Арбитражного суда Московской области от 21.09.2017 продлен срок конкурсного производства 22.01.2018. Определением Арбитражного суда Московской области от 15.02.2018 продлен срок конкурсного производства до 22.07.2018.

27.07.2017 состоялось судебное заседание Судебной коллегии по экономическим спорам Верховного Суда РФ по рассмотрению кассационной жалобы Межрайонной ИФНС России № 13 по МО на Определение АС МО от 02.11.2016 и Постановление 10ААС от 13.12.2016 по делу № А41-1166/13 о банкротстве МП «Химкинская теплосеть», которыми ИФНС было отказано в удовлетворении заявления о признании недействительными решений, принятых на собрании кредиторов, состоявшемся 12.08.2016. Обстоятельства дела: 12.08.2016 состоялось собрание кредиторов должника, на котором приняты решения о замещении активов в конкурсном производстве (одобрении сделки по замещению активов в конкурсном производстве) и о создании двух АО в процессе замещения активов («Химкинская теплосеть» и «Химкинская РТС»). В перечень передаваемого в уставный капитал вновь создаваемых обществ имущества входят объекты коммунальной инфраструктуры. В к/ж ИФНС обращает внимание на сформированную Президиумом ВАС РФ в Постановлении от 19.07.2011 № 4104/11 правовую позицию, согласно которой к социально значимым объектам Законом о банкротстве применяются нормы о ненарушении публичных интересов, имеющих приоритет над интересами конкурсных кредиторов свободно распоряжаться имуществом несостоятельного должника. ИФНС указывает на отсутствие урегулированного Законом о банкротстве механизма, обязывающего применять правила продажи социально-значимых объектов к продаже акций вновь созданных акционерных обществ. Судебная коллегия Верховного суда РФ определением от 03.08.2017 отменила Определение Арбитражного суда Московской области от 02.11.2016 и Постановление Десятого арбитражного апелляционного суда от 13.12.2016 по делу № А41-1166/13 и приняла новый судебный акт, которым признала недействительными решения собрания кредиторов от 12.08.2017, касающиеся замещения активов. Определением Верховного Суда Российской Федерации от 12.12.2017 конкурсному управляющему Краснову С.Н. и ООО «ТСК Мосэнерго» было отказано в передаче их надзорных жалоб по делу № А41-1166/2013, поданных на определение ВС РФ от 03.08.2017, для рассмотрения в Президиум Верховного Суда Российской Федерации.

Конкурсный управляющий МП «Химкинская теплосеть» обратился в Арбитражный суд Московской области с заявлением о применении последствий недействительности сделок в виде возврата имущества должника от АО «Химкинская теплосеть» и АО «Химкинская РТС». Определением Арбитражного суда Московской области от 21.02.2018 по делу № А41-1166/2013 заявленные требования конкурсного управляющего удовлетворены в полном объеме, применены последствия недействительности протокола № 3 собрания кредиторов МП «Химкинская теплосеть» от 12.08.2016 по вопросам 3 – 12 повестки.

ПАО «Мосэнерго» обратилось в Арбитражный суд города Москвы с исковым заявлением к ГУП ДЕЗ Замоскворечье о взыскании 19 812 131,76 руб. задолженности по оплате тепловой энергии за период с января 2012 по сентябрь 2013, а также процентов по ст.395 ГК РФ. Исковое заявление принято к производству под номером дела А40-186639/2013. К участию в деле в качестве третьего лица привлечено ГКУ ГУИС Замоскворечье. Решением Арбитражного суда города Москвы от 12.05.2014 иск удовлетворен в полном объеме (решение АС Москвы в полном объеме изготовлено 09.10.2014). Определением Арбитражного суда города Москвы 06.05.2014 возбуждено дело №А40-44941/14-86-52Б о признании ГУП ДЕЗ города Москвы Замоскворечье несостоятельным (банкротом). Определением АС Москвы от 20.08.2014 введено наблюдение. Решением АС Москвы от 28.01.2015 должник признан несостоятельным (банкротом), в отношении него открыто

конкурсное производство. Определением АС Москвы от 17.04.2015 требования ПАО «Мосэнерго» в сумме 53 718 672,19 руб. (из них: 52 627 056,15 руб. - долг, 1 006 575,81 руб. - проценты, 85 040,23 руб. - госпошлина) включены в третью очередь реестра требований кредиторов должника. Определением АС Москвы от 15.03.2017 срок конкурсного производства продлен до 12.09.2017. СЗ по рассмотрению ходатайства конкурсного управляющего о продлении процедуры конкурсного производства назначено на 16.11.2017. Определением от 16.11.2017 продлен срок конкурсного производства до 13.06.2018.

ПАО «Мосэнерго» обратилось в Арбитражный суд Москвы с исковым заявлением к ЗАО «ТКС» о взыскании задолженности за тепловую энергию и теплоноситель в размере 181 122 662,27 руб., а также процентов по ст.395 ГК РФ в размере 1 794 631,53 руб. Исковое заявление принято к производству под номером дела А40-28352/14-129-135. В связи с частичной оплатой суммы долга, задолженность ЗАО ТКС на дату судебного заседания составила 141 208 203,57 руб., а также проценты по статье 395 ГК РФ в размере 4 289 484,36 руб. Решением Арбитражного суда Москвы от 03.07.2014 иск удовлетворен в полном объеме. Ответчиком подана апелляционная жалоба. Определением Девятого арбитражного апелляционного суда от 01.10.2014 производство по делу приостановлено до включения ПАО «Мосэнерго» в реестр требований кредиторов. 02.04.2015 подано заявление о возобновлении производства по делу в связи с включением требований ПАО «Мосэнерго» в реестр требований кредиторов. Определением 9ААС от 12.05.2015 исковое заявление ПАО «Мосэнерго» оставлено без рассмотрения в связи с включением требований в реестр требований кредиторов.
Определением АС Москвы 17.07.2014 возбуждено дело №А40-97689/2014 о признании ЗАО «ТКС» банкротом. Определением АС Москвы от 12.09.2014 введено наблюдение. 23.10.2014 направлено требование о включении суммы в размере 255 825 113,59 руб. в реестр требований кредиторов. Определением АС Москвы от 02.03.2015 требования ПАО «Мосэнерго» к ЗАО «ТКС» в сумме 278 525 860,43 руб. (из них: 225 825 113,59 руб. - долг, 22 500 746,84 руб. - проценты, 200 000,00 руб.- госпошлина) включены в третью очередь реестра требований кредиторов должника. Решением АС Москвы от 30.06.2015 должник признан несостоятельным (банкротом), в отношении него открыто конкурсное производство. Определением АС Москвы от 07.12.2016 конкурсное производство продлено до 07.06.2017. Определением от 07.06.2017 продлен срок конкурсного производства до 06.12.2017. Определением от 06.12.2017 продлен срок конкурсного производства до 06.06.2018. Определением Арбитражного суда г. Москвы от 06.12.2017 продлен срок конкурсного производства до 06.06.2018.

Арбитражным судом города Москвы рассматривалось исковое заявление ПАО «Мосэнерго» к ГБУ Жилищник района Хорошево-Мневники о взыскании 36 920 239,38 руб. основного долга по договорам энергоснабжения и процентов за пользование чужими денежными средствами. Исковое заявление принято к производству под номером дела №А40-94747/14. Определением АС Москвы от 27.06.2014 иск принят к производству. Решением АС Москвы от 23.01.2015 (резолютивная часть оглашена 23.10.2014) иск удовлетворен в полном объеме. Постановлением 9ААС от 28.04.2015 решение АС Москвы от 23.01.2015 оставлено без изменения, а/ж без удовлетворения. Ответчиком подано заявление в АС Москвы о предоставлении рассрочки в исполнении решения. Определением АС Москвы от 23.07.2015 в удовлетворении заявления ГБУ «Жилищник района Хорошево-Мневники» о рассрочке исполнения судебного акта отказано. В ПАО "Мосэнерго" поступило обращение ответчика с просьбой о заключении мирового соглашения по делу о рассрочке уплаты долга. Согласованное и подписанное мировое соглашение 22.01.2016 подано в АС Москвы с ходатайством об его утверждении. Определением АС Москвы от 21.03.2016 утверждено мировое соглашение на условиях предоставления ответчику рассрочки по уплате долга и процентов до 01.09.2016. Мировое соглашение исполнено в полном объеме.

ПАО «Мосэнерго» обратилось в Арбитражный суд города Москвы к ПАО «Волгоградэнергосбыт» с исковыми заявлениями о взыскании задолженности, переданной по договорам на поставку мощности и электрической энергии на оптовом рынке и/или неустойки:

1) По делу №А40-154299/15-131-1274 сумма исковых требований составила 27 998 731,74 руб. Определением АС Москвы от 31.08.2015 иск принят к производству. Решением АС Москвы от 21.01.2016 иск удовлетворен в полном объеме. Постановлением 9ААС от 13.04.2016 Решение АС Москвы от 21.01.2016 оставлено без изменения, а/ж ответчика - без удовлетворения. Решение суда исполнено в полном объеме.

2) По делу № А40-176267/15-145-1454 сумма исковых требований составила 27 105 028,13 руб. Определением АС Москвы от 21.09.2015 иск принят к производству. Решением АС Москвы от 11.11.2015 иск удовлетворен в полном объеме. Постановлением 9ААС от 10.02.2016 решение АС

Москвы от 11.11.2015 оставлено без изменения, а/ж без удовлетворения. Решение суда исполнено в полном объеме.

3) По делу №А40-188654/15-149-1587 сумма исковых требований составила 83 767 221,75 руб. Определением АС Москвы от 13.10.2015 иск принят к производству. В связи с частичной оплатой задолженности сумма исковых требований уточнена до 82 375 522,83 руб. Решением АС Москвы от 13.01.2016 иск удовлетворен в полном объеме с учетом уточнений. Постановлением 9ААС от 29.03.2016 решение АС Москвы от 13.01.2016 оставлено без изменения, а/ж без удовлетворения. Решение суда исполнено в полном объеме.

4) По делу №А40-215094/15-27-1825 сумма исковых требований составила 98 140 403,01 руб. Определением АС Москвы от 16.11.2015 иск принят к производству. Решением АС Москвы от 19.02.2016 иск удовлетворен в полном объеме. Постановлением 9ААС от 13.05.2016 решение АС Москвы от 19.02.2016 оставлено без изменения, а/ж без удовлетворения. Решение суда исполнено в полном объеме.

5) По делу №А40-227267/15-23-1889 сумма исковых требований составила 72 295 732,75 руб. Определением АС Москвы от 27.11.2015 иск принят к производству. Решением АС Москвы от 08.02.2016 иск удовлетворен в полном объеме. Постановлением 9ААС от 28.04.2016 решение АС Москвы от 08.02.2016 оставлено без изменения, а/ж без удовлетворения. Решение суда исполнено в полном объеме.

6) По делу № А40-9681/16-9-85 сумма исковых требований составила 129 938 983,48 руб. Определением АС Москвы от 25.01.2016 иск принят к производству. Решением АС Москвы от 02.03.2016 иск удовлетворен в полном объеме. Постановлением 9ААС от 19.05.2016 решение АС Москвы от 02.03.2016 оставлено без изменения, а/ж без удовлетворения. Решение суда исполнено в полном объеме.

7) По делу № А40-22901/16-104-200 сумма исковых требований составила 52 757 375,07 руб. Определением АС Москвы от 15.02.2016 иск принят к производству. Переход из ПСЗ в СЗ, Решением АС Москвы от 29.04.2016 иск удовлетворен в полном объеме. Решение суда исполнено в полном объеме.

8) По делу № А40-37693/16-102-326 сумма исковых требований составила 89 746 116,76 руб. Определением АС Москвы от 29.02.2016 иск принят к производству. Переход из ПСЗ в СЗ. Решением АС Москвы от 07.06.2016 иск удовлетворен в полном объеме. Решение суда исполнено в полном объеме.

9) По делу №А40-84279/16-137-718 сумма исковых требований составила 198 889 795,77 руб. Определением АС Москвы от 19.04.2016 иск принят к производству. Переход из ПСЗ в СЗ. Решением АС Москвы от 06.06.2016 иск удовлетворен в полном объеме. Ответчиком подана а/ж. Определением 9ААС от 30.08.2016 а/ж возвращена в связи с пропуском подачи. Решение суда исполнено в полном объеме.

10) По делу №А40-122473/16-62-1080 сумма исковых требований составила 127 683 299,12 руб. Определением АС Москвы от 03.06.2016 иск принят к производству. Переход из ПСЗ в СЗ, решением от 04.08.2016 иск удовлетворен в полном объеме.. Постановлением 9ААС от 31.10.2016 решение АС Москвы от 04.08.2016 оставлено без изменения, а/ж без удовлетворения. Решение суда исполнено в полном объеме.

11) По делу № А40-140903/16-94-1233 сумма исковых требований составила 86 020 267,35 руб. Решением АС Москвы от 08.08.2016 иск удовлетворен в полном объеме. Постановлением 9ААС от 21.11.2016 решение АС Москвы от 08.08.2016 оставлено без изменения, а/ж без удовлетворения. Решение суда исполнено в полном объеме.

12) По делу №А40-157377/16-150-1392 сумма исковых требований составила 95 195 524,72 руб. Определением АС Москвы от 01.08.2016 иск принят к производству. Переход из ПСЗ в СЗ. Решением от 12.09.2016 иск удовлетворен в полном объеме. Постановлением 9ААС от 05.12.2016 решение АС Москвы от 12.09.2016 оставлено без изменения, а/ж без удовлетворения. Сумма задолженности по решению АС Москвы оплачена в полном объеме.

13) По делу № А40-192044/16-81-521 сумма исковых требований составила 85 042 396,53 руб. Определением АС Москвы от 26.09.2016 иск принят к производству. Переход из ПСЗ в СЗ. Решением АС Москвы от 31.10.2016 иск удовлетворен в полном объеме. Постановлением 9ААС от 16.01.2017 решение АС Москвы от 31.10.2016 оставлено без изменения, а/ж без удовлетворения. Решение суда исполнено в полном объеме.

14) По делу № А40-208610/16-62-1866 сумма исковых требований составила 80 955 904,37 руб. Определением АС Москвы от 17.10.2016 иск принят к производству. Решением АС Москвы от 09.12.2016 иск удовлетворен в полном объеме. Постановлением 9ААС от 06.03.2017 решение АС Москвы от 09.12.2016 оставлено без изменения, а/ж без удовлетворения. Решение суда исполнено в полном объеме.

15) По делу №А40-228413/16-28-1043 сумма исковых требований составила 132 751 005,08 руб. Определением АС Москвы от 18.11.2016 иск принят к производству. Решением АС Москвы от 28.12.2016 иск удовлетворен в полном объеме. Постановлением 9ААС от 17.03.2017 решение АС

Москвы от 28.12.2016 оставлено без изменения, а/ж без удовлетворения. Решение суда исполнено в полном объеме.

16) По делу №А40-1676/17-120-24 сумма исковых требований составила 135 469 008,51 руб. Определением АС Москвы от 12.01.2017 иск принят к производству. Решением АС Москвы от 15.02.2017 иск удовлетворен в полном объеме. Постановлением 9ААС от 17.04.2017 Решение АС Москвы от 15.02.2017 оставлено без изменения, а/ж без удовлетворения. Решение суда исполнено в полном объеме.

17) По делу №А40-11305/17-149-107 сумма исковых требований составила 154 385 361,36 руб. Определением АС Москвы от 25.01.2017 иск принят к производству. Сумма исковых требований уменьшена до 89 130 990,02 руб. в связи с оплатой. Решением АС Москвы от 21.04.2017 иск удовлетворен в полном объеме. Постановлением 9ААС от 03.08.2017 Решение АС Москвы от 21.04.2017 оставлено без изменения, а/ж без удовлетворения. Решение суда исполнено в полном объеме.

18) По делу №А40-32109/17-7-288 сумма исковых требований составила 107 746 003,24 руб. Определением АС Москвы от 27.02.2017 иск принят к производству. В связи с частичной оплатой, подано ходатайство в порядке ст. 49 АПК РФ об уменьшении исковых требований до 56 480 616,35 руб. Решением АС Москвы от 20.06.2017 иск удовлетворен в полном объеме. Постановлением 9ААС от 08.09.2017 Решение АС Москвы от 20.06.2017 оставлено без изменения, а/ж без удовлетворения. Решение суда исполнено в полном объеме.

19) По делу №А40-73468/17-84-669 сумма исковых требований составила 65 355 562,43 руб. Определением АС Москвы от 28.04.2017 иск принят к производству. Решением АС Москвы от 03.07.2017 иск удовлетворен в полном объеме. Решение суда исполнено в полном объеме.

20) По делу №А40-73466/17-50-668 сумма исковых требований составила 140 169 291,35 руб. Определением АС Москвы от 02.05.2017 иск принят к производству. Решением АС Москвы от 18.08.2017 иск удовлетворен в полном объеме. Постановлением 9ААС от 17.10.2017 Решение АС Москвы от 18.08.2017 оставлено без изменения, а/ж без удовлетворения. Решение суда исполнено в полном объеме.

21) По делу №А40-87827/17-26-799 сумма исковых требований составила 164 219 080,70 руб. Определением АС Москвы от 19.05.2017 иск принят к производству. Решением АС Москвы от 14.07.2017 иск удовлетворен в полном объеме. Постановлением 9ААС от 25.09.2017 решение АС Москвы от 14.07.2017 оставлено без изменения, а/ж без удовлетворения. Решение суда исполнено в полном объеме.

22) По делу № А40-121046/17-60-1138 сумма исковых требований составила 294 869 492,38 руб. Определением АС Москвы от 14.07.2017 иск принят к производству. Решением АС Москвы от 04.10.2017 иск удовлетворен в полном объеме. Постановлением 9ААС от 15.01.2018 решение АС Москвы от 04.10.2017 оставлено без изменения, а/ж без удовлетворения. Решение суда исполнено в полном объеме.

23) По делу № А40-151204/17-159-1350 сумма исковых требований составила 104 444 715,48 руб. Определением АС Москвы от 16.08.2017 иск принят к производству. Решением АС Москвы от 29.09.2017 иск удовлетворен в полном объеме. Постановлением 9ААС от 22.01.2018 решение АС Москвы от 29.09.2017 оставлено без изменения, а/ж без удовлетворения. Решение суда исполнено в полном объеме.

24) По делу № А40-154753/17-54-1103 сумма исковых требований составила 48 046 721,06 руб. Определением АС Москвы от 24.08.2017 иск принят к производству. Решением АС Москвы от 05.10.2017 иск удовлетворен в полном объеме. Решение суда исполнено в полном объеме.

25) По делу № А40-184549/17-53-1690 сумма исковых требований составила 100 054 379,25 руб. Определением АС Москвы от 09.10.2017 иск принят к производству в порядке упрощенного производства. Решением АС Москвы 14.12.2017 иск удовлетворен в полном объеме. Решение суда исполнено в полном объеме.

26) По делу № А40-209985/17-60-1935 сумма исковых требований составила 79 762 696,70 руб. Определением АС Москвы от 16.11.2017 иск принят к производству. Решением АС Москвы от 15.03.2018 иск удовлетворен в полном объеме.

27) По делу № А40-242858/17-48-1512 сумма исковых требований составила 122 362 230,47 руб. Определением АС Москвы от 19.12.2017 иск принят к производству. Решением АС Москвы от 26.01.2018 иск удовлетворен в полном объеме. Постановлением 9ААС от 10.04.2017 решение АС Москвы от 26.01.2018 оставлено без изменения, а/ж без удовлетворения.

28) По делу №А40-20406/18-182-148 сумма исковых требований составила 120 233 418,68 руб. Определением АС Москвы от 12.02.2018 иск принят к производству. Решением АС Москвы от 22.03.2018 иск удовлетворен в полном объеме.

Арбитражный суд города Москвы определением от 05.06.2014 по делу №А40-55638/2014 ввел в отношении ОАО «Ремонтно-эксплуатационное управление» процедуру банкротства -

наблюдение. ПАО «Мосэнерго» 25.07.2014 направило в арбитражный суд заявление о включении требований в реестр требований кредиторов в сумме 1 363 453 713,54 руб. (из них: 1 331 922 746,42 руб. - долг, 31 091 733,53 руб. - проценты, 439 233,59 руб. - госпошлина). Определением АС Москвы от 22.05.2015 требования ПАО «Мосэнерго» в полном объеме включены в третью очередь реестра требований кредитор должника. Решением АС Москвы от 23.09.2015 должник признан несостоятельным (банкротом). Определением АС Москвы от 13.09.2016 конкурсное производство продлено до 18.03.2017. Определением АС Москвы от 13.09.2017 конкурсное производство продлено до 18.03.2018. На момент составления отчета согласно сайту Электронного правосудия судебное заседание по рассмотрению отчета Конкурсного управляющего и ходатайства о продлении конкурсного производства не назначено.

Арбитражный суд Республики Ингушетия определением от 26.06.2014 по делу №А18-232/2014 ввел в отношении АО «Ингушэнерго» процедуру банкротства - наблюдение. ПАО «Мосэнерго» 25.07.2014 направило в арбитражный суд заявление о включении требований в реестр требований кредиторов в сумме 314 851 246,57 руб. Постановлением 16ААС от 28.08.2014 Определение о введении наблюдения оставлено без изменения, апелляционная жалоба должника без удовлетворения. Определением АС Республики Ингушетия от 14.10.2014 производство по делу о банкротстве приостановлено. Постановлением Арбитражного суда Северо - Кавказского Округа от 16.12.2014 Определение о введении наблюдения и Постановление 16ААС от 28.08.2014 отменены, дело направлено на новое рассмотрение в суд первой инстанции (в связи с несоблюдением требований законодательства, касающегося банкротства субъектов естественных монополий, не привлечены ФАС и РЭК). Определением от 22.01.2015 производство по делу и по заявлениям кредиторов о включении в реестр требований кредиторов возобновлено. Определением АС Республики Ингушетия от 02.03.2016 должник признан несостоятельным банкротом, в отношении которого введена процедура наблюдения. Определением Арбитражного суда Республики Ингушетия от 23.05.2016 требования ПАО «Мосэнерго» в полном объеме включены в реестр требований кредиторов должника. Определением от 25.08.2016 производство по делу о банкротстве приостановлено до рассмотрения заявления ОАО «ТГК-16» об оспаривании решения общего собрания кредиторов АО «Ингушэнерго» от 12.08.2016 по существу и вступления в законную силу судебного акта принятого по данному заявлению. Определением Арбитражного суда Республики Ингушетия от 19.04.2017 производство по заявлению ОАО «ТГК-16» о признании недействительным собрания кредиторов от 12.08.2016 г. в деле о несостоятельности (банкротстве) АО «Ингушэнерго» по делу №А18-232/14 было приостановлено до рассмотрения по существу дела №А18-559/16 по иску АО «Ингушэнерго» к ФССП России и ФССП России по РИ о возмещении вреда, причиненного незаконными действиями судебных приставов в размере 297 145 437,43 руб. Определением от 18.10.2017 заявление ОАО «ТГК-16» » о признании недействительным собрания кредиторов от 12.08.2016 оставлено без рассмотрения. Определением от 10.11.2017 производство по делу № А18-232/14 о признании несостоятельным (банкротом) АО «Ингушэнерго» возобновлено. Определением от 10.10.2017 утвержден новый временный управляющий - Дудко Денис Вячеславович (Ассоциация «МСК СРО ПАУ «Содружество»). Судебное заседание об утверждении отчета временного управляющего об итогах процедуры наблюдения отложено на 23.05.2018.

ПАО «Мосэнерго» подало иски в Арбитражный суд г. Москвы к ООО «Энергогенерация»:

1) О взыскании 202 996 438,81 руб. основного долга по договорам энергоснабжения за период с 01.07.2013 по 31.12.2013. Исковое заявление принято к производству под номером дела №А40-49757/14-65-334. В связи частичной оплатой задолженности и достигнутой договоренностью, Определением Арбитражного суда города Москвы от 22.07.2014 производство по делу прекращено в связи с заключением сторонами мирового соглашения. Согласно условиям мирового соглашения ПАО «Мосэнерго» предоставило ООО «Энергогенерация» рассрочку по уплате задолженности за тепловую энергию и теплоноситель в размере 201 940 084,49 руб., расходов по г/пошлины в размере 100 000 руб. до 15.12.2014. В связи с неисполнением ответчиком мирового соглашения, истцом получен исполнительный лист и предъявлено в Арбитражный суд города Москвы заявление о банкротстве ответчика (должника). Определением Арбитражного суда города Москвы от 26.01.2015 по банкротному делу №А40-188568/14 в отношении должника введено наблюдение, в реестр требований кредиторов включено требование ПАО «Мосэнерго» в размере 202 996 438,81 руб. Решением АС Москвы от 24.06.2015 завершено наблюдение по банкротному делу №А40-188568/14, должник признан несостоятельным (банкротом). Определением АС Москвы от 20.12.2016 конкурсное производство продлено до 07.06.2017. Определением АС Москвы от 07.06.2017 продлен срок конкурсного производства до 17.12.2017.

2) О взыскании 293 841 642,25 руб. основного долга по договорам энергоснабжения за период с 01.01.2014 по 31.05.2014. Определением АС Москвы от 08.08.2014 исковое заявление принято к производству под номером дела №А40-120857/2014. Определением Арбитражного суда города

Москвы от 20.11.2014 ответчику возвращен поданный встречный иск. Решением Арбитражного суда города Москвы от 27.11.2014 иск удовлетворен в полном объеме. 08.12.2014 Ответчиком подана апелляционная жалоба на определение Арбитражного суда города Москвы от 20.11.2014. Постановлением Девятого арбитражного апелляционного суда от 25.12.2014 определение Арбитражного суда города Москвы от 20.11.2014 оставлено без изменения, а/ж - без удовлетворения. Ответчиком подана к/ж в АС Московского округа на Определение АС Москвы от 20.11.2014 и Постановление 9ААС от 25.12.2014. Постановлением АС Московского округа от 20.04.2015 Определение АС Москвы от 20.11.2014 и Постановление 9ААС от 25.12.2014 оставлены без изменения, к/ж без удовлетворения. Ответчиком подана к/ж в ВС РФ на Определение АС Москвы от 20.11.2014, Постановление 9ААС от 25.12.2014 и Постановление АС Московского округа от 20.04.2015. . Определением ВС РФ от 02.07.2015 срок на подачу к/ж восстановлен. Определением ВС РФ от 27.08.2015 в передаче кассационной жалобы ООО «Энергогенерация» для рассмотрения в судебном заседании Судебной коллегии по экономическим спорам ВС РФ отказано. 26.12.2014 Ответчиком подана а/ж в 9ААС на решение АС Москвы от 27.11.2014. Постановлением 9ААС от 26.02.2015 решение АС Москвы от 27.11.2014 оставлено без изменения, а/ж - без удовлетворения. Ответчиком подана к/ж в АС Московского округа на решение АС Москвы от 27.11.2014 и Постановление 9ААС от 26.02.2015. Постановлением АС Московского округа от 10.07.2015 решение АС Москвы от 27.11.2014 и Постановление 9ААС от 26.02.2015 оставлены без изменения.

Истребуемая по делу №А40-120857/2014 задолженность включена в состав суммы требования ПАО «Мосэнерго» в размере 473 812 788,70 руб. для включения в реестр требований кредиторов должника по банкротному делу №А40-188568/14. Определением АС Москвы от 06.05.2015 указанная сумма включена в реестр требований кредиторов.

3) О взыскании 42 549 350,21 руб. основного долга по договорам энергоснабжения за период с 01.06.2014 по 31.08.2014. Определением АС Москвы от 04.02.2015 исковое заявление принято к производству под номером дела №А40-12092/2015. Истребуемая по настоящему делу №А40-12092/2015 сумма задолженности включена в состав суммы требования ПАО «Мосэнерго» в размере 473 812 788,70 руб. для включения в реестр требований кредиторов должника по банкротному делу №А40-188568/14. Определением АС Москвы от 19.05.2015 производство по делу в части взыскания долга прекращено по заявлению истца в связи с включением суммы долга в реестр требований кредиторов в рамках банкротного дела №А40-188568/14. Производство по делу в части взыскания процентов прекращено в связи с отказом истца от требований по взысканию процентов. Решением АС Москвы от 24.06.2015 завершено наблюдение по банкротному делу №А40-188568/14, должник признан несостоятельным (банкротом). Определением АС Москвы от 20.12.2016 конкурсное производство продлено до 17.06.2017. Определением АС Москвы от 07.06.2017 продлен срок конкурсного производства до 17.12.2017. 24.01.2018 было собрание кредиторов ООО «Энергогенерация», на котором отчет конкурсного управляющего был утвержден кредиторами. Определением АС г. Москвы от 15.12.2017 срок конкурсного производства продлен до 17.06.2018.

Арбитражным судом города Москвы рассматривались иски ПАО «Мосэнерго» к ООО «Энергогенерация» о взыскании текущей задолженности по договорам энергоснабжения:

1) О взыскании 25 641 019,91 руб. текущей задолженности за период с августа по сентябрь 2015. Определением АС Москвы от 02.12.2015 иск принят к производству под номером дела №А40-229285/15-51-1911. Переход из ПСЗ в СЗ, решением АС Москвы от 03.02.2016 иск удовлетворен в полном объеме.

2) О взыскании 43 883 071,13 руб. текущей задолженности за октябрь 2015. Определением АС Москвы от 22.12.2015 иск принят к производству под номером дела №А40-245270/15-83-2054. Переход из ПСЗ в СЗ, решением АС Москвы от 20.02.2016 иск удовлетворен в полном объеме.

3) О взыскании 9 061 947,05 руб. текущей задолженности за июнь-октябрь 2015. Определением АС Москвы от 10.03.2016 иск принят к производству под номером дела А40-44621/16-6-382. Переход из ПСЗ в СЗ, решением АС Москвы от 27.04.2016 иск удовлетворен в полном объеме.

4) О взыскании 106 117 008,81 руб. текущей задолженности за ноябрь-декабрь 2015. Определением АС Москвы от 24.02.2016 иск принят к производству под номером дела А40-32867/16-45-286. Переход из ПСЗ в СЗ, Решением АС Москвы от 22.04.2016 иск удовлетворен в полном объеме.

Арбитражным судом города Москвы рассматривалось исковое заявление ПАО «Мосэнерго» к ГБУ Жилищник Хорошевского района (правопреемник ГУП ДЕЗ Хорошевского района) о взыскании задолженности за бездоговорное потребление тепловой энергии и теплоносителя. Определением АС Москвы от 06.11.2015 иск принят к производству о взыскании 72 427 375,47 руб. задолженности за период с 01/12 по 10/14 под номером дела А40-206443/ 15-58-1353.

Решением АС Москвы от 28.01.2016 иск удовлетворен в полном объеме. Постановлением 9ААС от 27.04.2016 Решение АС Москвы от 28.01.2016 оставлено без изменения, а/ж без удовлетворения. Определением АС Москвы от 15.09.2016 производство по делу прекращено в связи с утверждением мирового соглашения на условиях предоставления ответчику рассрочки до 20.07.2017 в уплате 72 427 375,47 руб. долга и ранее не заявленных в суд в рамках судебного спора 6 424 121,55 руб. процентов по ст. 395 ГК РФ.

ПАО «Мосэнерго» обратилось в Арбитражный суд города Москвы с исковыми заявлениями к ПАО "Дагестанская энергосбытовая компания" о взыскании задолженности и неустойки по регулируемым договорам купли-продажи э/э и мощности на оптовом рынке, в том числе переданной по договорам цессии:

1) По делу №А40-115814/15-129-771 сумма исковых требований составила 59 752 211,40 руб. Определением АС Москвы от 29.06.2015 иск принят к производству. Решением АС Москвы от 01.12.2015 иск удовлетворен в полном объеме. Постановлением 9ААС от 01.03.2016 Решение АС Москвы от 01.12.2015 оставлено без изменения, а/ж ответчика - без удовлетворения.

2) По делу №А40-152434/15-181-1263 сумма исковых требований составила 41 808 052,23 руб. Определением АС Москвы от 21.08.2015 иск принят к производству. Решением АС Москвы от 06.11.2015 иск удовлетворен в полном объеме. Постановлением 9ААС от 02.02.2016 Решение АС Москвы от 06.11.2015 оставлено без изменения, а/ж ответчика - без удовлетворения.

3) По делу №А40-169661/15-135-1405 сумма исковых требований составила 24 776 812,10 руб. Определением АС Москвы от 11.09.2015 иск принят к производству. Решением Арбитражного суда города Москвы от 20.10.2015 иск удовлетворен в полном объеме. Постановлением 9ААС от 28.01.2016 Решение АС Москвы от 20.10.2015 оставлено без изменения, а/ж ответчика - без удовлетворения.

4) По делу №А40-181293/15-120-1362 сумма исковых требований составила 62 109 333,29 руб. Определением АС Москвы 05.10.2015 иск принят к производству. Решением АС Москвы от 16.11.2015 иск удовлетворен в полном объеме. Постановлением 9ААС от 24.02.2016 Решение АС Москвы от 16.11.2015 оставлено без изменения, а/ж ответчика - без удовлетворения.

5) По делу №А40-227259/15-91-1621 сумма исковых требований составила 73 082 821,80 руб. Определением АС Москвы от 26.11.2015 иск принят к производству. Решением АС Москвы от 04.03.2016 иск удовлетворен в полном объеме. Постановлением 9ААС от 02.08.2016 Решение АС Москвы от 04.03.2016 оставлено без изменения, а/ж ответчика - без удовлетворения.

6) По делу №А40-234428/15-46-1920 сумма исковых требований составила 59 271 764,55 руб. Определением АС Москвы от 10.12.2015 иск принят к производству. Решением АС Москвы от 26.01.2016 иск удовлетворен в полном объёме. Постановлением 9ААС от 04.04.2016 Решение АС Москвы от 26.01.2016 оставлено без изменения, а/ж ответчика - без удовлетворения.

7) По делу №А40-13939/16-138-117 сумма исковых требований составила 72 343 294,67 руб. Определением АС Москвы от 09.02.2016 иск принят к производству. Решением АС Москвы от 08.06.2016 иск удовлетворен в полном объеме.

8) По делу №А40-44632/16-176-380 сумма исковых требований составила 186 579 736,51 руб. Определением АС Москвы от 09.03.2016 иск принят к производству. Переход из ПСЗ в СЗ. Решением АС Москвы от 28.06.2016 иск удовлетворен в полном объеме.

9) По делу №А40-125639/16-79-1077 сумма исковых требований составила 121 491 444,21 руб. Определением АС Москвы от 06.06.2016 иск принят к производству. Переход из ПСЗ в СЗ, Решением АС Москвы от 21.07.2016 иск удовлетворен в полном объеме. Постановлением 9ААС от 13.10.2016 решение АС Москвы от 21.07.2016 оставлено без изменения, а/ж Ответчика - без удовлетворения.

10) По делу №А40-135593/16-61-1215 сумма исковых требований составила 59 185 024,30 руб. Определением АС Москвы от 24.06.2016 иск принят к производству. Решением АС Москвы от 05.09.2016 иск удовлетворен в полном объеме. Постановлением 9ААС от 17.11.2016 решение АС Москвы от 05.09.2016 оставлено без изменения, а/ж Ответчика - без удовлетворения.

11) По делу №А40-140899/16-45-1236 сумма исковых требований составила 60 324 258,51 руб. Определением АС Москвы от 30.06.2016 иск принят к производству. Решением АС Москвы от 05.08.2016 иск удовлетворен в полном объеме. Постановлением 9ААС от 16.11.2016 решение АС Москвы от 05.08.2016 оставлено без изменения, а/ж Ответчика - без удовлетворения.

12) По делу №А40-203701/16-114-1751 сумма исковых требований составила 76 868 783,90 руб. Определением АС Москвы от 10.10.2016 иск принят к производству. Решением АС Москвы от 06.12.2016 иск удовлетворен в полном объеме.

13) По делу №А40-212366/16-64-1279 сумма исковых требований составила 60 954 306,99 руб. Определением АС Москвы от 24.10.2016 иск принят к производству. Решением АС Москвы от 31.03.2017 иск удовлетворен в полном объеме.

14) По делу №А40-222801/16-37-2027 сумма исковых требований составила 78 339 011,66 руб. Определением АС Москвы от 09.11.2016 иск принят к производству. Переход из ПСЗ в СЗ,

Решением АС Москвы от 27.12.2016 иск удовлетворен в полном объеме. 15.02.2017 Ответчиком подана а/ж. Определением 9ААС от 27.02.2017 а/ж возвращена Ответчику в связи с пропуском срока на ее подачу.

15) По делу №А40-249118/16-137-2223 сумма исковых требований составила 98 814 279,50 руб. Определением АС Москвы от 15.12.2016 иск принят к производству. Переход из ПСЗ в СЗ, Решением АС Москвы от 20.02.2017 иск удовлетворен в полном объеме. Постановлением 9ААС от 28.04.2017 решение АС Москвы от 20.02.2017 оставлено без изменения, а/ж Ответчика - без удовлетворения.

16) По делу №А40-28854/17-158-260 сумма исковых требований составила 40 738 237,85 руб. Определением АС Москвы от 22.02.2017 иск принят к производству. Переход из ПСЗ в СЗ, Решением АС Москвы от 11.04.2017 иск удовлетворен в полном объеме. Постановлением 9ААС от 27.06.2017 решение АС Москвы от 11.04.2017 оставлено без изменения, а/ж Ответчика - без удовлетворения.

17) По делу №А40-46500/17-26-421 сумма исковых требований составила 43 368 506,32 руб. Определением АС Москвы от 20.03.2017 иск принят к производству. Решением АС Москвы от 14.06.2017 иск удовлетворен в полном объеме.

18) По делу №А40-101739/17-180-936 сумма исковых требований составила 114 395 942,23 руб. Определением АС Москвы от 08.06.2017 иск принят к производству. Решением АС Москвы от 03.10.2017 иск удовлетворен в полном объеме.

19) По делу №А40-101742/17-55-831 сумма исковых требований составила 36 576 695,53 руб. Определением АС Москвы от 13.06.2017 иск принят к производству. Переход из ПСЗ в СЗ, Решением АС Москвы от 12.07.2017 иск удовлетворен в полном объеме. Постановлением 9ААС от 22.09.2017 Решение АС Москвы от 12.07.2017 оставлено без изменения, а/ж без удовлетворения.

20) По делу №А40-123426/17-26-1104 сумма исковых требований составила 133 797 364,77 руб.
Решением АС Москвы от 22.08.2017 иск удовлетворен в полном объеме. Постановлением 9ААС от 31.10.2017 решение АС Москвы от 22.08.2017 оставлено без изменения, а/ж без удовлетворения.

21) По делу №А40-133194/17-58-1243 сумма исковых требований составила 80 266 154,57 руб. Решением АС Москвы от 12.09.2017 иск удовлетворен в полном объеме. Постановлением 9ААС от 08.11.2017 решение АС Москвы от 12.09.2017 оставлено без изменения, а/ж без удовлетворения.

22) По делу №А40-142493/17-79-1268 сумма исковых требований составила 2 798 981,50 руб. Решением АС Москвы от 22.12.2017 иск удовлетворен в полном объеме. 23) По делу №А40-168945/17-45-1497 сумма исковых требований составила 9 307 756,03 руб. Переход из ПСЗ в СЗ, Решением АС Москвы от 30.10.2017 иск удовлетворен в полном объеме. Постановлением 9ААС от 17.01.2018 решение АС Москвы от 30.10.2017 оставлено без изменения, а/ж без удовлетворения.

24) По делу №А40-186195/17-33-1717 сумма исковых требований составила 1 744 069,96 руб. Решением АС Москвы от 27.11.2017 иск удовлетворен в полном объеме.

25) По делу №А40-196370/17-114-1827 сумма исковых требований составила 10 838 333,39 руб. Решением АС Москвы от 30.11.2017 иск удовлетворен в полном объеме. Определением 9ААС от 15.01.2018 а/ж принята к производству, СЗ назначено на 30.01.2018. Постановлением 9ААС от 31.01.2018 решение АС Москвы от 30.11.2017 оставлено без изменения, а/ж без удовлетворения.

26) По делу №А40-230675/17-37-1446 сумма исковых требований составила 55 846 363,03 руб. ПСЗ состоялось 23.01.2018. Переход из ПСЗ в СЗ. Решением АС Москвы от 30.01.2018 иск удовлетворен в полном объеме. Постановлением 9ААС от 04.04.2018 решение АС Москвы от 30.01.2018 оставлено без изменения, а/ж без удовлетворения.

27) По делу №А40-248457/17-137-2072 сумма исковых требований составила 54 643 814,25 руб. ПСЗ состоялось 19.02.2018. Решением АС Москвы от 05.03.2018 иск удовлетворен в полном объеме. Определением 9ААС а/ж Ответчика принята к производству. СЗ назначено на 21.05.2018.

28) По делу № А40-7832/18-68-60 сумма исковых требований составила 84 375 243,80 руб. Решением АС Москвы от 16.04.2018 (резолютивная часть) иск удовлетворен в полном объеме.

Арбитражный суд Республики Дагестан 10.05.2012 возбудил производство по делу № А15-896/2012 о признании ОАО «Дагестанская энергосбытовая компания» несостоятельным (банкротом). Определением от 19.01.2016 в отношении должника была введена процедура наблюдения. Постановлением Шестнадцатого арбитражного апелляционного суда от 11.05.2016, оставленным в силе постановлением суда кассационной инстанции от 18.07.2016, определение суда от 19.01.2016 по делу №А15-896/2012 отменено. Во введении в отношении ПАО «Дагестанская энергосбытовая компания» процедуры банкротства – наблюдение, отказано (основания- АС первой инстанции, при вынесении определения о введении наблюдения, не были применены положения ФЗ «О несостоятельности (банкротстве)», регулирующие банкротство субъектов естественных монополий).

На момент составления отчета согласно сайту Электронного правосудия ни одна из процедур банкротства в отношение должника не введена.

Министерство строительного комплекса Московской области обращалось в АС Москвы с иском к ПАО «Мосэнерго» о взыскании в пользу областного бюджета неосновательного обогащения в размере 251 180 150,00 руб., а также процентов за пользование чужими денежными средствами в размере 79 263 036,09 руб. Определением АС Москвы от 27.02.2015 иск принят к производству под номером дела №А40-23038/15-60-177 Решением АС Москвы (резолютивная часть оглашена 20.08.2015) в иске отказано в полном объеме. Решение в полном объеме изготовлено 31.12.2015. Постановлением 9ААС от 15.03.2016 решение АС Москвы от 31.12.2015 оставлено без изменения, а/ж Истца без удовлетворения. Постановлением АС Московского округа от 04.07.2016 Решение АС Москвы от 31.12.2015, Постановление 9ААС от 15.03.2016 оставлены без изменения, к/ж Истца без удовлетворения.

ПАО «Мосэнерго» предъявляло в Арбитражный суд г. Москвы иски к ГБУ "Жилищник Пресненского района" о взыскании задолженности за поставленную т/э и процентов по ст.395 ГК РФ:

1) Дело №А40-5092/15. Определением АС Москвы от 03.02.2015 иск о взыскании 26 655 976, 75 руб. задолженности по договорам и процентов принят к производству. К участию в деле в качестве 3-го лица привлечена Префектура ЦАО г. Москвы. Из дела №А40-5092/15 выделено 16 дел (по количеству договоров) в отдельные производства (дела №№А40-56136/15, А40-56108/15, А40-56119/15, А40-56099/15, А40-56127/15, А40-56097/15, А40-56101/15, А40-56102/15, А40-56132/15, А40-56095/15, А40-56125/15, А40-56129/15, А40-56105/15, А40-56138/15, А40-56122/15, А40-56134/15). Решениями АС Москвы от 08.06.2015 требования по всем выделенным делам удовлетворены в полном объеме. Постановлениями 9ААС решения АС Москвы по выделенным делам оставлены без изменения, а/ж ответчика - без удовлетворения. Определениями АС Москвы от 19.04.2016 утверждены мировые соглашения по всем выделенным делам на условиях предоставления ответчику рассрочки по уплате долга и процентов до 01.11.2017. Мировые соглашения исполнены.

2) Дело №А40-5093/15-169-39. Определением АС Москвы от 23.01.2015 иск о взыскании 13 308 264,23 руб. задолженности по договорам и процентов принят к производству. К участию в деле в качестве 3-го лица привлечена Префектура ЦАО г. Москвы. К участию в деле привлечено ГКУ ГУИС Пресненского района. Решением АС Москвы от 14.09.2015 (резолютивная часть оглашена 27.07.2015) иск удовлетворен в полном объеме. Определением АС Москвы от 01.06.2016 утверждено мировое соглашение по делу на условиях предоставления ответчику рассрочки по уплате долга и процентов до 01.12.2017. Мировое соглашение исполнено.

3) Дело №А40-4867/15-177-39. Определением АС Москвы от 23.01.2015 иск о взыскании задолженности по оплате 9 914 978,54 руб. бездоговорного потребления т/энергии принят к производству. К участию в деле в качестве 3-го лица привлечено ГКУ «ИС Пресненского района». Решением АС Москвы от 03.09.2015 иск удовлетворен в полном объеме. В ПАО "Мосэнерго" поступило обращение ответчика с просьбой о заключении мирового соглашения по делу о рассрочке уплаты долга. 18.01.2016 в АС Москвы подано ходатайство ПАО "Мосэнерго" рассмотрения вопроса об утверждении мирового соглашения. Определением АС Москвы от 08.08.2016 утверждено мировое соглашение по делу на условиях предоставления ответчику рассрочки по уплате долга и процентов до 01.12.2017. Мировое соглашение исполнено.

4) Дело №А40-55616/15-133-383. Определением АС Москвы от 31.03.2015 иск о взыскании 13 445 206,66 руб. задолженности по договорам и процентов принят к производству. Решением АС Москвы от 14.07.2015 иск удовлетворен в полном объеме с учетом уточнения цены иска в порядке ст.49 АПК РФ до 13 055 306,87 руб. (уменьшен долг в связи с частичной оплатой, увеличены проценты в связи с увеличением продолжительности просрочки). Постановлением 9ААС от 20.10.2015 решение АС Москвы от 14.07.2015 оставлено без изменения, а/ж ответчика - без удовлетворения. Впоследствии между сторонами подписано мировое соглашение о рассрочке уплаты долга и процентов. Определением Арбитражного суда города Москвы от 03.02.2016 утверждено мировое соглашение по делу на условиях предоставления ответчику рассрочки по уплате долга и процентов до 01.12.2017. Мировое соглашение исполнено.

ПАО «Мосэнерго» обращалось в Арбитражный суд города Москвы к Департаменту городского имущества г. Москвы с иском о признании права собственности на объект НИ здание трансформаторов и насосной, расположенных по адресу: г. Москва, проезд Проектируемый №813, д.3, стр.1, стр.2. Определением Арбитражного суда города Москвы от 01.04.2015 иск принят к производству за номером дела №А40-51709/2015. Решением АС Москвы от 14.09.2015 исковые требования о признании права собственности на объекты недвижимости удовлетворены, в удовлетворении исковых требований об обязании произвести государственную регистрацию отказано. 16.10.2015 Департаментом городского имущества города Москвы подана апелляционная

жалоба. Постановлением 9ААС от 17.03.2016 решение АС Москвы о признании права собственности на объекты недвижимого имущества от 14.09.2015 отменено, принят новый судебный акт об отказе в удовлетворении. Постановлением АС Московского округа от 30.06.2016 отменено Постановление 9ААС от 17.03.2016 и оставлено в силе решение АС Москвы от 14.09.2015 о признании права собственности на объекты недвижимости.

ПАО «Мосэнерго» обращалось в АС Москвы с исковым заявлением к ГБУ г. Москвы "Жилищник района Замоскворечье" о взыскании задолженности по договорам теплоснабжения и процентов по ст. 395 ГК РФ в размере 18 670 625,16 руб. Определением АС Москвы от 24.04.2015 иск принят к производству за номером дела №А40-74084/15-40-586. К участию в деле в качестве третьих лиц привлечена Префектура ЦАО и ГБУ МФЦ. В ПАО "Мосэнерго" поступило обращение ответчика с просьбой о заключении мирового соглашения по делу о рассрочке уплаты долга. Определением АС Москвы от 03.02.2016 производство по делу прекращено в связи с утверждением мирового соглашения по делу на условиях предоставления ответчику рассрочки по уплате долга и процентов до 10.04.2017. Мировое соглашение исполнено в полном объеме.

ПАО «Мосэнерго» обращалось в Третейский суд при ОАО «Газпром» с исковым заявлением к ОАО «Е4-Центрэнергомонтаж» о взыскании неосновательного обогащения в связи с передачей несуществующего обязательства по договору финансирования по уступку денежного требования в размере 46 057 198,32 руб. Определением Третейский суд при ОАО «Газпром» от 14.04.2015 иск принят к производству за номером дела №15/38. Решением Третейский суд при ОАО «Газпром» от 04.08.2015 иск удовлетворен в полном объеме. В отношении ОАО «Е4-Центрэнергомонтаж» определением АС Москвы по делу №А40-1876/15 введена процедура наблюдения. Мосэнерго направлено заявление о включении в реестр требований кредиторов. Определением АС Москвы от 21.03.2016 требования Мосэнерго включены в третью очередь реестра требований кредиторов. Постановлением 9ААС от 28.06.2016 определение АС Москвы от 21.03.2015 о включении в реестр требований кредиторов должника требований ПАО Мосэнерго в сумме 46 057 198,32 руб. оставлено без изменения, а/ж должника без удовлетворения. Решением АС г. Москвы от 29.01.2018 должник - ОАО «Е4-Центрэнергомонтаж» признан банкротом, в отношении него открыто конкурсное производство (судебное заседание по рассмотрению отчета конкурсного управляющего назначено на 16.07.2018).

Конкурсный управляющий ОАО "Тверьэнергосбыт", в рамках дела №А66-5572/2013 о банкротстве должника - ОАО "Тверьэнергосбыт", подал иск в Арбитражный суд Тверской области к ПАО «Мосэнерго» о признании недействительной сделки, выразившейся в перечислении на расчетный счет ПАО «Мосэнерго» денежных средств в размере 121 035 627,24 руб. (в счет погашения задолженности по договорам купли-продажи электрической энергии и мощности), и применении последствий ее недействительности. Определением Арбитражного суда Тверской области от 04.12.2015 конкурсному управляющему отказано в удовлетворении заявленных требований. 03.01.2016 Конкурсным управляющем подана а/ж. Постановлением 14ААС от 31.05.2016 определение АС Тверской области от 04.12.2015 об отказе в признании сделки недействительной оставлено без изменения, а/ж конкурсного управляющего без удовлетворения. Конкурсным управляющим подана кассационная жалоба. По состоянию на 25.01.2018 СЗ не назначено.

Конкурсный управляющий ОАО "Смоленскэнергосбыт" в рамках дела №А62-5416/2013 о банкротстве должника - ОАО "Смоленскэнергосбыт" обращался с исковым заявлением в Арбитражный суд Смоленской области к ПАО «Мосэнерго» о признании сделки, выразившейся в перечислении на расчетный счет ПАО «Мосэнерго» денежных средств в размере 81 343 878,61 руб. (в счет погашения задолженности по договорам купли-продажи электрической энергии и мощности), недействительной и применении последствий ее недействительности. Определением АС Смоленской области от 04.02.2016 заявителю отказано в удовлетворении заявления об оспаривании сделки должника. 15.03.2016 заявителем подана а/ж. Постановлением 20ААС от 17.06.2016 определение АС Смоленской области от 04.02.2016 об отказе в признании сделки недействительной оставлено без изменения, а/ж конкурсного управляющего без удовлетворения.

ПАО «Мосэнерго» обращалось в Арбитражный суд города Москвы с исковым заявлением к АО «РЭУ» о взыскании задолженности за тепловую энергию, теплоноситель на сумму 320 655 848,82 руб. Определением Арбитражного суда города Москвы от 27.10.2015 исковое заявление принято к производству под номером №А40-198992/15-110-1659. В связи с частичной оплатой долга, сумма требований уменьшена до 207 031 483,00 руб. Решением АС Москвы от 01.04.2016 иск удовлетворен в полном объеме.

ПАО «Мосэнерго» обращалось в Арбитражный суд города Москвы с исковым заявлением к ОАО «Славянка» о взыскании задолженности за тепловую энергию, теплоноситель и пени на сумму 12 905 881,32 руб. Определением Арбитражного суда города Москвы от 30.10.2015 исковое заявление принято к производству под номером №А40-203291/15-98-1702. В связи с частичной оплатой долга, сумма требований уменьшена до 7 714 554,36 руб. Решением АС Москвы от 25.03.2016 иск удовлетворен в полном объеме.

ПАО «Мосэнерго» обратилось в Арбитражный суд города Москвы с исковыми заявлениями к ПАО «Севкавказэнерго» о взыскании задолженности и неустойки по регулируемым договорам купли-продажи э/э и мощности на оптовом рынке:

1) По делу №А40-37539/16-97-280 сумма исковых требований составила 29 814 584,78 руб. Определением Арбитражного суда города Москвы от 29.02.2016 иск принят к производству. Решением АС Москвы 26.04.2016 иск удовлетворен в полном объеме.

2) По делу №А40-55193/16-37-490 сумма исковых требований составила 20 109 093,05 руб. Определением Арбитражного суда города Москвы от 24.03.2016 иск принят к производству. Решением АС Москвы 17.05.2016 иск удовлетворен в полном объеме.

3) По делу №А40-106130/16-171-936 сумма исковых требований составила 21 810 847,21 руб. Определением Арбитражного суда города Москвы от 13.05.2016 иск принят к производству. Решением АС Москвы 21.06.2016 иск удовлетворен в полном объеме.

4) По делу №А40-116267/16-158-1013 сумма исковых требований составила 10 606 669,22 руб. Определением Арбитражного суда города Москвы от 27.05.2016 иск принят к производству. Решением АС Москвы 05.07.2016 иск удовлетворен в полном объеме.

5) По делу №А40-135589/16-53-1198 сумма исковых требований составила 23 293 345,38 руб. Определением Арбитражного суда города Москвы от 13.07.2016 иск принят к производству. Решением Арбитражного суда города Москвы от 10.10.2016 иск удовлетворен в полном объеме.

6) По делу №А40-177190/16-61-1599 сумма исковых требований составила 19 635 919,20 руб. Определением Арбитражного суда города Москвы от 30.08.2016 иск принят к производству. Решением Арбитражного суда города Москвы от 07.10.2016 иск удовлетворен в полном объеме.

7) По делу №А40-200570/16-51-2023 сумма исковых требований составила 19 360 397,43 руб. Определением Арбитражного суда города Москвы от 10.10.2016 иск принят к производству. Решением Арбитражного суда города Москвы от 26.12.2016 иск удовлетворен в полном объеме.

8) По делу №А40-23531/17-62-220 сумма исковых требований составила 28 436 024,21 руб. Определением Арбитражного суда города Москвы от 14.02.2017 иск принят к производству. Решением Арбитражного суда города Москвы от 04.04.2017 иск удовлетворен в полном объеме.

9) По делу №А40-35913/17-122-240 сумма исковых требований составила 30 548 427,49 руб. Определением Арбитражного суда города Москвы от 02.03.2017 иск принят к производству. Решением Арбитражного суда города Москвы от 07.04.2017 иск удовлетворен в полном объеме.

10) По делу №А40-58080/17-136-203 сумма исковых требований составила 15 320 049,83 руб. Определением Арбитражного суда города Москвы от 03.04.2017 иск принят к производству. Решением АС Москвы от 18.05.2017 иск удовлетворен в полном объеме.

11) По делу №А40-91475/17-180-842 сумма исковых требований составила 12 224 648,49 руб. Определением Арбитражного суда города Москвы от 26.05.2017 иск принят к производству. Решением АС Москвы от 30.06.2017 иск удовлетворен в полном объеме.

12) По делу №А40-133198/17-182-1237 сумма исковых требований составила 31 975 201,10 руб. Определением Арбитражного суда города Москвы от 26.07.2017 иск принят к производству. Решением АС Москвы от 26.09.2017 иск удовлетворен в полном объеме.

13) По делу №А40-162801/17-159-1469 сумма исковых требований составила 25 086 162,25 руб. Определением Арбитражного суда города Москвы от 01.09.2017 иск принят к производству. Решением АС Москвы от 12.10.2017 иск удовлетворен в полном объеме.

14) По делу №А40-184528/17-26-1625 сумма исковых требований составила 4 422 476,62 руб. Решением АС Москвы от 06.12.2017 иск удовлетворен в полном объеме.

15) По делу №А40-242964/17-113-2116 сумма исковых требований составила 15 047 370,25 руб. ПСЗ назначено на 26.02.2018. Решением АС Москвы от 27.02.2018 иск удовлетворен в полном объеме.

16) По делу №А40-31943/18-104-217 сумма исковых требований составила 11 250 886,84 руб. Решением АС Москвы (резолютивная часть оглашена 02.04.2018) иск удовлетворен в полном объеме.

17) По делу №А40-48257/18-176-347 сумма исковых требований составила 6 423 602,76 руб. Определением Арбитражного суда города Москвы от 16.03.2018 иск принят к производству. ПСЗ назначено на 16.05.2018.

ПАО «Мосэнерго» обратилось в Арбитражный суд города Москвы с исковым заявлением к

ОАО «ДЕЗ Обручевского района» о взыскании задолженности по договорам теплоснабжения и процентов по ст.395 ГК РФ в размере 29 963 663,37 руб. Определением Арбитражного суда города Москвы от 30.11.2015 иск принят к производству за номером дела №А40-229106/15-27-1942. Решением АС Москвы от 06.09.2016 иск удовлетворен частично в размере 18 535 638,32 руб. долга и 1 016 370,82 руб. процентов. Во взыскании 5 936 475,12 руб. долга и 2 220 330,22 руб. процентов отказано. До вынесения судебного акта ответчиком частично оплачен долг в размере 3 544 840,43 руб. 07.10.2016 Истцом и 10.10.2016 Ответчиком поданы а/ж в 9ААС. Определением 9ААС от 14.10.2016 а/ж приняты к производству. Постановлением 9ААС от 23.11.2016 решение АС Москвы от 06.09.2016 оставлено без изменения, а/ж Мосэнерго и ОАО «ДЕЗ Обручевского района» - без удовлетворения. Истцом подана к/ж в АС Московского округа на принятые по делу судебные акты. Постановлением АС Московского округа от 23.03.2017 решение АС Москвы от 06.09.2016 и Постановление 9ААС от 23.11.2016 оставлены без изменения, к/ж Мосэнерго без удовлетворения. Определением АС Москвы от 25.04.2017 с Ответчика взыскана госпошлина в размере 112 768,00 руб. (при принятии решения АС Москвы от 06.09.2016 АС Москвы не рассмотрен вопрос распределения расходов по уплате госпошлины). 22.05.2017 Истец предъявил к/ж от 12.05.2017 в ВС РФ на решение АС Москвы от 06.09.2016, Постановление 9ААС от 23.11.2016 и Постановление АС Московского округа от 23.03.2017. Определением Верховного Суда РФ от 06.07.2017 отказано в передаче к/ж для рассмотрения в судебном заседании Судебной коллегии по экономическим спорам Верховного Суда РФ.

ПАО «Мосэнерго» обратилось с исковыми заявлениями к ООО "Тепловые сети Балашихи" (3-е лицо - Администрация г. о. Балашиха):

1) Исковое заявление о взыскании 70 857 399,97 руб. задолженности по договору тепло/энергоснабжения за период 01/14-12/15. Определением АС МО от 29.02.2016 иск принят к производству за номером дела А41-10476/2016. Определением АС МО от 04.05.2016 дело передано по подсудности в АС Москвы. Определением АС Москвы от 27.06.2016 дело принято к производству за номером дела А40-133190/16-83-994. Определением АС Москвы от 08.09.2016 в удовлетворении ходатайств ответчика об оставлении искового заявление без рассмотрения, привлечении третьих лиц и истребовании доказательств отказано. Решением АС Москвы от 22.09.2016 иск удовлетворен в полном объеме. Ответчиком поданы а/ж 17.10.2016 на Определение АС Москвы от 08.09.2016 и 24.10.2016 на Решение АС Москвы от 22.09.2016. Определением 9ААС от 28.10.2016 а/ж приняты к производству. СЗ состоялось 08.11.2016. Постановлением 9ААС от 21.11.2016 прекращено производство по а/ж ответчика на Определение от 08.09.2016 об отказе в привлечении 3-х лиц, Решение АС Москвы от 22.09.2016 оставлено без изменения, а/ж ответчика без удовлетворения. 08.12.2016 Ответчиком подана к/ж. Определением АС Московского от 21.12.2016 принята к производству. Постановлением АС Московского округа от 09.02.2017 решение АС Москвы от 22.09.2016 и постановление 9ААС от 21.11.2016 оставлены без изменения, к/ж Ответчика - без удовлетворения. 20.03.2017 Ответчиком подана к/ж в ВС РФ. Письмом ВС РФ от 04.04.2017 дело истребовано из АС Москвы. Определением ВС РФ от 30.06.2017 Ответчику отказано в передаче кассационной жалобы для рассмотрения в судебном заседании Судебной коллегии по экономическим спорам ВС РФ. 01.02.2017 через канцелярию АС Москвы от Ответчика поступило заявление о рассрочке исполнения судебного акта по делу № А40-133190/16-83-994. Определением АС Москвы от 06.03.2017 заявление принято к рассмотрению. Определением АС Москвы от 18.07.2017 Ответчику отказано в предоставлении рассрочки исполнения судебного акта. Решение исполнено в полном объеме.

2) Исковое заявление о взыскании 18 543 034,13 руб. задолженности за теплоэнергию по договору тепло/энергоснабжения от 01.01.2011 №0601077 за период 01/16-05/16 и 9 014 506,14 руб. неустойки (пени), начисленных на сумму задолженности за период с 01/14 по 05/16, рассчитанных за период с 03.11.2015 по 26.10.2016. Определением АС Москвы от 22.11.2016 иск принят к производству за номером дела № А40-232648/16-118-2075. Определением АС Москвы от 22.02.2017 судом отказано в удовлетворении ходатайства Ответчика о рассмотрении дела с участием арбитражных заседателей. Определением АС Москвы от 13.04.2017 ответчику отказано в приостановлении производства по делу, на определение АС Москвы Ответчиком 22.05.2017 подана а/ж в 9ААС. Определением 9ААС от 07.06.2017 жалоба возвращена ответчику, в связи с тем, что АПК РФ не предусматривает обжалование определения об отказе в приостановлении производства по делу. Решением АС Москвы от 05.07.2017 Ответчику отказано в удовлетворении ходатайства о приостановлении производства по делу до рассмотрения судом дела №А40-27852/17-120-250; Истцу и Ответчика отказано в удовлетворении ходатайств об оставлении иска без рассмотрения в части неустойки; с Ответчика взыскано 18 543 034,13 руб. основного долга, 14 062 141,71 руб. неустойки, а также неустойка за неуплату основного долга за период с 01.07.2017 по день фактической уплаты основного долга по ставке 1/300 ставки рефинансирования ЦБ РФ от суммы долга за каждый день просрочки. Между сторонами подписано мировое

соглашение о предоставлении рассрочки исполнения решения АС Москвы от 05.07.2017 об оплате задолженности, неустойки и гос. пошлины в срок до 28.09.2017. Определением АС Москвы от 22.11.2017 утверждено мировое соглашение. Согласно условиям мирового соглашения Истец отказался от неустойки за неуплату основного долга за период с 01.07.2017 по день фактической уплаты основного долга, взысканной по решению АС Москвы от 05.07.2017, предоставил Ответчику рассрочку об оплате задолженности, неустойки и гос. пошлины в срок до 28.09.2017. Решение АС Москвы от 05.07.2017 не подлежит исполнению. Мировое соглашение исполняется в соответствии с графиком.

3) Исковое заявление о взыскании 12 870 695,63 руб. задолженности за теплоэнергию по договору тепло/энергоснабжения от 01.01.2011 № 0601077 за период 06/16-11/16 и 427 680,40 руб. неустойки (пени), начисленных на сумму задолженности за период с 06/16 по 11/16, рассчитанных за период с 16.07.2016 по 23.01.2017. Определением АС Москвы от 16.02.2017 иск принят к производству за номером дела № А40-27852/17-120-250. Решением АС Москвы от 16.06.2017 иск удовлетворен в полном объеме. 08.08.2017 Ответчиком подано заявление об отказе от а/ж. Определением 9ААС от 19.09.2017 принят отказ Ответчика от а/ж на решение АС Москвы от 16.06.2017. Между сторонами подписано мировое соглашение о предоставлении рассрочки исполнения решения АС Москвы от 26.06.2017 об оплате задолженности, неустойки и гос. пошлины в срок до 28.09.2017. Определением АС Москвы от 04.12.2017 утверждено мировое соглашение. Согласно условиям мирового соглашения Истец отказался от неустойки за неуплату основного долга за период с 24.01.2017 по день фактической уплаты основного долга, взысканной по решению АС Москвы от 16.06.2017, предоставил Ответчику рассрочку об оплате задолженности, неустойки и гос. пошлины в срок до 28.09.2017. Решение АС Москвы от 16.06.2017 не подлежит исполнению. Мировое соглашение исполняется в соответствии с графиком.

4) Исковое заявление о взыскании 16 068 160,60 руб. задолженности за теплоэнергию по договору теплоснабжения от 01.01.2011 № 0601077 за период 12/16-03/17 и процентов по ст. 395 ГК РФ. Определением АС Москвы от 20.06.2017 иск принят к производству за номером дела А40-105756/17-6-995. С учетом принятых судом уточнений в порядке ст. 49 АПК РФ, Истец предъявил к Ответчику требование о взыскании задолженности за тепловую энергию в размере 22 463 370,71 руб. за период с 12/16 по 08/17 и процентов за пользование чужими денежными средствами по ст. 395 ГК РФ в размере 333 898,81 руб. Заключено мировое соглашение. Определением АС Москвы от 25.10.2017 производство по делу прекращено, между сторонами утверждено мировое соглашение. Согласно условиям мирового соглашения Истец предоставил Ответчику рассрочку об оплате задолженности, неустойки и гос. пошлины в срок до 28.09.2017. Мировое соглашение исполняется в соответствии с графиком.

ПАО «Мосэнерго» обратилось в АС Москвы с исковым заявлением к ООО "Бамос трейд" о взыскании задолженности за теплоэнергию по договорам тепло/энергоснабжения и пени на сумму 11 719 421,48 руб. Определением АС Москвы от 26.01.2016 иск принят к производству за номером дела А40-7196/16-68-70. Решением АС Москвы 25.07.2016 иск удовлетворен в полном объеме. 27.07.2016 в АС Москвы подано ходатайство ПАО "Мосэнерго" о рассмотрении вопроса об утверждении подписанного между сторонами мирового соглашения на стадии исполнении решения суда. 16.09.2016 Ответчиком подана а/ж в 9ААС. Определением 9ААС от 13.10.2016 а/ж принята к производству. Постановлением 9ААС от 06.12.2016 решение АС Москвы от 25.07.2016 отменено, производство по делу №А40-7196/16 прекращено в связи с утверждением мирового соглашения по делу на условиях рассрочки уплаты долга. Согласно условиям мирового соглашения, ООО "Бамос трейд" признало требования ПАО «Мосэнерго», а ПАО «Мосэнерго» предоставило Ответчику рассрочку по оплате задолженности за тепловую энергию и процентов до 31.03.2017. В связи с нарушением Ответчиком условий утвержденного постановлением Девятого арбитражного апелляционного суда от 06.12.2016 мирового соглашения и наличием по состоянию на 21.03.2017 просрочки Ответчика перед Истцом в уплате 5 632 631,44 руб. долга, 71 431,42 руб. процентов и 81 597 руб. госпошлины, на основании обращений Главы Управы района Хамовники г. Москвы от 27.02.2017 № ХМ-13-116/7 (вх. № МЭ-2242 от 06.03.2017) и ООО «Бамос Трейд» от 06.03.2017 № 86 (вх. № МЭ-2241 от 06.03.2017) стороны заключили дополнительное мировое соглашение по делу № А40-7196/16-68-70 на условиях предоставления Истцом Ответчику рассрочки по оплате задолженности за тепловую энергию, процентов и госпошлины на срок до 28.02.2018. 12.04.2017 в АС Москвы подано ходатайство об утверждении дополнительного мирового соглашения по делу на условиях продления периода рассрочки уплаты долга. Определением Арбитражного суда города Москвы от 05.06.2017 утверждено дополнительное мировое соглашение по делу, согласно условиям которого ПАО «Мосэнерго» предоставило Ответчику рассрочку по оплате задолженности за тепловую энергию, процентов и суммы госпошлины на срок до 28.02.2018. Мировое соглашение полностью оплачено.

ПАО «Мосэнерго» обращалось в АС Москвы с исковым заявлением к ООО "БизнесТрейд" о взыскании задолженности за теплоэнергию по договорам тепло/энергоснабжения и пени на сумму 16 202 755,02 руб. Определением АС Москвы от 17.02.2016 иск принят к производству за номером дела А40-25940/16-84-226. Решением АС Москвы от 02.06.2016 иск удовлетворен частично, судом взыскана задолженность в размере 15 070 284,93 руб., неустойки в размере 1 307 605,87 руб., во взыскании процентов в размере 23 655,17 руб. отказано. Постановлением 9ААС от 17.08.2016 решение АС Москвы от 02.06.2016 изменено по а/ж Истца, требования ПАО "Мосэнерго" о взыскании 28 604,77 руб. процентов удовлетворены, в удовлетворении а/ж Ответчика отказано.

ПАО «Мосэнерго» обратилось в АС Москвы с исковым заявлением к ГУП г. Москвы «ЭВАЖД» о взыскании задолженности за теплоэнергию по договорам тепло/энергоснабжения и пени на сумму 38 559 758,15 руб. Определением АС Москвы от 28.03.2016 иск принят к производству за номером дела А40-32871/16-85-290. В связи с полной оплатой задолженности, пени и проценты по иску составили 5 402 892,61 руб. Решением АС Москвы от 23.09.2016 в удовлетворении 5 402 892,61 руб. пени и процентов отказано. Постановлением 9ААС от 25.01.2017 Решение АС Москвы от 23.09.2016 оставлено без изменения, а/ж ПАО «Мосэнерго» без удовлетворения. Истцом 20.03.2017 подана к/ж. Определением АС Московского округа от 31.03.2017 к/ж Истца принята к производству. Постановлением Арбитражного суда Московского округа от 29.05.2017 решение Арбитражного суда г. Москвы от 23.09.2016, постановление 9ААС от 25.01.2017 отменены, дело направлено на новое рассмотрение в Арбитражный суд г. Москвы. Определением Арбитражного суда г. Москвы от 21.06.2017 дело принято к производству. ПАО «МОЭК» привлечено к участию в деле в качестве третьего лица. Решением АС Москвы от 09.01.2018 иск удовлетворен частично, с Ответчика взысканы проценты в размере 4 325 103,99 руб. и неустойка в размере 538 894,31 руб. Постановлением 9ААС от 27.03.2018 Решение АС Москвы от 09.01.2018 оставлено без изменения, а/ж Ответчика - без удовлетворения.

АО "НПЦ ГАЗОТУРБОСТРОЕНИЯ "САЛЮТ" обратилось в АС Москвы с заявлением к ПАО «Мосэнерго» об истребовании имущества (трансформатора). Определением АС Москвы от 28.01.2016 иск принят к производству за номером дела А40-1823/16-10-82. Решением АС Москвы от 28.04.2016 в удовлетворении заявления отказано. Постановлением 9ААС от 27.07.2016 (Решение АС Москвы от 28.04.2016 оставлено без изменения, а/ж ответчика - без удовлетворения. Постановлением АС Московского округа от 03.11.2016 решение АС Москвы от 28.04.2016, постановление 9ААС от 27.07.2016 оставлены без изменения, к/ж Ответчика - без удовлетворения. 21.12.2016 ответчиком подана к/ж в ВС РФ. Определением ВС РФ от 21.02.2017 Истцу отказано в передаче к/ж для рассмотрения в судебном заседании Судебной коллегии по экономическим спорам Верховного Суда РФ.

Определением Арбитражного суда города Москвы от 09.11.2015 по делу № А40-194760/15-38-559Б принято к производству заявление ООО «АСК» о признании ООО «Дизаж М» несостоятельным (банкротом). Решением Арбитражного суда города Москвы от 24.11.2015 ООО «Дизаж М» признано несостоятельным (банкротом), в отношении должника открыто конкурсное производство. 25.01.2016 в Арбитражный суд города Москвы подано заявление» ПАО «Мосэнерго о включении в реестр требований кредиторов задолженности за период с июля 2015 по октябрь 2015 в размере 33 109 535,91руб. Определением Арбитражного суда города Москвы от 01.02.2016 требования ПАО «Мосэнерго» приняты к рассмотрению. Определением АС Москвы от 04.05.2016 требования ПАО «Мосэнерго» включены в реестр требований кредиторов должника в полном объеме. Определением АС Москвы от 28.06.2016 конкурсное производство в отношении ООО «Дизаж М» завершено. В ЕГРЮЛ 15.09.2016 внесена запись о ликвидации должника. Определением АС Москвы от 20.09.2016 прекращено производство по жалобам ПАО «МРСК Волги» и ПАО «МРСК Урала» на действия конкурсного управляющего. Прекращено производство по заявлению ПАО «МРСК Волги» о признании недействительными решений, принятых на собрании кредиторов ООО «Дизаж М», состоявшемся 17.12.2015. Определением АС Московского округа от 29.09.2016 приостановлено исполнение определения АС Москвы от 28.06.2016 и постановления 9ААС от 05.09.2016 до окончания производства в АС Московского округа по жалобе ООО «Башкирские распределительные электрические сети». АС Московского округа прекратил производство по кассационной жалобе ООО «Башкирские распределительные электрические сети». Арбитражным судом отменено приостановление исполнения указанных судебных актов, введенное определением АС Московского округа от 29.09.2016 по делу №А40-194760/15.

Департамент городского имущества города Москвы обратился в Арбитражный суд города

Москвы к ПАО «Мосэнерго» о взыскании задолженности и пени на общую сумму 19 950 364,55 руб. по договору аренды земельного участка от 24.01.1997 № М-01-007809, расположенного по адресу: г. Москва, ул. Осипенко, вл. 15, корп. А, Б за период 1 квартал 2013 года по 3 квартал 2015 года. Определением Арбитражного суда города Москвы от 07.04.2016 иск принят к производству за номером № А40-71113/2016-105-607. Департамент городского имущества города Москвы уточнил исковые требования, отказался от взыскания суммы долга в размере 11 935 107,79 руб. в связи с оплатой, уточнил сумму пеней в размере 8 015 256,76 руб. Решением АС Москвы от 14.11.2016 в иске отказано. Постановлением 9ААС от 30.01.2017 решение АС Москвы от 14.11.2016 оставлено в силе, а/ж Департамента городского имущества города без удовлетворения. Департаментом городского имущества города Москвы 30.03.2017 подана к/ж. Постановлением АС Московского округа от 23.05.2017 судебные акты оставлены без изменения, к/ж - без удовлетворения.

Департамент городского имущества города Москвы обратился в Арбитражный суд города Москвы к ПАО «Мосэнерго» о взыскании задолженности и пени на общую сумму 16 035 698,60 руб. по договору аренды земельного участка от 27.03.1996 № М-03-004820, расположенного по адресу: г. Москва, Щелковское шоссе, вл. 71/А за период 1 квартал 2013 года по 4 квартал 2015 года. Определением Арбитражного суда города Москвы от 10.05.2016 иск принят к производству за номером № А40-100259/2016-11-885. Департамент городского имущества города Москвы уточнил исковые требования, отказался от взыскания суммы долга в размере 8 225 904,36 руб. в связи с оплатой, уточнил сумму пеней в размере 8 311 404,09 руб. Решением АС Москвы от 07.10.2016 в иске отказано. Постановлением 9ААС от 26.12.2016 Решение АС Москвы от 07.10.2016 оставлено без изменения, а/ж Департамента городского имущества города Москвы без удовлетворения. Постановлением АС Московского округа от 10.04.2017 судебные акты оставлены без изменения, к/ж - без удовлетворения.

Департамент городского имущества города Москвы обратился в Арбитражный суд города Москвы с исками к ПАО «Мосэнерго»:

1) О взыскании пени на общую сумму 29 276 373,36 руб. по договору аренды земельного участка от 09.07.1996 № М-09-005971, расположенного по адресу: г. Москва, ул. Ижорская, вл. 9, за период 4 квартал 2012 по 30.06.2016. Определением Арбитражного суда города Москвы от 17.11.2016 иск принят к производству за номером № А40-225460/16-135-2036. Решением АС Москвы от 10.03.2017 иск удовлетворен частично, взыскано 7 319 093,34 руб., во взыскании 21 957 280,02 руб. отказано. Истцом и Ответчиком поданы а/ж. Постановлением 9ААС от 13.06.2017 решение АС Москвы от 10.03.2017 оставлено без изменения, а/ж - без удовлетворения. Постановлением АС Московского округа от 28.08.2017 судебные акты оставлены без изменения, к/ж - без удовлетворения.

2) О взыскании пени на общую сумму 41 381 438,60 руб. по договору аренды земельного участка от 22.08.1996 № М-05-006458, расположенного по адресу: г.Москва, Востряковский проезд, вл. 10, промзона «Бирюлево-28А», за период 2 квартал 2006 по 30.06.2016. Определением Арбитражного суда города Москвы от 21.11.2016 иск принят к производству за номером № А40-229361/16-41-2078. Решением АС Москвы от 17.03.2017 иск удовлетворен частично, взыскано 8 313 130,00 руб., во взыскании 33 068 308,60 руб. отказано. Истцом и Ответчиком поданы а/ж. Постановлением 9ААС от 10.07.2017 решение АС Москвы от 17.03.2017 оставлено без изменения, а/ж - без удовлетворения. Постановлением АС Московского округа от 11.10.2017 судебные акты оставлены без изменения, к/ж - без удовлетворения.

3) О взыскании пени на общую сумму 13 437 275,68 руб. по договору аренды земельного участка от 19.11.1996 № М-03-007196, расположенного по адресу: г. Москва, ул. Монтажная, вл. 1/4, за период 2 квартал 2013 по 30.06.2016. Определением АС Москвы от 21.03.2017 иск принят к производству за номером №А40-44908/17-41-425. Решением АС Москвы от 01.06.2017 иск удовлетворен частично, взыскано 12 012 816,41 руб., во взыскании 1 424 459,27 руб. отказано. Ответчиком 03.07.2017 подана а/ж. Постановлением 9ААС от 21.08.2017 решение АС Москвы от 01.06.2017 отменено, в иске отказано в полном объеме.

ПАО «Мосэнерго» обращалось в Арбитражный суд города Москвы с исковыми заявлениями к ФГБУ "ФКП Росреестра" о признании незаконными решений от 16.03.2016 № 77/601/16-19580, от 16.03.2016 № 77/601/16-19582, от 17.03.2016 № 77/601/16-20169 об отказе в осуществлении кадастрового учета объектов недвижимости и обязании осуществить государственный кадастровый учет объектов недвижимости:

1) Сооружение "кабельный тоннель", расположенный по адресу: г. Москва, проезд Проектируемый № 813, вл. 3. Определением Арбитражного суда города Москвы от 22.06.2016 иск принят к производству за номером дела А40-134004/16-72-1102. Решением АС Москвы от

17.10.2016 иск удовлетворен в полном объеме.

2) Нежилое здание реактора ПС 110 кВ № 110 "Рублево", площадью 65,6 кв.м., расположенное по адресу: г. Москва, Рублевское ш., д. 149-Б. Определением Арбитражного суда города Москвы от 16.06.2016 иск принят к производству за номером дела А40-134098/16-176-1161. Решением АС Москвы от 20.09.2016 иск удовлетворен в полном объеме.

3) Нежилое здание трансформатора ПС 110 кВ № 110 "Рублево", площадью 2316,9 кв.м., расположенного по адресу: г. Москва, Рублевское ш., д. 149-Б. Определением Арбитражного суда города Москвы от 01.07.2016 иск принят к производству за номером дела А40-134117/16-17-1193. Решением АС Москвы от 18.11.2016 иск удовлетворен в полном объеме.

Администрация Шатурского муниципального района Московской области обращалось в Арбитражный суд Московской области к ПАО «Мосэнерго» о признании отсутствующим право собственности на земельные участки с КН 50:25:0030124:11, 50:25:0010101:82, расположенные по адресу: Московская область, Шатурский район, АПК «Шатурский». Определением Арбитражного суда Московской области от 21.04.2016 иск принят к производству за номером дела А41-20227/2016. Решением АС МО от 19.10.2016 в удовлетворении иска отказано в полном объеме.

ООО "ЦНИИ-Проектирование жилых и промышленных зданий" обращалось в Арбитражный суд города Москвы к ПАО «Мосэнерго» о взыскании задолженности в размере 47 341 293,2 руб. по договору от 17.11.2009 № 23274-3 возмездного оказания услуги по технологическому присоединению энергопринимающих устройств к распределительному устройству 10кВ ГЭС-1 им. П.Г. Смидовича. Определением Арбитражного суда города Москвы от 19.05.2016 иск принят к производству за номером дела А40-108978/16-37-971. Решением АС Москвы от 07.09.2016 в удовлетворении иска отказано в полном объеме.

ПАО «Мосэнерго» обращалось в Арбитражный суд города Москвы с исковым заявлением к АО «РЭУ» о взыскании задолженности за тепловую энергию, теплоноситель на сумму 133 438 636,71 руб. Определением Арбитражного суда города Москвы от 26.05.2016 исковое заявление принято к производству под номером №А40-117491/16-172-1041. Решением АС Москвы от 29.07.2016 иск удовлетворен в полном объеме.

ПАО «Мосэнерго» обратилось в Арбитражный суд города Москвы с исковым заявлением к ГБУ «ЭВАЖД» о взыскании задолженности за тепловую энергию, теплоноситель на сумму 43 666 333,57 руб. Определением Арбитражного суда города Москвы от 29.06.2016 исковое заявление принято к производству под номером №А40-140272/16-122-1212. Ответчиком погашена сумма задолженности в размере 42 549 237,43 руб. Решением Арбитражного суда города Москвы от 20.10.2016 в удовлетворении иска о взыскании процентов по ст. 395 ГК РФ в размере 1 117 096,14 руб. отказано. Истцом 29.11.2016 подана а/ж. Определением 9ААС от 01.12.2016 а/ж принята к производству. Определением 9ААС от 27.03.2017 Решение АС Москвы от 20.10.2016 отменено, суд перешел к рассмотрению спора по правилам, установленным для рассмотрения дела в суде первой инстанции, к участию в деле привлечено ПАО "МОЭК" в качестве третьего лица, не заявляющего самостоятельных требований относительно предмета спора. Постановлением 9ААС от 20.04.2017 исковые требования относительно взыскания процентов за пользование чужими денежными средствами в порядке ст. 395 ГК РФ в размере 1 117 096,14 руб. удовлетворены в полном объеме. Ответчиком 04.05.2017 подана к/ж. Постановлением АС Московского округа от 05.07.2017 Постановление 9ААС от 20.04.2017 оставлено без изменения, к/ж без удовлетворения. Истцом 20.10.2017 подано заявление в АС Москвы об утверждении мирового соглашения. Определением АС Москвы от 14.11.2017 производство по делу прекращено в связи с подписанием сторонами мирового соглашения о рассрочке уплаты процентов по ст. 395 ГК РФ до 31.12.2017 в размере 1 117 096,14 руб. Мировое соглашение исполнено.

ПАО «Мосэнерго» предъявлены иски в Арбитражный суд города Москвы к ООО «ПРП-ЭНЕРГО» о взыскании задолженности за теплоэнергию по договорам тепло/энергоснабжения и пени:

1. По делу №А40-22961/16-139-203 о взыскании 38 848 613,10 руб. долга и 3 764 152,06 руб. пени. Определением АС Москвы от 12.02.2016 иск принят к производству. Решением АС Москвы от 13.07.2016 иск удовлетворен в полном объеме, с учетом уточнения требований в части уменьшения долга до 37 137 450,19 руб. и увеличения пени до 5 366 700,82 руб. Постановлением 9ААС от 08.09.2016 решение АС Москвы от 13.07.2016 оставлено без изменения, а/ж ответчика - без удовлетворения. Постановлением АС Московского округа от 01.02.2017 решение АС Москвы от

13.07.2016 и Постановление 9ААС от 08.09.2016 оставлены без изменения, а/ж Ответчика без удовлетворения. 30.03.2017 Ответчиком подана к/ж в ВС РФ. Определением ВС РФ от 29.05.2017 ответчику отказано в передаче к/ж для рассмотрения в судебном заседании СКЭС ВС РФ.

2. По делу №А40-22962/16-139-199 о взыскании 41 636 269,47 руб. долга и 3 851 876,49 руб. пени. Определением АС Москвы от 12.02.2016 иск принят к производству. Решением АС Москвы от 13.07.2016 иск удовлетворен в полном объеме, с учетом уточнения требований в части уменьшения долга до 34 035 356,15 руб. долга и увеличения пени до 5 175 710,22 руб. Постановлением 9ААС от 13.09.2016 решение АС Москвы от 13.07.2016 изменено, истцу отказано во взыскании 5 175 710,22 руб. неустойки. Постановлением АС Московского округа от 22.12.2016 Постановление 9ААС от 13.09.2016 оставлено без изменения, к/ж Истца - без удовлетворения.

3. По делу № А40-189667/16-155-1673 о взыскании 52 755 677,87 руб. долга и 2 542 442,00 руб. пени. Определением АС Москвы от 21.09.2016 иск принят к производству. Решением АС Москвы от 02.02.2017 с Ответчика взыскан основной долг в размере 52 755 677,87 руб., во взыскании пени в размере 2 542 442,00 руб. судом отказано. Постановлением 9ААС от 24.04.2017 решение АС Москвы от 02.02.2017 оставлено без изменения, а/ж - без удовлетворения.

4. По делу № А40-189662/16-126-1675 о взыскании 35 520 870,45 руб. долга и 1 633 202,85 руб. пени. Определением АС Москвы от 20.09.2016 иск оставлен без движения до 20.10.2016 для представления истцом дополнительных документов. Истцом подано ходатайство в суд от 19.10.2016 о приобщении к делу дополнительно истребованных доказательств и документов. Определением АС Москвы от 14.11.2016 иск принят к производству. Решением АС Москвы от 02.05.2017 с Ответчика взыскан основной долг в размере 34 148 837,84 руб., во взыскании пени в размере 4 740 688,18 руб. судом отказано. Постановлением 9ААС от 08.08.2017 решение АС Москвы от 02.05.2017 оставлено без изменения, а/ж - без удовлетворения.

5. По делу № А40-27855/17-130-254 о взыскании 12 530 468,13 руб. долга и 405 638,50 руб. пени. Определением АС Москвы от 17.02.2017 иск принят к производству. Решением АС Москвы от 20.04.2017 с Ответчика взыскан основной долг в размере 12 530 468,13 руб., во взыскании пени в размере 405 638,50 руб. судом отказано. Постановлением 9ААС от 19.07.2017 решение АС Москвы от 20.04.2017 оставлено без изменения, а/ж Ответчика - без удовлетворения.

6. По делу № А40-56548/17-29-557 о взыскании 32 184 727,21 руб. долга и 908 841,95 руб. пени. Определением АС Москвы от 03.04.2017 иск принят к производству. Определением АС Москвы от 23.05.2017 дело разделено на 21 самостоятельное производство: А40-56548/17-29-557, А40-56548/17-29-557, А40-95328/17-29-951, А40-95330/17-29-950, А40-95336/17-29-949, А40-95340/17-29-948, А40-95343/17-29-947, А40-95351/17-29-946, А40-95354/17-29-945, А40-95357/17-29-944, А40-95358/17-29-943, А40-95360/17-29-942, А40-95364/17-29-941, А40-95367/17-29-940, А40-95369/17-29-939, А40-95371/17-29-938, А40-95373/17-29-937, А40-95376/17-29-936, А40-95379/17-29-935, А4095384/17-29-934, А4095388/17-29-933, А4095392/17-29-932. Решениями АС Москвы по указанным делам исковые требования удовлетворены в полном объеме.. Ответчиком было подано 21 апелляционная жалоба, по итогам рассмотрения которых Девятый апелляционный арбитражный суд решения оставил без изменения, а апелляционные жалобы ответчика – без удовлетворения.

7. По делу №А40-105755/17-121-966 о взыскании задолженности за теплоэнергию по договору теплоснабжения от 01.09.2013 № 8808450 за период 11/16-02/17 и неустойки в размере 25 116 080,19 руб. Определением АС Москвы от 14.06.2017 иск принят к производству. Решением АС Москвы от 13.07.2017 иск удовлетворен в полном объеме.

8. По делу №А40-151206/17-137-1344 о взыскании 5 464 103,94 руб. задолженности и 139 546,05 руб. пени. Определением АС Москвы от 21.08.2017 иск принят к производству. Решением АС Москвы от 22.09.2017 иск удовлетворен в полном объеме. Постановлением 9ААС от 25.12.2017 решение АС Москвы от 22.09.2017 оставлено без изменения, а/ж без удовлетворения.

9. По делу А40-133243/17-81-1281 о взыскании задолженности в размере 810 294,23 руб. и 78 664,61 руб. пени. Определением АС Москвы от 21.07.2017 иск принят к производству. Решением АС Москвы от 11.09.2017 иск удовлетворен в полном объеме. Постановлением 9ААС от 21.11.2017 решение АС Москвы от 11.09.2017 оставлено без изменения, а/ж без удовлетворения.

10. По делу А40-176669/17-136-1241 о взыскании задолженности в размере 38 128 383,86 руб. и 4 020 319,39 руб. пени. Определением АС Москвы от 02.10.2017 иск принят к производству. Решением АС Москвы от 15.12.2017 иск удовлетворен в полном объеме. Постановлением 9ААС от 17.04.2018 решение АС Москвы от 15.12.2017 оставлено без изменения, а/ж без удовлетворения.

11. По делу А40-10692/18-114 о взыскании задолженности в размере 5 665 695,94 руб. и 499 958,68 руб. пени. Определением АС Москвы от 25.01.2018 иск принят к производству. Решением АС Москвы от 27.03.2018 иск удовлетворен в полном объеме.

ПАО «Мосэнерго» обратилось в Арбитражный суд города Москвы с исковым заявлением к ГБУ г. Москвы «Жилищник района Арбат» о взыскании задолженности за тепловую энергию, теплоноситель на сумму 30 099 711,09 руб. Определением Арбитражного суда города Москвы от

22.08.2016 исковое заявление принято к производству под номером А40-170130/16-162-1530. С учетом произведенного перерасчета, исковые требования заявлены о взыскании: основного долга в размере 13 639 995,81 руб., неустойки (пени) в размере 10 343 049,10 руб., процентов по ст. 395 ГК РФ в размере 52 335,84 руб. Согласно условиям мирового соглашения, Ответчик признал требования Истца в размере 13 639 995,81 руб. основного долга, 2 195 028,34 руб. неустойки (пени) и 70 564,42 руб. процентов по ст. 395 ГК РФ, в связи с чем Истец отказался от исковых требований к Ответчику о взыскании 8 148 020,76 руб. неустойки (пени). Определением АС Москвы от 31.03.2017 производство по делу прекращено в связи с утверждением мирового соглашения по делу. Ответчику предоставлена рассрочка по оплате задолженности в срок до 30.09.2017. Мировое соглашение исполнено в полном объеме.

ПАО «Мосэнерго» обратилось в Арбитражный суд города Москвы с исковым заявлением к ООО «ПИК-Комфорт» о взыскании задолженности за тепловую энергию, теплоноситель на сумму 30 449 498,93 руб. Определением Арбитражного суда города Москвы от 09.09.2016 исковое заявление принято к производству под номером А40-181434/16-96-1624. Решением АС Москвы от 06.02.2017 иск удовлетворен в полном объеме. 27.02.2017 Ответчиком подана а/ж 9ААС. Постановлением 9ААС от 23.06.2017 решение АС Москвы от 06.02.2017 оставлено без изменения, а/ж ответчика – без удовлетворения.

ПАО «Мосэнерго» обратилось в Арбитражный суд города Москвы с исковыми заявлениями к Дзержинскому Муниципальному Унитарному Предприятию "Энерго-коммунальное производственное объединение":

1) О взыскании задолженности за тепловую энергию и пени по договорам теплоснабжения от 01.12.2013 №0205016, от 01.12.2013 №0213002, от 01.12.2015 №0213033 за период 12/15-06/16 в размере 303 580 860,62 руб. Определением АС Москвы от 16.09.2016 иск принят к производству под номером дела А40-187674/16-7-1634. В связи с частичной оплатой задолженности, сумма исковых требований уменьшена до 173 565 875,67 руб. Решением АС Москвы (резолютивная часть оглашена 15.02.2017) иск удовлетворен в полном объеме. Решение изготовлено в полном объеме 08.06.2017. Определением 9ААС от 19.09.2017 принят отказ Ответчика от а/ж на решение АС Москвы от 08.06.2017.

2) О взыскании задолженности за тепловую энергию и пени по договорам теплоснабжения от 01.12.2013 №0205016, от 01.12.2013 №0213002 за период 07/15-10/16 в размере 97 377 833,02 руб. Определением АС Москвы от 02.03.2017 иск принят к производству под номером дела А40-35885/17-122-237. В связи с частичной оплатой задолженности в размере 21 160 409,14 руб., сумма исковых требований уточнена до 73 554 782,79 долга и 2 662 641,09 руб. пени. Решением АС Москвы от 09.06.2017 иск удовлетворен в полном объеме.

3) О взыскании задолженности за тепловую энергию и пени по договорам теплоснабжения от 01.12.2013 №0205016, от 01.12.2013 №0213002 за период 11/16-02/17 в размере 298 249 780,06 руб. Определением АС Москвы от 07.06.2017 иск принят к производству под номером дела А40-101735/17-83-785. В связи с частичной оплатой задолженности, исковые требования уточнены до суммы долга 270 919 470,83 руб., пени в размере 6 532 765,48 руб. Решением АС Москвы от 08.09.2017 иск удовлетворен в полном объеме.

ПАО «Мосэнерго» обратилось в Арбитражный суд города Москвы с исковым заявлением к Департаменту городского имущества г. Москвы с требованием о взыскании неосновательного обогащения в размере 2 787 000 долларов США. Определением АС Москвы от 16.01.2017 иск принят к рассмотрению по делу №А40-3417/17-135-33. В качестве третьего лица привлечено Правительство города Москвы. Решением АС Москвы от 07.06.2017 в иске отказано в полном объеме. 05.07.2017 Мосэнерго подана а/ж. Определением 9ААС от 17.07.2017 а/ж оставлена без движения на срок до 07.08.2017 для представления доказательств уплаты государственной пошлины. Постановлением 9ААС от 26.09.2017 решение АС Москвы от 07.06.2017 отменено, с Ответчика взыскано 2 787 000,00 $. 29.01.2018 Ответчиком в Арбитражный суд Московского округа подана к/ж на постановление 9ААС от 26.09.2017, определением АС Московского округа от 05.02.2018 к/ж Ответчика возвращена заявителю. 14.02.2018 Ответчиком в Арбитражный суд Московского округа повторно подана к/ж на постановление 9ААС от 26.09.2017, определением АС Московского округа от 21.02.2018 к/ж Ответчика возвращена заявителю. 14.03.2018 Ответчиком в АС Московского округа подана к/ж на определение АС Московского округа от 21.02.2018.СЗ состоялось 27.03.2018. Определением АС Московского округа от 27.03.2018 определение АС Московского округа от 21.02.2018 оставлено без изменения, к/ж Ответчика без удовлетворения.

ПАО "Мосэнерго" обратилось в Арбитражный суд города Москвы с исковым заявлением к ДГИ г. Москвы, третьи лица - Префектура ЮАО, Мосгосстройнадзор, ПАО "МОЭСК", ОАО

"Завод РЭТО", Управление Россреестра по Москве с исковым заявлением о признании права собственности на самовольные постройки «подземный склад масла», «центральный тепловой пункт», расположенные по адресу г. Москва, Старокаширское шоссе, д. 4А, стр. 41, 42. Определением АС Москвы от 16.12.2016 по делу №А40-246400/16-35-2147 иск возвращен истцу в связи с несоблюдением претензионного порядка. 16.01.2017 на данное определение подана апелляционная жалоба. Постановлением 9ААС от 22.02.2017 Определение АС Москвы от 16.12.2016 оставлено без изменения, апелляционная жалоба без удовлетворения.

ПАО «Мосэнерго» обратилось в Арбитражный суд Московской области с исковым заявлением к МУП «Энергетик» о взыскании задолженности за тепловую энергию и процентов по ст. 395 ГК РФ на сумму 42 452 333,00 руб. Определением Арбитражного суда Московской области от 05.10.2016 исковое заявление принято к производству под номером №А41-66075/16. Решением АС МО от 16.12.2016 иск удовлетворен в полном объеме. Ответчиком 18.01.2017 подана а/ж. Определением 10ААС от 26.01.2017 а/ж принята к производству. Постановлением 10ААС от 22.02.2017 Решение АС МО от 16.12.2016 оставлено без изменения, а/ж без удовлетворения.

ПАО «Мосэнерго» обращалось в Арбитражный суд города Москвы с исковым заявлением к ООО "УЮТ СЕРВИС" о взыскании задолженности за тепловую энергию, теплоноситель и неустойки на общую сумму 17 345 242,20 руб. Определением Арбитражного суда города Москвы от 19.09.2016 исковое заявление принято к производству под номером А40-189665/16-34-1658. Решением АС Москвы от 30.12.2016 иск удовлетворен в полном объеме.

ПАО «Мосэнерго» обратилось в Арбитражный суд города Москвы с исковыми заявлениями к ООО «Инжтрасс-строй»:

1) О взыскании задолженности за тепловую энергию, теплоноситель и неустойки на общую сумму 24 350 270,28 руб. Определением Арбитражного суда города Москвы от 25.11.2016 исковое заявление принято к производству под номером А40-232633/16-93-2056. В связи с частичной оплатой долга, исковые требования уточнены до суммы долга в размере 21 980 876,82 руб. и пени в размере 2 982 452,17 руб. Решением АС Москвы от 27.04.2017 иск удовлетворен в полном объеме. Постановлением 9ААС от 26.07.2017 решение АС Москвы от 27.04.2017 оставлено без изменения, а/ж без удовлетворения. Ответчиком 14.09.2017 подана кассационная жалоба в АС Московского округа. Определением АС Московского округа от 23.11.2017 к/ж Ответчика принята к производству, СЗ состоялось 29.01.2018. Постановлением АС Московского округа от 30.01.2018 решение АС Москвы от 27.04.2017, постановление 9ААС от 26.07.2017 оставлены без изменения, а/ж Ответчика - без удовлетворения.

2) О взыскании задолженности за теплоэнергию по договорам теплоснабжения № 1114024 от 01.04.2015, № 0213055 от 01.12.2009, № 0213038 от 01.05.2009 и № 0213048 от 01.04.2011 за период 08/16-02/17 и неустойки в размере 20 732 010,26 руб. Определением АС Москвы от 08.06.2017 иск принят к производству за номером дела А40-101888/17-133-964. Определением АС Москвы от 25.09.2017 производство по делу приостановлено, до рассмотрения требований в рамках дела №А40-134540/17-179-184Б (в отношении Ответчика введена процедура наблюдения). Требование ПАО «Мосэнерго» направлено в АС Москвы 03.11.2017. Определением АС Москвы от 16.11.2017 требование принято к производству (будет рассмотрено в следующей процедуре после наблюдения). На момент составления отчета согласно сайту Электронного правосудия судебное заседание по рассмотрению заявления ПАО «Мосэнерго» не назначено.

ПАО «Мосэнерго» обратилось в Арбитражный суд города Москвы к Департаменту городского имущества города Москвы с иском о признании права собственности на нежилое помещение, расположенное по адресу: г. Москва, Бережковская наб., д.12, в порядке приобретательной давности. Определением АС Москвы от 22.12.2016 иск принят к производству за номером № А40-249847/16-155-2215. Решением АС Москвы от 02.05.2017 иск удовлетворен в полном объеме. Решение суда Ответчиком не обжаловалось.

ПАО «Мосэнерго» обратилось в Арбитражный суд города Москвы к АО «Мосгаз» о взыскании неосновательного обогащения на сумму 1 240 267 540,35 руб. за период январь 2012 - декабрь 2015. Определением АС Москвы от 31.01.2017 иск принят к производству за номером дела А40-19202/17-131-209. Определением АС Москвы от 03.10.2017 утверждено мировое соглашение, производство по делу прекращено. Согласно условиям мирового соглашения Мосэнерго отказалось от части требований к Ответчику в размере 607 095 061,03 руб. о взыскания сумм неосновательного обогащения по уплате специальной надбавки, Ответчик в свою очередь обязан в срок до 01.09.2018 выплатить Истцу сумму в размере 512 207 500,00 руб. в связи с применением специальной надбавки по объектам Истца ТЭЦ-22, ТЭЦ-27 за периоды 2012-2014 и 2016 годы.

Сумма в размере 120 964 979,32 руб. в связи с применением специальной надбавки по объектам Истца за период 2015 года оплачивается Истцу в срок до 01.09.2018 при наступлении отлагательного условия: в случае признания регулирующим органом затрат по спецнадбавке экономически необоснованными. Распоряжением Комитета по ценам и тарифам Московской области от 19.12.2017 №308 – р были внесены изменения в распоряжение Комитета по ценам и тарифам Московской области от 18.12.2015 № 167 – р в части установления для ПАО «Мосэнерго» тарифов на тепловую энергию на 2018 год, в соответствии с которым затраты ПАО «Мосэнерго» за 2015 год в части оплаты специальной надбавки по объектам, расположенным на территории Московской области, в размере 120 964 979,32 руб. признаны необоснованными. В связи с этим, отлагательное условие п.4 Мирового соглашения считается наступившим. По условиям Мирового соглашения АО «МОСГАЗ» обязан в срок до 01.09.2018 оплатить сумму в размере 633 172 479,32 руб. за период 2012 – 2016.

ПАО "Мосэнерго" обратилось в Арбитражный суд города Москвы с исковым заявлением к ДГИ г. Москвы, третьи лица - Префектура ЮАО, Мосгосстройнадзор, ПАО "МОЭСК", ОАО "Завод РЭТО", Управление Россреестра по Москве с исковым заявлением о признании права собственности на самовольные постройки «подземный склад масла», «центральный тепловой пункт», расположенные по адресу г. Москва, Старокаширское шоссе, д. 4А, стр. 41, 42. Определением АС Москвы от 22.02.2017иск принят к производству за номером №А40-29691/17-35-275. В ПСЗ привлечено ТУ Росимущество по городу Москве в качестве третьего лица. Решением АС Москвы от 12.05.2017 в иске отказано в полном объеме. 20.06.2017 Мосэнерго подана а/ж. Постановлением 9ААС от 04.09.2017 решение АС Москвы от 12.05.2017 оставлено без изменения, а/ж Мосэнерго без удовлетворения.

ПАО «Мосэнерго» предъявлены иски в Арбитражный суд города Москвы к ГБУ ЭВАЖД о взыскании задолженности за теплоэнергию по договорам тепло/энергоснабжения и процентов:

1. По делу №А40-41219/17-114-393 о взыскании 57 439 080,87 руб. долга и 4 064 917,79 руб. процентов. Определением АС Москвы от 13.03.2017 иск принят к производству. Решением Арбитражного суда г. Москвы от 30.06.2017 иск удовлетворен в полном объеме (с учетом уменьшения долга до 54 439 080,89 руб. и увеличения процентов за пользование чужими денежными средствами до 6 342 175,13 руб.). Постановлением 9ААС от 17.10.2017 утверждено мировое соглашение, производство по делу прекращено. Согласно условиям мирового соглашения, Ответчику предоставлена рассрочка оплаты долга в размере 53 408 045,14 руб., процентов в размере 6 342 175,13 руб. и госпошлины в размере 100 000 руб. на срок до 30.09.2018. Мировое соглашение исполняется в соответствии с графиком.

2. По делу №А40-18928/17-72-174 о взыскании 47 510 622,30 руб. долга и 3 661 241,63 руб. процентов. Определением АС Москвы от 06.02.2017 иск принят к производству. По ходатайству Ответчика к участию в деле в качестве третьего лица привлечено ПАО "МОЭК". В связи с частичной оплатой долга исковые требования уточнены до 41 894 186,64 руб. Решением АС Москвы от 05.07.2017 иск удовлетворен в полном объеме. Постановлением 9ААС от 16.10.2017 утверждено мировое соглашение, производство по делу прекращено. Согласно условиям мирового соглашения, Ответчику предоставлена рассрочка оплаты долга в размере 24 167 127,93 руб., процентов в размере 5 209 598,89 руб. и госпошлины в размере 100 000 руб. на срок до 30.09.2018. Мировое соглашение исполняется в соответствии с графиком.

3. По делу №А40-128570/17 о взыскании 50 074 310,40 руб. долга и 1 389 086,97 руб. процентов. Определением АС Москвы от 19.07.2017 иск принят к производству. Определением АС Москвы (резолютивная часть оглашена 20.10.2017) утверждено мировое соглашение, производство по делу прекращено. Согласно условиям мирового соглашения, Ответчику предоставлена рассрочка оплаты долга в размере 52 302 295,86 руб., процентов в размере 1 389 086,97 руб. и госпошлины в размере 100 000 руб. на срок до 30.09.2018. Мировое соглашение исполняется в соответствии с графиком.

ПАО «МОЭК» предъявлен иск в ТС Газпром к ПАО «Мосэнерго» о признании недействительной сделки зачета, совершенной ПАО «Мосэнерго» путем направления письма от 01.03.2016 № 92-07/2067, применении последствий недействительности сделки зачета, совершенной ПАО «Мосэнерго» путем направления письма от 01.03.2016 № 92-07/2067 и восстановлении задолженности за январь 2016 г. по договору от 26.04.2005 № 6344-46 в размере 65 219 813,02 руб., а также взыскании 65 219 813,02 руб. В свою очередь для совместного рассмотрения с первоначальным иском, ПАО «Мосэнерго» предъявлен в суд встречный иск к ПАО «МОЭК» о взыскании 158 277 849,00 руб. задолженности по договору купли-продажи тепловой энергии от 26.04.2005 № 6345-46 за период 01/14 - 12/16 (с учетом ходатайства Мосэнерго об уточнении цены

встречного иска). Решением ТС Газпром от 22.05.2017 (резолютивная часть оглашена 25.04.2017) утверждено мировое соглашение, арбитраж (третейское разбирательство) прекращен. Согласно условиям мирового соглашения, зачет встречных однородных требований признан несостоявшимся, стороны признали суммы долга по первоначальному и встречному исковым заявлениям. 03.07.2017 ПАО «МОЭК» подано заявление в Арбитражный суд города Москвы о выдаче исполнительного листа на принудительное исполнение решения ТС Газпром от 22.05.2017 № 17/22 (дело №А40-120598/17-52-1104.) Определением АС Москвы от 27.09.2017 выдан исполнительный лист на принудительное исполнение.

Конкурсный управляющий АО "РЭУ" Кацер Е.И. в рамках дела №А40-55638/14-38-58Б о банкротстве должника - АО "РЭУ" обратился в АС Москвы с заявлением о признании сделки, выразившейся в перечислении 04.06.2014 на расчетный счет ПАО «Мосэнерго» денежных средств в размере 28 319 797,31 руб. (во исполнение решения АС Москвы от 19.04.2013 по делу №А40-171169/2012), недействительной и применении последствий ее недействительности. Определением АС Москвы от 13.02.2017 заявление принято к производству (из полученного по почте 27.02.2017 Определения АС Москвы, ПАО "Мосэнерго" узнало о поданном заявлении). По инициативе суда СЗ отложено на 02.03.2018 (дополнительные документы запрошены в ФССП России).

ПАО «Мосэнерго» обратилось в Арбитражный суд города Москвы с исковыми заявлениями к АО "Оборонэнергосбыт" о взыскании задолженности и неустойки по регулируемым договорам купли-продажи э/э и мощности на оптовом рынке, в том числе переданной по договорам цессии:

1) По делу №А40-23523/17-47-228 сумма исковых требований составила 25 019 926,79 руб. Определением Арбитражного суда города Москвы от 13.02.2017 иск принят к производству. Решением Арбитражного суда города Москвы от 29.03.2017 иск удовлетворен в полном объеме.

2) По делу №А40-23506/17-10-217 сумма исковых требований составила 31 762 244,15 руб. Определением Арбитражного суда города Москвы от 13.02.2017 иск принят к производству. Решением Арбитражного суда города Москвы от 14.04.2017 иск удовлетворен в полном объеме.

3) По делу №А40-58068/17-58-521 сумма исковых требований составила 38 715 538,83 руб. Определением Арбитражного суда города Москвы от 06.04.2017 иск принят к производству. Решением Арбитражного суда города Москвы от 16.06.2017 иск удовлетворен в полном объеме.

4) По делу №А40-91472/17-93-848 сумма исковых требований составила 39 091 508,17 руб. Определением Арбитражного суда города Москвы от 25.05.2017 иск принят к производству. Решением Арбитражного суда города Москвы от 24.07.2017 иск удовлетворен в полном объеме.

Арбитражный суд города Москвы 03.11.2015 возбудил производство по делу № А40-205533/15-4-616Б о признании АО "Оборонэнергосбыт" несостоятельным (банкротом). Определением от 15.01.2018 в отношении должника введена процедура наблюдения. Задолженность АО "Оборонэнергосбыт" перед ПАО «Мосэнерго» за период с 11/2015 по настоящее время является текущей.

ПАО «МОЭСК» обратилось в Арбитражный суд города Москвы с иском к ПАО «Мосэнерго о взыскании неосновательного обогащения в размере 15 449 001,53 руб., процентов по ст. 395 ГК РФ в размере 82 218,32 руб. по договору технологического присоединения о 21.12.2006 № 9829-48. Определением Арбитражного суда города Москвы от 23.06.2017 иск принят к производству за номером № А40-105338/17-104-764. Решением АС Москвы от 21.09.2017 иск удовлетворен в полном объеме. Постановлением 9ААС от 21.12.2017 решение АС Москвы от 21.09.2017 оставлено без изменений.

ПАО «Мосэнерго» обратилось в Арбитражный суд города Москвы с заявлениям к Управлению Росреестра по г. Москве о признании незаконным решения Управления Росреестра по г. Москве от 23.03.2017 о приостановлении государственной регистрации права собственности на объект недвижимого имущества - сооружение электроэнергетики, кабельный тоннель электроподстанции №и 593 «Дубровская» по адресу: г. Москва, Проектируемый проезд № 813, вл. 3 с кадастровым номером 77:04:0004029:8724. Определением Арбитражного суда города Москвы от 23.06.2017 иск принят к производству по делу № А40-110289/17-16-652. Решением АС Москвы от 26.01.2018 иск удовлетворен в полном объеме. 01.03.2018 Управлением Росреестра по г. Москве в 9ААС подана а/ж, определением 9ААС от 05.04.2018 а/ж оставлена без движения до 07.05.2018.

ПАО «Мосэнерго» обратилось в Арбитражный суд Московской области с исковым заявлением к МУП «Энергетик» о взыскании задолженности за теплоэнергию и пени по договору энергоснабжения от 01.11.2009 № 1950500 за период 01/17-03.2017 в размере 25 047 965,86 руб. Определением Арбитражного суда Московской области от 13.06.2017 иск принят к производству за номером дела № А41-43950/2017. В связи с частичной оплатой задолженности исковые требования уточнены до 21 588 399,86 руб. долга, 1 292 995,35 руб. пени. Решением АС МО от 01.09.2017 иск удовлетворен в полном объеме. Ответчиком 06.10.2017 подана а/ж. Определением 10ААС от 15.01.2018 принят отказ МУП Павлово-Посадского муниципального района Московской области «Энергетик» от а/ж, производство по а/ж прекращено.

ПАО «Мосэнерго» обратилось в Арбитражный суд города Москвы о взыскании задолженности и пени по договорам энергоснабжения от 01.02.2011 №№ 0213001, 0213004, 0213006; от 01.03.2011 №№ 0213016, № 0213028; от 01.01.2011 № 0213059; от 01.02.2015 № 0213066; от 01.10.2012 № 8401753; от 18.04.2016 № 8801753 за период 07/15-02/17 в размере 186 830 937,18 руб. Определением АС Москвы от 05.05.2017 иск принят к производству за номером дела А40-81077/17-145-739. В связи с перерасчетом суммы пени, исковые требования уточнены до 189 840 333,97 руб. Решением АС Москвы от 11.07.2017 иск удовлетворен в полном объеме. Постановлением 9ААС от 15.09.2017 решение АС Москвы от 11.07.2017 оставлено без изменения, а/ж - без удовлетворения. Постановлением АС Московского округа от 20.12.2017 Постановление 9ААС от 15.09.2017, Решение АС Москвы от 11.07.2017 оставлены без изменения, к/ж Ответчика - без удовлетворения.

ПАО «Мосэнерго» обратилось в Арбитражный суд города Москвы к КП «МЭД» о взыскании задолженности за оказанные услуги по договору от 08.02.2017 № 2G-00/17-429 на сумму 50 937 636,74 руб. за период Февраль 2017 - Июль 2017. Определением АС Москвы от 21.11.2017 иск принят к производству за номером дела А40-206405/2017-2-1341. С целью мирного урегулирования спора сторонами СЗ отложено на 29.05.2018.

ПАО «Мосэнерго» обратилось в Арбитражный суд города Москвы с заявлением о признании недействительным решения МИ ФНС по КН №4 (доначисление с учетом недоимки, пени, штрафов 3 716 291 397 руб.). Определением АС Москвы от 26.10.2016 заявление принято к производству (дело № А40-214170/16-108-1865). ПСЗ состоялось 13.12.2016. Судебное заседание состоялось 16.01.2017. СЗ откладывалось на 09.02.2017, 06.03.2017, 07.04.2017, 19.04.2017 по инициативе суда для подготовки документов для проведения экспертизы, направлению запросов в экспертные учреждения. СЗ отложено на 22.05.2017 для направления судом запросов в экспертные учреждения. 07.07.2017 состоялось СЗ, на котором суд назначил проведение экспертизы, поручив ее проведение ФГБОУ ВО «РАНХиГС», предложенной Мосэнерго. Определением АС Москвы от 29.08.2017 срок проведения экспертизы продлен до 10.10.2017. СЗ назначено на 19.10.2017. Определением АС Москвы от 19.10.2017 СЗ отложено на 30.11.2017. Определением АС Москвы от 30.11.2017 СЗ отложено на 02.03.2018. Определением АС Москвы от 02.03.2018 СЗ отложено на 26.03.2018.Определением АС Москвы от 26.03.2018 СЗ отложено на 29.05.2018.

ПАО «Мосэнерго» обратилось в Арбитражный суд города Москвы с исковым заявлением к ОАО «Росипподромы» о взыскании задолженности за тепловую энергию, теплоноситель на сумму 9 436 495,75 руб. и процентов за пользование чужими денежными средствами в размере 1 093 087,65 руб. Определением Арбитражного суда города Москвы от 23.01.2017 исковое заявление принято к производству за номером №А40-11600/1/16-66. Решением Арбитражного суда города Москвы от 20.07.2017 с ответчика взыскана сумма задолженности в размере 9 436 495,75 руб. и процентов за пользование чужими денежными средствами в размере 1 084 269,99 руб. Ответчиком 29.01.2018 подано заявление в АС Москвы об утверждении мирового соглашения. Определением АС Москвы от 28.02.2018 производство по делу прекращено в связи с подписанием сторонами мирового соглашения о рассрочке уплаты основного долга и процентов по ст. 395 ГК РФ до 15.08.2022 в размере 10 520 765,74 руб.

ПАО «Мосэнерго» обратилось в Арбитражный суд города Москвы с исковыми заявлениями к ПАО «Владимирэнергосбыт» о взыскании задолженности и неустойки по регулируемым договорам купли-продажи э/э и мощности на оптовом рынке, в том числе переданной по договорам цессии:

1) По делу №А40-154758/17-31-1378 сумма исковых требований составила 13 906 517,46 руб. Решением Арбитражного суда города Москвы от 11.12.2017 иск удовлетворен в полном объеме. Постановлением 9ААС от 14.02.2017 Решение АС Москвы от 11.12.2017 оставлено без изменения, а/ж без удовлетворения.

2) По делу №А40-154755/17-142-1297 сумма исковых требований составила 2 631 017,61 руб. Решением Арбитражного суда города Москвы от 11.12.2017 иск удовлетворен в полном объеме. Постановлением 9ААС от 22.02.2017 Решение АС Москвы от 11.12.2017 оставлено без изменения, а/ж без удовлетворения.

3) По делу №А40-207500/17-55-1754 сумма исковых требований составила 17 322 260,28 руб. Решением Арбитражного суда города Москвы от 20.12.2017 иск удовлетворен в полном объеме. Постановлением 9ААС от 05.03.2018 Решение АС Москвы от 20.12.2017 оставлено без изменения, а/ж без удовлетворения.

4) По делу №А40-201253/17-16-1247 сумма исковых требований составила 20 351 920,59 руб. Решением Арбитражного суда города Москвы от 15.03.2018 иск удовлетворен в полном объеме.

5) По делу №А40-201156/17-162-1617 сумма исковых требований составила 19 304 136,26 руб. Решением Арбитражного суда города Москвы от 22.01.2018 иск удовлетворен в полном объеме. Постановлением 9ААС от 05.04.2018 Решение АС Москвы от 22.01.2018 оставлено без изменения, а/ж без удовлетворения.

Конкурсный управляющий АО «Славянка», в рамках дела №А40-209505/2014 о банкротстве должника - АО «Славянка», подал заявление в Арбитражный суд г. Москвы о признании недействительными сделок, выразившихся в перечислении на расчетный счет ПАО «Мосэнерго» денежных средств в общем размере 28 551 464,53 руб. (в счет погашения задолженности по договорам энергоснабжения в горячей воде), и применении последствий их недействительности:

1). Определением Арбитражного суда г. Москвы от 31.08.2017 заявление конкурсного управляющего удовлетворено, сделка на сумму 1 048 389, 30 руб. признана недействительной. Постановлением 9ААС от 12.12.2017 Определение АС Москвы от 31.08.2017 оставлено без изменения, апелляционная жалоба Мосэнерго без удовлетворения. Постановлением Арбитражного суда Московского округа от 03.04.2018 определение АС Москвы от 31.08.2017 и постановление 9ААС от 12.12.2017 оставлены без изменения, кассационная жалоба Мосэнерго без удовлетворения.

2). Определением Арбитражного суда г. Москвы от 31.08.2017 заявление конкурсного управляющего удовлетворено, сделка на сумму 4 259 045,89 руб. признана недействительной. Постановлением 9ААС от 12.12.2017 Определение АС Москвы от 31.08.2017 оставлено без изменения, апелляционная жалоба Мосэнерго без удовлетворения. Постановлением Арбитражного суда Московского округа от 03.04.2018 определение АС Москвы от 31.08.2017 и постановление 9ААС от 12.12.2017 оставлены без изменения, кассационная жалоба Мосэнерго без удовлетворения.

3). Определением Арбитражного суда г. Москвы от 31.08.2017 заявление конкурсного управляющего удовлетворено, сделка на сумму 2 379 226 руб. признана недействительной. Постановлением 9ААС от 12.12.2017 Определение АС Москвы от 31.08.2017 оставлено без изменения, апелляционная жалоба Мосэнерго без удовлетворения. Постановлением Арбитражного суда Московского округа от 09.04.2018 определение АС Москвы от 31.08.2017 и постановление 9ААС от 12.12.2017 оставлены без изменения, кассационная жалоба Мосэнерго без удовлетворения.

4). Определением Арбитражного суда г. Москвы от 27.03.2018 (объявлена резолютивная часть) заявление конкурсного управляющего удовлетворено, сделка на сумму 585 926,10 руб. признана недействительной. Мосэнерго подана апелляционная жалоба. На момент составления отчета согласно сайту Электронного правосудия судебное заседание по рассмотрению апелляционной жалобы в 9ААС не назначено.

5). Определением Арбитражного суда г. Москвы от 27.03.2018 (объявлена резолютивная часть) заявление конкурсного управляющего удовлетворено, сделка на сумму 1 275 800,89 руб. признана недействительной. Мосэнерго подана апелляционная жалоба. На момент составления отчета согласно сайту Электронного правосудия судебное заседание по рассмотрению апелляционной жалобы в 9ААС не назначено.

6). Определением Арбитражного суда г. Москвы от 27.03.2018 (объявлена резолютивная часть) заявление конкурсного управляющего удовлетворено, сделка на сумму 1 119 773,67 руб. признана недействительной. Мосэнерго подана апелляционная жалоба. На момент составления отчета согласно сайту Электронного правосудия судебное заседание по рассмотрению апелляционной жалобы в 9ААС не назначено.

7). Определением Арбитражного суда г. Москвы от 27.03.2018 (объявлена резолютивная часть) заявление конкурсного управляющего удовлетворено, сделка на сумму 2 345 614,49 руб. признана недействительной. Мосэнерго подана апелляционная жалоба. На момент составления

отчета согласно сайту Электронного правосудия судебное заседание по рассмотрению апелляционной жалобы в 9ААС не назначено.

8). Определением Арбитражного суда г. Москвы от 27.03.2018 (объявлена резолютивная часть) заявление конкурсного управляющего удовлетворено, сделка на сумму 1 242 300,22 руб. признана недействительной. Мосэнерго подана апелляционная жалоба. На момент составления отчета согласно сайту Электронного правосудия судебное заседание по рассмотрению апелляционной жалобы в 9ААС не назначено.

9). Определением Арбитражного суда г. Москвы от 27.03.2018 (объявлена резолютивная часть) заявление конкурсного управляющего удовлетворено, сделка на сумму 1 571 668,31 руб. признана недействительной. Мосэнерго подана апелляционная жалоба. На момент составления отчета согласно сайту Электронного правосудия судебное заседание по рассмотрению апелляционной жалобы в 9ААС не назначено.

10). Определением Арбитражного суда г. Москвы от 27.03.2018 (объявлена резолютивная часть) заявление конкурсного управляющего удовлетворено, сделка на сумму 1 736 853,40 руб. признана недействительной. Мосэнерго подана апелляционная жалоба. На момент составления отчета согласно сайту Электронного правосудия судебное заседание по рассмотрению апелляционной жалобы в 9ААС не назначено.

11). Определением Арбитражного суда г. Москвы от 27.03.2018 (объявлена резолютивная часть) заявление конкурсного управляющего удовлетворено, сделка на сумму 1 162 485,53 руб. признана недействительной. Мосэнерго подана апелляционная жалоба. На момент составления отчета согласно сайту Электронного правосудия судебное заседание по рассмотрению апелляционной жалобы в 9ААС не назначено.

12). Определением Арбитражного суда г. Москвы от 24.04.2018 (объявлена резолютивная часть) заявление конкурсного управляющего удовлетворено, сделка на сумму 2 744 476,02 руб. признана недействительной.

13). Определением Арбитражного суда г. Москвы от 24.04.2018 (объявлена резолютивная часть) заявление конкурсного управляющего удовлетворено, сделка на сумму 2 299 304,48 руб. признана недействительной.

14). Определением Арбитражного суда г. Москвы от 24.04.2018 (объявлена резолютивная часть) заявление конкурсного управляющего удовлетворено, сделка на сумму 2 381 308,47 руб. признана недействительной.

15). Определением Арбитражного суда г. Москвы от 24.04.2018 (объявлена резолютивная часть) заявление конкурсного управляющего удовлетворено, сделка на сумму 281 596,85 руб. признана недействительной.

16). Определением Арбитражного суда г. Москвы от 24.04.2018 (объявлена резолютивная часть) заявление конкурсного управляющего удовлетворено, сделка на сумму 707 649,11 руб. признана недействительной.

17). Определением Арбитражного суда г. Москвы от 24.04.2018 (объявлена резолютивная часть) заявление конкурсного управляющего удовлетворено, сделка на сумму 481 898,18 руб. признана недействительной.

18). Определением Арбитражного суда г. Москвы от 24.04.2018 (объявлена резолютивная часть) заявление конкурсного управляющего удовлетворено, сделка на сумму 208 862,41 руб. признана недействительной.

19). Заявление конкурсного управляющего АО «Славянка» о признании сделки на сумму 782 285,21 руб. недействительной, и применении последствий ее недействительности назначено на 17.07.2018.

Конкурсный управляющий ООО «Орехово-Зуевская Теплосеть», в рамках дела №А41-52146/2015 о банкротстве должника - ООО «Орехово-Зуевская Теплосеть», подал заявление в Арбитражный суд г. Москвы о признании недействительной сделки, выразившейся в перечислении на расчетный счет ПАО «Мосэнерго» денежных средств в размере 127 121 419,21 руб. (в счет погашения задолженности по договорам энергоснабжения в горячей воде), и применении последствий ее недействительности. Судебное заседание, состоявшееся 03.04.2018, отложено на 15.05.2018.

ПАО «Мосэнерго» обратилось в Арбитражный суд города Москвы с иском к Департаменту городского имущества города Москвы с иском о взыскании неосновательного обогащения в размере 636 703 747,98 руб., представляющего собой переплату за период с 01.03.2015 по 31.12.2017 по договорам аренды земельных участков №М-01-045137 от 21.07.2014, №М-07-014911 от 30.08.1999, №М-03-507182 от 30.12.2005, №М-03-007196 от 19.11.1996, №М-04-002685 от 20.07.1995, №М-04-003069 от 06.10.1995, №М-04-507732 от 20.09.2005, №М-05-005787 от 24.06.1996, №М-05-507443 от 19.12.2005, №М-05-006458 от 22.08.1996, №М-06-009424 от 24.07.1997,

№М-06-018566 от 31.05.2002, №М-07-010187 от 28.10.1997, №М-08-007246 от 21.11.1996, №М-08-010382 от 28.11.1997, №М-08-506677 от 21.12.2005, №М-09-002219 от 10.05.1995, №М-09-005971 от 09.07.1996, №М-04-003990 от 15.01.1996, №М-04-032535 от 31.01.2007, №М-04-500542 от 14.12.1995, №М-05-021904 от 28.04.2004, №М-04-015273 от 21.10.1999, №М-03-005066 от 18.04.1996, №М-07-002956 от 28.08.1995, №М-04-049230 от 06.07.2016, №М-05-015122 от 18.04.2017, №М-05-014582 от 04.07.2016, №М-06-016786 от 20.07.2016, №М-05-017880 от 05.04.2016, №М-05-018784 от 10.06.2015, №М-07-034702 от 25.08.2015, №М-07-009267 от 25.08.2015, №М-07-018511 от 20.08.2015, №М-07-008203 от 12.04.2017, №М-01-042681 от 11.04.2017, №М-02-049873 от 17.11.2016. внесении изменения в договоры аренды земельных участков. Определением Арбитражного суда города Москвы от 09.04.2018 по делу № А40-70373/18-54-346 исковое заявление оставлено без движения на срок до 11.05.2018.

Раздел VIII. Дополнительные сведения об эмитенте и о размещенных им эмиссионных ценных бумагах

8.1. Дополнительные сведения об эмитенте

8.1.1. Сведения о размере, структуре уставного капитала эмитента

Размер уставного капитала эмитента на дату окончания отчетного квартала, руб.: ***39 749 359 700***

Обыкновенные акции

Общая номинальная стоимость: ***39 749 359 700***

Размер доли в УК, %: ***100***

Привилегированные

Общая номинальная стоимость: ***0***

Размер доли в УК, %: ***0***

Указывается информация о соответствии величины уставного капитала, приведенной в настоящем пункте, учредительным документам эмитента:
В соответствиис п. 7.1 ст. 7 Устава ПАО «Мосэнерго» уставный капитал Общества, составляющий 39 749 359 700 (Тридцать девять миллиардов семьсот сорок девять миллионов триста пятьдесят девять тысяч семьсот) рублей, разделен на 39 749 359 700 (Тридцать девять миллиардов семьсот сорок девять миллионов триста пятьдесят девять тысяч семьсот) обыкновенных именных акций номинальной стоимостью 1 (Один) рубль каждая. Величина уставного капитала ПАО «Мосэнерго» соответствует величине, установленной Уставом Общества.
Часть акций эмитента обращается за пределами Российской Федерации посредством обращения в соответствии с иностранным правом ценных бумаг иностранных эмитентов, удостоверяющих права в отношении указанных акций эмитента.

Организовано обращение акций эмитента за пределами Российской Федерации посредством обращения депозитарных ценных бумаг (ценных бумаг иностранного эмитента, удостоверяющих права в отношении указанных акций российского эмитента)

Категории (типы) акций, обращение которых организовано за пределами Российской Федерации

Вид ценной бумаги: ***акции***

Категория акций: ***обыкновенные***

Доля акций, обращение которых организовано за пределами Российской Федерации, от общего количества акций соответствующей категории (типа): ***1.501***

Иностранный эмитент, ценные бумаги которого удостоверяют права в отношении акций эмитента данной категории (типа)

Полное фирменное наименование: ***«Бэнк оф Нью-Йорк Мэлон» (The Bank of New York Mellon)***

Место нахождения: ***США, штат Нью-Йорк, Нью-Йорк, 10286, Уолл стрит, 1 (One Wall street, New York, New York 10286, USA)***

Краткое описание программы (типа программы) выпуска депозитарных ценных бумаг иностранного эмитента, удостоверяющих права в отношении акций соответствующей категории (типа):
эмитент имеет спонсируемую программу АДР I-го уровня, которая учреждена и поддерживается в соответствии с правилом 144-А и регулированием «S».
Соотношение АДР к обыкновенным акциям эмитента составляет 1:50

Сведения о получении разрешения Банка России и (или) уполномоченного органа государственной власти (уполномоченного государственного органа) Российской Федерации на размещение и (или) организацию обращения акций эмитента соответствующей категории (типа) за пределами Российской Федерации:
на момент оформления программы АДР разрешение не требовалось

Наименование иностранного организатора торговли (организаторов торговли), через которого

обращаются акции эмитента (депозитарные ценные бумаги, удостоверяющие права в отношении акций эмитента) (если такое обращение существует):
Внебиржевой рынок Европы и США, торговая система в Нью-Йорке «Pink OTC Markets», в Лондоне «SEAQ International», Франкфуртская фондовая биржа

Иные сведения об организации обращения акций эмитента за пределами Российской Федерации, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:
В рамках реорганизации ОАО РАО «ЕЭС России» 9 июля 2008 года была открыта программа глобальных депозитарных расписок на акции эмитента в соответствии с правилом 144-А и регулированием S. Банком – депозитарием выступил The Bank of New York Mellon.
Соотношение ГДР к акциям эмитента: 1 ГДР = 50 акций.
24 июня 2008 года было получено разрешение ФСФР России на обращение до 20% обыкновенных именных акций эмитента за пределами Российской Федерации.

8.1.2. Сведения об изменении размера уставного капитала эмитента

Изменений размера УК за данный период не было

8.1.3. Сведения о порядке созыва и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента

Наименование высшего органа управления эмитента: ***Общее собрание акционеров***

Порядок уведомления акционеров (участников) о проведении собрания (заседания) высшего органа управления эмитента:

Сообщение о проведении Общего собрания акционеров Общества должно быть сделано не позднее, чем за 20 (Двадцать) дней до даты его проведения, а сообщение о проведении годового Общего собрания акционеров Общества или о проведении Общего собрания акционеров Общества, повестка дня которого содержит вопрос о реорганизации Общества, – не позднее чем за 30 (Тридцать) дней до даты его проведения.

В указанные сроки сообщение о проведении Общего собрания акционеров размещается на сайте Общества в сети Интернет www.mosenergo.ru.

В случае, если зарегистрированным в реестре акционеров Общества лицом является номинальный держатель акций, сообщение о проведении Общего собрания акционеров, а также информация (материалы), подлежащая предоставлению лицам, имеющим право на участие в Общем собрании акционеров, при подготовке к проведению Общего собрания акционеров направляется в электронной форме (в форме электронных документов, подписанных электронной подписью) номинальному держателю акций в сроки, установленные законодательством Российской Федерации.

В случае, если повестка дня внеочередного Общего собрания акционеров Общества содержит вопрос об избрании членов Совета директоров или о реорганизации Общества в форме слияния, выделения или разделения и вопрос об избрании Совета директоров Общества, создаваемого путем реорганизации в форме слияния, выделения или разделения – сообщение о проведении внеочередного Общего собрания акционеров должно быть сделано не позднее чем за 50 (Пятьдесят) дней до даты его проведения.

Бюллетени для голосования по вопросам повестки дня направляются письмом по адресу, указанному в списке лиц, имеющих право на участие в Общем собрании акционеров, либо вручаются под роспись каждому лицу, указанному в списке лиц, имеющих право на участие в Общем собрании акционеров, либо направляются в виде электронного сообщения по указанному в реестре акционеров Общества адресу электронной почты соответствующего лица, указанного в списке лиц, имеющих право на участие в Общем собрании акционеров, не позднее, чем за 20 (Двадцать) дней до даты проведения Общего собрания акционеров. Способ направления бюллетеней определяется Советом директоров при подготовке к Общему собранию акционеров.

Лица (органы), которые вправе созывать (требовать проведения) внеочередного собрания (заседания) высшего органа управления эмитента, а также порядок направления (предъявления) таких требований:
Внеочередное Общее собрание акционеров проводится по решению Совета директоров Общества на основании его собственной инициативы, требования ревизионной комиссии Общества, аудитора Общества, а также акционеров (акционера), являющихся владельцами не менее чем 10 процентов голосующих акций общества на дату предъявления требования.

Требование о проведении внеочередного Общего собрания акционеров должно содержать информацию, предусмотренную статьей 55 Федерального закона «Об акционерных обществах». На предложение о выдвижении кандидатов в органы Общества, избираемые Общим собранием акционеров, содержащееся в требовании о проведении внеочередного Общего собрания акционеров, распространяются требования статьи 53 Федерального закона «Об акционерных обществах».

Порядок определения даты проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента:
Дату проведения Общего собрания акционеров определяет Совет директоров. Общество обязано ежегодно проводить годовое Общее собрание акционеров в срок не ранее чем через два месяца и не позднее чем через шесть месяцев после окончания финансового года. Внеочередное Общее собрание акционеров созывается и проводится в порядке и сроки, установленные статьей 55 Федерального закона «Об акционерных обществах».

Лица, которые вправе вносить предложения в повестку дня собрания (заседания) высшего органа управления эмитента, а также порядок внесения таких предложений:
Акционеры (акционер), являющиеся в совокупности владельцами не менее чем 2 процентов голосующих акций Общества, вправе внести вопросы в повестку дня годового Общего собрания акционеров Общества и выдвинуть кандидатов в Совет директоров Общества и Ревизионную комиссию Общества, число которых не может превышать количественный состав соответствующего органа. Такие предложения должны поступить в Общество не позднее чем через 75 (Семьдесят пять) дней после окончания отчетного года.

Предложение о внесении вопросов в повестку дня годового Общего собрания акционеров и предложение о выдвижении кандидатов в органы Общества, избираемые Общим собранием акционеров, должно содержать информацию, предусмотренную статьей 53 Федерального закона «Об акционерных обществах».

Внеочередное Общее собрание акционеров проводится по решению Совета директоров Общества на основании его собственной инициативы, требования ревизионной комиссии Общества, аудитора Общества, а также акционеров (акционера), являющихся владельцами не менее чем 10 процентов голосующих акций общества на дату предъявления требования. Требование о проведении внеочередного Общего собрания акционеров должно содержать информацию, предусмотренную статьей 55 Федерального закона «Об акционерных обществах».

Лица, которые вправе ознакомиться с информацией (материалами), предоставляемой (предоставляемыми) для подготовки и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента, а также порядок ознакомления с такой информацией (материалами):
Информация (материалы) по вопросам повестки дня Общего собрания акционеров Общества в течение 20 (Двадцати) дней, а в случае проведения Общего собрания акционеров Общества, повестка дня которого содержит вопрос о реорганизации Общества, в течение 30 (Тридцати) дней до даты проведения Общего собрания акционеров должна быть доступна лицам, имеющим право на участие в Общем собрании акционеров, для ознакомления в помещении исполнительного органа Общества и иных местах, адреса которых указываются в сообщении о проведении Общего собрания акционеров Общества. Указанная информация (материалы) также размещается на сайте Общества в сети Интернет www.mosenergo.ru в срок не позднее 20 (Двадцати) дней, а в случае проведения Общего собрания акционеров Общества, повестка дня которого содержит вопрос о реорганизации Общества, не позднее 30 (Тридцати) дней до даты проведения Общего собрания акционеров.

Указанная информация (материалы) должна быть доступна лицам, принимающим участие в Общем собрании акционеров, во время его проведения.

В случае, если зарегистрированным в реестре акционеров Общества лицом является номинальный держатель акций, сообщение о проведении Общего собрания акционеров, а также информация (материалы), подлежащая предоставлению лицам, имеющим право на участие в Общем собрании акционеров, при подготовке к проведению Общего собрания акционеров направляется в электронной форме (в форме электронных документов, подписанных электронной подписью) номинальному держателю акций в сроки, установленные законодательством Российской Федерации.

Порядок оглашения (доведения до сведения акционеров (участников) эмитента) решений, принятых высшим органом управления эмитента, а также итогов голосования:
Решения, принятые Общим собранием акционеров, и итоги голосования могут оглашаться на Общем собрании акционеров, в ходе которого проводилось голосование, а также должны доводиться до сведения лиц, включенных в список лиц, имеющих право на участие в Общем собрании акционеров, в форме отчета об итогах голосования в порядке, предусмотренном для сообщения о проведении Общего собрания акционеров, не позднее четырех рабочих дней после даты закрытия Общего собрания акционеров или даты окончания приема бюллетеней при проведении Общего собрания акционеров в форме заочного голосования.

В случае, если на дату определения (фиксации) лиц, имеющих право на участие в Общем собрании акционеров, зарегистрированным в реестре акционеров Общества лицом являлся номинальный держатель акций, информация, содержащаяся в отчете об итогах голосования, предоставляется

номинальному держателю акций в соответствии с правилами законодательства Российской Федерации о ценных бумагах для предоставления информации и материалов лицам, осуществляющим права по ценным бумагам.

8.1.4. Сведения о коммерческих организациях, в которых эмитент владеет не менее чем пятью процентами уставного капитала либо не менее чем пятью процентами обыкновенных акций

Список коммерческих организаций, в которых эмитент на дату окончания последнего отчетного квартала владеет не менее чем пятью процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) либо не менее чем пятью процентами обыкновенных акций

1. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «Центральный ремонтно-механический завод»

Сокращенное фирменное наименование: ***ООО «ЦРМЗ»***

Место нахождения

109428 Россия, г. Москва, Рязанский проспект 10

ИНН: ***7721678652***

ОГРН: ***1097746740740***

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: ***100%***

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: ***0%***

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: ***0%***

2. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «Теплоснабжающая компания Мосэнерго»

Сокращенное фирменное наименование: ***ООО «ТСК Мосэнерго»***

Место нахождения

119619 Россия, г. Москва, Терёшково 3

ИНН: ***7729698690***

ОГРН: ***5117746022257***

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: ***22.51%***

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: ***0%***

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: ***0%***

3. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «ТЭЦ-17 Ступино»

Сокращенное фирменное наименование: ***ООО «ТЭЦ-17 Ступино»***

Место нахождения

142800 Россия, Московская область, г. Ступино, Фрунзе, владение 19.

ИНН: ***5045051163***

ОГРН: ***1125045000673***

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: ***100%***

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: ***0%***

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: ***0%***

4. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «ГАЗЭКС-Менеджмент»

Сокращенное фирменное наименование: ***ООО «ГАЗЭКС-Менеджмент»***

Место нахождения

143421 Россия, Московская область, Красногорский район, 26 км. Автодороги «Балтия» комплекс ООО «ВегаЛайн» стр. 3

ИНН: ***6626013286***

ОГРН: ***1026601606954***

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: ***33.3%***

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: ***0%***

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: ***0%***

5. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «Инженерно-технический центр»

Сокращенное фирменное наименование: ***ООО «ИТЦ»***

Место нахождения

119526 Россия, г. Москва, проспект Вернадского 101 корп. 3

ИНН: ***7729730600***

ОГРН: ***1137746044798***

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: ***15.2%***

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: ***0%***

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: ***0%***

6. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «Мосэнергопроект»

Сокращенное фирменное наименование: ***ООО «МЭП»***

Место нахождения

105066 Российская Федерация, г. Москва, Спартаковская, д. 2А, стр. 2

ИНН: ***9701038827***

ОГРН: ***1167746418707***

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: ***100%***

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: ***0%***

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: ***0%***

8.1.5. Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом

Указанные сделки в течение данного периода не совершались

8.1.6. Сведения о кредитных рейтингах эмитента

В случае присвоения эмитенту и (или) ценным бумагам эмитента кредитного рейтинга (рейтингов) по каждому из известных эмитенту кредитных рейтингов за последний завершенный отчетный год, а также за период с даты начала текущего года до даты окончания отчетного квартала указываются

Объект присвоения рейтинга: ***эмитент***

Организация, присвоившая кредитный рейтинг

Полное фирменное наименование: ***Частная компания с ограниченной ответственностью «Стэндард энд Пурс Кредит Маркет Сервисез Юроп Лимитед» (Standard & Poor's Credit Market Services Europe Ltd.)***

Сокращенное фирменное наименование: ***S&P CMS Europe***

Место нахождения: ***125009, г. Москва, ул. Воздвиженка, д. 4/7, к. 2, Деловой центр «Моховая»***

Описание методики присвоения кредитного рейтинга или адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга:
Кредитный рейтинг эмитентов складывается из анализа бизнеса, финансового профиля, страновых рисков, структуры отрасли и перспектив её роста, конкурентных преимуществ компании, системы регулирования, менеджмента, стратегии.
Анализ финансового профиля включает финансовую политику, прибыльность, денежные потоки, структуру капитала, ликвидность и производится на основе исследования финансовой отчетности компаний, расчета коэффициентов и финансового прогнозирования.
Основной упор в финансовом анализе делается на денежные потоки, коэффициенты покрытия

долга и процентов денежными потоками или средствами от операций, а также на ликвидность. Показатели достаточности капитала и прибыльности играют менее важную роль для компаний с монопольным положением, которые в состоянии рассчитывать на поддержку региональных властей.
Более подробные сведения о методике присвоения кредитных рейтингов агентством Standard & Poor's представлены на российском сайте этого агентства по адресу: http://www.standardandpoors.com.

Значение кредитного рейтинга на дату окончания отчетного квартала: ***BB+ (Позитивный) (Долгосрочный международный рейтинг в иностранной и национальной валюте)***

История изменения значений кредитного рейтинга за последний завершенный финансовый год, предшествующий дате окончания отчетного квартала, а также за период с даты начала текущего года до даты окончания отчетного квартала, с указанием значения кредитного рейтинга и даты присвоения (изменения) значения кредитного рейтинга

Дата присвоения	Значения кредитного рейтинга
27.06.2016	BB+ (Негативный) (Долгосрочный международный рейтинг в иностранной валюте)
27.06.2016	BB+ (Негативный) (Долгосрочный международный рейтинг в национальной валюте)
27.06.2016	ruAA+ (Долгосрочный рейтинг по национальной шкале)
20.09.2016	BB+ (Стабильный) (Долгосрочный международный рейтинг в иностранной валюте)
20.09.2016	BB+ (Стабильный) (Долгосрочный международный рейтинг в национальной валюте)
20.09.2016	ruAA+ (Долгосрочный рейтинг по национальной шкале)
21.06.2017	BB+ (Позитивный) (Долгосрочный международный рейтинг в иностранной валюте)
21.06.2017	BB+ (Позитивный) (Долгосрочный международный рейтинг в национальной валюте)

Объект присвоения рейтинга: ***эмитент***

Организация, присвоившая кредитный рейтинг

Полное фирменное наименование: ***«Фитч Рейтингз СНГ Лтд» (Fitch Ratings CIS Ltd.)***

Сокращенное фирменное наименование: ***Fitch Ratings***

Место нахождения: ***115054 Москва ул. Валовая, д. 26, Бизнес-центр «ЛайтХаус»***

Описание методики присвоения кредитного рейтинга или адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга:
Кредитные рейтинги Fitch представляют собой мнение об относительной способности эмитента выполнять свои финансовые обязательства, такие как выплата процентов, выплата дивидендов по привилегированным акциям, погашение основной суммы долга, урегулирование страховых убытков и выполнение контрагентских обязательств. Кредитные рейтинги используются инвесторами для оценки возвратности вложенных ими средств в соответствии с условиями, на которых были сделаны инвестиции. Кредитные рейтинги Fitch охватывают корпоративных, суверенных (включая межгосударственные и субнациональные образования), финансовых, банковских и страховых эмитентов, муниципальные и прочие структуры в рамках государственных финансов, а также ценные бумаги и другие обязательства, которые выпускают такие эмитенты, и, наконец, инструменты структурированного финансирования, обеспеченные дебиторской задолженностью или другими финансовыми активами.
Кредитные рейтинги Fitch не оценивают напрямую какие-либо риски, за исключением кредитных рисков. В частности, рейтинги не оценивают риски снижения рыночной стоимости рейтингуемой ценной бумаги вследствие изменения процентных ставок, ликвидности или других рыночных факторов. Однако что касается обязательств по выплатам по рейтингуемым обязательствам, рыночные риски могут рассматриваться в той степени, в которой это влияет на способность эмитента проводить необходимые выплаты. Рейтинги не отражают рыночный риск в плане его влияния на размер или условия обязательств по выплатам (например, в случае облигаций, привязанных к индексам).
Более подробные сведения о методике присвоения кредитных рейтингов представлены на российском сайте этого агентства по адресу: http:// www.fitchratings.ru.

Значение кредитного рейтинга на дату окончания отчетного квартала: ***долгосрочные рейтинги РДЭ в иностранной и национальной валюте на уровне «BBB-» (Стабильный), краткосрочный РДЭ в иностранной валюте «F3».***

История изменения значений кредитного рейтинга за последний завершенный финансовый год, предшествующий дате окончания отчетного квартала, а также за период с даты начала текущего года до даты окончания отчетного квартала, с указанием значения кредитного рейтинга и даты присвоения (изменения) значения кредитного рейтинга

Дата присвоения	Значения кредитного рейтинга
12.12.2016	BBB- (Стабильный) (Долгосрочный рейтинг в иностранной и национальной валюте)
12.12.2016	F3 (Краткосрочный рейтинг в иностранной валюте)
11.12.2017	BBB- (Стабильный) (Долгосрочный рейтинг в иностранной и национальной валюте)
11.12.2017	F3 (Краткосрочный рейтинг в иностранной валюте)

8.2. Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента

Категория акций: ***обыкновенные***

Номинальная стоимость каждой акции (руб.): ***1***

Количество акций, находящихся в обращении (количество акций, которые размещены и не являются погашенными): ***39 749 359 700***

Количество дополнительных акций, которые могут быть размещены или находятся в процессе размещения (количество акций дополнительного выпуска, государственная регистрация которого осуществлена, но в отношении которого не осуществлена государственная регистрация отчета об итогах дополнительного выпуска или не представлено уведомление об итогах дополнительного выпуска в случае, если в соответствии с Федеральным законом «О рынке ценных бумаг» государственная регистрация отчета об итогах дополнительного выпуска акций не осуществляется): ***0***

Количество объявленных акций: ***16 477 961***

Количество акций, поступивших в распоряжение (находящихся на балансе) эмитента: ***140 229 451***

Количество дополнительных акций, которые могут быть размещены в результате конвертации размещенных ценных бумаг, конвертируемых в акции, или в результате исполнения обязательств по опционам эмитента: ***0***

Выпуски акций данной категории (типа):

Дата государственной регистрации	Государственный регистрационный номер выпуска
27.04.1993	1-01-00085-A

Права, предоставляемые акциями их владельцам:
В соответствии с Уставом ПАО «Мосэнерго» акционеры – владельцы обыкновенных акций Общества имеют право:
• участвовать лично или через представителей в Общем собрании акционеров Общества с правом голоса по всем вопросам его компетенции;
• вносить предложения в повестку дня общего собрания в порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации и Уставом;
• получать информацию о деятельности Общества и знакомиться с документами Общества в соответствии со статьей 91 Федерального закона «Об акционерных обществах», иными нормативными правовыми актами и Уставом;
• получать дивиденды, объявленные Обществом;
• преимущественного приобретения размещаемых посредством подписки дополнительных акций и эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в акции, в количестве, пропорциональном количеству принадлежащих им обыкновенных акций, в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации;
• в случае ликвидации Общества получать часть его имущества;
• на основании договора с Обществом в целях финансирования и поддержания деятельности

Общества в любое время вносить в имущество Общества безвозмездные вклады в денежной или иной форме, которые не увеличивают уставный капитал Общества и не изменяют номинальную стоимость акций;
• осуществлять иные права, предусмотренные законодательством Российской Федерации и Уставом.
Акционеры (акционер), владеющие в совокупности десятью и более процентами уставного капитала Общества, имеют право требовать проведения отдельных аудиторских проверок деятельности Общества аудитором Общества.

Иные сведения об акциях, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:
В соответствии с распоряжением ФКЦБ России от 17.06.2003 № 03-1132/р осуществлено объединение дополнительных выпусков эмиссионных ценных бумаг Общества, в результате которого аннулированы присвоенные ранее государственные регистрационные номера, выпускам акций Общества был присвоен государственный регистрационный номер 1-01-00085-А от 17.06.2003
Сведения о регистрационных номерах выпусков до объединения:

I выпуск:
Дата регистрации: 27.04.1993
Регистрационный номер: 73-1-«П»-1074
Орган, осуществивший государственную регистрацию: Финансовые органы

II выпуск:
Дата регистрации: 10.06.1994
Регистрационный номер: 73-1-3242
Орган, осуществивший государственную регистрацию: Финансовые органы

III выпуск:
Дата регистрации: 27.04.1998
Регистрационный номер: 1-03-00085-А
Орган, осуществивший государственную регистрацию: ФКЦБ России

IV выпуск:
Дата регистрации: 31.05.1999
Регистрационный номер: 1-04-00085-А
Орган, осуществивший государственную регистрацию: ФКЦБ России

Объединение выпусков:
Дата регистрации: 17.06.2003
Регистрационный номер: 1-01-00085-А
Орган, осуществивший государственную регистрацию: ФКЦБ России

8.3. Сведения о предыдущих выпусках эмиссионных ценных бумаг эмитента, за исключением акций эмитента

8.3.1. Сведения о выпусках, все ценные бумаги которых погашены

Вид ценной бумаги: ***облигации***

Форма ценной бумаги: ***документарные на предъявителя***

Серия: ***02***

неконвертируемые процентные документарные облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии 02

Государственный регистрационный номер выпуска: ***4-03-00085-А***

Дата государственной регистрации выпуска: ***26.01.2006***

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: ***ФСФР России***

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: ***Нет***

Количество ценных бумаг выпуска: ***5 000 000***

Номинальная стоимость каждой ценной бумаги выпуска, руб.: ***1 000***

Объем выпуска по номинальной стоимости: ***5 000 000 000***

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: ***18.02.2016***

Основание для погашения ценных бумаг выпуска: ***исполнение обязательств по ценным бумагам***

8.3.2. Сведения о выпусках, ценные бумаги которых не являются погашенными

Указанных выпусков нет

8.4. Сведения о лице (лицах), предоставившем (предоставивших) обеспечение по облигациям эмитента с обеспечением, а также об обеспечении, предоставленном по облигациям эмитента с обеспечением

Эмитент не регистрировал проспект облигаций с обеспечением, допуск к организованным торгам биржевых облигаций с обеспечением не осуществлялся

8.4.1. Дополнительные сведения об ипотечном покрытии по облигациям эмитента с ипотечным покрытием

Эмитент не размещал облигации с ипотечным покрытием, обязательства по которым еще не исполнены

8.4.2. Дополнительные сведения о залоговом обеспечении денежными требованиями по облигациям эмитента с залоговым обеспечением денежными требованиями

Эмитент не размещал облигации с залоговым обеспечением денежными требованиями, обязательства по которым еще не исполнены

8.5. Сведения об организациях, осуществляющих учет прав на эмиссионные ценные бумаги эмитента

Сведения о регистраторе

Полное фирменное наименование: ***Акционерное общество «Специализированный регистратор – Держатель реестров акционеров газовой промышленности»***

Сокращенное фирменное наименование: ***АО «ДРАГА»***

Место нахождения: ***117420, г. Москва, ул. Новочерёмушкинская, 71/32***

ИНН: ***7704011964***

ОГРН: ***1037739162240***

Данные о лицензии на осуществление деятельности по ведению реестра владельцев ценных бумаг

Номер: ***10-000-1-00291***

Дата выдачи: ***26.12.2003***

Дата окончания действия:

Бессрочная

Наименование органа, выдавшего лицензию: ***ФКЦБ (ФСФР) России***

Дата, с которой регистратор осуществляет ведение реестра владельцев ценных бумаг эмитента: ***11.02.2009***

8.6. Сведения о законодательных актах, регулирующих вопросы импорта и экспорта капитала, которые могут повлиять на выплату дивидендов, процентов и других платежей нерезидентам

- Федеральный закон РФ от 10.12.2003 № 173-ФЗ «О валютном регулировании и валютном контроле»;
- «Налоговый кодекс Российской Федерации, часть I» от 31.07.1998 № 146-ФЗ;
- «Налоговый кодекс Российской Федерации, часть II» от 05.08.2000 № 117-ФЗ;-

Инструкция Банка России от 16.08.2017 № 181-И «О порядке представления резидентами и нерезидентами уполномоченным банкам подтверждающих документов и информации при осуществлении валютных операций, о единых формах учета и отчетности по валютным операциям, порядке и сроках их представления».

- Письмо МНС РФ от 04.09.2003 № СА-6-04/942@ «О налогообложении дивидендов»;
- Положение ЦБР от 04.05.2005 № 269-П «Об открытии Банком России банковских счетов нерезидентов в валюте Российской Федерации и проведении операций по указанным счетам»;
- Федеральный закон от 09.07.1999 № 160-ФЗ «Об иностранных инвестициях в Российской Федерации»;
- Федеральный закон от 25.02.1999 № 39-ФЗ «Об инвестиционной деятельности в Российской Федерации, осуществляемой в форме капитальных вложений»;
- Федеральный закон от 07.08.2001 № 115-ФЗ «О противодействии легализации (отмыванию) доходов, полученных преступным путем, и финансированию терроризма»;
- Указ Президента РФ от 10.06.1994 N 1184 «О совершенствовании работы банковской системы Российской Федерации»;
- Письмо ФСФР России от 22.03.2007 № 07-ОВ-03/5724 «Об оплате акций иностранной валютой»;
- Информационное письмо ЦБ РФ от 31.03.2005 № 31 «Вопросы, связанные с применением Федерального закона от 10.12.2003 № 173-ФЗ «О валютном регулировании и валютном контроле» и нормативных актов Банка России»;
- Международные договоры Российской Федерации по вопросам избежания двойного налогообложения;

Иные нормативные правовые акты Российской Федерации.

8.7. Сведения об объявленных (начисленных) и (или) о выплаченных дивидендах по акциям эмитента, а также о доходах по облигациям эмитента

8.7.1. Сведения об объявленных и выплаченных дивидендах по акциям эмитента

Информация за пять последних завершенных отчетных лет либо за каждый завершенный отчетный год, если эмитент осуществляет свою деятельность менее пяти лет, а также за период с даты начала текущего года до даты окончания отчетного квартала

Наименование показателя	Значение показателя за соответствующий отчетный период - 2012г., полный год
Категория акций, для привилегированных акций – тип	обыкновенные
Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов, дата принятия такого решения, дата составления и номер протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято такое решение	Общее собрание акционеров (участников), 05.06.2013, протокол от 07.06.2013 №1
Размер объявленных дивидендов в расчете на одну акцию, руб.	0.03
Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.	1 188 273 907
Дата, на которую определяются (определялись) лица, имеющие (имевшие) право на получение дивидендов	23.04.2013
Отчетный период (год, квартал), за который (по итогам которого) выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды	2012г., полный год
Срок (дата) выплаты объявленных дивидендов	в течение 60 дней со дня принятия решения о выплате дивидендов

Форма выплаты объявленных дивидендов (денежные средства, иное имущество)	денежная форма
Источник выплаты объявленных дивидендов (чистая прибыль отчетного года, нераспределенная чистая прибыль прошлых лет, специальный фонд)	Чистая прибыль отчетного года
Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %	15.3
Общий размер выплаченных дивидендов по акциям данной категории (типа), руб.	1 175 087 654
Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %	98.9
В случае если объявленные дивиденды не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме – причины невыплаты объявленных дивидендов	В связи с истечением срока выплаты дивидендов по результатам деятельности эмитента за 2012 год в соответствии с п. 9 ст. 42 Федерального закона от 26.12.1995 № 208-ФЗ « Об акционерных обществах» выплата указанных дивидендов с 06.06.2016 прекращена. Дивиденды в сумме 13 186 253 руб. востребованы не были.
Иные сведения об объявленных и (или) выплаченных дивидендах, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	

Наименование показателя	Значение показателя за соответствующий отчетный период - 2013г., полный год
Категория акций, для привилегированных акций – тип	обыкновенные
Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов, дата принятия такого решения, дата составления и номер протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято такое решение	Общее собрание акционеров (участников), 04.06.2014, протокол от 09.06.2014 №1
Размер объявленных дивидендов в расчете на одну акцию, руб.	0.04
Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.	1 584 365 210
Дата, на которую определяются (определялись) лица, имеющие (имевшие) право на получение дивидендов	16.06.2014
Отчетный период (год, квартал), за который (по итогам которого) выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды	2013г., полный год
Срок (дата) выплаты объявленных дивидендов	Срок выплаты дивидендов номинальному держателю и являющемуся профессиональным участником рынка ценных бумаг доверительному управляющему, которые зарегистрированы в реестре акционеров, до 30.06.2014, а другим зарегистрированным в реестре акционеров лицам до 21.07.2014
Форма выплаты объявленных дивидендов (денежные средства, иное имущество)	денежная форма
Источник выплаты объявленных дивидендов (чистая прибыль отчетного года, нераспределенная чистая прибыль прошлых	Чистая прибыль отчетного года

лет, специальный фонд)	
Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %	19.7
Общий размер выплаченных дивидендов по акциям данной категории (типа), руб.	1 577 166 890
Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %	99.5
В случае если объявленные дивиденды не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме – причины невыплаты объявленных дивидендов	В связи с истечением срока выплаты дивидендов по результатам деятельности эмитента за 2013 год в соответствии с п.9 ст. 42 Федерального закона от 26.12.1995 № 208-ФЗ "Об акционерных обществах" выплата указанных дивидендов с 05.06.2017 прекращена. Дивиденды в сумме 7 198 320 руб. востребованы не были.
Иные сведения об объявленных и (или) выплаченных дивидендах, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	

Наименование показателя	Значение показателя за соответствующий отчетный период - 2014г., полный год
Категория акций, для привилегированных акций – тип	обыкновенные
Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов, дата принятия такого решения, дата составления и номер протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято такое решение	Общее собрание акционеров (участников), 10.06.2015, протокол от 15.06.2015 №2
Размер объявленных дивидендов в расчете на одну акцию, руб.	0.01
Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.	396 091 303
Дата, на которую определяются (определялись) лица, имеющие (имевшие) право на получение дивидендов	24.06.2015
Отчетный период (год, квартал), за который (по итогам которого) выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды	2014г., полный год
Срок (дата) выплаты объявленных дивидендов	Срок выплаты дивидендов номинальному держателю и являющемуся профессиональным участником рынка ценных бумаг доверительному управляющему, которые зарегистрированы в реестре акционеров, - не позднее 08.07.2015, а другим зарегистрированным в реестре акционеров лицам – не позднее 29.07.2015
Форма выплаты объявленных дивидендов (денежные средства, иное имущество)	денежная форма
Источник выплаты объявленных дивидендов (чистая прибыль отчетного года, нераспределенная чистая прибыль прошлых лет, специальный фонд)	Чистая прибыль отчетного года
Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %	28.2

Общий размер выплаченных дивидендов по акциям данной категории (типа), руб.	394 249 714
Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %	99.5
В случае если объявленные дивиденды не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме – причины невыплаты объявленных дивидендов	По состоянию на 31.03.2018 дивиденды в сумме 1 841 589 руб. не востребованы лицами, имеющими право получения дивидендов по итогам деятельности эмитента за 2014 год.
Иные сведения об объявленных и (или) выплаченных дивидендах, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	

Наименование показателя	Значение показателя за соответствующий отчетный период - 2015г., полный год
Категория акций, для привилегированных акций – тип	обыкновенные
Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов, дата принятия такого решения, дата составления и номер протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято такое решение	Общее собрание акционеров (участников), 31.05.2016, протокол от 03.06.2016 №1/2016
Размер объявленных дивидендов в расчете на одну акцию, руб.	0.05665
Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.	2 243 857 228
Дата, на которую определяются (определялись) лица, имеющие (имевшие) право на получение дивидендов	17.06.2016
Отчетный период (год, квартал), за который (по итогам которого) выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды	2015г., полный год
Срок (дата) выплаты объявленных дивидендов	Срок выплаты дивидендов номинальному держателю и являющемуся профессиональным участником рынка ценных бумаг доверительному управляющему, которые зарегистрированы в реестре акционеров, - не позднее 01.07.2016, а другим зарегистрированным в реестре акционеров лицам – не позднее 22.07.2016
Форма выплаты объявленных дивидендов (денежные средства, иное имущество)	денежная форма
Источник выплаты объявленных дивидендов (чистая прибыль отчетного года, нераспределенная чистая прибыль прошлых лет, специальный фонд)	Чистая прибыль отчетного года
Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %	35,0
Общий размер выплаченных дивидендов по акциям данной категории (типа), руб.	2 234 095 148
Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %	99,6
В случае если объявленные дивиденды не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме – причины невыплаты объявленных дивидендов	По состоянию на 31.03.2018, дивиденды в сумме 9 762 080 руб. не востребованы лицами, имеющими право получения

	дивидендов по итогам деятельности эмитента за 2015 год.
Иные сведения об объявленных и (или) выплаченных дивидендах, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	

Наименование показателя	Значение показателя за соответствующий отчетный период - 2016г., полный год
Категория акций, для привилегированных акций – тип	обыкновенные
Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов, дата принятия такого решения, дата составления и номер протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято такое решение	Общее собрание акционеров (участников), 31.05.2017, протокол от 05.06.2016 №1/2017
Размер объявленных дивидендов в расчете на одну акцию, руб.	0.08482
Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.	3 359 646 428
Дата, на которую определяются (определялись) лица, имеющие (имевшие) право на получение дивидендов	14.06.2017
Отчетный период (год, квартал), за который (по итогам которого) выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды	2016г., полный год
Срок (дата) выплаты объявленных дивидендов	Срок выплаты дивидендов номинальному держателю и являющемуся профессиональным участником рынка ценных бумаг доверительному управляющему, которые зарегистрированы в реестре акционеров, - не позднее 28.06.2017, а другим зарегистрированным в реестре акционеров лицам – не позднее 19.07.2017
Форма выплаты объявленных дивидендов (денежные средства, иное имущество)	денежная форма
Источник выплаты объявленных дивидендов (чистая прибыль отчетного года, нераспределенная чистая прибыль прошлых лет, специальный фонд)	Чистая прибыль отчетного года
Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %	30,4
Общий размер выплаченных дивидендов по акциям данной категории (типа), руб.	3 344 301 462
Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %	99,5
В случае если объявленные дивиденды не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме – причины невыплаты объявленных дивидендов	По состоянию на 31.03.2018, дивиденды в сумме 15 344 966 рублей не востребованы лицами, имеющими право получения дивидендов по итогам деятельности эмитента за 2016 год.
Иные сведения об объявленных и (или) выплаченных дивидендах, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	

8.7.2. Сведения о начисленных и выплаченных доходах по облигациям эмитента

Указывается информация по каждому выпуску облигаций, по которым за пять последних завершенных отчетных лет, а если эмитент осуществляет свою деятельность менее пяти лет – за каждый завершенный отчетный год, а также за период с даты начала текущего года до даты окончания отчетного квартала, выплачивался доход.

Вид ценной бумаги: ***облигации***

Форма ценной бумаги: ***документарные на предъявителя***

Серия: ***02***

неконвертируемые процентные документарные на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии 02

Государственный регистрационный номер выпуска: ***4-03-00085-A***

Дата государственной регистрации выпуска: ***26.01.2006***

Количество облигаций выпуска, шт.: ***5 000 000***

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: ***1 000***

Объем выпуска по номинальной стоимости: ***5 000 000 000***

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:
Количество ценных бумаг, подлежавших размещению: 5 000 000 штук
Количество размещенных ценных бумаг: 5 000 000 штук
Выплаты купонного дохода по облигациям серии 02:

Номер купонного платежа	Период, за который осуществлялась выплата	Дата платежа	Процентная ставка	Сумма на 1 облигацию, руб.	Общая сумма выплат, руб.	Форма выплаты
1	02.03.06-31.08.06	31 августа 2006	7,65%	38,15	190 750 000	Денежные средства
2	31.08.06-01.03.07	1 марта 2007	7,65%	38,15	190 750 000	Денежные средства
3	01.03.07-30.08.07	30 августа 2007	7,65%	38,15	190 750 000	Денежные средства
4	30.08.07-28.02.08	28 февраля 2008	7,65%	38,15	190 750 000	Денежные средства
досрочное погашение части облигаций*		6 июня 2008	***		218 602 733,52	Денежные средства
5	28.02.08-28.08.08	28 августа 2008	7,65%	38,15	182 468 169,10	Денежные средства
6	28.08.08-26.02.09	26 февраля 2009	7,65%	38,15	182 468 169,10	Денежные средства
7	26.02.08-27.08.09	27 августа 2009	7,65%	38.15	182 468 169,10	Денежные средства
8	27.08.09-25.02.10	25 февраля 2010	7,65%	38.15	182 468 169,10	Денежные средства
9	25.02.10-26.08.10	26 августа 2010	7,65%	38.15	182 468 169,10	Денежные средства
10	26.08.10-24.02.11	24 февраля 2011	7,65%	38.15	182 468 169,10	Денежные средства
11	24.02.11-25.08.11	25 августа 2011	7,65%	38.15	182 468 169,10	Денежные средства
12	25.08.11-24.02.12	24 февраля 2012	7,65%	38.15	182 468 169,10	Денежные средства
досрочное		27 февраля	***		4 311 995 267,31	Денежные

Номер купонного платежа	Период, за который осуществлялась выплата	Дата платежа	Процентная ставка	Сумма на 1 облигацию, руб.	Общая сумма выплат, руб.	Форма выплаты
погашение части облигаций**		2012				средства
13	24.02.12–23.08.12	23 августа 2012	1%	4.99	2 352 251,07	Денежные средства
14	23.08.12-21.02.13	21 февраля 2013	1%	4.99	2 352 251,07	Денежные средства
досрочное погашение части облигаций**		25 февраля 2013	***		366 431 491,80	Денежные средства
15	21.02.13–23.08.13	23 августа 2013	8,25%	41,14	4 331 671,74	Денежные средства
16	24.08.14–20.02.14	20 февраля 2014	8,25%	41,14	4 326 382,74	Денежные средства
17	21.02.14–21.08.14	21 августа 2014	8,25%	41,14	4 326 489,74	Денежные средства
18	21.08.14–18.02.15	19 февраля 2015	8,25%	41,14	4 322 013,74	Денежные средства
19	19.02.15–19.08.15	20 августа 2015	8,25%	41,14	4 327 719,74	Денежные средства
20	19.08.15-18.02.16	18 февраля 2016	8,25%	41,14	4 324 238,74	Денежные средства
Погашение номинальной стоимости облигаций		18 февраля 2016	-	-	105 291 000,00	Денежные средства

* Досрочное погашение облигаций, предъявленных кредиторами - владельцами облигаций ОАО «Мосэнерго», поступивших в Общество в результате принятия внеочередным общим собранием акционеров ОАО «Мосэнерго» решения о реорганизации в форме присоединения к нему ОАО «Мосэнерго Холдинг».

** В соответствии с п. 10.1 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 9.1.2 Проспекта ценных бумаг

*** Погашение облигаций производилось по цене, равной сумме номинальной стоимости облигации и накопленного купонного дохода по облигациям, рассчитанного на дату исполнения обязательств по досрочному погашению облигаций в порядке, установленном п. 15 Решения о выпуске ценных бумаг – облигаций серии 02.
Все выплаты были произведены своевременно.

Вид ценной бумаги: ***облигации***

Форма ценной бумаги: ***документарные на предъявителя***

Серия: ***03***

документарные неконвертируемые процентные на предъявителя с обязательным централизованным хранением, серии 03, с возможностью досрочного погашения по требованию их владельцев

Государственный регистрационный номер выпуска: ***4-04-00085-A***

Дата государственной регистрации выпуска: ***12.12.2008***

Количество облигаций выпуска, шт.: ***5 000 000***

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: ***1 000***

Объем выпуска по номинальной стоимости: ***5 000 000 000***

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:
Количество ценных бумаг, подлежавших размещению: 5 000 000 штук
Количество размещенных ценных бумаг: 5 000 000 штук

Выплаты купонного дохода по облигациям серии 03:

Номер купонного платежа	Период, за который осуществлялась выплата	Дата платежа	Процентная ставка	Сумма на 1 облигацию, руб.	Общая сумма выплат, руб.	Форма выплаты
1	04.12.09 -04.06.10	04 июня 2010	10,25%	51,11	255 550 000	Денежные средства
2	04.06.10 -03.12.10	03 декабря 2010	10,25%	51,11	255 550 000	Денежные средства
3	03.12.10 -03.06.11	03 июня 2011	10,25%	51,11	255 550 000	Денежные средства
4	03.06.11 -02.12.11	02 декабря 2011	10,25%	51,11	255 550 000	Денежные средства
5	02.12.11 -01.06.12	01 июня 2012	10,25%	51,11	255 550 000	Денежные средства
6	01.06.12 -30.11.12	30 ноября 2012	10,25%	51,11	255 550 000	Денежные средства
Погашение номинальной стоимости облигаций*		6 декабря 2012	-	-	541 775 632, 86	Денежные средства
7	30.11.12 -31.05.13	31 мая 2013	8,70%	43,38	216 900 000	Денежные средства
8	31.05.12-29.11.13	29 ноября 2013	8,70%	43,38	216 900 000	Денежные средства
9	29.11.13-30.05.14	30 мая 2014	8,70%	43,38	216 900 000	Денежные средства
10	31.05.2014-28.11.2014	28 ноября 2014	8,70%	43,38	216 900 000	Денежные средства
Погашение номинальной стоимости облигаций		28 ноября 2014	-	-	5 000 000 000	Денежные средства

****** 06.12.2012 было осуществлено приобретение Облигаций по соглашению с их владельцами в соответствии с Решением о выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг. К выкупу в Общество были предъявлены 541002 (пятьсот сорок одна тысяча две) штуки облигаций серии 03. Выкуп облигаций производился по цене, равной сумме номинальной стоимости облигации и накопленного купонного дохода по облигациям, рассчитанного на дату исполнения обязательств по досрочному погашению облигаций в порядке, установленном п.15 Решения о выпуске ценных бумаг – облигации серии 03. Выкупленные таким образом облигации серии 03 были заново размещены на рынке 06.12.2012 по цене, составившей 100,5% от номинала.***

8.8. Иные сведения

В связи с реорганизацией в форме присоединения с 03.11.2010 изменены реквизиты депозитария, который осуществляет учет прав по облигациям серии 01, серии 02, серии 03.	
До реорганизации	
Полное наименование на русском языке	Закрытое акционерное общество «Национальный депозитарный центр»
Сокращенное наименование на русском языке	ЗАО НДЦ
После реорганизации	
Полное наименование на русском языке	Небанковская кредитная организация закрытое акционерное общество «Национальный расчетный депозитарий»
Сокращенное наименование на русском языке	НКО ЗАО НРД

8.9. Сведения о представляемых ценных бумагах и эмитенте представляемых ценных бумаг, право собственности на которые удостоверяется российскими депозитарными

расписками

Эмитент не является эмитентом представляемых ценных бумаг, право собственности на которые удостоверяется российскими депозитарными расписками

Приложение к ежеквартальному отчету. Аудиторское заключение к годовой бухгалтерской(финансовой) отчетности эмитента

ФБК

Публичное акционерное общество энергетики и электрификации «Мосэнерго»

Аудиторское заключение о бухгалтерской (финансовой) отчетности

за период с 01 января по 31 декабря 2017 г.

Москва | 2018



ФБК

Аудиторское заключение независимого аудитора

Акционерам

Публичного акционерного общества
энергетики и электрификации «Мосэнерго»

Мнение

Мы провели аудит прилагаемой годовой бухгалтерской отчетности Публичного акционерного общества энергетики и электрификации «Мосэнерго» (далее – ПАО «Мосэнерго»), состоящей из бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2017 года, отчета о финансовых результатах за 2017 год, приложений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах, в том числе отчета об изменениях капитала и отчета о движении денежных средств за 2017 год, пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

По нашему мнению, прилагаемая годовая бухгалтерская отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение ПАО «Мосэнерго» по состоянию на 31 декабря 2017 года, финансовые результаты его деятельности и движение денежных средств за 2017 год в соответствии с правилами составления бухгалтерской отчетности, установленными в Российской Федерации.

Основание для выражения мнения

Мы провели аудит в соответствии с Международными стандартами аудита (МСА). Наша ответственность в соответствии с этими стандартами описана в разделе «Ответственность аудитора за аудит годовой бухгалтерской отчетности» настоящего заключения. Мы являемся независимыми по отношению к аудируемому лицу в соответствии с Правилами независимости аудиторов и аудиторских организаций и Кодексом профессиональной этики аудиторов, соответствующими Кодексу этики профессиональных бухгалтеров, разработанному Советом по международным стандартам этики для профессиональных бухгалтеров, и нами выполнены прочие иные обязанности в соответствии с этими требованиями профессиональной этики. Мы полагаем, что полученные нами аудиторские доказательства являются достаточными и надлежащими, чтобы служить основанием для выражения нашего мнения.

Ключевые вопросы аудита

Ключевые вопросы аудита – это вопросы, которые, согласно нашему профессиональному суждению, являлись наиболее значимыми для нашего аудита годовой бухгалтерской отчетности за текущий период. Эти вопросы были рассмотрены в контексте нашего аудита годовой бухгалтерской отчетности в целом и при формировании нашего мнения об этой отчетности, и мы не выражаем отдельного мнения об этих вопросах.

Переоценка основных средств

Данный вопрос является одним из наиболее значимых для нашего аудита в связи с существенностью остатков основных средств. Переоценка стоимости основных средств проводится ПАО «Мосэнерго» регулярно, для того, чтобы стоимость основных средств, по которой они отражаются в бухгалтерском учете и годовой бухгалтерской отчетности, существенно не отличалась от их текущей (восстановительной) стоимости.

По состоянию на 31 декабря 2017 года переоценка основных средств признана нецелесообразной, поскольку проведенный анализ текущей (восстановительной) стоимости показал, что стоимость объектов основных средств, по которой они отражаются в бухгалтерском учете по состоянию на 31 декабря 2017 года, существенно не отличается от их текущей (восстановительной) стоимости, определенной на основании последней переоценки.

Мы привлекли наших экспертов в области оценки для формирования вывода в отношении допущений и методологии, использованных при выполнении тестирования необходимости проведения переоценки основных средств. Наши аудиторские процедуры в отношении проведенного тестирования включали: оценку компетентности, квалификации, опыта и объективности экспертов руководства ПАО «Мосэнерго»; проверку на выборочной основе точности моделей и методов, использованных при проведении тестирования, и последовательности использования моделей (формул и расчетов).

По результатам проведенных аудиторских процедур мы полагаем, что основные допущения и методология, использованные при выполнении тестирования необходимости проведения переоценки основных средств, являются приемлемыми для целей подготовки годовой бухгалтерской отчетности ПАО «Мосэнерго».

Информация о переоценке основных средств раскрыта в пункте 4 раздела II и в пункте 2 раздела III пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2017 год.

Оценочные обязательства по возможным налоговым обязательствам

В настоящее время ПАО «Мосэнерго» оспаривает в судебном порядке результаты выездной налоговой проверки за налоговые периоды с 2011 года по 2013 год. На основании анализа судебной практики по налоговым спорам, в том числе с участием ПАО «Мосэнерго», в бухгалтерском учете признано оценочное обязательство по возможным налоговым последствиям за 2014-2017 гг.

Мы провели анализ применяемых руководством ПАО «Мосэнерго» допущений и профессиональных суждений, включая критическую оценку информации, используемой руководством ПАО «Мосэнерго» для расчета суммы возможных налоговых обязательств и определения сроков их погашения. Мы привлекли наших экспертов в области налогообложения для формирования вывода в отношении допущений, использованных при формировании оценочных обязательств. Мы также оценили достаточность раскрытий в отношении признанных оценочных обязательств, сделанных в годовой бухгалтерской отчетности.

По результатам проведенных процедур мы сочли позицию руководства ПАО «Мосэнерго» в отношении признания и классификации в бухгалтерской отчетности оценочных обязательств по возможным налоговым обязательствам надлежащей.

Информация о формировании и корректировки оценочных обязательств раскрыта в пункте 20 раздела II и в пункте 23 раздела III пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2017 год.

Прочая информация

Руководство несет ответственность за прочую информацию. Прочая информация включает Годовой отчет ПАО «Мосэнерго» за 2017 год и Ежеквартальный отчет эмитента за 1 квартал 2018 года, которые будут нам предоставлены предположительно после даты настоящего аудиторского заключения, и не включают годовую бухгалтерскую отчетность и наше аудиторское заключение по данной отчетности.

Наше мнение о годовой бухгалтерской отчетности не распространяется на прочую информацию, и мы не будем предоставлять вывод, выражающий уверенность в какой-либо форме в отношении данной информации.

В связи с проведением нами аудита годовой бухгалтерской отчетности наша обязанность заключается в ознакомлении с указанной выше прочей информацией, когда она будет нам предоставлена, и рассмотрении вопроса о том, имеются ли существенные несоответствия между прочей информацией и годовой бухгалтерской отчетностью или нашими знаниями, полученными в ходе аудита, и не содержит ли прочая информация иных возможных существенных искажений.

Если при ознакомлении с Годовым отчетом ПАО «Мосэнерго» за 2017 год и Ежеквартальным отчетом эмитента за 1 квартал 2018 года мы придем к выводу о том, что в них содержится существенное искажение, мы должны довести это до сведения членов Совета директоров.

Прочие сведения

Бухгалтерская отчетность ПАО «Мосэнерго» по состоянию на 31 декабря 2016 года была проаудирована другим аудитором – АО «АКГ «РБС», который выразил немодифицированное мнение по этой отчетности в заключении от 28 февраля 2017 года.

Ответственность руководства и членов Совета директоров аудируемого лица за годовую бухгалтерскую отчетность

Руководство несет ответственность за подготовку и достоверное представление данной годовой бухгалтерской отчетности в соответствии с правилами составления бухгалтерской отчетности, установленными в Российской Федерации, и за систему внутреннего контроля, которую руководство считает необходимой для подготовки годовой бухгалтерской отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

При подготовке годовой бухгалтерской отчетности руководство несет ответственность за оценку способности аудируемого лица продолжать непрерывно свою деятельность, за раскрытие в соответствующих случаях сведений, относящихся к непрерывности деятельности, и за составление отчетности на основе допущения о непрерывности деятельности, за исключением случаев, когда руководство намеревается ликвидировать аудируемое лицо, прекратить его деятельность или когда у него отсутствует какая-либо иная реальная альтернатива, кроме ликвидации или прекращения деятельности.

Члены Совета директоров несут ответственность за надзор за подготовкой годовой бухгалтерской отчетности аудируемого лица.

Ответственность аудитора за аудит годовой бухгалтерской отчетности

Наша цель состоит в получении разумной уверенности в том, что годовая бухгалтерская отчетность не содержит существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок, и в составлении аудиторского заключения, содержащего наше мнение. Разумная уверенность представляет собой высокую степень уверенности, но не является гарантией того, что аудит, проведенный в соответствии с МСА, всегда выявляет существенные искажения при их наличии. Искажения могут быть результатом недобросовестных действий или ошибок и считаются существенными, если можно обоснованно предположить, что в отдельности или в совокупности они могут повлиять на экономические решения пользователей, принимаемые на основе этой годовой бухгалтерской отчетности.

В рамках аудита, проводимого в соответствии с МСА, мы применяем профессиональное суждение и сохраняем профессиональный скептицизм на протяжении всего аудита. Кроме того, мы выполняем следующее:

а) выявляем и оцениваем риски существенного искажения годовой бухгалтерской отчетности вследствие недобросовестных действий или ошибок; разрабатываем и проводим аудиторские процедуры в ответ на эти риски; получаем аудиторские доказательства, являющиеся достаточными и надлежащими, чтобы служить основанием для выражения нашего мнения. Риск необнаружения существенного искажения в результате недобросовестных действий выше, чем риск необнаружения существенного искажения в результате ошибки, так как недобросовестные действия могут включать сговор, подлог, умышленный пропуск, искаженное представление информации или действия в обход системы внутреннего контроля;

б) получаем понимание системы внутреннего контроля, имеющей значение для аудита, с целью разработки аудиторских процедур, соответствующих обстоятельствам, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля аудируемого лица;

в) оцениваем надлежащий характер применяемой учетной политики, обоснованность бухгалтерских оценок и соответствующего раскрытия информации, подготовленного руководством аудируемого лица;

г) делаем вывод о правомерности применения руководством аудируемого лица допущения о непрерывности деятельности, а на основании полученных аудиторских доказательств – вывод о том, имеется ли существенная неопределенность в связи с событиями или условиями, в результате которых могут возникнуть значительные сомнения в способности аудируемого лица продолжать непрерывно свою деятельность. Если мы приходим к выводу о наличии существенной неопределенности, мы должны привлечь внимание в нашем аудиторском заключении к соответствующему раскрытию информации в годовой бухгалтерской отчетности или, если такое раскрытие информации является ненадлежащим, модифицировать наше мнение. Наши выводы основаны на аудиторских доказательствах, полученных до даты нашего аудиторского заключения. Однако будущие события или условия могут привести к тому, что аудируемое лицо утратит способность продолжать непрерывно свою деятельность;

д) проводим оценку представления годовой бухгалтерской отчетности в целом, ее структуры и содержания, включая раскрытие информации, а также того, представляет ли годовая бухгалтерская отчетность лежащие в ее основе операции и события так, чтобы было обеспечено их достоверное представление.

Мы осуществляем информационное взаимодействие с членами Совета директоров аудируемого лица, доводя до их сведения, помимо прочего, информацию о запланированном объеме и сроках аудита, а также о существенных замечаниях по результатам аудита, в том числе о значительных недостатках системы внутреннего контроля, которые мы выявляем в процессе аудита.

Мы также предоставляем членам Совета директоров аудируемого лица заявление о том, что мы соблюдали все соответствующие этические требования в отношении независимости и информировали этих лиц обо всех взаимоотношениях и прочих вопросах, которые можно обоснованно считать оказывающими влияние на независимость аудитора, а в необходимых случаях – о соответствующих мерах предосторожности.

Из тех вопросов, которые мы довели до сведения членов Совета директоров аудируемого лица, мы определили вопросы, которые были наиболее значимы для аудита годовой бухгалтерской отчетности за текущий период и, следовательно, являются ключевыми вопросами аудита. Мы описываем эти вопросы в нашем аудиторском заключении, кроме случаев, когда публичное раскрытие информации об этих вопросах запрещено законом или нормативным актом, или, когда в крайне редких случаях мы приходим к выводу о том, что информация о каком-либо вопросе не должна быть сообщена в нашем заключении, так как

ФБК

можно обоснованно предположить, что отрицательные последствия сообщения такой информации превысят общественно значимую пользу от ее сообщения.

Президент ООО «ФБК» — С.М. Шапигузов, на основании Устава, квалификационный аттестат аудитора 01-001230, ОРНЗ 21606043397

Руководитель задания по аудиту — Ж.Е. Шакпарова, (квалификационный аттестат аудитора 02-000377, ОРНЗ 21606071128)

Дата аудиторского заключения
«01» марта 2018 года

Аудируемое лицо

Наименование:

Публичное акционерное общество энергетики и электрификации «Мосэнерго» (ПАО «Мосэнерго»).

Место нахождения:

119526, г. Москва, пр. Вернадского, д.101, к.3.

Государственная регистрация:

Зарегистрировано Московской регистрационной палатой 06 апреля 1993 года, свидетельство № 012.473. Внесено в Единый государственный реестр юридических лиц 11 октября 2002 г. за основным государственным номером 1027700302420.

Аудитор

Наименование:

Общество с ограниченной ответственностью «Финансовые и бухгалтерские консультанты» (ООО «ФБК»).

Место нахождения:

101990, г. Москва, ул. Мясницкая, д. 44/1, стр. 2АБ.

Государственная регистрация:

Зарегистрировано Московской регистрационной палатой 15 ноября 1993 г., свидетельство: серия ЮЗ 3 № 484.583 РП. Внесено в Единый государственный реестр юридических лиц 24 июля 2002 г. за основным государственным номером 1027700058286.

Членство в саморегулируемой организации аудиторов:

Саморегулируемая организация аудиторов Ассоциация «Содружество» (СРО ААС).

Номер в реестре аудиторских организаций саморегулируемой организации аудиторов:

Свидетельство о членстве в саморегулируемой организации аудиторов Ассоциация «Содружество» № 7198, ОРНЗ – 11506030481.

Бухгалтерский баланс
на 31 декабря 2017 г.

		Коды
	Форма по ОКУД	0710001
	Дата (число, месяц, год)	31/12/2017
Организация ПАО "Мосэнерго"	по ОКПО	00102798
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	7705035012
Вид экономической деятельности: электроэнергетика, теплоэнергетика	по ОКВЭД	35.11.1
Организационно-правовая форма/форма собственности	по ОКОПФ/ОКФС	1 22 47 / 16
Публичное акционерное общество/частная		
Единица измерения: тыс. руб.	по ОКЕИ	384
Местонахождение (адрес) 119526 г.Москва, пр-т Вернадского, д. 101, корп. 3		

Пояс-нения	Наименование показателя	Код строки	на 31 декабря 2017 г.	на 31 декабря 2016 г.	на 31 декабря 2015 г.
	АКТИВ				
	I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
	Нематериальные активы	1110	13 324	1	7
	Результаты исследований и разработок	1120	49 455	-	-
2	Основные средства	1150	162 393 699	171 255 089	176 656 463
3	Финансовые вложения	1170	16 264 059	15 781 671	15 896 801
17	Отложенные налоговые активы	1180	188 892	2 579 434	1 530 716
5, 10	Прочие внеоборотные активы	1190	12 360 327	9 296 480	11 577 774
	Итого по разделу I	1100	191 269 756	198 912 675	205 661 761
	II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
4	Запасы	1210	13 406 774	9 541 485	8 363 510
6	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	6 155	186 260	235 497
7	Дебиторская задолженность	1230	41 527 034	49 006 123	50 706 626
8	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	11 357 997	16 258 366	4 710 609
9, 14	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	20 495 413	10 039 348	4 960 236
5, 10	Прочие оборотные активы	1260	1 678 111	1 100 064	846 946
	Итого по разделу II	1200	88 471 484	86 131 646	69 823 424
	БАЛАНС	**1600**	**279 741 240**	**285 044 321**	**275 485 185**
	ПАССИВ				
	III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ				
11	Уставный капитал	1310	39 749 360	39 749 360	39 749 360
11	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320	(870 825)	(870 825)	(870 825)
2	Переоценка внеоборотных активов	1340	60 140 412	60 317 698	60 584 328
11	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	54 185 353	54 185 353	54 185 353
11	Резервный капитал	1360	1 987 468	1 987 468	1 987 468
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	72 942 783	50 843 212	41 724 557
	Итого по разделу III	1300	228 134 551	206 212 266	197 360 241
	IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
13	Заемные средства	1410	9 179 415	22 265 185	46 768 487
17	Отложенные налоговые обязательства	1420	14 142 861	14 165 886	13 031 478
12	Прочие обязательства	1450	153 994	96 005	528 412
	Итого по разделу IV	1400	23 476 270	36 527 076	60 328 377
	V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
13	Заемные средства	1510	14 106 441	21 589 575	2 398 781
16	Кредиторская задолженность	1520	10 422 703	17 409 843	13 039 321
	Доходы будущих периодов	1530	102 397	111 474	164 097
23	Оценочные обязательства	1540	3 498 878	3 194 087	2 194 368
	Итого по разделу V	1500	28 130 419	42 304 979	17 796 567
	БАЛАНС	**1700**	**279 741 240**	**285 044 321**	**275 485 185**

Руководитель _____ Бутко А.А.
(подпись) (расшифровка подписи)

Главный бухгалтер _____ Новенькова Е.Ю.
(подпись) (расшифровка подписи)

"01" марта 2018 г.

Отчет о финансовых результатах
за 2017 год

	Коды
Форма по ОКУД	0710002
Дата (число, месяц, год)	31 / 12 / 2017
по ОКПО	00102798
ИНН	7705035012
по ОКВЭД	35.11.1
по ОКОПФ/ОКФС	1 22 47 / 16
по ОКЕИ	384

Организация ПАО "Мосэнерго"
Идентификационный номер налогоплательщика
Вид экономической деятельности: электроэнергетика, теплоэнергетика
Организационно-правовая форма/форма собственности
Публичное акционерное общество/частная
Единица измерения: тыс. руб.

Пояс-нения	Наименование показателя	Код строки	За 2017 год	За 2016 год
18	**Выручка**	**2110**	**196 825 166**	**190 341 625**
18	**Себестоимость продаж**	**2120**	**(162 996 236)**	**(165 383 751)**
	Валовая прибыль (убыток)	**2100**	**33 828 930**	**24 957 874**
18	Коммерческие расходы	2210	(194 611)	(235 885)
	Прибыль (убыток) от продаж	**2200**	**33 634 319**	**24 721 989**
21	Доходы от участия в других организациях	2310	92 907	89 927
	Проценты к получению	2320	3 598 890	3 055 064
	Проценты к уплате	2330	(1 656 088)	(2 990 797)
19	Прочие доходы	2340	5 651 801	9 303 889
19	Прочие расходы	2350	(10 286 459)	(15 477 063)
	Прибыль (убыток) до налогообложения	**2300**	**31 035 370**	**18 703 009**
17	**Налог на прибыль, в т.ч.:**	2405	**(3 373 784)**	**(5 970 328)**
	текущий налог на прибыль	2410	(4 204 989)	(5 026 017)
	налог на прибыль прошлых лет	2411	831 205	(944 311)
	в т.ч. из стр. 2410 и 2411	2420		
	постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	(447 191)	2 333 402
	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	23 025	(1 134 408)
	Изменение отложенных налоговых активов	2450	(2 390 542)	1 048 718
	Прочее	2460	(12 138)	(1 585 256)
20	**Чистая прибыль (убыток)**	2400	**25 281 931**	**11 061 735**

Пояс-нения	Наименование показателя	Код строки	За 2017 год	За 2016 год
	Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2510	-	-
	Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2520	-	34 147
	Совокупный финансовый результат периода	2500	25 281 931	11 095 882
20	**СПРАВОЧНО:** Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900	0,6383	0,2793
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910	-	-

Руководитель _____ Бутко А.А.
(подпись) (расшифровка подписи)

"01" марта 2018 г.

Главный бухгалтер _____ Новенькова Е.Ю.
(подпись) (расшифровка подписи)

Отчет об изменениях капитала
за 2017 г.

	Коды
Форма по ОКУД	0710003
Дата (число, месяц, год)	31/12/2017
по ОКПО	00102798
ИНН	7705035012
по ОКВЭД	35.11.1
по ОКОПФ/ОКФС	1 22 47 / 16
по ОКЕИ	384

Организация ПАО "Мосэнерго"
Идентификационный номер налогоплательщика
Вид экономической деятельности: электроэнергетика, теплоэнергетика
Организационно-правовая форма/форма собственности
Публичное акционерное общество/частная
Единица измерения: тыс. руб.

1. Движение капитала

Наименование показателя	Код	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
Величина капитала на 31 декабря 2015 г.	**3100**	**39 749 360**	**(870 825)**	**114 769 681**	**1 987 468**	**41 724 557**	**197 360 241**
За 2016 г.							
Увеличение капитала - всего, в том числе:	3210	-	-	-	-	11 095 882	11 095 882
чистая прибыль	3211	X	X	X	X	11 061 735	11 061 735
переоценка имущества	3212	X	X	-	X	-	-
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3213	X	X	-	X	-	-
дополнительный выпуск акций	3214	-	-	-	X	X	-
увеличение номинальной стоимости акций	3215	-	-	-	X	X	-
реорганизация юридического лица	3216	-	-	-	-	-	-
прочее	3219	-	-	-	-	34 147	34 147
Уменьшение капитала - всего, в том числе:	3220	-	-	-	-	(2 243 857)	(2 243 857)
убыток	3221	X	X	X	X	-	-
переоценка имущества	3222	X	X	-	X	-	-
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3223	X	X	-	X	-	-
уменьшение номинальной стоимости акций	3224	-	-	-	X	-	-
уменьшение количества акций	3225	-	-	-	X	-	-
реорганизация юридического лица	3226	-	-	-	-	-	-
дивиденды	3227	-	X	X	X	(2 243 857)	(2 243 857)
Изменение добавочного капитала	3230	X	X	(266 630)	X	266 630	-
Изменение резервного капитала	3240	X	X	X	-	-	-
Величина капитала на 31 декабря 2016 г.	**3200**	**39 749 360**	**(870 825)**	**114 503 051**	**1 987 468**	**50 843 212**	**205 212 266**
За 2017 г.							
Увеличение капитала - всего, в том числе:	3310	-	-	-	-	25 281 931	25 281 931
чистая прибыль	3311	X	X	X	X	25 281 931	25 281 931
переоценка имущества	3312	X	X	-	X	-	-
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3313	X	X	-	X	-	-
дополнительный выпуск акций	3314	-	-	-	X	X	-
увеличение номинальной стоимости акций	3315	-	-	-	X	X	-
реорганизация юридического лица	3316	-	-	-	-	-	-
прочее	3319	-	-	-	-	-	-
Уменьшение капитала - всего, в том числе:	3320	-	-	-	-	(3 359 646)	(3 359 646)
убыток	3321	X	X	X	X	-	-
переоценка имущества	3322	X	X	-	X	-	-
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3323	X	X	-	X	-	-
уменьшение номинальной стоимости акций	3324	-	-	-	X	-	-
уменьшение количества акций	3325	-	-	-	X	-	-
реорганизация юридического лица	3326	-	-	-	-	-	-
дивиденды	3327	X	X	X	X	(3 359 646)	(3 359 646)
Изменение добавочного капитала	3330	X	X	(177 286)	X	177 286	-
Изменение резервного капитала	3340	X	X	X	-	-	-
Величина капитала на 31 декабря 2017 г.	**3300**	**39 749 360**	**(870 825)**	**114 325 765**	**1 987 468**	**72 942 783**	**228 134 551**

2. Корректировки в связи с изменением учетной политики и исправлением ошибок

Наименование показателя	Код строки	На 31 декабря 2015 г.	Изменения капитала за 2016 г.		На 31 декабря 2016 г.
			за счет чистой прибыли (убытка)	за счет иных факторов	
Капитал - всего до корректировок	**3400**	**197 360 241**	**11 061 735**	**(2 209 710)**	**206 212 266**
корректировка в связи с: изменением учетной политики	3410	-	-	-	-
исправлением ошибок	3420	-	-	-	-
после корректировки	3500	197 360 241	11 061 735	(2 209 710)	206 212 266
в том числе: нераспределенная прибыль (непокрытый убыток) до корректировок	3401	41 724 557	11 061 735	(1 943 080)	50 843 212
корректировка в связи с: изменением учетной политики	3411	-	-	-	-
исправлением ошибок	3421	-	-	-	-
после корректировки	3501	41 724 557	11 061 735	(1 943 080)	50 843 212
добавочный капитал до корректировок	3402	114 769 681	-	(266 630)	114 503 051
корректировка в связи с: изменением учетной политики	3412	-	-	-	-
исправлением ошибок	3422	-	-	-	-
после корректировки	3502	114 769 681	-	(266 630)	114 503 051
резервный капитал до корректировок	3403	1 987 468	-	-	1 987 468
корректировка в связи с: изменением учетной политики	3413	-	-	-	-
исправлением ошибок	3423	-	-	-	-
после корректировки	3503	1 987 468	-	-	1 987 468
собственные акции, выкупленные у акционеров, до корректировок	3404	(870 825)	-	-	(870 825)
корректировка в связи с: изменением учетной политики	3414	-	-	-	-
исправлением ошибок	3424	-	-	-	-
после корректировки	3504	(870 825)	-	-	(870 825)

3. Чистые активы

Наименование показателя		На 31 декабря 2017г.	На 31 декабря 2016г.	На 31 декабря 2015г.
Чистые активы	**3 600**	**228 236 948**	**206 323 740**	**197 524 338**

Руководитель _____ Бутко А.А.
(подпись) (расшифровка подписи)

Главный бухгалтер _____ Новенькова Е.Ю.
(подпись) (расшифровка подписи)

"01" марта 2018 г.

Отчет о движении денежных средств
за 2017 г.

		Коды
	Форма по ОКУД	0710004
	Дата (число, месяц, год)	31 / 12 / 2017
Организация ПАО "Мосэнерго"	по ОКПО	00102798
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	7705035012
Вид экономической деятельности: электроэнергетика, теплоэнергетика	по ОКВЭД	35.11.1
Организационно-правовая форма/форма собственности	по ОКОПФ/ОКФС	1 22 47 / 16
Публичное акционерное общество/частная		
Единица измерения: тыс. руб.	по ОКЕИ	384

Наименование показателя	Код строки	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
Денежные потоки от текущих операций			
Поступления - всего, в том числе:	**4110**	**204 312 821**	**185 287 694**
от продажи продукции, товаров, работ и услуг	4111	198 684 439	180 244 318
прочие поступления	4119	5 628 382	5 043 376
Платежи - всего, в том числе:	**4120**	**(161 154 165)**	**(153 941 754)**
поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы,работы, услуги	4121	(138 261 372)	(132 393 647)
в связи с оплатой труда работников	4122	(6 878 565)	(6 750 308)
процентов по долговым обязательствам	4123	(1 540 923)	(2 986 385)
налога на прибыль организаций	4124	(7 535 362)	(2 252 575)
прочие платежи	4129	(6 937 943)	(9 558 839)
Сальдо денежных потоков от текущих операций	**4100**	**43 158 656**	**31 345 940**
Денежные потоки от инвестиционных операций			
Поступления - всего, в том числе:	**4210**	**16 646 831**	**4 701 090**
от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	4211	71 212	212 423
от продажи акций других организаций (долей участия)	4212	-	1 082 213
от возврата предоставленных займов, от продажи долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам)	4213	15 333 476	1 111 588
дивидендов, процентов по долговым финансовым вложениям и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях	4214	1 214 858	1 034 110
прочие поступления	4219	27 285	1 260 756
Платежи - всего, в том числе:	**4220**	**(24 471 546)**	**(26 713 534)**
в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	4221	(11 989 426)	(9 494 104)
в связи с приобретением акций других организаций (долей участия)	4222	-	(650 000)
в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам), предоставление займов другим лицам	4223	(10 370 255)	(15 136 298)
прочие платежи	4229	(2 111 865)	(1 433 132)
Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций	**4200**	**(7 824 715)**	**(22 012 444)**

Денежные потоки от финансовых операций			
Поступления - всего, в том числе:	**4310**	**-**	**-**
Платежи - всего, в том числе:	**4320**	**(24 917 714)**	**(4 264 678)**
на уплату дивидендов и иных платежей по распределению прибыли в пользу собственников (участников)	4322	(3 346 777)	(2 235 324)
в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов	4323	(21 570 937)	(2 029 097)
прочие платежи	4329	-	(257)
Сальдо денежных потоков от финансовых операций	**4300**	**(24 917 714)**	**(4 264 678)**
Сальдо денежных потоков за отчетный период	**4400**	**10 416 227**	**5 068 818**
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода	**4450**	**10 039 348**	**4 960 236**
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода	**4500**	**20 495 413**	**10 039 348**
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	**4490**	**39 838**	**10 294**

Руководитель _____ Бутко А.А.
(подпись) (расшифровка подписи)

Главный бухгалтер _____ Новенькова Е.Ю.
(подпись) (расшифровка подписи)

"01" марта 2018 г.

Приложение к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах
за 2017 г.

	Коды
Форма по ОКУД	0710005
Дата (число, месяц, год)	31 / 12 / 2017
по ОКПО	00102798
ИНН	7705035012
по ОКВЭД	35.11.1
по ОКОПФ/ОКФС	1 22 47 / 16
по ОКЕИ	384

Организация ПАО "Мосэнерго"
Идентификационный номер налогоплательщика
Вид экономической деятельности: электроэнергетика, теплоэнергетика
Организационно-правовая форма/форма собственности
Публичное акционерное общество/частная
Единица измерения: тыс. руб.

1. Нематериальные активы и расходы на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы (НИОКР)
1.1. Наличие и движение нематериальных активов

Наименование показателя	код строки	Период	На начало года		Изменения за период							На конец периода	
						выбыло			переоценка				
			первоначальная стоимость	накопленная амортизация и убытки от обесценения	поступило	первоначальная стоимость	накопленная амортизация и убытки от обесценения	начислено амортизации	убыток от обесценения	первоначальная стоимость	накопленная амортизация	первоначальная стоимость	накопленная амортизация и убытки от обесценения
Нематериальные активы - всего	**5100**	**за 2017 г.**	**147**	**(146)**	**13 324**	**-**	**-**	**(1)**	**-**	**-**	**-**	**13 471**	**(147)**
	5110	**за 2016 г.**	**147**	**(140)**	**-**	**-**	**-**	**(6)**	**-**	**-**	**-**	**147**	**(146)**
в том числе:													
товарный знак	5101	за 2017 г.	147	(146)	-	-	-	(1)	-	-	-	147	(147)
	5111	за 2016 г.	147	(140)	-	-	-	(6)	-	-	-	147	(146)
прочие	5104	за 2017г.	-	-	13 324	-	-	-	-	-	-	13 324	-
	5114	за 2016г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

1.2 Незаконченные и неоформленные НИОКР и незаконченные операции по приобретению нематериальных активов

Наименование показателя	Код строки	Период	На начало года	Изменения за период			На конец периода
				Затраты за период	Списано затрат как не давших положительного результата	Принято к учету в качестве нематериальных активов или НИОКР	
Затраты по незаконченным исследованиям и разработкам - всего	5160	за 2017г.	-	49 455	-	-	49 455
	5170	за 2016г.	-	-	-	-	-
Незаконченные операции по приобретению нематериальных активов - всего	5180	за 2017г.	-	13 324	-	(13 324)	-
	5190	за 2016г.	-	-	-	-	-

2. Основные средства

2.1. Наличие и движение основных средств

Наименование показателя	код строки	Период	На начало года		Изменения за период						На конец периода	
						выбыло объектов			переклассификация			
			первоначальная стоимость	накопленная амортизация	поступило	первоначальная стоимость	накопленная амортизация	начислено амортизации	первоначальная стоимость	накопленная амортизация	первоначальная стоимость	накопленная амортизация
Основные средства (без учета доходных вложений в материальные ценности) - всего	**5200**	**за 2017 г.**	**405 929 244**	**(255 453 176)**	**15 165 584**	**(3 227 446)**	**1 727 314**	**(15 127 907)**	-	-	**417 867 382**	**(268 853 769)**
	5210	**за 2016 г.**	**387 638 935**	**(243 524 262)**	**21 572 478**	**(3 282 169)**	**3 040 227**	**(14 969 141)**	-	-	**405 929 244**	**(255 453 176)**
в том числе:												
здания и сооружения	5201	за 2017 г.	170 084 420	(91 628 682)	4 051 863	(1 274 822)	1 156 113	(4 843 984)	-	-	172 861 461	(95 316 553)
	5211	за 2016 г.	165 040 284	(88 193 433)	6 575 260	(1 531 124)	1 319 604	(4 754 853)	-	-	170 084 420	(91 628 682)
машины и оборудование	5203	за 2017 г.	234 881 752	(163 036 648)	11 088 133	(1 887 761)	510 143	(10 253 840)	-	-	244 082 124	(172 780 345)
	5213	за 2016 г.	221 663 971	(154 574 962)	14 919 102	(1 701 321)	1 672 629	(10 134 315)	-	-	234 881 752	(163 036 648)
транспортные средства	5204	за 2017 г.	476 374	(410 756)	618	(53 659)	50 453	(13 202)	-	-	423 533	(373 505)
	5214	за 2016 г.	494 794	(431 601)	22 494	(40 914)	39 290	(18 445)	-	-	476 374	(410 756)
производственный и хозяйственный инвентарь	5205	за 2017 г.	393 382	(343 741)	8 143	(9 416)	9 024	(14 579)	-	-	392 109	(349 296)
	5215	за 2016 г.	384 314	(292 811)	17 491	(8 423)	8 317	(59 247)	-	-	393 382	(343 741)
прочие ОС	5206	за 2017 г.	93 230	(33 349)	16 627	(1 788)	1 581	(2 302)	-	-	108 069	(34 070)
	5216	за 2016 г.	55 486	(31 455)	38 131	(387)	387	(2 281)	-	-	93 230	(33 349)
земельные участки	5207	за 2017 г.	86	-	-	-	-	-	-	-	86	-
	5217	за 2016 г.	86	-	-	-	-	-	-	-	86	-

2.2. Незавершенные капитальные вложения

Наименование показателя	код строки	Период	На начало года	Изменения за период				На конец периода
				за период	списано	в качестве	изменения	
Незавершенное строительство и незаконченные операции по приобретению, модернизации и т.п. основных средств - всего	**5240**	**за 2017 г.**	**20 779 021**	**11 946 921**	**(425 389)**	**(15 128 355)**	**(3 792 112)**	**13 380 086**
	5250	**за 2016 г.**	**32 541 790**	**17 205 047**	**(679 702)**	**(21 563 373)**	**(6 724 741)**	**20 779 021**
в том числе:								
незавершенное строительство	5241	за 2017 г.	19 246 201	7 181 030	(425 389)	(15 128 355)	-	10 873 487
	5251	за 2016 г.	30 240 581	11 250 901	(679 702)	(21 563 373)	(2 206)	19 246 201
оборудование к установке	5242	за 2017 г.	1 532 820	4 765 891	-	-	(3 792 112)	2 506 599
	5252	за 2016 г.	2 301 209	5 954 146	-	-	(6 722 535)	1 532 820

2.3. Изменение стоимости основных средств в результате достройки,

дооборудования, реконструкции и частичной ликвидации

Наименование показателя	код строки	За 2017 г.	За 2016 г.
Увеличение стоимости объектов основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции - всего	**5260**	**6 156 426**	**2 686 896**
в том числе:			
здания и сооружения	5261	1 718 941	563 089
машины и оборудование	5263	4 420 770	2 121 747
прочие	5265	16 715	2 060
Уменьшение стоимости объектов основных средств в результате частичной ликвидации - всего:	**5270**	**(9 178)**	**(4 988)**
в том числе:			
здания и сооружения	5271	(605)	(90)
машины и оборудование	5273	-	-
прочие	5275	(8 573)	(4 898)

2.4. Иное использование основных средств

Наименование показателя	код строки	На 31 декабря 2017г.	На 31 декабря 2016г.	На 31 декабря 2015г.
Переданные в аренду основные средства, числящиеся на балансе	5280	5 794 652	9 454 453	5 110 306
Переданные в аренду основные средства, числящиеся за балансом	5281	-	-	-
Полученные в аренду основные средства, числящиеся на балансе	5282	-	-	-
Полученные в аренду основные средства, числящиеся за балансом	5283	70 983 835	73 065 697	72 703 956
Объекты недвижимости, принятые в эксплуатацию и фактически используемые, находящиеся в процессе государственной регистрации	5284	228	1 184 574	584 034
Основные средства, переведенные на консервацию	5285	165 391	94 723	94 723

3. Финансовые вложения

3.1. Наличие и движение финансовых вложений

Наименование показателя	код строки	Период	На начало года		Изменения за период					На конец периода	
						выбыло (погашено)					
			первоначальная стоимость	накопленная корректировка	поступило	первоначальная стоимость	накопленная корректировка	начисление процентов (включая доведение первоначальной стоимости до номинальной)	текущей рыночной стоимости (убытков от обесценения)	первоначальная стоимость	накопленная корректировка
	5301	**за 2017 г.**	**15 781 671**	-	**1 924 165**	**(1 343 237)**	-	-	**(98 540)**	**16 362 599**	**(98 540)**
Долгосрочные -всего	**5311**	**за 2016 г.**	**15 896 801**	-	**2 492 504**	**(2 607 634)**	-	-	-	**15 781 671**	-
инвестиции,	5302	за 2017 г.	5 218 637	-	650 000	(20)	-	-	(98 540)	5 868 617	(98 540)
	5312	за 2016 г.	7 737 668	-	-	(2 519 031)	-	-	-	5 218 637	-
в том числе:											
	53021	за 2017 г.	680 801	-	650 000	(20)	-	-	-	1 330 781	-
инвестиции в дочерние общества	53121	за 2016 г.	683 060	-	-	(2 259)	-	-	-	680 801	-
	53022	за 2017 г.	4 434 235	-	-	-	-	-	-	4 434 235	-
инвестиции в зависимые общества	53122	за 2016 г.	6 945 972	-	-	(2 511 737)	-	-	-	4 434 235	-
	53023	за 2017 г.	103 601	-	-	-	-	-	(98 540)	103 601	(98 540)
инвестиции в другие организации	53123	за 2016 г.	108 636	-	-	(5 035)	-	-	-	103 601	-
прочие долгосрочные финансовые вложения,	5303	за 2017 г.	10 563 034	-	1 274 165	(1 343 217)	-	-	-	10 493 982	-
	5313	за 2016 г.	8 159 133	-	2 492 504	(88 603)	-	-	-	10 563 034	-
в том числе:											
займы, предоставленные организациям на срок более 12 мес.	53031	за 2017 г.	10 560 389	-	1 274 165	(1 340 572)	-	-	-	10 493 982	-
	53131	за 2016 г.	8 155 559	-	2 492 504	(87 674)	-	-	-	10 560 389	-
	53032	за 2017 г.	2 645	-	-	(2 645)	-	-	-	-	-
векселя третьих лиц	53132	за 2016 г.	3 574	-	-	(929)	-	-	-	2 645	-
	53033	за 2017 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
долгосрочные депозиты	53133	за 2016 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5305	**за 2017 г.**	**16 258 366**	-	**11 392 997**	**(16 290 740)**	-	**(2 626)**	-	**11 357 997**	-
Краткосрочные - всего	**5315**	**за 2016 г.**	**4 710 609**	-	**15 776 192**	**(4 155 383)**	-	**(73 052)**	-	**16 258 366**	-
в том числе:											
займы предоставленные организациям на срок менее 12 мес.	5306	за 2017 г.	1 200 000	-	11 392 997	(1 235 000)	-	-	-	11 357 997	-
	5316	за 2016 г.	3 802 504	-	-	(2 602 504)	-	-	-	1 200 000	-
	5307	за 2017 г.	15 058 366	-	-	(15 055 740)	-	(2 626)	-	-	-
прочие краткосрочные финансовые вложения,	5317	за 2016 г.	908 105	-	15 776 192	(1 552 879)	-	(73 052)	-	15 058 366	-
в том числе:											
	53071	за 2017 г.	15 056 509	-	-	(15 053 883)	-	(2 626)	-	-	-
краткосрочные депозиты	53171	за 2016 г.	609 345	-	15 775 263	(1 255 047)	-	(73 052)	-	15 056 509	-
	53072	за 2017 г.	1 857	-	-	(1 857)	-	-	-	-	-
векселя третьих лиц	53172	за 2016 г.	298 760	-	929	(297 832)	-	-	-	1 857	-
	53073	за 2017 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
приобретенные права требования	53173	за 2016 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5300	**за 2017 г.**	**32 040 037**	-	**13 317 162**	**(17 633 977)**	-	**(2 626)**	**(98 540)**	**27 720 596**	**(98 540)**
Финансовых вложений - итого	**5310**	**за 2016 г.**	**20 607 410**	-	**18 268 696**	**(6 763 017)**	-	**(73 052)**	-	**32 040 037**	-

4. Запасы

4.1. Наличие и движение запасов

Наименование показателя	код строки	Период	На начало года		Изменения за период				На конец периода	
						выбыло				
			себестоимость	величина резерва под снижение стоимости	поступления и затраты	себестоимость	резерв под снижение стоимости	убытков от снижения стоимости	оборот запасов между их группами (видами)	себестоимость	величина резерва под снижение стоимости
Запасы - всего	**5400**	**за 2017 г.**	**10 050 345**	**(508 860)**	**439 207 389**	**(435 296 405)**	**25 943**	**(71 638)**	**-**	**13 961 329**	**(554 555)**
	5420	**за 2016 г.**	**8 363 510**	**-**	**441 826 904**	**(440 140 069)**	**-**	**(508 860)**	**-**	**10 050 345**	**(508 860)**
в том числе:											
	5401	за 2017 г.	10 023 244	(508 860)	115 899 268	(111 961 183)	25 943	(71 638)	-	13 961 329	(554 555)
сырье, материалы и другие аналогичные ценности	5421	за 2016 г.	8 336 409	-	113 917 743	(112 230 908)	-	(508 860)	-	10 023 244	(508 860)
	5403	за 2017 г.	-	-	162 996 236	(162 996 236)	-	-	-	-	-
затраты в незавершенном производстве	5423	за 2016 г.	-	-	165 383 751	(165 383 751)	-	-	-	-	-
	5404	за 2017 г.	-	-	160 311 885	(160 311 885)	-	-	-	-	-
готовая продукция и товары для перепродажи	5424	за 2016 г.	-	-	162 525 410	(162 525 410)	-	-	-	-	-
	5405	за 2017 г.	27 101	-	-	(27 101)	-	-	-	-	-
товары отгруженные	5425	за 2016 г.	27 101	-	-	-	-	-	-	27 101	-

5. Дебиторская и кредиторская задолженность

5.1. Наличие и движение дебиторской задолженности

Наименование показателя	код строки	Период	На начало года		Изменения за период									На конец периода	
					поступление			выбыло				Перевод задолженности исходя из срочности погашения			
			учтенная по условиям договора	величина резерва по сомнительным долгам	в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке операции)	причитающиеся проценты, штрафы и иные начисления	начисление резерва по сомнительным долгам	погашение	списание на финансовый результат	восстановление резерва	списание за счет резерва	учтенная по условиям договора стоимость	величина резерва по сомнительным долгам	учтенная по условиям договора	величина резерва по сомнительным долгам
Долгосрочная дебиторская задолженность - всего	**5501**	**за 2017 г.**	**3 944 771**	**-**	**3 335 461**	**237 286**	**-**	**(621 612)**	**-**	**-**	**-**	**(3 147 665)**	**-**	**3 748 241**	**-**
	5521	**за 2016 г.**	**5 521 321**	**-**	**3 274 129**	**727 385**	**-**	**(2 619 555)**	**-**	**-**	**-**	**(2 958 509)**	**-**	**3 944 771**	**-**
в том числе:															
покупатели и заказчики	5502	за 2017 г.	2 784 389	-	-	-	-	-	-	-	-	(2 784 389)	-	-	-
	5522	за 2016 г.	2 815 611	-	2 784 389	-	-	-	-	-	-	(2 815 611)	-	2 784 389	-
авансы выданные, в том числе авансы, выданные на капитальное строительство	5503	за 2017 г.	957 714	-	3 214 339	94 671		(621 612)	-	-	-	(121 823)	-	3 523 289	-
	5523	за 2016 г.	2 687 949	-	489 740	399 580		(2 619 555)	-	-	-	-	-	957 714	-
прочие дебиторы	5504	за 2017 г.	202 668	-	121 122	142 615	-	-	-	-	-	(241 453)	-	224 952	-
	5524	за 2016 г.	17 761	-	-	327 805	-	-	-	-	-	(142 898)	-	202 668	-
Краткосрочная дебиторская задолженность - всего	**5510**	**за 2017 г.**	**58 150 121**	**(12 367 783)**	**240 118 181**	**4 171 810**	**(3 464 018)**	**(249 116 920)**	**(20 943)**	**554 266**	**(135 964)**	**3 147 665**	**-**	**56 313 950**	**(15 141 571)**
	5530	**за 2016 г.**	**55 018 494**	**(7 145 240)**	**228 465 366**	**3 421 386**	**(5 799 259)**	**(231 497 461)**	**(944)**	**361 487**	**(215 229)**	**2 958 509**	**-**	**58 150 121**	**(12 367 783)**
в том числе:															
расчеты с покупателями и заказчиками	5511	за 2017 г.	51 379 371	(10 334 975)	232 548 025	-	(2 212 445)	(238 303 831)	-	511 794	(85 806)	2 784 389	-	48 322 148	(11 949 820)
	5531	за 2016 г.	47 719 316	(5 405 794)	225 295 932	411	(5 428 818)	(224 290 503)	-	338 241	(161 396)	2 815 611	-	51 379 371	(10 334 975)
авансы выданные	5512	за 2017 г.	2 317 471	-	1 860 797	209 230	(876 396)	(1 668 513)	(20 384)	-	-	121 823	-	2 820 424	(876 396)
	5532	за 2016 г.	3 567 409	-	1 497 235	444 982	-	(3 191 565)	(590)	-	-	-	-	2 317 471	-
прочие дебиторы	5514	за 2017 г.	4 453 279	(2 032 808)	5 709 359	3 962 580	(375 177)	(9 144 576)	(559)	42 472	(50 158)	241 453	-	5 171 378	(2 315 355)
	5534	за 2016 г.	3 731 769	(1 739 446)	1 672 199	2 975 993	(370 441)	(4 015 393)	(354)	23 246	(53 833)	142 898	-	4 453 279	(2 032 808)
Дебиторская задолженность - всего	**5500**	**за 2017 г.**	**62 094 892**	**(12 367 783)**	**243 453 642**	**4 409 096**	**(3 464 018)**	**(249 738 532)**	**(20 943)**	**554 266**	**(135 964)**	**-**	**-**	**60 062 191**	**(15 141 571)**
	5520	**за 2016 г.**	**60 539 815**	**(7 145 240)**	**231 739 495**	**4 148 771**	**(5 799 259)**	**(234 117 016)**	**(944)**	**361 487**	**(215 229)**	**-**	**-**	**62 094 892**	**(12 367 783)**

5.2. Просроченная дебиторская задолженность

Наименование показателя	код строки	На 31 декабря 2017 г.		На 31 декабря 2016 г.		На 31 декабря 2015 г.	
		учтенная по условиям договора	балансовая стоимость	учтенная по условиям договора	балансовая стоимость	учтенная по условиям договора	балансовая стоимость
Всего	**5540**	**18 918 656**	**3 820 437**	**16 899 481**	**7 101 744**	**15 685 517**	**8 540 277**
в том числе:							
расчеты с покупателями и заказчиками	5541	15 711 887	3 762 067	13 668 027	3 333 052	12 100 449	6 694 655
авансы выданные	5542	934 766	58 370	1 034 526	1 034 526	1 375 875	1 375 875
прочие	5543	2 272 003	-	2 196 928	2 734 166	2 209 193	469 747

5.3. Наличие и движение кредиторской задолженности

Наименование показателя	код строки	Период	Остаток на начало года	Изменения за период					Остаток на конец периода
				поступление		выбыло			
				в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке, операции)	причитающиеся проценты, штрафы и иные начисления	погашение	списание на финансовый результат	перевод из долго- в краткосрочную задолженность	
Долгосрочная кредиторская задолженность - всего	**5551**	**за 2017 г.**	**96 005**	**34 074**	**7**	**(43)**	**-**	**23 951**	**153 994**
	5571	**за 2016 г.**	**528 412**	**93 250**	**40**	**(260)**	**-**	**(525 437)**	**96 005**
в том числе:									
поставщики и подрядчики	5552	за 2017 г.	95 264	33 278	-	-	-	24 211	152 753
	5572	за 2016 г.	2 903	92 361	-	-	-	-	95 264
авансы полученные	5555	за 2017 г.	741	796	7	(43)	-	(260)	1 241
	5575	за 2016 г.	2 047	889	40	(260)	-	(1 975)	741
прочие	5556	за 2017 г.	-	-	-	-	-	-	-
	5576	за 2016 г.	523 462	-	-	-	-	(523 462)	-
Краткосрочная кредиторская задолженность - всего	**5560**	**за 2017 г.**	**17 409 843**	**229 745 603**	**3 388 504**	**(240 091 476)**	**(5 820)**	**(23 951)**	**10 422 703**
	5580	**за 2016 г.**	**13 039 321**	**233 932 762**	**2 599 010**	**(232 682 084)**	**(4 603)**	**525 437**	**17 409 843**
в том числе:									
поставщики и подрядчики	5561	за 2017 г.	8 602 544	174 138 349	-	(176 930 079)	-	(24 211)	5 786 603
	5581	за 2016 г.	10 229 693	176 187 144	88	(177 814 381)	-	-	8 602 544
задолженность перед персоналом по зарплате	5563	за 2017 г.	361	7 893 982	-	(7 894 343)	-	-	-
	5583	за 2016 г.	-	7 747 724	-	(7 747 363)	-	-	361
задолженность перед государ.внебюджетными фондами	5564	за 2017 г.	133 213	2 138 590	45	(2 137 286)	-	-	134 562
	5584	за 2016 г.	141 246	2 065 188	-	(2 073 221)	-	-	133 213
задолженность по налогам и сборам	5565	за 2017 г.	7 009 714	44 043 156	20	(47 912 347)	-	-	3 140 543
	5585	за 2016 г.	1 422 804	43 684 524	166 605	(38 264 219)	-	-	7 009 714
авансы полученные	5566	за 2017 г.	1 023 704	164 263	28 723	(460 688)	(5 228)	260	751 034
	5586	за 2016 г.	1 165 535	80 391	39 967	(262 348)	(1 816)	1 975	1 023 704
задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	5567	за 2017 г.	4 956	-	3 359 646	(3 355 367)	-	-	9 235
	5587	за 2016 г.	36 229	-	2 243 857	(2 275 130)	-	-	4 956
прочие кредиторы	5568	за 2017 г.	635 351	1 367 263	70	(1 401 366)	(592)	-	600 726
	5588	за 2016 г.	43 814	4 167 791	148 493	(4 245 422)	(2 787)	523 462	635 351
Кредиторская задолженность - всего	**5550**	**за 2017 г.**	**17 505 848**	**229 779 677**	**3 388 511**	**(240 091 519)**	**(5 820)**	**-**	**10 576 697**
	5570	**за 2016 г.**	**13 567 733**	**234 026 012**	**2 599 050**	**(232 682 344)**	**(4 603)**	**-**	**17 505 848**

5.4. Просроченная кредиторская задолженность

Наименование показателя	код строки	На 31 декабря 2017 г.	На 31 декабря 2016 г.	На 31 декабря 2015 г.
Всего	5590	-	-	-
в том числе:				
расчеты с поставщиками и подрядчиками	5591	-	-	-
авансы полученные	5593	-	-	-
прочие расчеты	5599	-	-	-

6. Затраты на производство

Наименование показателя	Код строки	за 2017 г.	за 2016 г.
Материальные затраты	5610	132 669 272	135 246 368
Расходы на оплату труда	5620	7 661 019	7 554 300
Отчисления на социальные нужды	5630	2 106 871	2 047 203
Амортизация	5640	15 001 659	14 964 609
Прочие затраты	5650	5 752 026	5 807 156
Итого по элементам	5660	163 190 847	165 619 636
Изменение остатков			
Прирост [-]:	5670	(160 311 885)	(162 525 410)
произведенная готовая продукция	5671	(160 311 885)	(162 525 410)
др.счета (кроме внутрихоз. оборота по затратам)	5672	-	-
Уменьшение [+]:	5680	160 311 885	162 525 410
продажа готовой продукции	5681	160 311 885	162 525 410
продажа покупных товаров для перепродажи	5682	-	-
продажа товаров отгруженных	5683	-	-
Изменение остатков незавершенного производства (прирост [-], уменьшение (+))	5690	-	-
Итого расходы по обычным видам деятельности	5600	163 190 847	165 619 636

7. Оценочные обязательства

Наименование показателя	код строки	Остаток на начало года	Начислено	Использовано	Восстановлено	Остаток на конец периода
Оценочные обязательства - всего	**5700**	**3 194 087**	**1 120 378**	**(815 587)**	**-**	**3 498 878**
в том числе:						
оценочное обязательство по неиспользованным отпускам	5701	410 928	832 365	(815 587)	-	427 706
оценочное обязательство по налоговым доначислениям	5702	2 783 159	288 013	-	-	3 071 172

8. Обеспечения обязательств

Наименование показателя	код строки	На 31 декабря 2017 г.	На 31 декабря 2016 г.	На 31 декабря 2015 г.
Обеспечения обязательств полученные - всего:	**5800**	**1 522 279**	**2 193 542**	**1 913 556**
в том числе:				
имущество, находящееся в залоге, из него:	5802	16 581	16 581	16 581
объекты основных средств	5803	-	-	-
прочие	5804	16 581	16 581	16 581
Обеспечения обязательств выданные - всего	**5810**	**2 595**	**35 085**	**35 085**

9. Государственная помощь

Наименование показателя	Код строки	за 2017 г.				за 2016 г.			
		На начало года	Получено	Возвращено	На конец года	На начало года	Получено	Возвращено	На конец года
Получено бюджетных средств - всего	5900	-	8 769	-	-	-	76 793	-	-
в том числе:									
на текущие расходы	5901	-	8 769	-	-	-	76 793	-	-

Руководитель _____ Бутко А.А.
(подпись) (расшифровка подписи)

Главный бухгалтер _____ Новенькова Е.Ю.
(подпись) (расшифровка подписи)

"01" марта 2018 г.

22

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах
ПАО «Мосэнерго»
за 2017 год

I. Общие сведения

1. Общая информация

Публичное акционерное общество энергетики и электрификации «Мосэнерго» (ПАО «Мосэнерго») – региональная энергетическая компания, сфера деятельности которой распространяется на производство электрической энергии и мощности, производство тепловой энергии, а также распределение тепловой энергии в Москве и Московской области.

Доля выручки Общества в 2017 году от основных видов деятельности, перечисленных выше, составляет 98,63% всей выручки от продажи товаров, работ и услуг (98,46% за 2016 год).

ПАО «Мосэнерго» (далее по тексту - Общество) было зарегистрировано в качестве юридического лица в Российской Федерации 6 апреля 1993 года в соответствии с распоряжением Комитета по управлению имуществом № 169-Р от 26 марта 1993 года. В результате приватизации российской энергетической отрасли государственное предприятие МПО «Мосэнерго» было преобразовано в акционерное общество открытого типа и отдельные активы и пассивы, до этого находившиеся под контролем Министерства топлива и энергетики Российской Федерации, были переданы на его баланс.

Свидетельство о государственной регистрации № 012.473 выдано Московской регистрационной палатой Правительства г. Москвы 6 апреля 1993 года, Свидетельство о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц о юридическом лице, зарегистрированном до 1 июля 2002 года, за № 1027700302420 от 11 октября 2002 года, выданное Управлением Министерства Российской Федерации по налогам и сборам по г. Москве. Общество зарегистрировано по адресу: 119526, г. Москва, проспект Вернадского, д. 101, к. 3.

Акции Общества включены в Первый уровень Списка ценных бумаг, допущенных к торгам на ПАО «Московская Биржа».
По состоянию на 31 декабря 2017 года акции Общества распределены следующим образом:
- в собственности ООО «Газпром энергохолдинг» 53,498%;
- в собственности города Москвы в лице Департамента городского имущества города Москвы 26,446%;
- в собственности прочих юридических лиц и на счетах номинальных держателей 16,929%;
- в собственности физических лиц 2,774%;
- собственные акции, выкупленные у акционеров 0,353%.

2. Филиалы (структурные подразделения)

По состоянию на 31 декабря 2017 года Общество имело в своем составе 15 территориально обособленных филиалов:

Наименование филиала (структурного подразделения)	Юридический адрес
ГЭС-1 им. П.Г. Смидовича	115035, Москва, Садовническая ул., д. 11
ГРЭС-3 им. Р.Э. Классона	142530, Московская область, г. Электрогорск, ул. Ленина д. 1
ТЭЦ-8	109316, Москва, Остаповский пр-д, д. 1
ТЭЦ-9	115280, Москва, ул. Автозаводская, д. 12, корп. 1
ТЭЦ-11 им. М.Я. Уфаева	111024, Москва, шоссе Энтузиастов, д. 32
ТЭЦ-12	121059, Москва, Бережковская наб., д. 16
ТЭЦ-16	123298, Москва, 3-я Хорошевская ул., д. 14
ТЭЦ-17	142800, Московская область, г. Ступино, ул. Фрунзе, вл. 19
ТЭЦ-20	117312, Москва, ул. Вавилова, д. 13
ТЭЦ-21	125412, Москва, ул. Ижорская, д. 9
ТЭЦ-22	140091, Московская область, г. Дзержинский, ул. Энергетиков, д. 5
ТЭЦ-23	107497, Москва, ул. Монтажная, д. 1/4
ТЭЦ-25	119530, Москва, ул. Генерала Дорохова, д. 16
ТЭЦ-26	117403, Москва, Востряковский проезд, домовладение 10
ТЭЦ-27	141031, Московская область, Мытищинский р-н, п/о Челобитьево

В течение 2017 года в составе обособленных структурных подразделений изменений не происходило.

3. Основные виды деятельности

Основными видами хозяйственной деятельности Общества являются: производство электрической и тепловой энергии; деятельность по поставке (продаже) электрической и тепловой энергии; деятельность по получению электрической энергии с оптового рынка электрической энергии (мощности).

Общество также осуществляет другие виды деятельности, к которым относятся: сдача имущества в аренду, услуги по техприсоединению и др.

4. Информация об органах управления, исполнительных и контрольных органах

До проведения годового Общего собрания акционеров 31 мая 2017 года в состав органов управления входили:

Совет директоров

Фамилия, имя, отчество	Должность, занимаемая членом Совета директоров ПАО «Мосэнерго»
Березин Андрей Юрьевич	Начальник Управления Департамента городского имущества города Москвы
Бутко Александр Александрович	Управляющий директор ПАО «Мосэнерго»
Гавриленко Анатолий Анатольевич	Генеральный директор ЗАО «Лидер» (компания по управлению активами пенсионного фонда)
Гаман Максим Федорович	Заместитель руководителя Департамента городского имущества города Москвы
Голубев Валерий Александрович	Заместитель председателя Правления ПАО «Газпром»
Иванников Александр Сергеевич	Начальник Департамента ПАО «Газпром»
Ливинский Павел Анатольевич	Руководитель Департамента топливно-энергетического хозяйства города Москвы
Михайлова Елена Владимировна	Член Правления, начальник Департамента ПАО «Газпром», заместитель генерального директора ООО «Газпром межрегионгаз» по корпоративным и имущественным отношениям (по совместительству)
Пятницев Валерий Геннадьевич	Директор Департамента стратегических инвестиций АО «ИК «Регион»
Рюмин Андрей Валерьевич	Независимый директор
Селезнев Кирилл Геннадьевич	Председатель Совета директоров ПАО «Мосэнерго», член Правления, начальник Департамента ПАО «Газпром», генеральный директор ООО «Газпром межрегионгаз» (по совместительству)
Федоров Денис Владимирович	Начальник Управления ПАО «Газпром», генеральный директор ООО «Газпром энергохолдинг», генеральный директор ПАО «Центрэнергохолдинг»
Шацкий Павел Олегович	Первый заместитель генерального директора ООО «Газпром энергохолдинг»

Ревизионная комиссия

Фамилия, имя, отчество	Должность, занимаемая членом Ревизионной комиссии ПАО «Мосэнерго»
Кленин Михаил Валерьевич	Начальник Управления Департамента городского имущества города Москвы
Котляр Анатолий Анатольевич	Начальник Управления Департамента Аппарата Правления ПАО «Газпром»
Линовицкий Юрий Андреевич	Начальник управления внутреннего аудита ООО «Газпром энергохолдинг» проекта внутренний аудит ООО «Газпром персонал»
Миронова Маргарита Ивановна	Первый заместитель руководителя Аппарата Правления – начальник Департамента Аппарата Правления ПАО «Газпром»
Салехов Марат Хасанович	Заместитель начальника Департамента – начальник Управления Департамента Аппарата Правления ПАО «Газпром»

После проведения годового Общего собрания акционеров 31 мая 2017 года в состав органов управления входят:

Совет директоров

Фамилия, имя, отчество	Должность, занимаемая членом Совета директоров ПАО «Мосэнерго»
Березин Андрей Юрьевич	Заместитель руководителя Департамента городского имущества города Москвы
Бутко Александр Александрович	Управляющий директор ПАО «Мосэнерго»
Гавриленко Анатолий Анатольевич	Генеральный директор ЗАО «Лидер» (компания по управлению активами пенсионного фонда)
Голубев Валерий Александрович	Заместитель председателя Правления ПАО «Газпром»
Иванников Александр Сергеевич	Начальник Департамента ПАО «Газпром»
Ливинский Павел Анатольевич	Руководитель Департамента жилищно-коммунального хозяйства города Москвы
Миронова Ирина Васильевна	И.о. начальника управления Департамента городского имущества города Москвы
Михайлова Елена Владимировна	Член Правления, начальник Департамента ПАО «Газпром», заместитель генерального директора ООО «Газпром межрегионгаз» по корпоративным и имущественным отношениям (по совместительству)
Погребенко Владимир Игоревич	Независимый директор
Пятницев Валерий Геннадьевич	Независимый директор

Фамилия, имя, отчество	Должность, занимаемая членом Совета директоров ПАО «Мосэнерго»
Селезнев Кирилл Геннадьевич	Председатель Совета директоров ПАО «Мосэнерго», член Правления, начальник Департамента ПАО «Газпром», генеральный директор ООО «Газпром межрегионгаз» (по совместительству)
Федоров Денис Владимирович	Начальник Управления ПАО «Газпром», генеральный директор ООО «Газпром энергохолдинг», генеральный директор ПАО «Центрэнергохолдинг»
Шацкий Павел Олегович	Первый заместитель генерального директора ООО «Газпром энергохолдинг»

Ревизионная комиссия

Фамилия, имя, отчество	Должность, занимаемая членом Ревизионной комиссии ПАО «Мосэнерго»
Кленин Михаил Валерьевич	Начальник Управления Департамента городского имущества города Москвы
Котляр Анатолий Анатольевич	Начальник Управления Департамента Аппарата Правления ПАО «Газпром»
Линовицкий Юрий Андреевич	Начальник управления внутреннего аудита ООО «Газпром энергохолдинг» проекта внутренний аудит ООО «Газпром персонал»
Миронова Маргарита Ивановна	Первый заместитель руководителя Аппарата Правления – начальник Департамента Аппарата Правления ПАО «Газпром»
Салехов Марат Хасанович	Начальник Управления Департамента Аппарата Правления ПАО «Газпром»

Единоличный исполнительный орган

Решением внеочередного общего собрания акционеров от 20 мая 2015 года (протокол №1) полномочия единоличного исполнительного органа Общества переданы управляющей организации - Обществу с ограниченной ответственностью «Газпром энергохолдинг», генеральный директор - Федоров Денис Владимирович. Договор о передаче полномочий единоличного исполнительного органа № 2-02/1830 от 21.05.2015 года.

Решением Совета директоров от 20 мая 2015 года (протокол № 18) введена должность Управляющего директора с прямым подчинением лицу, осуществляющему функции единоличного исполнительного органа Общества и согласована кандидатура Бутко Александра Александровича для назначения на должность Управляющего директора Общества.

Коллегиальный исполнительный орган

Коллегиальный исполнительный орган (Правление) не предусмотрен Уставом Общества, утвержденным годовым Общим собранием акционеров 31 мая 2017 года.

5. Информация о численности персонала

Среднесписочная численность сотрудников Общества составила 7 909 человека в 2017 году (7 892 человека и 7 923 человека в 2016 и 2015 годах, соответственно).

II. Существенные аспекты учетной политики

Бухгалтерский учет Общества осуществляется на основе следующей учетной политики.

1. Основа составления

Бухгалтерская отчетность Общества сформирована исходя из действующих в Российской Федерации правил бухгалтерского учета и отчетности, в частности Федерального закона «О бухгалтерском учете» от 6 декабря 2011 г. № 402-ФЗ и Положения по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации, утвержденного приказом Министерства финансов РФ от 29 июля 1998 г. № 34н, а также иных действующих нормативных актов, входящих в систему регулирования бухгалтерского учета и отчетности организаций в Российской Федерации.

Учетная политика Общества утверждена приказом Общества от 30 декабря 2016 года № 467. Указанная политика в своих основных аспектах не противоречит Положению по учетной политике ПАО «Газпром», его дочерних обществ и организаций, утвержденному приказом ПАО «Газпром» от 30 декабря 2016 года № 891.

Оценка имущества, обязательств и хозяйственных операций осуществляется в валюте Российской Федерации – рублях.

Активы и обязательства оценены в отчетности по фактическим затратам на их приобретение. Исключение составляют:
- основные средства и НМА;
- активы, по которым в установленном порядке созданы резервы под снижение их стоимости;
- оценочные обязательства.

2. Активы и обязательства в иностранных валютах

При учете хозяйственных операций, выраженных в иностранной валюте (в том числе подлежащих оплате в рублях), применяется курс соответствующей валюты к рублю, установленный Центральным банком Российской Федерации на дату совершения операции. Денежные средства в иностранной валюте в кассе и на валютных и депозитных счетах в банках, финансовые вложения в краткосрочные ценные бумаги и средства в расчетах, включая займы выданные и полученные (за исключением средств полученных, выданных авансов и предварительной оплаты), отражены в бухгалтерской отчетности в суммах, исчисленных на основе официального курса валют, составившего:

	31 декабря 2017 года	31 декабря 2016 года	31 декабря 2015 года
Доллар США	57,6002	60,6569	72,8827
Евро	68,8668	63,8111	79,6972

Курсовые разницы, возникшие в течение года по операциям с активами и обязательствами (за исключением средств полученных и выданных авансов, предварительной оплаты и задатков, выраженных в иностранной валюте), стоимость которых выражена в иностранной валюте, а также при пересчете их стоимости по состоянию на отчетную дату, отражаются в составе прочих доходов и расходов.

3. Краткосрочные и долгосрочные активы и обязательства

В бухгалтерском балансе финансовые вложения, дебиторская и кредиторская задолженность, включая задолженность по кредитам и займам, оценочные обязательства отнесены к краткосрочным, если срок их обращения (погашения) не превышает 12 месяцев после отчетной даты. Остальные указанные активы и обязательства представлены как долгосрочные.

Если активы и обязательства на начало отчетного периода классифицированы как долгосрочные, а в течение отчетного периода появилась уверенность в том, что произойдет погашение дебиторской и кредиторской задолженности, то производится переклассификация указанной долгосрочной задолженности в краткосрочную.

4. Основные средства

К основным средствам относятся активы, соответствующие требованиям Положения по бухгалтерскому учету «Учет основных средств» (ПБУ 6/01), утвержденного приказом Минфина России от 30 марта 2001 года № 26н, принятые к учету в установленном порядке с момента ввода их в эксплуатацию. Завершенные строительством, принятые в эксплуатацию и фактически используемые объекты недвижимости, права собственности по которым не зарегистрированы в установленном законодательстве порядке, учитываются обособленно в составе основных средств.

В бухгалтерском балансе основные средства, приобретенные до 1 января 2013 года, показаны по восстановительной стоимости, оцененной по состоянию на 31 декабря 2012 года, за минусом амортизации.

Основные средства, поступившие начиная с 1 января 2013 года, отражены по первоначальной стоимости, за минусом сумм амортизации, накопленной за время их эксплуатации.

Объекты, соответствующие условиям признания их в качестве основных средств, стоимостью не более 40 тыс. рублей (включительно) за единицу, принятые к учету с 1 января 2011 года, отражаются в составе материально-производственных запасов. До 1 января 2011 года в составе материально-производственных запасов учитывались объекты основных средств со стоимостью до 20 тыс. рублей за единицу. В целях обеспечения сохранности этих объектов в производстве и эксплуатации организован контроль за их движением.

Переоценка

Переоценка основных средств производится регулярно в порядке, установленном законодательством, в целях приведения стоимости объектов основных средств в соответствие с текущей рыночной стоимостью. Результаты проведенной переоценки отражаются в данных бухгалтерского баланса по состоянию на конец отчетного года.

Амортизация

Определение срока полезного использования объектов основных средств, включая объекты основных средств, бывших в эксплуатации, производится при принятии этого объекта к бухгалтерскому учету исходя из предполагаемого срока его использования на основании рекомендаций технических служб и ожидаемого срока полезного использования с учетом нормативных актов государственных органов.

Принятые Обществом сроки полезного использования по укрупненным группам основных средств приведены ниже.

	Сроки полезного использования объектов, принятых на баланс, число лет	
	до 1 января 2002 года	**с 1 января 2002 года**
Здания	от 55 лет и выше	от 20 лет и выше
Сооружения	8 – 50 лет	5 – 30 лет
Машины и оборудование	10 – 30 лет	2 – 30 лет
Транспортные средства и другие основные средства	5– 50 лет	3 – 30 лет
Объекты социальной сферы	5 – 50 лет	5 – 50 лет

Амортизация по основным средствам начисляется линейным способом.

Амортизация не начисляется по:
- земельным участкам и объектам природопользования;
- объектам внешнего благоустройства и другим аналогичным объектам, приобретенным до 1 января 2006 года;
- объектам жилищного фонда, приобретенным до 1 января 2006 года (кроме объектов, используемых для оказания соответствующих услуг, доходы по которым отражаются как результаты по обычным видам деятельности или в составе прочих доходов);
- полностью амортизированным объектам, не списанным с баланса.

Аренда

При получении объектов основных средств в пользование по договору лизинга данные объекты учитываются за балансом (в соответствии с договором). Имущество, полученное по договору лизинга, отражается за балансом в размере лизинговых платежей.

Арендованные объекты основных средств, за исключением земельных участков, отражаются за балансом по стоимости, отраженной в договоре аренды за вычетом НДС. Арендованные земельные участки и участки, полученные в бессрочное пользование, отражены по кадастровой стоимости. В случае если в договоре аренды (в том числе в договоре аренды помещения) отсутствует стоимость арендуемого имущества, указанное имущество отражается за балансом в оценке, определяемой Обществом самостоятельно.

Основные средства, сданные в аренду, переведенные на консервацию, принятые в эксплуатацию и находящиеся в процессе государственной регистрации, отражаются в приложении к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах по остаточной стоимости.

5. Вложения во внеоборотные активы

Вложения во внеоборотные активы включают объекты недвижимости, не законченные строительством и не принятые в эксплуатацию, оборудование, требующее монтажа, а также иные вложения во внеоборотные активы, не принятые в состав основных средств.

6. Финансовые вложения

Финансовые вложения приведены по первоначальной стоимости, представляющей фактические затраты на их приобретение, кроме финансовых вложений, по которым можно определить текущую рыночную стоимость, и финансовых вложений, по которым создан резерв под обесценение стоимости финансовых вложений.

Финансовые вложения, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, отражены в бухгалтерском балансе по состоянию на конец отчетного года по их учетной (первоначальной) стоимости за вычетом резерва под обесценение финансовых вложений, созданного в отношении активов, по которым на отчетную дату существуют условия устойчивого существенного снижения стоимости. Резерв под обесценение финансовых вложений создается один раз в год по результатам инвентаризации по состоянию на 31 декабря отчетного года. При определении величины резерва Общество на основании доступной информации определяет расчетную стоимость финансовых вложений, имеющих признаки устойчивого снижения стоимости, и на сумму превышения учетной (первоначальной) стоимости данных вложений над их расчетной стоимостью создает резерв под обесценение финансовых вложений. Общая сумма созданного резерва относится на прочие расходы.

Ценные бумаги (кроме индивидуально идентифицируемых, в том числе векселей), по которым текущая рыночная стоимость не определяется, отражаются в бухгалтерском учете при выбытии по их видам по способу ФИФО.

Иные финансовые вложения, включая индивидуально идентифицируемые ценные бумаги (векселя), по которым текущая рыночная стоимость не определяется, отражаются при выбытии по первоначальной стоимости каждой единицы.

Доходы и расходы по операциям с финансовыми вложениями отражаются в составе прочих доходов и расходов.

7. Прочие внеоборотные активы.

В составе прочих внеоборотных активов в бухгалтерском балансе по строке 1190 «Прочие внеоборотные активы» отражаются:

- расходы будущих периодов, списание на затраты которых ожидается в период более чем через 12 месяцев после отчетной даты;
- суммы долгосрочных выданных авансов, связанных с капитальным строительством, и авансов, используемых для создания внеоборотных активов, за минусом НДС. Переклассификация авансов выданных при наступлении срока платежа менее чем 12 месяцев после отчетной даты, в состав строки 1230 «Дебиторская задолженность» не производится.

8. Материально-производственные запасы

Материалы при их постановке на учет оцениваются в сумме фактических затрат по их приобретению.

Оценка перечисленных выше материально-производственных запасов при их выбытии производится по способу средней себестоимости.

Товары, приобретенные для перепродажи, оцениваются при их постановке на учет в размере затрат по их приобретению без учета расходов по их доставке (включая погрузочно-разгрузочные работы).

В составе материально-производственных запасов также учитываются объекты, отвечающие условиям отнесения к основным средствам, со стоимостью приобретения не более 40 тыс. рублей (включительно) за единицу, включая предметы (хозяйственные принадлежности и инвентарь), которые при их передаче в производство потребляются не сразу, а служат в течение периода, не превышающего 12 месяцев, и списываются единовременно.

В составе материально-производственных запасов учитываются также специальный инструмент, специальные приспособления, специальное оборудование (специальная оснастка) и специальная одежда независимо от срока полезного использования. Списание стоимости специального инструмента, специальных приспособлений, специального оборудования (специальной оснастки) производится линейным способом, исходя из сроков полезного использования этих объектов. Списание стоимости специальной одежды, срок эксплуатации которой согласно нормам выдачи превышает 12 месяцев, производится на затраты линейным способом, исходя из сроков полезного использования специальной одежды, специальной обуви и других средств индивидуальной защиты.

9. Затраты на производство и реализацию, незавершенное производство и готовая продукция

Готовая продукция отражается по фактической производственной себестоимости, включающей затраты, связанные с использованием в процессе производства основных средств, сырья, материалов, топлива, энергии, трудовых ресурсов и других затрат на производство продукции.

В составе коммерческих расходов отражены расходы, непосредственно связанные с организацией/обеспечением реализации тепло- и электроэнергии на рынке.

10. Расходы будущих периодов

Расходы, произведенные Обществом в отчетном году, но относящиеся к следующим отчетным периодам (расходы на подготовку и освоение производства, разовые платежи за лицензии на использование программного обеспечения, другие виды расходов) отражены как расходы будущих периодов. Расходы будущих периодов списываются по назначению равномерно в течение периода, к которому они относятся. Продолжительность периода определяется в момент принятия расходов будущих периодов к бухгалтерскому учету.
В составе расходов будущих периодов в том числе учтены расходы на осуществление технического присоединения в рамках обязательств по договорам поставки мощности а так же затраты на сервисное обслуживание энергоблоков с межсервисным интервалом работ в соответствии с инструкцией по эксплуатации более 12 месяцев. Списание таких затрат по сервисному обслуживанию энергоблоков осуществляется по каждой инспекции энергоблока пропорционально фактически наработанным в отчетном периоде эквивалентным часам эксплуатации газовой турбины к установленному в инструкции по эксплуатации нормативному сервисному интервалу обслуживания.
Расходы будущих периодов, относящиеся к периодам, начинающимся через 12 месяцев после отчетной даты, показываются в бухгалтерском балансе как долгосрочные активы по статье «Прочие внеоборотные активы». Расходы будущих периодов, планируемых к списанию в течение 12 месяцев от отчетной даты, показываются в бухгалтерском балансе по статье «Прочие оборотные активы».

11. Задолженность покупателей и заказчиков, поставщиков и подрядчиков

Задолженность покупателей и заказчиков определена исходя из цен, установленных договорами между Обществом и покупателями (заказчиками), с учетом всех предоставленных Обществом скидок (накидок) и НДС.

Задолженность покупателей и заказчиков, не погашенная в сроки, установленные договорами, и не обеспеченная соответствующими гарантиями, поручительствами, залогами или иным способом, показана за вычетом начисленных резервов по сомнительным долгам. Эти резервы представляют собой консервативную оценку Обществом той части задолженности, которая, возможно, не будет погашена. Начисленные резервы сомнительных долгов относятся на прочие расходы. При оплате сомнительной задолженности, по которой был создан резерв, соответствующая сумма резерва относится на прочие доходы (восстанавливается).

Авансы полученные/выданные отражаются в бухгалтерском балансе за минусом НДС.

Нереальная к взысканию задолженность списывается с баланса по мере признания ее таковой с последующим учетом на забалансовом счете в течение 5 лет.

В разделе 5.2 «Наличие и движение дебиторской задолженности», представляемом в табличной форме пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах, данные раскрываются без исключения дебиторской задолженности, поступившей и погашенной (списанной) в одном отчетном периоде.

Информация о кредиторской задолженности также представляется без исключения поступившей и погашенной (списанной) в одном отчетном периоде.

12. Денежные эквиваленты и представление денежных потоков в отчете о движении денежных средств

К эквивалентам денежных средств относятся высоколиквидные финансовые вложения, которые могут быть легко обращены в заранее известную сумму денежных средств и которые подвержены незначительному риску изменения стоимости.

Общество относит к денежным эквивалентам краткосрочные банковские депозиты, со сроком погашения до трёх месяцев и отражает по статье «Денежные средства и денежные эквиваленты» бухгалтерского баланса.

В отчете о движении денежных средств денежные потоки Общества, которые не могут быть однозначно классифицированы в составе потоков по текущим, инвестиционным или финансовым операциям, отнесены к денежным потокам от текущих операций. К таким денежным потокам относятся суммы направленных на уплату в бюджет и полученных из бюджета возмещений по косвенным налогам.

Данные о наличии и движении денежных средств в иностранной валюте при составлении Отчета о движении денежных средств пересчитываются по официальному курсу иностранной валюты к рублю, устанавливаемому Центральным банком Российской Федерации на дату осуществления или поступления платежа.

Разница, возникшая в связи с пересчетом денежных потоков и остатков денежных средств и их эквивалентов, выраженных в иностранной валюте, по курсам на даты совершения операций в иностранной валюте и на отчетные даты, включена в строку отчета «Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю».

В отчете о движении денежных средств представляются свернуто:

- операции по депозитам, произведенные в течение отчетного периода;
- операции по краткосрочным кредитам и займам, полученным и погашенным в течение отчетного периода (за исключением начисленных процентов);
- суммы НДС в составе поступлений от покупателей и заказчиков, платежей поставщикам и подрядчикам, платежей в бюджетную систему и возмещение из нее по НДС.

13. Уставный, добавочный и резервный капитал

Уставный капитал отражен в сумме номинальной стоимости обыкновенных акций, приобретенных акционерами. Величина уставного капитала соответствует установленной в Уставе Общества.

В соответствии с законодательством и Уставом Общество формирует резервный капитал в размере 5% от уставного капитала. Размер ежегодных отчислений в резервный фонд устанавливается по решению Общего собрания акционеров в сумме не менее 5% от чистой прибыли Общества.

Согласно Устава резервный фонд предназначен для покрытия убытков Общества, а также для погашения облигаций и выкупа акций Общества в случае отсутствия иных средств. Резервный фонд не может быть использован для иных целей.

В составе добавочного капитала учитываются суммы:
- прироста стоимости основных средств, определяемого при переоценке;
- эмиссионного дохода, полученного в результате продажи акций Общества по цене, превышающей их номинальную стоимость;
- безвозмездно принятого имущества до 1999 года;
- фонда накопления использованного, полученного в результате ввода объектов основных средств, источником финансирования которых являлась прибыль Общества.

14. Кредиты и займы полученные

Дополнительные затраты, произведенные в связи с получением займов и кредитов под оборотные средства, включаются в состав прочих расходов по мере их осуществления.

Затраты, произведенные в связи с получением займов и кредитов под оборотные средства, которые были частично использованы на инвестиционные цели, включаются в стоимость последних в соответствующей пропорции.

Проценты, уплаченные Обществом по заемным средствам, использованным на финансирование объектов капитального строительства, включаются в состав незавершенного капитального строительства по мере начисления в соответствии с требованиями ПБУ 15/2008.

Кредиты и займы, отражаемые в бухгалтерском учете как долгосрочные и причитающиеся к погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты, в бухгалтерской отчетности отражаются в составе краткосрочных.

15. Порядок признания процентов, дисконта по облигациям

Начисление расхода (процентов или дисконта) по размещенным облигациям производится в соответствии с решением о выпуске ценных бумаг и отражается в составе прочих расходов тех отчетных периодов, к которым относятся данные начисления.

Общество не учитывает предварительно суммы причитающегося к уплате заимодавцу дохода по проданным облигациям как расходы будущих периодов.

16. Оценочные обязательства и условные обязательства

Общество признает в бухгалтерском учете оценочное обязательство по оплате отпусков, а также страховых взносов, связанных с отпусками.

Сумма обязательств по оплате отпусков определяется исходя из количества заработанных, но не использованных всеми сотрудниками дней основного и дополнительного отпусков за все время их работы в организации на отчетную дату и среднедневной заработной платы.

Вышеуказанное оценочное обязательство признается на отчетную дату.

Оценочные обязательства признаются в составе расходов по обычным видам деятельности и коммерческих расходов.

Оценочное обязательство так же создается в случаях высокой вероятности существующего на дату составления отчетности обязательства и отражается в бухгалтерском балансе по строке 1540 «Оценочные обязательства».

17. Отложенные налоги

Общество отражает в бухгалтерском учете и отчетности отложенные налоговые активы и отложенные налоговые обязательства, постоянные налоговые активы и постоянные налоговые обязательства, то есть суммы, способные оказать влияние на величину текущего налога на прибыль в текущем и/или последующих отчетных периодах.

Информация о постоянных и временных разницах формируется на основании первичных учетных документов. Определение величины текущего налога на прибыль в бухгалтерском учете осуществляется на основании отраженных в нем показателей условного расхода (условного дохода) по налогу на прибыль, постоянных налоговых активов и обязательств, отложенных налоговых активов и обязательств.

Величина текущего налога на прибыль определяется на основании данных бухгалтерского учета. При этом величина текущего налога на прибыль соответствует сумме исчисленного налога на прибыль, отраженного в налоговой декларации по налогу на прибыль отчетного налогового периода.

Суммы отложенных налоговых активов и отложенных налоговых обязательств отражаются в бухгалтерском балансе развернуто в составе внеоборотных активов (строка 1180 «Отложенные налоговые активы») и долгосрочных обязательств (строка 1420 «Отложенные налоговые обязательства»).

Задолженность Общества перед бюджетом по налогу на прибыль включается в показатель строки 1520 «Кредиторская задолженность» бухгалтерского баланса.

Суммы переплаты в бюджет по налогу на прибыль, отражаются в бухгалтерском балансе по строке 1230 «Дебиторская задолженность».

18. Признание доходов и расходов

Выручка от продажи продукции и оказания услуг признается по мере отгрузки продукции покупателям (или оказания услуг) и предъявления им расчетных документов. Она отражается в отчетности за вычетом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей.

В составе прочих доходов Общества признаются:
- поступления от продажи основных средств и иных активов, отличных от денежных средств (кроме иностранной валюты), продукции, товаров;
- полученные субсидии от разницы в тарифах при продаже тепла;
- доходы от штрафов, пени и неустоек за нарушение условий договоров;
- положительные курсовые разницы по операциям в иностранной валюте;
- иные доходы.

Расходами по обычным видам деятельности признаются расходы, связанные с производством продукции, выполнением работ, оказанием услуг, продажей товаров.

Прочие расходы, в основном, включают:

- отрицательные курсовые разницы по операциям в иностранной валюте;
- отчисления в оценочные резервы, создаваемые в соответствии с правилами бухгалтерского учета;
- проценты, уплачиваемые организацией за предоставление ей в пользование денежных средств (кредитов, займов);
- расходы, связанные с продажей, выбытием и прочим списанием основных средств и иных активов;
- убытки прошлых лет, признанные в отчетном году;
- иные расходы.

19. Изменения в учетной политике

В учетную политику на 2017 год существенных изменений внесено не было.

В учетную политику на 2018 год были внесены следующие существенные изменения:

Общество изменило положение учетной политики в отношении расходов, связанных с формированием коммерческих расходов. Расходы на сбыт тепло- и электроэнергии энергии, ранее отражаемые в коммерческих расходах, будут включаться в себестоимость продукции.

20. Корректировка данных предшествующих отчетных периодов

Отдельные показатели сравнительных данных, приведенных в бухгалтерском балансе и отчете о финансовых результатах, сформированы с учетом следующих корректировок и реклассов:

1. С целью обеспечения сопоставимости показателей отчета о финансовых результатах произведена реклассификация сравнительных показателей строки 2350 «Прочие расходы» в строку 2460 «Прочие» на сумму

1 406 960 тыс. рублей в связи с пересмотром Обществом подхода к отражению начисленного оценочного обязательства в отношении возможной суммы доначисления по налогу прибыль за 2008-2010 года.

2. Строки 1230 «Дебиторская задолженность» и 1540 «Оценочные обязательства» бухгалтерского баланса уменьшены на величину оценочного резерва по уплаченным суммам налога на имущество, пени и штрафов за 2011-2013 года на сумму 2 615 113 тыс. руб. Данные операции отражены в бухгалтерском балансе по их результату (свернуто).

Корректировки показателей 2016 года в годовой бухгалтерской отчетности за 2017 год (тыс. рублей):

Код строки	Наименование строки	Сумма до корректировки	Номер корректировки	Корректировка	Сумма с учетом корректировки
Корректировки показателей бухгалтерского баланса на 31 декабря 2016 года					
1230	Дебиторская задолженность	51 621 236	2	(2 615 113)	49 006 123
	Итого изменение активов	51 621 236		(2 615 113)	49 006 123
1540	Оценочные обязательства	5 809 200	2	(2 615 113)	3 194 087
	Итого изменение обязательств	5 809 200		(2 615 113)	3 194 087

Корректировки показателей 2016 года в годовой бухгалтерской отчетности за 2017 год (тыс. рублей):

Код строки	Наименование строки	Сумма до корректировки	Номер корректировки	Корректировка	Сумма с учетом корректировки
Корректировки показателей отчета о финансовых результатах за 2016 год					
2350	Прочие расходы	(16 884 023)	1	1 406 960	(15 477 063)
2300	Прибыль (убыток) до налогообложения	17 296 049	1	1 406 960	18 703 009
2421	Постоянные налоговые обязательства (активы)	2 614 794	1	(281 392)	2 333 402
2460	Прочие	(178 296)	1	(1 406 960)	(1 585 256)

Показатели на 31 декабря 2016 года в Пояснениях к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах приведены с учетом корректировок, раскрытых в разделе II в пункте 20 «Корректировка данных предшествующих отчетных периодов».

III. Раскрытие существенных показателей

Информацию, представленную в разделе, следует рассматривать в дополнение к табличной форме пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

1. Информация по сегментам

Информация, представленная в данном разделе, раскрывается на основании ПБУ 12/2010 «Информация по сегментам» и приводится в оценке, в которой она представляется полномочным лицам организации для принятия решений (по данным управленческого учета).

В деятельности Общества могут быть выделены два основных отчетных сегмента (тыс. рублей):

	Электроэнергия	Теплоэнергия	Прочие	Итого по Обществу
	За 2017 год			
Выручка сегмента	118 914 373	75 215 146	2 695 647	196 825 166
Прибыль (убыток) сегмента	35 380 418	(3 506 031)	11 296	31 885 683
Расходы, не распределенные по сегментам	X	X	X	(9 656 550)
Доходы, не распределенные по сегментам	X	X	X	8 806 237
Амортизационные отчисления по основным средствам и нематериальным активам за год	(7 455 106)	(6 314 475)	(1 323 811)	(15 093 392)
Иные расходы сегмента	(792 448)	(1 150 799)	X	(1 943 247)
	За 2016 год			
Выручка сегмента	110 325 481	77 086 779	2 929 365	190 341 625
Прибыль (убыток) сегмента	25 302 673	(6 061 014)	71 024	19 312 683
Расходы, не распределенные по сегментам	X	X	X	(14 465 514)
Доходы, не распределенные по сегментам	X	X	X	12 448 880
Амортизационные отчисления по основным средствам и нематериальным активам за год	(7 379 277)	(6 137 785)	(1 447 230)	(14 964 292)
Иные расходы сегмента	(2 164 334)	(3 480 857)	X	(5 645 191)

	Электроэнергия	Теплоэнергия	Прочие	Итого по Обществу
	За 2015 год			
Выручка сегмента	94 002 187	67 465 439	3 040 534	164 508 160
Прибыль (убыток) сегмента	18 534 049	(5 880 653)	616 477	13 269 873
Расходы, не распределенные по сегментам	X	X	X	(19 710 127)
Доходы, не распределенные по сегментам	X	X	X	15 686 552
Амортизационные отчисления по основным средствам и нематериальным активам за год	(7 432 744)	(5 484 190)	(1 083 409)	(14 000 343)
Иные расходы сегмента	(682 421)	(1 290 273)	X	(1 972 694)

Лица, принимающие операционные решения, оценивают результаты деятельности данных сегментов на основе прибыли/убытка сегмента, которая рассчитывается как выручка, уменьшенная на относящиеся к ней расходы, распределенные в результате калькулирования фактической себестоимости по видам деятельности. К иным расходам, распределенным по сегментам, так же относятся коммерческие расходы, напрямую связанные со сбытом продукции и резерв по сомнительной задолженности, относящийся к сегменту. Сальдированный финансовый результат по сегментам отличается от показателя прибыли (убытка) до налогообложения на величину не распределенных по сегментам доходов и расходов, относящихся к деятельности Общества в целом.

К расходам, не распределенным по сегментам, относятся проценты к уплате и иные прочие расходы, за исключением резерва по сомнительной задолженности, относящегося к сегменту.

К доходам, не распределенным по сегментам, относятся проценты к получению, доходы от участия в других организациях, а также иные прочие доходы.

В связи с тем, что все электростанции Общества осуществляют комбинированное производство электрической и тепловой энергии, Общество не раскрывает информацию по активам и обязательствам в разрезе сегментов, так как необходимая база для их распределения отсутствует.

Принимая во внимание, что действующая в Обществе система бухгалтерского учета не позволяет произвести с достаточной надежностью разделение платежей поставщикам и подрядчикам и поступлений от покупателей и заказчиков в разрезе сегментов, Общество не раскрывает в соответствии с пунктом 25 ПБУ 23/2011 «Отчет о движении денежных средств» в бухгалтерской отчетности денежные потоки от текущих, инвестиционных и финансовых операций по каждому отчетному сегменту, определенному в соответствии с ПБУ 12/2010 «Информация по сегментам».

2. Основные средства

Информация представлена в дополнение к таблице 2 «Основные средства» приложения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

Суммы процентов, причитающихся к оплате заимодавцу (кредитору), подлежащие включению в стоимость инвестиционных активов, в 2017 году и 2016 году отсутствовали (в 2015 году составили 22 184 тыс. рублей, соответственно).

Переоценка

Проведенный анализ текущей (восстановительной) стоимости показал, что стоимость объектов основных средств по которой они отражаются в бухгалтерском учете по состоянию на 31 декабря 2017 г. существенно не отличается от их текущей (восстановительной) стоимости, определенной на основании последней переоценки. Таким образом, проведение переоценки по состоянию на 31 декабря 2017 года признано нецелесообразным. Предыдущая переоценка основных средств производилась на 31 декабря 2012 года.

Аренда

Информация по аренде основных средств, полученных Обществом, представлена ниже (тыс. рублей):

	За 2017 год	За 2016 год	За 2015 год
Получены в пользование по договору аренды ранее не арендованные основные средства	1 902 596	1 463 842	2 438 323
Возвращены арендодателю арендованные основные средства без намерения повторной аренды по стоимости, указанной в договоре аренды	3 503 668	804 846	2 539 159
Получены в лизинг основные средства	-	-	-
Возвращены лизингодателю полученные ранее основные средства	-	-	-
Получены из лизинга основные средства	-	4 977	124 099

В 2017 году Общество не имело имущество, полученное в лизинг.

За имущество, полученное по договору лизинга, за 2016 год было выплачено 257 тыс. рублей (за 2015 год – 1 343 тыс. рублей).

В составе имущества, полученного в аренду, числятся земельные участки, которые учитываются за балансом и отражены в приложении к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах по кадастровой стоимости.

Основные средства, сданные в аренду, переведенные на консервацию, находящиеся в процессе государственной регистрации, отражены в таблице 2.4 «Иное использование основных средств» приложения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах по остаточной стоимости.

Регистрация прав собственности

Балансовая стоимость основных средств, право собственности на которые подлежит обязательной государственной регистрации (тыс. рублей):

	На 31 декабря 2017 года	**На 31 декабря 2016 года**	**На 31 декабря 2015 года**
Основные средства, право собственности на которые зарегистрировано	69 401 542	69 656 253	57 965 557
Основные средства, право собственности на которые не зарегистрировано	3 453 131	4 391 532	14 229 589
Итого	**72 854 673**	**74 047 785**	**72 195 146**

В состав не зарегистрированных основных средств входят объекты, полученные Обществом безвозмездно в период 1992 – 1997 годов (и ранее) и большей частью представленные тепловыми сетями протяженностью 22,004 км общей стоимостью:

- в 2017 году – 411 896 тыс. рублей;
- в 2016 году – 448 509 тыс. рублей;
- в 2015 году – 494 019 тыс. рублей.

Ограничение права использования

По состоянию на 31 декабря 2017 года, на 31 декабря 2016 года и на 31 декабря 2015 года у Общества не числились основные средства с ограниченным правом собственности или основные средства, находящиеся в залоге.

3. Долгосрочные финансовые вложения

Информация представлена в дополнение к таблице 3.1 «Наличие и движение финансовых вложений» приложения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

Расшифровка финансовых вложений по строке 1170 «Финансовые вложения» бухгалтерского баланса представлена следующим образом (тыс. рублей):

	На 31 декабря 2017 года		**На 31 декабря 2016 года**		**На 31 декабря 2015 года**	
	Балансовая стоимость финансовых вложений	**Резерв**	**Балансовая стоимость финансовых вложений**	**Резерв**	**Балансовая стоимость финансовых вложений**	**Резерв**
Финансовые вложения, по которым текущая стоимость не определяется						
Инвестиции в дочерние общества	**1 330 781**	**-**	**680 801**	**-**	**683 060**	**-**
ООО «ЦРМЗ»	680 771	-	680 771	-	680 771	-
ООО «МЭП»	650 000		-	-	-	-
АО «Энергоинвест-МЭ»	-	-	-	-	2 249	-
ООО «ГРЭС-3 Электрогорск»	-	-	10	-	10	-
ООО «ТЭЦ-17 Ступино»	10	-	10	-	10	-
ООО «ТЭЦ-29 Электросталь»	-	-	10	-	10	-
ООО «ТСК-Новая Москва»	-	-	-	-	10	-
Инвестиции в зависимые общества	**4 434 235**	**-**	**4 434 235**	**-**	**6 945 972**	**-**
ООО «ГАЗЭКС-Менеджмент»	3 149 204	-	3 149 204	-	3 149 204	-
ООО «Теплоснабжающая компания Мосэнерго»	1 285 031	-	1 285 031	-	1 285 031	-
ООО «ОГК-Инвестпроект»	-	-	-	-	2 511 737	-
Инвестиции в другие организации	**103 601**	**(98 540)**	**103 601**	**-**	**108 636**	**-**
ООО «Инженерно-технический центр»	103 601	(98 540)	103 601		103 601	
прочие	-	-	-	-	5 035	-
Займы выданные	**10 493 982**	**-**	**10 560 389**	**-**	**8 155 559**	**-**
ООО «ОГК-Инвестпроект»	9 158 982	-	10 480 389	-	8 155 559	-
ООО «ТЭР» (ООО «ТЭР-Москва» до 02.10.2017)	1 200 000	-	-	-	-	-
ООО «Теплоснабжающая компания Мосэнерго»	135 000	-	80 000	-	-	-

	На 31 декабря 2017 года		На 31 декабря 2016 года		На 31 декабря 2015 года	
	Балансовая стоимость финансовых вложений	**Резерв**	**Балансовая стоимость финансовых вложений**	**Резерв**	**Балансовая стоимость финансовых вложений**	**Резерв**
Векселя*	**-**	**-**	**2 645**	**-**	**3 574**	**-**
ПАО «Ульяновскэнерго»	-	-	2 645	-	3 574	-
Итого:	**16 362 599**	**(98 540)**	**15 781 671**	**-**	**15 896 801**	**-**

**Указанные векселя являются беспроцентными.*
На 31 декабря 2017 года беспроцентные векселя третьих лиц из состава финансовых вложений реклассифицированы в состав дебиторской задолженности.

В бухгалтерском балансе долгосрочные финансовые вложения Общества, в отношении которых были выявлены признаки устойчивого снижения стоимости, отражаются за минусом начисленного резерва под обесценение. Дополнительная информация о движении резерва по группам долгосрочных финансовых вложений приведена в разделе 3 «Финансовые вложения» табличной формы пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

Долгосрочные финансовые вложения по состоянию на 31 декабря 2017 года, 31 декабря 2016 года и 31 декабря 2015 года не обременены залогами. В числе выбывших долгосрочных финансовых вложений отсутствуют активы, переданные по договорам с обязательством обратного выкупа.

На основании решения Совета Директоров от 28 декабря 2016 года № 27 Общество одобрило участие в уставном капитале ООО «Мосэнергопроект» (далее - ООО «МЭП») путем приобретения 100% долей, принадлежащих участникам ООО «МЭП».

На основании решения Совета директоров от 06 октября 2016 года № 24 Общество одобрило прекращение участия в уставном капитале ООО «ГРЭС-3 Электрогорск» и ООО «ТЭЦ-29 Электросталь» путем ликвидации.

4. Запасы

Информация представлена в дополнение к таблице 4 «Запасы» приложения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

Показатели по графе «Поступления и затраты» данного приложения включают затраты Общества по приобретению материально-производственных запасов у поставщиков и подрядчиков, а также затраты на изготовление материально-производственных запасов в своем производстве, произведенные в отчетном периоде.

Показатели по графе «Выбыло» данного приложения включают стоимость запасов, которые выбыли в результате их использования на производство и продажу готовой продукции, выполнение работ, оказание услуг, продажи, списания или иного выбытия (в том числе путем включения в затраты, формирующие стоимость объектов внеоборотных активов).

В статью «Запасы» по строке 1210 бухгалтерского баланса включена стоимость материально-производственных запасов и объекты недвижимости, переданные покупателю, право собственности на которые не переоформлено.

По состоянию на 31 декабря 2017 года Обществом создан резерв на сумму снижения стоимости материалов в размере 554 555 тыс. рублей.

По состоянию на 31 декабря 2016 года Обществом создан резерв на сумму снижения стоимости материалов в размере 508 860 тыс. рублей.

По состоянию на 31 декабря 2015 года Общество не создавало резерв на сумму снижения стоимости материалов в виду отсутствия неликвидных и не пригодных к использованию товарно-материальных ценностей.

По состоянию на 31 декабря 2017 года, 31 декабря 2016 года и 31 декабря 2015 года Общество не имеет материально-производственных запасов, переданных в залог.

5. Расходы будущих периодов

В составе расходов будущих периодов в бухгалтерском балансе отражены следующие расходы (тыс. рублей):

	На 31 декабря 2017 года		На 31 декабря 2016 года		На 31 декабря 2015 года	
	Долгосрочная часть	**Краткосрочная часть**	**Долгосрочная часть**	**Краткосрочная часть**	**Долгосрочная часть**	**Краткосрочная часть**
Затраты на технологическое присоединение мощностей	7 272 554	632 711	7 905 013	632 693	8 768 570	379 877
Затраты на сервисное обслуживание энергоблоков с межсервисным интервалом работ более 12	1 615 376	808 781	554 714	249 565	-	-

	На 31 декабря 2017 года		На 31 декабря 2016 года		На 31 декабря 2015 года	
	Долгосрочная часть	Краткосрочная часть	Долгосрочная часть	Краткосрочная часть	Долгосрочная часть	Краткосрочная часть
месяцев						
Затраты на приобретение программного обеспечения	74 532	167 453	112 732	159 008	119 718	45 712
Затраты на приобретение лицензий на отдельные виды деятельности	808	251	1 059	485	1 537	487
Прочие	3 471	-	1 976	-	-	-
Итого	**8 966 741**	**1 609 196**	**8 575 494**	**1 041 751**	**8 889 825**	**426 076**

Долгосрочная часть расходов будущих периодов, срок списания по которым составляет более 12 месяцев после отчетной даты, отражена в составе строки 1190 «Прочие внеоборотные активы» бухгалтерского баланса.

6. Налог на добавленную стоимость по приобретенным материальным ценностям

В строке 1220 «Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям» бухгалтерского баланса отражена сумма налога на добавленную стоимость.

При осуществлении собственного строительства суммы налога, предъявленные Обществу по товарам (работам, услугам), приобретенным для выполнения строительно-монтажных работ, а также суммы налога, предъявленные Обществу при приобретении объектов основных средств и объектов незавершенного капитального строительства, составляют:
- на 31 декабря 2017 года – 1 021 тыс. рублей;
- на 31 декабря 2016 года – 167 632 тыс. рублей;
- на 31 декабря 2015 года – 212 831 тыс. рублей.

7. Дебиторская задолженность

Информация по раскрытию дебиторской задолженности, в том числе по долгосрочным выданным авансам, связанным с капитальным строительством, отраженным по строке 1190 «Прочие внеоборотные активы», приведена в разделе 5.1 «Наличие и движение дебиторской задолженности» табличной формы пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

Суммы поступившей дебиторской задолженности в графах «в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке, операции)», «причитающиеся проценты, штрафы и иные начисления», «погашено» и «списание на финансовый результат» раздела 5.1 приложения отражены без исключения дебиторской задолженности, поступившей и погашенной (списанной) в одном отчетном периоде.

В составе показателя «Авансы выданные», включенного в состав строки 1230 «Дебиторская задолженность» бухгалтерского баланса, отражена сумма денежных авансов по предстоящим расчетам за товары, работы, услуги, уплаченных другим организациям и физическим лицам в соответствии с условиями договоров. Авансы и/или предварительная оплата, осуществленные в форме передачи иных активов у Общества отсутствуют.

Сумма авансов, отраженных в строке 1230 «Дебиторская задолженность», составляет:
- на 31 декабря 2017 года – 2 950 127 тыс. рублей;
- на 31 декабря 2016 года – 2 554 199 тыс. рублей;
- на 31 декабря 2015 года – 3 567 409 тыс. рублей.

Авансы выданные приведены за минусом налога на добавленную стоимость, который составляет:
- на 31 декабря 2017 года – 233 433 тыс. рублей;
- на 31 декабря 2016 года – 374 707 тыс. рублей;
- на 31 декабря 2015 года – 596 350 тыс. рублей.

Расшифровка прочей дебиторской задолженности, включенной в состав строки 1230 «Дебиторская задолженность» бухгалтерского баланса, представлена ниже (тыс. рублей):

	На 31 декабря 2017 года	На 31 декабря 2016 года	На 31 декабря 2015 года
Долгосрочная дебиторская задолженность	**224 952**	**202 668**	**17 761**
Расчеты по санкциям и претензиям	142 615	-	-
Расчеты по мировому соглашению	79 117	-	-
Ссуды на приобретение жилья сотрудникам	165	398	680
Расчеты по процентам начисленным	-	200 103	13 993
Прочая	3 055	2 167	3 088

	На 31 декабря 2017 года	На 31 декабря 2016 года	На 31 декабря 2015 года
Краткосрочная дебиторская задолженность	**2 856 023**	**2 420 471**	**1 992 323**
Переплата по налогам и сборам	665 723	164 737	737 613
Расчеты по процентам начисленным	1 294 698	675 507	31 509
Приобретенная дебиторская задолженность по договорам переуступки прав требования	76 804	447 976	438 285
Расчеты по субсидиям	23 666	560 736	606 494
Расчеты по санкциям и претензиям	-	182 573	154 237
Прочая	795 132	388 942	24 185
Итого прочая дебиторская задолженность	**3 080 975**	**2 623 139**	**2 010 084**

В составе прочей дебиторской задолженности учитываются беспроцентные векселя третьих лиц. Такие вложения осуществляются Обществом в целях улучшения финансовых результатов деятельности и ускорения расчетов с контрагентами соответственно.

По состоянию на 31 декабря 2017 года и 31 декабря 2016 года в составе строки 5502 раздела 5.1 «Наличие и движение дебиторской задолженности» табличной формы пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах отражена в том числе дебиторская задолженность с отсрочкой платежа с установленной ставкой 9,07%.

Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков и прочие дебиторы показаны за вычетом резерва по сомнительным долгам.

Общая величина созданного резерва по сомнительной задолженности составила:
- на 31 декабря 2017 года – 15 141 571 тыс. рублей;
- на 31 декабря 2016 года – 12 367 783 тыс. рублей;
- на 31 декабря 2015 года – 7 145 240 тыс. рублей.

В разделе 5.2 табличной формы пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах отражается просроченная дебиторская задолженность сроком более 90 дней. Данный подход применяется исходя из анализа оборачиваемости дебиторской задолженности и сложившейся практики оплаты.

8. Краткосрочные финансовые вложения

Информация представлена в дополнение к таблице 3.1 «Наличие и движение финансовых вложений» приложения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

Расшифровка финансовых вложений по строке 1240 «Финансовые вложения» бухгалтерского баланса представлена следующим образом (тыс. рублей):

	На 31 декабря 2017 года	На 31 декабря 2016 года	На 31 декабря 2015 года
Финансовые вложения, по которым текущая рыночная стоимость не определяется			
Векселя	-	1 857	298 760
Прочие краткосрочные финансовые вложения			
Депозитные вклады краткосрочные	-	15 056 509	609 345
Заем выданный, в .т.ч.:	11 357 997	1 200 000	3 802 504
ООО «ГЭХ Инжиниринг»	*10 000 000*	-	-
ООО «ОГК-Инвестпроект»	*1 061 907*	-	*2 602 504*
ООО «ТСК Мосэнерго»	*296 090*	-	-
*ООО «ТЭР»**	-	*1 200 000*	*1 200 000-*
Итого	**11 357 997**	**16 258 366**	**4 710 609**

**ООО «ТЭР-Москва»- до 02.10.2017, до момента завершения реорганизации в форме присоединения 02.10.2017.*

Резерв под обесценение объектов краткосрочных финансовых вложений не создавался по причине отсутствия признаков устойчивого существенного снижения их стоимости.

Процентные ставки по депозитам составляли (%):

	За 2017 год	За 2016 год	За 2015 год
Валютные депозиты	0,01	от 0,01 до 0,46	от 0,01 до 5,3
Рублевые депозиты	от 6,5 до 10,25	от 8,0 до 10,8	от 9,5 до 18

Краткосрочные финансовые вложения по состоянию на 31 декабря 2017 года, 31 декабря 2016 и 31 декабря 2015 года не обременены залогами. Из числа выбывших краткосрочных финансовых вложений активы, переданные по договорам с обязательством обратного выкупа, отсутствуют.

9. Денежные средства и денежные эквиваленты

В строке 1250 «Денежные средства и денежные эквиваленты» бухгалтерского баланса отражены следующие активы (тыс. рублей):

	На 31 декабря 2017 года	На 31 декабря 2016 года	На 31 декабря 2015 года
Денежные средства	**259 513**	**277 948**	**196 736**
Средства в кассе	887	739	968
Средства на расчетных счетах	257 227	277 209	155 199
Средства на валютных счетах	1 399	-	40 569
Денежные эквиваленты	**20 235 900**	**9 761 400**	**4 763 500**
Краткосрочные банковские депозиты (со сроком размещения до трех месяцев)	20 235 900	9 761 400	4 763 500
Итого	**20 495 413**	**10 039 348**	**4 960 236**

В составе денежных потоков от текущих операций по статье «Поступления от продажи продукции, товаров, работ и услуг» (строка 4111) отчета о движении денежных средств отражены, в том числе, денежные поступления от сдачи имущества в аренду в размере 810 451 тыс. рублей за 2017 год и 722 844 тыс. рублей за 2016 год.

В составе денежных потоков от текущих операций по статье «Прочие поступления» (строка 4119) отчета о движении денежных средств отражены, в том числе, следующие денежные поступления (тыс. рублей):

	За 2017 год	За 2016 год
Проценты по депозитам менее 3-х месяцев	2 003 805	959 779
Косвенные налоги по текущей деятельности	1 767 556	3 106 814
Возврат налога на прибыль	388 858	-
Выручка от продажи дебиторской задолженности	190 218	102 571
Страховое возмещение	188 597	4 788
Авансы, полученные от покупателей и заказчиков	49 217	128 067
Возврат налогов, таможенных платежей	30 953	53 857

В составе денежных потоков от текущих операций по статье «Прочие платежи» (строка 4129) отчета о движении денежных средств отражены, в том числе, следующие платежи (тыс. рублей):

	За 2017 год	За 2016 год
На расчеты с бюджетом (кроме налога на прибыль)	3 426 320	3 345 799
На отчисления в государственные внебюджетные фонды	2 025 125	1 968 332
На выдачу авансов	1 186 139	1 037 898

В составе денежных потоков от инвестиционных операций по статье «Платежи в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов» (строка 4221) отчета о движении денежных средств отражены, в том числе, авансы выданные в размере 3 549 582 тыс. рублей за 2017 год и 204 176 тыс. рублей за 2016 год.

В составе денежных потоков от инвестиционных операций по статье «Прочие платежи» (строка 4229) отчета о движении денежных средств представлены свернуто косвенные налоги по инвестиционной деятельности.

10. Прочие оборотные и внеоборотные активы

В строках 1190 «Прочие внеоборотные активы» и 1260 «Прочие оборотные активы» бухгалтерского баланса отражены следующие активы (тыс. рублей):

	На 31 декабря 2017 года		На 31 декабря 2016 года		На 31 декабря 2015 года	
	Долгосрочная часть	Краткосрочная часть	Долгосрочная часть	Краткосрочная часть	Долгосрочная часть	Краткосрочная часть
Авансы, используемые для создания внеоборотных активов	3 393 586	-	720 986	-	2 687 949	-
Расходы будущих периодов (см. п. 5)	8 966 741	1 609 196	8 575 494	1 041 751	8 889 825	426 076
Недостачи, выявленные в результате инвентаризации	-	68 915	-	58 313	-	420 870
Итого	**12 360 327**	**1 678 111**	**9 296 480**	**1 100 064**	**11 577 774**	**846 946**

Авансы выданные приведены за минусом налога на добавленную стоимость, который составляет:

- на 31 декабря 2017 года – 601 822 тыс. рублей;
- на 31 декабря 2016 года – 129 778 тыс. рублей;
- на 31 декабря 2015 года – 483 831 тыс. рублей.

11. Капитал и резервы

Уставный капитал

По состоянию на 31 декабря 2017 года общее количество объявленных обыкновенных акций составляет 39 749 359 700 штук (39 749 359 700 штук по состоянию на 31 декабря 2016 года и 31 декабря 2015 года) номинальной стоимостью 1 рубль каждая. Все выпущенные обыкновенные акции полностью оплачены, за исключением собственных акций, выкупленных у акционеров. В течение 2017, 2016 и 2015 годов величина уставного капитала не изменялась.

Распределение обыкновенных акций Общества по состоянию на 31 декабря 2017 года представлено следующим образом:

	На 31 декабря 2017 года		На 31 декабря 2016 года		На 31 декабря 2015 года	
	Количество, штук	Номинальная стоимость, тыс. рублей	Количество, штук	Номинальная стоимость, тыс. рублей	Количество, штук	Номинальная стоимость, тыс. рублей
Юридические лица	**38 506 415 332**	**38 506 415**	**38 470 951 807**	**38 470 952**	**38 431 099 128**	**38 431 099**
ООО «Газпром энергохолдинг»	21 265 104 840	21 265 105	21 265 104 840	21 265 105	21 265 104 840	21 265 105
Город Москва в лице Департамента городского имущества города Москвы	10 512 012 316	10 512 012	10 512 012 316	10 512 012	10 512 012 316	10 512 012
Прочие юридические лица и номинальные держатели	6 729 298 176	6 729 298	6 693 834 651	6 693 835	6 653 981 972	6 653 982
Физические лица	**1 102 714 917**	**1 102 715**	**1 138 178 442**	**1 138 178**	**1 178 031 121**	**1 178 031**
Итого без собственных акций, выкупленных у акционеров	**39 609 130 249**	**39 609 130**	**39 609 130 249**	**39 609 130**	**39 609 130 249**	**39 609 130**
Собственные акции, выкупленные у акционеров	**140 229 451**	**140 230**	**140 229 451**	**140 230**	**140 229 451**	**140 230**
Итого	**39 749 359 700**	**39 749 360**	**39 749 359 700**	**39 749 360**	**39 749 359 700**	**39 749 360**

Собственные акции, выкупленные у акционеров

Собственные акции, выкупленные у акционеров в 2008 году, представляют собой стоимость акций, которыми владеет Общество. На 31 декабря 2017 года, 31 декабря 2016 года и 31 декабря 2015 года у Общества числилась 140 229 451 акция на сумму 870 825 тыс. рублей.

Дивиденды

В мае 2016 года по итогам общего собрания акционеров Общества было принято решение выплатить дивиденды по обыкновенным акциям Общества по итогам 2015 года в размере 0,05665 рубля на одну обыкновенную именную акцию на общую сумму 2 243 857 тыс. рублей.

В мае 2017 года по итогам общего собрания акционеров Общества было принято решение выплатить дивиденды по обыкновенным акциям Общества по итогам 2016 года в размере 0,08482 рубля на одну обыкновенную именную акцию на общую сумму 3 359 646 тыс. рублей.

Задолженность по выплате дивидендов отражена в составе строки 1520 «Кредиторская задолженность» бухгалтерского баланса и составляет:

- на 31 декабря 2017 года – 9 235 тыс. рублей;
- на 31 декабря 2016 года – 4 956 тыс. рублей;
- на 31 декабря 2015 года – 36 229 тыс. рублей.

Добавочный капитал

По счету добавочного капитала учитываются следующие статьи (тыс. рублей):

	На 31 декабря 2017 года	На 31 декабря 2016 года	На 31 декабря 2015 года
Переоценка внеоборотных активов	60 140 412	60 317 698	60 584 328
Эмиссионный доход	49 220 000	49 220 000	49 220 000
Прочее	4 965 353	4 965 353	4 965 353
Итого	**114 325 765**	**114 503 051**	**114 769 681**

Уменьшение добавочного капитала по переоценке внеоборотных активов в 2017 году на сумму 177 286 тыс. рублей связано с выбытием объектов основных средств и переводом суммы дооценки по ним в нераспределенную прибыль Общества (в 2016 году и 2015 году на сумму 266 630 тыс. рублей и 2 153 089 тыс. рублей, соответственно).

Резервный капитал

В 2017, 2016 и 2015 годах Общество не производило отчисления из чистой прибыли в связи с достижением установленного Уставом размером резервного фонда (5% от величины уставного капитала).

12. Долгосрочные обязательства

В составе строки 1450 «Прочие обязательства» бухгалтерского баланса Общество отражает кредиторскую задолженность и задолженность по авансам полученным, срок погашения по которым наступает по истечении более чем 12 месяцев после отчетной даты, из них стоимость авансов за присоединение мощности составляет:

- на 31 декабря 2017 года – 875 тыс. рублей;
- на 31 декабря 2016 года – 875 тыс. рублей;
- на 31 декабря 2015 года – 2 415 тыс. рублей.

Так же в данной строке на 31 декабря 2015 года отражалась задолженность Департаменту имущества г. Москвы по средствам, полученным на долевое строительство в размере 523 462 тыс. рублей. По состоянию на 31 декабря 2016 года данная задолженность была переклассифицирована в краткосрочные обязательства и отражена в составе строки 1520 «Кредиторская задолженность» бухгалтерского баланса.

13. Кредиты и займы

Кредиты

Кредитные обязательства Общества представлены следующим образом (тыс. рублей):

	Период погашения	Валюта кредита	На 31 декабря 2017 года	На 31 декабря 2016 года	На 31 декабря 2015 года
Долгосрочные кредиты			**9 179 415**	**22 265 185**	**46 768 487**
ПАО «Сбербанк России»	2018	рубли	-	3 750 000	23 500 000
ПАО «Банк ВТБ»	2018	рубли	-	8 250 000	8 250 000
Credit Agricol CIB Deutschland	2024	евро	4 749 380	5 134 168	7 328 395
BNP PARIBAS	2022	евро	4 430 035	5 131 017	7 690 092
Краткосрочные кредиты (включая текущую часть долгосрочных кредитов)			**14 096 297**	**21 589 575**	**2 290 325**
ПАО «Банк ВТБ»	2018	рубли	8 421 049	-	-
ПАО «Сбербанк России»	2018	рубли	3 759 200	19 810 994	61 161
BNP PARIBAS	2018	евро	1 123 968	1 044 847	1 312 677
Credit Agricol CIB Deutschland	2018	евро	792 080	733 734	916 487

Кредиторская задолженность по полученным кредитам и займам учитывается и отражается в отчетности с учетом причитающихся на конец отчетного периода к уплате процентов.

Операции по кредитам представлены следующим образом (тыс. рублей):

	За 2017 год	За 2016 год	За 2015 год
Кредиты полученные	-	-	-
Кредиты погашенные	21 570 937	1 923 806	1 820 341
Проценты, погашенные по кредитам	1 540 923	2 982 061	3 032 578
Увеличение кредитов на сальдированный эффект от пересчета операций, выраженных в иностранной валюте	876 724	(3 287 816)	2 381 097
Дополнительные затраты, связанные с получением кредитов	-	-	-

В 2014 году Обществом были получены краткосрочные кредиты от ПАО «Газпромбанк» на сумму 10 200 000 тыс. рублей. Вся сумма полученных кредитов была погашена в 2016 году.

Процентные ставки по кредитам составляли (%):

	За 2017 год	За 2016 год	За 2015 год
По долгосрочным кредитам	от 1,679 до 1,787	от 1,729 до 8,14	от 1,91 до 8,73
По краткосрочным кредитам	от 1,679 до 8,714	от 1,729 до 8,73	от 1,91 до 2,123

Займы

Займы Общества представлены следующим образом (тыс. рублей):

	Период погашения	Валюта займа	На 31 декабря 2017 года	На 31 декабря 2016 года	На 31 декабря 2015 года
Долгосрочные займы			-	-	**105 291**
Облигационный заем (серия 02)	2016	рубли	-	-	105 291
Краткосрочные займы (включая текущую часть долгосрочных займов)			**10 144**	-	**108 456**
Товарный заем ПАО «ТГК-1»	2018	рубли	10 144	-	-
Облигационный заем (серия 02)	2016	рубли	-	-	108 456

Операции по займам представлены следующим образом (тыс. рублей):

	За 2017 год	За 2016 год	За 2015 год
Займы полученные	10 144	-	-
Займы погашенные	-	105 291	-
Проценты погашенные по займам	-	4 324	8 650

Дополнительные затраты, связанные с получением займов, за 2017 год, 2016 год и 2015 годы отсутствуют.

Процентные ставки по займам составляли (%):

	За 2017 год	За 2016 год	За 2015 год
По долгосрочным займам	-	-	-
По краткосрочным займам	5,82	от 1,0 до 8,25	от 1,0 до 8,25

По состоянию на 31 декабря 2017 года, 31 декабря 2016 года и 31 декабря 2015 года кредиты и займы Общества представлены обязательствами, не требующими обеспечения, и среди них отсутствуют просроченные обязательства.

14. Информация, связанная с использованием денежных средств

Обществом производилось размещение денежных средств на депозитных счетах в следующих банках (тыс. рублей):

	За 2017 год	За 2016 год	За 2015 год
ПАО «Газпромбанк»			
Размещено на депозитных счетах	42 040 400	165 770 300	86 784 874
Возвращено с депозитных счетов	48 901 800	162 673 400	83 187 651
Остаток на депозитных счетах на конец года	300 000	7 161 400	4 064 500
Полученный доход от размещения денежных средств на депозитных счетах	156 972	651 575	175 324
ПАО «СБЕРБАНК РОССИИ»			
Размещено на депозитных счетах	7 445 300	38 633 440	1 563 860
Возвращено с депозитных счетов	7 501 598	39 171 001	7 445 502
Остаток на депозитных счетах на конец года	-	56 298	593 860
Полученный доход от размещения денежных средств на депозитных счетах	47 420	15 300	81 032
ПАО «БАНК ВТБ»			
Размещено на депозитных счетах	283 218 750	60 518 200	168 362 985
Возвращено с депозитных счетов	271 470 750	58 617 200	169 663 985
Остаток на депозитных счетах на конец года	14 348 000	2 600 000	699 000
Полученный доход от размещения денежных средств на депозитных счетах	1 121 603	258 747	441 737

	За 2017 год	За 2016 год	За 2015 год
ЦЕНТРАЛЬНЫЙ ФИЛИАЛ АБ «РОССИЯ»			
Размещено на депозитных счетах	53 729 400	20 802 600	7 252 000
Возвращено с депозитных счетов	63 141 500	5 802 600	7 252 000
Остаток на депозитных счетах на конец года	5 587 900	15 000 000	-
Полученный доход от размещения денежных средств на депозитных счетах	588 904	146 481	80 101
ПАО БАНК «ФК ОТКРЫТИЕ»			
Размещено на депозитных счетах	-	393 300	-
Возвращено с депозитных счетов	-	393 300	-
Остаток на депозитных счетах на конец года	-	-	-
Полученный доход от размещения денежных средств на депозитных счетах	-	116	-
ПАО «АЛЬФА-БАНК»			
Размещено на депозитных счетах	-	-	4 654 900
Возвращено с депозитных счетов	-	-	6 985 900
Остаток на депозитных счетах на конец года	-	-	-
Полученный доход от размещения денежных средств на депозитных счетах	-	-	33 045

У Общества отсутствуют полученные поручительства третьих лиц, не использованные по состоянию на отчетную дату для получения кредита.

Дополнительная информация о возможности Общества на отчетную дату привлечь дополнительные денежные средства

По состоянию на 31 декабря 2017 года Общество имеет следующие открытые, но не использованные им кредитные линии и облигационные займы:

Кредитная организация	Вид кредитной линии	Ограничения по использованию кредитных ресурсов	Сумма кредитной линии, тыс. единиц	Валюта
ПАО «Газпромбанк»	не возобновляемая кредитная линия	Финансирование текущей деятельности	25 000 000	рубли
ПАО «Газпром энергохолдинг»	заем	Финансирование текущей деятельности	3 400 000	рубли
ПАО «Газпромбанк»	возобновляемая кредитная линия (овердрафт)	Финансирование текущей деятельности	5 000 000	рубли
Облигационный заем серии БО-03	облигационный заем	Рефинансирование краткосрочных кредитов и займов и финансирование инвестиционной программы	5 000 000	рубли
Облигационный заем серии БО-01	облигационный заем	Рефинансирование краткосрочных кредитов и займов и финансирование инвестиционной программы	5 000 000	рубли

По данным неиспользованным кредитным линиям и облигационным займам отсутствуют обязательные минимальные (неснижаемые) остатки.

По состоянию на 31 декабря 2017 года Общество имеет следующие недополученные суммы займов (кредитов), по заключенным договорам займа (кредитным договорам):

Кредитная организация	Вид кредитной линии	Ограничения по использованию кредитных ресурсов	Суммы займов (кредитов), тыс. единиц	Валюта займа (кредита)
ПАО «Банк ВТБ»	не возобновляемая кредитная линия	Не возобновляемая кредитная линия	16 750 000	рубли
ПАО «Сбербанк России»	возобновляемая кредитная линия	Финансирование уставной деятельности	19 750 000	рубли

15. Обеспечение обязательств

Информация представлена в дополнение к таблице 8 «Обеспечения обязательств» приложения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

Обществом получены обеспечения в форме поручительств третьих лиц (тыс. рублей):

Организация-поручитель	Виды активов, по которым получены поручительства	На 31 декабря 2017 года	На 31 декабря 2016 года	На 31 декабря 2015 года
«Газпромбанк» (АО)	аванс	1 142 153	1 383 890	1 505 171
«Сбербанк России» (ПАО)	аванс	344 146	344 146	-
ING Bank NV	аванс	10 195	20 395	30 895
«СДМ-Банк» (ПАО)	аванс	9 204	-	7 750
АКБ «ПРОМИНВЕСТБАНК» (ПАО)	аванс	-	9 850	-
АКБ «Абсолют Банк» (ПАО)	аванс	-	418 680	353 159
прочие		16 581	16 581	16 581
Итого:		**1 522 279**	**2 193 542**	**1 913 556**

16. Кредиторская задолженность

Информация представлена в дополнение к таблице 5.3 «Наличие и движение кредиторской задолженности» приложения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

Суммы движения кредиторской задолженности в разделе 5.3 данного приложения отражены развернуто с учетом кредиторской задолженности, поступившей и погашенной (списанной) в одном отчетном периоде.

Расшифровка прочей кредиторской задолженности, отраженной в составе строки 1520 «Кредиторская задолженность» бухгалтерского баланса, представлена следующим образом (тыс. рублей):

	На 31 декабря 2017 года	На 31 декабря 2016 года	На 31 декабря 2015 года
Авансы полученные	751 036	1 023 704	1 165 535
Департамент имущества г. Москвы по средствам, полученным на долевое строительство	523 462	523 462	-
Задолженность перед участниками (учредителями) по выплате доходов	9 235	4 956	36 229
Прочие кредиторы	77 262	111 889	43 814
Итого	**1 360 995**	**1 664 011**	**1 245 578**

Авансы полученные приведены за минусом налога на добавленную стоимость, который составляет:

- на 31 декабря 2017 года – 134 282 тыс. рублей;
- на 31 декабря 2016 года – 151 220 тыс. рублей;
- на 31 декабря 2015 года – 176 787 тыс. рублей.

17. Налоги

Налог на прибыль

Для целей исчисления налога на прибыль доходы признаются в том отчетном (налоговом) периоде, в котором они имели место, независимо от фактического поступления денежных средств, иного имущества (работ, услуг) и (или) имущественных прав (метод начисления).

Для целей бухгалтерского учета изменения в бухгалтерской отчетности, относящиеся как к отчетному году, так и к предшествовавшим периодам, производятся в отчетности, составляемой за отчетный период, в котором были обнаружены искажения ее данных (п. 39 Положения по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации). В связи с этим доходы и расходы прошлых лет, выявленные в отчетном году, отражаются в составе статей «Прочие доходы» и «Прочие расходы» отчета о финансовых результатах отчетного года, а также в составе других статей указанного отчета следующим образом (тыс. рублей):

№ строки формы № 2	Наименование статьи/показателя	За 2017 год			За 2016 год		
		данные текущего года	данные прошлых лет	итого в отчете о финансовых результатах	данные текущего года	данные прошлых лет	итого в отчете о финансовых результатах
2340	Прочие доходы	5 651 801	-	5 651 801	9 303 889	-	9 303 889
2350	Прочие расходы	(10 286 459)	-	(10 286 459)	(15 477 063)	-	(15 477 063)
2300	**Прибыль (убыток) до налогообложения**	**31 035 370**	**-**	**31 035 370**	**18 703 009**	**-**	**18 703 009**
	Условный расход (условный доход) по налогу на прибыль	6 200 570	-	6 200 570	3 734 307	-	3 734 307
2450	Изменение отложенных налоговых активов	(2 390 542)	-	(2 390 542)	1 048 718	-	1 048 718
2430	Изменение отложенных налоговых обязательств	23 025	-	23 025	(1 134 408)	-	(1 134 408)
2410	Текущий налог на прибыль	(4 204 989)	-	(4 204 989)	(5 026 017)	-	(5 026 017)
2411	Налог на прибыль прошлых лет	X	831 205 -	831 205	X	(944 311)	(944 311)
2460	Прочее	(12 138)	-	(12 138)	(1 585 256)	-	(1 585 256)
2400	**Чистая прибыль (убыток)**	**24 450 726**	**831 205**	**25 281 931**	**12 006 046**	**(944 311)**	**11 061 735**
2421	Постоянные налоговые обязательства (активы)	(447 191)	-	(447 191)	2 333 402	-	2 333 402

В соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет расчетов по налогу на прибыль» (ПБУ 18/02) Общество отразило в бухгалтерском учете, а также Отчете о финансовых результатах за 2017 год следующие показатели (тыс. рублей):

№ п/п	№ стр. отчета о финансовых результатах	Наименование статьи/показателя	За 2017 год	За 2016 год
1	2	3	4	5
1	2300	**Прибыль (убыток) до налогообложения**	**31 035 370**	**18 703 009**
1.1		В том числе доходы от участия в других организациях	92 907	89 927
2		Условный расход (условный доход) по налогу на прибыль (стр.1-стр.1.1)х20%	6 188 492	3 722 616
2.1		Налог на дивиденды, удержанный у источника выплаты	12 078	11 691
3	2421	**Постоянные налоговые обязательства (активы)** (стр.4-стр.6), в том числе:	**(447 191)**	**2 333 402**
4		**Постоянные налоговые обязательства (стр.5х20%)**	**1 025 963**	**2 389 898**
5		**Постоянные разницы, увеличивающие налогооблагаемую прибыль, в том числе:**	**5 129 815**	**11 949 490**
5.1		в части разниц, связанных с амортизацией основных средств	2 664 185	2 872 925
5.2		части расходов, не связанных с основной деятельностью	95	9 955
5.3		в части расходов социального характера	75 840	70 035
5.4		разницы, увеличивающие налогооблагаемую прибыль	2 301 920	8 598 770
5.5		убытки, не принимаемые для целей налогообложения	87 775	395 695
5.6		в части, превышающей законодательно установленные нормы	-	2 110
6		**Постоянные налоговые активы (стр.7.1+7.2+7.3)*20%**	**(1 473 154)**	**(56 496)**
7		**Постоянные разницы, уменьшающие налогооблагаемую прибыль, в том числе:**	**(7 365 770)**	**(282 480)**
7.1		не принимаемые для целей налогообложения	(7 051 245)	(43 385)
7.2		разницы в резервах по бухгалтерскому и налоговому учету		
7.3		по доходам/расходам, отраженным в уточненных декларациях	(314 525)	(239 095)

№ п/п	№ стр. отчета о финансовых результатах	Наименование статьи/показателя	За 2017 год	За 2016 год
8	2450	**Изменение отложенных налоговых активов** (стр.9х20%)	**(2 390 542)**	**1 048 718**
9		**Временные вычитаемые разницы, в том числе:**	**(11 952 710)**	**5 243 590**
9.1		убыток от уступки права требования долга после наступления срока платежа	-	-
9.2		прочие вычитаемые разницы	575 825	13 130
9.3		в резерве по сомнительной задолженности в бухгалтерском и налоговом учете	(12 508 805)	5 241 360
9.4		от реализации амортизируемого имущества	(19 730)	(10 900)
10	2430	**Изменение отложенных налоговых обязательств** (стр.11х20%)	**23 025**	**(1 134 408)**
11		**Временные налогооблагаемые разницы, в том числе:**	**115 125**	**(5 672 040)**
11.1		разницы в амортизации основных средств	2 494 410	(5 476 320)
11.2		в резерве по сомнительной задолженности в бухгалтерском и налоговом учете	(1 349 990)	-
11.3		прочие налогооблагаемые разницы	(1 029 295)	(195 720)
12		**Налогооблагаемая база по налогу на прибыль** (стр.1+стр.5+стр.7+стр.9+стр.11)	**16 961 830**	**29 941 569**
13		**Налог на прибыль** (стр.2+стр.2.1+стр.3+стр.8+стр.10), в том числе:	**(3 373 784)**	**(5 970 328)**
	2410	текущий налог на прибыль	(4 204 989)	(5 026 017)
	2411	налог на прибыль прошлых лет	831 205	(944 311)
14	2460	Прочие расходы из прибыли	(12 138)	(1 585 256)
15	2400	**Чистая прибыль отчетного периода** (стр.1-стр.13-стр.14+стр.8-стр.10)	**25 281 931**	**11 061 735**

Сумма начисления/уменьшения (погашения) вычитаемых временных разниц (стр.9 таблицы выше), повлекшая за собой начисление/уменьшение (погашение) соответствующих отложенных налоговых активов (стр.8 таблицы выше), а также сумма начисления/уменьшения (погашения) налогооблагаемых временных разниц (стр.11 таблицы выше), повлекшая за собой начисление/уменьшение (погашение) соответствующих отложенных налоговых обязательств (стр.10 таблицы выше) в 2017 и 2016 годах, представлены ниже (тыс. рублей):

№ строки таблицы выше	Наименование показателя	За 2017 год		
		начислено	погашено	отражено в графе 4 предыдущей таблицы
8	**Изменение отложенных налоговых активов**	**129 718**	**(2 520 260)**	**(2 390 542)**
9	**Временные вычитаемые разницы, в т.ч.:**	**648 590**	**(12 601 300)**	**(11 952 710)**
9.1	прочие вычитаемые разницы	648 590	(72 765)	575 825
9.2	в резерве по сомнительной задолженности в бухгалтерском и налоговом учете	-	(12 508 805)	(12 508 805)
9.3	убыток от реализации амортизируемого имущества	-	(19 730)	(19 730)
10	**Изменение отложенных налоговых обязательств**	**(1 389 240)**	**1 412 265**	**23 025**
11	**Временные налогооблагаемые разницы, в т.ч.:**	(6 946 200)	7 061 325	**115 125**
11.1	разницы в амортизации основных средств	(3 841 500)	6 335 910	2 494 410
11.2	разницы в резерве по сомнительной задолженности в бухгалтерском и налоговом учете	(1 349 990)	-	(1 349 990)
11.3	прочие налогооблагаемые разницы	(1 754 710)	725 415	(1 029 295)

№ строки таблицы выше	Наименование показателя	За 2016 год		
		начислено	погашено	отражено в графе 4 предыдущей таблицы
8	**Изменение отложенных налоговых активов**	**3 336 889**	**(2 288 171)**	**1 048 718**
9	**Временные вычитаемые разницы, в т.ч.:**	**16 684 444**	**(11 440 854)**	**5 243 590**
9.1	прочие вычитаемые разницы	269 245	(256 115)	13 130
9.2	в резерве по сомнительной задолженности в бухгалтерском и налоговом учете	16 403 954	(11 162 594)	5 241 360
9.3	убыток от реализации амортизируемого имущества	11 245	(22 145)	(10 900)
10	**Изменение отложенных налоговых обязательств**	**(1 888 496)**	**754 088**	**(1 134 408)**
11	**Временные налогооблагаемые разницы, в т.ч.:**	**(9 442 479)**	**3 770 439**	**(5 672 040)**
11.1	разницы в амортизации основных средств	(5 476 320)	-	(5 476 320)
11.2	разницы в резерве по сомнительной задолженности в бухгалтерском и налоговом учете	(3 127 003)	3 127 003	-
11.3	прочие налогооблагаемые разницы	(839 156)	643 436	(195 720)

18. Доходы и расходы по обычным видам деятельности

Информация, представленная в данном разделе, раскрывается в соответствии с требованиями ПБУ 9/99 «Доходы организации» и ПБУ 10/99 «Расходы организации» и приводится на основании данных бухгалтерского учета.

Основными видами хозяйственной деятельности Общества в течение 2017 года и 2016 года являются производство и реализация электрической энергии и мощности, а также производство и реализация тепловой энергии.

Расшифровка строки 2110 «Выручка» и строки 2120 «Себестоимость продаж» отчета о финансовых результатах представлена в таблице ниже (тыс. рублей):

	За 2017 год	За 2016 год
Выручка	**196 825 166**	**190 341 625**
Выручка от реализации электрической энергии	71 883 624	71 975 094
Выручка от реализации мощности	47 030 749	38 350 387
Выручка от реализации тепловой энергии	75 215 146	77 086 779
Выручка от реализации теплоносителя	1 304 654	1 160 481
Прочая выручка	1 390 993	1 768 884
Себестоимость	**(162 996 236)**	**(165 383 751)**
Себестоимость электроэнергии	(60 548 784)	(61 243 293)
Себестоимость мощности	(22 192 723)	(21 615 181)
Себестоимость теплоэнергии	(77 570 378)	(79 666 936)
Себестоимость теплоносителя	(1 548 633)	(1 471 444)
Прочая себестоимость	(1 135 718)	(1 386 897)

Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг (общая сумма строк 2120 «Себестоимость продаж», 2210 «Коммерческие расходы» отчета о финансовых результатах) соотносится с общей суммой произведенных затрат, отраженных в строке 5660 раздела «Затраты на производство» пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

Расшифровка строки 2210 «Коммерческие расходы» отчета о финансовых результатах представлена в таблице ниже (тыс. рублей):

	За 2017 год	За 2016 год
Затраты на оплату труда, включая налоги	159 304	149 381
Консультационные услуги	32 280	84 193
Иные коммерческие расходы	3 027	2 311
Итого	**194 611**	**235 885**

19. Прочие доходы и расходы

Расшифровка по строке 2340 «Прочие доходы» и по строке 2350 «Прочие расходы» отчета о финансовых результатах Общества представлена следующим образом (тыс. рублей):

	За 2017 год		За 2016 год	
	Доходы	**Расходы**	**Доходы**	**Расходы**
Курсовые разницы	1 359 506	2 249 825	4 794 609	1 669 700
Штрафы, пени, неустойки за нарушение условий договора	1 280 972	26 565	165 265	148 240
Доходы/расходы от операций с основными средствами	777 885	1 403 243	114 412	53 469
Продажа основных средств, оборудования и ТМЦ	621 339	245 820	395 338	248 247
Изменение резерва по сомнительным долгам	554 266	3 464 018	361 487	5 799 259
Прибыли/убытки прошлых лет, выявленные (признанные) в отчетном году	299 360	891 233	152 545	739 426
Доходы/расходы, связанные с безвозмездным получением/передачей активов	201 842	327 594	116 061	137 395
Продажа дебиторской задолженности	190 218	239 023	102 571	146 530
Страховое возмещение по чрезвычайным обстоятельствам	188 597	-	4 767	-
Изменение резерва под обесценение ТМЦ	25 943	71 638	-	508 860
Излишки, выявленные при инвентаризации	13 558	-	168 129	-
Субсидии на покрытие убытков по теплоэнергии	10 017	-	77 711	-
Списание кредиторской/дебиторской задолженности	5 820	26 130	4 603	12 055
Изменение оценочных обязательств	-	288 013	2 235	2 199 392
Движение финансовых вложений, в т.ч. векселей третьих лиц	-	20	2 791 602	2 519 031
Изменение резерва под обесценение финансовых вложений	-	98 540	-	-
Доходы/расходы от списания незавершенных капитальных вложений и товарно-материальных ценностей	-	465 525	-	686 499
Услуги кредитных организаций	-	2 421	-	2 630
Расходы социального характера	-	74 788	-	67 477
НДС не возмещаемый из бюджета	-	183 495	-	15 307
Списание недостач	-	-	-	385 723
Прочие налоги	-	23	-	24
Прочие	122 478	228 545	52 554	137 799
Итого	**5 651 801**	**10 286 459**	**9 303 889**	**15 477 063**

Доходы и расходы, связанные с начислением резерва по сомнительным долгам за 2017 год и 2016 год, представлены в отчетности Общества свернуто, за исключением суммы восстановленного в течение отчетного года резерва.

20. Прибыль на акцию

Базовая прибыль на акцию рассчитана как отношение базовой прибыли за отчетный год к средневзвешенному количеству обыкновенных акций, находящихся в обращении в течение отчетного года. Базовая прибыль равна чистой прибыли отчетного года (строка 2400 отчета о финансовых результатах).

При расчете средневзвешенного количества обыкновенных акций в обращении учитывались акции Общества, приобретенные по договору доверительного управления, и не принимались в расчет акции Общества, выкупленные у акционеров в результате присоединения ОАО «Мосэнерго Холдинг» и числящиеся на лицевом счете Общества по состоянию на 31 декабря 2017 года, 31 декабря 2016 года и на 31 декабря 2015 года.

	За 2017 год	**За 2016 год**	**За 2015 год**
Чистая прибыль (нераспределенная) за отчетный год, тыс. рублей	25 281 931	11 061 735	6 411 025
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении в течение отчетного года, штук	39 609 130 249	39 609 130 249	39 609 130 249
Базовая прибыль на акцию, рублей	**0,6383**	**0,2793**	**0,1619**

В 2017, 2016 и в 2015 годах Общество не производило дополнительную эмиссию обыкновенных акций. Общество также не имело ценных бумаг, условиями выпуска которых предусматривалась их конвертация в дополнительное количество обыкновенных акций, и не было какого-либо события, связанного с увеличением количества обыкновенных акций. Поэтому Общество не составляет расчетов разводненной прибыли на акцию.

21. Дочерние и зависимые общества

Крупнейшие дочерние общества ПАО «Мосэнерго»

Наименование и организационно-правовая форма	Доля участия на 31декабря 2017 года, %	Доля участия на 31декабря 2016 года, %	Место нахождения	Основной вид деятельности	Чистые активы на 31 декабря 2017 года, тыс. рублей	Чистая прибыль за 2017 год, тыс. рублей	Доходы от участия за 2017 год, тыс. рублей
ООО «Центральный ремонтно-механический завод»	100	100	г. Москва, Рязанский проспект, 10	Ремонт, монтаж, техобслужив. энергооборудования	223 499	57 132	-
ООО «МЭП»	100	-	г. Москва, ул. Спартаковская, дом 2А, стр. 2	Деятельность в обл. архитектуры, связан. с созданием архитектурного объекта	464 481	1 449	-

Крупнейшие зависимые общества ПАО «Мосэнерго»

Наименование и организационно-правовая форма	Доля участия на 31декабря 2017 года, %	Доля участия на 31декабря 2016 года, %	Место нахождения	Основной вид деятельности	Чистые активы на 31 декабря 2017 года, тыс. рублей	Чистая прибыль за 2017 год, тыс. рублей	Доходы от участия за 2017 год, тыс. рублей
ООО «Теплоснабжающая компания Мосэнерго»	22,51	22,51	г. Москва, проспект Вернадского, д. 101, корп. 3	Производство, передача и распределение т/э	5 386 028	(967 824)	-
ООО «ГАЗЭКС-Менеджмент»	33,30	33,30	Московская область, Красногорский район, 26 км	Консультирование по вопросам коммерческой деятельности и управления	-*	-*	92 907

**На дату подписания бухгалтерской отчетности информация отсутствует.*

Дополнительная информация по дочерним и зависимым компаниям Общества представлена в разделе 3 «Долгосрочные финансовые вложения» и разделе 8 «Краткосрочные финансовые вложения».

22. Связанные стороны

С апреля 2009 года контролирующим акционером Общества является ООО «Газпром энергохолдинг» - 100% дочернее общество ПАО «Газпром». Таким образом, Общество входит в Группу Газпром, состоящую из ПАО «Газпром» и его дочерних обществ.

Прочими связанными сторонами Общества в течение 2017 года являлись члены Совета директоров, управляющая компания - ООО «Газпром энергохолдинг» и следующие юридические лица:

Организационно-правовая форма, наименование организации	Характер отношений (контроль или значительное влияние)
ООО «Центральный ремонтно-механический завод»	ПАО «Мосэнерго» имеет право распоряжаться более чем 20 процентами общего количества голосов, приходящихся на акции (вклады, доли), составляющие уставный капитал данного лица
ООО «Теплоснабжающая компания Мосэнерго»	ПАО «Мосэнерго» имеет право распоряжаться более чем 20 процентами общего количества голосов, приходящихся на акции (вклады, доли), составляющие уставный капитал данного лица
ООО «ТЭЦ-17 Ступино»	ПАО «Мосэнерго» имеет право распоряжаться более чем 20 процентами общего количества голосов, приходящихся на акции (вклады, доли), составляющие уставный капитал данного лица
ООО «ТЭЦ-29 Электросталь»	ПАО «Мосэнерго» имеет право распоряжаться более чем 20 процентами общего количества голосов, приходящихся на акции (вклады, доли), составляющие уставный капитал данного лица, 15.11.2017 ликвидировано
ООО «ГРЭС-3 Электрогорск»	ПАО «Мосэнерго» имеет право распоряжаться более чем 20 процентами общего количества голосов, приходящихся на акции (вклады, доли), составляющие уставный капитал данного лица, 27.11.2017 ликвидировано.
ООО «МЭП»	ПАО «Мосэнерго» имеет право распоряжаться более чем 20 процентами общего

Организационно-правовая форма, наименование организации	Характер отношений (контроль или значительное влияние)
ООО «МЭП»	ПАО «Мосэнерго» имеет право распоряжаться более чем 20 процентами общего количества голосов, приходящихся на акции (вклады, доли), составляющие уставный капитал данного лица
ООО «ГАЗЭКС-Менеджмент»	ПАО «Мосэнерго» имеет право распоряжаться более чем 20 процентами общего количества голосов, приходящихся на акции (вклады, доли), составляющие уставный капитал данного лица

Продажа продукции связанным сторонам осуществлялась на обычных коммерческих условиях по рыночным ценам, кроме цен на товары и услуги, которые подлежат регулированию тарифным законодательством.

При реализации электрической энергии (мощности) Общество не осуществляет операции по ценам выше установленных регулируемых тарифов (их предельных уровней) в случаях их наличия, а также действует в соответствии с Правилами оптового рынка и Постановлением Правительства Российской Федерации от 26.02.2004 № 109 «О ценообразовании в отношении электрической и тепловой энергии в Российской Федерации».

За 2017 год Общество реализовало электрическую энергию на «рынке на сутки вперед» и на «балансирующем рынке» на сумму 62 334 139 тыс. рублей (62 506 947 тыс. рублей за 2016 год). За 2017 год реализация мощности составила 47 030 749 тыс. рублей (38 350 387 тыс. рублей за 2016 год). Основная часть этих продаж была осуществлена по ценам, определяемым путем конкурентного отбора ценовых заявок покупателей и поставщиков в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 27.12.2010 N 1172 «Об утверждении Правил оптового рынка электрической энергии и мощности и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам организации функционирования оптового рынка электрической энергии и мощности».

Закупки продукции у связанных сторон осуществлялись на обычных коммерческих условиях по рыночным ценам, кроме цен на товары и услуги, которые подлежат регулированию тарифным законодательством.

Услуги по передаче теплоэнергии приобретались у ПАО «Московская объединённая энергетическая компания» в соответствии с тарифами, утвержденными Постановлением РЭК г. Москвы от 19.12.2007 № 87 и Протоколом ТЭК МО от 26.12.2007 №17.

Операции с организациями Группы Газпром и ее зависимыми компаниями

В отчетном году Общество продало электро- и теплоэнергию, оказало услуги по сдаче имущества в аренду, а также прочие услуги следующим организациям Группы Газпром и ее зависимым компаниям (тыс. рублей):

	Выручка от продаж		
Наименование контрагента	**За 2017 год**	**За 2016 год**	**За 2015 год**
ПАО «МОЭК»	69 696 879	66 420 799	48 969 342
ПАО «ОГК-2»	97 742	3 314 256	2 910 776
ПАО «Межрегионэнергосбыт»	2 257 462	2 227 529	886 853
ПАО «Тюменская энергосбытовая компания»	2 714 696	2 211 795	538 407
ООО «ОГК-Инвестпроект»	-	1 086 815	-
ООО «Теплоснабжающая компания Мосэнерго»	1 800 755	911 781	-
ПАО «Газпромнефть-МНПЗ»	627 624	543 139	578 451
ЗАО «Межрегионэнергострой»	-	1 223	26 488
Прочие	1 034 191	200 266	292 800
Итого	**78 229 349**	**76 917 603**	**54 203 117**

В отчетном году Обществу осуществляли поставку газа, оказали услуги по поставке продукции, услуги капитального характера, а также прочие услуги следующие организации Группы Газпром и ее зависимые компании (тыс. рублей):

	Стоимость полученных товаров, работ, услуг		
Наименование контрагента	**За 2017 год**	**За 2016 год**	**За 2015 год**
ООО «Газпром межрегионгаз Москва»	65 970 514	67 577 456	56 193 631
ПАО «МОЭК»	2 688 592	4 143 557	11 726 665
ООО «ППТК»	4 253 194	3 066 458	1 861 741
ООО «Газпром энергохолдинг»	154 546	1 222 894	4 332 324
ООО «Межрегионэнергострой»	30 207	454 588	5 599 493
Прочие	1 578 941	1 680 953	1 637 756
Итого	**74 675 994**	**78 145 906**	**81 351 662**

Данные по выручке и стоимость полученных товаров, работ, услуг приведены без НДС.

Задолженность Общества по расчетам с организациями Группы Газпром и ее зависимыми компаниями составила (тыс. рублей):

	Дебиторская задолженность			Кредиторская задолженность		
Наименование контрагента	**На 31 декабря 2017 года**	**На 31 декабря 2016 года**	**На 31 декабря 2015 года**	**На 31 декабря 2017 года**	**На 31 декабря 2016 года**	**На 31 декабря 2015 года**
ПАО «МОЭК»	18 282 269	24 375 798	24 186 668	474 733	156 816	4 441 400
ПАО «ОГК-2»	6 571 004	6 076 246	2 837 254	72	1 660	33
ООО «Теплоснабжающая компания Мосэнерго»	1 771 113	701 042	-	539	612	-
АО «Газпром энергоремонт»	1 365 000	1 365 000	2 440 000	-	-	-
ООО «Газпром межрегионгаз Москва»	817 965	-	1 822 875	-	1 572 716	-
АО «Тюменская энергосбытовая компания»	294 513	239 112	49 040	-	-	-
ООО «ОГК-Инвестпроект»	246 317	248 737	-	-	-	-
ООО «ППТК»	46 966	2 835	3 546	381 842	638 926	415 553
ООО «Межрегионэнергострой»	-	2 746	151 371	-	305 037	1 168 961
ПАО «Газпром промгаз»	-	-	53 854	-	-	38 865
Прочие	438 679	379 565	202 295	111 766	146 435	101 483
Итого	**29 833 826**	**33 151 970**	**31 697 863**	**968 952**	**2 822 202**	**6 166 298**

Займы, предоставленные прочим зависимым компаниям Группы Газпром (тыс. рублей):

	За 2017 год	**За 2016 год**	**За 2015 год**
Задолженность на 1 января	**11 760 389**	**11 958 063**	**7 128 108**
Выдано в отчетном году, в т.ч.:	10 370 255	80 000	5 280 677
ООО «ГЭХ Инжиниринг»	*10 019 165*		
ООО «Теплоснабжающая компания Мосэнерго»	*351 090*	*80 000*	-
ООО «ОГК-Инвестпроект»			*5 280 677*
Возвращено в отчетном году, в т.ч.:	(278 665)	(277 674)	(450 722)
ООО «ОГК-Инвестпроект»	*(259 500)*	*(277 674)*	*(450 722)*
ООО «ГЭХ Инжиниринг»	*(19 165)*	-	-
Задолженность на 31 декабря	**21 851 979**	**11 760 389**	**11 958 063**

Дополнительная информация по предоставленным займам представлена в разделе 3 «Долгосрочные финансовые вложения» и разделе 8 «Краткосрочные финансовые вложения».

Операции с дочерними компаниями Общества

В отчетном году Общество продавало электро- и теплоэнергию, оказывало услуги и реализовывало товары дочерним компаниям, указанным ниже (тыс. рублей):

	Выручка от продаж /Прочие доходы		
	За 2017 год	**За 2016 год**	**За 2015 год**
ООО «ОГК-Инвестпроект»**	-	-	1 053 380
ООО «Теплоснабжающая компания Мосэнерго»*	-	-	866 537
ООО «Центральный ремонтно-механический завод»	15 182	15 279	14 582
ООО «ГРЭС-3 Электрогорск»	7	-	-
ООО «ТЭЦ-29 Электросталь»	12	-	-
Итого	**15 201**	**15 279**	**1 934 499**

Обществу осуществляли поставки товаров, выполнили работы и оказали услуги дочерние компании, указанные ниже (тыс. рублей):

	Стоимость полученных товаров, работ, услуг		
	За 2017 год	**За 2016 год**	**За 2015 год**
ООО «Центральный ремонтно-механический завод»	495 731	497 238	276 516
ООО «Теплоснабжающая компания Мосэнерго»	-	-	91 244
ООО «МЭП»	16 969	-	-
ООО «ГРЭС-3 Электрогорск»	25	-	-
ООО «ТЭЦ-29 Электросталь»	25	-	-
Итого	**512 750**	**497 238**	**367 760**

Данные по выручке и стоимость полученных товаров, работ, услуг приведены без НДС, акцизов и экспортных пошлин.

Задолженность по расчетам с дочерними компаниями Общества составляет (тыс. рублей):

	Дебиторская задолженность			Кредиторская задолженность		
	На 31 декабря 2017 года	**На 31 декабря 2016 года**	**На 31 декабря 2015 года**	**На 31 декабря 2017 года**	**На 31 декабря 2016 года**	**На 31 декабря 2015 года**
ООО «Центральный ремонтно-механический завод»	73 115	148 156	120 196	46 215	47 111	28 447
ООО «МЭП»	102 953	-	-	8 401	-	-
ООО «Теплоснабжающая компания Мосэнерго»*	-	-	512 319	-	-	39 651
ООО «ОГК-Инвестпроект»**	-	-	-	-	-	34
Итого	**176 068**	**148 156**	**632 515**	**54 616**	**47 111**	**68 132**

**Перешло в зависимое общество в декабре 2015 года.*

***Перешло в зависимое общество в декабре 2015 года, выбыло в апреле 2016 года.*

Займы, предоставленные дочерним компаниям Общества (тыс. рублей):

		За 2017 год	**За 2016 год**	**За 2015 год**
Задолженность на 1 января		-	-	-
Выдано в отчетном году	ООО «МЭП»	35 000	-	-
Возвращено в отчетном году	ООО «МЭП»	(35 000)	-	-
Задолженность на 31 декабря		-	-	-

Информация о денежных потоках Общества с организациями Группы Газпром, представленная в дополнение к «Отчету о движении денежных средств» (тыс. рублей):

		За 2017 год		**За 2016 год**	
№	**Название строки**	**по организациям Группы Газпром***	**в том числе, по основному, дочерним и зависимым обществам****	**по организациям Группы Газпром**	**в том числе, по основному, дочерним и зависимым обществам**
	Денежные потоки от текущих операций				
4110	Поступления - всего	75 919 013	78 817	62 203 091	724 306
4111	от продажи продукции, товаров, работ и услуг	75 910 742	78 817	62 145 974	723 905
4119	прочие поступления	8 271	-	57 117	401
4120	Платежи - всего	(69 415 293)	(386 822)	(66 047 037)	(429 025)
4121	поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	(68 715 502)	(386 822)	(66 036 099)	(429 025)
4122	в связи с оплатой труда работников	-	-	-	-
4123	на выплату процентов по долговым обязательствам	-	-	-	-
4124	на оплату налога на прибыль организаций	-	-	-	-
4129	прочие платежи	(699 791)	-	(10 938)	-
4100	**Сальдо денежных потоков от текущих операций**	**6 503 720**	**(308 005)**	**(3 843 946)**	**295 281**
	Денежные потоки от инвестиционных операций				
4210	Поступления - всего	1 293 262	1 438	1 115 779	60
4211	от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	28 822	-	-	-
4212	от продажи акций (долей участия) в других организациях	-	-	10	10
4213	от возврата выд. займов, от продажи долг. ценных бумаг (прав треб. ден. средств другим лицам)	259 500	-	227 674	-
4214	дивиденды, проценты по финансовым вложениям и аналог. поступления от участия в др. орг-ях	1 004 940	1 438	838 095	50
4219	прочие поступления:	-	-	-	-
4220	Платежи - всего	(693 085)	(191 745)	(1 317 952)	(234 298)
4221	в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к исп-ю внеобор. активов	(341 995)	(191 745)	(1 237 952)	(154 298)
4222	приобретение акций (долей участия) других организаций	-	-	-	-
4223	в связи с приобр. долговых ценных бумаг (прав	(351 090)	-	(80 000)	(80 000)

№	Название строки	За 2017 год		За 2016 год	
		по организациям Группы Газпром*	в том числе, по основному, дочерним и зависимым обществам**	по организациям Группы Газпром	в том числе, по основному, дочерним и зависимым обществам
	треб. ден. средств к др. лицам), предост. займов др. лицам				
4224	процентов по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционного актива	-	-	-	-
4229	прочие платежи	-	-	-	-
4200	**Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций**	**600 177**	**(190 307)**	**(202 173)**	**(234 238)**
	Денежные потоки от финансовых операций				
4310	Поступления - всего	-	-	-	-
4311	получение кредитов и займов	-	-	-	-
4319	прочие послупления	-	-	-	-
4320	Платежи - всего	(1 803 706)	-	(1 204 668)	-
4322	на уплату дивидендов и иных платежей по распределению прибыли в пользу собственников (участников)	(1 803 706)	-	(1 204 668)	-
4323	в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов	-	-	-	-
4329	прочие выплаты, перечисления:	-	-	-	-
4300	**Сальдо денежных потоков от финансовых операций**	**(1 803 706)**	**-**	**(1 204 668)**	**-**
4400	**Сальдо денежных потоков за отчетный период**	**5 300 191**	**(498 312)**	**(5 250 787)**	**61 043**

**Под операциями с основным обществом понимаются операции с ПАО «Газпром».*

***Под операциями с дочерними и зависимым обществами понимаются операции дочерними компаниями Общества, а также ООО «Ремонтпроект», которое является дочерним обществом ООО «МЭП» с долей владения 99%.*

Суммы представлены без косвенных налогов.

Информация по операциям с основным управленческим персоналом

К основному управленческому персоналу Общество относит: членов Совета директоров, управляющую компанию – ООО «Газпром энергохолдинг». Список членов Совета директоров Общества приведен в разделе «Общие сведения» пояснительной записки.

Суммы вознаграждений, выплаченные основному управленческому персоналу, классифицируются следующим образом (тыс. рублей):

	За 2017 год	За 2016 год	За 2015 год
Краткосрочные вознаграждения (заработная плата, премии и бонусы)	58 692	49 356	79 296
Страховые взносы	10 222	1 542	12 005
Вознаграждения, связанные с расторжением трудового соглашения	-	-	13 849
Итого	**68 914**	**50 898**	**105 150**

В 2017, 2016 и 2015 годах Общество не начисляло долгосрочные вознаграждения в пользу основного управленческого персонала.

Сумма вознаграждения управляющей компании ООО «Газпром энергохолдинг» за 2017 год составила 146 379 тыс. рублей (145 000 тыс. рублей за 2016 год).

По состоянию на 31 декабря 2017 года, 31 декабря 2016 года и на 31 декабря 2015 года задолженности перед основным управленческим персоналом нет.

23. Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы

Информация об оценочных обязательствах приведена в дополнение к разделу 7 табличной формы пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

Налогообложение

Российское налоговое, валютное и таможенное законодательство допускает различные толкования и подвержено частым изменениям. Руководство Общества не исключает, что в отношении каких-то операций, произведенных в отчетном и предшествующих отчетных периодах в будущем возможны споры с контролирующими органами, которые могут привести к изменениям результатов хозяйственной деятельности. В соответствии с п.28 Положения по бухгалтерскому учету «Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы» ПБУ 8/2010 подробная информация о таких операциях в отчете не раскрывается.

Налоговые органы при проведении контрольной работы могут занять более жесткую позицию при интерпретации законодательства, и, возможно, ими будут оспорен примененный Обществом порядок налогообложения, который ранее не оспаривался. Как следствие, могут быть начислены дополнительные суммы налогов, пени и штрафов. Кроме того, налоговые проверки могут охватывать три календарных года деятельности, непосредственно предшествовавшие году проверки.

В настоящее время ПАО «Мосэнерго» оспаривает в судебном порядке результаты выездной налоговой проверки за налоговые периоды с 2011 года по 2013 год. На основании анализа судебной практики по налоговым спорам, в том числе с участием ПАО «Мосэнерго», в бухгалтерском учете признано оценочное обязательство по возможным налоговым последствиям за 2014-2017 гг. в размере 3 071 172 тыс. рублей.

Судебные и досудебные разбирательства

По состоянию на 31 декабря 2017 года Общество является ответчиком в ряде незначительных арбитражных процессов, в том числе с налоговыми органами. По мнению руководства Общества, результаты этих процессов не окажут существенное влияние на финансовое положение Общества.

24. Выданные поручительства

Общество выступает поручителем за третьих лиц по договорам ипотеки на общую сумму:

- на 31 декабря 2017 года – 2 595 тыс. рублей;
- на 31 декабря 2016 года – 3 334 тыс. рублей;
- на 31 декабря 2015 года – 35 085 тыс. рублей.

Руководство Общества не ожидает возникновения каких-либо существенных обязательств в связи с этими поручительствами.

25. Управление финансовыми рисками

Управление рисками Общества осуществляется в рамках единой корпоративной системы и определяется как непрерывный циклический процесс принятия и выполнения управленческих решений, состоящий из идентификации, оценки и измерения рисков, реагирования на риски, контроля эффективности, планирования деятельности по управлению и мониторингу рисков, встроенный в общий процесс управления, направленный на оптимизацию величины рисков в соответствии с интересами Общества и распространяющийся на все области его практической деятельности.

Информация о характеристике положения Общества в отрасли, в том числе тенденциях развития соответствующего сегмента рынка, степени адаптации Общества к условиям рынка, основных приоритетных направлениях деятельности Общества с описанием перспектив развития, а также ключевая информация о факторах риска, связанных с деятельностью Общества приводится на официальном сайте Общества.

26. Валютный риск

Валютный риск – это риск того, что у Общества могут возникнуть неблагоприятные последствия в случае изменений в валютных курсах.
Общество оказывает услуги, продает продукцию, приобретает товар преимущественно только в российских рублях, но при этом, в Обществе существует дебиторская задолженность в виде авансов выданных, за оборудование и кредиторская задолженность по заемным средствам, выраженные в валюте. Соответственно присутствует риск увеличения расходов Общества на операции по экономически необоснованным дополнительным конвертациям валюты. В связи с нестабильностью курса, его влияние на изменения показателей финансово-хозяйственной деятельности Общества невозможно точно оценить в стоимостных показателях.

27. События после отчетной даты

Дивиденды

Величина годовых дивидендов, приходящихся на одну акцию, будет утверждена Общим собранием акционеров Общества в мае-июне 2018 года. Заседание Совета директоров Общества, на котором будет рассмотрен вопрос о размере дивидендов за 2017 год, рекомендуемом к утверждению Общим собранием акционеров Общества, состоится в апреле-мае 2018 года.

Руководитель организации **А.А. Бутко**

Главный бухгалтер **Е.Ю. Новенькова**

«01» марта **2018 г.**

Всего пронумеровано и сброшюровано 54
(пятьдесят четыре) листов
Президент ООО «ФБК»
Шапигузов С.М.
Руководитель задания по аудиту
Шакпарова Ж.Е.



Приложение к ежеквартальному отчету. Промежуточная бухгалтерская (финансовая) отчетность, составленная в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности либо Общепринятыми принципами бухгалтерского учета США.

ПАО «МОСЭНЕРГО»

Консолидированная финансовая отчетность, подготовленная в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности

31 марта 2018 года
Москва | 2018

Оглавление

Консолидированный отчет о финансовом положении …….. 3
Консолидированный отчет о совокупном доходе…… 4
Консолидированный отчет о движении денежных средств ……... 5
Консолидированный отчет об изменениях в капитале ……... 6

Примечания к консолидированной финансовой отчетности:

1 Информация о Группе и ее деятельности 7
2 Основные принципы подготовки финансовой отчетности 9
3 Основные положения учетной политики 11
4 Сегментная информация 24
5 Денежные средства и их эквиваленты 25
6 Финансовые активы 25
7 Торговая и прочая дебиторская задолженность 26
8 Товарно-материальные запасы 26
9 Прочие оборотные и внеоборотные активы 26
10 Активы, предназначенные для продажи 27
11 Основные средства 28
12 Инвестиционная собственность 30
13 Нематериальные активы 30
14 Инвестиции в ассоциированные организации 31
15 Кредиты и займы 32
16 Торговая и прочая кредиторская задолженность 33
17 Задолженность по текущему налогу на прибыль и прочим налогам 34
18 Оценочные обязательства 34
19 Налог на прибыль 34
20 Обязательство по вознаграждениям работникам 35
21 Капитал 37
22 Выручка 37
23 Операционные расходы 38
24 Резерв под обесценение активов и прочие резервы 38
25 Финансовые доходы и расходы 39
26 Базовая и разводненная прибыль в расчете на одну акцию, относящаяся акционерам ПАО «Мосэнерго» 39
27 Дочерние организации 40
28 Приобретение и продажа дочерних организаций 40
29 Связанные стороны 41
30 Контрактные и условные обязательства 45
31 Факторы финансовых рисков 47
32 Справедливая стоимость финансовых инструментов 53

ПАО «МОСЭНЕРГО»
КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ФИНАНСОВОМ ПОЛОЖЕНИИ
НА 31 МАРТА 2018 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

	Прим.	31 марта 2018 года	31 декабря 2017 года
Активы			
Оборотные активы			
Денежные средства и их эквиваленты	5	26 836	20 627
Торговая и прочая дебиторская задолженность	7	48 723	51 630
Товарно-материальные запасы	8	13 848	13 499
Прочие оборотные активы	9	1 457	1 455
		90 864	87 211
Активы, предназначенные для продажи	10	43	43
Итого оборотные активы		**90 907**	**87 254**
Внеоборотные активы			
Основные средства	11	213 457	215 994
Инвестиционная собственность	12	2 322	2 359
Гудвил	13.1	187	187
Прочие нематериальные активы	13.2	302	306
Инвестиции в ассоциированные организации	14	296	314
Долгосрочные финансовые активы	6	3 154	3 154
Торговая и прочая дебиторская задолженность	7	19 496	12 582
Авансы по капитальному строительству		3 480	3 804
Прочие внеоборотные активы	9	9 036	8 893
Итого внеоборотные активы		**251 730**	**247 593**
Итого активы		**342 637**	**334 847**
Обязательства и капитал			
Краткосрочные обязательства			
Краткосрочные кредиты и займы	15	6 992	14 561
Торговая и прочая кредиторская задолженность	16	8 676	8 674
Кредиторская задолженность по налогу на прибыль	17	637	64
Кредиторская задолженнность по прочим налогам	17	4 591	2 775
Оценочные обязательства	18	3 078	3 078
Итого краткосрочные обязательства		**23 974**	**29 152**
Долгосрочные обязательства			
Долгосрочные кредиты и займы	15	9 278	9 027
Отложенные налоговые обязательства	19	29 765	29 810
Обязательства по вознаграждениям работникам	20	359	352
Торговая и прочая кредиторская задолженность	16	167	154
Итого долгосрочные обязательства		**39 569**	**39 343**
Итого обязательства		**63 543**	**68 495**
Капитал			
Уставный капитал	21	166 124	166 124
Выкупленные собственные акции	21	(871)	(871)
Эмиссионный доход	21	49 213	49 213
Резерв по переоценке	21	106 652	107 206
Накопленный убыток и прочие резервы		(42 024)	(55 320)
Итого капитал		**279 094**	**266 352**
Итого капитал и обязательства		**342 637**	**334 847**

А.А. Бутко
Управляющий директор
«11» мая 2018 года

Е.Ю. Новенькова
Главный бухгалтер
«11» мая 2018 года

Прилагаемые примечания на стр. 7-53 являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности.

ПАО «МОСЭНЕРГО»
КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О СОВОКУПНОМ ДОХОДЕ
ЗА ТРИ МЕСЯЦА, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 31 МАРТА 2018 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

	Прим.	За три месяца, закончившихся 31 марта 2018 года	2017 года
Выручка	22	72 197	66 056
Операционные расходы	23	(56 157)	(52 073)
Чистое начисление резерва под обесценение активов и прочих резервов	24	(495)	(693)
Прибыль от операционной деятельности		**15 545**	**13 290**
Доля в убытке ассоциированных организаций	14	(18)	33
Прибыль до финансовых доходов (расходов) и налога на прибыль		**15 527**	**13 323**
Финансовые доходы	25	1 168	1 770
Финансовые расходы	25	(750)	(892)
Прибыль до налогообложения		**15 945**	**14 201**
Расход по налогу на прибыль	19	(3 203)	(2 839)
Прибыль за период		**12 742**	**11 362**
Совокупный доход за период		**12 742**	**11 362**
Прибыль за период, относящаяся к:			
Акционерам ПАО «Мосэнерго»		12 742	11 362
Совокупный доход за период, относящийся к:			
Акционерам ПАО «Мосэнерго»		12 742	11 362
Базовая и разводненная прибыль в расчете на одну акцию, относящаяся к акционерам ПАО «Мосэнерго» (в российских рублях)	26	**0,32**	**0,29**

А.А. Бутко
Управляющий директор

«11» мая 2018 года

Е.Ю. Новенькова
Главный бухгалтер

«11» мая 2018 года

Прилагаемые примечания на стр. 7-53 являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности.

ПАО «МОСЭНЕРГО»
КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ
ЗА ТРИ МЕСЯЦА, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 31 МАРТА 2018 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

	Прим.	За три месяца, закончившихся 31 марта 2018 года	2017 года
Движение денежных средств по операционной деятельности			
Прибыль до финансовых доходов (расходов) и налога на прибыль		**15 527**	**13 323**
Корректировки прибыли до налогообложения			
Износ и амортизация	23	3 641	3 532
Доля в убытке ассоциированных организаций	14	18	(33)
Чистое начисление резерва под обесценение активов и прочих резервов	24	495	1 013
Убыток от продажи и иного выбытия основных средств	23	405	273
Итого влияние корректировок		**4 559**	**4 785**
Движение денежных средств от операционной деятельности до изменений в оборотном капитале		**20 086**	**18 108**
Изменения в оборотном капитале:			
Изменение торговой и прочей дебиторской задолженности		(14 156)	(3 638)
Изменение товарно-материальных запасов		(349)	(576)
Изменение прочих оборотных активов		(2)	23
Изменение торговой и прочей кредиторской задолженности		738	(2 021)
Изменение задолженности по прочим налогам, кроме налога на прибыль		1 794	1 155
Изменение обязательств по вознаграждениям работникам		7	5
Итого влияние изменений в оборотном капитале		**(11 968)**	**(5 052)**
Уплаченный налог на прибыль		(2 675)	(5 442)
Уплаченные проценты		(418)	(708)
Чистые денежные средства от операционной деятельности		**5 025**	**6 906**
Движение денежных средств от инвестиционной деятельности			
Капитальные вложения		(2 295)	(3 036)
Чистое изменение займов выданных	7	10 176	(55)
Поступления от продажи основных средств		-	1
Полученные проценты		803	563
Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности		**8 684**	**(2 527)**
Движение денежных средств от финансовой деятельности			
Поступления по кредитам и займам		-	50
Погашение кредитов и займов		(7 500)	(58)
Чистые денежные средства, использованные в финансовой деятельности		**(7 500)**	**(8)**
Увеличение денежных средств и их эквивалентов		**6 209**	**4 371**
Денежные средства и их эквиваленты на начало периода	5	20 627	10 098
Денежные средства и их эквиваленты на конец периода	5	**26 836**	**14 469**

А.А. Бутко
Управляющий директор
«11» мая 2018 года

Е.Ю. Новенькова
Главный бухгалтер
«11» мая 2018 года

Прилагаемые примечания на стр. 7-53 являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности.

ПАО «МОСЭНЕРГО»
КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ В КАПИТАЛЕ
ЗА ТРИ МЕСЯЦА, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 31 МАРТА 2018 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

		Капитал, причитающийся акционерам ПАО «Мосэнерго»					
	Прим.	Уставный капитал	Выкупленные собственные акции	Эмиссионный доход	Резерв по переоценке	Накопленный убыток и прочие резервы	Итого
Сальдо на 1 января 2017 года		**166 124**	**(871)**	**49 213**	**107 442**	**(76 475)**	**245 433**
Прибыль за период		-	-	-	-	11 362	11 362
Прочий совокупный доход (расход):							
Перенос прироста стоимости от переоценки основных средств в накопленный убыток и прочие резервы		-	-	-	(383)	383	-
Совокупный доход (расход) за период		**-**	**-**	**-**	**(383)**	**11 745**	**11 362**
Сальдо на 31 марта 2017 года		**166 124**	**(871)**	**49 213**	**107 059**	**(64 730)**	**256 795**
Сальдо на 1 января 2018 года		**166 124**	**(871)**	**49 213**	**107 206**	**(55 320)**	**266 352**
Прибыль за период		-	-	-	-	12 742	12 742
Прочий совокупный доход (расход):							
Перенос прироста стоимости от переоценки основных средств в накопленный убыток и прочие резервы		-	-	-	(554)	554	-
Совокупный доход (расход) за период		**-**	**-**	**-**	**(554)**	**13 296**	**12 742**
Сальдо на 31 марта 2018 года		**166 124**	**(871)**	**49 213**	**106 652**	**(42 024)**	**279 094**

А.А. Бутко
Управляющий директор
«11» мая 2018 года

Е.Ю. Новенькова
Главный бухгалтер
«11» мая 2018 года

Прилагаемые примечания на стр. 7-53 являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности.

1 Информация о Группе и ее деятельности

1.1 Организационная структура и деятельность

Публичное акционерное общество «Мосэнерго» (далее ПАО «Мосэнерго») и его дочерние организации (далее совместно «Группа» или «Группа Мосэнерго») производят тепловую и электрическую энергию, а также оказывают услуги по распределению тепловой энергии в Москве и Московской области.

Функционирование Группы по выработке электрической и тепловой энергии обеспечивается 15 электростанциями с установленной электрической и тепловой мощностью на уровне 12 798 МВт и 42 836 Гкал/ч, соответственно.

ПАО «Мосэнерго» зарегистрировано в соответствии с законодательством Российской Федерации 6 апреля 1993 года на основании распоряжения Комитета по управлению имуществом №169-Р от 26 марта 1993 года в результате приватизации активов, генерирующих, передающих и распределяющих электроэнергию и теплоэнергию, ранее находившихся под контролем Министерства энергетики Российской Федерации.

Зарегистрированный офис ПАО «Мосэнерго» находится по адресу: Российская Федерация, 119526, г.Москва, проспект Вернадского, д.101, корп.3.

1.2 Формирование Группы

1 апреля 2005 года ПАО «Мосэнерго» было реорганизовано путем выделения ряда структурных подразделений, что явилось следствием процесса реформирования энергетической отрасли Российской Федерации, призванного создать конкурентную среду на рынке электроэнергии и помочь организациям отрасли поддерживать и наращивать производственные мощности. Реструктуризация ПАО «Мосэнерго» была одобрена решением Общего собрания акционеров от 28 июня 2004 года. Предшествующая реструктуризации интегрированная бизнес-модель включала процессы генерации, транспортировки и распределения. В результате реструктуризации из состава ПАО «Мосэнерго» было выделено 13 новых экономических субъектов, при этом каждый из акционеров ПАО «Мосэнерго» получил обыкновенные акции в каждом из отделившихся обществ пропорционально доли владения до момента реорганизации.
Общим собранием акционеров, проходившим 20 декабря 2006 года, было утверждено решение о проведении дополнительной эмиссии обыкновенных акций в форме закрытой подписки в пользу ПАО «Газпром» и аффилированных с ним компаний (далее «Группа Газпром»). В результате, держателем контрольного пакета акций ПАО «Мосэнерго» стала Группа Газпром (ранее – РАО «ЕЭС России») с долей в 53,49% обыкновенных акций. В соответствии с процессом реформирования электроэнергетики, внеочередное Общее собрание акционеров РАО «ЕЭС России», проходившее 26 октября 2007 года, приняло решение о проведении реорганизации в форме выделения ряда холдинговых компаний, которым были переданы акции электрогенерирующих организаций, включая пакет акций ПАО «Мосэнерго», принадлежавших РАО «ЕЭС России». Выделенные из состава РАО «ЕЭС России» холдинговые компании были присоединены к электрогенерирующим компаниям путем конвертации акций, в результате чего акционеры РАО «ЕЭС России» получили акции непосредственно в самих генерирующих компаниях. Таким образом, выделенное в результате реорганизации РАО «ЕЭС России» ОАО «Мосэнерго Холдинг» получило долю в ПАО «Мосэнерго», принадлежавшую РАО «ЕЭС России». Одновременно с выделением ОАО «Мосэнерго Холдинг» произошло его присоединение к ПАО «Мосэнерго» и конвертация его доли в акции ПАО «Мосэнерго».

В феврале 2009 года Советом директоров ПАО «Мосэнерго» была одобрена программа по оптимизации организационной структуры, направленной на концентрацию производственных ресурсов, оптимизацию численности персонала и каналов поставок. В рамках оптимизации организационной структуры несколько производственных подразделений, территориально расположенных рядом друг с другом, были объединены, непрофильные функции были перераспределены или переданы внешним подрядчикам.

В апреле 2009 года ПАО «Газпром» передало свою долю (53,49%) в ПАО «Мосэнерго» своей 100% дочерней организации ООО «Газпром энергохолдинг», которое стало материнской организацией ПАО «Мосэнерго».

В мае 2015 года Общим собранием акционеров было принято решение о передаче полномочий единоличного исполнительного органа ПАО «Мосэнерго» управляющей организации ООО «Газпром энергохолдинг».

1.3 Условия осуществления хозяйственной деятельности

Экономика Российской Федерации имеет некоторые характерные особенности, присущие развивающимся рынкам. Налоговое, валютное и таможенное законодательство Российской Федерации продолжает развиваться и допускает возможность разных толкований (Примечание 30). Колебания цен на нефть, сохраняющаяся политическая напряженность в регионе, а также международные санкции в отношении некоторых российских организаций и граждан оказали влияние на экономику Российской Федерации за три месяца, закончившихся 31 марта 2018 года.

Финансовые рынки по-прежнему характеризуются отсутствием стабильности, частыми и существенными изменениями цен и увеличением спредов по торговым операциям.

Эти и другие события могут оказать существенное влияние на деятельность Группы, ее дальнейшее финансовое положение, операционные результаты и перспективы бизнеса. Руководство полагает, что им предпринимаются все необходимые меры для поддержания устойчивости и развития бизнеса Группы.

Представленная консолидированная финансовая отчетность отражает точку зрения руководства на то, какое влияние оказывают условия ведения бизнеса в Российской Федерации на деятельность и финансовое положение Группы. Будущая экономическая ситуация и нормативно-правовая среда могут отличаться от текущих ожиданий руководства.

1.4 Отношения с государством и влияние на деятельность Группы

На дату составления консолидированной финансовой отчетности Российская Федерация владеет (как напрямую, так и косвенно) более чем 50% ПАО «Газпром», которое в свою очередь является владельцем 100% ООО «Газпром энергохолдинг» (непосредственная материнская организация), которому в апреле 2009 года были переданы 53,49% акций ПАО «Мосэнерго». Таким образом, ПАО «Газпром» является материнской организацией Группы, а правительство Российской Федерации является конечной контролирующей стороной Группы.

Правительство Российской Федерации оказывает непосредственное влияние на операционную деятельность Группы через регулирование оптового и розничного рынка сбыта электроэнергии и тепла посредством Федеральной антимонопольной службы (далее «ФАС») и Департамента экономической политики и развития г. Москвы и Комитета по ценам и тарифам Московской области. АО «СО ЕЭС», которое контролируется Российской Федерацией, координирует деятельность Группы в области генерирующих мощностей.

Клиентская база Группы так же, как и канал поставок, включает значительное количество организаций, контролируемых или имеющих непосредственное отношение к государству.

Политика в экономической, социальной и других областях может оказывать существенное влияние на деятельность Группы.

1.5 Реструктуризация отрасли

В рамках реструктуризации рынка электроэнергетики Российской Федерации, направленной на создание конкуренции на рынке электроэнергии и мощности, были приняты Правила нового оптового рынка электроэнергии и мощности переходных периодов (далее «НОРЭМ»), одобренные Постановлением Правительства Российской Федерации № 529 от 31 августа 2006 года. По правилам НОРЭМ сделки по купле-продаже электроэнергии и мощности в регулируемом секторе рынка должны заключаться в рамках системы регулируемых двусторонних договоров. С 1 сентября 2006 года в рамках регулируемых договоров осуществляется реализация всего объема произведенной и потребленной электроэнергии и мощности.

Начиная с 2007 года, объемы электрической энергии и мощности, продаваемые на оптовом рынке по регулируемым ценам, значительно уменьшаются в соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 7 апреля 2007 года № 205 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу определения объемов продажи электрической энергии по свободным (нерегулируемым) ценам». Данным Постановлением устанавливается, что объем электрической энергии и мощности, продаваемой по регулируемым ценам (тарифам) на оптовом рынке, будет постепенно снижаться.

Объемы произведенной электроэнергии, не покрытые регулируемыми договорами, продаются по нерегулируемым ценам в соответствии с заключаемыми свободными двусторонними договорами или на рынке «на сутки вперед».

В рамках свободных двусторонних договоров участники рынка сами определяют контрагентов, цены и объемы. Основой рынка «на сутки вперед» является проводимый коммерческим оператором конкурентный отбор ценовых заявок поставщиков и покупателей за сутки до поставки электроэнергии.

Начиная с 2011 года поставка электроэнергии и мощности (за исключением поставки по регулируемым договорам населению и приравненным к нему категориям потребителей) осуществляется по нерегулируемым ценам: электроэнергия поставляется по свободным ценам на рынке «на сутки вперед» и балансирующем рынке, поставка мощности осуществляется по результатам конкурентного отбора мощности. В отношении генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, заключаются отдельные договоры, поставка мощности по которым осуществляется по тарифам, утвержденным ФАС. Также возможно заключение свободных двусторонних договоров на поставку электроэнергии и мощности. Договоры о предоставлении мощности, с одной стороны, обеспечивают обязательства поставщиков по выполнению утвержденной инвестиционной программы, а с другой стороны, дают гарантию оплаты мощности новых (модернизированных) генерирующих объектов со стороны Правительства Российской Федерации.

2 Основные принципы подготовки финансовой отчетности

2.1 Принципы составления финансовой отчетности

Настоящая консолидированная финансовая отчетность подготовлена в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (далее «МСФО») и полностью им соответствует.

2.2 Принципы оценки

Консолидированная финансовая отчетность подготовлена на основе первоначальной (исторической) стоимости, за исключением: основных средств, которые переоцениваются на регулярной основе; инвестиционной собственности и финансовых активов, предназначенных для продажи, отражаемых по справедливой стоимости; и балансовой стоимости статей капитала, существовавших по состоянию на 31 декабря 2002 года, включающих корректировки для отражения влияния гиперинфляции. Расчет корректировок проводился с использованием коэффициентов на основе индекса потребительских цен, публиковавшихся Государственным комитетом Российской Федерации по статистике. Экономика Российской Федерации перестала считаться гиперинфляционной для целей подготовки консолидированной финансовой отчетности с 1 января 2003 года.

Методы, используемые для оценки справедливой стоимости, описаны ниже (Примечание 2.4).

2.3 Функциональная валюта и валюта представления отчетности

Национальной валютой Российской Федерации является российский рубль, который является функциональной валютой каждой организации Группы и валютой представления настоящей консолидированной финансовой отчетности. Все числовые показатели в рублях округлены с точностью до миллиона за исключением случаев, где указано иное.

2.4 Использование профессиональных суждений, расчетных оценок и допущений

При подготовке настоящей консолидированной финансовой отчетности руководством был применен ряд оценочных значений, допущений и суждений, которые повлияли на применение положений учетной политики и на суммы активов, обязательств, доходов и расходов, отраженных в консолидированной финансовой отчетности. Фактические результаты могут отличаться от использованных оценок.

Оценочные значения и базовые допущения пересматриваются руководством на регулярной основе. Изменения в оценочных значениях признаются в том отчетном периоде, в котором данные значения были пересмотрены, а также в каждом последующем отчетном периоде, в котором изменение того или иного оценочного значения окажет влияние на данные консолидированной финансовой отчетности.

Информация о наиболее существенных областях, требующих подготовки оценочных значений в условиях неопределенности, а также важнейших суждениях по вопросам применения положений учетной политики, оказывающих наибольшее влияние на суммы, отраженные в консолидированной финансовой отчетности, раскрывается в следующих Примечаниях:

- Примечание 4 – сегментная информация;
- Примечание 6 – отсутствие значительного влияния на деятельность организации;
- Примечание 11 – обесценение объектов основных средств: основные допущения в определении возмещаемой стоимости;
- Примечание 20 – оценка обязательств по планам с установленными выплатами: основные актуарные допущения;
- Примечание 18, 30 – признание и определение величины оценочных и условных обязательств: основные суждения в определении вероятности и величины обязательства.

Ряд принципов учетной политики Группы и требования по раскрытию информации предусматривают оценку справедливой стоимости как финансовых, так и не финансовых активов и обязательств.

При определении справедливой стоимости активов и обязательств Группа максимально использует наблюдаемые исходные данные. Результаты справедливой стоимости распределяются по следующим уровням иерархии справедливой стоимости в зависимости от использованных в оценке исходных данных:

Уровень 1 – это котируемые цены (не корректируемые) на активных рынках для идентичных активов или обязательств;

Уровень 2 – это исходные данные, которые не являются котируемыми ценами, включенными в Уровень 1, и которые прямо или косвенно являются наблюдаемыми для актива или обязательства;

Уровень 3 – это ненаблюдаемые данные для актива или обязательства.

Если исходные данные, используемые для оценки справедливой стоимости, могут быть разделены на категории в пределах различных уровней иерархии, то оценка справедливой стоимости полностью относится к тому же уровню иерархии, к которому относятся исходные данные наиболее нужного уровня, который является существенным для оценки в целом.

Информация о допущениях в определении справедливой стоимости раскрывается в следующих Примечаниях:

- Примечание 10 – Активы, предназначенные для продажи;
- Примечание 11 – Основные средства;
- Примечание 12 – Инвестиционная собственность;
- Примечание 32 – Справедливая стоимость финансовых инструментов.

3 Основные положения учетной политики

3.1 Основа консолидации

3.1.1 Дочерние организации

Дочерними организациями являются организации, контролируемые Группой. Организация является контролируемой в том случае, если (i) у Группы имеется возможность управлять ее финансовой и производственной политикой с целью получения экономических выгод от ее деятельности, (ii) Группа подвергается рискам, связанным с переменным доходом от участия в объекте инвестиций, или имеет право на получение такого дохода, и (iii) имеет возможность использовать свои полномочия в отношении объекта инвестиций с целью оказания влияния на величину дохода инвестора. При оценке наличия у Группы полномочий в отношении другой организации необходимо рассмотреть наличие и влияние реальных прав, включая реальные потенциальные права голоса.

Право является реальным, если держатель имеет практическую возможность реализовать это право при принятии решения относительно управления значимой деятельностью объекта инвестиций. Группа может обладать полномочиями в отношении объекта инвестиций, даже если она не имеет большинства прав голоса в объекте инвестиций. В подобных случаях для определения наличия реальных полномочий в отношении объекта инвестиций Группа должна оценить размер пакета своих прав голоса по отношению к размеру и степени рассредоточения пакетов других держателей прав голоса. Дочерние организации включаются в консолидированную финансовую отчетность с даты фактического установления такого контроля, и исключаются из консолидированной финансовой отчетности с даты его фактического прекращения.

Группа оценивает неконтролирующую долю участия, представляющую собой текущую долю собственности и дающую держателю право на пропорциональную долю чистых активов в случае ликвидации, индивидуально по каждой операции пропорционально неконтролирующей доле участия в чистых активах приобретенной организации. Неконтролирующая доля участия, которая не является непосредственной долей участия, оценивается по справедливой стоимости.

Неконтролирующая доля участия представляет собой часть чистых результатов деятельности и капитала дочерней организации, приходящуюся на долю, которой напрямую или косвенно не владеет ПАО «Мосэнерго». Неконтролирующая доля участия образует отдельный компонент капитала Группы.

3.1.2 Приобретение дочерних организаций у организаций, находящихся под общим контролем

Приобретение дочерних организаций у организаций, находящихся под общим контролем, учитывается по методу оценки организации - предшественника (передающей стороны). В соответствии с этим методом активы и обязательства дочерней организации, переданной между организациями, находящимися под общим контролем, учитываются по балансовой стоимости, отраженной в финансовой отчетности передающей стороны. Консолидированная финансовая отчетность включает результаты приобретенной организации с даты сделки. Соответствующие показатели предыдущего года не пересчитываются. Организация-предшественник считается отчитывающейся организацией наиболее высокого уровня, на котором была консолидирована финансовая отчетность дочерней организации, подготовленная в соответствии с МСФО. Любая разница между балансовой стоимостью чистых активов, включая образовавшуюся у организации-предшественника (передающей стороны) сумму гудвила, и суммой выплаченного вознаграждения учитывается в консолидированной финансовой отчетности как корректировка в составе капитала.

3.1.3 Ассоциированные организации

Ассоциированными являются организации, на деятельность которых Группа оказывает существенное влияние, но не контролирует их финансовую и операционную деятельность. Финансовые вложения в ассоциированные организации учитываются по методу долевого участия и первоначально отражаются по фактической стоимости приобретения. Балансовая стоимость вложений в ассоциированные организации включает гудвил, определенный на момент приобретения за вычетом накопленных убытков от обесценения (при наличии таковых). Другие изменения доли Группы в

чистых активах после приобретения акций признаются следующим образом: доля Группы в прибыли или убытке ассоциированных организаций отражается в консолидированном отчете о совокупном доходе за отчетный период как доля в прибыли (убытке) ассоциированных организаций; доля Группы в составе прочего совокупного дохода отражается в составе прочего совокупного дохода и представляется отдельно; все прочие изменения доли Группы в балансовой стоимости чистых активов признаются через прибыли или убытки в составе доли в прибыли (убытке) ассоциированной организации. В случае, когда доля Группы в убытках ассоциированной организации, учитываемой по методу долевого участия, превышает финансовые вложения Группы в данную организацию, балансовая стоимость вложения в данную ассоциированную организацию (включая любые долгосрочные вложения) признается равной нулю, и Группа прекращает признание дальнейших убытков, кроме тех случаев, когда она приняла на себя обязательства или ранее производила выплаты от имени ассоциированной организации.

3.1.4 Операции, исключаемые при консолидации

При подготовке консолидированной финансовой отчетности исключаются остатки по расчетам и операции между дочерними организациями Группы, а также нереализованные доходы и расходы по таким операциям. Нереализованная прибыль, возникшая по результатам операций с ассоциированными организациями, учитываемыми по методу долевого участия, исключается пропорционально доле Группы в таких организациях. Нереализованные убытки исключаются аналогично нереализованной прибыли, кроме тех случаев, когда имеются признаки обесценения.

3.2 Операции в иностранной валюте

Операции в иностранной валюте пересчитываются в функциональную валюту организаций Группы по курсам, действующим на даты их совершения. Денежные активы и обязательства в иностранной валюте на дату подготовки консолидированного отчета о финансовом положении пересчитываются в функциональную валюту по курсу, действующему на эту дату. Прибыль или убыток по курсовым разницам по денежным активам – это разница между амортизированной стоимостью в функциональной валюте на начало периода, скорректированной на эффективную процентную ставку и на выплаты за период, и амортизированной стоимостью в иностранной валюте, пересчитанной по курсу на конец периода. Неденежные активы и обязательства в иностранной валюте, отраженные по справедливой стоимости, пересчитываются в функциональную валюту по курсу, действующему на дату определения их справедливой стоимости. Курсовые разницы, возникающие при пересчете, признаются в составе прибыли или убытка, за исключением курсовых разниц, возникающих по результатам пересчета стоимости долевых инструментов, имеющихся в наличии для продажи.

3.3 Финансовые инструменты

Непроизводные финансовые инструменты первоначально признаются по справедливой стоимости, которая увеличивается на сумму затрат по сделке, непосредственно относящихся к данным финансовым инструментам, за исключением финансовых инструментов, относящихся к категории учитываемых по справедливой стоимости, изменения которой относятся на счет прибыли и убытка. Последующая оценка непроизводных финансовых инструментов производится в соответствии с методами, описанными далее.

Классификация финансовых активов. Финансовые активы Группы классифицируются по следующим категориям: (а) денежные средства и их эквиваленты; (б) займы и дебиторская задолженность, (в) финансовые вложения, удерживаемые до срока погашения, (г) финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи.

Денежные средства и их эквиваленты включают в себя денежные средства в кассе и средства на счетах в банках. Эквиваленты денежных средств включают высоколиквидные краткосрочные финансовые активы, первоначальный срок погашения которых не более трех месяцев.

Займы и дебиторская задолженность включают в себя финансовые активы с фиксированными или точно определяемыми платежами, не котируемые на активном рынке. Финансовые активы, классифицируемые как займы и дебиторская задолженность, отражены по остаточной стоимости с использованием эффективной процентной ставки. Доходы и расходы от изменения стоимости данных финансовых активов отражаются в составе прибылей и убытков консолидированного отчета о

совокупном доходе в момент выбытия, списания, а также в момент амортизации займов и дебиторской задолженности.

Займы и дебиторская задолженность отражены в составе оборотных активов, за исключением займов и дебиторской задолженности со сроком погашения более 12 месяцев с отчетной даты, которые отражаются в составе внеоборотных активов.

Финансовые вложения, удерживаемые до срока погашения. Если Группа намерена и способна удерживать долговые ценные бумаги до наступления срока их погашения, то они классифицируются в категорию финансовых вложений, удерживаемых до срока погашения. Финансовые вложения, удерживаемые до срока погашения, отражаются по амортизированной стоимости по методу эффективной ставки процента за вычетом убытков от обесценения.

Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи. Инвестиции Группы в долевые ценные бумаги и определенные долговые ценные бумаги классифицируются в категорию финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи. После первоначального признания они оцениваются по справедливой стоимости, изменения которой, отличные от убытков от обесценения и положительных и отрицательных курсовых разниц по денежным статьям, имеющимся в наличии для продажи, признаются непосредственно в составе прочего совокупного дохода. В момент прекращения признания инвестиции соответствующая сумма накопленной прибыли или убытка исключается из состава совокупного дохода и отражается в составе прибыли или убытка за период.

Классификация финансовых обязательств. Финансовые обязательства Группы классифицируются по следующим учетным категориям: (а) оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка и (б) прочие финансовые обязательства. Все финансовые обязательства Группы, включая обязательства по кредитам и займам, относятся к категории прочих и отражаются по амортизированной стоимости.

3.4 Уставный капитал

Обыкновенные акции. Обыкновенные акции отражаются в составе капитала. Дополнительные издержки, непосредственно связанные с эмиссией обыкновенных акций и опционами на покупку акций, отражаются как уменьшение капитала за вычетом всех налогов.

Оценка собственных акций, выкупленных у акционеров, производится в соответствии подходом, применяемым Группой Газпром.

Выкуп акций (собственные акции, выкупленные у акционеров). При выкупе собственных акций, отраженных в составе капитала, сумма уплаченного возмещения, включающая затраты, непосредственно связанные с этой сделкой, отражается за вычетом всех налогов и признается как уменьшение капитала. Выкупленные акции раскрываются в консолидированной финансовой отчетности по строке «Выкупленные собственные акции» в сумме уплаченного возмещения, включая затраты, непосредственно связанные с этой сделкой.

При последующей продаже или повторной эмиссии собственных акций полученное возмещение признается как увеличение капитала, а соответствующая разница между номинальным и полученным возмещением по результатам сделки переносится в состав нераспределенной прибыли (накопленного убытка).

3.5 Основные средства

3.5.1 Признание и оценка

Основные средства отражаются по переоцененной стоимости, представляющей собой справедливую стоимость на дату переоценки за вычетом последующей накопленной амортизации и убытков от обесценения.

Переоценка объектов основных средств проводится на регулярной основе с тем, чтобы их балансовая стоимость существенно не отличалась от стоимости, которая была бы определена с использованием данных об их справедливой стоимости на отчетную дату. Прирост балансовой стоимости от переоценки объектов основных средств отражается непосредственно в составе прочего совокупного дохода по строке «Чистое начисление резерва под обесценение активов и прочих резервов», кроме той его части, которая сторнирует убыток, признанный ранее в составе прибыли или убытка. Снижение балансовой стоимости отражается в составе прочего совокупного дохода в той его части,

которая сторнирует прирост от переоценки, признанный ранее непосредственно в резерве по переоценке. Вся накопленная амортизация на дату проведения переоценки исключается из валовой балансовой стоимости актива, а чистая стоимость актива пересчитывается до переоцененной.

Группа отражает налоговые последствия переоценки объектов основных средств в составе прочего совокупного дохода и относит на статьи капитала.

Первоначальная стоимость приобретенных активов включает затраты, непосредственно связанные с приобретением актива. Стоимость объектов основных средств, построенных хозяйственным способом, включает прямые материальные затраты и затраты на оплату труда персонала, а также иные расходы, связанные с приведением актива в состояние, пригодное для его дальнейшей эксплуатации, расходы по демонтажу и перемещению объекта с территории, на которой он установлен, а также расходы на проведение работ по ее восстановлению. Затраты на приобретение программного обеспечения, неразрывно связанного с функциональным назначением соответствующего оборудования, капитализируются в стоимости этого оборудования.

Затраты по займам, используемым для финансирования приобретения или строительства объектов основных средств, капитализируются в составе стоимости данного объекта в том случае, если для завершения строительства объекта и подготовки его к предполагаемому использованию или продаже требуется длительный период времени.

Дата начала капитализации наступает, когда (а) у Группы возникают расходы, связанные с квалифицируемым активом; (б) она несет затраты по займам, и (в) предпринимаются действия, необходимые для подготовки актива к целевому использованию или продаже.

Капитализация затрат по займам продолжается до даты, когда активы в основном готовы для использования или продажи.

Группа капитализирует затраты по займам, которых можно было бы избежать, если бы она не производила капитальные расходы по квалифицируемым активам. Капитализированные затраты по займам рассчитываются на основе средней стоимости финансирования ПАО «Мосэнерго» (средневзвешенные процентные расходы применяются к расходам на квалифицируемые активы) за исключением случаев, когда средства заимствованы для приобретения квалифицируемого актива. Если это происходит, капитализируются фактические затраты, понесенные по этому займу в течение периода, за вычетом любого инвестиционного дохода от временного инвестирования этих заемных средств.

В том случае, если объект основных средств состоит из нескольких компонентов, имеющих различные сроки полезного использования, такие компоненты учитываются как отдельные объекты (существенные компоненты объектов) основных средств.

Прибыли и убытки от выбытия объекта основных средств отражаются свернуто по статье «Прочие операционные расходы (доходы)» в составе прибыли и убытка. Прирост балансовой стоимости от переоценки переносится из состава резерва по переоценке при выбытии актива в состав нераспределенной прибыли (накопленного убытка).

3.5.2 Реклассификация в инвестиционную собственность

Когда назначение объекта недвижимости меняется с занимаемого собственником на инвестиционную собственность, данный объект переоценивается по справедливой стоимости и реклассифицируется в инвестиционную собственность. Любой доход от переоценки признается в составе прибыли или убытка за период в пределах той части, которая сторнирует ранее признанный убыток от обесценения данного имущества, оставшаяся часть дохода признается в резерве по переоценке непосредственно в составе прочего совокупного дохода. Любой убыток от переоценки признается в резерве по переоценке непосредственно в составе прочего совокупного дохода в той части, которая сторнирует ранее признанный доход от переоценки данного имущества, оставшаяся часть убытка незамедлительно признается в составе прибыли или убытка.

3.5.3 Последующие затраты

Расходы, связанные с замещением каждого объекта основных средств, признаются в балансовой стоимости данного объекта, если существует вероятность получения Группой будущих экономических выгод от продолжения использования такого объекта и его стоимость можно надежно

оценить. Признание балансовой стоимости замещенного объекта прекращается. Расходы по текущему техническому обслуживанию и ремонту объектов основных средств признаются в составе прибыли или убытка по мере их возникновения.

3.5.4 Амортизация

Амортизация объектов основных средств начисляется линейным способом и отражается в составе прибыли или убытка в течение всего предполагаемого срока полезного использования каждого объекта основных средств. Начисление амортизации по арендованным активам осуществляется в течение наименьшего из двух периодов: продолжительности аренды и срока их полезного использования, за исключением случаев, когда у Группы имеется достаточно обоснованная уверенность в том, что по окончании срока аренды активы перейдут в собственность Группы. Начисление амортизации начинается с момента готовности объекта к эксплуатации.

Пересмотр методов начисления амортизации, сроков полезного использования и ликвидационной стоимости проводится на каждую отчетную дату.

В рамках проведенной переоценки по состоянию на 31 декабря 2013 года сроки полезного использования в отношении некоторых групп объектов основных средств были пересмотрены и составили:

Типы основных средств	Срок полезного использования, лет
Здания и сооружения	30 - 70
Машины и оборудование	25 - 40
Передаточные сети	30
Прочие	5 - 25

3.6 Нематериальные активы

3.6.1 Гудвил

Гудвил определяется путем вычета суммы чистых активов приобретенной организации из общей суммы следующих величин: переданного возмещения за приобретенную организацию, суммы неконтролирующей доли участия в приобретенной организации и справедливой стоимости доли участия в капитале приобретенной организации, принадлежавшей непосредственно перед датой приобретения. Отрицательная сумма («отрицательный гудвил») признается в составе прибыли или убытка после того как руководство повторно оценит, полностью ли идентифицированы все приобретенные активы, а также принятые обязательства и условные обязательства, и проанализирует правильность их оценки.

Возмещение, переданное за приобретенную организацию, оценивается по справедливой стоимости переданных активов, выпущенных долей участия в капитале и возникших или принятых обязательств, включая справедливую стоимость активов и обязательств, возникших в результате соглашений об условном возмещении, но не включая затраты, связанные с приобретением, такие как оплата консультационных услуг, юридических услуг, услуг по проведению оценки и аналогичных профессиональных услуг. Затраты по сделке, понесенные при выпуске долевых инструментов, вычитаются из суммы капитала; затраты по сделке, понесенные в связи с выпуском долговых ценных бумаг в рамках объединения бизнеса, вычитаются из их балансовой стоимости, а все остальные затраты по сделке, связанные с приобретением, относятся на расходы.

Гудвил учитывается по себестоимости за вычетом накопленных убытков от обесценения при наличии таковых. Тестирование гудвила на обесценение производится Группой по меньшей мере раз в год, а также во всех случаях, когда существуют признаки его возможного обесценения. Гудвил относится на генерирующие единицы или на группы таких единиц, которые, предположительно, выиграют от синергии в результате объединения. Эти единицы или группы единиц представляют самый низкий уровень, на котором Группа отслеживает гудвил, и по своему размеру они не превышают размеров операционного сегмента.

3.6.2 Прочие нематериальные активы

Прочие нематериальные активы, приобретаемые Группой, с конечным сроком полезного использования учитываются по стоимости приобретения за вычетом накопленной амортизации и накопленных убытков от обесценения.

3.6.3 Последующие расходы

Последующие расходы капитализируется только в случае, когда они увеличивают будущие экономические выгоды от актива, к которому они относились. Все прочие расходы, в том числе расходы на гудвил, созданный собственными силами, признаются в составе прибыли или убытка в момент их возникновения.

3.6.4 Амортизация

Амортизация признается в составе прибыли или убытка линейным способом в течение всего предполагаемого срока полезного использования нематериальных активов, кроме гудвила, с той даты, когда они готовы к использованию. Срок полезного использования программных продуктов для текущего и сопоставимого отчетных периодов составляет 7 лет.

3.7 Инвестиционная собственность

Под инвестиционной собственностью понимается недвижимое имущество или объекты незавершенного строительства, используемые или строящиеся для получения дохода от сдачи в аренду для доходов от прироста капитала либо того и другого, а не для продажи в ходе обычной деятельности, использования в процессе производства или предоставления товаров или услуг и не для управленческих целей. Инвестиционная собственность первоначально признается по стоимости приобретения (с включением расходов по сделке), а в дальнейшем отражается в учете по справедливой стоимости, пересмотренной с учетом рыночных условий на конец каждого отчетного периода. Изменения справедливой стоимости отражаются в составе прибыли или убытка.

Когда использование собственности изменяется таким образом, что ее реклассифицируют в основные средства, ее справедливая стоимость на дату реклассификации становится ее первоначальной стоимостью для последующего учета.

Когда балансовая стоимость данных активов будет возмещена в результате продажи, а не дальнейшего использования, объекты инвестиционной собственности должны быть переоценены до справедливой стоимости и реклассифицированы в активы, удерживаемые для продажи. Доход или убыток от переоценки признается в составе прибыли или убытка.

3.8 Арендованные активы

Договоры аренды, по условиям которых Группа принимает на себя по существу все риски и выгоды, связанные с правом собственности, классифицируются как договоры финансовой аренды. При первоначальном признании арендованный актив оценивается в сумме, равной наименьшей из его справедливой стоимости и приведенной стоимости минимальных арендных платежей. Впоследствии этот актив учитывается в соответствии с учетной политикой, применимой к активам подобного класса.

3.9 Товарно-материальные запасы

Запасы отражаются в учете по наименьшей из двух величин – фактической стоимости и чистой стоимости возможной продажи. Запасы учитываются по методу средневзвешенной стоимости и включают затраты, связанные с их приобретением, производством и обработкой, а также прочие затраты, направленные на доведение запасов до состояния готовности к использованию и доставки их до места использования. Применительно к запасам собственного производства и объектам незавершенного производства в фактическую себестоимость также включается соответствующая доля производственных накладных расходов.

Чистая стоимость возможной продажи – это предполагаемая цена продажи запасов при обычных условиях хозяйствования за вычетом предполагаемых затрат на завершение работ и реализацию.

3.10 Обесценение

3.10.1 Финансовые активы

По состоянию на каждую отчетную дату финансовый актив тестируется на предмет наличия объективных свидетельств его возможного обесценения. Финансовый актив считается обесцененным, если существуют объективные свидетельства того, что одно или несколько событий оказали негативное влияние на ожидаемую величину будущих денежных потоков от этого актива.

В отношении финансового актива, учитываемого по амортизированной стоимости, сумма убытка от обесценения рассчитывается как разница между балансовой стоимостью актива и приведенной стоимостью ожидаемых будущих потоков денежных средств, дисконтированных по первоначальной эффективной ставке процента. В отношении финансового актива, имеющегося в наличии для продажи, убыток от обесценения рассчитывается на основе справедливой стоимости этого актива.

Каждый финансовый актив, величина которого является значительной, проверяется на предмет обесценения по отдельности. Остальные финансовые активы проверяются на предмет обесценения в совокупности в составе группы активов, имеющих сходные характеристики кредитного риска.

Все убытки от обесценения признаются в составе прибыли или убытка за период. Убыток от обесценения восстанавливается, если такое восстановление может быть объективно соотнесено с событием, возникающим после признания убытка от обесценения. В отношении финансового актива, учитываемого по амортизированной стоимости, результат восстановления убытка отражается в составе прибыли или убытка.

Убытки от обесценения финансовых активов, удерживаемых для продажи, признаются в составе прибыли или убытка в том отчетном периоде, в котором они возникают в результате одного или нескольких событий («случай наступления убытка»), произошедших после первоначального признания инвестиций, имеющихся в наличии для продажи. Значительное или продолжительное снижение справедливой стоимости долевых финансовых активов ниже стоимости их приобретения можно считать объективным свидетельством обесценения актива. Накопленный убыток от обесценения, определяемый как разница между стоимостью приобретения и текущей справедливой стоимостью, за исключением убытка от обесценения, ранее признанного в составе прибыли или убытка, реклассифицируется из прочего совокупного дохода в состав финансовых расходов в консолидированном финансовом отчете о совокупном доходе текущего периода. Убыток от обесценения долевых финансовых инструментов не может быть восстановлен с отражением в составе прибыли или убытка. В том случае, если в последующих периодах справедливая стоимость долговых инструментов, классифицируемых в составе активов для продажи, увеличится, и такое увеличение может быть объективно отнесено к событию, наступившему после признания обесценения данных активов в составе прибыли или убытка, ранее отраженный убыток от обесценения восстанавливается посредством корректировки созданного резерва через прибыль или убыток текущего периода.

3.10.2 Нефинансовые активы

Балансовая стоимость нефинансовых активов Группы, отличных от запасов и отложенных налоговых активов, анализируется на каждую отчетную дату для выявления признаков их возможного обесценения. При наличии таких признаков рассчитывается возмещаемая величина соответствующего актива. Возмещаемая величина актива или единицы, генерирующей денежные потоки, представляет собой наибольшую из двух величин: стоимости от использования этого актива и его справедливой стоимости за вычетом затрат на продажу. При расчете стоимости от использования, ожидаемые в будущем денежные потоки дисконтируются до их приведенной стоимости с использованием ставки дисконтирования до налога, отражающей текущую рыночную оценку влияния изменения стоимости денег с течением времени и риски, специфичные для данного актива. Для целей проведения проверки на предмет обесценения активы объединяются в наименьшую группу, в рамках которой генерируются денежные потоки в результате продолжающегося использования этих активов, и этот приток по большей части не зависит от притока денежных средств, генерируемого другими активами или группами активов («единица, генерирующая денежные потоки»). Для расчета возмещаемой величины в отношении определенной группы активов Группа использует метод справедливой стоимости, основанный на возможности альтернативного использования. Для целей проведения проверки на предмет обесценения гудвил,

приобретенный в сделке по объединению бизнеса, Группа относит к тем единицам, генерирующим денежные потоки, которые, как ожидается, получат выгоду от синергии при таком объединении бизнеса.

Убыток от обесценения признается в том случае, если балансовая стоимость актива или единицы, генерирующей денежные потоки, к которой относится этот актив, оказывается выше его возмещаемой величины. Убытки от обесценения признаются в составе прочего совокупного дохода при наличии соответствующего резерва по переоценке, в противном случае – в составе прибыли или убытка. Убытки от обесценения единиц, генерирующих потоки денежных средств, сначала относятся на уменьшение балансовой стоимости гудвила, распределенного на эти единицы, а затем пропорционально на уменьшение балансовой стоимости других активов в составе соответствующей единицы (группы единиц).

3.10.3 Активы, предназначенные для продажи

Активы классифицируются в категорию активов, предназначенных для продажи, если их стоимость будет возмещена главным образом в результате продажи, а не в результате дальнейшего использования.

До того как будет проведена такая классификация, такие активы должны быть повторно оценены в соответствии с учетной политикой Группы. Впоследствии данные активы оцениваются по наименьшей из двух величин: балансовой стоимости или справедливой стоимости за вычетом затрат на продажу. Любой убыток от обесценения реализуемой группы активов пропорционально распределяется на остальные активы и обязательства, однако убытки не распределяются на запасы, финансовые активы, отложенные налоговые активы, инвестиционную собственность и биологические активы, которые продолжают оцениваться в соответствии с учетной политикой Группы. Убытки от обесценения признаются в резерве по переоценке в составе прочего совокупного дохода в той части, которая сторнирует признанный ранее доход от переоценки данного имущества, оставшаяся часть незамедлительно признается в составе прибыли или убытка. Доходы от переоценки не могут превышать накопленного убытка от обесценения.

Обязательства, непосредственно относящиеся к группе выбытия и передаваемые при выбытии, подлежат переводу в другую категорию и отражаются в консолидированном отчете о финансовом положении отдельной строкой «Обязательства, предназначенные для продажи».

3.11 Обязательства по вознаграждениям работникам

3.11.1 Пенсионный план с установленными взносами

План с установленными взносами представляет собой пенсионный план, по которому Группа производит фиксированные выплаты внешней организации и не имеет юридического или условного обязательства платить в дальнейшем, если активов фонда будет недостаточно для выплаты работникам всех вознаграждений, причитающихся за услуги, оказанные ими в текущем и предшествующих периодах.

3.11.2 Пенсионный план с установленными выплатами

Группа имеет пенсионный план с установленными выплатами, который представляет собой план, отличный от плана с установленными взносами. План с установленными выплатами определяет сумму пенсионных выплат, которую получит сотрудник при уходе, или после ухода на пенсию и которая обычно зависит от одного или более факторов, таких как возраст, стаж и уровень заработной платы.

Величина, признаваемая в качестве задолженности по плану с установленными выплатами, представляет собой приведенную стоимость обязательств на конец отчетного периода, уменьшенную на справедливую стоимость имеющихся активов плана. Ежегодно квалифицированный специалист-актуарий производит соответствующий расчет с использованием метода прогнозируемой условной единицы.

Чистая величина обязательств Группы по пенсионным планам с установленными выплатами рассчитывается путем оценки суммы будущих выплат, права на получение, которых работники приобрели за услуги в текущем и предыдущих периодах. с применением процентных ставок по государственным облигациям, деноминированным в той же валюте, в которой будут осуществляться

выплаты по плану, и сроки погашения которых приблизительно равны срокам соответствующих пенсионных обязательств.

Актуарные прибыли и убытки, возникающие в отчетном периоде в результате корректировок на основе опыта и изменений в актуарных предположениях, признаются в составе прочего совокупного дохода в периоде возникновения.

Стоимость услуг текущего периода, затраты на проценты, стоимость услуг прошлых периодов, влияние любых секвестров или окончательных расчетов по плану признаются в составе прибыли или убытка.

3.11.3 Прочие долгосрочные вознаграждения работникам

Чистая величина обязательств Группы в отношении долгосрочных вознаграждений работникам, отличных от выплат по пенсионным планам, представляет собой сумму будущих вознаграждений, права на которые персонал заработал в текущем и предшествующих отчетных периодах. Эти будущие вознаграждения дисконтируются с целью определения их приведенной величины, при этом справедливая стоимость любых относящихся к ним активов вычитается. Ставка дисконтирования представляет собой ставку доходности по состоянию на отчетную дату по государственным облигациям, срок погашения по которым приблизительно равен сроку действия соответствующих обязательств Группы. Расчеты производятся с использованием метода прогнозируемой условной единицы. Любые актуарные прибыли или убытки признаются в составе прибыли или убытка того отчетного периода, в котором они возникают.

3.11.4 Выходные пособия

Группа выплачивает выходные пособия в случае расторжения трудового соглашения с работником до достижения им пенсионного возраста или решения работника принять предложение о вознаграждении, предоставляемом в обмен на расторжение трудового соглашения. Группа признает обязательство и расходы по выплате выходных пособий на самую раннюю из следующих дат: (a) когда организация уже больше не может аннулировать предложение о выплате данных вознаграждений, и (b) когда организация признает затраты на реструктуризацию, которая попадает в сферу применения МСФО (IAS) 37 и предполагает выплату выходных пособий

Вознаграждения, предоставляемые в обмен на расторжение трудового соглашения по решению работника, оцениваются исходя из ожидаемого количества работников. Сумма, признаваемая в качестве задолженности по выходным пособиям, выплата которых в полном объеме ожидается по истечении двенадцати месяцев после окончания годового отчётного периода, представляет собой их приведенную стоимость.

3.11.5 Краткосрочные вознаграждения

При определении величины обязательств в отношении краткосрочных вознаграждений работникам, дисконтирование не применяется, и соответствующие расходы признаются по мере выполнения работниками своих трудовых обязанностей.

В отношении сумм, ожидаемых к выплате в рамках краткосрочного плана выплаты премиальных или участия в прибылях, признается обязательство, если у Группы есть действующее правовое или вытекающее из деловой практики обязательство по выплате соответствующей суммы, возникшее в результате осуществления работником своей трудовой деятельности в прошлом, и величину этого обязательства можно надежно оценить.

3.12 Оценочные обязательства

Оценочные обязательства отражаются в том случае, если у Группы возникает юридическое или вытекающее из деловой практики обязательство в результате события, произошедшего до даты окончания отчетного периода, существует вероятность того, что выполнение данного обязательства повлечет за собой отток средств и можно достоверно оценить величину расходов на его выполнение. Величина оценочного обязательства определяется путем дисконтирования ожидаемых денежных потоков по ставке до налогообложения, которая отражает текущую рыночную оценку временной стоимости денег и рисков, присущих данному обязательству.

3.13 Сегментная информация

Операционные сегменты отражаются в консолидированной финансовой отчетности в форме, соответствующей требованиям внутренней отчетности, предоставляемой главному руководящему органу, ответственному за принятие операционных решений. Главным руководящим органом, ответственным за принятие операционных решений, который распределяет ресурсы и оценивает работу операционных сегментов, является Совет директоров и Управляющий директор, принимающие стратегические решения.

3.14 Выручка

3.14.1 Продажа товаров

Выручка от продажи электрической и тепловой энергии признается в момент поставки электрической и тепловой энергии потребителям.

Величина выручки от продажи товаров, отличных от электрической и тепловой энергии, оценивается по справедливой стоимости полученного или подлежащего получению возмещения, за вычетом возвратов товаров, всех предоставленных торговых скидок и скидок за объем продаж. Выручка признается в тот момент, когда значительные риски и выгоды, связанные с правом собственности, переданы покупателю, высока вероятность получения соответствующего вознаграждения, понесенные затраты и потенциальные возвраты товаров можно надежно оценить, прекращено участие руководства в управлении проданными товарами и величину выручки можно надежно оценить.

Момент передачи рисков и выгод варьируется в зависимости от конкретных условий договора продажи.

3.14.2 Услуги

Выручка по договорам на оказание услуг признается в составе прибыли или убытка в той части, которая относится к завершенной стадии работ по договору по состоянию на отчетную дату. Стадия завершенности работ по договору оценивается на основе обзоров (инспектирования) выполненных объемов работ.

3.14.3 Доходы от аренды

Доходы от сдачи в аренду инвестиционной собственности признаются равномерно на всем протяжении срока действия аренды в составе прибыли или убытка. Полученные льготы по арендным платежам признаются в составе общих доходов от аренды на всем протяжении срока действия аренды.

3.15 Правительственные субсидии

Правительственные субсидии представляют собой государственную поддержку, оказываемую Группе в форме предоставления ресурсов при условии соблюдения ПАО «Мосэнерго» в прошлом или в будущем определенных условий в отношении ее операционной деятельности.

Правительственные субсидии первоначально признаются в составе отложенного дохода, если существует обоснованная уверенность в том, что эти субсидии будут получены, и что Группа выполнит все связанные с ними условия. Субсидии, предоставляемые для покрытия понесенных Группой расходов, признаются на систематической основе в тех же периодах, в которых были признаны соответствующие расходы.

Субсидии, компенсирующие затраты Группы на приобретение актива, признаются в консолидированном финансовом отчете о совокупном доходе на систематической основе на протяжении срока полезного использования соответствующего актива. Безусловные правительственные субсидии признаются в составе прибыли или убытка, когда наступает срок получения субсидии.

Правительственные субсидии на покрытие разницы между тарифом за потребление тепловой энергии, установленным для городского населения, и тарифами ПАО «Мосэнерго» признаются в качестве дохода в составе прочих операционных доходов.

3.16 Арендные платежи

Платежи по договорам операционной аренды признаются равномерно на всем протяжении срока действия аренды. Сумма полученных льгот уменьшает общую величину расходов по аренде на протяжении всего срока действия аренды.

Минимальные лизинговые платежи в рамках финансового лизинга признаются в финансовых расходах, а также в уменьшении задолженности по лизингу. Финансовые расходы распределятся по периодам на протяжении всего срока действия аренды, таким образом, чтобы ставка, по которой начисляются проценты на оставшуюся часть арендных обязательств, была постоянной.

3.17 Финансовые доходы и расходы

В состав финансовых доходов включаются процентные доходы по инвестированным средствам (в том числе по финансовым активам, имеющимся в наличии для продажи), дивидендный доход, прибыли от выбытия инвестиций, имеющихся в наличии для продажи. Процентный доход признается в составе прибыли или убытка в момент возникновения, и его сумма рассчитывается с использованием метода эффективной ставки процента. Дивидендный доход признается в составе прибыли или убытка на дату, когда у Группы появляется право на получение соответствующего платежа; применительно к ценным бумагам, котирующимся на бирже этой датой является дата, когда акция теряет право на дивиденды.

В состав финансовых расходов включаются процентные расходы по кредитам и займам, расходы в связи с дисконтированием резервов, а также признанные убытки от обесценения финансовых активов. Все затраты, связанные с привлечением заемных средств, признаются с использованием метода эффективной ставки процента, за исключением капитализируемых затрат.

Прибыли и убытки по курсовым разницам в консолидированном отчете о совокупном доходе отражаются свернуто.

3.18 Расход по налогу на прибыль

Расход по налогу на прибыль включает в себя текущий налог на прибыль и отложенный налог. Расход по налогу на прибыль признается в составе прибыли или убытка за исключением той его части, которая относится к операциям, признаваемым непосредственно в составе прочего совокупного дохода, в этом случае он так же признается в составе прочего совокупного дохода.

Текущий налог на прибыль представляет собой сумму налога, подлежащую уплате в отношении налогооблагаемой прибыли за период, рассчитанную на основе действующих или по существу введенных в действие по состоянию на отчетную дату налоговых ставок, с учетом корректировок величины обязательства по уплате налога на прибыль за прошлые периоды.

Отложенный налог признается с использованием балансового метода в отношении временных разниц, возникающих между балансовой стоимостью активов и обязательств, определяемой для целей их отражения в финансовой отчетности, и их налоговой базой. Отложенный налог не признается в отношении следующих временных разниц: разниц, возникающих при первоначальном признании активов и обязательств в результате осуществления сделки, не являющейся сделкой по объединению бизнеса, не влияющей ни на бухгалтерскую, ни на налогооблагаемую прибыль или убыток, а также разниц, относящихся к инвестициям в дочерние и ассоциированные организации, если существует высокая вероятность того, что эти временные разницы не будут восстановлены в обозримом будущем. Кроме того, отложенный налог не признается в отношении налогооблагаемых временных разниц, возникающих при первоначальном признании гудвила. Величина отложенного налога определяется исходя из налоговых ставок, которые будут применяться в будущем, в момент восстановления временных разниц, основываясь на действующих или по существу введенных в действие законов по состоянию на отчетную дату.

Отложенные налоговые активы и обязательства взаимозачитываются в том случае, если имеется законное право зачитывать друг против друга суммы активов и обязательств по текущему налогу на прибыль, и они имеют отношение к налогу на прибыль, взимаемому одним и тем же налоговым органом с одной и той же налогооблагаемой организации, либо с разных налогооблагаемых организаций, но эти организации намерены урегулировать текущие налоговые обязательства и

активы на нетто-основе или реализация их налоговых активов будет осуществлена одновременно с погашением их налоговых обязательств.

Отложенный налоговый актив признается только в той мере, в какой существует вероятность реального получения налогооблагаемой прибыли, в отношении которой могут быть реализованы соответствующие временные разницы. Величина отложенных налоговых активов анализируется по состоянию на каждую отчетную дату и снижается в той части, в которой реализация соответствующих налоговых выгод более не является вероятной.

3.19 Неопределенные налоговые позиции

Руководство Группы проводит переоценку неопределенных налоговых позиций Группы на конец каждого отчетного периода. Обязательства отражаются по тем позициям налога на прибыль, которые, по оценке руководства, скорее всего, могут привести к дополнительным налоговым начислениям в случае оспаривания этих позиций налоговыми органами. Такая оценка выполняется на основании толкования налогового законодательства, действовавшего или по существу вступившего в силу в конце отчетного периода, и любого известного постановления суда или иного решения по подобным вопросам. Обязательства по штрафам, пеням и налогам, кроме налога на прибыль, отражаются на основе максимально точной оценки руководством затрат, необходимых для урегулирования обязательств в конце отчетного периода.

3.20 Прибыль на акцию

Группа отражает показатели базовой и разводненной прибыли (убытка) на акцию в отношении своих обыкновенных акций. Базовая прибыль (убыток) на акцию рассчитывается как частное от деления прибыли (убытка), причитающихся владельцам обыкновенных акций ПАО «Мосэнерго», на средневзвешенное количество обыкновенных акций, находящихся в обращении в течение отчетного периода. Разводненная прибыль (убыток) на акцию рассчитывается путем корректировки величины прибыли (убытка), причитающихся владельцам обыкновенных акций, и средневзвешенного количества обыкновенных акций в обращении на разводняющий эффект всех потенциальных обыкновенных акций, к которым относятся конвертируемые долговые обязательства и опционы на акции, предоставленные работникам. Группа не имеет потенциальных обыкновенных акций с разводняющим эффектом по состоянию на 31 марта 2018 года и 31 декабря 2017 года.

3.21 Изменения в международных стандартах финансовой отчетности

3.21.1 Стандарты, разъяснения и изменения к существующим стандартам, не вступившие в силу и не применяемые Группой досрочно

Ряд новых стандартов, разъяснений и изменений к стандартам вступает в силу в отношении годовых периодов, начинающихся после 1 января 2019 года, и которые Группа не применила досрочно.

МСФО (IFRS) 16 «Аренда» (выпущен в январе 2016 года и применяется для годовых отчетных периодов, начинающихся с 1 января 2019 года или после этой даты). Стандарт заменяет собой МСФО (IAS) 17 «Аренда» и вводит единую модель отражения для всех типов договоров аренды в отчете о финансовом положении в порядке, аналогичном текущему порядку учета договоров финансовой аренды, и обязывает арендаторов признавать активы и обязательства для большинства договоров аренды, за исключением специально оговоренных случаев. Для арендодателей произошли несущественные изменения текущих правил, установленных МСФО (IAS) 17 «Аренда». В настоящее время Группа проводит оценку влияния применения стандарта на консолидированную финансовую отчетность.

КРМФО (IFRIC) 23 «Неопределенность при учете налогов на прибыль» (выпущено в июне 2017 года и применяется для годовых отчетных периодов, начинающихся с 1 января 2019 года или после этой даты) уточняет требования по признанию и оценке налогового обязательства или налогового актива, когда существует неопределенность при учете налогов на прибыль.

Изменения к МСФО (IAS) 28 «Инвестиции в ассоциированные организации и совместные предприятия» (выпущены в октябре 2017 года и применяются для годовых отчетных периодов, начинающихся с 1 января 2019 года или после этой даты). Изменения разъясняют, что долгосрочные вложения в ассоциированную организацию или совместное предприятие, которые составляют часть чистых инвестиций организации в ассоциированную организацию или совместное предприятие, следует учитывать согласно МСФО (IFRS) 9.

В настоящее время Группа проводит оценку того, как данные изменения повлияют на ее финансовое положение и результаты деятельности.

4 Сегментная информация

Главным руководящим органом, ответственным за принятие операционных решений, являются Совет директоров и Управляющий директор. Они проверяют отчеты по управленческому учету с тем, чтобы оценить результаты деятельности Группы и распределить ресурсы.

Операционные сегменты агрегируются в два основных отчетных сегмента – электрическая энергия и тепловая энергия, источником выручки для которых является производство и продажа электрической и тепловой энергии соответственно. В составе прочих сегментов отражаются прочие услуги и продукты, реализуемые Группой, такие как услуги аренды, подпиточная вода, ремонтные работы. Все отчетные сегменты расположены на территории Российской Федерации.

Информация по сегментам подготавливается в соответствии с МСФО. Расхождения показателей отчетных сегментов с показателями консолидированной финансовой отчетности обусловлены наличием нераспределенных статей доходов и расходов (таких как финансовые доходы и расходы, доля в прибыли (убытке) ассоциированных организаций, расход по налогу на прибыль), которые нельзя напрямую отнести к определенному виду отчетных сегментов, поскольку управление ими осуществляется на уровне Группы.

В связи с тем, что руководство, принимающее операционные решения, не анализирует активы и обязательства по каждому отчетному сегменту, в том числе ввиду отсутствия технической возможности представить такую информацию, Группа не раскрывает информацию по активам и обязательствам в разрезе сегментов.

4.1 Финансовый результат по сегментам

Ниже представлена информация по сегментам за три месяца, закончившихся 31 марта 2018 года и 31 марта 2017 года:

	Прим.	Электрическая энергия	Тепловая энергия	Прочие сегменты	Итого по сегментам	Внутригрупповые операции	Итого
За три месяца, закончившихся 31 марта 2018 года							
Выручка	22	**35 622**	**35 963**	**749**	**72 334**	**(137)**	**72 197**
Выручка от внешних продаж		35 622	35 953	622	72 197	-	**72 197**
Выручка от внутригрупповых продаж		-	10	127	137	(137)	**-**
Финансовый результат по сегментам		**12 532**	**3 028**	**(175)**	**15 385**	**-**	**15 385**
Износ и амортизация	23	(1 370)	(1 947)	(324)	(3 641)	-	**(3 641)**
Резерв на снижение стоимости дебиторской задолженности	24	(622)	137	(14)	(499)	-	**(499)**
За три месяца, закончившихся 31 марта 2017 года							
Выручка	22	**33 873**	**31 502**	**771**	**66 146**	**(90)**	**66 056**
Выручка от внешних продаж		33 873	31 495	689	66 056	-	**66 056**
Выручка от внутригрупповых продаж		-	8	82	90	(90)	**-**
Финансовый результат по сегментам		**12 243**	**1 496**	**(329)**	**13 411**	**-**	**13 411**
Износ и амортизация	23	(1 362)	(1 825)	(345)	(3 532)	-	**(3 532)**
Резерв на снижение стоимости дебиторской задолженности	24	(332)	(206)	(156)	(694)	-	**(694)**

Приведение финансового результата по отчетным сегментам к прибыли до налогообложения в консолидированном отчете о совокупном доходе за три месяца, закончившихся 31 марта 2018 года и 31 марта 2017 года, представлено ниже:

		За три месяца, закончившихся 31 марта	
	Прим.	2018 года	2017 года
Финансовый результат по отчетным сегментам		15 560	13 739
Финансовый результат по прочим сегментам		(175)	(329)
Финансовый результат по сегментам		**15 385**	**13 411**
Чистые финансовые доходы	25	419	878
Доля в убытке ассоциированных организаций	14	(18)	33
Прочее		159	(121)
Прибыль до налогообложения		**15 945**	**14 201**

4.2 Основные покупатели

Выручка, признанная в составе выручки по сегменту «Тепловая энергия», включает одного покупателя, выручка по которому превышает 10% от выручки Группы и составляет 33 503 млн рублей за три месяца, закончившихся 31 марта 2018 года (за три месяца, закончившихся 31 марта 2017 года: выручка по этому покупателю превышала 10% от выручки Группы и составляла 27 185 млн рублей).

Выручка, признанная в составе выручки по сегменту «Электрическая энергия», включает двух покупателей, общая сумма выручки по которым превышает 10% от выручки Группы и составляет 23 083 млн рублей за три месяца, закончившихся 31 марта 2018 года (за три месяца, закончившихся 31 марта 2017 года: общая сумма выручки по двум покупателям превышала 10% от выручки Группы и составляла 23 602 млн рублей).

5 Денежные средства и их эквиваленты

	31 марта 2018 года	31 декабря 2017 года
Денежные средства в кассе и остатки на банковских счетах до востребования	195	391
Депозиты со сроком погашения до трех месяцев	26 641	20 236
Итого денежные средства и их эквиваленты	**26 836**	**20 627**

6 Финансовые активы

	31 марта 2018 года	31 декабря 2017 года
Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи		
Долевые ценные бумаги	3 154	3 154
Итого долгосрочные финансовые активы	**3 154**	**3 154**

Информация о кредитном, валютном и процентном рисках, которым подвергается Группа, представлена в Примечании 31.

Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи, на 31 марта 2018 года включают инвестицию в ООО «ГАЗЭКС-Менеджмент» в размере 3 149 млн рублей, возникшую в октябре 2013 года в результате соглашения об отступном в счет зачета дебиторской задолженности (31 декабря 2017 года: 3 149 млн рублей).

Руководство оценило уровень влияния, который Группа оказывает на ООО «ГАЗЭКС-Менеджмент», и определило, что Группа не оказывает значительного влияния на ООО «ГАЗЭКС-Менеджмент», несмотря на наличие 33,3% доли. Оценка уровня контроля базируется на следующих факторах:

- Группа не имеет представителей в составе Совета директоров ООО «ГАЗЭКС-Менеджмент», а также не имеет права их назначать;
- Группа не участвует в процессе выработки политики ООО «ГАЗЭКС-Менеджмент», в том числе не участвует в процессе принятия управленческих решений;
- Группа не имеет существенных операций с ООО «ГАЗЭКС-Менеджмент», не осуществлялся обмен руководящим персоналом между ПАО «Мосэнерго» и ООО «ГАЗЭКС-Менеджмент», а также отсутствует обмен важной технической информацией.

7 Торговая и прочая дебиторская задолженность

	31 марта 2018 года	31 декабря 2017 года
Оборотные активы		
Торговая дебиторская задолженность	55 885	41 413
Займы выданные	1 182	11 358
Авансовые платежи поставщикам и предоплаченные расходы	1 790	2 324
НДС к возмещению	79	61
Предоплата по налогам, кроме налога на прибыль	186	164
Дебиторская задолженность по финансовым вложениям	1 365	6 965
Дебиторская задолженность от продажи основных средств	2 315	2 078
Прочая дебиторская задолженность	1 545	2 411
	64 347	**66 774**
Резерв на снижение стоимости дебиторской задолженности	(15 624)	(15 144)
Итого	**48 723**	**51 630**
Внеоборотные активы		
Займы выданные	10 494	10 494
Авансовые платежи поставщикам и предоплаченные расходы	138	139
Дебиторская задолженность от продажи основных средств	1 738	1 781
Дебиторская задолженность по финансовым вложениям	5 600	-
Прочая дебиторская задолженность	1 526	168
Итого	**19 496**	**12 582**

Резерв на снижение стоимости дебиторской задолженности состоит из резерва по торговой дебиторской задолженности (31 марта 2018 года: 14 453 млн рублей, 31 декабря 2017 года: 13 936 млн рублей), резерва по прочей дебиторской задолженности (31 марта 2018 года: 293 млн рублей, 31 декабря 2017 года: 330 млн рублей) и резерва по авансовым платежам поставщикам (31 марта 2018 года: 878 млн рублей, 31 декабря 2017 года: 878 млн рублей).

Информация о подверженности Группы кредитному и валютному рискам, а также об убытках от обесценения, которые связаны с торговой и прочей дебиторской задолженностью, раскрывается в Примечании 31.

8 Товарно-материальные запасы

	31 марта 2018 года	31 декабря 2017 года
Сырье и материалы	14 284	13 995
Прочие запасы	119	59
	14 403	**14 054**
Резерв под снижение стоимости	(555)	(555)
Итого	**13 848**	**13 499**

Запасы, находящиеся у Группы, не обременены залоговыми обязательствами.

9 Прочие оборотные и внеоборотные активы

	31 марта 2018 года	31 декабря 2017 года
Прочие оборотные активы		
Сервисные контракты и прочие активы	824	822
Технологическое присоединение	633	633
Итого	**1 457**	**1 455**
Прочие внеоборотные активы		
Технологическое присоединение	7 121	7 276
Сервисные контракты и прочие активы	1 915	1 617
Итого	**9 036**	**8 893**

10 Активы, предназначенные для продажи

Сальдо на 1 января	**43**	**459**
Классификация в (из) категорию «Активы, предназначенные для продажи»	-	(123)
Продажа	-	(4)
Прочее выбытие	-	(256)
Сальдо на 31 марта	**43**	**76**

На 31 марта 2018 года и 31 марта 2017 года Группа находилась в процессе реализации непрофильных активов, в состав которых входят основные средства и инвестиционная собственность, расклассифицированная для продажи. Группа планирует продать данные объекты в 2018 году.

Справедливая стоимость активов, предназначенных для продажи, соответствует Уровню 3 иерархии справедливой стоимости (Примечание 2).

Ниже представлены методы оценки и существенные ненаблюдаемые исходные данные, применяющиеся при оценке справедливой стоимости активов, предназначенных для продажи.

Метод оценки	Наблюдаемые показатели
Затратный подход	Стоимость замещения и коэффициенты индексирования
Доходный подход	Прогноз доходов и расходов и движения денежных средств

11 Основные средства

	Здания и сооружения	Машины и оборудо-вание	Переда-точные сети	Прочие	Незавер-шенное строитель-ство	Итого
Переоцененная стоимость						
На 1 января 2017 года	**123 548**	**129 718**	**1 234**	**16 823**	**27 853**	**299 176**
Реклассификация	(3)	(45)	(5)	53	-	-
Поступление	-	-	2	-	1 262	1 264
Выбытие	143	86	(100)	287	-	416
Передача	632	855	49	305	(1 841)	-
Приобретение дочерних организаций	479	-	-	-	-	479
На 31 марта 2017 года	**124 799**	**130 614**	**1 180**	**17 468**	**27 274**	**301 335**
На 1 января 2018 года	**126 485**	**138 621**	**4 986**	**21 531**	**15 850**	**307 473**
Поступление	147	6	-	120	1 179	1 452
Выбытие	(50)	(506)	(7)	(22)	(10)	(595)
Передача	88	472	-	785	(1 345)	-
Перевод из (на) других балансовых счетов	38	-	-	-	-	38
На 31 марта 2018 года	**126 708**	**138 593**	**4 979**	**22 414**	**15 674**	**308 368**
Амортизация и обесценение						
На 1 января 2017 года	**(27 202)**	**(38 895)**	**(322)**	**(6 425)**	**(3 673)**	**(76 517)**
Начисленная амортизация	(1 207)	(1 906)	(15)	(357)	-	(3 485)
Передача	(16)	(48)	19	(70)	-	(115)
Убыток от обесценения основных средств	(127)	(55)	(6)	(38)	226	-
Приобретение дочерних организаций	(5)	-	-	-	-	(5)
На 31 марта 2017 года	**(28 557)**	**(40 904)**	**(324)**	**(6 890)**	**(3 447)**	**(80 122)**
На 1 января 2018 года	**(32 339)**	**(47 975)**	**(1 044)**	**(8 873)**	**(1 248)**	**(91 479)**
Начисленная амортизация	(1 202)	(1 894)	(91)	(398)	-	(3 585)
Передача	(4)	(1)	-	(14)	20	-
Выбытие	20	123	3	8	-	155
Перевод из (на) других балансовых счетов	(1)	-	-	-	-	(1)
На 31 марта 2018 года	**(33 526)**	**(49 747)**	**(1 132)**	**(9 278)**	**(1 228)**	**(94 911)**
Остаточная стоимость						
На 1 января 2017 года	**96 346**	**90 823**	**912**	**10 398**	**24 180**	**222 659**
На 31 марта 2017 года	**96 242**	**89 710**	**856**	**10 578**	**23 827**	**221 213**
На 1 января 2018 года	**94 146**	**90 646**	**3 942**	**12 658**	**14 602**	**215 994**
На 31 марта 2018 года	**93 181**	**88 846**	**3 848**	**13 137**	**14 445**	**213 457**
Остаточная стоимость основных средств без учета переоценки						
На 1 января 2018 года	**52 685**	**66 322**	**3 625**	**10 928**	**13 773**	**147 333**
На 31 марта 2018 года	**52 172**	**64 632**	**3 541**	**11 404**	**13 626**	**145 375**

К прочим основным средствам относятся транспортные средства, земельные участки, офисная мебель и прочее оборудование.

Основные средства не предоставлялись в залог в качестве обеспечения по банковским кредитам Группы по состоянию на 31 марта 2018 года и 31 марта 2017 года.

11.1 Переоценка

Группа изменила учетную политику в отношении основных средств и, начиная с 1 января 2007 года, перешла с модели учета по первоначальной стоимости на модель учета по переоцененной стоимости в целях предоставления пользователям консолидированной финансовой отчетности более достоверной информации о стоимости объектов основных средств Группы.

В 2013 году Группа привлекла независимого оценщика для оценки справедливой стоимости объектов основных средств и инвестиционной собственности Группы по состоянию на 31 декабря 2013 года. Справедливая стоимость основных средств была определена в размере 273 766 млн рублей.

По результатам переоценки капитал Группы увеличился на 46 771 млн рублей, что представляет собой увеличение балансовой стоимости основных средств на 58 464 млн рублей за вычетом соответствующих отложенных налогов в сумме 11 693 млн рублей.

Нетто-увеличение балансовой стоимости основных средств составило 57 562 млн рублей и включало в себя увеличение на сумму 67 597 млн рублей, отражающее переоценку, признанную в составе капитала, и уменьшение на сумму 10 035 млн рублей, отражающее сумму обесценения, из которой 9 133 млн рублей были признаны в составе капитала и 902 млн рублей были признаны в составе консолидированного отчета о совокупном доходе.

По состоянию на 31 марта 2018 года переоценка не проводилась, так как балансовая стоимость основных средств существенно не отличалась от их справедливой стоимости на конец отчетного периода. Справедливая стоимость основных средств соответствует Уровню 3 иерархии справедливой стоимости (Примечание 2).

11.2 Обесценение

По состоянию на 31 декабря 2017 года Группа провела тест на обесценение основных средств на уровне единиц, генерирующие денежные потоки (отдельных станций).

Возмещаемая сумма каждой генерирующей единицы определялась на основе показателя ценности использования. Ценность использования была определена посредством дисконтирования будущих денежных потоков денежных средств, которые будут получены в результате продолжающегося использования данной единицы. При определении возмещаемой стоимости будущих денежных потоков были использованы следующие основные допущения:

- В расчетах использовались прогнозы денежных потоков на основании бюджетов организации на трехлетний период. Денежные потоки за пределами трехлетнего периода были экстраполированы с учетом прогнозируемых темпов роста. Темпы роста не превышают долгосрочные средние темпы роста, прогнозируемые для энергетической отрасли.
- Прогноз цен на газ был основан на утвержденных тарифах Федеральной службой по тарифам и темпах роста, прогнозируемых материнской организацией ООО «Газпром энергохолдинг». Выработка электроэнергии ПАО «Мосэнерго» осуществляется на генерирующих мощностях, основным видом топлива на которых является газ, в связи, с чем рост цен на газ влияет на рост цен на электроэнергию.
- Прогноз объемов генерации был основан на прогнозных расчетах в отраслевых отчетах.
- Посленалоговая ставка дисконтирования в размере 10,66% применялась для целей определения ценности использования. Ставка дисконтирования была рассчитана на основе среднеотраслевого показателя средневзвешенной стоимости капитала.

По состоянию на 31 марта 2018 года и 31 декабря 2017 года обесценения основных средств не выявлено.

11.3 Арендованные основные средства

Группа арендует производственные здания и оборудование по нескольким договорам финансовой аренды. В конце срока аренды по каждому из договоров Группа имеет право выкупить соответствующие здания и оборудование по выгодной цене (Примечание 15).

На 31 марта 2018 года чистая балансовая стоимость арендованных зданий и оборудования составила 53 млн рублей (31 марта 2017 года: 59 млн рублей).

12 Инвестиционная собственность

	2018	2017
Сальдо на 1 января	**2 359**	**3 180**
Перевод в (из) объекты (ов) основных средств	(36)	(233)
Выбытие	(1)	(3)
Сальдо на 31 марта	**2 321**	**2 944**

На 31 марта 2018 года справедливая стоимость инвестиционной собственности составила 2 359 млн рублей (31 марта 2017 года: 2 944 млн рублей), и была рассчитана в том числе с учетом тенденций на рынке коммерческой недвижимости в 2018 году. Справедливая стоимость инвестиционной собственности соответствует Уровню 3 иерархии справедливой стоимости (Примечание 2).

Ниже представлены методы оценки и существенные ненаблюдаемые исходные данные, применяющиеся при оценке справедливой стоимости инвестиционной собственности.

Метод оценки	Наблюдаемые показатели
Доходный подход	Прогноз доходов и расходов и движения денежных средств
Рыночный подход	Рыночная стоимость аналогичных объектов

Доходы от аренды составили 97 млн рублей за три месяца, закончившихся 31 марта 2018 года (за три месяца, закончившихся 31 марта 2017 года: 201 млн рублей), и были отражены в консолидированном отчете о совокупном доходе в составе прочей выручки.

В тех случаях, когда Группа выступает в качестве арендодателя, минимальный размер будущих арендных платежей по заключенным договорам операционной аренды без права досрочного прекращения составляет:

	2018	2017
По состоянию на 31 марта		
Менее одного года	17	578
От года до пяти лет	14	-
Свыше пяти лет	374	-
Итого	**405**	**578**

13 Нематериальные активы

13.1 Гудвил

Гудвил возник в результате приобретения дочерней организации ООО «Мосэнергопроект» (Примечание 28).

	2018	2017
Сальдо на 1 января	**187**	**-**
Приобретение ООО «Мосэнергопроект»	-	187
Сальдо на 31 марта (31 декабря)	**187**	**187**

Проверка на предмет обесценения гудвила ООО «Мосэнергопроект»

Возмещаемая величина ООО «Мосэнергопроект» была рассчитана на основе показателя ценности использования. Ценность использования был определена посредством дисконтирования будущих денежных потоков денежных средств, которые будут получены в результате продолжающегося использования данной организации. При определении возмещаемой стоимости будущих денежных потоков были использованы следующие основные допущения:

- Денежные потоки были определены на основе фактических результатов операционной деятельности за отчетный год путем применения индексов потребительских цен.

- Для определения денежных потоков за пределами периода прогнозирования была использована модель Гордона, в которой применялся темп роста 3,7%, равный долгосрочному прогнозу темпа инфляции.

- Посленалоговая ставка дисконтирования в размере 18,7% применялась для целей определения ценности использования. Ставка дисконтирования была рассчитана на основе среднеотраслевого показателя средневзвешенной стоимости капитала

По состоянию на 31 марта 2018 года обесценение гудвила от приобретения ООО «Мосэнергопроект» не выявлено.

13.2 Прочие нематериальные активы

	Программное обеспечение	Прочие	Итого
Первоначальная стоимость			
На 1 января 2017 года	**-**	**-**	**-**
Реклассификация	807	3	810
Поступление	16	-	16
На 31 марта 2017 года	**823**	**3**	**826**
На 1 января 2018 года	**973**	**66**	**1 039**
Поступление	52	-	52
На 31 марта 2018 года	**1 025**	**66**	**1 091**
Амортизация			
На 1 января 2017 года	**-**	**-**	**-**
Реклассификация	(535)	(2)	(537)
Начислено за период	(47)	-	(47)
На 31 марта 2017 года	**(582)**	**(2)**	**(584)**
На 1 января 2017 года	**(731)**	**(2)**	**(733)**
Начислено за период	(52)	(3)	(55)
На 31 марта 2018 года	**(783)**	**(6)**	**(789)**
Остаточная стоимость			
На 1 января 2017 года	**-**	**-**	**-**
На 31 марта 2017 года	**241**	**1**	**242**
На 1 января 2018 года	**242**	**64**	**306**
На 31 марта 2018 года	**242**	**61**	**302**

Балансовая стоимость прочих нематериальных активов по состоянию на 31 декабря 2016 года отражена в отчетности в составе прочих внеоборотных активов.

14 Инвестиции в ассоциированные организации

	2018	2017
Сальдо на 1 января	**314**	**669**
Доля в убытке ассоциированных организаций	(18)	33
Сальдо на 31 марта	**296**	**702**

Ниже представлены доли участия Группы в ее ассоциированных организациях:

	ООО «ТСК Мосэнерго»	
	2018	2017
Доля владения	22,51%	22,51%
Сальдо на 31 марта (31 декабря)		
Оборотные активы	10 044	8 352
Внеоборотные активы	8 227	8 282
Краткосрочные обязательства	13 475	11 859
Долгосрочные обязательства	1 151	1 079
За три месяца, закончившихся 31 марта (31 марта)		
Выручка	5 028	3 652
Убыток отчетного периода	(81)	147
Общий совокупный расход	(81)	147

Ниже представлена информация о стране происхождения и видах деятельности ассоциированных организаций:

Наименование организации	Страна происхождения	Вид деятельности
ООО «ТСК Мосэнерго»	Россия	Производство, передача и распределение пара и горячей воды (тепловой энергии)

15 Кредиты и займы

В данном примечании содержится информация о договорных условиях предоставления Группе процентных

	31 марта 2018 года	31 декабря 2017 года
Краткосрочные кредиты и займы		
Кредиты банков	6 445	13 899
Обязательство по финансовой аренде	6	1
Задолженность по процентам к уплате	157	277
Прочее долговое финансирование	384	384
Итого краткосрочные кредиты и займы	**6 992**	**14 561**
Долгосрочные кредиты и займы		
Кредиты банков	9 081	8 830
Обязательство по финансовой аренде	197	197
Итого долгосрочные кредиты и займы	**9 278**	**9 027**
Итого кредиты и займы	**16 270**	**23 588**

кредитов и займов, которые учитываются по амортизированной стоимости.

Условия привлечения кредитов и займов, не погашенных на отчетную дату, указаны ниже:

	Валюта	Номинальная процентная ставка	Год погашения	31 марта 2018		31 декабря 2017	
				Номинальная стоимость	Балансовая стоимость	Номинальная стоимость	Балансовая стоимость
Необеспеченные банковские кредиты							
Креди Агриколь КИБ	EUR	EURIBOR 6M+1,95%	2024	5 677	5 541	5 541	5 395
БНП Париба С.А.	EUR	EURIBOR 6M+2,00%	2022	5 674	5 485	5 538	5 334
				11 351	**11 026**	**11 079**	**10 729**
ПАО «Сбербанк»	RUB	8,14%	2018	-	-	3 750	3 750
ПАО «Банк ВТБ»	RUB	8,14%	2018	4 500	4 500	8 250	8 250
				4 500	**4 500**	**12 000**	**12 000**
Итого необеспеченные банковские кредиты				**15 851**	**15 526**	**23 079**	**22 729**
Прочее долговое финансирование							
ООО «ТЭР»	RUB	6,98%-12%	2018	271	271	271	271
АО «Газпром энергоремонт»	RUB	14,00%	2018	103	103	103	103
ПАО «ТГК-1»	RUB	5,82%	2018	10	10	10	10
Итого прочее долговое финансирование				**384**	**384**	**384**	**384**
Задолженность по процентам к уплате				**157**	**157**	**277**	**277**
Обязательство по финансовой аренде		8,14%	2048	**203**	**203**	**198**	**198**
Итого				**16 595**	**16 270**	**23 938**	**23 588**

Обязательства по финансовой аренде подлежат погашению в следующем порядке:

	Менее года	От года до пяти лет	Свыше пяти лет	Итого
31 марта 2018				
Минимальные будущие лизинговые платежи	23	72	456	**551**
Проценты	(16)	(64)	(267)	**(348)**
Приведенная стоимость минимальных лизинговых платежей	**7**	**7**	**189**	**203**
31 декабря 2017 года				
Минимальные будущие лизинговые платежи	18	72	460	**550**
Проценты	(16)	(65)	(271)	**(352)**
Приведенная стоимость минимальных лизинговых платежей	**1**	**7**	**190**	**198**

Обязательства по финансовой аренде по состоянию на 31 декабря 2017 года отражены в консолидированном отчете о финансовом положении в составе торговой и прочей кредиторской задолженности.

Сверка движения обязательств с потоками денежных средств по финансовой деятельности представлена ниже:

	Кредиты и займы	Дивиденды к уплате	Итого
На 31 декабря 2017	**23 588**	**13**	**23 601**
Изменение денежных средств			
Погашение кредитов и займов	(7 500)	-	(7 500)
Итого денежные потоки по финансовой деятельности	**(7 500)**	**-**	**(7 500)**
Проценты уплаченные	(418)	-	(418)
Итого изменение денежных средств	**(7 918)**	**-**	**(7 918)**
Результат от изменения курсов валют	299	-	299
Начисленные проценты	301	-	301
На 31 марта 2018 года	**16 270**	**13**	**16 283**

16 Торговая и прочая кредиторская задолженность

	31 марта 2018 года	31 декабря 2017 года
Краткосрочная задолженность		
Торговая кредиторская задолженность	4 633	4 594
Авансы полученные	836	911
Кредиторская задолженность по приобретению основных средств	1 257	1 669
Прочая кредиторская задолженность	1 950	1 500
Итого	**8 676**	**8 674**
Долгосрочная задолженность		
Авансы полученные	1	1
Кредиторская задолженность по приобретению основных средств	166	153
Итого	**167**	**154**

Информация о подверженности Группы валютному риску и риску недостатка ликвидности в части торговой и прочей кредиторской задолженности раскрывается в Примечании 31.

17 Задолженность по текущему налогу на прибыль и прочим налогам

	31 марта 2018 года	31 декабря 2017 года
Дебиторская задоженность по налогу на прибыль	**-**	**-**
Кредиторская задолженность по налогу на прибыль	**637**	**64**
Кредиторская задолженнность по прочим налогам		
НДС к уплате	3 749	2 087
Налог на имущество	596	540
Страховые взносы	175	144
Прочие налоги	71	4
Итого кредиторская задолженность по прочим налогам	**4 591**	**2 775**
Итого чистая задолженность по налогам	**5 228**	**2 839**

18 Оценочные обязательства

	Резерв по налогу на прибыль	Резерв по прочим налогам	Резервы по претензиям и судебным разбиратель-ствам	Итого
Сальдо на 1 января 2017 года	**1 407**	**1 376**	**9**	**2 792**
Резервы, образованные в течение периода	-	288	6	294
Резервы, восстановленные в течение периода	-	-	(8)	(8)
Сальдо на 31 декабря 2017 года	**1 407**	**1 664**	**7**	**3 078**
Сальдо на 1 января 2018 года	**1 407**	**1 664**	**7**	**3 078**
Резервы, образованные в течение периода	-	(0)	-	(0)
Сальдо на 31 марта 2018 года	**1 407**	**1 663**	**7**	**3 078**

19 Налог на прибыль

19.1 Соотнесение прибыли до налогообложения с суммой налога на прибыль

Отраженная в консолидированной финансовой отчетности прибыль до налогообложения соотносится с суммой налога на прибыль следующим образом:

	За три месяца, закончившихся 31 марта	
	2018 года	2017 года
Прибыль до налогообложения	15 945	14 201
Условный расход по налогу на прибыль по ставкам, установленным законодательством	(3 189)	(2 840)
Прочие не учитываемые при расчете налога на прибыль расходы	(14)	1
Расход по налогу на прибыль	**(3 203)**	**(2 839)**

Отличия, существующие между критериями признания активов и обязательств, отраженных в консолидированной финансовой отчетности, и для целей налогообложения, приводят к возникновению некоторых временных разниц. Налоговый эффект изменения этих временных разниц отражен по ставкам, установленным соответствующим законодательством, с преобладанием ставки 20% в Российской Федерации.

19.2 Налоговый эффект налогооблагаемых и вычитаемых временных разниц

Налоговый эффект от налогооблагаемых и вычитаемых временных разниц за три месяца, закончившихся 31 марта 2018 года и 31 марта 2017 года, представлен в таблице ниже:

	Сальдо на начало периода	Признаны в составе ПиУ[1)]	Приобретение и выбытие ДО[2)]	Сальдо на конец периода
За три месяца, закончившихся 31 марта 2018 года				
Основные средства	(28 070)	(86)	-	(28 156)
Инвестиционная собственность	(257)	(1)	-	(258)
Торговая и прочая дебиторская задолженность	(401)	156	-	(245)
Активы, предназначенные для продажи	43	(5)	-	38
Торговая и прочая кредиторская задолженность	119	(2)	-	117
Обязательство по вознаграждениям работникам	70	2	-	72
Налоговые убытки, перенесенные на будущее	135	2	-	137
Оценочные обязательства	631	-	-	631
Кредиты и займы	(30)	5	-	(25)
Прочие активы	(2 050)	(26)	-	(2 076)
Итого	**(29 810)**	**45**	**-**	**(29 765)**
За три месяца, закончившихся 31 марта 2017 года				
Основные средства	(29 340)	34	-	(29 306)
Инвестиционная собственность	71	(12)	-	59
Инвестиции в ассоциированные организации	141	-	-	141
Торговая и прочая дебиторская задолженность	2 224	(1 137)	-	1 087
Активы, предназначенные для продажи	(13)	55	-	42
Торговая и прочая кредиторская задолженность	118	(83)	-	35
Обязательство по вознаграждениям работникам	74	1	-	75
Налоговые убытки, перенесенные на будущее	30	14	19	63
Оценочные обязательства	598	-	-	598
Кредиты и займы	(90)	3	-	(87)
Прочие активы	(1 849)	44	-	(1 805)
Итого	**(28 036)**	**(1 081)**	**19**	**(29 098)**

[1)]ПиУ – прибыль и убыток ,[2)]ДО – дочерние организации.

20 Обязательство по вознаграждениям работникам

Группа финансирует пенсионный план по вознаграждению работников по окончании трудовой деятельности и программу пенсионных пособий, которая распространяется на большую часть персонала Группы.

Пенсионный план по вознаграждению работников по окончании трудовой деятельности основан на пенсионном плане с установленными взносами, который позволяет работникам вносить в пенсионный фонд часть своей заработной платы, при этом эквивалентную сумму вносит Группа. Управление планом осуществляет негосударственный пенсионный фонд.

Для получения права на участие в пенсионном плане с установленными взносами сотрудник должен удовлетворять определенным возрастным критериям и требованиям к выслуге лет. Максимально возможная сумма взносов ограничена, и зависит от должности сотрудника, занимаемой им в Группе.

В дополнение к существующему пенсионному плану с установленными взносами в Группе существуют несколько планов, носящих характер плана с установленными выплатами: дополнительные выплаты пенсионерам регламентируются коллективным договором и другими документами. Основными выплатами по данному договору являются пособия при выходе на пенсию и материальная помощь.

1 января 2016 года вступил в силу новый коллективный договор. Данный договор не предусматривает никаких существенных изменений по сравнению с предыдущим.

	Пенсионные обязательства	Прочие долгосрочные вознаграждения	Итого
За три месяца, закончившихся 31 марта 2018 года			
По состоянию на 1 января	**264**	**88**	**352**
Стоимость услуг текущего периода	2	2	4
Расходы по процентам	5	2	7
Итого признано в операционных и финансовых расходах	**7**	**4**	**11**
Итого отнесено на прочий совокупный доход	**-**	**-**	**-**
Осуществленные выплаты	(4)	-	(4)
По состоянию на 31 марта	**267**	**92**	**359**
За три месяца, закончившихся 31 марта 2017 года			
По состоянию на 1 января	**278**	**90**	**368**
Стоимость услуг текущего периода	2	1	3
Расходы по процентам	6	2	8
Итого признано в операционных и финансовых расходах	**8**	**3**	**11**
Итого отнесено на прочий совокупный доход	**-**	**-**	**-**
Осуществленные выплаты	(6)	-	(6)
По состоянию на 31 марта	**280**	**93**	**373**

	31 марта 2018 года	31 декабря 2017 года
Финансовые допущения		
Ставка дисконтирования	7,5%	7,5%
Уровень инфляции	4,0%	4,0%
Увеличение заработной платы	6,0%	6,0%
Средневзвешенная дюрация обязательств, в годах	5,4	5,4
Демографичекие допущения		
Текучесть персонала для сотрудников, проработавших 1 год	21,0%	21,0%
Текучесть персонала для сотрудников, проработавших 20 и более лет	5,0%	5,0%
Пенсионный возраст для мужчин	62	62
Пенсионный возраст для женщин	59	59

21 Капитал

21.1 Уставный капитал и эмиссионный доход

По состоянию на 31 марта 2018 года и 31 декабря 2017 года общее количество объявленных обыкновенных акций составляет 39 749 359 700 акций номинальной стоимостью 1 рубль каждая. Все выпущенные обыкновенные акции полностью оплачены.

В уставный капитал включен итог пересчета показателей консолидированной финансовой отчетности с целью приведения к эквиваленту покупательной способности российского рубля на 31 декабря 2002 года в соответствии с МСФО (IAS) 29 «Учет в условиях гиперинфляции».

Держатели обыкновенных акций имеют право на получение дивидендов в установленные сроки и право голоса, установленное как один голос на акцию, на собраниях акционеров ПАО «Мосэнерго». В отношении тех акций ПАО «Мосэнерго», которыми владеет Группа (Примечание 21.2), все права прекращены до тех пор, пока эти акции не будут перевыпущены.

Эмиссионный доход в размере 49 213 млн рублей представляет собой превышение суммы денежных средств, полученных от выпуска уставного капитала, над его номинальной стоимостью за вычетом операционных издержек, составивших 7 млн рублей.

21.2 Выкупленные собственные акции

Собственные выкупленные акции на 31 марта 2018 года и 31 декабря 2017 года составили 871 млн рублей. Руководство ПАО «Мосэнерго» не приняло окончательных решений по поводу операций с собственными акциями, выкупленными у акционеров.

21.3 Дивиденды

31 мая 2017 года Годовым общим собранием акционеров ПАО «Мосэнерго» было принято решение о выплате дивидендов по результатам деятельности Группы за 2016 год. Размер объявленных дивидендов по акциям эмитента составил 0,08482 рубля на акцию, при этом общая сумма дивидендов составляет 3 360 млн рублей.

Решение о выплате дивидендов за 2017 год будет принято в рамках запланированного на 31.мая 2018 года Годового общего собрания акционеров.

21.4 Резерв по переоценке

На 31 марта 2018 года в составе статьи «Резерв по переоценке» отражена сумма резерва переоценки основных средств в размере 106 652 млн рублей(на 31 декабря 2017 года: 107 206 млн рублей). В 2017 году дефицит резерва по переоценке обязательств по вознаграждениям работников переведен в состав накопленного убытка.

22 Выручка

	За три месяца, закончившихся 31 марта	
	2018 года	**2017 года**
Электрическая энергия	35 622	33 873
Тепловая энергия	35 953	31 495
Прочая выручка	622	688
Итого	**72 197**	**66 056**

Прочая выручка получена в основном от предоставления в аренду основных средств, а также оказания услуг по водоснабжению.

За три месяца, закончившихся 31 марта 2018 года и 31 марта 2017 года, примерно 2% выручки от реализации электрической энергии относятся к перепродаже купленной электрической энергии на оптовом рынке ОРЭМ.

23 Операционные расходы

	За три месяца, закончившихся 31 марта	
	2018 года	**2017 года**
Материалы		
Топливо	42 890	38 005
Покупная электроэнергия и мощность	3 122	2 775
Прочие материалы	491	582
	46 503	**41 362**
Услуги и работы от сторонних организаций		
Транспортировка тепловой энергии	405	1 206
Администрирование рынка электроэнергии	371	374
Аренда	267	240
Охрана и пожарная безопасность	228	234
Технологическое присоединение	158	158
Информационно-консультационные услуги	26	58
Транспортные услуги	84	123
Услуги по уборке и содержанию территорий	81	85
Агентское вознаграждение	40	43
Страхование, кроме ДМС	51	52
Услуги связи	23	21
Прочие услуги и работы от сторонних организаций	210	208
	1 944	**2 802**
Износ и амортизация	3 641	3 532
Расходы на оплату труда персонала	2 853	2 800
Ремонт и техническое обслуживание основных средств	1 004	790
Налоги, кроме налога на прибыль	380	600
Прочие расходы по обычным видам деятельности	(13)	(1)
Итого производственные, коммерческие и административные расходы	**56 312**	**51 885**
Прочие операционные расходы (доходы)		
Убыток от продажи и иного выбытия основных средств	406	297
Доходы (расходы) от штрафов, пеней, неустоек за нарушение условий договоров	(558)	(70)
Прочие операционные доходы	(3)	(39)
Итого прочие операционные расходы	**(155)**	**188**
Итого операционные расходы	**56 157**	**52 073**

Плату за администрирование рынка электроэнергии составляют платежи АО «АТС» и АО «ЦФР» за услуги по проведению расчетов между участниками рынка электроэнергии, а также платежи АО «СО ЕЭС» за управление режимами работы генерирующих активов Группы.

За три месяца, закончившихся 31 марта 2018 года, среднесписочная численность Группы составляла 8 348 человек (за три месяца, закончившихся 31 марта 2017 года: 8 479 человек).

24 Резерв под обесценение активов и прочие резервы

	За три месяца, закончившихся 31 марта	
	2018 года	**2017 года**
Обесценение активов		
Изменение резерва на снижение стоимости дебиторской задолженности	(499)	(694)
	(499)	**(694)**
Резервы по оценочным обязательствам		
Изменение прочих резервов	4	1
	4	**1**
Чистое начисление резерва под обесценение активов и прочих резервов	**(495)**	**(693)**

25 Финансовые доходы и расходы

	За три месяца, закончившихся 31 марта	
	2018 года	**2017 года**
Финансовые доходы		
Процентный доход по банковским депозитам	398	550
Процентный доход по займам выданным	474	408
Прибыль по курсовым разницам	142	726
Прочие процентные доходы	154	86
Итого финансовые доходы	**1 168**	**1 770**
Финансовые расходы		
Убыток по курсовым разницам	(416)	(121)
Процентные расходы по кредитам полученным	(297)	(718)
Процентные расходы по финансовой аренде	(4)	(4)
Прочие процентные расходы	(33)	(49)
Итого финансовые расходы	**(750)**	**(892)**
Итого чистые финансовые доходы	**418**	**878**

26 Базовая и разводненная прибыль в расчете на одну акцию, относящаяся акционерам ПАО «Мосэнерго»

Прибыль в расчете на акцию, относящаяся к акционерам ПАО «Мосэнерго», рассчитана путем деления прибыли акционеров ПАО «Мосэнерго» за отчетный период на средневзвешенное количество размещенных акций за вычетом средневзвешенного количества обыкновенных акций, приобретенных Группой и считающихся ее выкупленными собственными акциями (Примечание 21.2). Расчет прибыли в расчете на акцию представлен в таблице ниже.

	За три месяца, закончившихся 31 марта	
	2018 года	**2017 года**
Акции выпущенные (тыс шт)	39 749 360	39 749 360
Влияние наличия собственных выкупленных акций (тыс шт)	(140 229)	(140 229)
Средневзвешенное количество обыкновенных акций (тыс шт)	**39 609 130**	**39 609 130**
Прибыль акционеров ПАО «Мосэнерго» (млн рублей)	12 742	11 362
Прибыль на акцию (базовая и разводненная) (в российских рублях)	**0,32**	**0,29**

У Группы отсутствуют финансовые инструменты с разводняющим эффектом.

27 Дочерние организации

В состав Группы Мосэнерго входит ПАО «Мосэнерго» и его дочерние организации, представленные ниже:

	Вид деятельности	Доля владения	
		31 марта 2018	31 декабря 2017
ООО «Центральный ремонтно-механический завод»	Ремонт и реконструкция	100,00%	100,00%
ООО «Мосэнергопроект»	Проектирование	100,00%	100,00%
ООО «Ремонтпроект»	Проектирование	99,00%	99,00%
ООО «ТЭЦ-17 Ступино»	Производство электроэнергии	100,00%	100,00%

Привилегированных акций, принадлежащих Группе, нет.

28 Приобретение и продажа дочерних организаций

28.1 Приобретение дочерних организаций

Приобретение ООО «Мосэнергопроект»

В январе 2017 года Группа приобрела 100% долю в уставном капитале ООО «Мосэнергопроект» за 650 млн рублей с оплатой денежными средствами.

В соответствии с МСФО (IFRS) 3 «Объединения бизнесов» Группа признала приобретенные активы и обязательства в соответствии с оценкой их справедливой стоимости.

Сумма гудвила в размере 187 млн рублей составляет справедливую стоимость предполагаемого синергетического эффекта от приобретения.

Валовая сумма торговой и прочей дебиторской задолженности составляет 20 млн рублей. Дебиторская задолженность не подвергалась обесценению и, как ожидается, все суммы по договорам будут получены в полном объеме.

Приобретение ООО «Ремонтпроект»

28 сентября 2017 года Группа приобрела 80% долю в уставном капитале ООО «Ремонтпроект» за 15 млн рублей, а 4 октября 2017 года еще 19% - за 4 млн рублей с оплатой денежными средствами. Итого приобретенная доля в ООО «Ремонтпроект» составила 99%.

Данная сделка рассматривалась как приобретение дочерних организаций у организаций, находящихся под общим контролем. В соответствии с учетной политикой Группы активы и обязательства дочерней организации ООО «Ремонтпроект», полученные от организации, находящейся под общим контролем, учтены по балансовой стоимости, отраженной в финансовой отчетности организации-предшественника. Разница между суммой вознаграждения и балансовой стоимостью активов и обязательств признана в составе капитала по статье «Накопленный убыток и прочие резервы» в сумме 328 млн рублей. Показатели предыдущего года не пересчитывались, финансовый результат деятельности приобретенной организации отражен с даты сделки в данной консолидированной финансовой отчетности.

Ниже представлена информация о справедливой стоимости приобретенных активов и обязательств:

	ООО «Мосэнерго-проект»	ООО «Ремонт-проект»
Оборотные активы		
Денежные средства и их эквиваленты	1	2
Торговая и прочая дебиторская задолженность	20	243
Прочие оборотные активы	-	5
Итого оборотные активы	**21**	**250**
Внеоборотные активы		
Основные средства	470	1
Отложенные налоговые активы	19	67
Итого внеоборотные активы	**489**	**68**
Итого активы	**510**	**318**
Краткосрочные обязательства		
Краткосрочные кредиты и займы	8	437
Торговая и прочая кредиторская задолженность	23	187
Задолженность по прочим налогам, кроме налога на прибыль	16	2
Итого краткосрочные обязательства	**47**	**626**
Итого обязательства	**47**	**626**
Чистые активы на дату приобретения	463	(308)
Доля в чистых активах на дату приобретения	463	(308)
Стоимость приобретения	650	19
Гудвил	**187**	**-**
Эффект от приобретений под общим контролем	**-**	**327**

29 Связанные стороны

Стороны считаются связанными, если они находятся под общим контролем, или одна из сторон имеет возможность контролировать другую сторону, или может оказывать значительное влияние на принимаемые ею решения по вопросам финансово-хозяйственной деятельности, или осуществлять совместный контроль. При рассмотрении взаимоотношений с каждой из возможных связанных сторон принимается во внимание экономическое содержание таких взаимоотношений, а не только их юридическая форма.

ПАО «Газпром» является конечной материнской организацией ПАО «Мосэнерго». Правительство Российской Федерации является конечной контролирующей стороной Группы.

Описание характера взаимоотношений между связанными сторонами, с которыми Группа осуществляла значительные операции в трех месяцев, закончившегося 31 марта 2018 года и 31 марта 2017 года, или с которыми имеется значительное сальдо расчетов по состоянию на 31 марта 2018 года и 31 декабря 2017 года, представлено ниже.

29.1 Операции с Группой Газпром и ее ассоциированными организациями

Операции Группы с Группой Газпром и ее ассоциированными организациями, а также остатки по расчетам с этими организациями представлены ниже:

	За три месяца, закончившихся 31 марта	
	2018 года	**2017 года**
Выручка	**35 805**	**29 593**
Тепловая энергия	33 755	27 430
Электрическая энергия	1 544	1 629
Прочая выручка	507	534
Операционные расходы	**(36 560)**	**(33 855)**
Топливо	(34 867)	(31 292)
Ремонт и техническое обслуживание основных средств	(549)	(597)
Транспортировка тепловой энергии	(383)	(1 196)
Покупная электроэнергия и мощность	(316)	(289)
Аренда	(78)	(76)
Транспортные услуги	(76)	(77)
Услуги по уборке и содержанию территорий	(60)	(66)
Страхование, кроме ДМС	(51)	(52)
ДМС (в составе расходов на оплату труда)	(50)	(49)
Агентское вознаграждение	(40)	(43)
Охрана и пожарная безопасность	(28)	(37)
Информационно-консультационные услуги	(6)	-
Прочие услуги и работы от сторонних организаций	(138)	(85)
Прочие операционные доходы (расходы)	82	4
Финансовые доходы и расходы	**613**	**569**
Финансовые доходы	617	573
Финансовые расходы	(4)	(4)
Закупка активов	**1 347**	**598**
Приобретение основных средств	586	598
Приобретение прочих активов	762	0

	31 марта 2018 года	**31 декабря 2017 года**
Остатки по расчетам		
Денежные средства и их эквиваленты	5 003	303
Торговая и прочая дебиторская задолженность	57 194	51 753
Авансы по капитальному строительству	3 191	3 433
Итого активы	**65 388**	**55 489**
Краткосрочные кредиты и займы	(479)	(464)
Долгосрочные кредиты и займы	(197)	(197)
Торговая и прочая кредиторская задолженность	(2 270)	(3 006)
Итого обязательства	**(2 946)**	**(3 667)**

На 31 марта 2018 года с Группой Газпром и ее ассоциированными организациями заключены договоры на строительство и приобретение объектов основных средств на сумму 5 931 млн рублей (31 декабря 2017 года: 6 484 млн рублей).

29.2 Операции с ассоциированными организациями

Операции Группы с ассоциированными организациями, а также остатки по расчетам с этими организациями представлены ниже:

	За три месяца, закончившихся 31 марта	
	2018 года	**2017 года**
Выручка	**807**	**595**
Тепловая энергия	799	586
Прочая выручка	8	9
Операционные расходы	**(13)**	**-**
Транспортировка тепловой энергии	(13)	-
Изменение резерва на снижение стоимости дебиторской задолженности	35	-
Финансовые доходы и расходы	**9**	**3**
Финансовые доходы	9	3

	31 марта 2018 года	31 декабря 2017 года
Остатки по расчетам		
Торговая и прочая дебиторская задолженность	2 330	2 202
Резерв на снижение дебиторской задоженности	(360)	(395)
Итого активы	**1 970**	**1 807**

29.3 Операции с ключевым управленческим персоналом и управляющей организацией

Ключевые руководящие сотрудники (члены Совета директоров и Правления) получили следующие вознаграждения, которые включены в расходы на оплату труда персонала:

	За три месяца, закончившихся 31 марта	
	2018 года	2017 года
Оплата труда и премии	(6)	(6)
Страховые взносы	(1)	(1)
Итого	**(7)**	**(7)**

На 31 марта 2018 года и на 31 декабря 2017 года задолженность перед ключевыми руководящими сотрудниками отсутствует.

Сумма вознаграждения управляющей организации ООО «Газпром энергохолдинг» за три месяца, закончившихся 31 марта 2018 года, составила 37 млн рублей (за три месяца, закончившихся 31 марта 2017 года: 37 млн рублей).

29.4 Операции с прочими организациями, контролируемыми государством

Информация, представленная ниже, не включает в себя операции и остатки по расчетам с Группой Газпром и ее ассоциированными организациями, так как эта информация раскрыта в Примечании 29.1.

Операции Группы с организациями, контролируемыми государством, а также остатки по расчетам с этими организациями представлены ниже:

	За три месяца, закончившихся 31 марта	
	2018 года	**2017 года**
Выручка	**7 209**	**8 647**
Электрическая энергия	6 471	7 458
Тепловая энергия	668	1 117
Прочая выручка	70	72
Операционные расходы	**(1 103)**	**(1 005)**
Администрирование рынка электроэнергии	(370)	(373)
Прочие материалы	(333)	(319)
Аренда	(175)	(153)
Охрана и пожарная безопасность	(116)	(114)
Топливо	(47)	(42)
Покупная электроэнергия и мощность	(52)	(19)
Прочие услуги и работы от сторонних организаций	(43)	(40)
Прочие операционные доходы (расходы)	33	55
Изменение резерва на снижение стоимости дебиторской задолженности	**(583)**	**(469)**
Финансовые доходы и расходы	**81**	**(561)**
Финансовые доходы	320	105
Финансовые расходы	(239)	(666)

	31 марта 2018 года	**31 декабря 2017 года**
Остатки по расчетам		
Денежные средства и их эквиваленты	19 076	14 394
Торговая и прочая дебиторская задолженность	14 594	14 947
Резерв на снижение дебиторской задоженности	(10 591)	(10 011)
Авансы по капитальному строительству	8	9
Итого активы	**(4 501)**	**(12 180)**
Краткосрочные кредиты и займы	(4 501)	(12 180)
Торговая и прочая кредиторская задолженность	(1 429)	(1 429)
Итого обязательства	**(5 930)**	**(13 610)**

29.5 Операции с АО «ЦФР»

Некоторые операции на оптовом рынке электроэнергии и мощности (ОРЭМ) осуществляются в рамках договоров комиссии, заключенных с АО «Центр финансовых расчетов» (АО «ЦФР»). Существующая сегодня система финансовых расчетов АО «ЦФР» не позволяет конечным контрагентам получать в автоматическом режиме информацию об операциях и об остатках по расчетам участников ОРЭМ. В качестве контрагентов также могут выступать предприятия, находящиеся под государственным контролем и предприятия Группы Газпром.

Ниже представлены основные операции между Группой и АО «ЦФР»:

	За три месяца, закончившихся 31 марта	
	2018 года	**2017 года**
Выручка	**19 756**	**18 487**
Электрическая энергия	19 756	18 487
Операционные расходы	**(2 723)**	**(2 450)**
Покупная электроэнергия и мощность	(2 723)	(2 450)

	31 марта 2018 года	**31 декабря 2017 года**
Остатки по расчетам		
Торговая и прочая дебиторская задолженность	2 488	2 579
Итого активы	**2 488**	**2 579**
Торговая и прочая кредиторская задолженность	(388)	(470)
Итого обязательства	**(388)**	**(470)**

30 Контрактные и условные обязательства

30.1 Операционная аренда

Операционная аренда главным образом относится к долгосрочным договорам аренды участков земли, на которых расположены генерирующие мощности Группы. Обычно срок аренды составляет от 5 до 45 лет с правом продления после истечения срока аренды. За три месяца, закончившихся 31 марта 2018 года, в составе прибыли или убытка были признаны расходы по операционной аренде в сумме 267 млн рублей (за три месяца, закончившихся 31 марта 2017 года: 240 млн рублей) (Примечание 23).

Ниже представлены обязательства по договорам операционной аренды без права досрочного прекращения:

	31 марта 2018 года	**31 декабря 2017 года**
Менее одного года	693	637
От года до пяти лет	2 358	2 372
Свыше пяти лет	22 308	21 753
Итого	**25 359**	**24 762**

30.2 Инвестиционные обязательства

На 31 марта 2018 года Группа заключила договоры на строительство и приобретение объектов основных средств на сумму 7 042 млн рублей, не включая НДС (31 декабря 2017 года: 8 031 млн рублей).

30.3 Налогообложение

Налоговая система Российской Федерации допускает различные толкования и изменения, которые могут происходить достаточно часто. Интерпретация руководством Группы данного законодательства применительно к операциям и деятельности Группы может быть оспорена соответствующими региональными и федеральными органами, в частности, это касается способа учета для целей налогообложения некоторых доходов и расходов Группы, а также вычета НДС у поставщиков и подрядчиков. Налоговые органы начинают занимать более жесткую позицию при

интерпретации законодательства в ходе проверки. Вследствие чего могут возникнуть значительные дополнительные налоги, пени и штрафы.

В Российской Федерации налоговый год остается открытым для проверки налоговыми органами в течение трех последующих календарных лет, однако в некоторых обстоятельствах налоговый год может оставаться открытым для проверки и дольше.

Руководство считает, что по состоянию на 31 марта 2018 года его интерпретация соответствующего законодательства является уместной и налоговая позиция Группы будет поддержана.

Правила трансфертного ценообразования, вступившие в силу с 1 января 2012 года, как представляется, более технически сложные и, в определенной степени, лучше соответствуют международным принципам трансфертного ценообразования, разработанных Организацией экономического сотрудничества и развития. Это новое законодательство предусматривает право налоговых органов на осуществление корректировок в отношении трансфертного ценообразования и начисление дополнительных налоговых обязательств в отношении контролируемых сделок (сделки со связанными сторонами и некоторые виды операций с несвязанными сторонами), при условии, что, цена сделки не соответствует рыночному уровню. Руководство внедрило систему внутреннего контроля в целях выполнения требований нового законодательства о трансфертном ценообразовании.

30.4 Обязательства по природоохранной деятельности

Регулирование в области охраны окружающей среды в настоящее время находится в процессе становления в Российской Федерации. Группа на регулярной основе оценивает свои обязательства с учетом нового и уточнений прежнего законодательства. В тех случаях, когда обязательства в отношении природоохранной деятельности можно измерить, они немедленно признаются в составе прибыли или убытка. На данный момент вероятность и размер потенциальных природоохранных обязательств не могут быть достоверно оценены, хотя и могут оказаться значительным. Однако на основании существующего законодательства руководство полагает, что в данный момент нет существенных неотраженных обязательств или непредвиденных обстоятельств, которые могли бы оказать значительное неблагоприятное влияние на операционный результат или финансовое положение Группы.

30.5 Страхование

Рынок страхования в Российской Федерации находится на этапе становления, и многие формы страхования, применяемые в других странах мира, пока недоступны. По мнению руководства, Группа имеет достаточное страховое покрытие для основных производственных активов. Группа не имеет полного покрытия на случай остановки производства и ответственности пред третьими лицами. До тех пор, пока Группа не будет иметь достаточного страхового покрытия, существует риск, что остановка производства и обязательства перед третьими лицами могут иметь существенное неблагоприятное влияние на операционную деятельность Группы и ее финансовое положение.

30.6 Гарантии

Группа выдала прямые гарантии третьим лицам, в связи с чем Группа имеет условные обязательства, выплаты по которым зависят от наступления определенных условий. По состоянию на 31 марта 2018 года Группа предоставила гарантии по ипотечным кредитам работников в размере 2 млн рублей (31 декабря 2017 года: 3 млн рублей).

31 Факторы финансовых рисков

Использование финансовых инструментов подвергает Группу следующим видам риска: рыночный риск, относящийся к валютному и процентному рискам, кредитный риск и риск ликвидности.

Общая программа Группы по управлению рисками сконцентрирована на непредсказуемости финансовых рынков и нацелена на минимизацию потенциальных негативных последствий для финансового положения Группы.

Управляющий директор несет всю полноту ответственности за правильное функционирование системы внутреннего контроля Группы. Совет директоров несет всю полноту ответственности за организацию системы управления рисками Группы и надзор за функционированием этой системы. Комитет по аудиту при Совете директоров, осуществляет свои надзорные функции, взаимодействуя с начальником службы внутреннего аудита, который осуществляет надзор за тем, каким образом руководство контролирует соблюдение политики и процедур Группы по управлению рисками, и анализирует адекватность системы управления рисками применительно к рискам, которым подвергается Группа. Служба внутреннего аудита проводит как регулярные, так и внеплановые проверки внутренних правил и процедур по управлению рисками, о результатах которых она отчитывается перед Комитетом по аудиту.

Функции по управлению рисками исполняют один из отделов ПАО «Мосэнерго» и управляющая организация ООО «Газпром энергохолдинг». Кредитный риск в части инвестиционных ценных бумаг оценивает Управляющая компания, а относительно дебиторской задолженности покупателей риск оценивается Группой. Риском ликвидности занимается Блок эффективности и контроля.

Политика Группы по управлению рисками изложена во внутреннем Положении об управлении рисками. Данная политика разработана с целью выявления и анализа рисков, которым подвергается Группа, установления допустимых предельных значений риска и соответствующих механизмов контроля, а также для мониторинга рисков и соблюдения установленных ограничений. Политика и системы управления рисками регулярно анализируются на предмет необходимости внесения изменений в связи с изменениями рыночных условий и деятельности Группы. Процедуры, которые осуществляются в отношении анализа рисков Группы, включают оценку кредитоспособности дебиторов, анализ банковских гарантий на авансы, выданные поставщикам, анализ надежности банков, анализ чувствительности займов к изменению процентных ставок и валютных курсов, анализ исполнения бюджета и прочее.

Группа устанавливает стандарты и процедуры обучения и управления с целью создания упорядоченной и действенной системы внутреннего контроля, в рамках которой все работники понимают свою роль и обязанности.

31.1 Рыночный риск

31.1.1 Валютный риск

Группа подвергается валютному риску в случае совершения операций и наличия задолженности в валюте, отличной от ее функциональной валюты. Часть активов и обязательств Группы выражены в иностранной валюте. Валютный риск возникает в тех случаях, когда стоимость фактически имеющихся или планируемых к получению активов, выраженных в иностранной валюте выше либо ниже размера обязательств в такой валюте. Валютой, в которой преимущественно выражены такие операции, являются евро.

		Евро	
	Прим.	31 марта 2018 года	31 декабря 2017 года
Финансовые активы			
Оборотные активы			
Денежные средства и эквиваленты	5	1	1
Итого финансовые активы		**1**	**1**
Финансовые обязательства			
Краткросрочные обязательства			
Краткосрочные кредиты и займы	15	(2 012)	(1 916)
Торговая и прочая кредиторская задолженность	16	(327)	(234)
Долгосрочные обязательства			
Долгосрочные кредиты и займы	15	(9 081)	(8 830)
Итого финансовые обязательства		**(11 419)**	**(10 980)**
Чистые финансовые обязательства		**(11 418)**	**(10 979)**

В приведенной далее таблице дана информация о чувствительности Группы к укреплению евро по отношению к российскому рублю на 20% (20% в 2017 году). Этот анализ основан на изменениях обменного курса иностранной валюты, который Группа применяет на конец отчетного периода. Для этого были проанализированы имеющиеся на отчетную дату денежные статьи, выраженные в соответствующих валютах.

	Евро - влияние	
	31 марта 2018 года	31 декабря 2017 года
Уменьшение прибыли	**(2 284)**	**(2 196)**

Ослабление валют, рассмотренных выше, на 20% относительно функциональной валюты по состоянию на 31 марта 2018 года имело бы такой же по сумме эффект, но с обратным знаком, при условии, что все прочие переменные останутся неизменными.

31.1.2 Процентный риск

Изменения ставок процента оказывают влияние в основном на привлеченные кредиты и займы, изменяя либо их справедливую стоимость (долговые обязательства с фиксированной ставкой процента), либо будущие денежные потоки по ним (долговые обязательства с переменной ставкой процента). Руководство Группы не имеет формализованной политики в части того, в каком соотношении должны распределяться процентные риски Группы между займами с фиксированной и переменной ставками процента. Однако при привлечении новых кредитов или займов, руководство на основе собственных профессиональных суждений решает вопрос о том, какая ставка процента – фиксированная или переменная – будет более выгодной для Группы на протяжении ожидаемого периода до наступления срока погашения.

Группа постоянно анализирует динамику переменных процентных ставок. В целях снижения процентного риска Группа разрабатывает бюджеты с учетом возможных изменений процентных ставок, создает специальные резервы для покрытия условных расходов и убытков.

На отчетную дату структура процентных финансовых инструментов Группы, сгруппированных по типу процентных ставок, была следующая:

	31 марта 2018 года	31 декабря 2017 года
Инструменты с фиксированной процентной ставкой		
Финансовые активы	96 423	86 136
Финансовые обязательства	(11 365)	(19 379)
Итого	**85 058**	**66 757**
Инструменты с переменной ставкой процента		
Финансовые обязательства	(11 093)	(10 746)
Итого	**(11 093)**	**(10 746)**

Анализ чувствительности справедливой стоимости финансовых инструментов с фиксированной ставкой процента

Группа не учитывает финансовые активы и обязательства с фиксированной ставкой процента в порядке, предусмотренном для инструментов, оцениваемых по справедливой стоимости, изменение которой отражается в составе прибыли или убытка за период; и не определяет производные инструменты (процентные свопы) в качестве инструментов хеджирования в рамках модели учета операций хеджирования по справедливой стоимости. Поэтому никакие изменения процентных ставок на отчетную дату не повлияли бы на показатель прибыли или убытка за период.

Анализ чувствительности потоков денежных средств по финансовым инструментам с переменной ставкой процента

Изменение ставок процента на 100 базисных пунктов на отчетную дату привело бы к увеличению или уменьшению величины собственного капитала и прибыли или убытка за период на суммы, указанные ниже. Данный анализ проводился исходя из допущения о том, что все прочие переменные, в частности обменный курс иностранных валют, остаются неизменными. Показатели по состоянию на 31 марта 2018 года анализировались на основании тех же принципов, что и на 31 декабря 2017 года.

	31 марта 2018 года	31 декабря 2017 года
Уменьшение прибыли	**(111)**	**(107)**

31.2 Кредитный риск

Кредитный риск – это риск возникновения у Группы финансового убытка, вызванного неисполнением покупателем или контрагентом по финансовому инструменту своих договорных обязательств, и связан он в основном с имеющейся у Группы дебиторской задолженностью покупателей.

Займы и дебиторская задолженность

Подверженность Группы кредитному риску в основном зависит от индивидуальных характеристик каждого покупателя. Географически кредитный риск сосредоточен в Москве и Московской области, поскольку большинство продаж осуществляется в данном регионе. Кредитоспособность существующих покупателей периодически оценивается на основании внутренней и внешней информации по истории расчетов с этими покупателями. Группа постоянно анализирует показатели оборачиваемости дебиторской задолженности, сроки погашения и принимает соответствующие меры по своевременному взысканию дебиторской задолженности. Около 90-95% процентов покупателей являются клиентами Группы более 2-3 лет.

Для любого клиента, покупающего электроэнергию по регулируемым договорам, на рынке «на сутки вперед» и на балансирующем рынке, существуют стандартные условия договоров. Особые условия предусмотрены российским законодательством по электроэнергетике для некоторых потребителей теплоэнергии, таких как государственные организации, жилищные организации и организации, которые нельзя ограничивать или, которым нельзя отказывать в поставке электроэнергии, поскольку это может привести к несчастным случаям или другим негативным последствиям (больницы, школы и т.д.). На данный момент лимитов максимальной величины задолженности по каждому дебитору не существует.

Группа ведет работу по минимизации числа договоров, заключаемых с авансовыми условиями платежей, при необходимости уплаты авансовых платежей запрашивает у контрагентов банковские гарантии на возврат авансов.

Кредитный риск применительно к займам и дебиторской задолженности, основанный на информации, предоставляемой ключевому управленческому персоналу, по состоянию на отчетную дату был следующим:

	31 марта 2018 года	31 декабря 2017 года
Торговая и прочая дебиторская задолженность	54 757	40 502
Займы выданные	11 676	21 852
Итого	**66 433**	**62 354**

Дебиторы внутри двух основных классов дебиторской задолженности – электроэнергии и тепловая энергии – вполне однородны относительно их кредитного качества и концентрации кредитного риска.

Дебиторская задолженность в основном состоит из задолженности крупных, хорошо зарекомендовавших себя контрагентов, которые приобретают электрическую и тепловую энергию. Платежная история данных контрагентов, включая их показатели в период недавнего финансового кризиса, показала, что их риск неплатежеспособности очень низкий.

Убытки от обесценения

При осуществлении мониторинга кредитного риска, контрагенты группируются по видам дебиторской задолженности и срокам ее погашения. Дебиторская задолженность подразделяется на три основных вида: непросроченная, просроченная и безнадежная. Как только дебиторская задолженность попадает в разряд просроченной, принимаются меры по сбору данной дебиторской задолженности, которые заключаются в уведомлении должника в устной и письменной форме, выставлении претензии, начислении штрафа за просрочку платежа и т.д.

По состоянию на отчетную дату, распределение займов и дебиторской задолженности по срокам давности было следующим:

	31 марта 2018		31 декабря 2017	
	Балансовая стоимость	**Обесценение**	**Балансовая стоимость**	**Обесценение**
Непросроченная	59 978	-	49 284	-
Просроченная на 0-30 дней	1 106	-	8 267	-
Просроченная на 31-120 дней	2 918	1 234	1 487	596
Просроченная на 121-365 дней	2 374	1 354	3 572	1 815
Просроченная на срок более года	14 510	11 865	13 681	11 525
Итого	**80 886**	**14 453**	**76 291**	**13 936**

Группа создает оценочный резерв на снижение стоимости торговой и прочей дебиторской задолженности, и инвестиций, который представляет собой расчетную оценку величины понесенных кредитных убытков. Основными компонентами данного оценочного резерва являются, с одной стороны, конкретные убытки, относящиеся к активам, величина каждого из которых является по отдельности значительной, и с другой стороны, совокупный убыток, определяемый для группы (портфеля) сходных между собой активов в отношении уже понесенных, но еще не зафиксированных убытков. Расчетная оценка величины общего убытка определяется на основе статистических данных о платежах по сходным финансовым активам в прошлые периоды.

В течение отчетного периода движение по счету оценочного резерва на снижение стоимости займов и дебиторской задолженности было следующим:

	2018	**2017**
Сальдо на 1 января	**13 936**	**12 176**
Резерв, признанный за период	927	652
Резерв, использованный и списанный за период	(410)	(57)
Сальдо на 31 марта	**14 453**	**12 771**

Признанный по состоянию на 31 марта 2018 года убыток от обесценения в сумме 14 453 млн рублей (31 декабря 2017 года: 13 936 млн рублей) относится к покупателям, которые в отчетном периоде были признаны банкротами или имели проблемы с ликвидностью.

Группа использует счета оценочных резервов для отражения убытков от обесценения торговой и прочей дебиторской задолженности, за исключением случаев, когда Группа убеждена, что возврат причитающейся суммы невозможен, в этом случае сумма, которая не может быть взыскана, списывается путем непосредственного уменьшения стоимости соответствующего финансового актива.

Денежные средства и депозиты до востребования в банках

Все остатки на банковских счетах и депозиты до востребования не являются просроченными или обесцененными. Группа проводит политику сотрудничества с банками, имеющими высокий рейтинг, которая утверждена Советом директоров ПАО «Мосэнерго».

31.3 Риск ликвидности

Риск ликвидности – это риск того, что Группа не сможет выполнить свои финансовые обязательства при наступлении срока их погашения. Подход Группы к управлению ликвидностью заключается в том, чтобы обеспечить, насколько это возможно, постоянное наличие у Группы ликвидных средств, достаточных для погашения своих обязательств в срок, как в обычных, так и в напряженных условиях, не допуская возникновения неприемлемых убытков и не подвергая риску репутацию Группы.

Управление рисками осуществляется на трех уровнях. Долгосрочная стратегия управления рисками интегрирована в общую финансовую модель Группы. В среднесрочном периоде осуществляется мониторинг в рамках квартального и ежемесячного планирования бюджетов Группы. Действия в краткосрочном периоде включают в себя планирование ежедневных поступлений и платежей ПАО «Мосэнерго» и контроль над их осуществлением.

Кроме того, система управления ликвидностью также предполагает составление ежемесячных, квартальных и годовых кассовых бюджетов и сопоставление фактических сумм с запланированными, включая необходимое объяснение всех обнаруженных отклонений.

В приведенной ниже таблице финансовые обязательства Группы сгруппированы по срокам погашения исходя из периода на отчетную дату, остающегося до даты погашения согласно условиям договора.

	Балансовая стоимость	Денежный поток по контракту	Менее 6 месяцев	От 6 до 12 месяцев	От 1 года до 2 лет	От 2 до 5 лет	Более 5 лет
На 31 марта 2018 года							
Кредиты и займы	16 270	13 301	6 040	1 063	2 100	2 066	2 032
Торговая и прочая кредиторская задолженность	6 188	6 188	6 022	-	166	-	-
Итого	**22 458**	**19 489**	**12 062**	**1 063**	**2 266**	**2 066**	**2 032**
На 31 декабря 2017 года							
Кредиты и займы	23 588	25 698	2 001	13 539	2 068	6 011	2 079
Торговая и прочая кредиторская задолженность	6 537	6 537	6 384	-	153	-	-
Итого	**30 125**	**32 235**	**8 385**	**13 539**	**2 221**	**6 011**	**2 079**

31.4 Управление риском капитала

Законодательством Российской Федерации установлены следующие требования к капиталу акционерных обществ:

- акционерный капитал не может быть менее 1 000 минимальных размеров оплаты труда на дату регистрации ПАО «Мосэнерго»;
- если акционерный капитал больше, чем его чистые активы согласно РСБУ, такое акционерное общество должно уменьшить свой акционерный капитал до величины, не превышающей его чистые активы;
- если минимальный разрешенный акционерный капитал больше чистых активов согласно РСБУ, такое акционерное общество подлежит ликвидации.

По состоянию на 31 марта 2018 года и 31 декабря 2017 года ПАО «Мосэнерго» соответствовала приведенным выше требованиям к акционерному капиталу.

Задачами Группы, связанными с управлением капиталом, являются гарантирование способности Группы продолжать свою деятельность, с тем чтобы обеспечивать необходимый показатель нормы прибыли на (инвестированный) капитал акционеров и получение выгоды другими заинтересованными лицами, а также поддержка оптимальной структуры капитала для снижения его стоимости.

Группа управляет структурой капитала, делая поправки в свете изменений экономических условий. Для поддержания и регулирования структуры капитала Группа может согласовывать сумму дивидендов к выплате акционерам, вернуть капитал акционерам, выпустить дополнительные акции или продать активы для снижения суммы задолженности.

Совет директоров следует политике поддержания устойчивой базы капитала с тем чтобы сохранить доверие инвесторов, кредиторов и рынка, а также обеспечить будущее развитие бизнеса. Совет директоров контролирует показатель нормы прибыли на (инвестированный) капитал; этот показатель определяется Группой как отношение чистой прибыли от операционной деятельности к общей величине принадлежащего собственникам капитала. Совет директоров также регулирует уровень дивидендов, причитающихся держателям обыкновенных акций.

Группа осуществляет контроль за капиталом исходя из отношения суммы чистого долга к приведенному показателю EBITDA. Сумма чистого долга рассчитывается как общая сумма заемных средств (кредиты и займы, обязательства по финансовой аренде) за вычетом денежных средств и их эквивалентов и остатков денежных средств и их эквивалентов с ограничением использования согласно условиям некоторых кредитов и займов и прочим договорным обязательствам.

Приведенный показатель EBITDA рассчитывается как прибыль от операционной деятельности за вычетом амортизации и резерва под обесценение активов и прочих резервов (за исключением изменения резерва по дебиторской задолженности).

Отношение суммы чистого долга к приведенному показателю EBITDA по состоянию на 31 марта 2018 года и 31 декабря 2017 года представлено в таблице ниже.

	31 марта 2018 года	31 декабря 2017 года
Общая сумма долга	16 270	23 588
За вычетом денежных средств и их эквивалентов	(26 836)	(20 627)
Чистая сумма (денежных средств) долга	(10 566)	2 961
Приведенный показатель EBITDA	19 182	16 821
Сумма чистого долга / Приведенный показатель EBITDA	**(0,55)**	**0,18**

32 Справедливая стоимость финансовых инструментов

Справедливая стоимость финансовых активов и обязательств определяется следующим образом:

Финансовые инструменты, включенные в Уровень 1

Справедливая стоимость финансовых инструментов, торгующихся на активных рынках, определяется на основе рыночных котировок на момент закрытия торгов на ближайшую к отчетной дату.

Финансовые инструменты, включенные в Уровень 2

Справедливая стоимость финансовых инструментов, не торгующихся на активных рынках, определяется в соответствии с различными методами оценки, главным образом основанными на рыночном или доходном подходе, в частности с помощью метода оценки приведенной стоимости денежных потоков. Данные методы оценки максимально используют наблюдаемые рыночные цены, в случае их доступности, и в наименьшей степени полагаются на допущения, характерные для Группы. В случае, если все существенные исходные данные для оценки финансового инструмента по справедливой стоимости основаны на наблюдаемых рыночных ценах, такой инструмент включается в Уровень 2.

Финансовые инструменты, включенные в Уровень 3

В случае, если одно или несколько существенных исходных данных, используемых в модели для оценки справедливой стоимости инструмента, не основаны на наблюдаемых рыночных ценах, такой инструмент включается в Уровень 3. Справедливая стоимость финансовых инструментов таких, как краткосрочная торговая и прочая дебиторская задолженность и торговая и прочая кредиторская задолженность классифицируется как Уровень 3 и не раскрывается, так как их справедливая стоимость незначительно отличается от их текущей стоимости.

За три месяца, закончившихся 31 марта 2018 года, не было изменений в методах оценки справедливой стоимости, относимой к Уровню 2 и Уровню 3 (31 декабря 2017 года: изменений не было). За три месяца, закончившихся 31 марта 2018 года, переводов между уровнями не было (31 декабря 2017 года: переводов не было).

По состоянию на 31 марта 2018 года и 31 декабря 2017 года на балансе Группы были отражены следующие активы и обязательства, учитываемые по справедливой стоимости:

	Уровень 1	Уровень 2	Уровень 3	Итого
Сальдо на 31 марта 2018 года				
Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи (прим.6)	-	-	3 154	3 154
Сальдо 31 декабря 2017 года				
Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи (прим. 6)	-	-	3 154	3 154

Приложение к ежеквартальному отчету. Годовая сводная бухгалтерская (консолидированная финансовая) отчетность, составленная в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности либо иными, отличными от МСФО, международно признанными правилами

ПАО «МОСЭНЕРГО»

Консолидированная финансовая отчетность, подготовленная в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности, с аудиторским заключением независимого аудитора

31 декабря 2017 года
Москва | 2017

Оглавление

Аудиторское заключение независимого аудитора …… 3
Консолидированный отчет о финансовом положении …… 8
Консолидированный отчет о совокупном доходе…… 9
Консолидированный отчет о движении денежных средств …… 10
Консолидированный отчет об изменениях в капитале …… 11

Примечания к консолидированной финансовой отчетности:

1 Информация о Группе и ее деятельности 12
2 Основные принципы подготовки финансовой отчетности 14
3 Основные положения учетной политики 17
4 Сегментная информация 31
5 Денежные средства и их эквиваленты 32
6 Финансовые активы 32
7 Торговая и прочая дебиторская задолженность 33
8 Товарно-материальные запасы 33
9 Прочие оборотные и внеоборотные активы 34
10 Активы, предназначенные для продажи 34
11 Основные средства 35
12 Инвестиционная собственность 37
13 Нематериальные активы 37
14 Инвестиции в ассоциированные организации 38
15 Кредиты и займы 39
16 Торговая и прочая кредиторская задолженность 40
17 Задолженность по текущему налогу на прибыль и прочим налогам 41
18 Оценочные обязательства 41
19 Налог на прибыль 41
20 Обязательство по вознаграждениям работникам 42
21 Капитал 44
22 Выручка 44
23 Операционные расходы 45
24 Резерв под обесценение активов и прочие резервы 46
25 Финансовые доходы и расходы 46
26 Базовая и разводненная прибыль в расчете на одну акцию, относящаяся акционерам ПАО «Мосэнерго» 46
27 Дочерние организации 47
28 Приобретение и продажа дочерних организаций 47
29 Связанные стороны 48
30 Контрактные и условные обязательства 52
31 Факторы финансовых рисков 54
32 Справедливая стоимость финансовых инструментов 60

ФБК

Аудиторское заключение независимого аудитора

Акционерам

ПАО «Мосэнерго»

Мнение

Мы провели аудит прилагаемой консолидированной финансовой отчетности ПАО «Мосэнерго» и его дочерних организаций (далее – Группа), состоящей из консолидированного отчета о финансовом положении по состоянию на 31 декабря 2017 года, консолидированных отчетов о совокупном доходе, об изменениях в капитале и о движении денежных средств за год, закончившийся 31 декабря 2017 года, а также примечаний к консолидированной финансовой отчетности, состоящих из краткого изложения основных положений учетной политики и прочей пояснительной информации.

По нашему мнению, прилагаемая консолидированная финансовая отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях консолидированное финансовое положение Группы по состоянию на 31 декабря 2017 года, консолидированные финансовые результаты ее деятельности и консолидированное движение денежных средств за год, закончившийся 31 декабря 2017 года, в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (далее – МСФО).

Основание для выражения мнения

Мы провели аудит в соответствии с Международными стандартами аудита (далее – МСА). Наша ответственность в соответствии с этими стандартами описана в разделе «Ответственность аудитора за аудит консолидированной финансовой отчетности» настоящего заключения. Мы являемся независимыми по отношению к Группе в соответствии с Правилами независимости аудиторов и аудиторских организаций и Кодексом профессиональной этики аудиторов, соответствующими Кодексу этики профессиональных бухгалтеров, разработанному Советом по международным стандартам этики для профессиональных бухгалтеров, и нами выполнены прочие иные обязанности в соответствии с этими требованиями профессиональной этики. Мы полагаем, что полученные нами аудиторские доказательства являются достаточными и надлежащими, чтобы служить основанием для выражения нашего мнения.

Ключевые вопросы аудита

Ключевые вопросы аудита – это вопросы, которые, согласно нашему профессиональному суждению, являлись наиболее значимыми для аудита консолидированной финансовой отчетности за текущий период. Эти вопросы были рассмотрены в контексте нашего аудита консолидированной финансовой отчетности в целом и при формировании нашего мнения об этой отчетности, и мы не выражаем отдельного мнения об этих вопросах.

Переоценка основных средств

Данный вопрос является одним из наиболее значимых для нашего аудита в связи с существенностью остатков основных средств. Переоценка стоимости основных средств проводится Группой регулярно, чтобы не допустить существенного отличия балансовой стоимости от той, которая была бы определена с использованием справедливой стоимости по состоянию на дату окончания отчетного периода.

По состоянию на 31 декабря 2017 года переоценка основных средств признана нецелесообразной, поскольку балансовая стоимость объектов основных средств, по которой они отражены в консолидированной финансовой отчетности на указанную дату, существенно не отличается от той, которая была бы определена с использованием справедливой стоимости по состоянию на эту дату.

Мы привлекли наших экспертов в области оценки для формирования вывода в отношении допущений, использованных при выполнении тестирования необходимости проведения переоценки основных средств. Наши аудиторские процедуры в отношении проведенного тестирования в том числе включали проверку на выборочной основе точности моделей и методов, использованных при проведении тестирования.

По результатам проведенных аудиторских процедур мы полагаем, что основные допущения, использованные при выполнении тестирования необходимости проведения переоценки основных средств, являются приемлемыми и соответствуют текущим экономическим условиям.

Информация о внеоборотных активах и проведенных ранее переоценках раскрыта в Примечании 11 «Основные средства».

Оценочные обязательства по налогам

Оценка и признание оценочных обязательств, а также их классификация требуют большого объема профессиональных суждений. Из-за неотъемлемых трудностей в оценке данный вопрос является одним из значимых для нашего аудита.

В настоящее время Группа оспаривает в судебном порядке результаты выездной налоговой проверки за налоговые периоды с 2011 года по 2013 год, по результатам которой были уплачены предъявленные суммы налогов и соответствующие суммы штрафных санкций. На основании анализа судебной практики по налоговым спорам, в том числе с участием Группы, признаны оценочные обязательства по налогам за периоды с 2014 года по 2017 год.

Мы провели анализ применяемых руководством Группы допущений и профессиональных суждений, включая критическую оценку информации, используемой руководством Группы для расчета суммы возможных налоговых обязательств и определения сроков их погашения. Мы привлекли наших экспертов в области налогообложения для формирования вывода в отношении допущений, использованных при оценке оценочных обязательств.

По результатам проведенных процедур мы сочли позицию руководства Группы в отношении признания, оценки и классификации оценочных обязательств по налогам надлежащей.

Информация об оценочных обязательствах по налогам раскрыта в Примечании 18 «Оценочные обязательства» к консолидированной финансовой отчетности. Информация об уточнении сопоставимых данных по оценочным обязательствам по налогам представлена в Примечании 2.5 «Корректировка сравнительных данных» к консолидированной финансовой отчетности.

ФБК

Прочая информация

Руководство несет ответственность за прочую информацию. Прочая информация включает информацию, содержащуюся в Годовом отчете ПАО «Мосэнерго» за 2017 год и Ежеквартальном отчете эмитента за 1 квартал 2018 года, которые будут нам предоставлены после даты настоящего аудиторского заключения, но не включает консолидированную финансовую отчетность и наше аудиторское заключение о данной отчетности.

Наше мнение о консолидированной финансовой отчетности не распространяется на прочую информацию, и мы не будем предоставлять вывод, выражающий уверенность в какой-либо форме в отношении данной информации.

В связи с проведением нами аудита консолидированной финансовой отчетности наша обязанность заключается в ознакомлении с указанной выше прочей информацией, когда она будет нам предоставлена, и рассмотрении вопроса о том, имеются ли существенные несоответствия между прочей информацией и консолидированной финансовой отчетностью или нашими знаниями, полученными в ходе аудита, и не содержит ли прочая информация иных возможных существенных искажений.

Если при ознакомлении с Годовым отчетом ПАО «Мосэнерго» за 2017 год и Ежеквартальным отчетом эмитента за 1 квартал 2018 года мы придем к выводу о том, что в них содержится существенное искажение, мы должны довести это до сведения членов Совета директоров.

Прочие сведения

Консолидированная финансовая отчетность Группы за год, закончившийся 31 декабря 2016 года, была проаудирована другим аудитором (АО «АКГ «РБС»), который выразил немодифицированное мнение об этой отчетности в аудиторском заключении от 6 марта 2017 года.

Ответственность руководства и членов Совета директоров за консолидированную финансовую отчетность

Руководство несет ответственность за подготовку и достоверное представление данной консолидированной финансовой отчетности в соответствии с МСФО и за систему внутреннего контроля, которую руководство считает необходимой для подготовки консолидированной финансовой отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

При подготовке консолидированной финансовой отчетности руководство несет ответственность за оценку способности Группы продолжать непрерывно свою деятельность, за раскрытие в соответствующих случаях сведений, относящихся к непрерывности деятельности, и за составление отчетности на основе допущения о непрерывности деятельности, за исключением случаев, когда руководство намеревается ликвидировать Группу, прекратить ее деятельность или когда у него отсутствует какая-либо иная реальная альтернатива, кроме ликвидации или прекращения деятельности.

Члены Совета директоров несут ответственность за надзор за подготовкой консолидированной финансовой отчетности Группы.

Ответственность аудитора за аудит консолидированной финансовой отчетности

Наша цель состоит в получении разумной уверенности в том, что консолидированная финансовая отчетность не содержит существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок, и в составлении аудиторского заключения, содержащего наше мнение. Разумная уверенность представляет собой высокую степень уверенности, но не является гарантией того, что аудит, проведенный в соответствии с МСА, всегда выявляет существенные искажения при их наличии. Искажения могут быть результатом недобросовестных действий или ошибок и считаются существенными, если можно обоснованно предположить, что в отдельности или в совокупности они могут повлиять на экономические решения пользователей, принимаемые на основе этой консолидированной финансовой отчетности.

В рамках аудита, проводимого в соответствии с МСА, мы применяем профессиональное суждение и сохраняем профессиональный скептицизм на протяжении всего аудита. Кроме того, мы выполняем следующее:

а) выявляем и оцениваем риски существенного искажения консолидированной финансовой отчетности вследствие недобросовестных действий или ошибок; разрабатываем и проводим аудиторские процедуры в ответ на эти риски; получаем аудиторские доказательства, являющиеся достаточными и надлежащими, чтобы служить основанием для выражения нашего мнения. Риск необнаружения существенного искажения в результате недобросовестных действий выше, чем риск необнаружения существенного искажения в результате ошибки, так как недобросовестные действия могут включать сговор, подлог, умышленный пропуск, искаженное представление информации или действия в обход системы внутреннего контроля;

б) получаем понимание системы внутреннего контроля, имеющей значение для аудита, с целью разработки аудиторских процедур, соответствующих обстоятельствам, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля Группы;

в) оцениваем надлежащий характер применяемой учетной политики, обоснованность бухгалтерских оценок и соответствующего раскрытия информации, подготовленного руководством Группы;

г) делаем вывод о правомерности применения руководством Группы допущения о непрерывности деятельности, а на основании полученных аудиторских доказательств – вывод о том, имеется ли существенная неопределенность в связи с событиями или условиями, в результате которых могут возникнуть значительные сомнения в способности Группы продолжать непрерывно свою деятельность. Если мы приходим к выводу о наличии существенной неопределенности, мы должны привлечь внимание в нашем аудиторском заключении к соответствующему раскрытию информации в консолидированной финансовой отчетности или, если такое раскрытие информации является ненадлежащим, модифицировать наше мнение. Наши выводы основаны на аудиторских доказательствах, полученных до даты нашего аудиторского заключения. Однако будущие события или условия могут привести к тому, что Группа утратит способность продолжать непрерывно свою деятельность;

д) проводим оценку представления консолидированной финансовой отчетности в целом, ее структуры и содержания, включая раскрытие информации, а также того, представляет ли консолидированная финансовая отчетность лежащие в ее основе операции и события так, чтобы было обеспечено их достоверное представление.

Мы осуществляем информационное взаимодействие с членами Совета директоров, доводя до их сведения, помимо прочего, информацию о запланированном объеме и сроках аудита, а

ФБК

также о существенных замечаниях по результатам аудита, в том числе о значительных недостатках системы внутреннего контроля, которые мы выявляем в процессе аудита.

Мы также предоставляем членам Совета директоров заявление о том, что мы соблюдали все соответствующие этические требования в отношении независимости и информировали этих лиц обо всех взаимоотношениях и прочих вопросах, которые можно обоснованно считать оказывающими влияние на независимость аудитора, а в необходимых случаях – о соответствующих мерах предосторожности.

Из тех вопросов, которые мы довели до сведения членов Совета директоров, мы определили вопросы, которые были наиболее значимы для аудита консолидированной финансовой отчетности за текущий период и, следовательно, являются ключевыми вопросами аудита. Мы описываем эти вопросы в нашем аудиторском заключении, кроме случаев, когда публичное раскрытие информации об этих вопросах запрещено законом или нормативным актом, или, когда в крайне редких случаях мы приходим к выводу о том, что информация о каком-либо вопросе не должна быть сообщена в нашем заключении, так как можно обоснованно предположить, что отрицательные последствия сообщения такой информации превысят общественно значимую пользу от ее сообщения.

Партнер ООО «ФБК» А.О. Бирин
(на основании доверенности
№ 66/17 от 1 июня 2017 года,
квалификационный аттестат аудитора
01-000696, ОРНЗ 21606043318)

Руководитель задания по аудиту П.В. Сунгурова
(квалификационный аттестат аудитора
01-001300, ОРНЗ 21606047673)

Дата аудиторского заключения
«7» марта 2018 года

Аудируемое лицо	Аудитор
Наименование:	**Наименование:**
Публичное акционерное общество энергетики и электрификации «Мосэнерго» (ПАО «Мосэнерго»).	Общество с ограниченной ответственностью «Финансовые и бухгалтерские консультанты» (ООО «ФБК»).
Адрес юридического лица в пределах места нахождения юридического лица:	**Адрес юридического лица в пределах места нахождения юридического лица:**
Российская Федерация, 119526, г. Москва, пр. Вернадского, д. 101, к. 3.	Российская Федерация, 101990, г. Москва, ул. Мясницкая, д. 44/1, стр. 2АБ.
Государственная регистрация:	**Государственная регистрация:**
Зарегистрировано Московской регистрационной палатой 06 апреля 1993 года, свидетельство № 012.473. Внесено в Единый государственный реестр юридических лиц 11 октября 2002 года за основным государственным номером 1027700302420.	Зарегистрировано Московской регистрационной палатой 15 ноября 1993 года, свидетельство: серия ЮЗ 3 № 484.583 РП. Внесено в Единый государственный реестр юридических лиц 24 июля 2002 года за основным государственным номером 1027700058286.
	Членство в саморегулируемой организации аудиторов:
	Саморегулируемая организация аудиторов Ассоциация «Содружество» (СРО ААС).
	Номер в реестре аудиторских организаций саморегулируемой организации аудиторов:
	Свидетельство о членстве в саморегулируемой организации аудиторов Ассоциация «Содружество» № 7198, ОРНЗ – 11506030481.

ПАО «МОСЭНЕРГО»
КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ФИНАНСОВОМ ПОЛОЖЕНИИ
НА 31 ДЕКАБРЯ 2017 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

	Прим.	31 декабря 2017 года	31 декабря 2016 года (изменено)
Активы			
Оборотные активы			
Денежные средства и их эквиваленты	5	20 627	10 097
Краткосрочные финансовые активы	6	-	15 057
Торговая и прочая дебиторская задолженность	7	51 630	45 016
Товарно-материальные запасы	8	13 499	9 552
Дебиторская задолженность по налогу на прибыль	17	-	143
Прочие оборотные активы	9	1 455	893
		87 211	80 758
Активы, предназначенные для продажи	10	43	445
Итого оборотные активы		**87 254**	**81 203**
Внеоборотные активы			
Основные средства	11	215 994	222 659
Инвестиционная собственность	12	2 359	3 180
Гудвил	13.1	187	-
Прочие нематериальные активы	13.2	306	-
Инвестиции в ассоциированные организации	14	314	669
Долгосрочные финансовые активы	6	3 154	3 171
Торговая и прочая дебиторская задолженность	7	12 582	17 507
Авансы по капитальному строительству		3 804	1 012
Прочие внеоборотные активы	9	8 893	9 258
Итого внеоборотные активы		**247 593**	**257 456**
Итого активы		**334 847**	**338 659**
Обязательства и капитал			
Краткосрочные обязательства			
Краткосрочные кредиты и займы	15	14 561	21 453
Торговая и прочая кредиторская задолженность	16	8 674	11 164
Кредиторская задолженность по налогу на прибыль	17	64	3 985
Кредиторская задолженнность по прочим налогам	17	2 775	3 351
Оценочные обязательства	18	3 078	2 792
Итого краткосрочные обязательства		**29 152**	**42 745**
Долгосрочные обязательства			
Долгосрочные кредиты и займы	15	9 027	21 549
Отложенные налоговые обязательства	19	29 810	28 025
Обязательства по вознаграждениям работникам	20	352	368
Торговая и прочая кредиторская задолженность	16	154	539
Итого долгосрочные обязательства		**39 343**	**50 481**
Итого обязательства		**68 495**	**93 226**
Капитал			
Уставный капитал	21	166 124	166 124
Выкупленные собственные акции	21	(871)	(871)
Эмиссионный доход	21	49 213	49 213
Резерв по переоценке	21	107 206	107 442
Накопленный убыток и прочие резервы		(55 320)	(76 475)
Итого капитал		**266 352**	**245 433**
Итого капитал и обязательства		**334 847**	**338 659**

А.А. Бутко
Управляющий директор
«7» марта 2018 года

Е.Ю. Новенькова
Главный бухгалтер
«7» марта 2018 года

Прилагаемые примечания на стр. 12-60 являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности.

ПАО «МОСЭНЕРГО»
КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О СОВОКУПНОМ ДОХОДЕ
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2017 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

	Прим.	За год, закончившийся 31 декабря 2017 года	2016 года
Выручка	22	196 056	190 656
Операционные расходы	23	(163 622)	(167 467)
Чистое начисление резерва под обесценение активов и прочих резервов	24	(3 224)	(7 553)
Прибыль от операционной деятельности		**29 210**	**15 636**
Доход от выбытия дочерних и ассоциированных организаций	14, 28	-	922
Доля в убытке ассоциированных организаций	14	(355)	(494)
Прибыль до финансовых доходов (расходов) и налога на прибыль		**28 855**	**16 064**
Финансовые доходы	25	5 271	8 312
Финансовые расходы	25	(4 014)	(3 927)
Прибыль до налогообложения		**30 112**	**20 449**
Расход по налогу на прибыль	19	(5 310)	(7 011)
Прибыль за период		**24 802**	**13 438**
Прочий совокупный доход (расход):			
Переоценка обязательств по вознаграждениям работникам	20	8	2
Эффект от приобретений под общим контролем	28, 29	(515)	2 335
Итого доход (расход), который впоследствии не будет реклассифицирован в состав прибыли или убытка		**(507)**	**2 337**
Переоценка по финансовым активам, имеющимся в наличии для продажи		(16)	(3)
Итого расход, который впоследствии будет реклассифицирован в состав прибыли или убытка		**(16)**	**(3)**
Прочий совокупный доход (расход) за период, за вычетом налогов		**(523)**	**2 334**
Совокупный доход за период		**24 279**	**15 772**
Прибыль за период, относящаяся к:			
Акционерам ПАО «Мосэнерго»		24 802	13 438
Совокупный доход за период, относящийся к:			
Акционерам ПАО «Мосэнерго»		24 279	15 772
Базовая и разводненная прибыль в расчете на одну акцию, относящаяся к акционерам ПАО «Мосэнерго» (в российских рублях)	26	**0,63**	**0,34**

А.А. Бутко
Управляющий директор
«7» марта 2018 года

Е.Ю. Новенькова
Главный бухгалтер
«7» марта 2018 года

Прилагаемые примечания на стр. 12-60 являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности.

ПАО «МОСЭНЕРГО»
КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2017 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

	Прим.	За год, закончившийся 31 декабря 2017 года	2016 года (изменено)
Движение денежных средств по операционной деятельности			
Прибыль до финансовых доходов (расходов) и налога на прибыль		**28 855**	**16 064**
Корректировки прибыли до налогообложения			
Износ и амортизация	23	15 117	15 067
Доля в убытке ассоциированных организаций	14	355	494
Доход от выбытия дочерних и ассоциированных организаций	14, 28.2	-	(922)
Чистое начисление резерва под обесценение активов и прочих резервов	24	3 224	7 553
Убыток от продажи и иного выбытия основных средств	23	1 644	297
Прочее		-	(79)
Итого влияние корректировок		**20 340**	**22 410**
Движение денежных средств от операционной деятельности до изменений в оборотном капитале		**49 195**	**38 474**
Изменения в оборотном капитале:			
Изменение торговой и прочей дебиторской задолженности		7 486	(3 180)
Изменение товарно-материальных запасов		(3 966)	(1 721)
Изменение прочих оборотных активов		(566)	(364)
Изменение торговой и прочей кредиторской задолженности		(776)	(1 449)
Изменение задолженности по прочим налогам, кроме налога на прибыль		(569)	2 304
Изменение обязательств по вознаграждениям работникам		(17)	(35)
Итого влияние изменений в оборотном капитале		**1 592**	**(4 445)**
Уплаченный налог на прибыль		(7 178)	(2 259)
Уплаченные проценты		(1 542)	(80)
Чистые денежные средства от операционной деятельности		**42 067**	**31 690**
Движение денежных средств от инвестиционной деятельности			
Капитальные вложения		(15 239)	(6 339)
Капитализированные и уплаченные проценты		-	(2 919)
Чистое изменение займов выданных	7	(10 092)	198
Продажа дочерних организаций за минусом денежных средств	28	-	(504)
Приобретение дочерних организаций за минусом денежных средств		(16)	-
Поступления от продажи основных средств		452	213
Полученные проценты		3 182	118
Полученные дивиденды		76	78
Размещение денежных средств на краткосрочных банковских депозитах		-	(14 513)
Поступление денежных средств при закрытии краткосрочных банковских депозитов		15 057	-
Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности		**(6 580)**	**(23 668)**
Движение денежных средств от финансовой деятельности			
Поступления по кредитам и займам		54	868
Погашение кредитов и займов		(21 629)	(2 239)
Уплаченные дивиденды		(3 346)	(2 210)
Чистые денежные средства, использованные в финансовой деятельности		**(24 921)**	**(3 581)**
Влияние изменения обменного курса на денежные средства и их эквиваленты		(36)	(10)
Увеличение денежных средств и их эквивалентов		**10 530**	**4 431**
Денежные средства и их эквиваленты на начало периода	5	10 097	5 666
Денежные средства и их эквиваленты на конец периода	5	**20 627**	**10 097**

А.А. Бутко
Управляющий директор
«7» марта 2018 года

Е.Ю. Новенькова
Главный бухгалтер
«7» марта 2018 года

Прилагаемые примечания на стр. 12-60 являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности.

ПАО «МОСЭНЕРГО»
КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ В КАПИТАЛЕ
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2017 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

		Капитал, причитающийся акционерам ПАО «Мосэнерго»					
	Прим.	Уставный капитал	Выкупленные собственные акции	Эмиссионный доход	Резерв по переоценке	Накопленный убыток и прочие резервы	Итого
Сальдо на 1 января 2016 года		**166 124**	**(871)**	**49 213**	**107 803**	**(90 400)**	**231 869**
Прибыль за период		-	-	-	-	13 438	13 438
Прочий совокупный доход (расход):							
Переоценка обязательств по вознаграждениям работникам	20	-	-	-	2	-	2
Эффект от приобретений под общим контролем		-	-	-	-	2 335	2 335
Переоценка по финансовым активам, имеющимся в наличии для продажи		-	-	-	(3)	-	(3)
Перенос прироста стоимости от переоценки основных средств в накопленный убыток и прочие резервы		-	-	-	(360)	360	-
Совокупный доход (расход) за период		**-**	**-**	**-**	**(361)**	**16 133**	**15 772**
Операции с акционерами ПАО «Мосэнерго»							
Изменение контрольной доли участия в дочерних организациях		-	-	-	-	2	2
Дивиденды объявленные		-	-	-	-	(2 210)	(2 210)
Сальдо на 31 декабря 2016 года		**166 124**	**(871)**	**49 213**	**107 442**	**(76 475)**	**245 433**
Сальдо на 1 января 2017 года		**166 124**	**(871)**	**49 213**	**107 442**	**(76 475)**	**245 433**
Прибыль за период		-	-	-	-	24 802	24 802
Прочий совокупный доход (расход):							
Переоценка обязательств по вознаграждениям работникам	20	-	-	-	-	8	8
Эффект от приобретений под общим контролем	28,29	-	-	-	-	(515)	(515)
Переоценка по финансовым активам, имеющимся в наличии для продажи		-	-	-	-	(16)	(16)
Перенос прироста стоимости от переоценки основных средств в накопленный убыток и прочие резервы		-	-	-	(327)	327	-
Прочее		-	-	-	91	(91)	-
Совокупный доход (расход) за период		**-**	**-**	**-**	**(236)**	**24 515**	**24 279**
Операции с акционерами ПАО «Мосэнерго»							
Дивиденды объявленные		-	-	-	-	(3 360)	(3 360)
Сальдо на 31 декабря 2017 года		**166 124**	**(871)**	**49 213**	**107 206**	**(55 320)**	**266 352**

А.А. Бутко
Управляющий директор
«7» марта 2018 года

Е.Ю. Новенькова
Главный бухгалтер
«7» марта 2018 года

Прилагаемые примечания на стр. 12-60 являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности.

1 Информация о Группе и ее деятельности

1.1 Организационная структура и деятельность

Публичное акционерное общество «Мосэнерго» (далее ПАО «Мосэнерго») и его дочерние организации (далее совместно «Группа» или «Группа Мосэнерго») производят тепловую и электрическую энергию, а также оказывают услуги по распределению тепловой энергии в Москве и Московской области.

Функционирование Группы по выработке электрической и тепловой энергии обеспечивается 15 электростанциями с установленной электрической и тепловой мощностью на уровне 12 873 МВт и 42 760 Гкал/ч, соответственно.

ПАО «Мосэнерго» зарегистрировано в соответствии с законодательством Российской Федерации 6 апреля 1993 года на основании распоряжения Комитета по управлению имуществом №169-Р от 26 марта 1993 года в результате приватизации активов, генерирующих, передающих и распределяющих электроэнергию и теплоэнергию, ранее находившихся под контролем Министерства энергетики Российской Федерации.

Зарегистрированный офис ПАО «Мосэнерго» находится по адресу: Российская Федерация, 119526, г.Москва, проспект Вернадского, д.101, корп.3.

1.2 Формирование Группы

1 апреля 2005 года ПАО «Мосэнерго» было реорганизовано путем выделения ряда структурных подразделений, что явилось следствием процесса реформирования энергетической отрасли Российской Федерации, призванного создать конкурентную среду на рынке электроэнергии и помочь организациям отрасли поддерживать и наращивать производственные мощности. Реструктуризация ПАО «Мосэнерго» была одобрена решением Общего собрания акционеров от 28 июня 2004 года. Предшествующая реструктуризации интегрированная бизнес-модель включала процессы генерации, транспортировки и распределения. В результате реструктуризации из состава ПАО «Мосэнерго» было выделено 13 новых экономических субъектов, при этом каждый из акционеров ПАО «Мосэнерго» получил обыкновенные акции в каждом из отделившихся обществ пропорционально доли владения до момента реорганизации.
Общим собранием акционеров, проходившим 20 декабря 2006 года, было утверждено решение о проведении дополнительной эмиссии обыкновенных акций в форме закрытой подписки в пользу ПАО «Газпром» и аффилированных с ним компаний (далее «Группа Газпром»). В результате, держателем контрольного пакета акций ПАО «Мосэнерго» стала Группа Газпром (ранее – РАО «ЕЭС России») с долей в 53,49% обыкновенных акций. В соответствии с процессом реформирования электроэнергетики, внеочередное Общее собрание акционеров РАО «ЕЭС России», проходившее 26 октября 2007 года, приняло решение о проведении реорганизации в форме выделения ряда холдинговых компаний, которым были переданы акции электрогенерирующих организаций, включая пакет акций ПАО «Мосэнерго», принадлежавших РАО «ЕЭС России». Выделенные из состава РАО «ЕЭС России» холдинговые компании были присоединены к электрогенерирующим компаниям путем конвертации акций, в результате чего акционеры РАО «ЕЭС России» получили акции непосредственно в самих генерирующих компаниях. Таким образом, выделенное в результате реорганизации РАО «ЕЭС России» ОАО «Мосэнерго Холдинг» получило долю в ПАО «Мосэнерго», принадлежавшую РАО «ЕЭС России». Одновременно с выделением ОАО «Мосэнерго Холдинг» произошло его присоединение к ПАО «Мосэнерго» и конвертация его доли в акции ПАО «Мосэнерго».

В феврале 2009 года Советом директоров ПАО «Мосэнерго» была одобрена программа по оптимизации организационной структуры, направленной на концентрацию производственных ресурсов, оптимизацию численности персонала и каналов поставок. В рамках оптимизации организационной структуры несколько производственных подразделений, территориально расположенных рядом друг с другом, были объединены, непрофильные функции были перераспределены или переданы внешним подрядчикам.

В апреле 2009 года ПАО «Газпром» передало свою долю (53,49%) в ПАО «Мосэнерго» своей 100% дочерней организации ООО «Газпром энергохолдинг», которое стало материнской организацией ПАО «Мосэнерго».

В мае 2015 года Общим собранием акционеров было принято решение о передаче полномочий единоличного исполнительного органа ПАО «Мосэнерго» управляющей организации ООО «Газпром энергохолдинг».

1.3 Условия осуществления хозяйственной деятельности

Экономика Российской Федерации имеет некоторые характерные особенности, присущие развивающимся рынкам. Налоговое, валютное и таможенное законодательство Российской Федерации продолжает развиваться и допускает возможность разных толкований (Примечание 30). Колебания цен на нефть, сохраняющаяся политическая напряженность в регионе, а также международные санкции в отношении некоторых российских организаций и граждан оказали влияние на экономику Российской Федерации за год, закончившийся 31 декабря 2017 года.

Финансовые рынки по-прежнему характеризуются отсутствием стабильности, частыми и существенными изменениями цен и увеличением спредов по торговым операциям.

Эти и другие события могут оказать существенное влияние на деятельность Группы, ее дальнейшее финансовое положение, операционные результаты и перспективы бизнеса. Руководство полагает, что им предпринимаются все необходимые меры для поддержания устойчивости и развития бизнеса Группы.

Представленная консолидированная финансовая отчетность отражает точку зрения руководства на то, какое влияние оказывают условия ведения бизнеса в Российской Федерации на деятельность и финансовое положение Группы. Будущая экономическая ситуация и нормативно-правовая среда могут отличаться от текущих ожиданий руководства.

1.4 Отношения с государством и влияние на деятельность Группы

На дату составления консолидированной финансовой отчетности Российская Федерация владеет (как напрямую, так и косвенно) более чем 50% ПАО «Газпром», которое в свою очередь является владельцем 100% ООО «Газпром энергохолдинг» (непосредственная материнская организация), которому в апреле 2009 года были переданы 53,49% акций ПАО «Мосэнерго». Таким образом, ПАО «Газпром» является материнской организацией Группы, а правительство Российской Федерации является конечной контролирующей стороной Группы.

Правительство Российской Федерации оказывает непосредственное влияние на операционную деятельность Группы через регулирование оптового и розничного рынка сбыта электроэнергии и тепла посредством Федеральной антимонопольной службы (далее «ФАС») и Департамента экономической политики и развития г. Москвы и Комитета по ценам и тарифам Московской области. АО «СО ЕЭС», которое контролируется Российской Федерацией, координирует деятельность Группы в области генерирующих мощностей.

Клиентская база Группы так же, как и канал поставок, включает значительное количество организаций, контролируемых или имеющих непосредственное отношение к государству.

Политика в экономической, социальной и других областях может оказывать существенное влияние на деятельность Группы.

1.5 Реструктуризация отрасли

В рамках реструктуризации рынка электроэнергетики Российской Федерации, направленной на создание конкуренции на рынке электроэнергии и мощности, были приняты Правила нового оптового рынка электроэнергии и мощности переходных периодов (далее «НОРЭМ»), одобренные Постановлением Правительства Российской Федерации № 529 от 31 августа 2006 года. По правилам НОРЭМ сделки по купле-продаже электроэнергии и мощности в регулируемом секторе рынка должны заключаться в рамках системы регулируемых двусторонних договоров. С 1 сентября 2006 года в рамках регулируемых договоров осуществляется реализация всего объема произведенной и потребленной электроэнергии и мощности.

Начиная с 2007 года, объемы электрической энергии и мощности, продаваемые на оптовом рынке по регулируемым ценам, значительно уменьшаются в соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 7 апреля 2007 года № 205 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу определения объемов продажи электрической энергии по свободным (нерегулируемым) ценам». Данным Постановлением устанавливается, что объем электрической энергии и мощности, продаваемой по регулируемым ценам (тарифам) на оптовом рынке, будет постепенно снижаться.

Объемы произведенной электроэнергии, не покрытые регулируемыми договорами, продаются по нерегулируемым ценам в соответствии с заключаемыми свободными двусторонними договорами или на рынке «на сутки вперед».

В рамках свободных двусторонних договоров участники рынка сами определяют контрагентов, цены и объемы. Основой рынка «на сутки вперед» является проводимый коммерческим оператором конкурентный отбор ценовых заявок поставщиков и покупателей за сутки до поставки электроэнергии.

Начиная с 2011 года поставка электроэнергии и мощности (за исключением поставки по регулируемым договорам населению и приравненным к нему категориям потребителей) осуществляется по нерегулируемым ценам: электроэнергия поставляется по свободным ценам на рынке «на сутки вперед» и балансирующем рынке, поставка мощности осуществляется по результатам конкурентного отбора мощности. В отношении генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, заключаются отдельные договоры, поставка мощности по которым осуществляется по тарифам, утвержденным ФАС. Также возможно заключение свободных двусторонних договоров на поставку электроэнергии и мощности. Договоры о предоставлении мощности, с одной стороны, обеспечивают обязательства поставщиков по выполнению утвержденной инвестиционной программы, а с другой стороны, дают гарантию оплаты мощности новых (модернизированных) генерирующих объектов со стороны Правительства Российской Федерации.

2 Основные принципы подготовки финансовой отчетности

2.1 Принципы составления финансовой отчетности

Настоящая консолидированная финансовая отчетность подготовлена в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (далее «МСФО») и полностью им соответствует.

2.2 Принципы оценки

Консолидированная финансовая отчетность подготовлена на основе первоначальной (исторической) стоимости, за исключением: основных средств, которые переоцениваются на регулярной основе; инвестиционной собственности и финансовых активов, предназначенных для продажи, отражаемых по справедливой стоимости; и балансовой стоимости статей капитала, существовавших по состоянию на 31 декабря 2002 года, включающих корректировки для отражения влияния гиперинфляции. Расчет корректировок проводился с использованием коэффициентов на основе индекса потребительских цен, публиковавшихся Государственным комитетом Российской Федерации по статистике. Экономика Российской Федерации перестала считаться гиперинфляционной для целей подготовки консолидированной финансовой отчетности с 1 января 2003 года.

Методы, используемые для оценки справедливой стоимости, описаны ниже (Примечание 2.4).

2.3 Функциональная валюта и валюта представления отчетности

Национальной валютой Российской Федерации является российский рубль, который является функциональной валютой каждой организации Группы и валютой представления настоящей консолидированной финансовой отчетности. Все числовые показатели в рублях округлены с точностью до миллиона за исключением случаев, где указано иное.

2.4 Использование профессиональных суждений, расчетных оценок и допущений

При подготовке настоящей консолидированной финансовой отчетности руководством был применен ряд оценочных значений, допущений и суждений, которые повлияли на применение положений учетной политики и на суммы активов, обязательств, доходов и расходов, отраженных в консолидированной финансовой отчетности. Фактические результаты могут отличаться от использованных оценок.

Оценочные значения и базовые допущения пересматриваются руководством на регулярной основе. Изменения в оценочных значениях признаются в том отчетном периоде, в котором данные значения были пересмотрены, а также в каждом последующем отчетном периоде, в котором изменение того или иного оценочного значения окажет влияние на данные консолидированной финансовой отчетности.

Информация о наиболее существенных областях, требующих подготовки оценочных значений в условиях неопределенности, а также важнейших суждениях по вопросам применения положений учетной политики, оказывающих наибольшее влияние на суммы, отраженные в консолидированной финансовой отчетности, раскрывается в следующих Примечаниях:

- Примечание 4 – сегментная информация;
- Примечание 6 – отсутствие значительного влияния на деятельность организации;
- Примечание 11 – обесценение объектов основных средств: основные допущения в определении возмещаемой стоимости;
- Примечание 20 – оценка обязательств по планам с установленными выплатами: основные актуарные допущения;
- Примечание 18, 30 – признание и определение величины оценочных и условных обязательств: основные суждения в определении вероятности и величины обязательства.

Ряд принципов учетной политики Группы и требования по раскрытию информации предусматривают оценку справедливой стоимости как финансовых, так и не финансовых активов и обязательств.

При определении справедливой стоимости активов и обязательств Группа максимально использует наблюдаемые исходные данные. Результаты справедливой стоимости распределяются по следующим уровням иерархии справедливой стоимости в зависимости от использованных в оценке исходных данных:

Уровень 1 – это котируемые цены (не корректируемые) на активных рынках для идентичных активов или обязательств;

Уровень 2 – это исходные данные, которые не являются котируемыми ценами, включенными в Уровень 1, и которые прямо или косвенно являются наблюдаемыми для актива или обязательства;

Уровень 3 – это ненаблюдаемые данные для актива или обязательства.

Если исходные данные, используемые для оценки справедливой стоимости, могут быть разделены на категории в пределах различных уровней иерархии, то оценка справедливой стоимости полностью относится к тому же уровню иерархии, к которому относятся исходные данные наиболее нужного уровня, который является существенным для оценки в целом.

Информация о допущениях в определении справедливой стоимости раскрывается в следующих Примечаниях:

- Примечание 10 – Активы, предназначенные для продажи;
- Примечание 11 – Основные средства;
- Примечание 12 – Инвестиционная собственность;
- Примечание 32 – Справедливая стоимость финансовых инструментов.

2.5 Корректировка сравнительных данных

Консолидированный отчет о финансовом положении

Данные по графе «31 декабря 2016 года» консолидированного отчета о финансовом положении на 31 декабря 2017 года сформированы путем корректировки данных консолидированного отчета о финансовом положении на 31 декабря 2016 года, а именно статей «Торговая и прочая дебиторская задолженность» и «Оценочные обязательства» на сумму уплаченных налогов, начисленных по результатам налоговой проверки. Уплаченные налоги включают налог на имущество, пени и штрафы за 2011-2013 годы.

Ниже представлена информация о влиянии изменений на консолидированный отчет о финансовом положении на 31 декабря 2016 года.

	31 декабря 2016 года		
	Сумма до коррек-тировки	**Коррек-тировка**	**Сумма после коррек-тировки**
Торговая и прочая дебиторская задолженность	47 631	(2 615)	45 016
Итого оборотные активы	**83 818**	**(2 615)**	**81 203**
Итого активы	**341 274**	**(2 615)**	**338 659**
Оценочные обязательства	5 407	(2 615)	2 792
Краткосрочные обязательства	**45 360**	**(2 615)**	**42 745**
Итого обязательства	**95 841**	**(2 615)**	**93 226**
Итого капитал и обязательства	**341 274**	**(2 615)**	**338 659**

Консолидированный отчет о движении денежных средств

Данные по графе «За год, закончившийся 31 декабря 2016 года» консолидированного отчета о движении денежных средств за год, закончившийся 31 декабря 2017 года, сформированы путем корректировки данных консолидированного отчета о движении денежных средств за год, закончившийся 31 декабря 2016 года. Исходя из экономической сущности расходов на технологическое присоединение произведена их реклассификация из статьи «Технологическое присоединение» в состав статьи «Капитальные вложения». Статья «Приобретение основных средств и нематериальных активов» переименована как «Капитальные вложения».

	За год, закончившийся 31 декабря 2016 года		
	Сумма до коррек-тировки	**Коррек-тировка**	**Сумма после коррек-тировки**
Движение денежных средств от инвестиционной деятельности			
Капитальные вложения	(8 192)	1 853	(6 339)
Технологическое присоединение	1 853	(1 853)	-

3 Основные положения учетной политики

3.1 Основа консолидации

3.1.1 Дочерние организации

Дочерними организациями являются организации, контролируемые Группой. Организация является контролируемой в том случае, если (i) у Группы имеется возможность управлять ее финансовой и производственной политикой с целью получения экономических выгод от ее деятельности, (ii) Группа подвергается рискам, связанным с переменным доходом от участия в объекте инвестиций, или имеет право на получение такого дохода, и (iii) имеет возможность использовать свои полномочия в отношении объекта инвестиций с целью оказания влияния на величину дохода инвестора. При оценке наличия у Группы полномочий в отношении другой организации необходимо рассмотреть наличие и влияние реальных прав, включая реальные потенциальные права голоса.

Право является реальным, если держатель имеет практическую возможность реализовать это право при принятии решения относительно управления значимой деятельностью объекта инвестиций. Группа может обладать полномочиями в отношении объекта инвестиций, даже если она не имеет большинства прав голоса в объекте инвестиций. В подобных случаях для определения наличия реальных полномочий в отношении объекта инвестиций Группа должна оценить размер пакета своих прав голоса по отношению к размеру и степени рассредоточения пакетов других держателей прав голоса. Дочерние организации включаются в консолидированную финансовую отчетность с даты фактического установления такого контроля, и исключаются из консолидированной финансовой отчетности с даты его фактического прекращения.

Группа оценивает неконтролирующую долю участия, представляющую собой текущую долю собственности и дающую держателю право на пропорциональную долю чистых активов в случае ликвидации, индивидуально по каждой операции пропорционально неконтролирующей доле участия в чистых активах приобретенной организации. Неконтролирующая доля участия, которая не является непосредственной долей участия, оценивается по справедливой стоимости.

Неконтролирующая доля участия представляет собой часть чистых результатов деятельности и капитала дочерней организации, приходящуюся на долю, которой напрямую или косвенно не владеет ПАО «Мосэнерго». Неконтролирующая доля участия образует отдельный компонент капитала Группы.

3.1.2 Приобретение дочерних организаций у организаций, находящихся под общим контролем

Приобретение дочерних организаций у организаций, находящихся под общим контролем, учитывается по методу оценки организации - предшественника (передающей стороны). В соответствии с этим методом активы и обязательства дочерней организации, переданной между организациями, находящимися под общим контролем, учитываются по балансовой стоимости, отраженной в финансовой отчетности передающей стороны. Консолидированная финансовая отчетность включает результаты приобретенной организации с даты сделки. Соответствующие показатели предыдущего года не пересчитываются. Организация-предшественник считается отчитывающейся организацией наиболее высокого уровня, на котором была консолидирована финансовая отчетность дочерней организации, подготовленная в соответствии с МСФО. Любая разница между балансовой стоимостью чистых активов, включая образовавшуюся у организации-предшественника (передающей стороны) сумму гудвила, и суммой выплаченного вознаграждения учитывается в консолидированной финансовой отчетности как корректировка в составе капитала.

3.1.3 Ассоциированные организации

Ассоциированными являются организации, на деятельность которых Группа оказывает существенное влияние, но не контролирует их финансовую и операционную деятельность. Финансовые вложения в ассоциированные организации учитываются по методу долевого участия и первоначально отражаются по фактической стоимости приобретения. Балансовая стоимость вложений в ассоциированные организации включает гудвил, определенный на момент приобретения за вычетом накопленных убытков от обесценения (при наличии таковых). Другие изменения доли Группы в

чистых активах после приобретения акций признаются следующим образом: доля Группы в прибыли или убытке ассоциированных организаций отражается в консолидированном отчете о совокупном доходе за отчетный период как доля в прибыли (убытке) ассоциированных организаций; доля Группы в составе прочего совокупного дохода отражается в составе прочего совокупного дохода и представляется отдельно; все прочие изменения доли Группы в балансовой стоимости чистых активов признаются через прибыли или убытки в составе доли в прибыли (убытке) ассоциированной организации. В случае, когда доля Группы в убытках ассоциированной организации, учитываемой по методу долевого участия, превышает финансовые вложения Группы в данную организацию, балансовая стоимость вложения в данную ассоциированную организацию (включая любые долгосрочные вложения) признается равной нулю, и Группа прекращает признание дальнейших убытков, кроме тех случаев, когда она приняла на себя обязательства или ранее производила выплаты от имени ассоциированной организации.

3.1.4 Операции, исключаемые при консолидации

При подготовке консолидированной финансовой отчетности исключаются остатки по расчетам и операции между дочерними организациями Группы, а также нереализованные доходы и расходы по таким операциям. Нереализованная прибыль, возникшая по результатам операций с ассоциированными организациями, учитываемыми по методу долевого участия, исключается пропорционально доле Группы в таких организациях. Нереализованные убытки исключаются аналогично нереализованной прибыли, кроме тех случаев, когда имеются признаки обесценения.

3.2 Операции в иностранной валюте

Операции в иностранной валюте пересчитываются в функциональную валюту организаций Группы по курсам, действующим на даты их совершения. Денежные активы и обязательства в иностранной валюте на дату подготовки консолидированного отчета о финансовом положении пересчитываются в функциональную валюту по курсу, действующему на эту дату. Прибыль или убыток по курсовым разницам по денежным активам – это разница между амортизированной стоимостью в функциональной валюте на начало периода, скорректированной на эффективную процентную ставку и на выплаты за период, и амортизированной стоимостью в иностранной валюте, пересчитанной по курсу на конец периода. Неденежные активы и обязательства в иностранной валюте, отраженные по справедливой стоимости, пересчитываются в функциональную валюту по курсу, действующему на дату определения их справедливой стоимости. Курсовые разницы, возникающие при пересчете, признаются в составе прибыли или убытка, за исключением курсовых разниц, возникающих по результатам пересчета стоимости долевых инструментов, имеющихся в наличии для продажи.

3.3 Финансовые инструменты

Непроизводные финансовые инструменты первоначально признаются по справедливой стоимости, которая увеличивается на сумму затрат по сделке, непосредственно относящихся к данным финансовым инструментам, за исключением финансовых инструментов, относящихся к категории учитываемых по справедливой стоимости, изменения которой относятся на счет прибыли и убытка. Последующая оценка непроизводных финансовых инструментов производится в соответствии с методами, описанными далее.

Классификация финансовых активов. Финансовые активы Группы классифицируются по следующим категориям: (а) денежные средства и их эквиваленты; (б) займы и дебиторская задолженность, (в) финансовые вложения, удерживаемые до срока погашения, (г) финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи.

Денежные средства и их эквиваленты включают в себя денежные средства в кассе и средства на счетах в банках. Эквиваленты денежных средств включают высоколиквидные краткосрочные финансовые активы, первоначальный срок погашения которых не более трех месяцев.

Займы и дебиторская задолженность включают в себя финансовые активы с фиксированными или точно определяемыми платежами, не котируемые на активном рынке. Финансовые активы, классифицируемые как займы и дебиторская задолженность, отражены по остаточной стоимости с использованием эффективной процентной ставки. Доходы и расходы от изменения стоимости данных финансовых активов отражаются в составе прибылей и убытков консолидированного отчета о

совокупном доходе в момент выбытия, списания, а также в момент амортизации займов и дебиторской задолженности.

Займы и дебиторская задолженность отражены в составе оборотных активов, за исключением займов и дебиторской задолженности со сроком погашения более 12 месяцев с отчетной даты, которые отражаются в составе внеоборотных активов.

Финансовые вложения, удерживаемые до срока погашения. Если Группа намерена и способна удерживать долговые ценные бумаги до наступления срока их погашения, то они классифицируются в категорию финансовых вложений, удерживаемых до срока погашения. Финансовые вложения, удерживаемые до срока погашения, отражаются по амортизированной стоимости по методу эффективной ставки процента за вычетом убытков от обесценения.

Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи. Инвестиции Группы в долевые ценные бумаги и определенные долговые ценные бумаги классифицируются в категорию финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи. После первоначального признания они оцениваются по справедливой стоимости, изменения которой, отличные от убытков от обесценения и положительных и отрицательных курсовых разниц по денежным статьям, имеющимся в наличии для продажи, признаются непосредственно в составе прочего совокупного дохода. В момент прекращения признания инвестиции соответствующая сумма накопленной прибыли или убытка исключается из состава совокупного дохода и отражается в составе прибыли или убытка за период.

Классификация финансовых обязательств. Финансовые обязательства Группы классифицируются по следующим учетным категориям: (а) оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка и (б) прочие финансовые обязательства. Все финансовые обязательства Группы, включая обязательства по кредитам и займам, относятся к категории прочих и отражаются по амортизированной стоимости.

3.4 Уставный капитал

Обыкновенные акции. Обыкновенные акции отражаются в составе капитала. Дополнительные издержки, непосредственно связанные с эмиссией обыкновенных акций и опционами на покупку акций, отражаются как уменьшение капитала за вычетом всех налогов.

Оценка собственных акций, выкупленных у акционеров, производится в соответствии подходом, применяемым Группой Газпром.

Выкуп акций (собственные акции, выкупленные у акционеров). При выкупе собственных акций, отраженных в составе капитала, сумма уплаченного возмещения, включающая затраты, непосредственно связанные с этой сделкой, отражается за вычетом всех налогов и признается как уменьшение капитала. Выкупленные акции раскрываются в консолидированной финансовой отчетности по строке «Выкупленные собственные акции» в сумме уплаченного возмещения, включая затраты, непосредственно связанные с этой сделкой.

При последующей продаже или повторной эмиссии собственных акций полученное возмещение признается как увеличение капитала, а соответствующая разница между номинальным и полученным возмещением по результатам сделки переносится в состав нераспределенной прибыли (накопленного убытка).

3.5 Основные средства

3.5.1 Признание и оценка

Основные средства отражаются по переоцененной стоимости, представляющей собой справедливую стоимость на дату переоценки за вычетом последующей накопленной амортизации и убытков от обесценения.

Переоценка объектов основных средств проводится на регулярной основе с тем, чтобы их балансовая стоимость существенно не отличалась от стоимости, которая была бы определена с использованием данных об их справедливой стоимости на отчетную дату. Прирост балансовой стоимости от переоценки объектов основных средств отражается непосредственно в составе прочего совокупного дохода по строке «Чистое начисление резерва под обесценение активов и прочих резервов», кроме той его части, которая сторнирует убыток, признанный ранее в составе прибыли или убытка. Снижение балансовой стоимости отражается в составе прочего совокупного дохода в той его части,

которая сторнирует прирост от переоценки, признанный ранее непосредственно в резерве по переоценке. Вся накопленная амортизация на дату проведения переоценки исключается из валовой балансовой стоимости актива, а чистая стоимость актива пересчитывается до переоцененной.

Группа отражает налоговые последствия переоценки объектов основных средств в составе прочего совокупного дохода и относит на статьи капитала.

Первоначальная стоимость приобретенных активов включает затраты, непосредственно связанные с приобретением актива. Стоимость объектов основных средств, построенных хозяйственным способом, включает прямые материальные затраты и затраты на оплату труда персонала, а также иные расходы, связанные с приведением актива в состояние, пригодное для его дальнейшей эксплуатации, расходы по демонтажу и перемещению объекта с территории, на которой он установлен, а также расходы на проведение работ по ее восстановлению. Затраты на приобретение программного обеспечения, неразрывно связанного с функциональным назначением соответствующего оборудования, капитализируются в стоимости этого оборудования.

Затраты по займам, используемым для финансирования приобретения или строительства объектов основных средств, капитализируются в составе стоимости данного объекта в том случае, если для завершения строительства объекта и подготовки его к предполагаемому использованию или продаже требуется длительный период времени.

Дата начала капитализации наступает, когда (а) у Группы возникают расходы, связанные с квалифицируемым активом; (б) она несет затраты по займам, и (в) предпринимаются действия, необходимые для подготовки актива к целевому использованию или продаже.

Капитализация затрат по займам продолжается до даты, когда активы в основном готовы для использования или продажи.

Группа капитализирует затраты по займам, которых можно было бы избежать, если бы она не производила капитальные расходы по квалифицируемым активам. Капитализированные затраты по займам рассчитываются на основе средней стоимости финансирования ПАО «Мосэнерго» (средневзвешенные процентные расходы применяются к расходам на квалифицируемые активы) за исключением случаев, когда средства заимствованы для приобретения квалифицируемого актива. Если это происходит, капитализируются фактические затраты, понесенные по этому займу в течение периода, за вычетом любого инвестиционного дохода от временного инвестирования этих заемных средств.

В том случае, если объект основных средств состоит из нескольких компонентов, имеющих различные сроки полезного использования, такие компоненты учитываются как отдельные объекты (существенные компоненты объектов) основных средств.

Прибыли и убытки от выбытия объекта основных средств отражаются свернуто по статье «Прочие операционные расходы (доходы)» в составе прибыли и убытка. Прирост балансовой стоимости от переоценки переносится из состава резерва по переоценке при выбытии актива в состав нераспределенной прибыли (накопленного убытка).

3.5.2 Реклассификация в инвестиционную собственность

Когда назначение объекта недвижимости меняется с занимаемого собственником на инвестиционную собственность, данный объект переоценивается по справедливой стоимости и реклассифицируется в инвестиционную собственность. Любой доход от переоценки признается в составе прибыли или убытка за период в пределах той части, которая сторнирует ранее признанный убыток от обесценения данного имущества, оставшаяся часть дохода признается в резерве по переоценке непосредственно в составе прочего совокупного дохода. Любой убыток от переоценки признается в резерве по переоценке непосредственно в составе прочего совокупного дохода в той части, которая сторнирует ранее признанный доход от переоценки данного имущества, оставшаяся часть убытка незамедлительно признается в составе прибыли или убытка.

3.5.3 Последующие затраты

Расходы, связанные с замещением каждого объекта основных средств, признаются в балансовой стоимости данного объекта, если существует вероятность получения Группой будущих экономических выгод от продолжения использования такого объекта и его стоимость можно надежно

оценить. Признание балансовой стоимости замещенного объекта прекращается. Расходы по текущему техническому обслуживанию и ремонту объектов основных средств признаются в составе прибыли или убытка по мере их возникновения.

3.5.4 Амортизация

Амортизация объектов основных средств начисляется линейным способом и отражается в составе прибыли или убытка в течение всего предполагаемого срока полезного использования каждого объекта основных средств. Начисление амортизации по арендованным активам осуществляется в течение наименьшего из двух периодов: продолжительности аренды и срока их полезного использования, за исключением случаев, когда у Группы имеется достаточно обоснованная уверенность в том, что по окончании срока аренды активы перейдут в собственность Группы. Начисление амортизации начинается с момента готовности объекта к эксплуатации.

Пересмотр методов начисления амортизации, сроков полезного использования и ликвидационной стоимости проводится на каждую отчетную дату.

В рамках проведенной переоценки по состоянию на 31 декабря 2013 года сроки полезного использования в отношении некоторых групп объектов основных средств были пересмотрены и составили:

Типы основных средств	Срок полезного использования, лет
Здания и сооружения	30 - 70
Машины и оборудование	25 - 40
Передаточные сети	30
Прочие	5 - 25

3.6 Нематериальные активы

3.6.1 Гудвил

Гудвил определяется путем вычета суммы чистых активов приобретенной организации из общей суммы следующих величин: переданного возмещения за приобретенную организацию, суммы неконтролирующей доли участия в приобретенной организации и справедливой стоимости доли участия в капитале приобретенной организации, принадлежавшей непосредственно перед датой приобретения. Отрицательная сумма («отрицательный гудвил») признается в составе прибыли или убытка после того как руководство повторно оценит, полностью ли идентифицированы все приобретенные активы, а также принятые обязательства и условные обязательства, и проанализирует правильность их оценки.

Возмещение, переданное за приобретенную организацию, оценивается по справедливой стоимости переданных активов, выпущенных долей участия в капитале и возникших или принятых обязательств, включая справедливую стоимость активов и обязательств, возникших в результате соглашений об условном возмещении, но не включая затраты, связанные с приобретением, такие как оплата консультационных услуг, юридических услуг, услуг по проведению оценки и аналогичных профессиональных услуг. Затраты по сделке, понесенные при выпуске долевых инструментов, вычитаются из суммы капитала; затраты по сделке, понесенные в связи с выпуском долговых ценных бумаг в рамках объединения бизнеса, вычитаются из их балансовой стоимости, а все остальные затраты по сделке, связанные с приобретением, относятся на расходы.

Гудвил учитывается по себестоимости за вычетом накопленных убытков от обесценения при наличии таковых. Тестирование гудвила на обесценение производится Группой по меньшей мере раз в год, а также во всех случаях, когда существуют признаки его возможного обесценения. Гудвил относится на генерирующие единицы или на группы таких единиц, которые, предположительно, выиграют от синергии в результате объединения. Эти единицы или группы единиц представляют самый низкий уровень, на котором Группа отслеживает гудвил, и по своему размеру они не превышают размеров операционного сегмента.

3.6.2 Прочие нематериальные активы

Прочие нематериальные активы, приобретаемые Группой, с конечным сроком полезного использования учитываются по стоимости приобретения за вычетом накопленной амортизации и накопленных убытков от обесценения.

3.6.3 Последующие расходы

Последующие расходы капитализируется только в случае, когда они увеличивают будущие экономические выгоды от актива, к которому они относились. Все прочие расходы, в том числе расходы на гудвил, созданный собственными силами, признаются в составе прибыли или убытка в момент их возникновения.

3.6.4 Амортизация

Амортизация признается в составе прибыли или убытка линейным способом в течение всего предполагаемого срока полезного использования нематериальных активов, кроме гудвила, с той даты, когда они готовы к использованию. Срок полезного использования программных продуктов для текущего и сопоставимого отчетных периодов составляет 7 лет.

3.7 Инвестиционная собственность

Под инвестиционной собственностью понимается недвижимое имущество или объекты незавершенного строительства, используемые или строящиеся для получения дохода от сдачи в аренду для доходов от прироста капитала либо того и другого, а не для продажи в ходе обычной деятельности, использования в процессе производства или предоставления товаров или услуг и не для управленческих целей. Инвестиционная собственность первоначально признается по стоимости приобретения (с включением расходов по сделке), а в дальнейшем отражается в учете по справедливой стоимости, пересмотренной с учетом рыночных условий на конец каждого отчетного периода. Изменения справедливой стоимости отражаются в составе прибыли или убытка.

Когда использование собственности изменяется таким образом, что ее реклассифицируют в основные средства, ее справедливая стоимость на дату реклассификации становится ее первоначальной стоимостью для последующего учета.

Когда балансовая стоимость данных активов будет возмещена в результате продажи, а не дальнейшего использования, объекты инвестиционной собственности должны быть переоценены до справедливой стоимости и реклассифицированы в активы, удерживаемые для продажи. Доход или убыток от переоценки признается в составе прибыли или убытка.

3.8 Арендованные активы

Договоры аренды, по условиям которых Группа принимает на себя по существу все риски и выгоды, связанные с правом собственности, классифицируются как договоры финансовой аренды. При первоначальном признании арендованный актив оценивается в сумме, равной наименьшей из его справедливой стоимости и приведенной стоимости минимальных арендных платежей. Впоследствии этот актив учитывается в соответствии с учетной политикой, применимой к активам подобного класса.

3.9 Товарно-материальные запасы

Запасы отражаются в учете по наименьшей из двух величин – фактической стоимости и чистой стоимости возможной продажи. Запасы учитываются по методу средневзвешенной стоимости и включают затраты, связанные с их приобретением, производством и обработкой, а также прочие затраты, направленные на доведение запасов до состояния готовности к использованию и доставки их до места использования. Применительно к запасам собственного производства и объектам незавершенного производства в фактическую себестоимость также включается соответствующая доля производственных накладных расходов.

Чистая стоимость возможной продажи – это предполагаемая цена продажи запасов при обычных условиях хозяйствования за вычетом предполагаемых затрат на завершение работ и реализацию.

3.10 Обесценение

3.10.1 Финансовые активы

По состоянию на каждую отчетную дату финансовый актив тестируется на предмет наличия объективных свидетельств его возможного обесценения. Финансовый актив считается обесцененным, если существуют объективные свидетельства того, что одно или несколько событий оказали негативное влияние на ожидаемую величину будущих денежных потоков от этого актива.

В отношении финансового актива, учитываемого по амортизированной стоимости, сумма убытка от обесценения рассчитывается как разница между балансовой стоимостью актива и приведенной стоимостью ожидаемых будущих потоков денежных средств, дисконтированных по первоначальной эффективной ставке процента. В отношении финансового актива, имеющегося в наличии для продажи, убыток от обесценения рассчитывается на основе справедливой стоимости этого актива.

Каждый финансовый актив, величина которого является значительной, проверяется на предмет обесценения по отдельности. Остальные финансовые активы проверяются на предмет обесценения в совокупности в составе группы активов, имеющих сходные характеристики кредитного риска.

Все убытки от обесценения признаются в составе прибыли или убытка за период. Убыток от обесценения восстанавливается, если такое восстановление может быть объективно соотнесено с событием, возникающим после признания убытка от обесценения. В отношении финансового актива, учитываемого по амортизированной стоимости, результат восстановления убытка отражается в составе прибыли или убытка.

Убытки от обесценения финансовых активов, удерживаемых для продажи, признаются в составе прибыли или убытка в том отчетном периоде, в котором они возникают в результате одного или нескольких событий («случай наступления убытка»), произошедших после первоначального признания инвестиций, имеющихся в наличии для продажи. Значительное или продолжительное снижение справедливой стоимости долевых финансовых активов ниже стоимости их приобретения можно считать объективным свидетельством обесценения актива. Накопленный убыток от обесценения, определяемый как разница между стоимостью приобретения и текущей справедливой стоимостью, за исключением убытка от обесценения, ранее признанного в составе прибыли или убытка, реклассифицируется из прочего совокупного дохода в состав финансовых расходов в консолидированном финансовом отчете о совокупном доходе текущего периода. Убыток от обесценения долевых финансовых инструментов не может быть восстановлен с отражением в составе прибыли или убытка. В том случае, если в последующих периодах справедливая стоимость долговых инструментов, классифицируемых в составе активов для продажи, увеличится, и такое увеличение может быть объективно отнесено к событию, наступившему после признания обесценения данных активов в составе прибыли или убытка, ранее отраженный убыток от обесценения восстанавливается посредством корректировки созданного резерва через прибыль или убыток текущего периода.

3.10.2 Нефинансовые активы

Балансовая стоимость нефинансовых активов Группы, отличных от запасов и отложенных налоговых активов, анализируется на каждую отчетную дату для выявления признаков их возможного обесценения. При наличии таких признаков рассчитывается возмещаемая величина соответствующего актива. Возмещаемая величина актива или единицы, генерирующей денежные потоки, представляет собой наибольшую из двух величин: стоимости от использования этого актива и его справедливой стоимости за вычетом затрат на продажу. При расчете стоимости от использования, ожидаемые в будущем денежные потоки дисконтируются до их приведенной стоимости с использованием ставки дисконтирования до налога, отражающей текущую рыночную оценку влияния изменения стоимости денег с течением времени и риски, специфичные для данного актива. Для целей проведения проверки на предмет обесценения активы объединяются в наименьшую группу, в рамках которой генерируются денежные потоки в результате продолжающегося использования этих активов, и этот приток по большей части не зависит от притока денежных средств, генерируемого другими активами или группами активов («единица, генерирующая денежные потоки»). Для расчета возмещаемой величины в отношении определенной группы активов Группа использует метод справедливой стоимости, основанный на возможности альтернативного использования. Для целей проведения проверки на предмет обесценения гудвил,

приобретенный в сделке по объединению бизнеса, Группа относит к тем единицам, генерирующим денежные потоки, которые, как ожидается, получат выгоду от синергии при таком объединении бизнеса.

Убыток от обесценения признается в том случае, если балансовая стоимость актива или единицы, генерирующей денежные потоки, к которой относится этот актив, оказывается выше его возмещаемой величины. Убытки от обесценения признаются в составе прочего совокупного дохода при наличии соответствующего резерва по переоценке, в противном случае – в составе прибыли или убытка. Убытки от обесценения единиц, генерирующих потоки денежных средств, сначала относятся на уменьшение балансовой стоимости гудвила, распределенного на эти единицы, а затем пропорционально на уменьшение балансовой стоимости других активов в составе соответствующей единицы (группы единиц).

3.10.3 Активы, предназначенные для продажи

Активы классифицируются в категорию активов, предназначенных для продажи, если их стоимость будет возмещена главным образом в результате продажи, а не в результате дальнейшего использования.

До того как будет проведена такая классификация, такие активы должны быть повторно оценены в соответствии с учетной политикой Группы. Впоследствии данные активы оцениваются по наименьшей из двух величин: балансовой стоимости или справедливой стоимости за вычетом затрат на продажу. Любой убыток от обесценения реализуемой группы активов пропорционально распределяется на остальные активы и обязательства, однако убытки не распределяются на запасы, финансовые активы, отложенные налоговые активы, инвестиционную собственность и биологические активы, которые продолжают оцениваться в соответствии с учетной политикой Группы. Убытки от обесценения признаются в резерве по переоценке в составе прочего совокупного дохода в той части, которая сторнирует признанный ранее доход от переоценки данного имущества, оставшаяся часть незамедлительно признается в составе прибыли или убытка. Доходы от переоценки не могут превышать накопленного убытка от обесценения.

Обязательства, непосредственно относящиеся к группе выбытия и передаваемые при выбытии, подлежат переводу в другую категорию и отражаются в консолидированном отчете о финансовом положении отдельной строкой «Обязательства, предназначенные для продажи».

3.11 Обязательства по вознаграждениям работникам

3.11.1 Пенсионный план с установленными взносами

План с установленными взносами представляет собой пенсионный план, по которому Группа производит фиксированные выплаты внешней организации и не имеет юридического или условного обязательства платить в дальнейшем, если активов фонда будет недостаточно для выплаты работникам всех вознаграждений, причитающихся за услуги, оказанные ими в текущем и предшествующих периодах.

3.11.2 Пенсионный план с установленными выплатами

Группа имеет пенсионный план с установленными выплатами, который представляет собой план, отличный от плана с установленными взносами. План с установленными выплатами определяет сумму пенсионных выплат, которую получит сотрудник при уходе, или после ухода на пенсию и которая обычно зависит от одного или более факторов, таких как возраст, стаж и уровень заработной платы.

Величина, признаваемая в качестве задолженности по плану с установленными выплатами, представляет собой приведенную стоимость обязательств на конец отчетного периода, уменьшенную на справедливую стоимость имеющихся активов плана. Ежегодно квалифицированный специалист-актуарий производит соответствующий расчет с использованием метода прогнозируемой условной единицы.

Чистая величина обязательств Группы по пенсионным планам с установленными выплатами рассчитывается путем оценки суммы будущих выплат, права на получение, которых работники приобрели за услуги в текущем и предыдущих периодах. с применением процентных ставок по государственным облигациям, деноминированным в той же валюте, в которой будут осуществляться

выплаты по плану, и сроки погашения которых приблизительно равны срокам соответствующих пенсионных обязательств.

Актуарные прибыли и убытки, возникающие в отчетном периоде в результате корректировок на основе опыта и изменений в актуарных предположениях, признаются в составе прочего совокупного дохода в периоде возникновения.

Стоимость услуг текущего периода, затраты на проценты, стоимость услуг прошлых периодов, влияние любых секвестров или окончательных расчетов по плану признаются в составе прибыли или убытка.

3.11.3 Прочие долгосрочные вознаграждения работникам

Чистая величина обязательств Группы в отношении долгосрочных вознаграждений работникам, отличных от выплат по пенсионным планам, представляет собой сумму будущих вознаграждений, права на которые персонал заработал в текущем и предшествующих отчетных периодах. Эти будущие вознаграждения дисконтируются с целью определения их приведенной величины, при этом справедливая стоимость любых относящихся к ним активов вычитается. Ставка дисконтирования представляет собой ставку доходности по состоянию на отчетную дату по государственным облигациям, срок погашения по которым приблизительно равен сроку действия соответствующих обязательств Группы. Расчеты производятся с использованием метода прогнозируемой условной единицы. Любые актуарные прибыли или убытки признаются в составе прибыли или убытка того отчетного периода, в котором они возникают.

3.11.4 Выходные пособия

Группа выплачивает выходные пособия в случае расторжения трудового соглашения с работником до достижения им пенсионного возраста или решения работника принять предложение о вознаграждении, предоставляемом в обмен на расторжение трудового соглашения. Группа признает обязательство и расходы по выплате выходных пособий на самую раннюю из следующих дат: (a) когда организация уже больше не может аннулировать предложение о выплате данных вознаграждений, и (b) когда организация признает затраты на реструктуризацию, которая попадает в сферу применения МСФО (IAS) 37 и предполагает выплату выходных пособий

Вознаграждения, предоставляемые в обмен на расторжение трудового соглашения по решению работника, оцениваются исходя из ожидаемого количества работников. Сумма, признаваемая в качестве задолженности по выходным пособиям, выплата которых в полном объеме ожидается по истечении двенадцати месяцев после окончания годового отчётного периода, представляет собой их приведенную стоимость.

3.11.5 Краткосрочные вознаграждения

При определении величины обязательств в отношении краткосрочных вознаграждений работникам, дисконтирование не применяется, и соответствующие расходы признаются по мере выполнения работниками своих трудовых обязанностей.

В отношении сумм, ожидаемых к выплате в рамках краткосрочного плана выплаты премиальных или участия в прибылях, признается обязательство, если у Группы есть действующее правовое или вытекающее из деловой практики обязательство по выплате соответствующей суммы, возникшее в результате осуществления работником своей трудовой деятельности в прошлом, и величину этого обязательства можно надежно оценить.

3.12 Оценочные обязательства

Оценочные обязательства отражаются в том случае, если у Группы возникает юридическое или вытекающее из деловой практики обязательство в результате события, произошедшего до даты окончания отчетного периода, существует вероятность того, что выполнение данного обязательства повлечет за собой отток средств и можно достоверно оценить величину расходов на его выполнение. Величина оценочного обязательства определяется путем дисконтирования ожидаемых денежных потоков по ставке до налогообложения, которая отражает текущую рыночную оценку временной стоимости денег и рисков, присущих данному обязательству.

3.13 Сегментная информация

Операционные сегменты отражаются в консолидированной финансовой отчетности в форме, соответствующей требованиям внутренней отчетности, предоставляемой главному руководящему органу, ответственному за принятие операционных решений. Главным руководящим органом, ответственным за принятие операционных решений, который распределяет ресурсы и оценивает работу операционных сегментов, является Совет директоров и Управляющий директор, принимающие стратегические решения.

3.14 Выручка

3.14.1 Продажа товаров

Выручка от продажи электрической и тепловой энергии признается в момент поставки электрической и тепловой энергии потребителям.

Величина выручки от продажи товаров, отличных от электрической и тепловой энергии, оценивается по справедливой стоимости полученного или подлежащего получению возмещения, за вычетом возвратов товаров, всех предоставленных торговых скидок и скидок за объем продаж. Выручка признается в тот момент, когда значительные риски и выгоды, связанные с правом собственности, переданы покупателю, высока вероятность получения соответствующего вознаграждения, понесенные затраты и потенциальные возвраты товаров можно надежно оценить, прекращено участие руководства в управлении проданными товарами и величину выручки можно надежно оценить.

Момент передачи рисков и выгод варьируется в зависимости от конкретных условий договора продажи.

3.14.2 Услуги

Выручка по договорам на оказание услуг признается в составе прибыли или убытка в той части, которая относится к завершенной стадии работ по договору по состоянию на отчетную дату. Стадия завершенности работ по договору оценивается на основе обзоров (инспектирования) выполненных объемов работ.

3.14.3 Доходы от аренды

Доходы от сдачи в аренду инвестиционной собственности признаются равномерно на всем протяжении срока действия аренды в составе прибыли или убытка. Полученные льготы по арендным платежам признаются в составе общих доходов от аренды на всем протяжении срока действия аренды.

3.15 Правительственные субсидии

Правительственные субсидии представляют собой государственную поддержку, оказываемую Группе в форме предоставления ресурсов при условии соблюдения ПАО «Мосэнерго» в прошлом или в будущем определенных условий в отношении ее операционной деятельности.

Правительственные субсидии первоначально признаются в составе отложенного дохода, если существует обоснованная уверенность в том, что эти субсидии будут получены, и что Группа выполнит все связанные с ними условия. Субсидии, предоставляемые для покрытия понесенных Группой расходов, признаются на систематической основе в тех же периодах, в которых были признаны соответствующие расходы.

Субсидии, компенсирующие затраты Группы на приобретение актива, признаются в консолидированном финансовом отчете о совокупном доходе на систематической основе на протяжении срока полезного использования соответствующего актива. Безусловные правительственные субсидии признаются в составе прибыли или убытка, когда наступает срок получения субсидии.

Правительственные субсидии на покрытие разницы между тарифом за потребление тепловой энергии, установленным для городского населения, и тарифами ПАО «Мосэнерго» признаются в качестве дохода в составе прочих операционных доходов.

3.16 Арендные платежи

Платежи по договорам операционной аренды признаются равномерно на всем протяжении срока действия аренды. Сумма полученных льгот уменьшает общую величину расходов по аренде на протяжении всего срока действия аренды.

Минимальные лизинговые платежи в рамках финансового лизинга признаются в финансовых расходах, а также в уменьшении задолженности по лизингу. Финансовые расходы распределятся по периодам на протяжении всего срока действия аренды, таким образом, чтобы ставка, по которой начисляются проценты на оставшуюся часть арендных обязательств, была постоянной.

3.17 Финансовые доходы и расходы

В состав финансовых доходов включаются процентные доходы по инвестированным средствам (в том числе по финансовым активам, имеющимся в наличии для продажи), дивидендный доход, прибыли от выбытия инвестиций, имеющихся в наличии для продажи. Процентный доход признается в составе прибыли или убытка в момент возникновения, и его сумма рассчитывается с использованием метода эффективной ставки процента. Дивидендный доход признается в составе прибыли или убытка на дату, когда у Группы появляется право на получение соответствующего платежа; применительно к ценным бумагам, котирующимся на бирже этой датой является дата, когда акция теряет право на дивиденды.

В состав финансовых расходов включаются процентные расходы по кредитам и займам, расходы в связи с дисконтированием резервов, а также признанные убытки от обесценения финансовых активов. Все затраты, связанные с привлечением заемных средств, признаются с использованием метода эффективной ставки процента, за исключением капитализируемых затрат.

Прибыли и убытки по курсовым разницам в консолидированном отчете о совокупном доходе отражаются свернуто.

3.18 Расход по налогу на прибыль

Расход по налогу на прибыль включает в себя текущий налог на прибыль и отложенный налог. Расход по налогу на прибыль признается в составе прибыли или убытка за исключением той его части, которая относится к операциям, признаваемым непосредственно в составе прочего совокупного дохода, в этом случае он так же признается в составе прочего совокупного дохода.

Текущий налог на прибыль представляет собой сумму налога, подлежащую уплате в отношении налогооблагаемой прибыли за период, рассчитанную на основе действующих или по существу введенных в действие по состоянию на отчетную дату налоговых ставок, с учетом корректировок величины обязательства по уплате налога на прибыль за прошлые периоды.

Отложенный налог признается с использованием балансового метода в отношении временных разниц, возникающих между балансовой стоимостью активов и обязательств, определяемой для целей их отражения в финансовой отчетности, и их налоговой базой. Отложенный налог не признается в отношении следующих временных разниц: разниц, возникающих при первоначальном признании активов и обязательств в результате осуществления сделки, не являющейся сделкой по объединению бизнеса, не влияющей ни на бухгалтерскую, ни на налогооблагаемую прибыль или убыток, а также разниц, относящихся к инвестициям в дочерние и ассоциированные организации, если существует высокая вероятность того, что эти временные разницы не будут восстановлены в обозримом будущем. Кроме того, отложенный налог не признается в отношении налогооблагаемых временных разниц, возникающих при первоначальном признании гудвила. Величина отложенного налога определяется исходя из налоговых ставок, которые будут применяться в будущем, в момент восстановления временных разниц, основываясь на действующих или по существу введенных в действие законов по состоянию на отчетную дату.

Отложенные налоговые активы и обязательства взаимозачитываются в том случае, если имеется законное право зачитывать друг против друга суммы активов и обязательств по текущему налогу на прибыль, и они имеют отношение к налогу на прибыль, взимаемому одним и тем же налоговым органом с одной и той же налогооблагаемой организации, либо с разных налогооблагаемых организаций, но эти организации намерены урегулировать текущие налоговые обязательства и

активы на нетто-основе или реализация их налоговых активов будет осуществлена одновременно с погашением их налоговых обязательств.

Отложенный налоговый актив признается только в той мере, в какой существует вероятность реального получения налогооблагаемой прибыли, в отношении которой могут быть реализованы соответствующие временные разницы. Величина отложенных налоговых активов анализируется по состоянию на каждую отчетную дату и снижается в той части, в которой реализация соответствующих налоговых выгод более не является вероятной.

3.19 Неопределенные налоговые позиции

Руководство Группы проводит переоценку неопределенных налоговых позиций Группы на конец каждого отчетного периода. Обязательства отражаются по тем позициям налога на прибыль, которые, по оценке руководства, скорее всего, могут привести к дополнительным налоговым начислениям в случае оспаривания этих позиций налоговыми органами. Такая оценка выполняется на основании толкования налогового законодательства, действовавшего или по существу вступившего в силу в конце отчетного периода, и любого известного постановления суда или иного решения по подобным вопросам. Обязательства по штрафам, пеням и налогам, кроме налога на прибыль, отражаются на основе максимально точной оценки руководством затрат, необходимых для урегулирования обязательств в конце отчетного периода.

3.20 Прибыль на акцию

Группа отражает показатели базовой и разводненной прибыли (убытка) на акцию в отношении своих обыкновенных акций. Базовая прибыль (убыток) на акцию рассчитывается как частное от деления прибыли (убытка), причитающихся владельцам обыкновенных акций ПАО «Мосэнерго», на средневзвешенное количество обыкновенных акций, находящихся в обращении в течение отчетного периода. Разводненная прибыль (убыток) на акцию рассчитывается путем корректировки величины прибыли (убытка), причитающихся владельцам обыкновенных акций, и средневзвешенного количества обыкновенных акций в обращении на разводняющий эффект всех потенциальных обыкновенных акций, к которым относятся конвертируемые долговые обязательства и опционы на акции, предоставленные работникам. Группа не имеет потенциальных обыкновенных акций с разводняющим эффектом по состоянию на 31 декабря 2017 года и 31 декабря 2016 года.

3.21 Изменения в международных стандартах финансовой отчетности

3.21.1 Применение изменений к стандартам МСФО

Следующие изменения к действующим стандартам МСФО вступили в силу, начиная с 1 января 2017 года:

- Изменения к МСФО (IAS) 7 «Отчет о движении денежных средств» (выпущены в январе 2016 года), обязывающие раскрывать сверку движений по обязательствам, возникшим в результате финансовой деятельности. Группа предоставила такую информацию как за отчетный, так и за прошлый период в Примечании 15.
- Изменения к МСФО (IAS) 12 «Налоги на прибыль» в части признания отложенных налоговых активов в отношении нереализованных убытков (выпущены в январе 2016 года). Применение изменений к действующему стандарту не оказало существенного влияния на консолидированную финансовую отчетность Группы.

3.21.2 Стандарты, разъяснения и изменения к существующим стандартам, не вступившие в силу и не применяемые Группой досрочно

Ряд новых стандартов, разъяснений и изменений к стандартам вступает в силу в отношении годовых периодов, начинающихся после 1 января 2018 года, и которые Группа не применила досрочно.

МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты» (далее «МСФО (IFRS) 9») (выпущен в ноябре 2009 года и применяется для годовых отчетных периодов, начинающихся с 1 января 2018 года или после этой даты). Стандарт описывает измененные принципы классификации, признания и оценки финансовых активов и обязательств, учета хеджирования. Основной эффект от перехода на новый стандарт связан с изменением классификации финансовых активов, а также введением модели

ожидаемых кредитных убытков, которая является более предусмотрительной, чем текущая модель понесенных убытков, и может привести к более раннему признанию убытков.

Группа планирует начать применение нового стандарта с требуемой даты вступления в силу и не будет пересчитывать сравнительную информацию. В 2017 году Группа осуществила детальную оценку влияния МСФО (IFRS) 9. Эта оценка основывается на информации, доступной в настоящее время, и может быть изменена вследствие получения дополнительной обоснованной и подтверждаемой информации, которая станет доступной в 2018 году, когда Группа начнет применение МСФО (IFRS) 9. В целом, Группа не ожидает значительного влияния новых требований на консолидированный отчет о финансовом положении и собственный капитал, за исключением применения требований МСФО (IFRS) 9 к обесценению. Группа ожидает увеличения суммы оценочного резерва под убытки, что окажет отрицательное влияние на собственный капитал, как описано ниже.

(а) Классификация и оценка

Изменений в порядке классификации долевых инструментов Группы не выявлено, поскольку они классифицированы как имеющиеся в наличии для продажи и соответствуют условиям классификации как оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход.

Группа планирует удерживать не котируемые на бирже долевые инструменты в обозримом будущем. В отношении данных инвестиций в предыдущих периодах убытки от обесценения в составе прибыли или убытка не признавались. Группа намеревается воспользоваться возможностью представлять изменения справедливой стоимости таких инвестиций в составе прочего совокупного дохода, и, таким образом, применение МСФО (IFRS) 9 не окажет значительного влияния на ее консолидированную финансовую отчетность.

При определении справедливой стоимости долевых инструментов Группа ожидает уменьшение балансовой стоимости таких инвестиций. Для целей консолидированной финансовой отчетности, подготовленной по МСФО, за 2018 год может быть принято решение о привлечении независимого оценщика для определения справедливой стоимости инвестиций.

Займы, а также торговая дебиторская задолженность удерживаются для получения предусмотренных договором денежных потоков, и ожидается, что они приведут к возникновению денежных потоков, являющихся исключительно платежами в счет основной суммы долга и процентов. Группа проанализировала характеристики предусмотренных договором денежных потоков по этим инструментам и пришла к выводу, что они отвечают критериям для оценки по амортизированной стоимости согласно МСФО (IFRS) 9. Следовательно, реклассифицировать данные инструменты не требуется.

Изменения не окажут влияния на учет финансовых обязательств Группы, поскольку новые требования касаются учета финансовых обязательств, оцениваемых через прибыли или убытки, которые отсутствуют в Группе.

(б) Обесценение

Новая модель обесценения требует признавать резервы под убытки на основе ожидаемых кредитных убытков, а не на базе понесенных убытков как того требовал МСФО (IAS) 39 «Финансовые инструменты: признание и оценка». Эти требования применимы к финансовым активам, оцениваемым по амортизированной стоимости, долговым инструментам, оцениваемым по справедливой стоимости через прочий совокупный доход, активам по договору, признанным в соответствии с МСФО (IFRS) 15 «Выручка по договорам с покупателями», дебиторской задолженности по аренде, обязательствам по предоставлению займов и некоторым договорам финансовой гарантии. Исходя из оценки, проведенной на текущий момент, Группа не ожидает, что стандарт окажет существенное влияние на ее консолидированную финансовую отчетность.

МСФО (IFRS) 15 «Выручка по договорам с покупателями» (далее «МСФО (IFRS) 15») (выпущен в мае 2014 года и применяется для годовых отчетных периодов, начинающихся с 1 января 2018 года или после этой даты). Новый стандарт устанавливает основной принцип, что выручка должна признаваться в момент передачи товаров либо оказания услуг покупателю по договорной цене. Выручка от продажи товаров, сопровождаемых оказанием услуг, которые могут быть явно отделены, признается отдельно от выручки от оказания услуг, а скидки и уступки от договорной цены распределяются на отдельные элементы выручки. В случаях, когда сумма оплаты меняется по какой-

либо причине, выручка отражается в размере минимальных сумм, которые не подвержены существенному риску аннулирования. Расходы по обеспечению выполнения договоров с покупателями должны признаваться в качестве актива и списываться в течение всего периода, в котором получены выгоды от реализации контракта.

Для оценки влияния МСФО (IFRS) 15 на консолидированную финансовую отчетность Группа проанализировала все основные договоры с покупателями. По результатам выполненного анализа Группа не ожидает, что стандарт окажет существенное влияние на ее консолидированную финансовую отчетность.

МСФО (IFRS) 16 «Аренда» (выпущен в январе 2016 года и применяется для годовых отчетных периодов, начинающихся с 1 января 2019 года или после этой даты). Стандарт заменяет собой МСФО (IAS) 17 «Аренда» и вводит единую модель отражения для всех типов договоров аренды в отчете о финансовом положении в порядке, аналогичном текущему порядку учета договоров финансовой аренды, и обязывает арендаторов признавать активы и обязательства для большинства договоров аренды, за исключением специально оговоренных случаев. Для арендодателей произошли несущественные изменения текущих правил, установленных МСФО (IAS) 17 «Аренда». В настоящее время Группа проводит оценку влияния применения стандарта на консолидированную финансовую отчетность.

КРМФО (IFRIC) 22 «Операции в иностранной валюте и предварительная оплата» (выпущено в декабре 2016 года и применяется для годовых отчетных периодов, начинающихся с 1 января 2018 года или после этой даты) разъясняет порядок признания немонетарного актива либо немонетарного обязательства, возникающих в результате совершения либо получения предварительной оплаты до момента признания относящегося к ней актива, дохода или расхода.

КРМФО (IFRIC) 23 «Неопределенность при учете налогов на прибыль» (выпущено в июне 2017 года и применяется для годовых отчетных периодов, начинающихся с 1 января 2019 года или после этой даты) уточняет требования по признанию и оценке налогового обязательства или налогового актива, когда существует неопределенность при учете налогов на прибыль.

Изменения к МСФО (IFRS) 2 «Выплаты на основе акций» (выпущены в июне 2016 года и применяются для годовых отчетных периодов, начинающихся с 1 января 2018 года или после этой даты). Поправки разъясняют порядок учета изменений условий вознаграждения на основе акций и обязательства по уплате налога, удержанного из суммы предоставленного вознаграждения на основе акций.

Изменения к МСФО (IAS) 40 «Инвестиционная недвижимость» (выпущены в декабре 2016 года и применяются для годовых отчетных периодов, начинающихся с 1 января 2018 года или после этой даты). Изменения устанавливают более четкие критерии для перевода объектов в категорию или из категории инвестиционной недвижимости.

Изменения к МСФО (IAS) 28 «Инвестиции в ассоциированные организации и совместные предприятия» (выпущены в октябре 2017 года и применяются для годовых отчетных периодов, начинающихся с 1 января 2019 года или после этой даты). Изменения разъясняют, что долгосрочные вложения в ассоциированную организацию или совместное предприятие, которые составляют часть чистых инвестиций организации в ассоциированную организацию или совместное предприятие, следует учитывать согласно МСФО (IFRS) 9.

В настоящее время Группа проводит оценку того, как данные изменения повлияют на ее финансовое положение и результаты деятельности.

4 Сегментная информация

Главным руководящим органом, ответственным за принятие операционных решений, являются Совет директоров и Управляющий директор. Они проверяют отчеты по управленческому учету с тем, чтобы оценить результаты деятельности Группы и распределить ресурсы.

Операционные сегменты агрегируются в два основных отчетных сегмента – электрическая энергия и тепловая энергия, источником выручки для которых является производство и продажа электрической и тепловой энергии соответственно. В составе прочих сегментов отражаются прочие услуги и продукты, реализуемые Группой, такие как услуги аренды, подпиточная вода, ремонтные работы. Все отчетные сегменты расположены на территории Российской Федерации.

Информация по сегментам подготавливается в соответствии с МСФО. Расхождения показателей отчетных сегментов с показателями консолидированной финансовой отчетности обусловлены наличием нераспределенных статей доходов и расходов (таких как финансовые доходы и расходы, доля в прибыли (убытке) ассоциированных организаций, расход по налогу на прибыль), которые нельзя напрямую отнести к определенному виду отчетных сегментов, поскольку управление ими осуществляется на уровне Группы.

В связи с тем, что руководство, принимающее операционные решения, не анализирует активы и обязательства по каждому отчетному сегменту, в том числе ввиду отсутствия технической возможности представить такую информацию, Группа не раскрывает информацию по активам и обязательствам в разрезе сегментов.

4.1 Финансовый результат по сегментам

Ниже представлена информация по сегментам за год, закончившийся 31 декабря 2017 года и 31 декабря 2016 года:

	Прим.	Электрическая энергия	Тепловая энергия	Прочие сегменты	Итого по сегментам	Внутригрупповые операции	Итого
За год, закончившийся 31 декабря 2017 года							
Выручка	22	**118 914**	**75 215**	**2 495**	**196 624**	**(568)**	**196 056**
Выручка от внешних продаж		118 914	75 200	1 942	196 056	-	**196 056**
Выручка от внутригрупповых продаж		-	15	553	568	(568)	**-**
Финансовый результат по сегментам		**34 516**	**(3 390)**	**(1 564)**	**29 562**	**-**	**29 562**
Износ и амортизация	23	(7 491)	(6 345)	(1 281)	(15 117)	-	**(15 117)**
Резерв на снижение стоимости дебиторской задолженности	24	(1 565)	(952)	(376)	(2 893)	-	**(2 893)**
За год, закончившийся 31 декабря 2016 года							
Выручка	22	**110 325**	**77 894**	**2 950**	**191 169**	**(513)**	**190 656**
Выручка от внешних продаж		110 325	77 879	2 452	190 656	-	**190 656**
Выручка от внутригрупповых продаж		-	15	498	513	(513)	**-**
Финансовый результат по сегментам		**25 437**	**(5 415)**	**(962)**	**19 060**	**-**	**19 060**
Износ и амортизация	23	(7 423)	(6 174)	(1 470)	(15 067)	-	**(15 067)**
Резерв на снижение стоимости дебиторской задолженности	24	(1 986)	(2 268)	(509)	(4 763)	-	**(4 763)**

Приведение финансового результата по отчетным сегментам к прибыли до налогообложения в консолидированном отчете о совокупном доходе за год, закончившийся 31 декабря 2017 года и 31 декабря 2016 года, представлено ниже:

	Прим.	За год, закончившийся 31 декабря 2017 года	2016 года
Финансовый результат по отчетным сегментам		31 126	20 022
Финансовый результат по прочим сегментам		(1 564)	(962)
Финансовый результат по сегментам		**29 562**	**19 060**
Доход от выбытия дочерних и ассоциированных организаций	14, 28.2	-	922
Резерв по налогам	24	(288)	(2 270)
Резерв на снижение стоимости запасов	24	(46)	(504)
Чистые финансовые доходы	25	1 257	4 385
Доля в убытке ассоциированных организаций	14	(355)	(495)
Прочее		(18)	(649)
Прибыль до налогообложения		**30 112**	**20 449**

4.2 Основные покупатели

Выручка, признанная в составе выручки по сегменту «Тепловая энергия», включает одного покупателя, выручка по которому превышает 10% от выручки Группы и составляет 67 350 млн рублей за год, закончившийся 31 декабря 2017 года (за год, закончившийся 31 декабря 2016 года: выручка по этому покупателю превышала 10% от выручки Группы и составляла 64 123 млн рублей).

Выручка, признанная в составе выручки по сегменту «Электрическая энергия», включает двух покупателей, общая сумма выручки по которым превышает 10% от выручки Группы и составляет 79 605 млн рублей за год, закончившийся 31 декабря 2017 года (за год, закончившийся 31 декабря 2016 года: общая сумма выручки по двум покупателям превышала 10% от выручки Группы и составляла 78 376 млн рублей).

5 Денежные средства и их эквиваленты

	31 декабря 2017 года	31 декабря 2016 года
Денежные средства в кассе и остатки на банковских счетах до востребования	391	306
Депозиты со сроком погашения до трех месяцев	20 236	9 791
Итого денежные средства и их эквиваленты	**20 627**	**10 097**

6 Финансовые активы

	31 декабря 2017 года	31 декабря 2016 года
Инвестиции, удерживаемые до погашения		
Депозиты	-	15 057
Итого краткосрочные финансовые активы	**-**	**15 057**
Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи		
Долевые ценные бумаги	3 154	3 171
Итого долгосрочные финансовые активы	**3 154**	**3 171**

Информация о кредитном, валютном и процентном рисках, которым подвергается Группа, представлена в Примечании 31.

Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи, на 31 декабря 2017 года включают инвестицию в ООО «ГАЗЭКС-Менеджмент» в размере 3 149 млн рублей, возникшую в октябре 2013 года в результате соглашения об отступном в счет зачета дебиторской задолженности (31 декабря 2016 года: 3 149 млн рублей).

Руководство оценило уровень влияния, который Группа оказывает на ООО «ГАЗЭКС-Менеджмент», и определило, что Группа не оказывает значительного влияния на ООО «ГАЗЭКС-Менеджмент», несмотря на наличие 33,3% доли. Оценка уровня контроля базируется на следующих факторах:

- Группа не имеет представителей в составе Совета директоров ООО «ГАЗЭКС-Менеджмент», а также не имеет права их назначать;

- Группа не участвует в процессе выработки политики ООО «ГАЗЭКС-Менеджмент», в том числе не участвует в процессе принятия управленческих решений;
- Группа не имеет существенных операций с ООО «ГАЗЭКС-Менеджмент», не осуществлялся обмен руководящим персоналом между ПАО «Мосэнерго» и ООО «ГАЗЭКС-Менеджмент», а также отсутствует обмен важной технической информацией.

7 Торговая и прочая дебиторская задолженность

	31 декабря 2017 года	31 декабря 2016 года
Оборотные активы		
Торговая дебиторская задолженность	41 413	47 568
Займы выданные	11 358	1 200
Авансовые платежи поставщикам и предоплаченные расходы	2 324	2 645
НДС к возмещению	61	186
Предоплата по налогам, кроме налога на прибыль	164	23
Дебиторская задолженность по финансовым вложениям	6 965	4 181
Дебиторская задолженность от продажи основных средств	2 078	63
Прочая дебиторская задолженность	2 411	1 535
	66 774	**57 401**
Резерв на снижение стоимости дебиторской задолженности	(15 144)	(12 385)
Итого	**51 630**	**45 016**
Внеоборотные активы		
Займы выданные	10 494	10 560
Авансовые платежи поставщикам и предоплаченные расходы	139	237
Дебиторская задолженность от продажи основных средств	1 781	3 723
Дебиторская задолженность по финансовым вложениям	-	2 784
Прочая дебиторская задолженность	168	203
Итого	**12 582**	**17 507**

Резерв на снижение стоимости дебиторской задолженности состоит из резерва по торговой дебиторской задолженности (31 декабря 2017 года: 13 936 млн рублей, 31 декабря 2016 года: 12 176 млн рублей), резерва по прочей дебиторской задолженности (31 декабря 2017 года: 330 млн рублей, 31 декабря 2016 года: 209 млн рублей) и резерва по авансовым платежам поставщикам (31 декабря 2017 года: 878 млн рублей, 31 декабря 2016 года: ноль млн рублей).

Информация о подверженности Группы кредитному и валютному рискам, а также об убытках от обесценения, которые связаны с торговой и прочей дебиторской задолженностью, раскрывается в Примечании 31.

8 Товарно-материальные запасы

	31 декабря 2017 года	31 декабря 2016 года
Сырье и материалы	13 995	10 054
Прочие запасы	59	2
	14 054	**10 056**
Резерв под снижение стоимости	(555)	(504)
Итого	**13 499**	**9 552**

Запасы, находящиеся у Группы, не обременены залоговыми обязательствами.

9 Прочие оборотные и внеоборотные активы

	31 декабря 2017 года	31 декабря 2016 года
Прочие оборотные активы		
Сервисные контракты и прочие активы	822	260
Технологическое присоединение	633	633
Итого	**1 455**	**893**
Прочие внеоборотные активы		
Технологическое присоединение	7 276	7 907
Сервисные контракты и прочие активы	1 617	555
Активы, строительство которых финансировалось Правительством г. Москвы	-	523
Прочие нематериальные активы	-	273
Итого	**8 893**	**9 258**

10 Активы, предназначенные для продажи

	2017	2016
Сальдо на 1 января	**445**	**229**
Классификация в (из) категорию «Активы, предназначенные для продажи»	(56)	216
Продажа	(170)	-
Прочее выбытие	(176)	-
Сальдо на 31 декабря	**43**	**445**

На 31 декабря 2017 года и 31 декабря 2016 года Группа находилась в процессе реализации непрофильных активов, в состав которых входят основные средства и инвестиционная собственность, расклассифицированная для продажи. Группа планирует продать данные объекты в 2018 году.

Справедливая стоимость активов, предназначенных для продажи, соответствует Уровню 3 иерархии справедливой стоимости (Примечание 2).

Ниже представлены методы оценки и существенные ненаблюдаемые исходные данные, применяющиеся при оценке справедливой стоимости активов, предназначенных для продажи.

Метод оценки	Наблюдаемые показатели
Затратный подход	Стоимость замещения и коэффициенты индексирования
Доходный подход	Прогноз доходов и расходов и движения денежных средств

11 Основные средства

	Здания и сооружения	Машины и оборудование	Передаточные сети	Прочие	Незавершенное строительство	Итого
Переоцененная стоимость						
На 1 января 2016 года	**117 513**	**116 388**	**2 968**	**15 088**	**40 480**	**292 437**
Реклассификация	200	33	-	(233)	-	-
Поступление	881	34	193	47	10 489	11 644
Выбытие	(465)	(382)	-	(31)	(572)	(1 450)
Передача	6 128	13 772	110	2 528	(22 538)	-
Перевод на другие балансовые счета	(709)	(127)	(2 037)	(576)	(6)	(3 455)
На 31 декабря 2016 года	**123 548**	**129 718**	**1 234**	**16 823**	**27 853**	**299 176**
На 1 января 2017 года	**123 548**	**129 718**	**1 234**	**16 823**	**27 853**	**299 176**
Поступление	10	70	3	181	8 522	8 786
Выбытие	(58)	(70)	(82)	(159)	(1 444)	(1 813)
Передача	2 276	8 806	3 835	4 168	(19 085)	-
Перевод из (на) других балансовых счетов	258	88	(4)	499	4	845
Приобретение дочерних организаций	451	9	-	19	-	479
На 31 декабря 2017 года	**126 485**	**138 621**	**4 986**	**21 531**	**15 850**	**307 473**
Амортизация и обесценение						
На 1 января 2016 года	**(21 654)**	**(29 687)**	**(719)**	**(4 907)**	**(6 122)**	**(63 089)**
Реклассификация	(35)	(6)	-	41	-	-
Начисленная амортизация	(5 176)	(8 001)	(294)	(1 596)	-	(15 067)
Передача	(813)	(1 522)	(13)	(101)	2 449	-
Выбытие	127	230	-	14	-	371
Перевод из (на) других балансовых счетов	349	91	704	124	-	1 268
На 31 декабря 2016 года	**(27 202)**	**(38 895)**	**(322)**	**(6 425)**	**(3 673)**	**(76 517)**
На 1 января 2017 года	**(27 202)**	**(38 895)**	**(322)**	**(6 425)**	**(3 673)**	**(76 517)**
Начисленная амортизация	(4 838)	(8 259)	(61)	(1 763)	-	(14 921)
Передача	(278)	(795)	(682)	(627)	2 382	-
Выбытие	13	25	17	46	44	145
Перевод из (на) других балансовых счетов	(30)	(49)	4	(102)	(1)	(178)
Убыток от обесценения основных средств	-	-	-	-	-	-
Приобретение дочерних организаций	(4)	(2)	-	(2)	-	(8)
На 31 декабря 2017 года	**(32 339)**	**(47 975)**	**(1 044)**	**(8 873)**	**(1 248)**	**(91 479)**
Остаточная стоимость						
На 1 января 2016 года	**95 859**	**86 701**	**2 249**	**10 181**	**34 358**	**229 348**
На 31 декабря 2016 года	**96 346**	**90 823**	**912**	**10 398**	**24 180**	**222 659**
На 1 января 2017 года	**96 346**	**90 823**	**912**	**10 398**	**24 180**	**222 659**
На 31 декабря 2017 года	**94 146**	**90 646**	**3 942**	**12 658**	**14 602**	**215 994**
Остаточная стоимость основных средств без учета переоценки						
На 1 января 2016 года	**47 549**	**56 890**	**1 158**	**8 006**	**36 863**	**150 466**
На 31 декабря 2016 года	**52 835**	**64 578**	**610**	**8 319**	**23 517**	**149 859**
На 1 января 2017 года	**52 835**	**64 578**	**610**	**8 319**	**23 517**	**149 859**
На 31 декабря 2017 года	**52 685**	**66 322**	**3 625**	**10 928**	**13 773**	**147 333**

В стоимость поступлений включены капитализированные затраты по займам в сумме ноль млн рублей за год, закончившийся 31 декабря 2017 года (за год, закончившийся 31 декабря 2016 года: 1 050 млн. рублей).

К прочим основным средствам относятся транспортные средства, земельные участки, офисная мебель и прочее оборудование.

Основные средства не предоставлялись в залог в качестве обеспечения по банковским кредитам Группы по состоянию на 31 декабря 2017 года и 31 декабря 2016 года.

11.1 Переоценка

Группа изменила учетную политику в отношении основных средств и, начиная с 1 января 2007 года, перешла с модели учета по первоначальной стоимости на модель учета по переоцененной стоимости в целях предоставления пользователям консолидированной финансовой отчетности более достоверной информации о стоимости объектов основных средств Группы.

В 2013 году Группа привлекла независимого оценщика для оценки справедливой стоимости объектов основных средств и инвестиционной собственности Группы по состоянию на 31 декабря 2013 года. Справедливая стоимость основных средств была определена в размере 273 766 млн рублей.

По результатам переоценки капитал Группы увеличился на 46 771 млн рублей, что представляет собой увеличение балансовой стоимости основных средств на 58 464 млн рублей за вычетом соответствующих отложенных налогов в сумме 11 693 млн рублей.

Нетто-увеличение балансовой стоимости основных средств составило 57 562 млн рублей и включало в себя увеличение на сумму 67 597 млн рублей, отражающее переоценку, признанную в составе капитала, и уменьшение на сумму 10 035 млн рублей, отражающее сумму обесценения, из которой 9 133 млн рублей были признаны в составе капитала и 902 млн рублей были признаны в составе консолидированного отчета о совокупном доходе.

По состоянию на 31 декабря 2017 года переоценка не проводилась, так как балансовая стоимость основных средств существенно не отличалась от их справедливой стоимости на конец отчетного периода. Справедливая стоимость основных средств соответствует Уровню 3 иерархии справедливой стоимости (Примечание 2).

11.2 Обесценение

По состоянию на 31 декабря 2017 года Группа провела тест на обесценение основных средств на уровне единиц, генерирующие денежные потоки (отдельных станций).

Возмещаемая сумма каждой генерирующей единицы определялась на основе показателя ценности использования. Ценность использования была определена посредством дисконтирования будущих денежных потоков денежных средств, которые будут получены в результате продолжающегося использования данной единицы. При определении возмещаемой стоимости будущих денежных потоков были использованы следующие основные допущения:

- В расчетах использовались прогнозы денежных потоков на основании бюджетов организации на трехлетний период. Денежные потоки за пределами трехлетнего периода были экстраполированы с учетом прогнозируемых темпов роста. Темпы роста не превышают долгосрочные средние темпы роста, прогнозируемые для энергетической отрасли.
- Прогноз цен на газ был основан на утвержденных тарифах Федеральной службой по тарифам и темпах роста, прогнозируемых материнской организацией ООО «Газпром энергохолдинг». Выработка электроэнергии ПАО «Мосэнерго» осуществляется на генерирующих мощностях, основным видом топлива на которых является газ, в связи, с чем рост цен на газ влияет на рост цен на электроэнергию.
- Прогноз объемов генерации был основан на прогнозных расчетах в отраслевых отчетах.
- Посленалоговая ставка дисконтирования в размере 10,66% применялась для целей определения ценности использования. Ставка дисконтирования была рассчитана на основе среднеотраслевого показателя средневзвешенной стоимости капитала.

По состоянию на 31 декабря 2017 года обесценения основных средств не выявлено.

11.3 Арендованные основные средства

Группа арендует производственные здания и оборудование по нескольким договорам финансовой аренды. В конце срока аренды по каждому из договоров Группа имеет право выкупить соответствующие здания и оборудование по выгодной цене (Примечание 15).

На 31 декабря 2017 года чистая балансовая стоимость арендованных зданий и оборудования составила 53 млн рублей (31 декабря 2016 года: 61 млн рублей).

12 Инвестиционная собственность

	2017	2016
Сальдо на 1 января	**3 180**	**1 323**
Перевод в (из) объекты (ов) основных средств	(612)	1 862
Выбытие	(209)	(5)
Сальдо на 31 декабря	**2 359**	**3 180**

На 31 декабря 2017 года справедливая стоимость инвестиционной собственности составила 2 359 млн рублей (31 декабря 2016 года: 3 180 млн рублей), и была рассчитана в том числе с учетом тенденций на рынке коммерческой недвижимости в 2017 году. Справедливая стоимость инвестиционной собственности соответствует Уровню 3 иерархии справедливой стоимости (Примечание 2).

Ниже представлены методы оценки и существенные ненаблюдаемые исходные данные, применяющиеся при оценке справедливой стоимости инвестиционной собственности.

Метод оценки	Наблюдаемые показатели
Доходный подход	Прогноз доходов и расходов и движения денежных средств
Рыночный подход	Рыночная стоимость аналогичных объектов

Доходы от аренды составили 417 млн рублей за год, закончившийся 31 декабря 2017 года (за год, закончившийся 31 декабря 2016 года: 195 млн рублей), и были отражены в консолидированном отчете о совокупном доходе в составе прочей выручки.

В тех случаях, когда Группа выступает в качестве арендодателя, минимальный размер будущих арендных платежей по заключенным договорам операционной аренды без права досрочного прекращения составляет:

	2017	2016
По состоянию на 31 декабря		
Менее одного года	17	578
От года до пяти лет	14	-
Свыше пяти лет	374	-
Итого	**405**	**578**

13 Нематериальные активы

13.1 Гудвил

Гудвил возник в результате приобретения дочерней организации ООО «Мосэнергопроект» (Примечание 28).

	2017	2016
Сальдо на 1 января	**-**	**-**
Приобретение ООО «Мосэнергопроект»	187	-
Сальдо на 31 декабря	**187**	**-**

Проверка на предмет обесценения гудвила ООО «Мосэнергопроект»

Возмещаемая величина ООО «Мосэнергопроект» была рассчитана на основе показателя ценности использования. Ценность использования был определена посредством дисконтирования будущих денежных потоков денежных средств, которые будут получены в результате продолжающегося использования данной организации. При определении возмещаемой стоимости будущих денежных потоков были использованы следующие основные допущения:

- Денежные потоки были определены на основе фактических результатов операционной деятельности за отчетный год путем применения индексов потребительских цен.

- Для определения денежных потоков за пределами периода прогнозирования была использована модель Гордона, в которой применялся темп роста 3,7%, равный долгосрочному прогнозу темпа инфляции.

- Посленалоговая ставка дисконтирования в размере 18,7% применялась для целей определения ценности использования. Ставка дисконтирования была рассчитана на основе среднеотраслевого показателя средневзвешенной стоимости капитала

По состоянию на 31 декабря 2017 года обесценение гудвила от приобретения ООО «Мосэнергопроект» не выявлено.

13.2 Прочие нематериальные активы

	Программное обеспечение	Прочие	Итого
Первоначальная стоимость			
На 1 января 2017 года	**-**	**-**	**-**
Реклассификация из прочих внеоборотных активов	807	3	810
Поступление	166	63	229
На 31 декабря 2017 года	**973**	**66**	**1 039**
Амортизация			
На 1 января 2017 года	**-**	**-**	**-**
Реклассификация из прочих внеоборотных активов	(535)	(2)	(537)
Начислено за период	(196)	-	(196)
На 31 декабря 2017 года	**(731)**	**(2)**	**(733)**
Остаточная стоимость			
На 1 января 2017 года	**-**	**-**	**-**
На 31 декабря 2017 года	**242**	**64**	**306**

Балансовая стоимость прочих нематериальных активов по состоянию на 31 декабря 2016 года отражена в отчетности в составе прочих внеоборотных активов.

14 Инвестиции в ассоциированные организации

	2017	2016
Сальдо на 1 января	**669**	**3 978**
Доля в убытке ассоциированных организаций	(355)	(494)
Убыток от разводнения доли участия	-	(130)
Выбытие ассоциированной организации	-	(2 685)
Сальдо на 31 декабря	**314**	**669**

Ниже представлены доли участия Группы в ее ассоциированных организациях:

	ООО «ТСК Мосэнерго»		ООО «ОГК-Инвестпроект»	
	31 декабря 2017 года	31 декабря 2016 года	31 декабря 2017 года	31 декабря 2016 года
Доля владения	22,51%	22,51%	-	-
На 31 декабря 2017 (31 декабря 2016)				
Оборотные активы	8 352	8 739	-	-
Внеоборотные активы	8 282	6 974	-	-
Краткосрочные обязательства	11 859	10 690	-	-
Долгосрочные обязательства	1 079	1 113	-	-
За год, закончившийся 31 декабря 2017 (31 декабря 2016)				
Выручка	10 539	7 735	-	474
Убыток отчетного периода	(1 576)	(1 687)	-	(224)
Общий совокупный расход	(1 576)	(1 687)	-	(224)

Ниже представлена информация о стране происхождения и видах деятельности ассоциированных организаций:

Наименование организации	Страна происхождения	Вид деятельности
ООО «ТСК Мосэнерго»	Россия	Производство, передача и распределение пара и горячей воды (тепловой энергии)
ООО «ОГК-Инвестпроект»	Россия	Проектирование, организация строительства

В марте 2016 года Группа реализовала 45% долю в ООО «ОГК-Инвестпроект» за 2 784 млн рублей. Прибыль от выбытия доли в размере 101 млн рублей была признана в составе дохода от выбытия ассоциированных организаций в консолидированном отчете о совокупном доходе.

В июле 2016 года доля Группы в ООО «ТСК Мосэнерго» снизилась с 25,6% до 22,51% в связи с разводнением доли в уставном капитале. Убыток от разводнения в размере 130 млн рублей был признан в консолидированном отчете о совокупном доходе.

15 Кредиты и займы

В данном примечании содержится информация о договорных условиях предоставления Группе процентных кредитов и займов, которые учитываются по амортизированной стоимости.

	31 декабря 2017 года	31 декабря 2016 года
Краткосрочные кредиты и займы		
Кредиты банков	13 899	21 453
Обязательство по финансовой аренде	1	-
Задолженность по процентам к уплате	277	-
Прочее долговое финансирование	384	-
Итого краткосрочные кредиты и займы	**14 561**	**21 453**
Долгосрочные кредиты и займы		
Кредиты банков	8 830	21 549
Обязательство по финансовой аренде	197	-
Итого долгосрочные кредиты и займы	**9 027**	**21 549**
Итого кредиты и займы	**23 588**	**43 002**

Условия привлечения кредитов и займов, не погашенных на отчетную дату, указаны ниже:

	Валюта	Номинальная процентная ставка	Год погашения	31 декабря 2017 Номинальная стоимость	31 декабря 2017 Балансовая стоимость	31 декабря 2016 года Номинальная стоимость	31 декабря 2016 года Балансовая стоимость
Необеспеченные банковские кредиты							
Креди Агриколь КИБ	EUR	EURIBOR 6M+1,95%	2024	5 541	5 395	5 615	5 436
БНП Париба С.А.	EUR	EURIBOR 6M+2,00%	2022	5 538	5 334	6 087	5 816
				11 079	**10 729**	**11 702**	**11 252**
ПАО «Сбербанк»	RUB	8,14%	2018	3 750	3 750	3 750	3 750
ПАО «Сбербанк»	RUB	8,73%	2017	-	-	19 750	19 750
ПАО «Банк ВТБ»	RUB	8,14%	2018	8 250	8 250	8 250	8 250
				12 000	**12 000**	**31 750**	**31 750**
Итого необеспеченные банковские кредиты				**23 079**	**22 729**	**43 452**	**43 002**
Прочее долговое финансирование							
ООО «ТЭР»	RUB	6,98%-12%	2018	271	271	-	-
АО «Газпром энергоремонт»	RUB	14,00%	2018	103	103	-	-
ПАО «ТГК-1»	RUB	5,82%	2018	10	10	-	-
Итого прочее долговое финансирование				**384**	**384**	**-**	**-**
Задолженность по процентам к уплате				**277**	**277**	**-**	**-**
Обязательство по финансовой аренде		8,14%	2048	**198**	**198**	**-**	**-**
Итого				**23 938**	**23 588**	**43 452**	**43 002**

Обязательства по финансовой аренде подлежат погашению в следующем порядке:

	Менее года	От года до пяти лет	Свыше пяти лет	Итого
31 декабря 2017				
Минимальные будущие лизинговые платежи	17	72	461	**550**
Проценты	(16)	(65)	(271)	**(352)**
Приведенная стоимость минимальных лизинговых платежей	**1**	**7**	**190**	**198**
31 декабря 2016 года				
Минимальные будущие лизинговые платежи	23	72	479	**573**
Проценты	(17)	(65)	(287)	**(368)**
Приведенная стоимость минимальных лизинговых платежей	**6**	**7**	**192**	**205**

Обязательства по финансовой аренде по состоянию на 31 декабря 2016 года отражены в консолидированном отчете о финансовом положении в составе торговой и прочей кредиторской задолженности.

Сверка движения обязательств с потоками денежных средств по финансовой деятельности представлена ниже:

	Кредиты и займы	Дивиденды к уплате	Итого
На 31 декабря 2016	**43 002**	**(1)**	**43 001**
Изменение денежных средств			
Поступления по кредитам и займам	54	-	54
Погашение кредитов и займов	(21 629)	-	(21 629)
Дивиденды уплаченные	-	(3 346)	(3 346)
Итого денежные потоки по финансовой деятельности	**(21 575)**	**(3 346)**	**(24 921)**
Проценты уплаченные	(1 542)	-	(1 542)
Итого изменение денежных средств	**(23 117)**	**(3 346)**	**(26 463)**
Результат от изменения курсов валют	876	-	876
Начисленные проценты	1 808	-	1 808
Приобретение дочерних организаций	445	-	445
Дивиденды объявленные	-	3 360	3 360
Прочие изменения	574	-	574
На 31 декабря 2017	**23 588**	**13**	**23 601**

16 Торговая и прочая кредиторская задолженность

	31 декабря 2017 года	31 декабря 2016 года
Краткосрочная задолженность		
Торговая кредиторская задолженность	4 594	5 597
Авансы полученные	911	1 024
Кредиторская задолженность по приобретению основных средств	1 669	3 145
Прочая кредиторская задолженность	1 500	1 398
Итого	**8 674**	**11 164**
Долгосрочная задолженность		
Авансы полученные	1	1
Кредиторская задолженность по приобретению основных средств	153	538
Итого	**154**	**539**

Информация о подверженности Группы валютному риску и риску недостатка ликвидности в части торговой и прочей кредиторской задолженности раскрывается в Примечании 31.

17 Задолженность по текущему налогу на прибыль и прочим налогам

	31 декабря 2017 года	31 декабря 2016 года
Дебиторская задоженность по налогу на прибыль	**-**	**(143)**
Кредиторская задолженность по налогу на прибыль	**64**	**3 985**
Кредиторская задолженнность по прочим налогам		
НДС к уплате	2 087	2 463
Налог на имущество	540	566
Страховые взносы	144	302
Прочие налоги	4	20
Итого кредиторская задолженность по прочим налогам	**2 775**	**3 351**
Итого чистая задолженность по налогам	**2 839**	**7 193**

18 Оценочные обязательства

	Резерв по налогу на прибыль	Резерв по прочим налогам	Резервы по претензиям и судебным разбиратель-ствам	Итого
Сальдо на 1 января 2016 года	**70**	**1 722**	**11**	**1 803**
Резервы, образованные в течение периода	1 337	(346)	9	1 000
Резервы, восстановленные в течение периода	-	-	(11)	(11)
Сальдо на 31 декабря 2016 года	**1 407**	**1 376**	**9**	**2 792**
Сальдо на 1 января 2017 года	**1 407**	**1 376**	**9**	**2 792**
Резервы, образованные в течение периода	-	288	6	294
Резервы, восстановленные в течение периода	-	-	(8)	(8)
Сальдо на 31 декабря 2017 года	**1 407**	**1 664**	**7**	**3 078**

19 Налог на прибыль

19.1 Соотнесение прибыли до налогообложения с суммой налога на прибыль

Отраженная в консолидированной финансовой отчетности прибыль до налогообложения соотносится с суммой налога на прибыль следующим образом:

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2017 года	2016 года
Прибыль до налогообложения	30 112	20 449
Условный расход по налогу на прибыль по ставкам, установленным законодательством	(6 022)	(4 090)
Корректировки текущего налога предыдущих периодов	831	(1 123)
Резерв по налогу на прибыль	-	(1 337)
Прочие не учитываемые при расчете налога на прибыль расходы	(119)	(461)
Расход по налогу на прибыль	**(5 310)**	**(7 011)**

Отличия, существующие между критериями признания активов и обязательств, отраженных в консолидированной финансовой отчетности, и для целей налогообложения, приводят к возникновению некоторых временных разниц. Налоговый эффект изменения этих временных разниц отражен по ставкам, установленным соответствующим законодательством, с преобладанием ставки 20% в Российской Федерации.

19.2 Налоговый эффект налогооблагаемых и вычитаемых временных разниц

Налоговый эффект от налогооблагаемых и вычитаемых временных разниц за год, закончившийся 31 декабря 2017 года и 31 декабря 2016 года, представлен в таблице ниже:

	Сальдо на начало периода	Признаны в составе ПиУ[1)]	Признаны в составе ПСД[2)]	Приобретение и выбытие ДО[3)]	Сальдо на конец периода
За год, закончившийся 31 декабря 2017 года					
Основные средства	(29 340)	1 270	-	-	(28 070)
Инвестиционная собственность	71	(328)	-	-	(257)
Инвестиции в ассоциированные организации	141	(141)	-	-	-
Торговая и прочая дебиторская задолженность	2 135	(2 531)	3	(8)	(401)
Активы, предназначенные для продажи	(13)	56	-	-	43
Торговая и прочая кредиторская задолженность	105	(33)	47	-	119
Обязательство по вознаграждениям работникам	73	(1)	(2)	-	70
Налоговые убытки, перенесенные на будущее	30	12	-	93	135
Оценочные обязательства	598	32	-	1	631
Кредиты и займы	(90)	60	-	-	(30)
Прочие активы	(1 748)	(302)	-	-	(2 050)
Итого	**(28 038)**	**(1 906)**	**48**	**86**	**(29 810)**
За год, закончившийся 31 декабря 2016 года					
Основные средства	(28 455)	(885)	-	-	(29 340)
Инвестиционная собственность	(124)	195	-	-	71
Инвестиции в ассоциированные организации	-	141	-	-	141
Торговая и прочая дебиторская задолженность	1 166	969	-	-	2 135
Активы, предназначенные для продажи	-	-	-	-	-
Торговая и прочая кредиторская задолженность	853	(164)	(584)	-	105
Обязательство по вознаграждениям работникам	74	-	(1)	-	73
Налоговые убытки, перенесенные на будущее	168	69	-	(207)	30
Оценочные обязательства	360	238	-	-	598
Кредиты и займы	(116)	26	-	-	(90)
Прочие активы	(1 706)	(42)	-	-	(1 748)
	(27 780)	**547**	**(585)**	**(207)**	**(28 025)**
Активы, предназначенные для продажи	57	(70)	-	-	(13)
Итого	**(27 723)**	**477**	**(585)**	**(207)**	**(28 038)**

[1)]ПиУ – прибыль и убыток, [2)]ПСД – прочий совокупный доход, [3)]ДО – дочерние организации.

20 Обязательство по вознаграждениям работникам

Группа финансирует пенсионный план по вознаграждению работников по окончании трудовой деятельности и программу пенсионных пособий, которая распространяется на большую часть персонала Группы.

Пенсионный план по вознаграждению работников по окончании трудовой деятельности основан на пенсионном плане с установленными взносами, который позволяет работникам вносить в пенсионный фонд часть своей заработной платы, при этом эквивалентную сумму вносит Группа. Управление планом осуществляет негосударственный пенсионный фонд.

Для получения права на участие в пенсионном плане с установленными взносами сотрудник должен удовлетворять определенным возрастным критериям и требованиям к выслуге лет. Максимально возможная сумма взносов ограничена, и зависит от должности сотрудника, занимаемой им в Группе.

В дополнение к существующему пенсионному плану с установленными взносами в Группе существуют несколько планов, носящих характер плана с установленными выплатами: дополнительные выплаты пенсионерам регламентируются коллективным договором и другими документами. Основными выплатами по данному договору являются пособия при выходе на пенсию и материальная помощь.

1 января 2016 года вступил в силу новый коллективный договор. Данный договор не предусматривает никаких существенных изменений по сравнению с предыдущим.

	Пенсионные обязательства	Прочие долгосрочные вознаграждения	Итого
За год, закончившийся 31 декабря 2017 года			
По состоянию на 1 января	**278**	**90**	**368**
Стоимость услуг текущего периода	9	6	15
Расходы по процентам	22	7	29
Актуарные убытки - изменения финансовых предположений	-	(2)	(2)
Актуарные прибыли - изменения демографических предположений	-	-	-
Актуарные прибыли - корректировки на основе опыта	-	(1)	(1)
Итого признано в операционных и финансовых расходах	**31**	**10**	**41**
Актуарные убытки - изменения финансовых предположений	(2)	-	(2)
Актуарные прибыли - изменения демографических предположений	-	-	-
Актуарные прибыли - корректировки на основе опыта	(6)	-	(6)
Итого отнесено на прочий совокупный доход	**(8)**	**-**	**(8)**
Уменьшениее обязательств в результате выбытия дочерних организаций	-	1	1
Осуществленные выплаты	(35)	(15)	(50)
По состоянию на 31 декабря	**266**	**86**	**352**
За год, закончившийся 31 декабря 2016 года			
По состоянию на 1 января	**286**	**90**	**376**
Стоимость услуг текущего периода	9	6	15
Расходы по процентам	25	8	33
Актуарные убытки - изменения финансовых предположений	-	1	1
Актуарные прибыли - изменения демографических предположений	-	4	4
Актуарные прибыли - корректировки на основе опыта	-	(3)	(3)
Итого признано в операционных и финансовых расходах	**34**	**16**	**50**
Актуарные убытки - изменения финансовых предположений	2	-	2
Актуарные прибыли - изменения демографических предположений	5	-	5
Актуарные прибыли - корректировки на основе опыта	(10)	-	(10)
Итого отнесено на прочий совокупный доход	**(3)**	**-**	**(3)**
Уменьшениее обязательств в результате выбытия дочерних организаций	-	(4)	(4)
Осуществленные выплаты	(39)	(12)	(51)
По состоянию на 31 декабря	**278**	**90**	**368**

	31 декабря 2017 года	31 декабря 2016 года
Финансовые допущения		
Ставка дисконтирования	7,5%	8,3%
Уровень инфляции	4,0%	5,0%
Увеличение заработной платы	6,0%	7,0%
Средневзвешенная дюрация обязательств, в годах	5,4	6,0
Демографичекие допущения		
Текучесть персонала для сотрудников, проработавших 1 год	21,0%	21,0%
Текучесть персонала для сотрудников, проработавших 20 и более лет	5,0%	5,0%
Пенсионный возраст для мужчин	62	62
Пенсионный возраст для женщин	59	59

21 Капитал

21.1 Уставный капитал и эмиссионный доход

По состоянию на 31 декабря 2017 года и 31 декабря 2016 года общее количество объявленных обыкновенных акций составляет 39 749 359 700 акций номинальной стоимостью 1 рубль каждая. Все выпущенные обыкновенные акции полностью оплачены.

В уставный капитал включен итог пересчета показателей консолидированной финансовой отчетности с целью приведения к эквиваленту покупательной способности российского рубля на 31 декабря 2002 года в соответствии с МСФО (IAS) 29 «Учет в условиях гиперинфляции».

Держатели обыкновенных акций имеют право на получение дивидендов в установленные сроки и право голоса, установленное как один голос на акцию, на собраниях акционеров ПАО «Мосэнерго». В отношении тех акций ПАО «Мосэнерго», которыми владеет Группа (Примечание 21.2), все права прекращены до тех пор, пока эти акции не будут перевыпущены.

Эмиссионный доход в размере 49 213 млн рублей представляет собой превышение суммы денежных средств, полученных от выпуска уставного капитала, над его номинальной стоимостью за вычетом операционных издержек, составивших 7 млн рублей.

21.2 Выкупленные собственные акции

Собственные выкупленные акции на 31 декабря 2017 года и 31 декабря 2016 года составили 871 млн рублей. Руководство ПАО «Мосэнерго» не приняло окончательных решений по поводу операций с собственными акциями, выкупленными у акционеров.

21.3 Дивиденды

31 мая 2016 года Годовым общим собранием акционеров ПАО «Мосэнерго» было принято решение о выплате дивидендов по результатам деятельности Группы за 2015 год. Размер объявленных дивидендов по акциям эмитента составил 0,05665 рубля на акцию, при этом общая сумма дивидендов составляет 2 244 млн рублей. Сумма дивидендов представлена за вычетом невостребованных дивидендов, объявленных по результатам деятельности Группы за 2010 год, в размере 34 млн рублей.

31 мая 2017 года Годовым общим собранием акционеров ПАО «Мосэнерго» было принято решение о выплате дивидендов по результатам деятельности Группы за 2016 год. Размер объявленных дивидендов по акциям эмитента составил 0,08482 рубля на акцию, при этом общая сумма дивидендов составляет 3 360 млн рублей.

21.4 Резерв по переоценке

На 31 декабря 2017 года в составе статьи «Резерв по переоценке» отражена сумма резерва переоценки основных средств в размере 107 206 млн рублей. На 31 декабря 2016 года в составе статьи «Резерв по переоценке» отражена сумма резерва переоценки основных средств в размере 107 533 млн рублей и дефицит резерва по переоценке обязательств по вознаграждениям работников в размере 91 млн рублей. В 2017 году дефицит резерва по переоценке обязательств по вознаграждениям работников переведен в состав накопленного убытка.

22 Выручка

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2017 года	**2016 года**
Электрическая энергия	118 914	110 325
Тепловая энергия	75 200	77 879
Прочая выручка	1 942	2 452
Итого	**196 056**	**190 656**

Прочая выручка получена в основном от предоставления в аренду основных средств, а также оказания услуг по водоснабжению.

За год, закончившийся 31 декабря 2017 года и 31 декабря 2016 года, примерно 2% выручки от реализации электрической энергии относятся к перепродаже купленной электрической энергии на оптовом рынке ОРЭМ.

23 Операционные расходы

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2017 года	**2016 года**
Материалы		
Топливо	107 833	110 213
Покупная электроэнергия и мощность	10 029	9 579
Прочие материалы	2 247	2 491
	120 109	**122 283**
Услуги и работы от сторонних организаций		
Транспортировка тепловой энергии	1 854	3 957
Администрирование рынка электроэнергии	1 472	1 483
Аренда	1 028	1 449
Охрана и пожарная безопасность	895	865
Технологическое присоединение	633	633
Информационно-консультационные услуги	212	593
Транспортные услуги	392	504
Услуги по уборке и содержанию территорий	350	403
Агентское вознаграждение	181	246
Страхование, кроме ДМС	211	220
Услуги связи	92	104
Прочие услуги и работы от сторонних организаций	1 905	1 040
	9 225	**11 497**
Износ и амортизация	15 117	15 067
Расходы на оплату труда персонала	10 623	10 471
Ремонт и техническое обслуживание основных средств	6 133	5 830
Налоги, кроме налога на прибыль	2 368	2 227
Прочие расходы по обычным видам деятельности	27	-
Итого производственные, коммерческие и административные расходы	**163 602**	**167 375**
Прочие операционные расходы (доходы)		
Убыток от продажи и иного выбытия основных средств	1 644	297
Доходы (расходы) от штрафов, пеней, неустоек за нарушение условий договоров	(1 220)	11
Прочие операционные доходы	(404)	(216)
Итого прочие операционные расходы	**20**	**92**
Итого операционные расходы	**163 622**	**167 467**

Плату за администрирование рынка электроэнергии составляют платежи АО «АТС» и АО «ЦФР» за услуги по проведению расчетов между участниками рынка электроэнергии, а также платежи АО «СО ЕЭС» за управление режимами работы генерирующих активов Группы.

За год, закончившийся 31 декабря 2017 года, среднесписочная численность Группы составляла 8 474 человек (за год, закончившийся 31 декабря 2016 года: 8 167 человек).

24 Резерв под обесценение активов и прочие резервы

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2017 года	**2016 года**
Обесценение активов		
Изменение резерва на снижение стоимости дебиторской задолженности	(2 893)	(4 763)
Изменение резерва на снижение стоимости запасов	(46)	(504)
Изменение справедливой стоимости акивов, предназначенных для продажи	-	(19)
	(2 939)	**(5 286)**
Резервы по оценочным обязательствам		
Изменение резерва по налогам	(288)	(2 270)
Изменение прочих резервов	3	3
	(285)	**(2 267)**
Чистое начисление резерва под обесценение активов и прочих резервов	**(3 224)**	**(7 553)**

25 Финансовые доходы и расходы

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2017 года	**2016 года**
Финансовые доходы		
Процентный доход по банковским депозитам	1 915	1 094
Процентный доход по займам выданным	1 644	1 670
Прибыль по курсовым разницам	1 341	4 795
Прочие процентные доходы	371	753
Итого финансовые доходы	**5 271**	**8 312**
Финансовые расходы		
Убыток по курсовым разницам	(2 177)	(1 458)
Процентные расходы по кредитам полученным	(1 667)	(2 363)
Процентные расходы по финансовой аренде	(17)	(73)
Прочие процентные расходы	(153)	(33)
Итого финансовые расходы	**(4 014)**	**(3 927)**
Итого чистые финансовые доходы	**1 257**	**4 385**

26 Базовая и разводненная прибыль в расчете на одну акцию, относящаяся акционерам ПАО «Мосэнерго»

Прибыль в расчете на акцию, относящаяся к акционерам ПАО «Мосэнерго», рассчитана путем деления прибыли акционеров ПАО «Мосэнерго» за отчетный период на средневзвешенное количество размещенных акций за вычетом средневзвешенного количества обыкновенных акций, приобретенных Группой и считающихся ее выкупленными собственными акциями (Примечание 21.2). Расчет прибыли в расчете на акцию представлен в таблице ниже.

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2017 года	**2016 года**
Акции выпущенные (шт)	39 749 359 700	39 749 359 700
Влияние наличия собственных выкупленных акций (шт)	(140 229 451)	(140 229 451)
Средневзвешенное количество обыкновенных акций (шт)	**39 609 130 249**	**39 609 130 249**
Прибыль акционеров ПАО «Мосэнерго» (млн рублей)	24 802	13 438
Прибыль на акцию (базовая и разводненная) (в российских рублях)	**0,63**	**0,34**

У Группы отсутствуют финансовые инструменты с разводняющим эффектом.

27 Дочерние организации

В состав Группы Мосэнерго входит ПАО «Мосэнерго» и его дочерние организации, представленные ниже:

	Вид деятельности	Доля владения	
		31 декабря 2017	31 декабря 2016
ООО «Центральный ремонтно-механический завод»	Ремонт и реконструкция	100,00%	100,00%
ООО «Мосэнергопроект»	Проектирование	100,00%	-
ООО «Ремонтпроект»	Проектирование	99,00%	-
ООО «ТЭЦ-17 Ступино»	Производство электроэнергии	100,00%	100,00%
ООО «ГРЭС-3 Электрогорск»	Производство электроэнергии	-	100,00%
ООО «ТЭЦ-29 Электросталь»	Производство электроэнергии	-	100,00%

Привилегированных акций, принадлежащих Группе, нет.

28 Приобретение и продажа дочерних организаций

28.1 Приобретение дочерних организаций

Приобретение ООО «Мосэнергопроект»

В январе 2017 года Группа приобрела 100% долю в уставном капитале ООО «Мосэнергопроект» за 650 млн рублей с оплатой денежными средствами.

В соответствии с МСФО (IFRS) 3 «Объединения бизнесов» Группа признала приобретенные активы и обязательства в соответствии с оценкой их справедливой стоимости.

Сумма гудвила в размере 187 млн рублей составляет справедливую стоимость предполагаемого синергетического эффекта от приобретения.

Валовая сумма торговой и прочей дебиторской задолженности составляет 20 млн рублей. Дебиторская задолженность не подвергалась обесценению и, как ожидается, все суммы по договорам будут получены в полном объеме.

Приобретение ООО «Ремонтпроект»

28 сентября 2017 года Группа приобрела 80% долю в уставном капитале ООО «Ремонтпроект» за 15 млн рублей, а 4 октября 2017 года еще 19% - за 4 млн рублей с оплатой денежными средствами. Итого приобретенная доля в ООО «Ремонтпроект» составила 99%.

Данная сделка рассматривалась как приобретение дочерних организаций у организаций, находящихся под общим контролем. В соответствии с учетной политикой Группы активы и обязательства дочерней организации ООО «Ремонтпроект», полученные от организации, находящейся под общим контролем, учтены по балансовой стоимости, отраженной в финансовой отчетности организации-предшественника. Разница между суммой вознаграждения и балансовой стоимостью активов и обязательств признана в составе капитала по статье «Накопленный убыток и прочие резервы» в сумме 328 млн рублей. Показатели предыдущего года не пересчитывались, финансовый результат деятельности приобретенной организации отражен с даты сделки в данной консолидированной финансовой отчетности.

Ниже представлена информация о справедливой стоимости приобретенных активов и обязательств:

	ООО «Мосэнерго-проект»	ООО «Ремонт-проект»
Оборотные активы		
Денежные средства и их эквиваленты	1	2
Торговая и прочая дебиторская задолженность	20	243
Прочие оборотные активы	-	5
Итого оборотные активы	**21**	**250**
Внеоборотные активы		
Основные средства	470	1
Отложенные налоговые активы	19	67
Итого внеоборотные активы	**489**	**68**
Итого активы	**510**	**318**
Краткосрочные обязательства		
Краткосрочные кредиты и займы	8	437
Торговая и прочая кредиторская задолженность	23	187
Задолженность по прочим налогам, кроме налога на прибыль	16	2
Итого краткосрочные обязательства	**47**	**626**
Итого обязательства	**47**	**626**
Чистые активы на дату приобретения	463	(308)
Доля в чистых активах на дату приобретения	463	(308)
Стоимость приобретения	650	19
Гудвил	**187**	**-**
Эффект от приобретений под общим контролем	**-**	**327**

28.2 Продажа дочерних организаций

В июле 2016 года Группа продала ООО «ТСК Новая Москва». Сумма сделки составила 10 тыс. рублей. Ниже представлена информация о выбывших активах и обязательствах:

	ООО «ТСК Новая Москва»
Внеоборотные активы	464
Оборотные активы	1 092
Долгосрочные обязательства	(510)
Краткосрочные обязательства	(1 997)
Балансовая стоимость выбывших чистых активов	**(951)**
Вознаграждение к получению	-
Прибыль от выбытия дочерней организации	**951**
Денежные средства и их эквиваленты выбывшей дочерней организации	(504)
Чистый отток денежных средств от выбытия дочерней организации	**(504)**

29 Связанные стороны

Стороны считаются связанными, если они находятся под общим контролем, или одна из сторон имеет возможность контролировать другую сторону, или может оказывать значительное влияние на принимаемые ею решения по вопросам финансово-хозяйственной деятельности, или осуществлять совместный контроль. При рассмотрении взаимоотношений с каждой из возможных связанных сторон принимается во внимание экономическое содержание таких взаимоотношений, а не только их юридическая форма.

ПАО «Газпром» является конечной материнской организацией ПАО «Мосэнерго». Правительство Российской Федерации является конечной контролирующей стороной Группы.

Описание характера взаимоотношений между связанными сторонами, с которыми Группа осуществляла значительные операции в течение года, закончившегося 31 декабря 2017 года и

31 декабря 2016 года, или с которыми имеется значительное сальдо расчетов по состоянию на 31 декабря 2017 года и 31 декабря 2016 года, представлено ниже.

29.1 Операции с Группой Газпром и ее ассоциированными организациями

Операции Группы с Группой Газпром и ее ассоциированными организациями, а также остатки по расчетам с этими организациями представлены ниже:

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2017 года	**2016 года**
Выручка	**74 988**	**71 071**
Тепловая энергия	67 911	64 675
Электрическая энергия	5 845	4 782
Прочая выручка	1 232	1 614
Операционные расходы	**(74 545)**	**(78 635)**
Топливо	(65 971)	(67 989)
Ремонт и техническое обслуживание основных средств	(3 913)	(3 635)
Транспортировка тепловой энергии	(1 837)	(3 886)
Покупная электроэнергия и мощность	(778)	(832)
Аренда	(312)	(482)
Транспортные услуги	(307)	(288)
Услуги по уборке и содержанию территорий	(260)	(281)
Страхование, кроме ДМС	(211)	(219)
ДМС (в составе расходов на оплату труда)	(197)	(189)
Агентское вознаграждение	(181)	(246)
Охрана и пожарная безопасность	(103)	(72)
Информационно-консультационные услуги	(28)	(273)
Прочие услуги и работы от сторонних организаций	(842)	(163)
Прочие операционные доходы (расходы)	395	(80)
Доход от выбытия дочерних и ассоциированных организаций	**-**	**(29)**
Финансовые доходы и расходы	**1 426**	**2 477**
Финансовые доходы	1 449	2 477
Финансовые расходы	(23)	
Закупка активов	**5 202**	**5 643**
Приобретение основных средств	2 654	4 612
Приобретение материалов	2 002	580
Приобретение прочих активов	546	451

	31 декабря 2017 года	**31 декабря 2016 года**
Остатки по расчетам		
Денежные средства и их эквиваленты	303	7 163
Торговая и прочая дебиторская задолженность	51 753	46 461
Авансы по капитальному строительству	3 433	92
Итого активы	**55 489**	**53 716**
Краткосрочные кредиты и займы	(464)	(205)
Долгосрочные кредиты и займы	(197)	-
Торговая и прочая кредиторская задолженность	(3 006)	(4 185)
Итого обязательства	**(3 667)**	**(4 390)**

На 31 декабря 2017 года с Группой Газпром и ее ассоциированными организациями заключены договоры на строительство и приобретение объектов основных средств на сумму 6 484 млн рублей (31 декабря 2016 года: 1 769 млн рублей).

В течение 2017 года был осуществлен перерасчет платежей по договору аренды с правом выкупа между ПАО «МОЭК» и ПАО «Мосэнерго»: пересчитаны платежи с момента заключения договора, не зачтенные в момент выкупа. Результат пересчета отражен в консолидированном отчете об изменениях капитала по строке «Эффект от приобретений под общим контролем» в сумме 188 млн рублей согласно методу предшественника (за минусом отложенного налога).

Сопоставимые данные за 2016 год были скорректированы в связи с раскрытием остатков и операций с ассоциированными организациями в Примечании 29.2.

За год, закончившийся 31 декабря 2017 года дивиденды, объявленные материнской организации, составили 1 804 млн рублей (за год, закончившийся 31 декабря 2016 года: 1 205 млн рублей).

29.2 Операции с ассоциированными организациями

Операции Группы с ассоциированными организациями, а также остатки по расчетам с этими организациями представлены ниже:

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2017 года	**2016 года**
Выручка	**1 851**	**977**
Тепловая энергия	1 740	900
Прочая выручка	111	77
Операционные расходы	**-**	**(86)**
Транспортировка тепловой энергии	-	(47)
Аренда	-	(39)
Изменение резерва на снижение стоимости дебиторской задолженности	(395)	-
Доход от выбытия дочерних организаций	**-**	**951**
Финансовые доходы и расходы	**19**	**280**
Финансовые доходы	19	280

	31 декабря 2017 года	31 декабря 2016 года
Остатки по расчетам		
Торговая и прочая дебиторская задолженность	2 202	781
Резерв на снижение дебиторской задоженности	(395)	-
Итого активы	**1 807**	**781**

29.3 Операции с ключевым управленческим персоналом и управляющей организацией

Ключевые руководящие сотрудники (члены Совета директоров и Правления) получили следующие вознаграждения, которые включены в расходы на оплату труда персонала:

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2017 года	**2016 года**
Оплата труда и премии	(59)	(49)
Страховые взносы	(10)	(2)
Итого	**(69)**	**(51)**

На 31 декабря 2017 года и на 31 декабря 2016 года задолженность перед ключевыми руководящими сотрудниками отсутствует.

Сумма вознаграждения управляющей организации ООО «Газпром энергохолдинг» за год, закончившийся 31 декабря 2017 года, составила 146 млн рублей (за год, закончившийся 31 декабря 2016 года: 145 млн рублей).

29.4 Операции с прочими организациями, контролируемыми государством

Информация, представленная ниже, не включает в себя операции и остатки по расчетам с Группой Газпром и ее ассоциированными организациями, так как эта информация раскрыта в Примечании 29.1.

Операции Группы с организациями, контролируемыми государством, а также остатки по расчетам с этими организациями представлены ниже:

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2017 года	**2016 года**
Выручка	**29 460**	**27 554**
Электрическая энергия	26 944	23 310
Тепловая энергия	2 134	3 954
Прочая выручка	382	290
Операционные расходы	**(3 251)**	**(4 936)**
Администрирование рынка электроэнергии	(1 467)	(1 478)
Прочие материалы	(1 106)	(1 372)
Аренда	(675)	(949)
Охрана и пожарная безопасность	(462)	(429)
Топливо	(111)	(106)
Покупная электроэнергия и мощность	(57)	(204)
Прочие услуги и работы от сторонних организаций	(196)	(305)
Прочие операционные доходы (расходы)	823	(93)
Изменение резерва на снижение стоимости дебиторской задолженности	**(1 869)**	**(3 936)**
Финансовые доходы и расходы	**(273)**	**(2 398)**
Финансовые доходы	1 176	303
Финансовые расходы	(1 449)	(2 701)

	31 декабря 2017 года	31 декабря 2016 года
Остатки по расчетам		
Денежные средства и их эквиваленты	14 394	2 601
Краткосрочные финансовые активы	-	57
Торговая и прочая дебиторская задолженность	14 947	16 592
Резерв на снижение дебиторской задоженности	(10 011)	(8 157)
Авансы по капитальному строительству	9	7
Прочие внеоборотные активы	-	523
Итого активы	**19 339**	**11 623**
Краткосрочные кредиты и займы	(12 180)	(19 750)
Долгосрочные кредиты и займы	-	(12 000)
Торговая и прочая кредиторская задолженность	(1 429)	(899)
Итого обязательства	**(13 610)**	**(32 649)**

Сопоставимые данные за 2016 год были скорректированы в связи с раскрытием остатков и операций с АО «ЦФР» в Примечании 29.5.

29.5 Операции с АО «ЦФР»

Некоторые операции на оптовом рынке электроэнергии и мощности (ОРЭМ) осуществляются в рамках договоров комиссии, заключенных с АО «Центр финансовых расчетов» (АО «ЦФР»). Существующая сегодня система финансовых расчетов АО «ЦФР» не позволяет конечным контрагентам получать в автоматическом режиме информацию об операциях и об остатках по расчетам участников ОРЭМ. В качестве контрагентов также могут выступать предприятия, находящиеся под государственным контролем и предприятия Группы Газпром.

Ниже представлены основные операции между Группой и АО «ЦФР»:

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2017 года	**2016 года**
Выручка	**62 334**	**62 507**
Электрическая энергия	62 334	62 507
Операционные расходы	**(9 144)**	**(8 494)**
Покупная электроэнергия и мощность	(9 144)	(8 494)

	31 декабря 2017 года	**31 декабря 2016 года**
Остатки по расчетам		
Торговая и прочая дебиторская задолженность	2 579	2 816
Итого активы	**2 579**	**2 816**
Торговая и прочая кредиторская задолженность	(470)	(401)
Итого обязательства	**(470)**	**(401)**

30 Контрактные и условные обязательства

30.1 Операционная аренда

Операционная аренда главным образом относится к долгосрочным договорам аренды участков земли, на которых расположены генерирующие мощности Группы. Обычно срок аренды составляет от 5 до 45 лет с правом продления после истечения срока аренды. За год, закончившийся 31 декабря 2017 года, в составе прибыли или убытка были признаны расходы по операционной аренде в сумме 1 028 млн рублей (за год, закончившийся 31 декабря 2016 года: 1 449 млн рублей) (Примечание 23).

Ниже представлены обязательства по договорам операционной аренды без права досрочного прекращения:

	31 декабря 2017 года	**31 декабря 2016 года**
Менее одного года	637	652
От года до пяти лет	2 372	2 654
Свыше пяти лет	21 753	15 702
Итого	**24 762**	**19 008**

30.2 Инвестиционные обязательства

На 31 декабря 2017 года Группа заключила договоры на строительство и приобретение объектов основных средств на сумму 8 031 млн рублей, не включая НДС (31 декабря 2016 года: 4 687 млн рублей).

30.3 Налогообложение

Налоговая система Российской Федерации допускает различные толкования и изменения, которые могут происходить достаточно часто. Интерпретация руководством Группы данного законодательства применительно к операциям и деятельности Группы может быть оспорена соответствующими региональными и федеральными органами, в частности, это касается способа учета для целей налогообложения некоторых доходов и расходов Группы, а также вычета НДС у поставщиков и подрядчиков. Налоговые органы начинают занимать более жесткую позицию при

интерпретации законодательства в ходе проверки. Вследствие чего могут возникнуть значительные дополнительные налоги, пени и штрафы.

В Российской Федерации налоговый год остается открытым для проверки налоговыми органами в течение трех последующих календарных лет, однако в некоторых обстоятельствах налоговый год может оставаться открытым для проверки и дольше.

Руководство считает, что по состоянию на 31 декабря 2017 года его интерпретация соответствующего законодательства является уместной и налоговая позиция Группы будет поддержана.

Правила трансфертного ценообразования, вступившие в силу с 1 января 2012 года, как представляется, более технически сложные и, в определенной степени, лучше соответствуют международным принципам трансфертного ценообразования, разработанных Организацией экономического сотрудничества и развития. Это новое законодательство предусматривает право налоговых органов на осуществление корректировок в отношении трансфертного ценообразования и начисление дополнительных налоговых обязательств в отношении контролируемых сделок (сделки со связанными сторонами и некоторые виды операций с несвязанными сторонами), при условии, что, цена сделки не соответствует рыночному уровню. Руководство внедрило систему внутреннего контроля в целях выполнения требований нового законодательства о трансфертном ценообразовании.

30.4 Обязательства по природоохранной деятельности

Регулирование в области охраны окружающей среды в настоящее время находится в процессе становления в Российской Федерации. Группа на регулярной основе оценивает свои обязательства с учетом нового и уточнений прежнего законодательства. В тех случаях, когда обязательства в отношении природоохранной деятельности можно измерить, они немедленно признаются в составе прибыли или убытка. На данный момент вероятность и размер потенциальных природоохранных обязательств не могут быть достоверно оценены, хотя и могут оказаться значительным. Однако на основании существующего законодательства руководство полагает, что в данный момент нет существенных неотраженных обязательств или непредвиденных обстоятельств, которые могли бы оказать значительное неблагоприятное влияние на операционный результат или финансовое положение Группы.

30.5 Страхование

Рынок страхования в Российской Федерации находится на этапе становления, и многие формы страхования, применяемые в других странах мира, пока недоступны. По мнению руководства, Группа имеет достаточное страховое покрытие для основных производственных активов. Группа не имеет полного покрытия на случай остановки производства и ответственности пред третьими лицами. До тех пор, пока Группа не будет иметь достаточного страхового покрытия, существует риск, что остановка производства и обязательства перед третьими лицами могут иметь существенное неблагоприятное влияние на операционную деятельность Группы и ее финансовое положение.

30.6 Гарантии

Группа выдала прямые гарантии третьим лицам, в связи с чем Группа имеет условные обязательства, выплаты по которым зависят от наступления определенных условий. По состоянию на 31 декабря 2017 года Группа предоставила гарантии по ипотечным кредитам работников в размере 3 млн рублей (31 декабря 2016 года: 3 млн рублей).

31 Факторы финансовых рисков

Использование финансовых инструментов подвергает Группу следующим видам риска: рыночный риск, относящийся к валютному и процентному рискам, кредитный риск и риск ликвидности.

Общая программа Группы по управлению рисками сконцентрирована на непредсказуемости финансовых рынков и нацелена на минимизацию потенциальных негативных последствий для финансового положения Группы.

Управляющий директор несет всю полноту ответственности за правильное функционирование системы внутреннего контроля Группы. Совет директоров несет всю полноту ответственности за организацию системы управления рисками Группы и надзор за функционированием этой системы. Комитет по аудиту при Совете директоров, осуществляет свои надзорные функции, взаимодействуя с начальником службы внутреннего аудита, который осуществляет надзор за тем, каким образом руководство контролирует соблюдение политики и процедур Группы по управлению рисками, и анализирует адекватность системы управления рисками применительно к рискам, которым подвергается Группа. Служба внутреннего аудита проводит как регулярные, так и внеплановые проверки внутренних правил и процедур по управлению рисками, о результатах которых она отчитывается перед Комитетом по аудиту.

Функции по управлению рисками исполняют один из отделов ПАО «Мосэнерго» и управляющая организация ООО «Газпром энергохолдинг». Кредитный риск в части инвестиционных ценных бумаг оценивает Управляющая компания, а относительно дебиторской задолженности покупателей риск оценивается Группой. Риском ликвидности занимается Блок эффективности и контроля.

Политика Группы по управлению рисками изложена во внутреннем Положении об управлении рисками. Данная политика разработана с целью выявления и анализа рисков, которым подвергается Группа, установления допустимых предельных значений риска и соответствующих механизмов контроля, а также для мониторинга рисков и соблюдения установленных ограничений. Политика и системы управления рисками регулярно анализируются на предмет необходимости внесения изменений в связи с изменениями рыночных условий и деятельности Группы. Процедуры, которые осуществляются в отношении анализа рисков Группы, включают оценку кредитоспособности дебиторов, анализ банковских гарантий на авансы, выданные поставщикам, анализ надежности банков, анализ чувствительности займов к изменению процентных ставок и валютных курсов, анализ исполнения бюджета и прочее.

Группа устанавливает стандарты и процедуры обучения и управления с целью создания упорядоченной и действенной системы внутреннего контроля, в рамках которой все работники понимают свою роль и обязанности.

31.1 Рыночный риск

31.1.1 Валютный риск

Группа подвергается валютному риску в случае совершения операций и наличия задолженности в валюте, отличной от ее функциональной валюты. Часть активов и обязательств Группы выражены в иностранной валюте. Валютный риск возникает в тех случаях, когда стоимость фактически имеющихся или планируемых к получению активов, выраженных в иностранной валюте выше либо ниже размера обязательств в такой валюте. Валютой, в которой преимущественно выражены такие операции, являются евро.

		Евро	
	Прим.	31 декабря 2017 года	31 декабря 2016 года
Финансовые активы			
Оборотные активы			
Денежные средства и эквиваленты	5	1	-
Краткосрочные финансовые активы	6	-	57
Итого финансовые активы		**1**	**57**
Финансовые обязательства			
Краткросрочные обязательства			
Краткосрочные кредиты и займы	15	(1 916)	(1 778)
Торговая и прочая кредиторская задолженность	16	(234)	-
Долгосрочные обязательства			
Долгосрочные кредиты и займы	15	(8 830)	(9 817)
Итого финансовые обязательства		**(10 980)**	**(11 595)**
Чистые финансовые обязательства		**(10 979)**	**(11 538)**

В приведенной далее таблице дана информация о чувствительности Группы к укреплению евро по отношению к российскому рублю на 20% (20% в 2016 году). Этот анализ основан на изменениях обменного курса иностранной валюты, который Группа применяет на конец отчетного периода. Для этого были проанализированы имеющиеся на отчетную дату денежные статьи, выраженные в соответствующих валютах.

	Евро - влияние	
	31 декабря 2017 года	31 декабря 2016 года
Уменьшение прибыли	**(2 196)**	**(2 308)**

Ослабление валют, рассмотренных выше, на 20% относительно функциональной валюты по состоянию на 31 декабря 2017 года имело бы такой же по сумме эффект, но с обратным знаком, при условии, что все прочие переменные останутся неизменными.

31.1.2 Процентный риск

Изменения ставок процента оказывают влияние в основном на привлеченные кредиты и займы, изменяя либо их справедливую стоимость (долговые обязательства с фиксированной ставкой процента), либо будущие денежные потоки по ним (долговые обязательства с переменной ставкой процента). Руководство Группы не имеет формализованной политики в части того, в каком соотношении должны распределяться процентные риски Группы между займами с фиксированной и переменной ставками процента. Однако при привлечении новых кредитов или займов, руководство на основе собственных профессиональных суждений решает вопрос о том, какая ставка процента – фиксированная или переменная – будет более выгодной для Группы на протяжении ожидаемого периода до наступления срока погашения.

Группа постоянно анализирует динамику переменных процентных ставок. В целях снижения процентного риска Группа разрабатывает бюджеты с учетом возможных изменений процентных ставок, создает специальные резервы для покрытия условных расходов и убытков.

На отчетную дату структура процентных финансовых инструментов Группы, сгруппированных по типу процентных ставок, была следующая:

	31 декабря 2017 года	31 декабря 2016 года
Инструменты с фиксированной процентной ставкой		
Финансовые активы	86 136	88 984
Финансовые обязательства	(19 379)	(41 310)
Итого	**66 757**	**47 674**
Инструменты с переменной ставкой процента		
Финансовые обязательства	(10 746)	(11 253)
Итого	**(10 746)**	**(11 253)**

Анализ чувствительности справедливой стоимости финансовых инструментов с фиксированной ставкой процента

Группа не учитывает финансовые активы и обязательства с фиксированной ставкой процента в порядке, предусмотренном для инструментов, оцениваемых по справедливой стоимости, изменение которой отражается в составе прибыли или убытка за период; и не определяет производные инструменты (процентные свопы) в качестве инструментов хеджирования в рамках модели учета операций хеджирования по справедливой стоимости. Поэтому никакие изменения процентных ставок на отчетную дату не повлияли бы на показатель прибыли или убытка за период.

Анализ чувствительности потоков денежных средств по финансовым инструментам с переменной ставкой процента

Изменение ставок процента на 100 базисных пунктов на отчетную дату привело бы к увеличению или уменьшению величины собственного капитала и прибыли или убытка за период на суммы, указанные ниже. Данный анализ проводился исходя из допущения о том, что все прочие переменные, в частности обменный курс иностранных валют, остаются неизменными. Показатели по состоянию на 31 декабря 2017 года анализировались на основании тех же принципов, что и на 31 декабря 2016 года.

	31 декабря 2017 года	31 декабря 2016 года
Уменьшение прибыли	**(107)**	**(113)**

31.2 Кредитный риск

Кредитный риск – это риск возникновения у Группы финансового убытка, вызванного неисполнением покупателем или контрагентом по финансовому инструменту своих договорных обязательств, и связан он в основном с имеющейся у Группы дебиторской задолженностью покупателей.

Займы и дебиторская задолженность

Подверженность Группы кредитному риску в основном зависит от индивидуальных характеристик каждого покупателя. Географически кредитный риск сосредоточен в Москве и Московской области, поскольку большинство продаж осуществляется в данном регионе. Кредитоспособность существующих покупателей периодически оценивается на основании внутренней и внешней информации по истории расчетов с этими покупателями. Группа постоянно анализирует показатели оборачиваемости дебиторской задолженности, сроки погашения и принимает соответствующие меры по своевременному взысканию дебиторской задолженности. Около 90-95% процентов покупателей являются клиентами Группы более 2-3 лет.

Для любого клиента, покупающего электроэнергию по регулируемым договорам, на рынке «на сутки вперед» и на балансирующем рынке, существуют стандартные условия договоров. Особые условия предусмотрены российским законодательством по электроэнергетике для некоторых потребителей теплоэнергии, таких как государственные организации, жилищные организации и организации, которые нельзя ограничивать или, которым нельзя отказывать в поставке электроэнергии, поскольку это может привести к несчастным случаям или другим негативным последствиям (больницы, школы и т.д.). На данный момент лимитов максимальной величины задолженности по каждому дебитору не существует.

Группа ведет работу по минимизации числа договоров, заключаемых с авансовыми условиями платежей, при необходимости уплаты авансовых платежей запрашивает у контрагентов банковские гарантии на возврат авансов.

Кредитный риск применительно к займам и дебиторской задолженности, основанный на информации, предоставляемой ключевому управленческому персоналу, по состоянию на отчетную дату был следующим:

	31 декабря 2017 года	31 декабря 2016 года
Торговая и прочая дебиторская задолженность	40 501	48 230
Займы выданные	21 852	11 760
Итого	**62 353**	**59 990**

Дебиторы внутри двух основных классов дебиторской задолженности – электроэнергии и тепловая энергии – вполне однородны относительно их кредитного качества и концентрации кредитного риска.

Дебиторская задолженность в основном состоит из задолженности крупных, хорошо зарекомендовавших себя контрагентов, которые приобретают электрическую и тепловую энергию. Платежная история данных контрагентов, включая их показатели в период недавнего финансового кризиса, показала, что их риск неплатежеспособности очень низкий.

Убытки от обесценения

При осуществлении мониторинга кредитного риска, контрагенты группируются по видам дебиторской задолженности и срокам ее погашения. Дебиторская задолженность подразделяется на три основных вида: непросроченная, просроченная и безнадежная. Как только дебиторская задолженность попадает в разряд просроченной, принимаются меры по сбору данной дебиторской задолженности, которые заключаются в уведомлении должника в устной и письменной форме, выставлении претензии, начислении штрафа за просрочку платежа и т.д.

По состоянию на отчетную дату, распределение займов и дебиторской задолженности по срокам давности было следующим:

	31 декабря 2017		31 декабря 2016	
	Балансовая стоимость	**Обесценение**	**Балансовая стоимость**	**Обесценение**
Непросроченная	49 284	-	52 499	-
Просроченная на 0-30 дней	8 267	-	1 117	-
Просроченная на 31-120 дней	1 487	596	3 421	326
Просроченная на 121-365 дней	3 572	1 815	3 696	1 711
Просроченная на срок более года	13 681	11 525	11 433	10 139
Итого	**76 291**	**13 936**	**72 166**	**12 176**

Группа создает оценочный резерв на снижение стоимости торговой и прочей дебиторской задолженности, и инвестиций, который представляет собой расчетную оценку величины понесенных кредитных убытков. Основными компонентами данного оценочного резерва являются, с одной стороны, конкретные убытки, относящиеся к активам, величина каждого из которых является по отдельности значительной, и с другой стороны, совокупный убыток, определяемый для группы (портфеля) сходных между собой активов в отношении уже понесенных, но еще не зафиксированных убытков. Расчетная оценка величины общего убытка определяется на основе статистических данных о платежах по сходным финансовым активам в прошлые периоды.

В течение отчетного периода движение по счету оценочного резерва на снижение стоимости займов и дебиторской задолженности было следующим:

	2017	2016
Сальдо на 1 января	**12 176**	**7 832**
Резерв, признанный за период	2 418	4 693
Резерв, использованный и списанный за период	(658)	(349)
Сальдо на 31 декабря	**13 936**	**12 176**

Признанный по состоянию на 31 декабря 2017 года убыток от обесценения в сумме 13 936 млн рублей (31 декабря 2016 года: 12 176 млн рублей) относится к покупателям, которые в отчетном периоде были признаны банкротами или имели проблемы с ликвидностью.

Группа использует счета оценочных резервов для отражения убытков от обесценения торговой и прочей дебиторской задолженности, за исключением случаев, когда Группа убеждена, что возврат причитающейся суммы невозможен, в этом случае сумма, которая не может быть взыскана, списывается путем непосредственного уменьшения стоимости соответствующего финансового актива.

Денежные средства и депозиты до востребования в банках

Все остатки на банковских счетах и депозиты до востребования не являются просроченными или обесцененными. Группа проводит политику сотрудничества с банками, имеющими высокий рейтинг, которая утверждена Советом директоров ПАО «Мосэнерго».

31.3 Риск ликвидности

Риск ликвидности – это риск того, что Группа не сможет выполнить свои финансовые обязательства при наступлении срока их погашения. Подход Группы к управлению ликвидностью заключается в том, чтобы обеспечить, насколько это возможно, постоянное наличие у Группы ликвидных средств, достаточных для погашения своих обязательств в срок, как в обычных, так и в напряженных условиях, не допуская возникновения неприемлемых убытков и не подвергая риску репутацию Группы.

Управление рисками осуществляется на трех уровнях. Долгосрочная стратегия управления рисками интегрирована в общую финансовую модель Группы. В среднесрочном периоде осуществляется мониторинг в рамках квартального и ежемесячного планирования бюджетов Группы. Действия в краткосрочном периоде включают в себя планирование ежедневных поступлений и платежей ПАО «Мосэнерго» и контроль над их осуществлением.

Кроме того, система управления ликвидностью также предполагает составление ежемесячных, квартальных и годовых кассовых бюджетов и сопоставление фактических сумм с запланированными, включая необходимое объяснение всех обнаруженных отклонений.

В приведенной ниже таблице финансовые обязательства Группы сгруппированы по срокам погашения исходя из периода на отчетную дату, остающегося до даты погашения согласно условиям договора.

	Балансовая стоимость	Денежный поток по контракту	Менее 6 месяцев	От 6 до 12 месяцев	От 1 года до 2 лет	От 2 до 5 лет	Более 5 лет
На 31 декабря 2017 года							
Кредиты и займы	23 588	25 698	2 001	13 539	2 068	6 011	2 079
Торговая и прочая кредиторская задолженность	6 537	6 537	6 384	-	153	-	-
Итого	**30 125**	**32 235**	**8 385**	**13 539**	**2 221**	**6 011**	**2 079**
На 31 декабря 2016 года							
Кредиты и займы	43 002	46 906	21 745	1 472	14 765	5 616	3 308
Торговая и прочая кредиторская задолженность	9 560	9 925	9 121	9	263	54	478
Итого	**52 562**	**56 831**	**30 866**	**1 481**	**15 028**	**5 670**	**3 786**

31.4 Управление риском капитала

Законодательством Российской Федерации установлены следующие требования к капиталу акционерных обществ:

- акционерный капитал не может быть менее 1 000 минимальных размеров оплаты труда на дату регистрации ПАО «Мосэнерго»;
- если акционерный капитал больше, чем его чистые активы согласно РСБУ, такое акционерное общество должно уменьшить свой акционерный капитал до величины, не превышающей его чистые активы;
- если минимальный разрешенный акционерный капитал больше чистых активов согласно РСБУ, такое акционерное общество подлежит ликвидации.

По состоянию на 31 декабря 2017 года и 31 декабря 2016 года ПАО «Мосэнерго» соответствовала приведенным выше требованиям к акционерному капиталу.

Задачами Группы, связанными с управлением капиталом, являются гарантирование способности Группы продолжать свою деятельность, с тем чтобы обеспечивать необходимый показатель нормы прибыли на (инвестированный) капитал акционеров и получение выгоды другими заинтересованными лицами, а также поддержка оптимальной структуры капитала для снижения его стоимости.

Группа управляет структурой капитала, делая поправки в свете изменений экономических условий. Для поддержания и регулирования структуры капитала Группа может согласовывать сумму дивидендов к выплате акционерам, вернуть капитал акционерам, выпустить дополнительные акции или продать активы для снижения суммы задолженности.

Совет директоров следует политике поддержания устойчивой базы капитала с тем чтобы сохранить доверие инвесторов, кредиторов и рынка, а также обеспечить будущее развитие бизнеса. Совет директоров контролирует показатель нормы прибыли на (инвестированный) капитал; этот показатель определяется Группой как отношение чистой прибыли от операционной деятельности к общей величине принадлежащего собственникам капитала. Совет директоров также регулирует уровень дивидендов, причитающихся держателям обыкновенных акций.

Группа осуществляет контроль за капиталом исходя из отношения суммы чистого долга к приведенному показателю EBITDA. Сумма чистого долга рассчитывается как общая сумма заемных средств (кредиты и займы, обязательства по финансовой аренде) за вычетом денежных средств и их эквивалентов и остатков денежных средств и их эквивалентов с ограничением использования согласно условиям некоторых кредитов и займов и прочим договорным обязательствам.

Приведенный показатель EBITDA рассчитывается как прибыль от операционной деятельности за вычетом амортизации и резерва под обесценение активов и прочих резервов (за исключением изменения резерва по дебиторской задолженности).

Отношение суммы чистого долга к приведенному показателю EBITDA по состоянию на 31 декабря 2017 года и 31 декабря 2016 года представлено в таблице ниже.

	31 декабря 2017 года	31 декабря 2016 года
Общая сумма долга	23 588	43 002
За вычетом денежных средств и их эквивалентов	(20 627)	(10 097)
Чистая сумма (денежных средств) долга	2 961	32 905
Приведенный показатель EBITDA	44 658	33 493
Сумма чистого долга / Приведенный показатель EBITDA	**0,07**	**0,98**

32 Справедливая стоимость финансовых инструментов

Справедливая стоимость финансовых активов и обязательств определяется следующим образом:

Финансовые инструменты, включенные в Уровень 1

Справедливая стоимость финансовых инструментов, торгующихся на активных рынках, определяется на основе рыночных котировок на момент закрытия торгов на ближайшую к отчетной дату.

Финансовые инструменты, включенные в Уровень 2

Справедливая стоимость финансовых инструментов, не торгующихся на активных рынках, определяется в соответствии с различными методами оценки, главным образом основанными на рыночном или доходном подходе, в частности с помощью метода оценки приведенной стоимости денежных потоков. Данные методы оценки максимально используют наблюдаемые рыночные цены, в случае их доступности, и в наименьшей степени полагаются на допущения, характерные для Группы. В случае, если все существенные исходные данные для оценки финансового инструмента по справедливой стоимости основаны на наблюдаемых рыночных ценах, такой инструмент включается в Уровень 2.

Финансовые инструменты, включенные в Уровень 3

В случае, если одно или несколько существенных исходных данных, используемых в модели для оценки справедливой стоимости инструмента, не основаны на наблюдаемых рыночных ценах, такой инструмент включается в Уровень 3. Справедливая стоимость финансовых инструментов таких, как краткосрочная торговая и прочая дебиторская задолженность и торговая и прочая кредиторская задолженность классифицируется как Уровень 3 и не раскрывается, так как их справедливая стоимость незначительно отличается от их текущей стоимости.

За год, закончившийся 31 декабря 2017 года, не было изменений в методах оценки справедливой стоимости, относимой к Уровню 2 и Уровню 3 (31 декабря 2016 года: изменений не было). За год, закончившийся 31 декабря 2017 года, переводов между уровнями не было (31 декабря 2016 года: переводов не было).

По состоянию на 31 декабря 2017 года и 31 декабря 2016 года на балансе Группы были отражены следующие активы и обязательства, учитываемые по справедливой стоимости:

	Уровень 1	Уровень 2	Уровень 3	Итого
На 31 декабря 2017 года				
Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи (прим.6)	-	-	3 154	3 154
На 31 декабря 2016 года				
Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи (прим. 6)	-	-	3 171	3 171

Приложение к ежеквартальному отчету. Учетная политика

ПУБЛИЧНОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО ЭНЕРГЕТИКИ И ЭЛЕКТРИФИКАЦИИ «МОСЭНЕРГО»

(ПАО «Мосэнерго»)

ПРИКАЗ

«29» декабря 2017 г. № 397

Москва

Об утверждении и введении в действие положения об учетной политике ПАО «Мосэнерго»

В соответствии с Федеральным законом от 06.12.2011 № 402-ФЗ «О бухгалтерском учете», Положением по бухгалтерскому учету «Учетная политика организации» (ПБУ 1/2008, приказ Минфина России от 06.10.2008 № 106н), Планом счетов бухгалтерского учета финансово-хозяйственной деятельности организаций и Инструкцией по его применению (приказ Минфина России от 31.10.2000 № 94н)

ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Утвердить и ввести в действие положение об учетной политике ПАО «Мосэнерго» согласно Приложению к настоящему приказу.

Срок: с 01.01.2018.

2. Признать утратившим силу приказ ПАО «Мосэнерго» от 30.12.2016 № 467 «Об утверждении и введении в действие Положения об учетной политике ОАО «Мосэнерго».

3. Контроль за исполнением настоящего приказа возложить на заместителя управляющего директора – директора по эффективности и контролю Е.П. Егорову.

Управляющий директор **А.А. Бутко**

Рассылается: заместителям управляющего директора, директорам по направлениям деятельности, заместителям главного инженера, руководителям структурных подразделений, директорам филиалов.

В.В. Афанасьева
8 (495) 957 20 32

ЛИСТ СОГЛАСОВАНИЯ

приказа от «29» декабря 2017 г. № 397 «Об утверждении и введении в действие положения об учетной политике ПАО «Мосэнерго»»

Проект приказа подготовлен:

Главный бухгалтер
«29» 12 2017 г. Е.Ю. Новенькова

СОГЛАСОВАНО:

Заместитель управляющего директора - директор по правовым вопросам
«29» 12 2017 г. А.А. Ефимова

Заместитель управляющего директора - директор по эффективности и контролю
«29» 12 2017 г. Е.П. Егорова

Начальник управления документационного обеспечения
«29» 12 2017 г. Е.Ю. Карлявина

Виза исполнителя документа

Виза начальника управления по правовой работе

29.12.2017

Приложение
к приказу ПАО «Мосэнерго»
от «29» декабря 2017 г. № 397

Положение
об учетной политике ПАО «Мосэнерго»

г. Москва
2017 г.

ОГЛАВЛЕНИЕ

Раздел 1. 2
Общие положения 2
Раздел 2. 4
Методические аспекты учетной политики 4
2.1. Нематериальные активы и НИОКР. 4
2.2. Основные средства. 6
2.3. Учет вложений во внеоборотные активы. 8
2.4. Материально-производственные запасы. 8
2.5. Расходы будущих периодов. 10
2.6. Финансовые вложения. 11
2.7. Расчет с дебиторами и кредиторами. 12
2.8. Распределение и использование прибыли. 13
2.9. Кредиты и займы. 14
2.10. Учет активов и обязательств, стоимость которых выражена в иностранной валюте. 15
2.11.Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы. 15
2.12. Выручка от продажи товаров, продукции, работ и услуг. 16
2.13. Особенности учета затрат на производство и продажу продукции, товаров, работ и услуг и себестоимости продаж. 17
2.14. Капитал. 19
2.15. Учет расчетов по налогу на прибыль. 20
2.16. События после отчетной даты. 20
2.17. Информация о связанных сторонах 21
2.18. Учет государственной помощи. 21
2.19. Информация по прекращаемой деятельности. 22
2.20. Информация об участии в совместной деятельности. 22
2.21. Исправление ошибок в бухгалтерском учете и отчетности. 22

Раздел 1.
Общие положения

1.1. Настоящее Положение устанавливает организацию, последовательность, форму и способы ведения бухгалтерского учета в ПАО «Мосэнерго» (далее – Общество) на основании следующих документов:

– Федерального закона от 06.12.2011 № 402-ФЗ «О бухгалтерском учете»;

– Положения по бухгалтерскому учету «Учетная политика организации» (ПБУ 1/2008), утвержденного приказом Минфина России от 06.10.2008 № 106н;

– плана счетов бухгалтерского учета финансово-хозяйственной деятельности организаций и инструкции по его применению, утвержденных приказом Минфина России от 31.10.2000 № 94н;

– рабочего плана счетов, разработанного ПАО «Мосэнерго» на основе плана счетов бухгалтерского учета финансово-хозяйственной деятельности организаций и инструкции по его применению, утвержденных приказом Минфина России от 31 октября 2000 г. № 94н;

– иными федеральными законами и принятыми в соответствии с ними нормативными правовыми актами;

– приказами Минфина РФ и положениями по бухгалтерскому учету (далее – ПБУ);

– других действующих российских правил (стандартов) бухгалтерского учета.

1.2. Ответственность за организацию бухгалтерского учета в ПАО «Мосэнерго» и соблюдение законодательства при отражении фактов хозяйственной жизни несет управляющий директор ПАО «Мосэнерго».

ПАО «Мосэнерго» использует централизованную форму бухгалтерского учета – бухгалтерская отчетность Общества с учетом филиалов составляется бухгалтерией, возглавляемой главным бухгалтером.

Главный бухгалтер ПАО «Мосэнерго» несет ответственность за формирование учетной политики, ведение бухгалтерского учета, своевременное представление полной и достоверной бухгалтерской отчетности и статистической отчетности, соблюдение законодательства при отражении фактов хозяйственной жизни Общества.

1.3. Отчетным годом считается период с 1 января по 31 декабря календарного года включительно.

1.4. В соответствии с требованиями вышеуказанных документов ПАО «Мосэнерго» составляет:

– финансовую (бухгалтерскую) отчетность, подготовленную в соответствии с требованиями Российского законодательства;

– консолидированную финансовую отчетность, подготовленную в соответствии с требованиями Международных стандартов финансовой отчетности (МСФО).

1.5. Бухгалтерский учет и отчетность ПАО «Мосэнерго» ведется в автоматизированной форме с использованием информационной системы SAP ERP и SAP BI.

1.6. Подлинники первичных учетных и иных документов по фактам хозяйственной жизни, совершаемым на филиалах, принимаются к учету и хранятся в месте расположения централизованной бухгалтерии. Ответственность за сохранность документов бухгалтерского учета несут управляющий директор ПАО «Мосэнерго», главный бухгалтер ПАО «Мосэнерго» и директора филиалов ПАО «Мосэнерго».

1.7. Формы внутрихозяйственной отчетности разрабатываются ПАО «Мосэнерго» с учетом потребностей в группировке, систематизации и обобщении информации.

Формы промежуточной и годовой бухгалтерской отчетности в ПАО «Мосэнерго» разрабатываются на базе форм, рекомендованных Минфином России, с учетом дополнительных показателей, вводимых ПАО «Газпром».

Бухгалтерская отчетность ПАО «Мосэнерго» составляется в порядке и сроки, предусмотренные нормативными актами по бухгалтерскому учету.

Бухгалтерская отчетность ПАО «Мосэнерго» составляется в тысячах рублей и представляется в Управление методологии бухгалтерского учета и консолидированной отчетности ПАО «Газпром» для проверки, анализа и формирования сводного отчета в целом по группе в соответствии с п. 6 Положения по учетной политике ПАО «Газпром, его дочерних обществ и организаций на 2016 год, утвержденного приказом ПАО «Газпром» от 31.12.2015 № 824.

В целях формирования ПАО «Газпром» консолидированной отчетности по МСФО ПАО «Мосэнерго» систематизирует и передает в ПАО «Газпром» финансовую информацию по формам корпоративной (специализированной) бухгалтерской отчетности, утвержденным ПАО «Газпром», составленным в соответствии с указаниями ПАО «Газпром» по их заполнению. Годовой отчет, бухгалтерский баланс и отчет о финансовых результатах ПАО «Мосэнерго» рассматриваются и утверждаются общим собранием акционеров. Опубликование бухгалтерской (финансовой) отчетности осуществляется в порядке и случаях, которые установлены федеральными законами.

1.8. Сведения о филиалах и представительствах Общества указываются в едином государственном реестре юридических лиц. Структурные подразделения (филиалы) Общества наделены имуществом. Имущество филиала образуется из имущества (средств) закрепленного за ним Обществом, а также денежных и материальных средств, приобретенных в ходе его хозяйственной деятельности и входящих в баланс Общества.

1.9. Бухгалтерский учет осуществляется на основании рабочего плана счетов, введенного в действие с 01 января 2017 г. Рабочий план счетов Общества составляется в соответствии с Планом счетов бухгалтерского учета, утвержденным приказом Минфина России от 31.10.2000 № 94н, и с учетом функциональности программного обеспечения, используемого для ведения бухгалтерского учета в Обществе.

Главному бухгалтеру Общества предоставлено право вводить, уточнять и исключать субсчета к синтетическим счетам, устанавливать дополнительные системы аналитического учета.

1.10. Аналитические и синтетические регистры бухгалтерского учета составляются автоматизированно и распечатываются для других участников хозяйственных операций, а также по требованию органов, осуществляющих контроль, в соответствии с законодательством Российской Федерации. В ПАО «Мосэнерго» применяются формы регистров бухгалтерского учета, разработанные с использованием информационной системы SAP ERP и SAP BI, в соответствии с нормами Федерального закона «О бухгалтерском учете».

1.11. В Обществе для оформления фактов хозяйственной жизни могут применяться следующие формы первичных учетных документов:

- содержащиеся в альбомах унифицированных форм первичной учетной документации;
- утвержденные отдельными нормативными актами государственных органов;
- оформленные в рамках заключенных договоров, содержащие обязательные реквизиты, установленные Федеральным законом «О бухгалтерском учете», подписанные уполномоченным лицом и согласованные с контрагентами;
- утвержденные формы первичных учетных документов согласно Приложению № 1 к настоящему Положению.

Первичные документы, составленные на иностранных языках, должны иметь построчный перевод на русский язык.

1.12. ПАО «Мосэнерго» обеспечивает хранение первичных учетных документов, регистров бухгалтерского учета, бухгалтерской (финансовой) отчетности и других бухгалтерских документов в течение сроков, устанавливаемых в соответствии с действующим законодательством.

1.13. Документооборот совершается по утвержденному графику документооборота.

График документооборота устанавливает сроки и объем представления первичных учетных и иных документов в бухгалтерию генеральной дирекции подразделениями генеральной дирекции и филиалов ПАО «Мосэнерго».

1.14. Бухгалтерский учет активов, обязательств и фактов хозяйственной жизни ведется в валюте Российской Федерации в рублях с копейками, без округления.

1.15. Для отражения в бухгалтерском учете и отчетности стоимость активов и обязательств, выраженная в иностранной валюте, подлежит пересчету в рубли в соответствии с требованиями ПБУ 3/2006. При этом в системном бухгалтерском учете регистрируется информация о стоимости активов и обязательств как в рублях, так и в той иностранной валюте, в которой этот актив или обязательство выражены.

1.16. Общество самостоятельно разрабатывает систему внутрипроизводственного учета, отчетности и контроля, исходя из особенностей функционирования и требований управления производством и реализации продукции.

1.17. Право подписи первичных учетных документов имеют уполномоченные лица Общества на основании доверенностей, выданных Обществом.

Документы, отражающие факты хозяйственной жизни, которые предполагают движение денежных средств (на счетах в банках, в кассе организации), подписываются уполномоченными лицами Общества, действующими на основании доверенности.

1.18. Контроль за соответствием законодательству и внутренним нормативным актам порядка ведения бухгалтерского учета и формированием бухгалтерской (финансовой) отчетности осуществляет ревизионная комиссия Общества.

1.19. Инвентаризация активов и обязательств производится в соответствии с законом Российской Федерации от 06.12.2011 № 402-ФЗ «О бухгалтерском учете» и методическими указаниями по инвентаризации имущества и финансовых обязательств, утвержденными приказом Минфина России от 13.06.1995 № 49, а также в соответствии с Порядком проведения инвентаризации, утвержденным локальным нормативным актом Общества.

Инвентаризация основных средств проводится с распределением по классам ОС на каждый год проверки один раз в течение трех лет. Порядок, сроки проведения плановой инвентаризации и состав центральной инвентаризационной комиссии устанавливаются приказом управляющего директора ПАО «Мосэнерго», а в случае, когда проведение инвентаризации обязательно, – на основании приказов руководителей филиалов по принадлежности. Состав инвентаризационных комиссий на филиалах устанавливается приказом руководителя филиала.

1.20. При формировании в бухгалтерской отчетности ПАО «Мосэнерго» информации по сегментам первичной признается информация по продукции (товарам, работам, услугам). Порядок и правила представления информации по сегментам в бухгалтерской отчетности определяется ПБУ12/2010 «Информация по сегментам».

1.21. ПАО «Мосэнерго» отражает в бухгалтерской отчетности отдельные ее показатели, раскрывающие данные основных показателей отчетности, если первые являются существенными для принятия экономических решений заинтересованными пользователями.

К существенным относятся показатели, которые составляют 5 и более процентов от общей суммы соответствующего показателя отчетности, данные которого раскрываются. В случае нераскрытия данных показателей в бухгалтерском балансе, отчете о финансовых результатах и приложениях к ним они подлежат раскрытию в пояснительной записке к бухгалтерской отчетности, если при их отражении в составе прочих показателей последние в их общей сумме превышают 10 процентов от итоговой суммы раскрываемого показателя.

1.22. Порядок и правила работы на оптовом рынке электроэнергии и мощности (ОРЭМ) определены условиями договора о присоединении к торговой системе оптового рынка. Ответственность за правильное отражение в счетах суммарной величины реализованной электрической энергии и соответствия этих величин показаниям приборов учета в точках учета возлагается на заместителя управляющего директора по сбыту и на начальника управления по работе на оптовом рынке электроэнергии.

Раздел 2.
Методические аспекты учетной политики

2.1. Нематериальные активы и НИОКР

ПАО «Мосэнерго» учитывает в составе нематериальных активов объекты, соответствующие требованиям, установленным Положением по бухгалтерскому учету «Учет

нематериальных активов» (ПБУ 14/2007), Положением по бухгалтерскому учету «Учет расходов на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы» (ПБУ 17/02) и другими локальными нормативными актами по бухгалтерскому учету, утвержденными в Обществе.

Аналитический учет расходов по научно-исследовательским, опытно-конструкторским и технологическим работам ведется обособленно по видам работ, договорам (заказам).

Единицей бухгалтерского учета расходов по научно-исследовательским, опытно-конструкторским и технологическим работам (НИОКР) является инвентарный объект.

Инвентарным объектом считается совокупность расходов по выполненной работе, результаты которой самостоятельно используются в производстве продукции (выполнении работ, оказании услуг) или для управленческих нужд организации.

Основание: ПБУ 14/2007; ПБУ 17/02.

Оценка нематериальных активов и объектов НИОКР

Созданные в ПАО «Мосэнерго» нематериальные активы оцениваются по фактическим расходам на их создание без учета общехозяйственных расходов и за исключением возмещаемых налогов на используемые материалы и услуги сторонних организаций.

Нематериальные активы, полученные по договорам дарения (безвозмездно), оцениваются, исходя из их рыночной стоимости на дату принятия к бухгалтерскому учету. Для определения рыночной стоимости используется экспертное заключение независимого лицензированного оценщика.

Расходы по научно-исследовательским, опытно-конструкторским и технологическим работам (НИОКР) признаются в бухгалтерском учете при наличии следующих условий:

– сумма расхода может быть определена и подтверждена;

– имеется документальное подтверждение выполнения работ (акт приемки выполненных работ и т.п.);

– использование результатов работ для производственных и (или) управленческих нужд приведет к получению будущих экономических выгод (дохода);

– использование результатов научно-исследовательских, опытно-конструкторских и технологических работ может быть продемонстрировано.

В случае невыполнения хотя бы одного из вышеуказанных условий расходы организации, связанные с выполнением научно-исследовательских, опытно-конструкторских и технологических работ, признаются прочими расходами отчетного периода.

Основание: разделы I, III и YI Положения по бухгалтерскому учету «Учет нематериальных активов» (ПБУ 14/2007), раздел 1У Положения по бухгалтерскому учету «Учет расходов на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы» (ПБУ 17/02).

Амортизация нематериальных активов

В ПАО «Мосэнерго» применяется линейный способ начисления амортизационных отчислений, исходя из первоначальной стоимости и нормы амортизации, исчисленной исходя из срока полезного использования объекта нематериальных активов и объектов НИОКР.

Основание: пункт 23 ПБУ 14/2007, пункт 11 ПБУ 17/02.

Определение срока полезного использования

ПАО «Мосэнерго» устанавливает срок полезного использования по каждому виду амортизируемых нематериальных активов при их постановке на учет исходя из:

– срока действия прав Общества на результат интеллектуальной деятельности или средство индивидуализации и периода контроля над активом;

– ожидаемого срока использования этого объекта, в течение которого ПАО «Мосэнерго» может получать экономические выгоды (доход).

Нематериальные активы, по которым невозможно определить срок полезного использования, не амортизируются.

В отношении указанных активов комиссией ежегодно рассматривается наличие факторов, свидетельствующих о невозможности надежно определить срок полезного использования данного актива.

Срок списания расходов по научно-исследовательским, опытно-конструкторским и технологическим работам определяется организацией самостоятельно, исходя из ожидаемого срока использования полученных результатов научно-исследовательских, опытно-конструкторских и технологических работ, в течение которого организация может получать экономические выгоды (доход), но не более 5 лет. При этом указанный срок полезного использования не может превышать срок деятельности организации.

Списание расходов по научно-исследовательским, опытно-конструкторским и технологическим работам осуществляется равномерно в течение принятого срока по методу уменьшения их первоначальной стоимости.

Основание: пункт 26,27 ПБУ 14/2007, пункт 11,12 ПБУ 17/02.

Отражение в бухгалтерском учете амортизационных отчислений

Амортизационные отчисления по нематериальным активам отражаются в бухгалтерском учете путем накопления соответствующих сумм на счете 05 «Амортизация нематериальных активов».

Переоценка нематериальных активов

ПАО «Мосэнерго» не проводит переоценку нематериальных активов.

Основание: Раздел III ПБУ 14/2007.

2.2. Основные средства

Бухгалтерский учет основных средств осуществляется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет основных средств, ПБУ 6/01», утвержденным приказом Минфина России от 30 марта 2001 г. № 26н, Методическими указаниями по бухгалтерскому учету основных средств, утвержденными приказом Минфина России от 13 октября 2003 г. № 91н и другими локальными нормативными актами по бухгалтерскому учету, утвержденными в Обществе.

К основным средствам относятся активы, соответствующие требованиям Положения по бухгалтерскому учету основных средств, принятые к учету в установленном порядке с момента ввода их в эксплуатацию.

Активы, удовлетворяющие критериям признания их в составе основных средств, введенные в эксплуатацию начиная с 01.01.2011, стоимостью не более 40 000 рублей (включительно) за единицу, отражаются в бухгалтерском учете и отчетности в составе материально-производственных запасов. В целях обеспечения сохранности этих объектов в производстве или при эксплуатации в ПАО «Мосэнерго» организуется контроль за их движением. Принятие объектов основных средств к бухгалтерскому учету осуществляется на основании утвержденного директором филиала или руководителем структурного подразделения ГД ПАО «Мосэнерго» (по объектам движимого имущества) и заместителем управляющего директора по направлению (по объектам недвижимого имущества) акта приемки-передачи основных средств, который составляется на каждый отдельный инвентарный объект или на группы объектов в предусмотренных случаях, и иных документов.

Активы, удовлетворяющие критериям признания их в составе основных средств, введенные в эксплуатацию с 01.01.2018, относящиеся к недвижимому имуществу, а также объекты движимого имущества, относящиеся к транспортным средствам, независимо от стоимости приобретения (ввода) и срока полезного использования, учитываются в бухгалтерском учете и отчетности в составе основных средств.

Объекты недвижимости, права собственности на которые не зарегистрированы в установленном законодательством порядке, принимаются к бухгалтерскому учету в качестве основных средств. По таким объектам амортизация начисляется в общем порядке с первого числа месяца, следующего за месяцем введения объекта в эксплуатацию.

Объекты основных средств, полученные в аренду, пользование, учитываются на забалансовом счете по первоначальной или остаточной стоимости (балансодержателя), указанной в договоре или ином соответствующем документе о передаче, а в случаях не указания стоимости – в условной оценке: один объект, один рубль.

Основание: пункты 4,5,8,15,18 и 20 раздела I ПБУ 6/01.;. пункт 38, 52, 53 Методических указаний по бухгалтерскому учету основных средств, утвержденных приказом Минфина России

от 13.10. 2003 № 91н; п. 1 ст.9 Закона от 06.12.2011 № 402-ФЗ; раздел «Забалансовые счета» плана счетов бухгалтерского учета, утвержденный приказом Минфина России от 31.10.2000 № 94н.

Оценка основных средств

Оценка объектов основных средств производится в размере фактических расходов на их приобретение или строительство.

При приобретении объекта основных средств, бывшего в эксплуатации, его первоначальная стоимость определяется, исходя из договорной цены покупки и затрат, связанных с приобретением.

Начисленные до принятия объекта основных средств к бухгалтерскому учету проценты по заемным средствам, если они привлечены для приобретения, сооружения или изготовления этого объекта, относятся к фактическим затратам на приобретение, сооружение и изготовление основных средств и включаются в стоимость актива в порядке, предусмотренном ПБУ 15/08 «Учет займов и кредитов и затрат по их обслуживанию».

Первоначальной стоимостью основных средств, полученных взамен выбывающего имущества в рамках соглашений о компенсации потерь, признается стоимость фактических затрат на строительство объекта передающей стороны, указанная в акте приемки-передачи имущества.

Основание: пункты 7-13 раздела II ПБУ 6/01.

Изменение стоимости основных средств

Переоценка стоимости основных средств ПАО «Мосэнерго» проводится регулярно в целях приведения их стоимости в соответствие с текущей (восстановительной) стоимостью.

Основание: пункт15 раздела II ПБУ 6/01.

При разукрупнении (выделении из состава действующего объекта одного или нескольких объектов) объекта основных средств в связи с производственной необходимостью вновь образованным объектам присваиваются новые наименования и инвентарные номера. За разукрупняемым объектом сохраняется инвентарный номер, ранее ему присвоенный. При этом комиссия, утвержденная отдельным приказом/распоряжением по филиалу или генеральной дирекции, составляет расчет, обосновывающий разделение стоимости разукрупняемого объекта, и устанавливает первоначальную (восстановительную) стоимость каждого вновь из образованных объектов, определяемую по расчету исходя из:

- размеров площади (в части зданий, сооружений и земельных участков);
- размеров линейной протяженности (в части сооружений);
- доли их стоимости в стоимости разукрупняемого объекта согласно проектно-сметной документации на его строительство (в части оборудования) или иной тех. документации;
- стоимости объектов, аналогичных по производственным и эксплуатационным характеристикам (в части сооружений и оборудования);
- расчетов, представленных независимым оценщиком;
- других обоснованных методов.

В общем случае сумма начисленной амортизации разукрупняемого объекта основных средств переносится пропорционально первоначальной (восстановительной) стоимости на вновь образованные объекты основных средств.

Основанием для отражения в учете разукрупнения объектов основных средств ПАО «Мосэнерго» является приказ/распоряжение руководителя структурного подразделения (по принадлежности) и утвержденный акт комиссии, где определен перечень инвентарных объектов, подлежащих разукрупнению.

Основание: ПБУ 6/01.

Амортизация основных средств

Начисление амортизации по объектам основных средств производится линейным способом, исходя из первоначальной или текущей (восстановительной) стоимости (в случае проведения переоценки) объекта основных средств и срока полезного использования этого объекта.

Основание: раздел III ПБУ 6/01.

Определение срока полезного использования

Определение срока полезного использования объектов основных средств, включая объекты основных средств, бывших в эксплуатации, производится при принятии этого объекта к бухгалтерскому учету, исходя из предполагаемого срока его использования, на основании рекомендаций технических служб и ожидаемого срока полезного использования, с учетом нормативных актов государственных органов, а также с учетом классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной Постановлением правительства Российской Федерации от 01.01.2002 № 1.

Основание: пункт 20 раздела III ПБУ 6/01.

Затраты на ремонт основных средств

Затраты на проведение всех видов ремонта (текущего, среднего и капитального) включаются в себестоимость того отчетного периода, в котором они были произведены.

Основание: пункт 27 раздела IV ПБУ 6/01.

2.3. Учет вложений во внеоборотные активы

В составе вложений во внеоборотные активы учитываются: затраты по незаконченному капитальному строительству, по принятым в установленном договором порядке этапам выполненных строительно-монтажных работ, НМА, приобретение основных средств, приобретение земельных участков, поисковые активы, а также расходы на незавершенные научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы (НИОКР) по видам работ, договорам (заказам). Учет затрат и калькулирование себестоимости капитальных вложений ведется по каждому объекту строительства, приобретения земельных участков и объектов природопользования, отдельных объектов основных средств, нематериальных активов и другим в модуле «Контроллинг» (CO) на элементах структурного плана проекта (СПП-элемент).

Незавершенные капитальные вложения отражаются в бухгалтерском балансе по фактическим затратам.

Объекты, законченные капитальным строительством, принимаются в состав основных средств по инвентарной стоимости, которая определяется отдельно по каждому вводимому в эксплуатацию объекту.

Затраты на содержание управления по строительству учитываются на отдельном МВЗ и ежемесячно распределяются по отдельным объектам строительства на счет 08 «Вложения во внеоборотные активы» пропорционально фактически произведенным за отчетный месяц прямым затратам на строительство этих объектов.

Основание: положение по бухгалтерскому учету долгосрочных инвестиций (письмо Минфина России от 30.12.1993 № 160).

2.4. Материально-производственные запасы

Бухгалтерский учет материально-производственных запасов осуществляется в соответствии с положением по бухгалтерскому учету «Учет материально-производственных запасов, ПБУ 5/01», утвержденным приказом Минфина России от 9 июня 2001 г. № 44н.

Состав материально-производственных запасов

К материально-производственным запасам относятся активы, соответствующие требованиям Положения по бухгалтерскому учету материально-производственных запасов.

В составе запасов учитываются также объекты, отвечающие условиям отнесения к основным средствам, со стоимостью приобретения не более 40 000 рублей (включительно) за единицу, а также предметы (хозяйственные принадлежности и инвентарь), которые при их передаче в производство потребляются не сразу, а служат в течение периода, не превышающего 12 месяцев, и предметы со сроком использования, превышающим 12 месяцев, применение которых не приносит непосредственной экономической выгоды (дохода).

В составе материально-производственных запасов учитываются также специальный инструмент, специальные приспособления, специальное оборудование (специальная оснастка) и спецодежда независимо от срока полезного использования.

Основание: пункты 2, 3, ПБУ 5/01.; пункт 5 ПБУ 6/01; пункт 13 раздела 2 приказа Минфина России от 26 декабря 2002 г. № 135н.; письмо Минфина России от 12 мая 2003 г. № 16-00-14/159.

Оценка материально-производственных запасов

Материально-производственные запасы принимаются к бухгалтерскому учету по фактической себестоимости приобретения или изготовления.

Фактические затраты ПАО «Мосэнерго» на доставку материально-производственных запасов, в том числе товаров, предназначенных для продажи до момента их передачи в продажу, включаются в фактическую себестоимость материально-производственных запасов.

Неотфактурованные поставки приходуются по счетам учета материальных запасов (в зависимости от назначения принимаемых материальных запасов).

При этом материальные запасы приходуются и учитываются в аналитическом и синтетическом бухгалтерском учете по принятым в организации учетным ценам.

Материально-производственные запасы, принадлежащие ПАО «Мосэнерго», но находящиеся в пути либо переданные под залог, учитываются в бухгалтерском учете по учетным ценам.

В качестве учетных цен на материалы применяются договорные цены. В этом случае другие расходы, входящие в фактическую себестоимость материалов, учитываются отдельно в составе транспортно-заготовительных расходов.

Готовая продукция отражается в бухгалтерском балансе по фактической производственной себестоимости, включающей затраты, связанные с использованием в процессе производства основных средств, сырья, материалов, топлива, энергии, трудовых ресурсов и другие затраты на производство продукции.

Материально-производственные запасы, не принадлежащие организации, но находящиеся в ее пользовании или распоряжении в соответствии с условиями договора, принимаются к учету в оценке, предусмотренной в договоре или ином соответствующем документе о передаче.

Основание: пункты 5, 6, 7, 9, 13, 14 и 26 раздела II ПБУ 5/01.; пункт 59 приказа Минфина РФ от 29.07.1998 № 34н.; пункт 39 приказа Минфина России от 28.12.2001 № 119н.

Учет формирования фактической себестоимости материальных ценностей

Формирование фактической себестоимости материалов осуществляется с применением счетов 15 «Заготовление и приобретение материальных ценностей» и 16 «Отклонение в стоимости материальных ценностей». На счете 10 «Материалы» учет ведется по фактической себестоимости. Транспортно-заготовительные расходы и иные затраты, связанные с приобретением материалов, включаются в фактическую себестоимость материалов и относятся на счет 10 «Материалы», если расчетные документы поступают до списания материала со склада филиала.

Транспортно-заготовительные расходы организации принимаются к учету путем их отнесения на счет 15 «Заготовление и приобретение материальных ценностей» в случае поступления расчетных документов поставщика после списания материала со склада филиала. Сумма отклонений по окончании месяца (отчетного периода) в полном объеме списывается на счет 16 «Отклонения в стоимости материальных ценностей».

Основание: раздел II плана счетов бухгалтерского учета, утвержденный приказом Минфина России от 31.10.2000 № 94н; пункты 11 и 13 ПБУ 5/01.; пункты 83-85 приказа Минфина России от 28.12.2001 № 119н.

Списание материальных ценностей

При отпуске материально-производственных запасов в производство и ином выбытии их оценка производится по средней скользящей себестоимости группы однородных материально-производственных запасов по местам хранения.

Списание учтенных на счете 16 «Отклонение в стоимости материальных ценностей» отклонений осуществляется пропорционально стоимости отпущенных в производство материалов в зависимости от направления расхода. Аналитический учет по счету 16 «Отклонение в стоимости материальных ценностей» ведется по группам материально-производственных запасов.

Процент отклонений данного вида или группы материально-производственных ценностей определяется, исходя из отношения суммы остатков отклонений на начало месяца и текущих отклонений за месяц к сумме остатка материально-производственных запасов на начало месяца и поступивших материально-производственных запасов за текущий месяц, умноженного на 100. По

исчисленному таким образом проценту отклонения списываются (сторнируются при отрицательной разнице) в дебет счетов учета затрат на производство (расхода на продажу) или других соответствующих счетов.

Стоимость объектов, отвечающих условиям отнесения к основным средствам, со стоимостью приобретения не более 40 000 рублей (включительно) за единицу по мере их передачи в эксплуатацию списывается на затраты в полном размере в порядке, установленном для учета материалов. После передачи в эксплуатацию данных объектов до их ликвидации учет ведется в указанной оценке на соответствующих забалансовых счетах.

Списание стоимости специального инструмента, специальных приспособлений, специального оборудования (специальной оснастки) производится линейным способом, исходя из сроков полезного использования этих объектов.

Списание стоимости специальной одежды, срок эксплуатации которой согласно нормам выдачи превышает 12 месяцев, производится на расходы линейным способом, исходя из сроков полезного использования специальной одежды, предусмотренных в типовых отраслевых нормах бесплатной выдачи специальной одежды, специальной обуви и других средств индивидуальной защиты.

Списание стоимости специальной одежды, срок эксплуатации которой согласно нормам выдачи не превышает 12 месяцев, производится единовременно и учитывается в количественном учете обособленно. Перечень такой спецодежды определяется приказом управляющего директора ПАО «Мосэнерго».

Реализация товарно-материальных ценностей физическим лицам и сторонним предприятиям производится по договорным, рыночным ценам, включающим в себя наценку на покрытие транспортно-заготовительных расходов филиала.

Основание: пункты 16 и 18 ПБУ 5/01.; раздел II плана счетов бухгалтерского учета, утвержденный приказом Минфина России от 31.10.2000 № 94н; пункты 20, 21, 24, 26 приказа Минфина России от 26 декабря 2002 г. № 135н.

Метод ведения аналитического учета материально-производственных запасов

Аналитический учет материально-производственных запасов ведется в модуле ММ в количественном и суммовом выражении по каждому номенклатурному номеру в разрезе филиалов и мест хранения.

Резерв под снижение стоимости материальных ценностей

ПАО «Мосэнерго» образует в установленном порядке резерв под снижение стоимости материально-производственных запасов по состоянию на 31 декабря текущего года. При этом данный резерв не создается по сырью, материалам и другим материально-производственным запасам, используемым при производстве готовой продукции, выполнении работ и оказании услуг, если на отчетную дату текущая рыночная стоимость этой продукции, работ и услуг соответствует или превышает ее фактическую себестоимость.

Основание: пункт 25 ПБУ 5/01

2.5. Расходы будущих периодов

Состав расходов будущих периодов

Расходы, произведенные в отчетном периоде, но относящиеся к следующим отчетным периодам, отражаются в бухгалтерском учете в соответствии с условиями признания активов, установленными нормативными правовыми актами по бухгалтерскому учету.

В состав расходов будущих периодов включаются, в частности:

– расходы, связанные с освоением новых производств, установок и агрегатов;

– расходы, связанные с рекультивацией земель и осуществлением иных природоохранных мероприятий;

– расходы, связанные с приобретением программных продуктов и баз данных по договорам купли-продажи или договорам мены, если эти активы не соответствуют условиям, установленным для нематериальных активов (п. 3 ПБУ 14/2007);

– расходы на приобретение лицензий на осуществление отдельных видов деятельности или каких-либо прав пользования;

– расходы, связанные с технологическим присоединением к электрическим и газовым сетям;

– расходы по долгосрочным сервисным контрактам на обслуживание и ремонт энергоблоков с межсервисным интервалом работ в соответствии с инструкцией по эксплуатации более 12 месяцев.

Основание: пункт 65 Положения № 34н.; план счетов бухгалтерского учета, утвержденный приказом Минфина России от 31.10.2000 № 94н, разделы VI и VIII, приказ Минфина РФ от 24.12.2010 № 186н.

Списание расходов будущих периодов

Расходы будущих периодов подлежат списанию в порядке, установленном для списания стоимости активов данного вида. Продолжительность такого периода определяется в момент принятия расходов будущих периодов к бухгалтерскому учету.

Затраты на приобретение неисключительных прав на использование программного обеспечения списываются на расходы в течение срока использования, исходя из условий договора. При отсутствии срока использования, установленного договором, – в течение ожидаемого срока использования, определяемого Обществом самостоятельно, но не более 5 лет.

Срок списания по расходам будущих периодов, по которым срок полезного использования не определен, устанавливается комиссией.

Списание затрат по долгосрочным сервисным контрактам на обслуживание и ремонт (с межсервисным интервалом работ в соответствии с инструкцией по эксплуатации более 12 месяцев) осуществляется по каждой инспекции энергоблока пропорционально фактически наработанным в отчетном периоде эквивалентным часам эксплуатации газовой турбины к установленному в инструкции по эксплуатации нормативному межсервисному интервалу обслуживания (в эквивалентных часах эксплуатации).

Основание: пункт 65 Положения № 34н (в редакции приказа Минфина РФ от 24.12.2010, с изменениями от 08.07.2016).

Учет расходов будущих периодов

Аналитический учет расходов будущих периодов ведется по видам расходов на счете 97 «Расходы будущих периодов».

Основание: план счетов бухгалтерского учета, утвержденный приказом Минфина России от 31.10.2000 № 94, раздел VIII, счет «Расходы будущих периодов».

2.6. Финансовые вложения

Оценка финансовых вложений (первоначальная и последующая)

Финансовые вложения принимаются к бухгалтерскому учету по первоначальной стоимости. Первоначальной стоимостью финансовых вложений, приобретенных за плату, признается сумма фактических затрат на их приобретение, за исключением налога на добавленную стоимость и иных возмещаемых налогов. Не включаются в фактические затраты на приобретение финансовых вложений общехозяйственные и иные аналогичные расходы, кроме случаев, когда они непосредственно связаны с приобретением финансовых вложений.

В случае несущественности (в размере до 10%) величины дополнительных затрат (кроме сумм, уплачиваемых в соответствии с договором продавцу) на приобретение таких финансовых вложений, как ценные бумаги, по сравнению с суммой, уплачиваемой в соответствии с договором продавцу, такие расходы не включаются в первоначальную стоимость финансовых вложений, а относятся к прочим расходам в том отчетном периоде, в котором были приняты к бухгалтерскому учету указанные ценные бумаги.

Финансовые вложения, по которым можно определить текущую рыночную стоимость (продаваемые и покупаемые на бирже), отражаются в бухгалтерском учете по состоянию на конец отчетного года по их видам по текущей рыночной стоимости. Данная стоимость определяется в размере их среднедневной цены (котировки) по сделкам, совершенным в течение торгового дня на Московской Межбанковской валютной бирже, рассчитанной в установленном порядке организатором торговли на рынке ценных бумаг. При этом текущая рыночная цена может быть определена на основании данных иных организаторов торговли, включая зарубежные, имеющих

соответствующую лицензию национального уполномоченного органа. Разница между оценкой финансовых вложений по текущей рыночной стоимости на отчетную дату и предыдущей оценкой финансовых вложений относится на финансовые результаты в составе прочих доходов и расходов. Финансовые вложения, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, подлежат отражению в бухгалтерском учете и в бухгалтерской отчетности на отчетную дату по первоначальной стоимости.

Учет долговых ценных бумаг, по которым текущая рыночная стоимость не определяется, ведется по первоначальной стоимости, т.е. их стоимость в течение срока использования не доводится до их номинальной стоимости.

По дисконтным векселям третьих лиц с оговоркой «по предъявлении, но не ранее» признание дохода в виде дисконта осуществляется равномерно в течение срока от даты приобретения векселя до минимальной даты предъявлении векселя к платежу с отнесением его на финансовые результаты (в составе прочих доходов и расходов).

Основание: пункты 8, 11, 12, 14,15, 19, 20, 21, 22, 23, 24 ПБУ 19/02.

Выбытие финансовых вложений

При выбытии финансовых вложений, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, их стоимость определяется следующим образом:

– вклады в уставные капиталы других организаций (за исключением акций акционерных обществ), предоставленные другим организациям займы, депозитные вклады в кредитных организациях, дебиторская задолженность, приобретенная на основании уступки права требования, оцениваются по первоначальной стоимости каждой выбывающей единицы финансовых вложений;

– ценные бумаги (акции и облигации) оцениваются при выбытии по средней первоначальной стоимости;

– покупные векселя оцениваются при выбытии (оплата за выполненные работы (товары, услуги)) по цене приобретения.

При выбытии активов, принятых к бухгалтерскому учету в качестве финансовых вложений, по которым определяется текущая рыночная стоимость, их стоимость определяется, исходя из их последней оценки.

Основание: пункты 26, 27, 28, 30 ПБУ 19/02.

Создание резерва под обесценение финансовых вложений

Под финансовые вложения, по которым не определяется текущая рыночная стоимость и наблюдается устойчивое существенное снижение стоимости, создается резерв под обесценение финансовых вложений на величину разницы между учетной и расчетной стоимостью. Расчетная стоимость финансового вложения определяется как величина стоимости доли организации в чистых активах организации, в уставный капитал которой осуществлены вклады. Проверка на обесценение финансовых вложений проводится один раз в год на 31 декабря отчетного года при наличии признаков обесценения. Указанный резерв образуется за счет финансовых результатов в составе прочих расходов.

Основание: пункты 37-40 ПБУ 19/02.

Классификация финансовых вложений, исходя из срока их использования

В зависимости от срока обращения (погашения) финансовые вложения подразделяются на краткосрочные и долгосрочные.

Основание: пункты 41, 42 ПБУ 19/02.

2.7. Расчет с дебиторами и кредиторами

Оценка дебиторской задолженности покупателей

Дебиторская задолженность покупателей электрической, тепловой энергии и мощности учитывается по сумме выставленных покупателям счетов по обоснованным ценам и тарифам, утвержденным Федеральной антимонопольной службой (ФАС), Департаментом экономической политики и развития г. Москвы, Комитетом по ценам и тарифам Московской области, а также ценам, сложившимся в результате конкурентного отбора ценовых заявок на оптовом рынке электроэнергии.

Основание: пункт 73 Положения № 34н.

Оценка прочей дебиторской задолженности

Расчеты с прочими дебиторами и по претензиям отражаются в учете и отчетности, исходя из цен, предусмотренных договорами, и сложившихся остатков по расчетам.

Основание: пункт 73 Положения № 34н.

Дебиторская задолженность представляется как краткосрочная, если срок погашения ее не более 12 месяцев после отчетной даты. Остальная дебиторская задолженность представляется как долгосрочная. При этом исчисление указанного срока осуществляется, начиная с первого числа календарного месяца, следующего за месяцем, в котором этот актив был принят к бухгалтерскому учету.

Резерв по сомнительным долгам

Общество создает резерв по сомнительной дебиторской задолженности с истекшим сроком погашения свыше 45 дней. Решение о размере отчислений в резерв по каждому сомнительному долгу принимает Центральная комиссия на основании проведенной инвентаризации дебиторской задолженности и платежеспособности дебиторов. Отражение в учете резерва по сомнительной задолженности производится ежеквартально на основании приказа руководителя.

В целях равномерного включения расходов по резерву начисление резерва может производиться ежемесячно. Ежемесячный размер отчислений в резерв определяется на основании данных инвентаризации предыдущего квартала и текущей просроченной задолженности.

Основание: план счетов бухгалтерского учета, утвержденный приказом Минфина России от 31.10.2000 № 94, раздел VI, счет «Резервы по сомнительным долгам», пункт 2 ПБУ 1/2008, пункт 4 ПБУ 21/2008.

Оценка кредиторской задолженности

Кредиторская задолженность поставщикам и другим кредиторам учитывается в сумме принятых к оплате счетов и величине начисленных обязательств согласно расчетным документам. Кредиторская задолженность по неотфактурованным поставкам учитывается в сумме поступивших ценностей, определенной исходя из цены и условий, предусмотренных в договорах.

Основание: пункт 73 положения № 34н; план счетов бухгалтерского учета, утвержденный приказом Минфина России от 31.10.2000 № 94, раздел VI.

Порядок списания дебиторской и кредиторской задолженности

Дебиторская задолженность, по которой срок исковой давности истек, другие долги, не реальные для взыскания, списываются по каждому обязательству на основании данных проведенной инвентаризации, письменного обоснования и приказа управляющего директора ПАО «Мосэнерго» и относятся на счет резерва сомнительных долгов либо на финансовые результаты, если в период, предшествующий отчетному, суммы этих долгов не резервировались. Списание долга в убыток вследствие неплатежеспособности должника не является аннулированием задолженности. Эта задолженность отражается за бухгалтерским балансом в течение пяти лет с момента списания для наблюдения за возможностью ее взыскания в случае изменения имущественного положения должника.

Суммы кредиторской и депонентской задолженности, по которым срок исковой давности истек, списываются по каждому обязательству на основании данных проведенной инвентаризации, письменного обоснования и приказа управляющего директора ПАО «Мосэнерго» и относятся на финансовые результаты.

Основание: пункты 77 и 78 Положения № 34н.

Расчеты с дебиторами и кредиторами отражаются каждой стороной в своей бухгалтерской отчетности в суммах, вытекающих из бухгалтерских записей и признаваемых ею правильными.

Основание: пункт 73 положения № 34н.

2.8. Распределение и использование прибыли

Санкционирование

Использование прибыли ПАО «Мосэнерго», остающейся в его распоряжении после начисления налога на прибыль и иных аналогичных обязательных платежей, включая санкции за несоблюдение правил налогообложения, утверждается общим собранием акционеров.

Основание: Федеральный закон от 26 декабря 1995 г. № 208-ФЗ «Об акционерных обществах».

Создание фондов

В ПАО «Мосэнерго» создается фонд накопления за счет прибыли, остающейся в его распоряжении. Размер ежегодных отчислений определяется на основании решения собрания акционеров ПАО «Мосэнерго». Средства данного фонда направляются на финансирование капитальных вложений ПАО «Мосэнерго».

ПАО «Мосэнерго» не создает каких-либо других фондов за счет прибыли, остающейся в его распоряжении, за исключением случаев, когда создание таких фондов предусмотрено учредительными документами. В этом случае порядок их создания и использования определяется на основании решения общего собрания акционеров.

В ПАО «Мосэнерго» создается резервный фонд в размере 5 (пяти) процентов от уставного капитала Общества.

Размер обязательных ежегодных отчислений в резервный фонд Общества составляет не менее 5 (пяти) процентов от чистой прибыли Общества.

Основание: Федеральный закон от 26 декабря 1995 г. № 208-ФЗ «Об акционерных обществах»; план счетов бухгалтерского учета, утвержденный приказом Минфина России от 31.10.2000 № 94, раздел VII.

2.9. Кредиты и займы

Порядок учета задолженности по полученным займам и кредитам

Основная сумма долга по полученному от заимодавца займу или кредиту учитывается в ПАО «Мосэнерго» в соответствии с условиями договора в сумме фактически поступивших денежных средств или в стоимостной оценке других вещей, предусмотренных договором.

ПАО «Мосэнерго» учитывает долгосрочные обязательства по заемным средствам (кредитам и займам), как и все долгосрочные обязательства, срок погашения которых по договору займа или кредита превышает 12 месяцев, до истечения указанного срока в составе долгосрочной задолженности. Текущая часть долгосрочной задолженности отражается в составе показателя краткосрочной задолженности (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты).

Основание: пункты 19 ПБУ 4/99.

Кредиторская задолженность по полученным кредитам и займам учитывается и отражается в отчетности с учетом причитающихся на конец отчетного периода к уплате процентов. Начисленные суммы процентов учитываются обособленно.

Состав и порядок признания затрат по займам и кредитам

Дополнительные расходы по займам и кредитам включаются в состав прочих (операционных) расходов по мере их осуществления.

Проценты по полученным займам и кредитам, непосредственно относящиеся к приобретению и (или) строительству инвестиционного актива, включаются в стоимость этого актива и погашаются посредством начисления амортизации кроме случаев, когда правилами бухгалтерского учета начисление амортизации актива не предусмотрено.

Проценты по полученным займам и кредитам, связанным с формированием инвестиционного актива, по которому по правилам бухгалтерского учета амортизация не начисляется, в стоимость такого актива не включаются, а относятся на текущие расходы организации.

Если инвестиционный актив не принят к бухгалтерскому учету в качестве объекта основных средств или имущественного комплекса (по соответствующим статьям активов), но на нем начаты фактический выпуск продукции, выполнение работ, оказание услуг, то включение затрат по предоставленным займам и кредитам в первоначальную стоимость инвестиционного актива прекращается с первого числа месяца, следующего за месяцем фактического начала эксплуатации.

Основание: пункт 7 ПБУ 1/2008, пункты 6-14 ПБУ 15/2008.

Получение займов, обеспечение собственным векселем

Задолженность ПАО «Мосэнерго» перед займодавцами, обеспеченная выданными собственными векселями, учитывается обособленно на счете 66 «Расчеты по краткосрочным кредитам и займам» – краткосрочная, на счете 67 «Расчеты по долгосрочным кредитам и займам» – долгосрочная. Одновременно собственные векселя, выданные в обеспечение займов, учитываются обособленно на забалансовом счете 009 «Обязательства к уплате» в номинальной стоимости.

Основание: план счетов бухгалтерского учета, утвержденный приказом Минфина России от 31.10.2000 № 94, раздел VI, забалансовые счета.

Порядок учета доходов от временного вложения заемных средств

В ПАО «Мосэнерго» затраты по полученным займам и кредитам, связанные с приобретением инвестиционного актива, уменьшаются на величину дохода от временного использования заемных средств в качестве долгосрочных и краткосрочных финансовых вложений.

Основание: пункт 10 ПБУ 15/2008.

Учет операций, связанных с выпуском облигаций

Бухгалтерский учет операций, связанных с выпуском облигаций, ведется на счете 67 «Расчеты по долгосрочным кредитам и займам». Размер купонного дохода в процентах и цена реализации (распространения) определяется решением Совета директоров ПАО «Мосэнерго».
Начисление причитающегося дохода (процентов или дисконта) по размещенным облигациям производится в соответствии с решением о выпуске ценных бумаг и отражается ПАО «Мосэнерго» в составе прочих расходов тех отчетных периодов, к которым относятся данные начисления.

ПАО «Мосэнерго» не учитывает предварительно суммы причитающегося к уплате заимодавцу дохода по проданным облигациям как расходы будущих периодов.

Основание: план счетов бухгалтерского учета, утвержденный приказом Минфина России от 31.10.2000 № 94, раздел VI.; Пункт 16 ПБУ 15/2008.

2.10. Учет активов и обязательств, стоимость которых выражена в иностранной валюте.
Бухгалтерский учет активов и обязательств, стоимость которых выражена в иностранной валюте, осуществляется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет активов и обязательств, стоимость которых выражена в иностранной валюте (ПБУ 3/2006»), утвержденным приказом Минфина России от 27.11.2006 № 154н.

2.11. Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы

ПАО «Мосэнерго» создает оценочные обязательства на предстоящую оплату отпусков в соответствии с порядком отражения оценочных обязательств, условных обязательств и условных активов.

Начисление оценочного обязательства производится ежемесячно. Процент начисления оценочного обязательства устанавливается на каждый отчетный год на основании данных о планируемом фонде оплаты труда.

Инвентаризация оценочных обязательств

По состоянию на 31 декабря отчетного года ПАО «Мосэнерго» проводит инвентаризацию оценочного обязательства. Основная сумма резерва рассчитывается как произведение количества неиспользованных сотрудниками организации дней отпуска на конец года на средний дневной заработок каждого сотрудника. Основная сумма резерва увеличивается на сумму страховых взносов и на сумму отчислений страховых взносов от несчастных случаев на производстве.

По результатам инвентаризации сумма оценочного обязательства может быть:

– в случае избыточности суммы признанного оценочного обязательства списана с отнесением на прочие доходы организации;

– в случае недостаточности суммы признанного оценочного обязательства отнесена на расходы организации;

– остаться без изменения.

Основание: ПБУ 8/2010, утв. приказом Минфина РФ от 13 декабря 2010 г. № 167н.

2.12. Выручка от продажи товаров, продукции, работ и услуг.

Бухгалтерский учет выручки от продажи продукции и товаров, а также поступлений, связанных с выполнением работ и оказанием услуг, осуществляется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Доходы организации», ПБУ 9/99, утвержденным приказом Минфина России от 6 мая 1999 г. № 32н.

Метод учета выручки

Выручка от продажи продукции и товаров, а также поступлений, связанных с выполнением работ и оказанием услуг, признается в соответствии с допущением временной определенности фактов хозяйственной жизни (по отгрузке) и предъявлении к оплате расчетных документов.

Доходы от выполнения работ, оказания услуг, продажи продукции с длительным циклом изготовления продукции признаются по мере готовности конкретной продукции, работы, услуги. Длительным циклом изготовления считается период времени изготовления не менее 1-го года.

Основание: пункт 12, 13 раздел IV ПБУ 9/99.

Порядок учета выручки

Учет выручки от продажи продукции и товаров, а также поступлений, связанных с выполнением работ и оказанием услуг, ведется в модуле «Контроллинг» (CO) на субсчетах по видам деятельности:

Выручка от реализации – Электроэнергия (РД)
Выручка от реализации – Электроэнергия (РСВ)
Выручка от реализации – Электроэнергия (БР)
Выручка от реализации – Электроэнергия (СДД, СДЭМ)
Выручка от реализации – Мощность (РД)
Выручка от реализации – Мощность (КОМ)
Выручка от реализации – Мощность (ДПМ)
Выручка от реализации – Теплоэнергия (вода)
Выручка от реализации – Теплоэнергия (пар)
Выручка от реализации – Сдача объектов в аренду
Выручка от реализации – Подпиток
Выручка от реализации – Конденсат
Выручка от реализации – Артезианская вода
Выручка от реализации – Обессоленная вода
Выручка от реализации – Техническая вода
Выручка от реализации – Прочая вода
Выручка от реализации – Услуги по тех. присоединению
Выручка от реализации – Услуги по НПРЧ
Выручка от реализации – Прочие работы, услуги

с отражением на счетах бухгалтерского учёта модуля «Финансовая бухгалтерия» (FI) с применением 90-х счетов.

Доходы, отличные от обычных видов деятельности, считаются прочими поступлениями. Объемы выполненных СМР при строительстве хозяйственным способом не признаются доходами и не учитываются в выручке от реализации.

Основание: пункты 4 и 18.1 ПБУ 9/99; план счетов бухгалтерского учета, утвержденный приказом Минфина России от 31.10.2000 № 94, балансовый счет 90; Статья 43 Федерального закона «Об электроэнергетике».

Определение выручки за отпущенную электрическую и тепловую энергию

Выручка от реализации электроэнергии и мощности отражается по каждому виду торгов на рынке ОРЭМ (регулируемый рынок, рынок на сутки вперед и балансирующий рынок, рынок мощности) в разрезе договоров.

Выручка от реализации тепловой энергии ведется раздельно по населению и по прочим категориям потребителей.

2.13. Особенности учета затрат на производство и продажу продукции, товаров, работ и услуг и себестоимости продаж

Бухгалтерский учет расходов по обычным видам деятельности осуществляется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Расходы организации», ПБУ 10/99, утвержденным приказом Минфина России от 6 мая 1999 г. № 33н с учетом отраслевых особенностей.

Доходы и расходы признаются в бухгалтерском учете, исходя из допущения временной определенности фактов хозяйственной жизни, что предполагает отражение в бухгалтерском учете фактов хозяйственной жизни Общества в том отчетном периоде, в котором они имели место, независимо от фактического времени поступления или выплаты денежных средств, связанных с этим фактом.

Полная себестоимость производства и продажи электрической, тепловой энергии и мощности определяется в целом по ПАО «Мосэнерго» как стоимостная оценка используемых в процессе производства и продажи видов продукции природных ресурсов, сырья, материалов, энергии, основных средств и трудовых ресурсов, а также других затрат на ее производство и реализацию, произведенных всеми подразделениями ПАО «Мосэнерго».

Раздельный учет полной себестоимость производства и продажи регулируемых видов деятельности ведется по источникам теплоснабжения.

Производство электрической, тепловой энергии и мощности одномоментно совпадает по времени с ее реализацией, поэтому в основном производстве электрической, тепловой энергии и мощности не бывает остатков незавершенного производства.

Незавершенное производство по прочим видам деятельности оценивается в бухгалтерском учете по фактической производственной себестоимости.

Основание: пункт 64 Положения № 34н.

Учёт затрат на производство продукции (работ, услуг) в SAP ERP осуществляется на субсчетах в модуле «Контроллинг» (CO) в разрезе:

- видов деятельности (объектов учета результатов объекты учета доходов и расходов);
- калькуляционных статей (мест возникновения затрат (МВЗ));
- производственно-хозяйственных мероприятий (внутренних заказов);
- капитального и текущего ремонта (Торо-заказы)

с отражением на счетах бухгалтерского учёта модуля «Финансовая бухгалтерия» (FI) с применением 30-х счетов, соответствующих видам затрат.

В зависимости от роли МВЗ в осуществляемых Обществом видах деятельности выделяются следующие виды мест возникновения затрат:

- МВЗ основного производства

К данной группе относятся МВЗ, по которым формируются затраты, непосредственно связанные с осуществлением основного вида деятельности, т.е. напрямую относящиеся на себестоимость соответствующего основного вида деятельности.

Учет затрат цехов основного производства организован с использованием трех видов МВЗ:

- производственных МВЗ;
- МВЗ на содержание и эксплуатацию оборудования;
- МВЗ вода на технологические нужды;
- цеховые МВЗ.
- МВЗ вспомогательного производства

К данной группе относятся МВЗ, по которым формируются затраты вспомогательных производств, производящих продукты (работы, услуги), предназначенные для обеспечения основной производственной деятельности.

Учет затрат цехов вспомогательного производства организован с использованием двух типов МВЗ:

- МВЗ на содержание оборудования;
- цеховые МВЗ.

– Общепроизводственные МВЗ

К данной группе относятся МВЗ, по которым формируются затраты общепроизводственного характера, т.е. затраты, которые не могут быть однозначно отнесены к конкретному производственному или вспомогательному МВЗ.

– Общехозяйственные МВЗ

К данной группе относятся МВЗ, по которым формируются затраты общехозяйственного (управленческого) характера.

Учет затрат общехозяйственных подразделений филиалов и генеральной дирекции компании организован с применением МВЗ общехозяйственного характера следующих типов:

– МВЗ общехозяйственных подразделений, организованных на уровне филиалов;

– МВЗ общехозяйственных подразделений, организационных на уровне генеральной дирекции;

– МВЗ общехозяйственных расходов филиала – для отражения затрат общехозяйственного характера, не связанных с содержанием общехозяйственных подразделений;

– МВЗ общехозяйственных расходов генеральной дирекции – для отражения затрат общехозяйственного характера, не связанных с содержанием общехозяйственных подразделений.

– Обслуживающие МВЗ

К данной группе относятся МВЗ, по которым формируются затраты по содержанию объектов социально-культурной сферы, жилищно-коммунального хозяйства.

– Технические МВЗ

Технические МВЗ используются как промежуточные носители затрат.

Для обособления отдельных элементов затрат, для формирования стоимости внутренних производственно-хозяйственных мероприятий, а также для сбора затрат на производство используются такие экономические объекты учета затрат, как заказы.

Заказы делятся на две группы:

– производственные заказы, используемые для сбора затрат по производству прочей продукции;

– внутренние заказы, используемые для аккумулирования затрат по отдельному производственному мероприятию (капитальный ремонт объекта основных средств и др.) либо для технических целей сбора и распределения затрат.

Формирование себестоимости продукции (работ, услуг) основных видов деятельности включает в себя перераспределение затрат основного и вспомогательного производства, а также общепроизводственных и общехозяйственных расходов между МВЗ и объектами калькулирования в целях определения себестоимости калькуляционных единиц (себестоимости конкретного вида деятельности).

Калькулирование фактической себестоимости продукции (работ, услуг) прочих видов деятельности осуществляется по фактической и плановой себестоимости. Себестоимость таких видов деятельности, как реализация обессоленной воды, реализация подпитка, реализация невозврата конденсата, реализация прочей воды формируется по фактической себестоимости. Стоимостная оценка нерегулируемых видов деятельности изначально учитывается по плановой себестоимости.

Учет доходов, расходов и финансового результата в разрезе видов деятельности производится в разрезе субсчетов.

Затраты на производство группируются в соответствии с их экономическим содержанием по элементам и статьям. Для учета по элементам и статьям затрат применяется счета 31-35:

счет 31 «Материальные затраты» (затраты на материалы, топливо, энергию);

счет 32 «Затраты на оплату труда»;

счет 33 «Страховые взносы»;

счет 34 «Амортизация»;

счет 35 «Прочие затраты».

При этом в составе элементов затрат находят отражение затраты, которые подлежат капитализации и не подлежат отражению в составе затрат текущего периода. Указанные затраты

выделены в отдельную группу «Работы и услуги капитального характера». Для их отражения применяются отдельные субсчета счета 35 «Прочие затраты».

В составе элементов затрат также регистрируются затраты, которые обособляются на объектах затрат – соответствующих мероприятиях и далее относятся в состав прочих расходов на субсчета счета 912 «Прочие расходы».

Затраты на ремонты учитываются на ТОРО-заказах. В рамках закрытия периода затраты по ремонтным мероприятиям (ТОРО-заказы) относятся на МВЗ, к которым относятся ремонтируемые основные средства.

Учет затрат на оказание услуг по технологическому присоединению энергопринимающих устройств потребителей к распределительным устройствам электростанций и на генерирующих источниках тепловой энергии ведется обособленно на объектах учета результатов и включает в себя:

– прямые затраты на проведение указанных работ, выполняемые подрядным способом;

– затраты эксплуатационного персонала, связанные с выполнением указанных работ, в т.ч. затраты по содержанию дирекции (отдела) технологических присоединений.

Основание: пункт 64 положения № 34н.; пункт 9 ПБУ 10/99.

Порядок учета и распределения затрат изложен в методике закрытия периода, формирования фактической себестоимости объектов калькулирования (Приложение № 2 к учетной политике).

Учет ремонта основных средств в составе себестоимости

В составе включаемых в себестоимость расходов на ремонт основных средств производственных подразделений выделяются следующие группы: расходы на ремонт, осуществляемый подрядным способом; расходы на заработную плату рабочих, занятых ремонтом, выполняемым хозяйственным способом; прочие затраты на ремонт.

Учет расходов на обязательное и добровольное страхование имущества

ПАО «Мосэнерго» заключает договоры по всем видам обязательного страхования имущества, а также по следующим видам добровольного страхования:

– добровольное страхование средств транспорта, в том числе арендованного, используемого в процессе производства и реализации товаров (работ, услуг);

– добровольное страхование грузов;

– добровольное страхование основных средств производственного назначения (в том числе арендованных), нематериальных активов, объектов незавершенного капитального строительства (в том числе арендованных);

– добровольное страхование рисков, связанных с выполнением строительно-монтажных работ;

– добровольное страхование товарно-материальных запасов;

– добровольное страхование иного имущества, используемого при осуществлении деятельности, направлений на получение дохода;

– добровольное страхование ответственности за причинение вреда в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации, либо общепринятыми международными требованиями.

Затраты по обязательным видам страхования и по добровольному страхованию включаются в состав расходов в размере фактических затрат. Учет затрат по договорам страхования осуществляется на балансовом счете 76 «Расчеты с разными дебиторами и кредиторами» с равномерным отнесением их на затраты в сроки согласно условиям договора.

2.14. Капитал

В составе собственного капитала Общества учитываются уставный, добавочный и резервный капитал, нераспределенная прибыль и прочие резервы.

В бухгалтерском балансе отражается величина уставного капитала, зарегистрированная в уставных документах.

Сумма дооценки основных средств, объектов капитального строительства и других материальных объектов имущества со сроком полезного использования свыше 12-ти месяцев,

проводимой в установленном порядке, и другие аналогичные суммы учитываются как добавочный капитал.

В структуре добавочного капитала учитываются также прирост стоимости внеоборотных активов и эмиссионный доход. Величина эмиссионного дохода при дополнительной эмиссии акций определяется как разница между ценой размещения дополнительного выпуска акций и их номинальной стоимостью.

Нераспределенная прибыль учитывается как:

- нераспределенная прибыль прошлых лет;
- нераспределенная прибыль текущего года.

К целевому финансированию относится поступление бюджетных средств в рамках программы целевого финансирования и финансирование целевых инвестиционных программ в соответствии с договорами инвестирования и долевого участия.

Основание: статья 35 Федерального закона «Об акционерных обществах», Устав организации, план счетов бухгалтерского учета, утвержденный приказом Минфина России от 31.10.2000 № 94.

2.15. Учет расчетов по налогу на прибыль.

ПАО «Мосэнерго» осуществляет налоговый учет и расчеты с бюджетом в соответствии с положениями по учетной политике для целей налогообложения, разрабатываемой самостоятельно. Информация о постоянных и временных разницах формируется в бухгалтерском учете в порядке, определяемом организацией самостоятельно.

Постоянные и временные разницы отражаются в бухгалтерском учете обособленно. Временные разницы учитываются дифференцированно по видам активов и обязательств, в оценке которых возникла разница.

Величина текущего налога на прибыль признается на основе данных, сформированных в бухгалтерском учете, и должна соответствовать сумме исчисленного налога на прибыль, отраженного в налоговой декларации по налогу на прибыль отчетного налогового периода.

При составлении бухгалтерской отчетности суммы отложенного налогового актива и отложенного налогового обязательства отражаются развернуто в составе внеоборотных активов и долгосрочных обязательств соответственно.

Сумма доплаты (переплаты) налога на прибыль, рассчитанного в связи с обнаружением ошибок (искажений) в предыдущие налоговые периоды, отражается по отдельной статье отчета финансовых результатах (после статьи текущего налога на прибыль).

Основание: пункты 3, 19, 22, 23 ПБУ 18/02.

2.16. События после отчетной даты

Отражение в бухгалтерской отчетности событий после отчетной даты осуществляется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «События после отчетной даты» ПБУ 7/98, утвержденным приказом Минфина России от 25 ноября 1998 г. № 56н.

Признание события после отчетной даты бухгалтерской отчетности

Событием после отчетной даты признается факт хозяйственной деятельности, который оказал или может оказать влияние на финансовое состояние, движение денежных средств или на результаты деятельности ПАО «Мосэнерго» и который имел место в период между отчетной датой и датой подписания бухгалтерской отчетности за отчетный год.

Событием после отчетной даты признается также объявление годовых дивидендов в установленном порядке по результатам работы за отчетный год.

Основание: пункт 3 раздела II ПБУ 7/98.

Оценка последствий события после отчетной даты

Для оценки в денежном выражении последствий события после отчетной даты составляется соответствующий расчет и обеспечивается подтверждение такого расчета.

Основание: пункт 8 раздела III ПБУ 7/98.

Раскрытие в отчетности событий после отчетной даты

События после отчетной даты отражаются в бухгалтерской отчетности путем уточнения данных о соответствующих активах, обязательствах, капитале, доходах и расходах

ПАО «Мосэнерго» либо путем раскрытия соответствующей информации в пояснениях к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах. Объявление дивидендов раскрывается в пояснениях к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

Основание: пункты 7, 9, 10 раздела III ПБУ 7/98.

2.17. Информация о связанных сторонах

Отражение в бухгалтерской отчетности информации о связанных сторонах осуществляется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Информация о связанных сторонах» 11/2008, утвержденным приказом Минфина России от 29.04.2008 № 48н.

Раскрытие информации о связанных сторонах ПАО «Мосэнерго» включает в пояснительную записку, входящую в состав бухгалтерской отчетности, в виде отдельного раздела информацию о связанных сторонах. При этом указанные данные не применяются при формировании отчетности для внутренних целей, а также отчетности, составляемой для государственного статистического наблюдения, для кредитной организации либо для иных специальных целей.

Основание: пункты 2, 5 раздела I и пункт 14 раздела II ПБУ 11/2008.

Перечень связанных сторон

Перечень связанных сторон, информация о которых раскрывается в бухгалтерской отчетности, устанавливается ПАО «Мосэнерго» самостоятельно, с учетом соблюдения требования приоритета содержания перед формой.

Основание: пункт 9 ПБУ 11/2008.

2.18. Учет государственной помощи

Отражение в бухгалтерской отчетности информации о получении и использовании государственной помощи осуществляется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет государственной помощи», ПБУ 13/2000, утвержденным приказом Минфина России от 16 октября 2000 г. № 92н.

Классификация бюджетных средств

Для целей бухгалтерского учета бюджетные средства подразделяются на:

– средства на финансирование капитальных расходов, связанных с покупкой, строительством или приобретением иным путем внеоборотных активов (основных средств и др.);

– средства на финансирование текущих расходов. К ним относятся бюджетные средства, отличные от предназначенных на финансирование капитальных расходов.

Основание: пункт 4 раздела I ПБУ 13/2000.

Порядок отражения бюджетных средств в бухгалтерском учете

Бюджетные средства, принятые к бухгалтерскому учету, отражаются в бухгалтерском учете как возникновение целевого финансирования и задолженности по этим средствам.

Бюджетные средства признаются в бухгалтерском учете по мере фактического получения ресурсов.

Бюджетные средства списываются со счёта учёта целевого финансирования как увеличение финансовых результатов.

Одновременно по внеоборотным активам, приобретенным за счет бюджетных средств и подлежащим согласно действующим правилам амортизации, в общем порядке начисляются амортизационные отчисления.

Списание бюджетных средств со счета учета целевого финансирования производится на систематической основе:

– суммы бюджетных средств на финансирование капитальных расходов – на протяжении срока полезного использования внеоборотных активов, подлежащих согласно действующим правилам амортизации. При этом целевое финансирование учитывается в качестве доходов будущих периодов при вводе объектов внеоборотных активов в эксплуатацию с последующим отнесением в течение срока полезного использования объектов внеоборотных активов в размере начисленной амортизации на финансовые результаты ПАО «Мосэнерго» как прочие доходы;

– суммы бюджетных средств на финансирование текущих расходов – в периоды признания расходов, на финансирование которых они предоставлены.

– бюджетные кредиты отражаются в бухгалтерском учете в общем порядке, принятом для учета заемных средств.

Основание: пункты 7-9 раздела II, пункт 16 раздела III, пункт 20 раздела IV ПБУ 13/2000.

2.19. Информация по прекращаемой деятельности.

ПАО «Мосэнерго» раскрывает в бухгалтерской отчетности информацию по прекращаемой деятельности.

Основание: пункт 7, 11 ПБУ 16/02.

2.20. Информация об участии в совместной деятельности

Отражение в бухгалтерской отчетности информации об участии в совместной деятельности осуществляется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Информация об участии в совместной деятельности», ПБУ 20/03, утвержденным приказом Минфина России от 24 ноября 2003 г. № 105н.

2.21. Исправление ошибок в бухгалтерском учете и отчетности

ПАО «Мосэнерго» раскрывает в годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности информацию в отношении существенных ошибок предшествующих отчетных периодов, исправленных в отчетном периоде. Существенной признается ошибка, которая в отдельности или в совокупности с другими ошибками за один и тот же период может повлиять на экономические решения пользователей, принимаемые ими на основе бухгалтерской (финансовой) отчетности, составленной за этот отчетный период.

Основание: ПБУ 22/2010, утвержденным приказом Минфина России от 28 июня 2010 г. № 63н.

Приложение № 1
к Положению об учетной политике
ПАО «Мосэнерго»

Перечень
форм первичных учетных документов ПАО «Мосэнерго»

№ пп.	Наименование формы документа	Номер формы в ПАО «Мосэнерго»
1	**2**	**3**
1	Акт приемки-передачи векселей	Ф. 4-МЭ
2	Акт инвентаризации долгосрочных финансовых вложений	Ф. 6-МЭ
3	Акт окончания научно-исследовательской работы	Ф. 7-МЭ
4	Бухгалтерская справка	Ф. 9-МЭ
5	Акт приемки законченного строительством объекта приемочной комиссии КС-14	Ф. 10-МЭ
6	Акт приема-передачи тепловой энергии	Ф. 11-МЭ
7	Акт о сдаче-приемке для потребителей тепловой энергии в горячей воде	Ф. 12-МЭ
8	Акт о сдаче-приемке для потребителей тепловой энергии в горячей воде для жилого фонда	Ф. 13-МЭ
9	Акт приема-передачи электрической энергии	Ф. 14-МЭ
10	Отчет о проведенных переговорах и встречах ПАО «Мосэнерго»	Ф. 15-МЭ
11	Акт на списание подарочной продукции физическому лицу	Ф. 16-МЭ
12	Акт на списание подарочной продукции юридическому лицу	Ф. 17-МЭ
13	Сводный акт сверки взаимных расчетов между ПАО «Мосэнерго» и сторонними организациями	Ф. 18-МЭ
14	Акт сверки взаимных расчетов по договору между ПАО «Мосэнерго» и сторонними организациями	Ф. 18а-МЭ
15	Акт инвентаризации расчетов с покупателями, поставщиками и прочими дебиторами (о невозможности взыскания, необоснованность требований, отказ суда)	Ф. 19-МЭ
16	Акт инвентаризации расчетов с покупателями, поставщиками и прочими дебиторами (задолженность, не реальная для взыскания, но не относящаяся к безнадежной в рамках ст. 266 НК РФ)	Ф. 20-МЭ
17	Акт инвентаризации расчетов с покупателями, поставщиками и прочими дебиторами (завершение конкурсного производства)	Ф. 21-МЭ
18	Акт инвентаризации расчетов с покупателями, поставщиками и прочими дебиторами (истечение срока исковой давности)	Ф. 22-МЭ
19	Акт инвентаризации расчетов с покупателями, поставщиками и прочими дебиторами (прощение долга на основании мирового соглашения, пропуск срока предъявления исполнительного листа)	Ф. 23-МЭ
20	Акт инвентаризации расчетов с кредиторами	Ф. 24-МЭ
21	Акт инвентаризации дебиторской задолженности (для целей создания резерва по сомнительным долгам)	Ф. 25-МЭ
22	Счет-извещение за электроэнергию (мощность), поставляемую на оптовый рынок	Ф. 26-МЭ
23	Акт о приемке выполненных работ КС-2	Ф. 27-МЭ
24	Справка о стоимости выполненных работ и затрат КС-3	Ф. 28-МЭ
25	Справка к табелю учёта рабочего времени и расчета оплаты труда на выполнение работ по присоединению энергопринимающих	Ф. 29-МЭ

	устройств и устранению технологических ограничений	
26	Акт приема-передачи мощности	Ф. 30-МЭ
27	Акт переработки материалов заказчика при выполнении подрядных работ	Ф. 31-МЭ
28	Акт сдачи-приемки услуг по устранению технологических ограничений на присоединяемую электрическую мощность	Ф. 32-МЭ
29	Акт сдачи-приемки услуг по технологическому присоединению энергопринимающих устройств Заказчика	Ф. 33-МЭ
30	Акт сдачи - приемки оказанной услуги по договору	Ф. 34-МЭ
31	Акт приема-передачи мощности	Ф. 35-МЭ
32	Акт на списание израсходованных материальных ценностей	Ф. 37-МЭ
33	Акт об образовании отходов производства	Ф. 38-МЭ
34	Инвентаризационная опись объектов незавершенного строительства	Ф. 39-МЭ
35	Ведомость имущества, выявленного в ходе инвентаризации (излишки), переданного на оценку	Ф.40-МЭ
36	Акт осмотра технического состояния МПЗ	Ф.41-МЭ
37	Поручение на получение МПЗ	Ф.42-МЭ
38	Авансовый отчет	Ф.43-МЭ
39	Отчет о смонтированном оборудовании	Ф.44-МЭ
40	Акт о приеме-передаче неотделимых улучшений объекта основных средств	Ф.45-МЭ
41	Акт о приеме-передаче объекта нематериальных активов	Ф.46-МЭ
42	Акт о списании нематериального актива	Ф.47-МЭ
43	Акт об оприходовании материальных ценностей, полученных при разработке и демонтаже основных средств	Ф.48-МЭ
44	Инвентаризационная опись вложений во внеоборотные активы (затраты на НИОКР)	Ф.49-МЭ
45	Инвентаризационная опись нематериальных активов (расходы НИОКР)	Ф.50-МЭ
46	Акт о приеме-передаче объектов нематериальных активов (расходы НИОКР)	Ф.51-МЭ
47	Акт о списании нематериального актива (расходы НИОКР)	Ф.52-МЭ
48	Инвентаризационная опись нематериальных активов	Ф.53-МЭ

Ф. 4-МЭ

АКТ № _____
приемки-передачи простых векселей

от «_____» _____ 201____г.

Мы, нижеподписавшиеся, со стороны плательщика ПАО «Мосэнерго»
ИНН/КПП 7705035012/997450001
в лице _____
и со стороны получателя _____
в лице _____
составили настоящий акт о том, что плательщик передал, а получатель получил векселя, имеющие следующие серии, номера, номиналы:

№№ пп.	Серия	Номер	Дата составления	Номинал

Всего передается _____
на сумму _____
_____руб.

по номиналу.
Векселя передаются в счет оплаты задолженности за _____

на сумму _____
_____руб.
по договору № _____
по счету-фактуре № _____
_____

Передал:

Руководитель

Главный бухгалтер

Получил:

Руководитель

Главный бухгалтер

Ф.6-МЭ

АКТ
инвентаризации долгосрочных финансовых вложений № _____

Организация ПАО «Мосэнерго» ИНН/КПП 7705035012/997450001_____

по ОКПО	
дата	

номер

Структурная единица организации_____

Основание для проведения инвентаризации: приказ, постановление, распоряжение (ненужное зачеркнуть)

Единица измерения: руб.

Дата проведения инвентаризации

№ пп.	Наименование общества	Основной вид деятельности	Дата вложения	Сумма взноса по учредительным документам	Сумма взноса по данным бухгалтерского учета	Разница между учетными данными и договором	Доля в уставном капитале по данным ПАО «Мосэнерго»	Доля в уставном капитале по данным организации	Разница между учетными данными и договором
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
	Дочерние общества								
1									
2									
	Зависимые общества								
1									
2									
	Прочие вложения								
1									
2									
	Итого								

Председатель инвентаризационной комиссии:

Члены инвентаризационной комиссии:

Ф. 7-МЭ

УТВЕРЖДАЮ
Главный инженер ПАО «Мосэнерго»
_____ Ф.И.О.
«_____»_____ 201___ г.

АКТ № _____
от _____ 201____ г.
окончания научно-исследовательской работы

Шифр работы: _____
_____
(название работы)

_____
«_____» _____ 201____ г. комиссия в составе:
_____
(должность, Ф. И.О.)

_____
составила настоящий акт в том, что:

1. Комиссией произведена приемка научно-исследовательской работы, выполненной
_____
_____
(наименование исполнителя)

_____
_____
(по договору от _____№_____)

2. Комиссии предъявлены:
2.1. Документация (проекты, методики, нормативы, концепции и т.п.).
2.2. Макеты, образцы, приспособления, устройства и т.д.
2.3. Программный продукт и т.д.
2.4. Отчет о выполненной работе (указать, кому передан).
3. Рассмотрев предъявленные материалы, комиссия признала:
_____
_____
_____
(оценка комиссии научно-технического уровня работы, соответствует ли работа техническому заданию)

4. По работе получены следующие результаты:
_____
_____
_____

5. Комиссия, рассмотрев результаты работы, рекомендует:
_____
_____
_____
(рекомендации по дальнейшему использованию результатов)

6. Подлежит постановке на бухгалтерский учет

_____

_____

(наименование созданной продукции)

Всего на сумму

_____

(сумма, руб.)

7. Поименованные ценности приняты и поставлены на учет

_____

_____

(наименование филиала ПАО «Мосэнерго»)

_____

(подпись руководителя филиала, печать)

_____

(подпись главного бухгалтера филиала)

Сметная стоимость работы по договору _____ руб.
Фактическая стоимость работы _____ руб.

Члены комиссии: _____

(руководитель по направлению деятельности)

Начальник ПТО _____ _____

(Ф.И.О.)

Начальник производственной
службы (отдела)
генеральной дирекции _____ _____

(Ф.И.О.)

Ф.9-МЭ

Предприятие ПАО «Мосэнерго»

месяц	вид оборота

БУХГАЛТЕРСКАЯ СПРАВКА

№ п/п	Дата хоз.операции	Наименование операций	Основной балансовый счет		Корреспондирующий балансовый счет		Сумма

Ф. 10-МЭ

Типовая межотраслевая форма № КС-14
Утверждена постановлением Госкомстата России
от 30 октября 1997 г. № 71а

УТВЕРЖДАЮ

_____
должность

_____ _____
подпись расшифровка подписи

«_____»_____ 20_____ г.

АКТ № _____
приемки законченного строительством объекта приемочной комиссией

	Коды
Форма по ОКУД	0336004
по ОКПО	

Организация _____

Дата составления	Код вида операции	Код строительной организации	Код участка	Код объекта	

Местонахождение объекта _____

ПРИЕМОЧНАЯ КОМИССИЯ, назначенная _____
наименование органа, назначившего комиссию

решением (приказом, постановлением и др.) с «_____»_____ 20_____ г.

УСТАНОВИЛА:

1. Исполнителем работ предъявлен комиссии к приемке _____
наименование объекта и вид строительства

_____

расположенный по адресу _____

_____

2. Строительство производилось в соответствии с разрешением на строительство, выданным _____

_____
наименование органа, выдавшего разрешение

3. В строительстве принимали участие _____
наименование субподрядных организаций, их реквизиты, виды

_____
работ, выполнявшихся каждой из них

4. Проектно-сметная документация на строительство разработана генеральным проектировщиком _____

_____
наименование организации и ее реквизиты

выполнившим _____
наименование частей или разделов документации

и субподрядными организациями _____
наименование организаций, их реквизиты и выполненные части

_____
и разделы документации. Перечень организаций может указываться в приложении

_____

5. Исходные данные для проектирования выданы _____
наименование научно-исследовательских, изыскательских

_____
и других организаций, их реквизиты. Перечень организаций может указываться в приложении

_____

6. Проектно-сметная документация утверждена _____
наименование органа, утвердившего (переутвердившего)

_____
проектно-сметную документацию на объект (очередь, пусковой комплекс)

«_____»_____ 20_____ г. № _____

7. Строительно-монтажные работы осуществлены в сроки:

Начало работ _____
месяц, год

Окончание работ _____
месяц, год

8. Вариант А (для всех объектов, кроме жилых домов)

Предъявленный исполнителем работ к приемк_____
наименование объекта

имеет следующие основные показатели мощности, производительности, производственной площади, протяженности, вместимости, объему, пропускной способности, провозной способности, число рабочих мест и

Показатель (мощность, производительность и т. п.)	Единица измерения	По проекту		Фактически	
		общая с учетом ранее принятых	в том числе пускового комплекса или очереди	общая с учетом ранее принятых	в том числе пускового комплекса или очереди
1	2	3	4	5	6

Вариант Б (для жилых домов)

Предъявленный к приемке жилой дом имеет следующие показатели:

Показатель	Единица измерения	По проекту	Фактически
1	2	3	4
Общая (площадь застройки)	$м^2$		
Количество этажей	этаж		
Общий строительный объем	$м^3$		
в том числе подземной части	$м^3$		
Площадь встроенных, встроенно-пристроенных и пристроенных помещений	$м^2$		
Всего квартир	шт.		
общая площадь	$м^2$		
жилая площадь	$м^2$		
в том числе:			
однокомнатных	шт.		
общая площадь	$м^2$		
жилая площадь	$м^2$		
двухкомнатных	шт.		
общая площадь	$м^2$		
жилая площадь	$м^2$		
трехкомнатных	шт.		
общая площадь	$м^2$		
жилая площадь	$м^2$		
четырех- и более комнатных	шт.		
общая площадь	$м^2$		
жилая площадь	$м^2$		

9. На объекте установлено предусмотренное проектом оборудование в количестве согласно актам о его приемке после индивидуального испытания и комплексного опробования (перечень указанных актов нии _____).
10. Внешние наружные коммуникации холодного и горячего водоснабжения, канализации, теплоснабжения, газоснабжения, энергоснабжения и связи обеспечивают нормальную эксплуатацию объекта и приняты пользователями — городскими эксплуатационными организациями (перечень справок пользователей эксплуатационных организаций приведен в приложени_____).
11. Работы по озеленению, устройству верхнего покрытия подъездных дорог к зданию, тротуаров, хозяйственных, игровых и спортивных площадок, а также отделке элементов фасадов зданий должны быть выполнены (при переносе сроков выполнения работ):

Работы	Единица измерения	Объем работ	Срок выполнения
1	2	3	4

12. Стоимость объекта по утвержденной проектно-сметной документации
Всего _____ руб. коп
в том числе:
стоимость строительно-монтажных рабо_____ руб. коп
стоимость оборудования, инструмента и инвента_____ руб. коп
13. Стоимость принимаемых основных фондо_____ руб. коп
в том числе:
стоимость строительно-монтажных рабо_____ руб. коп
стоимость оборудования, инструмента и инвента_____ руб. коп
14. Неотъемлемой составной частью настоящего акта является документация, перечень которой приведен в прилс нии _____ (в соответствии с приложениями 3 СНиП РФ).
15. Дополнительные услови_____

пункт заполняется при совмещении приемки с вводом объекта в действие, приемке «под ключ», при частичном вводе в действие или приемке, в случае совмещения функций заказчика и исполнителя работ.

РЕШЕНИЕ ПРИЕМОЧНОЙ КОМИССИИ

Предъявленный к приемке _____
наименование объекта

выполнен в соответствии с проектом, отвечает санитарно-эпидемиологическим, экологическим, пожарным, строительным нормам и правилам и государственным стандартам и вводится в действие.

Председатель комиссии _____ (должность) _____ (подпись) _____ (расшифровка подписи)

Члены комиссии — представителей заказчика (застройщика):
генерального подрядчика _____ (должность) _____ (подпись) _____ (расшифровка подписи)

органов государственного санитарно-эпидемиологического надзора _____ (должность) _____ (подпись) _____ (расшифровка подписи)

органов экологического надзора _____ (должность) _____ (подпись) _____ (расшифровка подписи)

органов государственного пожарного надзора _____ (должность) _____ (подпись) _____ (расшифровка подписи)

органов государственного архитектурно-строительного надзора _____ (должность) _____ (подпись) _____ (расшифровка подписи)

генерального проектировщика _____ (должность) _____ (подпись) _____ (расшифровка подписи)

других заинтересованных органов и организаци_____ (должность) _____ (подпись) _____ (расшифровка подписи)

Ф. 11- МЭ

Покупатель_____

Поставщик ПАО «Мосэнерго» ИНН/КПП 7705035012/997450001

Акт №_____
приема-передачи тепловой энергии

Дата составления_____201 г. за _____201 г.
(отчетный период)

Мы, нижеподписавшиеся, представители Поставщика и Покупателя, составили настоящий акт приема-передачи за _____ 201__г. тепловой энергии по договору_____от_____201__ г. №_____
о нижеследующем:

руб.

№ пп.	Наименование показателя	Количество, Гкал	Тариф, руб.	Стоимость (без НДС), руб.	НДС, руб.	Стоимость (с НДС), руб.
1	2	3	4	5	6	7

Подписи сторон

Покупатель

_____ _____ _____
(должность) (подпись) (расшифровка подписи)

М. П.

Покупатель

_____ _____ _____
(должность) (подпись) (расшифровка подписи)

М. П.

Ф. 12 - МЭ

АКТ № от «___»_____201__г.

О сдаче-приемке за период с «___»_____201__г. по «___»_____201__г.

По договору энергоснабжения для потребителей тепловой энергии в горячей воде:

№_____,___ от «___»_____201__г.,

Заключенному между ПАО «Мосэнерго» ИНН/КПП: 7705035012/997450001

ПАО «Мосэнерго» и _____ составили настоящий акт в том, что:

_____

ПАО «Мосэнерго» полностью выполнило свои обязательства по договору энергоснабжения для потребителей тепловой энергии в горячей воде

Наименование товара (описание выполненных работ, оказанных услуг), имущественного права	Единица измерения	Количество	Цена (тариф) за единицу измерения	Стоимость товаров (работ, услуг), имущественных прав, всего без налога	Сумма налога	Стоимость товаров (работ, услуг), имущественных прав, всего с учетом налога
Тепловая энергия	Гкал					
Теплоноситель	М3					
Итого на сумму	Руб.					
В том числе НДС в сумме	Руб.					

Работы выполнены в полном объеме в соответствии с условиями договора/контракта.

Стороны друг к другу претензий не имеют.

Энергоснабжающая организация

Руководитель предприятия

_____

М.П. / /

Абонент

Руководитель предприятия

_____

М.П. / /

Ф.13 - МЭ

АКТ № от «___»_____201__г.

О сдаче-приемке за период с «___»_____201__г. по «___»_____201__г.

По договору энергоснабжения для потребителей тепловой энергии в горячей воде:

№_____ от «___»_____201__г.,

Заключенному между ПАО «Мосэнерго» ИНН/КПП: 7705035012/997450001

ПАО «Мосэнерго» и _____ составили настоящий акт в том, что:

_____

ПАО «Мосэнерго» полностью выполнило свои обязательства по договору энергоснабжения для потребителей тепловой энергии в горячей воде

Наименование товара (описание выполненных работ, оказанных услуг), имущественного права	Единица измерения	Количество	Цена (тариф) за единицу измерения	Стоимость товаров (работ, услуг), имущественных прав, всего без налога	Сумма налога	Стоимость товаров (работ, услуг), имущественных прав, всего с учетом налога
Тепловая энергия	Гкал					
Теплоноситель	М3					
Итого на сумму	Руб.					
В том числе НДС в сумме	Руб.					

Работы выполнены в полном объеме в соответствии с условиями договора/контракта.

Стороны друг к другу претензий не имеют.

СПРАВОЧНО:

Отпущено в количестве _____ Гкал по тарифу _____ руб. (с учетом НДС) на сумму _____ руб., в том числе

НДС в сумме _____ руб.

Подлежит к выставлению субсидий _____ Гкал тепловой энергии в горячей воде, отпущенной для бытовых нужд населения

по тарифу _____ руб. (без учета НДС) на сумму _____ руб.

_____(НДС не облагается)

(сумма прописью)

Энергоснабжающая организация

Руководитель предприятия

_____

М.П. / /

Абонент

Руководитель предприятия

_____

М.П. / /

Ф.14-МЭ

Продавец: **Публичное акционерное общество энергетики и электрификации «Мосэнерго»**
Идентификационный номер
(ИНН/КПП) 7705035012/997450001

Покупатель _____
Идентификационный номер
(ИНН/КПП) _____

Акт приема-передачи от_____201__г. № ___

Публичное акционерное общество энергетики и электрификации «Мосэнерго», именуемое в дальнейшем «Продавец», в лице _____, действующего на основании доверенности _____, с одной стороны,
и _____(организация), именуемая в дальнейшем «Покупатель», в лице _____,
действующего на основании _____, с другой стороны, составили настоящий Акт в том, что согласно _____ «Продавец» передал «Покупателю», а «Покупатель» принял за период с _____201_ г. по _____ 201_ г.

№	Наименование товара (работы, услуги)	Единица измерения	Количество	Цена	Стоимость товара (работ, услуг)	Сумма НДС	Стоимость товаров (работ, услуг) всего с НДС
1	Электроэнергия	Квт.ч					
				Итого			

Итого: передано электроэнергии на сумму: _____ в т. числе НДС _____ руб.
(сумма прописью) (сумма прописью)

Вышеуказанный товар получен полностью и в срок. Покупатель претензий не имеет.

Продавец _____ Покупатель _____
(расшифровка подписи) (расшифровка подписи)

М.П. М.П.

Ф. 15-МЭ

Приложение № 7
к Положению о представительских
расходах в ПАО «Мосэнерго»

УТВЕРЖДАЮ

Начальник хозяйственного управления

_____

«_____»_____201__г.

ОТЧЕТ

о проведенных переговорах и встречах (БО)
за _____201__г.

№ п/п	Дата проведения встречи	Наименование партнера	Представители партнера (человек)	Участники со стороны ПАО «Мосэнерго» (человек)

Руководитель ответственного структурного подразделения
_____/_____/_____
должность Ф.И.О. подпись

Ответственное лицо _____/_____/_____
должность Ф.И.О. подпись

Телефон_____

Сумма расходов на БО по авансовому отчёту №____ от_____ составила _____ руб.

(_____) ___ коп.
Приложение: Авансовый отчет №____ от_____

Проверено:
Заместитель главного бухгалтера

_____/

Ф. 16-МЭ

ПАО «Мосэнерго» ИНН/КПП 7705035012/997450001

УТВЕРЖДАЮ

_____

«___»_____201__г.

Акт №

на списание подарочной продукции

г. Москва «____»_____201_г.

Мы, нижеподписавшиеся,

материально-ответственное лицо
(Ф.И.О)_____
(Ф.И.О.)_____,

(Ф.И.О.)_____
составили настоящий акт о том, что продукция в соответствии с заявкой от_____201_ г. вручена
(Ф.И.О)_____201_ г.
по поводу_____

№ пп.	Наименование продукции	Единица измерения	Количество	Цена (руб.)	Всего, руб.	НДС, 18%, руб.	Всего, руб.
	Итого						

Всего к списанию: _____ руб.

Данные о физическом лице:

№ пп.	Ф.И.О.	ИНН	Паспортные данные	Адрес регистрации места жительства

Материально-ответственное
лицо (Ф.И.О.) _____(подпись)

Начальник подразделения (Ф.И.О.)
Должность (Ф.И.О.) _____(подпись)

Ф. 17-МЭ

ПАО «Мосэнерго» ИНН/КПП 7705035012/997450001

УТВЕРЖДАЮ

_____

«___»_____201__г.

Акт №

на списание подарочной продукции

г. Москва «____»_____201_ г.

Мы, нижеподписавшиеся,

материально-ответственное лицо
Ф.И.О_____,

(Ф.И.О.)_____

(Ф.И.О.)_____

составили настоящий акт о том, что продукция в соответствии с заявкой от_____201_ г. вручена представителям (организации) _____201_ г. во время проведения (мероприятие)_____.

№ пп.	Наименование продукции	Единица измерения	Количество	Цена (руб.)	Всего (руб.)	НДС 18%,(руб.)	Всего (руб.)
	Итого						

Всего к списанию: _____ руб.

Материально-ответственное лицо _____ (подпись) (Ф.И.О.)

Начальник подразделения _____ (подпись) (Ф.И.О.)

Должность _____ (подпись) (Ф.И.О.)

Ф. 18-МЭ

Сводный Акт сверки взаимных расчетов
между ПАО «Мосэнерго» ИНН/КПП 7705035012/997450001

и _____
(наименование организации)
на 201___ г.

Сальдо задолженности по договорам на конец месяца сверки:

По данным ПАО «Мосэнерго» ИНН 7705035012				По данным контрагента	
Предмет договора	Номер и дата договора	Дебет	Кредит	Дебет	Кредит
Итого по всем договорам					

Итоговое сальдо задолженности по всем договорам на «____» _____ 201___ г. составляет:

_____
(сумма прописью)

в пользу _____
(наименование организации)

Для обеспечения инвентаризации задолженности просьба вернуть заполненный и подписанный Вами акт сверки взаимных расчетов в срок не позднее 5-ти дней с даты доставки, указанной на почтовом отправлении (при отправке почтой), либо даты указанной на штампе отдела документооборота, экспедиции (при отправке нарочным).
Не поступление в указанный срок в ПАО «Мосэнерго» подписанного Вами Акта сверки, рассматривается как признание Вами задолженности в размере
_____ руб., в пользу _____,
первоначально указанной в акте сверки ПАО «Мосэнерго».

Публичное акционерное общество
энергетики и электрификации «Мосэнерго» **(Название организации)**

Руководитель _____ _____ Руководитель _____ _____
(подпись) (расшифровка) (подпись) (расшифровка)

Главный бухгалтер _____ Главный бухгалтер _____ _____
(подпись) (расшифровка) (подпись) (расшифровка)

_____ _____
(дата) (дата)

Исполнитель:
Ф.И.О.
тел.

Ф. 18а-МЭ

Акт сверки взаимных расчетов
по договору от _____ № _____
между ПАО «Мосэнерго» ИНН/КПП 7705035012/997450001
и _____
(наименование организации)
за период с « » _____201__ г. по « » _____201_ г.

Предмет договора: _____

Сумма договора: _____ руб.

Оплачено по договору Всего с начала срока его действия на дату сверки _____ руб.

В том числе оплачено авансов _____ руб.

По данным ПАО «Мосэнерго» ИНН 7705035012				**По данным контрагента**	
№ документа	Дата	Дебет	Кредит	Дебет	Кредит
Входящее сальдо счета-фактуры					
Платежи					
Оборот за период					
Итоговое сальдо					

Итоговое сальдо задолженности по договору от № на « » 201 г. составляет:

(сумма прописью)

в пользу_____

(наименование организации)

Для обеспечения инвентаризации задолженности просьба вернуть заполненный и подписанный Вами акт сверки взаимных расчетов в срок не позднее 5-ти дней с даты доставки, указанной на почтовом отправлении (при отправке почтой), либо даты указанной на штампе отдела документооборота, экспедиции (при отправке нарочным).
Не поступление в указанный срок в ПАО «Мосэнерго» подписанного Вами Акта сверки, рассматривается как признание Вами задолженности в размере
_____ руб., в пользу _____,
первоначально указанной в акте сверки ПАО «Мосэнерго».

Публичное акционерное общество
энергетики и электрификации «Мосэнерго» **(Название организации)**

Руководитель _____ _____ Руководитель _____ _____
(подпись) (расшифровка) (подпись) (расшифровка)

Главный бухгалтер _____ Главный бухгалтер _____ _____
(подпись) (расшифровка) (подпись) (расшифровка)

_____ _____
(дата) (дата)

Исполнитель:
Ф.И.О.
тел.

Ф.19-МЭ

АКТ ИНВЕНТАРИЗАЦИИ РАСЧЕТОВ С ПОКУПАТЕЛЯМИ, ПОСТАВЩИКАМИ И ПРОЧИМИ ДЕБИТОРАМИ

№ _____

Организация: ПАО «Мосэнерго» ИНН/КПП 7705035012/997450001
Структурная единица организации

_____

Основание для проведения инвентаризации: приказ, постановление, распоряжение (ненужное зачеркнуть) от ___ № __

Дата проведения инвентаризации _____

Руб.

Акт о невозможности взыскания (необоснованность требований, отказ суда, выписки из ЕГРЮЛ)													
Наименование дебитора	№ бухгалтерского счета	Всего по балансу	Сумма безнадежной дебиторской задолженности, всего	в том числе				Срок возникновения задолженности	№ акта (постановления)	Дата акта (постановления)	Сумма НДС, включенная ранее в налоговую декларацию к уплате в бюджет	Сумма НДС для включения в налогооблагаемую базу	Вид дебиторской задолженности (за э/э, т/э, услуги, работы и др.)
				НДС	СН	пеня	госпошлина						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
Итого													

Председатель комиссии _____ (должность) _____ (подпись) _____ (расшифровка подписи) _____

Заместитель председателя _____ (должность) _____ (подпись) _____ (расшифровка подписи)

Члены комиссии: _____ (должность) _____ (подпись) _____ (расшифровка подписи)

_____ (должность) _____ (подпись) _____ (расшифровка подписи)

Ф.20-МЭ

АКТ ИНВЕНТАРИЗАЦИИ РАСЧЕТОВ С ПОКУПАТЕЛЯМИ, ПОСТАВЩИКАМИ И ПРОЧИМИ ДЕБИТОРАМИ

№ _____

Организация: ПАО «Мосэнерго» ИНН/КПП 7705035012/997450001
Структурная единица организации _____

Основание для проведения инвентаризации: приказ, постановление, распоряжение (ненужное зачеркнуть) от ___ № __

Дата проведения инвентаризации _____ Руб.

Задолженность, не реальная для взыскания, но не относящаяся к безнадежной в рамках ст. 266 НК РФ													
Наименование дебитора	№ бухгалтерского счета	Всего по балансу	Сумма, всего	в том числе				Срок возникновения задолженности	№ акта (постановления)	Дата акта (постановления)	Сумма НДС, включенная ранее в налоговую декларацию к уплате в бюджет	Сумма НДС для включения в налогооблагаемую базу	Вид дебиторской задолженности (за э/э, т/э, услуги, работы и др.)
				НДС	СН	Пеня	Госпошлина						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
Итого													

Председатель комиссии _____ (должность) _____ (подпись) _____ (расшифровка подписи) _____

Члены комиссии:

_____ (должность) _____ (подпись) _____ (расшифровка подписи)

_____ (должность) _____ (подпись) _____ (расшифровка подписи)

_____ (должность) _____ (подпись) _____ (расшифровка подписи)

Ф.21-МЭ

АКТ ИНВЕНТАРИЗАЦИИ РАСЧЕТОВ С ПОКУПАТЕЛЯМИ, ПОСТАВЩИКАМИ И ПРОЧИМИ ДЕБИТОРАМИ

№ _____

Организация: ПАО «Мосэнерго» ИНН/КПП 7705035012/997450001
Структурная единица организации

_____

Основание для проведения инвентаризации: приказ, постановление, распоряжение (ненужное зачеркнуть) от ___ № __

Дата проведения инвентаризации _____

Руб.

Завершение конкурсного производства													
Наименование дебитора	№ бухгалтерского счета	Всего по балансу	Сумма, всего	в том числе				Срок возникновения задолженности	№ акта (постановления)	Дата акта (постановления)	Сумма НДС, включенная ранее в налоговую декларацию к уплате в бюджет	Сумма НДС для включения в налогооблагаемую базу	Вид дебиторской задолженности (за э/э, т/э, услуги, работы и др.)
				НДС	СН	Пеня	Госпошлина						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
Итого													

Председатель комиссии _____ (должность) _____ (подпись) _____ (расшифровка подписи) _____

Члены комиссии:

_____ (должность) _____ (подпись) _____ (расшифровка подписи)

_____ (должность) _____ (подпись) _____ (расшифровка подписи)

_____ (должность) _____ (подпись) _____ (расшифровка подписи)

Ф.22-МЭ

АКТ ИНВЕНТАРИЗАЦИИ РАСЧЕТОВ С ПОКУПАТЕЛЯМИ, ПОСТАВЩИКАМИ И ПРОЧИМИ ДЕБИТОРАМИ

№ _____

Организация: ПАО «Мосэнерго» ИНН/КПП 7705035012/997450001
Структурная единица организации

_____

Основание для проведения инвентаризации: приказ, постановление, распоряжение (ненужное зачеркнуть) от ___ № __

Дата проведения инвентаризации _____ Руб.

Истек срок исковой давности													
Наименование дебитора	№ бухгалтерского счета	Всего по балансу	Сумма, всего	в том числе				Срок возникновения задолженности	№ акта (постановления)	Дата акта (постановления)	Сумма НДС, включенная ранее в налоговую декларацию к уплате в бюджет	Сумма НДС для включения в налогооблагаемую базу	Вид дебиторской задолженности (за э/э, т/э, услуги, работы и др.)
				НДС	СН	Пеня	Госпошлина						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
Итого													

Председатель комиссии _____ (должность) _____ (подпись) _____ (расшифровка подписи) _____

Члены комиссии:

_____ (должность) _____ (подпись) _____ (расшифровка подписи)

_____ (должность) _____ (подпись) _____ (расшифровка подписи)

_____ (должность) _____ (подпись) _____ (расшифровка подписи)

Ф.23-МЭ

АКТ ИНВЕНТАРИЗАЦИИ РАСЧЕТОВ С ПОКУПАТЕЛЯМИ, ПОСТАВЩИКАМИ И ПРОЧИМИ ДЕБИТОРАМИ

№ _____

Организация: ПАО «Мосэнерго» ИНН/КПП 7705035012/997450001
Структурная единица организации

_____

Основание для проведения инвентаризации: приказ, постановление, распоряжение (ненужное зачеркнуть) от ___ № __

Дата проведения инвентаризации _____ Руб.

Прощение долга на основании мирового соглашения, пропуск срока предъявления исполнительного листа													
Наименование дебитора	№ бухгалтерского счета	Всего по балансу	Сумма, всего	в том числе				Срок возникновения задолженности	№ акта (постановления)	Дата акта (постановления)	Сумма НДС, включенная ранее в налоговую декларацию к уплате в бюджет	Сумма НДС для включения в налогооблагаемую базу	Вид дебиторской задолженности (за э/э, т/э, услуги, работы и др.)
				НДС	СН	Пеня	Госпошлина						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
Итого													

Председатель комиссии _____ (должность) _____ (подпись) _____ (расшифровка подписи)

Члены комиссии: _____ (должность) _____ (подпись) _____ (расшифровка подписи)

Ф.24-МЭ

АКТ ИНВЕНТАРИЗАЦИИ РАСЧЕТОВ С КРЕДИТОРАМИ

№ _____

Организация: ПАО «Мосэнерго» ИНН/КПП 7705035012/997450001
Структурная единица организации _____

Основание для проведения инвентаризации: приказ, постановление, распоряжение (ненужное зачеркнуть) от ___ № __
Дата проведения инвентаризации _____

руб.

Наименование счета бухгалтерского учета и кредитора	№ счета	Сумма по балансу				Срок возникновения задолженности	Вид кредиторской задолженности (депоненты, услуги, выполненные работы и др.)
		всего	в том числе				
			согласованная с кредиторами	несогласованная с кредиторами	с истекшим сроком исковой давности		
Итого							

Председатель комиссии _____ (должность) _____ (подпись) _____ (расшифровка подписи)

Члены комиссии: _____ (должность) _____ (подпись) _____ (расшифровка подписи)

Ф.25-МЭ

Акт инвентаризации дебиторской задолженности
за отгруженную продукцию, товары, работы и услуги
по состоянию на _____201__ г. (для целей создания резерва по сомнительным долгам)

Организация: ПАО «Мосэнерго» ИНН/КПП 7705035012/997450001
Структурная единица организации_____
Основание для проведения инвентаризации: приказ, постановление, распоряжение (ненужное зачеркнуть) от ___ № __
Дата проведения инвентаризации _____

№ пп.	Наименование дебитора	Номер бухгалтерского счета	Номер строки бухгалтерского баланса	Сумма по балансу												Сумма отчислений в резерв по сомнительным долгам		Из графы 15:		Основание для начисления резерва по сомнительным долгам
				Задолженность, всего	В том числе не погашенная в пределах срока, установленного договором (текущая задолженность)	в том числе задолженность, не погашенная в срок, установленный договором		в том числе							сомнительная дебиторская задолженность	всего	в том числе НДС	основной долг	пени	
						всего	срок возникновения задолженности	подтвержденная дебитором	не подтвержденная дебитором	с истекшим сроком исковой давности	заключены соглашения о реструктуризации задолженности	обеспечено залогом, поручительством, банковской гарантией	обеспечена иными способами (возможностью удержать имущество, платежеспособностью должника и др.)							
													всего	(расшифровать причину)						
1	2	3	3а	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
	Итого																			

Председатель комиссии _____ (должность) _____ (подпись) _____ (расшифровка подписи) ___

Заместитель председателя _____ (должность) _____ (подпись) _____ (расшифровка подписи)

Члены комиссии: _____ (должность) _____ (подпись) _____ (расшифровка подписи)

Ф. 26-МЭ

РУКОВОДИТЕЛЮ
АО-энерго/электростанции

Фактический счёт-уведомление от _____
об оплате за электроэнергию и мощность
(отчетный период с _____ 201_ г. по _____ 201_ г.)

Поставщик: ПАО «Мосэнерго» ИНН/КПП 7705035012/997450001 (КПО код: 310107)

Наименование	Единица измерения	Начислено	Получено/оплачено через УКО (уполномоченная кредитная организация)
Всего:			
Стоимость электроэнергии поставляемой	руб.		
Стоимость электроэнергии поставляемой с НДС	руб. руб.		
Стоимость электроэнергии оплачиваемой	руб.		
Стоимость электроэнергии оплачиваемой с НДС	руб. руб.		
Сальдо стоимости электроэнергии НДС (электроэнергия)	руб.		
Сальдо стоимости электроэнергии с НДС	руб.		
Стоимость оплачиваемой мощности с учетом изменения качества мощности по Соглашению	руб.		
НДС (мощность)	руб.		
Стоимость оплачиваемой мощности с учетом изменения качества мощности по Соглашению с НДС	руб. руб.		
Стоимость, итого	руб.		
НДС			
Стоимость, итого с НДС			

В том числе:

Результат конкурентного отбора ценовых заявок на рынке за сутки вперед

Покупатель ЗАО «ЦФР» (КПО код 3065)

Договор № _____ дата _____

Поставка	Единица измерения	Начислено	Получено/оплачено через УКО
Стоимость поставки	руб.		
НДС	руб.		
Стоимость поставки с НДС	руб.		

Поставщик: ЗАО «ЦФР» (КПО код 3065)

Договор № _____ дата _____

Покупка	Единица измерения	Начислено	Получено/оплачено через УКО
Стоимость покупки	руб.		
НДС	руб.		
Стоимость покупки с НДС	руб.		

Результат по конкурентному отбору заявок для балансирования системы

Покупатель: ЗАО «ЦФР» (КПО код 3065)
Договор № _____ дата _____

Поставка	Единица измерения	Начислено	Получено/оплачено через УКО
Стоимость поставки НДС Стоимость поставки с НДС	руб. руб. руб.		

Поставщик: ЗАО «ЦФР» (КПО код 3065)
Договор № _____ дата _____

Покупка	Единица измерения	Начислено	Получено/оплачено через УКО
Стоимость покупки НДС Стоимость покупки с НДС	руб. руб. руб.		

Регулируемые договоры (РД):

	Единица измерения	Начислено по графику поставки РД	Получено/оплачено через УКО
Стоимость электроэнергии НДС (электроэнергия) Стоимость электроэнергии с НДС Стоимость оплачиваемой мощности НДС (мощность) Стоимость оплачиваемой мощности с НДС Стоимость электроэнергии и мощности НДС Стоимость электроэнергии и мощности с НДС	руб. руб. руб. руб. руб. руб. руб. руб. руб.		

В том числе по регулируемым договорам:
Покупатель _____ (КПО код: _____)
Договор № _____ дата _____

	Единица измерения	Начислено по графику поставки РД	Получено/оплачено через УКО
Стоимость электроэнергии НДС (электроэнергия) Стоимость электроэнергии с НДС Стоимость оплачиваемой мощности НДС (мощность) Стоимость оплачиваемой мощности с НДС Стоимость электроэнергии и мощности НДС Стоимость электроэнергии и мощности с НДС	руб. руб. руб. руб. руб. руб. руб. руб. руб.		

Подписи:
Должность Подпись Ф.И.О.

Ф.27 – МЭ

Унифицированная форма № КС-2
Утверждена постановлением Госкомстата России
от 11 ноября 1999 г. № 100

		Код
	Форма по ОКУД	0322005
Инвестор _____ (организация, адрес, телефон, факс)	по ОКПО	
Заказчик (Генподрядчик _____ (организация, адрес, телефон, факс)	по ОКПО	
Подрядчик (Субподрядчик) _____ (организация, адрес, телефон, факс)	по ОКПО	
Стройка _____ (наименование, адрес)		
Объект _____ (наименование)		
	Вид деятельности по ОКДП	
Договор подряда (контракт)	номер	
	дата	
	Вид операции	

Номер документа	Дата составления	Отчетный период	
		с	по

АКТ
О ПРИЕМКЕ ВЫПОЛНЕННЫХ РАБОТ

Сметная (договорная) стоимость в соответствии с договором подряда (субподряда _____ руб.

Номер		Наименование работ	Номер единичной расценки	Единица измерения	Выполнено работ		
по порядку	позиции по смете				количество	цена за единицу, руб.	стоимость, руб.
1	2	3	4	5	6	7	8
				Итого		X	

Номер		Наименование работ	Номер единичной расценки	Единица измерения	Выполнено работ		
по порядку	позиции по смете				количество	цена за единицу, руб.	стоимость, руб.
1	2	3	4	5	6	7	8
				Итого		X	
				Всего по акту		X	

Сдал _____ _____ _____

должность подпись расшифровка подписи

М. П.

Принял _____ _____ _____

должность подпись расшифровка подписи

М. П.

Ф.28- МЭ

Унифицированная форма № КС-3
Утверждена постановлением Госкомстата России
от 11 ноября 1999 г. № 100

		Код
	Форма по ОКУД	0322001
Инвестор _____ (организация, адрес, телефон, факс)	по ОКПО	
Заказчик (Генподрядчик) _____ (организация, адрес, телефон, факс)	по ОКПО	
Подрядчик (Субподрядчик _____ (организация, адрес, телефон, факс)	по ОКПО	
Стройка _____ (наименование, адрес)	по ОКПО	
	Вид деятельности по ОКДП	
	Договор подряда (контракт) номер	
	дата	
	Вид операции	

Номер документа	Дата составления	Отчетный период с	Отчетный период по

СПРАВКА
О СТОИМОСТИ ВЫПОЛНЕННЫХ РАБОТ И ЗАТРАТ

Номер по порядку	Наименование пусковых комплексов, этапов, объектов, видов выполненных работ, оборудования, затрат	Код	Стоимость выполненных работ и затрат, руб.		
			с начала проведения работ	с начала года	в том числе за отчетный период
1	2	3	4	5	6
	Всего работ и затрат, включаемых в стоимость работ				
	в том числе:				
	Итого				
	Сумма НДС				
	Всего с учетом НДС				

Заказчик (Генподрядчик) _____ (должность) _____ (подпись) _____ (расшифровка подписи)

М. П.

Подрядчик (Субподрядчик) _____ (должность) _____ (подпись) _____ (расшифровка подписи)

М. П.

Ф. 29-МЭ

ПАО «Мосэнерго» ИНН/КПП 7705035012/997450001 «___»_____201__г.

Справка

к табелю учета рабочего времени и расчета оплаты труда (форма № Т-12) на выполнение работ по присоединению энергопринимающих устройств и устранению технологических ограничений

Наименование подразделения_____

Из общего фонда рабочего времени, отработанного в _____ 201_ г., использовано для оказания услуг:

по присоединению энергопринимающих устройств:

№ пп.	Ф.И.О. работника	Табельный номер	Оклад работника	Количество часов, израсходованных на оказание услуг по присоединению энергопринимающих устройств	Шифр затрат (2051 – затраты на реализацию услуг по присоединению энергопринимающих устройств)
1	2	3	4	5	6
Итого					

по устранению технологических ограничений:

№ пп.	Ф.И.О. работников	Табельный номер	Оклад работника	Количество часов, израсходованных на оказание услуг по устранению ограничений (тепловая энергия)	Шифр затрат (2052 – затраты на реализацию услуг по устранению ограничений (тепловая энергия)
1	2	3	4	5	6
Итого					

Начальник подразделения_____ (Ф.И.О.)
(подпись)

Ф.30-МЭ

Продавец: **Публичное акционерное общество энергетики и электрификации «Мосэнерго»**
Идентификационный номер
(ИНН/КПП) 7705035012/997450001

_____

Покупатель _____
Идентификационный номер
(ИНН/КПП) _____

Акт приема-передачи от _____ 201_ г. №____

Публичное акционерное общество энергетики и электрификации «Мосэнерго», именуемое в дальнейшем «Продавец», в лице _____, действующего на основании доверенности _____, с одной стороны,

и _____, именуем__ в дальнейшем «Покупатель», в лице _____, действующего на основании _____, с другой стороны, составили настоящий Акт в том, что согласно _____ «Продавец» передал «Покупателю», а «Покупатель» принял за период с _____201_ г. по _____ 201_ г.

руб.

№	Наименование товара (работы, услуги)	Единица измерения	Количество	Цена	Стоимость товара (работ, услуг)	Сумма НДС	Стоимость товаров (работ, услуг) всего с НДС
1	Мощность	Мвт					
				Итого			

Итого: передано электроэнергии на сумму: (сумма прописью), в т. числе НДС - (сумма прописью)

Вышеуказанный товар получен полностью и в срок. Покупатель претензий не имеет.

Продавец _____ (расшифровка подписи)
М.П.

Покупатель _____ (расшифровка подписи)
М.П.

Ф.31-МЭ

Акт переработки материалов заказчика при выполнении подрядных работ

Утверждаю
Руководитель
организации

_____201 г.

г. Москва

«__»_____201 г.

Мы, нижеподписавшиеся, представитель заказчика _____ с одной стороны, и представитель подрядчика _____ с другой стороны, составили настоящий акт в том, что по состоянию на _____ материалы, переданные заказчиком по актам передачи в _____, переработаны в ходе подрядных работ и подлежат списанию на стоимость строительства (ремонта) объекта_____

№ п/п	Наименование оборудования, материалов	Единица измерения	Передано по накладной, количество	№№ накладной, дата передачи материалов	Переработано и принято заказчиком в предшествующие периоды	№ и дата акта № КС-2						Итого расход по акту № КС-2	Остаток, возвращенный заказчику в натуральном виде	Остаток, числящийся за подрядчиком	Наименование объекта использования (инвентарный номер объекта основных
						Расход на объем работ по акту № КС-2 за отчетный месяц									
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16

Остаток, числящийся за подрядчиком, подлежит дальнейшей переработке (возврату)

Представитель заказчика

_____
Должность *(расшифровка подписи)*

Представитель подрядчика

_____
должность *(расшифровка подписи)*

Ф. МЭ-32

Акт сдачи-приемки
услуг по устранению технологических ограничений на присоединяемую электрическую мощность
по договору от _____201_ г. №_____

Москва _____201_ г.

ПАО «Мосэнерго» ИНН/КПП 7705035012/997450001, именуемое в дальнейшем «Исполнитель», в лице _____, действующего на основании доверенности от _____ 201__ года №___, с одной стороны, и _____, именуемый в дальнейшем «Заказчик», в лице _____, действующего на основании _____, с другой стороны, составили настоящий акт (далее – Акт) о нижеследующем:

1. Исполнитель надлежащим образом оказал услуги Заказчику по устранению технологических ограничений для обеспечения возможности технологического присоединения энергопринимающих устройств (электрических устройств) Заказчика, расположенных по адресу_____ к распределительному устройству Исполнителя в соответствии с договором от _____№____ (далее – Договор), в полном объеме выполнив свои обязательства перед Заказчиком и обеспечив Заказчику возможность присоединения мощности в размере_____кВА.

2. Общая стоимость оказанной по настоящему акту услуги составляет _____ руб., в т.ч. НДС _____ руб.

3. Заказчик не имеет претензий к Исполнителю по срокам и качеству оказания услуг по устранению технологических ограничений на присоединяемую электрическую мощность в соответствии с Договором.

Подписи:

Исполнитель:

_____ Ф.И.О
(подпись)

М.П.

Заказчик:

_____ Ф.И.О.
(подпись)

М.П.

Ф. МЭ-33

Акт сдачи-приемки
услуг по технологическому присоединению энергопринимающих устройств Заказчика

по договору от _____201_ г. №_____

Москва _____201_ г.

ПАО «Мосэнерго» ИНН/КПП 7705035012/997450001, именуемое в дальнейшем «Исполнитель», в лице

_____, действующего на основании доверенности от _____

201____года №_____, с одной стороны, и _____, именуемый в дальнейшем «Заказчик», в лице

_____, действующего на основании _____, с другой стороны, составили настоящий акт (далее – Акт) о нижеследующем:

1. Исполнитель надлежащим образом оказал услуги Заказчику по технологическому присоединению энергопринимающих устройств (электрических устройств) Заказчика, расположенных по адресу_____ к распределительному устройству Исполнителя в соответствии с договором от _____№_____ (далее – Договор), в полном объеме выполнив свои обязательства перед Заказчиком по присоединению установленной трансформаторной мощности в размере_____кВА.

2. Общая стоимость оказанной по настоящему акту услуги составляет _____ руб., в т.ч. НДС _____ руб.

3. Заказчик не имеет претензий к Исполнителю по срокам и качеству оказания услуг по технологическому присоединению в соответствии с Договором.

Подписи:

Исполнитель:

_____ Ф.И.О
(подпись)

М.П.

Заказчик:

_____ Ф.И.О.
(подпись)

М.П.

Ф. МЭ-34

Акт
сдачи – приёмки оказанной услуги
по Договору от «__» _____ 201__ г. № _____

г. Москва «___» _____ 201__г.

ПАО «Мосэнерго» ИНН/КПП 7705035012/997450001, именуемое в дальнейшем «Исполнитель», в лице _____, действующего на основании _____, с одной стороны, и _____, именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице _____, действующего на основании _____, с другой стороны, составили настоящий акт (далее – Акт) о нижеследующем:

1. Исполнитель надлежащим образом оказал услуги по обследованию состояния тепловых мощностей и устранению ограничений на генерирующем источнике тепловой энергии (ТЭЦ) для обеспечения возможности теплоснабжения объекта Заказчика, резервированию тепловой мощности на генерирующем источнике тепловой энергии, необходимой для теплоснабжения объекта Заказчика в соответствии с Договором от ___ _____ 201___ г. № _____ (далее – Договор) в полном объеме, выполнив свои обязательства по обеспечению возможности отпуска тепловой энергии для объекта Заказчика, расположенного по адресу: _____, в пределах заявленной (единовременной) мощности _____ Гкал/час.
2. Общая стоимость оказанной по Договору услуги составляет _____ рублей, в том числе НДС 18% _____ рублей. Стоимость Услуги оплачена Заказчиком надлежащим образом в полном объеме путем перечисления денежных средств на расчетный счет Исполнителя (платежное поручение от «___» _____ 201__г. № _____).
3. Заказчик не имеет претензий к Исполнителю по срокам и качеству оказания услуг в соответствии с Договором, а Исполнитель не имеет претензий к Заказчику по оплате услуги в соответствии с Договором.
4. Фактическая передача тепловой энергии на объект Заказчика будет осуществляться после заключения Заказчиком Договора энергоснабжения с ПАО «Мосэнерго».

Реквизиты сторон:

Исполнитель: _____

Заказчик: _____

Подписи сторон:

от Исполнителя

_____

_____

М.П.

от Заказчика

_____

_____

М.П.

Ф. 35 - МЭ

АКТ ПРИЕМА-ПЕРЕДАЧИ МОЩНОСТИ

Продавец ПАО «Мосэнерго»
Идентификационный номер налогоплательщика (ИНН/КПП) 7705035012/997450001
Покупатель _____
Идентификационный номер налогоплательщика (ИНН/КПП) _____

АКТ
приема-передачи мощности № _____ от ____

Мы, нижеподписавшиеся, представитель Продавца _____, действующий на основании _____ с одной стороны, и представитель Покупателя _____, действующий на основании _____ с другой стороны, составили настоящий АКТ в том, что согласно Договору купли-продажи мощности №____ от_____ Продавец передал Покупателю, а Покупатель принял за период с «___» _____ г. по «___» _____ г. мощность в объеме и на сумму:

руб.

№ п/п	Наименование товара (работы, услуги)	Единица измерения	Данные об объеме товара (работы, услуги)				Цена	Стоимость товара (работ, услуг)	Сумма НДС	Стоимость товара (работ, услуг) всего с НДС
			Наименование генерирующего объекта (ГТП)	Объем мощности генерирующего объекта	Наименование ГТП покупателя	Объем мощности в ГТП покупателя				
1	Мощность	МВт	Объект 1 (ГТП)		ГТП 1					
					ГТП 2					
					ГТП 3					
					…					
			Объект 2 (ГТП)		ГТП 1					
					ГТП 2					
					ГТП 3					
					…					
						Итого:				
						В т.ч. НДС (___%)				

Продавец _____ (м.п.)	Покупатель _____ (м.п.)

Ф. 37 -МЭ

КОД по ОКПО

УТВЕРЖДАЮ

_____
предприятие

_____
должность

_____
подпись, Ф.И.О.

Акт
на списание израсходованных материальных ценностей
Дата составления «____» _____ 201 г.

за _____
месяц

Материально-ответственное лицо
_____

Табельный №	Код операции	Склад	Цех, отдел	Код бригады	Код заказчика

Корреспондирующий счет		Наименование работ	Единица измерения работ	Объем работ	Наименование израсходованных материальных ценностей	Код (номенклатурный номер)	Единица измерения		Количество		Цена	Сумма	Код отклонения от нормы расхода	Наименование объекта использования (инвентарный номер объекта основных средств)
счет, субсчет	код аналитического учета						код	наименование	по норме	фактически				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15

Председатель комиссии _____ должность _____ подпись _____ Ф.И.О.

Члены комиссии: _____ должность _____ подпись _____ Ф.И.О.

Материально-ответс. лицо _____ должность _____ подпись _____ Ф.И.О.

Плановый отдел проверил _____ должность _____ подпись _____ Ф.И.О.

Ф. 38-МЭ

УТВЕРЖДАЮ

_____

должность

_____

подпись,
Ф.И.О.

Акт об образовании отходов производства

_____

(дата)

Комиссия под председательством _____

(должность, Ф. И. О.)

в составе _____

(должность, Ф. И. О. членов комиссии)

составила настоящий акт об оприходовании отходов производства, полученных в результате _____ отраженных в таблице:

Структурное подразделение	Источник образования отходов производства	Код отхода	**Образовавшиеся отходы производства**		
			Наименование образовавшихся отходов	Ед. измерения	Количество образовавшихся отходов
1	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**

Комиссия подтверждает достоверные сведения о номенклатуре, источниках образования отходов производства, количестве и наименовании образовавшихся отходов.

По результатам инвентаризации заключение комиссии:

Оприходовать на склад _____ в кол-ве _____

(наименование отходов)

Подписи комиссии:

Приложение № 1
к Приказу ПАО «Мосэнерго»
от_____

Форма № 39-МЭ

	Коды
Форма по ОКУД	
по ОКПО	
Вид деятельности	
номер	
дата	
Дата начала инвентаризации	
Дата окончания инвентаризации	
Вид операции	

_____
(организация)

_____
(структурное подразделение)

Основание для проведения инвентаризации: _____
(ненужное зачеркнуть)

Номер документа	Дата составления

ИНВЕНТАРИЗАЦИОННАЯ ОПИСЬ

объектов незавершенного строительства

Объекты незавершенного строительства _____

_____.

Местонахождение _____

РАСПИСКА

К началу проведения инвентаризации все расходные и приходные документы на объекты незавершенного строительства сданы в бухгалтерию

№ п/п	Наименование и краткая характеристика объекта	Год выпуска (постройки)	Процент технической готовности	Номер проекта	Фактическое наличие		По данным бухгалтерского учета		Примечание (статус объекта)
					Кол-во, шт/объект	Стоимость, руб.	Кол-во, шт/объект	Стоимость, руб.	
1									
2									
3									
4									
5									
6									
7									
8									
9									
10									
11									
12									
13									
14									
15									
16									
17									
18									
19									
20									
21									
22									
23									
24									
25									
26									
27									
28									
29									
34									

Итого по описи:

а) количество порядковых номеров _____
(прописью)

б) общее количество единиц фактически _____

в) на сумму фактически _____
(прописью)

_____ руб. _____ коп.

Все подсчеты итогов по строкам, страницам и в целом по инвентаризационной описи основных средств проверены.

Председатель комиссии

_____ (должность)	_____ (подпись)	_____ (расшифровка подписи)

Члены комиссии:

_____ (должность)	_____ (подпись)	_____ (расшифровка подписи)
_____ (должность)	_____ (подпись)	_____ (расшифровка подписи)
_____ (должность)	_____ (подпись)	_____ (расшифровка подписи)
_____ (должность)	_____ (подпись)	_____ (расшифровка подписи)
_____ (должность)	_____ (подпись)	_____ (расшифровка подписи)
_____ (должность)	_____ (подпись)	_____ (расшифровка подписи)
_____ (должность)	_____ (подпись)	_____ (расшифровка подписи)
_____ (должность)	_____ (подпись)	_____ (расшифровка подписи)

Ф.40-МЭ

УТВЕРЖДАЮ
Директор филиала / начальник структурного подразделения ГД ПАО «Мосэнерго»
_____/_____/

«___»_____ 20_____ г.

Ведомость имущества, переданного на оценку для постановки на баланс, выявленного в ходе инвентаризации (излишки) / полученного после демонтажа и ликвидации (в т.ч. частичной) основного средства (возвратного МПЗ)

№ п/п	Номер филиала	Склад	Номер ведомости	№ позиции в ведомости	№ ОЗМ	Наименование МПЗ	Полное наименование МПЗ	Обязательные свойства МПЗ (класс, признак и др. технические показатели)	Ед. измер	Количество	Цена, в руб.	Сведения о наличии паспорта, сертификата и др. технических документов	№ демонтированного ОС
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
1													
2													
3													

СОГЛАСОВАНО

Начальник управления ресурсообеспечения и закупочной деятельности/ Начальник хозяйственного управления

_____

«_____» _____20_____г.

Результаты выявленных излишков заносятся в данную таблицу, которые заполняются построчно, основываясь на классификации названий МПЗ.
В случае отсутствия у МПЗ номера основной записи материала (далее – ОЗМ) в системе ИУС П ГК, руководитель рабочей группы совместно со службой нормативно – справочной информации присваивают номера ОЗМ данным МПЗ.
Все столбцы обязательны к заполнению!

Ф.41-МЭ

УТВЕРЖДАЮ

_____/_____/
(Подпись) (ФИО)

«_____»_____20 г.

АКТ № _____ от «____» _____20 __г.

ОСМОТРА ТЕХНИЧЕСКОГО СОСТОЯНИЯ МПЗ

_____
(филиал, подразделение, место установки, адрес)

Предложения о дальнейшем использовании объекта:_____
(снятие с балансового учёта (списание), ремонт, утилизация и прочие причины)

№ п/п	Наименование МПЗ	Инвентарный №	Дата выдачи в эксплуатацию	Фактический срок износа по состоянию на _____	Срок износа, установленный при выдачи в эксплуатацию (в месяцах)	Первоначальная Стоимость МПЗ	Остаточная стоимость МПЗ по состоянию на _____	Техническое состояние МПЗ, причина списания (указать подробно).
1								
2								

МОЛ _____
(ФИО)

Заключение комиссии:_____

Члены комиссии: _____ _____
ФИО, должность подпись

Примечание: акт утверждается директором филиала (для филиалов), начальником структурного подразделения (для Генеральной дирекции)

Ф.42-МЭ

Номер поручения	Дата выдачи	Срок действия до	Должность и фамилия лица, которому выдано поручение	Расписка в получении поручения
Организация грузоотправитель				Номер, дата документа, подтверждающего выполнение поручения

Линия отреза

ПОРУЧЕНИЕ № _____

Дата выдачи: _____
Поручение действительно по: _____

_____
(наименование организации грузополучателя и его адрес)

Поручение выдано _____
Паспорт _____
Кем выдан _____
Дата выдачи: _____
На получение от _____
(наименование организации грузоотправителя)

Материальных ценностей по заказу на перемещение _____
(номер и дата документа)

Перечень товарно-материальных ценностей, подлежащих получению

Номер по порядку	Наименование	Ед. изм.	Количество (прописью)

Подпись лица, получившего поручение _____ удостоверяю
(подпись)

Руководитель организации грузополучателя _____
(подпись) (Ф.И.О.)

Ф.43-МЭ

Унифицированная форма № АО-1
Утверждена Постановлением Госкомстата России
от 01.08.2001 № 55

	Код
Форма по ОКУД	0302001
по ОКПО	

ПАО «Мосэнерго»
(наименование организации)

УТВЕРЖДАЮ
Отчет в сумме _____
_____ руб. _____ коп.
Руководитель _____
(должность)
_____ _____
(подпись) (расшифровка подписи)
«____» _____ 20___ г.

Номер	Дата

АВАНСОВЫЙ ОТЧЕТ

	Код
Табельный номер	

Структурное подразделение _____
Подотчетное лицо _____
(фамилия, инициалы)
Профессия (должность) _____ Назначение аванса _____

Наименование показателя		Сумма, руб.коп.	Бухгалтерская запись			
			дебет		кредит	
Предыдущий аванс	остаток		счет, субсчет	сумма, руб.коп.	счет, субсчет	сумма, руб.коп.
	перерасход					
Получен аванс 1. из кассы						
1а. в валюте (справочно)						
2.На зарплатную карту (№ дата)						
Итого получено						
Израсходовано						
Остаток						
Перерасход						

Приложение _____ документов на _____ листах

Отчет проверен. К утверждению в сумме _____ руб. _____ коп. (_____ руб. ____ коп.)
(сумма прописью)

Главный бухгалтер _____ _____
(подпись) (расшифровка подписи)

Бухгалтер _____ _____
(подпись) (расшифровка подписи)

Остаток внесен / Перерасход выдан в сумме _____ руб. _____ коп. по платежному документу № _____ от «____» _____ 20___ г.

Бухгалтер (кассир) _____ _____ «____» _____ 20___ г.
(подпись) (расшифровка подписи)

Оборотная сторона формы № АО-1

Номер по порядку	Документ, подтверждающий производственные расходы		Наименование документа (расхода)	Сумма расхода				Дебет счета, субсчета
				по отчету		принятая к учету		
	дата	номер		в руб. коп.	в валюте	в руб. коп.	в валюте	
1	2	3	4	5	6	7	8	9

Подотчетное лицо _____ _____

подпись расшифровка подписи

Отчет о смонтированном оборудовании

по проекту _____

(наименование и код проекта)

№ п/п	Наименование оборудования, материалов	Номенклатурный номер	Единица измерения	Остаток, числящийся за подрядчиком на начало отчетного периода		Передано по Акту ОС-15				Смонтировано оборудование (материалы) по акту № КС-2 за отчетный месяц						Итого смонтировано обрудования (материалов) по акту N КС-2		Остаток, возвращенный заказчику в натуральном виде, после монтажа		Остаток, числящийся за подрядчиком	
										№ и дата акта № КС-2		№ и дата акта № КС-2		№ и дата акта № КС-2							
				Кол-во	Сумма	№ и дата документа	Наименование Подрядчика	Кол-во	Сумма	Кол-во	Сумма	Кол-во	Сумма	Кол-во	Сумма	Кол-во	Сумма	Кол-во	Сумма	Кол-во	Сумма

Подпись руководителя

_____

Должность *(расшифровка подписи)*

Ф.45-МЭ

Арендодатель-получатель _____
(наименование организации)

Арендатор-сдатчик _____
(наименование организации)

Договор аренды от _____ № _____

Соглашение о возмещении стоимости неотделимых улучшений от _____ № _____ к договору аренды

АКТ № _____ от _____

о приеме-передаче неотделимых улучшений объекта основных средств

в результате проведенных работ по достройке, дооборудованию, реконструкции, модернизации, техническому перевооружению

_____
(наименование объекта основных средств)

_____
(инвентарный номер объекта основных средств)

1. Заполняется Арендатором

Наименование неотделимых улучшений объекта основных средств	Номер		Стоимость неотделимых улучшений, без учета НДС, руб.коп.		Характеристика неотделимых улучшений
	паспорта	заводской	Для целей бухгалтерского	Для целей налогового учета	
1	2	3	4	5	6

2. Заполняется Арендодателем при квалификации неотделимых улучшений объекта основных средств в качестве инвентарного объекта основных средств

Местонахождение объекта основных средств: _____

_____

Дата принятия к бух. учету	
Счет, субсчет учета	
ОКОФ	
Номер амортизационной группы	
Инвентарный номер	
Заводской номер	

Данные о вновь образованном объекте основных средств								
Наименование объекта основных средств	Первоначальная стоимость на дату принятия к бухгалтерскому учета, руб., коп.		Срок полезного использования (гг/мм)		Способ начисления амортизации			Повышающий/ понижающий коэффициент для целей налогового учета
	Для целей бухгалтерского учета	Для целей налогового учета	Для целей бухгалтерского учета	Для целей налогового учета	Наименование	норма для целей бухгалтерского учета (%)	ннорма для целей налогового учета (%)	
1	2	3	4	5	6	7	8	9

Ежемесячная сумма амортизации (износа), руб. коп.
в целях бух.учета _____ в целях нал.учета _____

Краткая индивидуальная характеристика вновь образованного объекта основных средств						
Приспособления и принадлежности вновь образованного объекта основных средств		Содержание драгоценных материалов (металлов, камней и т.д.)				
наименование	количество	наименование драгоценных материалов	номенклатурный номер	единица измерения	количество	масса
10	11	12	13	14	15	16
Другие характеристики						

Комиссия по приему-передаче
Результат испытания на _____ 20____ г.

Объект основных средств техническим условиям _____ Соответствует / Не соответствует

_____
(указать, что не соответствует)

Доработка _____ Соответствует / Не соответствует

_____
(указать, что требуется)

Заключение комиссии: _____

Признак имущества: _____
Приложение. Техническая документация _____

Объект основных средств принял на ответственное хранение
Ответственный за обеспечение аналитического учета и сохранность объекта

Отметка бухгалтерии об открытии инвентарной карточки учета основных средств или записи в инвентарной книге

Номер документа	Дата составления

Принял:

_____ «___» 20___ г.
(должность) (подпись) (расшифровка подписи)

Главный бухгалтер _____
(должность) (подпись) (расшифровка подписи)

3. Заполняется Арендодателем при квалификации неотделимых улучшений объекта основных средств в качестве работ по достройке, дооборудованию, реконструкции, модернизации, техническому перевооружению

Данные об объекте основных средств до проведения работ по достройке, дооборудованию, реконструкции, модернизации, техническому перевооружению				Данные об объекте основных средств после проведения работ по достройке, дооборудованию, реконструкции, модернизации, техническому перевооружению							
Остаточная стоимость для целей бух. учета, руб.коп.	Первоначальная стоимость для целей налогового учета, руб.коп.*	Оставшийся срок полезного использования для целей бух. учета (гг/мм)	Срок полезного использования для целей налогового учета (гг./мм)**	Срок полезного использования с учетом достройки, дооборудования, реконструкции, модернизации, технического перевооружения (гг./мм.)		Норма амортизации после достройки, дооборудования, реконструкции, модернизации, технического перевооружения (%)		Амортизационная группа для целей налогового учета	Повышающий /понижающий коэффициент для целей налогового учета	Остаточная стоимость с учетом достройки, дооборудования, реконструкции, модернизации, технического перевооружения для целей бух. учета, руб. коп.	Первоначальная стоимость с учетом достройки, дооборудования, реконструкции, модернизации, технического перевооружения для целей бух. учета, руб. коп.
				для целей бух. учета	для целей налогового учета	для целей бух. учета	для целей налогового учета				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12

* Для объектов основных средств, введенных в эксплуатацию до 01.01.2002г., отражается остаточная стоимость объектов по бухгалтерскому учету на 01.01.2002г. с учетом изменений стоимости по налоговому учету, произведенных с 01.01.2002г.

** Для объектов основных средств, введенных в эксплуатацию до 01.01.2002г., отражается оставшийся срок полезного использования по состоянию на 01.01.2002г. С учетом последующих изменений.

Заключение комиссии:

Предусмотренные договором (соглашением) работы выполнены. По окончании работ _____
(достройки, дооборудования, реконструкции, модернизации, технического перевооружения)

объект прошел испытания и сдан в эксплуатацию. Изменения в характеристике объекта, вызванные достройкой, дооборудованием, реконструкцией, модернизацией, техническим перевооружением: _____

Объект принят:

Председатель комиссии _____ (должность) _____ (подпись) _____ (расшифровка подписи)

Члены комиссии: _____ (должность) _____ (подпись) _____ (расшифровка подписи)

_____ (должность) _____ (подпись) _____ (расшифровка подписи)

Обект сдан:

Председатель комиссии _____ (должность) _____ (подпись) _____ (расшифровка подписи)

Члены комиссии: _____ (должность) _____ (подпись) _____ (расшифровка подписи)

_____ (должность) _____ (подпись) _____ (расшифровка подписи)

Объект основных средств принял на ответственное хранение ответственный за обеспечение аналитического учета и сохранность объекта

Принял:

_____ «___»_____20___г.

(должность) (подпись) (расшифровка подписи)

Ф. 46 - МЭ

УТВЕРЖДАЮ
Руководитель организации-сдатчика

_____ (должность) _____ (подпись) _____ (расшифровка подписи)
«____» _____ 20___ г.

М.П.

УТВЕРЖДАЮ
Руководитель организации-получателя

_____ (должность) _____ (подпись) _____ (расшифровка подписи)
«____» _____ 20___ г.

М.П.

		Код
Форма	по ОКУД	
	по ОКПО	

Организация-получатель _____ (наименование)

_____ (банковские реквизиты)

_____ (наименование структурного подразделения) по ОКПО

Организация-сдатчик _____ (наименование)

_____ (адрес, телефон, факс)

_____ (банковские реквизиты)

_____ (наименование структурного подразделения)

Основание для составления акта _____ (приказ, распоряжение, договор (с указанием его вида, основных обязательств)) номер / дата

Дата принятия к бухгалтерскому учету
Дата списания с бухгалтерского учета
Счет, субсчет, код аналитического учета по ОКОФ

Номер	Номер документа	Дата составления

АКТ
о приеме-передаче объекта нематериальных активов

Номер амортизационной группы
Номер инвентарный
Номер заводской

Объект НМА _____ (наименование, назначение, модель, марка)

Место нахождения объекта в момент приема-передачи _____

Организация-изготовитель _____ (наименование)

Справочно: 1. Участники долевой собственности _____ Доля в праве общей собственности, %

2. Иностранная валюта * _____ (наименование) _____ (курс) _____ (на дату) _____ (сумма)

* Заполняется в случае, когда стоимость объекта НМА при приобретении была выражена в иностранной валюте.

1. Сведения о состоянии объекта нематериальных активов на дату передачи

Дата			Фактический срок эксплуатации (лет, месяцев)	Срок полезного использования	Сумма начисленной амортизации (износа), руб.	Остаточная стоимость, руб.	Стоимость приобретения (договорная стоимость), руб.
выпуска (год)	ввода в эксплуатацию (первоначальная)	последнего капитального ремонта					
1	2	3	4	5	6	7	8

2. Сведения об объекте нематериальных активов на дату принятия к бухгалтерскому учету

Первоначальная стоимость на дату принятия к бухгалтерскому учету, руб.	Срок полезного использования	Способ начисления амортизации	
		наименование	норма
1	2	3	4

Другие характеристики

Комиссия по приему-передаче

Результат испытания на « ___ » _____ 20 ___ г.

Объект НМА техническим условиям соответствует / ~~не соответствует~~ Доработка ~~требуется~~ / не требуется

_____ (указать, что не соответствует) _____ (указать, что требуется)

Заключение комиссии: _____

Приложение. Т

Председатель комиссии _____ (должность) _____ (подпись) _____ (расшифровка подписи)

Члены комиссии:

_____ (должность) _____ (подпись) _____ (расшифровка подписи)

_____ (должность) _____ (подпись) _____ (расшифровка подписи)

_____ (должность) _____ (подпись) _____ (расшифровка подписи)

_____ (должность) _____ (подпись) _____ (расшифровка подписи)

_____ (должность) _____ (подпись) _____ (расшифровка подписи)

Объект нематериальных активов

Сдал

_____ (должность) _____ (подпись) _____ (расшифровка подписи)

« ___ » _____ 20 ___ г. Табельный номер

Принял

_____ (должность) _____ (подпись) _____ (расшифровка подписи)

« ___ » _____ 20 ___ г.

По доверенности от « ___ » _____ 20 ___ г. № _____,

выданной _____ (кем, кому (фамилия, имя, отчество))

Объект НМА принял на ответственное хранение

_____ (должность) _____ (подпись) _____ (расшифровка подписи)

« ___ » _____ 20 ___ г. Табельный номер

Отметка бухгалтерии:

В инвентарной карточке (книге) учета объекта НМА выбытие отмечено

Главный бухгалтер _____ (подпись) _____ (расшифровка подписи)

Отметка бухгалтерии об открытии инвентарной карточки учета объекта НМА или записи в инвентарной книге

Номер документа	Дата составления

Главный бухгалтер _____ (подпись) _____ (расшифровка подписи)

Ф.47-МЭ

_____ (наименование организации)	
_____ (структурное подразделение)	
Дата списания с бухгалтерского учета	
номер	
дата	
Табельный номер	

Основание для составления акта _____ (приказ, распоряжение)

Материально ответственное лицо _____ (фамилия, инициалы)

УТВЕРЖДАЮ

Руководитель _____ (должность) _____ (подпись) _____ (расшифровка подписи)

Номер документа	Дата составления

АКТ
о списании нематериального актива

«___» _____ 20___ г

Причина списания _____

1. Сведения о состоянии нематериального актива на дату списания

Наименование нематериального актива	Номер	Дата	Фактический срок эксплуатации	Первоначальная стоимость на момент принятия к бухгалтерскому учету или восстановительная стоимость, руб.	Сумма начисленной амортизации (износа), руб.	Остаточная стоимость, руб.
	инвентарный	принятия к бухгалтерскому учету				
1	2	3	4	5	6	7

Заключение комиссии:

Перечень прилагаемых документов

Председатель комиссии

(должность)	(подпись)	(расшифровка подписи)

Члены комиссии:

(должность)	(подпись)	(расшифровка подписи)
(должность)	(подпись)	(расшифровка подписи)
(должность)	(подпись)	(расшифровка подписи)
(должность)	(подпись)	(расшифровка подписи)
(должность)	(подпись)	(расшифровка подписи)

Списание отмечено в инвентарной карточке (книге) учета нематериального актива.

Главный бухгалтер

(подпись)	(расшифровка подписи)

Ф.48-МЭ

ПАО «Мосэнерго»

УТВЕРЖДАЮ

_____

должность

_____ _____

подпись расшифровка подписи

« » _____ 20 г.

А К Т № _____

об оприходовании материальных ценностей, полученных при разборке и демонтаже основных средств

Дата составления	Инвентарный номер ОС	Структурное подразделение

Материальные ценности		Единица измерения	Получено при разборке и демонтаже	
наименование, сорт, марка, размер	номенклатурный номер		количество	сумма
1	2	3	4	5

Указанные в настоящем акте материальные ценности приняты и подлежат оприходованию, годные для производства работ (для повторного использования).

Подписи:

должность	подпись	расшифровка подписи	должность	подпись	расшифровка подписи
должность	подпись	расшифровка подписи	должность	подпись	расшифровка подписи
должность	подпись	расшифровка подписи	должность	подпись	расшифровка подписи

Приложение № 1
к Приказу ОАО Мосэнерго"
от_____
Форма № Ф. 49-МЭ

		Коды
	Форма по ОКУД	
	по ОКПО	
_____ (организация)		
_____ (структурное подразделение)		
	Вид деятельности	
Основание для проведения инвентаризации: _____ (ненужное зачеркнуть)	номер	
	дата	
	Дата начала инвентаризации	
	Дата окончания инвентаризации	
	Вид операции	

Номер документа	Дата составления

ИНВЕНТАРИЗАЦИОННАЯ ОПИСЬ
вложений во внеоборотные активы (затраты на НИОКР)

Объекты незавершенного строительства _____

_____,

Местонахождение _____

РАСПИСКА

К началу проведения инвентаризации все расходные и приходные документы на объекты НИОКР сданы в бухгалтерию

№ п/п	Наименование незавершенного объекта НИОКР	Номер инвест.проекта	Документ, подтвер	Фактическое наличие, руб.	По данным бухгалтерского учета, руб.	Примечание (статус объекта)
1						
2						
3						
4						
5						
6						
7						
8						
9						
10						
11						
12						
13						
14						
15						
16						
17						
18						
19						
20						
21						
22						
23						
24						
25						
26						
27						
28						
29						
30						

Итого по описи:

а) количество порядковых номеров _____
(прописью)

б) общее количество единиц фактически _____

в) на сумму фактически _____
(прописью)

_____ руб. _____ коп.

Все подсчеты итогов по строкам, страницам и в целом по инвентаризационной описи основных средств проверены.

Председатель комиссии

_____	_____	_____
(должность)	(подпись)	(расшифровка подписи)

Члены комиссии:

_____	_____	_____
(должность)	(подпись)	(расшифровка подписи)
_____	_____	_____
(должность)	(подпись)	(расшифровка подписи)
_____	_____	_____
(должность)	(подпись)	(расшифровка подписи)
_____	_____	_____
(должность)	(подпись)	(расшифровка подписи)
_____	_____	_____
(должность)	(подпись)	(расшифровка подписи)
_____	_____	_____
(должность)	(подпись)	(расшифровка подписи)
_____	_____	_____
(должность)	(подпись)	(расшифровка подписи)

Ф.49-МЭ

Приложение № 1
к Приказу ОАО «Мосэнерго»
от_____

Ф. 49-МЭ

		Коды
	Форма по ОКУД	
	по ОКПО	
_____ (организация)		
_____ (структурное подразделение)	Вид деятельности	
Основание для проведения инвентаризации: _____ (ненужное зачеркнуть)	номер	
	дата	
	Дата начала инвентаризации	
	Дата окончания инвентаризации	
	Вид операции	

Номер документа	Дата составления

ИНВЕНТАРИЗАЦИОННАЯ ОПИСЬ

вложений во внеоборотные активы (затраты на НИОКР)

Объекты незавершенного строительства _____

_____,

Местонахождение _____

РАСПИСКА

К началу проведения инвентаризации все расходные и приходные документы на объекты НИОКР сданы в бухгалтерию

Номер по порядку	Наименование нематериального актива (расходы НИОКР)	Документ о регистрации			Дата постановки на учет	Стоимость, руб. коп.	
		наименование	дата	номер		фактически по данным первичных документов	по данным бухгалтерского учета
1	2	3	4	5	6	7	8
1							
2							
					Итого		

Итого по странице:

а) количество порядковых номеров _____
прописью

б) на сумму фактически _____
прописью

_____ руб. _____ коп.

Итого по описи:

а) количество порядковых номеров _____
(прописью)

б) на сумму фактически _____
(прописью)

_____ руб. _____ коп.

Все подсчеты итогов по строкам, страницам и в целом по инвентаризационной описи нематериальных активов проверены.

Председатель комиссии _____ _____ _____
(должность) (подпись) (расшифровка подписи)

Члены комиссии: _____ _____ _____
(должность) (подпись) (расшифровка подписи)

_____ _____ _____
(должность) (подпись) (расшифровка подписи)

Все нематериальные активы, поименованные в настоящей инвентаризационной описи с № _____ по № _____ комиссией проверены в моем (нашем) присутствии и внесены в опись, в связи с чем претензий к инвентаризационной комиссии не имею (не имеем). Документы, удостоверяющие права организации на нематериальные активы, перечисленные в описи, находятся на моем (нашем) ответственном хранении

Лицо (а), ответственное (ые) за сохранность документов, удостоверяющих право организации на нематериальные активы:

_____ _____ _____
(должность) (подпись) (расшифровка подписи)

«___» _____ _____ г.

Указанные в настоящей описи

данные и расчеты проверил _____ _____ _____
(должность) (подпись) (расшифровка подписи)

«___» _____ _____ г.

Форма № 51-МЭ

УТВЕРЖДАЮ
Руководитель организации-получателя

(должность) (подпись) (расшифровка подписи)
«____» _____ 20___ г.

(должность) (подпись) (расшифровка подписи)
«____» _____ 20___ г.
М.П.

(наименование)

(банковские реквизиты)

(наименование структурного подразделения)

(наименование)

(адрес, телефон, факс)

(банковские реквизиты)

(наименование структурного подразделения)

(приказ, распоряжение, договор (с указанием его вида, основных обязательств))

	номер	
	дата	
Дата	принятия к бухгалтерскому учету	
	списания с бухгалтерского учета	
	Счет, субсчет, код аналитического учета	

Номер документа	Дата составления

АКТ
о приеме-передаче объекта нематериальных активов (расходы НИОКР)

Номер		
	инвентарный	

(наименование, назначение, модель, марка)

(наименование)

1. Участники долевой собственности _____ Доля в праве общей собственности, % _____

2. Иностранная валюта * _____ _____ _____ _____
(наименование) (курс) (на дату) (сумма)

2. Сведения об объекте нематериальных активов на дату принятия к бухгалтерскому учету

Дата ввода в эксплуатацию (первоначальная)	Фактический срок эксплуатации (лет, месяцев)	Срок полезного использования	Сумма списанных расходов, руб.	Остаточная стоимость, руб.	Стоимость приобретения (договорная стоимость), руб.	Первоначальная стоимость на дату принятия к бухгалтерскому учету, руб.	Срок полезного использования	Способ списания расходов
1	2	3	4	5	6	1	2	3

Результат испытания на «____» _____ 20___ г.

Объект НМА техническим условиям ~~соответствует~~ / ~~не соответствует~~

_____
(указать, что не соответствует)

Доработка ~~требуется~~ / не требуется

_____
(указать, что требуется)

_____ _____ _____
(должность) (подпись) (расшифровка подписи)

_____ _____ _____
(должность) (подпись) (расшифровка подписи)

_____ _____ _____
(должность) (подпись) (расшифровка подписи)

_____ _____ _____
(должность) (подпись) (расшифровка подписи)

«____» _____ 20___ г. Табельный номер

Принял

_____ _____ _____
(должность) (подпись) (расшифровка подписи)

«____» _____ 20___ г.

По доверенности от «____» _____ 20___ г. № _____,

выданной _____
(кем, кому (фамилия, имя, отчество))

Объект НМА принял на ответственное хранение

_____ _____ _____
(должность) (подпись) (расшифровка подписи)

«____» _____ 20___ г. Табельный номер

Отметка бухгалтерии:
В инвентарной карточке (книге) учета объекта НМА выбытие отмечено

_____ _____
(подпись) (расшифровка подписи)

Отметка бухгалтерии об открытии инвентарной карточки учета объекта НМА или записи в инвентарной книге

Номер документа	Дата составления

Главный бухгалтер _____ _____
(подпись) (расшифровка подписи)

Ф. 52-МЭ

(наименование организации)	
(структурное подразделение)	Дата списания с бухгалтерского учета
Основание для составления акта (приказ, распоряжение)	номер
	дата
Материально ответственное лицо (фамилия, инициалы)	Табельный номер

УТВЕРЖДАЮ
Руководитель

(должность) (подпись) (расшифровка подписи)

Номер документа	Дата составления

АКТ
о списании нематериального актива (расходы НИОКР)

«___» _____ 20___ г

Причина списания _____

1. Сведения о состоянии нематериального актива на дату списания

Наименование нематериального актива (расходы НИОКР)	Номер	Дата	Фактический срок эксплуатации	Первоначальная стоимость на момент принятия к бухгалтерскому учету или восстановительная стоимость, руб.	Сумма списания расходов, руб.	Остаточная стоимость, руб.
	инвентарный	принятия к бухгалтерскому учету				
1	2	3	4	5	6	7

Заключение комиссии:

Перечень прилагаемых документов

Председатель комиссии

(должность)	(подпись)	(расшифровка подписи)

Члены комиссии:

(должность)	(подпись)	(расшифровка подписи)
(должность)	(подпись)	(расшифровка подписи)
(должность)	(подпись)	(расшифровка подписи)
(должность)	(подпись)	(расшифровка подписи)
(должность)	(подпись)	(расшифровка подписи)

Списание отмечено в инвентарной карточке (книге) учета нематериального актива.

Главный бухгалтер

(подпись)	(расшифровка подписи)

Ф. 53-МЭ

организация

структурное подразделение

Вид деятельности		
Основание для проведения инвентаризации (ненужное зачеркнуть)	номер	
	дата	
Дата начала инвентаризации		
Дата окончания инвентаризации		
Вид операции		

Номер документа	Дата составления

ИНВЕНТАРИЗАЦИОННАЯ ОПИСЬ
нематериальных активов

Нематериальные актив

Местонахождение

РАСПИСКА

К началу проведения инвентаризации все расходные и приходные документы на нематериальные активы сданы в бухгалтерию, активы, и все нематериальные оприходованы, а выбывшие списаны в расход.

Лицо (а), ответственное (ые) за сохранность документов, удостоверяющих право организации на нематериальные активы:

должность	подпись	расшифровка подписи
должность	подпись	расшифровка подписи

Номер по порядку	Наименование нематериального актива	Документ о регистрации			Дата постановки на учет	Стоимость, руб. коп.	
		наименование	дата	номер		фактически по данным первичных документов	по данным бухгалтерского учета
1	2	3	4	5	6	7	8
1							
2							
					Итого		

Итого по странице:

а) количество порядковых номеров _____
прописью

б) на сумму фактически _____
прописью

_____ руб. _____ коп.

Итого по описи:

а) количество порядковых номеров _____
(прописью)

б) на сумму фактически _____
(прописью)

_____ руб. _____ коп.

Все подсчеты итогов по строкам, страницам и в целом по инвентаризационной описи нематериальных активов проверены.

Председатель комиссии _____ _____ _____
(должность) (подпись) (расшифровка подписи)

Члены комиссии: _____ _____ _____
(должность) (подпись) (расшифровка подписи)

_____ _____ _____
(должность) (подпись) (расшифровка подписи)

Все нематериальные активы, поименованные в настоящей инвентаризационной описи с № _____ по № _____ комиссией проверены в моем (нашем) присутствии и внесены в опись, в связи с чем претензий к инвентаризационной комиссии не имею (не имеем). Документы, удостоверяющие права организации на нематериальные активы, перечисленные в описи, находятся на моем (нашем) ответственном хранении

Лицо (а), ответственное (ые) за сохранность документов, удостоверяющих право организации на нематериальные активы:

_____ _____ _____
(должность) (подпись) (расшифровка подписи)

«___» _____ _____ г.

Указанные в настоящей описи

данные и расчеты проверил _____ _____ _____
(должность) (подпись) (расшифровка подписи)

«___» _____ _____ г.

Приложение № 2
к Положению об учетной политике
ПАО «Мосэнерго»

Методика закрытия периода, формирование фактической себестоимости объектов калькулирования

2017г.

Оглавление

1. Методология реализации «Закрытие периода, формирование фактической себестоимости объектов калькулирования» ... 3
1.1. Раскрытие порядка реализации бизнес-процесса «Закрытие периода, формирование фактической себестоимости объектов калькулирования» ... 3
2. Общая схема реализации бизнес – процесса «Закрытие периода, формирование фактической себестоимости объектов калькулирования» ... 5
2.1. Общая схема реализации подпроцесса «Распределение первичных затрат между МВЗ в разрезе элементов затрат (без образования статей затрат)» ... 5
2.2. Общая схема реализации подпроцесса «Перенос затрат с мероприятий на объекты – получатели затрат» ... 6
2.3. Общая схема реализации подпроцесса «Распределение затрат вспомогательных производств» ... 7
2.4. Общая схема реализации подпроцесса «Распределение общепроизводственных затрат» ... 9
2.5. Общая схема реализации подпроцесса «Распределение затрат производственных МВЗ, формирование производственной себестоимости» ... 10
2.6. Общая схема реализации подпроцесса «Распределение общехозяйственных затрат, формирование полной себестоимости» ... 23
2.7. Общая схема реализации подпроцесса «Распределение сбытовых МВЗ, формирование полной себестоимости» ... 25
2.8. Общая схема реализации подпроцесса «Формирование стоимости объектов строительства (включение затрат инвестиционных подразделений в стоимость строящихся объектов)» ... 25
2.9. Общая схема реализации подпроцесса «Формирование фактической себестоимости ГП и материалов собственного производства» ... 26
2.10. Общая схема реализации подпроцесса «Регистрация бухгалтерских проводок по отражению результатов закрытия периода в управленческом учете (закрытие 30-х счетов)» .. 26

1. Методология реализации «Закрытие периода, формирование фактической себестоимости объектов калькулирования»

Закрытие периода (факт), формирование фактической себестоимости продукции (работ, услуг) осуществляется в соответствии со следующими нормативно-правовыми актами:

– инструкция по планированию, учету и калькулированию себестоимости электрической и тепловой энергии в энергосистемах и на электростанциях, затрат на передачу и распределение энергии в электрических и тепловых сетях, утв. Министерством энергетики и электрификации СССР (2-й выпуск с учетом дополнительных указаний Минэнерго СССР от 17 февраля 1971 г. № Б-6 и от 29 апреля 1971 г. № 26-6/4);

– методические указания по организации учета топлива на тепловых электростанциях, РД 34.09.105-96 (в ред. Изменения № 1, утв. РАО «ЕЭС России» 21.04.1998, Изменения № 2, утв. РАО «ЕЭС России» 28.12.1998);

– технологическая инструкция по работе с АРМ «Затраты (генерация), разработанные ЗАО «Агентство по прогнозированию балансов в электроэнергетике», 2011 г.;

– руководство пользователя по заполнению формы отчетности «Калькуляция себестоимости продукции (услуг) основной деятельности предприятий электроэнергетики», разработанное ОАО «Главный вычислительный центр энергетики», 2007 г.;

1.1. Раскрытие порядка реализации бизнес-процесса «Закрытие периода, формирование фактической себестоимости объектов калькулирования»

Закрытие периода (факт), формирование фактической себестоимости продукции (работ, услуг) генерирующих компаний основывается на следующих основных принципах:

1. Формирование фактической себестоимость продукции (работ, услуг) осуществляется в разрезе объектов калькулирования.

Объектом калькулирования себестоимости является продукция (работы, услуги) по видам деятельности.

Объекты калькулирования себестоимости условно разделяют на направления:

– продукция по основным видам деятельности;
– продукция и услуги по прочим видам деятельности.

К основным видам продукции относятся:

– электрическая энергия;
– мощность;
– тепловая энергия;
– химически очищенная вода (ХОВ).

Специфика основных видов продукции не предполагает наличие незавершенного производства.

Затраты, отнесенные на производство электрической и тепловой энергии, распределяются между электрической и тепловой энергией в зависимости от участия того или иного структурного подразделения в производстве этих видов продукции.

Затраты цехов, участвующих в производстве только одного вида энергии, полностью относятся на производство данной энергии.

Затраты цехов, участвующих в производстве обоих видов энергии, распределяются между электрической и тепловой энергией пропорционально расходу условного топлива, израсходованному на производство каждого вида энергии.

Распределение расходов на электрическую энергию и мощность осуществляется следующим образом:

– расходы на топливо на технологические цели в полном объеме относятся на электрическую энергию;

– расходы на услуги по функционированию на рынке электроэнергии (АО «АТС» и АО «ЦФР») в полном объеме относятся на электрическую энергию;

– расходы на покупную электроэнергию и мощность, используемые на собственные нужды, относятся на себестоимость готовой продукции – электроэнергию и мощность соответственно;

– все оставшиеся расходы относятся на мощность.

2. Учет затрат на производство осуществляется по экономическим объектам учета затрат, в т.ч. по местам возникновения затрат (МВЗ), выделенным на основании технологической схемы производства и организационной структуры Общества.

Совокупные затраты МВЗ филиалов (станций) формируют полную себестоимость продукции (работ, услуг) без учета затрат общехозяйственных МВЗ ГД.

3. Учет затрат по экономическим объектам осуществляется по статьям и элементам затрат, сгруппированным в соответствующие справочники элементов и статей затрат.

Формирование совокупных затрат производственных, вспомогательных и других МВЗ осуществляется как в разрезе элементов затрат, так и в разрезе статей затрат.

Формирование себестоимости продукции (работ, услуг) осуществляется как в разрезе элементов затрат, так и в разрезе статей затрат.

Перечень элементов и статей затрат является единым для всех видов продукции (работ, услуг).

Затраты, производимые в рамках выделенных МВЗ, включаются в фактическую калькуляцию продукции (работ, услуг). Укрупнено соответствие вида МВЗ, однородного процесса конкретной статье затрат, представлено в таблице 1.1.

Таблица 1.1 Соответствие вида МВЗ, однородного процесса конкретной статье затрат

Вид МВЗ	Однородный процесс (работа, услуга)	Статья затрат

Производственные МВЗ	Производство электроэнергии, теплоэнергии	• Топливо на технологические цели
		• Вода на технологические цели
		• Основная оплата труда производственных рабочих
		• Дополнительная оплата труда производственных рабочих
		• Отчисления на соц. нужды с оплаты производственных рабочих
		• Расходы по содержанию и эксплуатации оборудования, в том числе:
		  • амортизация производственного оборудования;
		  • расходы на ремонт подрядным и хозяйственным способом;
		  • другие расходы по содержанию и эксплуатации оборудования.
		• Общехозяйственные расходы:
		  • оплата за услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, организации функционирования торговой системы оптового рынка электрической энергии (мощности);
		  • водный налог.

Производственные МВЗ – вода на технологические цели	ХОВ	Вода на технологические цели
Производственные МВЗ Вспомогательные МВЗ	Пуско-наладочные работы (ПНР)	Расходы по подготовке и освоению производства (пусковые работы)
Производственные МВЗ – цеховые расходы	Вспомогательные (подсобные) для основного производственного процесса	Цеховые расходы
Вспомогательные МВЗ – цеховые расходы		
Производственные МВЗ – содержание оборудования	Вспомогательные (подсобные) для основного производственного процесса	
Вспомогательные МВЗ – содержание оборудования		
Общепроизводственные МВЗ	Общепроизводственные производства	Общепроизводственные расходы
Общехозяйственные МВЗ	Управление деятельностью	Общехозяйственные расходы

4. В процессе калькулирования себестоимости по видам деятельности можно выделить этапы, соответствующие процессу «Закрытия периода (факт), формирование фактической себестоимости продукции (работ, услуг).

2. Общая схема реализации бизнес-процесса «Закрытие периода, формирование фактической себестоимости объектов калькулирования»

2.1. Общая схема реализации подпроцесса «Распределение первичных затрат между МВЗ в разрезе элементов затрат (без образования статей затрат)»

Учет собственных затрат ведется по экономическим объектам: МВЗ, внутренним заказам, производственно-хозяйственным мероприятиям, заказам на ремонты (ТОРО), объектам капитального строительства и капитальным вложениям (в т.ч. НИОКР) (СПП-элементах).

Процедура закрытия периода, определяющая порядок и последовательность калькулирования себестоимости, соответствует методике, описанной в инструкции по планированию, учету и калькулированию себестоимости электрической и тепловой энергии в энергосистемах и на электростанциях, затрат на передачу и распределение энергии в электрических и тепловых сетях, утв. Министерством энергетики и электрификации СССР (2-й выпуск с учетом дополнительных указаний Минэнерго СССР от 17 февраля 1971 г. № ЦБ-6 и от 29 апреля 1971 г. № 26-6/4).

Определенные виды затрат, такие как:

- оплата услуг АО «АТС» (Администратор Торговой Системы);
- оплата услуг АО «ЦФР»;
- услуги операторов рынка «СО-ЦДУ-ЕЭС»;
- покупная э/э с розничного рынка на ПХН

проходят выполнение двухэтапной регистрации затрат. На первом этапе затраты накапливаются на объекте контроллинга – внутренний заказ (заказ вида «Первичные распределяемые затраты»), предназначенные для сбора и распределения транзитных затрат. На следующем этапе осуществляется распределение накопленных сумм на объекты контроллинга в соответствии с базой распределения.

Порядок распределения указанных затрат приведен в табл.1.2:

Таблица 1.2. Порядок распределения первичных затрат между МВЗ в разрезе элементов

Вид затрат	Объекты контроллинга	База распределения
3510010000 «Оплата услуг АО «АТС»	МВЗ «КТЦ» филиалов	Объем произведенной (реализованной) электроэнергии филиалами
3510020000 «Оплата услуг АО «ЦФР»	МВЗ «КТЦ» филиалов	Объем произведенной (реализованной) электроэнергии филиалами

Вид затрат	Объекты контроллинга	База распределения
3509010000 «Услуги операторов рынка «СО-ЦДУ-ЕЭС»	МВЗ «КТЦ» филиалов	Объем произведенной (реализованной) мощности филиалами
3102020000 «Покупная э/э с розничного рынка на ПХН»	МВЗ-пользователи покупной электроэнергии	Объем электроэнергии в соответствии с показаниями приборов учета

2.2. Общая схема реализации подпроцесса «Перенос затрат с мероприятий на объекты – получатели затрат»

Мероприятия создаются в целях сбора затрат по отдельным объектам в течение длительного периода времени (например, года). При этом предусматривается, что ежемесячно производится перенос затрат данных мероприятий и первичные затраты, собранные в течение месяца, переносятся на объекты-получатели в разрезе элементов затрат. После расчета закрытия не производится, и в следующих периодах на объекте продолжают накапливаться затраты до полного окончания работ (например, формирование общей стоимости капитального ремонта по отдельному объекту). По завершении мероприятий осуществляется окончательный расчет и при необходимости меняется статус мероприятия.

Порядок переноса затрат с мероприятий на объекты-получатели приведен в табл. 1.3:

Таблица 1.3. Порядок переноса затрат с мероприятий на объекты-получатели

Мероприятия	Объекты-получатели	Порядок расчета	Комментарии
Заказы на ремонты (ТОРО)	МВЗ тех подразделений, где закреплены ремонтируемые ОС и оборудование	Расчет осуществляется периодически, под исходными видами затрат	
Заказы для учета мероприятий по ОТ и ТБ	МВЗ цеховых расходов тех подразделений, для которых выполнялись мероприятия по ОТ и ТБ	Расчет осуществляется периодически, под исходными видами затрат	
Заказы на формирование себестоимости услуг аренды (в разрезе договоров)	ОУР вида деятельности «Услуги аренды»	Расчет осуществляется периодически, под исходными видами затрат	
Заказы на формирование себестоимости услуг по передаче теплоэнергии	ОУР вида деятельности «Услуги по передаче теплоэнергии»	Расчет осуществляется периодически, под исходными видами затрат	
Заказ для сбора затрат вида деятельности НПРЧ	Заказ для формирования себестоимости вида деятельности НПРЧ	Расчета нет	
Заказы для учета мероприятий, за счет 91 счета	Счет 91XXXXXXXX «Прочие доходы и расходы»	Расчет осуществляется периодически, под видом затрат 39XXXXXXXX	Данная операция отражается в бухгалтерском учете проводками: Дт 91XXXXXXXX «Прочие доходы и расходы» Кт39XXXXXXXX

Мероприятия	Объекты-получатели	Порядок расчета	Комментарии
Заказы на убытки прошлых лет	91XXXXXXXX «Прочие доходы и расходы»	Расчет осуществляется периодически, под видом затрат 39XXXXXXXX	Данная операция отражается в бухгалтерском учете проводками: Дт 91XXXXXXXX «Прочие доходы и расходы» Кт39XXXXXXXX

Порядок отражения на счетах учета операций подпроцесса «Перенос затрат с мероприятий на объекты-получатели затрат» приводится ниже в таблице 1.4:

Таблица 1.4. Карта проводок

Наименование операции	Дт	Аналит. признаки	Кт	Аналит. признаки	Основание
Перенос затрат с мероприятий за счет 91 счета	91XXXXXXXX	-	39XXXXXXXX	-	Бухгалтерская справка-расчет
Перенос затрат заказов на убытки прошлых лет	91XXXXXXXX	-	39XXXXXXXX	-	Бухгалтерская справка-расчет

2.3. Общая схема реализации подпроцесса «Распределение затрат вспомогательных производств»

В течение периода прямые затраты относятся на вспомогательные МВЗ, а затем переносятся на затраты производственных МВЗ, потребивших услуги вспомогательных производств, или на себестоимость соответствующих видов деятельности, в случае оказания услуг вспомогательными производствами на сторону – внешним потребителям (контрагентам).

Затраты вспомогательных МВЗ формируются по статьям затрат и содержат:

– затраты, первоначально отраженные на вспомогательных МВЗ под первичными видами затрат. В случае потребления вспомогательными МВЗ продукции (работ, услуг) других производственных и вспомогательных МВЗ распределение затрат на вспомогательные МВЗ-получатели не производится;

– затраты, рассчитанные (перенесенные) на вспомогательные МВЗ (с внутренних заказов и заказов ТОРО).

В соответствии с организационной структурой, характером деятельности организации и порядком распределения затрат выделены следующие вспомогательные МВЗ:

– центральная химическая лаборатория;
– отдел материально-технического снабжения;
– ремонтные МВЗ.

Затраты МВЗ, относящихся к вспомогательному производству, распределяются между объектами контроллинга (МВЗ-получателями, объектами калькулирования) пропорционально объему выполненных работ и услуг, прямым затратам или численности в разрезе статей затрат.

Таким образом, затраты МВЗ вспомогательного производства учитываются одновременно в разрезе элементов и калькуляционных статей.

Схема распределения затрат вспомогательных производств приведена на рис. 1.

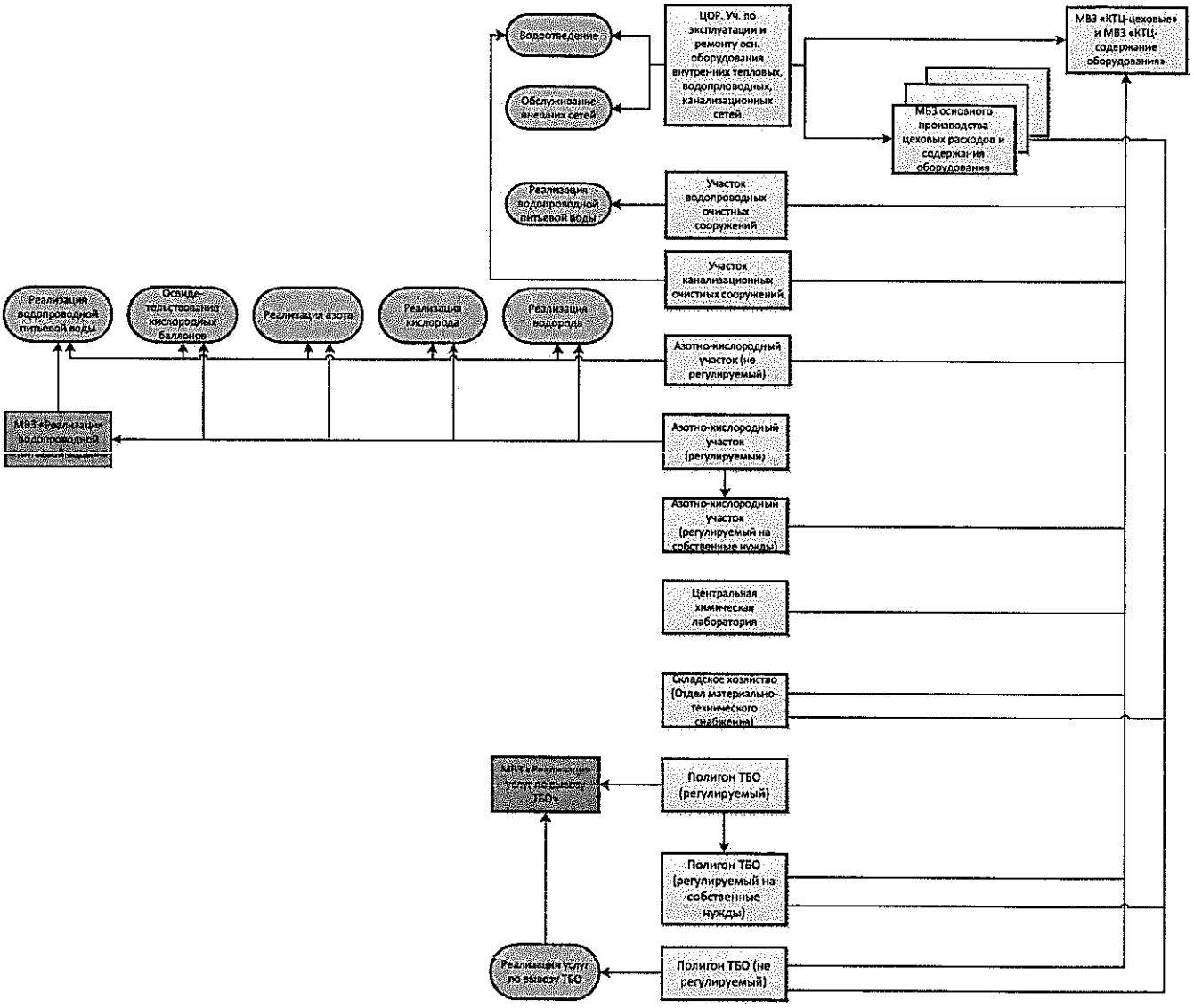


Рис. 1

Более подробно порядок распределения затрат вспомогательных производств приведен в табл. 1.5.

Таблица 1.5. Порядок распределения затрат вспомогательных производств

МВЗ	Объекты - получатели	Статья затрат	База распределения
Центральная химическая лаборатория – цеховые расходы	МВЗ «КТЦ – цеховые расходы»	Цеховые расходы	В полном объеме
Центральная химическая лаборатория – содержание оборудования	МВЗ «КТЦ – содержание оборудования»	Расходы по содержание и эксплуатацию оборудования. Амортизация производственного оборудования	В полном объеме-
		Расходы по содержание и эксплуатацию оборудования. Расходы на ремонт подрядным и хозяйственным способом	
		Расходы по содержание и эксплуатацию оборудования. Другие	

МВЗ	Объекты-получатели	Статья затрат	База распределения
		расходы по содержанию и эксплуатации оборудования	
Отдел материально-технического снабжения – цеховые расходы	МВЗ «КТЦ – цеховые расходы»	Цеховые расходы	Численность основного персонала цеха
	МВЗ «Цех топливоподачи – цеховые расходы»	Цеховые расходы	
	МВЗ «АСУ ТП – цеховые расходы»	Цеховые расходы	
Отдел материально-технического снабжения – содержание оборудования	МВЗ «КТЦ – содержание оборудования»	Расходы по содержание и эксплуатацию оборудования. Амортизация производственного оборудования	Численность основного персонала цеха
		Расходы по содержание и эксплуатацию оборудования. Расходы на ремонт подрядным и хозяйственным способом	
		Расходы по содержание и эксплуатацию оборудования. Другие расходы по содержанию и эксплуатации оборудования	
	МВЗ «Цех топливоподачи – содержание оборудования»	Расходы по содержание и эксплуатацию оборудования. Амортизация производственного оборудования	Численность основного персонала цеха
		Расходы по содержание и эксплуатацию оборудования. Расходы на ремонт подрядным и хозяйственным способом	
		Расходы по содержание и эксплуатацию оборудования. Другие расходы по содержанию и эксплуатации оборудования	
	МВЗ «АСУ ТП – содержание оборудования»	Расходы по содержание и эксплуатацию оборудования. Амортизация производственного оборудования	Численность основного персонала цеха
		Расходы по содержание и эксплуатацию оборудования. Расходы на ремонт подрядным и хозяйственным способом	
		Расходы по содержание и эксплуатацию оборудования. Другие расходы по содержанию и эксплуатации оборудования	

2.4. Общая схема реализации подпроцесса «Распределение общепроизводственных затрат»

Общепроизводственные расходы представляют собой расходы по обслуживанию основных и вспомогательных производств станций. В структуре генерирующей компании общепроизводственные МВЗ выделяют в составе филиалов (станций).

Совокупные затраты общепроизводственных МВЗ формируются из собственных затрат общепроизводственных МВЗ. В случае потребления общепроизводственными МВЗ продукции (работ, услуг) других производственных и вспомогательных МВЗ распределение затрат на общепроизводственные МВЗ-получатели не производится.

В соответствии с организационной структурой, характером деятельности генерирующей компании и порядком распределения затрат выделены следующие общепроизводственные МВЗ:

- лаборатория металлов;
- технологическое перевооружение;
- планирования ремонтов;
- служба стандартов;
- служба охраны труда;
- отдел ГО, ЧС;
- общепроизводственные расходы общие.

Затраты общепроизводственных МВЗ филиалов распределяются между объектами калькулирования (ОУР), соответствующими основным видам готовой продукции, пропорционально фактической себестоимости основных видов продукции (мощность, теплоэнергия), сформированной на МВЗ основного производства (с учетом затрат вспомогательных МВЗ), и формируют себестоимость указанных видов продукции (рис.2).

При этом затраты общепроизводственных МВЗ включаются в себестоимость основных видов продукции под статьей «Общепроизводственные расходы» и одновременно с этим в разрезе элементов затрат.

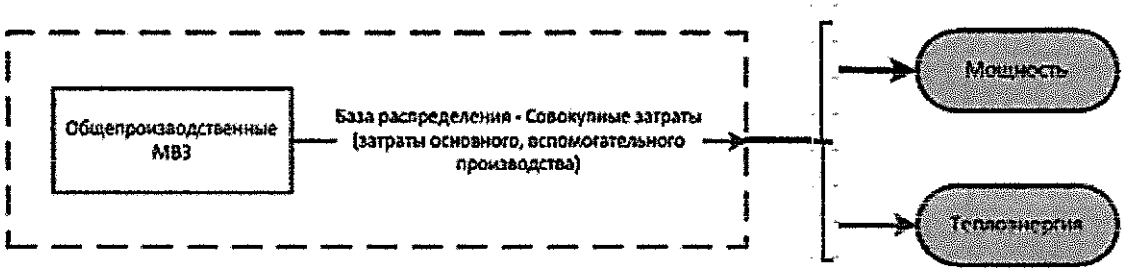


Рис. 2

2.5. Общая схема реализации подпроцесса «Распределение затрат производственных МВЗ, формирование производственной себестоимости»

Процедура распределения затрат производственных МВЗ отражает технологический цикл производства основных видов продукции (электрической энергии, мощности, тепловой энергии).

Основное производство станций (ТЭЦ, ГРЭС, ГЭС) состоит из следующих подразделений:

а) Топливно-транспортный цех. По данному МВЗ отражаются затраты по доставке топлива от пункта его поступления до топливного склада или разгрузочных устройств котельной, затраты по переброске топлива со складов до разгрузочных устройств, включая погрузку и выгрузку, расходы по содержанию складов хранения топлива, расходы по содержанию топливно-транспортного цеха, расходы по механической подаче топлива, включая процессы топливоприготовления, если последние не входят в функции котлотурбинного цеха;

б) Гидротехнический цех. МВЗ производит забор воды, и через водозаборные устройства вода поступает на станцию, при этом проходя механическую чистку. Далее около 99% воды передается для использования в котлотурбинный цех для охлаждения оборудования и удаления золы. Остальная вода поступает в химический цех для химической обработки. Затраты на обеспечение описанного технологического процесса, а также на содержание, эксплуатацию, текущий ремонт и амортизацию гидротехнических сооружений; дорог на сооружениях и прилегающих к ним территориях; различной контрольно-измерительной аппаратуры и устройств, включая гидрометрическую службу, учитываются в составе затрат по данному МВЗ;

в) Химический цех. По данному МВЗ отражаются затраты по химической обработке воды и обслуживанию данного процесса. Поступающая в цех вода используется:

– для приготовления ХОВ для теплосети. ХОВ передается по трубопроводу и используется как теплоноситель для отопления.

– для приготовления обессоленной воды, которая используется для подпитки котлов. Для этого обессоленная вода поступает на испарительные установки КТЦ;

г) Котлотурбинный цех (КТЦ). Котлотурбинный цех состоит из котельного и турбинного отделений. В котельном отделении в котлах нагревается вода, которая превращается в пар. Пар по паропроводу поступает в турбинное отделение. После сжигания угля образуется зола, которая удаляется на стадии гидрозолоудаления. В турбинном отделении механизмы вращения турбины вырабатываются энергию, которая через генератор преобразуется в электроэнергию. Из турбинного отделения по токопроводам энергия поступает на подстанцию электрического цеха. На подстанции с помощью транформаторов энергия преобразуется и передается на распределительные устройства сети для последующей передачи потребителям. После поступления электроэнергии на распределительные устройства электросети процесс выработки электроэнергии завершается и начинается процесс передачи электроэнергии;

д) Оперативно-диспетчерская служба. На МВЗ учитываются затраты по обеспечению оперативно-диспетчерского процесса станции, а также затраты на содержание, эксплуатацию, текущий ремонт и амортизацию оборудования и устройств, участвующих в оперативно-диспетчерском процессе;

е) Электрический цех. На данном МВЗ учитываются затраты по обслуживанию и ремонту электрического оборудования станции, наладке и испытании электрооборудования электролаборатории;

ж) АСУТП. На данном МВЗ учитываются затраты по управлению настройкой оборудования, задействованного в автоматизированных процессах, а также затраты по ремонту и обслуживанию данного оборудования;

з) Ремонтные МВЗ. На ремонтных МВЗ учитываются затраты по проведению ремонтных работ планово-предупредительного и иного характера.

Формирование себестоимости основных видов готовой продукции (электроэнергия, мощность, тепловая энергия) осуществляется как по элементам затрат, так и по следующим калькуляционным статьям: (таб.1.6)

Таблица 1.6. Калькуляционные статьи

Наименование статьи	Комментарии
Топливо на технологические цели	По статье учитываются затраты, зарегистрированные на производственных МВЗ КТЦ под элементами затрат: – уголь; – газ; – мазут; – дизельное топливо; – прочее топливо.
Вода на технологические цели	Включаются все затраты, зарегистрированные на МВЗ «Химический цех», (вода покупная на технологические нужды, хим. реагенты, материалы, зарплата, отчисления на соц. нужды и др.), кроме затрат на амортизацию и содержание оборудования, включаемых в статью «Расходы по содержанию и эксплуатации оборудования». Включаются все затраты, зарегистрированные на МВЗ «КТЦ-вода на технологические цели» (амортизация оборудования, занятого в процессе подъема воды, ремонт оборудования, занятого в процессе подъема воды, затраты на оплату труда персонала, занятого подъемом воды,

Наименование статьи	Комментарии
	страховые взносы персонала, занятого подъемом воды, затраты по статье «Вода на технологические цели», полученные от хим. цеха).
Основная оплата труда производственных рабочих	В статью включается постоянная часть заработной платы основного персонала, зарегистрированная на МВЗ цехов основного производства.
Дополнительная оплата труда производственных рабочих	По статье учитывается переменная часть заработной платы основного персонала, зарегистрированная на МВЗ цехов основного производства.
Отчисления на соц. нужды с оплаты производственных рабочих	В статью включается затраты, зарегистрированные на МВЗ цехов основного производства по элементам, связанным с отчислениями на социальные нужды основного персонала и взносами в ФСС на страхование от несчастных случаев на производстве.
Расходы по содержание и эксплуатации оборудования, в т.ч: – амортизация производственного оборудования	Включаются затраты, зарегистрированные на производственных и вспомогательных МВЗ содержания оборудования по элементам: – Амортизация сооружений и передаточных устройств; – Амортизация машин и оборудования; – Амортизация транспортных средств; – Амортизация производственного инвентаря. Остальные затраты по амортизации будут регистрироваться на МВЗ цеховых расходов и входить в статью «Цеховые расходы».
– расходы на ремонт подрядным и хозяйственным способом	Включаются затраты, зарегистрированные на производственных и вспомогательных МВЗ содержания оборудования (в т.ч. затраты, первоначально отраженные внутренних и на ремонтных заказах (заказах ТОРО), по ремонтным работам).
– другие расходы по содержанию и эксплуатации оборудования	Включаются затраты, зарегистрированные на производственных и вспомогательных МВЗ содержания оборудования (кроме МВЗ цеховых расходов) по элементам, связанных с содержанием и эксплуатацией оборудования и транспортные услуги.
Расходы по подготовке и освоению производства (пусковые работы)	В статье отражаются затраты, зарегистрированные на производственных МВЗ по элементу: пусконаладочные работы.
Цеховые расходы	По статье отражаются затраты выделенных МВЗ по учету цеховых расходов.
Общепроизводственные расходы	По статье отражаются затраты общепроизводственных МВЗ.
Общехозяйственные расходы, в т.ч.: – Административно-управленческие расходы; – Целевые средства на НИОКР; – Средства на страхование;	По статье отражаются затраты общехозяйственных МВЗ, такие как: арендная плата, заработная плата и отчисления административно-управленческого персонала, плата за предельно допустимые выбросы (сбросы) загрязняющих веществ, налоги (налог на землю, водный налог и другие) и т.п. Затраты, включаемые в статьи «Водный налог» и «Оплата за услуги по организации функционирования и развитию ЕЭС России, оперативно-диспетчерскому

Наименование статьи	Комментарии
– Плата за предельно допустимые выбросы (сбросы) загрязняющих веществ; – Услуги за услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, организации функционирования торговой системы оптового рынка электрической энергии; – Непроизводственные расходы: – Налог на землю; – Водный налог; – Налог на имущество; – Транспортный налог; – Другие налоги и обязательные платежи и сборы; – Другие затраты, относимые на себестоимость продукции, в т.ч.: – Арендная плата; – Общесистемные расходы; – Другие	управлению в электроэнергетике, организации функционирования торговой системы оптового рынка электрической энергии (мощности)», будут регистрироваться на МВЗ «КТЦ».
Покупная энергия: – Покупная электроэнергия/ мощность на технологические цели	По статье отражаются затраты на приобретение электроэнергии, используемой для нужд основного производства (работу турбин генераторов и т.п.). Затраты по элементу «Покупная энергия с оптового рынка» (используемая на технологические нужды) включаются в статью «Другие расходы по содержанию и эксплуатации оборудования» и регистрируются на МВЗ основного производства.
– покупная электроэнергия для перепродажи	Статья «Покупная электроэнергия для перепродажи» не является калькуляционной. В нее будет включаться себестоимость электроэнергии для перепродажи.

Соответствующая часть совокупных затрат химического цеха формирует себестоимость вида продукции – ХОВ. Остальные совокупные затраты производственных МВЗ передаются на МВЗ «КТЦ». Далее затраты МВЗ «КТЦ» формируют себестоимость основных видов реализованной продукции (мощности, тепловой энергии).

Схема формирования себестоимости основного вида продукции приведена на рис. 3.

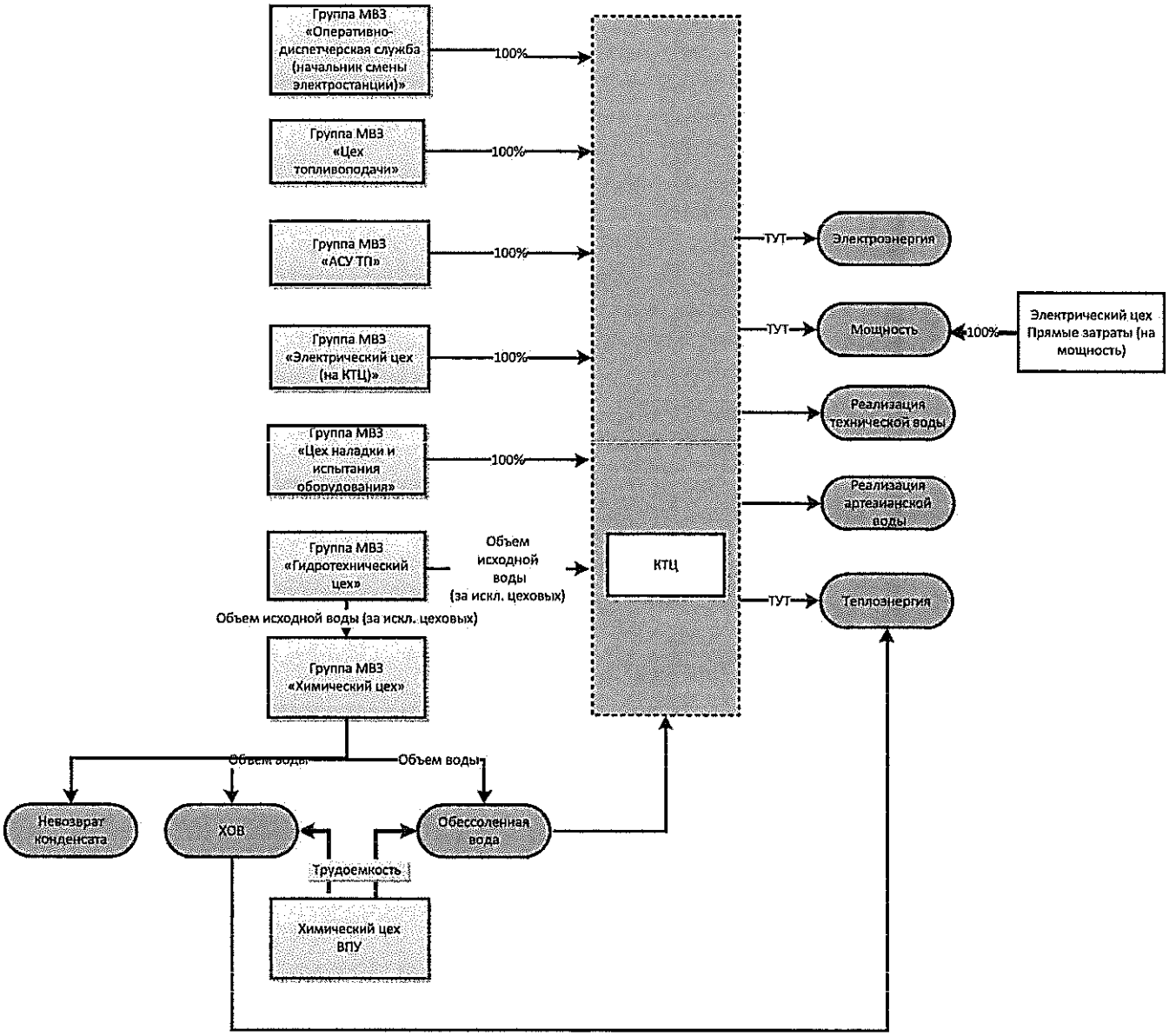


Рис. 3

Порядок распределения затрат МВЗ основных производств приведен в табл. 1.7.

Таблица 1.7. Распределение затрат МВЗ основных производств

МВЗ	Объекты-получатели	Статья затрат	База распределения
МВЗ «Оперативно-диспетчерская служба (начальники смены электростанции)»	МВЗ «КТЦ»	Основная оплата труда производственных рабочих	В полном объеме
		Дополнительная оплата труда производственных рабочих	В полном объеме
		Отчисления на соц. нужды с оплаты производственных рабочих	В полном объеме
МВЗ «Оперативно-диспетчерская служба (начальники смены	МВЗ «КТЦ-содержание оборудования»	Расходы на содержание и эксплуатацию оборудования. Амортизация производственного оборудования	В полном объеме
		Расходы на содержание и	В полном

МВЗ	Объекты-получатели	Статья затрат	База распределения
электростанции)». Расходы на содержание и эксплуатацию оборудования»		эксплуатацию оборудования. Расходы на ремонт подрядным и хозяйственным способом	объеме
		Расходы на содержание и эксплуатацию оборудования. Другие расходы по содержанию и эксплуатации оборудования	В полном объеме
МВЗ «Цех топливоподачи»	МВЗ «КТЦ»	Основная оплата труда производственных рабочих	В полном объеме
		Дополнительная оплата труда производственных рабочих	В полном объеме
		Отчисления на социальные нужды с оплаты производственных рабочих	В полном объеме
		Расходы по подготовке и освоению производства (пусковые работы)	В полном объеме
МВЗ «Цех топливоподачи – содержание оборудования»	МВЗ «КТЦ – содержание оборудования»	Расходы по содержание и эксплуатацию оборудования. Амортизация производственного оборудования	В полном объеме
		Расходы по содержание и эксплуатацию оборудования. Расходы на ремонт подрядным и хозяйственным способом	В полном объеме
		Расходы по содержание и эксплуатацию оборудования. Другие расходы по содержанию и эксплуатации оборудования	В полном объеме
МВЗ «Цех топливоподачи – цеховые расходы»	МВЗ «КТЦ – Цеховые расходы»	Цеховые расходы	В полном объеме
МВЗ «АСУ ТП»	МВЗ «КТЦ»	Основная оплата труда производственных рабочих	В полном объеме
		Дополнительная оплата труда производственных рабочих	В полном объеме
		Отчисления на соц. нужды с оплаты производственных рабочих	В полном объеме
		Расходы по подготовке и освоению производства (пусковые работы)	В полном объеме
МВЗ «АСУ ТП – содержание оборудования»	МВЗ «КТЦ – содержание оборудования»	Расходы по содержание и эксплуатацию оборудования. Амортизация производственного оборудования	В полном объеме
		Расходы по содержание и эксплуатацию оборудования.	В полном объеме

МВЗ	Объекты-получатели	Статья затрат	База распределения
		Расходы на ремонт подрядным и хозяйственным способом	
		Расходы по содержание и эксплуатацию оборудования. Другие расходы по содержанию и эксплуатации оборудования	В полном объеме
МВЗ «АСУ ТП – цеховые расходы»	МВЗ «КТЦ – Цеховые расходы»	Цеховые расходы	В полном объеме
МВЗ «Электрический цех (на КТЦ)»	МВЗ «КТЦ»	Основная оплата труда производственных рабочих	В полном объеме
		Дополнительная оплата труда производственных рабочих	В полном объеме
		Отчисления на соц. нужды с оплаты производственных рабочих	В полном объеме
		Расходы по подготовке и освоению производства (пусковые работы)	В полном объеме
МВЗ «Электрический цех-содержание оборудования (на КТЦ)»	МВЗ «КТЦ – содержание оборудования»	Расходы по содержание и эксплуатацию оборудования. Амортизация производственного оборудования	В полном объеме
		Расходы по содержание и эксплуатацию оборудования. Расходы на ремонт подрядным и хозяйственным способом	В полном объеме
		Расходы по содержание и эксплуатацию оборудования. Другие расходы по содержанию и эксплуатации оборудования	В полном объеме
МВЗ «Электрический цех (на мощность)»	Мощность	Основная оплата труда производственных рабочих	В полном объеме
		Дополнительная оплата труда производственных рабочих	В полном объеме
		Отчисления на соц. нужды с оплаты производственных рабочих	В полном объеме
		Расходы по подготовке и освоению производства (пусковые работы)	В полном объеме
МВЗ «Электрический цех – содержание оборудования (на мощность)»	Мощность	Расходы по содержание и эксплуатацию оборудования. Амортизация производственного оборудования	В полном объеме
		Расходы по содержание и эксплуатацию оборудования. Расходы на ремонт подрядным и хозяйственным способом	В полном объеме

МВЗ	Объекты-получатели	Статья затрат	База распределения
		Расходы по содержание и эксплуатацию оборудования. Другие расходы по содержанию и эксплуатации оборудования	В полном объеме
МВЗ «Электрический цех –цеховые расходы»	МВЗ «КТЦ – Цеховые расходы»	Цеховые расходы	В полном объеме
МВЗ «Цех наладки и испытания оборудования»	МВЗ «КТЦ»	Основная оплата труда производственных рабочих	В полном объеме
		Дополнительная оплата труда производственных рабочих	В полном объеме
		Отчисления на соц. нужды с оплаты производственных рабочих	В полном объеме
		Расходы по подготовке и освоению производства (пусковые работы)	В полном объеме
МВЗ «Цех наладки и испытания оборудования – содержание оборудования»	МВЗ «КТЦ – содержание оборудования»	Расходы по содержание и эксплуатацию оборудования. Амортизация производственного оборудования	В полном объеме
		Расходы по содержание и эксплуатацию оборудования. Расходы на ремонт подрядным и хозяйственным способом	В полном объеме
		Расходы по содержание и эксплуатацию оборудования. Другие расходы по содержанию и эксплуатации оборудования	В полном объеме
МВЗ «Цех наладки и испытания оборудования – цеховые расходы»	МВЗ «КТЦ – Цеховые расходы»	Цеховые расходы	В полном объеме

Накопленные затраты химического цеха распределяются на МВЗ КТЦ и перераспределяются по объектам контроллинга (ОУР-ы) для дальнейшего образования фактической себестоимости услуг по реализации обессоленной воды, ХОВ и невозврата конденсата. Схема формирования себестоимости основного вида продукции приведена на рис. 4.

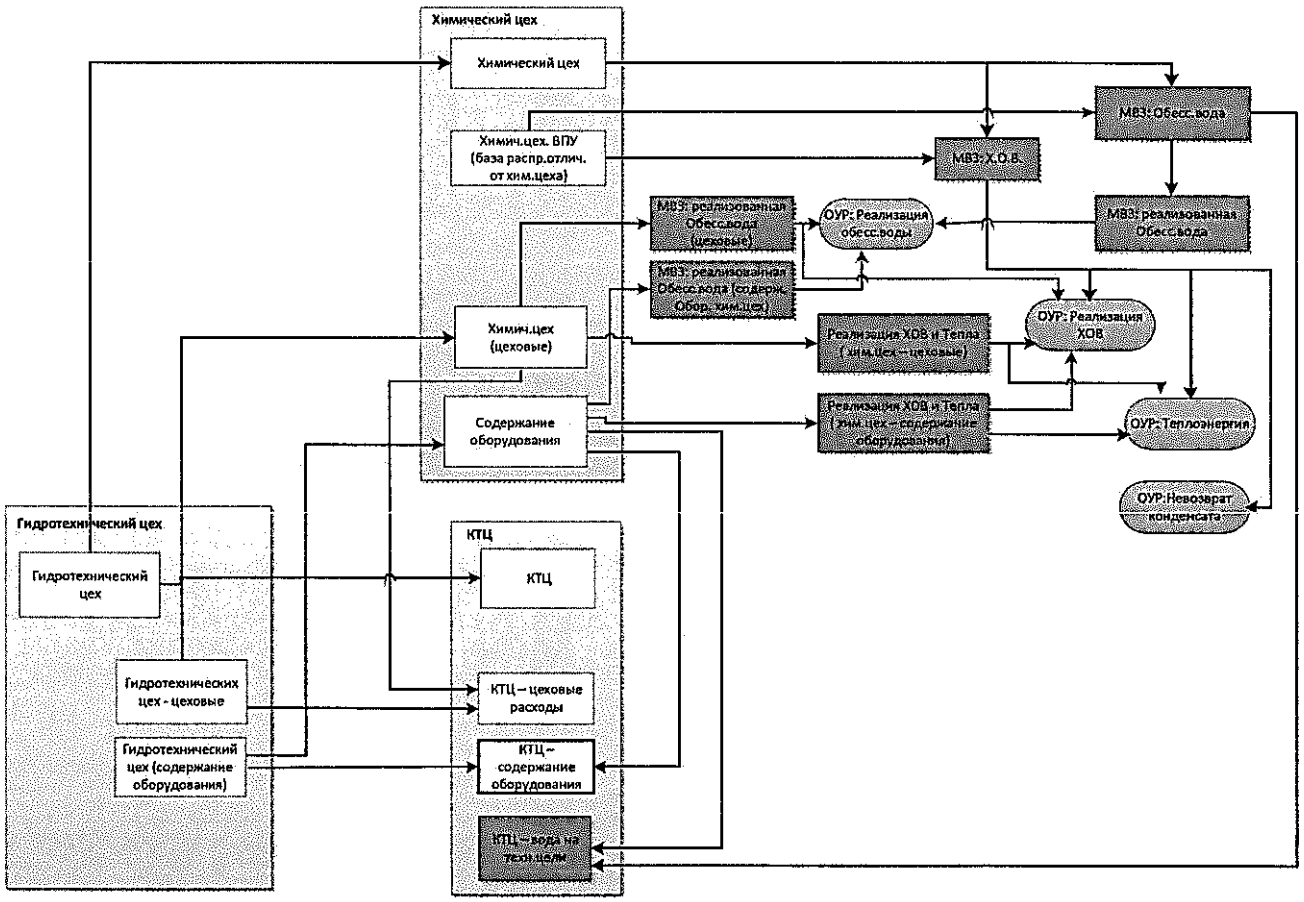


Рис. 4

Порядок распределения затрат МВЗ основных производств приведен в табл. 1.8.

Таблица 1.8. Распределение затрат МВЗ (гидротехнический цех, химический цех)

МВЗ	Объекты-получатели	Статья затрат	База распределения
Химический цех	МВЗ «Обессоленная вода»	Вода на технологические цели	Объем исходной воды
	МВЗ «ХОВ»		
Химический цех ВПУ	МВЗ «Обессоленная вода»	Вода на технологические цели	Трудоемкость
	МВЗ «ХОВ»		
Химический цех-содержание оборудования	МВЗ «Реализованная обесс. вода (содержание оборудования химического цеха)»	Расходы по содержанию и эксплуатации оборудования. Амортизация производственного оборудования	Объем исходной воды
	МВЗ «Реализация ХОВ и невозврата конденсата (содержание оборудования химического цеха)»		
	МВЗ «КТЦ-содержание оборудования»		
	МВЗ «Реализованная обесс. вода (содержание оборудования химического цеха)»	Расходы по содержанию и эксплуатации оборудования. Расходы на ремонт подрядным и хозяйственным способом	Объем исходной воды
	МВЗ «Реализация ХОВ и невозврата конденсата (содержание оборудования химического цеха)»		
	МВЗ «КТЦ-содержание оборудования»		

МВЗ	Объекты-получатели	Статья затрат	База распределения
	МВЗ «Реализованная обесс. вода (содержание оборудования химического цеха)»	Расходы по содержанию и эксплуатации оборудования. Другие расходы по содержанию и эксплуатации оборудования	Объем исходной воды
	МВЗ «Реализация ХОВ и невозврата конденсата (содержание оборудования химического цеха)»		
	МВЗ «КТЦ-содержание оборудования»		
МВЗ «Химический цех-цеховые расходы»	МВЗ «КТЦ-Цеховые расходы»	Цеховые расходы	Объем исходной воды
	МВЗ «Реализованная обесс. вода (цеховые)»		
	МВЗ «Реализация ХОВ и невозврата конденсата (цеховые)»		
МВЗ «Обессоленная вода»	МВЗ «Реализованная обесс. вода»	Вода на технологические цели	Расход обессоленной воды
	МВЗ «КТЦ – вода на технологические цели»		
МВЗ «Реализованная обесс. вода»	ОУР «Реализация обесс. воды»	Вода на технологические цели	В полном объеме
МВЗ «Реализованная обессоленная вода (содержание оборудования химического цеха)»	ОУР «Реализация обесс. воды»	Расходы по содержанию и эксплуатации оборудования. Амортизация производственного оборудования	В полном объеме
		Расходы по содержанию и эксплуатации оборудования. Расходы на ремонт подрядным и хозяйственным способом	В полном объеме
		Расходы по содержанию и эксплуатации оборудования. Другие расходы по содержанию и эксплуатации оборудования	В полном объеме
МВЗ «Реализация ХОВ и невозврата конденсата (цеховые)»	ОУР «Реализация невозврата конденсата»	Цеховые расходы	Объем воды
	ОУР «Реализация ХОВ»		
МВЗ «ХОВ»	ОУР «Реализация ХОВ»	Вода на технологические	Расход ХОВ
	ОУР «Невозврат конденсата»		

МВЗ	Объекты-получатели	Статья затрат	База распределения
		цели	
МВЗ «Реализация ХОВ и невозврата конденсата (содержание оборудования химического цеха)»	ОУР «Реализация ХОВ»	Расходы по содержанию и эксплуатации оборудования. Амортизация производственного оборудования	Объем воды
	ОУР «Невозврат конденсата»		
	ОУР «Реализация ХОВ»	Расходы по содержанию и эксплуатации оборудования. Расходы на ремонт подрядным и хозяйственным способом	Объем воды
	ОУР «Невозврат конденсата»		
	ОУР «Реализация ХОВ»	Расходы по содержанию и эксплуатации оборудования. Другие расходы по содержанию и эксплуатации оборудования	Объем воды
	ОУР «Невозврат конденсата»		
МВЗ «Реализация ХОВ и тепла (цеховые)»	ОУР «Реализация ХОВ»	Цеховые расходы	Объем воды
	ОУР «Невозврат конденсата»		

Затраты МВЗ «КТЦ» распределяются по объектам контроллинга в соответствии с видами деятельности: «Реализация электроэнергии», «Реализация мощности», «Реализация теплоэнергии», «Реализация технической воды». Схема распределения затрат приведена на рис.5.

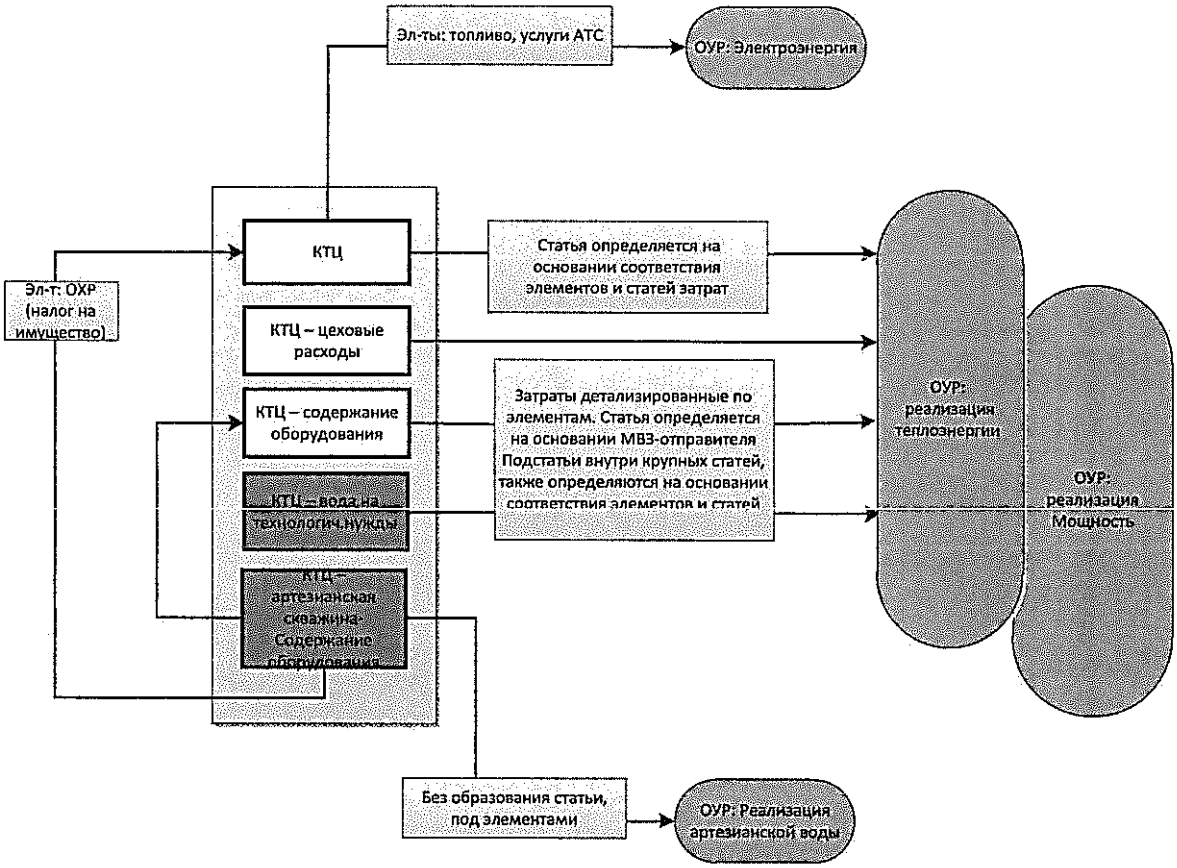


Рис. 5

Порядок распределения затрат котлотурбинного цеха приведен в табл. 1.9.

Таблица 1.9. Распределение затрат МВЗ «КТЦ»

МВЗ	Объекты-получатели	Статья затрат	База распределения
МВЗ «КТЦ»	ОУР «Реализация технической воды»	Без образования статьи, под элементами	Учитываются по плановой себестоимости. Более подробно учет себестоимости прочих видов деятельности по плановой калькуляции описан в МПР «Операции периода в Управленческом учете».
МВЗ «КТЦ» по элементам: «Услуги АО «АТС» и «Оплата услуг АО «ЦФР»,	ОУР «Реализация электроэнергии»	Оплата за услуги по организации функционирования и развитию ЕЭС России, оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, организации функционирования торговой системы оптового рынка электрической энергии (мощности)	В полном объеме. Порядок распределения затрат по элементам: «Услуги АО «АТС» и «Оплата услуг АО «ЦФР» между МВЗ филиалов приведено в описании подпроцесса 3.6.1. «Распределение первичных затрат между МВЗ в разрезе элементов затрат (без образования статей затрат)».
МВЗ «КТЦ» по элементу «Услуги	ОУР «Реализация мощности»	Без образования статьи, под элементами	Порядок распределения затрат по элементу «Услуги операторов рынка «СО-

МВЗ	Объекты-получатели	Статья затрат	База распределения
операторов рынка «СО-ЦДУ-ЕЭС»			ЦДУ-ЕЭС» между МВЗ филиалов приведено в описании подпроцесса 3.6.1. «Распределение первичных затрат между МВЗ в разрезе элементов затрат (без образования статей затрат)».
МВЗ «КТЦ» по элементу «Топливо»	ОУР «Реализация теплоэнергии»	Топливо на технологические цели	Тонны условного топлива
	ОУР «Реализация электроэнергии»		
МВЗ «КТЦ»	ОУР «Реализация теплоэнергии»	Основная оплата труда производственных рабочих	Тонны условного топлива
	ОУР «Реализация мощности»		
МВЗ «КТЦ»	ОУР «Реализация теплоэнергии»	Дополнительная оплата труда производственных рабочих	Тонны условного топлива
	ОУР «Реализация мощности»		
МВЗ «КТЦ»	ОУР «Реализация теплоэнергии»	Отчисления на соц. нужды с оплаты производственных рабочих	Тонны условного топлива
	ОУР «Реализация мощности»		
МВЗ «КТЦ»	ОУР «Реализация теплоэнергии»	Расходы по подготовке и освоению производства (пусковые работы)	Тонны условного топлива
	ОУР «Реализация мощности»		
МВЗ «КТЦ»	ОУР «Реализация теплоэнергии»	Общехозяйственные расходы. Водный налог	Тонны условного топлива
	ОУР «Реализация мощности»		
МВЗ «КТЦ – содержание оборудования »	ОУР «Реализация теплоэнергии»	Расходы по содержанию и эксплуатации оборудования. Амортизация производственного оборудования	Тонны условного топлива
	ОУР «Реализация мощности»		
	ОУР «Реализация теплоэнергии»	Расходы по содержанию и эксплуатации оборудования. Расходы на ремонт подрядным и хозяйственным способом	Тонны условного топлива
	ОУР «Реализация мощности»		
	ОУР «Реализация теплоэнергии»	Расходы по содержанию и эксплуатации оборудования. Другие расходы по содержанию и эксплуатации оборудования	Тонны условного топлива
	ОУР «Реализация мощности»		
	ОУР «Реализация теплоэнергии»	Покупная электроэнергия	Коэффициент распределения

МВЗ	Объекты-получатели	Статья затрат	База распределения
	ОУР «Реализация электроэнергии»		электроэнергии
	ОУР «Реализация теплоэнергии»	Покупная теплоэнергия	Коэффициент распределения теплоэнергии.
	ОУР «Реализация электроэнергии»		
МВЗ «КТЦ – цеховые расходы»	ОУР «Реализация теплоэнергии»	Цеховые расходы	Тонны условного топлива
	ОУР «Реализация мощности»		
МВЗ «Вода на технологические цели»	ОУР «Реализация теплоэнергии»	Вода на технологические цели	Тонны условного топлива
	ОУР «Реализация мощности»		

Фактическая себестоимость основного вида готовой продукции мощность (ОУР «Реализация мощности») распределяется по Генерирующим Единицам Мощности (ГЕМ) пропорционально показателю установленной мощности каждой единицы генерирующей мощности каждой станции.

В генерирующей компании производственная себестоимость продукции (работ, услуг) рассчитывается с учетом общехозяйственных расходов станций и без учета общехозяйственных расходов генеральной дирекции.

Документальным сопровождением подпроцесса «Распределение затрат МВЗ основного производства» является формирование контроллинговых документов распределения затрат, бухгалтерские проводки не формируются.

2.6. Общая схема реализации подпроцесса «Распределение общехозяйственных затрат, формирование полной себестоимости»

Общехозяйственные расходы представляют собой затраты в виде материальных, трудовых и прочих ресурсов, необходимых для управления производственным процессом в целом и его обособленными структурными подразделениями. В структуре генерирующей компании общехозяйственные МВЗ выделяют на уровне филиалов (станций) и на уровне генеральной дирекции.

Совокупные затраты общехозяйственных МВЗ формируются из собственных затрат общехозяйственных МВЗ, а также затрат, отраженных в составе общехозяйственных расходов после распределения внутренних заказов и заказов на ремонты (заказов ТОРО).

Общехозяйственные расходы формируют следующие калькуляционные статьи:

Таблица 1.10. Детализация калькуляционной статьи «Общехозяйственные расходы»

№№п/п	Наименование статьи
1 1	Административно-управленческие расходы
3 2	Средства на страхование
4 3	Плата за предельно допустимые выбросы (сбросы) загрязняющих веществ
5 4	Услуги за услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, организации функционирования торговой системы оптового рынка электрической энергии

№ №п/п	Наименование статьи
5 6	Непроизводственные расходы (налоги и другие обязательные платежи и сборы), всего в том числе:
5.1 6	Налог на землю
5.2 6	Водный налог
5.3 6	Налог на имущество
5.4 6	Транспортный налог
5.5 6	Другие налоги и обязательные платежи и сборы
6 7	Другие затраты, относимые на себестоимость продукции, всего в том числе:
6.1 7	Арендная плата
6.2 7	Общесистемные расходы
6.3 7	Другие

Распределение общехозяйственных расходов филиалов.

Накопленные затраты общехозяйственных МВЗ филиалов распределяются на объекты учета основных видов деятельности (реализация мощности, реализация тепловой энергии) филиала пропорционально производственной себестоимости (с учетом затрат, полученных от других МВЗ основного производства, вспомогательного производства, общепроизводственных расходов, а также заказов) (рис. 6). Распределение затрат осуществляется под элементами затрат и с учетом статей общехозяйственных расходов.

Общехозяйственные расходы не распределяются на услуги видов деятельности «НПРЧ» и «АВРЧМ».

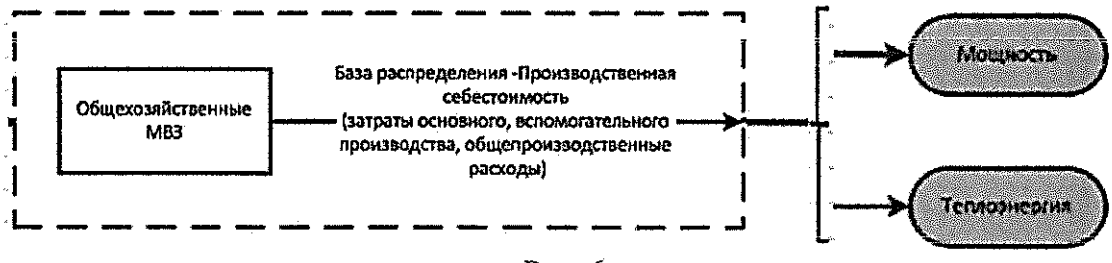


Рис. 6

Распределение общехозяйственных расходов на уровне генеральной дирекции.

Общехозяйственные расходы ГД распределяются по объектам учета основных видов деятельности (реализация мощности, реализация тепловой энергии) по ТЭЦ и котельным пропорционально доле каждого объекта в общей приведенной установленной мощности ПАО «Мосэнерго». Распределение затрат осуществляется под элементами затрат и с учетом статей общехозяйственных расходов.

Документальным сопровождением подпроцесса «Распределение общехозяйственных затрат, формирование полной себестоимости» является формирование контроллинговых документов распределения затрат.

Порядок отражения на счетах учета операций бизнес-функции 2.6. «Распределение общехозяйственных затрат, формирование полной себестоимости» приводится ниже в таблице:

Таблица 1.11. Карта проводок бизнес-функции

Наименование операции	Дт	Аналит. признаки	Кт	Аналит. признаки	Основание
Списание общехозяйственных расходов	90XXXXXXXX	ОУР	39XXXXXXXX		Бухгалтерская справка-расчет

2.7. Общая схема реализации подпроцесса «Распределение сбытовых МВЗ, формирование полной себестоимости»

К сбытовым МВЗ относятся МВЗ расходы, которые связаны с реализацией продукции, товаров, работ и услуг. Накопленные затраты сбытовых МВЗ распределяются на основные виды деятельности:

– МВЗ G100440100 «Работа на ОРЭ» и МВЗ G100440300 «Управление по оперативной работе на ОРЭ» – себестоимость мощности, пропорционально установленной электрической мощности;

– МВЗ G100440200 «Сбыт теплоэнергии» – себестоимость тепловой энергии, пропорционально установленной тепловой мощности.

Совокупные затраты сбытовых МВЗ формируются из собственных затрат сбытовых МВЗ, а также затрат, отраженных в составе указанных расходов после распределения внутренних заказов и заказов на ремонты (заказов ТОРО).

Затраты сбытовых МВЗ списываются в полном объеме на результаты финансово-хозяйственной деятельности (объекты учета основных видов деятельности (реализация мощности, реализация теплоэнергии) в дебет счета 90XXXXXXXX «Продажи».

Документальным сопровождением подпроцесса «Распределение сбытовых МВЗ, формирование полной себестоимости» является формирование контроллинговых документов распределения затрат.

Порядок отражения на счетах учета операций подпроцесса 2.7 «Распределение сбытовых расходов, формирование полной себестоимости» приводится ниже в таблице:

Таблица 1.12. Карта проводок бизнес-функции

Наименование операции	Дт	Аналит. признаки	Кт	Аналит. признаки	Основание
Списание сбытовых расходов	90XXXXXXXX	ОУР	39XXXXXXXX		Бухгалтерская справка-расчет

2.8. Общая схема реализации подпроцесса «Формирование стоимости объектов строительства (включение затрат инвестиционных подразделений в стоимость строящихся объектов)»

Стоимость объектов строительства формируется на объектах учета определенного вида (СПП-элементах). В структуре генерирующей компании инвестиционное МВЗ выделено в составе исполнительного аппарата – G100080500 «Строительство энергоблоков». Совокупные затраты данного инвестиционного МВЗ формируются из собственных затрат МВЗ.

Накопленные затраты инвестиционного МВЗ распределяются между объектами незавершенного строительства (СПП-элементами) пропорционально фактически произведенным за отчетный месяц прямым затратам на строительство этих объектов и в соответствии с учетной

политикой генерирующей компании. При распределении осуществляется преобразование видов затрат, под которым осуществлялось накопление, в виды затрат для инвестиционных объектов.

2.9. Общая схема реализации подпроцесса «Формирование фактической себестоимости ГП и материалов собственного производства»

Формирование фактической себестоимости продукции (работ, услуг) основных видов деятельности в ПАО «Мосэнерго» включает в себя перераспределение затрат основного и вспомогательного производств, а также общепроизводственных и общехозяйственных расходов между МВЗ и объектами калькулирования в целях определения себестоимости калькуляционных единиц (себестоимости конкретного вида деятельности).

Калькулирование фактической себестоимости продукции (работ, услуг) прочих видов деятельности в ПАО «Мосэнерго» осуществляется по фактической и плановой себестоимости.

2.10. Общая схема реализации подпроцесса «Регистрация бухгалтерских проводок по отражению результатов закрытия периода в управленческом учете (закрытие 30-х счетов)»

По окончании процесса распределения затрат и формирования себестоимости продукции (работ, услуг) осуществляется процедура регистрации бухгалтерских проводок.

Себестоимость продукции (работ, услуг) по видам деятельности формируется по каждому филиалу. Внутрихозяйственный оборот между филиалами в бухгалтерском учете не отражается, за исключением стоимостной оценки распределения общехозяйственных расходов генеральной дирекции. Пошаговое распределение между МВЗ филиалов (основного, вспомогательного производства, обслуживающих производств и хозяйств) не отражается в системе бухгалтерскими проводками. Результаты распределения отображаются в бухгалтерском учете сводными проводками автоматически.

В настоящем Ежеквартальном отчете эмитента эмиссионных ценных бумаг за 1 квартал 2018 года пронумеровано, прошнуровано и скреплено печатью 475 (четыреста семьдесят пять) лист.

И.о начальника управления бюджетирования и управленческого учета

Т.Ю. Ерина