

**Группа Мосэнерго  
Консолидированная финансовая отчетность  
в соответствии с Международными стандартами  
финансовой отчетности и Аудиторское заключение  
за год, закончившийся 31 декабря 2016 года**

## Оглавление

Аудиторское заключение по консолидированной финансовой отчетности	3
Консолидированный бухгалтерский баланс	9
Консолидированный отчет о совокупном доходе	10
Консолидированный отчет о движении денежных средств	11
Консолидированный отчет об изменениях в капитале	12
Примечания к консолидированной финансовой отчетности:	
1      Информация о Группе и ее деятельности	13
2      Основные принципы подготовки финансовой отчетности	15
3      Основные положения учетной политики	16
4      Операции со связанными сторонами	28
5      Основные средства	32
6      Инвестиционная собственность	33
7      Выбытия	34
8      Инвестиции в ассоциированные организации	35
9      Финансовые активы	36
10     Торговая и прочая дебиторская задолженность	36
11     Прочие активы	36
12     Денежные средства и их эквиваленты	37
13     Запасы	37
14     Капитал	37
15     Кредиты и займы	38
16     Обязательство по вознаграждениям работникам	39
17     Торговая и прочая кредиторская задолженность	42
18     Кредиторская задолженность по прочим налогам	42
19     Резервы предстоящих расходов	42
20     Выручка	42
21     Операционные расходы	43
22     Чистое начисление резерва под обесценение активов и прочих резервов	44
23     Прибыль (убыток) от выбытия дочерних и ассоциированных организаций	44
24     Финансовые доходы и расходы	44
25     Налог на прибыль	45
26     Прибыль на акцию	47
27     Финансовые инструменты и финансовые риски	47
28     Аренда	55
29     Условные события и обязательства	55
30     Операционные сегменты	56
31     Основные дочерние организации	59
32     События после отчетной даты	59

## **АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ**

о годовой консолидированной финансовой отчетности  
Публичного акционерного общества энергетики и  
электрификации «Мосэнерго»

за 2016 год

**МОСКВА  
2017**

**АКЦИОНЕРАМ****Публичного акционерного общества энергетики и электрификации «Мосэнерго»****СВЕДЕНИЯ ОБ АУДИРУЕМОМ ЛИЦЕ**

**Полное наименование:** Публичного акционерного общества энергетики и электрификации «Мосэнерго».

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

**Основной государственный регистрационный номер:** 1027700302420

**Место нахождения:** Российская Федерация, 119526, город Москва, проспект Вернадского, дом 101, корпус 3.

**СВЕДЕНИЯ ОБ АУДИТОРЕ**

**Полное наименование:** Акционерное Общество «Аудиторско-консультационная группа «Развитие бизнес-систем».

**Сокращенное наименование:** АО «АКГ «РБС».

**Основной государственный регистрационный номер:** 1027739153430.

**Место нахождения:** Российская Федерация, 127018, г. Москва, ул. Суцевский вал, д. 5, стр. 3.

**Членство в саморегулируемой организации аудиторов:**

- Действительный член саморегулируемой организации аудиторов Некоммерческое партнерство «Аудиторская Ассоциация Содружество» (НП ААС), свидетельство о членстве № 4632 от 20.08.2012.

**Номер в Реестре аудиторов и аудиторских организаций саморегулируемой организации аудиторов:** 11206027697.

## МНЕНИЕ

Мы провели аудит прилагаемой годовой консолидированной финансовой отчетности Публичного акционерного общества энергетики и электрификации «Мосэнерго» и его дочерних организаций (далее – Группа), состоящей из консолидированного отчета о финансовом положении по состоянию на 31 декабря 2016 года и консолидированных отчетов о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе, изменениях в капитале и движении денежных средств за 2016 год, а также примечаний к годовой консолидированной финансовой отчетности, состоящих из краткого изложения основных положений учетной политики и прочей пояснительной информации.

По нашему мнению, прилагаемая годовая консолидированная финансовая отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях консолидированное финансовое положение Группы по состоянию на 31 декабря 2016 года, а также ее консолидированные финансовые результаты деятельности и консолидированное движение денежных средств за 2016 год в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО).

## 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 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 нашего аудита годовой консолидированной финансовой отчетности за текущий период. Эти вопросы были рассмотрены в контексте нашего аудита годовой консолидированной финансовой отчетности в целом и при формировании нашего мнения об этой отчетности, и мы не выражаем отдельного мнения об этих вопросах.

### ***Увеличение доходов (выручки) по договорам о предоставлении мощности (электрической)***

Мы считаем, что данный вопрос являлся одним из наиболее значимых для нашего аудита консолидированной финансовой отчетности в связи с тем, что в 2016 году выручка от реализации электроэнергии и мощности увеличилась на 16 323 млн руб.(17%) по сравнению с 2015 годом. Данное увеличение в основном объясняется тем, что надбавка, получаемая по договорам о предоставлении мощности, не начислялась с 2014 года.

В середине 2016 года на рынке электроэнергии введены новые правила по расчету надбавки, получаемой по договорам о предоставлении мощности, что привело к росту выручки в 2016 году за счет признанной надбавки за прошлые годы (в основном, по ТЭЦ-21 и ТЭЦ-27).

В будущем, до 2024 года, объем выручки по договорам о предоставлении мощности с повышенным тарифом (надбавкой) постепенно будет снижаться, и продажа мощности перейдет на обычный тариф (без стимулирующей надбавки) на условиях конкурентного отбора мощности.

Заметное снижение объема выручки по договорам о предоставлении мощности произойдет после 2018 года, что, возможно, приведет к снижению выручки получаемой Группой в сегменте «Электрическая энергия» в последующих годах.

Мы провели проверку договоров на поставку мощности, расчетов величины доходов (выручки) по сегменту «Электрическая энергия».

Информация о выручке раскрыта в Примечании 20 к консолидированной финансовой отчетности.

### **ПРОЧИЕ СВЕДЕНИЯ**

Аудит годовой консолидированной финансовой отчетности Публичного акционерного общества энергетики и электрификации «Мосэнерго» за 2015 год и за 2014 год был проведен другими аудиторами:

- по итогам аудита за 2015 год Обществом с ограниченной ответственностью «Финансовые и бухгалтерские консультанты» (ООО «ФБК») составлено немодифицированное аудиторское заключение от 04 марта 2016 года в отношении годовой консолидированной финансовой отчетности за 2015 год.
- По итогам аудита за 2014 год Закрытым акционерным обществом «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит» (ЗАО «ПвК Аудит») составлено немодифицированное аудиторское заключение от 25 марта 2015 года в отношении годовой консолидированной финансовой отчетности за 2014 год.

### **ОТВЕТСТВЕННОСТЬ РУКОВОДСТВА И КОМИТЕТА ПО АУДИТУ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ АУДИРУЕМОГО ЛИЦА ЗА ГОДОВУЮ КОНСОЛИДИРОВАННУЮ ФИНАНСОВУЮ ОТЧЕТНОСТЬ**

Руководство несет ответственность за подготовку и достоверное представление данной годовой консолидированной финансовой отчетности в соответствии с МСФО и за систему внутреннего контроля, которую руководство считает необходимой для подготовки годовой консолидированной финансовой отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

При подготовке годовой 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 комитета по аудиту совета директоров несут ответственность за надзор за подготовкой годовой консолидированной финансовой отчетности Группы.

## ОТВЕТСТВЕННОСТЬ АУДИТОРА ЗА АУДИТ ГОДОВОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ

Наша цель состоит в получении разумной уверенности в том, что годовая 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 годовой 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 годовой 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 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 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 аудируемое лицо утратит способность продолжать непрерывно свою деятельность;

д) проводим оценку представления годовой консолидированной финансовой отчетности в целом, ее структуры и содержания, включая раскрытие информации, а также того, представляет ли годовая консолидированная финансовая отчетность лежащие в ее основе операции и события так, чтобы было обеспечено их достоверное представление;

е) получаем достаточные надлежащие аудиторские доказательства, относящиеся к финансовой информации организаций или деятельности внутри Группы, чтобы выразить

мнение о годовой консолидированной финансовой отчетности. Мы отвечаем за руководства, контроль и проведение аудита Группы. Мы остаемся полностью ответственными за наше аудиторское заключение.

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 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.

«06» марта 2017 г.

**Руководитель задания по аудиту, по результатам которого составлено аудиторское заключение** – ведущий аудитор Департамента аудиторских услуг АО «АКГ «РБС», действующий на основании доверенности № 12 от 09 января 2017 года  
(кв. аттестат № 03-000300 от 01.08.2012 на неограниченный срок)

**В. А. Чернавских**



# Группа Мосэнерго

## Консолидированный отчет о финансовом положении

(в миллионах российских рублей)

	Примечание	31 декабря 2016	31 декабря 2015
<b>АКТИВЫ</b>			
<b>Внеоборотные активы</b>			
Основные средства	5	222 659	229 348
Инвестиционная собственность	6	3 180	1 323
Инвестиции в ассоциированные организации	8	669	3 978
Авансы по капитальному строительству		1 012	1 933
Долгосрочные финансовые активы	9	3 171	3 180
Торговая и прочая дебиторская задолженность	10	17 507	14 284
Прочие внеоборотные активы	11	9 258	10 707
<b>Итого внеоборотных активов</b>		<b>257 456</b>	<b>264 753</b>
<b>Оборотные активы</b>			
Денежные средства и их эквиваленты	12	10 097	5 666
Краткосрочные финансовые активы	9	15 057	894
Торговая и прочая дебиторская задолженность	10	47 631	49 442
Запасы	13	9 552	8 361
Дебиторская задолженность по налогу на прибыль		143	668
Прочие оборотные активы	11	893	394
		<b>83 373</b>	<b>65 425</b>
Активы, предназначенные для продажи	7	445	229
<b>Итого оборотных активов</b>		<b>83 818</b>	<b>65 654</b>
<b>Итого активов</b>		<b>341 274</b>	<b>330 407</b>
<b>КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>			
<b>Капитал</b>			
Уставный капитал	14	166 124	166 124
Выкупленные собственные акции		(871)	(871)
Эмиссионный доход		49 213	49 213
Резервы по переоценке		107 442	107 803
Накопленный убыток		(76 475)	(90 400)
<b>Итого капитала</b>		<b>245 433</b>	<b>231 869</b>
<b>Долгосрочные обязательства</b>			
Долгосрочные заимствования	15	21 549	45 857
Отложенные налоговые обязательства	25	28 025	27 780
Обязательство по вознаграждениям работникам	16	368	376
Торговая и прочая кредиторская задолженность	17	539	4 801
<b>Итого долгосрочных обязательств</b>		<b>50 481</b>	<b>78 814</b>
<b>Краткосрочные обязательства</b>			
Краткосрочные заимствования и краткосрочная часть долгосрочных заимствований	15	21 453	3 113
Торговая и прочая кредиторская задолженность	17	11 164	12 948
Кредиторская задолженность по налогу на прибыль		3 985	790
Кредиторская задолженность по прочим налогам	18	3 351	1 070
Резервы предстоящих расходов	19	5 407	1 803
<b>Итого краткосрочных обязательств</b>		<b>45 360</b>	<b>19 724</b>
<b>Итого обязательств</b>		<b>95 841</b>	<b>98 538</b>
<b>Итого капитала и обязательств</b>		<b>341 274</b>	<b>330 407</b>

Управляющий директор

Главный бухгалтер




А.А. Бутко

Е.Ю. Новенькова

«06» марта 2017

## Группа Мосэнерго

### Консолидированный отчет о совокупном доходе

(в миллионах российских рублей)

	При меч ание	За год, закончившийся 31 декабря 2016	За год, закончившийся 31 декабря 2015
Выручка	20	190 656	171 163
Операционные расходы	21	(167 467)	(159 415)
Чистое начисление резерва под обесценение активов и прочих резервов	22	(7 553)	(13 663)
<b>Прибыль/(убыток) от операционной деятельности</b>		<b>15 636</b>	<b>(1 915)</b>
Доход от выбытия дочерних и ассоциированных организаций	23	922	1 460
Доля в убытке ассоциированных организаций	8	(495)	-
Прибыль от выбытия финансовых активов, имеющих в наличии для продажи		1	1
<b>Прибыль/(убыток) до финансовых доходов/(расходов) и налога на прибыль</b>		<b>16 064</b>	<b>(454)</b>
Финансовые доходы	24	8 312	8 940
Финансовые расходы	24	(3 927)	(10 883)
<b>Прибыль/(убыток) до налога на прибыль</b>		<b>20 449</b>	<b>(2 397)</b>
(Расход)/доход по налогу на прибыль	25	(7 011)	619
<b>Прибыль/(убыток) за период</b>		<b>13 438</b>	<b>(1 778)</b>
<b>Прочий совокупный доход/(расход)</b>			
Переоценка по финансовым активам, имеющимся в наличии для продажи		(2)	-
Изменение справедливой стоимости активов, предназначенных для продажи	7	(1)	-
<b>Итого расход, который впоследствии будет реклассифицирован в состав прибылей или убытков</b>		<b>(3)</b>	<b>-</b>
Убыток от обесценения объектов основных средств	5	-	(4 479)
Переоценка обязательств по вознаграждениям работникам	16	2	(64)
Эффект от приобретений под общим контролем	4,25	2 335	(3 745)
<b>Итого доход/(расход), который впоследствии не будет реклассифицирован в состав прибылей или убытков</b>		<b>2 337</b>	<b>(8 288)</b>
<b>Прочий совокупный доход/(расход) за период, за вычетом налогов</b>		<b>2 334</b>	<b>(8 288)</b>
<b>Итого совокупный доход/(расход) за период</b>		<b>15 772</b>	<b>(10 066)</b>
<b>Прибыль/(убыток), относимая на:</b>			
Акционеров Группы		13 438	(1 796)
Неконтролирующих акционеров		-	18
<b>Итого совокупный доход/(расход), относимый на:</b>			
Акционеров Группы		15 772	(10 084)
Неконтролирующих акционеров		-	18
Прибыль/(убыток) на обыкновенную акцию - базовая и разводненная (в российских рублях)	26	0,34	(0,04)

Управляющий директор

Главный бухгалтер

А.А. Бутко

Е.Ю. Новенькова

*Handwritten signature*

*Handwritten signature*  
«06» марта 2017

# Группа Мосэнерго

## Консолидированный отчет о движении денежных средств

(в миллионах российских рублей)

Примечание	За год,	За год,
	закончившийся 31 декабря 2016	закончившийся 31 декабря 2015
<b>Движение денежных средств по операционной деятельности</b>		
Прибыль/(убыток) до уплаты налога на прибыль	20 449	(2 397)
<i>Корректировки на:</i>		
Амортизацию объектов основных средств	5 15 067	18 585
Финансовые доходы	24 (8 302)	(8 926)
Финансовые расходы	24 3 927	10 883
Убыток от выбытия инвестиций в ассоциированные организации	8,23 29	-
Изменение резерва по торговой дебиторской задолженности	22 4 763	1 740
Убыток от выбытия основных средств, НДС и активов, предназначенных для продажи	21 297	300
Доход от выбытия дочерних организаций	23 (951)	(1 460)
Доля в убытке ассоциированных организаций	8 495	-
Доход по дивидендам	21 (90)	-
Убыток от обесценения объектов основных средств	5,22 -	10 282
Резервы начисленные	19 2 267	1 640
Изменение справедливой стоимости активов, предназначенных для продажи	22 19	-
Изменение резерва по неликвидным запасам	22 504	-
Прочие доходы	21 -	(21)
<b>Прибыль по операционной деятельности до изменения оборотного капитала и резервы</b>	<b>38 474</b>	<b>30 626</b>
Изменение торговой и прочей дебиторской задолженности	(3 180)	(8 269)
Изменение запасов	(1 721)	(810)
Изменение прочих оборотных и внеоборотных активов	(364)	(24)
Изменение кредиторской задолженности по налогам, кроме налога на прибыль	2 304	138
Изменение торговой и прочей кредиторской задолженности	(1 449)	2 005
Изменение обязательств по вознаграждениям	(35)	77
Изменение резервов	-	(24)
<b>Движение денежных средств по операционной деятельности до налогообложения и выплаты процентов</b>	<b>34 029</b>	<b>23 719</b>
Налог на прибыль уплаченный	(2 259)	(1 657)
Проценты уплаченные	(80)	(151)
<b>Денежные средства, полученные от операционной деятельности</b>	<b>31 690</b>	<b>21 911</b>
<b>Движение денежных средств по инвестиционной деятельности</b>		
Поступления от выбытия активов, предназначенных для продажи	213	77
Чистое изменение займов выданных	198	-
Проценты полученные	118	200
Продажа дочерних организаций за минусом денежных средств в проданных организациях	(504)	(170)
Дивиденды полученные	78	33
Приобретение объектов основных средств	(8 192)	(23 145)
Проценты уплаченные и капитализированные	(2 919)	(3 285)
Технологическое присоединение	1 853	(1 368)
Размещение денежных средств на банковских депозитах более трех месяцев	(14 513)	2 643
<b>Денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности</b>	<b>(23 668)</b>	<b>(25 015)</b>
<b>Потоки денежных средств от финансовой деятельности</b>		
Привлечение заемных средств	868	2 137
Погашение заемных средств	(2 239)	(2 662)
Дивиденды выплаченные	(2 210)	(396)
<b>Денежные средства, использованные в финансовой деятельности</b>	<b>(3 581)</b>	<b>(921)</b>
Доход от изменения обменных курсов валют по денежным средствам и их эквивалентам	(10)	14
<b>Чистое увеличение денежных средств и их эквивалентов</b>	<b>4 431</b>	<b>(4 011)</b>
Денежные средства и их эквиваленты на начало периода	12 5 666	9 677
<b>Денежные средства и их эквиваленты на конец периода</b>	<b>12 10 097</b>	<b>5 666</b>

Управляющий директор

Главный бухгалтер

А.А. Бутко

Е.Ю. Новенькова

«06» марта 2017

**Группа Мосэнерго**

**Консолидированный отчет об изменениях в капитале**

(в миллионах российских рублей)

**Капитал, причитающийся акционерам Группы**

При меча ние	Уставный капитал	Выкуплен ные собствен ные акции	Эмиссион ный доход	Резервы по переоценке	Накоплен ный убыток	Итого	Доля неконтролир ующих акционеров	Итого капитал
<b>Остаток на 1 января 2015 года</b>	<b>166 124</b>	<b>(871)</b>	<b>49 213</b>	<b>121 204</b>	<b>(94 503)</b>	<b>241 167</b>	<b>528</b>	<b>241 695</b>
Эффект от изменения учетной политики				(8 249)	8 249	-	-	-
<b>Остаток на 1 января 2015 года</b>	<b>166 124</b>	<b>(871)</b>	<b>49 213</b>	<b>112 955</b>	<b>(86 254)</b>	<b>241 167</b>	<b>528</b>	<b>241 695</b>
Прибыль/(убыток) за период	-	-	-	-	(1 796)	(1 796)	18	(1 778)
<b>Прочий совокупный (расход)/доход за период:</b>								
Эффект от приобретений под общим контролем	-	-	-	-	(3 745)	(3 745)	-	(3 745)
Переоценка обязательств по вознаграждениям работникам	16	-	-	(64)	-	(64)	-	(64)
Убыток от обесценения объектов основных средств	5	-	-	(4 479)	-	(4 479)	-	(4 479)
Перевод резерва по переоценке в состав нераспределенной прибыли	-	-	-	(526)	526	-	-	-
<b>Итого совокупный (расход)/доход за период</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(5 069)</b>	<b>(5 015)</b>	<b>(10 084)</b>	<b>18</b>	<b>(10 066)</b>
Изменение контрольной доли участия в дочерних организациях	-	-	-	(83)	1 254	1 171	(546)	625
Дивиденды акционерам	-	-	-	-	(385)	(385)	-	(385)
<b>Остаток на 31 декабря 2015 года</b>	<b>166 124</b>	<b>(871)</b>	<b>49 213</b>	<b>107 803</b>	<b>(90 400)</b>	<b>231 869</b>	<b>-</b>	<b>231 869</b>
<b>Остаток на 1 января 2016 года</b>	<b>166 124</b>	<b>(871)</b>	<b>49 213</b>	<b>116 578</b>	<b>(99 175)</b>	<b>231 869</b>	<b>-</b>	<b>231 869</b>
Эффект от изменений в учетной политике				(8 775)	8 775	-	-	-
<b>Остаток на 1 января 2016 года</b>	<b>166 124</b>	<b>(871)</b>	<b>49 213</b>	<b>107 803</b>	<b>(90 400)</b>	<b>231 869</b>	<b>-</b>	<b>231 869</b>
Прибыль за период	-	-	-	-	13 438	13 438	-	13 438
<b>Прочий совокупный (расход)/доход за период:</b>								
Эффект от приобретений под общим контролем	4,25	-	-	-	2 335	2 335	-	2 335
Переоценка по финансовым активам, имеющимся в наличии для продажи	-	-	-	(2)	-	(2)	-	(2)
Переоценка обязательств по вознаграждениям работникам	16	-	-	2	-	2	-	2
Изменение справедливой стоимости активов, предназначенных для продажи	7	-	-	(1)	-	(1)	-	(1)
Перевод резерва по переоценке в состав нераспределенной прибыли	-	-	-	(360)	360	-	-	-
<b>Итого совокупный (расход)/доход за период</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(361)</b>	<b>16 133</b>	<b>15 772</b>	<b>-</b>	<b>15 772</b>
Изменение контрольной доли участия в дочерних организациях	-	-	-	-	2	2	-	2
Дивиденды акционерам	-	-	-	-	(2 210)	(2 210)	-	(2 210)
<b>Остаток на 31 декабря 2016 года</b>	<b>166 124</b>	<b>(871)</b>	<b>49 213</b>	<b>107 442</b>	<b>(76 475)</b>	<b>245 433</b>	<b>-</b>	<b>245 433</b>

Управляющий директор

Главный бухгалтер




А.А. Бутко

Е.Ю. Новенькова

«06» марта 2017

**Группа Мосэнерго**  
**Примечания к консолидированной финансовой отчетности**  
(в миллионах российских рублей)

**Примечание 1. Информация о Группе и ее деятельности.**

**(а) 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 12 963 МВт и 42 894 Гкал/ч, соответственно.

ПАО «Мосэнерго» зарегистрировано в соответствии с законодательством РФ 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 РФ.

Юридический адрес ПАО «Мосэнерго»: Российская Федерация, 119526, Москва, проспект Вернадского, 101, корп.3.

10 июня 2015 года ОАО «Мосэнерго» было переименовано в ПАО «Мосэнерго». Смена организационно-правовой формы отражена в новой редакции Устава, утвержденной годовым Общим собранием акционеров. Наименование было изменено в целях приведения его в соответствие с положениями Гражданского кодекса Российской Федерации.

**(б) Формирование группы**

1 апреля 2005 года структура ПАО «Мосэнерго» была реорганизована путем выделения ряда структурных подразделений, что явилось следствием процесса реформирования энергетической отрасли России, призванного создать конкурентную среду на рынке электроэнергии и помочь предприятиям 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 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 предприятий, 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, выделенная в результате реорганизации РАО ЕЭС России компания ОАО «Мосэнерго Холдинг» (далее «Мосэнерго Холдинг») получила долю в ПАО «Мосэнерго», принадлежавшую РАО ЕЭС России. Одновременно с выделением «Мосэнерго Холдинг», произошло его присоединение к ПАО «Мосэнерго» и конвертация ее доли в акции.

В феврале 2009 года Советом директоров ПАО «Мосэнерго» была одобрена программа по оптимизации организационной структуры, направленной на концентрацию производственных ресурсов, оптимизацию численности персонала, а также 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» (ранее – ООО «Газоэнергетическая Компания»), которое стало материнской компанией 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».

**(в) Условия осуществления хозяйственной деятельности**

Экономика Российской Федерации имеет некоторые характерные особенности, присущие развивающимся рынкам. Налоговое, валютное и таможенное законодательство Российской Федерации продолжают развиваться и допускают возможность разных толкований (Примечание 29). Колебание цен на нефть, сохраняющаяся политическая

## **Группа Мосэнерго**

### **Примечания к консолидированной финансовой отчетности**

(в миллионах российских рублей)

напряженность в регионе, а также международные санкции в отношении некоторых российских компаний и граждан оказали влияние на российскую экономику за год, закончившийся 31 декабря 2016 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 на деятельность Группы, ее дальнейшее финансовое положение, операционные результаты и перспективы бизнеса существенное влияние. 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 нынешних ожиданий руководства.

#### **(г) Отношения с государством и действующее законодательство**

На дату составления отчетности Российская Федерация владеет (как напрямую, так и косвенно) более чем 50% ПАО «Газпром» (являвшегося ранее материнской компанией), которое в свою очередь является владельцем 100% ООО «Газпром энергохолдинг» (прямая материнская компания), которому в апреле 2009 года были переданы 53,49% акций ПАО «Мосэнерго». Таким образом, компания ПАО «Газпром» является материнской компанией Группы, а правительство Российской Федерации является конечной контролирующей стороной для 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. ОАО «Системный оператор Единой энергетической системы» (далее «СО ЕЭС»), которое контролируется Российской Федерацией, координирует деятельность Группы в области генерирующих мощностей.

Клиентская база Группы, так же как и канал поставок, включают значительное количество компаний, контролируемых или имеющих непосредственное отношение к государству.

Как указано в Примечании 4 и Примечании 29, государственная политика в экономической, социальной и других областях может оказывать существенное влияние на деятельность Группы.

#### **(д) Реструктуризация отрасли**

В рамках реструктуризации российского рынка электроэнергетики, направленной на создание конкуренции на рынке электроэнергии и мощности, были приняты Правила нового оптового рынка электроэнергии и мощности переходных периодов (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 (КОМ). В отношении генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, заключаются отдельные договоры, поставка мощности по которым осуществляется по тарифам, утвержденным ФСТ России. Начиная с июля 2015 года, функции ФСТ переданы ФАС в соответствии с Указом Президента Российской Федерации №373 от 21 июля 2015 «О некоторых вопросах государственного управления и контроля в сфере антимонопольного и тарифного регулирования». Также

## **Группа Мосэнерго**

### **Примечания к консолидированной финансовой отчетности**

(в миллионах российских рублей)

возможно заключение свободных двусторонних договоров на поставку электроэнергии и мощности. Договора 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.

#### **Примечание 2. Основные принципы подготовки финансовой отчетности**

##### **(а) Принципы составления финансовой отчетности**

Настоящая консолидированная финансовая отчетность подготовлена в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (далее «МСФО»).

##### **(б) Принципы оценки**

Консолидированная финансовая отчетность подготовлена на основе первоначальной (исторической) стоимости, за исключением: основных средств и инвестиционной собственности, которые переоцениваются на регулярной основе; финансовых активов, имеющиеся в наличии 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 (далее «Госкомстат»). Российская экономика перестала считаться гиперинфляционной для целей подготовки финансовой отчетности в соответствии с МСФО с 1 января 2003 года.

Методы, используемые для оценки справедливой стоимости, описаны ниже (Примечание 2).

##### **(в) Функциональная валюта и валюта представления отчетности**

Национальной валютой Российской Федерации является российский рубль, который является функциональной валютой каждого предприятия Группы и валютой, в которой представлена настоящая консолидированная отчетность. Все числовые показатели в рублях округлены с точностью до миллиона, за исключением случаев, где указано иное.

##### **(г) Использование профессиональных суждений, расчетных оценок и допущений**

При подготовке настоящей консолидированной финансовой отчетности в соответствии с МСФО 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 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 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 финансовой отчетности, раскрывается в следующих Примечаниях:

- Примечание 5 – обесценение объектов основных средств: основные допущения в определении возмещаемой стоимости;
- Примечание 16 – оценка обязательств по планам с установленными выплатами: основные актуарные допущения;
- Примечание 19, 29 – признание и определение величины резервов и условных обязательств: основные суждения в определении вероятности и величины обязательства;
- Примечание 30 – операционные сегменты;
- Примечание 9 – отсутствие значительного влияния в инвестиционном капитале.

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 котированные цены (не корректируемые) на активных рынках для идентичных активов или обязательств.

## Группа Мосэнерго

### Примечания к консолидированной финансовой отчетности

(в миллионах российских рублей)

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 5 – Оценка справедливой стоимости основных средств;
- Примечание 6 – Оценка справедливой стоимости инвестиционной собственности;
- Примечание 7 – Оценка справедливой стоимости внеоборотных активов, предназначенных для продажи;
- Примечание 27 – Оценка справедливой стоимости финансовых инструментов.

### Примечание 3. Основные положения учетной политики

#### (а) Утверждение новых или пересмотренных стандартов и интерпретаций.

Вступил в силу ряд новых стандартов и интерпретаций, которые являются обязательными для годовых периодов, начинающихся с 1 января 2016 года:

- Изменения в МСФО (IFRS) 10 «Консолидированная финансовая отчетность» и МСФО (IAS) 28 «Инвестиции в ассоциированные организации и совместные предприятия» (выпущены в сентябре 2014 года) по устранению несоответствия между требованиями стандартов в отношении продажи или взноса активов в ассоциированную организацию или совместное предприятие инвестором.
- Изменения в МСФО (IAS) 1 «Представление финансовой отчетности» (выпущены в декабре 2014 года). Стандарт был изменен для уточнения понятия материальности и объясняет, что организация не обязана предоставлять отдельное раскрытие, требуемое в соответствии с МСФО, если информация, вытекающая из данного раскрытия незначительна, даже если требование МСФО содержит список отдельных раскрытий или описывает их как минимальные требования.
- «Ежегодные усовершенствования к МСФО, период 2012-2014 годов».

Группа учла данные изменения к стандартам при подготовке консолидированной финансовой отчетности. Изменения к действующим стандартам не оказали существенного влияния на консолидированную финансовую отчетность Группы.

#### (б) Новые стандарты и разъяснения

Вступил в силу ряд новых стандартов и интерпретаций, которые являются обязательными для годовых периодов, начинающихся 1 января 2017 года или после этой даты, и которые Группа не приняла 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 незначительные изменения текущих правил, установленных МСФО (IAS) 17 «Аренда». Досрочное применение разрешено в том случае, если одновременно досрочно применен стандарт по выручке МСФО (IFRS) 15 «Выручка по договорам с покупателями».
- МСФО (IFRS) 15 «Выручка по договорам с покупателями» (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.

## Группа Мосэнерго

### Примечания к консолидированной финансовой отчетности

(в миллионах российских рублей)

- Изменения в МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты» (выпущены в июле 2014 года и применяются для годовых отчетных периодов, начинающихся с 1 января 2018 года или после этой даты). МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты» заменяет части МСФО (IAS) 39 «Финансовые инструменты: признание и оценка», относящиеся к классификации и оценке финансовых активов. Финансовые активы должны классифицироваться по двум категориям оценки: оцениваемые впоследствии по справедливой стоимости и оцениваемые впоследствии по амортизированной стоимости. Выбор метода оценки должен быть сделан при первоначальном признании. Классификация зависит от бизнес-модели управления финансовыми инструментами организации и от характеристик потоков денежных средств, предусмотренных контрактом по инструменту. Требования учета хеджирования были скорректированы для установления более тесной связи учета с управлением рисками. Стандарт предоставляет организациям возможность выбора между учетной политикой с применением требований учета хеджирования, содержащихся в МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты», или продолжением применения МСФО (IAS) 39 «Финансовые инструменты: признание и оценка» ко всем инструментам хеджирования, так как в настоящий момент стандарт не предусматривает учета для случаев макрохеджирования.
- Изменения к МСФО (IAS) 7 «Отчет о движении денежных средств» (выпущены в январе 2016 года и применяются для годовых отчетных периодов, начинающихся с 1 января 2017 года или после этой даты). Измененный стандарт обязывает раскрывать сверку движений по обязательствам, возникшим в результате финансовой деятельности.
- Изменения к МСФО (IAS) 12 «Налоги на прибыль» в части признания отложенных налоговых активов в отношении нереализованных убытков (выпущены в январе 2016 года и применяются для годовых отчетных периодов, начинающихся с 1 января 2017 года или после этой даты).
- 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 в 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 требования к определению принципов отнесения и прекращения отнесения имущества к инвестиционной недвижимости.
- КРМФО (IFRIC) 22 «Влияние изменений валютных курсов по авансам» (выпущен в декабре 2016 года и применяется для годовых отчетных периодов, начинающихся с 1 января 2018 года или после этой даты) разъясняет порядок определения применяемых валютных курсов при первоначальном признании полученных и выданных авансов.

Влияние применения данных стандартов и интерпретаций на подготовку консолидированной финансовой отчетности за будущие периоды в настоящий момент оценивается руководством ПАО «Мосэнерго».

#### (в) Основа консолидации

##### (i) Дочерние организации

Дочерними организациями являются предприятия, контролируемые Группой. Предприятие является контролируемым в том случае, если (i) у Группы имеется возможность управлять его финансовой и производственной политикой с целью получения экономических выгод от его 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 другого предприятия 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. Финансовая отчетность дочерних организаций включается в консолидированную финансовую отчетность с даты фактического установления такого контроля, до даты его фактического прекращения. В отдельных случаях в учетную политику дочерних организаций вносились изменения с целью приведения ее в соответствие с учетной политикой Группы.

Группа оценивает долю неконтролирующих акционеров, представляющую собой текущую долю собственности и дающую держателю право на пропорциональную долю чистых активов в случае ликвидации, индивидуально по каждой операции пропорционально неконтролирующей доле в чистых активах приобретенного предприятия

## **Группа Мосэнерго**

### **Примечания к консолидированной финансовой отчетности**

(в миллионах российских рублей)

акционеров. Неконтролирующая доля, которая не является непосредственной долей участия, оценивается по справедливой стоимости.

Доля неконтролирующих акционеров представляет собой часть чистых результатов деятельности и капитала дочерней организации, приходящуюся на долю, которой напрямую или косвенно не владеет ПАО «Мосэнерго». Доля неконтролирующих акционеров образует отдельный компонент капитала Группы.

#### **(ii) Приобретение дочерних организаций у предприятий, находящихся под общим контролем.**

Приобретение дочерних организаций у предприятий, находящихся под общим контролем, учитывается по методу оценки компании-предшественника (передающей стороны). В соответствии с этим методом активы и обязательства дочерней организации, переданной между предприятиями, находящимися под общим контролем, учитываются по балансовой стоимости, отраженной в финансовой отчетности передающей стороны. Финансовая отчетность включает результаты приобретенной компании с даты сделки. Соответствующие показатели предыдущего года не пересчитываются. Компания-предшественник считается отчитывающейся компанией 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 компании-предшественника (передающей стороны) сумму гудвила, и суммой выплаченного вознаграждения учитывается в консолидированной финансовой отчетности как корректировка в составе капитала.

#### **(iii) Ассоциированные организации (объекты финансовых вложений, учитываемые по методу долевого участия).**

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 Группы признаются следующим образом: доля Группы в прибылях или убытках ассоциированных организаций отражается в консолидированном отчете о прибылях и убытках за год, как доля в результатах 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 в составе прибыли или убытка в составе доли в результатах 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.

#### **(iv) Операции, исключаемые при консолидации**

При подготовке консолидированной финансовой отчетности исключаются остатки по расчетам между компаниями Группы, операции между компаниями Группы, а также нереализованные доходы и расходы по таким операциям. Нереализованная прибыль, возникшая по результатам операций с объектами инвестиций, учитываемыми по методу долевого участия, исключается пропорционально доле Группы в таких объектах. Нереализованные убытки исключаются аналогично нереализованной прибыли, кроме тех случаев, когда имеются признаки обесценения.

#### **(г) Операции в иностранной валюте**

Операции в иностранной валюте пересчитываются в функциональную валюту предприятий Группы по курсам, действующим на даты их совершения. Денежные активы и обязательства в иностранной валюте на дату подготовки отчета о финансовом положении компании пересчитываются в функциональную валюту по курсу, действующему на эту дату. Доход 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 прибылей и убытков, за исключением курсовых разниц, возникающих по результатам пересчета стоимости долевых инструментов, имеющихся в наличии для продажи.

#### **(д) Финансовые инструменты**

##### **(i) Непроизводные финансовые инструменты**

Непроизводные финансовые инструменты первоначально признаются по справедливой стоимости, которая увеличивается на сумму затрат по сделке, непосредственно относящихся к данным финансовым инструментам, за

## Группа Мосэнерго

### Примечания к консолидированной финансовой отчетности

(в миллионах российских рублей)

исключением финансовых инструментов, относящихся к категории учитываемых по справедливой стоимости, изменения которой относятся на счет прибылей и убытков. Последующая оценка непроемких 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 наличные денежные средства и средства на счетах в банках. Эквиваленты денежных средств включают краткосрочные финансовые активы, которые могут быть легко переведены в денежные средства и срок погашения которых составляет не более трех месяцев.

**Займы и дебиторская задолженность** включают в себя финансовые активы с фиксированными или точно определяемыми платежами, не котируемые на активном рынке, за исключением тех, которые Группа собирается реализовать незамедлительно или в ближайшее время после приобретения (которые должны классифицироваться как предназначенные для торговли) и тех, которые Группа при первоначальном признании отнесла в категорию финансовых активов, оцениваемых по справедливой стоимости с отнесением изменений на счет прибылей или убытков.

**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 займам, относятся к категории прочих и отражаются по амортизированной стоимости.

#### (ii) 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 с 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 по строке «Собственные акции, выкупленные у акционеров», 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 статью «Нераспределенная прибыль» или уменьшает эту статью, соответственно.

#### (e) Основные средства

##### (i) Признание и оценка

Переоценка объектов основных средств проводится на регулярной основе, с тем, чтобы их балансовая стоимость не отличалась существенно 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 «Резервы», кроме той его части, которая сторнирует убыток, признанный ранее в составе прибыли или убытка. Снижение балансовой стоимости отражается в составе прочего совокупного дохода, кроме той его части, которая сторнирует прирост от переоценки, признанный ранее

## **Группа Мосэнерго**

### **Примечания к консолидированной финансовой отчетности**

(в миллионах российских рублей)

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» в составе прибылей и убытков. Прирост балансовой стоимости от переоценки переносится из состава резерва по переоценке при выбытии актива в состав нераспределенной прибыли.

#### **(ii) 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 резерв по переоценке непосредственно в составе прочего совокупного дохода. Любой убыток от переоценки признается в резерве по переоценке непосредственно в составе прочего совокупного дохода кроме той части, которая сторнирует ранее признанный доход от переоценки данного имущества, оставшаяся часть убытка незамедлительно признается в составе прибыли или убытка.

#### **(iii) 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 прибылей или убытков по мере их понесения.

#### **(iv) 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.

## Группа Мосэнерго

### Примечания к консолидированной финансовой отчетности

(в миллионах российских рублей)

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:

- |                         |             |
|-------------------------|-------------|
| • Здания и сооружения   | 30 - 70 лет |
| • Машины и оборудование | 25 - 40 лет |
| • Передаточные сети     | 30 лет      |
| • Прочее                | 5 - 25 лет  |

#### (ж) Нематериальные активы

##### (i) Гудвил

Гудвил определяется путем вычета суммы чистых активов приобретенного предприятия из общей суммы следующих величин: переданного возмещения за приобретенное предприятие, суммы неконтролирующей доли в приобретенном предприятии и справедливой стоимости доли участия в капитале приобретенного предприятия, 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 приобретенное предприятие, 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.

##### (ii) 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.

##### (iii) Последующие расходы

Последующие расходы капитализируются 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.

##### (iv) 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.

#### (з) 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 убытков.

## **Группа Мосэнерго**

### **Примечания к консолидированной финансовой отчетности**

(в миллионах российских рублей)

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 убытков.

#### **(и) 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.

#### **(к) 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.

#### **(л) Обесценение**

##### **(i) Финансовые активы**

По состоянию на каждую отчетную дату финансовый актив оценивается 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 и убытков.

Убытки от обесценения финансовых активов, удерживаемых для продажи, признаются в составе прибыли и убытков 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 и убытков, реклассифицируется из прочего совокупного дохода в состав финансовых расходов в отчете о прибылях и убытках текущего периода. Убыток от обесценения долевых финансовых инструментов не может быть восстановлен с отражением в составе прибыли и убытков. 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 и убытков, ранее отраженный убыток от обесценения восстанавливается посредством корректировки созданного резерва через прибыль или убыток за текущий год.

**Группа Мосэнерго**  
**Примечания к консолидированной финансовой отчетности**  
(в миллионах российских рублей)

**(ii) 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, получают 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 прибылей и убытков. 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).

**(iii) Внеоборотные активы, удерживаемые для продажи**

Внеоборотные активы классифицируются в категорию активов, удерживаемых 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, кроме 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.

**(м) Обязательства по вознаграждениям работникам**

**(i) 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.

**(ii) 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.

## **Группа Мосэнерго**

### **Примечания к консолидированной финансовой отчетности**

(в миллионах российских рублей)

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.

#### **(iii) 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.

#### **(iv) 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: (а) когда предприятие уже больше не может аннулировать предложение о выплате данных вознаграждений, и (б) когда предприятие 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 отчетного периода, представляет собой их приведенную стоимость.

#### **(v) 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.

#### **(н) Резервы**

Резерв по обязательствам и платежам отражается 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 резерва определяется путем дисконтирования ожидаемых денежных потоков по ставке до налогообложения, которая отражает текущую рыночную оценку временной стоимости денег и рисков, присущих данному обязательству.

#### **(о) Отчетность по сегментам**

Операционные сегменты отражаются в 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.

С 2016 года Группа изменила формат представления информации по операционным сегментам. Эти изменения позволят пользователям консолидированной финансовой отчетности получить более полезную и уместную информацию для принятия решений

**Группа Мосэнерго**  
**Примечания к консолидированной финансовой отчетности**  
(в миллионах российских рублей)

**(п) Выручка**

**(i) Продажа товаров**

Выручка от продажи электрической и тепловой энергии признается в момент ее поставки 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.

**(ii) Услуги**

Выручка по договорам на оказание услуг признается в составе прибылей или убытков 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.

**(iii) Доходы от аренды**

Доходы от сдачи в аренду инвестиционной собственности признаются равномерно на всем протяжении срока действия аренды в составе прибылей или убытков. Полученные льготы по арендным платежам признаются в составе общих доходов от аренды на всем протяжении срока действия аренды.

**(р) 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 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.

**(с) 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 распределяются по периодам на протяжении всего срока действия аренды, таким образом, чтобы ставка, по которой начисляются проценты на оставшуюся часть арендных обязательств, была постоянной.

**(т) 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 прибылей или убытков в момент возникновения, и его сумма рассчитывается с использованием метода эффективной ставки процента. Дивидендный доход признается в составе прибылей или убытков 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 дивиденд.

В состав финансовых расходов включаются процентные расходы по займам, расходы в связи с дисконтированием резервов, а также признанные убытки от обесценения финансовых активов. Все затраты, связанные с привлечением

## **Группа Мосэнерго**

### **Примечания к консолидированной финансовой отчетности**

(в миллионах российских рублей)

заемных средств, признаются с использованием метода эффективной ставки процента, за исключением капитализируемых затрат.

Прибыли и убытки по курсовым разницам отражаются в развернутых суммах.

#### **(у) Расходы 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 расходов отчетного периода за исключением той его части, которая относится к операциям, признаваемым непосредственно в составе прочего совокупного дохода, в этом случае он признается в консолидированном отчете об изменениях в капитале.

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, а также все корректировки величины обязательства по уплате налога на прибыль за прошлые годы.

Отложенный налог признается в составе обязательств 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 зависимые 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 одного и того же налогооблагаемого предприятия, либо с разных налогооблагаемых предприятий, но эти предприятия 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.

#### **(ф) 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.

#### **(х) Прибыль на акцию**

Группа отражает показатели базовой и разводненной прибыли (убытка) на акцию в отношении своих обыкновенных акций. Базовая прибыль 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 2016 года и 31 декабря 2015 года.

## Группа Мосэнерго

### Примечания к консолидированной финансовой отчетности

(в миллионах российских рублей)

#### (ц) Изменение подхода к раскрытию информации о резерве по переоценке основных средств

В текущем периоде Группа пересмотрела подход к раскрытию информации о резерве по переоценке основных средств. В соответствии с новым подходом Группа осуществляет перенос резерва по переоценке основных средств на нераспределенную прибыль в части сумм резерва, относящихся к выбывающим основным средствам.

Группа ретроспективно отразила эффект от изменения подхода к раскрытию информации о резерве переоценки основных средств в консолидированной финансовой отчетности за 2016 год. Внесенные изменения не оказали влияния на консолидированный отчет о совокупном доходе.

Влияние на консолидированный отчет о финансовом положении и консолидированный отчет об изменениях в капитале за 2016 год представлено ниже:

	Предыдущий подход			Корректировка			Новый подход		
	31.12.2016	31.12.2015	01.12.2015	31.12.2016	31.12.2015	01.12.2015	31.12.2016	31.12.2015	01.12.2015
Резерв по переоценке	116 577	116 578	121 204	(9 135)	(8 775)	(8 249)	107 442	107 803	112 955
Накопленный убыток	(85 610)	(99 175)	(94 503)	9 135	8 775	8 249	(76 475)	(90 400)	(86 254)

## Группа Мосэнерго

### Примечания к консолидированной финансовой отчетности

(в миллионах российских рублей)

#### Примечание 4. Операции со связанными сторонами

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.

Описание характера взаимоотношений между связанными сторонами, с которыми Группа осуществляла значительные операции в течение года, закончившегося 31 декабря 2016 года и 31 декабря 2015 года, или с которыми имеется значительное сальдо расчетов по состоянию на 31 декабря 2016 года и 31 декабря 2015 года, представлено ниже. ПАО «Газпром» является конечной материнской компанией ПАО «Мосэнерго» в течение текущего и предыдущего отчетных периодов. Правительство Российской Федерации является конечной контролирующей структурой Группы в течение текущего и предыдущего отчетных периодов.

#### (а) Операции с Группой Газпром и ее ассоциированными организациями

Группа осуществляла следующие операции с Группой Газпром и ее ассоциированными организациями.

#### Выручка

	За год, закончившийся 31 декабря 2016	За год, закончившийся 31 декабря 2015
Тепловая энергия	65 575	48 332
Электрическая энергия	4 782	1 761
Прочая выручка	1 691	5 449
<b>Итого</b>	<b>72 048</b>	<b>55 542</b>

#### Прочие операционные доходы и расходы

	За год, закончившийся 31 декабря 2016	За год, закончившийся 31 декабря 2015
Доход от выбытия дочерних организаций	951	1 460
Убыток от выбытия инвестиций в ассоциированные организации	(29)	-
<b>Итого</b>	<b>922</b>	<b>1 460</b>

#### Расходы

	За год, закончившийся 31 декабря 2016	За год, закончившийся 31 декабря 2015
Топливо	67 989	56 848
Транспортировка теплоэнергии	3 933	6 525
Ремонт и техническое обслуживание основных средств	3 635	2 735
Покупная электроэнергия и мощность	832	507
Аренда	521	603
Агентское вознаграждение	246	156
Услуги по уборке и содержанию территорий	281	251
Транспортные услуги	288	281
Страхование, кроме ДМС	219	156
Расходы на добровольное медицинское страхование	189	155
Информационно-консультационные услуги	273	185
Прочие операционные расходы	315	208
<b>Итого</b>	<b>78 721</b>	<b>68 610</b>

Арендные платежи за год, закончившийся 31 декабря 2016 года, включают платежи ООО «Нефтяной дом», которое является ассоциированной организацией ПАО «Газпром», и составили 283 млн. рублей (за год, закончившийся 31 декабря 2015 года: 225 млн. рублей).

**Группа Мосэнерго**  
**Примечания к консолидированной финансовой отчетности**

(в миллионах российских рублей)

**Финансовые доходы и расходы**

	За год, закончившийся 31 декабря 2016	За год, закончившийся 31 декабря 2015
Финансовые доходы	2 757	314
Финансовые расходы	(154)	(151)
<b>Чистая сумма финансовых доходов</b>	<b>2 603</b>	<b>163</b>

Финансовые доходы за год, закончившийся 31 декабря 2016 года, включают доходы по операциям с Банк ГПБ (АО), которое является ассоциированной организацией ПАО «Газпром», в сумме 652 млн. рублей (за год, закончившийся 31 декабря 2015 года: 192 млн. рублей).

**Остатки по расчетам**

	Остаток по расчетам на 31 декабря 2016	Остаток по расчетам на 31 декабря 2015
Денежные средства и их эквиваленты	7 163	4 065
Инвестиции	57	102
Торговая и прочая дебиторская задолженность	35 482	35 668
Авансы по капитальному строительству	92	185
Займы	11 760	11 958
<b>Итого активов</b>	<b>54 554</b>	<b>51 978</b>
Торговая и прочая кредиторская задолженность	(4 185)	(10 625)
<b>Итого обязательств</b>	<b>(4 185)</b>	<b>(10 625)</b>

На 31.12.2015 года скорректированы остатки Торговой и прочей дебиторской задолженности на сумму авансов выданных в размере 1 929 млн. руб.

По состоянию на 31 декабря 2016 года остаток торговой и прочей дебиторской задолженности по ПАО «МОЭК», которое является дочерней организацией ПАО «Газпром», составляет 26 538 млн. рублей (31 декабря 2015 года: 27 239 млн. рублей). Резерв по торговой и прочей дебиторской задолженности, указанной выше, не создавался на 31 декабря 2016 года и на 31 декабря 2015 соответственно.

По состоянию на 31 декабря 2016 года остаток авансов по капитальному строительству по ЗАО «Межрегион-Энергострой», которое является дочерней организацией ПАО «Газпром», составляет 2 млн. рублей (31 декабря 2015 года: 128 млн. рублей). Остатки денежных средств на 31 декабря 2016 года и 31 декабря 2015 года связаны с операциями с Банк ГПБ (АО), которое является ассоциированной организацией ПАО «Газпром».

По состоянию на 31 декабря 2016 года остаток торговой и прочей кредиторской задолженности по ПАО «МОЭК», ЗАО «Межрегион-Энергострой» и ООО «Газпром межрегионгаз Москва», которые являются дочерними организациями ПАО «Газпром», составляет 473 млн. рублей, 305 млн. рублей и 1 573 млн. рублей соответственно (31 декабря 2015 года: 8 072 млн. рублей, 1 169 млн. рублей и 112 млн. рублей соответственно).

В течение 2015 года Группа приобрела тепловые станции у ПАО «МОЭК» и ООО «Газпром энергохолдинг». Данная операция рассматривалась как сделка под общим контролем и была отражена по балансовой стоимости, отраженной в финансовой отчетности компании-предшественника, и составила 2 664 млн. рублей и 352 млн. рублей соответственно. Разница между суммой вознаграждения и балансовой стоимостью активов была признана в составе капитала.

В четвертом квартале 2016 года один из договоров между ПАО «МОЭК» и ПАО «Мосэнерго» был расторгнут. Результат сделки был отражен в капитале в сумме 2 919 млн. рублей согласно методу предшественника.

В течение 2016 года Группа приобрела объекты основных средств у ООО «Газпром энергохолдинг» на общую сумму 1 076 млн. руб.

**Займы**

	Сумма полученного займа за год, закончившийся 31 декабря 2016	Сумма полученного займа за год, закончившийся 31 декабря 2015	Остаток по расчетам на 31 декабря 2016	Остаток по расчетам на 31 декабря 2015
Краткосрочные заимствования	868	1 054	-	880
<b>Итого займов</b>	<b>868</b>	<b>1 054</b>	<b>-</b>	<b>880</b>

## Группа Мосэнерго

### Примечания к консолидированной финансовой отчетности

(в миллионах российских рублей)

#### (б) Операции с ключевым управленческим персоналом и управляющей компанией

Ключевые руководящие сотрудники (члены Совета директоров и Правления) получили следующие вознаграждения, которые включены в расходы на оплату труда персонала:

	За год, закончившийся 31 декабря 2016	За год, закончившийся 31 декабря 2015
Оплата труда и премии	49	79
Отчисления на социальное страхование и обеспечение	2	12
Выходные пособия	-	14
<b>Итого</b>	<b>51</b>	<b>105</b>

На 31 декабря 2016 года и на 31 декабря 2015 года задолженность с ключевыми руководящими сотрудниками отсутствует.

Сумма вознаграждения управляющей компании ООО «Газпром энергохолдинг» за год, закончившийся 31 декабря 2016 года, составила 108 млн. рублей (за год, закончившийся 31 декабря 2015 года: 72 млн. рублей).

#### (в) Операции с прочими организациями, контролируруемыми 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 4 (а).

В рамках обычной хозяйственной деятельности Группа осуществляла операции с прочими организациями, контролируруемыми правительством Российской Федерации.

#### Выручка

	За год, закончившийся 31 декабря 2016	За год, закончившийся 31 декабря 2015
Электрическая энергия	85 817	76 307
Тепловая энергия	3 954	10 361
Прочая выручка	290	1 221
<b>Итого</b>	<b>90 061</b>	<b>87 889</b>

#### Прочие операционные доходы

	За год, закончившийся 31 декабря 2016	За год, закончившийся 31 декабря 2015
Доход от выбытия активов, предназначенных для продажи	-	17
<b>Итого</b>	<b>-</b>	<b>17</b>

**Группа Мосэнерго**  
**Примечания к консолидированной финансовой отчетности**

(в миллионах российских рублей)

**Расходы**

	За год, закончившийся 31 декабря 2016	За год, закончившийся 31 декабря 2015
Покупная электроэнергия и мощность	8 698	7 974
Администрирование рынка электроэнергии	1 478	1 512
Аренда	949	866
Расходы на водопотребление	1 372	1 296
Охрана и пожарная безопасность	429	424
Технологическое присоединение	633	304
Топливо	106	544
Ремонт и техническое обслуживание основных средств	78	54
Транспортировка теплоэнергии	24	21
Связь	42	37
Прочие расходы	139	151
<b>Итого</b>	<b>13 948</b>	<b>13 183</b>

**Финансовые доходы и расходы**

	За год, закончившийся 31 декабря 2016	За год, закончившийся 31 декабря 2015
Финансовые доходы	303	554
Финансовые расходы	(2 701)	(2 701)
<b>Чистая сумма финансовых расходов</b>	<b>(2 398)</b>	<b>(2 147)</b>

**Остатки по расчетам**

	Остаток по расчетам на 31 декабря 2016	Остаток по расчетам на 31 декабря 2015
Денежные средства и их эквиваленты	2 601	704
Инвестиции	-	609
Торговая и прочая дебиторская задолженность	11 251	11 286
Авансы по капитальному строительству	7	1
Технологическое присоединение	8 539	10 392
Прочие внеоборотные активы	523	523
<b>Итого активов</b>	<b>22 921</b>	<b>23 515</b>
Торговая и прочая кредиторская задолженность	(1 300)	(2 388)
<b>Итого обязательств</b>	<b>(1 300)</b>	<b>(2 388)</b>

На 31.12.2015 года скорректированы остатки Торговой и прочей дебиторской задолженности на сумму авансов выданных в размере 832 млн. руб.

Группа заключила договоры на поставку мощности (Примечание 29).

**Займы**

	Остаток по расчетам на 31 декабря 2016	Остаток по расчетам на 31 декабря 2015
Долгосрочные заимствования	12 000	31 750
Краткосрочные заимствования	19 750	-
<b>Итого займов</b>	<b>31 750</b>	<b>31 750</b>

**Группа Мосэнерго**  
**Примечания к консолидированной финансовой отчетности**  
(в миллионах российских рублей)

**Примечание 5. Основные средства**

**Переоцененная величина**

	Здания и сооружения	Машины и оборудование	Передаточные сети	Прочие	Незавершенное строительство	Итого
<b>Остаток на 1 января 2015 г.</b>	<b>113 126</b>	<b>113 314</b>	<b>3 124</b>	<b>11 039</b>	<b>53 741</b>	<b>294 344</b>
Реклассификация	(3 338)	4 219	21	(902)	-	-
Поступления	2 919	2 545	1 820	629	14 318	22 231
Выбытия	(72)	(110)	(188)	(63)	(62)	(495)
Передача	11 247	11 137	205	4 650	(27 239)	-
Выбытие контролирующей доли	(5 612)	(14 749)	(2 000)	(243)	(880)	(23 484)
Перевод на другие балансовые счета/ (с других балансовых счетов)	(757)	32	(14)	(22)	602	(159)
<b>Остаток на 31 декабря 2015 г.</b>	<b>117 513</b>	<b>116 388</b>	<b>2 968</b>	<b>15 088</b>	<b>40 480</b>	<b>292 437</b>
<b>Остаток на 1 января 2016 г.</b>	<b>117 513</b>	<b>116 388</b>	<b>2 968</b>	<b>15 088</b>	<b>40 480</b>	<b>292 437</b>
Реклассификация	200	33	-	(233)	-	-
Поступления	881	34	193	47	10 489	11 644
Выбытия	(465)	(382)	-	(31)	(572)	(1 450)
Передача	6 128	13 772	110	2 528	(22 538)	-
Перевод на другие балансовые счета/ (с других балансовых счетов)	(709)	(127)	(2 037)	(576)	(6)	(3 455)
<b>Остаток на 31 декабря 2016 г.</b>	<b>123 548</b>	<b>129 718</b>	<b>1 234</b>	<b>16 823</b>	<b>27 853</b>	<b>299 176</b>

**Накопленная амортизация (включая обесценение)**

	Здания и сооружения	Машины и оборудование	Передаточные сети	Прочие	Незавершенное строительство	Итого
<b>Остаток на 1 января 2015 г.</b>	<b>(9 462)</b>	<b>(13 379)</b>	<b>(435)</b>	<b>(1 610)</b>	<b>(6 171)</b>	<b>(31 057)</b>
Реклассификация	7	(277)	(3)	273	-	-
Начисленная амортизация	(5 755)	(10 155)	(385)	(2 298)	-	(18 593)
Передача	(812)	(968)	(15)	(268)	2 063	-
Выбытия	21	43	49	17	-	130
Выбытие контролирующей доли	217	1 563	135	26	53	1 994
Перевод на другие балансовые счета/ (с других балансовых счетов)	272	19	5	22	-	318
Убыток от обесценения объектов основных средств	(6 142)	(6 533)	(70)	(1 069)	(2 067)	(15 881)
<b>Остаток на 31 декабря 2015 г.</b>	<b>(21 654)</b>	<b>(29 687)</b>	<b>(719)</b>	<b>(4 907)</b>	<b>(6 122)</b>	<b>(63 089)</b>
<b>Остаток на 1 января 2016 г.</b>	<b>(21 654)</b>	<b>(29 687)</b>	<b>(719)</b>	<b>(4 907)</b>	<b>(6 122)</b>	<b>(63 089)</b>
Реклассификация	(35)	(6)	-	41	-	-
Начисленная амортизация	(5 176)	(8 001)	(294)	(1 596)	-	(15 067)
Передача	(813)	(1 522)	(13)	(101)	2 449	-
Выбытия	127	230	-	14	-	371
Перевод на другие балансовые счета/ (с других балансовых счетов)	349	91	704	124	-	1 268
<b>Остаток на 31 декабря 2016 г.</b>	<b>(27 202)</b>	<b>(38 895)</b>	<b>(322)</b>	<b>(6 425)</b>	<b>(3 673)</b>	<b>(76 517)</b>

**Чистая балансовая стоимость**

	Здания и сооружения	Машины и оборудование	Передаточные сети	Прочие	Незавершенное строительство	Итого
На 1 января 2015 г.	103 664	99 935	2 689	9 429	47 570	263 287
На 31 декабря 2015 г.	95 859	86 701	2 249	10 181	34 358	229 348
На 1 января 2016 г.	95 859	86 701	2 249	10 181	34 358	229 348
На 31 декабря 2016 г.	96 346	90 823	912	10 398	24 180	222 659

## Группа Мосэнерго

### Примечания к консолидированной финансовой отчетности

(в миллионах российских рублей)

#### Чистая балансовая стоимость без учета переоценки

	Здания и сооружения	Машины и оборудование	Передаточные сети	Прочие	Незавершенное строительство	Итого
На 1 января 2015 г.	46 955	69 192	1 226	4 393	50 794	<b>172 560</b>
На 31 декабря 2015 г.	47 549	56 890	1 158	8 006	36 863	<b>150 466</b>
На 1 января 2016 г.	47 549	56 890	1 158	8 006	36 863	<b>150 466</b>
На 31 декабря 2016 г.	52 835	64 578	610	8 319	23 517	<b>149 859</b>

В стоимость поступлений включены капитализированные затраты по займам в сумме 1 050 млн. рублей за год, закончившийся 31 декабря 2016 года (за год, закончившийся 31 декабря 2015 года: 2 499 млн. рублей). Для определения суммы расходов по займам, которые подлежат капитализации, были использованы нормы капитализации 8,28% и 7,58% за год, закончившийся 31 декабря 2016 года и 31 декабря 2015 года, соответственно. Нормы капитализации представляют собой средневзвешенные фактические затраты по соответствующим займам Группы, используемым в течение периода.

Основные средства не предоставлялись в залог в качестве обеспечения по банковским кредитам Группы по состоянию на 31 декабря 2016 года и 31 декабря 2015 года.

#### (а) Переоценка

Группа изменила учетную политику в отношении основных средств и, начиная с 1 января 2007 года, перешла с использования модели учета по себестоимости на использование модели переоценки в целях предоставления пользователям 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 прибылях и убытках.

По состоянию на 31 декабря 2016 года переоценка не проводилась, так как балансовая стоимость существенно не отличалась от той, которая была бы определена с использованием справедливой стоимости на конец отчетного периода. Справедливая стоимость основных средств соответствует Уровню 3 иерархии справедливой стоимости (Примечание 2).

#### (б) Обесценение

По состоянию на 31 декабря 2015 года Группа провела тест на обесценение основных средств на уровне единиц, генерирующих денежные потоки, отдельных электростанций. В результате, в 2015 году был признан убыток от обесценения в сумме 10 280 млн. рублей в составе прибылей и убытков и в сумме 5 498 млн. рублей в составе прочего совокупного дохода.

Прочее обесценение в сумме 103 млн. рублей было признано в сумме 101 млн. рублей в составе прочего совокупного дохода и 2 млн. рублей в составе прибылей и убытков. Обесценение в основном связано с реклассификацией объектов основных средств в состав активов, предназначенных для продажи, по наименьшей из балансовой и справедливой стоимости за вычетом расходов на продажу.

Группа провела анализ наличия признаков обесценения активов в рамках единиц, генерирующих денежные потоки, по состоянию на 31 декабря 2016 года. Признаков обесценения не выявлено.

Исходя из имеющихся знаний, существует разумная уверенность того, что возможные последствия разрешения неопределенности в следующем финансовом периоде, отличающиеся от сделанных допущений, могут потребовать существенной корректировки балансовой стоимости основных средств единиц, генерирующих денежные потоки.

#### (в) Арендованные здания и оборудование

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 28). На 31 декабря 2016 года чистая балансовая стоимость арендованных зданий и оборудования составила 61 млн. рублей (31 декабря 2015 года: 486 млн. рублей).

#### Примечание 6. Инвестиционная собственность

	2016	2015
<b>Остаток на 1 января</b>	<b>1 323</b>	<b>805</b>
Перевод из объектов основных средств	1 862	528
Выбытие	(5)	(10)
<b>Остаток на 31 декабря</b>	<b>3 180</b>	<b>1 323</b>

## Группа Мосэнерго

### Примечания к консолидированной финансовой отчетности

(в миллионах российских рублей)

На 31 декабря 2016 года справедливая стоимость составила 3 180 млн. рублей (на 31 декабря 2015 года: 1 323 млн. рублей). Справедливая стоимость была рассчитана с учетом тенденций на рынке коммерческой недвижимости в 2016 году.

Справедливая стоимость инвестиционной собственности соответствует Уровню 3 иерархии справедливой стоимости (Примечание 2).

В 2016 году Группа применила подход к оценке принадлежности прочих активов (теплосети) в рамках единого договора аренды. Активы, которые невозможно легко переместить в другое место, как правило, составляют неотъемлемую часть группы активов, генерирующей потоки денежных средств, и могут классифицироваться как инвестиционная собственность в составе этой группы.

Ниже представлены методы оценки и существенные ненаблюдаемые исходные данные, применяющиеся при оценке справедливой стоимости инвестиционной собственности.

Метод оценки	Исходные данные
Затратный подход	Стоимость замещения и коэффициенты индексирования
Доходный подход	Прогноз доходов и расходов и движения денежных средств
Рыночный подход	Рыночная стоимость аналогичных объектов

Доходы от аренды составили 946 млн. рублей за год, закончившийся 31 декабря 2016 года (за год, закончившийся 31 декабря 2015 года 1 323 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:

	31 декабря 2016	31 декабря 2015
Менее одного года	578	220
<b>Итого</b>	<b>578</b>	<b>220</b>

### Примечание 7. Выбытия

#### (а) Активы, предназначенные для продажи

	31 декабря 2016	31 декабря 2015
<b>Активы, классифицируемые как предназначенные для продажи</b>		
Основные средства	442	172
Инвестиционная собственность	16	-
Отложенное налоговое обязательство	(13)	-
Отложенные налоговые активы	-	57
<b>Итого</b>	<b>445</b>	<b>229</b>

На 31 декабря 2016 года и 31 декабря 2015 года Группа находилась в процессе реализации непрофильных активов и соответствующих обязательств.

Долгосрочные активы, имеющиеся в наличии для продажи, отражены с учетом изменения справедливой стоимости, признанного в размере 19 млн. рублей в составе прибылей и убытков и 1 млн. рублей в составе прочего совокупного дохода. Данное изменение справедливой стоимости связано с реклассификацией основных средств в состав активов, предназначенных для продажи по наименьшей из балансовой стоимости и справедливой стоимости за вычетом затрат на продажу по состоянию на 31 декабря 2016 года (Примечание 22).

Группа планирует продать данные объекты в течение 2017-2018 гг.

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	Исходные данные
Затратный подход	Стоимость замещения и коэффициенты индексирования
Метод дисконтирования денежных потоков	EBITDA
	Ставка дисконтирования

#### (б) Выбытия 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)
<b>Балансовая стоимость выбывших чистых активов</b>	<b>(951)</b>
<b>Прибыль от выбытия дочерней организации</b>	<b>951</b>
Денежные средства и их эквиваленты выбывшей дочерней организацией	(505)
<b>Чистый отток денежных средств в результате выбытия дочерней организацией</b>	<b>(505)</b>

## Группа Мосэнерго

### Примечания к консолидированной финансовой отчетности

(в миллионах российских рублей)

В декабре 2015 года Компания продала долю в уставном капитале ООО «ОГК-Инвестпроект» в размере 45,5% за вознаграждение 2 816 млн. руб. Доля Группы в ООО «ОГК-Инвестпроект» снизилась с 90,5% до 45,0%.

На 31 декабря 2015 Компания утратила контроль над дочерней организацией ООО «ТСК-Мосэнерго» в связи с разводнением доли владения в уставном капитале. Доля Группы в ООО «ТСК-Мосэнерго» и ее дочерней организации ООО «ТСК-Метрология» снизилась со 100,0% до 25,6%.

	ООО «ОГК- Инвестпроект»	ООО «ТСК- Мосэнерго»
Внеоборотные активы	16 546	2 105
Оборотные активы	1 698	3 461
Долгосрочные обязательства	(9 205)	(270)
Краткосрочные обязательства	(4 291)	(3 774)
<b>Чистые активы дочернего предприятия</b>	<b>4 748</b>	<b>1 522</b>
Доля неконтролирующих акционеров, выбывшего дочернего предприятия	(453)	(484)
<b>Балансовая стоимость доли выбывших чистых активов</b>	<b>4 295</b>	<b>1 038</b>
Справедливая стоимость оставшейся доли	2 784	1 194
Прибыль от выбытия дочернего предприятия	1 305	156
Вознаграждение к получению	2 816	-
Денежные средства и их эквиваленты выбывшего дочернего предприятия	(40)	(127)
<b>Чистый отток денежных средств в результате выбытия дочерней организацией</b>	<b>(40)</b>	<b>(127)</b>

С 31 декабря 2015 года Компания применила метод долевого участия к учету инвестиций в ООО «ОГК-Инвестпроект» и ООО «ТСК-Мосэнерго», на которые по оценке руководства оказывает существенное влияние (Примечание 8).

### Примечание 8. Инвестиции в ассоциированные организации

	2016	2015
<b>Остаток на 1 января</b>	<b>3 978</b>	-
Доля в убытке ассоциированных организаций	(495)	-
Убыток от разводнения доли участия	(130)	-
Вклад Группы в ассоциированные организации в течение периода		3 978
Выбытие ассоциированной организации	(2 684)	-
<b>Остаток на 31 декабря</b>	<b>669</b>	<b>3 978</b>

Ниже представлены доли участия Группы в ее ассоциированных организациях:

	ООО «ТСК-Мосэнерго»		ООО «ОГК-Инвестпроект»	
	31 декабря 2016	31 декабря 2015	31 декабря 2016	31 декабря 2015
Доля владения	22,51%	0%	25,6%	45%
Страна основной деятельности	Россия		Россия	
Вид деятельности	Поставка тепла и воды		Строительство	

### По состоянию на 31 декабря 2016 (31 декабря 2015) и за год, закончившийся 31 декабря 2016 (31 декабря 2015)

Внеоборотные активы	6 974	5 223	-	16 546
Оборотные активы	8 739	3 483	-	1 698
Долгосрочные обязательства	1 113	270	-	9 207
Краткосрочные обязательства	10 690	3 775	-	4 291
Выручка	7 735	-	474	-
Убыток отчетного периода	(1 687)	-	(224)	-
Общий совокупный расход	(1 687)	-	(224)	-

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 составе прибылей и убытков.

В марте 2016 года Группа реализовала 45,0% долю в ООО «ОГК-Инвестпроект» за 2 784 млн. рублей. Прибыль от выбытия доли в размере 101 млн. рублей была признана в составе прибылей и убытков.

Нетто эффект от указанных операций в размере 29 млн. рублей был признан в составе дохода от выбытия дочерних и ассоциированных организаций (Примечание 23).

**Группа Мосэнерго**  
**Примечания к консолидированной финансовой отчетности**

(в миллионах российских рублей)

**Примечание 9. Финансовые активы**

	31 декабря 2016	31 декабря 2015
Инвестиции, удерживаемые до погашения		
Векселя	-	285
Депозиты	15 057	609
<b>Итого краткосрочные финансовые активы</b>	<b>15 057</b>	<b>894</b>
Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	3 171	3 180
<b>Итого долгосрочные финансовые активы</b>	<b>3 171</b>	<b>3 180</b>

Информация о кредитном, валютном и процентном рисках, которым Группа подвергается в связи со своими инвестициями, представлена в Примечании 27.

**(а) Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи**

Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи, на 31 декабря 2016 года включают инвестицию в ООО «ГАЗЭКС-Менеджмент» в размере 3 149 млн. рублей, полученную в октябре 2013 года в результате соглашения об отступном в счет зачета дебиторской задолженности (31 декабря 2015 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.

**Примечание 10. Торговая и прочая дебиторская задолженность**

	31 декабря 2016	31 декабря 2015
Торговая дебиторская задолженность	46 143	47 589
Займы выданные	11 760	11 958
Прочая дебиторская задолженность	2 087	653
<b>Финансовые активы</b>	<b>59 990</b>	<b>60 200</b>
Авансовые платежи поставщикам и предоплаченные расходы	2 232	3 093
НДС к возмещению	186	237
Предоплата по налогам, кроме налога на прибыль	22	73
Прочая дебиторская задолженность	2 708	123
<b>Итого</b>	<b>65 138</b>	<b>63 726</b>
Внеоборотные активы	17 507	14 284
Оборотные активы	47 631	49 442
<b>Итого</b>	<b>65 138</b>	<b>63 726</b>

Остатки по счетам торговой дебиторской задолженности отражены за вычетом резерва под обесценение, который составляет 12 176 млн. рублей и 7 832 млн. рублей по состоянию на 31 декабря 2016 года и 31 декабря 2015 года соответственно.

Остатки по счетам прочей дебиторской задолженности отражены за вычетом резерва под обесценение, который составляет 209 млн. рублей и 140 млн. рублей по состоянию на 31 декабря 2016 года и 31 декабря 2015 года соответственно.

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 27.

**Примечание 11. Прочие активы**

	31 декабря 2016	31 декабря 2015
<b>Прочие внеоборотные активы</b>		
Технологическое присоединение	7 907	10 013
Активы, строительство которых финансировалось Правительством г. Москвы	523	523
Нематериальные активы	273	167
Прочие внеоборотные активы	555	4
<b>Итого</b>	<b>9 258</b>	<b>10 707</b>

## Группа Мосэнерго

### Примечания к консолидированной финансовой отчетности

(в миллионах российских рублей)

	31 декабря 2016	31 декабря 2015
<b>Прочие оборотные активы</b>		
Технологическое присоединение	633	380
НДС, выделенный из авансов по капитальному строительству	8	13
Прочие оборотные активы	252	1
<b>Итого</b>	<b>893</b>	<b>394</b>

#### Строительство

С июня 2005 года Группа начала строительство подстанции, которая по завершении работ будет совместно использоваться Группой и Правительством г. Москвы. Финансирование строительства распределительного блока было совместным, затраты будут распределены между участвующими в нем сторонами после его завершения. Обязательство перед правительством г. Москвы составляет 523 млн. рублей и отражено в составе прочей кредиторской задолженности.

#### Примечание 12. Денежные средства и их эквиваленты

	31 декабря 2016	31 декабря 2015
Депозиты до трех месяцев	9 791	4 763
Остатки на банковских счетах	306	903
<b>Итого</b>	<b>10 097</b>	<b>5 666</b>

#### Примечание 13. Запасы

	31 декабря 2016	31 декабря 2015
Топливо	4 636	4 290
Сырье и материалы	4 916	4 071
<b>Итого</b>	<b>9 552</b>	<b>8 361</b>

Сырье и материалы отражены за вычетом резерва на устаревание запасов и корректировку на стоимость неликвидных материалов в размере 504 млн. рублей по состоянию на 31 декабря 2016 года (31 декабря 2015 года: 5 млн. рублей).

Запасы, находящиеся у Группы, не обременены залоговыми обязательствами.

#### Примечание 14. Капитал

##### (а) Уставный капитал и эмиссионный доход

По состоянию на 31 декабря 2016 года общее количество объявленных обыкновенных акций составляет 39 749 359 700 акций (31 декабря 2015 года: 39 749 359 700) 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 ПАО «Мосэнерго». В отношении тех акций ПАО «Мосэнерго», которыми владеет Группа (см. ниже), 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.

##### (б) Выкупленные собственные акции

Собственные выкупленные акции на 31 декабря 2016 года и 31 декабря 2015 года составили 871 млн. рублей. Руководство ПАО «Мосэнерго» не приняло окончательных решений по поводу операций с собственными акциями, выкупленными у акционеров.

##### (в) Резервы по переоценке

На 31 декабря 2016 года резервы представлены резервом по переоценке объектов основных средств в размере 107 533 млн. рублей (31 декабря 2015 года: 107 894 млн. рублей), дефицитом резерва по переоценке обязательств по вознаграждениям работников на сумму 91 млн. рублей (31 декабря 2015 года: 93 млн. рублей), а также резервом по переоценке, который является результатом учета финансовых активов, имеющих в наличии для продажи, по справедливой стоимости, на сумму 0 млн. рублей (31 декабря 2015 года: 2 млн. рублей).

## Группа Мосэнерго

### Примечания к консолидированной финансовой отчетности

(в миллионах российских рублей)

#### (г) Дивиденды

10 июня 2015 года Годовым общим собранием акционеров ПАО «Мосэнерго» было принято решение о выплате дивидендов по результатам деятельности за 2014 год. Размер объявленных дивидендов по акциям эмитента составил 0,01 рубля на акцию, при этом общая сумма дивидендов составляет 396 млн. рублей. Сумма дивидендов представлена за вычетом неустраиваемых дивидендов, объявленных по результатам деятельности за 2010 год, в размере 11 млн. рублей.

31 мая 2016 года Годовым общим собранием акционеров ПАО «Мосэнерго» было принято решение о выплате дивидендов по результатам деятельности 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 неустраиваемых дивидендов, объявленных по результатам деятельности за 2010 год, в размере 34 млн. рублей.

#### Примечание 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 2016	31 декабря 2015
<b>Долгосрочные заимствования</b>		
Необеспеченные банковские кредиты	21 549	45 857
<b>Итого</b>	<b>21 549</b>	<b>45 857</b>
<b>Краткосрочные обязательства и краткосрочная часть долгосрочных заимствований</b>		
Текущая часть необеспеченных банковских кредитов	21 453	2 128
Текущая часть облигаций, выпущенных без обеспечения	-	105
Прочие заимствования	-	880
<b>Итого</b>	<b>21 453</b>	<b>3 113</b>

#### (а) Условия погашения долга и график платежей

Условия привлечения кредитов и займов, не погашенных на отчетную дату, указаны ниже:

Валюта	Номинальная процентная ставка	Срок платежа	31 декабря 2016		31 декабря 2015		
			Номинальная стоимость	Балансовая стоимость	Номинальная стоимость	Балансовая стоимость	
<b>Необеспеченные банковские кредиты</b>			<b>43 452</b>	<b>43 002</b>	<b>48 563</b>	<b>47 985</b>	
ПАО Сбербанк	Российский рубль	8,73%	2017	19 750	19 750	19 750	19 750
ПАО Сбербанк	Российский рубль	8,14%	2018	3 750	3 750	3 750	3 750
Банк ВТБ (ПАО)	Российский рубль	8,14%	2018	8 250	8 250	8 250	8 250
БНП Париба	Евро	EURIBOR 6М+2.00%	2022	6 087	5 816	8 884	8 531
ПАО «КРЕДИ АГРИКОЛЬ БАНК»	Евро	EURIBOR 6М+1.95%	2024	5 615	5 436	7 929	7 704
<b>Облигации, выпущенные без обеспечения</b>				-	-	<b>105</b>	<b>105</b>
Облигационный выпуск №2	Российский рубль	8,25%	2016	-	-	105	105
<b>Прочие заимствования</b>				-	-	<b>880</b>	<b>880</b>
ООО «ТСК-Мосэнерго»	Российский рубль	14,10%	2016	-	-	200	200
ООО «ТСК-Мосэнерго»	Российский рубль	14,10%	2016	-	-	680	680
<b>Итого</b>				<b>43 452</b>	<b>43 002</b>	<b>49 548</b>	<b>48 970</b>

## Группа Мосэнерго

### Примечания к консолидированной финансовой отчетности

(в миллионах российских рублей)

#### Примечание 16. 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.

#### (а) Изменения в текущей стоимости обязательств по планам с установленными выплатами

	2016			2015		
	Пенсионные обязательства	Прочие долгосрочные вознаграждения сотрудникам	Итого	Пенсионные обязательства	Прочие долгосрочные вознаграждения сотрудникам	Итого
<b>Остаток на 1 января</b>	286	90	<b>376</b>	201	73	<b>274</b>
Стоимость текущих услуг работников	9	6	<b>15</b>	8	13	<b>21</b>
Проценты по пенсионным обязательствам	25	8	<b>33</b>	24	8	<b>32</b>
Стоимость прошлых услуг работников	-	-	-	9	4	<b>13</b>
Переоценки:						
Актuarные (прибыли)/убытки - корректировки на основе опыта	(10)	(3)	<b>(13)</b>	2	13	<b>15</b>
Актuarные прибыли - изменения в финансовых допущениях	2	1	<b>3</b>	70	11	<b>81</b>
Актuarные прибыли - изменения в демографических допущениях	5	4	<b>9</b>	8	(5)	<b>3</b>
Расход/(прибыль) от секвестров	-	-	-	(5)	(3)	<b>(8)</b>
Увеличение обязательств в результате (приобретений)/выбытия дочерних организаций	-	(4)	<b>(4)</b>	(1)	(6)	<b>(7)</b>
Выплаченные компенсации	(39)	(12)	<b>(51)</b>	(30)	(18)	<b>(48)</b>
<b>Остаток на 31 декабря</b>	<b>278</b>	<b>90</b>	<b>368</b>	<b>286</b>	<b>90</b>	<b>376</b>

## Группа Мосэнерго

### Примечания к консолидированной финансовой отчетности

(в миллионах российских рублей)

#### (б) Расходы, признаваемые в составе прибыли или убытков

	За год, закончившийся 31 декабря 2016			За год, закончившийся 31 декабря 2015		
	Пенсионные обязательства	Прочие долгосрочные вознаграждения сотрудникам	Итого	Пенсионные обязательства	Прочие долгосрочные вознаграждения сотрудникам	Итого
Стоимость услуг:						
Стоимость текущих услуг работников	9	6	15	8	13	21
Стоимость прошлых услуг работников	-	-	-	9	4	13
Увеличение обязательств в результате сокращений	-	-	-	(5)	(3)	(8)
Проценты по пенсионным обязательствам	25	8	33	24	8	32
Переоценки:						
Актuarные (прибыли)/убытки - корректировки на основе опыта	-	(3)	(3)	-	13	13
Актuarные убытки - изменения в допущениях	-	5	5	-	6	6
<b>Компоненты обязательства, признанные в составе прибыли и убытков</b>	<b>34</b>	<b>16</b>	<b>50</b>	<b>36</b>	<b>41</b>	<b>77</b>

#### (в) Расходы, признаваемые в прочем совокупном доходе

	За год, закончившийся 31 декабря 2016		За год, закончившийся 31 декабря 2015	
	Пенсионные обязательства	Итого	Пенсионные обязательства	Итого
Эффекты переоценки:				
Актuarные (прибыли)/убытки - корректировки на основе опыта		(10)	2	2
Актuarные прибыли - изменения в допущениях		7	78	78
<b>Компоненты обязательства, признанные в составе прочего совокупного дохода</b>		<b>(3)</b>	<b>80</b>	<b>80</b>

#### (г) Обязательства по планам с установленными выплатами в консолидированном отчете о финансовом положении

	31 декабря 2016			31 декабря 2015		
	Пенсионные обязательства	Прочие долгосрочные вознаграждения сотрудникам	Итого	Пенсионные обязательства	Прочие долгосрочные вознаграждения сотрудникам	Итого
Приведенная стоимость обязательств по планам с установленными выплатами	278	90	368	286	90	376
<b>Обязательства по планам с установленными выплатами</b>	<b>278</b>	<b>90</b>	<b>368</b>	<b>286</b>	<b>90</b>	<b>376</b>

## Группа Мосэнерго

### Примечания к консолидированной финансовой отчетности

(в миллионах российских рублей)

#### (д) Изменения в обязательствах по планам с установленными выплатами

	2016			2015		
	Пенсионные обязательства	Прочие долгосрочные вознаграждения сотрудникам	Итого	Пенсионные обязательства	Прочие долгосрочные вознаграждения сотрудникам	Итого
<b>Остаток на 1 января</b>	286	90	<b>376</b>	201	73	<b>274</b>
Компоненты обязательства, признанные в составе прибылей и убытков	34	16	<b>50</b>	36	41	<b>77</b>
Компоненты обязательства, признанные в составе прочего совокупного дохода	(3)	-	<b>(3)</b>	80	-	<b>80</b>
Приобретение/выбытие дочерних организаций	-	(4)	<b>(4)</b>	(1)	(6)	<b>(7)</b>
Выплаченные компенсации	(39)	(12)	<b>(51)</b>	(30)	(18)	<b>(48)</b>
<b>Остаток на 31 декабря</b>	<b>278</b>	<b>90</b>	<b>368</b>	<b>286</b>	<b>90</b>	<b>376</b>

#### (е) Актуарные допущения

Основные актуарные допущения на отчетную дату (выражены как средневзвешенные величины):

##### (i) Финансовые допущения

	31 декабря 2016	31 декабря 2015
Ставка дисконтирования	8,3%	9,5%
Уровень инфляции	5,0%	6,0%
Увеличение заработной платы	7,0%	8,0%
Средневзвешенная дюрация обязательств, в годах	6,0	5,1
Страховые взносы	Рассчитываются для каждого участника на основании ограничений и ставок, установленных законодательством	

##### (ii) Демографические допущения

Допущение по уровню увольнений: ожидаемый уровень текучести персонала изменяется в зависимости от выслуги лет сотрудников от 21% в год для сотрудников, проработавших 1 год, приблизительно до 5% в год для тех, кто проработал 20 лет и более. По сравнению с прошлым годом изменения в допущениях незначительны.

Показатели пенсионного возраста: средний возраст выхода на пенсию составляет 62 года для мужчин и 59 лет для женщин. Приблизительно тот же возраст выхода на пенсию был использован в предыдущем году.

Таблица смертности: уровень смертности взят из таблицы смертности российского городского населения за 2011 год.

#### (ж) Анализ чувствительности к основным актуарным допущениям

	31 декабря 2016			Итого
	Изменение предположения	Пенсионные обязательства	Прочие долгосрочные вознаграждения	
Ставка дисконтирования	+ / - 1% па	13	5	18
Уровень инфляции	+ / - 1% па	13	5	18
Увеличение заработной платы	+ / - 1% па	-	-	-
Нормы увольнений	+ / - 3% па	19	12	31
Уровень смертности	+ / - 10% па	6	1	7

## Группа Мосэнерго

### Примечания к консолидированной финансовой отчетности

(в миллионах российских рублей)

#### Примечание 17. Торговая и прочая кредиторская задолженность

	31 декабря 2016	31 декабря 2015
Торговая кредиторская задолженность	5 597	4 825
Прочая кредиторская задолженность	3 963	10 062
<b>Финансовые обязательства</b>	<b>9 560</b>	<b>14 887</b>
Авансы полученные	1 025	1 663
Прочая кредиторская задолженность	1 118	1 199
<b>Итого</b>	<b>11 703</b>	<b>17 749</b>
Долгосрочные обязательства	539	4 801
Краткосрочные обязательства	11 164	12 948
<b>Итого</b>	<b>11 703</b>	<b>17 749</b>

Прочая кредиторская задолженность в составе финансовых обязательств включает в себя кредиторскую задолженность по приобретению объектов основных средств в сумме 3 264 млн. рублей на 31 декабря 2016 года (31 декабря 2015 года: 5 964 млн. рублей).

Информация о подверженности Группы валютному риску и риску недостатка ликвидности в части торговой и прочей кредиторской задолженности раскрывается в Примечании 27.

#### Примечание 18. Кредиторская задолженность по прочим налогам

	31 декабря 2016	31 декабря 2015
НДС к уплате	2 463	209
Кредиторская задолженность по налогу на имущество	566	490
Кредиторская задолженность по отчислениям на социальное страхование и обеспечение	302	366
Кредиторская задолженность по прочим налогам	20	5
<b>Итого</b>	<b>3 351</b>	<b>1 070</b>

#### Примечание 19. Резервы предстоящих расходов

	2016	2015
<b>Остаток на 1 января</b>	<b>1 803</b>	<b>187</b>
Резервы, начисленные в отчетном периоде	3 615	1 803
Резервы, использованные в отчетном году	-	(24)
Резервы, восстановленные в отчетном периоде	(11)	(163)
<b>Остаток на 31 декабря</b>	<b>5 407</b>	<b>1 803</b>

По состоянию на 31.12.2016 резервы предстоящих расходов состоят из резерва, начисленного на основании акта налогового органа по результатам выездной налоговой проверки ПАО «Мосэнерго» в сумме 5 398 млн (на 31.12.2015 года: 1 791 млн. рублей) и резерва по судебным делам в сумме 9 млн. рублей (на 31.12.2015 года: 12 млн. рублей). Вероятность положительных исходов по претензиям оценена как низкая.

Начисление резерва по налогу на прибыль в сумме 1 337 млн. рублей (за год, закончившийся 31 декабря 2015 года: 0 млн. рублей) отражено в составе расхода по налогу на прибыль.

Начисление прочих резервов (за минусом восстановления) в сумме 2 267 млн. рублей (за год, закончившийся 31 декабря 2015 года: 1 640 млн. рублей) отражено в составе прибыли и убытков (Примечание 22).

#### Примечание 20. Выручка

	За год, закончившийся 31 декабря 2016	За год, закончившийся 31 декабря 2015
Электрическая энергия	110 325	94 002
Тепловая энергия	77 879	69 906
Прочая выручка	2 452	7 255
<b>Итого</b>	<b>190 656</b>	<b>171 163</b>

Прочая выручка получена в основном от аренды и услуг по водоснабжению, оказываемых Группой.

За год, закончившийся 31 декабря 2016 года примерно 2% выручки от реализации электрической энергии относятся к перепродаже купленной электрической энергии на оптовом рынке ОРЭМ (за год, закончившийся 31 декабря 2015 года: 2%).

**Группа Мосэнерго**  
**Примечания к консолидированной финансовой отчетности**  
(в миллионах российских рублей)

**Примечание 21. Операционные расходы**

	За год, закончившийся 31 декабря 2016	За год, закончившийся 31 декабря 2015
<b>Материалы, в том числе</b>		
Топливо	110 213	96 320
Покупная электроэнергия и мощность	9 579	8 794
Прочие материалы	2 491	2 401
<b>Услуги и работы от сторонних организаций, в том числе</b>		
Транспортировка теплоэнергии	3 957	6 546
Администрирование рынка электроэнергии	1 483	1 516
Аренда	1 449	1 546
Охрана и пожарная безопасность	865	735
Технологическое присоединение	633	304
Информационно-консультационные услуги	593	560
Транспортные услуги	504	539
Услуги по уборке и содержанию территорий	403	343
Агентское вознаграждение	246	156
Страхование, кроме ДМС	220	156
Связь	104	107
Прочие услуги и работы от сторонних организаций	1 040	2 044
<b>Амортизация объектов основных средств</b>	<b>15 067</b>	<b>18 585</b>
<b>Расходы на оплату труда персонала</b>	<b>10 471</b>	<b>12 035</b>
<b>Ремонт и техническое обслуживание основных средств</b>	<b>5 830</b>	<b>5 017</b>
<b>Налоги, кроме налога на прибыль</b>	<b>2 227</b>	<b>1 790</b>
<b>Итого производственные, коммерческие и административные расходы</b>	<b>167 375</b>	<b>159 494</b>
<b>Прочие операционные расходы/(доходы)</b>		
Доходы по дивидендам	(90)	-
Субсидии, возникающие в результате разницы тарифов при продаже теплоэнергии городскому населению	(77)	(253)
(Прибыль)/убыток от продажи ТМЦ	(31)	3
Штрафы и пени по хозяйственным договорам	11	(194)
Убыток от выбытия основных средств, НЗС и активов, предназначенных для продажи	297	300
Излишки имущества	(168)	(28)
Прочие операционные расходы	150	93
<b>Итого прочие операционные расходы/(доходы)</b>	<b>92</b>	<b>(79)</b>
<b>Итого операционные расходы</b>	<b>167 467</b>	<b>159 415</b>

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 2016 года среднесписочная численность Группы составляла 8 167 человек (за год, закончившийся 31 декабря 2015 года: 10 944 человек).

Возмещение разницы тарифов при продаже теплоэнергии городскому населению представляет собой денежные средства, полученные Группой от Правительства города Москвы на покрытие разницы между тарифом за потребление теплоэнергии, установленным для городского населения, и тарифами Группы.

**Группа Мосэнерго**  
**Примечания к консолидированной финансовой отчетности**  
(в миллионах российских рублей)

**Примечание 22. Чистое начисление резерва под обесценение активов и прочих резервов**

	За год, закончившийся	За год, закончившийся
	31 декабря 2016	31 декабря 2015
<b>Обесценение активов</b>	<b>(5 286)</b>	<b>(12 022)</b>
Изменение резерва по торговой дебиторской задолженности	(4 763)	(1 740)
Изменение резерва по неликвидным запасам	(504)	-
Изменение справедливой стоимости активов, предназначенных для продажи	(19)	-
Обесценение основных средств	-	(10 282)
<b>Резервы предстоящих расходов</b>	<b>(2 267)</b>	<b>(1 641)</b>
Изменение резерва по налогам	(2 270)	(1 816)
Изменение прочих резервов	3	175
<b>Итого</b>	<b>(7 553)</b>	<b>(13 663)</b>

**Примечание 23. Доход от выбытия дочерних и ассоциированных организаций**

	За год, закончившийся	За год, закончившийся
	31 декабря 2016	31 декабря 2015
Убыток от выбытия инвестиций в ассоциированные организации	(29)	-
Доход от выбытия дочерних организаций	951	1 460
<b>Итого</b>	<b>922</b>	<b>1 460</b>

**Примечание 24. Финансовые доходы и расходы**

	За год, закончившийся	За год, закончившийся
	31 декабря 2016	31 декабря 2015
<b>Процентные доходы</b>		
Процентный доход по банковским депозитам	1 094	858
Процентный доход по займам выданным	1 670	122
Прочие процентные доходы	753	634
<b>Итого процентные доходы</b>	<b>3 517</b>	<b>1 614</b>
Доходы от изменения обменных курсов иностранных валют	4 795	7 326
<b>Итого финансовые доходы</b>	<b>8 312</b>	<b>8 940</b>
<b>Процентные расходы</b>		
Процентные расходы по заимствованиям	(3 201)	(3 358)
Расходы по лизингу	(73)	(293)
Прочие процентные расходы	-	(7)
<b>Итого процентные расходы</b>	<b>(3 274)</b>	<b>(3 658)</b>
За вычетом капитализированных финансовых расходов, связанных с квалифицируемыми активами (Примечание 5)	838	2 195
<b>Нетто-величина процентных расходов</b>	<b>(2 436)</b>	<b>(1 463)</b>
<b>Прочие финансовые расходы</b>		
Расходы от изменения обменных курсов иностранных валют	(1 670)	(9 692)
Проценты по пенсионным обязательствам	(33)	(32)
<b>Итого прочие финансовые расходы</b>	<b>(1 703)</b>	<b>(9 724)</b>
За вычетом капитализированных финансовых расходов, связанных с квалифицируемыми активами (Примечание 5)	212	304
<b>Нетто-величина прочих финансовых расходов</b>	<b>(1 491)</b>	<b>(9 420)</b>
<b>Нетто-величина финансовых расходов</b>	<b>(3 927)</b>	<b>(10 883)</b>

**Группа Мосэнерго**  
**Примечания к консолидированной финансовой отчетности**

(в миллионах российских рублей)

Процентные доходы и расходы, в нетто-величине сформированные по видам активов и обязательств

	За год, закончившийся 31 декабря 2016	За год, закончившийся 31 декабря 2015
<b>Процентные доходы:</b>		
Инвестиции, удерживаемые до погашения	123	109
Торговая и прочая дебиторская задолженность	2 098	479
Денежные средства и их эквиваленты	1 296	1 026
<b>Итого процентные доходы</b>	<b>3 517</b>	<b>1 614</b>
<b>Процентные расходы</b>		
Обязательства, учитываемые по амортизированной стоимости	(2 436)	(1 463)
<b>Итого процентные расходы</b>	<b>(2 436)</b>	<b>(1 463)</b>
	<b>1 081</b>	<b>151</b>

**Примечание 25. Налог на прибыль**

**(а) Налог на прибыль**

Ставка налога на прибыль Группы составляет 20% (за год, закончившийся 31 декабря 2015 года: 20%).

	За год, закончившийся 31 декабря 2016	За год, закончившийся 31 декабря 2015
<b>Текущий налог на прибыль</b>		
Отчетный период	(5 028)	(822)
Признание резерва по налогу	(1 337)	-
Корректировки текущего налога предыдущих периодов, признанные в отчетном периоде	(1 123)	10
<b>Расход по отложенному налогу на прибыль</b>		
Возникновение и восстановление временных разниц	408	1 416
Непризнанный налоговый убыток, перенесенный на будущее	69	15
<b>Расход/(доход) по налогу на прибыль</b>	<b>(7 011)</b>	<b>619</b>

Выверка относительно эффективной ставки налога:

	За год, закончившийся 31 декабря 2016	За год, закончившийся 31 декабря 2015
Прибыль до налогообложения	20 449	(2 397)
Налог на прибыль, рассчитанный по применимой ставке	(4 090)	479
Невычитаемые/ необлагаемые разницы	(461)	130
Признание резерва по налогу	(1 337)	-
Корректировки текущего налога предыдущих периодов, признанные в отчетном периоде	(1 123)	10
<b>(Расход)/доход по налогу на прибыль</b>	<b>(7 011)</b>	<b>619</b>

**(б) Налоговый эффект статей в составе отчета о прочем совокупном доходе**

	За год, закончившийся 31 декабря 2016			За год, закончившийся 31 декабря 2015		
	До налога	Налог	После налога	До налога	Налог	После налога
Переоценка по финансовым активам, имеющимся в наличии для продажи	(2)	-	(2)	-	-	-
Изменение справедливой стоимости активов, предназначенных для продажи	(1)	-	(1)	-	-	-
Убыток от обесценения объектов основных средств	-	-	-	(5 599)	1 120	(4 479)
Переоценка обязательств по вознаграждениям работникам	3	(1)	2	(80)	16	(64)
Эффект от приобретений под общим контролем (метод предшественника)	2 919	(584)	2 335	(4 683)	938	(3 745)
<b>Итого</b>	<b>2 919</b>	<b>(585)</b>	<b>2 334</b>	<b>(10 362)</b>	<b>2 074</b>	<b>(8 288)</b>

## Группа Мосэнерго

### Примечания к консолидированной финансовой отчетности

(в миллионах российских рублей)

#### (в) Отложенный налог на прибыль

Признанные отложенные налоговые активы и обязательства:

	Активы		Обязательства		Нетто	
	31 декабря 2016	31 декабря 2015	31 декабря 2016	31 декабря 2015	31 декабря 2016	31 декабря 2015
Основные средства	-	-	(29 340)	(28 455)	(29 340)	(28 455)
Инвестиционная собственность	71	-	-	(124)	71	(124)
Инвестиции в зависимые организации	141	-	-	-	141	-
Торговая и прочая дебиторская задолженность	2 135	1 166	-	-	2 135	1 166
Торговая и прочая кредиторская задолженность	105	853	-	-	105	853
Обязательство по вознаграждениям работникам	73	74	-	-	73	74
Непризнанные налоговые убытки, перенесенные на будущее	30	168	-	-	30	168
Резервы предстоящих расходов	598	360	-	-	598	360
Займы и кредиты	-	-	(90)	(116)	(90)	(116)
Прочие оборотные и внеоборотные активы	-	-	(1 766)	(1 728)	(1 766)	(1 728)
Прочее	18	22	-	-	18	22
<b>Итого отложенные налоговые обязательства</b>	<b>3 171</b>	<b>2 643</b>	<b>(31 196)</b>	<b>(30 423)</b>	<b>(28 025)</b>	<b>(27 780)</b>
Активы, предназначенные для продажи	-	57	(13)	-	(13)	57
<b>Итого</b>	<b>3 171</b>	<b>2 700</b>	<b>(31 209)</b>	<b>(30 423)</b>	<b>(28 038)</b>	<b>(27 723)</b>

Изменение отложенного налога на прибыль за год, закончившийся 31 декабря 2015 года и 31 декабря 2016 года:

	31 декабря 2014	Признаны в составе прибылей и убытков	Признаны в составе прочего совокупного дохода	Реклассифи- кация	Выбытие дочерних организаций	31 декабря 2015
Основные средства	(32 513)	2 174	1 945	(61)	-	(28 455)
Инвестиционная собственность	(46)	(78)	-	-	-	(124)
Торговая и прочая дебиторская задолженность	876	290	-	-	-	1 166
Торговая и прочая кредиторская задолженность	957	(217)	113	-	-	853
Обязательство по вознаграждениям работникам	54	4	16	-	-	74
Непризнанные налоговые убытки, перенесенные на будущее	153	15	-	-	-	168
Резервы предстоящих расходов	37	323	-	-	-	360
Кредиты и займы	(144)	28	-	-	-	(116)
Прочие оборотные и внеоборотные активы	(748)	(1 041)	-	61	-	(1 728)
Прочее	19	3	-	-	-	22
<b>Итого отложенные налоговые обязательства</b>	<b>(31 355)</b>	<b>1 501</b>	<b>2 074</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(27 780)</b>
Активы, предназначенные для продажи	127	(70)	-	-	-	57
<b>Итого</b>	<b>(31 228)</b>	<b>1 431</b>	<b>2 074</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(27 723)</b>

**Группа Мосэнерго**  
**Примечания к консолидированной финансовой отчетности**  
(в миллионах российских рублей)

	31 декабря 2015	Признаны в составе прибылей и убытков	Признаны в составе прочего совокупного дохода	Реклассифи- кация	Выбытие дочерних организаций	31 декабря 2016
Основные средства	(28 455)	(824)	-	(61)	-	(29 340)
Инвестиционная собственность	(124)	195	-	-	-	71
Инвестиции в зависимые организации	-	141	-	-	-	141
Торговая и прочая дебиторская задолженность	1 166	969	-	-	-	2 135
Торговая и прочая кредиторская задолженность	853	(164)	(584)	-	-	105
Обязательство по вознаграждениям работникам	74	-	(1)	-	-	73
Непризнанные налоговые убытки, перенесенные на будущее	168	69	-	-	(207)	30
Резервы предстоящих расходов	360	238	-	-	-	598
Кредиты и займы	(116)	26	-	-	-	(90)
Прочие оборотные и внеоборотные активы	(1 728)	(99)	-	61	-	(1 766)
Прочее	22	(4)	-	-	-	18
<b>Итого отложенные налоговые обязательства</b>	<b>(27 780)</b>	<b>547</b>	<b>(585)</b>	-	<b>(207)</b>	<b>(28 025)</b>
Активы, предназначенные для продажи	57	(70)	-	-	-	(13)
<b>Итого</b>	<b>(27 723)</b>	<b>477</b>	<b>(585)</b>	-	<b>(207)</b>	<b>(28 038)</b>

**Примечание 26. Прибыль на акцию**

Расчет базовой прибыли на акцию произведен на основании прибыли, причитающейся владельцам обыкновенных акций и средневзвешенного количества обыкновенных акций в обращении, рассчитанного ниже:

	За год, закончившийся 31 декабря 2016	За год, закончившийся 31 декабря 2015
Акции выпущенные	39 749 360	39 749 360
Влияние наличия собственных выкупленных акций	(140 229)	(140 229)
<b>Средневзвешенное количество обыкновенных акций (в тысячах)</b>	<b>39 609 131</b>	<b>39 609 131</b>

Выверка прибыли, причитающейся владельцам обыкновенных акций:

	За год, закончившийся 31 декабря 2016	За год, закончившийся 31 декабря 2015
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении (в тысячах)	39 609 131	39 609 131
Прибыль/(убыток) за отчетный период	13 438	(1 778)
<b>Прибыль/(убыток) на акцию (базовая и разводненная) (в российских рублях)</b>	<b>0,34</b>	<b>(0,04)</b>

На 31 декабря 2016 года и 31 декабря 2015 года отсутствуют потенциальные обыкновенные акции с разводняющим эффектом.

**Примечание 27. Финансовые инструменты и финансовые риски**

**(а) Классификация и справедливая стоимость**

Ниже представлены балансовая и справедливая стоимости финансовых активов и обязательств, включая их принадлежность к уровням иерархии справедливой стоимости:

# Группа Мосэнерго

## Примечания к консолидированной финансовой отчетности

(в миллионах российских рублей)

31 декабря 2016									
Балансовая стоимость					Справедливая стоимость				
Удерживаемые до погашения	Займы и дебиторская задолженность	Имеющиеся в наличии для продажи	Прочие финансовые обязательства	Итого	Уровень 1	Уровень 2	Уровень 3	Итого	
<b>Финансовые активы, измеряемые по справедливой стоимости</b>									
Инвестиции в ассоциированные предприятия (Прим. 8)	-	-	669	-	669	-	-	669	669
Финансовые активы, предназначенные для продажи (Прим.9)	-	-	3 171	-	3 171	-	-	3 171	3 171
<b>Итого</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>3 840</b>	<b>-</b>	<b>3 840</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>3 840</b>	<b>3 840</b>
<b>Финансовые активы, не измеряемые по справедливой стоимости</b>									
Векселя (Прим. 9)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Депозиты (Прим. 9)	15 057	-	-	-	15 057	-	15 057	-	15 057
Торговая и прочая дебиторская задолженность (Прим.10)	-	59 990	-	-	59 990	-	-	59 990	59 990
Денежные средства и их эквиваленты (Прим. 12)	-	10 097	-	-	10 097	-	10 097	-	10 097
<b>Итого</b>	<b>15 057</b>	<b>70 087</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>85 144</b>	<b>-</b>	<b>25 154</b>	<b>59 990</b>	<b>85 144</b>
<b>Финансовые обязательства, не измеряемые по справедливой стоимости</b>									
Необеспеченные банковские кредиты (Прим. 15)	-	-	-	(43 003)	(43 003)	-	(43 003)	-	(43 003)
Прочие заимствования (Прим. 15)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Торговая и прочая кредиторская задолженность (Прим.17)	-	-	-	(9 560)	(9 560)	-	-	(9 560)	(9 560)
<b>Итого</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(52 563)</b>	<b>(52 563)</b>	<b>-</b>	<b>(43 003)</b>	<b>(9 560)</b>	<b>(52 563)</b>
31 декабря 2015									
Балансовая стоимость					Справедливая стоимость				
Удерживаемые до погашения	Займы и дебиторская задолженность	Имеющиеся в наличии для продажи	Прочие финансовые обязательства	Итого	Уровень 1	Уровень 2	Уровень 3	Итого	
<b>Финансовые активы, измеряемые по справедливой стоимости</b>									
Инвестиции в ассоциированные предприятия (Прим. 8)	-	-	3 978	-	3 978	-	-	3 978	3 978
Финансовые активы, предназначенные для продажи (Прим. 9)	-	-	3 180	-	3 180	-	-	3 180	3 180
<b>Итого</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>7 158</b>	<b>-</b>	<b>7 158</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>7 158</b>	<b>7 158</b>
<b>Финансовые активы, не измеряемые по справедливой стоимости</b>									
Векселя (Прим. 9)	285	-	-	-	285	-	-	285	285
Депозиты (Прим. 9)	609	-	-	-	609	-	609	-	609
Торговая и прочая дебиторская задолженность (Прим.10)	-	60 200	-	-	60 200	-	-	60 200	60 200
Денежные средства и их эквиваленты (Прим. 12)	-	5 666	-	-	5 666	-	5 666	-	5 666
<b>Итого</b>	<b>894</b>	<b>65 866</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>66 760</b>	<b>-</b>	<b>6 275</b>	<b>60 485</b>	<b>66 760</b>
<b>Финансовые обязательства, не измеряемые по справедливой стоимости</b>									
Необеспеченные банковские кредиты (Прим. 15)	-	-	-	(47 985)	(47 985)	-	(47 985)	-	(47 985)
Облигации, выпущенные без обеспечения (Прим.15)	-	-	-	(105)	(105)	(104)	-	-	(104)
Прочие заимствования (Прим. 15)	-	-	-	(880)	(880)	-	-	(880)	(880)
Торговая и прочая кредиторская задолженность (Прим.17)	-	-	-	(14 887)	(14 887)	-	-	(14 887)	(14 887)
<b>Итого</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(63 857)</b>	<b>(63 857)</b>	<b>(104)</b>	<b>(47 985)</b>	<b>(15 767)</b>	<b>(63 856)</b>

## Группа Мосэнерго

### Примечания к консолидированной финансовой отчетности

(в миллионах российских рублей)

Справедливая стоимость финансовых активов и обязательств определяется следующим образом:

#### **Финансовые инструменты, включенные в Уровень 1**

Справедливая стоимость финансовых инструментов, торгуемых 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 торгуемых 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 2016 года, не было изменений в методах оценки справедливой стоимости, относимой к Уровню 2 и Уровню 3 (31 декабря 2015 года: изменений не было). За год, закончившийся 31 декабря 2016 года переводов между уровнями не было (31 декабря 2015 года: переводов не было).

#### **(б) 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 компания 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 компании, 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 прочие.

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.

#### **(i) 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.

## Группа Мосэнерго

### Примечания к консолидированной финансовой отчетности

(в миллионах российских рублей)

#### 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 компании, жилищные организации и компании, 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:

	Балансовая стоимость	
	31 декабря 2016	31 декабря 2015
Торговая и прочая дебиторская задолженность		
Тепловая энергия	24 973	28 305
Электроэнергия	8 500	8 236
Прочая	14 757	11 701
	<b>48 230</b>	<b>48 242</b>
Займы	11 760	11 958
<b>Итого</b>	<b>59 990</b>	<b>60 200</b>

Дебиторы внутри двух основных классов дебиторской задолженности – электроэнергии и тепловой энергии – вполне однородны относительно их кредитного качества и концентрации кредитного риска.

Дебиторская задолженность в основном состоит из задолженности крупных, хорошо зарекомендовавших себя компаний, которые приобретают электрическую и тепловую энергию. Платежная история данных контрагентов, включая их показатели в период недавнего финансового кризиса, показала, что риск неплатежеспособности данных компаний очень низкий.

Наиболее существенные покупатели Группы, ПАО «МОЭК» и АО «ЦФР», по которым сумма дебиторской задолженности составила 26 538 млн. рублей и 2 816 млн. рублей соответственно по состоянию на 31 декабря 2016 года (31 декабря 2015 года: 27 239 млн. рублей и 2 026 млн. рублей соответственно).

#### Убытки от обесценения

При осуществлении мониторинга кредитного риска клиентов, клиенты 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 2016		31 декабря 2015	
	Балансовая стоимость	Обесценение	Балансовая стоимость	Обесценение
Непросроченная	52 499	-	51 226	-
Просроченная на 0-30 дней	1 117	-	1 258	-
Просроченная на 31-120 дней	3 421	326	1 957	74
Просроченная на 121-365 дней	3 696	1 711	3 978	606
Просроченная на срок более года	11 433	10 139	9 613	7 152
<b>Итого</b>	<b>72 166</b>	<b>12 176</b>	<b>68 032</b>	<b>7 832</b>

## Группа Мосэнерго

### Примечания к консолидированной финансовой отчетности

(в миллионах российских рублей)

Группа создает оценочный резерв под обесценение 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 под обесценение займов и дебиторской задолженности было следующим:

	2016	2015
<b>Остаток на 1 января</b>	7 832	6 830
Убыток от обесценения, признанный за период	4 693	1 662
Резерв, использованный и списанный за период	(349)	(660)
<b>Остаток на 31 декабря</b>	<b>12 176</b>	<b>7 832</b>

Признанный по состоянию на 31 декабря 2016 года года убыток от обесценения в сумме 12 176 млн. рублей (31 декабря 2015 года: 7 832 млн. рублей) относится к покупателям, которые в отчетном периоде были признаны банкротами или имели проблемы с ликвидностью.

Исходя из статистики неплатежей прошлых периодов, Группа считает, что в отношении непросроченной торговой дебиторской задолженности, или просроченной менее чем на 120 дней, не требуется создавать оценочный резерв под ее обесценение. 79,04% от величины торговой дебиторской задолженности (31 декабря 2015 года: 80,03%), включающей задолженность наиболее значимого клиента Группы (см. выше по тексту), относится к клиентам, которые зарекомендовали себя как надежные партнеры Группы.

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 в банках и депозиты до востребования в банках

Все остатки на банковских счетах и депозиты до востребования не являются просроченными или обесцененными. Ниже представлен анализ остатков на банковских счетах и депозитов до востребования с точки зрения надежности банков:

Название банка	Рейтинговое агентство	Рейтинг	31 декабря 2016	Рейтинг	31 декабря 2015
Банк ГПБ (АО)	Standard & Poor's	BB+	7 163	BB+	4 065
АО «АБ «Россия»	Эксперт РА	A++	332	A++	799
ПАО Сбербанк	Moody's Interfax	Ba2	-	Aa1.ru	4
Банк ВТБ (ПАО)	Standard & Poor's	BB+	2 600	BB+	700
АО «АЛЬФА-БАНК»	Standard & Poor's	BB	-	BB	56
ПАО "КРЕДИ АГРИКОЛЬ БАНК"	Fitch Ratings	BBB-	-	BBB-	41
Прочие			2		1
<b>Итого</b>			<b>10 097</b>		<b>5 666</b>

Группа проводит политику сотрудничества с банками, имеющими высокий рейтинг, которая утверждена Советом директоров ПАО «Мосэнерго».

#### (ii) 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.

## Группа Мосэнерго

### Примечания к консолидированной финансовой отчетности

(в миллионах российских рублей)

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.

Ниже представлена информация о договорных сроках погашения финансовых обязательств, включая расчетные суммы процентных платежей по состоянию на 31 декабря 2016 года:

	Балансовая стоимость	Стоимость согласно договору	От 1 года до				
			0-6 мес.	6-12 мес.	2 лет	От 2 до 5 лет	Свыше 5 лет
<b>Непроизводные финансовые обязательства</b>							
Необеспеченные банковские кредиты	43 003	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
<b>Итого</b>	<b>52 563</b>	<b>56 831</b>	<b>30 866</b>	<b>1 481</b>	<b>15 028</b>	<b>5 670</b>	<b>3 786</b>

Ниже представлена информация о договорных сроках погашения финансовых обязательств, включая расчетные суммы процентных платежей по состоянию на 31 декабря 2015 года:

	Балансовая стоимость	Стоимость согласно договору	От 1 года до				
			0-6 мес.	6-12 мес.	2 лет	От 2 до 5 лет	Свыше 5 лет
<b>Непроизводные финансовые обязательства</b>							
Необеспеченные банковские кредиты	47 985	55 387	2 622	2 616	23 684	20 013	6 452
Облигации, выпущенные без обеспечения	105	110	110	-	-	-	-
Прочие заимствования	880	1 004	60	944	-	-	-
Торговая и прочая кредиторская задолженность	14 887	21 505	11 226	156	625	939	8 559
<b>Итого</b>	<b>63 857</b>	<b>78 006</b>	<b>14 018</b>	<b>3 716</b>	<b>24 309</b>	<b>20 952</b>	<b>15 011</b>

Все финансовые обязательства Группы учитываются по амортизированной стоимости.

#### (iii) Валютный риск

Группа подвергается валютному риску, осуществляя операции закупок и привлечения займов, выраженных в валюте, отличной от функциональных валют соответствующих предприятий, входящих в Группу. Указанные операции выражены в основном в евро.

В отношении прочих денежных активов и обязательств, выраженных в иностранных валютах, для устранения краткосрочного дефицита баланса, Группа старается удерживать нетто-позицию, подверженную риску, в допустимых пределах посредством покупки или продажи иностранной валюты по курсам «спот», когда это необходимо.

В целях снижения валютного риска Группа разрабатывает бюджеты с учетом возможных изменений валютных курсов, создает специальные резервы для покрытия условных расходов и убытков.

Подверженность валютному риску

	31 декабря 2016	31 декабря 2015
	в Евро	в Евро
Необеспеченные банковские кредиты (Примечание 15)	(11 253)	(16 235)
Депозиты (Примечание 9)	57	609
Денежные средства и эквиваленты	-	41
<b>Сумма по отчету о финансовом положении</b>	<b>(11 196)</b>	<b>(15 585)</b>
Проценты к уплате	(342)	(435)
<b>Общая сумма задолженности</b>	<b>(342)</b>	<b>(435)</b>
<b>Нетто-величина</b>	<b>(11 538)</b>	<b>(16 020)</b>

## Группа Мосэнерго

### Примечания к консолидированной финансовой отчетности

(в миллионах российских рублей)

В течение отчетного периода применялись следующие обменные курсы основных иностранных валют:

	Средняя ставка		Ставка на отчетную дату	
	31 декабря 2016	31 декабря 2015	31 декабря 2016	31 декабря 2015
Евро	74,2310	67,7767	63,8111	79,6972

#### Анализ чувствительности

Снижение стоимости российского рубля на 10% по отношению к евро по состоянию на 31 декабря 2016 года привело бы к снижению величины собственного капитала и прибыли или убытка за период на нижеуказанные суммы. Данный анализ проводился исходя из допущения о том, что все прочие переменные, в частности ставки процента, остаются неизменными. Показатели по состоянию на 31 декабря 2015 года анализировались на основе тех же принципов.

	31 декабря 2016	31 декабря 2015
Евро	1 099	5 347

Увеличение стоимости российского рубля на 10% по отношению к евро оказало бы равнозначное по величине, но обратное по знаку влияние на приведенные выше показатели, если исходить из допущения, что все прочие переменные остаются неизменными.

Фактическое увеличение средних обменных ставок за год, закончившийся 31 декабря 2016 года, составило приблизительно 10% по отношению к евро (31 декабря 2015 года: 33%), разница между двумя фактическими экстремумами в отчетном периоде составила приблизительно 45% (31 декабря 2015 года: 53%).

#### (iv) 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 следующей:

	Балансовая стоимость	
	31 декабря 2016	31 декабря 2015
<b>Инструменты с фиксированной процентной ставкой</b>		
Финансовые активы (Примечания 8,9,10,12)	88 984	73 918
Финансовые обязательства (Примечания 15,17)	(41 310)	(47 622)
<b>Итого</b>	<b>47 674</b>	<b>26 296</b>
<b>Инструменты с переменной ставкой процента</b>		
Финансовые обязательства (Примечание 15)	(11 253)	(16 235)
<b>Итого</b>	<b>(11 253)</b>	<b>(16 235)</b>

#### 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 прибылей или убытков 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.

## Группа Мосэнерго

### Примечания к консолидированной финансовой отчетности

(в миллионах российских рублей)

#### 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 2016 года анализировались на основании тех же принципов, что и на 31 декабря 2015 года.

	31 декабря 2016		31 декабря 2015	
	Повышение на 100 б.п.	Понижение на 100 б.п.	Повышение на 100 б.п.	Понижение на 100 б.п.
Инструменты с переменной ставкой процента	(148,7)	148,7	(155,4)	155,4
<b>Чувствительность потоков денежных средств (нетто-величина)</b>	<b>(148,7)</b>	<b>148,7</b>	<b>(155,4)</b>	<b>155,4</b>

#### (v) Управление капиталом

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.

В течение отчетного периода Группа не вносила изменений в свой подход к управлению капиталом.

Как и другие предприятия отрасли, Группа осуществляет мониторинг структуры капитала с использованием коэффициента доли заемных средств. Коэффициент рассчитывается как отношение суммы чистой задолженности к общей величине капитала. Чистая задолженность представляет собой сумму заемных средств, указанную в консолидированном отчете о финансовом положении Группы, за вычетом денежных средств. Общая сумма капитала рассчитывается как акционерный капитал, отраженный в консолидированном отчете о финансовом положении Группы, плюс сумма чистой задолженности.

Коэффициенты доли заемных средств по состоянию на 31 декабря 2016 года и 31 декабря 2015 года приведены ниже:

	31 декабря 2016	31 декабря 2015
Заемные средства (Примечание 15)	43 002	48 970
Минус:		
Денежные средства и их эквиваленты (Примечание 12)	(10 097)	(5 666)
<b>Чистая задолженность</b>	<b>32 905</b>	<b>43 304</b>
Капитал, причитающийся акционерам Группы	245 433	231 869
<b>Итого капитал</b>	<b>278 338</b>	<b>275 173</b>
<b>Коэффициент доли заемных средств</b>	<b>11,82%</b>	<b>15,74%</b>

Группа обязана соблюдать следующие требования к акционерному капиталу, установленные законодательством Российской Федерации в отношении акционерных Обществ:

- акционерный капитал не может быть менее 1 000 минимальных размеров оплаты труда на дату регистрации Общества;
- если акционерный капитал Общества больше, чем чистые активы Общества по РСБУ, такое Общество должно уменьшить свой акционерный капитал до величины, не превышающей его чистые активы;

## Группа Мосэнерго

### Примечания к консолидированной финансовой отчетности

(в миллионах российских рублей)

- если минимальный разрешенный акционерный капитал больше чистых активов Общества по РСБУ, такое Общество подлежит ликвидации.

На 31 декабря 2016 года Группа соблюдает приведенные выше требования к акционерному капиталу.

#### Примечание 28. Аренда

##### (а) 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 2016 года, в составе прибылей и убытков были признаны расходы по операционной аренде в сумме 1 449 млн. рублей (за год, закончившийся 31 декабря 2015 года 1 546 млн. рублей соответственно) (Примечание 21).

Ниже представлены обязательства по договорам операционной аренды без права досрочного прекращения:

	31 декабря 2016	31 декабря 2015
Менее одного года	652	751
От года до пяти лет	2 654	3 035
Свыше пяти лет	15 702	19 512
<b>Итого</b>	<b>19 008</b>	<b>23 298</b>

##### (б) Финансовая аренда

Обязательства по финансовой аренде подлежат погашению в следующем порядке (Примечание 4):

	31 декабря 2016			31 декабря 2015		
	Минимальные будущие арендные платежи	Процент дисконтированная стоимость минимальных арендных платежей	Дисконтированная стоимость минимальных арендных платежей	Минимальные будущие арендные платежи	Процент дисконтированная стоимость минимальных арендных платежей	Дисконтированная стоимость минимальных арендных платежей
Менее одного года	99	91	7	313	292	21
От года до пяти лет	395	358	36	1 251	1 147	104
Свыше пяти лет	2 632	1 577	1 056	8 716	5 333	3 383
<b>Итого</b>	<b>3 126</b>	<b>2 026</b>	<b>1 099</b>	<b>10 280</b>	<b>6 772</b>	<b>3 508</b>

#### Примечание 29. Условные события и обязательства

##### (а) Инвестиционные обязательства

На 31 декабря 2016 года Группа заключила договоры на строительство и приобретение объектов основных средств на сумму 4 687 млн. рублей (31 декабря 2015 года: 14 956 млн. рублей).

Данная сумма включает в себя обязательства инвестиционного характера, относящиеся к договорам на поставку мощности, в сумме 43 млн. рублей (31 декабря 2015 года: 3 829 млн. рублей).

##### (б) 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 2016 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

## **Группа Мосэнерго**

### **Примечания к консолидированной финансовой отчетности**

*(в миллионах российских рублей)*

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.

#### **(в) 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 убытков. 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.

#### **(г) 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 перед 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.

#### **(д) 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 2016 года Группа предоставила гарантии по ипотечным кредитам работников в размере 3 млн. рублей (31 декабря 2015 года: 35 млн. рублей).

### **Примечание 30. Операционные сегменты**

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 – электроэнергия и тепловая энергия. 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 международными стандартами финансовой отчетности. Расхождения показателей отчетных сегментов с показателями консолидированной финансовой отчетности по МСФО обусловлены наличием нераспределенных статей доходов и расходов, которые нельзя напрямую отнести к определенному виду отчетных сегментов.

В связи с тем, что все электростанции Группы осуществляют комбинированное производство электрической и тепловой энергии, Группа не раскрывает информацию по активам и обязательствам в разрезе сегментов, так как необходимая база для их распределения отсутствует.

## Группа Мосэнерго

### Примечания к консолидированной финансовой отчетности

(в миллионах российских рублей)

#### (а) Информация по сегментам

Ниже представлена информация по сегментам за год, закончившийся 31 декабря 2016 года:

	Примечание	Электро энергия	Тепло энергия	Прочие сегменты	Итого по сегментам	Внутригруппо вые операции	Итого
<b>Выручка</b>	20	<b>110 325</b>	<b>77 894</b>	<b>2 950</b>	<b>191 169</b>	<b>(513)</b>	<b>190 656</b>
Выручка от внешних продаж		110 325	77 879	2 452	190 656	-	190 656
Выручка от внутригрупповых продаж		-	15	498	513	(513)	-
<b>Финансовый результат по сегментам</b>		<b>25 437</b>	<b>(5 415)</b>	<b>(962)</b>	<b>19 060</b>	<b>-</b>	<b>19 060</b>
Амортизация объектов основных средств	5	(7 423)	(6 174)	(1 470)	(15 067)	-	(15 067)
Резерв под обесценение дебиторской задолженности	22	(1 986)	(2 268)	(509)	(4 763)	-	(4 763)

Ниже представлена информация по сегментам за год, закончившийся 31 декабря 2015 года:

	Примечание	Электро энергия	Тепло энергия	Прочие сегменты	Итого по сегментам	Внутригруппо вые операции	Итого
<b>Выручка</b>	20	<b>94 002</b>	<b>70 778</b>	<b>7 783</b>	<b>172 563</b>	<b>(1 400)</b>	<b>171 163</b>
Выручка от внешних продаж		94 002	69 906	7 255	171 163	-	171 163
Выручка от внутригрупповых продаж		-	872	528	1 400	(1 400)	-
<b>Финансовый результат по сегментам</b>		<b>16 432</b>	<b>(7 465)</b>	<b>1 083</b>	<b>10 050</b>	<b>-</b>	<b>10 050</b>
Амортизация объектов основных средств	5	(9 805)	(7 235)	(1 545)	(18 585)	-	(18 585)
Резерв под обесценение дебиторской задолженности	22	(412)	(947)	(467)	(1 826)	-	(1 826)

Сопоставление итогового финансового результата по отчетным сегментам и консолидированной прибыли (убытка) до налогообложения за 2016 и 2015 годы представлено ниже:

Примечание	За год, закончившийся 31 декабря 2016	За год, закончившийся 31 декабря 2015
Финансовый результат по отчетным сегментам	20 022	8 967
Финансовый результат по прочим сегментам	(962)	1 083
<b>Финансовый результат по сегментам</b>	<b>19 060</b>	<b>10 050</b>
Обесценение основных средств	-	(10 283)
Доход от выбытия инвестиций в дочерние и ассоциированные организации	922	1 460
Резерв по налоговым рискам	(2 270)	(1 792)
Резерв под снижение стоимости материальных ценностей	(504)	-
Чистые финансовые доходы/(расходы)	4 385	(1 942)
Доля в убытке ассоциированных предприятий	(495)	-
Прочее	(649)	110
<b>Прибыль/(убыток) до налогообложения</b>	<b>20 449</b>	<b>(2 397)</b>

#### (б) Информация о ключевых потребителях

Потребители, выручка по которым за год, закончившийся 31 декабря 2016 года, превышает 10% от общей выручки Группы, представлены ниже:

- АО «ЦФР» - сумма выручки по данному контрагенту за год, закончившийся 31 декабря 2016 года составила 62 507 млн. рублей. Выручка была получена от реализации электроэнергии и мощности относящейся к сегменту «Электроэнергия».

## **Группа Мосэнерго**

### **Примечания к консолидированной финансовой отчетности**

*(в миллионах российских рублей)*

- ПАО «МОЭК» - сумма выручки по данному контрагенту за год, закончившийся 31 декабря 2016 года составила 64 123 млн. рублей. Выручка была получена от реализации теплоэнергии, относящейся к сегменту «Теплоэнергия».
- ПАО «Мосэнергосбыт» - сумма выручки по данному контрагенту за год, закончившийся 31 декабря 2016 года составила 15 869 млн. рублей. Выручка была получена от реализации электроэнергии и мощности относящейся к сегменту «Электроэнергия».

Потребители, выручка по которым за год, закончившийся 31 декабря 2015 года, превышает 10% от общей выручки Группы, представлены ниже:

- АО «ЦФР» - сумма выручки по данному контрагенту за год, закончившийся 31 декабря 2015 года, составила 53 823 млн. рублей. Выручка была получена от реализации электроэнергии и мощности относящейся к сегменту «Электроэнергия».
- ПАО «МОЭК» - сумма выручки по данному контрагенту за год, закончившийся 31 декабря 2015 года, составила 47 743 млн. рублей. Выручка была получена от реализации теплоэнергии, относящейся к сегменту «Теплоэнергия».
- ПАО «Мосэнергосбыт» - сумма выручки по данному контрагенту за год, закончившийся 31 декабря 2015 года составила 16 221 млн. рублей. Выручка была получена от реализации электроэнергии и мощности относящейся к сегменту «Электроэнергия».

## Группа Мосэнерго

### Примечания к консолидированный финансовой отчетности

(в миллионах российских рублей)

#### Примечание 31. Основные дочерние организации

В состав Группы Мосэнерго входит ПАО «Мосэнерго» и его дочерние организации, представленные ниже:

	Вид деятельности	Доля владения	
		31 декабря 2016	31 декабря 2015
ООО «Центральный ремонтно-механический завод»	Ремонт и реконструкция	100%	100%
ООО «ТСК Новая Москва»	Поставка тепла и воды	0%	100%
ООО «ГРЭС-3 Электрогорск»	Производство электроэнергии	100%	100%
ООО «ТЭЦ-17 Ступино»	Производство электроэнергии	100%	100%
ООО «ТЭЦ-29 Электросталь»	Производство электроэнергии	100%	100%

Привилегированных акций, принадлежащих Группе, нет.

#### Примечание 32. События после отчетной даты

12 января 2017 года Группа приобрела 100% долю в уставном капитале ООО «Мосэнергопроект» за денежное вознаграждение в размере 685 млн. рублей. В результате сделки Группа получила контроль над ООО «Мосэнергопроект». Цена приобретения была определена независимым оценщиком.

Основным направлением деятельности ООО "Мосэнергопроект" являются осуществление полного комплекса услуг по проектированию в рамках нового строительства, реконструкции и технического перевооружения ключевых объектов энергетической инфраструктуры.