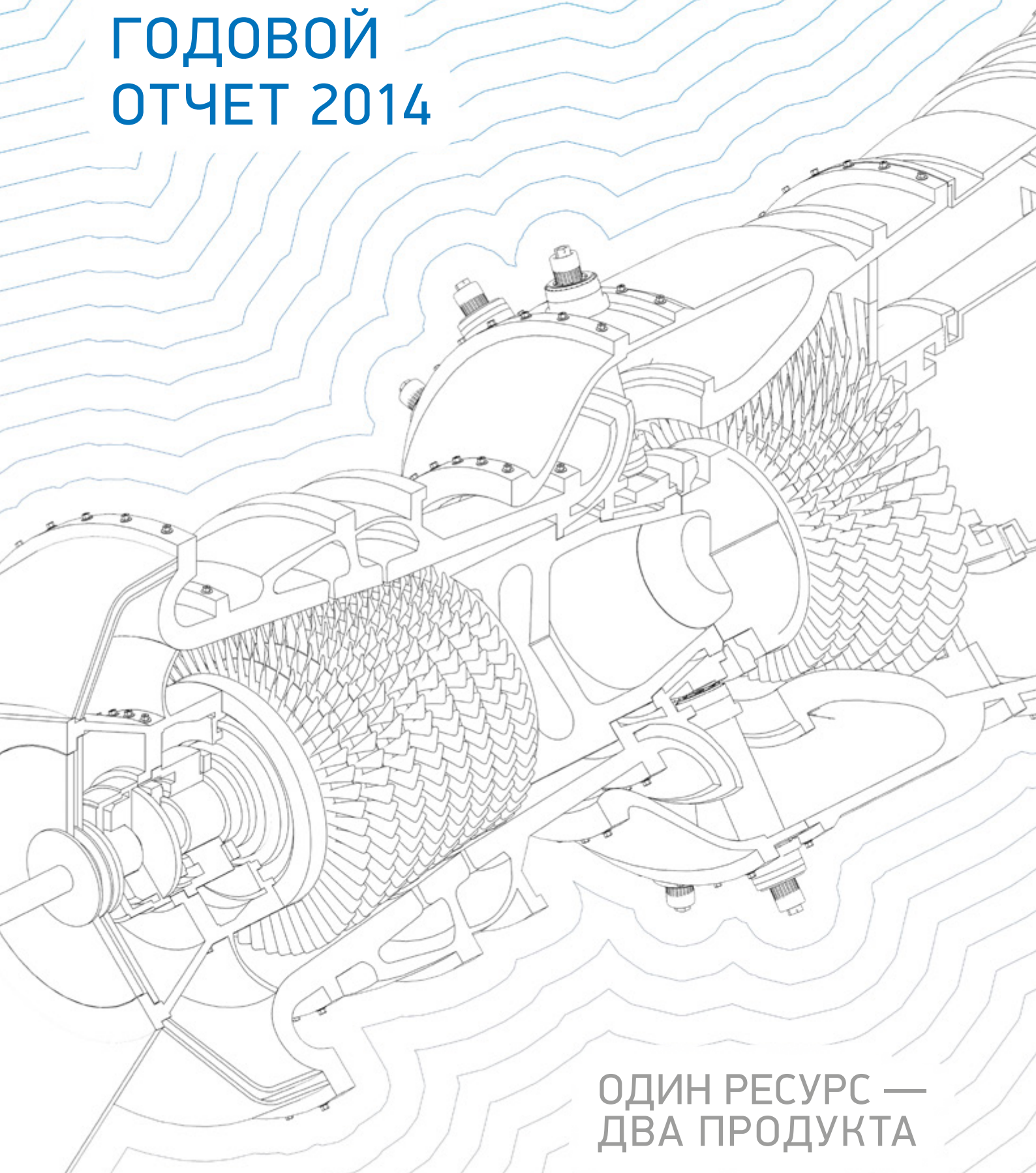




ГODOВОЙ ОТЧЕТ 2014



ОДИН РЕСУРС —
ДВА ПРОДУКТА



СОДЕРЖАНИЕ

1. ОАО «Мосэнерго» сегодня	2	6.2.1. Риски на рынке тепловой энергии	47
1.1. Портрет Компании	4	6.2.2. Риск инфляции	47
1.1.1. Мосэнерго в цифрах	4	6.2.3. Риск убытков от непредвиденных изменений цен на топливо	47
1.2. Основные корпоративные события 2014 года	6	6.2.4. Риск убытков от непредвиденных изменений валютных курсов и процентных ставок	48
2. Обращения	8	6.2.5. Риск ликвидности	48
2.1. Обращение к акционерам Председателя Совета директоров	8	6.2.6. Кредитный риск	48
2.2. Обращение Генерального директора	10	6.2.7. Налоговые риски	49
3. Обзор операционных результатов	12	6.2.8. Риски потери активов в результате порчи имущества	49
3.1. Производство	14	6.3. Риски возникновения гражданской ответственности	50
3.2. Сбыт	19	6.4. Риски корпоративного управления	51
3.3. Топливообеспечение	22	6.5. Производственно-технические риски	51
3.4. Инвестиционная и ремонтная деятельность	23	6.6. Организационные риски	52
3.4.1. Инвестиции	23	6.7. Инвестиционные риски	52
3.4.2. Ремонт	25	6.8. Юридические риски	53
4. Анализ финансовых результатов	28	7. Устойчивое развитие	54
4.1. Выручка	29	7.1. Численность и структура персонала	56
4.2. Себестоимость	29	7.2. Корпоративная культура	58
4.3. Прочие доходы и расходы	29	7.3. Обучение и развитие персонала	59
4.4. Чистая прибыль	30	7.4. Мотивация и социальные программы	61
4.5. Управление ликвидностью и кредитным портфелем	30	7.5. Охрана труда	62
4.6. Анализ структуры баланса	31	7.6. Охрана окружающей среды	66
4.7. Аналитические коэффициенты, характеризующие финансовое состояние	31	8. Ценные бумаги и дивидендная политика	70
5. Корпоративное управление	32	8.1. Ценные бумаги	70
5.1. Основные принципы	34	8.1.1. Программы депозитарных расписок	70
5.2. Общее собрание акционеров	35	8.1.2. Облигации в обращении	70
5.3. Совет директоров	36	8.2. Дивидендная политика	71
5.3.1. Состав Совета директоров	37	9. Дополнительная информация и приложения	72
5.3.2. Комитеты при Совете директоров	39	9.1. Информационная политика	72
5.4. Правление	42	9.2. История ОАО «Мосэнерго»	72
5.4.1. Состав Правления	42	9.3. Отчет о соблюдении Кодекса корпоративного управления	75
5.5. Ревизионная комиссия	44	9.4. Информация о сделках с заинтересованностью	89
5.6. Вознаграждение	44	9.5. Финансовая отчетность по РСБУ	108
6. Управление рисками	46	9.6. Финансовая отчетность по МСФО	112
6.1. Риски регулирования	46	9.7. Глоссарий	119
6.2. Рыночные риски	46	9.8. Контактная информация	120

На ТЭЦ-16 в декабре введен
в эксплуатацию новый парогазовый
энергоблок мощностью 420 МВт.
Ввод энергоблока увеличил мощности
ТЭЦ более чем вдвое (с 360 до 780 МВт).

1. ОАО «МОСЭНЕРГО» СЕГОДНЯ

ТЭЦ-16



ПГУ-420



780
МВт



Эта станция обеспечивает тепло и энер-
гией северо-западные районы столицы,
где проживают более 1,5 млн человек.



1.1. ПОРТРЕТ КОМПАНИИ

- ОАО «Мосэнергo»¹ – крупнейшая из региональных генерирующих компаний Российской Федерации.
- ОАО «Мосэнергo» включает в себя 15 электростанций установленной электрической мощностью 12,7 ГВт и тепловой мощностью 40,4 тыс. Гкал/ч.
- ОАО «Мосэнергo» производит около 6% всей электрической энергии, вырабатываемой в Российской Федерации (включая АЭС).
- ОАО «Мосэнергo» является основным производителем электрической и тепловой энергии для Московского региона, объединяющего два субъекта Российской Федерации – г. Москву и Московскую область.
- ОАО «Мосэнергo» поставляет порядка 66% общего потребления электроэнергии и 43% тепловой энергии в Москве и Московской области.
- Доля ОАО «Мосэнергo» в обеспечении тепловой энергией г. Москвы составляет 70%.

1.1.1. Мосэнергo в цифрах

Основные производственные показатели

	2012	2013	2014	Изм. 2014/2013
Выработка э/э, млн кВт•ч	61 334	58 642	56 667	-3,4%
Отпуск э/э с шин, млн кВт•ч	56 604	54 018	52 079	-3,6%
Объем реализации э/э, млн кВт•ч	65 797	61 709	58 871	-4,6%
Отпуск т/э, тыс. Гкал	68 353	67 595	70 321	+4,0%
Удельный расход топлива на э/э, гут/кВт•ч	247,9	240,9	241,3	+0,2%
Удельный расход топлива на т/э, кг/Гкал	166,0	165,5	165,5	0,0%

Основные финансовые показатели², млн руб.

	2012	2013	2014	Изм. 2014/2013
Выручка	155 437	154 120	158 820	+3,0%
Себестоимость	146 554	140 224	146 383	+4,4%
Валовая прибыль	8 884	13 896	12 437	-10,5%
Прибыль от продаж	8 618	13 636	12 179	-10,7%
Чистая прибыль	7 783	8 028	1 405	-82,5%
	31.12.2012	31.12.2013	31.12.2014	Изм. 2014/2013
Внеоборотные активы	164 680	189 072	199 420	+5,5%
Оборотные активы	60 416	50 860	69 350	+36,4%
Долгосрочные обязательства	26 320	29 755	58 316	+96,0%
Краткосрочные обязательства	14 114	18 673	19 120	+2,4%

¹ Далее Компания, Общество.

² По РСБУ.

Акционерный капитал³

Уставный капитал ОАО «Мосэнергo» разделен на 39 749 359 700 штук обыкновенных именных бездокументарных акций номинальной стоимостью 1 руб.

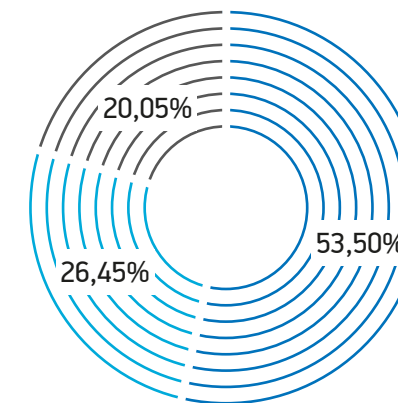
Уставный капитал ОАО «Мосэнергo» составляет 39 749 359 700 руб. и разделен на 39 749 359 700 штук обыкновенных именных бездокументарных акций номинальной стоимостью 1 (один) рубль каждая.

Акции ОАО «Мосэнергo» имеют уровень листинга А1 на Московской бирже.

Тикеры:

- Код на Московской бирже – MSNG.
- Код Bloomberg – MSNG RU.

Депозитарные расписки ОАО «Мосэнергo» обращаются на внебиржевом рынке Нью-Йоркской Фондовой Биржи и в секторе IOB (International Order Book⁴) Лондонской Фондовой Биржи.



■ ООО «Газпром энергохолдинг»

■ Прочие юридические и физические лица

■ Город Москва в лице Департамента городского имущества города Москвы

Программы депозитарных расписок

	Level 1	Правило 144-A	Reg.S
Коэффициент	1:50 акций	1:50 акций	1:50 акций
Краткая характеристика	Расписка дает возможность свободно торговаться на внебиржевом рынке США и Европы.	Расписки предназначены для частного размещения среди ограниченного круга институциональных инвесторов, прежде всего, в США.	Расписки предназначены для более широкого, чем 144A, круга частных профессиональных инвесторов за пределами США.
Дата выпуска	1997 год	2008 год	2008 год
Банк-депозитарий	The Bank of New York Mellon		

³ На 31 декабря 2014 года.

⁴ Международная книга заявок.



1.2. ОСНОВНЫЕ КОРПОРАТИВНЫЕ СОБЫТИЯ 2014 ГОДА



216,90

млн руб.
составила общая сумма
выплат по облигациям
серии 03

20 февраля

ОАО «Мосэнерго» выплатило 16-й купонный доход по облигациям серии 02 (государственный регистрационный номер 4-03-00085-А от 26 января 2006 года). Общая сумма выплат составила 4,33 млн руб., размер выплат на одну облигацию – 41,14 руб.

ФЕВРАЛЬ

1 апреля

На ТЭЦ-9 ОАО «Мосэнерго» введена в эксплуатацию газотурбинная установка ГТУ-65. Установленная мощность электростанции ТЭЦ-9 выросла почти на треть – на 65 МВт.

В конце апреля 2014 года завершилась первая С-инспекция газовой турбины GT26 на энергоблоке № 8 ПГУ-420 ТЭЦ-26. Инспекция проводилась после 28 тыс. часов наработки энергоблока, введенного в эксплуатацию 30 июня 2011 года.

АПРЕЛЬ

4 июня

Состоялось годовое Общее собрание акционеров ОАО «Мосэнерго».

6 июня

Публикация отчетности ОАО «Мосэнерго» по МСФО за I квартал 2014 года.

ИЮНЬ

29 августа

Публикация отчетности ОАО «Мосэнерго» по МСФО за 6 месяцев 2014 года.

АВГУСТ

31 октября

ОАО «Мосэнерго» получило паспорт готовности к работе в осенне-зимний период 2014-2015 годов.

31 октября

Публикация отчетности ОАО «Мосэнерго» по РСБУ за 9 месяцев 2014 года.

ОКТАБРЬ

4 декабря

Публикация отчетности ОАО «Мосэнерго» по МСФО за 9 месяцев 2014 года.

24 декабря

На ТЭЦ-16 ОАО «Мосэнерго» состоялось торжественное мероприятие, посвященное вводу в эксплуатацию нового парогазового энергоблока мощностью 420 МВт (ПГУ-420).

ДЕКАБРЬ

МАРТ

3 марта

Публикация отчетности ОАО «Мосэнерго» по РСБУ за 2013 год.

19 марта

Публикация отчетности ОАО «Мосэнерго» по МСФО за 2013 год.

МАЙ

15 мая

В ОАО «Мосэнерго» передан ряд энергетических объектов ОАО «МОЭК». Заключены договоры аренды имущественных комплексов РТЭС «Люблино», РТС «Химки-Ховрино» и договоры аренды с правом выкупа имущественных комплексов РТС «Рублево», РТС «Фрезер», РТС «Бирюлево», РТС «Матвеевская», РТС «Красный Строитель», РТЭС «Курьяново», КТС «Стандартная», КТС-11, КТС-17, КТС-44, КТС-56 и МиниТЭС. Кроме того, приобретено имущество КТС-8 и КТС-55, РТС «Бабушкино-2» и энергокомплекса.

30 мая

ОАО «Мосэнерго» выплатило девятый купонный доход по облигациям серии 03 (государственный регистрационный номер 4-04-00085 от 12 декабря 2008 года). Общая сумма выплат составила 216,90 млн руб., размер выплат на одну облигацию – 43,38 руб.

ИЮЛЬ

1 июля

Состоялся День аналитика и инвестора Группы Газпром энергохолдинг.

31 июля

Публикация отчетности ОАО «Мосэнерго» по РСБУ за I полугодие 2014 года.

СЕНТЯБРЬ

1 сентября

В ОАО «Мосэнерго» передан ряд энергетических объектов ОАО «МОЭК». Заключены договоры аренды имущества РТС «Красная Пресня», РТС «Ростокино», РТС «Южное Бутово», РТС «Бабушкино-1», РТС «Новомосковская», РТС «Волхонка-Зил», РТС «Кунцево» и договоры аренды с правом выкупа имущества КТС-18, МК «Западный порт», КТС «Мелитопольская», КТС «Северная», РТС «Отрадное». Также приобретено имущество КТС-11а, КТС-24 и КТС-26.

18 сентября

Команда ТЭЦ-26 ОАО «Мосэнерго» приняла участие во Всероссийских соревнованиях оперативного персонала ТЭС, заняв 2-е место. Трое сотрудников ТЭЦ-26 – Дмитрий Евхаритский, Руслан Червяков, Иван Щербачков – были признаны лучшими по профессии.

НОЯБРЬ

25 ноября

На ТЭЦ-22 ОАО «Мосэнерго» состоялась торжественная церемония подписания меморандума между ООО «Газпром энергохолдинг» и ЗАО «РОТЕК» в целях выполнения договора о реконструкции энергоблока № 9 ТЭЦ-22. По условиям договора между Мосэнерго и Уральским турбинным заводом, это предприятие выполнит замену основного и вспомогательного оборудования энергоблока. Вместо Т-250 здесь будет установлена более мощная турбина нового образца – Т-295, изготовленная специально для реализации этого проекта.

+ 65

МВт
рост установленной
мощности ТЭЦ-9 после
ввода газотурбинной
установки ГТУ-65

420

МВт
мощность нового
парогазового
энергоблока
на ТЭЦ-16



2. ОБРАЩЕНИЯ



2.1. ОБРАЩЕНИЕ К АКЦИОНЕРАМ ПРЕДСЕДАТЕЛЯ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ



К.Г. Селезнев

Член Правления ОАО «Газпром»
Председатель Совета директоров
ОАО «Мосэнерго»

Повышение нашей конкурентоспособности стало возможным благодаря реализации масштабной инвестиционной программы по строительству и модернизации генерирующих мощностей.

Уважаемые акционеры!

2014 год стал важным этапом развития электроэнергетического направления деятельности Группы «Газпром». Наши производственные компании, несмотря на изменения внешней конъюнктуры, продемонстрировали хорошие результаты, подтвердив стабильность нашего устойчивого развития.

Во многом это стало следствием усиления работы по внутреннему совершенствованию и значительной активизации сотрудничества с национальными производителями энергетического оборудования, научно-исследовательскими организациями, развития корпоративного сервисно-ремонтного сегмента.

Предпринимая меры, укрепляющие фундамент нашей деятельности, мы также продолжаем работу по улучшению качества управления компаниями и предприятиями, сокращению издержек, оптимизации режимов загрузки оборудования и топливного баланса, уменьшению продолжительности работы нерентабельных производственных мощностей.

Повышение нашей конкурентоспособности стало возможным благодаря реализации масштабной инвестиционной программы по строительству и модернизации генерирующих мощностей. В 2014 году были введены в эксплуатацию новые парогазовые энергоблоки мощностью по 420 МВт на Череповецкой ГРЭС и ТЭЦ-16 в Москве. В результате, к концу года доля энергоблоков, построенных на электростанциях Группы в последние годы, достигла 16% в общей установленной электрической мощности.

Новая генерация дает мощный импульс социально-экономическому развитию в регионах и становится основой для реализации крупных промышленных и инфраструктурных проектов.

При этом одной из важнейших сторон нашего развития является минимизация воздействия на окружающую среду. Результатом мероприятий, проведенных нашими генерирующими компаниями в 2014 году, стало очередное улучшение показателей использования топлива: в среднем по Группе на 1,8 г/кВт·ч. Кроме того, ввод новых мощностей на замену устаревшим не только повышает экономические показатели нашей деятельности, но и вносит значительный вклад в улучшение экологических характеристик производства. Так, за последние два года, из расчета на единицу выработки, сокращение

общего объема выбросов нашими электростанциями загрязняющих веществ в атмосферу составило по 8% ежегодно.

Учитывая громадную ответственность, которая лежит на компаниях Группы по бесперебойному снабжению теплом и электроэнергией населения и промышленных предприятий во многих регионах России, включая такие значимые города как Москва и Санкт-Петербург, мы обязаны продолжать работу по обновлению производственных мощностей. При этом ожидаем раскрытия потенциала взаимодействия с субъектами национальной экономики.

В частности, в 2014 году Уральский турбинный завод приступил к реализации пилотного проекта реконструкции энергоблока на ТЭЦ-22 в Москве. Совместно с Московским государственным университетом имени М.В. Ломоносова был открыт исследовательский центр в сфере теплоизоляционных материалов. Предприятия Группы приобретают уникальный опыт, который уже востребован в электроэнергетической отрасли и будет использоваться и в других проектах.

2014 год стал годом восстановления единого управления технологической цепью теплоснабжения Москвы. Был проделан колоссальный объем работы по интеграции ОАО «МОЭК» в Группу «Газпром». ОАО «Мосэнерго» были переданы более 30 генерирующих объектов ОАО «МОЭК» – районных и квартальных тепловых станций, а также других источников генерации тепла. Перевод нагрузок на более эффективные источники генерации позволил оптимизировать загрузку действующих теплоисточников, обеспечить экономию топлива и достичь существенного экономического эффекта. Экономия газа, достигнутая за счет осуществленных в 2014 году переключений, составила порядка 200 млн куб. м.

Единое управление ОАО «Мосэнерго» и ОАО «МОЭК» в составе Группы «Газпром» для потребителей Москвы и Московской области означает повышение надежности и эффективности работы теплового хозяйства.

Уважаемые акционеры! Мы движемся к повышению прибыльности и акционерной стоимости компаний Группы. Рассчитываем на вашу поддержку в решении ключевых задач по укреплению финансового положения наших компаний за счет дальнейшего повышения рентабельности операционной деятельности, оптимизации затрат и улучшения экономической эффективности производства.



2.2. ОБРАЩЕНИЕ К АКЦИОНЕРАМ ГЕНЕРАЛЬНОГО ДИРЕКТОРА



А.С. Осыка

и.о. Генерального директора
ОАО «Мосэнерго»

Благодаря реализации масштабной инвестиционной программы доля новой мощности в общей выработке электроэнергии ОАО «Мосэнерго» в 2014 году выросла до 20,7% по сравнению с 18,9% по итогам 2013 года.

Уважаемые акционеры!

2014 год стал очередным важным этапом развития ОАО «Мосэнерго» – крупнейшей территориальной генерирующей компании России, обеспечивающей электроэнергией и теплом потребителей Москвы и Московской области.

Стратегическое развитие бизнеса компании наряду с надежным энергоснабжением потребителей на протяжении всего года оставалось ключевой задачей менеджмента ОАО «Мосэнерго». Результатом этой работы стал ввод в эксплуатацию двух новых объектов генерации, построенных в рамках заключенных договоров о предоставлении мощности (ДПМ) – газотурбинной установки ГТУ-65 на ТЭЦ-9 и парогазового энергоблока ПГУ-420 на ТЭЦ-16 Мосэнерго. В результате суммарная установленная мощность электростанций компании выросла на 485 МВт. Благодаря реализации масштабной инвестиционной программы доля новой мощности в общей выработке электроэнергии ОАО «Мосэнерго» в 2014 году выросла до 20,7% по сравнению с 18,9% по итогам 2013 года. Эффективная работа нового оборудования увеличит надежность энергоснабжения потребителей, приведет к увеличению операционного денежного потока компании, сделает его более устойчивым к рыночным колебаниям.

На протяжении 2014 года реализовывалась программа оптимизации тепловых нагрузок между ОАО «Мосэнерго» и ОАО «МОЭК», в рамках которой ряд объектов генерации МОЭК перешел под управление Мосэнерго.

Финансовое положение ОАО «Мосэнерго» в 2014 году оставалось стабильным: выручка компании выросла на 3% и составила 158,8 млрд руб. Рост условно-контролируемых затрат удалось удержать на уровне существенно ниже инфляции в экономике страны: 4,6% против 11,4% соответственно. Снижение итогового финансового результата Общества по итогам 2014 года произошло в значительной мере из-за нестабильности на валютном рынке и, как следствие, единовременного роста расходов от изменения курсовых разниц.

Высокие кредитные качества ОАО «Мосэнерго» в 2014 году были в очередной раз

подтверждены рейтингами двух ведущих мировых рейтинговых агентств – Fitch и Standard and Poor's.

В числе приоритетных направлений работы менеджмента ОАО «Мосэнерго» оставалась социальная ответственность. Особое внимание уделялось совершенствованию корпоративной культуры, развитию персонала, производственной безопасности, охране окружающей среды.

В 2014 году персонал компании продемонстрировал высокие результаты на различных профессиональных и отраслевых соревнованиях. Так, команда ТЭЦ-26 Мосэнерго в сентябре 2014 года заняла 2-е место на Всероссийских соревнованиях оперативного персонала блочных теплоэлектростанций в Ессентуках, а трое участников команды по итогам прохождения этапов соревнований были признаны лучшими по профессии.

Особое внимание уделялось совершенствованию корпоративной культуры, развитию персонала, производственной безопасности, охране окружающей среды.

Действующая в ОАО «Мосэнерго» Система экологического менеджмента в 2014 году прошла очередной надзорный аудит на соответствие международному стандарту ISO 14001:2004. В результате реализуемых экологических мероприятий объем выбросов электростанциями ОАО «Мосэнерго» сохраняется на уровне значительно ниже допустимого, установленного природоохранными ведомствами.

В 2015 году реализация инвестиционной программы ОАО «Мосэнерго» в рамках ДПМ завершается. Во втором квартале вводится в эксплуатацию энергоблок ПГУ-220 на ТЭЦ-12, до конца года планируется ввести блок ПГУ-420 на ТЭЦ-20. Эти установки, обладающие отличными эксплуатационными характеристиками, пополнят парк новой мощности компании, которая является одним из основных инструментов формирования конкурентных преимуществ ОАО «Мосэнерго».

По итогам отчетного года доля новых эффективных парогазовых установок в общей выработке электрической энергии Компании увеличилась до 20,7% по итогам 2014 года (в 2013 году — 18,9%).

3 ОБЗОР ОПЕРАЦИОННЫХ РЕЗУЛЬТАТОВ

НОВАЯ
МОЩНОСТЬ

2 255
МВт



ВЫРАБОТКА Э/Э

11 748
МЛН КВт*Ч



УДЕЛЬНЫЙ РАСХОД
ТОПЛИВА НА Э/Э

216,4
ГР/КВтЧ



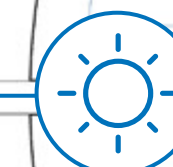
КПД

до 60
%

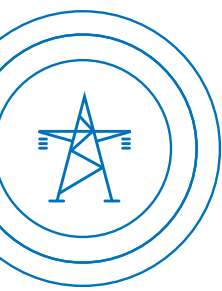


ВЫРАБОТКА Т/Э

3 514
Тыс. Гкал



Среди ключевых приоритетов ОАО «Мосэнерго»: выполнение программы по строительству новой мощности в рамках ДПМ, а также обеспечение эффективной и надежной работы действующего генерирующего оборудования.



3.1. ПРОИЗВОДСТВО

Электростанциями Компании и принятыми в управление РТЭС от ОАО «МОЭК» в 2014 году выработано 56,7 млрд кВт•ч электроэнергии.

В 2014 году генерирующая компания ОАО «Мосэнерго» работала без серьезных сбоев, обеспечив устойчивую работу оборудования электростанций и надежное снабжение теплом и электрической энергией потребителей Москвы и Московского региона.

В 2014 году произошло следующие изменение установленной мощности ОАО «Мосэнерго»:

- с 01.04.2014 в ОАО «Мосэнерго» аттестован в соответствии с договором о предоставлении мощности блок ГТ-1 на ТЭЦ-9 установленной мощностью 64,8 МВт и 15,3 Гкал/ч;
- с 15.05.2014 в управление ОАО «Мосэнерго» путем покупки и аренды с правом выкупа переданы из ОАО «МОЭК» 18 РТЭС, РТС КТС первой волны, что привело к увеличению установленной мощности Общества на 24,3 МВт и 3 398,15 Гкал/ч. В установленную мощность переданных РТС не включены КТС-17, 44, 55, 56 (неэксплуатируемые), а также ГПУ МиниТЭС «Измайлово», выведенные в 2011 году приказом по ОАО «МОЭК» в консервацию сроком на 5 лет;
- с 01.09.2014 из состава ОАО «Мосэнерго» выведены ТЭЦ-6 и ГТУ ТЭЦ-29 путем продажи (- 34,78 МВт) и (-146,08 Гкал/ч);
- с 01.09.2014 в управление ОАО «Мосэнерго» путем покупки и аренды с правом выкупа передано от ОАО «МОЭК» 15 РТС и КТС 2-й волны, суммарной установленной мощностью 0 МВт и 3 367 Гкал/ч. Одно-

временно из установленной мощности котельных первой волны исключены РТС Химки-Ховрино (консервация), РТС Матвеевская (ликвидация) и РТС Красный строитель (ликвидация), выведенные из эксплуатации приказами по ОАО «МОЭК» в 2013 году;

- с 01.12.2014 в соответствии с договором о предоставлении мощности аттестован БЛ-8 ТЭЦ-16 (ПГУ-420) с установленной мощностью 421 МВт и 195 Гкал/ч.

В результате установленная мощность Общества на конец 2014 года составила 12 737,3 МВт и 40 374,35 Гкал/ч, в т.ч. по РТЭС, РТС и КТС – 24,3 МВт и 5 785,15 Гкал/ч.

Средняя за 2014 год установленная мощность по Обществу составила 12 350,31 МВт и 37 449,70 Гкал/ч.

Электростанциями Компании и принятыми в управления РТЭС от ОАО «МОЭК» в 2014 году выработано 56,7 млрд кВт•ч электроэнергии, в т.ч. РТЭС – 12,1 млн кВт•ч. В 2013 году аналогичный показатель по ТЭЦ Общества составил 56,8 млрд кВт•ч. Снижение выработки по ОАО «Мосэнерго» в 2014 году носило перманентный характер и было вызвано увеличением сальдо-перетока мощности в зону свободного перетока (ЗСП) «Москва» несмотря на рост энергопотребления в Московском регионе (+1,1%). Одновременно произошло снижение мощности в ремонтах (-160 МВт) и увеличение мощности в резерве (+376 МВт).

Выработка электроэнергии, млн кВт•ч

Станция	2013	2014	Изм. 2014/2013
ГЭС-1	335	306	-8,7%
ГРЭС-3	175	135	-22,6%
ТЭЦ-8	2 303	2 172	-5,7%
ТЭЦ-9	1 243	1 214	-2,3%
ТЭЦ-11	1 712	1 572	-8,2%
ТЭЦ-12	2 220	2 320	+4,5%
ТЭЦ-16	1 964	2 008	+2,2%
ТЭЦ-17	291	230	-20,8%
ТЭЦ-20	3 197	3 033	-5,1%
ТЭЦ-21	7 930	8 133	+2,6%
ТЭЦ-22	7 127	6 518	-8,5%
ТЭЦ-23	6 413	6 298	-1,8%
ТЭЦ-25	7 013	7 030	+0,2%
ТЭЦ-26	9 896	9 061	-8,4%
ТЭЦ-27	6 823	6 637	-2,7%
Итого	58 642	56 667	-3,4%

Объем выработки электроэнергии новыми мощностями (энергоблоки ПГУ-420 и ПГУ-450 на ТЭЦ-16, 21, 26, 27, а также ГТЭ-65 на ТЭЦ-9) в 2014 году вырос на 6,2% и составил 11,7 млрд кВт•ч. Доля новых генерирующих мощностей в суммарной выработке Компании по итогам года достигла 20,7%.

КИУМэ блоков ПГУ составил в 2014 году 73,3% (+1,0%). Увеличение КИУМэ группы вызвано снижением времени простоя в плановых ремонтах и работы в составе моноблока.

Отпуск тепловой энергии с коллекторов теплоисточников ОАО «Мосэнерго» в 2014 году составил 70,3 млн Гкал, что на 4,0% выше, чем в 2013 году. Это обусловлено изменением конфигурации Компании: в управление передано 33 котельных МОЭК.

С коллекторов ТЭЦ Общества отпуск тепла составил 67,5 млн Гкал, что на 0,1% ниже уровня 2013 года.



20,7%

Доля новых генерирующих мощностей в суммарной выработке электроэнергии

70,3

млн Гкал
Отпуск тепла

Отпуск тепловой энергии с коллекторов, тыс. Гкал

Станция	2013	2014	Изм. 2014/2013
ГЭС-1	1 913	1 674	-12,5%
ГРЭС-3	619	468	-24,4%
ТЭЦ-8	2 356	2 545	+8,0%
ТЭЦ-9	1 356	1 197	-11,7%
ТЭЦ-11	2 437	2 319	-4,8%
ТЭЦ-12	3 722	3 225	-13,3%
ТЭЦ-16	3 670	3 440	-6,3%
ТЭЦ-17	545	534	-2,0%
ТЭЦ-20	4 654	4 772	+2,5%
ТЭЦ-21	10 655	10 506	-1,4%
ТЭЦ-22	8 885	8 856	-0,3%
ТЭЦ-23	8 575	8 875	+3,5%
ТЭЦ-25	6 605	7 224	+9,4%
ТЭЦ-26	7 854	8 225	+4,7%
ТЭЦ-27	3 748	3 652	-2,6%
Итого	67 595	67 514	-0,1%

В 2014 году получила продолжение кампания по передаче тепловых нагрузок от РТС и КТС ОАО «МОЭК» на ТЭЦ ОАО «Мосэнерго»: общий объем переданного тепла составил 3 359,4 тыс. Гкал (5,0% от всего

отпущенного тепла), в т.ч. в летний период – 1 173,7 тыс. Гкал (+14,3% от всего отпущенного в неотапительный период тепла ТЭЦ), в отопительный – 2 185,7 тыс. Гкал (+3,7%).

Температура наружного воздуха

Тнв, °С			
год		период	
		отопительный	летний
2013	6,7	-0,2	17,5
2014	6,9	-0,1	17,3

Коэффициент использования установленной мощности

КИУМ э/э			КИУМ т/э		
2013	2014	Изм.	2013	2014	Изм.
54,6%	52,4%	-2,2 п.п.	37,0%	35,6%	-1,4 п.п.

⁵ Без учета переданных котельных МОЭК.

Расход топлива⁵, тут

	2013	2014	Изм. 2014/2013
ГЭС-1	363 321	328 962	-9,5%
ГРЭС-3	153 531	118 193	-23,0%
ТЭЦ-8	1 000 567	989 640	-1,1%
ТЭЦ-9	540 946	505 590	-6,5%
ТЭЦ-11	770 966	718 698	-6,8%
ТЭЦ-12	1 059 063	1 083 048	+2,3%
ТЭЦ-16	1 037 217	1 033 474	-0,4%
ТЭЦ-17	179 312	152 771	-14,8%
ТЭЦ-20	1 553 905	1 529 377	-1,6%
ТЭЦ-21	3 278 545	3 272 385	-0,2%
ТЭЦ-22	3 179 204	3 059 803	-3,8%
ТЭЦ-23	2 790 111	2 817 700	+1,0%
ТЭЦ-25	2 757 191	2 841 377	+3,1%
ТЭЦ-26	3 578 217	3 406 687	-4,8%
ТЭЦ-27	1 961 577	1 907 437	-2,8%
Итого ТЭЦ	24 203 673	23 765 142	-1,8%

Коэффициент использования среднегодовой установленной электрической мощности турбин электростанций ОАО «Мосэнерго» снижен в 2014 г. по отношению к уровню прошлого года на 2,2% и составил 52,4%. Сказалось увеличение сальдо-перетока мощности в зону свободного перетока (ЗСП) «Москва» и, как следствие, увеличение простоя в резерве основного оборудования ПСО.

Коэффициент использования среднегодовой установленной тепловой мощности отборов турбин ЭС ОАО «Мосэнерго» также снижен на 1,4%. Причины те же. Кроме того, введенный блок ПГУ на ТЭЦ-16 отработал в декабре 2014 года в конденсационном режиме.

Расход условного топлива на производство в 2014 году составил по Обществу 24 200 925 тут, в т.ч. по переданным котельным – 435 783 тут.

Расход условного топлива в отчетном году на производство по ТЭЦ ОАО «Мосэнерго» снижен на 1,8% по сравнению с предыдущим отчетным периодом и составил 23 765 тыс. тонн условного топлива.

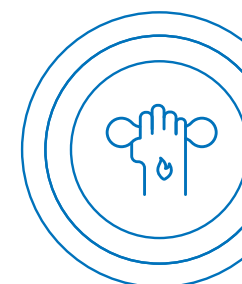
КИУМ э/э:

52,4%



КИУМ т/э:

35,6%





Удельный расход условного топлива на э/э:

241,3
г у.т./кВт•ч



Удельный расход условного топлива на т/э:

165,9
кг у.т./Гкал

Снижение потребления топлива в 2014 году обусловлено снижением производства тепловой и электрической энергии на ТЭЦ ОАО «Мосэнерго», невзирая на изменение конфигурации Общества.

За 2014 г. по ОАО «Мосэнерго» удельные расходы условного топлива составили 241,3 г/кВт•ч для электроэнергии и 165,5 кг/Гкал для тепловой энергии, в т.ч. по РТЭС и котельным – 294,7 г/кВт•ч и 154,1 кг/Гкал. Вклад РТЭС и КТС составляет 0,01 г/кВт•ч и 0,45 кг/Гкал.

В 2014 году фактический удельный расход условного топлива⁶ на отпуск электроэнергии по ТЭЦ Общества увеличен на 0,1% и составил 241,3 г/кВт•ч; фактический удельный расход условного топлива на отпуск тепла также увеличен на 0,2% и составил 165,9 кг/Гкал.

Удельный расход условного топлива на отпуск э/э, г у.т./кВт•ч		Удельный расход условного топлива на отпуск т/э, кг у.т./Гкал	
2013	2014	2013	2014
240,9	241,3	165,5	165,9

Факторы, определившие рост удельного расхода топлива на выработку электроэнергии на 0,4 г/кВт•ч:

- снижение на 1,2% доли летних режимов по группе ПСО в структуре выработки э/э (-0,7 г/кВт•ч);
- рост пережогов по первичным ТЭП в группе ПСО (+0,6 г/кВт•ч);
- вклад неэкономичных режимов ПСО ТЭЦ-12, 16 в условиях реконструкции станции в связи с вводом объектов ДПМ (+0,45 г/кВт•ч);
- рост на 1,2% доли группы ПГУ в конфигурации ТЭЦ-21, 26, 27 на фоне объективного роста УРУТ (+0,25 г/кВт•ч);
- вклад ГТ-1 ТЭЦ-9 (-0,14 г/кВт•ч);
- вклад БЛ-8 ТЭЦ-16 (-0,10 г/кВт•ч).

Рост удельного расхода топлива на тепловую энергию по ТЭЦ в отчетном периоде носил перманентный характер и вызван снижением объемов отпуска тепла, ухудшением структуры топлива, увеличением удельного расхода э/энергии на насосы ТФУ.

⁶ Рассчитан по физическому методу.



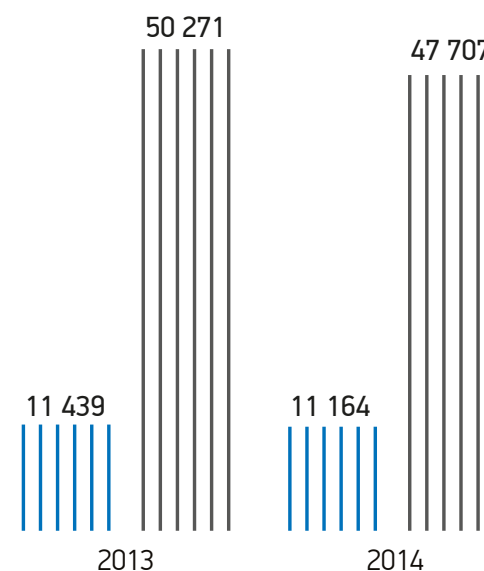
3.2. СБЫТ

В 2014 году объем продаж электроэнергии составил 58 871 тыс. МВт•ч, мощности – 11 006 МВт.

Объем продаж электроэнергии в 2014 году снизился относительно предыдущего отчетного периода на 2 838,1 тыс. МВт•ч или 4,6% и составил 58 871,49 тыс. МВт•ч.

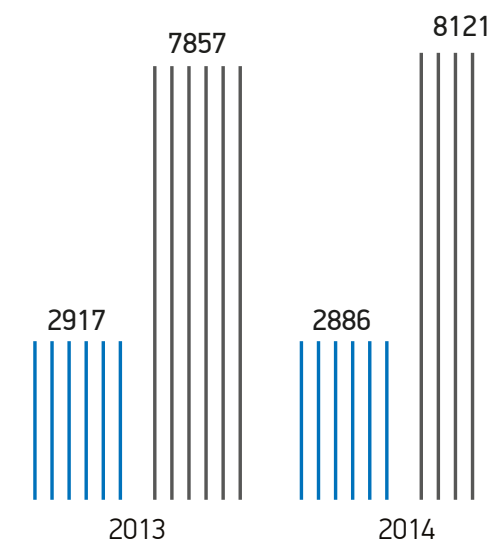
Объем продаж мощности за 2014 год составил 11 006,24 МВт, что превышает объем продаж прошлого года на 233,01 МВт или 2,2%.

Продажа электроэнергии, тыс. МВт•ч



III РД
III Итого свободный сектор

Продажа мощности, МВт



III РД
III Итого свободный сектор

Одним из наиболее значимых факторов, оказавшим влияние на снижение объема продаж электроэнергии в 2014 году, относительно аналогичного периода прошлого года на 3,8%, стало снижение выработки электроэнергии, связанное с увеличением сальдо-перетока в Московскую энергосистему, что было обусловлено увеличением выработки АЭС в ОЭС Центра приблизительно на 12,1% относительно 2013 года.

Увеличение объема продаж мощности за 2014 год обусловлено выводом на оптовый рынок с 1 апреля 2014 г. ГТЭ-65 ТЭЦ-9, с 1 декабря 2014 г. ПГУ-420 на ТЭЦ-16.

Выручка от реализации электроэнергии и мощности за 2014 год составила 92 165,71 млн руб., что выше значения 2013 года на 842,02 млн руб. или 0,92%.



92 166
млн руб.

Выручка от реализации электроэнергии и мощности

Цены и тарифы. Реализация электрической энергии, произведенной ОАО «Мосэнерго» в 2014 году, осуществлялась в основном на оптовом рынке электроэнергии и мощности (далее – ОРЭМ) по свободным ценам и регулируемым тарифам.

Незначительный объем электроэнергии (0,04%) был реализован на розничном рынке электроэнергии (далее – РРЭ) по договору купли-продажи, заключенном между ОАО «Мосэнерго» (ТЭЦ-6, ТЭЦ-29) и ООО «Энергопромсбыт».

Реализация электрической энергии (мощности) по регулируемым тарифам осуществлялась:

- по регулируемым договорам в целях поставки населению и приравненным к нему категорий потребителей (сектор РД);
- электрической энергии (мощности), поставляемой электростанциями, которым присвоен статус «вынужденный генератор».

Вся тепловая энергия поставляется на розничные рынки города Москвы и Московской области по регулируемым тарифам.

Цены и тарифы

Наименование	2013	2014	Изм. 2014/2013
Средневзвешенная цена реализации э/э, руб./МВт•ч, в т.ч.:	1 070,82	1 121,88	+5%
Средневзвешенная тарифная ставка РД, руб./МВт•ч	807,37	857,66	+6%
Средневзвешенная цена реализации в свободном секторе, руб./МВт•ч	1 130,77	1 183,71	+5%
Средневзвешенная цена реализации новой мощности, руб./МВт мес.	500 666,55	488 230,97	-2%
Средневзвешенная цена реализации старой мощности, руб./МВт мес.	140 672,26	144 566,28	+3%
Средневзвешенный тариф на тепловую энергию, руб./Гкал, в т.ч.:	884,39	912,37	+3%
Средневзвешенный тариф генерации + сбыт, руб./Гкал	771,57	806,62	+5%

Основными факторами изменения цен на электрическую энергию и мощность являются:

- рост цен на топливо,
- увеличение price-cap по ЗСП Москва до 133 000 руб./МВт, с последующей индексацией с 01.01.2014 на 6,5% (141 645 руб./МВт),
- снижение средней доходности долгосрочных государственных обязательств, входящей в расчет цены по объектам ДГМ с 7,96% до 7,17%.

Так как тепловая энергия относится к регулируемым видам деятельности, основной причиной роста средневзвешенного тарифа на тепловую энергию ОАО «Мосэнерго» является ежегодный пересмотр тарифов РЭК Москвы и Комитетом по ценам и тарифам Московской области потребителям с учетом индексов прогноза социально-экономического развития на 2014 год. На рост средневзвешенного тарифа в 2014 году повлияло также установление отдельного, более высокого тарифа на производство тепловой энергии по котельным, переданным под управление ОАО «Мосэнерго» от ОАО «МОЭК».

Объем продаж и выручка от реализации тепловой энергии

Наименование показателя	2013	2014	Изм.
Выручка от продажи тепловой энергии, млн руб.	59 765	63 914	+6,9%
Объем продаж, тыс. Гкал.	67 578	70 053	+3,7%
Средний тариф, руб./Гкал.	884	912	+3,2%

Увеличение выручки от продаж тепловой энергии Общества на 6,9% и объема продаж на 3,6% было достигнуто, главным образом, за счет выработки и отпуска тепловой энер-

гии квартальных и районных тепловых станций, переданных в 2014 году под управление ОАО «Мосэнерго» из ОАО «МОЭК».

Клиентская база Общества по сбыту тепловой энергии

Клиент (категория клиентов)	На 31.12.2013		На 31.12.2014	
	доля в полезном отпуске, %	присоединенная договорная нагрузка, Гкал/ч	доля в полезном отпуске, %	присоединенная договорная нагрузка, Гкал/ч
ОАО «МОЭК» (оптовый перепродавец)	69%	17 761	72%	23 046
В т.ч. от котельных, переданных в ОАО «Мосэнерго»	-	-	4%	2 741
Промышленные предприятия (розница)	4%	2 985	3%	2 946
Бюджетные организации (розница)	6%	3 198	6%	3 178
Прочие юридические лица (розница)	15%	9 641	13%	9 553
Население, ТСЖ, ЖСК и проч. (розница)	6%	1 772	6%	1 770
Всего	100%	35 357	100%	40 493

Прирост договорной нагрузки составил 5 136 Гкал/ч или 13%, увеличение обусловлено приростом нагрузки от полученных от ОАО «МОЭК» котельных, а также переводом в отопительный период ряда РТС и КТС на станции ОАО «Мосэнерго».

Увеличение доли ОАО «МОЭК» в структуре потребления обусловлены переводом нагрузок котельных на ТЭЦ Общества.



5 136
Гкал/ч (+13%)

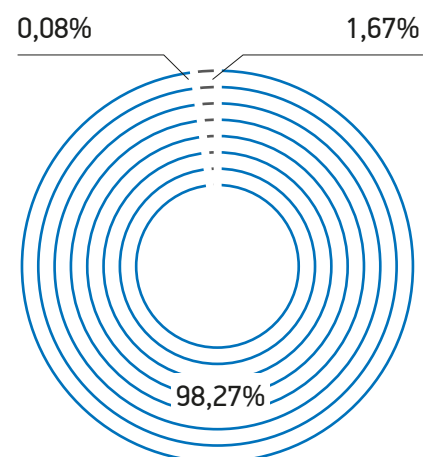
Прирост договорной нагрузки



3.3. ТОПЛИВООБЕСПЕЧЕНИЕ

В топливном балансе 2014 года природный газ по-прежнему являлся основным видом топлива. В структуре топливного баланса Компании на газ пришлось 98,11%. Уголь (1,87%) и мазут (0,02%) использовались электростанциями ОАО «Мосэнерго» в качестве резервных видов топлива.

Структура потребления топлива за 2013 г.



- Газ 98,27%
- Уголь 1,67%
- Мазут 0,08%

Структура топливного баланса за 12 месяцев 2014 года изменилась в сравнении с аналогичным периодом 2013 года следующим образом:

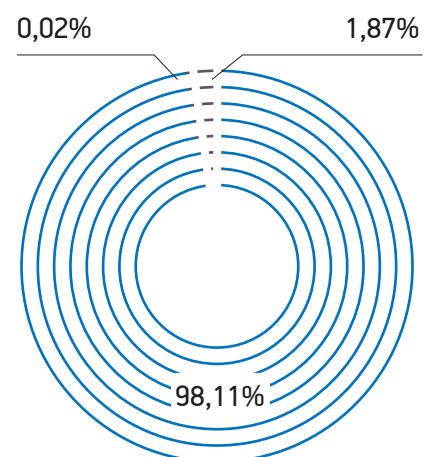
- доля сжигания газа снизилась на 0,16%;
- доля сжигания угля выросла на 0,22%;
- доля сжигания мазута снизились на 0,06%.

Сокращение отбора природного газа по сравнению с аналогичным периодом прошлого года обусловлено как общим снижением расхода условного топлива, так и ростом расхода угля, обоснованным его рентабельностью.

Расход топлива электростанциями ОАО «Мосэнерго»

	Ед. изм.	2012	2013	2014
Газ	млн м ³	21 499	20 555	20 407
Уголь	тыс. тнт	322	565	543
Мазут	тыс. тнт	434	23	8

Структура потребления топлива за 2014 г.



- Газ 98,11%
- Уголь 1,87%
- Мазут 0,02%

Стабильность и надежность топливоснабжения всех электростанций ОАО «Мосэнерго» в 2014 году были достигнуты за счет:

- поставки газа в полном объеме в соответствии с действующими договорами;
- создания достаточных запасов резервных видов топлива в соответствии с приказами и рекомендациями Минэнерго России и постановлениями Правительства Москвы.



3.4. ИНВЕСТИЦИОННАЯ И РЕМОНТНАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

3.4.1. Инвестиции

В 2014 году была продолжена реализация масштабной инвестиционной программы Общества, сформированной с учетом стратегических целей Компании и направленной на увеличение установленной мощности и поддержание на высоком уровне безопасности, экономичности и надежности производства тепловой и электрической энергии.

Кроме того, ключевыми инвестиционными направлениями для Компании все также

являются повышение надежности и эффективности показателей работы электростанций, выполнение обязательных мероприятий, предписанных надзорными органами для обеспечения пожарной безопасности и исключения аварийных ситуаций при эксплуатации действующего оборудования. Достаточный объем средств был и будет направлен на развитие информационных, коммуникационных технологий, систем контроля и повышения безопасности.

Выполнение инвестиционной программы в 2014 году⁷

Классы проектов	Фактическое выполнение, млн руб. без НДС ⁸
Стратегические	12 312
Эффективность	455
Обязательные	809
Надежность	1 655
Прочие	4 327
Итого	19 558

В рамках реализации инвестиционных проектов класса «Стратегические», значительный размер инвестиций 2014 года был направлен на строительство новых парогазовых энергетических блоков на ТЭЦ-12, ТЭЦ-16, ТЭЦ-20 и установку ГТЭ-65 на ТЭЦ-9. Реализация данных мероприятий приведет к существенному улучшению технико-экономических показателей Компании.

- ТЭЦ-9. Установка ГТЭ-65.

Установленная электрическая мощность установки – 65 МВт, КПД электрического блока 35,2%.

Срок ввода – апрель 2014 года.

- ТЭЦ-16. Строительство энергоблока ПГУ-420 МВт.

Установленная электрическая мощность – 420 МВт, тепловая мощность – 220 Гкал/ч. Срок ввода – декабрь 2015 года.

- ТЭЦ-12. Строительство энергоблока ПГУ-220.

Установленная электрическая мощность – 220 МВт, тепловая мощность – 120 Гкал/ч.

Срок ввода – июнь 2015 года.

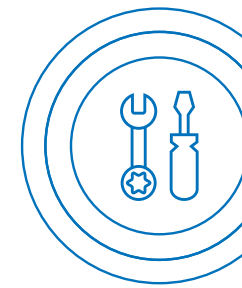
- ТЭЦ-20. Строительство блока ПГУ-420.

Установленная электрическая мощность блока – 420 МВт, тепловая мощность – 220 Гкал/ч.

Срок ввода – октябрь 2015 года.

⁷ Данные управленческого учета ОАО «Мосэнерго».

⁸ Без учета расходов на осуществление технического присоединения в рамках обязательств по договорам поставки мощности, которые учтены в составе расходов будущих периодов, которые не должны капитализироваться в стоимости вводимых энергоблоков.



В рамках реализации инвестиционных проектов класса «Эффективность» инвестиционной программы 2014 года выполнялись работы по внедрению гидромурфт на приводе насосов в одиннадцати филиалах. Внедрение гидромурфт на приводе сетевых и питающих насосов позволит снизить расход электроэнергии на собственные нужды в режимах частичных нагрузок.

В рамках реализации инвестиционных проектов класса «Надежность» инвестиционной программы 2014 года выполнялись работы по обеспечению надежности работы основного оборудования:

Электротехнического

- замена 14 выключателей 110-220 кВ (ТЭЦ-12, ТЭЦ-20, ТЭЦ-21, ТЭЦ-23, ТЭЦ-27);
- замена 5 трансформаторов тока (ТЭЦ-21, ТЭЦ-22, ТЭЦ-26);
- замена 19 силовых трансформаторов (ГРЭС-3, ГЭС-1, ТЭЦ-12, ТЭЦ-16, ТЭЦ-17, ТЭЦ-27, ТЭЦ-20, ТЭЦ-21, ТЭЦ-22, ТЭЦ-23, ТЭЦ-26, ТЭЦ-27);
- замена генератора (ТЭЦ-20)
- модернизация генератора (ТЭЦ-21)
- замена системы возбуждения генератора на ТГ-1 ТЭЦ-25

Тепломеханического

- замена паропроводов на 6 турбинах и 11 энергетических котлах (ТЭЦ-8, ТЭЦ-9, ТЭЦ-12, ТЭЦ-16, ТЭЦ-20, ТЭЦ-21, ТЭЦ-25, ТЭЦ-26);
- замена высокотемпературных поверхностей нагрева на 3 энергетических котлах (ТЭЦ-21, ТЭЦ-26).

В рамках реализации инвестиционных проектов класса «Обязательные» инвестиционной программы 2014 года выполнялись следующие работы:

- Установка и внедрение газоаналитических комплексов (ТЭЦ-8, ТЭЦ-16, ТЭЦ-21);
- Техническое перевооружение схем газо-

потребления ЭК, ПВК в соответствии с правилами безопасности систем газораспределения и газопотребления (ГРЭС-3, ТЭЦ-11, ТЭЦ-17, ТЭЦ-22, ТЭЦ-25);

- Повышение пожарной безопасности филиалов (ГРЭС-3, ГЭС-1, ТЭЦ-9, ТЭЦ-11, ТЭЦ-16, ТЭЦ-20, ТЭЦ-21, ТЭЦ-23, ТЭЦ-25, ТЭЦ-26);
- Оснащение емкостей химически опасных веществ средствами автоматического отключения их подачи при достижении заданного предельного уровня (ГРЭС-3, ГЭС-1, ТЭЦ-8, ТЭЦ-9, ТЭЦ-11, ТЭЦ-12, ТЭЦ-16, ТЭЦ-17, ТЭЦ-20, ТЭЦ-21, ТЭЦ-22, ТЭЦ-23, ТЭЦ-25, ТЭЦ-26, ТЭЦ-27);
- Замена и установка приборов контроля уровня химически опасных веществ (ГРЭС-3, ГЭС-1, ТЭЦ-8, ТЭЦ-9, ТЭЦ-11, ТЭЦ-12, ТЭЦ-16, ТЭЦ-17, ТЭЦ-20, ТЭЦ-21, ТЭЦ-22, ТЭЦ-23, ТЭЦ-25, ТЭЦ-26, ТЭЦ-27);
- Иные проекты по предписаниям надзорных органов.

В рамках реализации инвестиционных проектов класса «Прочие» инвестиционной программы 2014 года выполнялись следующие работы:

- Реконструкция сетевых трубопроводов тепломагистралей;
- Создание интегрированного комплекса ИТСО (ГЭС-1, ТЭЦ-8, ТЭЦ-11, ТЭЦ-12, ТЭЦ-16, ТЭЦ-20, ТЭЦ-21, ТЭЦ-22, ТЭЦ-23, ТЭЦ-26);
- Реконструкция систем инженерно-технических средств охраны (ГРЭС-3, ТЭЦ-16, ТЭЦ-17);
- Проекты по передаче в собственность КТС, РТС-56, которые на момент формирования ИП 2014 года, не были включены в план.
- Иные проекты различного назначения.

Техническое перевооружение и реконструкция оборудования филиалов Компании позволяет своевременно менять и модернизировать морально и физически устаревшие машины и механизмы, поддерживать на высоком уровне эффективность использования оборудования, безопасность работы сотрудников, надежность выработки электрической и тепловой энергии.

3.4.2. Ремонт

В 2014 году, согласно утвержденному графику ремонтов, были выполнены все программы обслуживания тепломеханического и электротехнического оборудования в полном объеме, в установленные сроки в рамках выделенного финансирования:

Количество ремонтов оборудования, шт.

Оборудование	Капитальный	Средний	Текущий
Блоки	3	6	10
Котлы	11	18	57
Турбины	13	6	64
ГТУ	0	1	10
ПВК	6	1	91
КУ (ПГУ)	0	1	8
ГТ (ПГУ)	0	1	8
ТГ (ПГУ)	0	1	5
Генераторы	21	15	-
Трансформаторы	3	-	156

Ремонты зданий и сооружений

Объект ремонта	Всего в ОАО «Мосэнерго»	Вид работ	2013	2014
Градирни	56	Ремонт	34	35
		Обследование	4	13
Дымовые трубы	91	Ремонт	11	15
		Обследование с ЭПБ	24	28
Мазутные резервуары	80	Ремонт	4	11
		Обследование с ЭПБ	19	19
ЗиС	1242	Освидетельствование, обследование, ЭПБ	192	196

Объемы основных сверхтиповых ремонтных работ на тепломеханическом оборудовании, шт.

Работы	2013	2014
Индустриальный ремонт роторов турбин	26	44
Замена комплектов рабочих лопаток / дисков турбин	9	12
Замена элементов проточной части цилиндров турбин	3	3
Внедрение СППО РСД-1 турбин типа Т-250/300-240	0	0
Замена подшипников нижних опор РВП	2	7

Объемы основных сверхтиповых ремонтных работ на электротехническом оборудовании:

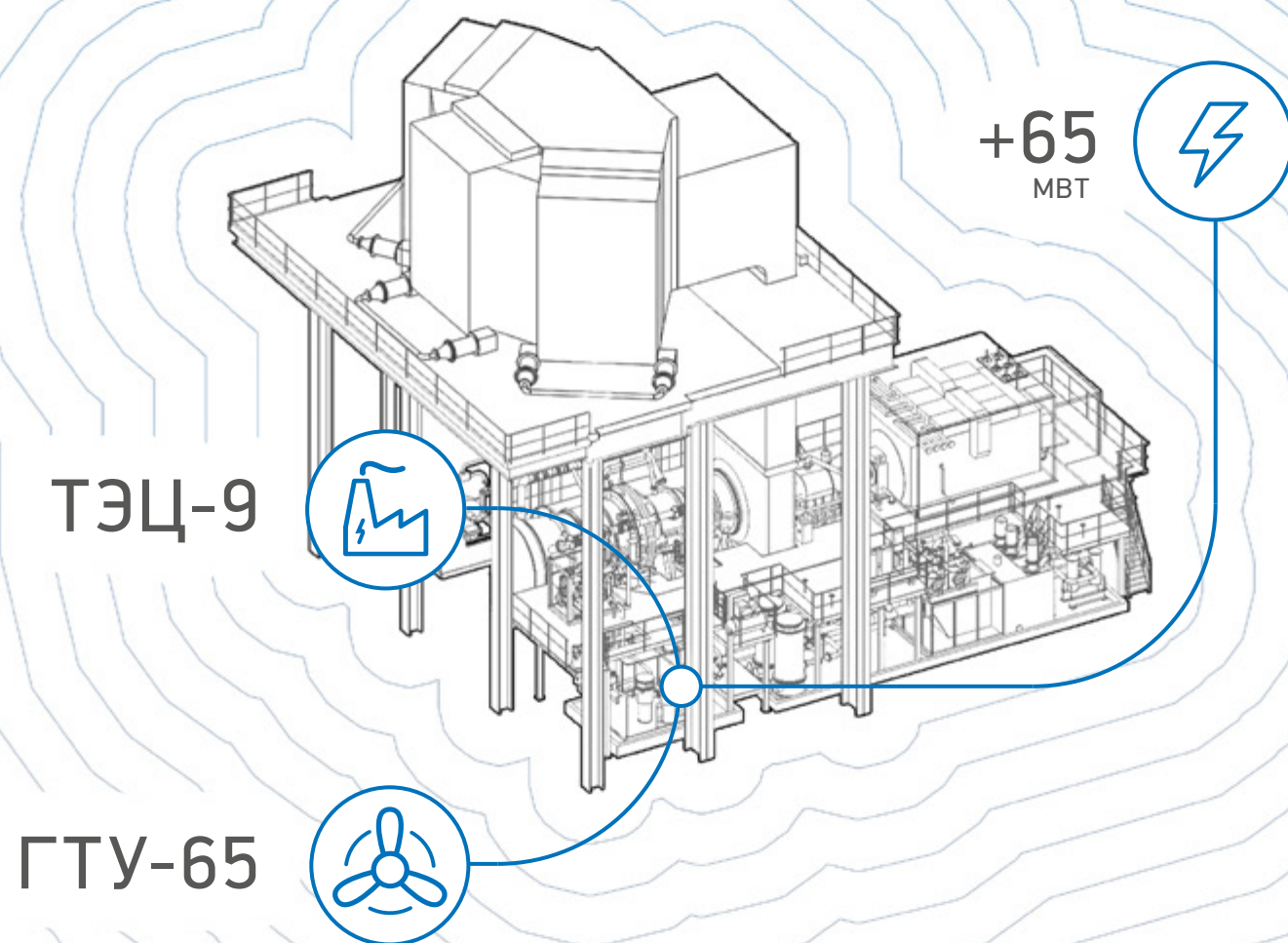
- Выполнена замена обмотки статора турбогенератора стационарный № 6 типа ТВФ-63-2ЕУЗ на ТЭЦ-16.
- Выполнена дефектоскопия бандажных колец ротора турбогенератора стационарный № 6 типа ТВФ-63-2ЕУЗ на ТЭЦ-16.
- На 2 генераторах ТЭЦ-20 ремонт роторов выполнен со съемом бандажных колец и проведением их дефектоскопии.
- Выполнена замена в/вводов на трансформаторе 60р2 в количестве 2 шт. и на трансформаторе 60р3 в количестве 1 шт. на ТЭЦ-23.

- Выполнена замена сотовых уплотнений на ЗКУ с проточкой гребней РСД-1 ТГ ст. № 4 и 2 маслоохладителей трансформатора Т-94 на ТЭЦ-25.
- Ремонт ротора генератора со снятием и диагностикой бандажных колец с их дефектоскопией, ремонтом, покрытием эмалью ТГ-1 и замена электродвигателя 6кВ дутьевого вентилятора 1ДВ-Б типа ДАЗО2-17/44-8/10У1 на электродвигатель типа АОД-630/400-8/10У1 с заменой фундамента под электродвигатель на ТЭЦ-26.

Суммарная ремонтная площадка основного оборудования Общества в 2014 году составила 6 790 суток (в 2013 году – 7 767 суток).



4. АНАЛИЗ ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТОВ⁹



На ТЭЦ-9 введена в эксплуатацию газотурбинная установка ГТУ-65 (газотурбинная надстройка к паротурбинному оборудованию). Установленная мощность электростанции выросла почти на треть – на 65 МВт.

Станция обеспечивает электроэнергией и теплом крупные промышленные предприятия города, а также потребителей Кожуховского, Нагатинского и Автозаводского районов.

⁹ По РСБУ.

4.1. ВЫРУЧКА

Выручка от продажи товарной продукции (без НДС) составила 158,8 млрд руб.

За 2014 год выручка от продажи товарной продукции (без НДС) составила 158,8 млрд руб., в том числе от продажи электрической и тепловой энергии – 156,1 млрд руб., от продажи прочих товаров, работ и услуг – 2,7 млрд руб.

В сравнении с 2013 годом выручка от продажи товарной продукции выросла на 3%, за счет роста выручки от продажи мощности и тепловой энергии. Выручка от продажи мощности за 2014 год выше значения прошлого года на 3% в связи с увеличением

объема продаж на 2% (что, в свою очередь, обусловлено выводом на оптовый рынок с 1 апреля 2014 года ГТЭ-65 ТЭЦ-9), с 1 декабря 2014 года ПГУ-420 на ТЭЦ-16 и ростом тарифа на 2%. Выручка от реализации тепловой энергии выросла по сравнению с 12 месяцами 2013 года на 7% за счет роста объемов реализации на 4% (рост объема продаж был достигнут за счет выработки и отпуска тепловой энергии котельных, переданных в 2014 году под управление ОАО «Мосэнерго» из ОАО «МОЭК») и роста тарифа на 3%.

4.2. СЕБЕСТОИМОСТЬ

Себестоимость товарной продукции составила 146,4 млрд руб.

Себестоимость товарной продукции ОАО «Мосэнерго» в 2014 году составила 146,4 млрд руб., в том числе энергии – 143,8 млрд руб., прочей продукции – 2,6 млрд руб.

Себестоимость производства основной продукции выросла на 4,35%. Показатель себестоимости без учета амортизации основных средств вырос на 4,7%.

Увеличение материальных затрат в 2014 году по сравнению с предыдущим периодом вызвано в основном увеличением затрат на топливо. Основным фактором роста расходов на топливо стал рост средневзвешен-

ной цены на 7% при сохранении удельного расхода топлива на отпуск электроэнергии на уровне 2013 года.

Совокупные затраты на ремонтное обслуживание электростанций, включая хозспособ, за 2014 год выросли на 5% по сравнению с 2013 годом и составили 5,4 млрд руб., или 3,7% от затрат на производство энергии.

Расходы на персонал увеличились на 5% и составили 8,6 млрд руб. в 2014 году. Основным фактором роста является плановый пересмотр заработной платы согласно действующему Положению об оплате труда.

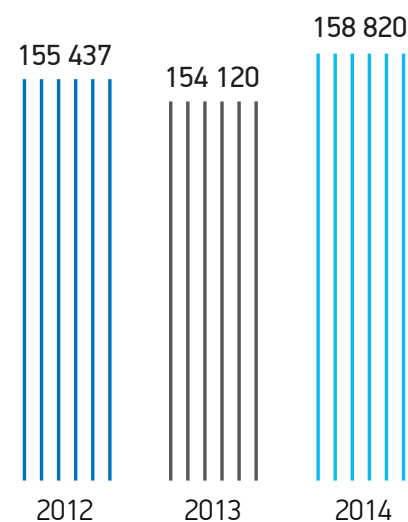
4.3. ПРОЧИЕ ДОХОДЫ И РАСХОДЫ

Сальдо прочих доходов и расходов уменьшилось на 6 млрд руб.

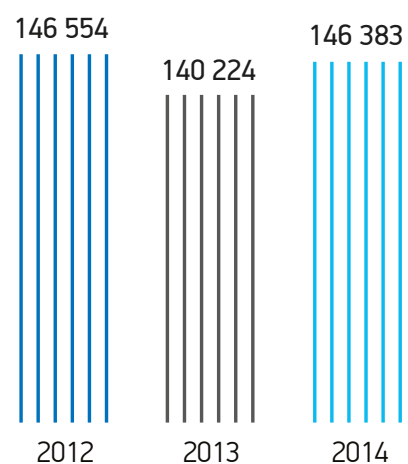
Сальдо прочих доходов и расходов за 2014 год уменьшилось по сравнению с 2013 годом на 6 млрд руб. Основное влияние оказал рост расходов от курсовых разниц. В 2014 году расходы от курсовых разниц превысили доходы

на 6,3 млрд руб., в 2013 году данная разница составляла 1,2 млрд руб. Также на уменьшение сальдо прочих доходов и расходов повлиял рост процентов к уплате и рост расходов от реализации активов.

Динамика выручки, млн руб.



Динамика себестоимости, млн руб.



4.4. ЧИСТАЯ ПРИБЫЛЬ

Чистая прибыль составила 1,4 млрд руб.

Чистая прибыль Компании после уплаты налога на прибыль и других обязательных платежей составила 1,4 млрд руб. По сравнению с 2013 годом величина чистой прибыли снизилась на 82%. Основная причина снижения чистой прибыли – существенный по сравнению с 2013 годом рост расходов от курсовых разниц.

В соответствии со ст. 8 Устава Компании размер Резервного фонда в 2012 году достиг 5,0% от уставного капитала ОАО «Мосэнерго». В этой связи, отчислений в Резервный фонд в 2014 году не производилось.

4.5. УПРАВЛЕНИЕ ЛИКВИДНОСТЬЮ И КРЕДИТНЫМ ПОРТФЕЛЕМ

Объем кредитного портфеля составил 48,5 млрд руб.

Денежный поток от операционной деятельности в 2014 году выше уровня 2013 года на 20%.

В 2014 году произошел рост заемного капитала преимущественно за счет привлечения дополнительного финансирования от ОАО «Сбербанк России». На 31.12.2014 объем кредитного портфеля Общества составил 48 503 млн руб.

Средневзвешенная процентная ставка за пользование заемными средствами

за 12 месяцев 2014 года составила 6,23% годовых, что на 1,91% выше значения средневзвешенной процентной ставки за 12 месяцев 2013 года. Ставка в 2014 году увеличилась в связи с привлечением в январе и апреле 2014 года кредитных средств по рамочным кредитным соглашениям с ОАО «Банк ВТБ» и ОАО «Сбербанк России».

Просроченная задолженность по кредитам и займам отсутствует.

4.6. АНАЛИЗ СТРУКТУРЫ БАЛАНСА

Основные средства увеличились на 5,6 млрд руб.

Основные средства на 31 декабря 2014 года по сравнению с 31 декабря 2013 года увеличились на 5,6 млрд руб. (с 146,9 млрд руб. до 166,4 млрд руб.).

В структуре оборотных средств преобладают: дебиторская задолженность – 68%, запасы – 11%, денежные средства 14% и краткосрочные финансовые вложения – 7%.

В 2014 году произошло увеличение оборотных активов ОАО «Мосэнерго» по сравнению с началом года на 18,5 млн руб., преимущественно за счет роста дебиторской задолженности, денежных средств и краткосрочных финансовых вложений.

Увеличение уровня дебиторской задолженности с 41 млрд руб. до 47 млрд руб. (на 6 млрд руб. или 15%) вызвано преимущественно

возникновением дебиторской задолженности покупателей и заказчиков.

Общество проводит постоянную работу по усилению платежной дисциплины потребителей и взысканию просроченной дебиторской задолженности за отпущенную энергию.

Собственный капитал ОАО «Мосэнерго» увеличился незначительно – на 0,9 млрд руб.

Кредиторская задолженность выросла по сравнению с 2013 годом на 4,8 млрд руб., что преимущественно связано с ростом задолженности по топливу и инвестиционной деятельности.

Удельный вес кредиторской задолженности в валюте баланса Общества составил на конец отчетного года 6%.

4.7. АНАЛИТИЧЕСКИЕ КОЭФФИЦИЕНТЫ, ХАРАКТЕРИЗУЮЩИЕ ФИНАНСОВОЕ СОСТОЯНИЕ

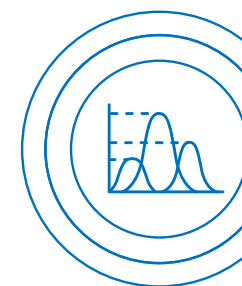
Рентабельность продаж снизилась до 7,7%, так как процент роста выручки был ниже процента роста себестоимости.

Коэффициент текущей ликвидности вырос на 0,9 пункта по сравнению с данными на конец 2013 года и составил 3,7 из-за роста оборотных активов на 36%.

Стоимость чистых активов Общества в 2014 году незначительно снизилась (0,1%) по сравнению с 2013 годом. Среднее значение валюты баланса ОАО «Мосэнерго» по сравнению с данными за 2013 год выросло на 5%.

Коэффициент оборачиваемости дебиторской задолженности снизился на 0,39 пункта по сравнению с 2013 годом. Это обусловлено ростом просроченной дебиторской задолженности.

Рентабельность продаж снизилась с 8,8% в 2013 году до 7,7% – в 2014 году, так как процент роста выручки в отчетном периоде был ниже процента роста себестоимости.



5. КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ

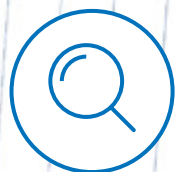
Корпоративное управление
в ОАО «Мосэнерго» основывается
на следующих принципах:



ПОДОТЧЕТНОСТЬ



НАДЕЖНОСТЬ
И ЭФФЕКТИВНОСТЬ
УЧЕТА ПРАВ АКЦИОНЕРОВ



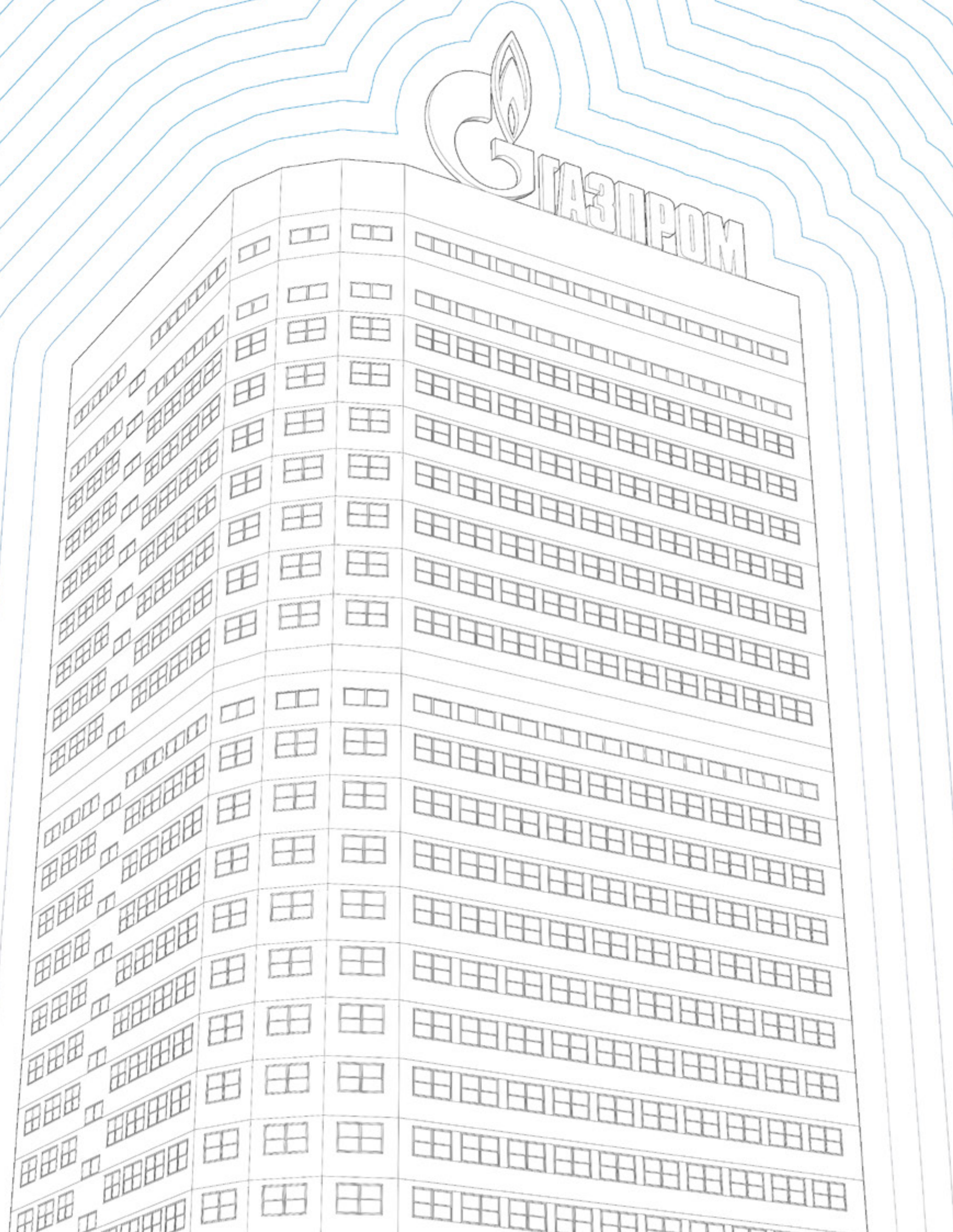
ПРОЗРАЧНОСТЬ
ДЕЯТЕЛЬНОСТИ



СОЦИАЛЬНАЯ
ОТВЕТСТВЕННОСТЬ



СОБЛЮДЕНИЕ
ЭТИЧЕСКИХ НОРМ





5.1. ОСНОВНЫЕ ПРИНЦИПЫ

Корпоративное управление основывается на: подотчетности; надежности и эффективности учета прав собственности на акции; прозрачности деятельности, раскрытии достоверной информации; социальной ответственности; соблюдении этических норм.

Корпоративное управление в Обществе базируется на нормах законодательства Российской Федерации, Устава Общества, Кодекса корпоративного управления, одобренного Советом директоров Банка России 21 марта 2014 года и рекомендованного к применению акционерными обществами, ценные бумаги которых допущены к организованному торгам, а также на признанных в международной практике принципах корпоративного управления.

Основные принципы корпоративного управления Общества сформулированы в Кодексе корпоративного управления ОАО «Мосэнерго», утвержденном Советом директоров 27 ноября 2006 года.

Корпоративное управление в Обществе основывается на следующем:

- подотчетность Совета директоров Общества акционерам, а также подотчетность исполнительных органов Общества органам управления Общества, доверительность в отношениях, возникающих между всеми участниками корпоративного управления;
- надежность и эффективность учета прав собственности на акции, а также возможность свободного и быстрого отчуждения принадлежащих акционерам акций, возможность получения акционерами эффективной защиты в случае нарушения их прав;
- прозрачность деятельности, раскрытие достоверной информации о существенных фактах, информации, касающейся деятельности Общества, обеспечение необходимого доступа к информации, соблюдение разумного баланса между открытостью Общества и следованием его коммерческим интересам;

- социальная ответственность Общества, в том числе соблюдение Обществом стандартов качества, норм экологической безопасности, создание наиболее прогрессивных условий труда;
- соблюдение этических норм, препятствующих использованию служебного положения сотрудниками Общества во вред как самому Обществу, так и третьим лицам, в том числе путем незаконного использования конфиденциальной и инсайдерской информации.

Стратегия ОАО «Мосэнерго» в области совершенствования механизмов корпоративного управления заключается в развитии деятельности комитетов Совета директоров Общества, повышении качества подготовки материалов к заседаниям Совета директоров, в том числе посредством предварительного обсуждения вопросов рассматриваемых на заседаниях Совета директоров в рамках работы комитетов и путем взаимодействия подразделений Общества с представителями акционеров.

Наиболее важными задачами в сфере корпоративного управления Общества остаются:

- соблюдение баланса интересов всех акционеров Общества, а также иных лиц, заинтересованных в поступательном развитии Общества;
- поддержание необходимой прозрачности и информационной открытости Общества;
- организация работы комитетов Совета директоров с привлечением представителей крупных акционеров, специалистов Общества и независимых экспертов;

- участие ОАО «Мосэнерго» в управлении своими дочерними обществами, участие представителей Общества в собраниях, заседаниях органов управления и других корпоративных мероприятиях, проводимых дочерними обществами, некоммерческими и другими организациями, в которых участвует Общество.

Органами управления Общества являются Общее собрание акционеров и Совет директоров. Исполнительными органами являются Генеральный директор и Правление Общества. Контроль за финансово-хозяйственной деятельностью Общества осуществляет Ревизионная комиссия ОАО «Мосэнерго».



5.2. ОБЩЕЕ СОБРАНИЕ АКЦИОНЕРОВ

На Общем собрании акционеров 4 июня 2014 года были утверждены годовой отчет и годовая бухгалтерская отчетность, принято решение выплатить дивиденды по обыкновенным акциям, были избраны Совет директоров и Ревизионная комиссия, утвержден аудитор, принято решение о выплате вознаграждений членам Совета директоров.

Общее собрание акционеров является высшим органом управления ОАО «Мосэнерго», предоставляющим акционерам возможность реализовать принадлежащее им право на участие в управлении Компанией, а также позволяющим получить информацию о деятельности Общества, его достижениях и планах. Порядок подготовки и проведения общих собраний акционеров соответствует законодательству Российской Федерации, определен Уставом Общества и Положением об Общем собрании акционеров ОАО «Мосэнерго» и соответствует оптимальной практике корпоративного управления. Установленный порядок обеспечивает равное отношение ко всем акционерам Компании.

Общее собрание акционеров ОАО «Мосэнерго» по итогам работы Общества в 2013 году состоялось 4 июня 2014 года. На собрании были утверждены годовой отчет ОАО «Мосэнерго» за 2013 год и годовая бухгалтерская отчетность, в том числе отчет о прибылях и убытках Общества, распределение прибыли

Общества по результатам 2013 года. Принято решение выплатить дивиденды по обыкновенным акциям Общества по итогам 2013 года в размере 0,04 рубля на одну обыкновенную именную акцию Общества в денежной форме.

Также акционерами ОАО «Мосэнерго» были избраны в новом составе Совет директоров и Ревизионная комиссия Общества, утвержден аудитор Общества, принято решение о выплате вознаграждений членам Совета директоров.

На собрании был утвержден Устав ОАО «Мосэнерго» в новой редакции, утверждены изменения и дополнения в Положение об Общем собрании акционеров ОАО «Мосэнерго», а также приняты решения об одобрении ряда сделок, в совершении которых имеется заинтересованность, и которые могут быть совершены ОАО «Мосэнерго» в будущем в процессе осуществления ОАО «Мосэнерго» обычной хозяйственной деятельности.



5.3. СОВЕТ ДИРЕКТОРОВ

В течение 2014 года состоялось 18 заседаний Совета директоров.

4 июня 2014 года состоялось годовое Общее собрание акционеров ОАО «Мосэнерго», в ходе которого был избран новый состав Совета директоров Общества. В Совет директоров ОАО «Мосэнерго» вошли:

Бакатин Дмитрий Вадимович

Березин Андрей Юрьевич

Бирюков Петр Павлович

Гавриленко Анатолий Анатольевич

Голубев Валерий Александрович

Душко Александр Павлович

Ливинский Павел Анатольевич

Мирсияпов Ильнар Ильбатырович

Михайлова Елена Владимировна

Погребенко Владимир Игоревич

Селезнев Кирилл Геннадьевич
(Председатель)

Федоров Денис Владимирович

Яковлев Виталий Георгиевич

В течение 2014 года состоялось 18 заседаний Совета директоров ОАО «Мосэнерго». К наиболее важным вопросам, рассмотренным Советом директоров в 2014 году, можно отнести следующие:

- утверждение отчета об итогах работы ОАО «Мосэнерго» в 2013 году;
- утверждение Бизнес-плана ОАО «Мосэнерго» на 2014 год и определение плановых показателей Бизнес-плана на 2015-2016 годы;
- утверждение Инвестиционной программы ОАО «Мосэнерго» на 2014 год и основных показателей Инвестиционной программы на 2015-2016 годы;
- об утверждении годовой комплексной программы закупок ОАО «Мосэнерго» (ГКПЗ) на 2014 год.
- вопросы подготовки к годовому общему собранию акционеров по результатам 2013 года;
- вопросы созыва и подготовки внеочередного собрания акционеров Общества;
- об участии Общества в других организациях;
- о продлении полномочий Генерального директора – Председателя Правления Общества;
- об утверждении Политики управления финансовыми рисками;
- об утверждении Положения и Программы страховой защиты, утверждении Страховщика Общества;
- об одобрении Коллективного договора ОАО «Мосэнерго» на 2014 год;
- об участии ОАО «Мосэнерго» в других организациях и принятии решений, отнесенных к компетенции органов управления ДЗО ОАО «Мосэнерго»;
- об утверждении планов и отчетов ДПНСИ в рамках реализации инвестиционных проектов ОАО «Мосэнерго» по строительству энергоблоков в филиалах Общества;
- об определении кредитной политики Общества.

В 2014 году наиболее важные вопросы, решения по которым относятся к компетенции Совета директоров Общества, были предварительно рассмотрены Комитетами при Совете директоров.

В Обществе действуют следующие комитеты: Комитет по аудиту, Комитет по стратегии и инвестициям, Комитет по кадрам и вознаграждениям, Комитет по надежности.

За прошедший год Комитетами Совета директоров разработаны и представлены Совету директоров Общества рекомендации по следующим вопросам:

- утверждение Бизнес-плана ОАО «Мосэнерго» на 2014-2016 годы;
- утверждение Инвестиционной программы ОАО «Мосэнерго» на 2014-2016 годы;
- утверждение ГКПЗ ОАО «Мосэнерго» на 2014 год;
- предварительное рассмотрение бухгалтерской отчетности и годового отчета ОАО «Мосэнерго» за 2013 год;
- вопросы подготовки к годовому общему собранию акционеров, в том числе рекомендации собранию акционеров по распределению прибыли и утверждению отчета о результатах работы Общества в 2013 году;
- другие важные для Общества вопросы.

5.3.1. Состав Совета директоров¹⁰

Селезнев Кирилл Геннадьевич

Председатель Совета директоров

Год рождения: 1974

Образование: высшее

Опыт работы:

2009 г. – н.в.: ОАО «Газпром», начальник Департамента маркетинга, переработки газа и жидких углеводородов, член Правления. 2009 г. – н.в.: ООО «Газпром межрегионгаз», Генеральный директор (по совместительству).

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет.

Бакатин Дмитрий Вадимович

Член Совета директоров

Год рождения: 1965

Образование: высшее

Опыт работы:

2009 г. – н.в.: Представительство компании с ограниченной ответственностью «Спутник Инвестмент Лимитед» (Кипр) в г. Москве, консультант.

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет.

Березин Андрей Юрьевич

Член Совета директоров

Год рождения: 1982

Образование: высшее

Опыт работы:

2010-2013 гг.: Департамент имущества города Москвы, исполняющий обязанности начальника отдела, начальник отдела, заместитель начальника Управления корпоративных отношений и финансовых активов, начальник Управления корпоративных отношений и финансовых активов.

2013 г. – н.в.: Департамент городского имущества города Москвы, начальник Управления корпоративных отношений и финансовых активов.

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: нет данных.

¹⁰ Избран Общим собранием акционеров 4 июня 2014 года.

Бирюков Петр Павлович

Член Совета директоров
 Год рождения: 1951
 Образование: высшее
 Опыт работы:
 2008-2010 гг.: Правительство Москвы, первый заместитель Мэра Москвы в Правительстве Москвы, руководитель Комплекса городского хозяйства Москвы.
 2010 г. – июнь 2013 г.: Правительство Москвы, заместитель Мэра Москвы в Правительстве Москвы.
 Июнь 2013 г. – сентябрь 2013 г.: Правительство Москвы, и.о. заместителя Мэра Москвы в Правительстве Москвы по вопросам жилищно-коммунального хозяйства и благоустройства.
 Сентябрь 2013 г. – н.в.: Правительство Москвы, заместитель Мэра Москвы в Правительстве Москвы по вопросам жилищно-коммунального хозяйства и благоустройства.
 Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет.

Гавриленко Анатолий Анатольевич

Член Совета директоров
 Год рождения: 1972
 Образование: высшее
 Опыт работы:
 2009 г. – н.в.: ЗАО «Лидер» (компания по управлению активами пенсионного фонда), Генеральный директор, член Совета директоров.
 Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: нет данных.

Голубев Валерий Александрович

Член Совета директоров
 Год рождения: 1952
 Образование: высшее
 Опыт работы:
 2009 г. – н.в.: ОАО «Газпром», заместитель Председателя Правления.
 Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет.

Душко Александр Павлович

Член Совета директоров
 Год рождения: 1964
 Образование: высшее
 Опыт работы:
 2009 г. – н.в.: ОАО «Газпром», заместитель начальника Финансово-экономического департамента.
 Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет.

Ливинский Павел Анатольевич

Член Совета директоров
 Год рождения: 1980
 Образование: высшее
 Опыт работы:
 2008-2011 гг.: ОАО «Московская городская электросетевая компания», ОАО «Московская объединенная электросетевая компания», заместитель Генерального директора по развитию и реализации услуг, заместитель Генерального директора по работе с клиентами и технологическими присоединениями.
 2011-2013 гг.: ОАО «Объединенная энергетическая компания», Генеральный директор
 2013 г. – июнь 2013 г.: Департамент топливно-энергетического хозяйства города Москвы, руководитель.
 Июнь-сентябрь 2013 г.: Департамент топливно-энергетического хозяйства города Москвы, и.о. руководителя.
 Сентябрь 2013 г. – н.в.: Департамент топливно-энергетического хозяйства города Москвы, руководитель.
 Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: нет данных.

Мирсияпов Ильнар Ильбатырович

Член Совета директоров
 Год рождения: 1982
 Образование: высшее
 Опыт работы:
 2009-2010 гг.: Государственная корпорация по атомной энергии «Росатом», заместитель директора Департамента корпоративного управления и развития, Департамента корпоративного управления, и.о. директора департамента, заместитель директора Департамента правовой и корпоративной работы.
 2009 г. – н.в.: ОАО «ИНТЕР РАО», член Правления – руководитель Блока стратегии и инвестиций, Советник Председателя Правления Аппарата Правления, руководитель Блока корпоративных и имущественных отношений.
 Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет.

Михайлова Елена Владимировна

Член Совета директоров
 Год рождения: 1977
 Образование: высшее
 Опыт работы:
 2009-2011 гг.: ООО «Газпром межрегионгаз» заместитель Генерального директора по корпоративным и имущественным отношениям.
 2011 г. – н.в.: ООО «Газпром межрегионгаз», заместитель Генерального директора по корпоративным и имущественным отношениям (по совместительству).
 2012 г. – н.в.: ОАО «Газпром», член Правления, начальник Департамента по управлению имуществом и корпоративным отношениям.
 Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет.

Погребенко Владимир Игоревич

Член Совета директоров
 Год рождения: 1978
 Образование: высшее
 Опыт работы:
 2011-2012 гг.: Департамент имущества города Москвы, начальник Управления корпоративных отношений и финансовых активов.
 2012 г. – февраль 2013 г.: Департамент имущества города Москвы, заместитель руководителя.
 Февраль 2013 г. – апрель 2014 г.: Департамент городского имущества города Москвы, заместитель руководителя.
 Апрель 2014 г. – н.в.: ОАО «ВДНХ», Генеральный директор.
 Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет.

Федоров Денис Владимирович

Член Совета директоров
 Год рождения: 1978
 Образование: высшее
 Опыт работы:
 2009 г. – н.в.: ОАО «Газпром», начальник Управления развития электроэнергетического сектора и маркетинга в электроэнергетике.
 2009 г. – н.в.: ООО «Газпром энергохолдинг», Генеральный директор.
 2009 г. – н.в.: ОАО «Центрэнергохолдинг», Генеральный директор.
 Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: 0,000637.
 Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: 0,000637.

Яковлев Виталий Георгиевич

Член Совета директоров
 Год рождения: 1972
 Образование: высшее
 Опыт работы:
 Апрель 2008 г. – н.в.: ОАО «Мосэнерго», Генеральный директор.
 Ноябрь 2013 г. – н.в.: ОАО «Московская объединенная энергетическая компания», Генеральный директор.
 Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет.

5.3.2. Комитеты при Совете директоров

5.3.2.1. Комитет по аудиту

Состав, утвержденный решением Совета директоров 2 июля 2014 года, протокол № 2 от 7 июля 2014 года.

Председатель Комитета:

Душко Александр Павлович – заместитель начальника Финансово-экономического департамента ОАО «Газпром», член Совета директоров ОАО «Мосэнерго».

отношениям ОАО «Газпром», член Совета директоров ОАО «Мосэнерго».

Погребенко Владимир Игоревич – Генеральный директор ОАО «ВДНХ», член Совета директоров ОАО «Мосэнерго».

Члены Комитета:

Михайлова Елена Владимировна – член Правления, начальник Департамента по управлению имуществом и корпоративным

Состав, действовавший до решения Совета директоров об избрании Комитета в новом составе: Председатель Комитета – Душко А.П.; члены Комитета: Михайлова Е.В., Рюмин А.В.

5.3.2.2. Комитет по стратегии и инвестициям

Состав, утвержденный решением Совета директоров 2 июля 2014 года, протокол № 2 от 7 июля 2014 года.

Председатель Комитета:

Голубев Валерий Александрович – заместитель Председателя Правления ОАО «Газпром», член Совета директоров ОАО «Мосэнерго».

Заместитель Председателя Комитета:

Федоров Денис Владимирович – начальник Управления развития электроэнергетического сектора и маркетинга в электроэнергетике ОАО «Газпром», член Совета директоров ОАО «Мосэнерго».

Члены Комитета:

Березин Андрей Юрьевич – начальник Управления корпоративных отношений и финансовых активов Департамента имущества города Москвы.

Мирсияпов Ильнар Ильбатырович – член Правления, руководитель Блока стратегии и инвестиций ОАО «ИНТЕР РАО», член Совета директоров ОАО «Мосэнерго»;

Погребенко Владимир Игоревич – начальник Управления корпоративных отношений и финансовых активов Департамента имущества города Москвы, член Совета директоров ОАО «Мосэнерго»;

Андреева Елена Викторовна – заместитель Генерального директора ОАО «Мосэнерго» по сбыту;

Богатенков Андрей Александрович – заместитель руководителя Департамента топливно-энергетического хозяйства города Москвы (до решения Совета директоров, протокол № 9 от 05.12.2014 об исключении из состава Комитета).

Долин Юрий Ефимович – заместитель Генерального директора по капитальному строительству ООО «Газпром энергохолдинг».

Дубова Ирина Геннадьевна – главный экономист Отдела финансовых планов дочерних обществ основной деятельности ОАО «Газпром».

Ефимова Анна Александровна – заместитель Генерального директора по правовым вопросам ОАО «Мосэнерго», член Правления ОАО «Мосэнерго».

Коробкина Ирина Юрьевна – Заместитель начальника Управления развития электроэнергетики и тепловой генерации Департамента маркетинга, переработки газа и жидких углеводородов ОАО «Газпром».

Кравченко Константин Валерьевич – начальник Управления долгосрочных вложений ОАО «Газпром».

Панюшкин Роман Викторович – начальник отдела Управления развития электроэнергетического сектора и маркетинга в электроэнергетике Департамента маркетинга, переработки газа и жидких углеводородов ОАО «Газпром».

Щацкий Павел Олегович – первый заместитель Генерального директора ООО «Газпром энергохолдинг».

Эрлихман Александр Георгиевич – заместитель руководителя Топливо-энергетического департамента г. Москвы (после решения Совета директоров, протокол № 9 от 05.12.2014 об исключении из состава Комитета).

Состав, действовавший до решения Совета директоров об избрании Комитета в новом составе: председатель Комитета – Голубев В.А.; члены Комитета: Мирсияпов И.И., Погребенко В.И., Федоров Д.В., Андреева Е.В., Богатенков А.А., Березин А.Ю., Долин Ю.Е., Дубова И.Г., Ефимова А.А., Коробкина И.Ю., Кравченко К.В., Ходурский М.Л., Щацкий П.О.

5.3.2.3. Комитет по кадрам и вознаграждениям

Состав, утвержденный решением Совета директоров 2 июля 2014 года, протокол № 2 от 7 июля 2014 года.

Председатель Комитета:

Голубев Валерий Александрович – заместитель Председателя Правления ОАО «Газпром», член Совета директоров ОАО «Мосэнерго».

Члены Комитета:

Мирсияпов Ильнар Ильбатырович – член Правления, руководитель Блока стратегии и инвестиций ОАО «ИНТЕР РАО», член Совета директоров ОАО «Мосэнерго»;

Федоров Денис Владимирович – начальник Управления развития электроэнергетического сектора и маркетинга в электроэнергетике ОАО «Газпром», член Совета директоров ОАО «Мосэнерго».

Состав, действовавший до решения Совета директоров об избрании Комитета в новом составе: Председатель – Голубев В.А., члены Комитета: Мирсияпов И.И., Федоров Д.В.

5.3.2.4. Комитет по надежности

Состав, утвержденный решением Совета директоров 2 июля 2014 года, протокол № 2 от 7 июля 2014 года.

Председатель Комитета:

Федоров Михаил Владимирович – директор по производству ООО «Газпром энергохолдинг».

Члены Комитета:

Бирюков Петр Павлович – заместитель Мэра Москвы в Правительстве Москвы по вопросам ЖКХ и благоустройства, член Совета директоров ОАО «Мосэнерго»;

Ливинский Павел Анатольевич – руководитель Департамента топливно-энергетического хозяйства города Москвы, член Совета директоров ОАО «Мосэнерго»;

Ленев Сергей Николаевич – Главный инженер ОАО «Мосэнерго», член Правления ОАО «Мосэнерго».

Мухаметов Сергей Фаритович – заместитель начальника Технического управления – начальник Отдела ремонтной деятельности ООО «Газпром энергохолдинг».

Осыка Александр Семенович – заместитель главного инженера ОАО «Мосэнерго» по производству, член Правления ОАО «Мосэнерго».

Радченко Сергей Валерьевич – начальник Службы технического аудита и инспекции ООО «Газпром энергохолдинг».

Рогов Александр Владимирович – начальник Отдела развития электроэнергетического сектора Управления развития электроэнергетического сектора и маркетинга в электроэнергетике Департамента маркетинга, переработки газа и жидких углеводородов ОАО «Газпром»;

Сорокин Михаил Владимирович – заместитель начальника Отдела энергетического инжиниринга Управления развития электроэнергетического сектора и маркетинга в электроэнергетике ОАО «Газпром».

Состав, действовавший до решения Совета директоров об избрании Комитета в новом составе: председатель Комитета – Федоров М.В.; члены Комитета: Бирюков П.П., Ливинский П.А., Косарев И.В., Осыка А.С., Радченко С.В., Рогов А.В., Рожков Д.Э., Сорокин М.В.



5.4. ПРАВЛЕНИЕ

Права и обязанности членов Правления по осуществлению руководства текущей деятельностью определяются законодательством Российской Федерации, Уставом Общества, Положением о Правлении Общества.

Руководство текущей деятельностью ОАО «Мосэнерго» осуществляется единоличным исполнительным органом – Генеральным директором и коллегиальным исполнительным органом – Правлением.

Генеральный директор избирается Советом директоров Общества. Определение количественного состава Правления и избрание Правления также входит в компетенцию Совета директоров Общества.

Состав Правления ОАО «Мосэнерго» (по состоянию на 31 декабря 2014 года):

Яковлев Виталий Георгиевич
(Председатель)

Андреева Елена Викторовна

Ефимова Анна Александровна

Катиев Дмитрий Михайлович

Ленев Сергей Николаевич

Осыка Александр Семенович

В соответствии с Уставом Общества Генеральный директор осуществляет функции председателя Правления Общества.

Права и обязанности Генерального директора и членов Правления по осуществлению руководства текущей деятельностью Общества определяются законодательством Российской Федерации, Уставом Общества, Положением о Генеральном директоре Общества, Положением о Правлении Общества.

Основными задачами Правления ОАО «Мосэнерго» являются:

- обеспечение эффективной деятельности Общества в соответствии с приоритетными направлениями его деятельности;
- реализация целей, стратегии, политики и программ Общества;
- создание эффективной системы внутреннего контроля и мониторинга рисков, связанных с деятельностью Общества;
- обеспечение выполнения решений Общего собрания акционеров и Совета директоров Общества.

Ефимова Анна Александровна

Член Правления
Год рождения: 1975
Образование: высшее
Опыт работы:
2008-2009 гг.: ОАО «Мосэнерго», главный специалист Договорного отдела, начальник Договорного отдела.
2009-2012 гг.: ОАО «Мосэнерго», Управление по правовой работе, заместитель начальника Управления по договорной работе.
Март 2012 г. – н.в.: ОАО «Мосэнерго», заместитель Генерального директора по правовым вопросам.
Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет.

Осыка Александр Семенович

Член Правления
Год рождения: 1953
Образование: высшее
Опыт работы:
2008-2010 гг.: ОАО «Мосэнерго», заместитель главного инженера по техническому перевооружению и ремонту.
Май 2010 г. – февраль 2012 г.: ОАО «Мосэнерго», заместитель главного инженера по техническому перевооружению и ремонту, начальник Управления по работе с оборудованием.
Февраль – октябрь 2012 г.: ОАО «Мосэнерго», заместитель главного инженера, начальник Инженерного управления.
Октябрь 2012 г. – апрель 2014 г.: ОАО «Мосэнерго», главный инженер.
Апрель 2014 – н.в.: ОАО «Мосэнерго», заместитель Генерального директора по производству.
Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет.

Катиев Дмитрий Михайлович

Член Правления
Год рождения: 1976
Образование: высшее
Опыт работы:
2008-2009 гг.: ОАО «ОГК-3», финансовый директор.
Июнь-ноябрь 2009 г.: ОАО «Мосэнерго», руководитель проектного офиса.
Ноябрь 2009 г. – апрель 2010 г.: ОАО «Мосэнерго», руководитель программного офиса.
Апрель 2010 г. – н.в.: ОАО «Мосэнерго», заместитель Генерального директора по эффективности и контролю.
Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет.

Ленев Сергей Николаевич

Член Правления
Год рождения: 1966
Образование: высшее
Опыт работы:
2009 г. – январь 2010 г.: ОАО «Мосэнерго», заместитель главного инженера по ремонту ТЭЦ-27.
Февраль 2010 г. – июнь 2013 г.: ОАО «ТЭК Мосэнерго», менеджер проекта, главный инженер Управления по строительству Адлерской ТЭС, директор филиала – Управление по строительству Адлерской ТЭС, директор по строительству ТЭЦ-16.
Июнь 2013 г. – апрель 2014 г.: ОАО «Мосэнерго», директор ТЭЦ-16.
Апрель 2014 г. – н.в.: ОАО «Мосэнерго», главный инженер.
Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет.

5.4.1. Состав Правления¹¹

Яковлев Виталий Георгиевич

Председатель Правления
Год рождения: 1972
Образование: высшее
Опыт работы:
Апрель 2008 г. – н.в.: ОАО «Мосэнерго», Генеральный директор.
Ноябрь 2013 г. – н.в.: ОАО «Московская объединенная энергетическая компания», Генеральный директор.
Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет.

Андреева Елена Викторовна

Член Правления
Год рождения: 1974
Образование: высшее
Опыт работы:
2009 г. – н.в.: ОАО «Мосэнерго», заместитель Генерального директора по сбыту.
Январь 2011 г. – н.в.: ООО «Газпром энергохолдинг», директор по сбыту электроэнергии.
Декабрь 2013 г. – н.в.: ОАО «Московская объединенная энергетическая компания», заместитель Генерального директора по сбыту.
Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет.

¹¹ По состоянию на 31 декабря 2014 года.



5.5. РЕВИЗИОННАЯ КОМИССИЯ

Ревизионной комиссией составлено Заключение, подтверждающее достоверность данных, содержащихся в отчетах и иных финансовых документах.

Для осуществления контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общества, Общим собранием акционеров избирается Ревизионная комиссия в количестве 5 членов.

Ревизионная комиссия Общества осуществляет свою деятельность в соответствии с законодательством Российской Федерации, Уставом Общества, Положением о Ревизионной комиссии Общества.

Ревизионной комиссией Общества была проведена документальная проверка (ревизия) финансово-хозяйственной деятельности ОАО «Мосэнерго» за 2014 год. На основании данной проверки и Аудиторского заключения аудитора Общества Ревизионной комиссией составлено Заключение, которое подтверждает достоверность данных, содержащихся в отчетах и иных финансовых документах Общества за 2014 год.

Состав Ревизионной комиссии:

Архипов Дмитрий Александрович – первый заместитель руководителя Аппарата Правления – начальник Департамента внутреннего аудита Аппарата Правления ОАО «Газпром».

Белобров Андрей Викторович – заместитель начальника Департамента – начальник Организационного управления Департамента внутреннего аудита Аппарата Правления ОАО «Газпром».

Земляной Евгений Николаевич – заместитель Генерального директора по экономике и финансам ООО «Газпром энергохолдинг».

Котляр Анатолий Анатольевич – заместитель начальника Управления внутреннего аудита Департамента внутреннего аудита Аппарата Правления ОАО «Газпром».

Линовицкий Юрий Андреевич – начальник Управления внутреннего аудита ООО «Газпром энергохолдинг» проекта внутренний аудит ООО «Газпром персонал».

лентной 4 минимальным месячным тарифным ставкам рабочего 1-го разряда, установленным отраслевым тарифным соглашением в электроэнергетическом комплексе РФ.

Дополнительная часть вознаграждения выплачивается членам Совета директоров Общества по итогам финансового года в случае наличия чистой прибыли Общества. Общая сумма дополнительной части вознаграждения по результатам деятельности Общества не может превышать 5% чистой прибыли Общества, полученной по итогам финансового года, в котором был избран данный состав Совета директоров Общества.

Дополнительная часть вознаграждения по результатам деятельности Общества не выплачивается членам Совета директоров, принявшим участие менее чем в половине проведенных заседаний Совета директоров (с момента его избрания до момента прекращения полномочий).

Выплата вознаграждений и компенсаций членам Ревизионной комиссии осуществляется в соответствии с Положением о выплате членам Ревизионной комиссии ОАО «Мосэнерго» вознаграждений и компенсаций, утвержденным общим собранием акционеров 19 июня 2012 года.

За участие в проверке (ревизии) финансово-хозяйственной деятельности члену Ревизионной комиссии Общества выплачивается единовременное вознаграждение в размере суммы, эквивалентной 25 минимальным месячным тарифным ставкам рабочего 1-го разряда, установленной отраслевым тарифным соглашением в электроэнергетическом комплексе РФ (далее – Соглашение) на период проведения проверки (ревизии), с учетом индексации, установленной Соглашением.

Члену Ревизионной комиссии Общества компенсируются расходы, связанные с участием в заседании Ревизионной комиссии Общества и проведении проверки, по действующим на момент проведения заседания или проверки нормам возмещения командировочных расходов Общества.

Размер вознаграждения Генерального директора Общества определяется согласно Системе мер поощрения Генерального директора ОАО «Мосэнерго» (утверждена решением Совета директоров Общества (24 декабря 2010 года), в которую включены должностной оклад и квартальное премирование на основе ключевых показателей эффективности.

Суммы вознаграждений, выплаченные основному управленческому персоналу, классифицируются следующим образом (тыс. руб.):

	2012	2013	2014
Краткосрочные вознаграждения (заработная плата, премии и бонусы)	95 732	135 548	157 959
Итого	95 732	135 548	157 959

К основному управленческому персоналу Общество относит: членов Совета директоров, Правления. Список членов Совета директоров, Правления Общества приведен в подразделах 5.3.1 и 5.4.1 соответственно.

Данные в таблице выше отображены без учета начислений во внебюджетные фонды.

По состоянию на 31 декабря 2014 года, 31 декабря 2013 года и 31 декабря 2012 года задолженности перед основным управленческим персоналом нет.



5.6. ВОЗНАГРАЖДЕНИЕ

Краткосрочные вознаграждения основному управленческому персоналу составили 157 959 тыс. руб.

В соответствии с Уставом Общества по решению Общего собрания акционеров членам Совета директоров Общества в период исполнения ими своих обязанностей могут выплачиваться вознаграждение и/или компенсироваться расходы, связанные с исполнением ими функций членов Совета директоров Общества.

Размер, виды и порядок выплаты вознаграждений и компенсаций членам Совета директоров ОАО «Мосэнерго» определены Положением о порядке определения

размера вознаграждений и компенсаций членам Совета директоров ОАО «Мосэнерго», утвержденным Общим собранием акционеров 30 июня 2009 года. В соответствии с данным Положением вознаграждение членам Совета директоров состоит из базовой и дополнительной частей вознаграждения.

Базовую часть вознаграждения составляет вознаграждение, выплачиваемое членам Совета директоров Общества за участие в заседаниях Совета директоров. Вознаграждение выплачивается в размере суммы, эквива-

6. УПРАВЛЕНИЕ РИСКАМИ

Управление рисками предполагает предупреждение рисков, существующих в производственной и финансовой сфере деятельности ОАО «Мосэнерго», и минимизацию их вероятных негативных последствий.

В Обществе принято «Положение об управлении рисками ОАО «Мосэнерго». Положение содержит Карту рисков, включающую в себя

основные виды рисков, влияющих на деятельность ОАО «Мосэнерго», и программу управления рисками.

Работа по управлению рисками ведется в Обществе функциональными подразделениями в соответствии с направлениями деятельности.

6.1. РИСКИ РЕГУЛИРОВАНИЯ

В целях снижения данного риска Общество реализует проекты по снижению операционных затрат.

Риск необоснованного государственного регулирования тарифов, связанный с возможностью искусственного сдерживания или директивного снижения тарифов, либо утверждения тарифов, не адекватных затратам Общества.

Эксперты Компании проводят постоянную работу с ФСТ России, РЭК Москвы и Комите-

том по ценам и тарифам Московской области с целью утверждения экономически обоснованного уровня тарифов.

Также в целях снижения данного риска Общество реализует проекты по снижению операционных затрат, такие как программа «Бережливое производство».

6.2. РЫНОЧНЫЕ РИСКИ

Для выхода из вышеуказанных рисков состояний ОАО «Мосэнерго» принимает участие в формировании нормативной базы на ОРЭМ, отслеживает фактические режимы региона и ЕЭС, проводит постоянную работу с ОАО «СО ЕЭС».

Существенные риски, связанные с работой на оптовом рынке электрической энергии:

- Неустойчивость цен на рынке и сезонные изменения спроса на электрическую и тепловую энергию;
- Управляющие воздействия ОАО «СО ЕЭС» на режимы работы электростанций ОАО «Мосэнерго», приводящие к выводу оборудования в холодный резерв или формированию избыточной мощности и как следствие – снижение цены на электроэнергию.

- Риск введения особого порядка расчета цены на электроэнергию на оптовом рынке, в том числе переход к государственному регулированию цен. В целях недопущения значительного роста цен на электроэнергию для конечного потребителя, уполномоченными инфраструктурными организациями осуществляется постоянный ценовой мониторинг на оптовом рынке. В случае превышения установленных темпов роста, на оптовом рынке может быть введен особый порядок расчета цены, в том числе применение государственного регулирования цен, что может привести к значительному снижению выручки Компании.

- Риск внесения изменений в Правила оптового рынка, значительно корректирующие правила торговли мощностью. Внесение значительных изменений могут привести к снижению цены на мощность, продаваемую по результатам конкурентного отбора мощности.

Для выхода из вышеуказанных рисков состояний ОАО «Мосэнерго» принимает участие в формировании нормативной базы на ОРЭМ, отслеживает фактические режимы региона и ЕЭС, анализирует действия и проводит постоянную работу с ОАО «СО ЕЭС».

6.2.1. Риски на рынке тепловой энергии

Сезонные изменения спроса на тепловую энергию, зависимость спроса от климатических факторов;

Для снижения влияния данных факторов ОАО «Мосэнерго»:

- развивает корпоративный блок реализации тепловой энергии и развития теплового бизнеса с целью усиления конкурентных преимуществ;

- активно взаимодействует с муниципальными образованиями ближайшего Подмосковья по вопросам подключения новых потребителей тепловой энергии;

- повысило эффективность своих источников за счет перевода нагрузок котельных, принятых от ОАО «МОЭК».

6.2.2. Риск инфляции

Может привести к росту затрат ОАО «Мосэнерго» и стать причиной снижения прибыли. Рост инфляции также может стать причиной потерь в реальной стоимости дебиторской задолженности Общества при существенной отсрочке или задержке платежей.

Влияние инфляции на финансовую устойчивость Общества прогнозируется при составлении его финансовых планов. С целью снижения инфляционных рисков ОАО «Мосэнерго» заключает долгосрочные договоры на поставку и транспортировку газа для электростанций с фиксированной в течение года ценой.

6.2.3. Риск убытков от непредвиденных изменений цен на топливо

Цена закупаемого топлива может иметь значительные колебания. Вероятна ситуация, при которой заложенная в бизнес-плане цена топлива будет превышена и потребуются дополнительные финансовые средства для оплаты его поставки.

запасы резервных видов топлива (угля и мазута) для обеспечения возможности их сверхплановых расходов и исключения одномоментных закупок топлива в больших объемах. Также проводится работа с ОАО «Газпром» по заключению взаимовыгодных договоров.

В целях минимизации указанных рисков на электростанциях Общества создаются

6.2.4. Риск убытков от непредвиденных изменений валютных курсов и процентных ставок

Электроэнергетика относится к числу капиталоемких отраслей экономики, и деятельность Общества требует существенных капитальных вложений. Во II и III кварталах 2009 года Обществом были открыты кредитные линии в банках Calyon (с 06.02.2010 банк переименован в Credit Agricole Corporate and Investment Bank Deutschland) и Nord LB на сумму до 415 млн евро и срок до 16,5 лет, а также в банке BNP Paribas на сумму до 186 млн евро и сроком до 13,5 лет. По состоянию на 31.12.2014 общая сумма задолженности по кредитным линиям, номинированным в иностранной валюте, составляет 243,5 млн евро (114,9 млн евро в Credit Agricole CIB Deutschland и 128,6 млн евро в BNP Paribas). Процентная ставка по указанным кредитным линиям привязана к плавающей ставке EURIBOR. В связи с этим Общество подвержено риску негативного изменения

ставок по процентным обязательствам, а также риску изменения денежных потоков вследствие изменения курса обмена иностранных валют. В тоже время финансовое состояние Общества, его ликвидность, источники финансирования, результаты деятельности на настоящий момент не зависят существенным образом от изменений валютного курса.

В рамках реагирования ОАО «Мосэнерго» на данные риски, Общество осуществляет тщательное планирование денежных потоков с целью минимизации потребности в привлечении заемных средств. Общество производит оценку и мониторинг валютного и процентного рисков на регулярной основе. Кроме того, проводятся работы по внедрению хеджирования процентных рисков для снижения потенциальных убытков от роста процентных ставок.

графиков поступления денежных средств и исполнения обязательств Общества.

6.2.5. Риск ликвидности

Управление риском ликвидности осуществляется посредством тщательного планирования денежных потоков, с учетом сопоставления

6.2.6. Кредитный риск

При работе с контрагентами ОАО «Мосэнерго» придерживается практики индивидуального подхода, учитывающего финансовое положение и специфику хозяйственной деятельности каждого из них.

При осуществлении мониторинга кредитного риска контрагенты группируются в соответствии с их кредитными характеристиками, отраслевой принадлежностью, структурой

задолженности по срокам, договорными сроками погашения задолженности.

С целью управления кредитным риском Общество ведет работу по минимизации числа договоров заключаемых с авансовыми условиями платежей, при необходимости уплаты авансовых платежей запрашивает у контрагентов банковские гарантии на возврат авансов.

6.2.7. Налоговые риски

Руководство считает, что Компания в полной мере соблюдает налоговое законодательство, касающееся ее деятельности. Тем не менее существует потенциальный риск расхождения во мнениях с соответствующими контролирующими органами по вопросам, допускающим неоднозначную интерпретацию.

Налоговое законодательство Российской Федерации подвержено достаточно частым изменениям, а также в ряде случаев содержит неясности и неопределенности. В связи с этим возникают налоговые риски, связанные с:

- внесением изменений в законодательство о налогах и сборах, касающихся увеличения налоговых ставок;

- введением новых видов налогов;
- неверным исчислением и уплатой налогов, обусловленными различной трактовкой норм законодательства, допускающих неоднозначное толкование.

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

6.2.8. Риски потери активов в результате порчи имущества

Данные риски включают в себя риски вывода объектов энергетики из рабочего состояния и порчи имущества Общества в результате террористических актов, хищений и стихийных бедствий в регионе.

Для снижения этих рисков проводятся регулярные проверки антитеррористиче-

ской защищенности персонала и производства, организуется защита от возможных последствий аварий, катастроф и стихийных бедствий, противоаварийные и противопожарные тренировки персонала, оформляются договоры страхования имущества.



6.3. РИСКИ ВОЗНИКНОВЕНИЯ ГРАЖДАНСКОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТИ

Для снижения данных рисков ведутся работы по: снижению вредных выбросов; поддержанию готовности оборудования; развитию автоматизированной системы коммерческого учета энергии; аттестации рабочих мест и технической оснащенности бригад; обеспечению промышленной безопасности опасных производственных объектов; обязательному страхованию гражданской ответственности.

Данная группа рисков включает в себя риск возникновения ответственности за загрязнение окружающей среды региона и причинение вреда имуществу третьих лиц, риск возникновения ответственности за качество товара, поставляемого на внутренний рынок региона и на ОРЭ, а также риск возникновения ответственности руководства за ущерб, причиненный жизни и здоровью работников Общества.

Для снижения данных рисков Компанией ведутся работы по:

- снижению вредных выбросов в окружающую среду;
- поддержанию постоянной готовности оборудования к несению нагрузки и по созданию резерва мощности;

- развитию автоматизированной системы коммерческого учета энергии;
- аттестации рабочих мест и технической оснащенности рабочих бригад и рабочих мест средствами индивидуальной и коллективной защиты;
- выполнению комплекса мероприятий по обеспечению промышленной безопасности опасных производственных объектов Общества;
- обязательному страхованию гражданской ответственности за причинение вреда жизни, здоровью, имуществу третьих лиц.



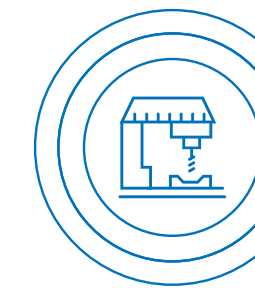
6.4. РИСКИ КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ

В целях минимизации рисков в Обществе предусмотрено четкое разграничение полномочий органов управления.

Текущими рисками корпоративного управления Общества являются:

- риск обжалования решений Общего собрания акционеров и/или Совета директоров Общества акционерами в суде;
- неодобрение органами управления Общества заключаемых им сделок в порядке, предусмотренном действующим законодательством, и как следствие, признание их недействительными по искам заинтересованных лиц;
- риск, связанный с процедурами раскрытия Обществом информации, в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации.

В целях минимизации вышеуказанных рисков в Обществе предусмотрено четкое разграничение полномочий органов управления Общества (в соответствии с Уставом), работают комитеты Совета директоров, совершенствуется организационная структура управления, вносятся изменения в документы, регламентирующие управление Обществом. Подразделения Общества осуществляют непрерывный мониторинг соблюдения требований законодательства и учредительных документов в процессе хозяйственной деятельности ОАО «Мосэнерго», а также выполнения решений органов управления Общества.



6.5. ПРОИЗВОДСТВЕННО-ТЕХНИЧЕСКИЕ РИСКИ

Общество осуществляет защиту путем создания запасов топлива, запчастей, материалов, выполнения мероприятий по повышению надежности энергосистемы.

Общество осуществляет защиту от производственно-технических рисков путем создания запасов топлива, запчастей, материалов, а также выполнения мероприятий по повышению надежности энергосистемы.

На электростанциях Общества существует риск отказов оборудования из-за неправильных действий персонала как в штатных, так и в аварийных режимах.

Повышение квалификации персонала Компании проводится в специализированных учебных центрах и непосредственно на ТЭС.

Риски, связанные с вводом в эксплуатацию нового оборудования, минимизируются приобретением оборудования, изготовленного по технологиям заводов-изготовителей, зарекомендовавших себя на рынке данной продукции, и подтвердившего свои технико-экономические показатели при гарантий-

ных испытаниях и при работе в контрольный период эксплуатации.

Минимизация рисков нехватки квалифицированного персонала для эксплуатации оборудования осуществляется закреплением специалистов на филиалах Общества путем планирования их карьеры, материального стимулирования и предоставления социальных гарантий.

В ОАО «Мосэнерго» проводится анализ возможных рисков ситуаций при реализации производственной программы. Основной организационной формой уменьшения и компенсации величины ущерба является страхование. Производится коммерческое страхование имущества, опасных производственных объектов, средств транспорта, гражданской ответственности, страхование персонала от несчастных случаев и болезней, медицинское страхование.



6.6. ОРГАНИЗАЦИОННЫЕ РИСКИ

В целях снижения данных рисков реализуется программа «Бережливое производство» и проводится работа по изучению, анализу и совершенствованию бизнес-процессов.

К организационным рискам относятся риски получения убытков в результате несовершенства управленческих процессов в Обществе, неверного выбора стратегии поведения на рынке.

В целях снижения данных рисков производится совершенствование структуры управления Компании, для чего реализуется

программа «Бережливое производство» и постоянно проводится работа по изучению, анализу и совершенствованию бизнес-процессов.

Для повышения качества принимаемых решений проводится обучение руководителей и специалистов в институтах повышения квалификации.

6.7. ИНВЕСТИЦИОННЫЕ РИСКИ

Компанией ведется работа по оптимизация управления инвестициями путем внедрения системы управления проектами, системы контроллинга в инвестициях.

При реализации инвестиционной программы, ОАО «Мосэнерго» всегда находится в зоне риска, в той или иной степени, т.е. подвержено рискам, связанным с ухудшением основных показателей осуществляемого проекта в результате возможного изменения внешних факторов.

Компанией ведется работа по оптимизации управления инвестициями путем внедрения системы управления проектами в новом строительстве на основе современных методов, а также системы контроллинга в инвестициях.



6.8. ЮРИДИЧЕСКИЕ РИСКИ

Минимизации юридических рисков способствует использование типовых форм документов при постоянном мониторинге изменений в законодательстве.

Риски потерь, связанных с тем, что законодательство либо не было учтено, либо изменилось в период сделки; риск некорректно составленной документации.

Контроль юридических рисков достигается путем формализации деятельности по оформлению документации, сопровождающей текущую деятельность Общества. Минимизации юридических рисков способствует использование типовых форм

документов при постоянном мониторинге изменений, происходящих в действующем законодательстве.

Документация, сопровождающая бизнес-процессы Общества, проходит юридическую проверку, что также способствует минимизации юридических рисков и рисков, связанных с некорректно составленной документацией.



7. УСТОЙЧИВОЕ РАЗВИТИЕ

На ТЭЦ-22 ведется реконструкция энергоблока № 9: будет установлена более мощная турбина нового образца – Т-295, изготовленная специально для реализации этого проекта.

ТЭЦ-22



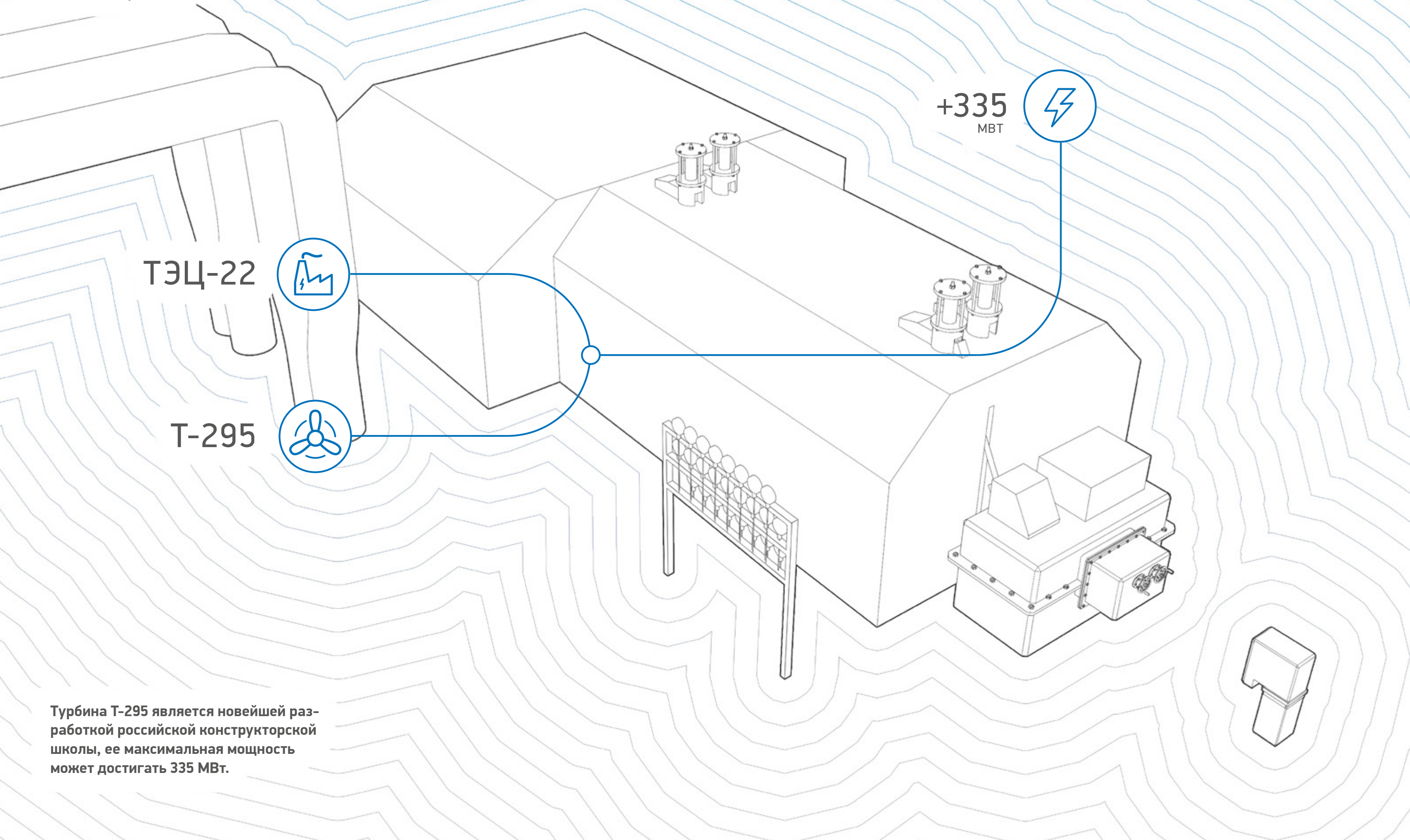
Т-295



+335
МВт



Турбина Т-295 является новейшей разработкой российской конструкторской школы, ее максимальная мощность может достигать 335 МВт.





7.1. ЧИСЛЕННОСТЬ И СТРУКТУРА ПЕРСОНАЛА

По состоянию на 31 декабря 2014 года в ОАО «Мосэнерго» списочная численность персонала составила 7 826 человек. Увеличение списочной численности персонала

в 2014 году произошло в связи с приемом работников в порядке перевода из ОАО «МОЭК» и ООО «Фирма-Интрэк».

Динамика текучести

В 2014 году текучесть кадров составила 5,72%. За данный период времени было:

- принято 1 662 человека, из них в порядке перевода из ОАО «МОЭК» и ООО «Фирма-Интрэк» – 1 027 человек;
- уволено 1 314 человек, из них по собственному желанию – 448 человек, по соглашению сторон – 136 человек, в связи с сокращением штата или численности работников организации – 471 человек; по прочим причинам – 259 человек.

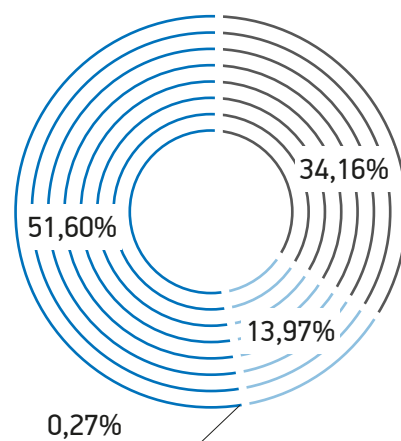
Численность персонала

7 826

человек

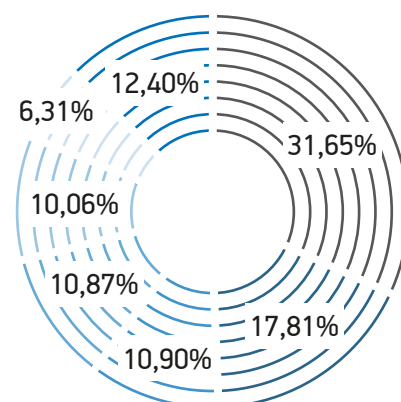


Структура кадрового состава ОАО «Мосэнерго» на 31.12.2014



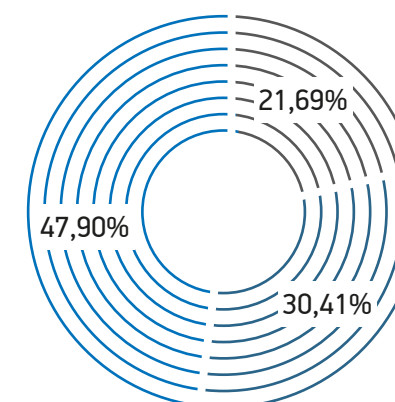
- Рабочие 51,60%
- Руководители 34,16%
- Специалисты 13,97%
- Служащие 0,27%

Стаж работы в ОАО «Мосэнерго» на 31.12.2014



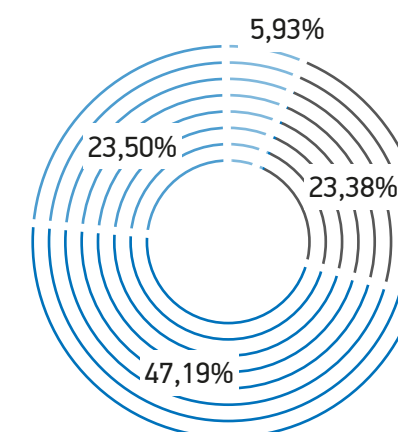
- до 5 лет 31,65%
- 6-10 лет 17,81%
- 11-15 лет 10,90%
- 16-20 лет 10,87%
- 21-25 лет 10,06%
- 26-30 лет 6,31%
- свыше 31 года 12,40%

Образовательный уровень работников ОАО «Мосэнерго» на 31.12.2014



- среднее и полное общее образование 21,69%
- начальное и среднее профессиональное образование 30,41%
- высшее профессиональное образование 47,90%

Возрастная структура ОАО «Мосэнерго» на 31.12.2014



- менее 25 лет 5,93%
- от 25 до 35 лет 23,38%
- от 35 до 55 лет 47,19%
- более 55 лет 23,50%



7.1. КОРПОРАТИВНАЯ КУЛЬТУРА

ОАО «Мосэнерго» вошло в Топ-15 лучших работодателей страны в Рейтинге работодателей России, организованном компанией HeadHunter.

В 2014 году ОАО «Мосэнерго» вошло в ТОП-15 лучших работодателей страны в Рейтинге работодателей России 2014 года (12-е место), организованном компанией HeadHunter. Оценка компаний проводилась по нескольким критериям: мнение соискателей, мнение работников компаний и оценка независимых экспертов в области управления персоналом.

В 2014 году, третий год подряд, ОАО «Мосэнерго» входит в Топ-100 в международном Рейтинге Universum. Рейтинг представляет лучших работодателей России по мнению студентов инженерных специальностей. По результатам Рейтинга 2014 года в категории «Топ 100 Россия – Инженерия» ОАО «Мосэнерго» на 27-м месте.

Главный акцент в развитии и формировании корпоративной культуры ОАО «Мосэнерго» в 2014 году сделан на продвижение и популяризацию ценностей Компании по всем существующим каналам коммуникаций.

Поддерживается регулярное информирование о наиболее важных событиях в ОАО «Мосэнерго» через основные каналы коммуникаций, такие как корпоративная газета «Вести Мосэнерго», интранет-портал, массовые рассылки и корпоративные информационные стенды. В 2014 году популярным стал такой канал коммуникации, как Facebook, отмечено повышение активности в просмотрах и оценках событий. На конец 2014 года страница ОАО «Мосэнерго» насчитывала более 3,5 тыс. подписчиков. Для обратной связи с персоналом работает круглосуточная телефонная Горячая линия для работников и выделенный почтовый адрес vorpros@mosenergo.ru. Для трансляции важных решений, целей и задач Компании используется созданная система каскадирования.

В 2014 году в филиалах ОАО «Мосэнерго» был продолжен ежеквартальный конкурс «Лучший сотрудник». Лучшим сотрудником признается работник, показавший наиболее значимые и выдающиеся достижения, которые повлияли на результаты работы Компании. Список победителей конкурса и очерки о самых выдающихся победителях публикуются в корпоративной газете.

По итогам 2014 года проведено традиционное награждение лучших станций. Победителями в номинациях стали: ГЭС-1 – «Самая Безопасная», ТЭЦ-27 – «Самая бережливая» и ТЭЦ-21 – «Самая Надежная». Во всех филиалах ОАО «Мосэнерго» на торжественных собраниях, посвященных Дню энергетика наградами были отмечены: от Министерства энергетики РФ – 18 работников, от ОАО «Газпром» и ООО «Газпром энергохолдинг» – 127 работников.

В конце года для детей и внуков работников Компании организованы Новогодние представления, в которых приняли участие более 700 детей.

В 2014 году проводилась ставшая традиционной Спартакиада ОАО «Мосэнерго», в которой приняли участие более 680 работников Компании. Соревнования проводились по восьми видам спорта: лыжные гонки, волейбол, плавание, легкоатлетический кросс, футбол, мини-футбол, настольный теннис, пулевая стрельба.

7.3. ОБУЧЕНИЕ И РАЗВИТИЕ ПЕРСОНАЛА

Подготовку и повышение квалификации прошли 1 932 рабочих, 1 982 руководителя и 1 729 специалистов.

ОАО «Мосэнерго» уделяет ключевое внимание развитию персонала Компании в соответствии с задачами бизнеса и обязательными требованиями законодательства Российской Федерации. В 2014 году в соответствии с установленной периодичностью обучения, текущими и перспективными планами развития подготовку и повышение квалификации с отрывом от производства прошли 1 932 рабочих, 1 982 руководителя и 1 729 специалистов.

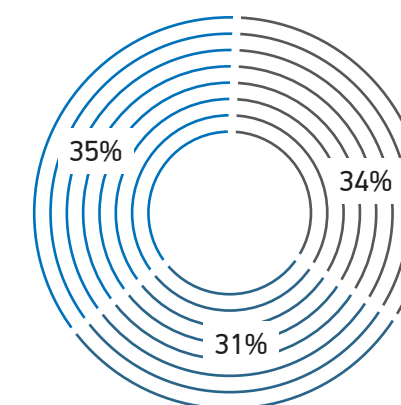
В рамках проекта «Культура безопасного поведения работников ОАО «Мосэнерго» в 2014 году была организована Корпоративная школа безопасности (КШБ). КШБ является одним из действующих инструментов для достижения ключевой цели ОАО «Мосэнерго» – «Ноль травматизма». За 2014 год в КШБ обучено 483 человека.

В целях снижения количества аварий и отказов в работе оборудования в результате ошибочных действий оперативного персонала, повышения уровня профессиональной подготовки оперативного персонала ТЭС, готовности к предотвращению аварий и обеспечения надежности работы электростанций и энергосистемы в мае 2014 года две команды ОАО «Мосэнерго» (команда ТЭЦ-26 и сборная команда ТЭЦ-23 и ТЭЦ-27) приняли участие в соревнованиях оперативного персонала блочных ТЭС и ТЭС с ПГУ, организованных ООО «Газпром энергохолдинг». Сборная команда ТЭЦ-23 и ТЭЦ-27 заняла 1-е место, команда ТЭЦ-26 – 2-е место. С 15 по 18 сентября 2014 года команда ТЭЦ-26 представляла ОАО «Мосэнерго» на Всероссийских соревнованиях оперативного персонала блочных ТЭС, где заняла 3-е место.

Учебный центр ОАО «Мосэнерго» продолжил свою работу в 2014 году по следующим направлениям:

- разработаны и реализованы 52 целевые программы подготовки персонала по ключевым направлениям деятельности Компании;

Обучение персонала ОАО «Мосэнерго» в 2014 году



- Руководители 35%
- Рабочие 34%
- Специалисты 31%

- обновлено 30 учебных планов и программ для подготовки и повышения квалификации рабочих и специалистов;
- обучено 174 человека по программам подготовки рабочих на начальные позиции;
- проведена тренажерная подготовка оперативного персонала по 16 курсам для 845 работников Общества в центре тренажерной подготовки (ЦТП), из них 126 прошли внеочередную подготовку.

ОАО «Мосэнерго» взаимодействует с ФГБОУ ВПО Национальным исследовательским университетом МЭИ в рамках получения первого высшего образования, профессиональной переподготовки работников, не имеющих профильного высшего образования, и по вопросам инновационных проектов. В 2014 году обучение в МЭИ прошли более 140 работников.





С целью изучения передового опыта эксплуатации электростанций за рубежом, схожих по оснащению и функционированию со станциями ОАО «Мосэнергo», в период с 22 по 26 сентября 2014 года 23 работника прошли стажировку на энергетических станциях Латвии и Финляндии.

Для персонала вновь вводимых объектов организуется обучение по программам первичной подготовки и стажировка на станциях с действующим оборудованием.

В 2014 году в ОАО «Мосэнергo» во 2-й раз был проведен Конкурс молодых специалистов и рационализаторов. В отборочном туре конкурса приняли участие 44 работы, 27 из которых вышли в полуфинал. По итогам Конкурса ОАО «Мосэнергo» 6 работ вышли в финал III Конкурса молодых специалистов и рационализаторов ООО «Газпром энергохолдинг», 2 из которых стали бронзовыми призерами.

В Компании действует система ежегодной оценки по компетенциям. Она используется при отборе и продвижении внутренних кандидатов, определении потребности персонала в обучении, создании планов развития, выявлении наиболее перспективных сотрудников, формировании кадрового резерва и оценки результатов работы. По программам, направленным на развитие корпоративных компетенций, в 2014 году прошли обучение 312 человек.

С целью формирования кадрового резерва в Компании действуют Программа ускоренного развития и Программа развития руководителей. В 2014 году в Программе ускоренного развития приняли участие 70 человек. Участники Программы прошли обучение по профессиональным и корпоративным компетенциям. В результате многоступенчатого отбора участниками Программы развития руководителей стали и завершили обучение, организованное совместно с «PricewaterhouseCoopers», 20 человек.

В 2014 году в ОАО «Мосэнергo» обновлен адаптационный курс для новых работников, который теперь состоит из трех модулей: «Добро пожаловать в Мосэнергo», «Культура безопасного поведения» и «Введение в энергетику» – для работников, не имеющих профильного энергетического образования. Для проведения курса обучены внутренние преподаватели. Курс проводится на регулярной основе, обучено более 150 вновь принятых работников, каждый участник получил информационный Буклет новичка, изданный в 2014 году.

7.4. МОТИВАЦИЯ И СОЦИАЛЬНЫЕ ПРОГРАММЫ

Средняя заработная плата выросла на 8,34% и составила 75 785 руб.

Система материального стимулирования ОАО «Мосэнергo» основана на грейдах и ключевых показателях эффективности. В 2014 году была проведена работа по оценке диапазонов грейдов и сопоставлению текущих условий оплаты труда в сравнении с рынком.

На ежегодной основе проведен очередной пересмотр окладов, охвативший 1 707 работников, что составило 26% от списочной численности персонала. Средняя заработная плата выросла на 8,34% и составила 75 785 руб.

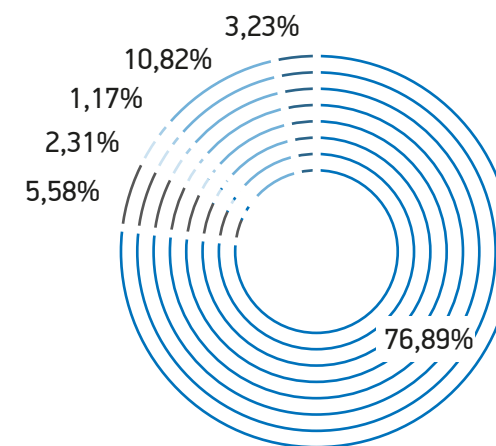
Социальное обеспечение работников – один из инструментов устойчивого развития, способствующий упрочнению репутации ОАО «Мосэнергo» как надежного и ответственного работодателя и партнера. В 2014 году расходы на социальное обеспечение Компании составили 156 млн руб.

Добровольное медицинское страхование работников (ДМС). Каждый работник после прохождения испытательного срока имеет возможность воспользоваться медицинскими услугами, предоставляемыми в рамках программ ДМС. Медицинская помощь по ДМС предоставляет широкие возможности по выбору медицинских учреждений.

Страхование от несчастных случаев (НС). Все работники застрахованы от НС во время исполнения служебных обязанностей. Выплата по договору страхования от НС направлена на поддержку и адаптацию после наступления страхового случая.

Организация работы с ветеранами Великой Отечественной Войны (ВОВ) и тружениками тыла (бывшими работниками ОАО «Мосэнергo»). В рамках реализации социальной политики Компания ежегодно оказывает благотворительную помощь ветеранам ВОВ и труженикам тыла. На 31 декабря 2014 года помощь оказана 101 ветерану ВОВ и 514 участникам трудового фронта в годы войны.

Стаж работы в ОАО «Мосэнергo» на 31.12.2014



- Добровольное медицинское страхование 76,89%
- Страхование от несчастных случаев 5,58%
- Компенсация расходов на путевки для детей работников 2,31%
- Негосударственное пенсионное обеспечение 1,17%
- Организация работы с ветеранами Великой Отечественной Войны и тружениками тыла 10,82%
- Материальная помощь работникам 3,23%

Компенсация расходов на путевки для детей работников ОАО «Мосэнергo». В 2014 году 130 работников ОАО «Мосэнергo» получили компенсацию на приобретение путевок для детей в лагерь с целью отдыха, лечения или обучения ребенка.

Негосударственное пенсионное обеспечение (НПО). В Компании действует программа НПО работников ОАО «Мосэнергo», разработанная совместно с НПФ «Газфонд». В программе участвуют 70 работников.



7.5. ОХРАНА ТРУДА

Финансирование мероприятий по улучшению условий и охраны труда составило 505 787 тыс. руб.

Сумма затрат на финансирование мероприятий по улучшению условий и охраны труда, предупреждению профессиональных заболеваний (в целом по Обществу) в 2014 году составила 505 787 тыс. руб., что составило 0,35% от суммы затрат на производство продукции.

Затраты на охрану труда за 2014 год, тыс. руб.

Наименование затрат	2013	2014
Промышленная безопасность		
Работы по лицензированию и промышленной безопасности	54 031	40659
Страхование ОПО	19 583	21040
Страхование		
Добровольное медицинское страхование (ДМС), страховая премия	102 229	124208
Страхование от несчастных случаев на производстве (НС), страховая премия	8 932	8666
Аттестация рабочих мест	419	868
Лечебно-профилактическое питание, молоко	6 367	3070
Обеспечение работы медпункта, медикаменты, аптечки	43 734	43734
Медосмотры	11 106	17879
Вакцинация персонала	540	1075
Проведение обучающих семинаров по Культуре безопасности	0	2000
Спецодежда, СИЗ, электротехнические защитные средства и пр.	62 340	58759
Производственный контроль	1 570	1610
Стирка (химчистка), ремонт специальной одежды	351	1276
Разработка Стандарта СИЗ	1 250	0
Уборка помещений и территорий	178 737	180943
Итого	490 649	505 787

Наличие служб, специалистов по охране труда и промышленной безопасности в Исполнительных аппаратах, на электростанциях (филиалах) Общества.

В штате службы охраны труда и аудита производственных систем – 28 человек. Каждую электростанцию (филиал) курирует один из 15 менеджеров по охране труда. Кроме того, для выявления нарушений требований охраны труда на территориях, выделенных под строительство объектов капитального строительства, а также для выявления работ-

ников с признаками алкогольного опьянения привлечены 10 независимых инспекторов по договорам гражданско-правового характера.

Состояние работ по проведению обязательных предварительных, периодических и внеочередных медицинских осмотров (обследований).

Работы по проведению обязательных предварительных, периодических и внеочередных медицинских осмотров (обследований) в Обществе организованы в соответствии с

требованиями ст. 213 ТК РФ, Приказа Минздравсоцразвития РФ от 12.04.2011 № 302н «Об утверждении перечней вредных и (или) опасных производственных факторов и работ, при выполнении которых проводятся обязательные предварительные и периодические медицинские осмотры (обследования), и Порядка проведения обязательных предварительных и периодических медицинских осмотров (обследований) работников, занятых на тяжелых работах и на работах с вредными и (или) опасными условиями труда».

Обязательные предварительные осмотры в Обществе проводятся при поступлении на работу. Периодические осмотры проводятся на основании поименных списков работников, подлежащих периодическому осмотру, указанные списки направляются в территориальные органы Федеральной службы по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека (Роспотребнадзор). Обществом заключен договор на оказание услуг по проведению медицинских осмотров с ООО «СОГАЗ-Медсервис».

В рамках сезонной профилактики и иммунизации против вируса гриппа в 2014 году проведена бесплатная вакцинация персонала «Мосэнерго», в которой приняли участие около 2,5 тысяч работников Компании.

Проведение Специальной оценки условий труда.

В соответствии с федеральным законом от 28 декабря 2013 г. № 426-ФЗ «О специальной оценке условий труда» в 2014 году в ОАО «Мосэнерго» проведена специальная оценка условий труда на 1 379 рабочих местах.

Обеспечение работников средствами индивидуальной защиты, спецодеждой и обувью, смывающими и (или) обезвреживающими средствами, лечебно-профилактическим питанием, молоком или иными равноценными продуктами.

Обеспечение работников средствами индивидуальной защиты, спецодеждой и обувью в Обществе осуществляется в соответствии с Типовыми нормами выдачи специальной

одежды, специальной обуви, и другими средствами индивидуальной защиты (далее СИЗ) (приказ Министерства здравоохранения и социального развития РФ от 25 апреля 2011 г. № 340н) и Приложением к Коллективному договору ОАО «Мосэнерго». Все выдаваемые СИЗ имеют сертификат соответствия, закупаются у ведущих российских производителей. Организована централизованная стирка специальной одежды работников.

около
2 500
работников
Прошли бесплатную
вакцинацию

Обеспечение работников смывающими и обезвреживающими средствами в Обществе осуществляется в соответствии с Приказом Министерства здравоохранения и социального развития Российской Федерации (Минздравсоцразвития России) от 17 декабря 2010 года № 1122н «Об утверждении типовых норм бесплатной выдачи работникам смывающих и обезвреживающих средств» и стандарта безопасности труда «Обеспечение работников смывающими и (или) обезвреживающими средствами» и Приложением к Коллективному договору ОАО «Мосэнерго».

Обеспечение работников Общества молоком производится в соответствии со ст. 222 ТК РФ, Приказом Министерства здравоохранения и социального развития Российской Федерации (Минздравсоцразвития России) от 16 февраля 2009 года № 45н «Об утверждении норм и условий бесплатной выдачи работникам, занятым на работах с вредными условиями труда, молока или других равноценных пищевых продуктов, порядка осуществления компенсационной выплаты в размере, эквивалентной стоимости молока или других равноценных пищевых продуктов, и перечня вредных производственных факторов, при воздействии кото-

Все выдаваемые СИЗ имеют сертификат соответствия, закупаются у ведущих российских производителей.



рых в профилактических целях, рекомендуется употребление молока или других равноценных пищевых продуктов».

В 2014 году поставка и выдача молока в филиалы Общества осуществлялась централизованно по договору оказания услуг с ООО «АПК Шатурский».

Осуществление санитарно-бытового и лечебно-профилактического обслуживания работников. Наличие и оборудование санитарно-бытовых помещений, помещений для приема пищи, оказания медицинской помощи, комнат для отдыха.

В соответствии со ст. 223 ТК РФ в Обществе в каждом филиале оборудованы санитарно-бытовые помещения (гардеробные, раздевалки, душевые, умывальные, уборные, помещения для хранения и выдачи спецодежды), помещения для приема пищи, оказания медицинской

помощи, комнаты для отдыха. Все помещения подвергаются уборке и проветриванию. Соблюдаются нормы площади на одного человека. На рабочих местах укомплектованы медицинские аптечки, установлены кулеры с водой, в горячих производственных помещениях установлены сатураторы с газированной подсолонной водой.

Проведение инструктажей на рабочем месте (вводный, первичный, повторный, внеплановый).

В Обществе организовано проведение всех видов инструктажей на рабочем месте (вводный, первичный, повторный, внеплановый) в соответствии с требованиями законодательства РФ. Составлены и утверждены, своевременно актуализируются программы проведения инструктажей, ведутся журналы учета инструктажей установленного образца.

Анализ несчастных случаев

В IV квартале 2014 года произошло 3 несчастных случая с работниками ОАО «Мосэнерго».

Наименование показателя		2014
Количество несчастных случаев со смертельным исходом или групповых несчастных случаев, если есть пострадавший с тяжелым исходом		0
Количество несчастных случаев на производстве		3
Кчнс=	количество н/с × 1000000 часов среднесписочная численность Количество отработанных часов по табелю	0,2

Организация расследования несчастных случаев на производстве (порядок, сроки проведения)

Расследование несчастных случаев на производстве в ОАО «Мосэнерго» проводятся в соответствии с требованиями статей 227-231 Трудового Кодекса Российской Федерации и Постановления Минтруда РФ от 24.10.2002 № 73 «Об утверждении форм документов, необходимых для расследования и учета несчастных случаев на производстве, и Положения об особенностях расследования несчастных случаев на производстве в отдельных отраслях и организациях».

Мероприятия по контролю состояния охраны труда

На регулярной основе проводился «День охраны труда» и «Час безопасности», проведено 180 «Дней охраны труда» и 720 «Часов безопасности» во всех филиалах Общества. К участию в работах комиссий на ТЭЦ привлекались руководители и специалисты ГД.

В 2014 году проведен 61 аудит охраны труда в филиалах и подразделениях Генеральной дирекции. В ходе аудитов выявлено и устранено более 2 500 нарушений.

В рамках сотрудничества проведен перекрестный аудит по охране труда Киришской ГРЭС (ОГК-2) и Южной ТЭЦ г. Санкт-Петербурга (ТГК-1).

Реализованы мероприятия по контролю выполнения требований охраны труда подрядными организациями при выполнении работ на объектах ОАО «Мосэнерго», в результате которых выявлено и устранено более 6 000 нарушений, совместно с Управлением по правовой работе выставлены штрафы за нарушения на сумму более 12 млн руб.

Обеспечивается усиленное инспектирование площадок капитального строительства. За 4 квартала выявлено и устранено около 2 900 нарушений требований ОТ. Принято решение о двукратном увеличении количества инспекторов на площадках, кандидаты подобраны совместно с блоком персонала. Налажена система конструктивного взаимодействия с застройщиком и генподрядчиком.

За 4 квартала текущего года проведено более 240 выборочных внезапных проверок работников филиалов на признаки алкогольного опьянения. Проверено более 10 000 человек. Выявлено 58 человек с признаками алкогольного опьянения. К нарушителям приняты меры дисциплинарного характера. В качестве эксперимента на проходной филиала ТЭЦ-25 смонтирована стационарная автоматизированная система алкотестирования. Принято решение в 2015 году распространить данный опыт во всех филиалах компании.

В рамках действующей в Компании системы по выявлению, оценке и устранению рисков в области охраны труда и пожарной безопасности по итогам 2014 года выявлено более 35 тыс. рисков инфраструктуры, из них более 33 тыс. – устранено. В 2014 году было выявлено более 6 тысяч рисков, из них около 5 тыс. – устранено.

В рамках реализации проекта по развитию культуры безопасного поведения, направленного на достижение стратегической цели «0 травматизма», в Компании разработан и введен в действие стандарт организации Поведенческих аудитов безопасности (ПАБ). Методике проведения ПАБ обучено 780 работников Мосэнерго и подрядных органи-

заций, в т.ч. руководители котельных, сотрудники Генеральной дирекции и представители руководства ООО «ТЭР-Москва». Обученным персоналом проведено более 10 тыс. поведенческих аудитов, по итогам которых выявлено и устранено более 16 тыс. опасных действий работников филиалов и подрядных организаций.

Разработаны «Золотые правила безопасного поведения Мосэнерго», отражающие основные принципы безопасной организации и проведения работ на территории ОАО «Мосэнерго». Изготовлены и размещены во всех филиалах Компании информационные плакаты о «Золотых правилах безопасного поведения» и методологии проведения Поведенческих аудитов безопасности.

С 2014 года в Компании на постоянной основе действует Комитет по охране труда, а также

В 2014 году проведен 61 аудит охраны труда в филиалах и подразделениях Генеральной дирекции. В ходе аудитов выявлено и устранено более 2 500 нарушений.



7.6. ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ

Затраты на природоохранные мероприятия составили 228,151 млн руб.

ОАО «Мосэнерго» поддерживает плодотворное сотрудничество с российскими организациями, научными образовательными учреждениями, эффективно работающими в области охраны окружающей среды и обеспечения экологической безопасности.

Вопросы охраны окружающей среды решаются обществом в тесном взаимодействии с

государственными органами, регулирующими природоохранную деятельность предприятий Московского региона.

В 2014 году затраты ОАО «Мосэнерго» на природоохранные мероприятия составили 228,151 млн руб.

Затраты на природоохранные мероприятия ОАО «Мосэнерго», тыс. руб¹²

	2010	2011	2012	2013	2014
Мероприятия некапитального характера (себестоимость)	45 628	61 992	44 002	46 978	46 808
Мероприятия некапитального характера (внебюджетные расходы)	177	-	-	-	-
Утилизация отходов (себестоимость)	47 752	50 723	56 242	57 164	57 421
Мероприятия инвестиционного характера, включая ПИР	72 843	73 611	87 278	57 527	123 922
Всего	166 400	186 326	187 522	161 669	228 151

За 12 месяцев 2014 года выбросы загрязняющих веществ по ОАО «Мосэнерго» (электростанции и присоединенные котельные) в целом снизились по сравнению с аналогичным периодом 2013 года на 15% или на 7,7 тыс. тонн и составили 44,5 тыс. тонн.

Динамика выбросов по основным ингредиентам:

- выбросы оксидов азота снизились на 4,7% или на 1,9 тыс. тонн и составили 38,2 тыс. тонн;
- выбросы диоксида серы снизились на 43% (1,8 раз) или на 3,5 тыс. тонн и составили 4,6 тыс. тонн;
- выбросы твердых веществ снизились в 4,5 раз или на 2,5 тыс. тонн и составили 0,7 тыс. тонн; в том числе:
 - выбросы мазутной золы снизились в 5,8 раз или на 0,002 тыс. тонн и составили 0,00043 тыс. тонн;
 - выбросы золы угля снизились в 4,6 раз или 2,473 тыс. тонн и составили 0,687 тыс. тонн.



-15%

**Снижение выбросов
загрязняющих веществ**

¹² Данные управленческого учета.

В том числе присоединенные котельные:

Выбросы загрязняющих веществ от присоединенных котельных с момента присоединения к ОАО «Мосэнерго» составили:

- Оксиды азота: 0,593 тыс. тонн.
- Углекислый газ: 0,058 тыс. тонн.

Общий расход топлива за отчетный период в целом по ОАО «Мосэнерго», включая присоединенные РТС, КТС против аналогичного периода 2013 года снизился на 2,7 тыс. т у.т. или на 0,01%, в том числе:

- расход природного газа – снижение на 33 тыс. т у.т. или 0,1%;
- расход жидкого топлива – снижение на 13 тыс. т у.т. или в 3,3 раза;
- расход угля – рост на 43 тыс. т у.т. или на 10,7%

(В натуральном топливе: снижение на 22,421 тнт (4%)).

Доля угля в общем топливном балансе ОАО «Мосэнерго» возросла и составила 1,86% против 1,65% за аналогичный период прошлого года. Доля жидкого топлива снизилась и составила 0,02%, против 0,06% за аналогичный период прошлого года.

В том числе присоединенные котельные:

Общий расход газа на присоединенных РТС, КТС с момента перехода из ОАО «МОЭК» в ОАО «Мосэнерго» до 31 декабря 2014 года включительно составил 435,786 тыс. т у.т.

Выбросы загрязняющих веществ от ТЭЦ Мосэнерго снизились из-за снижения

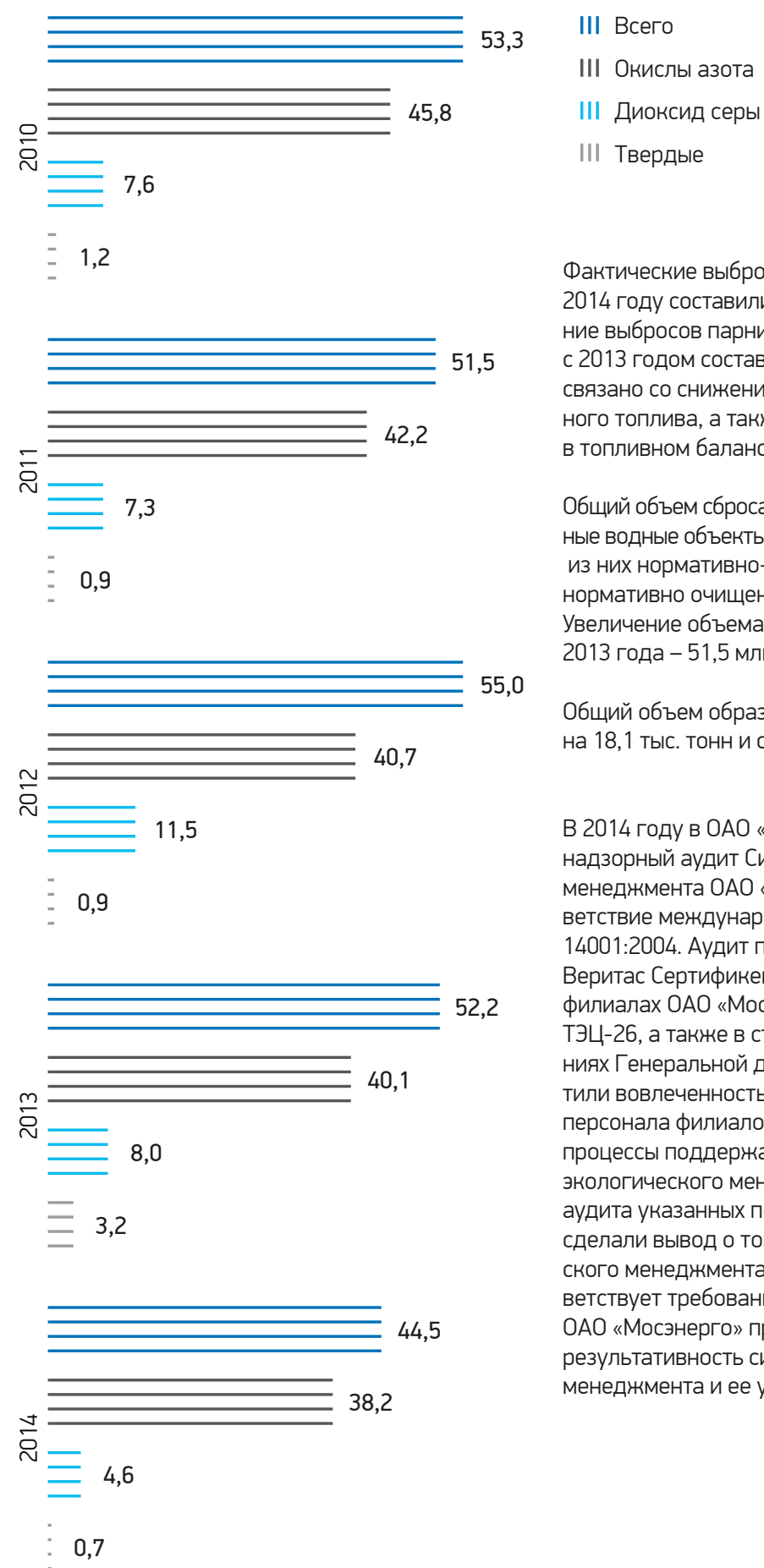
расхода топлива. Снижение выбросов NO₂ из-за снижения расхода топлива. Снижение выбросов SO₂ связано со снижением расхода мазута и угля. Снижение выбросов мазутной золы за счет снижения расхода мазута. Снижение выбросов золы угля связано со снижением расхода угля (в натуральном выражении), а также вследствие роста расхода угля на ТЭЦ-22, оборудованной эффективными электрофильтрами, и снижения расхода угля на ТЭЦ-17, оборудованной менее эффективными электрофильтрами, а также снижения зольности угля с 22,32% до 18,58%.

Энергетические котлы электростанций оснащены автоматизированной системой экологического мониторинга, которая позволяет в режиме реального времени отслеживать концентрацию загрязняющих веществ в уходящих газах и при необходимости оперативно производить режимные мероприятия для снижения выбросов. В результате проводимой работы нормативы выбросов по котлам не превышены ни по одному из ингредиентов.

В рамках производственного экологического контроля центральная лаборатория по охране окружающей среды (ЦЛОЭС) Службы экологии ОАО «Мосэнерго» (аттестат аккредитации № РОС RU.001.511836 со сроком действия до 11.06.2018) выполнила 442 измерения на котлах электростанций для определения концентраций оксида азота, диоксида азота, оксида углерода в уходящих дымовых газах и контроля температуры уходящих газов.

В течение года также производился контроль состояния атмосферного воздуха на территории жилой застройки в зоне влияния ТЭС. За 2014 год в зоне влияния ТЭС было отобрано и проанализировано 12 376 проб атмосферного воздуха на оксид азота, оксид углерода, диоксид азота, диоксид серы и пыль.

Динамика выбросов загрязняющих веществ по ОАО «Мосэнерго», тыс. тонн



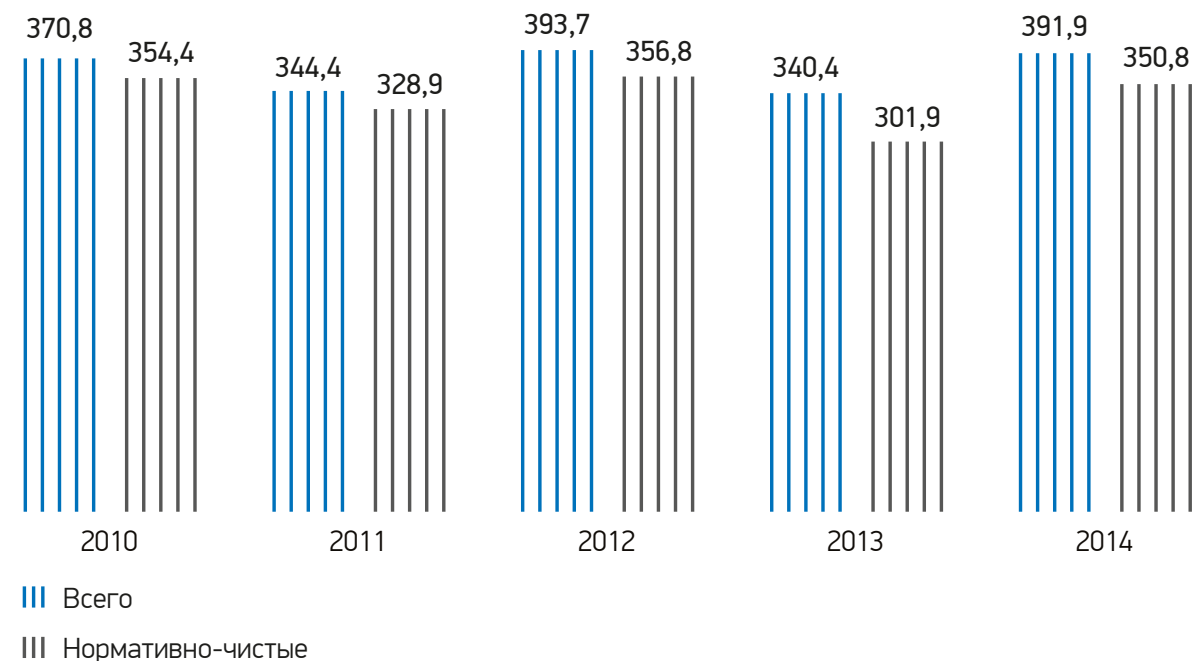
Фактические выбросы парниковых газов в 2014 году составили 39,602 млн тонн. Снижение выбросов парниковых газов по сравнению с 2013 годом составило 0,940 млн тонн, что связано со снижением количества сожженного топлива, а также доли мазута в топливном балансе.

Общий объем сброса сточных вод в поверхностные водные объекты составил 391,9 млн м³, из них нормативно-чистых – 350,8 млн м³, нормативно очищенных – 15,6 млн м³. Увеличение объема сбросов против уровня 2013 года – 51,5 млн м³;

Общий объем образования отходов снизился на 18,1 тыс. тонн и составил 153 тыс. тонн.

В 2014 году в ОАО «Мосэнерго» был проведен надзорный аудит Системы экологического менеджмента ОАО «Мосэнерго» на соответствие международному стандарту ISO 14001:2004. Аудит проводился ЗАО «Бюро Веритас Сертификейшн Русь» и проходил в филиалах ОАО «Мосэнерго» – ТЭЦ-9, ТЭЦ-22, ТЭЦ-26, а также в структурных подразделениях Генеральной дирекции. Аудиторы отметили вовлеченность руководства и ключевого персонала филиалов ОАО «Мосэнерго» в процессы поддержания и улучшения системы экологического менеджмента. На основании аудита указанных подразделений аудиторы сделали вывод о том, что система экологического менеджмента ОАО «Мосэнерго» соответствует требованиям ISO 14001:2004, ОАО «Мосэнерго» продемонстрировало результативность системы экологического менеджмента и ее улучшение.

Сброс сточных вод ОАО «Мосэнерго», млн м³



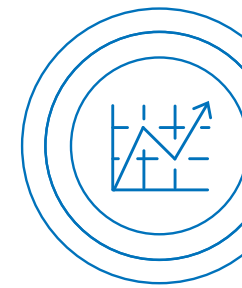
Несоответствий в ходе надзорного аудита выявлено не было, Компания в целом продемонстрировала соответствие требованиям стандарта. ОАО «Мосэнерго» рекомендовано к продлению действия сертификата соответствия международному стандарту ISO 14001:2004.

2014 год ОАО «Газпром», в структуру которого входит наша Компания, официально объявил Годом экологической культуры. Служба экологии принимала участие в разработке буклета о компании Мосэнерго и ее природоохранной деятельности, плакатов экологической направленности, которые были размещены в филиалах ОАО «Мосэнерго».

Руководители ТЭЦ и экологи филиалов прошли обучение стандарту ISO 14001 «Системы экологического менеджмента». Для руководителей филиалов был организован курс «Введение в стандарт ISO 14001», экологи филиалов приняли участие в программе «Внутренний аудитор систем экологического менеджмента».

ОАО «Мосэнерго» рекомендовано к продлению действия сертификата соответствия международному стандарту ISO 14001:2004.

Службой экологии организовано информирование персонала присоединенных котельных по теме «Система экологического менеджмента ОАО «Мосэнерго» и международный стандарт ISO 14001:2004».



8. ЦЕННЫЕ БУМАГИ И ДИВИДЕНДНАЯ ПОЛИТИКА



8.1. ЦЕННЫЕ БУМАГИ

Акции ОАО «Мосэнерго» имеют уровень листинга A1 на Московской бирже. Тикеры:

- Код на Московской бирже – MSNG.
- Код Bloomberg – MSNG RU.

Депозитарные расписки ОАО «Мосэнерго» обращаются на внебиржевом рынке Нью-Йоркской Фондовой Биржи и в секторе IOB (International Order Book¹³) Лондонской Фондовой Биржи.

8.1.1. Программы депозитарных расписок

	Level 1	Правило 144A	Reg.S
Коэффициент	1:50 акций	1:50 акций	1:50 акций
Краткая характеристика	Расписка дает возможность свободно торговаться на внебиржевом рынке США и Европы.	Расписки предназначены для частного размещения среди ограниченного круга институциональных инвесторов, прежде всего, в США.	Расписки предназначены для более широкого, чем 144A, круга частных профессиональных инвесторов за пределами США.
Дата выпуска	1997 год	2008 год	2008 год
Банк-депозитарий	The Bank of New York Mellon		

8.1.2. Облигации в обращении

Рублевые корпоративные облигации

Серия	Государственный регистрационный номер	Номинал, руб.	Объем выпуска, руб.	Дата размещения	Срок обращения, дней
02	4-03-00085-A	1 000	5 000 000 000 (по состоянию на 31.12.2013 выпуск погашен в объеме 4 894 709 руб.)	02.03.2006	3640

¹³ Международная книга заявок.

8.2. ДИВИДЕНДНАЯ ПОЛИТИКА

Установленный порядок расчета размера дивидендов позволяет направить на выплату дивидендов от 5 до 35% чистой прибыли.

Дивидендная политика ОАО «Мосэнерго» была одобрена решением Совета директоров 24 декабря 2010 года.

Дивидендная политика ОАО «Мосэнерго» разработана в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации, Кодексом корпоративного поведения, рекомендованным к применению ФКЦБ России, Уставом ОАО «Мосэнерго», а также внутренними документами ОАО «Мосэнерго». Дивидендная политика определяет принципы, которыми руководствуется Совет директоров ОАО «Мосэнерго» при подготовке рекомендаций Общему собранию акционеров для принятия решения о распределении прибыли, в том числе, о выплате дивидендов.

Расчет размера дивидендов производится исходя из размера чистой прибыли Общества, отраженной в годовой бухгалтерской отчетности, составленной в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации.

При расчете размера дивидендов соблюдаются следующие принципы:

- Прозрачность механизма определения размера дивидендов;
- Сбалансированность краткосрочных (получение доходов) и долгосрочных (развитие Общества) интересов акционеров;
- Нацеленность на повышение инвестиционной привлекательности и капитализации Общества.

Установленный порядок расчета размера дивидендов позволяет направить на выплату дивидендов от 5% до 35% чистой прибыли Общества при условии, что резервный фонд полностью сформирован в соответствии с Уставом Общества.

Расчет размера дивидендов производится в следующей последовательности:

- Часть чистой прибыли направляется на формирование резервного фонда в соответствии с Уставом Общества. Распределение чистой прибыли на формирование резервного фонда прекращается по достижении им размера, установленного Уставом Общества.
- Часть чистой прибыли в размере 5% направляется на выплату дивидендов.
- Часть чистой прибыли в размере до 95%, но не менее 35%, резервируется для использования на инвестиционные цели Общества;
- Часть чистой прибыли, оставшаяся после отчислений, направляется поровну на выплату дивидендов и резервирование для использования на инвестиционные цели Общества.

Для принятия решения о выплате дивидендов Совет директоров Общества представляет на рассмотрение Общего собрания акционеров рекомендации по размеру дивидендов. После принятия решения Общим собранием акционеров, осуществляется выплата дивидендов.

9. ДОПОЛНИТЕЛЬНАЯ ИНФОРМАЦИЯ И ПРИЛОЖЕНИЯ



9.1. ИНФОРМАЦИОННАЯ ПОЛИТИКА

В 2014 году проведено 20 пресс-туров для журналистов, выпущен 31 пресс-релиз, вышло более 400 публикаций и 23 телевизионных сюжета на федеральных и региональных телеканалах.

ОАО «Мосэнерго» – информационно-открытая компания, которая в своей деятельности руководствуется принципами корпоративного управления, принятыми в цивилизованном бизнесе, принципами социальной ответственности перед обществом и надежного партнерства в отношениях с органами государственной власти.

Информационная политика ОАО «Мосэнерго» направлена на оперативное и наиболее полное предоставление достоверной информации о деятельности Компании, а также на обеспечение возможности свободного доступа к данной информации всем заинтересованным лицам: акционерам, инвесторам, представителям органов государственной власти, СМИ и т.д.

В рамках реализации информационной политики ОАО «Мосэнерго» в 2014 году проведено 20 пресс-туров для журналистов на электростанции Компании. Выпущен 31 пресс-релиз, вышло более 400 публикаций в печатных СМИ

и 23 телевизионных сюжета на федеральных и региональных телеканалах. Кроме того, ОАО «Мосэнерго» приняло участие в крупных отраслевых выставках и конференциях.

Важнейшим информационным ресурсом Компании является официальный сайт ОАО «Мосэнерго» (<http://www.mosenergo.ru>). Сайт предоставляет наиболее полную информацию о деятельности Компании и позволяет оперативно реагировать на запросы акционеров и инвесторов, представителей органов власти и СМИ. На сайте размещаются квартальные и годовые отчеты Общества для акционеров, ежеквартальные отчеты эмитента, бухгалтерская отчетность по РСБУ и МСФО; сведения, которые могут оказать существенное влияние на стоимость ценных бумаг. ОАО «Мосэнерго» представлено и в социальных медиа – с июля 2011 года Компания ведет корпоративную страницу в сети Facebook: <http://www.facebook.com/pages/OAO-Mosenergo/122390031176582>

9.2. ИСТОРИЯ ОАО «МОСЭНЕРГО»

История ОАО «Мосэнерго» тесно переплетена с историей развития экономики, общества и культуры России.

«Акционерное Общество Электрического Освещения» учреждено в 1886 году петербургским купцом 1 гильдии Карлом Сименсом, главой представительства фирмы Siemens & Halske. Общество было создано в Петербурге, и на первом же заседании его

правления был поднят вопрос о необходимости подготовить почву для деятельности компании в Москве.

31 июля 1887 года правление «Общества 1886 года» одобрило контракт на устройство электрического освещения пассажа Постниковой на Тверской улице. Эту дату принято считать днем рождения энергосистемы Московского региона.

В конце 1888 года была успешно реализована задача строительства первой центральной электростанции: дала ток станция Георгиевская. 28 ноября 1897 года торжественно открылась новая Московская городская электростанция (МГЭС-1) Раушская (сейчас – ГЭС-1), а 15 февраля 1907 года – МГЭС-2, Трамвайная.

Следующим важным этапом развития московской энергосистемы стало решение о сооружении вблизи Москвы мощной электростанции на местном топливе, осуществленное директором-распорядителем Московского отделения «Общества 1886 года» Робертом Классоном. Строительство электростанции, предназначенной для работы на новом виде топлива, превращалось в масштабный проект с разработкой и использованием новейших технологий и устройством целого торфяного хозяйства.

В 1912 году было начато строительство первой в мире районной электростанции на торфе в Богородском районе, а в апреле 1913 года учреждено Акционерное Московское общество «Электропередача» для эксплуатации мощности новой станции. Сама станция была введена в строй в 1914 году, а в 1915 году ее перевели на параллельную работу со станцией Раушская.

Акционерные общества «Электрического Освещения 1886 года» и «Электропередача» успешно функционировали до октября 1917 года. После революции они были национализированы и в декабре 1917 года закончили свою деятельность в прежнем качестве.

Управление государственными электростанциями было возложено на Электроотдел Высшего Совета Народного Хозяйства. Тогда же, в декабре 1917 года, впервые были озвучены предложения по дальнейшему развитию московской энергетики, разработанные Иваном Радченко и Александром Винтером. Эти предложения и легли в основу первого государственного плана электрификации всей страны – плана ГОЭЛРО.

В декабре 1920 года план ГОЭЛРО был принят VIII Всероссийским съездом Советов. Согласно этому плану за 10-15 лет объем мощности московской энергосистемы намечалось увеличить почти в четыре раза. Установленная мощность должна была возрасти с 93 до 340 тыс. кВт.

В Московском регионе по плану ГОЭЛРО были построены Каширская ГРЭС (сейчас ГРЭС-4) и Шатурская ГРЭС (ГРЭС-5), введены в эксплуатацию Краснопресненская ТЭЦ (сейчас филиал ТЭЦ-12), ТЭЦ-6 и ТЭЦ-8. Одним из значимых событий этого периода стало завершение строительства первой в стране линии электропередачи напряжением 110 кВ на участке Кашира-Москва и двухцепного кольца линий электропередачи и подстанций вокруг Москвы напряжением 115 кВ – с его вводом столица получила надежную схему электроснабжения.

В 1930-х годах работники московской энергосистемы, до 1932 года называвшейся МОГЭС (Объединенное управление электростанциями Московского региона), начали работы по централизованной теплофикации столицы. В марте 1931 года была введена в работу первая теплофикационная магистраль горячей воды от МГЭС-1 и создано специализированное предприятие по эксплуатации и развитию московской теплосети.

Развитие энергосистемы было прервано начавшейся Великой Отечественной войной. Часть оборудования была разрушена, часть эвакуирована, установленная мощность Мосэнерго упала в два раза. Тем не менее, московские энергетики бесперебойно обеспечивали оборонные объекты столицы энергией, возводили электрозаграждения высокого напряжения на пути войск противника, монтировали энергопоезда для освобожденных районов страны. А сразу же после успешного контрнаступления советских войск зимой 1941-1942 годов началось восстановление энергохозяйства. Уже в 1945 году Мосэнерго восстановило довоенный уровень установленной мощности.

В 1946 году в Мосэнерго началось использование нового вида топлива: на сжигание природного газа перешла ГЭС-1. В этом же году была осуществлена связь московской энергосистемы с ивановской, ярославской и горьковской энергосистемами. А в 1956 году, с введением высоковольтной линии из Куйбышева в Москву, было создано первое звено Единой энергосистемы Европейской части страны.

По мере создания Единой энергосистемы в 1960 году введены в строй первые агрегаты ТЭЦ-22, а от ТЭЦ-11 впервые в СССР проложен теплопровод диаметром труб 1 000 мм.



22 октября 1963 года введена в эксплуатацию ТЭЦ-21, спустя некоторое время ТЭЦ-23, ТЭЦ-25, ТЭЦ-26.

В 1970-е годы был успешно освоен теплофикационный энергоблок мощностью 250 МВт с критическими параметрами пара. Впервые установленный на ТЭЦ-22 этот агрегат стал базовым для остальных теплоцентралей: ТЭЦ-21, 23, 25, 26.

По-прежнему актуальными для Мосэнерго оставались вопросы развития теплофикации, особенно важные в период массовой жилой застройки города, когда от новых мощных ТЭЦ стали прокладываться тепловые магистрали протяженностью 20-30 км и диаметром труб 1 200-1 400 мм. Одновременно велось интенсивное сетевое строительство, причем в эксплуатацию были введены ЛЭП напряжением 750 кВ. Общая длина высоковольтных линий многократно возросла. Вокруг Москвы были замкнуты два высоковольтных кольца на 220 кВ, а затем и на 500 кВ.

30 декабря 1987 года был введен первый гидроагрегат Загорской гидроаккумулирующей электростанции (ЗаГАЭС) – уникального, единственного в России энергетического объекта, регулирующего пиковые нагрузки в энергосистеме. В 1990 году в состав московской энергосистемы вошла Рязанская ГРЭС-24, а в 1992 году – ТЭЦ-28 в Москве.

В 1993 году производственное объединение «Мосэнерго» было преобразовано в акционерное общество открытого типа.

В 2005 году ОАО «Мосэнерго» разработало и приступило к реализации Программы развития и технического перевооружения с планированием ввода мощностей на площадках действующих электростанций, расположенных в дефицитных районах, центрах электрической и тепловой нагрузки, имеющих развитую инфраструктуру.

22 ноября 2007 года, менее чем через два года после начала строительства, на ТЭЦ-27 был введен в эксплуатацию парогазовый энергоблок установленной электрической мощностью 450 МВт и тепловой мощностью 300 Гкал. В июне 2008 года аналогичный блок был введен в эксплуатацию на ТЭЦ-21, а в декабре того же года – очередной парогазовый энергоблок мощностью 450 МВт введен на ТЭЦ-27.

30 июня 2011 года на ТЭЦ-26 введен в эксплуатацию парогазовый энергоблок установленной электрической мощностью 420 МВт с рекордным для российской энергетики КПД – до 59%. Генеральным подрядчиком строительства выступил консорциум компаний Alstom (Франция) и ОАО «ЭМАльянс».

В апреле 2014 года на ТЭЦ-9 введена газотурбинная установка ГТУ-65 с газовой турбиной АЕ64.3А производства Ansaldo Energia (Италия), а в декабре 2014 года – парогазовый энергоблок ПГУ-420 на ТЭЦ-16 (производитель и поставщик основного оборудования – немецкий концерн Siemens).

9.3. ОТЧЕТ О СОБЛЮДЕНИИ КОДЕКСА КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ

Корпоративное управление в ОАО «Мосэнерго» базируется на нормах законодательства Российской Федерации, Устава Общества, Кодекса корпоративного управления, одобренного Советом директоров Банка России 21.03.2014 и рекомендованного к применению акционерными обществами, ценные бумаги которых допущены к организованному торгам. Для проведения оценки соблюдения принципов корпоративного управ-

ления, закрепленных Кодексом корпоративного управления, ОАО «Мосэнерго» использовало форму отчета, разработанную и рекомендованную к применению ЗАО «ФБ ММВБ» информационным письмом от 13.03.2015 о раскрытии в годовом отчете акционерного общества сведений о соблюдении обществом рекомендаций Кодекса корпоративного управления.

№ п/п	Принцип (принципы) корпоративного управления или ключевой критерий (рекомендация)	Краткое описание того, в какой части принцип или ключевой критерий не соблюдаются	Объяснение ключевых причин, факторов и обстоятельств, в силу которых принцип или ключевой критерий не соблюдаются или соблюдаются не в полном объеме, описание используемых альтернативных механизмов и инструментов корпоративного управления
1	2	3	4
I. Права акционеров и равенство условий для акционеров при осуществлении ими своих прав			
1.1.	Общество должно обеспечивать равное и справедливое отношение ко всем акционерам при реализации ими права на участие в управлении обществом. Система и практика корпоративного управления должны обеспечивать равенство условий для всех акционеров – владельцев акций одной категории (типа), включая миноритарных (мелких) акционеров и иностранных акционеров, и равное отношение к ним со стороны общества.		
1.1.1.	В обществе утвержден внутренний документ, определяющий основные процедуры подготовки, созыва и проведения общего собрания акционеров, соответствующий рекомендациям Кодекса корпоративного управления, включая обязанность общества: сообщать акционерам о проведении общего собрания акционеров и предоставлять доступ к материалам, в том числе размещать сообщение и материалы на сайте общества в сети «Интернет», не менее чем за 30 дней до даты его проведения (если законодательством Российской Федерации не предусмотрен больший срок); раскрывать информацию о дате составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров, не менее чем за 7 дней до его наступления; предоставлять к общему собранию акционеров дополнительную информацию и материалы по вопросам повестки дня в соответствии с рекомендациями Кодекса корпоративного управления.	В соответствии с Уставом и Положением об Общем собрании акционеров Общества сообщение о проведении Общего собрания акционеров Общества должно быть сделано не позднее, чем за 20 дней до даты его проведения, а сообщение о проведении годового Общего собрания акционеров Общества или о проведении Общего собрания акционеров Общества, повестка дня которого содержит вопрос о реорганизации Общества, – не позднее чем за 30 дней до даты его проведения. В случае, если повестка дня внеочередного Общего собрания акционеров Общества содержит вопрос об избрании членов Совета директоров или о реорганизации Общества в форме слияния, выделения или разделения – сообщение о проведении внеочередного Общего собрания акционеров должно быть сделано не позднее чем за 70 дней до даты его проведения. Информация (материалы) по вопросам повестки дня Общего собрания акционеров Общества в течение 20 дней, а в случае проведения годового Общего собрания акционеров Общества или проведения Общего собрания акционеров Общества, повестка дня которого содержит вопрос о реорганизации Общества, в течение 30 дней до даты проведения Общего собрания акционеров должна быть доступна лицам, имеющим право на участие в Общем собрании акционеров, для ознакомления в помещении исполнительного органа Общества и иных местах, адреса которых указываются в сообщении о проведении Общего собрания акционеров Общества. Указанная информация (материалы) также размещается на сайте Общества в сети Интернет www.mosenergo.ru в срок не позднее чем за 10 дней до даты проведения Общего собрания акционеров. Перечень информации, подлежащей предоставлению лицам, имеющим право на участие в Общем собрании акционеров, при подготовке к проведению Общего собрания акционеров, определен п. 17.17 Устава и п. 5.6 Положения об Общем собрании акционеров Общества.	Положения внутренних документов Общества соответствуют требованиям законодательства об акционерных обществах, в том числе в части сроков сообщения акционерам о проведении общего собрания акционеров и предоставлении доступа к материалам. На практике Общество сообщает акционерам о проведении общего собрания акционеров и предоставляет доступ к материалам не менее чем за 30 дней до даты его проведения (если законодательством Российской Федерации не предусмотрен больший срок). В соответствии с п. 5.6 Положения об Общем собрании акционеров Общества Уставом Общества или решением Совета директоров Общества при подготовке к проведению Общего собрания акционеров может быть определена дополнительная информация, предоставляемая лицам, имеющим право на участие в Общем собрании акционеров Общества. Также в период подготовки и в ходе проведения Общего собрания акционеров специалисты Общества предоставляют дополнительную информацию по обращениям акционеров, в том числе посредством телефонной связи и электронной почты.

№ п/п	Принцип (принципы) корпоративного управления или ключевой критерий (рекомендация)	Краткое описание того, в какой части принцип или ключевой критерий не соблюдаются	Объяснение ключевых причин, факторов и обстоятельств, в силу которых принцип или ключевой критерий не соблюдаются не в полном объеме, описание используемых альтернативных механизмов и инструментов корпоративного управления
1	2	3	4
1.1.2.	Обществом приняты на себя обязанности по предоставлению акционерам в ходе подготовки и проведения общего собрания акционеров возможности задавать вопросы о деятельности общества членам органов управления и контроля, членам комитета по аудиту, главному бухгалтеру, аудиторам общества, а также кандидатам в органы управления и контроля. Указанные обязанности закреплены в уставе или во внутренних документах общества.	Указанные обязанности не закреплены в Уставе или во внутренних документах Общества.	После принятия решения о созыве Общего собрания акционеров Общество приглашает для участия в работе Общего собрания акционеров членов органов управления, Ревизионной комиссии, членов комитета Совета директоров по аудиту, главного бухгалтера, представителей аудитора, кандидатов, выдвинутых для избрания в члены Совета директоров и Ревизионной комиссии Общества.
1.1.3.	Обществом приняты на себя обязанности придерживаться принципа недопустимости совершения действий, приводящих к искусственному перераспределению корпоративного контроля (например, голосование «квазиказначейскими» акциями, принятие решения о выплате дивидендов по привилегированным акциям в условиях ограниченных финансовых возможностей, принятие решения о невыплате определенных в уставе общества дивидендов по привилегированным акциям при наличии достаточных источников для их выплаты). Указанные обязанности закреплены в уставе или во внутренних документах общества.	Указанные обязанности не закреплены в Уставе или во внутренних документах Общества.	На практике Общество придерживается принципа недопустимости совершения действий, приводящих к искусственному перераспределению корпоративного контроля. Привилегированные акции Обществом не размещались.
1.1.4.	Иные ключевые, по мнению общества, критерии (рекомендации) Кодекса корпоративного управления, относящиеся к указанному принципу (принципам) корпоративного управления.	Общество до настоящего времени не использовало системы, позволяющие акционерам принимать участие в голосовании с помощью электронных средств, а также телекоммуникационные средства для обеспечения дистанционного доступа акционеров к общему собранию.	В соответствии с п. 2. ст. 8.8 Федерального закона от 22.04.1996 N 39-ФЗ «О рынке ценных бумаг» Общество планирует обеспечить возможность участия в будущих общих собраниях акционеров путем направления электронного документа, подписанного электронной подписью. Также рассматривается возможность включения во внутренние документы Общества положений об использовании телекоммуникационных средств для обеспечения трансляции Общего собрания акционеров, в том числе с использованием видео-конференц-связи.
1.2.	Акционерам должна быть предоставлена равная и справедливая возможность участвовать в прибыли общества посредством получения дивидендов.		
1.2.1.	В обществе утвержден внутренний документ, определяющий дивидендную политику общества, соответствующую рекомендациям Кодекса корпоративного управления, и устанавливающий в том числе: • порядок определения части чистой прибыли (для общества, составляющих консолидированную финансовую отчетность, – минимальной части (доли) консолидированной чистой прибыли), направляемой на выплату дивидендов, условия, при соблюдении которых объявляются дивиденды; • минимальный размер дивидендов по акциям общества разных категорий (типов); • обязанность раскрытия документа, определяющего дивидендную политику общества, на сайте общества в сети «Интернет».	Советом директоров Общества 24.12.2010 одобрена Дивидендная политика ОАО «Мосэнерго», определяющая принципы, которыми руководствуется Совет директоров при подготовке рекомендаций Общему собранию акционеров Общества для принятия решения о распределении прибыли, в том числе о выплате дивидендов. Расчет размера дивидендов производится исходя из размера чистой прибыли Общества, отраженной в годовой бухгалтерской отчетности Общества, составленной в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации.	В соответствии с п. 2. ст. 42 Федерального закона от 26.12.1995 N 208-ФЗ «Об акционерных обществах» источником выплаты дивидендов является прибыль общества после налогообложения (чистая прибыль общества). Чистая прибыль общества определяется по данным бухгалтерской отчетности общества.
1.2.2.	Иные ключевые, по мнению общества, критерии (рекомендации) Кодекса корпоративного управления, относящиеся к указанному принципу (принципам) корпоративного управления.	---	---

№ п/п	Принцип (принципы) корпоративного управления или ключевой критерий (рекомендация)	Краткое описание того, в какой части принцип или ключевой критерий не соблюдаются	Объяснение ключевых причин, факторов и обстоятельств, в силу которых принцип или ключевой критерий не соблюдаются не в полном объеме, описание используемых альтернативных механизмов и инструментов корпоративного управления
1	2	3	4
II. Совет директоров общества			
2.1.	Совет директоров определяет основные стратегические ориентиры деятельности общества на долгосрочную перспективу, ключевые показатели деятельности общества, осуществляет стратегическое управление обществом, определяет основные принципы и подходы к организации в обществе системы управления рисками и внутреннего контроля, контролирует деятельность исполнительных органов общества, определяет политику общества по вознаграждению членов Совета директоров и исполнительных органов, а также реализует иные ключевые функции.		
2.1.1.	В обществе сформирован Совет директоров, который: • определяет основные стратегические ориентиры деятельности общества на долгосрочную перспективу, ключевые показатели деятельности общества; • контролирует деятельность исполнительных органов общества; • определяет принципы и подходы к организации управления рисками и внутреннего контроля в обществе; • определяет политику общества по вознаграждению членов Совета директоров, исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников общества.	В соответствии с п. 21 п. 15.1 ст. 15 Устава Общества принятие решений о выплате членам Совета директоров вознаграждений (и/или) компенсаций относится к компетенции Общего собрания акционеров.	Общим собранием акционеров Общества 30.06.2009 утверждено Положение о порядке определения размера вознаграждений и компенсаций членам Совета директоров ОАО «Мосэнерго».
2.1.2.	Иные ключевые, по мнению общества, критерии (рекомендации) Кодекса корпоративного управления, относящиеся к указанному принципу (принципам) корпоративного управления	---	---
2.2.	Совет директоров должен являться эффективным и профессиональным органом управления общества, способным выносить объективные независимые суждения и принимать решения, отвечающие интересам общества и его акционеров. Председатель Совета директоров должен способствовать наиболее эффективному осуществлению функций, возложенных на Совет директоров. Заседания Совета директоров, подготовка к ним и участие в них членов совета директоров должны обеспечивать эффективную деятельность совета директоров.		
2.2.1.	Председателем Совета директоров является независимый директор или среди избранных независимых директоров определен старший независимый директор, координирующий работу независимых директоров и осуществляющий взаимодействие с председателем Совета директоров.	Председателем Совета директоров Общества на заседании Совета директоров 20.06.2014 избран К.Г. Селезнев, член Правления ОАО «Газпром», которое является лицом, имеющим право косвенно (через подконтрольных ему лиц) распоряжаться пятью и более процентами голосов, принадлежащих на голосующие акции, составляющие уставный капитал Общества.	В соответствии с пп. 12) п. 20.1 ст. 20 Устава Общества избрание председателя Совета директоров Общества относится к компетенции Совета директоров.
2.2.2.	Внутренними документами общества закреплен порядок подготовки и проведения заседаний совета директоров, обеспечивающий членам Совета директоров возможность надлежащим образом подготовиться к их проведению, и предусматривающий, в частности: • сроки уведомления членов совета директоров о предстоящем заседании; • сроки направления документов (бюллетеней) для голосования и получения заполненных документов (бюллетеней) при проведении заседаний в заочной форме; • возможность направления и учета письменного мнения по вопросам повестки дня для членов совета директоров, отсутствующих на очном заседании; • возможность обсуждения и голосования посредством конференц-связи и видео-конференц-связи.	Действующим Положением о Совете директоров ОАО «Мосэнерго» не предусмотрена возможность обсуждения и голосования посредством конференц-связи и видео-конференц-связи.	Обществом рассматривается возможность включения во внутренние документы положений об использовании при проведении заседаний Совета директоров телекоммуникационных средств, в том числе видео-конференц-связи.

№ п/п	Принцип (принципы) корпоративного управления или ключевой критерий (рекомендация)	Краткое описание того, в какой части принцип или ключевой критерий не соблюдаются	Объяснение ключевых причин, факторов и обстоятельств, в силу которых принцип или ключевой критерий не соблюдаются не в полном объеме, описание используемых альтернативных механизмов и инструментов корпоративного управления
1	2	3	4
2.2.3.	Наиболее важные вопросы решаются на заседаниях совета директоров, проводимых в очной форме. Перечень таких вопросов соответствует рекомендациям Кодекса корпоративного управления.	Указанные положения не закреплены в Уставе или во внутренних документах Общества.	На практике форму заседания Совета директоров Общества определяет Председатель Совета директоров с учетом важности вопросов повестки дня.
2.2.4.	Иные ключевые, по мнению общества, критерии (рекомендации) Кодекса корпоративного управления, относящиеся к указанному принципу (принципам) корпоративного управления.	Объем раскрываемой Обществом информации о кандидатах в члены Совета директоров не в полной мере соответствует рекомендациям Кодекса корпоративного управления.	Общество раскрывает сведения о кандидатах в члены Совета директоров в объеме, предоставленном выдвинувшими кандидата акционерами или самим кандидатом.
2.3.	В состав Совета директоров должно входить достаточное количество независимых директоров.		
2.3.1.	Независимые директора составляют не менее одной трети избранного состава Совета директоров.	По состоянию на 31.12.2014 в состав Совета директоров Общества входил один независимый директор (в соответствии с критериями независимости, рекомендованными Кодексом корпоративного управления), что составляет менее одной трети избранного состава Совета директоров.	В соответствии со ст. 48 Федерального закона от 26.12.1995 № 208-ФЗ «Об акционерных обществах» избрание членом Совета директоров относится к компетенции Общего собрания акционеров Общества, и осуществляется из числа кандидатов, выдвинутых акционерами Общества.
2.3.2.	Независимые директора в полном объеме соответствуют критериям независимости, рекомендованным Кодексом корпоративного управления.	Соблюдается.	---
2.3.3.	Совет директоров (комитет по номинациям (кадрам, назначениям)) проводит оценку соответствия кандидатов в члены Совета директоров критериям независимости.	К компетенции комитета Совета директоров Общества по кадрам и вознаграждениям не относится оценка соответствия кандидатов в члены Совета директоров критериям независимости.	В соответствии с Положением о комитете Совета директоров ОАО «Мосэнерго по кадрам и вознаграждениям к компетенции данного комитета относится определение критериев подбора кандидатов в члены Совета директоров, а также предварительная оценка указанных кандидатов.
2.3.4.	Иные ключевые, по мнению общества, критерии (рекомендации) Кодекса корпоративного управления, относящиеся к указанному принципу (принципам) корпоративного управления.	Заседание Совета директоров созывается Председателем Совета директоров по его собственной инициативе, члена Совета директоров, Ревизионной комиссии, аудитора Общества, единоличного или коллегиального исполнительного органа Общества.	Обществом рассматривается возможность предусмотреть во внутренних документах Общества право акционеров (акционера), являющихся в совокупности владельцами не менее 2 процентов голосующих акций Общества требовать созыва заседания Совета директоров.
2.4.	Совет директоров должен создавать комитеты для предварительного рассмотрения наиболее важных вопросов деятельности общества.		
2.4.1.	Советом директоров общества создан комитет по аудиту, состоящий из независимых директоров, функции которого закреплены во внутренних документах и соответствуют рекомендациям Кодекса корпоративного управления.	Советом директоров Общества создан комитет по аудиту, в состав которого по состоянию на 31.12.2014 не входили независимые директора. Функции комитета, закрепленные во внутренних документах Общества, не в полной мере соответствуют рекомендациям Кодекса корпоративного управления.	Члены комитета Совета директоров Общества по аудиту обладают опытом и знаниями в области подготовки, анализа, оценки и аудита бухгалтерской (финансовой отчетности). В соответствии с Положением о комитете Совета директоров Общества по аудиту задачей комитета является выработка и представление рекомендаций (заключений) Совету директоров Общества в области аудита и внутреннего контроля Общества. К компетенции Комитета относятся следующие вопросы: <ul style="list-style-type: none"> оценка кандидатов в аудиторы Общества; оценка заключения аудитора Общества; оценка эффективности процедур внутреннего контроля Общества и подготовка предложений по их совершенствованию.

№ п/п	Принцип (принципы) корпоративного управления или ключевой критерий (рекомендация)	Краткое описание того, в какой части принцип или ключевой критерий не соблюдаются	Объяснение ключевых причин, факторов и обстоятельств, в силу которых принцип или ключевой критерий не соблюдаются не в полном объеме, описание используемых альтернативных механизмов и инструментов корпоративного управления
2.4.2.	Советом директоров общества создан комитет по вознаграждениям (может быть совмещен с комитетом по номинациям (кадрам, назначениям)), состоящий из независимых директоров, функции которого соответствуют рекомендациям Кодекса корпоративного управления.	Советом директоров Общества создан комитет по кадрам и вознаграждениям, в состав которого по состоянию на 31.12.2014 не входили независимые директора. Функции комитета, закрепленные во внутренних документах Общества, не в полной мере соответствуют рекомендациям Кодекса корпоративного управления.	В соответствии с Положением о комитете Совета директоров Общества по кадрам и вознаграждениям задачей комитета является выработка и представление рекомендаций (заключений) Совету директоров Общества в области привлечения к управлению Обществом квалифицированных специалистов и созданию необходимых стимулов для их успешной работы. К исключительной компетенции комитета относятся следующие вопросы: <ul style="list-style-type: none"> выработка принципов и критериев определения размера вознаграждения членов совета директоров, членов коллегиального исполнительного органа и лица, осуществляющего функции единоличного исполнительного органа Общества, в том числе управляющей организации или управляющего; выработка предложений по определению существенных условий договоров с членами Совета директоров, членами коллегиального исполнительного органа и лицом, осуществляющим функции единоличного исполнительного органа Общества; определение критериев подбора кандидатов в члены Совета директоров, члены коллегиального исполнительного органа и на должность единоличного исполнительного органа Общества, а также предварительная оценка указанных кандидатов; регулярная оценка деятельности лица, осуществляющего функции единоличного исполнительного органа (управляющей организации, управляющего), и членов коллегиального исполнительного органа Общества и подготовка для Совета директоров предложений по возможности их повторного назначения.
2.4.3.	Советом директоров общества создан комитет по номинациям (кадрам, назначениям) (может быть совмещен с комитетом по вознаграждениям), большинство членов которого являются независимыми директорами, функции которого соответствуют рекомендациям Кодекса корпоративного управления.	См. 2.4.2.	

№ п/п	Принцип (принципы) корпоративного управления или ключевой критерий (рекомендация)	Краткое описание того, в какой части принцип или ключевой критерий не соблюдаются	Объяснение ключевых причин, факторов и обстоятельств, в силу которых принцип или ключевой критерий не соблюдаются не в полном объеме, описание используемых альтернативных механизмов и инструментов корпоративного управления
1	2	3	4
2.4.4.	Иные ключевые, по мнению общества, критерии (рекомендации) Кодекса корпоративного управления, относящиеся к указанному принципу (принципам) корпоративного управления		<p>Дополнительно к перечисленным выше комитетам Советом директоров Общества сформированы комитеты по стратегии и инвестициям, а также комитет по надежности.</p> <p>Задачей комитета по стратегии и инвестициям является выработка и представление рекомендаций (заключений) Совету директоров и исполнительным органам Общества по вопросам, связанным с определением приоритетных направлений деятельности, стратегических целей и основных принципов стратегического развития Общества и бизнес-планированием. Задачами комитета по надежности являются:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. Выработка и представление рекомендаций (заключений) Совету директоров Общества по следующим направлениям деятельности Совета директоров: <ul style="list-style-type: none"> • экспертиза инвестиционных программ и планов по ремонту энергообъектов, анализ их исполнения с точки зрения обеспечения требований комплексной надежности; • оценка полноты и достаточности принятых мер по результатам расследования аварий и крупных технологических нарушений, а также контроль исполнения указанных мероприятий; • оценка деятельности технических служб Общества в части обеспечения комплексной надежности работы сетевого и генерирующего оборудования и сооружений, а также обеспечения нормального состояния основных фондов и доведения информации о прогнозируемых рисках надежности их функционирования; 2. Ежеквартальное информирование Совета директоров Общества о состоянии основных фондов энергетических объектов Общества.
2.5.	Совет директоров должен обеспечивать проведение оценки качества работы Совета директоров, его комитетов и членов Совета директоров.		
2.5.1.	Оценка качества работы Совета директоров проводится на регулярной основе не реже одного раза в год, при этом не реже одного раза в три года такая оценка проводится с привлечением внешней организации (консультанта).	В настоящее время в Обществе не применяются формализованные процедуры оценки качества работы Совета директоров, его комитетов и членов Совета директоров.	---
2.5.2.	Иные ключевые, по мнению общества, критерии (рекомендации) Кодекса корпоративного управления, относящиеся к указанному принципу (принципам) корпоративного управления.	---	---

№ п/п	Принцип (принципы) корпоративного управления или ключевой критерий (рекомендация)	Краткое описание того, в какой части принцип или ключевой критерий не соблюдаются	Объяснение ключевых причин, факторов и обстоятельств, в силу которых принцип или ключевой критерий не соблюдаются не в полном объеме, описание используемых альтернативных механизмов и инструментов корпоративного управления
1	2	3	4
III. Корпоративный секретарь общества			
3.1.	Эффективное текущее взаимодействие с акционерами, координация действий Общества по защите прав и интересов акционеров, поддержка эффективной работы Совета директоров обеспечиваются корпоративным секретарем (специальным структурным подразделением, возглавляемым корпоративным секретарем).		
3.1.1.	Корпоративный секретарь подотчетен Совету директоров, назначается и снимается с должности по решению или с согласия Совета директоров.	Соблюдается.	---
3.1.2.	В Обществе утвержден внутренний документ, определяющий права и обязанности корпоративного секретаря (Положение о корпоративном секретаре), содержание которого соответствует рекомендациям Кодекса корпоративного управления.	Соблюдается.	---
3.1.3.	Корпоративный секретарь занимает позицию, не совмещаемую с выполнением иных функций в Обществе. Корпоративный секретарь наделен функциями в соответствии с рекомендациями Кодекса корпоративного управления. Корпоративный секретарь располагает достаточными ресурсами для осуществления своих функций.	Соблюдается.	---
3.1.4.	Иные ключевые, по мнению Общества, критерии (рекомендации) Кодекса корпоративного управления, относящиеся к указанному принципу (принципам) корпоративного управления.	---	---
IV. Система вознаграждения членов Совета директоров, исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников Общества.			
4.1.	Уровень выплачиваемого Обществом вознаграждения должен быть достаточным для привлечения, мотивации и удержания лиц, обладающих необходимой для общества компетенцией и квалификацией. Выплата вознаграждения членам Совета директоров, исполнительным органам и иным ключевым руководящим работникам общества должна осуществляться в соответствии с принятой в Обществе политикой по вознаграждению.		
4.1.1.	В обществе регламентированы все выплаты, льготы и привилегии, предоставляемые членам Совета директоров, исполнительных органов и иным ключевым руководящим работникам Общества.	Соблюдается.	---
4.1.2.	Иные ключевые, по мнению Общества, критерии (рекомендации) Кодекса корпоративного управления, относящиеся к указанному принципу (принципам) корпоративного управления.	---	---
4.2.	Система вознаграждения членов Совета директоров должна обеспечивать сближение финансовых интересов директоров с долгосрочными финансовыми интересами акционеров.		
4.2.1.	Общество не применяет других форм денежного вознаграждения членов Совета директоров кроме фиксированного годового вознаграждения	Вознаграждение членам Совета директоров состоит из базовой и дополнительной частей вознаграждения. Базовую часть вознаграждения составляет вознаграждение, выплачиваемое членам Совета директоров Общества за участие в заседаниях Совета директоров. Дополнительная часть вознаграждения выплачивается членам Совета директоров Общества по итогам финансового года в случае наличия чистой прибыли Общества.	Положение о порядке определения размера вознаграждений и компенсаций членам Совета директоров утверждено Общим собранием акционеров Общества. Решение о выплате членам Совета директоров дополнительной части вознаграждения принимается Общим собранием акционеров Общества. В решении Общего собрания акционеров о выплате членам Совета директоров дополнительной части вознаграждения определяется его общая сумма. Дополнительная часть вознаграждения по результатам деятельности Общества не выплачивается членам Совета директоров, принявшим участие менее чем в половине проведенных заседаний Совета директоров (с момента его избрания до момента прекращения полномочий).
4.2.2.	В Обществе членам Совета директоров не предоставляется возможность участия в опционных программах и право реализации принадлежащих им акций Общества не обуславливается достижением определенных показателей деятельности.	---	---

№ п/п	Принцип (принципы) корпоративного управления или ключевой критерий (рекомендация)	Краткое описание того, в какой части принцип или ключевой критерий не соблюдаются	Объяснение ключевых причин, факторов и обстоятельств, в силу которых принцип или ключевой критерий не соблюдаются не в полном объеме, описание используемых альтернативных механизмов и инструментов корпоративного управления
1	2	3	4
4.2.3.	Иные ключевые, по мнению Общества, критерии (рекомендации) Кодекса корпоративного управления, относящиеся к указанному принципу (принципам) корпоративного управления.	---	---
4.3.	Система вознаграждения исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников Общества должна предусматривать зависимость вознаграждения от результата работы Общества и их личного вклада в достижение этого результата.		
4.3.1.	В Обществе внедрена программа долгосрочной мотивации членов исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников общества.	Соблюдается.	---
V. Система управления рисками и внутреннего контроля			
5.1.	В Обществе должна быть создана эффективно функционирующая система управления рисками и внутреннего контроля, направленная на обеспечение разумной уверенности в достижении поставленных перед Обществом целей.		
5.1.1.	Советом директоров определены принципы и подходы к организации системы управления рисками и внутреннего контроля в Обществе.	Внутренними документами Общества не регламентировано, что при создании системы управления рисками и внутреннего контроля рекомендуется применять общепринятые концепции и практики работы в области управления рисками и внутреннего контроля (такие как – Интегрированная концепция построения системы внутреннего контроля COSO; Концепция (COSO) «Управление рисками организаций. Интегрированная модель» Комитета спонсорских организаций Комиссии Трэдвэй (The Committee of Sponsoring Organizations of the Treadway Commission); Международный стандарт ISO 31000 «Менеджмент риска. Принципы и руководящие указания»; Международный стандарт ISO 31010 «Менеджмент риска. Техники оценки рисков» и т.д.).	Положение о внутреннем контроле и Положение о службе внутреннего аудита (СВА) Общества разработаны в соответствии с действующими нормативными правовыми актами РФ. Для эффективного функционирования внутреннего контроля в 2015 году планируется внесение изменений в Положение о СВА Общества.
5.1.2.	В Обществе создано отдельное структурное подразделение по управлению рисками и внутреннему контролю.	Частично не регламентированы задачи отдельного структурного подразделения по внутреннему контролю (Служба внутреннего аудита), а именно: • общая координация процессов управления рисками; • разработка методологических документов в области обеспечения процесса управления рисками; • организация обучения работников Общества в области управления рисками и внутреннего контроля; • анализ портфеля рисков Общества и выработка предложений по стратегии реагирования и перераспределению ресурсов в отношении управления соответствующими рисками; • формирование сводной отчетности по рискам; • осуществление оперативного контроля за процессом управления рисками подразделениями Общества и в установленном порядке подконтрольными обществами; • подготовка и информирование Совета директоров Общества об эффективности процесса управления рисками, а также по иным вопросам, предусмотренным политикой в области управления рисками и внутреннего контроля.	Положением о СВА предусмотрено выявление рисков в деятельности Общества, формирование предложений и реализация мер, принимаемых для их снижения. Также, согласно Положению о внутреннем контроле Общества процедуры внутреннего контроля включают выявление и анализ потенциальных и существующих оперативных, финансовых, стратегических и других рисков, которые могут помешать достижению целей деятельности Общества. Практическая реализация основных задач и функций СВА включает в себя: • мониторинг и анализ процессов управления внутреннего контроля; • организация обучения сотрудников СВА в области управления внутреннего контроля; • подготовка и информирование исполнительного органа Общества (Генерального директора) об эффективности процесса управления рисками, а также по иным вопросам, предусмотренным политикой в области управления рисками и внутреннего контроля. Для эффективного функционирования внутреннего контроля в 2015 году планируется внесение изменений в Положение о СВА Общества.

№ п/п	Принцип (принципы) корпоративного управления или ключевой критерий (рекомендация)	Краткое описание того, в какой части принцип или ключевой критерий не соблюдаются	Объяснение ключевых причин, факторов и обстоятельств, в силу которых принцип или ключевой критерий не соблюдаются не в полном объеме, описание используемых альтернативных механизмов и инструментов корпоративного управления
1	2	3	4
5.1.3.	В Обществе разработана и внедрена антикоррупционная политика Общества, определяющая меры, направленные на формирование элементов корпоративной культуры, организационной структуры, правил и процедур, обеспечивающих недопущение коррупции.	Отдельным внутренним документом не регламентирована антикоррупционная политика Общества.	Антикоррупционная политика в Обществе регламентируется следующими документами: Положение об управлении корпоративной этикой ОАО «Мосэнерго», Кодекс деловой этики, Положение о закупках товаров, работ и услуг, Регламент по проведению аудита поставщиков ТМЦ Общества. Также, в рамках системы управления рисками и внутреннего контроля предусмотрен комплекс направленных на недопущение коррупции мер: • Прямой телефон +7 (495) 957-30-03. Телефон работает круглосуточно. Запись ведется в режиме автоответчика. Ответы на общественно значимые вопросы публикуются в газете «Вести Мосэнерго», на корпоративном портале Компании, информационных досках. На вопросы частного характера сотрудники смогут получить ответ в индивидуальном порядке. • Адреса электронной почты: press-centre@mosenergo.ru; mosenergo@mosenergo.ru; vogros@mosenergo.ru. • Почтовый адрес ОАО «Мосэнерго». • Прямые запросы по телефонам и адресам электронной почты (заместитель Генерального директора по работе со СМИ и органами власти; начальник управления по связям с общественностью и пресс-секретарь). На официальном сайте Пресс-центр – Контакты. • Веб-форма «Вопросы о работе компании» на официальном сайте Общества; • Блог ОАО «Мосэнерго» в Facebook. • В Генеральной дирекции и филиалах размещены ящики для письменных обращений «Для вопросов. Обратная связь».
5.1.4.	Иные ключевые, по мнению Общества, критерии (рекомендации) Кодекса корпоративного управления, относящиеся к указанному принципу (принципам) корпоративного управления.	---	---
5.2.	Для систематической независимой оценки надежности и эффективности системы управления рисками и внутреннего контроля и практики корпоративного управления Общество должно организовывать проведение внутреннего аудита.		
5.2.1.	В Обществе сформировано отдельное структурное подразделение, осуществляющее функции внутреннего аудита, функционально подчиненное Совету директоров общества. Функции указанного подразделения соответствуют рекомендациям Кодекса корпоративного управления и к таким функциям, в частности, относятся: • оценка эффективности системы внутреннего контроля; • оценка эффективности системы управления рисками; • оценка корпоративного управления (в случае отсутствия комитета по корпоративному управлению).	Внутренними документами не предусмотрено разграничение СВА на функциональную и административную подотчетность. Также согласно Положению о СВА оценка эффективности системы управления рисками и оценка корпоративного управления (в случае отсутствия комитета по корпоративному управлению) не регламентирована и не входит в задачи и функции СВА.	Совет директоров Общества определяет политику внутреннего контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общества. В соответствии Положением о внутреннем контроле Генеральный директор несет ответственность за эффективное функционирование системы внутреннего контроля Общества. Непосредственную оценку достаточности и эффективности системы внутреннего контроля, а также контроля за соблюдением процедур внутреннего контроля осуществляется СВА. Согласно действующему Положению о СВА служба внутреннего аудита функционально не подчинена Совету директоров. Практическая реализация основных задач и функций СВА (установленных внутренними документами) включает в себя оценку результатов внедрения (реализации) мероприятий по устранению нарушений Для эффективного функционирования внутреннего контроля, оценки эффективности системы управления рисками и корпоративного управления в 2015 году планируется внесение изменений в Положение о СВА Общества.

№ п/п	Принцип (принципы) корпоративного управления или ключевой критерий (рекомендация)	Краткое описание того, в какой части принцип или ключевой критерий не соблюдаются	Объяснение ключевых причин, факторов и обстоятельств, в силу которых принцип или ключевой критерий не соблюдаются не в полном объеме, описание используемых альтернативных механизмов и инструментов корпоративного управления
1	2	3	4
5.2.2.	Руководитель подразделения внутреннего аудита подотчетен совету директоров Общества, назначается и снимается с должности по решению Совета директоров Общества.	Положением о СВА не предусмотрена подотчетность начальника службы внутреннего аудита Совету директоров Общества.	Согласно пп. 32 п. 20.1 ст. 20 Устава Общества назначение или освобождение от должности кандидатуры руководителя подразделения внутреннего аудита в Обществе согласовывает Совет директоров. В соответствии с п. 5.6. Положения о внутреннем контроле СВА сообщает о выявленных нарушениях комитету по аудиту. Согласно действующему Положению о СВА начальник службы внутреннего аудита подотчетен исполнительному органу (Генеральный директор) Общества. Для эффективного функционирования внутреннего контроля в 2015 году планируется внесение изменений в Положение о СВА Общества.
5.2.3.	В Обществе утверждена политика в области внутреннего аудита (Положение о внутреннем аудите), определяющая цели, задачи и функции внутреннего аудита.	Положение о СВА не регламентирует: <ul style="list-style-type: none"> • содействие исполнительным органам Общества и работникам Общества в разработке и мониторинге исполнения процедур и мероприятий по совершенствованию системы управления рисками и внутреннего контроля, корпоративному управлению Обществом; • координацию деятельности с внешним аудитором Общества, а также лицами, оказывающими услуги по консультированию в области управления рисками, внутреннего контроля и корпоративного управления; • подготовку и предоставление Совету директоров отчетов по результатам деятельности подразделения внутреннего аудита (в том числе включающих информацию о существенных рисках, недостатках, результатах и эффективности выполнения мероприятий по устранению выявленных недостатков, результатах выполнения плана деятельности внутреннего аудита, результатах оценки фактического состояния, надежности и эффективности системы управления рисками, внутреннего контроля и корпоративного управления); • проверку соблюдения членами исполнительных органов Общества и его работниками положений законодательства и внутренних политик Общества, касающихся инсайдерской информации и борьбы с коррупцией, соблюдения требований кодекса этики Общества. <p>Также Положением о СВА не предусмотрено при организации внутреннего аудита применять общепринятые стандарты деятельности в области внутреннего аудита. В частности, Международные профессиональные стандарты внутреннего аудита Института внутренних аудиторов.</p>	Согласно действующему Положению о СВА основной задачей Службы является оценка адекватности, достаточности и эффективности системы внутреннего контроля Общества. Практическая реализация основных задач и функций СВА включала в себя: <ul style="list-style-type: none"> • содействие исполнительным органам Общества и работникам Общества в разработке и мониторинге исполнения процедур и мероприятий по совершенствованию системы управления внутреннего контроля; • подготовку и предоставление исполнительному органу отчетов по результатам деятельности СВА (в том числе включающих информацию о существенных рисках, недостатках, результатах и эффективности выполнения мероприятий по устранению выявленных недостатков, результатах выполнения плана деятельности внутреннего аудита, результатах оценки фактического состояния, надежности и эффективности системы управления рисками, внутреннего контроля и корпоративного управления); • проверку соблюдения членами исполнительных органов Общества и его работниками положений законодательства и внутренних политик Общества, касающихся инсайдерской информации и борьбы с коррупцией, соблюдения требований кодекса этики Общества. <p>На практике при организации внутреннего контроля применяются общепринятые стандарты деятельности в области внутреннего аудита.</p> <p>Для эффективного функционирования внутреннего контроля в 2015 году планируется внесение изменений в Положение о СВА Общества.</p>
5.2.4.	Иные ключевые, по мнению Общества, критерии (рекомендации) Кодекса корпоративного управления, относящиеся к указанному принципу (принципам) корпоративного управления.	---	---

№ п/п	Принцип (принципы) корпоративного управления или ключевой критерий (рекомендация)	Краткое описание того, в какой части принцип или ключевой критерий не соблюдаются	Объяснение ключевых причин, факторов и обстоятельств, в силу которых принцип или ключевой критерий не соблюдаются не в полном объеме, описание используемых альтернативных механизмов и инструментов корпоративного управления
1	2	3	4
VI. Раскрытие информации об Обществе, информационная политика Общества			
6.1.	Общество и его деятельность должны быть прозрачными для акционеров, инвесторов и иных заинтересованных лиц		
6.1.1.	В Обществе утвержден внутренний документ, определяющий информационную политику Общества, соответствующую рекомендациям Кодекса корпоративного управления. Информационная политика общества включает следующие способы взаимодействия с инвесторами и иными заинтересованными лицами: <ul style="list-style-type: none"> • организация специальной страницы сайта Общества в сети «Интернет», на которой размещаются ответы на типичные вопросы акционеров и инвесторов, регулярно обновляемый календарь корпоративных событий Общества, а также иная полезная для акционеров и инвесторов информация; • регулярное проведение встреч членов исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников Общества с аналитиками; • регулярное проведение презентаций (в том числе в форме телеконференций, веб-кастов) и встреч с участием членов органов управления и иных ключевых руководящих работников Общества, в том числе сопутствующих публикации бухгалтерской (финансовой) отчетности Общества, либо связанных с основными инвестиционными проектами и планами стратегического развития Общества. 	Соблюдается.	---
6.1.2.	Реализация Обществом информационной политики осуществляется исполнительными органами Общества. Контроль за надлежащим раскрытием информации и соблюдением информационной политики осуществляет Совет директоров Общества.	Соблюдается.	---
6.1.3.	В Обществе установлены процедуры, обеспечивающие координацию работы всех служб и структурных подразделений Общества, связанных с раскрытием информации или деятельностью которых может привести к необходимости раскрытия информации.	Соблюдается.	---
6.1.4.	Иные ключевые, по мнению Общества, критерии (рекомендации) Кодекса корпоративного управления, относящиеся к указанному принципу (принципам) корпоративного управления.	---	---
6.2.	Общество должно своевременно раскрывать полную, актуальную и достоверную информацию об Обществе для обеспечения возможности принятия обоснованных решений акционерами Общества и инвесторами.		
6.2.1.	При наличии существенной доли иностранных инвесторов в капитале в Обществе обеспечивается параллельно с раскрытием информации на русском языке раскрытие наиболее существенной информации об Обществе (в том числе сообщения о проведении общего собрания акционеров, годового отчета Общества) на иностранном языке, который является общепринятым на финансовом рынке	Соблюдается.	---
6.2.2.	В Обществе обеспечивается раскрытие информации не только о нем самом, но и о подконтрольных ему юридических лицах, имеющих для него существенное значение	Соблюдается.	---
6.2.3.	Общество раскрывает годовую и промежуточную (полугодовую) консолидированную или индивидуальную финансовую отчетность, составленную в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО). Годовая консолидированная или индивидуальная финансовая отчетность раскрывается вместе с аудиторским заключением, а промежуточная (полугодовая) консолидированная или индивидуальная финансовая отчетность – вместе с отчетом о результатах обзорной аудиторской проверки или аудиторским заключением.	Общество раскрывает годовую и промежуточную (полугодовую) консолидированную финансовую отчетность, составленную в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО). Годовая консолидированная финансовая отчетность раскрывается вместе с аудиторским заключением. Аудиторская проверка промежуточной (полугодовой) консолидированной финансовой отчетности Общества не осуществляется.	---

№ п/п	Принцип (принципы) корпоративного управления или ключевой критерий (рекомендация)	Краткое описание того, в какой части принцип или ключевой критерий не соблюдаются	Объяснение ключевых причин, факторов и обстоятельств, в силу которых принцип или ключевой критерий не соблюдаются не в полном объеме, описание используемых альтернативных механизмов и инструментов корпоративного управления
1	2	3	4
6.2.4.	Обществом раскрыт специальный меморандум, содержащий планы в отношении общества лица, контролирующего Общество. Указанный меморандум составлен в соответствии с рекомендациями Кодекса корпоративного управления.	Обществом не сформирован специальный меморандум, содержащий планы в отношении Общества лица, контролирующего Общество, составленный в соответствии с рекомендациями Кодекса корпоративного управления.	---
6.2.5.	В Обществе обеспечивается раскрытие подробной информации о биографических данных членов Совета директоров, включая информацию о том, являются ли они независимыми директорами, а также оперативное раскрытие информации об утрате членом Совета директоров статуса независимого директора.	Соблюдается.	---
6.2.6.	Общество раскрывает информацию о структуре капитала в соответствии с рекомендациями Кодекса корпоративного управления.	Соблюдается.	---
6.2.7.	<p>Годовой отчет Общества содержит дополнительную информацию, рекомендуемую Кодексом корпоративного управления:</p> <ul style="list-style-type: none"> краткий обзор наиболее существенных сделок, в том числе взаимосвязанных сделок, совершенных обществом и подконтрольными ему юридическими лицами за последний год; отчет о работе Совета директоров (в том числе комитетов Совета директоров) за год, содержащий, в том числе, сведения о количестве очных (заочных) заседаний, об участии каждого из членов Совета директоров в заседаниях, описание наиболее существенных вопросов и наиболее сложных проблем, рассмотренных на заседаниях Совета директоров и комитетов совета директоров, основных рекомендаций, которые комитеты давали совету директоров; сведения о прямом или косвенном владении членами Совета директоров и исполнительных органов общества акциями общества; сведения о наличии у членов Совета директоров и исполнительных органов конфликта интересов (в том числе связанного с участием указанных лиц в органах управления конкурентов общества); описание системы вознаграждения членов Совета директоров, в том числе размер индивидуального вознаграждения по итогам года по каждому члену Совета директоров (с разбивкой на базовое, дополнительное вознаграждение за председательство в Совете директоров, за председательство (членство) в комитетах при Совете директоров, размер участия в долгосрочной мотивационной программе, объем участия каждого члена Совета директоров в опционной программе, при наличии таковой), компенсаций расходов, связанных с участием в Совете директоров, а также расходов Общества на страхование ответственности директоров как членов органов управления; сведения о суммарном вознаграждении за год: <ul style="list-style-type: none"> а) по группе из не менее пяти наиболее высокооплачиваемых членов исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников Общества с разбивкой по каждому виду вознаграждения; б) по всем членам исполнительных органов и иным ключевым руководящим работникам Общества, на которых распространяется действие политики Общества в области вознаграждения, с разбивкой по каждому виду вознаграждения; сведения о вознаграждении за год единоличного исполнительного органа, которое он получил или должен получить от Общества (юридического лица из группы организаций, в состав которой входит Общество) с разбивкой по каждому виду вознаграждения, как за исполнение им обязанностей единоличного исполнительного органа, так и по иным основаниям. 	<p>В составе Годового отчета Общества раскрывается:</p> <ul style="list-style-type: none"> перечень сделок, в совершении которых имелась заинтересованность; отчет о проделанной работе Совета директоров, содержащий информацию о количестве заседаний, описание наиболее важных вопросов, рассмотренных Советом директоров Общества; сведения о владении членами Совета директоров и членами Правления Общества акциями Общества; описание системы вознаграждения основного управленческого персонала, к которому относятся члены Совета директоров и члены Правления Общества с указанием общего размера вознаграждения за три года. 	---

№ п/п	Принцип (принципы) корпоративного управления или ключевой критерий (рекомендация)	Краткое описание того, в какой части принцип или ключевой критерий не соблюдаются	Объяснение ключевых причин, факторов и обстоятельств, в силу которых принцип или ключевой критерий не соблюдаются не в полном объеме, описание используемых альтернативных механизмов и инструментов корпоративного управления
1	2	3	4
6.2.8.	Иные ключевые, по мнению Общества, критерии (рекомендации) Кодекса корпоративного управления, относящиеся к указанному принципу (принципам) корпоративного управления.	---	---
6.3.	Предоставление Обществом информации и документов по запросам акционеров должно осуществляться в соответствии с принципами равнодоступности и необременительности.		
6.3.1.	В соответствии с информационной политикой Общества акционерам Общества, владеющим одинаковым количеством голосующих акций Общества, обеспечивается равный доступ к информации и документам Общества.	Соблюдается.	---
6.3.2.	Иные ключевые, по мнению Общества, критерии (рекомендации) Кодекса корпоративного управления, относящиеся к указанному принципу (принципам) корпоративного управления.	---	---
VII. Существенные корпоративные действия			
7.1.	Действия, которые в значительной степени влияют или могут повлиять на структуру акционерного капитала и финансовое состояние Общества и, соответственно, на положение акционеров (существенные корпоративные действия), должны осуществляться на справедливых условиях, обеспечивающих соблюдение прав и интересов акционеров, а также иных заинтересованных сторон.		
7.1.1.	<p>Уставом Общества определен перечень (критерии) сделок или иных действий, являющихся существенными корпоративными действиями, рассмотрение которых отнесено к компетенции Совета директоров общества, включая:</p> <ul style="list-style-type: none"> реорганизацию Общества, приобретение 30 и более процентов голосующих акций Общества (поглощение), увеличение или уменьшение уставного капитала Общества, листинг и делистинг акций Общества; сделки по продаже акций (долей) подконтрольных Обществу юридических лиц, имеющих для него существенное значение, в результате совершения которых общество утрачивает контроль над такими юридическими лицами; сделки, в том числе взаимосвязанные сделки, с имуществом Общества или подконтрольных ему юридических лиц, стоимость которого превышает указанную в уставе общества сумму или которое имеет существенное значение для хозяйственной деятельности Общества; создание подконтрольного Обществу юридического лица, имеющего существенное значение для деятельности Общества; отчуждение Обществом назначаемых и «квази-назначаемых» акций. 	Соблюдается.	---
7.1.2.	Иные ключевые, по мнению Общества, критерии (рекомендации) Кодекса корпоративного управления, относящиеся к указанному принципу (принципам) корпоративного управления.	---	---



№ п/п	Принцип (принципы) корпоративного управления или ключевой критерий (рекомендация)	Краткое описание того, в какой части принцип или ключевой критерий не соблюдаются	Объяснение ключевых причин, факторов и обстоятельств, в силу которых принцип или ключевой критерий не соблюдаются не в полном объеме, описание используемых альтернативных механизмов и инструментов корпоративного управления
1	2	3	4
7.2.	Общество должно обеспечить такой порядок совершения существенных корпоративных действий, который позволяет акционерам своевременно получать полную информацию о таких действиях, обеспечивает им возможность влиять на совершение таких действий и гарантирует соблюдение и адекватный уровень защиты их прав при совершении таких действий.		
7.2.1.	Во внутренних документах Общества установлен принцип обеспечения равных условий для всех акционеров Общества при совершении существенных корпоративных действий, затрагивающих права и законные интересы акционеров, а также закреплены дополнительные меры, защищающие права и законные интересы акционеров Общества, предусмотренные Кодексом корпоративного управления, включая: <ul style="list-style-type: none"> • привлечение независимого оценщика, обладающего признанной на рынке безупречной репутацией и опытом оценки в соответствующей сфере, либо представление оснований непривлечения независимого оценщика при определении стоимости имущества, отчуждаемого или приобретаемого по крупной сделке или сделке, в совершении которой имеется заинтересованность; • определение цены акций общества при их приобретении и выкупе независимым оценщиком, обладающим признанной на рынке безупречной репутацией и опытом оценки в соответствующей сфере, с учетом средневзвешенной цены акций за разумный период времени, без учета эффекта, связанного с совершением обществом соответствующей сделки (в том числе без учета изменения цены акций в связи с распространением информации о совершении обществом соответствующей сделки), а также без учета дисконта за отчуждение акций в составе неконтрольного пакета; • расширение перечня оснований, по которым члены Совета директоров Общества и иные предусмотренные законодательством лица признаются заинтересованными в сделках Общества с целью оценки фактической связанности соответствующих лиц. 	Внутренними документами Общества не предусмотрено расширение перечня оснований, по которым члены Совета директоров Общества и иные предусмотренные законодательством лица признаются заинтересованными в сделках Общества с целью оценки фактической связанности соответствующих лиц.	Обществом рассматривается возможность включения во внутренние документы дополнительных положений, направленных на совершенствование процедур одобрения сделок с заинтересованностью.
7.2.2.	Иные ключевые, по мнению Общества, критерии (рекомендации) Кодекса корпоративного управления, относящиеся к указанному принципу (принципам) корпоративного управления.	---	---

9.4. ИНФОРМАЦИЯ О СДЕЛКАХ С ЗАИНТЕРЕСОВАННОСТЬЮ

Перечень совершенных Обществом в 2014 году сделок, в совершении которых имеется заинтересованность, одобренных органами управления ОАО «Мосэнерго».

№	Сделка	Стороны сделки	Цена сделки, руб.	Заинтересованные лица	Решение органов управления Общества об одобрении сделки
1.	Договор на выполнение проектных и изыскательских работ для нового строительства и реконструкции участков тепловых сетей и теплосетевых объектов для вывода из эксплуатации ГЭС-1 им. П.Г. Смидовича	ОАО «Мосэнерго» – заказчик; ОАО «Газпром промгаз» – подрядчик	373 839 032,34 с НДС	ООО «Газпром энергохолдинг»	Сделка одобрена Советом директоров 29.11.13 (протокол № 8 от 02.12.13, вопрос 3)
2.	Договор на выполнение проектных и изыскательских работ для реконструкции участков тепловых сетей и теплосетевых объектов для вывода из эксплуатации ГЭС-2 – структурного подразделения ГЭС-1 им. П.Г. Смидовича	ОАО «Мосэнерго» – заказчик; ООО «ТЭР-Москва» – подрядчик	26 387 753,84 с НДС	ООО «Газпром энергохолдинг»	Сделка одобрена Советом директоров 29.11.13 (протокол № 8 от 02.12.13, вопрос 3)
3.	Договор от 22.01.2014 добровольного медицинского страхования сотрудников с 01.02.2014 по 31.01.2015	ОАО «Мосэнерго» – страхователь; ОАО «СОГАЗ» – страхователь	96 464 130,00	ООО «Газпром энергохолдинг»	Сделка одобрена Советом директоров 26.12.13 (протокол № 9 от 30.12.13, вопрос 4.1)
4.	Дополнительное соглашение от 23.01.2014 на изменение страховых программа и страховой премии до 120 624 437,50 руб.	ОАО «Мосэнерго» – страхователь; ОАО «СОГАЗ» – страхователь	24 160 307,5	ООО «Газпром энергохолдинг»	Сделка одобрена Советом директоров 26.12.13 (протокол № 9 от 30.12.13, вопрос 4.1)
5.	Договор от 06.02.2014 на выполнение проектных и изыскательских работ, строительно-монтажных работ, пуско-наладочных работ, поставка оборудования на ПГУ-220Т, КРУЭ-220 кВ ТЭЦ-12	ОАО «Мосэнерго» – заказчик; ЗАО «ТЕКОН-Инжиниринг» – подрядчик	32 922 000,00 с НДС	ООО «Газпром энергохолдинг»	Сделка одобрена Советом директоров 14.02.14 (протокол № 10 от 17.02.14, вопрос 6.4)
6.	Дополнительное соглашение от 23.12.2013 на выполнение работ в соответствии с Ведомостью поставки дополнительных запасных частей и выполнения дополнительных работ на газовой турбине ГТЭ-160 ст. № 11В ТЭЦ-21	ОАО «Мосэнерго» – заказчик; ООО «ТЭР-Москва» – подрядчик	193 520 000,00 с НДС	ООО «Газпром энергохолдинг»	Сделка одобрена Советом директоров 14.02.14 (протокол № 10 от 17.02.14, вопрос 6.4)
7.	Генеральное соглашение на привлечение кредитных средств, 4 сделки	ГПБ (ОАО) – банк; ОАО «Мосэнерго» – клиент	10 200 000 000	ООО «Газпром энергохолдинг», член Совета директоров Селезнев К.Г.	Сделка одобрена ГОСА 05.06.2013 (протокол № 1 от 07.06.2013, вопрос 12.1)
8.	Кредитное соглашение на открытие рамочной кредитной линии с лимитом 10 000 000 000 руб.	ОАО «Банк ВТБ» – банк; ОАО «Мосэнерго» – клиент	4 500 000 000	ООО «Газпром энергохолдинг»	Сделка одобрена ВОСА 21.10.13 (протокол № 2 от 23.10.13 вопрос 1.2.)
9.	Дополнительное соглашение к договору оказания услуг по передаче тепловой энергии и теплоносителя через теплосети МОЭК в 1 кв. 2014г.	ОАО «Мосэнерго» – заказчик, ОАО «МОЭК» – исполнитель	3 925 753 299,45 с НДС	город Москва в лице Департамента городского имущества города Москвы, члены Совета директоров Бирюков П.П., Скляр Е.В., Погребенно В.И., Песоцкий К.В.	Сделка одобрена ГОСА 05.06.2013 (протокол 1 от 07.06.2013, вопрос 12.12)
10.	Договор на размещение денежных средств на депозитных вкладах	ОАО «Банк ВТБ» – банк; ОАО «Мосэнерго» – клиент	1 396 000 000,00	ООО «Газпром энергохолдинг»	Сделка одобрена ГОСА 05.06.2013 (протокол № 1 от 07.06.2013, вопрос 12.10)

№	Сделка	Стороны сделки	Цена сделки, руб.	Заинтересованные лица	Решение органов управления Общества об одобрении сделки
11.	Договор на размещение минимально неснижаемого остатка, 3 сделки	АБ «Россия» – банк, ОАО «Мосэнерго» – клиент	350 000 000,00	ООО «Газпром энергохолдинг», член Совета директоров Селезнев К.Г.	Сделка одобрена ГОСА 05.06.2013 (протокол № 1 от 07.06.2013, вопрос 12.6)
12.	Мировое соглашение от 31.03.2014	ОАО «Мосэнерго» – истец; ОАО «МОЭК» – ответчик	291 070 424,42 с НДС	ООО «Газпром энергохолдинг», члены Совета директоров Селезнев К.Г., Бирюков П.П., Федоров Д.В., Яковлев В.Г. (единоличный исполнительный орган), член Правления Ходурский М.Л.	Сделка одобрена Советом директоров 14.02.14 (протокол № 10 от 17.02.14, вопрос 6.5)
13.	Мировое соглашение от 06.03.2014	ОАО «Мосэнерго» – истец; ОАО «МОЭК» – ответчик	1 106 388 712,22 с НДС	ООО «Газпром энергохолдинг», члены Совета директоров Селезнев К.Г., Бирюков П.П., Федоров Д.В., Яковлев В.Г. (единоличный исполнительный орган), член Правления Ходурский М.Л.	Сделка одобрена Советом директоров 14.02.14 (протокол № 10 от 17.02.14, вопрос 6.5)
14.	Дополнительное соглашение от 14.01.2014 по ремонту и техническому обслуживанию котлоагрегатов, вспомогательного оборудования, теплоизоляции и обмуровки, контрольно-измерительных приборов и автоматики (КИПиА), очистке оборудования на ТЭЦ-11	ОАО «Мосэнерго» – заказчик; ООО «ТЭР-Москва» – подрядчик	36 367 517,40 с НДС	ООО «Газпром энергохолдинг»	Сделка одобрена Советом директоров 26.12.2013 (протокол № 9 от 30.12.2013, вопрос 4.4)
15.	Дополнительное соглашение от 30.12.2013 по ремонту и техническому обслуживанию турбоагрегатов, вспомогательного турбинного оборудования, водоподготовки и очистки воды, контрольно-измерительных приборов и автоматики (КИПиА), очистке оборудования на ГЭС-1	ОАО «Мосэнерго» – заказчик; ООО «ТЭР-Москва» – подрядчик	21 543 425,20 с НДС	ООО «Газпром энергохолдинг»	Сделка одобрена Советом директоров 26.12.2013 (протокол № 9 от 30.12.2013, вопрос 4.4)
16.	Дополнительное соглашение от 14.01.2014 по ремонту и техническому обслуживанию турбоагрегатов, вспомогательного турбинного оборудования, водоподготовки и очистки воды, контрольно-измерительных приборов и автоматики (КИПиА), очистке оборудования на ГРЭС-3	ОАО «Мосэнерго» – заказчик; ООО «ТЭР-Москва» – подрядчик	20 069 829,40 с НДС	ООО «Газпром энергохолдинг»	Сделка одобрена Советом директоров 26.12.2013 (протокол № 9 от 30.12.2013, вопрос 4.4.)
17.	Дополнительное соглашение от 30.12.2013 по ремонту и техническому обслуживанию турбоагрегатов, вспомогательного турбинного оборудования, водоподготовки и очистки воды, контрольно-измерительных приборов и автоматики (КИПиА), очистке оборудования на ТЭЦ-84 сделки	ОАО «Мосэнерго» – заказчик; ООО «ТЭР-Москва» – подрядчик	54 627 146,74 с НДС	ООО «Газпром энергохолдинг»	Сделка одобрена Советом директоров 26.12.2013 (протокол № 9 от 30.12.2013, вопрос 4.4)
18.	Дополнительное соглашение от 31.12.2013 по ремонту и техническому обслуживанию турбоагрегатов, вспомогательного турбинного оборудования, водоподготовки и очистки воды, контрольно-измерительных приборов и автоматики (КИПиА), очистке оборудования на ТЭЦ-12	ОАО «Мосэнерго» – заказчик; ООО «ТЭР-Москва» – подрядчик	42 930 254,00 с НДС	ООО «Газпром энергохолдинг»	Сделка одобрена Советом директоров 26.12.2013 (протокол № 9 от 30.12.2013, вопрос 4.4)

№	Сделка	Стороны сделки	Цена сделки, руб.	Заинтересованные лица	Решение органов управления Общества об одобрении сделки
19.	Дополнительное соглашение от 09.01.2014 по ремонту и техническому обслуживанию турбоагрегатов, вспомогательного турбинного оборудования, водоподготовки и очистки воды, контрольно-измерительных приборов и автоматики (КИПиА), очистке оборудования на ТЭЦ-16	ОАО «Мосэнерго» – заказчик; ООО «ТЭР-Москва» – подрядчик	46 210 935,80 с НДС	ООО «Газпром энергохолдинг»	Сделка одобрена Советом директоров 26.12.2013 (протокол № 9 от 30.12.2013, вопрос 4.4)
20.	Дополнительное соглашение от 31.12.2013 по ремонту и техническому обслуживанию турбоагрегатов, вспомогательного турбинного оборудования, водоподготовки и очистки воды, контрольно-измерительных приборов и автоматики (КИПиА), очистке оборудования на ТЭЦ-20	ОАО «Мосэнерго» – заказчик; ООО «ТЭР-Москва» – подрядчик	47 693 417,00 с НДС	ООО «Газпром энергохолдинг»	Сделка одобрена Советом директоров 26.12.2013 (протокол № 9 от 30.12.2013, вопрос 4.4)
21.	Дополнительное соглашение от 31.12.2013 по ремонту и техническому обслуживанию турбоагрегатов, вспомогательного турбинного оборудования, водоподготовки и очистки воды, контрольно-измерительных приборов и автоматики (КИПиА), очистке оборудования на ТЭЦ-22	ОАО «Мосэнерго» – заказчик; ООО «ТЭР-Москва» – подрядчик	146 593 653,80 с НДС	ООО «Газпром энергохолдинг»	Сделка одобрена Советом директоров 26.12.2013 (протокол № 9 от 30.12.2013, вопрос 4.4)
22.	Дополнительное соглашение от 30.12.2013 по ремонту и техническому обслуживанию турбоагрегатов, вспомогательного турбинного оборудования, водоподготовки и очистки воды, контрольно-измерительных приборов и автоматики (КИПиА), очистке оборудования на ТЭЦ-23	ОАО «Мосэнерго» – заказчик; ООО «ТЭР-Москва» – подрядчик	62 723 324,80 с НДС	ООО «Газпром энергохолдинг»	Сделка одобрена Советом директоров 26.12.2013 (протокол № 9 от 30.12.2013, вопрос 4.4)
23.	Дополнительное соглашение от 31.12.2013 по ремонту и техническому обслуживанию турбоагрегатов, вспомогательного турбинного оборудования, водоподготовки и очистки воды, контрольно-измерительных приборов и автоматики (КИПиА), очистке оборудования на ТЭЦ-25	ОАО «Мосэнерго» – заказчик; ООО «ТЭР-Москва» – подрядчик	76 531 165,60 с НДС	ООО «Газпром энергохолдинг»	Сделка одобрена Советом директоров 26.12.2013 (протокол № 9 от 30.12.2013, вопрос 4.4)
24.	Дополнительное соглашение от 31.12.2013 по ремонту и техническому обслуживанию электротехнического оборудования, распределительных устройств, выключателей, трансформаторов собственных нужд, электродвигателей, систем освещения, релейной защиты и автоматики, кабельного хозяйства на ТЭЦ-8	ОАО «Мосэнерго» – заказчик; ООО «ТЭР-Москва» – подрядчик	32 165 549,20 с НДС	ООО «Газпром энергохолдинг»	Сделка одобрена Советом директоров 26.12.2013 (протокол № 9 от 30.12.2013, вопрос 4.4)
25.	Дополнительное соглашение от 31.12.2013 по ремонту и техническому обслуживанию электротехнического оборудования, распределительных устройств, выключателей, трансформаторов собственных нужд, электродвигателей, систем освещения, релейной защиты и автоматики, кабельного хозяйства на ТЭЦ-20	ОАО «Мосэнерго» – заказчик; ООО «ТЭР-Москва» – подрядчик	35 887 493,40 с НДС	ООО «Газпром энергохолдинг»	Сделка одобрена Советом директоров 26.12.2013 (протокол № 9 от 30.12.2013, вопрос 4.4)
26.	Дополнительное соглашение от 31.12.2013 по ремонту и техническому обслуживанию электротехнического оборудования, распределительных устройств, выключателей, трансформаторов собственных нужд, электродвигателей, систем освещения, релейной защиты и автоматики, кабельного хозяйства на ТЭЦ-21	ОАО «Мосэнерго» – заказчик; ООО «ТЭР-Москва» – подрядчик	48 948 288,00 с НДС	ООО «Газпром энергохолдинг»	Сделка одобрена Советом директоров 26.12.2013 (протокол № 9 от 30.12.2013, вопрос 4.4)

№	Сделка	Стороны сделки	Цена сделки, руб.	Заинтересованные лица	Решение органов управления Общества об одобрении сделки
27.	Дополнительное соглашение от 31.12.2013 по ремонту и техническому обслуживанию электротехнического оборудования, распределителей, выключателей, трансформаторов собственных нужд, электродвигателей, систем освещения, релейной защиты и автоматики, кабельного хозяйства на ТЭЦ-22	ОАО «Мосэнерго» – заказчик; ООО «ТЭР-Москва» – подрядчик	60 993 775,20 с НДС	ООО «Газпром энергохолдинг»	Сделка одобрена Советом директоров 26.12.2013 (протокол № 9 от 30.12.2013, вопрос 4.4)
28.	Дополнительное соглашение от 30.12.2013 по ремонту и техническому обслуживанию электротехнического оборудования, распределителей, выключателей, трансформаторов собственных нужд, электродвигателей, систем освещения, релейной защиты и автоматики, кабельного хозяйства на ТЭЦ-23	ОАО «Мосэнерго» – заказчик; ООО «ТЭР-Москва» – подрядчик	42 164 055,00 с НДС	ООО «Газпром энергохолдинг»	Сделка одобрена Советом директоров 26.12.2013 (протокол № 9 от 30.12.2013, вопрос 4.4)
29.	Дополнительное соглашение от 31.12.2013 по ремонту и техническому обслуживанию электротехнического оборудования, распределителей, выключателей, трансформаторов собственных нужд, электродвигателей, систем освещения, релейной защиты и автоматики, кабельного хозяйства на ТЭЦ-25	ОАО «Мосэнерго» – заказчик; ООО «ТЭР-Москва» – подрядчик	51 116 526,20 с НДС	ООО «Газпром энергохолдинг»	Сделка одобрена Советом директоров 26.12.2013 (протокол № 9 от 30.12.2013, вопрос 4.4)
30.	Дополнительное соглашение от 09.01.2014 по ремонту и техническому обслуживанию электротехнического оборудования, распределителей, выключателей, трансформаторов собственных нужд, электродвигателей, систем освещения, релейной защиты и автоматики, кабельного хозяйства на ТЭЦ-26	ОАО «Мосэнерго» – заказчик; ООО «ТЭР-Москва» – подрядчик	59 874 245,14 с НДС	ООО «Газпром энергохолдинг»	Сделка одобрена Советом директоров 26.12.2013 (протокол № 9 от 30.12.2013, вопрос 4.4)
31.	Дополнительное соглашение от 18.02.2014 по сервисному обслуживанию, ремонту и наладке системы регулирования и парораспределения турбины, вибродиагностике и нормализации вибросостояния оборудования на ТЭЦ-22	ОАО «Мосэнерго» – заказчик; ООО «ТЭР-Москва» – подрядчик	25 091 236,80 с НДС	ООО «Газпром энергохолдинг»	Сделка одобрена Советом директоров 26.12.2013 (протокол № 9 от 30.12.2013, вопрос 4.4)
32.	Дополнительное соглашение от 30.12.2013 по внеплановому и аварийному промышленному ремонту вращающегося тепломеханического и электротехнического оборудования на всех ТЭС	ОАО «Мосэнерго» – заказчик; ООО «ЦРМЗ» – подрядчик	198 317 430,11 с НДС	ООО «Газпром энергохолдинг»	Сделка одобрена Советом директоров 26.12.2013 (протокол № 9 от 30.12.2013, вопрос 4.5)
33.	Дополнительное соглашение от 31.03.2014 по промышленному ремонту вращающегося тепломеханического и электротехнического оборудования на всех ТЭС	ОАО «Мосэнерго» – заказчик; ООО «ЦРМЗ» – подрядчик	35 887 493,40 с НДС	ООО «Газпром энергохолдинг»	Сделка одобрена Советом директоров 26.12.2013 (протокол № 9 от 30.12.2013, вопрос 4.4)
34.	Дополнительное соглашение от 31.12.2013 по ремонту и техническому обслуживанию электротехнического оборудования, распределителей, выключателей, трансформаторов собственных нужд, электродвигателей, систем освещения, релейной защиты и автоматики, кабельного хозяйства на ТЭЦ-21	ОАО «Мосэнерго» – заказчик; ООО «ТЭР-Москва» – подрядчик	22 124 362,80 с НДС	ООО «Газпром энергохолдинг»	Сделка одобрена Советом директоров 26.12.2013 (протокол № 9 от 30.12.2013, вопрос 4.4)
35.	Дополнительное соглашение от 14.01.2014 по ремонту и техническому обслуживанию турбоагрегатов, вспомогательного турбинного оборудования, водоподготовки и очистки воды, контрольно-измерительных приборов и автоматики (КИПиА), очистке оборудования на ТЭЦ-11	ОАО «Мосэнерго» – заказчик; ООО «ТЭР-Москва» – подрядчик	20 938 651,60 с НДС	ООО «Газпром энергохолдинг»	Сделка одобрена Советом директоров 26.12.2013 (протокол № 9 от 30.12.2013, вопрос 4.4)

№	Сделка	Стороны сделки	Цена сделки, руб.	Заинтересованные лица	Решение органов управления Общества об одобрении сделки
36.	Дополнительное соглашение от 31.12.2013 по ремонту и техническому обслуживанию турбоагрегатов, вспомогательного турбинного оборудования, водоподготовки и очистки воды, контрольно-измерительных приборов и автоматики (КИПиА), очистке оборудования на ТЭЦ-17	ОАО «Мосэнерго» – заказчик; ООО «ТЭР-Москва» – подрядчик	23 476 182,60 с НДС	ООО «Газпром энергохолдинг»	Сделка одобрена Советом директоров 26.12.2013 (протокол № 9 от 30.12.2013, вопрос 4.4)
37.	Дополнительное соглашение от 31.12.2013 по ремонту и техническому обслуживанию турбоагрегатов, вспомогательного турбинного оборудования, водоподготовки и очистки воды, контрольно-измерительных приборов и автоматики (КИПиА), очистке оборудования на ТЭЦ-27	ОАО «Мосэнерго» – заказчик; ООО «ТЭР-Москва» – подрядчик	21 927 279,20 с НДС	ООО «Газпром энергохолдинг»	Сделка одобрена Советом директоров 26.12.2013 (протокол № 9 от 30.12.2013, вопрос 4.4)
38.	Дополнительное соглашение от 31.12.2013 по ремонту и техническому обслуживанию электротехнического оборудования, распределителей, выключателей, трансформаторов собственных нужд, электродвигателей, систем освещения, релейной защиты и автоматики, кабельного хозяйства на ГРЭС-3	ОАО «Мосэнерго» – заказчик; ООО «ТЭР-Москва» – подрядчик	20 154 754,00 с НДС	ООО «Газпром энергохолдинг»	Сделка одобрена Советом директоров 26.12.2013 (протокол № 9 от 30.12.2013, вопрос 4.4)
39.	Дополнительное соглашение от 31.12.2013 по ремонту и техническому обслуживанию электротехнического оборудования, распределителей, выключателей, трансформаторов собственных нужд, электродвигателей, систем освещения, релейной защиты и автоматики, кабельного хозяйства на ТЭЦ-12	ОАО «Мосэнерго» – заказчик; ООО «ТЭР-Москва» – подрядчик	22 659 009,00 с НДС	ООО «Газпром энергохолдинг»	Сделка одобрена Советом директоров 26.12.2013 (протокол № 9 от 30.12.2013, вопрос 4.4)
40.	Дополнительное соглашение от 09.01.2014 по ремонту и техническому обслуживанию электротехнического оборудования, распределителей, выключателей, трансформаторов собственных нужд, электродвигателей, систем освещения, релейной защиты и автоматики, кабельного хозяйства на ТЭЦ-16	ОАО «Мосэнерго» – заказчик; ООО «ТЭР-Москва» – подрядчик	22 187 268,20 с НДС	ООО «Газпром энергохолдинг»	Сделка одобрена Советом директоров 26.12.2013 (протокол № 9 от 30.12.2013, вопрос 4.4)
41.	Дополнительное соглашение от 31.12.2013 по ремонту и техническому обслуживанию электротехнического оборудования, распределителей, выключателей, трансформаторов собственных нужд, электродвигателей, систем освещения, релейной защиты и автоматики, кабельного хозяйства на ТЭЦ-17	ОАО «Мосэнерго» – заказчик; ООО «ТЭР-Москва» – подрядчик	20 257 756,20 с НДС	ООО «Газпром энергохолдинг»	Сделка одобрена Советом директоров 26.12.2013 (протокол № 9 от 30.12.2013, вопрос 4.4)
42.	Дополнительное соглашение от 18.04.2014 к Договору от 23.01.2009 на оказание услуг по проведению годового общего собрания акционеров в 2014 г.	ОАО «Мосэнерго» – заказчик; ЗАО «СР-ДРАГа» – исполнитель	не более 22 880 000 рублей с НДС	ООО «Газпром энергохолдинг»	Сделка одобрена Советом директоров 08.04.2014 (протокол № 13 от 11.04.14, вопрос 8)
43.	Дополнительное соглашение от 23.06.2014 к Договору от 06.11.2013 по уточнению цены на строительные-монтажные, пуско-наладочные проектно-изыскательские работы, поставку оборудования по объекту: «Устройства РЗА КЛ 220 кВ ОАО Энергокомплекс» ТЭЦ-16 филиал «Мосэнерго»	ОАО «Мосэнерго» – заказчик; ЗАО «ТЕКОН-Инжиниринг» – подрядчик	30 713 140,43 с НДС	ООО «Газпром энергохолдинг»	Сделка одобрена ГОСА от 04.06.2014 (протокол № 1 вопрос 11.17)
44.	Дополнительное соглашение к договору купли-продажи от 30.07.2012 по корректировке цены оборудования	ОАО «Мосэнерго» – продавец; ООО «ОПК-Инвестпроект» – покупатель	17 310 050,65 с НДС	ООО «Газпром энергохолдинг», члены Правления Ефимова А.А., Катиев Д.М., Ходурский М.Л.	Сделка одобрена Советом директоров 24.04.2014 (протокол № 14 от 28.04.14, вопрос 2.3)

№	Сделка	Стороны сделки	Цена сделки, руб.	Заинтересованные лица	Решение органов управления Общества об одобрении сделки
45.	Соглашение на оказание услуг по организации выплаты дивидендов за 2013 год	ОАО «Мосэнерго» – заказчик; ЗАО «СР-ДРАГа» – исполнитель	42 535 460, 00 с НДС	ООО «Газпром энергohолдинг»	Сделка одобрена Советом директоров 26.05.2014 (протокол № 16 от 29.05.14, вопрос 6.9)
46.	Договор от 15.05.2014 на продажу электрической энергии потребителю	ОАО «Мосэнерго» – потребитель; ОАО «Мосгорэнерго» – энергосбытовая организация	54 668 327,27 с НДС	ООО «Газпром энергohолдинг»	Сделка одобрена Советом директоров 26.05.2014 (протокол № 16 от 29.05.14, вопрос 6.8)
47.	Договор от 30.05.2014 о поставке газа на ТЭЦ-22, ТЭЦ-25 и ТЭЦ-23	ОАО «Мосэнерго» – покупатель; ООО «Газпром межрегионгаз Москва» – поставщик	2 737 010 000,00 с НДС	ООО «Газпром энергohолдинг»	Сделка одобрена Советом директоров 28.08.2014 (протокол № 4 от 01.09.2014, вопрос 6.2)
48.	Договор от 27.06.2014 на предоставление займа	ОАО «Мосэнерго» – заимодавец; ООО «ОГК-Инвестпроект» – заемщик	2 490 000 000	ООО «Газпром энергohолдинг», члены Правления Ефимова А.А., Катилов Д.М., Ходурский М.Л.	Сделка одобрена Советом директоров 02.06.2014 (протокол № 17 от 03.06.14, вопрос 6.2)
49.	Договор от 02.06.2014 на услуги по реконструкции схемы пенного пожаротушения	ОАО «Мосэнерго» – заказчик; ООО «ТЭР-Москва» – исполнитель	19 836 755,80 с НДС	ООО «Газпром энергohолдинг», члены Правления Ефимова А.А., Осыка А.С.	Сделка одобрена Советом директоров 24.04.2014 (протокол № 14 от 28.04.14, вопрос 2.1)
50.	Договор от 20.06.2014 на оказание услуг по внеплановому и аварийному ремонту коммуникаций	ОАО «Мосэнерго» – заказчик; ООО «ТЭР-Москва» – исполнитель	118 000 000,00 с НДС	ООО «Газпром энергohолдинг», члены Правления Ефимова А.А., Осыка А.С.	Сделка одобрена Советом директоров 24.04.2014 (протокол № 14 от 28.04.14, вопрос 2.2)
51.	Договор от 11.06.2014 на предоставление займа	ОАО «Мосэнерго» – заказчик; ООО «ТЭР-Москва» – исполнитель	1 350 000 000,00	ООО «Газпром энергohолдинг», члены Правления Ефимова А.А., Осыка А.С.	Сделка одобрена Советом директоров 26.05.2014 (протокол № 16 от 29.05.14, вопрос 6.3)
52.	Договор от 15.05.2014 купли-продажи движимого имущества энергетического комплекса по адресу: МО, Мытищинский р-н, Виноградовский с/о, 1-2 квартал Хлебниковского лесопарка	ОАО «Мосэнерго» – покупатель; ОАО «МОЭК» – продавец	25 712 554,00 с НДС	ООО «Газпром энергohолдинг», члены Совета директоров Селезнев К.Г., Бирюнов П.П., Федоров Д.В., Яковлев В.Г. (единоличный исполнительный орган), член Правления Ходурский М.Л.	Сделка одобрена Советом директоров 24.04.2014 (протокол № 14 от 28.04.14, вопрос 2.4)
53.	Договор от 15.05.2014 купли-продажи движимого и недвижимого имущества КТС-8 (далее – Имущество), расположенного по адресу: г. Москва, ул. Цандера, вл. 14	ОАО «Мосэнерго» – покупатель; ОАО «МОЭК» – продавец	82 223 101,84 с НДС	ООО «Газпром энергohолдинг», члены Совета директоров Селезнев К.Г., Бирюнов П.П., Федоров Д.В., Яковлев В.Г. (единоличный исполнительный орган), член Правления Ходурский М.Л.	Сделка одобрена Советом директоров 24.04.2014 (протокол № 14 от 28.04.14, вопрос 2.4)
54.	Договор от 15.05.2014 купли-продажи движимого и недвижимого имущества РТС «Бабушкино-2» (далее – Имущество), расположенного по адресу: г. Москва, ул. Искры, д. 17Б	ОАО «Мосэнерго» – покупатель; ОАО «МОЭК» – продавец	125 118 880,00 с НДС	ООО «Газпром энергohолдинг», члены Совета директоров Селезнев К.Г., Бирюнов П.П., Федоров Д.В., Яковлев В.Г. (единоличный исполнительный орган), член Правления Ходурский М.Л.	Сделка одобрена Советом директоров 24.04.2014 (протокол № 14 от 28.04.14, вопрос 2.4)
55.	Договор от 15.05.2014 аренды движимого и недвижимого имущества РТЭС «Люблино» (далее – Имущество), расположенного по адресу: г. Москва, ул. Перерва, вл. 73	ОАО «Мосэнерго» – арендатор; ОАО «МОЭК» – арендодатель	73 971 068,53 с НДС	ООО «Газпром энергohолдинг», члены Совета директоров Селезнев К.Г., Бирюнов П.П., Федоров Д.В., Яковлев В.Г. (единоличный исполнительный орган), член Правления Ходурский М.Л.	Сделка одобрена Советом директоров 24.04.2014 (протокол № 14 от 28.04.14, вопрос 2.5)

№	Сделка	Стороны сделки	Цена сделки, руб.	Заинтересованные лица	Решение органов управления Общества об одобрении сделки
56.	Договор от 15.05.2014 аренды движимого и недвижимого имущества РТЭС «Курьяново» (далее – Имущество), расположенного по адресу: г. Москва, ул. Донецкая, вл. 40	ОАО «Мосэнерго» – арендатор; ОАО «МОЭК» – арендодатель	90 580 645,24 с НДС	ООО «Газпром энергohолдинг», члены Совета директоров Селезнев К.Г., Бирюнов П.П., Федоров Д.В., Яковлев В.Г. (единоличный исполнительный орган), член Правления Ходурский М.Л.	Сделка одобрена Советом директоров 24.04.2014 (протокол № 14 от 28.04.14, вопрос 2.6)
57.	Договор от 15.05.2014 купли-продажи движимого и недвижимого имущества КТС-55 (далее – Имущество), расположенного по адресу: г. Москва, ул. Главностроя, д. 7А	ОАО «Мосэнерго» – покупатель; ОАО «МОЭК» – продавец	24 000 000,00 с НДС	ООО «Газпром энергohолдинг», члены Совета директоров Селезнев К.Г., Бирюнов П.П., Федоров Д.В., Яковлев В.Г. (единоличный исполнительный орган), член Правления Ходурский М.Л.	Сделка одобрена Советом директоров 24.04.2014 (протокол № 14 от 28.04.14, вопрос 2.4)
58.	Договор от 15.05.2014 аренды движимого и недвижимого имущества РТС «Химки-Ховрино» (далее – Имущество), расположенного по адресу: г. Москва, ул. Беломорская, вл. 38А	ОАО «Мосэнерго» – арендатор; ОАО «МОЭК» – арендодатель	218 903 225,81 с НДС	ООО «Газпром энергohолдинг», члены Совета директоров Селезнев К.Г., Бирюнов П.П., Федоров Д.В., Яковлев В.Г. (единоличный исполнительный орган), член Правления Ходурский М.Л.	Сделка одобрена Советом директоров 24.04.2014 (протокол № 14 от 28.04.14, вопрос 2.5)
59.	Договор от 15.05.2014 аренды движимого и недвижимого имущества РТС «Красный Строитель» (далее – Имущество), расположенного по адресу: г. Москва, ул. Дорожная, вл. 9	ОАО «Мосэнерго» – арендатор; ОАО «МОЭК» – арендодатель	32 458 064,52 с НДС	ООО «Газпром энергohолдинг», члены Совета директоров Селезнев К.Г., Бирюнов П.П., Федоров Д.В., Яковлев В.Г. (единоличный исполнительный орган), член Правления Ходурский М.Л.	Сделка одобрена Советом директоров 24.04.2014 (протокол № 14 от 28.04.14, вопрос 2.6)
60.	Дополнительное соглашение к договору оказания услуг по передаче тепловой энергии и теплоносителя через теплосети МОЭК во II кв. 2014 г.	ОАО «Мосэнерго» – заказчик; ОАО «МОЭК» – исполнитель	1 057 007 972,67 с НДС	ООО «Газпром энергohолдинг», члены Совета директоров Селезнев К.Г., Бирюнов П.П., Федоров Д.В., Яковлев В.Г. (единоличный исполнительный орган), член Правления Ходурский М.Л.	Сделка одобрена ГОСА 19.06.2012 протокол 1 от 22.06.2012, вопрос 9.12, протокол № 1 от 05.06.2013
61.	Генеральное соглашение по размещению денежных средств на депозитных вкладах, 4 сделки	ГТБ (ОАО) – банк; ОАО «Мосэнерго» – клиент	5 317 250 000	ООО «Газпром энергohолдинг», член Совета директоров Селезнев К.Г.	Сделки одобрены ГОСА 04.06.2014 (протокол № 1 от 09.06.2014, вопрос 11.4)
62.	Договор по размещению денежных средств на депозитных вкладах, 12 сделок	ОАО «Банк ВТБ» – банк, ОАО «Мосэнерго» – клиент	26 919 000 000,00	ООО «Газпром энергohолдинг»	Сделки одобрены ГОСА № 1 от 09.06.2014, вопрос 11.10)
63.	Договор по размещению минимально неснижаемого остатка и депозитов, 27 сделок	АБ «Россия» – банк, ОАО «Мосэнерго» – клиент	42 876 500 000,00	ООО «Газпром энергohолдинг», член Совета директоров Селезнев К.Г.	Сделки одобрены ГОСА 04.06.2014 (протокол № 1 от 09.06.2014, вопрос 11.7)
64.	Дополнительное соглашение от 27.06.2014 по корректировке цены работ по ремонту и ТО	ОАО «Мосэнерго» – заказчик; ООО «ТЭР-Москва» – исполнитель	35 813 625,40 с НДС	ООО «Газпром энергohолдинг», члены Правления Ефимова А.А., Осыка А.С.	Сделки одобрены ГОСА 04.06.2014 (протокол № 1 от 09.06.2014, вопрос 11.15)

№	Сделка	Стороны сделки	Цена сделки, руб.	Заинтересованные лица	Решение органов управления Общества об одобрении сделки
65.	Дополнительное соглашение от 27.06.2014 по корректировке цены работ по ремонту и ТО	ОАО «Мосэнерго» – заказчик; ООО «ТЭР-Москва» – исполнитель	20 905 116,00 с НДС	ООО «Газпром энергохолдинг», члены Правления Ефимова А.А., Осына А.С.	Сделки одобрены ГОСА 04.06.2014 (протокол № 1 от 09.06.2014, вопрос 11.15)
66.	Дополнительное соглашение от 27.06.2014 по корректировке цены работ по ремонту и ТО	ОАО «Мосэнерго» – заказчик; ООО «ТЭР-Москва» – исполнитель	30 748 404,60 с НДС	ООО «Газпром энергохолдинг», члены Правления Ефимова А.А., Осына А.С.	Сделки одобрены ГОСА 04.06.2014 (протокол № 1 от 09.06.2014, вопрос 11.15)
67.	Договор по модернизации системы управления ТГ ст. № 7 с внедрением АСУ ТП для нужд ТЭЦ-12 – филиала ОАО «Мосэнерго»	ОАО «Мосэнерго» – заказчик; ООО «ТЕКОН-Инжиниринг» – подрядчик	54 209 200 с НДС	ООО «Газпром энергохолдинг»	Сделка одобрена ГОСА 04.06.2014 (протокол № 1 от 09.06.14, вопрос 11.17)
68.	Договор по модернизации системы управления и контроля энергоблока № 5 ТЭЦ-26 с внедрением АСУ ТП для нужд ТЭЦ-26 – филиала ОАО «Мосэнерго»	ОАО «Мосэнерго» – заказчик; ООО «ТЕКОН-Инжиниринг» – подрядчик	315 160 667,92 с НДС	ООО «Газпром энергохолдинг»	Сделка одобрена ГОСА 04.06.2014 (протокол № 1 от 09.06.14, вопрос 11.17)
69.	Договор аренды имущества с последующим выкупом от 01.09.2014	ОАО «Мосэнерго» – арендодатель; ОАО «МОЭК» – арендатор	26 209 570,00 с НДС	ООО «Газпром энергохолдинг», члены Совета директоров Селезнев К.Г., Бирюков П.П., Федоров Д.В., Яковлев В.Г. (единоличный исполнительный орган)	Сделка одобрена Советом директоров 02.07.2014 (протокол № 2 от 07.07.14, вопрос 6.1.1)
70.	Договор аренды имущества с последующим выкупом от 01.09.2014	ОАО «Мосэнерго» – арендодатель; ОАО «МОЭК» – арендатор	33 619 173, 50 с НДС	ООО «Газпром энергохолдинг», члены Совета директоров Селезнев К.Г., Бирюков П.П., Федоров Д.В., Яковлев В.Г. (единоличный исполнительный орган)	Сделка одобрена Советом директоров 02.07.2014 (протокол № 2 от 07.07.14, вопрос 6.1.1.)
71.	Договор от 01.09.2014 купли-продажи имущества КТС-26	ОАО «Мосэнерго» – покупатель; ОАО «МОЭК» – продавец	188 323 052, 65 с НДС	ООО «Газпром энергохолдинг», члены Совета директоров Селезнев К.Г., Бирюков П.П., Федоров Д.В., Яковлев В.Г. (единоличный исполнительный орган)	Сделка одобрена Советом директоров 28.08.2014 (протокол № 4 от 01.09.14, вопрос 6.5.(3))
72.	Договор от 01.09.2014 купли-продажи имущества КТС-11	ОАО «Мосэнерго» – покупатель; ОАО «МОЭК» – продавец	188 800 000, 00 с НДС	ООО «Газпром энергохолдинг», члены Совета директоров Селезнев К.Г., Бирюков П.П., Федоров Д.В., Яковлев В.Г. (единоличный исполнительный орган)	Сделка одобрена Советом директоров 28.08.2014 (протокол № 4 от 01.09.14, вопрос 6.5.(5))
73.	Договор от 01.09.2014 купли-продажи имущества КТС-24	ОАО «Мосэнерго» – покупатель; ОАО «МОЭК» – продавец	225 469 909, 40 с НДС	ООО «Газпром энергохолдинг», члены Совета директоров Селезнев К.Г., Бирюков П.П., Федоров Д.В., Яковлев В.Г. (единоличный исполнительный орган)	Сделка одобрена Советом директоров 28.08.2014 (протокол № 4 от 01.09.14, вопрос 6.5.(1))
74.	Договор на размещение денежных средств на депозитных вкладах, 8 сделок	ОАО «Банк ВТБ» – банк; ОАО «Мосэнерго» – клиент	5 416 500 000,00	ООО «Газпром энергохолдинг»	Сделки одобрены ГОСА 04.06.2014 (протокол № 1 от 09.06.2014, вопрос 11.10)
75.	Размещение минимально неснижаемого остатка и депозитов, 61 сделка	ОАО «Мосэнерго» – клиент, ОАО «АБ «Россия» – банк	92 107 000 000,00	ООО «Газпром энергохолдинг», член Совета директоров Селезнев К.Г.	Сделки одобрены ГОСА 04.06.2014 (протокол № 1 от 09.06.2014, вопрос 11.7)
76.	Размещение денежных средств на депозитных вкладах и МНО, 14 сделок	ГТБ (ОАО) – банк; ОАО «Мосэнерго» – клиент	14 230 000 000	ООО «Газпром энергохолдинг», член Совета директоров Селезнев К.Г.	Сделки одобрены ГОСА 04.06.2014 (протокол № 1 от 09.06.2014, вопрос 11.4)

№	Сделка	Стороны сделки	Цена сделки, руб.	Заинтересованные лица	Решение органов управления Общества об одобрении сделки
77.	Внос дополнительного вклада в уставный капитал ООО «ТСК Мосэнерго»	ОАО «Мосэнерго» – участник; ООО «ТСК Мосэнерго»	129 217 003	ООО «Газпром энергохолдинг», члены Правления Ефимова А.А., Осына А.С.	Сделка одобрена Советом директоров от 21.07.2014 (протокол № 3 от 23.07.2014, вопрос 4.1.)
78.	Договор аренды имущества	ОАО «Газпром» – арендодатель; ОАО «Мосэнерго» – арендатор	123 638 824,70 с НДС	ООО «Газпром энергохолдинг», члены Совета директоров Селезнев К.Г., Голубев В.А., Михайлова Е.В.	Сделка одобрена Советом директоров 28.08.2014 (протокол № 4 от 01.09.14, вопрос 6.11)
79.	Дополнительное соглашение от 29.07.2014 к договору на технологическое присоединение от 31.08.2012 по увеличению размера платы за подключение объекта газопотребления заказчика к сетям газоснабжения исполнителя	ОАО «Мосэнерго» – заказчик; ОАО «Мосгаз» – исполнитель	95 401 129,40 с НДС	город Москва в лице Департамента городского имущества города Москвы, члены Совета директоров Березин А.Ю., Погребенко В.И., Ливинский П.А.	Сделка одобрена Советом директоров 29.09.2014 (протокол № 5 от 02.10.14, вопрос 4.7)
80.	Дополнительное соглашение к договору оказания услуг по передаче тепловой энергии и теплоносителя через теплосети МОЭК в III кв. 2014г.	ОАО «Мосэнерго» – заказчик; ОАО «МОЭК» – исполнитель	371 428 162,59 с НДС	ООО «Газпром энергохолдинг», члены Совета директоров Селезнев К.Г., Бирюков П.П., Федоров Д.В., Яковлев В.Г. (единоличный исполнительный орган), член Правления Ходурский М.Л.	Сделка одобрена ГОСА 04.06.2014 (протокол № 1 от 09.06.2014, вопрос 11.18)
81.	Дополнительное соглашение от 29.07.2014 к договору на технологическое присоединение от 28.06.2013 по увеличению размера платы за подключение объекта газопотребления заказчика к сетям газоснабжения исполнителя	ОАО «Мосэнерго» – заказчик; ОАО «Мосгаз» – исполнитель	81 030 615,20 рублей с НДС	город Москва в лице Департамента городского имущества города Москвы, члены Совета директоров Березин А.Ю., Погребенко В.И., Ливинский П.А.	Сделка одобрена Советом директоров 29.09.2014 (протокол № 5 от 02.10.14, вопрос 4.7)
82.	Дополнительное соглашение от 29.07.2014 к договору на технологическое присоединение от 02.08.2013 по увеличению размера платы за подключение объекта газопотребления заказчика к сетям газоснабжения исполнителя	ОАО «Мосэнерго» – заказчик; ОАО «Мосгаз» – исполнитель	13 377 997, 20 рублей с НДС	город Москва в лице Департамента городского имущества города Москвы, члены Совета директоров Березин А.Ю., Погребенко В.И., Ливинский П.А.	Сделка одобрена Советом директоров 29.09.2014 (протокол № 5 от 02.10.14, вопрос 4.7)
83.	Дополнительное соглашение от 29.07.2014 к договору энергоснабжения от 15.05.2014 по увеличению точек поставки и увеличению потребления мощности	ОАО «Мосэнерго» – потребитель, ОАО «Мосгорэнерго» – энергосбытовая организация	140 275 691,99 с НДС	ООО «Газпром энергохолдинг»	Сделка одобрена Советом директоров 26.05.2014 (протокол № 16 от 29.05.14, вопрос 6.8)
84.	Дополнительные соглашения к договору ДМС от 22.01.2014 о внесении изменений в список застрахованных лиц и страховой премии, 3 сделки	ОАО «Мосэнерго» – страховщик; ОАО «СОГАЗ» – страхователь	увеличение на 8 821 161,55 до суммы 130 316 817,19	ООО «Газпром энергохолдинг»	Сделка одобрена Советом директоров 26.05.2014 (протокол № 16 от 29.05.14, вопрос 6.5)
85.	Дополнительное соглашение к договору подряда на выполнение дополнительных работ	ОАО «Мосэнерго» – заказчик; ООО «ТЭР-Москва» – подрядчик	39 172 278,12 с НДС	ООО «Газпром энергохолдинг», члены Правления Ефимова А.А., Осына А.С.	Сделка одобрена ГОСА 04.06.2014 (протокол № 1 от 09.06.14, вопрос 11.15)
86.	Договор от 23.09.2014 по замене аккумуляторных батарей	ОАО «Мосэнерго» – заказчик; ООО «ТЭР-Москва» – подрядчик	31 270 000,00 с НДС	ООО «Газпром энергохолдинг», члены Правления Ефимова А.А., Осына А.С.	Сделка одобрена ГОСА 04.06.2014 (протокол № 1 от 09.06.14, вопрос 11.15)
87.	Дополнительное соглашение от 01.09.2014 к договору аренды от 02.10.2006г.	ОАО «Мосэнерго» – арендодатель; ОАО «МОЭК» – арендатор	30 889 843,37 с НДС	ООО «Газпром энергохолдинг», члены Совета директоров Селезнев К.Г., Бирюков П.П., Федоров Д.В., Яковлев В.Г. (единоличный исполнительный орган)	Сделка одобрена Советом директоров 28.08.2014 (протокол № 4 от 01.09.14, вопрос 6.4)

№	Сделка	Стороны сделки	Цена сделки, руб.	Заинтересованные лица	Решение органов управления Общества об одобрении сделки
88.	Договор по реконструкция РУ-6 кВ Раушская ПС (Замена системы шин с коммутационным оборудованием и перевод сторонних потребителей 0,4 кВ с СН станции) на ГЭС-1	ОАО «Мосэнерго» – заказчик; ООО «ТЭР-Москва» – подрядчик	51 094 000,00 с НДС	ООО «Газпром энергохолдинг», члены Правления Ефимова А.А., Осыка А.С.	Сделка одобрена ГОСА 04.06.2014 (протокол № 1 от 09.06.14, вопрос 11.15)
89.	Договор от 17.11.2014 по техническому перевооружению системы газопотребления ПВК ст. № 3 ТЭЦ-8	ОАО «Мосэнерго» – заказчик; ЗАО «ТЕКОН-Инжиниринг» – подрядчик	56 561 671,60 с НДС	ООО «Газпром энергохолдинг»	Сделка одобрена ГОСА 04.06.2014 (протокол № 1 от 09.06.14, вопрос 11.17)
90.	Договор по техническому перевооружению системы газопотребления ПВК ст. № 4 ТЭЦ-8	ОАО «Мосэнерго» – заказчик; ЗАО «ТЕКОН-Инжиниринг» – подрядчик	55 519 012,02 с НДС	ООО «Газпром энергохолдинг»	Сделка одобрена ГОСА 04.06.2014 (протокол № 1 от 09.06.14, вопрос 11.17)
91.	Договор от 10.11.2014 по техническому перевооружению системы газопотребления ПВК ст. № 5 для нужд ТЭЦ-8	ОАО «Мосэнерго» – заказчик; ЗАО «ТЕКОН-Инжиниринг» – подрядчик	54 697 507,12 с НДС	ООО «Газпром энергохолдинг»	Сделка одобрена ГОСА 04.06.2014 (протокол № 1 от 09.06.14, вопрос 11.17)
92.	Договор от 22.12.2014 по замене ПТК SPPA T-3000 энергоблока № 3 на ПТК отечественного производства ТЭЦ-25	ОАО «Мосэнерго» – заказчик; ЗАО «ТЕКОН-Инжиниринг» – подрядчик	69 974 000,00 с НДС	ООО «Газпром энергохолдинг»	Сделка одобрена ГОСА 04.06.2014 (протокол № 1 от 09.06.14, вопрос 11.17)
93.	Договор от 02.12.2014 по модернизации систем управления и контроля котлоагрегата ст. № 12 на ТЭЦ-20	ОАО «Мосэнерго» – заказчик; ЗАО «ТЕКОН-Инжиниринг» – подрядчик	102 602 958,80 с НДС	ООО «Газпром энергохолдинг»	Сделка одобрена ГОСА 04.06.2014 (протокол № 1 от 09.06.14, вопрос 11.17)
94.	Договор от 23.12.2014 по техническому перевооружению ПВК-6 в соответствии с Правилами ПБ-12-529-03 на ТЭЦ-26	ОАО «Мосэнерго» – заказчик; ЗАО «ТЕКОН-Инжиниринг» – подрядчик	31 222 162,80 с НДС	ООО «Газпром энергохолдинг»	Сделка одобрена ГОСА 04.06.2014 (протокол № 1 от 09.06.14, вопрос 11.17)
95.	Договор от 23.12.2014 по техническому перевооружению ПВК-7 в соответствии с Правилами ПБ-12-529-03 на ТЭЦ-26	ОАО «Мосэнерго» – заказчик; ЗАО «ТЕКОН-Инжиниринг» – подрядчик	29 890 379,40 с НДС	ООО «Газпром энергохолдинг»	Сделка одобрена ГОСА 04.06.2014 (протокол № 1 от 09.06.14, вопрос 11.17)
96.	Договор от 22.12.2014 по техническому перевооружению внутренней системы газоснабжения ПВК ст. № 5-14, 16 в соответствии с требованиями ПБ 12-529-03 ТЭЦ-21	ОАО «Мосэнерго» – заказчик; ЗАО «ТЕКОН-Инжиниринг» – подрядчик	75 660 210,73 с НДС	ООО «Газпром энергохолдинг»	Сделка одобрена ГОСА 04.06.2014 (протокол № 1 от 09.06.14, вопрос 11.17)
97.	Договор от 30.12.2014 по модернизации системы управления и ТЭ ЭК ст. № 12 на ТЭЦ-12	ОАО «Мосэнерго» – заказчик; ЗАО «ТЕКОН-Инжиниринг» – подрядчик	28 591 127,05 с НДС	ООО «Газпром энергохолдинг»	Сделка одобрена ГОСА 04.06.2014 (протокол № 1 от 09.06.14, вопрос 11.17)
98.	Договор от 29.12.2014 по техническому перевооружению схем газопотребления ЭК-6 ТЭЦ-25	ОАО «Мосэнерго» – заказчик; ЗАО «ТЕКОН-Инжиниринг» – подрядчик	31 531 505,70 с НДС	ООО «Газпром энергохолдинг»	Сделка одобрена ГОСА 04.06.2014 (протокол № 1 от 09.06.14, вопрос 11.17)
99.	Договор от 29.12.2014 по модернизации системы управления и контроля энергоблока № 6 с внедрением АСУ ТП на ТЭЦ-25	ОАО «Мосэнерго» – заказчик; ЗАО «ТЕКОН-Инжиниринг» – подрядчик	208 923 946,56 с НДС	ООО «Газпром энергохолдинг»	Сделка одобрена ГОСА 04.06.2014 (протокол № 1 от 09.06.14, вопрос 11.17)
100.	Договор от 16.10.2014 о продаже доли ООО «ТЭР», принадлежащей ОАО «Мосэнерго» в размере 65% уставного капитала	ОАО «Мосэнерго» – продавец; ЗАО «Межрегионэнергострой» – покупатель	1 952 000 000	ООО «Газпром энергохолдинг»	Сделка одобрена Советом директоров 29.09.2014 (протокол № 5 от 02.10.14, вопрос 4.8)
101.	Договор от 24.11.2014 о продаже доли ООО «ТЭР-Москва», принадлежащей ОАО «Мосэнерго» в размере 20% уставного капитала	ОАО «Мосэнерго» – продавец; ЗАО «Межрегионэнергострой» – покупатель	488 000 000	ООО «Газпром энергохолдинг»	Сделка одобрена Советом директоров 31.10.2014 (протокол № 7 от 07.11.14, вопрос 4.1)
102.	Договор от 22.12.2014 обязательного страхования гражданской ответственности владельца опасного объекта	ОАО «Мосэнерго» – страхователь; ОАО «СОГАЗ» – страховщик	21 145 230,00	ООО «Газпром энергохолдинг»	Сделка одобрена Советом директоров 03.06.2013 (протокол № 15 от 06.06.13, вопрос 6.5.7-6.5.8)
103.	Договор от 24.12.2014 по монтажу калориферов на энергетических котлах № 5, 6, 10, 11 ТЭЦ-20	ОАО «Мосэнерго» – заказчик; ООО «ТЭР-Москва» – подрядчик	35 036 873,40 с НДС	ООО «Газпром энергохолдинг», члены Правления Ефимова А.А., Осыка А.С.	Сделка одобрена ГОСА от 04.06.2014 (протокол № 1 от 09.06.2014, пункт 11.15)
104.	Договор от 29.10.2014 по замене общестанционного трубопровода пожаротушения ТЭЦ-16	ОАО «Мосэнерго» – заказчик; ООО «ТЭР-Москва» – подрядчик	28 596 957,80 с НДС	ООО «Газпром энергохолдинг», члены Правления Ефимова А.А., Осыка А.С.	Сделка одобрена ГОСА от 04.06.2014 (протокол № 1 от 09.06.2014, пункт 11.15)

№	Сделка	Стороны сделки	Цена сделки, руб.	Заинтересованные лица	Решение органов управления Общества об одобрении сделки
105.	Договор от 28.10.2014 по замене трубопроводов острого пара блока Ст. № 10 ТЭЦ-22	ОАО «Мосэнерго» – заказчик; ООО «ТЭР-Москва» – подрядчик	36 301 650,47 с НДС	ООО «Газпром энергохолдинг», члены Правления Ефимова А.А., Осыка А.С.	Сделка одобрена ГОСА от 04.06.2014 (протокол № 1 от 09.06.2014, пункт 11.15)
106.	Договор от 23.10.2014 по замене шинопроводов трансформатора Т-68 ТЭЦ-21	ОАО «Мосэнерго» – заказчик; ООО «ТЭР-Москва» – подрядчик	23 429 077,00 с НДС	ООО «Газпром энергохолдинг», члены Правления Ефимова А.А., Осыка А.С.	Сделка одобрена ГОСА от 04.06.2014 (протокол № 1 от 09.06.2014, пункт 11.15)
107.	Договор от 23.12.2014 по ремонту и техническому обслуживанию котлоагрегатов, вспомогательного и общестанционного котельного оборудования, тепловой изоляции и обмуровки, контрольно-измерительных приборов и автоматики (КИПиА), очистке оборудования на ТЭЦ-21	ОАО «Мосэнерго» – заказчик; ООО «ТЭР-Москва» – подрядчик	136 733 314,20 с НДС	ООО «Газпром энергохолдинг», члены Правления Ефимова А.А., Осыка А.С.	Сделка одобрена ГОСА от 04.06.2014 (протокол № 1 от 09.06.2014, пункт 11.15)
108.	Договор от 24.12.2014 по ремонту и техническому обслуживанию котлоагрегатов, вспомогательного и общестанционного котельного оборудования, тепловой изоляции и обмуровки, контрольно-измерительных приборов и автоматики (КИПиА), очистке оборудования на ТЭЦ-8	ОАО «Мосэнерго» – заказчик; ООО «ТЭР-Москва» – подрядчик	75 534 514,25 с НДС	ООО «Газпром энергохолдинг», члены Правления Ефимова А.А., Осыка А.С.	Сделка одобрена ГОСА от 04.06.2014 (протокол № 1 от 09.06.2014, пункт 11.15)
109.	Договор от 24.12.2014 по ремонту и техническому обслуживанию турбоагрегатов, вспомогательного турбинного оборудования, тепловой изоляции оборудования, систем автоматического регулирования и парораспределения, контрольно-измерительных приборов и автоматики (КИПиА), очистке оборудования на ТЭЦ-8	ОАО «Мосэнерго» – заказчик; ООО «ТЭР-Москва» – подрядчик	76 302 694,86 с НДС	ООО «Газпром энергохолдинг», члены Правления Ефимова А.А., Осыка А.С.	Сделка одобрена ГОСА от 04.06.2014 (протокол № 1 от 09.06.2014, пункт 11.15)
110.	Договор от 26.12.2014 по ремонту и техническому обслуживанию котлоагрегатов, вспомогательного и общестанционного котельного оборудования, тепловой изоляции и обмуровки, контрольно-измерительных приборов и автоматики (КИПиА), очистке оборудования на ТЭЦ-9	ОАО «Мосэнерго» – заказчик; ООО «ТЭР-Москва» – подрядчик	60 409 250,40 с НДС	ООО «Газпром энергохолдинг», члены Правления Ефимова А.А., Осыка А.С.	Сделка одобрена ГОСА от 04.06.2014 (протокол № 1 от 09.06.2014, пункт 11.15)
111.	Договор от 23.12.2014 по ремонту и техническому обслуживанию турбоагрегатов, вспомогательного турбинного оборудования, тепловой изоляции оборудования, систем автоматического регулирования и парораспределения, контрольно-измерительных приборов и автоматики (КИПиА), очистке оборудования на ТЭЦ-21	ОАО «Мосэнерго» – заказчик; ООО «ТЭР-Москва» – подрядчик	157 948 133,00 с НДС	ООО «Газпром энергохолдинг», члены Правления Ефимова А.А., Осыка А.С.	Сделка одобрена ГОСА от 04.06.2014 (протокол № 1 от 09.06.2014, пункт 11.15)
112.	Договор от 29.12.2014 по ремонту и техническому обслуживанию электротехнического оборудования, распределителей, выключателей, трансформаторов собственных нужд, электродвигателей, систем освещения, релейной защиты и автоматики, кабельного хозяйства на ТЭЦ-21	ОАО «Мосэнерго» – заказчик; ООО «ТЭР-Москва» – подрядчик	42 354 495,20 с НДС	ООО «Газпром энергохолдинг», члены Правления Ефимова А.А., Осыка А.С.	Сделка одобрена ГОСА от 04.06.2014 (протокол № 1 от 09.06.2014, пункт 11.15)
113.	Договор от 26.12.2014 по ремонту и техническому обслуживанию турбоагрегатов, вспомогательного турбинного оборудования, тепловой изоляции оборудования, систем автоматического регулирования и парораспределения, контрольно-измерительных приборов и автоматики (КИПиА), очистке оборудования на ТЭЦ-9	ОАО «Мосэнерго» – заказчик; ООО «ТЭР-Москва» – подрядчик	38 471 776,00 с НДС	ООО «Газпром энергохолдинг», члены Правления Ефимова А.А., Осыка А.С.	Сделка одобрена ГОСА от 04.06.2014 (протокол № 1 от 09.06.2014, пункт 11.15)

№	Сделка	Стороны сделки	Цена сделки, руб.	Заинтересованные лица	Решение органов управления Общества об одобрении сделки
146.	Договор от 31.12.2014 по приобретению ТЭЦ-8 имущества РТС «Фрезер»	ОАО «Мосэнерго» – заказчик; ООО «ТЭР-Москва» – подрядчик	117 513 321,91 с НДС	ООО «Газпром энергохолдинг», члены Совета директоров Селезнев К.Г., Бирюков П.П., Федоров Д.В., Яковлев В.Г. (единоличный исполнительный орган)	Сделка одобрена Советом директоров 24.12.2014 (протокол № 10 от 29.12.14, вопрос 4.7.16)
147.	Договор от 31.12.2014 по приобретению РТЭС «Люблино»	ОАО «Мосэнерго» – заказчик; ООО «ТЭР-Москва» – подрядчик	797 615 353,78 с НДС	ООО «Газпром энергохолдинг», члены Совета директоров Селезнев К.Г., Бирюков П.П., Федоров Д.В., Яковлев В.Г. (единоличный исполнительный орган)	Сделка одобрена Советом директоров 24.12.2014 (протокол № 10 от 29.12.14, вопрос 4.7.2)
148.	Договор от 31.12.2014 по приобретению РТЭС «Курьяново»	ОАО «Мосэнерго» – покупатель; ОАО «МОЭК» – продавец	580 990 687,94 с НДС	ООО «Газпром энергохолдинг», члены Совета директоров Селезнев К.Г., Бирюков П.П., Федоров Д.В., Яковлев В.Г. (единоличный исполнительный орган)	Сделка одобрена Советом директоров 24.12.2014 (протокол № 10 от 29.12.14, вопрос 4.7.6)
149.	Договор от 31.12.2014 по приобретению РТС «Волхонка-ЗИЛ» (ТЭЦ-20)	ОАО «Мосэнерго» – покупатель; ОАО «МОЭК» – продавец	146 617 775,30 с НДС	ООО «Газпром энергохолдинг», члены Совета директоров Селезнев К.Г., Бирюков П.П., Федоров Д.В., Яковлев В.Г. (единоличный исполнительный орган)	Сделка одобрена Советом директоров 24.12.2014 (протокол № 10 от 29.12.14, вопрос 4.8.4)
150.	Договор от 31.12.2014 по приобретению КТС-18 (ТЭЦ-20)	ОАО «Мосэнерго» – покупатель; ОАО «МОЭК» – продавец	79 703 602,11 с НДС	ООО «Газпром энергохолдинг», члены Совета директоров Селезнев К.Г., Бирюков П.П., Федоров Д.В., Яковлев В.Г. (единоличный исполнительный орган)	Сделка одобрена Советом директоров 24.12.2014 (протокол № 10 от 29.12.14, вопрос 4.8.16)
151.	Договор от 31.12.2014 по покупке движимого и недвижимого имущества РТС «Матвеевская»	ОАО «Мосэнерго» – покупатель; ОАО «МОЭК» – продавец	109 312 814,05 с НДС	ООО «Газпром энергохолдинг», члены Совета директоров Селезнев К.Г., Бирюков П.П., Федоров Д.В., Яковлев В.Г. (единоличный исполнительный орган)	Сделка одобрена Советом директоров 24.12.2014 (протокол № 10 от 29.12.14, вопрос 4.7.18)
152.	Договор от 31.12.2014 по покупке движимого и недвижимого имущества РТС «Рублево»	ОАО «Мосэнерго» – покупатель; ОАО «МОЭК» – продавец	107 042 452,68 с НДС	ООО «Газпром энергохолдинг», члены Совета директоров Селезнев К.Г., Бирюков П.П., Федоров Д.В., Яковлев В.Г. (единоличный исполнительный орган)	Сделка одобрена Советом директоров 24.12.2014 (протокол № 10 от 29.12.14, вопрос 4.7.20)
153.	Договор от 31.12.2014 по приобретению РТС «Кунцево» (ТЭЦ-25)	ОАО «Мосэнерго» – покупатель; ОАО «МОЭК» – продавец	773 850 119,35 с НДС	ООО «Газпром энергохолдинг», члены Совета директоров Селезнев К.Г., Бирюков П.П., Федоров Д.В., Яковлев В.Г. (единоличный исполнительный орган)	Сделка одобрена Советом директоров 24.12.2014 (протокол № 10 от 29.12.14, вопрос 4.8.6)

№	Сделка	Стороны сделки	Цена сделки, руб.	Заинтересованные лица	Решение органов управления Общества об одобрении сделки
154.	Договор от 31.12.2014 по покупке имущества РТС «Красный строитель»	ОАО «Мосэнерго» – покупатель; ОАО «МОЭК» – продавец	202 229 578,97 с НДС	ООО «Газпром энергохолдинг», члены Совета директоров Селезнев К.Г., Бирюков П.П., Федоров Д.В., Яковлев В.Г. (единоличный исполнительный орган)	Сделка одобрена Советом директоров 24.12.2014 (протокол № 10 от 29.12.14, вопрос 4.7.8.)
155.	Договор от 31.12.2014 по покупке имущества КТС «Мелитопольская»	ОАО «Мосэнерго» – покупатель; ОАО «МОЭК» – продавец	55 876 581,48 с НДС	ООО «Газпром энергохолдинг», члены Совета директоров Селезнев К.Г., Бирюков П.П., Федоров Д.В., Яковлев В.Г. (единоличный исполнительный орган)	Сделка одобрена Советом директоров 24.12.2014 (протокол № 10 от 29.12.14, вопрос 4.8.14.)
156.	Договор от 31.12.2014 по покупке имущества РТС «Южное Бутово»	ОАО «Мосэнерго» – покупатель; ОАО «МОЭК» – продавец	571 810 462,21 с НДС	ООО «Газпром энергохолдинг», члены Совета директоров Селезнев К.Г., Бирюков П.П., Федоров Д.В., Яковлев В.Г. (единоличный исполнительный орган)	Сделка одобрена Советом директоров 24.12.2014 (протокол № 10 от 29.12.14, вопрос 4.8.14.)
157.	Генеральное соглашение по размещению денежных средств на депозитных вкладах, 38 сделок	ГПБ (ОАО) – «банк»; ОАО «Мосэнерго» – клиент	53 008 598 900,00	ООО «Газпром энергохолдинг»	Сделки одобрены ГОСА 04.06.2014 (протокол № 1 от 09.06.2014, вопрос 11.4)
158.	Договор по размещению денежных средств на депозитных вкладах, 22 сделки	ОАО «Мосэнерго» – клиент; ОАО «Банк ВТБ» – банк	33 327 851 793,70	ООО «Газпром энергохолдинг»	Сделки одобрены ГОСА 04.06.2014 (протокол № 1 от 09.06.2014, вопрос 11.10)
159.	Договор по размещению денежных средств на МНО, 28 сделок	ОАО «Мосэнерго» – клиент; АБ «Россия» – банк	12 104 900 000,00	ООО «Газпром энергохолдинг», член Совета директоров, Председатель Совета директоров Селезнев К.Г.	Сделки одобрены ГОСА 04.06.2014 (протокол № 1 от 09.06.2014, вопрос 11.7)
160.	Дополнительное соглашение к договору оказания услуг по передаче тепловой энергии и теплоносителя через теплосети МОЭК в IV кв. 2014г.	ОАО «Мосэнерго» – заказчик; ОАО «МОЭК» – исполнитель	3 271 658 017,68 с НДС	ООО «Газпром энергохолдинг», члены Совета директоров Селезнев К.Г., Бирюков П.П., Федоров Д.В., Яковлев В.Г. (единоличный исполнительный орган)	Сделка одобрена ГОСА 04.06.2014 (протокол № 1 от 09.06.2014, вопрос 11.18)
161.	Дополнительное соглашение к договору подряда от 28.10.2013 по увеличению стоимости договора	ОАО «Мосэнерго» – заказчик; ЗАО «ТЕКОН-Инжиниринг» – подрядчик	на 50 441 311,20 с НДС	ООО «Газпром энергохолдинг»	Сделка одобрена ГОСА 04.06.2014 (протокол № 1 от 09.06.14, вопрос 11.17)
162.	Дополнительное соглашение к договору подряда по уточнению стоимости договора и сроков исполнения работ	ОАО «Мосэнерго» – заказчик; ЗАО «ТЕКОН-Инжиниринг» – подрядчик	24 473 613,00 с НДС	ООО «Газпром энергохолдинг»	Сделка одобрена ГОСА 04.06.2014 (протокол № 1 от 09.06.14, вопрос 11.17)
163.	дополнительное соглашение № 42 по обновлению реестра договоров энергоснабжения	ОАО «Мосэнерго» – заказчик; ОАО «МОЭК» – исполнитель		ООО «Газпром энергохолдинг», члены Совета директоров Селезнев К.Г., Бирюков П.П., Федоров Д.В., Яковлев В.Г. (единоличный исполнительный орган)	Сделка одобрена ГОСА 04.06.2014 (протокол № 1 от 09.06.14, вопрос 11.18)

№	Сделка	Стороны сделки	Цена сделки, руб.	Заинтересованные лица	Решение органов управления Общества об одобрении сделки
164.	Дополнительное соглашение № 45 по обновлению реестра договоров энергоснабжения	ОАО «Мосэнерго» – заказчик; ОАО «МОЭК» – исполнитель		ООО «Газпром энергохолдинг», члены Совета директоров Селезнев К.Г., Бирюков П.П., Федоров Д.В., Яковлев В.Г. (единоличный исполнительный орган)	Сделка одобрена ГОСА 04.06.2014 (протокол № 1 от 09.06.14, вопрос 11.18.)
165.	Дополнительное соглашение к договору ДМС от 22.01.2014 о внесении изменений в список застрахованных лиц и страховой премии	ОАО «Мосэнерго» – страховщик; ОАО «СОГАЗ» – страхователь	увеличение на 57 233,90 до суммы 130 374 051,09	ООО «Газпром энергохолдинг»	Сделка одобрена Советом директоров 26.05.2014 (протокол № 16 от 29.05.14, вопрос 6.5)
166.	Дополнительное соглашение к договору подряда по выполнению дополнительных работ	ОАО «Мосэнерго» – заказчик; ООО «ТЭР-Москва» – подрядчик	увеличение на 9 495 792,21 с НДС до 127 613 077,37	ООО «Газпром энергохолдинг», члены Правления Ефимова А.А., Осына А.С.	Сделка одобрена ГОСА от 04.06.2014 (протокол № 1 от 09.06.2014, пункт 11.15)
167.	Дополнительное соглашение к договору подряда от 12 марта 2012 г. по выполнению дополнительных работ	ОАО «Мосэнерго» – заказчик; ООО «ТЭР-Москва» – подрядчик	увеличение на 677 433,53 с НДС	ООО «Газпром энергохолдинг», члены Правления Ефимова А.А., Осына А.С.	Сделка одобрена ГОСА от 04.06.2014 (протокол № 1 от 09.06.2014, пункт 11.15)
168.	Дополнительное соглашение к Договору подряда от 15 марта 2012 г. по выполнению дополнительных работ	ОАО «Мосэнерго» – заказчик; ООО «ТЭР-Москва» – подрядчик	5 634 567,40	ООО «Газпром энергохолдинг», члены Правления Ефимова А.А., Осына А.С.	Сделка одобрена ГОСА от 04.06.2014 (протокол № 1 от 09.06.2014, пункт 11.15)
169.	Дополнительное соглашение к договору подряда от 14 марта 2012 г. по выполнению дополнительных работ	ОАО «Мосэнерго» – заказчик; ООО «ТЭР-Москва» – подрядчик	5 634 567,40	ООО «Газпром энергохолдинг», члены Правления Ефимова А.А., Осына А.С.	Сделка одобрена ГОСА от 04.06.2014 (протокол № 1 от 09.06.2014, пункт 11.15)
170.	Соглашение о замене стороны 1 стороной 3 по выполнению функций Заказчика	ОАО «Мосэнерго» – сторона 1; ООО «Теплопроект» – сторона 2; ОАО «МОЭК» – сторона 3	20 739 654,75 с НДС	ООО «Газпром энергохолдинг», члены Совета директоров Селезнев К.Г., Бирюков П.П., Федоров Д.В., Яковлев В.Г. (единоличный исполнительный орган)	Сделка одобрена Советом директоров 03.12.2014 (протокол № 9 от 05.12.2014, вопрос 4.2)
171.	Соглашение о замене стороны 1 стороной 3 по выполнению функций Заказчика	ОАО «Мосэнерго» – сторона 1; ООО «Теплопроект» – сторона 2; ОАО «МОЭК» – сторона 3	32 227 366,16 с НДС	ООО «Газпром энергохолдинг», члены Совета директоров Селезнев К.Г., Бирюков П.П., Федоров Д.В., Яковлев В.Г. (единоличный исполнительный орган)	Сделка одобрена Советом директоров 03.12.2014 (протокол № 9 от 05.12.2014, вопрос 4.2)
172.	Соглашение о замене стороны 1 стороной 3 по выполнению функций Заказчика	ОАО «Мосэнерго» – сторона 1; ООО «Теплопроект» – сторона 2; ОАО «МОЭК» – сторона 3	71 955 806,05 с НДС	ООО «Газпром энергохолдинг», члены Совета директоров Селезнев К.Г., Бирюков П.П., Федоров Д.В., Яковлев В.Г. (единоличный исполнительный орган)	Сделка одобрена Советом директоров 03.12.2014 (протокол № 9 от 05.12.2014, вопрос 4.2)
173.	Соглашение о замене стороны 1 стороной 3 по выполнению функций Заказчика	ОАО «Мосэнерго» – сторона 1; ООО «Теплопроект» – сторона 2; ОАО «МОЭК» – сторона 3	26 432 124,82 с НДС	ООО «Газпром энергохолдинг», члены Совета директоров Селезнев К.Г., Бирюков П.П., Федоров Д.В., Яковлев В.Г. (единоличный исполнительный орган)	Сделка одобрена Советом директоров 03.12.2014 (протокол № 9 от 05.12.2014, вопрос 4.2)

№	Сделка	Стороны сделки	Цена сделки, руб.	Заинтересованные лица	Решение органов управления Общества об одобрении сделки
174.	Соглашение о замене стороны 1 стороной 3 по выполнению функций Заказчика	ОАО «Мосэнерго» – сторона 1; ОАО «МТЭР» – сторона 2; ОАО «МОЭК» – сторона 3	34 352 725,01 с НДС	ООО «Газпром энергохолдинг», члены Совета директоров Селезнев К.Г., Бирюков П.П., Федоров Д.В., Яковлев В.Г. (единоличный исполнительный орган)	Сделка одобрена Советом директоров 03.12.2014 (протокол № 9 от 05.12.2014, вопрос 4.2)
175.	Соглашение о замене стороны 1 стороной 3 по выполнению функций Заказчика	ОАО «Мосэнерго» – сторона 1; ООО «Теплопроект» – сторона 2; ОАО «МОЭК» – сторона 3	77 830 494,24 с НДС	ООО «Газпром энергохолдинг», члены Совета директоров Селезнев К.Г., Бирюков П.П., Федоров Д.В., Яковлев В.Г. (единоличный исполнительный орган)	Сделка одобрена Советом директоров 03.12.2014 (протокол № 9 от 05.12.2014, вопрос 4.2)
176.	Соглашение о замене стороны 1 стороной 3 по выполнению функций Заказчика	ОАО «Мосэнерго» – сторона 1; ООО «АВС-инвестстрой» – сторона 2; ОАО «МОЭК» – сторона 3	44 835 743,22 с НДС	ООО «Газпром энергохолдинг», члены Совета директоров Селезнев К.Г., Бирюков П.П., Федоров Д.В., Яковлев В.Г. (единоличный исполнительный орган)	Сделка одобрена Советом директоров 03.12.2014 (протокол № 9 от 05.12.2014, вопрос 4.2)
177.	Соглашение о замене стороны 1 стороной 3 по выполнению функций Заказчика	ОАО «Мосэнерго» – сторона 1; ООО «Теплопроект» – сторона 2; ОАО «МОЭК» – сторона 3	28 616 157,01 с НДС	ООО «Газпром энергохолдинг», члены Совета директоров Селезнев К.Г., Бирюков П.П., Федоров Д.В., Яковлев В.Г. (единоличный исполнительный орган)	Сделка одобрена Советом директоров 03.12.2014 (протокол № 9 от 05.12.2014, вопрос 4.2)
178.	Соглашение о замене стороны 1 стороной 3 по выполнению функций Заказчика	ОАО «Мосэнерго» – сторона 1; ЗАО «Стройтеплосервис» – сторона 2; ОАО «МОЭК» – сторона 3	22 823 030,45 с НДС	ООО «Газпром энергохолдинг», члены Совета директоров Селезнев К.Г., Бирюков П.П., Федоров Д.В., Яковлев В.Г. (единоличный исполнительный орган)	Сделка одобрена Советом директоров 03.12.2014 (протокол № 9 от 05.12.2014, вопрос 4.2)
179.	Соглашение о замене стороны 1 стороной 3 по выполнению функций Заказчика	ОАО «Мосэнерго» – сторона 1; ЗАО «ЦКБ Энергоремонт» – сторона 2; ОАО «МОЭК» – сторона 3	35 751 640,00 с НДС	ООО «Газпром энергохолдинг», члены Совета директоров Селезнев К.Г., Бирюков П.П., Федоров Д.В., Яковлев В.Г. (единоличный исполнительный орган)	Сделка одобрена Советом директоров 03.12.2014 (протокол № 9 от 05.12.2014, вопрос 4.2)
180.	Агентский договор по организации транспортировки газа, приобретенного на организованных торгах	ООО «Газпром межрегионгаз поставка» – агент; ОАО «Мосэнерго» – принципал	Стоимость определяется в соответствии с объемами и ценой на газ по результатам проведенных биржевых торгов в секции «Газ природный», при этом стоимость не может превышать 2% (двух процентов) балансовой стоимости активов ОАО «Мосэнерго» на последнюю отчетную дату.	ООО «Газпром энергохолдинг»	Сделка одобрена Советом директоров 24.12.2014 (протокол № 10 от 29.12.14, вопрос 4.1)
181.	Договор страхования имущества от 19.12.2014	ОАО «Мосэнерго» – страхователь; ОАО «СОГАЗ» – страховщик	185 987 796,00	ООО «Газпром энергохолдинг»	Сделка одобрена Советом директоров 03.06.2013 (протокол № 15 от 06.06.2013, вопросы 6.5.1 – 6.5.2).

Сделок, признаваемых в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» крупными сделками, а также иных сделок, на совершение которых в соответствии с Уставом Общества распространяется порядок одобрения крупных сделок, Обществом не совершалось.



9.5. ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ ПО РСБУ

Отчет о финансовых результатах за 2014 г.

Организация **ОАО «Мосэнерго»**
 Идентификационный номер налогоплательщика
 Вид экономической деятельности: **электроэнергетика, теплоэнергетика**
 Организационно-правовая форма/форма собственности
 Открытое акционерное общество/частная
 Единица измерения: **тыс. руб.**
 Местонахождение (адрес): **119526 г. Москва, пр-т Вернадского, д. 101, корп. 3**

Коды
 Форма по ОКУД **0710002**
 Дата (число, месяц, год) **31 / 12 / 2014**
 по ОКПО **00102798**
 ИНН **7705035012**
 по ОКВЭД **40.10.11, 40.30.11**
 по ОКОПФ/ОКФС **1 22 47 / 16**
 по ОКЕИ **384**

Наименование показателя	Код строки	За отчетный период	За аналогичный период прошлого года
Выручка	2110	158 819 795	154 120 345
Себестоимость продаж	2120	(146 382 894)	(140 224 430)
Валовая прибыль (убыток)	2100	12 436 901	13 895 915
Коммерческие расходы	2210	(258 042)	(259 598)
Прибыль (убыток) от продаж	2200	12 178 859	13 636 317
Доходы от участия в других организациях	2310	96 140	21 247
Проценты к получению	2320	1 598 514	683 622
Проценты к уплате	2330	(2 852 509)	(754 765)
Прочие доходы	2340	11 188 416	5 497 248
Прочие расходы	2350	(18 934 757)	(8 089 881)
Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	3 274 663	10 993 788
Налог на прибыль, в т.ч.:	2405	(2 861 705)	(1 773 012)
текущий налог на прибыль	2410	(2 861 705)	(3 089 823)
налог на прибыль прошлых лет	2411		1 316 811

Наименование показателя	Код строки	За отчетный период	За аналогичный период прошлого года
в т.ч. из стр. 2410 и 2411:	2420	-	-
постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	1 225 717	768 854
Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	(290 898)	(1 194 596)
Изменение отложенных налоговых активов	2450	1 287 758	4 246
Прочее	2460	(4 769)	(2 034)
Чистая прибыль (убыток)	2400	1 405 049	8 028 392

Наименование показателя	Код строки	За отчетный период	За аналогичный период прошлого года
СПРАВОЧНО			
Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2510	-	-
Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2520	-	-
Совокупный финансовый результат периода	2500	1 405 049	8 028 392
Базовая прибыль (убыток) на акцию (рубли)	2900	0,0355	0,2027
Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910	-	-

Генеральный директор
 Главный бухгалтер

В.Г. Яковлев
 Е.Ю. Новенькова

Бухгалтерский баланс на 31 декабря 2014 г.

Организация **ОАО «Мосэнерго»**

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид экономической деятельности: **электроэнергетика, теплоэнергетика**

Организационно-правовая форма/форма собственности

Открытое акционерное общество/частная

Единица измерения: **тыс. руб.**

Местонахождение (адрес): **119526 г. Москва, пр-т Вернадского, д. 101, корп. 3**


Коды
 Форма по ОКУД **0710001**
 Дата (число, месяц, год) **31 / 12 / 2014**
 по ОКПО **00102798**
 ИНН **7705035012**
 по ОКВЭД **40.10.11, 40.30.11**
 по ОКПОФ/ОКФС **1 22 47 / 16**
 по ОКЕИ **384**

Наименование показателя	Код строки	на 31 декабря 2014 г.	на 31 декабря 2013 г.	на 31 декабря 2012 г.
АКТИВ				
I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
Нематериальные активы	1110	13	19	36
Основные средства	1150	172 008 102	166 394 636	146 869 154
Финансовые вложения	1170	15 098 607	14 134 492	3 200 448
Отложенные налоговые активы	1180	1 325 610	37 852	33 606
Прочие внеоборотные активы	1190	10 987 705	8 505 248	14 576 953
Итого по разделу I	1100	199 420 037	189 072 247	164 680 197
II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
Запасы	1210	7 639 762	6 840 478	6 532 539
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	223 021	408 262	200 983
Дебиторская задолженность	1230	47 048 469	41 020 239	36 063 800
Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	4 650 447	543 577	4 822 905
Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	9 449 804	1 612 025	12 347 459
Прочие оборотные активы	1260	338 378	435 511	448 167
Итого по разделу II	1200	69 349 881	50 860 092	60 415 853
БАЛАНС	1600	268 769 918	239 932 339	225 096 050

Наименование показателя	Код строки	на 31 декабря 2014 г.	на 31 декабря 2013 г.	на 31 декабря 2012 г.
ПАССИВ				
III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ				
Уставный капитал	1310	39 749 360	39 749 360	39 749 360
Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320	(870 825)	(870 825)	(870 825)
Переоценка внеоборотных активов	1340	62 737 417	64 664 778	64 912 868
Добавочный капитал (без переоценки)	1350	54 185 350	54 185 350	54 183 723
Резервный капитал	1360	1 987 468	1 987 468	1 920 204
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	33 545 163	31 787 705	24 766 761
Итого по разделу III	1300	191 333 933	191 503 836	184 662 091
IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
Заемные средства	1410	46 618 706	18 559 796	16 139 184
Отложенные налоговые обязательства	1420	10 771 773	10 480 875	9 286 279
Прочие обязательства	1450	925 437	714 670	894 057
Итого по разделу IV	1400	58 315 916	29 755 341	26 319 520
V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
Заемные средства	1510	1 982 533	6 317 245	1 987 361
Кредиторская задолженность	1520	16 634 477	11 860 733	11 659 269
Доходы будущих периодов	1530	102 639	108 795	102 912
Оценочные обязательства	1540	400 420	386 389	364 897
Итого по разделу V	1500	19 120 069	18 673 162	14 114 439
БАЛАНС	1700	268 769 918	239 932 339	225 096 050

Генеральный директор

Главный бухгалтер

В.Г. Яковлев

Е.Ю. Новенькова



9.6. ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ ПО МСФО

Консолидированный отчет о финансовом положении (в миллионах российских рублей)

	31 декабря 2014	31 декабря 2013
АКТИВЫ		
Внеоборотные активы		
Основные средства	263 287	273 766
Инвестиционная собственность	805	800
Гудвил	-	2 059
Авансы по капитальному строительству	2 546	6 372
Долгосрочные финансовые активы	3 385	3 350
Торговая и прочая дебиторская задолженность	6 588	784
Прочие внеоборотные активы	9 540	5 184
Итого внеоборотных активов	286 151	292 315
Оборотные активы		
Денежные средства и их эквиваленты	9 677	2 871
Краткосрочные финансовые активы	3 220	541
Торговая и прочая дебиторская задолженность	38 938	34 689
Запасы	7 636	7 136
Дебиторская задолженность по налогу на прибыль	1	384
Прочие оборотные активы	240	457
	59 712	46 078
Активы, предназначенные для продажи	2 208	563
Итого оборотных активов	61 920	46 641
Итого активов	348 071	338 956
КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		
Капитал		
Акционерный капитал	166 124	166 124
Собственные акции, выкупленные у акционеров	(871)	(871)
Эмиссионный доход	49 213	49 213
Резервы	121 204	130 779
Накопленный убыток	(94 503)	(86 860)

	31 декабря 2014	31 декабря 2013
Капитал, причитающийся акционерам Группы	241 167	258 385
Доля неконтролирующих акционеров	528	737
Итого капитала	241 695	259 122
Долгосрочные обязательства		
Долгосрочные заимствования	47 315	19 202
Отложенные налоговые обязательства	31 355	37 791
Обязательство по вознаграждениям работникам	274	374
Торговая и прочая кредиторская задолженность	4 719	919
Итого долгосрочных обязательств	83 663	58 286
Краткосрочные обязательства		
Торговая и прочая кредиторская задолженность	17 762	13 288
Кредиторская задолженность по налогу на прибыль	817	4
Кредиторская задолженность по прочим налогам	1 108	861
Краткосрочные заимствования и краткосрочная часть долгосрочных заимствований	1 824	7 275
Резервы	187	50
	21 698	21 478
Обязательства, предназначенные для продажи	1 015	70
Итого краткосрочных обязательств	22 713	21 548
Итого обязательств	106 376	79 834
Итого капитала и обязательств	348 071	338 956

Генеральный директор

Главный бухгалтер

В.Г. Яковлев

Е.Ю. Новенькова

Консолидированный отчет о совокупном доходе (в миллионах российских рублей)

Продолжаемая деятельность	За год, закончившийся 31 декабря 2014	За год, закончившийся 31 декабря 2013 (изменено)
Выручка	161 432	155 932
Прочие операционные доходы	2 615	1 015
Материальные затраты	(106 178)	(100 611)
Амортизация объектов основных средств	(15 469)	(13 965)
Расходы на оплату труда персонала	(9 935)	(9 360)
Транспортировка теплоэнергии	(7 330)	(7 641)
Затраты на ремонт и техническое обслуживание	(5 416)	(4 743)
Прочие услуги поставщиков и подрядчиков	(3 539)	(4 101)
Прочие налоги, кроме налога на прибыль	(1 736)	(391)
Обесценение объектов основных средств	(7 019)	(902)
Прочие операционные расходы	(5 854)	(5 396)
Результаты операционной деятельности	1 571	9 837
Финансовые доходы	1 087	614
Финансовые расходы	(5 962)	(1 283)
(Убыток)/прибыль до налогообложения	(3 304)	9 168
Доход/(расход) по налогу на прибыль	564	(1 708)
(Убыток)/прибыль за год от продолжающейся деятельности	(2 740)	7 460
Прекращенная деятельность		
(Убыток)/прибыль за год от прекращенной деятельности	(327)	24
(Убыток)/прибыль за период	(3 067)	7 484
Прочий совокупный (расход)/ доход		
Статьи, которые впоследствии не будут реклассифицированы в состав прибылей или убытков:		
(Убыток от обесценения)/восстановление убытка от обесценения объектов основных средств	(9 631)	290
Переоценка объектов основных средств	-	46 771
Переоценка обязательств по вознаграждениям работникам	56	35
Эффект от приобретений под общим контролем	(3 087)	-

Продолжаемая деятельность	За год, закончившийся 31 декабря 2014	За год, закончившийся 31 декабря 2013 (изменено)
Прочий совокупный (расход)/доход за год, за вычетом налогов	(12 662)	47 096
Итого совокупный (расход)/доход за год	(15 729)	54 580
(Убыток)/прибыль, относимая на:		
Акционеров Группы	(2 972)	7 473
Неконтролирующих акционеров	(95)	11
Итого совокупный (расход)/доход, относимый на:		
Акционеров Группы	(15 634)	54 565
Неконтролирующих акционеров	(95)	15
Прибыль на обыкновенную акцию - базовая и разводненная (в российских рублях)	(0,08)	0,19

Генеральный директор
Главный бухгалтер



В.Г. Яковлев
Е.Ю. Новенькова

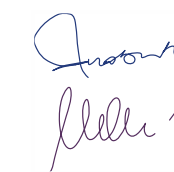
Консолидированный отчет о движении денежных средств (в миллионах российских рублей)

Продолжаемая деятельность	За год, закончившийся 31 декабря 2014	За год, закончившийся 31 декабря 2013 (изменено)
Потоки денежных средств от операционной деятельности		
(Убыток)/прибыль до уплаты налога на прибыль, включая прекращенную деятельность	(3 688)	9 189
Корректировки на:		
Амортизацию объектов основных средств	15 508	13 972
Финансовые доходы	(1 087)	(614)
Финансовые расходы	5 807	1 534
Обесценение и прекращение признания торговой и прочей дебиторской задолженности	2 038	2 506
Убыток от выбытия объектов основных средств	304	198
Обесценение активов, предназначенных для продажи	137	26
Доход от выбытия дочерних обществ	(1 203)	-
Доход от выбытия активов, предназначенных для продажи	(218)	(61)
Доход по дивидендам	(91)	-
Доход от изменения справедливой стоимости инвестиционной собственности	-	(9)
Обесценение объектов основных средств	7 019	902
Убыток по судебным спорам	199	28
Прочие неденежные статьи	-	(1)
Операционные денежные потоки до изменений в оборотном капитале и резервах	24 725	27 670
Изменение торговой и прочей дебиторской задолженности	(10 186)	(9 016)
Изменение запасов	(849)	103
Изменение прочих оборотных и внеоборотных активов	(16)	156
Изменение кредиторской задолженности по налогам, кроме налога на прибыль	618	(257)
Изменение торговой и прочей кредиторской задолженности	2 220	(4 140)
Изменение обязательств по вознаграждениям	(98)	(8)
Изменение резервов	(62)	(45)
Потоки денежных средств от операционной деятельности до уплаты налога на прибыль и процентов	16 352	14 463
Налог на прибыль уплаченный	(2 609)	(2 229)
Проценты уплаченные	(99)	-
Потоки денежных средств от операционной деятельности	13 644	12 234

Продолжаемая деятельность	За год, закончившийся 31 декабря 2014	За год, закончившийся 31 декабря 2013 (изменено)
Потоки денежных средств от инвестиционной деятельности		
Поступления от выбытия активов, предназначенных для продажи	870	530
Поступления от погашения инвестиций	1 002	4 899
Проценты полученные	363	279
Дивиденды полученные	48	19
Приобретение объектов основных средств	(17 660)	(27 780)
Приобретение дочерних обществ, за вычетом приобретенных в ее составе денежных средств	(497)	(1 631)
Поступления от выбытия дочерних обществ, за вычетом выбывших в их составе денежных средств	1 024	-
Проценты уплаченные и капитализированные	(3 071)	(962)
Технологическое присоединение	(4 500)	(1 894)
Комиссия за пользование кредитом	-	(199)
Потоки денежных средств от инвестиционной деятельности	(22 421)	(26 739)
Потоки денежных средств от финансовой деятельности		
Привлечение заемных средств	36 575	10 316
Возврат комиссии	367	-
Погашение заемных средств	(19 605)	(4 635)
Выплата дивидендов	(1 599)	(1 168)
Потоки денежных средств от финансовой деятельности	15 738	4 513
Чистое увеличение/(уменьшение) денежных средств и их эквивалентов	6 961	(9 992)
Денежные средства и их эквиваленты на начало года	2 871	12 632
(Убыток)/доход от изменения обменных курсов валют по денежным средствам и их эквивалентам	(155)	231
Денежные средства и их эквиваленты на конец года	9 677	2 871

Генеральный директор

Главный бухгалтер



В.Г. Яковлев


Е.Ю. Новенькова


Консолидированный отчет об изменениях в капитале (в миллионах российских рублей)

Продолжаемая деятельность	Акционерный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Эмиссионный доход	Резервы по переоценке	Накопленный убыток	Итого	Доля неконтролирующих акционеров	Итого капитал
Остаток на 31 декабря 2012 года (изменено)	166 124	(871)	49 213	83 781	(93 142)	205 105	531	205 636
Эффект от изменений в учетной политике	-	-	-	(94)	(3)	(97)	-	(97)
Остаток на 1 января 2013 года (изменено)	166 124	(871)	49 213	83 687	(93 145)	205 008	531	205 539
Прибыль за год	-	-	-	-	7 473	7 473	11	7 484
Прочий совокупный доход за год:								
Переоценка обязательств по вознаграждениям по окончании трудовой деятельности	-	-	-	35	-	35	-	35
Восстановление обесценения объектов основных средств	-	-	-	290	-	290	-	290
Переоценка объектов основных средств	-	-	-	46 767	-	46 767	4	46 771
Итого совокупный доход за год (изменено)	-	-	-	47 092	7 473	54 565	15	54 580
Приобретение неконтролирующей доли участия	-	-	-	-	-	-	191	191
Дивиденды	-	-	-	-	(1 188)	(1 188)	-	(1 188)
Остаток на 31 декабря 2013 года (изменено)	166 124	(871)	49 213	130 779	(86 860)	258 385	737	259 122
Остаток на 1 января 2014 года	166 124	(871)	49 213	130 779	(86 860)	258 385	737	259 122
Убыток за год	-	-	-	-	(2 972)	(2 972)	(95)	(3 067)
Прочий совокупный доход/ (расход) за год:								
Переоценка обязательств по вознаграждениям работникам	-	-	-	56	-	56	-	56
Обесценение объектов основных средств	-	-	-	(9 631)	-	(9 631)	-	(9 631)
Эффект от приобретений под общим контролем	-	-	-	-	(3 087)	(3 087)	-	(3 087)
Итого совокупный расход за год	-	-	-	(9 575)	(6 059)	(15 634)	(95)	(15 729)
Выбытие неконтролирующей доли участия	-	-	-	-	-	-	(94)	(94)
Дивиденды	-	-	-	-	(1 584)	(1 584)	(20)	(1 604)
Остаток на 31 декабря 2014 года	166 124	(871)	49 213	121 204	(94 503)	241 167	528	241 695

Генеральный директор

Главный бухгалтер





В.Г. Яковлев

Е.Ю. Новенькова

9.7. ГЛОССАРИЙ

АДР – американская депозитарная расписка

АЭС – атомная электростанция

ГАЭС – гидроаккумулирующая электростанция

ГДР – глобальная депозитарная расписка

ГРЭС – городская районная электростанция

ГТУ – газотурбинная установка

ГЭС – государственная электростанция

ДМС – добровольное медицинское страхование

ЗСП – зона свободного перетока

КИУМ – коэффициент использования установленной мощности

КПД – коэффициент полезного действия

КПЭ – ключевой показатель эффективности

КТС – квартальная тепловая станция

МОЭК – Московская объединенная энергетическая компания

МСФО – международные стандарты финансовой отчетности

НПО – негосударственное пенсионное обеспечение

НПФ – негосударственный пенсионный фонд

НС – страхование от несчастных случаев

ОГК – генерирующая компания оптового рынка электроэнергии

ОРЭМ – оптовый рынок электроэнергии и мощности

ПГУ – парогазовая установка

ПТ – паровая турбина

РСБУ – российские стандарты бухгалтерского учета

РСВ – сынок на сутки вперед – сектор рынка электроэнергии, в котором продается основной объем э/э по свободным ценам

РТС – районная тепловая станция

РЭК – региональная энергетическая комиссия

СД – Совет директоров

СО ЕЭС ОАО «СО ЕЭС» – системный оператор единой энергетической системы

т/э – тепловая энергия

ТА, ТБ и ООС – служба по техническому аудиту, технике безопасности и охране окружающей среды

ТЭЦ – теплоэлектроцентраль

ФСТ – Федеральная служба по тарифам

ФОСР – Федеральная служба по финансовым рынкам

э/э – электрическая энергия

PR от англ. public relations – взаимодействие с обществом

Единицы измерения

Гкал – гигакалория – единица измерения тепловой энергии

Гкал/ч (Гкал•ч) – гигакалория в час – Единица измерения тепловой мощности

кВ – киловольт – единица измерения электрического напряжения

кВт•ч – киловатт в час – единица измерения электрической энергии

МВт – мегаватт – единица измерения электрической мощности

тут – тонна условного топлива





9.8. КОНТАКТНАЯ ИНФОРМАЦИЯ

Управление по работе с инвесторами:

Павлова Екатерина Алексеевна

Начальник управления

Тел.: +7 (495) 957-1-957 (доб. 37-67)

Адрес электронной почты: pavlovaea@mosenergo.ru

Ворончихин Денис Сергеевич

Ведущий эксперт

Тел.: +7 (495) 957-1-957 (доб. 34-57)

Адрес электронной почты: voronchikhinds@mosenergo.ru

Контакты для акционеров – физических лиц:

Сивова Татьяна Федоровна

Главный специалист управления по корпоративной работе

Тел.: +7 (495) 957-1-957 (доб. 32-10)

Сайт ОАО «Мосэнерго»: www.mosenergo.ru

Почтовый адрес:

119526, Москва, пр. Вернадского, д. 101, корп. 3

Информация об аудиторе:

ЗАО «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит»

г. Москва, Космодамианская наб., д. 52, стр. 5

Тел.: +7 (495) 967-60-00

Факс: +7 (495) 967-60-01

Адрес электронной почты: hotline@ru.pwc.com

Сайт: www.pwc.com

Информация о регистраторе:

ЗАО «СР-ДРАГа»

г. Москва, ул. Новочеремушкинская, д. 71/32

Тел.: +7 (495) 719-40-44, 719-39-29, 719-39-30

Адрес электронной почты: info@draga.ru

Сайт: www.draga.ru



ДОЛЯ НОВЫХ
ГЕНЕРИРУЮЩИХ
МОЩНОСТЕЙ
В СУММАРНОЙ
ВЫРАБОТКЕ
ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

20,7
%



СНИЖЕНИЕ ВЫБРОСОВ
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ
ВЕЩЕСТВ

-15
%



ВЫРУЧКА ОТ
РЕАЛИЗАЦИИ
ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ
И МОЩНОСТИ

92 166
МЛН РУБ.



ВЫРАБОТКА
ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

56 667
МЛН КВТ*Ч



ОТПУСК ТЕПЛА

70 321
ТЫС. ГКАЛ