

# ЕЖЕКВАРТАЛЬНЫЙ ОТЧЕТ

*Публичное акционерное общество энергетики и  
электрификации «Мосэнерго»*

*Код эмитента: 00085-А*

**за 2 квартал 2018 г.**

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

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

Управляющий директор ПАО «Мосэнерго»

Дата: 10.08.2018

Главный бухгалтер

Дата: 10.08.2018



А.А. Бутко

подпись

Е.Ю. Новенькова

подпись

М.П.

Контактное лицо: Горбунова Мария Олеговна, Главный специалист

Телефон: (495) 957-1-957 41-55

Факс: (495) 957-1-957 32-00

Адрес электронной почты: [GorbunovaMO@mosenergo.ru](mailto:GorbunovaMO@mosenergo.ru)

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

## Оглавление

Введение .....	5
Раздел I. Сведения о банковских счетах, об аудиторе (аудиторской организации), оценщике и о финансовом консультанте эмитента, а также о лицах, подписавших ежеквартальный отчет .....	6
1.1. Сведения о банковских счетах эмитента .....	6
1.2. Сведения об аудиторе (аудиторах) эмитента .....	13
1.3. Сведения об оценщике (оценщиках) эмитента .....	15
1.4. Сведения о консультантах эмитента .....	15
1.5. Сведения о лицах, подписавших ежеквартальный отчет .....	15
Раздел II. Основная информация о финансово-экономическом состоянии эмитента .....	16
2.1. Показатели финансово-экономической деятельности эмитента .....	16
2.2. Рыночная капитализация эмитента .....	16
2.3. Обязательства эмитента .....	17
2.3.1. Заемные средства и кредиторская задолженность .....	17
2.3.2. Кредитная история эмитента .....	18
2.3.3. Обязательства эмитента из предоставленного им обеспечения .....	22
2.3.4. Прочие обязательства эмитента .....	22
2.4. Риски, связанные с приобретением размещаемых (размещенных) ценных бумаг .....	22
Раздел III. Подробная информация об эмитенте .....	23
3.1. История создания и развитие эмитента .....	23
3.1.1. Данные о фирменном наименовании (наименовании) эмитента .....	23
3.1.2. Сведения о государственной регистрации эмитента .....	25
3.1.3. Сведения о создании и развитии эмитента .....	25
3.1.4. Контактная информация .....	25
3.1.5. Идентификационный номер налогоплательщика .....	25
3.1.6. Филиалы и представительства эмитента .....	25
3.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента .....	28
3.2.1. Основные виды экономической деятельности эмитента .....	28
3.2.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента .....	29
3.2.3. Материалы, товары (сырье) и поставщики эмитента .....	30
3.2.4. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) эмитента .....	31
3.2.5. Сведения о наличии у эмитента разрешений (лицензий) или допусков к отдельным видам работ .....	34
3.2.6. Сведения о деятельности отдельных категорий эмитентов .....	38
3.2.7. Дополнительные требования к эмитентам, основной деятельностью которых является добыча полезных ископаемых .....	38
3.2.8. Дополнительные требования к эмитентам, основной деятельностью которых является оказание услуг связи .....	38
3.3. Планы будущей деятельности эмитента .....	38
3.4. Участие эмитента в банковских группах, банковских холдингах, холдингах и ассоциациях .....	38
3.5. Подконтрольные эмитенту организации, имеющие для него существенное значение .....	43
3.6. Состав, структура и стоимость основных средств эмитента, информация о планах по приобретению, замене, выбытию основных средств, а также обо всех фактах обременения основных средств эмитента .....	43
Раздел IV. Сведения о финансово-хозяйственной деятельности эмитента .....	45

4.1. Результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента.....	45
4.2. Ликвидность эмитента, достаточность капитала и оборотных средств.....	46
4.3. Финансовые вложения эмитента.....	46
4.4. Нематериальные активы эмитента.....	49
4.5. Сведения о политике и расходах эмитента в области научно-технического развития, в отношении лицензий и патентов, новых разработок и исследований.....	49
4.6. Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности эмитента.....	49
4.7. Анализ факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента.....	51
4.8. Конкуренты эмитента.....	51
Раздел V. Подробные сведения о лицах, входящих в состав органов управления эмитента, органов эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью, и краткие сведения о сотрудниках (работниках) эмитента.....	52
5.1. Сведения о структуре и компетенции органов управления эмитента.....	52
5.2. Информация о лицах, входящих в состав органов управления эмитента.....	60
5.2.1. Состав совета директоров (наблюдательного совета) эмитента.....	60
5.2.2. Информация о единоличном исполнительном органе эмитента.....	81
5.2.3. Состав коллегиального исполнительного органа эмитента.....	83
5.3. Сведения о размере вознаграждения и/или компенсации расходов по каждому органу управления эмитента.....	83
5.4. Сведения о структуре и компетенции органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента, а также об организации системы управления рисками и внутреннего контроля.....	84
5.5. Информация о лицах, входящих в состав органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента.....	88
5.6. Сведения о размере вознаграждения и (или) компенсации расходов по органу контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента.....	97
5.7. Данные о численности и обобщенные данные о составе сотрудников (работников) эмитента, а также об изменении численности сотрудников (работников) эмитента.....	98
5.8. Сведения о любых обязательствах эмитента перед сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном капитале эмитента.....	99
Раздел VI. Сведения об участниках (акционерах) эмитента и о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность.....	100
6.1. Сведения об общем количестве акционеров (участников) эмитента.....	100
6.2. Сведения об участниках (акционерах) эмитента, владеющих не менее чем пятью процентами его уставного капитала или не менее чем пятью процентами его обыкновенных акций, а также сведения о контролируемых таких участников (акционеров) лицах, а в случае отсутствия таких лиц о таких участниках (акционерах), владеющих не менее чем 20 процентами уставного капитала или не менее чем 20 процентами их обыкновенных акций.....	100
6.3. Сведения о доле участия государства или муниципального образования в уставном капитале эмитента, наличии специального права ('золотой акции').....	103
6.4. Сведения об ограничениях на участие в уставном капитале эмитента.....	103
6.5. Сведения об изменениях в составе и размере участия акционеров (участников) эмитента, владеющих не менее чем пятью процентами его уставного капитала или не менее чем пятью процентами его обыкновенных акций.....	103
6.6. Сведения о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность.....	105
6.7. Сведения о размере дебиторской задолженности.....	105
Раздел VII. Бухгалтерская(финансовая) отчетность эмитента и иная финансовая информация.....	107
7.1. Годовая бухгалтерская(финансовая) отчетность эмитента.....	107
7.2. Промежуточная бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента.....	107
7.3. Консолидированная финансовая отчетность эмитента.....	110
7.4. Сведения об учетной политике эмитента.....	110
7.5. Сведения об общей сумме экспорта, а также о доле, которую составляет экспорт в общем объеме продаж.....	110

7.6. Сведения о существенных изменениях, произошедших в составе имущества эмитента после даты окончания последнего завершенного отчетного года.....	110
7.7. Сведения об участии эмитента в судебных процессах в случае, если такое участие может существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности эмитента.....	112
Раздел VIII. Дополнительные сведения об эмитенте и о размещенных им эмиссионных ценных бумагах .....	139
8.1. Дополнительные сведения об эмитенте .....	139
8.1.1. Сведения о размере, структуре уставного капитала эмитента .....	139
8.1.2. Сведения об изменении размера уставного капитала эмитента .....	140
8.1.3. Сведения о порядке созыва и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента .....	140
8.1.4. Сведения о коммерческих организациях, в которых эмитент владеет не менее чем пятью процентами уставного капитала либо не менее чем пятью процентами обыкновенных акций .....	140
8.1.5. Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом .....	142
8.1.6. Сведения о кредитных рейтингах эмитента .....	142
8.2. Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента .....	143
8.3. Сведения о предыдущих выпусках эмиссионных ценных бумаг эмитента, за исключением акций эмитента .....	143
8.3.1. Сведения о выпусках, все ценные бумаги которых погашены .....	143
8.3.2. Сведения о выпусках, ценные бумаги которых не являются погашенными .....	143
8.4. Сведения о лице (лицах), предоставившем (предоставивших) обеспечение по облигациям эмитента с обеспечением, а также об обеспечении, предоставленном по облигациям эмитента с обеспечением .....	144
8.4.1. Дополнительные сведения об ипотечном покрытии по облигациям эмитента с ипотечным покрытием.....	144
8.4.2. Дополнительные сведения о залоговом обеспечении денежными требованиями по облигациям эмитента с заложенным обеспечением денежными требованиями .....	144
8.5. Сведения об организациях, осуществляющих учет прав на эмиссионные ценные бумаги эмитента .....	144
8.6. Сведения о законодательных актах, регулирующих вопросы импорта и экспорта капитала, которые могут повлиять на выплату дивидендов, процентов и других платежей нерезидентам .....	144
8.7. Сведения об объявленных (начисленных) и (или) о выплаченных дивидендах по акциям эмитента, а также о доходах по облигациям эмитента .....	144
8.7.1. Сведения об объявленных и выплаченных дивидендах по акциям эмитента .....	144
8.7.2. Сведения о начисленных и выплаченных доходах по облигациям эмитента.....	149
8.8. Иные сведения .....	149
8.9. Сведения о представляемых ценных бумагах и эмитенте представляемых ценных бумаг, право собственности на которые удостоверяется российскими депозитарными расписками .....	149

Приложение к ежеквартальному отчету. Промежуточная бухгалтерская (финансовая) отчетность, составленная в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности либо Общепринятыми принципами бухгалтерского учета США.

Приложение к ежеквартальному отчету. Учетная политика

## Введение

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

*В отношении ценных бумаг эмитента осуществлена регистрация проспекта ценных бумаг*

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

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

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

## **1.1. Сведения о банковских счетах эмитента**

Сведения о кредитной организации

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

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

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

ИНН: *7702070139*

БИК: *044525411*

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

Корр. счет: *30101810145250000411*

Тип счета: *расчетный (рубли)*

Сведения о кредитной организации

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

Сокращенное фирменное наименование: *Банк ГПБ (АО)*

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

ИНН: *7744001497*

БИК: *044525823*

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

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

Тип счета: *расчетный (рубли)*

Сведения о кредитной организации

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

Сокращенное фирменное наименование: *Банк ГПБ (АО)*

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

ИНН: *7744001497*

БИК: *044525823*

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

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

Тип счета: *текущий (доллар)*

Сведения о кредитной организации

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

Сокращенное фирменное наименование: *Банк ГПБ (АО)*

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

ИНН: *7744001497*

БИК: *044525823*

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

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

Тип счета: *транзитный (доллар)*

Сведения о кредитной организации

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

Сокращенное фирменное наименование: *Банк ГПБ (АО)*

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

ИНН: *7744001497*

БИК: *044525823*

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

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

Тип счета: *текущий (евро)*

Сведения о кредитной организации

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

Сокращенное фирменное наименование: *Банк ГПБ (АО)*

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

ИНН: *7744001497*

БИК: *044525823*

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

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

Тип счета: *транзитный (евро)*

Сведения о кредитной организации

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

Сокращенное фирменное наименование: *Банк ГПБ (АО)*

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

ИНН: *7744001497*

БИК: *044525823*

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

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

Тип счета: *текущий (шв. франк) Закрыт 08.06.2018*

Сведения о кредитной организации

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

Сокращенное фирменное наименование: *Банк ГПБ (АО)*

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

ИНН: *7744001497*

БИК: *044525823*

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

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

Тип счета: *транзитный (шв.франк) Закрыт 08.06.2018*

Сведения о кредитной организации

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

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

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

ИНН: *7728168971*

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

Сведения о кредитной организации

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

Сведения о кредитной организации

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

Сведения о кредитной организации

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

Сведения о кредитной организации

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

Сведения о кредитной организации

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

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

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

ИНН: **7702070139**

БИК: **044525187**

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

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

Тип счета: **расчетный (рубли)**

Сведения о кредитной организации

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

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

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

ИНН: **7707083893**

БИК: **044525225**

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

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

Тип счета: **расчетный (рубли)**

Сведения о кредитной организации

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

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

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

ИНН: **7707083893**

БИК: **044525225**

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

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

Тип счета: **транзитный (евро)**

Сведения о кредитной организации

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

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

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

ИНН: **7707083893**

БИК: **044525225**

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

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

Тип счета: **текущий (евро)**

Сведения о кредитной организации

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

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

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

ИНН: 7707083893

БИК: 044525225

Номер счета: 407 027 563 400 201 015 22

Корр. счет: 301 018 104 000 000 002 25

Тип счета: *текущий (шв. франк) Закрыт 22.06.2018*

Сведения о кредитной организации

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

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

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

ИНН: 7707083893

БИК: 044525225

Номер счета: 407 027 562 400 202 015 22

Корр. счет: 301 018 104 000 000 002 25

Тип счета: *транзитный (шв. франк) Закрыт 22.06.2018*

Сведения о кредитной организации

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

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

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

ИНН: 7707083893

БИК: 044525225

Номер счета: 407 028 403 400 201 015 22

Корр. счет: 301 018 104 000 000 002 25

Тип счета: *текущий (доллар)*

Сведения о кредитной организации

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

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

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

ИНН: 7707083893

БИК: 044525225

Номер счета: 407 028 402 400 202 015 22

Корр. счет: 301 018 104 000 000 002 25

Тип счета: *транзитный (доллар)*

Сведения о кредитной организации

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

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

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

ИНН: 7707083893

БИК: 044525225

Номер счета: 407 028 106 400 200 02597

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

Тип счета: **расчетный (рубли)**

Сведения о кредитной организации

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

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

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

ИНН: **7707083893**

БИК: **044525225**

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

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

Тип счета: **расчетный (рубли)**

Сведения о кредитной организации

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

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

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

ИНН: **7831000122**

БИК: **044525220**

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

Корр. счет: **30101810145250000220**

Тип счета: **расчетный (рубли)**

Сведения о кредитной организации

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

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

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

ИНН: **7831000122**

БИК: **044525220**

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

Корр. счет: **30101810145250000220**

Тип счета: **расчетный (рубли)**

Сведения о кредитной организации

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

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

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

ИНН: **7831000122**

БИК: **044525220**

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

Корр. счет: **30101810145250000220**

Тип счета: **расчетный (рубли)**

Сведения о кредитной организации

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

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

Место нахождения: *142770 г. Москва, п. Сосенское, пос. Газопровод, 101, кор. 5*  
ИНН: *7831000122*  
БИК: *044525220*  
Номер счета: *407 02 978 7 3601 000 4712*  
Корр. счет: *30101810145250000220*  
Тип счета: *расчетный (евро) Закрыт 09.06.2018*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество «Акционерный Банк «РОССИЯ»*  
Сокращенное фирменное наименование: *АО «АБ «Россия»*  
Место нахождения: *142770 г. Москва, п. Сосенское, пос. Газопровод, 101, кор. 5*  
ИНН: *7831000122*  
БИК: *044525220*  
Номер счета: *407 02 978 4 3601 900 4712*  
Корр. счет: *30101810145250000220*  
Тип счета: *транзитный (евро) Закрыт 09.06.2018*

Сведения о кредитной организации

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

Сведения о кредитной организации

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

Сведения о кредитной организации

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

Сведения о кредитной организации

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

Сокращенное фирменное наименование: *Банк ГПБ (АО)*

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

ИНН: *7744001497*

БИК: *044525823*

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

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

Тип счета: *расчетный (рубли)*

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

## 1.2. Сведения об аудиторе (аудиторах) эмитента

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

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

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «ФБК»*

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

ИНН: *7701017140*

ОГРН: *1027700058286*

Телефон: *+7 (495) 737-5353*

Факс: *+7 (495) 737-5347*

Адрес электронной почты: *fbk@fbk.ru*

Данные о членстве аудитора в саморегулируемых организациях аудиторов

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

Место нахождения

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

Дополнительная информация:

*нет*

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

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

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

Бухгалтерская (финансовая) отчетность, Отчетная дата	Консолидированная финансовая отчетность, Отчетная дата
2018	1 полугодие 2018

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

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

Порядок выбора аудитора эмитента

Наличие процедуры тендера, связанного с выбором аудитора, и его основные условия:

*Годовой Комплексной программой закупок ПАО «Мосэнерго» на 2018 год предусмотрено проведение закупки способом «открытый конкурс» на оказание услуг по аудиту РСБУ и МФСО за 2018 год и обзорной проверки консолидированной промежуточной финансовой отчетности в соответствии с МСФО за 1 полугодие 2018 года.*

*Тендерным комитетом Общества проведен открытый конкурс № 1-ОК/18 по отбору аудиторской организации на выполнение обязательного ежегодного аудита бухгалтерской отчетности ПАО «Мосэнерго» и аудита консолидированной финансовой отчетности Группы Мосэнерго за 2018 год, подготовленных по стандартам РСБУ и МФСО и обзорной проверки консолидированной промежуточной финансовой отчетности в соответствии с МСФО за 1 полугодие 2018 года. По результатам конкурсной комиссией ПАО «Мосэнерго» аудитор (ООО «ФБК») признан участником конкурса (Протокол № 2 от 15.03.2018г.).*

*Годовое общее собрание акционеров ПАО «Мосэнерго» утвердило аудитором Общества ООО «ФБК» (протокол ГОСА от 01.06.2018 №1).*

Процедура выдвижения кандидатуры аудитора для утверждения собранием акционеров (участников), в том числе орган управления, принимающий соответствующее решение:

*в соответствии с п. 15.1. статьи 15 Устава эмитента к компетенции Общего собрания акционеров эмитента относится вопрос: «утверждение Аудитора Общества».*

*в соответствии с п. 20.1. статьи 20 Устава эмитента к компетенции Совета директоров эмитента относится вопрос: «Определение размера оплаты услуг Аудитора».*

*Устав Общества в новой редакции утвержден годовым Общим собранием акционеров Общества 31 мая 2018 года, Протокол от 1 июня 2018 года.*

*Работ аудитора, в рамках специальных аудиторских заданий, не проводилось*

Описывается порядок определения размера вознаграждения аудитора (аудиторской организации), указывается фактический размер вознаграждения, выплаченного эмитентом аудитору (аудиторской организации) по итогам последнего завершеного отчетного года, за который аудитором (аудиторской организацией) проводилась независимая проверка годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности и (или) годовой консолидированной финансовой отчетности эмитента:

*в соответствии с Уставом Общества, размер оплаты услуг Аудитора определяется и утверждается Советом директоров Общества.*

*Отсроченных и просроченных платежей за оказанные аудитором услуги нет*

*нет*

### **1.3. Сведения об оценщике (оценщиках) эмитента**

*Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили*

### **1.4. Сведения о консультантах эмитента**

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

### **1.5. Сведения о лицах, подписавших ежеквартальный отчет**

ФИО: *Бутко Александр Александрович*

Год рождения: *1964*

Сведения об основном месте работы:

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

Должность: *Управляющий директор*

ФИО: *Новенькова Елена Юрьевна*

Год рождения: *1974*

Сведения об основном месте работы:

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

Должность: *Главный бухгалтер*

## Раздел II. Основная информация о финансово-экономическом состоянии эмитента

### 2.1. Показатели финансово-экономической деятельности эмитента

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

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

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

Наименование показателя	2017, 6 мес.	2018, 6 мес.
Производительность труда	13 082	13 846
Отношение размера задолженности к собственному капиталу	0.25	0.19
Отношение размера долгосрочной задолженности к сумме долгосрочной задолженности и собственного капитала	0.14	0.09
Степень покрытия долгов текущими доходами (прибылью)	-0.08	-0.19
Уровень просроченной задолженности, %		

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

**Повышение производительности труда за 6 мес. 2018 по сравнению с 6 мес. 2017 произошло за счет увеличения выручки на 3% при одновременном уменьшении среднесписочной численности на 2%.**

**Показатель «Отношение размера задолженности к собственному капиталу» по состоянию на 30.06.2018 снизился на 0,06 пункта по сравнению с аналогичным показателем по состоянию на 30.06.2017 в основном за счет снижения суммы долгосрочных и краткосрочных обязательств в 1,2 раза.**

**Показатель «Отношение размера долгосрочной задолженности к сумме долгосрочной задолженности и собственного капитала» по состоянию на 30.06.2018 снизился на 0,05 пункта по сравнению с аналогичным показателем по состоянию на 30.06.2017 в основном за счет снижения долгосрочных обязательств на 36 % при одновременном росте собственного капитала на 9%.**

**Показатель «Степень покрытия долгов текущими доходами (прибылью)» по состоянию на 30.06.2018 года изменился по сравнению с 30.06.2017 года в основном за счет увеличения денежных средств в 1,4 раза.**

**Просроченная кредиторская задолженность отсутствует.**

### 2.2. Рыночная капитализация эмитента

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

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование показателя	На 31.12.2017 г.	На 30.06.2018 г.
Рыночная капитализация	104 242 696	93 093 000

Информация об организаторе торговли на рынке ценных бумаг, на основании сведений которого осуществляется расчет рыночной капитализации, а также иная дополнительная информация о публичном

обращении ценных бумаг по усмотрению эмитента:

Для расчета рыночной капитализации Общества используются сведения о рыночной цене одной акции, раскрываемые ПАО Московская Биржа на дату завершения соответствующего отчетного периода.

## 2.3. Обязательства эмитента

### 2.3.1. Заемные средства и кредиторская задолженность

На 30.06.2018 г.

Структура заемных средств

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	Значение показателя
Долгосрочные заемные средства	8 722 870
в том числе:	
кредиты	8 722 870
займы, за исключением облигационных	0
облигационные займы	0
Краткосрочные заемные средства	2 039 016
в том числе:	
кредиты	2 028 579
займы, за исключением облигационных	10 437
облигационные займы	0
Общий размер просроченной задолженности по заемным средствам	0
в том числе:	
по кредитам	0
по займам, за исключением облигационных	0
по облигационным займам	0

Структура кредиторской задолженности

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	Значение показателя
Общий размер кредиторской задолженности	14 913 968
из нее просроченная	0
в том числе	
перед бюджетом и государственными внебюджетными фондами	2 255 893
из нее просроченная	0
перед поставщиками и подрядчиками	4 545 045
из нее просроченная	0
перед персоналом организации	236 930
из нее просроченная	0
прочая	7 876 100
из нее просроченная	0

При наличии просроченной кредиторской задолженности, в том числе по заемным средствам,

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

**Просроченная кредиторская задолженность ПАО «Мосэнерго» по состоянию на 30 июня 2018 года отсутствует. Просроченная кредиторская задолженность по кредитным договорам, договорам займа, а также по выпущенным эмитентом долговым ценным бумагам отсутствует.**

**В договорах с подрядчиками санкции за просроченную задолженность не предусмотрены.**

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

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

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

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

ИНН: **7729728577**

ОГРН: **1127747267988**

Сумма задолженности: **1 387 780**

**тыс. руб.**

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

**0**

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: **Нет**

### 2.3.2. Кредитная история эмитента

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

Вид и идентификационные признаки обязательства	
1. Кредитная линия, без обеспечения, валюта кредита – евро, Индивидуальное кредитное соглашение № TEZ-12 ЕНС, от 15.06.2009.	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	Credit Agricole Corporate and Investment Bank Deutschland, Германия
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, EUR	66 376 720,56 EUR X 1
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, EUR	35 954 056,96 EUR X 1
Срок кредита (займа), (лет)	15,5
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	1,6792
Количество процентных (купонных) периодов	24
Наличие просрочек при выплате процентов по кредиту (займу), а в случае	Нет

<b>Вид и идентификационные признаки обязательства</b>	
<b>1. Кредитная линия, без обеспечения, валюта кредита – евро, Индивидуальное кредитное соглашение № TEZ-12 ЕНС, от 15.06.2009.</b>	
<b>Условия обязательства и сведения о его исполнении</b>	
их наличия – общее число указанных просрочек и их размер в днях	
Плановый срок (дата) погашения кредита (займа)	30.12.2024
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	действующий
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	Плавающая ставка процента: EURIBOR6M+1,95%. Погашение 24 равными долями, дважды в год.  Страховое покрытие экспортного кредитного агентства Euler Hermes.

<b>Вид и идентификационные признаки обязательства</b>	
<b>2. Кредитная линия, без обеспечения, валюта кредита – евро, Индивидуальное кредитное соглашение № TEZ-16 ЕНС, от 15.06.2009.</b>	
<b>Условия обязательства и сведения о его исполнении</b>	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	Credit Agricole Corporate and Investment Bank Deutschland, Германия
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, EUR	71 552 753,64 EUR X 1
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, EUR	38 757 741,59 EUR X 1
Срок кредита (займа), (лет)	15,5
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	1,6792
Количество процентных (купонных) периодов	24
Наличие просрочек при выплате процентов по кредиту (займу), а в случае их наличия – общее число указанных просрочек и их размер в днях	Нет
Плановый срок (дата) погашения кредита (займа)	30.12.2024
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	действующий
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	Плавающая ставка процента: EURIBOR6M+1,95%. Погашение 24 равными долями, дважды в год.  Страховое покрытие экспортного кредитного агентства Euler Hermes.

<b>Вид и идентификационные признаки обязательства</b>	
<b>3. Кредитная линия, без обеспечения, валюта кредита – евро, Кредитный договор без номера, от 23.09.2009.</b>	
<b>Условия обязательства и сведения о его исполнении</b>	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	BNP Paribas S.A., Франция

<b>Вид и идентификационные признаки обязательства</b>	
<b>3. Кредитная линия, без обеспечения, валюта кредита – евро, Кредитный договор без номера, от 23.09.2009.</b>	
<b>Условия обязательства и сведения о его исполнении</b>	
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, EUR	175 303 794,34 EUR X 1
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, EUR	72 368 528,37 EUR X 1
Срок кредита (займа), (лет)	13
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	1,7285
Количество процентных (купонных) периодов	24
Наличие просрочек при выплате процентов по кредиту (займу), а в случае их наличия – общее число указанных просрочек и их размер в днях	Нет
Плановый срок (дата) погашения кредита (займа)	31.10.2022
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	действующий
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	Плавающая ставка процента: EURIBOR6M+2,0%. Погашение 24 равными долями, дважды в год.  Страховое покрытие экспортного кредитного агентства SERV.

<b>Вид и идентификационные признаки обязательства</b>	
<b>4. Невозобновляемая кредитная линия, Договор №3329 от 28.10.2013г.</b>	
<b>Условия обязательства и сведения о его исполнении</b>	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	Банк ВТБ (Публичное акционерное общество), 119121 Москва, ул. Плющиха, 37
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, RUR	8 250 000 000 RUR X 1
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, RUR	0 RUR X 1
Срок кредита (займа), (лет)	5
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	8,14
Количество процентных (купонных) периодов	20 (ежеквартально)
Наличие просрочек при выплате процентов по кредиту (займу), а в случае их наличия – общее число указанных просрочек и их размер в днях	Нет
Плановый срок (дата) погашения кредита (займа)	27.10.2018
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	05.04.2018
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	Фиксированная процентная ставка Сумма договора 10 000 000 000 рублей Дата договора №3329 от 28.10.2013г.

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

<b>Вид и идентификационные признаки обязательства</b>	
<b>6. Возобновляемая рамочная кредитная линия с дифференцированными процентными ставками, Договор № 2159 от 02.09.2013г.</b>	
<b>Условия обязательства и сведения о его исполнении</b>	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	Московский Банк ПАО «Сбербанк», Москва, ул. Вавилова, д.19
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, RUR	19 750 000 000 RUR X 1
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, RUR	RUR X 1
Срок кредита (займа), (лет)	3
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	8,73
Количество процентных (купонных) периодов	12 (ежеквартально)
Наличие просрочек при выплате процентов по кредиту (займу), а в случае их наличия – общее число указанных просрочек и их размер в днях	Нет
Плановый срок (дата) погашения кредита (займа)	10.04.2017
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	10.04.2017
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	Фиксированная процентная ставка

<b>Вид и идентификационные признаки обязательства</b>	
<b>6. Возобновляемая рамочная кредитная линия с дифференцированными процентными ставками, Договор № 2159 от 02.09.2013г.</b>	
<b>Условия обязательства и сведения о его исполнении</b>	
усмотрению	

### 2.3.3. Обязательства эмитента из предоставленного им обеспечения

На 30.06.2018 г.

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	На 30.06.2018 г.
Общий размер предоставленного эмитентом обеспечения (размер (сумма) неисполненных обязательств, в отношении которых эмитентом предоставлено обеспечение, если в соответствии с условиями предоставленного обеспечения исполнение соответствующих обязательств обеспечивается в полном объеме)	2 518
в том числе по обязательствам третьих лиц	
Размер предоставленного эмитентом обеспечения (размер (сумма) неисполненных обязательств, в отношении которых эмитентом предоставлено обеспечение, если в соответствии с условиями предоставленного обеспечения исполнение соответствующих обязательств обеспечивается в полном объеме) в форме залога	
в том числе по обязательствам третьих лиц	
Размер предоставленного эмитентом обеспечения (размер (сумма) неисполненных обязательств, в отношении которых эмитентом предоставлено обеспечение, если в соответствии с условиями предоставленного обеспечения исполнение соответствующих обязательств обеспечивается в полном объеме) в форме поручительства	2 518
в том числе по обязательствам третьих лиц	

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

*Указанные обязательства в данном отчетном периоде не возникали  
нет*

### 2.3.4. Прочие обязательства эмитента

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

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

*Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили*

## Раздел III. Подробная информация об эмитенте

### 3.1. История создания и развитие эмитента

#### 3.1.1. Данные о фирменном наименовании (наименовании) эмитента

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

Дата введения действующего полного фирменного наименования: *24.06.2015*

Сокращенное фирменное наименование эмитента: *ПАО «Мосэнерго»*

Дата введения действующего сокращенного фирменного наименования: *24.06.2015*

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

Сведения о регистрации указанных товарных знаков:

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

Товарный знак (знак обслуживания): *МОСЭНЕРГО*

*Приоритет товарного знака 22 октября 2003 г.*

Срок действия исключительного права продлен до 22 октября 2023 г.

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

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

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

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

Товарный знак (знак обслуживания): 

Правообладатель:

*Публичное акционерное общество «Газпром»,*

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

Лицензиат:

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

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

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

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

Все предшествующие наименования эмитента в течение времени его существования

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

Сокращенное фирменное наименование: *МПО ЭиЭ «Мосэнерго»*

Дата введения наименования: **01.01.1988**

Основание введения наименования:

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

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

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

Дата введения наименования: **06.04.1993**

Основание введения наименования:

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

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

Сокращенное фирменное наименование: **АО МОСЭНЕРГО**

Дата введения наименования: **22.04.1996**

Основание введения наименования:

**требования Гражданского кодекса РФ и ФЗ «Об акционерных обществах» от 01.01.1996**

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

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

Дата введения наименования: **09.04.2002**

Основание введения наименования:

**Устав в новой редакции, утвержденный решением внеочередного общего собрания акционеров Общества (протокол № 1 от 09.04.2002)**

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

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

Дата введения наименования: **24.06.2015**

Основание введения наименования:

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

**Сокращенное фирменное наименование Общества на английском языке: MOSENERGO**

**Введено: 26.07.2010**

**Основание введения изменения:**

**Устав в новой редакции, утвержденный решением годового общего собрания акционеров Общества (протокол №1 от 18.06.2010 г.). Свидетельство о внесении записи в ЕГРЮЛ о государственной регистрации изменений, вносимых в учредительные документы юридического лица, от 26.07.2010 серия 77 № 012908071, выданное МИФНС России № 46 по г. Москве.**

### 3.1.2. Сведения о государственной регистрации эмитента

Данные о первичной государственной регистрации

Номер государственной регистрации: **012.473**

Дата государственной регистрации: **06.04.1993**

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

Данные о регистрации юридического лица:

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

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

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

### 3.1.3. Сведения о создании и развитии эмитента

*Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили*

### 3.1.4. Контактная информация

Место нахождения эмитента

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

Адрес эмитента, указанный в едином государственном реестре юридических лиц

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

Телефон: **(495) 957-19-57**

Факс: **(495) 957-32-00**

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

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

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

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

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

Факс: **(495) 957-32-00**

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

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

### 3.1.5. Идентификационный номер налогоплательщика

**7705035012**

### 3.1.6. Филиалы и представительства эмитента

Изменения, которые произошли в отчетном квартале в составе филиалов и представительств эмитента, а в случае изменения в отчетном квартале наименования, места нахождения филиала или представительства, фамилии, имени, отчества его руководителя, срока действия выданной ему эмитентом доверенности - также сведения о таких изменениях

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

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

Дата открытия: **06.04.1993**

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: **Ребров Геннадий Николаевич**

Срок действия доверенности: **14.12.2018**

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

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

Дата открытия: **06.04.1993**

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: **Шалатов Андрей Леонидович**

Срок действия доверенности: **14.12.2018**

Наименование: **ТЭЦ-8**

Место нахождения: **109316, г. Москва, Остаповский пр-зд, д. 1**

Дата открытия: **06.04.1993**

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: **Гребнев Юрий Геннадьевич**

Срок действия доверенности: **14.12.2018**

Наименование: **ТЭЦ-9**

Место нахождения: **115280, г. Москва, ул. Автозаводская, д. 12, к. 1**

Дата открытия: **06.04.1993**

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: **Ребров Геннадий Николаевич**

Срок действия доверенности: **14.12.2018**

Наименование: **ТЭЦ-11 им. М.Я. Уфаева**

Место нахождения: **111024, г. Москва, шоссе Энтузиастов, д. 32**

Дата открытия: **06.04.1993**

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: **Кошовер Михаил Гарьевич**

Срок действия доверенности: **14.12.2018**

Наименование: **ТЭЦ-12**

Место нахождения: **121059, г. Москва, Бережковская наб., д. 16**

Дата открытия: **06.04.1993**

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: **Чистов Сергей Анатольевич**

Срок действия доверенности: **14.12.2018**

Наименование: **ТЭЦ-16**

Место нахождения: **123298, г. Москва, 3-я Хорошевская ул., д. 14**

Дата открытия: **06.04.1993**

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: *Гущин Сергей Владимирович*  
Срок действия доверенности: *14.12.2018*

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

Руководитель филиала (представительства)  
ФИО: *Герасин Михаил Иванович*  
Срок действия доверенности: *14.12.2018*

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

Руководитель филиала (представительства)  
ФИО: *Захаренков Алексей Викторович*  
Срок действия доверенности: *14.12.2018*

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

Руководитель филиала (представительства)  
ФИО: *Борисов Анатолий Александрович*  
Срок действия доверенности: *14.12.2018*

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

Руководитель филиала (представительства)  
ФИО: *Куприянов Сергей Геннадьевич*  
Срок действия доверенности: *14.12.2018*

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

Руководитель филиала (представительства)  
ФИО: *Громов Юрий Геннадьевич*  
Срок действия доверенности: *14.12.2018*

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

Руководитель филиала (представительства)  
ФИО: *Юшков Игорь Викторович*  
Срок действия доверенности: *14.12.2018*

Наименование: *ТЭЦ-26*

Место нахождения: *117403, г. Москва, Востряковский пр-д, домовладение 10*

Дата открытия: *06.04.1993*

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: *Птах Дмитрий Юрьевич*

Срок действия доверенности: *23.04.2019*

Наименование: *ТЭЦ-27*

Место нахождения: *141031, Московская обл., Мытищинский р-н, п/о Челобитьево*

Дата открытия: *06.04.1993*

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: *Макаров Олег Николаевич*

Срок действия доверенности: *14.12.2018*

### **3.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента**

#### **3.2.1. Основные виды экономической деятельности эмитента**

Код вида экономической деятельности, которая является для эмитента основной

Коды ОКВЭД
35.11.1

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

### 3.2.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента

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

Единица измерения: *млн. руб.*

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

Наименование показателя	2017, 6 мес.	2018, 6 мес.
Объем выручки от продаж (объем продаж) по данному виду хозяйственной деятельности, млн. руб.	59 468	60 589
Доля выручки от продаж (объема продаж) по данному виду хозяйственной деятельности в общем объеме выручки от продаж (объеме продаж) эмитента, %	57	56.2

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

***Указанных изменений не было.***

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

Наименование показателя	2017, 6 мес.	2018, 6 мес.
Объем выручки от продаж (объем продаж) по данному виду хозяйственной деятельности, млн. руб.	43 515	45 899
Доля выручки от продаж (объема продаж) по данному виду хозяйственной деятельности в общем объеме выручки от продаж (объеме продаж) эмитента, %	41.7	42.6

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

***Указанных изменений не было.***

Общая структура себестоимости эмитента

Наименование показателя	2017, 6 мес.	2018, 6 мес.
Сырье и материалы, %	1	0.9
Приобретенные комплектующие изделия, полуфабрикаты, %	0	0
Работы и услуги производственного характера, выполненные сторонними организациями, %	3.9	4.5
Топливо, %	67.9	69.2
Энергия, %	5.8	5.9
Затраты на оплату труда, %	4.6	4.5
Проценты по кредитам, % %	0	0

Наименование показателя	2017, 6 мес.	2018, 6 мес.
Арендная плата, %	0.6	0.6
Отчисления на социальные нужды, %	0	0
Амортизация основных средств, %	8.8	8.4
Налоги, включаемые в себестоимость продукции, %	1.4	1.4
Прочие затраты, %		
амортизация по нематериальным активам, %	0	0
вознаграждения за рационализаторские предложения, %	0	0
обязательные страховые платежи, %	1.4	1.4
представительские расходы, %	0	0
иное (пояснить), %	4.6	3.2
Затраты на оплату услуг теплосети за передачу тепловой энергии, %	1.8	0.5
Расходы на воду, %	0.7	0.7
Оплата услуг операторов рынка, %	0.9	0.8
Страховые платежи, %	0.2	0.2
Прочее, %	1	1
Итого: затраты на производство и продажу продукции (работ, услуг) (себестоимость), %	100	100
Справочно: Выручка от продажи продукции (работ, услуг), % к себестоимости	122.5	121.7

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

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

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

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

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

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

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

### 3.2.3. Материалы, товары (сырье) и поставщики эмитента

За 6 мес. 2018 г.

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

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

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

ИНН: **5009033419**

ОГРН: **1035002001594**

Доля в общем объеме поставок, %: **65.48**

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

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

ИНН: **7729728577**

ОГРН: **1127747267988**

Доля в общем объеме поставок, %: **30.54**

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

**Изменения цен более чем на 10% на основные материалы и товары (сырье) в течение соответствующего отчетного периода не было**

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

**Импортные поставки отсутствуют**

### **3.2.4. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) эмитента**

Основные рынки, на которых эмитент осуществляет свою деятельность:

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

Рынки сбыта ПАО «Мосэнерго» по основным видам деятельности:

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

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

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

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

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

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

- **рынок на сутки вперед (РСВ)** - торговля электрической энергией по свободным ценам, определяемым путем конкурентного отбора ценовых заявок покупателей и поставщиков, осуществляемого за сутки до начала поставки.
- **балансирующий рынок (БР)** - торговля электрической энергией по свободным ценам, определяемым путем конкурентного отбора заявок поставщиков и участников с регулируемым потреблением, осуществляемого не позднее, чем за час до поставки электрической энергии в целях формирования сбалансированного режима производства и потребления электрической энергии.

- **рынок системных услуг (PCY)** – оказание услуги по нормированному первичному регулированию частоты (по результатам конкурентного отбора по фиксированной цене).

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

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

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

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

### Структура реализации электроэнергии и мощности на ОРЭМ

млн.руб.

Наименование показателя	2 квартал 2018 г.	2 квартал 2017 г.	Отклонение
	факт	факт	
<b>Выручка, всего</b>	<b>24 967</b>	<b>25 595</b>	<b>-628</b>
<b>1. Электроэнергия</b>	14 490	14 657	-167
<b>1.1 Сектор РД</b>	2 173	1 943	230
Доля в %	15%	13%	2%
<b>1.2 Сектор РСВ</b>	11 386	11 871	-485
Доля в %	79%	81%	-2%
<b>1.3 Сектор БР</b>	931	843	88
Доля в %	6%	6%	0%
<b>1.4 Сектор СД</b>	0	0	0
Доля в %	0	0	0
<b>2. Мощность</b>	10 477	10 938	-461
<b>2.1. Сектор РД</b>	1 348	1 271	77
Доля в %	13%	12%	1%
<b>2.2. Свободный сектор</b>	9 129	9 667	-538

Наименование показателя	2 квартал 2018 г.	2 квартал 2017 г.	Отклонение
	факт	факт	
Доля в %	87%	88%	-1%

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

ПАО «Мосэнерго» поставило за 2 квартал 2018 года 47% электрической энергии и 54 % тепловой энергии, потребляемой в Московском регионе. Доля ПАО «Мосэнерго» на рынке тепловой энергии в городе Москве (без учета присоединенных территорий) составляет около 87 %.

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

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

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

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

#### Реализация тепловой энергии

Наименование показателя	2 квартал 2018 г.	2 квартал 2017 г.	Изменение
Объем реализации ТЭЦ и котельных, тыс. Гкал	10 405	12 887	-2 482

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

1. Состояние технологической инфраструктуры электроэнергетической отрасли (электрических сетей):  
- усиление электрических связей в районе Московской энергосистемы и примыкающими к ней ОЭС Северо-Запада и Южной части ОЭС Центра, приводящее к увеличению поставок «дешевой» электроэнергии ввиду наличия значительных мощностей АЭС в данных регионах.

2. Сезонные изменения спроса:

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

3. Рост генерирующих мощностей конкурирующих компаний:

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

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

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

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

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

1. Выработка эффективной стратегии действий на рынке, учитывающей:
  - структуру топливного баланса ПАО «Мосэнерго»;
  - комбинированный характер производства двух видов энергии: тепловой и электрической.
2. Обеспечение надежности работы оборудования ПАО «Мосэнерго».
3. Реализация инвестиционной программы ПАО «Мосэнерго»;
4. Планирование объемов выработки, формирование запасов топлива, а также составление графика работ по техобслуживанию и ремонту с учетом средних показателей суточных и сезонных колебаний температуры наружного воздуха за прошлые периоды.
5. Реорганизация работы ПАО «Мосэнерго» с потребителями тепловой энергии в связи с наделением ПАО «МОЭК» статусом единой теплоснабжающей организации и постепенным перезаключением договоров теплоснабжения на ПАО «МОЭК» в Москве и перезаключением договоров с ООО «ТСК «Мосэнерго» в области.
6. Реализация комплексной программы бережливого производства (начата в конце 2008 года), в рамках которой осуществляется:
  - снижение расходов топлива на собственные нужды;
  - снижение удельных расходов топлива на выработку тепловой и электрической энергии.

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

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

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

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

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

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

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

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

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **на право пользования недрами (добыча рассолов (промышленных вод) для технологического обеспечения ТЭЦ-9)**

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **на право пользования недрами (добыча рассолов (промышленных вод) для технологического обеспечения ТЭЦ-23)**

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

**Федеральному округу**

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

### **3.2.6. Сведения о деятельности отдельных категорий эмитентов**

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

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

Основной деятельностью эмитента не является добыча полезных ископаемых

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

Основной деятельностью эмитента не является оказание услуг связи

### **3.3. Планы будущей деятельности эмитента**

*Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили*

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

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

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

Роль (место) и функции эмитента в организации:

**Эмитент является членом СРО «Ассоциация строителей «СТРОЙ-АЛЬЯНС».**

**Согласно главе 6 Устава СРО «Ассоциация строителей «СТРОЙ-АЛЬЯНС» члены ассоциации имеют следующие права и обязанности:**

#### **6.1. Члены Ассоциации имеют право:**

- **участвовать в управлении делами Ассоциации в установленном Уставом порядке;**
- **избираться и быть избранными в органы управления Ассоциацией;**
- **вносить предложения по совершенствованию деятельности Ассоциации;**
- **участвовать в разработке документов Ассоциации;**
- **участвовать в мероприятиях, проводимых Ассоциацией;**
- **непосредственно обращаться в Ассоциацию за содействием и помощью в защите своих интересов, связанных с целями и предметом деятельности Ассоциации;**
- **пользоваться консультационными, информационными и иными услугами Ассоциации в пределах ее компетенции;**

- получать информацию о деятельности Ассоциации и ее органов управления;
- по своему усмотрению выходить из Ассоциации;
- вносить предложения в повестку дня Общего собрания членом Ассоциации;
- обращаться в органы управления Ассоциации по любым вопросам, связанным с ее деятельностью;
- передавать имущество и имущественные права в собственность Ассоциации или на ином вещном праве;
- иные права, предусмотренные законодательством Российской Федерации и Уставом.

#### **6.2. Члены Ассоциации обязаны:**

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

Наименование группы, холдинга или ассоциации: **СРО «Ассоциация проектировщиков «СтройАльянсПроект»**

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

Роль (место) и функции эмитента в организации:

**Эмитент является членом СРО «Ассоциация проектировщиков «СтройАльянсПроект».**

**Согласно главе 6 Устава СРО «Ассоциация проектировщиков «СтройАльянсПроект» члены ассоциации имеют следующие права и обязанности:**

#### **6.1. Члены Ассоциации имеют право:**

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

#### **6.2. Члены Ассоциации обязаны:**

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

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

Срок участия эмитента: *Срок участия не ограничен*

Роль (место) и функции эмитента в организации:

*Эмитент является членом Ассоциации «Некоммерческое партнерство Совет рынка по организации эффективной системы оптовой и розничной торговли электрической энергией и мощностью».*

*Согласно разделу 4 Устава Ассоциации «Некоммерческое партнерство Совет рынка по организации эффективной системы оптовой и розничной торговли электрической энергией и мощностью» (далее – Партнерство) члены ассоциации имеют следующие права и обязанности:*

**4.6. Члены Партнерства имеют право:**

- *участвовать в управлении Партнерством в соответствии с Федеральным законом «О некоммерческих организациях» и Уставом;*
- *получать информацию о деятельности Партнерства в установленном Уставом порядке;*
- *использовать принадлежность к Партнерству в рекламных целях;*
- *вносить в имущество Партнерства добровольные имущественные членские взносы;*
- *по своему усмотрению выходить из Партнерства;*
- *при ликвидации Партнерства получать часть имущества в пределах имущественных членских взносов, с учетом ограничений, установленных Федеральным законом «О некоммерческих организациях»;*
- *в судебном порядке оспаривать решения органов управления Партнерства;*
- *пользоваться иными правами, предусмотренными законодательством Российской Федерации и Уставом.*

**4.7. Члены Партнерства обязаны:**

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

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

Срок участия эмитента: *Срок участия не ограничен*

Роль (место) и функции эмитента в организации:

*Эмитент является членом Ассоциации (союза) «Некоммерческое партнерство по эффективному управлению имуществом корпораций «Клуб Корпоративных Собственников».*

*Согласно главе 4 Устава Ассоциации (союза) «Некоммерческое партнерство по эффективному управлению имуществом корпораций «Клуб Корпоративных Собственников» члены ассоциации имеют следующие права и обязанности:*

**4.9. Члены Ассоциации имеют право:**

- *участвовать в управлении делами Ассоциации;*
- *вносить на рассмотрение Общего собрания членом Ассоциации любые предложения и вопросы;*
- *избирать и быть избранными в органы управления Ассоциации;*
- *получать информацию о деятельности Ассоциации и знакомиться с ее бухгалтерской и иной документацией на основании письменных обращений на имя Президента Ассоциации;*
- *пользоваться в установленном порядке помещениями, оборудованием, информационными возможностями Ассоциации;*
- *на равных началах с другими членами Ассоциации безвозмездно, если иное не предусмотрено*

законом, пользоваться оказываемыми ею услугами;

- по своему усмотрению и в любое время выходить из состава членов Ассоциации;
- требовать, действуя от имени Ассоциации в предусмотренных законом случаях, возмещения причиненных Ассоциации убытков;
- оспаривать, действуя от имени Ассоциации в предусмотренных законом случаях, совершенные ею сделки по основаниям, предусмотренным статьей 174 Гражданского Кодекса Российской Федерации или законами о корпорациях отдельных организационно-правовых форм, и требовать применения последствий их недействительности, а также применения последствий недействительности ничтожных сделок Ассоциации.

**4.10. Члены Ассоциации обязаны:**

- выполнять требования Устава;
- участвовать в реализации целей и предмета деятельности Ассоциации;
- участвовать в деятельности Ассоциации;
- участвовать в образовании имущества Ассоциации в необходимом размере в порядке, способом и в сроки, которые предусмотрены Уставом;
- своевременно уплачивать членские взносы и по решению Общего собрания членов Ассоциации вносить дополнительные имущественные взносы в имущество Ассоциации;
- выполнять решения Общего собрания членов Ассоциации и Президента Ассоциации, принятые в рамках их компетенции;
- не разглашать конфиденциальную информацию о деятельности Ассоциации;
- участвовать в принятии корпоративных решений, без которых Ассоциация не может продолжать свою деятельность в соответствии с законом, если его участие необходимо для принятия таких решений;
- не совершать действия, заведомо направленные на причинение вреда Ассоциации;
- не совершать действия (бездействие), которые существенно затрудняют или делают невозможным достижение целей, ради которых создана Ассоциация.

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

Срок участия эмитента: *Срок участия не ограничен*

Роль (место) и функции эмитента в организации:

*Эмитент является членом Союза «Общероссийское отраслевое объединение работодателей поставщиков энергии «РаПЭ».*

*Согласно главе 6 Устава Союз «Общероссийское отраслевое объединение работодателей поставщиков энергии «РаПЭ» члены союза имеют следующие права и обязанности:*

**6.2. Члены Союза имеют право:**

- участвовать в управлении делами Союза, в порядке, предусмотренном законом и Уставом;
- вносить на рассмотрение органов управления Союза предложения, касающиеся вопросов деятельности Союза, участвовать в их рассмотрении, а также в принятии соответствующих решений, в порядке, предусмотренном законом и Уставом;
- в случае и в порядке, которые предусмотрены законом и Уставом, получать информацию о деятельности Союза, заключенных им соглашениях, тексты этих соглашений, а также знакомиться с его бухгалтерской и иной документацией;
- обжаловать решения органов Союза, влекущие гражданско-правовые последствия, в случае и в порядке, которые предусмотрены законом и Уставом;
- требовать, действуя от имени Союза, возмещения причиненных Союзу убытков в порядке, предусмотренном законом и Уставом;
- оспаривать, действуя от имени Союза, совершенные им сделки по основаниям, предусмотренным законом и требовать применения последствий их недействительности, а также применения последствий недействительности ничтожных сделок Союза;
- участвовать в определении содержания и структуры заключаемых Союзом соглашений, регулирующих социально-трудовые отношения и связанные с ними экономические отношения, в порядке, предусмотренном законом и Уставом;
- участвовать в формировании органов управления Союза в порядке, предусмотренном законом и Уставом;
- получать от Союза помощь, в случаях и в порядке, которые предусмотрены законом и Уставом;
- свободно выходить из Союза в порядке, предусмотренном законом и Уставом;
- реализовывать иные предусмотренные законом и Уставом права.

**6.3. Член Союза обязан:**

- участвовать в образовании имущества Союза в необходимом размере в порядке, способом и

в сроки, которые предусмотрены законом и Уставом;

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

### 3.5. Подконтрольные эмитенту организации, имеющие для него существенное значение

*Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили*

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

На 30.06.2018 г.

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование группы объектов основных средств	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Сумма начисленной амортизации
Здания и сооружения	172 959 204	96 931 154
Машины, оборудование, транспортные средства	245 547 018	176 656 880
Другие основные средства	647 760	438 483
<b>ИТОГО</b>	<b>419 153 982</b>	<b>274 026 517</b>

Сведения о способах начисления амортизационных отчислений по группам объектов основных средств: Амортизация основных средств за 6 месяцев 2018 г. составила 7 461 272 тыс. руб.

Отчетная дата: **30.06.2018**

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

**Переоценка основных средств за указанный период не проводилась**

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

иных условий по усмотрению эмитента):

*По состоянию на 30 июня 2018 года планов по приобретению, а также работ по приемке и/или списанию основных средств, стоимость которых составляла бы 10 и более процентов стоимости основных средств Общества, не осуществлялось.*

*По состоянию на 30 июня 2018 года фактов обременения основных средств не выявлено.*

## Раздел IV. Сведения о финансово-хозяйственной деятельности ЭМИТЕНТА

### 4.1. Результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента

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

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

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

Наименование показателя	2017, 6 мес.	2018, 6 мес.
Норма чистой прибыли, %	14.11	14.34
Коэффициент оборачиваемости активов, раз	0.38	0.38
Рентабельность активов, %	5.43	5.5
Рентабельность собственного капитала, %	6.77	6.52
Сумма непокрытого убытка на отчетную дату	0	0
Соотношение непокрытого убытка на отчетную дату и балансовой стоимости активов, %	0	0

#### **Все показатели рассчитаны на основе рекомендуемых методик расчетов**

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

**Показатель «Норма чистой прибыли» за 6 мес. 2018 года выше аналогичного показателя за 6 мес. 2017 года на 0,23 пункта в основном за счет увеличения объема чистой прибыли на 5% при одновременном увеличении выручки на 3%.**

**Коэффициент оборачиваемости активов за 6 мес. 2018 года не изменился по сравнению с аналогичным периодом прошлого года так как рост выручки от продаж был скомпенсирован ростом балансовой стоимости активов.**

**Показатель «Рентабельность активов, %» за 6 мес. 2018 года выше показателя за 6 мес. 2017 года на 0,07 пункта за счет увеличения объема чистой прибыли на 5% при одновременном увеличении балансовой стоимости активов на 4%.**

**Увеличение собственного капитала на 9% за 6 мес. 2018 года по сравнению с аналогичным показателем за 6 мес. 2017 года при одновременном увеличении чистой прибыли на 5% повлияло на небольшое снижение показателя «Рентабельность собственного капитала, %», который изменился на 0,25 пункта и составил 6,52%.**

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

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

#### 4.2. Ликвидность эмитента, достаточность капитала и оборотных средств

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

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

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

Наименование показателя	2017, 6 мес.	2018, 6 мес.
Чистый оборотный капитал	59 754 905	59 734 730
Коэффициент текущей ликвидности	4.56	3.92
Коэффициент быстрой ликвидности	3.88	3.28

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

**нет**

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

Экономический анализ ликвидности и платежеспособности эмитента, достаточности собственного капитала эмитента для исполнения краткосрочных обязательств и покрытия текущих операционных расходов на основе экономического анализа динамики приведенных показателей с описанием факторов, которые, по мнению органов управления эмитента, оказали наиболее существенное влияние на ликвидность и платежеспособность эмитента:

**На изменение показателя «Чистый оборотный капитал» по состоянию на 30.06.2018 года по сравнению с предыдущим годом повлияло как увеличение оборотного капитала на 22,2% (в том числе увеличение дебиторской задолженности на 12%, а также увеличение денежных средств в 1,4 раза и краткосрочных финансовых вложений), так и увеличение краткосрочных обязательств на 21,9% (в том числе увеличение кредиторской задолженности в 1,7 раза).**

**Изменение показателей коэффициентов текущей ликвидности и быстрой ликвидности произошло за счет тех же факторов.**

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

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

#### 4.3. Финансовые вложения эмитента

На 30.06.2018 г.

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

Вложения в эмиссионные ценные бумаги

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

Вложения в неэмиссионные ценные бумаги

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

**Эмитентом создан резерв под обесценение вложений в ценные бумаги**

Величина резерва под обесценение ценных бумаг на начало и конец последнего завершеного финансового года перед датой окончания последнего отчетного квартала:  
на 01.01.2017 - 0 рублей  
на 31.12.2017 - 98 540 268 рублей (резерв начислен в отношении вложения в уставный капитал ООО «Инженерно-технический центр»)  
на 30.06.2018 - 98 540 268 рублей (резерв начислен в отношении вложения в уставный капитал ООО «Инженерно-технический центр»)

Иные финансовые вложения

**Финансовое вложение является долей участия в уставном (складочном) капитале**

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

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

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

ИНН: **7729698690**

ОГРН: **5117746022257**

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

Единица измерения: **руб.**

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

размер дохода от объекта финансового вложения или порядок его определения, срок выплаты: в соответствии с положениями Устава Общества с ограниченной ответственностью «Теплоснабжающая компания Мосэнерго» общество вправе ежеквартально, раз в полгода или раз в год принимать решение о распределении своей чистой прибыли между участниками общества, которая распределяется пропорционально их долям в уставном капитале. Во 2 квартале 2018 года решения о выплате дивидендов не принималось.

Дополнительная информация:  
**отсутствует.**

**Финансовое вложение является долей участия в уставном (складочном) капитале**

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

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

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

ИНН: **6626013286**

ОГРН: **1026601606954**

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

Единица измерения: **руб.**

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

размер дохода от объекта финансового вложения или порядок его определения, срок выплаты: в соответствии с положениями Устава Общества с ограниченной ответственностью «ГАЗЭКС-Менеджмент» Общество вправе ежеквартально, раз в полгода или раз в год принимать решение о распределении своей чистой прибыли между участниками Общества, которая распределяется пропорционально их долям в уставном капитале. Во 2 квартале 2018 решения о выплате дивидендов не принималось.

Дополнительная информация:  
**отсутствует.**

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

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

Единица измерения: *руб.*

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

Дополнительная информация:

*предельная величина вложения составляет 2 950 000 000 руб.*

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

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

Единица измерения: *руб.*

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

Дополнительная информация:

*отсутствует.*

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

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

Единица измерения: *руб.*

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

Дополнительная информация:

*предельная величина вложения составляет 2 490 000 000 руб.*

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

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

Единица измерения: *руб.*

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

Дополнительная информация:

*отсутствует.*

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

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

Единица измерения: *руб.*

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

Дополнительная информация:

*отсутствует.*

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

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

окончания последнего отчетного квартала

Стандарты (правила) бухгалтерской отчетности, в соответствии с которыми эмитент произвел расчеты, отраженные в настоящем пункте ежеквартального отчета:

Положение по бухгалтерскому учету «Бухгалтерская отчетность организации» ПБУ 4/99 (утв. приказом Минфина РФ от 6 июля 1999 г. № 43н).

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

#### 4.4. Нематериальные активы эмитента

На 30.06.2018 г.

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование группы объектов нематериальных активов	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Сумма начисленной амортизации
Товарный знак ОАО "Мосэнерго"	96	96
Товарный знак ОАО "Мосэнерго"	51	51
Разработка и приобретение нематериальных активов	13 324	6 662
ИТОГО	13 471	6 809

Стандарты (правила) бухгалтерского учета, в соответствии с которыми эмитент представляет информацию о своих нематериальных активах:

*ПБУ 14/2007 «Учет нематериальных активов» (утв. приказом Минфина РФ от 27 декабря 2007 г. N 153н (ред. от 24.12.2010)).*

Отчетная дата: *30.06.2018*

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

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

*За первое полугодие 2018 года было заключено 14 договоров на общую сумму 115,115 млн. руб. (без НДС), из них 4 договора переходящие на 2019 год (бюджет 35,439 млн. руб. без НДС). Реализация данных договоров будет осуществляться в рамках инвестиционной программы Общества.*

*Выполнение по программе НИОКР 2018 за 6 месяцев составило 15,387 млн. руб.*

*В части правовой охраны основных для эмитента патентов, лицензий на использование товарных знаков за первое полугодие 2018 года Обществом не было зарегистрировано новых изобретений в результате осуществления НИОКР. Таким образом, риски, связанные с возможностью истечения сроков действия основных для эмитента патентов, лицензий на использование товарных знаков, отсутствуют.*

#### 4.6. Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности эмитента

*Эмитент осуществляет свою деятельность в электроэнергетической отрасли.*

*Электроэнергетика имеет определяющее значение для экономики России, как составная часть топливно-энергетического комплекса (ТЭК).*

*В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» в России был образован оптовый рынок электроэнергии и мощности (ОРЭМ). Оптовый рынок является сферой обращения электрической энергии и мощности в рамках Единой энергетической системы России.*

*Ключевые изменения в нормативной базе оптового рынка:*

*В 2014 году внесены изменения в Правила оптового рынка электроэнергии и мощности, в результате которых АО «Системный оператор Единой энергетической системы» начал проводить ежедневные расчеты выбора состава включающего генерирующего оборудования по новой технологии с сокращенным — трехдневным — сроком планирования.*

*В 2015 году внесены изменения в Правила оптового рынка электроэнергии и мощности, в результате которых был проведен долгосрочный конкурентный отбор мощности на 4 года вперед. Начиная с 2016 года, установлено ежегодное проведение конкурентных отборов*

мощности на год, наступающий через 3 года поставки. Были изменены принципы торговли мощностью и определения цены продажи мощности – в результате в отрасли были созданы стимулы для вывода устаревшего и неэффективного оборудования.

В 2016 году внесены изменения в Правила определения цены на мощность, продаваемую по договорам о предоставлении мощности и Правила оптового рынка электроэнергии и мощности, в соответствии с которыми в отношении объектов ДПМ по истечении 6 лет с начала поставки, стало возможным рассчитывать специальную составляющую цены на мощность, определяемую в целях обеспечения нормативного срока окупаемости генерирующих объектов, введенных по программе ДПМ.

В 2017 году внесены изменения:

- в Методику расчета значения доли компенсируемых затрат, отражающей прогнозную прибыль от продажи электрической энергии, для поставщиков электрической энергии (мощности)» в части определения доли компенсируемых затрат для периода после действия ДПМ, что дало возможность уточнить значения доли компенсируемых затрат для периода после ДПМ для части объектов ПАО «Мосэнерго».

- в Правила индексации цены на мощность и в Правила определения цены на мощность, продаваемую по договорам о предоставлении мощности в соответствии с которыми, начиная с 2018 года изменяется величина индексации цены на мощность, определенной по итогам конкурентных отборов мощности.

- в Правила оптового рынка электрической энергии и мощности, устанавливающие с 2018 года новый порядок расчета объема недопоставки мощности генерирующего оборудования на оптовом рынке электрической энергии и мощности.

В 2018 году внесены изменения:

- в Методику определения величины средней доходности долгосрочных государственных обязательств, используемой при расчете цены на мощность для поставщиков мощности, согласно которым при расчете величины средней доходности долгосрочных государственных обязательств используются значения кривой безкупонной доходности государственных обязательств от их дюрации, рассчитанные по результатам торгов на ММВБ облигациями федерального займа со сроком погашения 10 лет.

- в Федеральный закон N 35-ФЗ "Об электроэнергетике", согласно которым продлен период либерализации для субъектов оптового рынка - покупателей электрической энергии (мощности), функционирующих в отдельных частях ценовых зон оптового рынка, для которых Правительством Российской Федерации установлены особенности функционирования оптового и розничных рынков в части покупки электрической энергии (мощности) для обеспечения потребителей, не относящихся к населению и (или) приравненным к нему категориям потребителей.

Реализация тепловой энергии, в соответствии с действующим законодательством РФ, является регулируемым видом деятельности. ПАО «Мосэнерго» осуществляет деятельность по реализации тепловой энергии на региональном уровне, руководствуясь Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении» и Правилами регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения». Тарифы на тепловую энергию для потребителей ПАО «Мосэнерго» устанавливаются Департаментом экономической политики и развития города Москвы и Комитетом по ценам и тарифам Московской области. Общая оценка деятельности Эмитента в отрасли.

ПАО «Мосэнерго» является основным производителем электрической и тепловой энергии для Московского региона, объединяющего два субъекта Российской Федерации: г. Москва и Московская область.

Вся электроэнергия (мощность), производимая ПАО «Мосэнерго», реализуется на оптовом рынке электрической энергии и мощности.

ПАО «Мосэнерго» осуществляет деятельность по реализации тепловой энергии на региональном уровне. Общество поставляет выработанную тепловую энергию потребителям, имеющим договоры теплоснабжения с ПАО «Мосэнерго» в горячей воде и паре. Крупнейшим оптовым покупателем тепловой энергии, вырабатываемой ПАО «Мосэнерго», является ПАО «МОЭК». Основными потребителями тепловой энергии в паре являются промышленные предприятия региона.

Основу теплогенерирующих мощностей Москвы составляют 11 ТЭЦ ПАО «Мосэнерго», а так же ТЭЦ-22 и ТЭЦ-27, расположенные на территории Московской области, но поставляющие тепловую энергию в основном в Москву.

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

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

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

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

В 2016 году осуществлена продажа неэффективных источников тепловой энергии КТС-17, КТС-44, КТС-55 и КТС-56, расположенных в Москве.

В 2017 году ПАО «Мосэнерго» расторгло договор аренды с ПАО «МОЭК» в отношении РТС «Химки-Ховрино».

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

Основной акцент при реализации инвестиционной программы в 2018 г. направлен на технологическое перевооружение и вывод из эксплуатации изношенного, устаревшего оборудования электростанций, с целью обеспечения непрерывности производственного процесса, надёжной и безаварийной работы, обеспечения промышленной безопасности производственных объектов, внедрения передовых технологий и эффективного использования имеющихся финансовых ресурсов.

Ключевым проектом программы является «Полный комплекс работ по реконструкции оборудования энергоблока № 9» на ТЭЦ-22, включающий в себя замену выработавшей свой ресурс паровой турбины типа Т-250/300-240 бл.ст.№9 на современную теплофикационную турбину нового поколения Т-295/335-23,5 Уральского турбинного завода. Для Общества реализация данного проекта имеет особое значение – турбины Т-250 производства Уральского турбинного завода являются основными источниками теплоснабжения г. Москвы, их суммарная мощность составляет 40% от общей установленной генерирующей мощности Общества. В общей сложности, на электростанциях ПАО «Мосэнерго» эксплуатируется 19 турбин Т-250. В настоящий момент Обществом разрабатывается программа реконструкции достигших предельной наработки турбин Т-250, с учетом опыта модернизации энергоблока №9 на ТЭЦ-22.

#### 4.7. Анализ факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

#### 4.8. Конкуренты эмитента

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

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

### **5.1. Сведения о структуре и компетенции органов управления эмитента**

Полное описание структуры органов управления эмитента и их компетенции в соответствии с уставом (учредительными документами) эмитента:

Органами управления эмитента (далее - Общество) в соответствии с его Уставом являются:

- Общее собрание акционеров (п. 14.1. ст. 14 Устава Общества);
- Совет директоров (п. 19.1. ст. 19 Устава Общества).

Общее собрание акционеров.

В соответствии с п. 14.1. ст. 14 Устава ПАО «Мосэнерго» Общее собрание акционеров является высшим органом управления Общества.

В соответствии с п. 15.1. статьи 15 Устава ПАО «Мосэнерго» к компетенции Общего собрания акционеров относятся следующие вопросы:

- Внесение изменений и дополнений в Устав или утверждение Устава Общества в новой редакции, решения о чем принимаются не менее чем тремя четвертями голосов акционеров - владельцев голосующих акций Общества, принимающих участие в Общем собрании акционеров;

- Реорганизация Общества, решение о чем принимается не менее чем тремя четвертями голосов акционеров - владельцев голосующих акций Общества, принимающих участие в Общем собрании акционеров;

- Ликвидация Общества, назначение ликвидационной комиссии и утверждение промежуточного и окончательного ликвидационных балансов, решение о чем принимается не менее чем тремя четвертями голосов акционеров - владельцев голосующих акций Общества, принимающих участие в Общем собрании акционеров;

- Избрание членов Совета директоров Общества и досрочное прекращение их полномочий. Решение об избрании членов Совета директоров принимается посредством процедуры кумулятивного голосования. Решение о досрочном прекращении полномочий членов Совета директоров принимается большинством голосов акционеров - владельцев голосующих акций Общества, принимающих участие в Общем собрании акционеров;

- Определение количества, номинальной стоимости, категории (типа) объявленных акций и прав, предоставляемых этими акциями, решение о чем принимается не менее чем тремя четвертями голосов акционеров - владельцев голосующих акций Общества, принимающих участие в Общем собрании акционеров;

- Увеличение уставного капитала Общества путем увеличения номинальной стоимости акций или путем размещения дополнительных акций, решение о чем принимается большинством голосов акционеров - владельцев голосующих акций Общества, принимающих участие в Общем собрании акционеров, за исключением случаев увеличения уставного капитала путем размещения акций посредством закрытой подписки или открытой подписки обыкновенных акций, составляющих более 25 процентов ранее размещенных обыкновенных акций, решения о чем принимаются не менее чем тремя четвертями голосов акционеров - владельцев голосующих акций Общества, принимающих участие в Общем собрании акционеров;

- Уменьшение уставного капитала Общества путем уменьшения номинальной стоимости акций, решение о чем принимается большинством в три четверти голосов акционеров - владельцев голосующих акций, принимающих участие в общем собрании акционеров; путем приобретения Обществом части акций в целях сокращения их общего количества, а также путем погашения приобретенных или выкупленных Обществом акций, решения о чем принимаются большинством голосов акционеров - владельцев голосующих акций Общества, принимающих участие в Общем собрании акционеров;

- Избрание членов Ревизионной комиссии Общества и досрочное прекращение их полномочий, решение о чем принимается большинством голосов акционеров - владельцев голосующих акций Общества, принимающих участие в Общем собрании акционеров;

- Утверждение Аудитора Общества, решение о чем принимается большинством голосов акционеров - владельцев голосующих акций Общества, принимающих участие в Общем собрании акционеров;

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

- Принятие решений по иным вопросам, отнесенным к компетенции Общего собрания акционеров законодательством Российской Федерации, решения по которым принимаются большинством голосов

акционеров - владельцев голосующих акций Общества, принимающих участие в Общем собрании акционеров, если иное не предусмотрено действующим законодательством.

Совет директоров.

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

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

- Определение приоритетных направлений деятельности Общества;
- Созыв годового и внеочередного Общих собраний акционеров Общества, за исключением случаев, предусмотренных пунктом 8 статьи 55 Федерального закона «Об акционерных обществах»;
- Утверждение повестки дня Общего собрания акционеров;
- Определение даты определения (фиксации) лиц, имеющих право на участие в Общем собрании акционеров, утверждение сметы затрат на проведение Общего собрания акционеров Общества и другие вопросы, отнесенные к компетенции Совета директоров Общества в соответствии с положениями Федерального закона «Об акционерных обществах» и связанные с подготовкой и проведением общего собрания акционеров;
- Избрание секретаря Общего собрания акционеров Общества;
- Принятие решений о вынесении на рассмотрение Общего собрания акционеров Общества вопросов, указанных в пункте 16.1. статьи 16 Устава;
- Рекомендации Общему собранию акционеров по размеру дивидендов по акциям и порядку их выплаты;
- Рекомендации Общему собранию акционеров по размеру выплачиваемых членам Ревизионной комиссии Общества вознаграждений и компенсаций;
- Рекомендации Общему собранию акционеров Общества по вопросам, связанным с утверждением кандидатуры аудитора Общества, утверждением устава Общества в новой редакции (внесением изменений в устав Общества), утверждением годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности Общества, а также распределением прибыли и убытков Общества по результатам отчетного года;
- Определение размера оплаты услуг Аудитора;
- Решение вопросов, связанных с подготовкой и проведением общих собраний акционеров обществ, создаваемых в результате реорганизации Общества в форме выделения или разделения;
- Избрание Председателя Совета директоров Общества и досрочное прекращение его полномочий;
- Избрание заместителя Председателя Совета директоров Общества и досрочное прекращение его полномочий;
- Назначение, освобождение от занимаемой должности или досрочное прекращение полномочий Корпоративного секретаря Общества или Секретаря Совета директоров, утверждение Положения о Корпоративном секретаре;
- Решение вопросов о выплате вознаграждения и компенсации расходов Секретарю Совета директоров Общества, связанных с исполнением Секретарем Совета директоров своих функций.
- Создание комитетов Совета директоров Общества, избрание членов комитетов и досрочное прекращение их полномочий;
- Утверждение положений о комитетах Совета директоров Общества;
- Предварительное рассмотрение внутренних документов, регулирующих деятельность органов Общества, утверждение которых отнесено Федеральным законом «Об акционерных обществах» к компетенции Общего собрания акционеров;
- Утверждение внутренних документов Общества, за исключением внутренних документов, утверждение которых отнесено Федеральным законом «Об акционерных обществах» к компетенции Общего собрания акционеров, а также иных внутренних документов Общества, утверждение которых отнесено к компетенции исполнительных органов Общества;
- Установление порядка совершения сделок;
- Утверждение документа, определяющего правила и требования к раскрытию информации об Обществе; утверждение документа, определяющего порядок доступа к инсайдерской информации, правила охраны ее конфиденциальности и контроля за соблюдением требований законодательства о противодействии неправомерному использованию инсайдерской информации и манипулированию рынком; утверждение перечня инсайдерской информации; создание (определение, назначение) структурного подразделения (должностного лица) Общества, в обязанности которого входит

- осуществление контроля за соблюдением требований законодательства о противодействии неправомерному использованию инсайдерской информации и манипулированию рынком;
- Утверждение внутреннего документа Общества, определяющего форму, структуру и содержание годового отчета Общества;
  - Утверждение внутренних документов Общества, определяющих порядок формирования и использования фондов Общества;
  - Принятие решения об использовании фондов Общества; утверждение смет использования средств по фондам специального назначения и рассмотрение итогов выполнения смет использования средств по фондам специального назначения;
  - Назначение (избрание) Генерального директора Общества и досрочное прекращение его полномочий;
  - Рассмотрение отчетов Генерального директора Общества о деятельности Общества (в том числе о выполнении им своих должностных обязанностей), о выполнении решений Общего собрания акционеров, Совета директоров Общества;
  - Привлечение к дисциплинарной ответственности Генерального директора Общества и его поощрение в соответствии с трудовым законодательством Российской Федерации, включая утверждение программ мотивационного характера;
  - Принятие решения об обращении с заявлением о листинге акций Общества и (или) эмиссионных ценных бумаг Общества, конвертируемых в акции Общества;
  - Принятие решений о выдвижении Генерального директора Общества для представления к государственным наградам;
  - Согласование совмещения Генеральным директором Общества должностей в органах управления других организаций;
  - Утверждение кодекса корпоративной этики, кодекса корпоративного управления и рассмотрение вопросов в связи с их реализацией, в том числе контроль соблюдения в Обществе корпоративной этики, кодекса корпоративного управления, реализации мер противодействия коррупции и мошенничеству, урегулирования конфликтов интересов и корпоративных конфликтов;
  - Принятие решения о назначении на должность (об освобождении от занимаемой должности) руководителя подразделения внутреннего аудита в Обществе, а также согласование кандидатур на отдельные должности исполнительного аппарата Общества, определяемые Советом директоров Общества;
  - Утверждение общей структуры: исполнительного аппарата Общества, филиалов и представительств Общества;
  - Создание филиалов и открытие представительств Общества, их ликвидация;
  - Рекомендации Общему собранию акционеров Общества о передаче полномочий Генерального директора Общества управляющей организации или управляющему; утверждение условий заключаемого с управляющей организацией (управляющим) договора; принятие решения о приостановлении полномочий управляющей организации (управляющего);
  - Утверждение регистратора Общества и условий договора с ним, а также расторжение договора с ним;
  - Определение порядка выбора и утверждение кандидатуры оценщика (оценщиков) для определения стоимости акций, имущества и иных активов Общества в случаях необходимости определения коэффициентов конвертации при реорганизации Общества, определения стоимости имущества, вносимого в оплату дополнительной эмиссии акций Общества, а также в иных случаях, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах», Уставом, а также отдельными решениями Совета директоров Общества;
  - Утверждение кандидатуры финансового консультанта, привлекаемого в соответствии с Федеральным законом «О рынке ценных бумаг», а также кандидатур организаторов выпуска ценных бумаг и консультантов по сделкам, непосредственно связанным с привлечением средств в форме публичных заимствований;
  - Выработка рекомендаций по выбору Аудитора, осуществляющего аудит финансовой отчетности Общества, подготовленной в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности, утверждение условий договора с ним.
  - Определение цены (денежной оценки) имущества, цены размещения (или порядка ее определения) и выкупа эмиссионных ценных бумаг в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации, а также при решении вопросов, указанных в подпунктах 44, 45, 49, 50, 53 пункта 20.1. статьи 20 Устава;
  - Размещение Обществом облигаций и иных эмиссионных ценных бумаг, за исключением случаев, установленных Федеральным законом «Об акционерных обществах» и Уставом;

- Утверждение решения о выпуске (дополнительном выпуске) ценных бумаг, проспекта ценных бумаг, отчета об итогах выпуска (дополнительного выпуска) ценных бумаг, отчетов об итогах приобретения акций у акционеров Общества, отчетов об итогах погашения акций, отчетов об итогах предъявления акционерами требований о выкупе принадлежащих им акций и отчетов об итогах выкупа акций у акционеров Общества;
- Приобретение размещенных Обществом акций, облигаций и иных ценных бумаг в случаях, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах» или иными федеральными законами;
- Принятие решения об отчуждении (реализации) акций Общества, поступивших в распоряжение Общества в результате их приобретения или выкупа у акционеров Общества, а также в иных случаях, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах»;
- Принятие решений об участии Общества в других организациях (о вступлении в действующую организацию или создании новой организации, в том числе согласование учредительных документов), а также о приобретении, отчуждении, передаче в доверительное управление, передаче в залог или ином обременении акций и долей в уставных капиталах организаций, в которых участвует Общество, изменении доли участия в уставном капитале соответствующей организации и прекращении участия Общества в других организациях);
- Принятие решений о внесении Обществом вкладов в имущество других организаций в соответствии с принятым в Обществе порядком совершения сделок;
- Принятие решений о согласии на совершение или о последующем одобрении сделок, в совершении которых имеется заинтересованность, в случаях и в порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации;
- Принятие решений о согласии на совершение или о последующем одобрении крупных сделок, в случаях и в порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации;
- Принятие решения о согласии на совершение сделок (до их совершения), включая несколько взаимосвязанных сделок, предметом которых является имущество, работы и/или услуги, стоимость (денежная оценка) которых составляет более 2 процентов балансовой стоимости активов Общества, определенной по данным его бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату, за исключением сделок, совершаемых в процессе обычной хозяйственной деятельности общества, сделок, связанных с размещением посредством подписки (реализацией) обыкновенных акций Общества, и сделок, связанных с размещением эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в обыкновенные акции Общества. Положения настоящего подпункта не распространяются в отношении сделок, порядок получения решения о согласии на совершение которых предусмотрен подпунктами 20, 50, 52-55, 57 пункта 20.1. статьи 20 Устава;
- Принятие решения о согласии на совершение сделок (до их совершения), связанных с отчуждением или возможностью отчуждения земельных участков, принадлежащих Обществу;
- Утверждение реестра недвижимого имущества (за исключением земельных участков), имущества, составляющего основные средства, нематериальные активы, объекты незавершенного строительства, иные внеоборотные активы, целью использования которых не является производство, передача, диспетчирование, распределение электрической и тепловой энергии (реестр непрофильных активов);
- Принятие решения о согласии на совершение сделок (до их совершения), включая несколько взаимосвязанных сделок, связанных с отчуждением или возможностью отчуждения недвижимого имущества (за исключением земельных участков), имущества, составляющего основные средства, нематериальные активы, объекты незавершенного строительства, иные внеоборотные активы, целью использования которых не является производство, передача, диспетчирование, распределение электрической и тепловой энергии, включенного в реестр непрофильных активов, в случаях, если стоимость такого имущества, определенная в соответствии с заключением оценщика, превышает 5 млн. рублей;
- Принятие решения о согласии на совершение сделок (до их совершения), включая несколько взаимосвязанных сделок, предметом которых является недвижимое имущество Общества (за исключением земельных участков), имущество Общества, составляющее основные средства, нематериальные активы, объекты незавершенного строительства, целью использования которых является производство, передача и (или) распределение электрической и (или) тепловой энергии, оказание услуг по оперативно-технологическому (диспетчерскому) управлению в электроэнергетике. Данный пункт не применяется при совершении сделок, предметом которых является возмещение (компенсация) ущерба (убытков, потерь, затрат и др.) Общества от ликвидации имущества Общества в процессе нового строительства (реконструкции, модернизации, перевооружения, переустройства и др.), осуществляемого третьими лицами, а также при списании имущества в порядке, установленном внутренними документами Общества;

- Принятие решения о согласии на совершение сделок (до их совершения), включая несколько взаимосвязанных сделок, предметом которых является рассрочка либо отсрочка исполнения гражданско-правовых обязательств, в которых участвует Общество и исполнение которых просрочено более чем на 3 месяца, либо заключение соглашения об отступном или новации таких обязательств, либо уступка прав (требований) или перевод долга по таким обязательствам. Получение согласия на совершение вышеуказанных сделок необходимо в случаях, если объем обязательства (задолженности) составляет более 2 процентов балансовой стоимости активов Общества, определенной по данным его бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату;

- Принятие решений о согласии на совершение следующих сделок (до их совершения):

а) сделок, связанных с безвозмездной передачей имущества Общества или имущественных прав (требований) к себе или к третьему лицу;

б) сделок, связанных с освобождением от имущественной обязанности перед собой или перед третьим лицом;

в) сделок, связанных с безвозмездным оказанием Обществом услуг (выполнением работ) третьим лицам;

- Принятие решений об одобрении (определении основных условий) коллективного договора, соглашений, заключаемых Обществом в рамках регулирования социально-трудовых отношений. Такие решения принимаются Советом директоров до совершения указанных сделок;

- Утверждение кредитной политики Общества в части выдачи Обществом ссуд, заключения кредитных договоров и договоров займа, договоров банковской гарантии, выдачи поручительств, принятия обязательств по векселю (выдача простого и переводного векселя), передачи имущества в залог, определения порядка управления временно свободными денежными средствами Общества, а также принятие решения о согласии на совершение Обществом указанных сделок (до их совершения) в случаях, когда порядок принятия решения по ним не определен кредитной политикой, принятие в порядке, предусмотренном кредитной политикой Общества, решений о приведении долговой позиции Общества в соответствие с лимитами, установленными кредитной политикой Общества;

- Установление порядка взаимодействия Общества с организациями, в которых участвует Общество;

- Принятие решений о выдвижении Обществом кандидатур для избрания на должность единоличного исполнительного органа, в иные органы управления, органы контроля, а также кандидатуры аудитора организаций, в которых участвует Общество. Совет директоров Общества вправе определить перечень хозяйственных обществ, в отношении которых не распространяется необходимость принятия таких решений;

- Принятие решений по вопросам, отнесенным к компетенции высших органов управления хозяйственных обществ, 100 (Сто) процентов уставного капитала либо все голосующие акции которых принадлежат Обществу. Совет директоров Общества вправе определить перечень хозяйственных обществ, в отношении которых не распространяется необходимость принятия таких решений;

- Определение позиции Общества (представителей Общества) по следующим вопросам повесток дня общих собраний акционеров (участников) (за исключением случаев, когда функции общих собраний акционеров (участников) дочерних и зависимых хозяйственных обществ (далее - ДЗО) Общества выполняет Совет директоров Общества) и заседаний советов директоров ДЗО (за исключением вопроса об утверждении повестки дня общих собраний акционеров ДЗО, когда функции общих собраний акционеров ДЗО выполняет Совет директоров Общества), в том числе поручение принимать или не принимать участие в голосовании по вопросам повестки дня, голосовать по проектам решений «за», «против» или «воздержался»:

а) об определении повестки дня общего собрания акционеров (участников) ДЗО;

б) о реорганизации, ликвидации ДЗО;

в) об определении количественного состава совета директоров ДЗО, выдвижении и избрании его членов, досрочном прекращении их полномочий;

г) об определении количества, номинальной стоимости, категории (типа) объявленных акций ДЗО и прав, предоставляемых этими акциями;

д) об изменении величины уставного капитала ДЗО;

е) о размещении ценных бумаг ДЗО, конвертируемых в обыкновенные акции;

ж) о дроблении, консолидации акций ДЗО;

з) о согласии на совершение или о последующем одобрении крупных сделок, совершаемых ДЗО;

и) об участии ДЗО в других организациях (о вступлении в действующую организацию или создании новой организации), а также о приобретении, отчуждении и обременении акций и долей в уставных капиталах организаций, в которых участвует ДЗО, изменении доли участия в уставном капитале соответствующей организации;

к) о согласии на совершение ДЗО сделок (включая несколько взаимосвязанных сделок) с имуществом, составляющим основные средства, нематериальные активы, объекты незавершенного

строительства, целью использования которых является производство, передача, диспетчирование, распределение электрической и тепловой энергии в случаях (размерах), определяемых порядком взаимодействия Общества с организациями в которых участвует Общество, утверждаемым Советом директоров Общества, а также о совершении ДЗО указанных сделок в случаях, когда указанный порядок взаимодействия не утвержден;

л) о внесении изменений и дополнений в учредительные документы ДЗО;

м) о выплате вознаграждений членам совета директоров и ревизионной комиссии ДЗО;

н) об утверждении целевых значений ключевых показателей эффективности (скорректированных целевых значений ключевых показателей эффективности) ДЗО и утверждение отчета о выполнении плановых значений годовых и квартальных ключевых показателей эффективности ДЗО;

о) об утверждении бизнес-плана (скорректированного бизнес-плана) и отчета об итогах его выполнения, а также утверждение (корректировка) контрольных показателей движения потоков наличности (бюджета) ДЗО и/или утверждение (корректировка) движения потоков наличности (бюджета) ДЗО;

п) об утверждении распределения прибыли и убытков по результатам отчетного года ДЗО;

р) о рекомендациях по размеру дивиденда по акциям ДЗО и порядку его выплаты;

с) о выплате (объявлении) дивидендов по результатам первого квартала, полугодия, девяти месяцев отчетного года, а также по результатам отчетного года ДЗО;

т) об утверждении (корректировке) инвестиционной программы ДЗО и об утверждении (рассмотрении) отчета об исполнении инвестиционной программы ДЗО.

Совет директоров Общества вправе определить перечень хозяйственных обществ, в отношении которых не распространяется необходимость принятия таких решений;

- Определение позиции Общества (представителей Общества) по следующим вопросам повесток дня заседаний советов директоров ДЗО (в том числе поручение принимать или не принимать участие в голосовании по вопросам повестки дня, голосовать по проектам решений «за», «против» или «воздержался»):

а) об определении позиции представителей ДЗО по вопросам повесток дня общих собраний акционеров (участников) и заседаний советов директоров обществ дочерних и зависимых по отношению к ДЗО, касающимся совершения (одобрения) сделок (включая несколько взаимосвязанных сделок), связанных с отчуждением или возможностью отчуждения имущества, составляющего основные средства, нематериальные активы, объекты незавершенного строительства, целью использования которых является производство, передача, диспетчирование, распределение электрической и тепловой энергии, в случаях (размерах), определяемых порядком взаимодействия Общества с организациями в которых участвует Общество, утверждаемым Советом директоров Общества;

б) об определении позиции представителей ДЗО по вопросам повесток дня общих собраний акционеров (участников) и заседаний советов директоров обществ дочерних и зависимых по отношению к ДЗО, осуществляющих производство, передачу, диспетчирование, распределение и сбыт электрической и тепловой энергии, о реорганизации, ликвидации, увеличении уставного капитала таких обществ путем увеличения номинальной стоимости акций или путем размещения дополнительных акций, размещении ценных бумаг, конвертируемых в обыкновенные акции.

Совет директоров Общества вправе определить перечень хозяйственных обществ, в отношении которых не распространяется необходимость принятия таких решений;

- Утверждение Стандартов Общества в области организации бизнес-планирования;

- Утверждение бизнес-плана (скорректированного бизнес-плана), включая программу техперевооружения, реконструкции и развития, инвестиционной программы и отчетов об итогах их выполнения, утверждение (корректировка) перечня и значений контрольных показателей движения потоков наличности Общества;

- Определение приоритетных инвестиционных проектов Общества, утверждение планов освоения и финансирования приоритетных инвестиционных проектов и отчетов об исполнении планов, утверждение плановых источников финансирования приоритетных инвестиционных проектов и отчетов об исполнении планов;

- Решение вопроса о признании заявленных в суде исков к Обществу, заключении Обществом мирового соглашения по указанным исками и отказе от исковых требований Общества на сумму свыше 2 процентов балансовой стоимости активов Общества, определенной по данным его бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату;

- Определение закупочной политики в Обществе, в том числе утверждение Положения о порядке проведения регламентированных закупок товаров, работ, услуг, утверждение руководителя закупочного органа Общества и его членов, а также утверждение годовой комплексной программы закупок и принятие иных решений в соответствии с утвержденными в Обществе документами, регламентирующими закупочную деятельность Общества;

- Утверждение положения об обеспечении страховой защиты Общества, программы страховой

защиты, утверждение Страховщика (-ов) Общества;

- Утверждение целевых значений (скорректированных значений) ключевых показателей эффективности (КПЭ) Общества и отчетов об их выполнении;

- Утверждение общей политики в области управления рисками и внутреннего контроля, принятие решения о проведении периодической оценки функционирования системы управления рисками и внутреннего контроля, рассмотрение результатов оценки функционирования системы управления рисками и внутреннего контроля, получение информации о наиболее существенных рисках и, при необходимости, предоставление рекомендаций по управлению указанными рисками и по совершенствованию мероприятий по управлению рисками; утверждение допустимого уровня риска Общества; а также иные полномочия, предусмотренные утвержденной Советом директоров Общества Политикой внутреннего аудита;

- Утверждение заключения о крупной сделке в случаях и в порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации;

- Утверждение отчета о заключенных Обществом в отчетном году сделках, в совершении которых имеется заинтересованность;

- Предварительное одобрение договора, на основании которого акционером вносится безвозмездный вклад в имущество Общества, не увеличивающий уставный капитал Общества и не изменяющий номинальную стоимость акций Общества;

- Иные вопросы, предусмотренные законодательством Российской Федерации и Уставом.

Единоличным исполнительным органом Общества в соответствии с его Уставом является генеральный директор (п. 25.1. ст. 25 Устава Общества).

В соответствии с п. 25.4. статьи 25 Устава ПАО «Мосэнерго» к компетенции генерального директора относятся следующие вопросы:

- без доверенности действует от имени Общества, в том числе представляет его интересы, совершает сделки от имени Общества и распоряжается имуществом Общества, руководствуясь положениями Устава и внутренними документами Общества, регулирующими порядок совершения сделок и порядок взаимодействия с хозяйственными обществами и организациями, акциями и долями которых владеет Общество, и действующим законодательством;

- выдает доверенности на право представительства от имени Общества, в том числе доверенности с правом передоверия;

- утверждает штаты Общества, его филиалов и представительств, определяет формы, системы и размеры оплаты труда;

- осуществляет прием и увольнение работников Общества;

- издает приказы, распоряжения и дает указания, обязательные для исполнения всеми работниками Общества;

- утверждает внутренние документы Общества, регулирующие его текущую деятельность, за исключением внутренних документов по вопросам деятельности Общества, утверждение которых отнесено в соответствии с Уставом к компетенции Общего собрания акционеров и Совета директоров Общества;

- утверждает положения о филиалах и представительствах Общества, назначает и освобождает от должности руководителей филиалов и представительств;

- организует выполнение решений Общего собрания акционеров и Совета директоров Общества, исполнение обязательств перед бюджетом и контрагентами;

- открывает счета в банках;

- организует контроль за использованием материальных, финансовых и трудовых ресурсов;

- утверждает перечень сведений, содержащих коммерческую тайну или являющихся конфиденциальными;

- обеспечивает соблюдение требований действующего законодательства при осуществлении хозяйственной деятельности Общества;

- принимает решения о предъявлении от имени Общества претензий и исков к юридическим и физическим лицам, реализует права акционера (участника) хозяйственных обществ и других организаций, в которых участвует Общество, с учетом ограничений, предусмотренных Уставом и действующим законодательством;

- обеспечивает выполнение планов деятельности Общества, необходимых для решения его задач;

- распределяет обязанности между заместителями Генерального директора Общества;

- представляет на рассмотрение Совета директоров Общества отчеты о финансово-хозяйственной деятельности дочерних и зависимых обществ, акциями (долями) которых владеет Общество, а также информацию о других организациях, в которых участвует Общество;

- обеспечивает своевременное представление годового отчета, отчета о заключенных Обществом в отчетном году сделках, в совершении которых имеется заинтересованность, годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности, а также распределения прибыли и убытков Общества по результатам отчетного года Совету директоров с целью рассмотрения их Советом директоров Общества не позднее, чем за 30 (Тридцать) дней до даты проведения годового Общего собрания акционеров Общества;
- принимает решение о допуске (отказе в допуске), либо прекращении допуска должностных лиц к работе со сведениями, составляющими государственную тайну, и условиях заключения договоров об оформлении допуска;
- решает иные вопросы текущей деятельности Общества.

В соответствии с п.26.1 ст. 26 Устава Общества по решению Общего собрания акционеров Общества полномочия Генерального директора Общества могут быть переданы по договору коммерческой организации (управляющей организации) или индивидуальному предпринимателю (управляющему).

***Эмитентом утвержден (принят) кодекс корпоративного управления либо иной аналогичный документ***

Сведения о кодексе корпоративного управления либо аналогичном документе:

***Советом директоров Общества 27.11.2006 утвержден Кодекс корпоративного управления эмитента, положениям которого эмитент следует в своей деятельности.***

***За последний отчетный период вносились изменения в устав (учредительные документы) эмитента либо во внутренние документы, регулирующие деятельность органов эмитента***

Сведения о внесенных за последний отчетный период изменениях в устав эмитента, а также во внутренние документы, регулирующие деятельность органов эмитента:

***Годовым Общим собранием акционеров ПАО «Мосэнерго» 31.05.2018 (протокол от 01.06.2018 №1/2018) утвержден Устав Общества в новой редакции. Государственная регистрация изменений, вносимых в учредительные документы Общества, по состоянию на 30.06.2018 не произведена, в связи с чем информация, составляющая содержание данного пункта, представлена в соответствии с редакцией Устава ПАО «Мосэнерго», утвержденного Годовым Общим собранием акционеров ПАО «Мосэнерго» 31.05.2017. Кроме того, Годовым Общим собранием акционеров 31.05.2018 утверждены «Положение об Общем собрании акционеров ПАО «Мосэнерго» в новой редакции, «Положение о Совете директоров ПАО «Мосэнерго» в новой редакции, «Положение о Генеральном директоре ПАО «Мосэнерго» в новой редакции.***

## **5.2. Информация о лицах, входящих в состав органов управления эмитента**

### **5.2.1. Состав совета директоров (наблюдательного совета) эмитента**

ФИО: ***Березин Андрей Юрьевич***

Год рождения: ***1982***

Образование:  
***высшее***

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2013	2013	Департамент имущества города Москвы	начальник отдела, заместитель начальника управления корпоративных отношений и финансовых активов, начальник

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
			управления корпоративных отношений и финансовых активов
2013	2016	Департамент городского имущества города Москвы	начальник управления корпоративных отношений и финансовых активов
2013	наст. время	ЕАО «Камчия»	член Совета директоров
2013	2018	АО «Планетарий»	член Совета директоров
2013	2017	АО АХК «ВНИИМЕТМАШ»	член Совета директоров
2013	наст. время	АО «Олимп»	член Совета директоров
2013	2017	АО «Москва Медиа»	член Совета директоров
2013	2018	АО «Концерн «Радио-центр»	член Совета директоров
2013	наст. время	АО «Мосводоканал»	член Совета директоров
2013	наст. время	АО «МОСГАЗ»	член Совета директоров
2013	2017	АО «Мосгорсвет»	член Совета директоров
2013	наст. время	АО «Москва-Курс»	член Совета директоров
2013	наст. время	АО «Мосземсинтез»	член Совета директоров
2013	наст. время	АМО ЗИЛ	член Совета директоров
2013	наст. время	АО «Мосстройвозрождение»	член Совета директоров
2013	наст. время	АО «ОЭК»	член Совета директоров
2013	наст. время	АО «Олимпийский комплекс «Лужники»	член Совета директоров
2013	2018	АО «КСК «Битца»	член Совета директоров
2014	наст. время	ПАО «Мосэнерго»	член Совета директоров
2014	2017	АО «ТВ Центр»	член Совета директоров
2014	2017	АО «Электронная Москва»	член Совета директоров
2014	наст. время	АО «Мосжилкомплекс»	член Совета директоров
2014	наст. время	АО «Развитие активов»	член Совета директоров
2014	наст. время	АО «КБ «МИА»	член Совета директоров
2014	наст. время	АО «ВДНХ»	член Совета директоров
2015	2017	АО «Мослифт»	член Совета директоров
2016	наст. время	Департамент городского имущества города Москвы	заместитель руководителя департамента
2017	наст. время	АО «Моспроект»	член Совета директоров

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

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров

Наименование комитета	Председатель
Комитет по стратегии и инвестициям	Нет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ

эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента

**Лицо указанных долей не имеет. Опционов, в результате осуществления прав по которым могут быть приобретены акции дочернего или зависимого общества эмитента, лицо не имеет**

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

**Указанных родственных связей нет**

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

**Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось**

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

**Лицо указанных должностей не занимало**

ФИО: **Бутко Александр Александрович**

Год рождения: **1964**

Образование:  
**высшее**

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2013	2014	ОАО «Межрегионэнергострой»	генеральный директор
2013	2015	ООО «Межрегионэнергострой»	генеральный директор
2013	наст. время	АО «ВЛ Калининград»	председатель Совета директоров
2014	2015	ООО «ЦЭИ»	генеральный директор
2015	наст. время	ПАО «Мосэнерго»	управляющий директор
2016	наст. время	ООО «ЦРМЗ»	председатель Совета директоров
2016	наст. время	ПАО «Мосэнерго»	член Совета директоров
2017	наст. время	ООО «МЭП»	член Совета директоров

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

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров

Наименование комитета	Председатель
Комитет по стратегии и инвестициям	Нет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента

**Лицо указанных долей не имеет. Опционов, в результате осуществления прав по которым могут быть приобретены акции дочернего или зависимого общества эмитента, лицо не имеет**

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

**Указанных родственных связей нет**

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

**Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось**

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

**Лицо указанных должностей не занимало**

ФИО: **Гасангаджиев Гасан Гизбуллагович**

Год рождения: **1965**

Образование:  
**высшее**

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2013	2017	АО «МОСГАЗ»	генеральный директор
2013	наст. время	Союз коммунальных предприятий города Москвы	Президент Объединения
2017	наст. время	Департамент жилищно-коммунального хозяйства города Москвы	руководитель департамента
2017	наст. время	АО «МОСГАЗ»	Председатель Совета директоров
2017	наст. время	АО «Мосводоканал»	заместитель председателя Совета директоров
2017	наст. время	АО «ОЭК»	член Совета директоров
2018	наст. время	ПАО «Мосэнерго»	член Совета директоров
2018	наст. время	ПАО «Мосэнергосбыт»	член Совета директоров
2018	наст. время	ПАО «МОЭСК»	член Совета директоров

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

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров

**Член совета директоров(наблюдательного совета) не участвует в работе комитетов совета директоров (наблюдательного совета)**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента

**Лицо указанных долей не имеет. Опционов, в результате осуществления прав по которым могут быть приобретены акции дочернего или зависимого общества эмитента, лицо не имеет**

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

**Указанных родственных связей нет**

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

**Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось**

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

**Лицо указанных должностей не занимало**

ФИО: **Голубев Валерий Александрович**

Год рождения: **1952**

Образование:  
**высшее**

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2013	наст. время	ПАО «Газпром»	член Правления, заместитель Председателя Правления
2013	наст. время	ПАО «Мосэнерго»	член Совета директоров
2013	2017	ЗАО «Газпром Армения» (ранее ЗАО «АрмРосгазпром»)	председатель Совета директоров
2013	наст. время	ОАО «Волгограднефтемаш»	председатель Совета директоров
2013	наст. время	ПАО «Газпром нефть»	член Совета директоров

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2013	наст. время	ТОО «КазРосГаз»	член Наблюдательного Совета
2013	наст. время	ООО «Международный консорциум по управлению и развитию газотранспортной системы Украины»	член Совета участников
2013	наст. время	АО «Молдовагаз»	председатель Наблюдательного Совета
2013	наст. время	Союз организаций нефтегазовой отрасли «Российское Газовое Общество»	член Наблюдательного Совета, первый вице-президент-член Наблюдательного совета
2013	наст. время	Сахалин Энерджи Инвест компани ЛТД	Сопредседатель Наблюдательного совета по СРП, член Совета директоров
2013	наст. время	ООО «Газпром инвестпроект»	член Совета директоров
2013	наст. время	ОАО «Газпром - Южная Осетия»	член Совета директоров, председатель Совета директоров
2013	наст. время	Gazprom Neft Finans B.V	член Наблюдательного совета
2013	2013	ООО «Газпромтранс»	председатель Совета директоров
2013	2013	ЗАО «Каунасская термофикационная электростанция»	член Правления
2013	2014	АО «Лиетувос дуйос»	председатель Правления
2013	2014	ЗАО «Газпром зарубежнефтегаз»	председатель Совета директоров
2013	2014	ОАО «Центргаз»	председатель Совета директоров, член Совета директоров
2014	2014	AS Vorguteenus Valdis	председатель Совета
2014	2014	ОсОО «Газпром Кыргызстан»	председатель Совета директоров
2016	2017	АО «Московская энергетическая биржа»	член Совета директоров

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

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров

Наименование комитета	Председатель
Комитет по стратегии и инвестициям	Да

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или

зависимого общества эмитента и количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента

**Лицо указанных долей не имеет. Опционов, в результате осуществления прав по которым могут быть приобретены акции дочернего или зависимого общества эмитента, лицо не имеет**

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

**Указанных родственных связей нет**

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

**Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось**

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

**Лицо указанных должностей не занимало**

ФИО: **Иванников Александр Сергеевич**

Год рождения: **1966**

Образование:  
**высшее**

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2013	наст. время	ПАО «Газпром»	первый заместитель начальника финансово-экономического департамента, начальник департамента 816
2013	2017	South Stream Hungary Zrt.	член Совета директоров
2013	2017	South Stream Serbia AG	член Совета директоров
2013	2017	South Stream Slovenia LLC	член Совета директоров
2013	наст. время	ООО «Газпром инвестпроект»	член Совета директоров
2013	наст. время	ООО «Газпром космические системы»	член Совета директоров
2013	2016	ПАО «ОГК-2»	член Совета директоров
2013	2016	ПАО «Центрэнергохолдинг»	член Совета директоров
2014	наст. время	ООО «Газпром переработка Благовещенск»	член Совета директоров
2016	наст. время	ПАО «Мосэнерго»	член Совета директоров
2017	наст. время	South Stream Transport B.V.	член Совета директоров

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

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров

Наименование комитета	Председатель
Комитет по аудиту	Нет
Комитет по кадрам и вознаграждениям	Нет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента

**Лицо указанных долей не имеет. Опционов, в результате осуществления прав по которым могут быть приобретены акции дочернего или зависимого общества эмитента, лицо не имеет**

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

**Указанных родственных связей нет**

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

**Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось**

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

**Лицо указанных должностей не занимало**

ФИО: **Комиссаров Константин Васильевич**

**Независимый член совета директоров**

Год рождения: **1976**

Образование:

**высшее**

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2013	2016	Коммерческий банк «ЛЮКО-Банк» (АО)	начальник информационно-аналитического управления департамента финансовых рынков, Советник Председателя Совета директоров-начальник информационно-аналитического управления департамента финансовых рынков
2016	наст. время	Акционерное общество «Инвестиционная компания «РЕГИОН»	заместитель генерального директора по рыночным

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
			инвестициям
2018	наст. время	ПАО «Мосэнерго»	член Совета директоров

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

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: ***эмитент не выпускал опционов***

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров

Наименование комитета	Председатель
Комитет по аудиту	Да
Комитет по стратегии и инвестициям	Нет
Комитет по кадрам и вознаграждениям	Нет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента

***Лицо указанных долей не имеет. Опционов, в результате осуществления прав по которым могут быть приобретены акции дочернего или зависимого общества эмитента, лицо не имеет***

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

***Указанных родственных связей нет***

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

***Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось***

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

***Лицо указанных должностей не занимало***

ФИО: ***Михайлова Елена Владимировна***

Год рождения: ***1977***

Образование:  
***высшее профессиональное***

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2013	наст. время	ООО «Газпром межрегионгаз»	заместитель генерального директора по корпоративным и имущественным отношениям (по совместительству)
2013	наст. время	ПАО «Газпром»	Член Правления, начальник департамента по управлению имуществом и корпоративным отношениям, начальник департамента
2013	наст. время	ПАО «Мосэнерго»	член Совета директоров
2013	2017	АО «Газпром газэнергосеть»	член Совета директоров
2013	2017	ООО «Газпром инвестпроект»	член Совета директоров
2013	наст. время	ПАО «Газпром нефть»	член Совета директоров
2013	наст. время	ОАО «Севернефтегазпром»	член Совета директоров
2013	наст. время	ЗАО «Лидер» (компания по управлению активами пенсионного фонда)	член Совета директоров
2013	наст. время	ООО «Газпром газомоторное топливо»	член Совета директоров
2013	2013	ЗАО «Нортгаз»	член Совета директоров
2013	2014	ОАО «Газпром газораспределение (в настоящее время – АО «Газпром газораспределение»)	член Совета директоров
2013	2013	ОАО «Газпром нефтехим Салават» (в настоящее время - ООО «Газпром нефтехим Салават»)	член Совета директоров
2013	2014	ОАО «Собинбанк»	член Совета директоров
2013	2014	ОАО «Нефтяной дом»	председатель Совета директоров
2013	наст. время	Акционерное общество «Латвияс Газе»	член Совета общества
2016	наст. время	НПФ «ГАЗФОНД»	член Совета фонда
2016	2017	Акционерное общество «Conexus Baltic Grid»	Член Совета
2016	2016	Фонд поддержки социальных инициатив Газпрома	член Совета Фонда, председатель Совета Фонда
2016	2017	Фонд поддержки социальных инициатив Газпрома	председатель Совета Фонда
2017	наст. время	АНО «ВК «Зенит-Санкт-Петербург»	член Наблюдательного совета
2018	наст. время	ООО «РусХимАльянс»	член Совета директоров
2018	наст. время	АО «Футбольный клуб «Зенит»	член Совета директоров

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

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: ***эмитент не выпускал опционов***

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров

***Член совета директоров(наблюдательного совета) не участвует в работе комитетов совета директоров (наблюдательного совета)***

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента

**Лицо указанных долей не имеет. Опционов, в результате осуществления прав по которым могут быть приобретены акции дочернего или зависимого общества эмитента, лицо не имеет**

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

**Указанных родственных связей нет**

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

**Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось**

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

**Лицо указанных должностей не занимало**

**ФИО: Погребенко Владимир Игоревич**

**Независимый член совета директоров**

Год рождения: **1978**

Образование:

**высшее**

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2013	2014	Департамент имущества города Москвы, с 2013г. Департамент городского имущества города Москвы	заместитель руководителя департамента
2013	2016	ПАО «Мосэнерго»	член Совета директоров
2013	2016	ОАО «Московская аптека»	член Совета директоров
2013	2014	ОАО «Центр перспективных инвестиций»	член Совета директоров
2013	2016	АО «ОЭК»	член Совета директоров
2013	2013	ОАО «Авангард»	член Совета директоров
2013	2015	ОАО «Институт пластмасс им. Г.С. Петрова»	член Совета директоров
2013	2015	ОАО «Научно-производственное объединение «Химвтоматика»	член Совета директоров
2013	2014	АО «Планетарий»	член Совета директоров
2013	2014	ОАО «Московский комитет по науке и технологиям»	член Совета директоров
2013	2014	ОАО «МТК»	член Совета директоров
2013	2014	ОАО «Мосинжпроект»	член Совета директоров
2013	2013	ОАО «Мосотделстрой № 7»	член Совета директоров
2013	2014	ОАО «Моспромстрой»	член Совета директоров

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2013	2014	ОАО «Экспериментальный научно-проектный институт»	член Совета директоров
2013	2014	ОАО «Спортивный комплекс «Олимпийский»	член Совета директоров
2013	2015	ОАО «Гостиничная компания»	член Совета директоров
2013	2015	ЕАО «Санаторно-оздоровительный комплекс «Камчия»	член Совета директоров
2013	2016	ОАО «Конноспортивный комплекс «Битца»	член Совета директоров
2013	2016	АО «Олимпийский комплекс «Лужники»	член Совета директоров
2013	2016	ОАО «Обновление Арбата»	член Совета директоров
2013	2013	ОАО «ГЛАВСНАБ»	член Совета директоров
2013	2013	ОАО «Площадь Европы»	член Совета директоров
2013	2015	АО «Мосземсинтез»	член Совета директоров
2013	2013	ОАО «Гостинный двор»	член Совета директоров
2013	2015	АО «Мосстройвозрождение»	член Совета директоров
2013	2014	ОАО «Киноцентр «ОКТЯБРЬ»	член Совета директоров
2013	2014	ОАО «Усадьба-Центр»	член Совета директоров
2013	2015	ОАО "Московско-Медынское агропромышленное предприятие»	член Совета директоров
2013	2014	ОАО «СЕРП И МОЛОТ»	член Совета директоров
2013	2013	ОАО «Московские кадастровые инженеры»	член Совета директоров
2013	2014	ПАО «МОЭК»	член Совета директоров
2013	2015	ОАО "Московская кольцевая железная дорога»	член Совета директоров
2013	2015	АО «Фонд предприятий транспортного комплекса»	член Совета директоров
2013	2015	ПАО «ЗАВОД ИМ А.И.ЛИХАЧЕВА» (АМО ЗИЛ)	член Совета директоров
2013	2015	Акционерное общество «АМО PLANT»	член Совета директоров
2013	2014	ОАО «Акционерная холдинговая компания «Всероссийский научно-исследовательский институт металлургического машиностроения имени академика Целикова» (АО АХК «ВНИИМЕТМАШ»)	член Совета директоров
2013	2013	ОАО «МОЗ "ВНИИ МЕТМАШ ИМЕНИ АКАДЕМИКА ЦЕЛИКОВА»	член Совета директоров
2013	2014	ОАО «Тушинский машиностроительный завод»	член Совета директоров
2013	2013	ОАО «Авиационное предприятие «ЗОЛОТОЕ КОЛЬЦО»	член Совета директоров
2013	2013	ОАО «АВИА-БИЗНЕС-ТЕРМИНАЛ»	член Совета директоров
2013	2013	ОАО «Внуковский авиаремонтный завод № 400»	член Совета директоров
2013	2013	ОАО «АЭРОПОРТ «ВНУКОВО»	член Совета директоров
2013	2013	ОАО «МОСТЕЛЕСЕТЬ»	член Совета директоров
2013	2013	ОАО «Московская венчурная компания»	член Совета директоров
2013	2015	АО «Коммерческий банк «МОСКОВСКОЕ ИПОТЕЧНОЕ АГЕНТСТВО»	член Совета директоров
2013	2016	ОАО «Фонд предприятий оптово-	член Совета директоров

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
		продовольственного комплекса»	
2013	2015	АО «КОНЦЕРН «РАДИО-ЦЕНТР»	член Совета директоров
2013	2015	ОАО «ТВ ЦЕНТР»	член Совета директоров
2014	2015	АО «ВДНХ»	генеральный директор
2014	2016	АО «Мосгаз»	член Совета директоров
2014	2014	ОАО «Внешне-экономическое акционерное общество по туризму и инвестициям «Интурист»	член Совета директоров
2014	2014	ОАО Агрокомбинат «ЮЖНЫЙ»	член Совета директоров
2014	2015	ОАО «РДВ М»	член Совета директоров
2014	2015	ОАО «МОСКВА МЕДИА»	член Совета директоров
2015	2015	АО «Мосводоканал»	член Совета директоров
2016	2018	ООО «ПАРК ИНВЕСТ»	генеральный директор
2017	наст. время	АО «Бизнес-Недвижимость»	член Совета директоров
2017	наст. время	ПАО «Мосэнерго»	член Совета директоров
2018	наст. время	АО «Лидер Инвест»	член Совета директоров
2018	наст. время	АО «Фирма Мелодия»	член Совета директоров
2018	наст. время	АО «Электронные торги и безопасность»	председатель Совета директоров
2018	наст. время	ОАО «КВАРЦ»	член Совета директоров
2018	наст. время	ОАО «Институт «Уралгипроруда»	член Совета директоров
2018	наст. время	АО «ИННОПОЛИС»	член Совета директоров
2018	наст. время	АО «Ростехинвентаризация-Федеральное БТИ»	член Совета директоров

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

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: ***эмитент не выпускал опционов***

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров

Наименование комитета	Председатель
Комитет по аудиту	Нет
Комитет по стратегии и инвестициям	Нет
Комитет по кадрам и вознаграждениям	Нет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента

***Лицо указанных долей не имеет. Опционов, в результате осуществления прав по которым могут быть приобретены акции дочернего или зависимого общества эмитента, лицо не имеет***

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов

управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

***Указанных родственных связей нет***

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

***Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось***

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

***Лицо указанных должностей не занимало***

ФИО: ***Селезнев Кирилл Геннадьевич***  
(председатель)

Год рождения: ***1974***

Образование:  
***высшее профессиональное***

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2013	наст. время	ПАО «Газпром»	член Правления, начальник департамента маркетинга, переработки газа и жидких углеводородов, начальник департамента
2013	наст. время	ООО «Газпром межрегионгаз»	генеральный директор (по совместительству)
2013	наст. время	ПАО «Мосэнерго»	председатель Совета директоров
2013	наст. время	ПАО «Газпром нефть»	член Совета директоров
2013	наст. время	ОАО «Востокгазпром»	член Совета директоров
2013	наст. время	ОАО «Томскгазпром»	член Совета директоров
2013	наст. время	АО «ФК «Зенит»	член Совета директоров
2013	наст. время	Акционерное общество «Латвияс Газе»	член Совета общества, председатель Совета общества
2013	наст. время	ТОО «КазРосГаз»	член Наблюдательного Совета
2013	наст. время	Союз организаций нефтегазовой отрасли «Российское газовое общество»	член Наблюдательного Совета
2013	наст. время	ПАО «ТГК-1»	председатель Совета директоров
2013	наст. время	АО «АБ «Россия»	член Совета директоров
2013	наст. время	Банк ГПБ (АО)	член Совета директоров
2013	наст. время	Банк «ВБРР» (АО)	член Наблюдательного Совета
2013	наст. время	Gazprom Neft Finance B.V.	член Наблюдательного

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
			Совета
2013	2014	АО «Газпром газораспределение»	член Совета директоров, председатель Совета директоров
2013	2013	ООО «Газпром нефтехим Салават»	член Совета директоров, председатель Совета директоров
2013	2013	ЗАО «Каунасская термофикационная электростанция»	член Правления, председатель Правления
2013	2014	АО «Лиетувос Дуйос»	член Правления
2013	2014	ПАО «Интер РАО»»	член Совета директоров
2013	2013	ЗАО «Нортгаз»	член Совета директоров, председатель Совета директоров
2013	2013	ООО «Газпром газомоторное топливо»	член Совета директоров
2013	2014	ПАО «НОВАТЭК»	член Совета директоров
2013	2015	ПАО «МОЭК»	председатель Совета директоров
2016	2017	АО «Сonexus Baltic Grid»	председатель Совета директоров
2017	наст. время	ООО «РусГазАльянс»	член Совета директоров
2018	наст. время	ООО «РусХимАльянс»	член Совета директоров

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

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: ***эмитент не выпускал опционов***

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров

***Член совета директоров(наблюдательного совета) не участвует в работе комитетов совета директоров (наблюдательного совета)***

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента

***Лицо указанных долей не имеет. Опционов, в результате осуществления прав по которым могут быть приобретены акции дочернего или зависимого общества эмитента, лицо не имеет***

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

***Указанных родственных связей нет***

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

***Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось***

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в

период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

*Лицо указанных должностей не занимало*

ФИО: *Серегин Андрей Игоревич*

Год рождения: **1983**

Образование:

**высшее**

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2013	2017	Федеральное агентство по управлению государственным имуществом	заместитель начальника управления реструктуризации государственных организаций и управления приватизируемыми активами Росимущества
2013	2014	ОАО «Трест «Шахтспецстрой»	член Совета директоров
2013	2014	ОАО «Спецстройэксплуатация»	член Совета директоров
2013	2014	ОАО «Московский завод киноаппаратуры «Москинап»	член Совета директоров
2013	2014	ОАО «Корпорация развития дальнего Востока»	член Совета директоров
2013	2014	ОАО «Инвест-Сервис-Котельники»	член Совета директоров
2013	2016	ОАО «Институт Энергосетьпроект»	член Совета директоров
2013	2014	ОАО «Гознак-Лизинг»	член Совета директоров
2013	2014	«УПЦ-Авиатор»	член Совета директоров
2013	2014	ОАО «Инвест-Сервис-Котельники»	член Совета директоров
2014	2015	ОАО «Санаторий «Россиянка»	член Совета директоров
2014	2015	ОАО «Мурманский морской рыбный порт»	член Совета директоров
2014	2016	АО «Кавминкурортресурсы»	член Совета директоров
2014	2015	ОАО «Енисейское речное пароходство»	член Совета директоров
2014	2015	ОАО «Издательство «Детская литература»	член Совета директоров
2014	2015	ОАО «ДЭП №5»	член Совета директоров
2014	2017	АО «Алмазный мир»	член Совета директоров
2015	2016	ОАО «Производственно-транспортное предприятие «Стандарт»	член Совета директоров
2015	2016	ОАО «Российский институт градостроительства инвестиционного развития «Гипрогор»	член Совета директоров
2015	2016	ОАО «Федеральный центр логистики»	член Совета директоров
2015	2016	ОАО «НТЦ «Гран»	член Совета директоров
2015	2016	ОАО «Первая образцовая типография»	член Совета директоров
2015	2017	ОАО «Московская типография №2»	член Совета директоров

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2015	2017	ОАО «Издательство «Высшая школа»	член Совета директоров
2016	2017	АО «Фирма Мелодия»	член Совета директоров
2016	2017	АО «ГНИВЦ»	член Совета директоров
2017	наст. время	Департамент городского имущества города Москвы	начальник управления корпоративных отношений и финансовых активов
2017	наст. время	АО «ВДНХ»	член Совета директоров
2017	наст. время	ОАО «Мосжилкомплекс»	член Совета директоров
2017	наст. время	АО «Развитие активов»	член Совета директоров
2017	наст. время	АО «Мослифт»	член Совета директоров
2017	наст. время	АО «Коммерческий банк "Московское ипотечное агентство»	член Совета директоров
2017	наст. время	АО «Мосгорснабпродторг»	член Совета директоров
2017	наст. время	АО «Московский нефтемаслозавод»	член Совета директоров
2018	наст. время	ПАО «Мосэнерго»	член Совета директоров
2018	наст. время	АО «Концерн «Радио-Центр»	член Совета директоров
2018	наст. время	АО «Мосземсинтез»	член Совета директоров
2018	наст. время	АО «Технополис Москва»	член Совета директоров
2018	наст. время	АО «Гостиничный комплекс «Берлин»	член Совета директоров
2018	наст. время	АО «Олимпийский комплекс Лужники»	член Совета директоров
2018	наст. время	АО «Завод имени И.А. Лихачева»	член Совета директоров
2018	наст. время	АО «ЕЭТП»	член Совета директоров
2018	наст. время	АО «Мосстройвозрождение»	член Совета директоров
2018	наст. время	АО «Мосгорсвет»	член Совета директоров

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

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: ***эмитент не выпускал опционов***

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров

***Член совета директоров(наблюдательного совета) не участвует в работе комитетов совета директоров (наблюдательного совета)***

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента

***Лицо указанных долей не имеет. Опционов, в результате осуществления прав по которым могут быть приобретены акции дочернего или зависимого общества эмитента, лицо не имеет***

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

***Указанных родственных связей нет***

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии

судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

**Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось**

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

**Лицо указанных должностей не занимало**

ФИО: **Федоров Денис Владимирович**

Год рождения: **1978**

Образование:  
**высшее**

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2013	наст. время	ПАО «Газпром»	начальник управления развития электроэнергетического сектора и маркетинга в электроэнергетике, начальник управления
2013	наст. время	ООО «Газпром энергохолдинг»	генеральный директор
2013	наст. время	ПАО «Центрэнергохолдинг»	генеральный директор
2013	наст. время	ПАО «Мосэнерго»	член Совета директоров
2013	наст. время	ПАО «ТГК-1»	член Совета директоров
2013	наст. время	ПАО «ОГК-2»	председатель Совета директоров
2013	наст. время	ПАО «Центрэнергохолдинг»	член Совета директоров
2013	наст. время	АО «Тюменская энергосбытовая компания»	председатель Совета директоров
2013	2018	НП «Совет Производителей Энергии»	член Наблюдательного совета
2013	наст. время	ПАО «ИНТЕР РАО»	член Совета директоров
2013	наст. время	ПАО «МОЭК»	председатель Совета директоров
2013	2017	ООО «Тепловая сбытовая компания»	член Совета директоров
2013	2017	НП «Центр инновационных и энергетических технологий»	член Наблюдательного совета
2013	2013	ЗАО «Каунасская термофикационная электростанция»	член Правления
2013	2013	ОАО «Холдинг межрегиональных распределительных сетевых компаний» (в наст. время -ПАО «Россети»)	член Совета директоров
2013	2013	ЗАО «Fortis Energy»	председатель Правления
2013	2013	ЗАО «Кауно электрине»	председатель Правления
2013	2013	Фонд развития образования, науки и техники «Надежда»	член Правления

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2013	2015	ПАО «ФСК ЕЭС»	член Совета директоров
2014	2015	ЗАО «Газпром Армения»	член Совета директоров
2014	2015	ЗАО «Межрегионэнергострой»	председатель Совета директоров
2015	наст. время	ООО «ГЭХ Инжиниринг» (ИНН 7729722060)	председатель Совета директоров
2015	2016	ООО «Ситуационный центр ГЭХ»	член Совета директоров
2017	2017	ООО «АТЭС»	генеральный директор
2017	наст. время	ООО «Амурская ТЭС»	член Совета директоров

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.046456**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.046456**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров

Наименование комитета	Председатель
Комитет по стратегии и инвестициям	Нет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента

**Лицо указанных долей не имеет. Опционов, в результате осуществления прав по которым могут быть приобретены акции дочернего или зависимого общества эмитента, лицо не имеет**

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

**Указанных родственных связей нет**

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

**Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось**

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

**Лицо указанных должностей не занимало**

ФИО: *Хорев Андрей Викторович*  
*Независимый член совета директоров*  
Год рождения: *1972*

Образование:  
*высшее*

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2013	наст. время	ЗАО «МонолитКапиталСтрой»	председатель Совета директоров
2017	наст. время	ПАО «ТГК-1»	член Совета директоров
2018	наст. время	ООО «ТПС»	советник генерального директора
2018	наст. время	ПАО «Мосэнерго»	член Совета директоров

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

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: *эмитент не выпускал опционов*

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров

Наименование комитета	Председатель
Комитет по аудиту	Нет
Комитет по кадрам и вознаграждениям	Нет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента

*Лицо указанных долей не имеет. Опционов, в результате осуществления прав по которым могут быть приобретены акции дочернего или зависимого общества эмитента, лицо не имеет*

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

*Указанных родственных связей нет*

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

*Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось*

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

*Лицо указанных должностей не занимало*

ФИО: *Шацкий Павел Олегович*

Год рождения: *1972*

Образование:  
*высшее*

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2013	наст. время	ООО «Газпром энергохолдинг»	Первый заместитель генерального директора
2013	наст. время	ПАО «ОГК-2»	член Совета директоров
2013	наст. время	ПАО «Центрэнергохолдинг»	председатель Совета директоров, член Совета директоров
2013	наст. время	ПАО «МОЭК»	член Совета директоров
2013	наст. время	ООО «МРЭС Штокман»	председатель Совета директоров
2013-2014,2017	наст. время	ООО «Спецавтотранс»	председатель Совета директоров
2013	2014	ООО «Теплоэнергоремонт»	председатель Совета директоров
2013	2015	ЗАО «Межрегион-Энергострой»	председатель Совета директоров
2013	2014	ОАО «Россети» (до марта 2013 – ОАО «Холдинг МРСК»)	член Совета директоров
2013	2017	ООО «Теплосбыт»	член Совета директоров
2013	2013	ОАО «РАО ЕЭС Востока»	член Совета директоров
2014	наст. время	АО «Газпром энергоремонт»	член Совета директоров
2015	наст. время	ПАО «Мосэнерго»	член Совета директоров
2015	наст. время	ООО «Ситуационный центр ГЭХ»	председатель Совета директоров, член Совета директоров
2015	2016	ООО «ГЭХ Инжиниринг»	член Совета директоров
2016	наст. время	ПАО «ТГК-1»	член Совета директоров
2017	наст. время	ООО «Амурская ТЭС»	член Совета директоров

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: *0.001132*

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: *0.001132*

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: *эмитент не выпускал опционов*

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров

Наименование комитета	Председатель
Комитет по стратегии и инвестициям	Нет

Наименование комитета	Председатель
Комитет по кадрам и вознаграждениям	Да

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента

**Лицо указанных долей не имеет. Опционов, в результате осуществления прав по которым могут быть приобретены акции дочернего или зависимого общества эмитента, лицо не имеет**

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

**Указанных родственных связей нет**

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

**Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось**

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

**Лицо указанных должностей не занимало**

## 5.2.2. Информация о единоличном исполнительном органе эмитента

**Полномочия единоличного исполнительного органа эмитента переданы управляющей организации**

Сведения об управляющей организации, которой переданы полномочия единоличного исполнительного органа эмитента

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Газпром энергохолдинг»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Газпром энергохолдинг»**

Основание передачи полномочий: **решение внеочередного общего собрания акционеров ОАО «Мосэнерго» от 20.05.2015 (протокол №1 от 21.05.2015), Договор о передаче полномочий единоличного исполнительного органа ОАО «Мосэнерго» от 21.05.2015 № 2-02/1830**

Место нахождения: **197198, г. Санкт-Петербург, проспект Добролюбова, д.16, корп.2 лит А, помещение 11**

ИНН: **7703323030**

ОГРН: **1037739465004**

Телефон: **(812) 646-1300**

Факс: **(495) 428-4798**

Адрес электронной почты: **office@gazenergocom.ru**

Сведения о лицензии на осуществление деятельности по управлению инвестиционными фондами, паевыми инвестиционными фондами и негосударственными пенсионными фондами

**Указанная лицензия отсутствует**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) управляющей организации

**Совет директоров не предусмотрен Уставом**

Едиличный исполнительный орган управляющей организации

ФИО: **Федоров Денис Владимирович**

Год рождения: **1978**

Образование:

**высшее**

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2013	наст. время	ПАО «Газпром»	начальник управления развития электроэнергетического сектора и маркетинга в электроэнергетике, начальник управления
2013	наст. время	ООО «Газпром энергохолдинг»	генеральный директор
2013	наст. время	ПАО «Центрэнергохолдинг»	генеральный директор
2013	наст. время	ПАО «Мосэнерго»	член Совета директоров
2013	наст. время	ПАО «ТГК-1»	член Совета директоров
2013	наст. время	ПАО «ОГК-2»	председатель Совета директоров
2013	наст. время	ПАО «Центрэнергохолдинг»	член Совета директоров
2013	наст. время	АО «Тюменская энергосбытовая компания»	председатель Совета директоров
2013	2018	НП «Совет Производителей Энергии»	член Наблюдательного совета
2013	наст. время	ПАО «ИНТЕР РАО»	член Совета директоров
2013	наст. время	ПАО «МОЭК»	председатель Совета директоров
2013	2017	ООО «Тепловая сбытовая компания»	член Совета директоров
2013	2017	НП «Центр инновационных и энергетических технологий»	член Наблюдательного совета
2013	2013	ЗАО «Каунасская термофикационная электростанция»	член Правления
2013	2013	ОАО «Холдинг межрегиональных распределительных сетевых компаний» (в наст. время - ПАО «Россети»)	член Совета директоров
2013	2013	ЗАО «Fortis Energy»	председатель Правления
2013	2013	ЗАО «Кауно электрине»	председатель Правления
2013	2013	Фонд развития образования, науки и техники «Надежда»	член Правления
2013	2015	ПАО «ФСК ЕЭС»	член Совета директоров
2014	2015	ЗАО «Газпром Армения»	член Совета директоров
2014	2015	ЗАО «Межрегионэнергострой»	председатель Совета директоров

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2015	наст. время	ООО «ГЭХ Инжиниринг» (ИНН 7729722060)	председатель Совета директоров
2015	2016	ООО «Ситуационный центр ГЭХ»	член Совета директоров
2017	2017	ООО «АТЭС»	генеральный директор
2017	наст. время	ООО «Амурская ТЭС»	член Совета директоров

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.046456**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.046456**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

**Лицо указанных долей не имеет**

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

**Указанных родственных связей нет**

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

**Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось**

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

**Лицо указанных должностей не занимало**

Коллегиальный исполнительный орган управляющей организации

**Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен**

### 5.2.3. Состав коллегиального исполнительного органа эмитента

**Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен**

### 5.3. Сведения о размере вознаграждения и/или компенсации расходов по каждому органу управления эмитента

Сведения о размере вознаграждения по каждому из органов управления (за исключением физического лица, осуществляющего функции единоличного исполнительного органа управления эмитента).

Указываются все виды вознаграждения, в том числе заработная плата, премии, комиссионные, льготы и (или) компенсации расходов, а также иные имущественные представления:

Вознаграждения

Совет директоров

Единица измерения: *руб.*

Наименование показателя	2018, 6 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа управления	1 015 430
Заработная плата	9 962 745.96
Премии	2 802 000
Комиссионные	0
Иные виды вознаграждений	16 916.3
<b>ИТОГО</b>	<b>13 797 092.26</b>

Сведения о существующих соглашениях относительно таких выплат в текущем финансовом году:  
*Размер вознаграждений и компенсаций членам Совета директоров Общества определяется в соответствии с Положением о порядке определения размера вознаграждений и компенсаций членам Совета директоров ПАО «Мосэнерго», утверждённым годовым Общим собранием акционеров ПАО «Мосэнерго» (Протокол №1/2016 от 03 июня 2016 г.)*

Управляющая организация

Единица измерения: *руб.*

Наименование показателя	2018, 6 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа управления	71 212 531
Заработная плата	
Премии	
Комиссионные	
Иные виды вознаграждений	
<b>ИТОГО</b>	

Сведения о существующих соглашениях относительно таких выплат в текущем финансовом году:  
*Вознаграждение управляющей организации выплачивается в соответствии с Договором о передаче полномочий единоличного исполнительного органа ОАО «Мосэнерго» от 21.05.2015 № 2-02/1830.*

Компенсации

Единица измерения: *руб.*

Наименование органа управления	2018, 6 мес.
Совет директоров	0
Управляющая компания	

Дополнительная информация:

#### **5.4. Сведения о структуре и компетенции органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента, а также об организации системы управления рисками и внутреннего контроля**

Приводится полное описание структуры органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента и их компетенции в соответствии с уставом (учредительными документами) и внутренними документами эмитента:

В соответствии с п. 28.1. статьи 28 Устава Общества для осуществления контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общества Общим собранием акционеров избирается Ревизионная комиссия в количестве 5 (Пяти) членов на срок до следующего годового Общего собрания акционеров.

По решению Общего собрания акционеров членам Ревизионной комиссии Общества в период исполнения ими своих обязанностей могут выплачиваться вознаграждения и (или) компенсироваться

расходы, связанные с исполнением ими своих обязанностей. Размеры таких вознаграждений и компенсаций устанавливаются решением Общего собрания акционеров.

В соответствии с п. 28.2. статьи 28 Устава Общества к компетенции Ревизионной комиссии Общества, кроме вопросов, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах», относятся:

- 1) проверка и анализ финансового состояния Общества, его платежеспособности, функционирования системы внутреннего контроля и системы управления финансовыми и операционными рисками, ликвидности активов, соотношения собственных и заемных средств;
- 2) проверка своевременности и правильности ведения расчетных операций с контрагентами, бюджетом, а также по оплате труда, социальному страхованию, начислению и выплате дивидендов и других расчетных операций;
- 3) проверка соблюдения при использовании материальных, трудовых и финансовых ресурсов в производственной и финансово-хозяйственной деятельности действующих норм и нормативов, утвержденных смет и других документов, регламентирующих деятельность Общества, а также выполнения решений Общего собрания акционеров Общества;
- 4) проверка законности хозяйственных операций Общества, осуществляемых по заключенным от имени Общества договорам и сделкам;
- 5) проверка кассы и имущества Общества, эффективности использования активов и иных ресурсов Общества, выявление причин непроизводительных потерь и расходов;
- 6) проверка выполнения предписаний Общего собрания акционеров и Совета директоров Общества по устранению нарушений и недостатков, ранее выявленных Ревизионной комиссией;
- 7) проверка соответствия решений по вопросам финансово-хозяйственной деятельности, принимаемых Советом директоров Общества, Уставу Общества и решениям Общего собрания акционеров Общества;
- 8) подтверждение достоверности данных, содержащихся в отчете о заключенных Обществом в отчетном году сделках, в совершении которых имеется заинтересованность.

В соответствии с п. 28.2. статьи 28 Устава Общества порядок деятельности Ревизионной комиссии Общества определяется Положением о Ревизионной комиссии Общества, утверждаемым Общим собранием акционеров Общества. На годовом Общем собрании акционеров Общества 31.05.2017 года утверждено «Положение о Ревизионной комиссии ПАО «Мосэнерго» в новой редакции, определяющее задачи и порядок деятельности Ревизионной комиссии, регулирующие вопросы взаимодействия с органами управления Общества и структурными подразделениями исполнительного аппарата Общества. Положение опубликовано на сайте эмитента в сети Интернет по адресу <http://www.mosenergo.ru/about/documents>.

В соответствии с п.п. 28.3.-28.8. статьи 29 Устава Общества:

28.3. Проверка (ревизия) финансово-хозяйственной деятельности Общества осуществляется по итогам деятельности Общества за год, а также во всякое время по инициативе Ревизионной комиссии Общества, решению Общего собрания акционеров, Совета директоров Общества или по требованию акционера (акционеров) Общества, владеющего в совокупности не менее чем 10 процентами голосующих акций Общества.

28.4. Ревизионная комиссия вправе требовать от должностных лиц Общества предоставления всех необходимых документов о финансово-хозяйственной деятельности и личных объяснений. Члены Ревизионной комиссии вправе привлекать к своей работе экспертов и консультантов, работа которых оплачивается за счет Общества в порядке, определенном Положением о Ревизионной комиссии Общества.

28.5. По требованию Ревизионной комиссии Общества лица, занимающие должности в органах управления Общества, обязаны представить документы и иную информацию о финансово-хозяйственной деятельности Общества.

28.6. Ревизионная комиссия Общества вправе потребовать созыва внеочередного Общего собрания акционеров Общества в соответствии со статьей 55 Федерального закона «Об акционерных обществах».

28.7. Члены Ревизионной комиссии Общества не могут одновременно являться членами Совета директоров Общества, а также занимать иные должности в органах управления Общества.

28.8. Акции, принадлежащие членам Совета директоров Общества или лицам, занимающим должности в органах управления Общества, не могут участвовать в голосовании при избрании членов Ревизионной комиссии Общества.

***В обществе образован комитет по аудиту совета директоров***

***Советом директоров ПАО «Мосэнерго» 29.06.2018 (протокол №53 от 02.07.2018) избран состав Комитета по аудиту Совета директоров ПАО «Мосэнерго», действующий в соответствии с Положением о Комитете по аудиту Совета директоров ПАО «Мосэнерго»***

Основные функции комитета по аудиту:

***В соответствии со ст.13 Положения о Совете директоров ПАО «Мосэнерго» (утверждено годовым Общим собранием акционеров Общества, протокол №1/2018 от 01.06.2018) в Обществе образован Комитет по аудиту Совета директоров ПАО «Мосэнерго» (далее - Комитет).***

***Деятельность Комитета определяется Положением о Комитете по аудиту Совета директоров***

*Общества (утверждено Советом директоров Общества, протокол №23 от 30.09.2016). Согласно п. 6.1 ст. 6 Положения о Комитете, количественный состав Комитета определяется решением Совета директоров Общества в количестве не менее 3 (Трех) и не более 5 (Пяти) человек.*

*Согласно п. 2.2 ст. 2 Положения о Комитете задачами Комитета являются выработка и представление рекомендаций (заключений) Совету директоров Общества в области аудита, внутреннего контроля и управления рисками Общества.*

*В соответствии с Положением о Комитете, для выполнения своих задач Комитет осуществляет следующие функции:*

- 1) контроль за обеспечением полноты, точности и достоверности финансовой отчетности Общества;*
- 2) анализ существенных аспектов учетной политики Общества;*
- 3) участие в рассмотрении существенных вопросов и суждений в отношении финансовой отчетности Общества;*
- 4) контроль за надежностью и эффективностью функционирования систем управления рисками, внутреннего контроля и корпоративного управления, включая оценку эффективности процедур управления рисками и внутреннего контроля Общества, практики корпоративного управления и подготовку предложений по их совершенствованию;*
- 5) анализ и оценку исполнения политики в области управления рисками и положения о системе внутреннего контроля;*
- 6) контроль процедур, обеспечивающих соблюдение Обществом требований законодательства Российской Федерации, а также этических норм, правил и процедур Общества, требований бирж;*
- 7) анализ и оценку исполнения документа, регламентирующего вопросы управления конфликтом интересов;*
- 8) обеспечение независимости и объективности осуществления функций внутреннего и внешнего аудита;*
- 9) предварительное рассмотрение политики в области внутреннего аудита;*
- 10) предварительное рассмотрение годового плана работы Подразделения внутреннего аудита;*
- 11) рассмотрение вопросов о назначении (освобождении от должности) руководителя Подразделения внутреннего аудита;*
- 12) рассмотрение существующих ограничений полномочий или бюджета на реализацию функции внутреннего аудита, способных негативно повлиять на эффективное осуществление функции внутреннего аудита;*
- 13) оценку эффективности осуществления функции внутреннего аудита;*
- 14) оценку независимости, объективности и отсутствия конфликта интересов внешних аудиторов Общества, включая оценку кандидатов во внешние аудиторы Общества, выработку предложений по назначению, переизбранию и отстранению внешних аудиторов Общества, по оплате их услуг и условиям их привлечения;*
- 15) надзор за проведением внешнего аудита и оценку качества выполнения аудиторской проверки и заключений аудиторов;*
- 16) обеспечение эффективного взаимодействия между Подразделением внутреннего аудита и внешним аудитором Общества;*
- 17) разработку и контроль за исполнением политики Общества, определяющей принципы оказания и совмещения аудитором услуг аудиторского и неаудиторского характера Обществу;*
- 18) оценку эффективности процесса внешнего аудита;*
- 19) взаимодействие с внешним аудитором, в том числе в форме участия представителя внешнего аудитора в очных заседаниях Комитета, на которых рассматривается отчет внешнего аудитора, содержащий краткий обзор выполненных работ, вопросы, потребовавшие особого внимания в ходе аудита, рекомендации по совершенствованию системы контролей, иную информацию, которую внешний аудитор доводит до сведения высшего руководства Общества;*
- 20) контроль эффективности функционирования системы оповещения о потенциальных случаях недобросовестных действий работников Общества (в том числе недобросовестного использования инсайдерской или конфиденциальной информации) и третьих лиц, а также иных нарушениях в деятельности Общества, а также контроль за реализацией мер, принятых исполнительными органами Общества в рамках такой системы;*
- 21) осуществление надзора за проведением специальных расследований по вопросам потенциальных случаев мошенничества, коррупции, недобросовестного использования инсайдерской или конфиденциальной информации и прочих недобросовестных действий работников Общества;*
- 22) контроль за реализацией мер, принятых исполнительными органами Общества по фактам информирования о потенциальных случаях недобросовестных действий работников и иных*

нарушениях;

23) осуществление контроля за соблюдением требований Кодекса корпоративной этики;

24) проверку соблюдения членами исполнительных органов и работниками Общества положений законодательства Российской Федерации и внутренних политик, касающихся инсайдерской информации и противодействия коррупции.

Члены комитета по аудиту совета директоров

ФИО	Председатель
Комиссаров Константин Васильевич - член Совета директоров ПАО «Мосэнерго», заместитель генерального директора по рыночным инвестициям АО «ИК РЕГИОН», независимый директор	Да
Иванников Александр Сергеевич - член Совета директоров ПАО «Мосэнерго», начальник Департамента ПАО «Газпром»	Нет
Погребенко Владимир Игоревич - член Совета директоров ПАО «Мосэнерго», независимый директор	Нет
Хорев Андрей Викторович - член Совета директоров ПАО «Мосэнерго», председатель Совета директоров ЗАО «МонолитКапиталСтрой», признан независимым директором решением Совета директоров Общества 29.06.2018 (протокол от 02.07.2018 №53)	Нет

Информация о наличии отдельного структурного подразделения (подразделений) эмитента по управлению рисками и внутреннему контролю (иного, отличного от ревизионной комиссии (ревизора), органа (структурного подразделения), осуществляющего внутренний контроль за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента), его задачах и функциях:

**Отдельного структурного подразделения по управлению рисками и внутреннему контролю не создано. Функции по общей координации процессов управления рисками, разработке методических документов в области обеспечения процесса управления рисками, организации обучения работников Общества в области управления рисками, анализу портфеля рисков Общества и выработке предложений по стратегии реагирования и перераспределению ресурсов в отношении управления соответствующими рисками, формированию сводной отчетности по рискам, осуществлению оперативного контроля за процессом управления рисками подразделениями Общества, подготовке и информированию Совета директоров и исполнительных органов Общества об эффективности управления рисками, возложены на руководителя направления по управлению рисками Общества.**

**С целью обеспечения независимости и объективности деятельность руководителя направления по управлению рисками структурно разграничена от деятельности, относимой к функционалу внутреннего аудита, контрольно-ревизионных подразделений.**

Информация о наличии у эмитента отдельного структурного подразделения (службы) внутреннего аудита, его задачах и функциях:

**Управление внутреннего аудита Общества (далее - Управление) создано на основании решения Совета директоров ПАО «Мосэнерго» об утверждении организационной структуры исполнительного аппарата Общества (протокол №23 от 30.09.2016).**

**Управление внутреннего аудита возглавляет начальник, назначаемый на должность и освобождаемый от занимаемой должности единоличным исполнительным органом Общества на основании решения Совета директоров Общества.**

**Управление внутреннего аудита Общества функционально подчиняется Совету директоров Общества, административно – единоличному исполнительному органу Общества.**

**Управление внутреннего аудита ПАО «Мосэнерго» возглавляет начальник управления Курапов Андрей Иванович.**

**Деятельность управления определяется Положением об управлении внутреннего аудита Общества (утверждено Советом директоров Общества, протокол №23 от 30.09.2016).**

**Согласно Положению об управлении внутреннего аудита Общества к компетенции управления относятся:**

- Проведение внутренних аудиторских проверок на основании утвержденного годового плана работы управления внутреннего аудита;
- Оценка эффективности системы внутреннего контроля;
- Оценка эффективности системы управления рисками;
- Оценка корпоративного управления;
- Взаимодействие с Советом директоров, Комитетом по аудиту Совета директоров,

ревизионными комиссиями, исполнительными органами Общества, подразделениями Общества, внешними аудиторами и консультантами по вопросам, относящимся к деятельности внутреннего аудита;

- Другие функции, необходимые для решения задач, поставленных перед управлением внутреннего аудита в Обществе.

Политика эмитента в области управления рисками и внутреннего контроля:

*Система внутреннего контроля за финансово-хозяйственной деятельностью определяется Положением о системе внутреннего контроля Общества (утверждено Советом директоров Общества, протокол №23 от 30.09.16), в котором определены цели и задачи системы внутреннего контроля, направления и процедуры внутреннего контроля, а также органы общества и лица, ответственные за осуществление внутреннего контроля. В Обществе также действуют Положение об управлении рисками Общества (Протокол Совета директоров №9 от 18.11.2004), Политика управления рисками ПАО «Мосэнерго» (Протокол Совета директоров №47 от 02.04.2018), Политика управления финансовыми рисками Общества (Протокол Совета директоров №7 от 21.10.2013) и Политика внутреннего аудита Общества (Протокол Совета директоров №23 от 30.09.2016).*

*Эмитентом утвержден (одобрен) внутренний документ эмитента, устанавливающий правила по предотвращению неправомерного использования конфиденциальной и инсайдерской информации.*

Сведения о наличии внутреннего документа эмитента, устанавливающего правила по предотвращению неправомерного использования конфиденциальной и инсайдерской информации:

*В Обществе действует Положение о порядке доступа к инсайдерской информации Общества, утвержденное решением Совета директоров ОАО «Мосэнерго» от 23.12.2011 года (с изм. от 28.09.2012).*

Дополнительная информация:

## 5.5. Информация о лицах, входящих в состав органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента

Наименование органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **Ревизионная комиссия**

ФИО: **Котляр Анатолий Анатольевич**

Год рождения: **1972**

Образование:

**высшее**

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2013	наст. время	ПАО «Газпром»	Заместитель начальника Управления внутреннего аудита Департамента внутреннего аудита Аппарата Правления; начальник Управления Департамента Аппарата Правления
2013	2018	ПАО «Газпром нефть»	Член Ревизионной комиссии
2013	2018	АО «ДРАГА»	Председатель ревизионной комиссии, Секретарь Ревизионной комиссии
2013	наст. время	АО «Газпром промгаз»	Член Ревизионной комиссии
2014	наст. время	ПАО «Мосэнерго»	Член Ревизионной комиссии
2014	наст. время	ПАО «ТГК-1»	Председатель Ревизионной комиссии, член Ревизионной комиссии

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2014	наст. время	ОАО «Регионгазхолдинг»	Член Ревизионной комиссии
2014	наст. время	ОАО «Газпром трансгаз Беларусь»	Член Ревизионной комиссии
2015	2016	ООО «Газпром экспорт»	Член Ревизионной комиссии
2015	наст. время	ООО «Газпром георесурс»	Член Ревизионной комиссии
2016	наст. время	АО «Газпром оргэнергогаз»	Член Ревизионной комиссии

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

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: ***эмитент не выпускал опционов***

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

***Лицо указанных долей не имеет***

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

***Указанных родственных связей нет***

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

***Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось***

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

***Лицо указанных должностей не занимало***

ФИО: ***Табельский Андрей Николаевич***

Год рождения: ***1985***

Образование:  
***высшее***

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2013	наст. время	Правительство Москвы. Департамент городского имущества	Консультант, начальник отдела, заместитель начальника Управления корпоративных отношений и финансовых активов

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

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в

результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

**Лицо указанных долей не имеет**

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

**Указанных родственных связей нет**

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

**Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось**

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

**Лицо указанных должностей не занимало**

ФИО: **Миронова Маргарита Ивановна**

Год рождения: **1964**

Образование:  
**высшее**

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2013	2014	ОАО «Мосэнерго» (в настоящее время - ПАО "Мосэнерго")	Заместитель генерального директора по конкурентным закупкам (по совместительству)
2013	2014	ООО «Газпром межрегионгаз» (ранее - ООО «Межрегионгаз»)	Заместитель генерального директора по стратегии и развитию; заместитель генерального директора
2013	2014	ОАО «ОГК-2» (в настоящее время – ПАО "ОГК-2")	Заместитель генерального директора по управлению конкурентными закупками (по совместительству)
2013	2014	ОАО «ОГК-2» (в настоящее время – ПАО "ОГК-2")	Член Правления
2014	наст. время	ПАО «Газпром»	Первый заместитель руководителя Аппарата Правления - начальник Департамента внутреннего аудита Аппарата Правления; первый заместитель руководителя Аппарата Правления - начальник Департамента Аппарата Правления

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2015	наст. время	ПАО «Газпром»	Председатель Ревизионной комиссии; член Ревизионной комиссии
2015	2015	АО «Гипроспецгаз»	Член Ревизионной комиссии; Председатель Ревизионной комиссии
2015	2015	ЗАО «Морнефтегазпроект»	Член Ревизионной комиссии; Председатель Ревизионной комиссии
2015	2016	Газпром Германия ГмБХ	Член Ревизионной комиссии; Председатель Ревизионной комиссии
2015	наст. время	ОАО «Белгазпромбанк»	Председатель Ревизионной комиссии
2015	наст. время	ОАО «Востокгазпром»	Председатель Ревизионной комиссии; член Ревизионной комиссии
2015	наст. время	ПАО «Газпром нефть»	Председатель Ревизионной комиссии; член Ревизионной комиссии
2015	наст. время	Банк ГПБ (АО)	Председатель Ревизионной комиссии; член Ревизионной комиссии
2015	наст. время	ООО «Лазурная»	Председатель Ревизионной комиссии; член Ревизионной комиссии
2015	2018	АО «Молдовагаз»	Председатель Ревизионной комиссии
2015	наст. время	АО «СОГАЗ»	член Ревизионной комиссии; Председатель Ревизионной комиссии
2015	наст. время	НПФ «ГАЗФОНД»	Председатель Ревизионной комиссии; член Ревизионной комиссии
2015	2018	ЗАО «Арктик Билдинг Сервисиз»	Ревизор
2016	2016	ИЧП «Газпром трансгаз Запад»	Член Ревизионной комиссии; Председатель Ревизионной комиссии
2016	наст. время	ЗАО «Газпром Армения»	Член Ревизионной комиссии; Председатель Ревизионной комиссии
2016	2018	ООО «Газпром экспорт»	Член Ревизионной комиссии
2016	наст. время	ООО «Газпром проектирование»	Председатель Ревизионной комиссии; член Ревизионной комиссии
2016	наст. время	ОАО «Газпром трансгаз Беларусь»	Председатель Ревизионной комиссии
2016	наст. время	ПАО «Мосэнерго»	Председатель Ревизионной комиссии; член Ревизионной комиссии
2016	наст. время	ПАО «ОГК-2»	Председатель Ревизионной комиссии; член Ревизионной комиссии

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2016	2018	ОАО «Томскгазпром»	Член Ревизионной комиссии; Председатель Ревизионной комиссии
2016	2018	ООО «Томскнефтегазпереработка»	Член Ревизионной комиссии; Председатель Ревизионной комиссии
2016	2018	ООО «Сибметахим»	Член Ревизионной комиссии; Председатель Ревизионной комиссии
2016	2018	АО «Ачимгаз»	Председатель Ревизионной комиссии, член Ревизионной комиссии
2016	2018	ЗАО «Пургаз»	Член Ревизионной комиссии; Председатель Ревизионной комиссии
2016	2018	АО «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз»	Член Ревизионной комиссии; Председатель Ревизионной комиссии
2016	2018	АО «Газпромнефть – ОНПЗ»	Член Ревизионной комиссии; Председатель Ревизионной комиссии
2016	2018	АО «Томскнефть» ВНК	Член Ревизионной комиссии; Председатель Ревизионной комиссии
2016	2018	ОАО «НГК «Славнефть»	Член Ревизионной комиссии; Председатель Ревизионной комиссии
2016	2018	АО «Газпромнефть-Аэро»	Член Ревизионной комиссии; Председатель Ревизионной комиссии
2016	наст. время	АО «Газпром центрэнергогаз»	Председатель Ревизионной комиссии; член Ревизионной комиссии
2018	наст. время	ООО «РусХимАльянс»	член Ревизионной комиссии

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

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: ***эмитент не выпускал опционов***

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

***Лицо указанных долей не имеет***

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

***Указанных родственных связей нет***

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

**Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось**

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

**Лицо указанных должностей не занимало**

ФИО: **Салехов Марат Хасанович**

Год рождения: **1972**

Образование:

**высшее**

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2013	2014	ПАО «Газпром»	Начальник Управления внутреннего аудита Департамента внутреннего аудита Аппарата Правления
2013	2016	Газпром Германия ГмБХ	Член Ревизионной комиссии
2013	наст. время	ООО «Газпром комплектация»	Председатель Ревизионной комиссии; член Ревизионной комиссии
2013	наст. время	ООО «Газпром межрегионгаз»	Член Ревизионной комиссии
2013	наст. время	ЗАО «Ямалгазинвест»	Председатель Ревизионной комиссии; член Ревизионной комиссии
2013	наст. время	ПАО «ВНИПИгаздобыча»	Председатель Ревизионной комиссии; член Ревизионной комиссии
2013	наст. время	ОАО «Востокгазпром»	Член Ревизионной комиссии
2013	наст. время	ОАО «Газпром космические системы»	Член Ревизионной комиссии
2013	наст. время	АО «Гипрогазцентр»	Председатель Ревизионной комиссии; член Ревизионной комиссии
2013	наст. время	ОАО «Регионгазхолдинг»	Председатель Ревизионной комиссии; член Ревизионной комиссии
2013	наст. время	ООО «Газпром нефтехим Салават»	Председатель Ревизионной комиссии; член Ревизионной комиссии
2013	наст. время	ОАО «Газэнергосервис»	Член Ревизионной комиссии
2013	наст. время	АО «Газпром электрогаз»	Член Ревизионной комиссии
2013	наст. время	ОАО «Газпром трансгаз Беларусь»	Член Ревизионной комиссии
2016	2016	ИЧП «Газпром трансгаз Запад»	Член Ревизионной комиссии; секретарь Ревизионной комиссии
2016	2016	ОАО «НГК «Славнефть»	Член Ревизионной комиссии
2016	2018	АО «Газпромнефть-ОНПЗ»	Секретарь Ревизионной комиссии; член Ревизионной комиссии

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2016	2018	АО «Ачимгаз»	Секретарь Ревизионной комиссии; член Ревизионной комиссии
2016	наст. время	ООО «Газпром проектирование»	Член Ревизионной комиссии
2016	наст. время	ПАО «Мосэнерго»	Секретарь Ревизионной комиссии; член Ревизионной комиссии
2016	наст. время	ЗАО «Газпром ЮРГМ Трейдинг»	Председатель Ревизионной комиссии; член Ревизионной комиссии
2016	наст. время	ОАО «Севернефтегазпром»	Председатель Ревизионной комиссии; член Ревизионной комиссии
2016	наст. время	АО «ДРАГА»	Председатель Ревизионной комиссии; член Ревизионной комиссии
2016	наст. время	ОАО «ТГК-1»	Председатель Ревизионной комиссии; член Ревизионной комиссии

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

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: ***эмитент не выпускал опционов***

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

***Лицо указанных долей не имеет***

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

***Указанных родственных связей нет***

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

***Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось***

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

***Лицо указанных должностей не занимало***

ФИО: ***Линовицкий Юрий Андреевич***

Год рождения: ***1983***

Образование:  
***высшее***

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2013	наст. время	ООО «Газпром Персонал»	Начальник управления внутреннего аудита ООО «Газпром энергохолдинг» Проекта Внутренний аудит
2013	наст. время	ООО «Газпром энергохолдинг»	Член ревизионной комиссии
2013	наст. время	ПАО «ОГК-2»	Член ревизионной комиссии
2013	2015	ПАО «Мосэнерго»	Член ревизионной комиссии
2016	наст. время	ПАО «Мосэнерго»	Член ревизионной комиссии
2013	наст. время	ПАО «Центрэнергохолдинг»	Член ревизионной комиссии
2013	наст. время	ПАО «ТГК-1»	Член ревизионной комиссии
2013	наст. время	ПАО «МОЭК»	Член ревизионной комиссии
2013	наст. время	ООО «ОГК-Инвестпроект»	Ревизор
2014	наст. время	ООО «ГЭХ Инжиниринг»	Ревизор
2014	2018	ПАО «МТЭР»	Член ревизионной комиссии
2015	2017	ООО «МТЭР ЦТС»	Член ревизионной комиссии
2017	наст. время	ООО «МТЭР Санкт-Петербург»	Ревизор
2014	наст. время	ООО «ППТК»	Член ревизионной комиссии
2015	наст. время	АО «Газпром энергоремонт»	Член ревизионной комиссии
2017	наст. время	ООО «Теплоэнергоремонт»	Член ревизионной комиссии
2015	2017	ООО «Теплоэнергоремонт-Москва»	Член ревизионной комиссии
2016	2017	ООО «ТЭР-Новомичуринск»	Член ревизионной комиссии
2016	2017	ООО «Производственно-ремонтное общество ГРЭС	Член ревизионной комиссии
2016	наст. время	ООО «Теплоэнергоремонт-Сервис»	Член ревизионной комиссии
2016	наст. время	АО «МОЭК-Проект»	Ревизор
2015	наст. время	ЗАО «ЦРМЗ»	Ревизор

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

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: ***эмитент не выпускал опционов***

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

***Лицо указанных долей не имеет***

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

***Указанных родственных связей нет***

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

***Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось***

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о

несостоятельности (банкротстве):

*Лицо указанных должностей не занимало*

Наименование органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **Иное**  
**Управление внутреннего аудита**

Информация о руководителе такого отдельного структурного подразделения (органа) эмитента

Наименование должности руководителя структурного подразделения: **Начальник Управления внутреннего аудита**

ФИО: **Курапов Андрей Иванович**

Год рождения: **1963**

Образование:  
**высшее**

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2013	наст. время	ПАО «Мосэнерго»	Заместитель начальника службы внутреннего аудита, начальник службы внутреннего аудита, заместитель генерального директора по конкурентным закупкам, заместитель начальника управления внутреннего аудита, исполняющий обязанности начальника управления внутреннего аудита, начальник управления внутреннего аудита.
2014	2014	ООО «Теплоэнергоремонт-Москва»	Ревизор
2013	наст. время	ООО «Теплоснабжающая компания Мосэнерго»	Председатель ревизионной комиссии, член ревизионной комиссии
2017	наст. время	ООО «ТСК Новая Москва»	Член ревизионной комиссии
2017	наст. время	ООО «Мосэнергопроект»	Ревизор
2017	наст. время	ООО «ТЭЦ-17 Ступино»	Председатель ревизионной комиссии
2017	наст. время	ООО «ЦРМЗ»	Ревизор

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

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

*Лицо указанных долей не имеет*

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

***Указанных родственных связей нет***

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

***Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось***

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

***Лицо указанных должностей не занимало***

**5.6. Сведения о размере вознаграждения и (или) компенсации расходов по органу контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента**

**Вознаграждения**

По каждому органу контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента (за исключением физического лица, занимающего должность (осуществляющего функции) ревизора эмитента) описываются с указанием размера все виды вознаграждения, включая заработную плату членов органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента, являющихся (являвшихся) его работниками, в том числе работающих (работавших) по совместительству, премии, комиссионные, вознаграждения, отдельно выплачиваемые за участие в работе соответствующего органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента, иные виды вознаграждения, которые были выплачены эмитентом в течение соответствующего отчетного периода, а также описываются с указанием размера расходы, связанные с исполнением функций членов органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента, компенсированные эмитентом в течение соответствующего отчетного периода.

Единица измерения: **руб.**

Наименование органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **Ревизионная комиссия**

Вознаграждение за участие в работе органа контроля

Единица измерения: **руб.**

Наименование показателя	2018, 6 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	871 584.75
Заработная плата	0
Премии	0
Комиссионные	0
Иные виды вознаграждений	0
<b>ИТОГО</b>	<b>871 584.75</b>

Сведения о существующих соглашениях относительно таких выплат в текущем финансовом году:

***Размер и порядок выплаты всех вознаграждений и компенсаций членам Ревизионной комиссии Общества устанавливается «Положением о выплате членам Ревизионной комиссии ПАО «Мосэнерго» вознаграждений и компенсаций», утвержденным решением годового Общего собрания акционеров Общества 10 июня 2015 года (Протокол №2 от 15.06.2015)***

Наименование органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **Управление внутреннего аудита**

Вознаграждение за участие в работе органа контроля

Единица измерения: **руб.**

Наименование показателя	2018, 6 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	
Заработная плата	1 901 498.46
Премии	1 505 000
Комиссионные	
Иные виды вознаграждений	
<b>ИТОГО</b>	<b>3 406 498.46</b>

Сведения о существующих соглашениях относительно таких выплат в текущем финансовом году:

Компенсации

Единица измерения: **руб.**

Наименование органа контроля(структурного подразделения)	2018, 6 мес.
Ревизионная комиссия	
Управление внутреннего аудита	

Дополнительная информация:

Дополнительная информация:  
нет.

#### **5.7. Данные о численности и обобщенные данные о составе сотрудников (работников) эмитента, а также об изменении численности сотрудников (работников) эмитента**

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование показателя	2018, 6 мес.
Средняя численность работников, чел.	7 783.2
Фонд начисленной заработной платы работников за отчетный период	4 009 609.7
Выплаты социального характера работников за отчетный период	27 575.7

*Данные о среднесписочной численности работников, объеме денежных средств, направленных на оплату труда и на социальное обеспечение приведены на основании формы федерального государственного статистического наблюдения (П-4). Общий объем израсходованных денежных средств представляет собой сумму объемов денежных средств, направленных на оплату труда и на социальное обеспечение.*

*По сравнению с 6 месяцами 2017 года среднесписочная численность снизилась на 2% (за 6 месяцев 2017 года – 7 978 человека. Основное влияние на снижение численности оказало окончание действия договора по эксплуатации ТЭЦ-ЗИЛ и вывод персонала.*

*Данные о создании профсоюзного органа эмитента: в ПАО «Мосэнерго» действует профсоюзная*

*организация.*

**5.8. Сведения о любых обязательствах эмитента перед сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном капитале эмитента**

*Эмитент не имеет обязательств перед сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном капитале эмитента*

## **Раздел VI. Сведения об участниках (акционерах) эмитента и о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность**

### **6.1. Сведения об общем количестве акционеров (участников) эмитента**

Общее количество лиц с ненулевыми остатками на лицевых счетах, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на дату окончания отчетного квартала: **294 750**

Общее количество номинальных держателей акций эмитента: **12**

Общее количество лиц, включенных в составленный последним список лиц, имевших (имеющих) право на участие в общем собрании акционеров эмитента (иной список лиц, составленный в целях осуществления (реализации) прав по акциям эмитента и для составления которого номинальные держатели акций эмитента представляли данные о лицах, в интересах которых они владели (владеют) акциями эмитента): **319 447**

Дата составления списка лиц, включенных в составленный последним список лиц, имевших (имеющих) право на участие в общем собрании акционеров эмитента (иного списка лиц, составленного в целях осуществления (реализации) прав по акциям эмитента и для составления которого номинальные держатели акций эмитента представляли данные о лицах, в интересах которых они владели (владеют) акциями эмитента): **06.05.2018**

Владельцы обыкновенных акций эмитента, которые подлежали включению в такой список: **319 447**

Информация о количестве собственных акций, находящихся на балансе эмитента на дату окончания отчетного квартала

Категория акций: **обыкновенные**

Количество собственных акций, находящихся на балансе эмитента: **140 229 451**

Информация о количестве акций эмитента, принадлежащих подконтрольным ему организациям

*Акций эмитента, принадлежащих подконтрольным ему организациям нет*

### **6.2. Сведения об участниках (акционерах) эмитента, владеющих не менее чем пятью процентами его уставного капитала или не менее чем пятью процентами его обыкновенных акций, а также сведения о контролирующих таких участников (акционеров) лицах, а в случае отсутствия таких лиц о таких участниках (акционерах), владеющих не менее чем 20 процентами уставного капитала или не менее чем 20 процентами их обыкновенных акций**

Участники (акционеры) эмитента, владеющие не менее чем пятью процентами его уставного капитала или не менее чем пятью процентами его обыкновенных акций

**1.**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Газпром энергохолдинг»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Газпром энергохолдинг»**

Место нахождения

**197198 Россия, г. Санкт-Петербург, проспект Добролюбова 16 корп. 2 литА оф. 11**

ИНН: **7703323030**

ОГРН: **1037739465004**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **53.498%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **53.498%**

Лица, контролирующие участника (акционера) эмитента

**1.1.**

Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество «Газпром»*

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО «Газпром»*

Место нахождения

*117997 Россия, Москва, Наметкина 16*

ИНН: *7736050003*

ОГРН: *1027700070518*

Основание, в силу которого лицо, контролирующее участника (акционера) эмитента, осуществляет такой контроль (участие в юридическом лице, являющемся участником (акционером) эмитента, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) юридического лица, являющегося участником (акционером) эмитента):

*участие в юридическом лице, являющемся участником (акционером) эмитента.*

Признак осуществления лицом, контролирующим участника (акционера) эмитента, такого контроля : *право распоряжаться более 50 процентами голосов в высшем органе управления юридического лица, являющегося участником (акционером) эмитента ; право назначать (избирать) единоличный исполнительный орган юридического лица, являющегося участником (акционером) эмитента.*

Вид контроля: *прямой контроль*

Размер доли такого лица в уставном (складочном) капитале участника (акционера) эмитента, %: *100*

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: *0%*

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: *0%*

Иные сведения, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:

*нет.*

**2.**

Полное фирменное наименование: *Департамент городского имущества города Москвы*

Сокращенное фирменное наименование: *Департамент городского имущества города Москвы*

Место нахождения

*125009 Россия, г. Москва, Газетный переулок 1/12*

ИНН: *7705031674*

ОГРН: *1037739510423*

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: *26.446%*

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: *26.446%*

Лица, контролирующие участника (акционера) эмитента

*Указанных лиц нет*

Участники (акционеры) данного лица, владеющие не менее чем 20 процентами его уставного капитала или не менее чем 20 процентами его обыкновенных акций

*Указанных лиц нет*

Иные сведения, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:

*нет.*

3.

**Номинальный держатель**

Информация о номинальном держателе:

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

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

Место нахождения

**117420 Россия, г. Москва, Наметкина 16 корп. 1**

ИНН: **7744001497**

ОГРН: **1027700167110**

Телефон: **(495) 913-7409**

Факс: **(495) 913-7409**

Адрес электронной почты: **Interdepo@gazprombank.ru**

Сведения о лицензии профессионального участника рынка ценных бумаг

Номер: **177-04464-000100**

Дата выдачи: **10.01.2001**

Дата окончания действия:

**Бессрочная**

Наименование органа, выдавшего лицензию: **ФСФР России**

Количество обыкновенных акций эмитента, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на имя номинального держателя: **21 253 434 464**

Количество привилегированных акций эмитента, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на имя номинального держателя: **0**

Иные сведения, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:

**нет.**

4.

**Номинальный держатель**

Информация о номинальном держателе:

Полное фирменное наименование: **Небанковская кредитная организация акционерное общество «Национальный расчетный депозитарий»**

Сокращенное фирменное наименование: **НКО АО НРД**

Место нахождения

**105066 Россия, г. Москва, Спартаковская 12**

ИНН: **7702165310**

ОГРН: **1027739132563**

Телефон: **(495) 232-0273**

Факс: **(495) 956-0938**

Адрес электронной почты: **reginfo@nsd.ru**

Сведения о лицензии профессионального участника рынка ценных бумаг

Номер: **045-12042-000100**

Дата выдачи: **19.02.2009**

Дата окончания действия:

**Бессрочная**

Наименование органа, выдавшего лицензию: **ФСФР России**

Количество обыкновенных акций эмитента, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на

имя номинального держателя: **17 230 603 434**

Количество привилегированных акций эмитента, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на имя номинального держателя: **0**

Иные сведения, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:  
**нет.**

### **6.3. Сведения о доле участия государства или муниципального образования в уставном капитале эмитента, наличии специального права ('золотой акции')**

Сведения об управляющих государственными, муниципальными пакетами акций

**Указанных лиц нет**

Лица, которые от имени Российской Федерации, субъекта Российской Федерации или муниципального образования осуществляют функции участника (акционера) эмитента

**Собственность субъектов Российской Федерации**

Наименование: **Департамент городского имущества города Москвы**

Место нахождения: **125009 Россия, г. Москва, Газетный переулок, 1/12**

Размер доли уставного капитала эмитента, находящейся в государственной (федеральной, субъектов Российской Федерации), муниципальной собственности: **26.446**

**Собственность субъектов Российской Федерации**

Наименование: **Государственное казенное учреждение Ростовской области «Фонд имущества Ростовской области»**

Место нахождения: **344050 Россия, г. Ростов-на Дону, ул. Социалистическая, д. 112**

Размер доли уставного капитала эмитента, находящейся в государственной (федеральной, субъектов Российской Федерации), муниципальной собственности: **0.000000073**

**Собственность субъектов Российской Федерации**

Наименование: **Финансовое управление Администрации Оренбургской области**

Место нахождения: **460311 Россия, г. Оренбург, ул. Советская, д. 54**

Размер доли уставного капитала эмитента, находящейся в государственной (федеральной, субъектов Российской Федерации), муниципальной собственности: **0.000000083**

Наличие специального права на участие Российской Федерации, субъектов Российской Федерации, муниципальных образований в управлении эмитентом - акционерным обществом ('золотой акции'), срок действия специального права ('золотой акции')

**Указанное право не предусмотрено**

### **6.4. Сведения об ограничениях на участие в уставном капитале эмитента**

**Ограничений на участие в уставном капитале эмитента нет**

### **6.5. Сведения об изменениях в составе и размере участия акционеров (участников) эмитента, владеющих не менее чем пятью процентами его уставного капитала или не менее чем пятью процентами его обыкновенных акций**

Составы акционеров (участников) эмитента, владевших не менее чем пятью процентами уставного капитала эмитента, а для эмитентов, являющихся акционерными обществами, - также не менее пятью процентами обыкновенных акций эмитента, определенные на дату списка лиц, имевших право на участие в каждом общем собрании акционеров (участников) эмитента, проведенном за последний заверченный финансовый год, предшествующий дате окончания отчетного квартала, а также за период с даты начала текущего года и до даты окончания отчетного квартала по данным списка лиц, имевших право на участие в каждом из таких собраний

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников)

эмитента: **06.05.2018**

Список акционеров (участников)

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Газпром энергохолдинг»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Газпром энергохолдинг»**

Место нахождения: **197198, г. Санкт-Петербург, проспект Добролюбова, д.16, корп.2 лит А, помещение 11**

ИНН: **7703323030**

ОГРН: **1037739465004**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **53.498**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **53.498**

Полное фирменное наименование: **Департамент городского имущества города Москвы**

Сокращенное фирменное наименование: **Департамент городского имущества города Москвы**

Место нахождения: **125009 Россия, г. Москва, Газетный переулок, 1/12**

ИНН: **7705031674**

ОГРН: **1037739510423**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **26.446**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **26.446**

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: **06.05.2017**

Список акционеров (участников)

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Газпром энергохолдинг»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Газпром энергохолдинг»**

Место нахождения: **197198, г. Санкт-Петербург, проспект Добролюбова, д.16, корп.2 лит А, помещение 11**

ИНН: **7703323030**

ОГРН: **1037739465004**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **53.498**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **53.498**

Полное фирменное наименование: **Департамент городского имущества города Москвы**

Сокращенное фирменное наименование: **Департамент городского имущества города Москвы**

Место нахождения: **125009 Россия, г. Москва, Газетный переулок, 1/12**

ИНН: **7705031674**

ОГРН: **1037739510423**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **26.446**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **26.446**

Дополнительная информация:

### 6.6. Сведения о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность

Сведения о количестве и объеме в денежном выражении совершенных эмитентом сделок, признаваемых в соответствии с законодательством Российской Федерации сделками, в совершении которых имелась заинтересованность, по итогам последнего отчетного квартала.

Единица измерения: *руб.*

Наименование показателя	Общее количество, шт.	Общий объем в денежном выражении
Совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность	15	2 535 122 868
Совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность и в отношении которых общим собранием участников (акционеров) эмитента были приняты решения о согласии на их совершение или об их последующем одобрении		
Совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность и в отношении которых советом директоров (наблюдательным советом) эмитента были приняты решения о согласии на их совершение или об их последующем одобрении	15	2 535 122 868

Сделки (группы взаимосвязанных сделок), цена (размер) которой составляет пять и более процентов балансовой стоимости активов эмитента, определенной по данным его бухгалтерской (финансовой) отчетности на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, состоящего из 3, 6, 9 или 12 месяцев, предшествующего дате совершения сделки, совершенной эмитентом за последний отчетный квартал

*Указанных сделок не совершалось*

Дополнительная информация:

*нет*

### 6.7. Сведения о размере дебиторской задолженности

На 30.06.2018 г.

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	Значение показателя
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	38 656 829
в том числе просроченная	17 244 756
Дебиторская задолженность по векселям к получению	0
в том числе просроченная	0
Дебиторская задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал	0
в том числе просроченная	0
Прочая дебиторская задолженность	12 154 098
в том числе просроченная	3 467 216
Общий размер дебиторской задолженности	50 810 927
в том числе общий размер просроченной дебиторской задолженности	20 711 972

Дебиторы, на долю которых приходится не менее 10 процентов от общей суммы дебиторской задолженности за указанный отчетный период

Полное фирменное наименование: **Публичное акционерное общество «Московская объединенная энергетическая компания»**

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

Место нахождения: **111141, Москва г, Электродная ул, 4-А**

ИНН: **7720518494**

ОГРН: **1047796974092**

Сумма дебиторской задолженности: **24 087 930**

Единица измерения: **тыс. руб.**

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

**2 530 929**

Дебитор является аффилированным лицом эмитента: **Да**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **0%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **%**

Полное фирменное наименование: **Публичное акционерное общество «Вторая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии»**

Сокращенное фирменное наименование: **ПАО «ОГК-2»**

Место нахождения: **356126, Ставропольский край, Изобильненский район, п. Солнечнодольск**

ИНН: **2607018122**

ОГРН: **1052600002180**

Сумма дебиторской задолженности: **6 791 357**

Единица измерения: **тыс. руб.**

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

Дебитор является аффилированным лицом эмитента: **Нет**

**Просроченная дебиторская задолженность ПАО «Мосэнерго» по состоянию на 30 июня 2018 года составила 20 711 972 тыс. рублей. Наиболее существенной является задолженность по договорам купли-продажи теплоэнергии и электроэнергии. Предполагаемые сроки погашения уточняются.**

## Раздел VII. Бухгалтерская(финансовая) отчетность эмитента и иная финансовая информация

### 7.1. Годовая бухгалтерская(финансовая) отчетность эмитента

Не указывается в данном отчетном квартале

### 7.2. Промежуточная бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента

#### Бухгалтерский баланс на 30.06.2018

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

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид деятельности: **электроэнергетика, теплоэнергетика**

Организационно-правовая форма / форма собственности: **публичное акционерное общество / Частная собственность**

Единица измерения: **тыс. руб.**

Местонахождение (адрес): **119526 Россия, г. Москва, проспект Вернадского, д. 101, корп. 3**

Форма по ОКУД	Коды
Дата	<b>0710001</b>
по ОКПО	<b>30.06.2018</b>
ИНН	<b>00102798</b>
по ОКВЭД	<b>7705035012</b>
по ОКОПФ / ОКФС	<b>35.11.1</b>
по ОКЕИ	<b>12247 / 16</b>
	<b>384</b>

Пояснения	АКТИВ	Код строки	На	На	На
			30.06.2018 г.	31.12.2017 г.	31.12.2016 г.
1	2	3	4	5	6
	<b>I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</b>				
	Нематериальные активы	1110	6 662	13 324	1
	Результаты исследований и разработок	1120	64 842	49 455	0
	Нематериальные поисковые активы	1130			
	Материальные поисковые активы	1140			
	Основные средства	1150	157 991 973	162 393 699	171 255 089
	Доходные вложения в материальные ценности	1160			
	Финансовые вложения	1170	15 064 059	16 264 059	15 781 671
	Отложенные налоговые активы	1180	172 194	188 892	2 579 434
	Прочие внеоборотные активы	1190	13 755 446	12 360 327	9 296 480
	<b>ИТОГО по разделу I</b>	<b>1100</b>	<b>187 055 176</b>	<b>191 269 756</b>	<b>198 912 675</b>
	<b>II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</b>				
	Запасы	1210	12 912 937	13 406 774	9 541 485
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	104 314	6 155	186 260
	Дебиторская задолженность	1230	50 810 927	41 527 034	49 006 123

Пояснения	АКТИВ	Код строки	На 30.06.2018 г.	На 31.12.2017 г.	На 31.12.2016 г.
1	2	3	4	5	6
	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	2 202 487	11 357 997	16 258 366
	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	25 787 137	20 495 413	10 039 348
	Прочие оборотные активы	1260	2 330 939	1 678 111	1 100 064
	ИТОГО по разделу II	1200	94 148 741	88 471 484	86 131 646
	БАЛАНС (актив)	1600	281 203 917	279 741 240	285 044 321

Пояснения	ПАССИВ	Код строки	На 30.06.2018 г.	На 31.12.2017 г.	На 31.12.2016 г.
1	2	3	4	5	6
	<b>III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ</b>				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	1310	39 749 360	39 749 360	39 749 360
	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320	-870 825	-870 825	-870 825
	Переоценка внеоборотных активов	1340	59 760 517	60 140 412	60 317 698
	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	54 185 353	54 185 353	54 185 353
	Резервный капитал	1360	1 987 468	1 987 468	1 987 468
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	82 213 642	72 942 783	50 843 212
	ИТОГО по разделу III	1300	237 025 515	228 134 551	206 212 266
	<b>IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>				
	Заемные средства	1410	8 722 870	9 179 415	22 265 185
	Отложенные налоговые обязательства	1420	14 700 583	14 142 861	14 165 886
	Оценочные обязательства	1430	0	0	0
	Прочие обязательства	1450	166 936	153 994	96 005
	ИТОГО по разделу IV	1400	23 590 389	23 476 270	36 527 076
	<b>V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>				
	Заемные средства	1510	2 039 016	14 106 441	21 589 575
	Кредиторская задолженность	1520	14 747 032	10 422 703	17 409 843
	Доходы будущих периодов	1530	102 328	102 397	111 474
	Оценочные обязательства	1540	3 699 637	3 498 878	3 194 087
	Прочие обязательства	1550	0	0	0
	ИТОГО по разделу V	1500	20 588 013	28 130 419	42 304 979
	БАЛАНС (пассив)	1700	281 203 917	279 741 240	285 044 321

**Отчет о финансовых результатах  
за Январь - Июнь 2018 г.**

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

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид деятельности: **электроэнергетика, теплоэнергетика**

Организационно-правовая форма / форма собственности: **публичное акционерное общество / Частная собственность**

Единица измерения: **тыс. руб.**

Местонахождение (адрес): **119526 Россия, г. Москва, проспект Вернадского, д. 101, корп. 3**

Коды
Форма по ОКУД <b>0710002</b>
Дата <b>30.06.2018</b>
по ОКПО <b>00102798</b>
ИНН <b>7705035012</b>
по ОКВЭД <b>35.11.1</b>
по ОКОПФ / ОКФС <b>12247 / 16</b>
по ОКЕИ <b>384</b>

Поя сне ния	Наименование показателя	Код строк и	За 6 мес.2018 г.	За 6 мес.2017 г.
1	2	3	4	5
	Выручка	2110	107 768 596	104 397 338
	Себестоимость продаж	2120	-88 566 865	-85 198 460
	Валовая прибыль (убыток)	2100	19 201 731	19 198 878
	Коммерческие расходы	2210		
	Управленческие расходы	2220		
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	19 201 731	19 198 878
	Доходы от участия в других организациях	2310		49 950
	Проценты к получению	2320	1 621 796	1 816 331
	Проценты к уплате	2330	-341 412	-1 060 003
	Прочие доходы	2340	2 852 827	2 032 411
	Прочие расходы	2350	-3 638 869	-3 402 392
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	19 696 073	18 635 175
	Текущий налог на прибыль	2410	-3 664 824	-1 420 360
	в т.ч. постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	300 029	185 158
	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	-557 722	-635 793
	Изменение отложенных налоговых активов	2450	-16 698	-1 852 543
	Прочее	2460	-26	-1
	Чистая прибыль (убыток)	2400	15 456 803	14 726 478
	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	15 456 803	14 726 478
	Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900		
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910		

*В отчетном периоде эмитентом составлялась промежуточная бухгалтерская(финансовая) отчетность в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности либо Общепринятыми принципами бухгалтерского учета США*

2018, 6 мес. - МСФО/GAAP

Отчетный период

Год: **2018**

Квартал: **II**

Стандарты (правила), в соответствии с которыми составлена бухгалтерская (финансовая) отчетность, раскрываемая в настоящем пункте ежеквартального отчета

**МСФО**

Состав отчетности, прилагаемой к настоящему ежеквартальному отчету:

*Информация приводится в приложении к настоящему ежеквартальному отчету*

### **7.3. Консолидированная финансовая отчетность эмитента**

*Годовая консолидированная финансовая отчетность эмитента за последний завершённый финансовый год составлена до даты окончания первого квартала и была включена в состав отчета за 1-й квартал, в связи с чем не включается в состав отчета за 2-й квартал*

### **7.4. Сведения об учетной политике эмитента**

*Информация приводится в приложении к настоящему ежеквартальному отчету*

### **7.5. Сведения об общей сумме экспорта, а также о доле, которую составляет экспорт в общем объеме продаж**

*Эмитент не осуществляет экспорт продукции (товаров, работ, услуг)*

### **7.6. Сведения о существенных изменениях, произошедших в составе имущества эмитента после даты окончания последнего завершённого отчетного года**

Сведения о существенных изменениях в составе имущества эмитента, произошедших в течение 12 месяцев до даты окончания отчетного квартала

Содержание изменения: **Приобретение в состав имущества эмитента**

Вид имущества (объекта недвижимого имущества), которое выбыло из состава (приобретено в состав) имущества эмитента: **Строительство ПГУ-220Т на ТЭЦ-12**

Краткое описание имущества (объекта недвижимого имущества), которое выбыло из состава (приобретено в состав) имущества эмитента: **Здания, сооружения, оборудование для производства электрической и тепловой энергии**

Основание для изменения: **Инвестиционная программа ПАО «Мосэнерго»**

Дата наступления изменения: **25.12.2017**

Цена приобретения имущества: **1 271 569**

Единица измерения: **тыс. руб.**

Содержание изменения: **Приобретение в состав имущества эмитента**

Вид имущества (объекта недвижимого имущества), которое выбыло из состава (приобретено в состав) имущества эмитента: **Строительство ПГУ-420Т на ТЭЦ-20**

Краткое описание имущества (объекта недвижимого имущества), которое выбыло из состава

(приобретено в состав) имущества эмитента: **Здания, сооружения, оборудование для производства электрической и тепловой энергии**

Основание для изменения: **Инвестиционная программа ПАО «Мосэнерго»**

Дата наступления изменения: **19.12.2017**

Цена приобретения имущества: **1 479 871**

Единица измерения: **тыс. руб.**

Содержание изменения: **Приобретение в состав имущества эмитента**

Вид имущества (объекта недвижимого имущества), которое выбыло из состава (приобретено в состав) имущества эмитента: **Приобретение нового оборудования для для осуществления ИТ-услуг**

Краткое описание имущества (объекта недвижимого имущества), которое выбыло из состава (приобретено в состав) имущества эмитента: **Оборудование для осуществления ИТ-услуг**

Основание для изменения: **Инвестиционная программа ПАО «Мосэнерго»**

Дата наступления изменения: **29.12.2017**

Цена приобретения имущества: **2 471 905**

Единица измерения: **тыс. руб.**

Содержание изменения: **Выбытие из состава имущества эмитента**

Вид имущества (объекта недвижимого имущества), которое выбыло из состава (приобретено в состав) имущества эмитента: **Оборудование и сооружения в Комплексе имущества ГТЭС "Строгино"**

Краткое описание имущества (объекта недвижимого имущества), которое выбыло из состава (приобретено в состав) имущества эмитента: **Сооружения, оборудование, предназначенные для производства тепла**

Основание для изменения: **Протокол Комиссии по выбытию движимого имущества от 29.12.2017**

Дата наступления изменения: **29.12.2017**

Балансовая стоимость выбывшего имущества: **1 391 709**

Единица измерения: **тыс. руб.**

Цена отчуждения имущества:

Единица измерения: **тыс. руб.**

Содержание изменения: **Выбытие из состава имущества эмитента**

Вид имущества (объекта недвижимого имущества), которое выбыло из состава (приобретено в состав) имущества эмитента: **Комплектное распределительное устройство**

Краткое описание имущества (объекта недвижимого имущества), которое выбыло из состава (приобретено в состав) имущества эмитента: **Комплексное распределительное устройство среднего напряжения в составе 18 ячеек типа БВК-24 на 20 кВ 1 компл.**

Основание для изменения: **Договор купли-продажи Имущества от 16.05.2018 г.**

Дата наступления изменения: **16.05.2018**

Балансовая стоимость выбывшего имущества: **11 591**

Единица измерения: **тыс. руб.**

Цена отчуждения имущества: **20 060**

Единица измерения: **тыс. руб.**

Дополнительная информация:  
нет

#### 7.7. Сведения об участии эмитента в судебных процессах в случае, если такое участие может существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности эмитента

В 2009-2010 годах Замоскворецким межрайонным прокурором г. Москвы, а также Никулинским межрайонным прокурором г. Москвы в интересах бывших работников ПАО «Мосэнерго» подано 13 исковых заявлений об обязании ПАО «Мосэнерго» оказать адресную материальную помощь на погашение процентов за пользование кредитом по кредитным договорам, заключенным между ОАО «Газпромбанк» и данными работниками. Решениями суда первой инстанции иски удовлетворены, ПАО «Мосэнерго» надлежало оказать адресную материальную помощь на общую сумму 321 292,93 долл. США. ПАО «Мосэнерго» подало в Верховный Суд Российской Федерации надзорную жалобу о пересмотре в порядке надзора первого рассмотренного судом дела, решение по которому имело преюдициальную силу при рассмотрении последующих аналогичных дел. Президиумом Верховного Суда Российской Федерации признаны необоснованными выводы судебных инстанций о том, что обязательства ПАО «Мосэнерго» по выплате адресной материальной помощи продолжают свое действие после увольнения работников. Однако, поскольку решение по первоначальному делу принято за два года до его пересмотра Президиумом Верховного Суда Российской Федерации, в целях соблюдения принципа правовой определенности Президиум Верховного Суда Российской Федерации решение суда по данному делу не отменил, в связи с чем данное решение подлежало дальнейшему исполнению (в настоящий момент выплаты осуществлены в полном объеме). Таким образом, позиция Президиума Верховного Суда Российской Федерации может являться основанием для отмены ранее принятых в отношении ПАО «Мосэнерго» судебных решений по аналогичным заявлениям (в результате проведения работы по обжалованию / пересмотру по новым обстоятельствам вышеуказанных решений по 6 делам ранее принятые решения об удовлетворении исковых требований отменены, приняты новые решения об отказе в удовлетворении исковых требований в полном объеме). Кроме того, данная позиция снимает риски по взысканию с ПАО «Мосэнерго» адресной материальной помощи в пользу работников, которые, возможно, будут уволены в будущем (остаток адресной материальной помощи продолжающим работу работникам в настоящее время составляет 752 226,37 руб.). По 2 делам в удовлетворении заявления ПАО «Мосэнерго» о пересмотре по новым обстоятельствам вступивших в законную силу решений суда отказано в целях соблюдения принципа правовой определенности (в настоящий момент выплаты по данным делам осуществлены в полном объеме).

Арбитражный суд Чеченской Республики, рассмотрев заявление ПАО «Мосэнерго» о признании ОАО «Нурэнерго» несостоятельным (банкротом), Определением от 31.07.2015 ввел в отношении должника процедуру наблюдения сроком на 3 месяца. Требования ПАО «Мосэнерго» в размере 42 977 210,74 руб. были включены в третью очередь реестра требований кредиторов должника. ОАО «Нурэнерго», не согласившись с вынесенным определением, подало апелляционную жалобу. Постановлением 16ААС от 25.12.2015 определение АС ЧР от 31.07.2015 по делу №А77-1351/2009 о введении процедуры наблюдения в отношении ОАО «Нурэнерго» оставлено без изменения, апелляционная жалоба должника без удовлетворения.

Определением Арбитражного суда Чеченской Республики от 14.10.2015 требования ПАО «Мосэнерго» приняты к производству. Определением Арбитражного суда Чеченской Республики от 09.03.2016 требования ПАО «Мосэнерго» в размере 233 439 008,48 руб. включены в третью очередь реестра требований кредиторов. Определением Арбитражного суда Чеченской Республики от 01.04.2016 процедура наблюдения продлевалась до 16.05.2016 (по ходатайству ВУ для включения требований кредиторов в реестр).

Решением Арбитражного суда Чеченской Республики от 04.07.2016 по делу №А77-1351/2009 ОАО «Нурэнерго» признано несостоятельным (банкротом), открыто конкурсное производство. ПАО «Мосэнерго» подано заявление о признании недействительными решений, принятых на первом собрании кредиторов (по всем вопросам повестки дня), а также апелляционная жалоба на решение об открытии конкурсного производства.

Постановлением 16ААС от 18.10.2016 решение АС ЧР от 04.07.2016 о признании ОАО «Нурэнерго» несостоятельным (банкротом) и открытии конкурсного производства оставлено без изменения, апелляционные жалобы ПАО «Мосэнерго», ОАО «Нурэнерго» и ПАО «ФСК ЕЭС» - без удовлетворения.

Определением Арбитражного суда Чеченской Республики (далее - АС ЧР) от 04.08.2016 заявление ПАО «Мосэнерго» (о признании недействительными решений, принятых на первом собрании кредиторов) возвращено без рассмотрения по существу. ПАО «Мосэнерго» подана апелляционная жалоба. Постановлением 16ААС от 08.11.2016 определение АС ЧР от 02.08.2016 об отказе в признании недействительными решений, принятых на первом собрании кредиторов,

оставлено без изменения, апелляционная жалоба ПАО «Мосэнерго» - без удовлетворения.

Постановлением АС СКО от 27.01.2017 решение АС ЧР от 04.07.2016 и постановление 16ААС от 18.10.2016 о признании должника банкротом и открытии конкурсного производства отменены, дело передано на новое рассмотрение в АС ЧР. Решением Арбитражного суда Чеченской Республики от 03.11.2017 в отношении должника открыто конкурсное производство. Судебное заседание по рассмотрению ходатайства конкурсного управляющего о продлении срока конкурсного производства назначено на 27.04.2018. Определением Арбитражного суда Чеченской Республики от 27.04.2018 срок конкурсного производства продлен до 29.10.2018.

В Арбитражный суд Московской области 16.01.2013 было подано заявление ПАО «Мосэнерго» о признании МП «Химкинская теплосеть» несостоятельным (банкротом). Определением от 05.04.2013 по делу №А41-1166/2013 заявление ПАО «Мосэнерго» было признано обоснованным, в отношении должника - МП «Химкинская теплосеть» введена процедура наблюдения. Требования ПАО «Мосэнерго» в размере 472 576 558,02 руб. включены в третью очередь реестра требований кредиторов должника (из них: 452 004 929,24 руб. - основной долг за теплоэнергию, 20 021 246,25 руб. - проценты за пользование чужими денежными средствами, 550 382,53 руб. - расходы по госпошлине). Определением Арбитражного суда Московской области от 28.06.2013 в третью очередь реестра требований кредиторов должника включено: 677 339 483,92 руб. - основной долг за теплоэнергию, 7 018 629,56 руб. - проценты за пользование чужими денежными средствами, 58 000,00 руб. - расходы по госпошлине. Определением Арбитражного суда Московской области от 25.06.2014 в третью очередь реестра требований кредиторов должника включено: 848 234 078,09 руб. - долг (сумма неосновательного обогащения). Сумма требований ПАО «Мосэнерго», включенная в реестр требований кредиторов МП «Химкинская теплосеть», составляет 2 005 226 749,59 руб. ПАО «Мосэнерго» является основным кредитором должника. 16.09.2013 проведено первое собрание кредиторов МП «Химкинская теплосеть», на котором единогласно было принято решение об обращении в суд с ходатайством о переходе к конкурсному производству. Решением Арбитражного суда Московской области от 31.01.2014 МП "Химкинская теплосеть" признано банкротом, в отношении должника введено конкурсное производство. Постановлением Десятого арбитражного апелляционного суда от 15.04.2014 решение Арбитражного суда Московской области от 31.01.2014 оставлено без изменения, а/ж Комитета по имуществу Администрации городского округа Химки - без удовлетворения. 12.05.2014 Комитетом по имуществу Администрации городского округа Химки подана кассационная жалоба. Постановлением Федерального Арбитражного Суда Московского округа от 26.06.2014 Постановление десятого арбитражного апелляционного от 15.04.2014 и Решение Арбитражного суда Московской области от 31.01.2014 оставлены без изменения, к/ж Администрации без удовлетворения. Определением Арбитражного суда Московской области от 18.08.2016 срок конкурсного производства продлен до 24.01.2017. Определением АС Московской области от 30.01.2017 срок конкурсного производства продлен до 22.07.2017. Определением Арбитражного суда Московской области от 21.09.2017 продлен срок конкурсного производства 22.01.2018. Определением Арбитражного суда Московской области от 15.02.2018 продлен срок конкурсного производства до 22.07.2018.

27.07.2017 состоялось судебное заседание Судебной коллегии по экономическим спорам Верховного Суда РФ по рассмотрению кассационной жалобы Межрайонной ИФНС России № 13 по МО на Определение АС МО от 02.11.2016 и Постановление 10ААС от 13.12.2016 по делу № А41-1166/13 о банкротстве МП «Химкинская теплосеть», которыми ИФНС было отказано в удовлетворении заявления о признании недействительными решений, принятых на собрании кредиторов, состоявшемся 12.08.2016. Обстоятельства дела: 12.08.2016 состоялось собрание кредиторов должника, на котором приняты решения о замещении активов в конкурсном производстве (одобрении сделки по замещению активов в конкурсном производстве) и о создании двух АО в процессе замещения активов («Химкинская теплосеть» и «Химкинская РТС»). В перечень передаваемого в уставный капитал вновь создаваемых обществ имущества входят объекты коммунальной инфраструктуры. В к/ж ИФНС обращает внимание на сформированную Президиумом ВАС РФ в Постановлении от 19.07.2011 № 4104/11 правовую позицию, согласно которой к социально значимым объектам Законом о банкротстве применяются нормы о ненарушении публичных интересов, имеющих приоритет над интересами конкурсных кредиторов свободно распоряжаться имуществом несостоятельного должника. ИФНС указывает на отсутствие урегулированного Законом о банкротстве механизма, обязывающего применять правила продажи социально-значимых объектов к продаже акций вновь созданных акционерных обществ. Судебная коллегия Верховного суда РФ определением от 03.08.2017 отменила Определение Арбитражного суда Московской области от 02.11.2016 и Постановление Десятого арбитражного апелляционного суда от 13.12.2016 по делу № А41-1166/13 и приняла новый судебный акт, которым признала недействительными решения собрания кредиторов от 12.08.2017, касающиеся замещения активов.

Определением Верховного Суда Российской Федерации от 12.12.2017 конкурсному управляющему Краснову С.Н. и ООО «ТСК Мосэнерго» было отказано в передаче их надзорных жалоб по делу № А41-1166/2013, поданных на определение ВС РФ от 03.08.2017, для рассмотрения в Президиум Верховного Суда Российской Федерации.

Конкурсный управляющий МП «Химкинская теплосеть» обратился в Арбитражный суд Московской области с заявлением о применении последствий недействительности сделок в виде возврата имущества должника от АО «Химкинская теплосеть» и АО «Химкинская РТС». Определением Арбитражного суда Московской области от 21.02.2018 по делу № А41-1166/2013 заявленные требования конкурсного управляющего удовлетворены в полном объеме, применены последствия недействительности протокола № 3 собрания кредиторов МП «Химкинская теплосеть» от 12.08.2016 по вопросам 3 – 12 повестки.

ПАО «Мосэнерго» обратилось в Арбитражный суд города Москвы с иском к ГУП ДЕЗ Замоскворечье о взыскании 19 812 131,76 руб. задолженности по оплате тепловой энергии за период с января 2012 по сентябрь 2013, а также процентов по ст.395 ГК РФ. Исковое заявление принято к производству под номером дела А40-186639/2013. К участию в деле в качестве третьего лица привлечено ГКУ ГУИС Замоскворечье. Решением Арбитражного суда города Москвы от 12.05.2014 иск удовлетворен в полном объеме (решение АС Москвы в полном объеме изготовлено 09.10.2014). Определением Арбитражного суда города Москвы от 06.05.2014 возбуждено дело №А40-44941/14-86-52Б о признании ГУП ДЕЗ города Москвы Замоскворечье несостоятельным (банкротом). Определением АС Москвы от 20.08.2014 введено наблюдение. Решением АС Москвы от 28.01.2015 должник признан несостоятельным (банкротом), в отношении него открыто конкурсное производство. Определением АС Москвы от 17.04.2015 требования ПАО «Мосэнерго» в сумме 53 718 672,19 руб. (из них: 52 627 056,15 руб. - долг, 1 006 575,81 руб. - проценты, 85 040,23 руб. - госпошлина) включены в третью очередь реестра требований кредиторов должника. Определением АС Москвы от 15.03.2017 срок конкурсного производства продлен до 12.09.2017. СЗ по рассмотрению ходатайства конкурсного управляющего о продлении процедуры конкурсного производства назначено на 16.11.2017. Определением от 16.11.2017 продлен срок конкурсного производства до 13.06.2018. Определением Арбитражного суда г. Москвы от 13.06.2018 срок конкурсного производства продлен до 18.12.2018.

ПАО «Мосэнерго» обратилось в Арбитражный суд Москвы с иском к ЗАО «ТКС» о взыскании задолженности за тепловую энергию и теплоноситель в размере 181 122 662,27 руб., а также процентов по ст.395 ГК РФ в размере 1 794 631,53 руб. Исковое заявление принято к производству под номером дела А40-28352/14-129-135. В связи с частичной оплатой суммы долга, задолженность ЗАО ТКС на дату судебного заседания составила 141 208 203,57 руб., а также проценты по статье 395 ГК РФ в размере 4 289 484,36 руб. Решением Арбитражного суда Москвы от 03.07.2014 иск удовлетворен в полном объеме. Ответчиком подана апелляционная жалоба. Определением Девятого арбитражного апелляционного суда от 01.10.2014 производство по делу приостановлено до включения ПАО «Мосэнерго» в реестр требований кредиторов. 02.04.2015 подано заявление о возобновлении производства по делу в связи с включением требований ПАО «Мосэнерго» в реестр требований кредиторов. Определением 9ААС от 12.05.2015 исковое заявление ПАО «Мосэнерго» оставлено без рассмотрения в связи с включением требований в реестр требований кредиторов.

Определением АС Москвы от 17.07.2014 возбуждено дело №А40-97689/2014 о признании ЗАО «ТКС» банкротом. Определением АС Москвы от 12.09.2014 введено наблюдение. 23.10.2014 направлено требование о включении суммы в размере 255 825 113,59 руб. в реестр требований кредиторов. Определением АС Москвы от 02.03.2015 требования ПАО «Мосэнерго» к ЗАО «ТКС» в сумме 278 525 860,43 руб. (из них: 225 825 113,59 руб. - долг, 22 500 746,84 руб. - проценты, 200 000,00 руб.- госпошлина) включены в третью очередь реестра требований кредиторов должника. Решением АС Москвы от 30.06.2015 должник признан несостоятельным (банкротом), в отношении него открыто конкурсное производство. Определением АС Москвы от 07.12.2016 конкурсное производство продлено до 07.06.2017. Определением от 07.06.2017 продлен срок конкурсного производства до 06.12.2017. Определением от 06.12.2017 продлен срок конкурсного производства до 06.06.2018. Определением Арбитражного суда г. Москвы от 06.12.2017 продлен срок конкурсного производства до 06.06.2018. Определением Арбитражного суда г. Москвы от 06.06.2018 срок конкурсного производства продлен до 03.12.2018.

Арбитражным судом города Москвы рассматривалось исковое заявление ПАО «Мосэнерго» к ГБУ Жилищник района Хорошево-Мневники о взыскании 36 920 239,38 руб. основного долга по договорам энергоснабжения и процентов за пользование чужими денежными

средствами. Исковое заявление принято к производству под номером дела №А40-94747/14. Определением АС Москвы от 27.06.2014 иск принят к производству. Решением АС Москвы от 23.01.2015 (резюлютивная часть оглашена 23.10.2014) иск удовлетворен в полном объеме. Постановлением 9ААС от 28.04.2015 решение АС Москвы от 23.01.2015 оставлено без изменения, а/ж без удовлетворения. Ответчиком подано заявление в АС Москвы о предоставлении рассрочки в исполнении решения. Определением АС Москвы от 23.07.2015 в удовлетворении заявления ГБУ «Жилищник района Хорошево-Мневники» о рассрочке исполнения судебного акта отказано. В ПАО "Мосэнерго" поступило обращение ответчика с просьбой о заключении мирового соглашения по делу о рассрочке уплаты долга. Согласованное и подписанное мировое соглашение 22.01.2016 подано в АС Москвы с ходатайством об его утверждении. Определением АС Москвы от 21.03.2016 утверждено мировое соглашение на условиях предоставления ответчику рассрочки по уплате долга и процентов до 01.09.2016. Мировое соглашение исполнено в полном объеме.

ПАО «Мосэнерго» обратилось в Арбитражный суд города Москвы к ПАО «Волгоградэнерго» с исковыми заявлениями о взыскании задолженности, переданной по договорам на поставку мощности и электрической энергии на оптовом рынке и/или неустойки:

1) По делу №А40-154299/15-131-1274 сумма исковых требований составила 27 998 731,74 руб. Определением АС Москвы от 31.08.2015 иск принят к производству. Решением АС Москвы от 21.01.2016 иск удовлетворен в полном объеме. Постановлением 9ААС от 13.04.2016 Решение АС Москвы от 21.01.2016 оставлено без изменения, а/ж ответчика - без удовлетворения. Решение суда исполнено в полном объеме.

2) По делу № А40-176267/15-145-1454 сумма исковых требований составила 27 105 028,13 руб. Определением АС Москвы от 21.09.2015 иск принят к производству. Решением АС Москвы от 11.11.2015 иск удовлетворен в полном объеме. Постановлением 9ААС от 10.02.2016 решение АС Москвы от 11.11.2015 оставлено без изменения, а/ж без удовлетворения. Решение суда исполнено в полном объеме.

3) По делу №А40-188654/15-149-1587 сумма исковых требований составила 83 767 221,75 руб. Определением АС Москвы от 13.10.2015 иск принят к производству. В связи с частичной оплатой задолженности сумма исковых требований уточнена до 82 375 522,83 руб. Решением АС Москвы от 13.01.2016 иск удовлетворен в полном объеме с учетом уточнений. Постановлением 9ААС от 29.03.2016 решение АС Москвы от 13.01.2016 оставлено без изменения, а/ж без удовлетворения. Решение суда исполнено в полном объеме.

4) По делу №А40-215094/15-27-1825 сумма исковых требований составила 98 140 403,01 руб. Определением АС Москвы от 16.11.2015 иск принят к производству. Решением АС Москвы от 19.02.2016 иск удовлетворен в полном объеме. Постановлением 9ААС от 13.05.2016 решение АС Москвы от 19.02.2016 оставлено без изменения, а/ж без удовлетворения. Решение суда исполнено в полном объеме.

5) По делу №А40-227267/15-23-1889 сумма исковых требований составила 72 295 732,75 руб. Определением АС Москвы от 27.11.2015 иск принят к производству. Решением АС Москвы от 08.02.2016 иск удовлетворен в полном объеме. Постановлением 9ААС от 28.04.2016 решение АС Москвы от 08.02.2016 оставлено без изменения, а/ж без удовлетворения. Решение суда исполнено в полном объеме.

6) По делу № А40-9681/16-9-85 сумма исковых требований составила 129 938 983,48 руб. Определением АС Москвы от 25.01.2016 иск принят к производству. Решением АС Москвы от 02.03.2016 иск удовлетворен в полном объеме. Постановлением 9ААС от 19.05.2016 решение АС Москвы от 02.03.2016 оставлено без изменения, а/ж без удовлетворения. Решение суда исполнено в полном объеме.

7) По делу № А40-22901/16-104-200 сумма исковых требований составила 52 757 375,07 руб. Определением АС Москвы от 15.02.2016 иск принят к производству. Переход из ПСЗ в СЗ, Решением АС Москвы от 29.04.2016 иск удовлетворен в полном объеме. Решение суда исполнено в полном объеме.

8) По делу № А40-37693/16-102-326 сумма исковых требований составила 89 746 116,76 руб. Определением АС Москвы от 29.02.2016 иск принят к производству. Переход из ПСЗ в СЗ. Решением АС Москвы от 07.06.2016 иск удовлетворен в полном объеме. Решение суда исполнено в полном объеме.

9) По делу №А40-84279/16-137-718 сумма исковых требований составила 198 889 795,77 руб. Определением АС Москвы от 19.04.2016 иск принят к производству. Переход из ПСЗ в СЗ. Решением АС Москвы от 06.06.2016 иск удовлетворен в полном объеме. Ответчиком подана а/ж. Определением 9ААС от 30.08.2016 а/ж возвращена в связи с пропуском подачи. Решение суда исполнено в полном объеме.

10) По делу №А40-122473/16-62-1080 сумма исковых требований составила 127 683 299,12 руб. Определением АС Москвы от 03.06.2016 иск принят к производству. Переход из ПСЗ в СЗ,

решением от 04.08.2016 иск удовлетворен в полном объеме.. Постановлением 9ААС от 31.10.2016 решение АС Москвы от 04.08.2016 оставлено без изменения, а/ж без удовлетворения. Решение суда исполнено в полном объеме.

11) По делу № А40-140903/16-94-1233 сумма исковых требований составила 86 020 267,35 руб. Решением АС Москвы от 08.08.2016 иск удовлетворен в полном объеме. Постановлением 9ААС от 21.11.2016 решение АС Москвы от 08.08.2016 оставлено без изменения, а/ж без удовлетворения. Решение суда исполнено в полном объеме.

12) По делу №А40-157377/16-150-1392 сумма исковых требований составила 95 195 524,72 руб. Определением АС Москвы от 01.08.2016 иск принят к производству. Переход из ПСЗ в СЗ. Решением от 12.09.2016 иск удовлетворен в полном объеме. Постановлением 9ААС от 05.12.2016 решение АС Москвы от 12.09.2016 оставлено без изменения, а/ж без удовлетворения. Сумма задолженности по решению АС Москвы оплачена в полном объеме.

13) По делу № А40-192044/16-81-521 сумма исковых требований составила 85 042 396,53 руб. Определением АС Москвы от 26.09.2016 иск принят к производству. Переход из ПСЗ в СЗ. Решением АС Москвы от 31.10.2016 иск удовлетворен в полном объеме. Постановлением 9ААС от 16.01.2017 решение АС Москвы от 31.10.2016 оставлено без изменения, а/ж без удовлетворения. Решение суда исполнено в полном объеме.

14) По делу № А40-208610/16-62-1866 сумма исковых требований составила 80 955 904,37 руб. Определением АС Москвы от 17.10.2016 иск принят к производству. Решением АС Москвы от 09.12.2016 иск удовлетворен в полном объеме. Постановлением 9ААС от 06.03.2017 решение АС Москвы от 09.12.2016 оставлено без изменения, а/ж без удовлетворения. Решение суда исполнено в полном объеме.

15) По делу №А40-228413/16-28-1043 сумма исковых требований составила 132 751 005,08 руб. Определением АС Москвы от 18.11.2016 иск принят к производству. Решением АС Москвы от 28.12.2016 иск удовлетворен в полном объеме. Постановлением 9ААС от 17.03.2017 решение АС Москвы от 28.12.2016 оставлено без изменения, а/ж без удовлетворения. Решение суда исполнено в полном объеме.

16) По делу №А40-1676/17-120-24 сумма исковых требований составила 135 469 008,51 руб. Определением АС Москвы от 12.01.2017 иск принят к производству. Решением АС Москвы от 15.02.2017 иск удовлетворен в полном объеме. Постановлением 9ААС от 17.04.2017 Решение АС Москвы от 15.02.2017 оставлено без изменения, а/ж без удовлетворения. Решение суда исполнено в полном объеме.

17) По делу №А40-11305/17-149-107 сумма исковых требований составила 154 385 361,36 руб. Определением АС Москвы от 25.01.2017 иск принят к производству. Сумма исковых требований уменьшена до 89 130 990,02 руб. в связи с оплатой. Решением АС Москвы от 21.04.2017 иск удовлетворен в полном объеме. Постановлением 9ААС от 03.08.2017 Решение АС Москвы от 21.04.2017 оставлено без изменения, а/ж без удовлетворения. Решение суда исполнено в полном объеме.

18) По делу №А40-32109/17-7-288 сумма исковых требований составила 107 746 003,24 руб. Определением АС Москвы от 27.02.2017 иск принят к производству. В связи с частичной оплатой, подано ходатайство в порядке ст. 49 АПК РФ об уменьшении исковых требований до 56 480 616,35 руб. Решением АС Москвы от 20.06.2017 иск удовлетворен в полном объеме. Постановлением 9ААС от 08.09.2017 Решение АС Москвы от 20.06.2017 оставлено без изменения, а/ж без удовлетворения. Решение суда исполнено в полном объеме.

19) По делу №А40-73468/17-84-669 сумма исковых требований составила 65 355 562,43 руб. Определением АС Москвы от 28.04.2017 иск принят к производству. Решением АС Москвы от 03.07.2017 иск удовлетворен в полном объеме. Решение суда исполнено в полном объеме.

20) По делу №А40-73466/17-50-668 сумма исковых требований составила 140 169 291,35 руб. Определением АС Москвы от 02.05.2017 иск принят к производству. Решением АС Москвы от 18.08.2017 иск удовлетворен в полном объеме. Постановлением 9ААС от 17.10.2017 Решение АС Москвы от 18.08.2017 оставлено без изменения, а/ж без удовлетворения. Решение суда исполнено в полном объеме.

21) По делу №А40-87827/17-26-799 сумма исковых требований составила 164 219 080,70 руб. Определением АС Москвы от 19.05.2017 иск принят к производству. Решением АС Москвы от 14.07.2017 иск удовлетворен в полном объеме. Постановлением 9ААС от 25.09.2017 решение АС Москвы от 14.07.2017 оставлено без изменения, а/ж без удовлетворения. Решение суда исполнено в полном объеме.

22) По делу № А40-121046/17-60-1138 сумма исковых требований составила 294 869 492,38 руб. Определением АС Москвы от 14.07.2017 иск принят к производству. Решением АС Москвы от 04.10.2017 иск удовлетворен в полном объеме. Постановлением 9ААС от 15.01.2018 решение АС Москвы от 04.10.2017 оставлено без изменения, а/ж без удовлетворения. Решение суда исполнено в полном объеме.

23) По делу № А40-151204/17-159-1350 сумма исковых требований составила 104 444 715,48 руб. Определением АС Москвы от 16.08.2017 иск принят к производству. Решением АС Москвы от 29.09.2017 иск удовлетворен в полном объеме. Постановлением 9ААС от 22.01.2018 решение АС Москвы от 29.09.2017 оставлено без изменения, а/ж без удовлетворения. Решение суда исполнено в полном объеме.

24) По делу № А40-154753/17-54-1103 сумма исковых требований составила 48 046 721,06 руб. Определением АС Москвы от 24.08.2017 иск принят к производству. Решением АС Москвы от 05.10.2017 иск удовлетворен в полном объеме. Решение суда исполнено в полном объеме.

25) По делу № А40-184549/17-53-1690 сумма исковых требований составила 100 054 379,25 руб. Определением АС Москвы от 09.10.2017 иск принят к производству в порядке упрощенного производства. Решением АС Москвы от 14.12.2017 иск удовлетворен в полном объеме. Решение суда исполнено в полном объеме.

26) По делу № А40-209985/17-60-1935 сумма исковых требований составила 79 762 696,70 руб. Определением АС Москвы от 16.11.2017 иск принят к производству. Решением АС Москвы от 15.03.2018 иск удовлетворен в полном объеме.

27) По делу № А40-242858/17-48-1512 сумма исковых требований составила 122 362 230,47 руб. Определением АС Москвы от 19.12.2017 иск принят к производству. Решением АС Москвы от 26.01.2018 иск удовлетворен в полном объеме. Постановлением 9ААС от 10.04.2017 решение АС Москвы от 26.01.2018 оставлено без изменения, а/ж без удовлетворения. Решение суда исполнено в полном объеме.

28) По делу №А40-20406/18-182-148 сумма исковых требований составила 120 233 418,68 руб. Определением АС Москвы от 12.02.2018 иск принят к производству. Решением АС Москвы от 22.03.2018 иск удовлетворен в полном объеме. Решение суда исполнено в полном объеме.

29) По делу №А40-72570/18-137-513 сумма исковых требований составила 157 264 250,51 руб. Определением АС Москвы от 16.04.2018 иск принят к производству. Решением АС Москвы от 05.06.2018 иск удовлетворен в полном объеме. Ответчиком 06.07.2018 подана а/ж.

30) По делу №А40-111219/18-10-609 сумма исковых требований составила 47 542 334,93 руб. Определением АС Москвы от 29.05.2018 иск принят к производству. Решением АС Москвы от 12.07.2018 иск удовлетворен в полном объеме.

31) По делу №А40-136183/18-110-1033 сумма исковых требований составила 155 698 889,10 руб. Определением АС Москвы от 22.05.2018 иск принят к производству. ПСЗ назначено на 11.09.2018.

Арбитражный суд города Москвы определением от 05.06.2014 по делу №А40-55638/2014 ввел в отношении ОАО «Ремонтно-эксплуатационное управление» процедуру банкротства - наблюдение. ПАО «Мосэнерго» 25.07.2014 направило в арбитражный суд заявление о включении требований в реестр требований кредиторов в сумме 1 363 453 713,54 руб. (из них: 1 331 922 746,42 руб. - долг, 31 091 733,53 руб. - проценты, 439 233,59 руб. - госпошлина). Определением АС Москвы от 22.05.2015 требования ПАО «Мосэнерго» в полном объеме включены в третью очередь реестра требований кредитор должника. Решением АС Москвы от 23.09.2015 должник признан несостоятельным (банкротом). Определением АС Москвы от 13.09.2016 конкурсное производство продлено до 18.03.2017. Определением АС Москвы от 13.09.2017 конкурсное производство продлено до 18.03.2018. Определением Арбитражного суда г. Москвы от 05.03.2018 срок конкурсного производства продлен до 18.09.2018.

Арбитражный суд Республики Ингушетия определением от 26.06.2014 по делу №А18-232/2014 ввел в отношении АО «Ингушэнерго» процедуру банкротства - наблюдение. ПАО «Мосэнерго» 25.07.2014 направило в арбитражный суд заявление о включении требований в реестр требований кредиторов в сумме 314 851 246,57 руб. Постановлением 16ААС от 28.08.2014 Определение о введении наблюдения оставлено без изменения, апелляционная жалоба должника без удовлетворения. Определением АС Республики Ингушетия от 14.10.2014 производство по делу о банкротстве приостановлено. Постановлением Арбитражного суда Северо - Кавказского Округа от 16.12.2014 Определение о введении наблюдения и Постановление 16ААС от 28.08.2014 отменены, дело направлено на новое рассмотрение в суд первой инстанции (в связи с несоблюдением требований законодательства, касающегося банкротства субъектов естественных монополий, не привлечены ФАС и РЭК). Определением от 22.01.2015 производство по делу и по заявлениям кредиторов о включении в реестр требований кредиторов возобновлено. Определением АС Республики Ингушетия от 02.03.2016 должник признан несостоятельным банкротом, в отношении которого введена процедура наблюдения. Определением Арбитражного суда Республики Ингушетия от 23.05.2016 требования ПАО «Мосэнерго» в полном объеме

включены в реестр требований кредиторов должника. Определением от 25.08.2016 производство по делу о банкротстве приостановлено до рассмотрения заявления ОАО «ТГК-16» об оспаривании решения общего собрания кредиторов АО «Ингушэнерго» от 12.08.2016 по существу и вступления в законную силу судебного акта принятого по данному заявлению. Определением Арбитражного суда Республики Ингушетия от 19.04.2017 производство по заявлению ОАО «ТГК-16» о признании недействительным собрания кредиторов от 12.08.2016 г. в деле о несостоятельности (банкротстве) АО «Ингушэнерго» по делу №А18-232/14 было приостановлено до рассмотрения по существу дела №А18-559/16 по иску АО «Ингушэнерго» к ФССП России и ФССП России по РИ о возмещении вреда, причиненного незаконными действиями судебных приставов в размере 297 145 437,43 руб. Определением от 18.10.2017 заявление ОАО «ТГК-16» о признании недействительным собрания кредиторов от 12.08.2016 оставлено без рассмотрения. Определением от 10.11.2017 производство по делу № А18-232/14 о признании несостоятельным (банкротом) АО «Ингушэнерго» возобновлено. Определением от 10.10.2017 утвержден новый временный управляющий - Дудко Денис Вячеславович (Ассоциация «МСК СРО ПАУ «Содружество»). Судебное заседание об утверждении отчета временного управляющего об итогах процедуры наблюдения отложено на 23.05.2018. Решением Арбитражного суда Республики Ингушетия от 30.05.2018 АО «Ингушэнерго» признано несостоятельным (банкротом), в отношении него открыто конкурсное производство.

ПАО «Мосэнерго» подало иски в Арбитражный суд г. Москвы к ООО «Энергогенерация»:

1) О взыскании 202 996 438,81 руб. основного долга по договорам энергоснабжения за период с 01.07.2013 по 31.12.2013. Исковое заявление принято к производству под номером дела №А40-49757/14-65-334. В связи с частичной оплатой задолженности и достигнутой договоренностью, Определением Арбитражного суда города Москвы от 22.07.2014 производство по делу прекращено в связи с заключением сторонами мирового соглашения. Согласно условиям мирового соглашения ПАО «Мосэнерго» предоставило ООО «Энергогенерация» рассрочку по уплате задолженности за тепловую энергию и теплоноситель в размере 201 940 084,49 руб., расходов по г/пошлины в размере 100 000 руб. до 15.12.2014. В связи с неисполнением ответчиком мирового соглашения, истцом получен исполнительный лист и предъявлено в Арбитражный суд города Москвы заявление о банкротстве ответчика (должника). Определением Арбитражного суда города Москвы от 26.01.2015 по банкротному делу №А40-188568/14 в отношении должника введено наблюдение, в реестр требований кредиторов включено требование ПАО «Мосэнерго» в размере 202 996 438,81 руб. Решением АС Москвы от 24.06.2015 завершено наблюдение по банкротному делу №А40-188568/14, должник признан несостоятельным (банкротом). Определением АС Москвы от 20.12.2016 конкурсное производство продлено до 07.06.2017. Определением АС Москвы от 07.06.2017 продлен срок конкурсного производства до 17.12.2017.

2) О взыскании 293 841 642,25 руб. основного долга по договорам энергоснабжения за период с 01.01.2014 по 31.05.2014. Определением АС Москвы от 08.08.2014 исковое заявление принято к производству под номером дела №А40-120857/2014. Определением Арбитражного суда города Москвы от 20.11.2014 ответчику возвращен поданный встречный иск. Решением Арбитражного суда города Москвы от 27.11.2014 иск удовлетворен в полном объеме. 08.12.2014 Ответчиком подана апелляционная жалоба на определение Арбитражного суда города Москвы от 20.11.2014. Постановлением Девятого арбитражного апелляционного суда от 25.12.2014 определение Арбитражного суда города Москвы от 20.11.2014 оставлено без изменения, а/ж - без удовлетворения. Ответчиком подана к/ж в АС Московского округа на Определение АС Москвы от 20.11.2014 и Постановление 9ААС от 25.12.2014. Постановлением АС Московского округа от 20.04.2015 Определение АС Москвы от 20.11.2014 и Постановление 9ААС от 25.12.2014 оставлены без изменения, к/ж без удовлетворения. Ответчиком подана к/ж в ВС РФ на Определение АС Москвы от 20.11.2014, Постановление 9ААС от 25.12.2014 и Постановление АС Московского округа от 20.04.2015. . Определением ВС РФ от 02.07.2015 срок на подачу к/ж восстановлен. Определением ВС РФ от 27.08.2015 в передаче кассационной жалобы ООО «Энергогенерация» для рассмотрения в судебном заседании Судебной коллегии по экономическим спорам ВС РФ отказано. 26.12.2014 Ответчиком подана а/ж в 9ААС на решение АС Москвы от 27.11.2014. Постановлением 9ААС от 26.02.2015 решение АС Москвы от 27.11.2014 оставлено без изменения, а/ж - без удовлетворения. Ответчиком подана к/ж в АС Московского округа на решение АС Москвы от 27.11.2014 и Постановление 9ААС от 26.02.2015. Постановлением АС Московского округа от 10.07.2015 решение АС Москвы от 27.11.2014 и Постановление 9ААС от 26.02.2015 оставлены без изменения.

Истребуемая по делу №А40-120857/2014 задолженность включена в состав суммы требования ПАО «Мосэнерго» в размере 473 812 788,70 руб. для включения в реестр требований кредиторов должника по банкротному делу №А40-188568/14. Определением АС Москвы от 06.05.2015 указанная сумма включена в реестр требований кредиторов.

3) О взыскании 42 549 350,21 руб. основного долга по договорам энергоснабжения за период с

01.06.2014 по 31.08.2014. Определением АС Москвы от 04.02.2015 исковое заявление принято к производству под номером дела №А40-12092/2015. Истребуемая по настоящему делу №А40-12092/2015 сумма задолженности включена в состав суммы требования ПАО «Мосэнерго» в размере 473 812 788,70 руб. для включения в реестр требований кредиторов должника по банкротному делу №А40-188568/14. Определением АС Москвы от 19.05.2015 производство по делу в части взыскания долга прекращено по заявлению истца в связи с включением суммы долга в реестр требований кредиторов в рамках банкротного дела №А40-188568/14. Производство по делу в части взыскания процентов прекращено в связи с отказом истца от требований по взысканию процентов. Решением АС Москвы от 24.06.2015 завершено наблюдение по банкротному делу №А40-188568/14, должник признан несостоятельным (банкротом). Определением АС Москвы от 20.12.2016 конкурсное производство продлено до 17.06.2017. Определением АС Москвы от 07.06.2017 продлен срок конкурсного производства до 17.12.2017. 24.01.2018 было собрание кредиторов ООО «Энергогенерация», на котором отчет конкурсного управляющего был утвержден кредиторами. Определением АС г. Москвы от 15.12.2017 срок конкурсного производства продлен до 17.06.2018. Определением АС г. Москвы от 09.06.2018 срок конкурсного производства продлен до 17.11.2018.

Арбитражным судом города Москвы рассматривались иски ПАО «Мосэнерго» к ООО «Энергогенерация» о взыскании текущей задолженности по договорам энергоснабжения:

1) О взыскании 25 641 019,91 руб. текущей задолженности за период с августа по сентябрь 2015. Определением АС Москвы от 02.12.2015 иск принят к производству под номером дела №А40-229285/15-51-1911. Переход из ПСЗ в СЗ, решением АС Москвы от 03.02.2016 иск удовлетворен в полном объеме.

2) О взыскании 43 883 071,13 руб. текущей задолженности за октябрь 2015. Определением АС Москвы от 22.12.2015 иск принят к производству под номером дела №А40-245270/15-83-2054. Переход из ПСЗ в СЗ, решением АС Москвы от 20.02.2016 иск удовлетворен в полном объеме.

3) О взыскании 9 061 947,05 руб. текущей задолженности за июнь-октябрь 2015. Определением АС Москвы от 10.03.2016 иск принят к производству под номером дела А40-44621/16-6-382. Переход из ПСЗ в СЗ, решением АС Москвы от 27.04.2016 иск удовлетворен в полном объеме.

4) О взыскании 106 117 008,81 руб. текущей задолженности за ноябрь-декабрь 2015. Определением АС Москвы от 24.02.2016 иск принят к производству под номером дела А40-32867/16-45-286. Переход из ПСЗ в СЗ, Решением АС Москвы от 22.04.2016 иск удовлетворен в полном объеме.

Арбитражным судом города Москвы рассматривалось исковое заявление ПАО «Мосэнерго» к ГБУ Жилищник Хорошевского района (правопреемник ГУП ДЕЗ Хорошевского района) о взыскании задолженности за бездоговорное потребление тепловой энергии и теплоносителя. Определением АС Москвы от 06.11.2015 иск принят к производству о взыскании 72 427 375,47 руб. задолженности за период с 01/12 по 10/14 под номером дела А40-206443/ 15-58-1353. Решением АС Москвы от 28.01.2016 иск удовлетворен в полном объеме. Постановлением 9ААС от 27.04.2016 Решение АС Москвы от 28.01.2016 оставлено без изменения, а/ж без удовлетворения. Определением АС Москвы от 15.09.2016 производство по делу прекращено в связи с утверждением мирового соглашения на условиях предоставления ответчику рассрочки до 20.07.2017 в уплате 72 427 375,47 руб. долга и ранее не заявленных в суд в рамках судебного спора 6 424 121,55 руб. процентов по ст. 395 ГК РФ.

ПАО «Мосэнерго» обратилось в Арбитражный суд города Москвы с исковыми заявлениями к ПАО "Дагестанская энергосбытовая компания" о взыскании задолженности и неустойки по регулируемым договорам купли-продажи э/э и мощности на оптовом рынке, в том числе переданной по договорам цессии:

1) По делу №А40-115814/15-129-771 сумма исковых требований составила 59 752 211,40 руб. Определением АС Москвы от 29.06.2015 иск принят к производству. Решением АС Москвы от 01.12.2015 иск удовлетворен в полном объеме. Постановлением 9ААС от 01.03.2016 Решение АС Москвы от 01.12.2015 оставлено без изменения, а/ж ответчика - без удовлетворения.

2) По делу №А40-152434/15-181-1263 сумма исковых требований составила 41 808 052,23 руб. Определением АС Москвы от 21.08.2015 иск принят к производству. Решением АС Москвы от 06.11.2015 иск удовлетворен в полном объеме. Постановлением 9ААС от 02.02.2016 Решение АС Москвы от 06.11.2015 оставлено без изменения, а/ж ответчика - без удовлетворения.

3) По делу №А40-169661/15-135-1405 сумма исковых требований составила 24 776 812,10 руб. Определением АС Москвы от 11.09.2015 иск принят к производству. Решением Арбитражного суда города Москвы от 20.10.2015 иск удовлетворен в полном объеме. Постановлением 9ААС от

- 28.01.2016 Решение АС Москвы от 20.10.2015 оставлено без изменения, а/ж ответчика - без удовлетворения.
- 4) По делу №А40-181293/15-120-1362 сумма исковых требований составила 62 109 333,29 руб. Определением АС Москвы от 05.10.2015 иск принят к производству. Решением АС Москвы от 16.11.2015 иск удовлетворен в полном объеме. Постановлением 9ААС от 24.02.2016 Решение АС Москвы от 16.11.2015 оставлено без изменения, а/ж ответчика - без удовлетворения.
- 5) По делу №А40-227259/15-91-1621 сумма исковых требований составила 73 082 821,80 руб. Определением АС Москвы от 26.11.2015 иск принят к производству. Решением АС Москвы от 04.03.2016 иск удовлетворен в полном объеме. Постановлением 9ААС от 02.08.2016 Решение АС Москвы от 04.03.2016 оставлено без изменения, а/ж ответчика - без удовлетворения.
- 6) По делу №А40-234428/15-46-1920 сумма исковых требований составила 59 271 764,55 руб. Определением АС Москвы от 10.12.2015 иск принят к производству. Решением АС Москвы от 26.01.2016 иск удовлетворен в полном объеме. Постановлением 9ААС от 04.04.2016 Решение АС Москвы от 26.01.2016 оставлено без изменения, а/ж ответчика - без удовлетворения.
- 7) По делу №А40-13939/16-138-117 сумма исковых требований составила 72 343 294,67 руб. Определением АС Москвы от 09.02.2016 иск принят к производству. Решением АС Москвы от 08.06.2016 иск удовлетворен в полном объеме.
- 8) По делу №А40-44632/16-176-380 сумма исковых требований составила 186 579 736,51 руб. Определением АС Москвы от 09.03.2016 иск принят к производству. Переход из ПСЗ в СЗ. Решением АС Москвы от 28.06.2016 иск удовлетворен в полном объеме.
- 9) По делу №А40-125639/16-79-1077 сумма исковых требований составила 121 491 444,21 руб. Определением АС Москвы от 06.06.2016 иск принят к производству. Переход из ПСЗ в СЗ, Решением АС Москвы от 21.07.2016 иск удовлетворен в полном объеме. Постановлением 9ААС от 13.10.2016 решение АС Москвы от 21.07.2016 оставлено без изменения, а/ж Ответчика - без удовлетворения.
- 10) По делу №А40-135593/16-61-1215 сумма исковых требований составила 59 185 024,30 руб. Определением АС Москвы от 24.06.2016 иск принят к производству. Решением АС Москвы от 05.09.2016 иск удовлетворен в полном объеме. Постановлением 9ААС от 17.11.2016 решение АС Москвы от 05.09.2016 оставлено без изменения, а/ж Ответчика - без удовлетворения.
- 11) По делу №А40-140899/16-45-1236 сумма исковых требований составила 60 324 258,51 руб. Определением АС Москвы от 30.06.2016 иск принят к производству. Решением АС Москвы от 05.08.2016 иск удовлетворен в полном объеме. Постановлением 9ААС от 16.11.2016 решение АС Москвы от 05.08.2016 оставлено без изменения, а/ж Ответчика - без удовлетворения.
- 12) По делу №А40-203701/16-114-1751 сумма исковых требований составила 76 868 783,90 руб. Определением АС Москвы от 10.10.2016 иск принят к производству. Решением АС Москвы от 06.12.2016 иск удовлетворен в полном объеме.
- 13) По делу №А40-212366/16-64-1279 сумма исковых требований составила 60 954 306,99 руб. Определением АС Москвы от 24.10.2016 иск принят к производству. Решением АС Москвы от 31.03.2017 иск удовлетворен в полном объеме.
- 14) По делу №А40-222801/16-37-2027 сумма исковых требований составила 78 339 011,66 руб. Определением АС Москвы от 09.11.2016 иск принят к производству. Переход из ПСЗ в СЗ, Решением АС Москвы от 27.12.2016 иск удовлетворен в полном объеме. 15.02.2017 Ответчиком подана а/ж. Определением 9ААС от 27.02.2017 а/ж возвращена Ответчику в связи с пропуском срока на ее подачу.
- 15) По делу №А40-249118/16-137-2223 сумма исковых требований составила 98 814 279,50 руб. Определением АС Москвы от 15.12.2016 иск принят к производству. Переход из ПСЗ в СЗ, Решением АС Москвы от 20.02.2017 иск удовлетворен в полном объеме. Постановлением 9ААС от 28.04.2017 решение АС Москвы от 20.02.2017 оставлено без изменения, а/ж Ответчика - без удовлетворения.
- 16) По делу №А40-28854/17-158-260 сумма исковых требований составила 40 738 237,85 руб. Определением АС Москвы от 22.02.2017 иск принят к производству. Переход из ПСЗ в СЗ, Решением АС Москвы от 11.04.2017 иск удовлетворен в полном объеме. Постановлением 9ААС от 27.06.2017 решение АС Москвы от 11.04.2017 оставлено без изменения, а/ж Ответчика - без удовлетворения.
- 17) По делу №А40-46500/17-26-421 сумма исковых требований составила 43 368 506,32 руб. Определением АС Москвы от 20.03.2017 иск принят к производству. Решением АС Москвы от 14.06.2017 иск удовлетворен в полном объеме.
- 18) По делу №А40-101739/17-180-936 сумма исковых требований составила 114 395 942,23 руб. Определением АС Москвы от 08.06.2017 иск принят к производству. Решением АС Москвы от 03.10.2017 иск удовлетворен в полном объеме.
- 19) По делу №А40-101742/17-55-831 сумма исковых требований составила 36 576 695,53 руб. Определением АС Москвы от 13.06.2017 иск принят к производству. Переход из ПСЗ в СЗ,

Решением АС Москвы от 12.07.2017 иск удовлетворен в полном объеме. Постановлением 9ААС от 22.09.2017 Решение АС Москвы от 12.07.2017 оставлено без изменения, а/ж без удовлетворения.

20) По делу №А40-123426/17-26-1104 сумма исковых требований составила 133 797 364,77 руб.

Решением АС Москвы от 22.08.2017 иск удовлетворен в полном объеме. Постановлением 9ААС от 31.10.2017 решение АС Москвы от 22.08.2017 оставлено без изменения, а/ж без удовлетворения.

21) По делу №А40-133194/17-58-1243 сумма исковых требований составила 80 266 154,57 руб. Решением АС Москвы от 12.09.2017 иск удовлетворен в полном объеме. Постановлением 9ААС от 08.11.2017 решение АС Москвы от 12.09.2017 оставлено без изменения, а/ж без удовлетворения.

22) По делу №А40-142493/17-79-1268 сумма исковых требований составила 2 798 981,50 руб. Решением АС Москвы от 22.12.2017 иск удовлетворен в полном объеме.

23) По делу №А40-168945/17-45-1497 сумма исковых требований составила 9 307 756,03 руб. Переход из ПСЗ в СЗ, Решением АС Москвы от 30.10.2017 иск удовлетворен в полном объеме. Постановлением 9ААС от 17.01.2018 решение АС Москвы от 30.10.2017 оставлено без изменения, а/ж без удовлетворения.

24) По делу №А40-186195/17-33-1717 сумма исковых требований составила 1 744 069,96 руб. Решением АС Москвы от 27.11.2017 иск удовлетворен в полном объеме.

25) По делу №А40-196370/17-114-1827 сумма исковых требований составила 10 838 333,39 руб. Решением АС Москвы от 30.11.2017 иск удовлетворен в полном объеме. Определением 9ААС от 15.01.2018 а/ж принята к производству, СЗ назначено на 30.01.2018. Постановлением 9ААС от 31.01.2018 решение АС Москвы от 30.11.2017 оставлено без изменения, а/ж без удовлетворения.

26) По делу №А40-230675/17-37-1446 сумма исковых требований составила 55 846 363,03 руб. ПСЗ состоялось 23.01.2018. Переход из ПСЗ в СЗ. Решением АС Москвы от 30.01.2018 иск удовлетворен в полном объеме. Постановлением 9ААС от 04.04.2018 решение АС Москвы от 30.01.2018 оставлено без изменения, а/ж без удовлетворения.

27) По делу №А40-248457/17-137-2072 сумма исковых требований составила 54 643 814,25 руб. ПСЗ состоялось 19.02.2018. Решением АС Москвы от 05.03.2018 иск удовлетворен в полном объеме. Определением 9ААС а/ж Ответчика принята к производству. СЗ назначено на 21.05.2018. Постановлением 9 ААС от 24.05.2018 Решение АС Москвы от 05.03.2018 оставлено без изменений, а/ж Ответчика - без удовлетворения.

28) По делу № А40-7832/18-68-60 сумма исковых требований составила 84 375 243,80 руб. Решением АС Москвы от 28.04.2018 удовлетворен в полном объеме.

29) По делу № А40-48236/18-35-345 сумма исковых требований составила 4 738 777,76 руб. Решением АС Москвы от 31.05.2018 иск удовлетворен в полном объеме.

30) По делу № А40-127994/18-5-376 сумма исковых требований составила 349 241 671,62 руб. Определением АС Москвы от 14.05.2018 СЗ состоялось 24.07.2018. Решением АС Москвы от 24.07.2018 (резольютивная часть) иск удовлетворен в полном объеме.

Арбитражный суд Республики Дагестан 10.05.2012 возбудил производство по делу № А15-896/2012 о признании ОАО «Дагестанская энергосбытовая компания» несостоятельным (банкротом). Определением от 19.01.2016 в отношении должника была введена процедура наблюдения. Постановлением Шестнадцатого арбитражного апелляционного суда от 11.05.2016, оставленным в силе постановлением суда кассационной инстанции от 18.07.2016, определение суда от 19.01.2016 по делу №А15-896/2012 отменено. Во введении в отношении ПАО «Дагестанская энергосбытовая компания» процедуры банкротства – наблюдение, отказано (основания- АС первой инстанции, при вынесении определения о введении наблюдения, не были применены положения ФЗ «О несостоятельности (банкротстве)», регулирующие банкротство субъектов естественных монополий).

На момент составления отчета согласно сайту Электронного правосудия ни одна из процедур банкротства в отношении должника не введена.

Министерство строительного комплекса Московской области обращалось в АС Москвы с иском к ПАО «Мосэнерго» о взыскании в пользу областного бюджета неосновательного обогащения в размере 251 180 150,00 руб., а также процентов за пользование чужими денежными средствами в размере 79 263 036,09 руб. Определением АС Москвы от 27.02.2015 иск принят к производству под номером дела №А40-23038/15-60-177 Решением АС Москвы (резольютивная часть оглашена 20.08.2015) в иске отказано в полном объеме. Решение в полном объеме изготовлено 31.12.2015. Постановлением 9ААС от 15.03.2016 решение АС Москвы от 31.12.2015 оставлено без изменения, а/ж Истца без удовлетворения. Постановлением АС Московского округа от 04.07.2016 Решение АС Москвы от 31.12.2015, Постановление 9ААС от 15.03.2016 оставлены без изменения, к/ж Истца без удовлетворения.

ПАО «Мосэнерго» предъявляло в Арбитражный суд г. Москвы иски к ГБУ "Жилищник

Пресненского района" о взыскании задолженности за поставленную т/э и процентов по ст.395 ГК РФ:

1) Дело №А40-5092/15. Определением АС Москвы от 03.02.2015 иск о взыскании 26 655 976, 75 руб. задолженности по договорам и процентов принят к производству. К участию в деле в качестве 3-го лица привлечена Префектура ЦАО г. Москвы. Из дела №А40-5092/15 выделено 16 дел (по количеству договоров) в отдельные производства (дела №№А40-56136/15, А40-56108/15, А40-56119/15, А40-56099/15, А40-56127/15, А40-56097/15, А40-56101/15, А40-56102/15, А40-56132/15, А40-56095/15, А40-56125/15, А40-56129/15, А40-56105/15, А40-56138/15, А40-56122/15, А40-56134/15). Решениями АС Москвы от 08.06.2015 требования по всем выделенным делам удовлетворены в полном объеме. Постановлениями 9ААС решения АС Москвы по выделенным делам оставлены без изменения, а/ж ответчика - без удовлетворения. Определениями АС Москвы от 19.04.2016 утверждены мировые соглашения по всем выделенным делам на условиях предоставления ответчику рассрочки по уплате долга и процентов до 01.11.2017. Мировые соглашения исполнены.

2) Дело №А40-5093/15-169-39. Определением АС Москвы от 23.01.2015 иск о взыскании 13 308 264,23 руб. задолженности по договорам и процентов принят к производству. К участию в деле в качестве 3-го лица привлечена Префектура ЦАО г. Москвы. К участию в деле привлечено ГКУ ГУИС Пресненского района. Решением АС Москвы от 14.09.2015 (резолютивная часть оглашена 27.07.2015) иск удовлетворен в полном объеме. Определением АС Москвы от 01.06.2016 утверждено мировое соглашение по делу на условиях предоставления ответчику рассрочки по уплате долга и процентов до 01.12.2017. Мировое соглашение исполнено.

3) Дело №А40-4867/15-177-39. Определением АС Москвы от 23.01.2015 иск о взыскании задолженности по оплате 9 914 978,54 руб. бездоговорного потребления т/энергии принят к производству. К участию в деле в качестве 3-го лица привлечено ГКУ «ИС Пресненского района». Решением АС Москвы от 03.09.2015 иск удовлетворен в полном объеме. В ПАО "Мосэнерго" поступило обращение ответчика с просьбой о заключении мирового соглашения по делу о рассрочке уплаты долга. 18.01.2016 в АС Москвы подано ходатайство ПАО "Мосэнерго" рассмотрения вопроса об утверждении мирового соглашения. Определением АС Москвы от 08.08.2016 утверждено мировое соглашение по делу на условиях предоставления ответчику рассрочки по уплате долга и процентов до 01.12.2017. Мировое соглашение исполнено.

4) Дело №А40-55616/15-133-383. Определением АС Москвы от 31.03.2015 иск о взыскании 13 445 206,66 руб. задолженности по договорам и процентов принят к производству. Решением АС Москвы от 14.07.2015 иск удовлетворен в полном объеме с учетом уточнения цены иска в порядке ст.49 АПК РФ до 13 055 306,87 руб. (уменьшен долг в связи с частичной оплатой, увеличены проценты в связи с увеличением продолжительности просрочки). Постановлением 9ААС от 20.10.2015 решение АС Москвы от 14.07.2015 оставлено без изменения, а/ж ответчика - без удовлетворения. Впоследствии между сторонами подписано мировое соглашение о рассрочке уплаты долга и процентов. Определением Арбитражного суда города Москвы от 03.02.2016 утверждено мировое соглашение по делу на условиях предоставления ответчику рассрочки по уплате долга и процентов до 01.12.2017. Мировое соглашение исполнено.

ПАО «Мосэнерго» обращалось в АС Москвы с иском заявлением к ГБУ г. Москвы "Жилищник района Замоскворечье" о взыскании задолженности по договорам теплоснабжения и процентов по ст. 395 ГК РФ в размере 18 670 625,16 руб. Определением АС Москвы от 24.04.2015 иск принят к производству за номером дела №А40-74084/15-40-586. К участию в деле в качестве третьих лиц привлечена Префектура ЦАО и ГБУ МФЦ. В ПАО "Мосэнерго" поступило обращение ответчика с просьбой о заключении мирового соглашения по делу о рассрочке уплаты долга. Определением АС Москвы от 03.02.2016 производство по делу прекращено в связи с утверждением мирового соглашения по делу на условиях предоставления ответчику рассрочки по уплате долга и процентов до 10.04.2017. Мировое соглашение исполнено в полном объеме.

ПАО «Мосэнерго» обращалось в Третейский суд при ОАО «Газпром» с иском заявлением к ОАО «Е4-Центрэнергомонтаж» о взыскании неосновательного обогащения в связи с передачей несуществующего обязательства по договору финансирования по уступку денежного требования в размере 46 057 198,32 руб. Определением Третейский суд при ОАО «Газпром» от 14.04.2015 иск принят к производству за номером дела №15/38. Решением Третейский суд при ОАО «Газпром» от 04.08.2015 иск удовлетворен в полном объеме. В отношении ОАО «Е4-Центрэнергомонтаж» определением АС Москвы по делу №А40-1876/15 введена процедура наблюдения. Мосэнерго направлено заявление о включении в реестр требований кредиторов. Определением АС Москвы от 21.03.2016 требования Мосэнерго включены в третью очередь реестра требований кредиторов. Постановлением 9ААС от 28.06.2016 определение АС Москвы от 21.03.2015 о включении в реестр требований кредиторов должника требований ПАО Мосэнерго в сумме 46 057 198,32 руб. оставлено без изменения, а/ж должника без удовлетворения. Решением АС

г. Москвы от 29.01.2018 должник - ОАО «Е4-Центрэнерго-монтаж» признан банкротом, в отношении него открыто конкурсное производство (судебное заседание по рассмотрению отчета конкурсного управляющего назначено на 16.07.2018). Определением Арбитражного суда г. Москвы от 16.07.2018 конкурсное производство продлено до 19.12.2018.

Конкурсный управляющий ОАО "Тверьэнергосбыт", в рамках дела №А66-5572/2013 о банкротстве должника - ОАО "Тверьэнергосбыт", подал иск в Арбитражный суд Тверской области к ПАО «Мосэнерго» о признании недействительной сделки, выразившейся в перечислении на расчетный счет ПАО «Мосэнерго» денежных средств в размере 121 035 627,24 руб. (в счет погашения задолженности по договорам купли-продажи электрической энергии и мощности), и применении последствий ее недействительности. Определением Арбитражного суда Тверской области от 04.12.2015 конкурсному управляющему отказано в удовлетворении заявленных требований. 03.01.2016 Конкурсным управляющим подана а/ж. Постановлением 14ААС от 31.05.2016 определение АС Тверской области от 04.12.2015 об отказе в признании сделки недействительной оставлено без изменения, а/ж конкурсного управляющего без удовлетворения. Конкурсным управляющим подана кассационная жалоба. По состоянию на 19.07.2018 СЗ не назначено. Определением Арбитражного суда Тверской области от 22.06.2018 конкурсное производство продлено до 21.12.2018.

Конкурсный управляющий ОАО "Смоленскэнергосбыт" в рамках дела №А62-5416/2013 о банкротстве должника - ОАО "Смоленскэнергосбыт" обращался с иском в Арбитражный суд Смоленской области к ПАО «Мосэнерго» о признании сделки, выразившейся в перечислении на расчетный счет ПАО «Мосэнерго» денежных средств в размере 81 343 878,61 руб. (в счет погашения задолженности по договорам купли-продажи электрической энергии и мощности), недействительной и применении последствий ее недействительности. Определением АС Смоленской области от 04.02.2016 заявителю отказано в удовлетворении заявления об оспаривании сделки должника. 15.03.2016 заявителем подана а/ж. Постановлением 20ААС от 17.06.2016 определение АС Смоленской области от 04.02.2016 об отказе в признании сделки недействительной оставлено без изменения, а/ж конкурсного управляющего без удовлетворения. Определением Арбитражного суда Смоленской области от 01.06.2018 конкурсное производство продлено до 10.10.2018.

ПАО «Мосэнерго» обращалось в Арбитражный суд города Москвы с иском в заявлении к АО «РЭУ» о взыскании задолженности за тепловую энергию, теплоноситель на сумму 320 655 848,82 руб. Определением Арбитражного суда города Москвы от 27.10.2015 исковое заявление принято к производству под номером №А40-198992/15-110-1659. В связи с частичной оплатой долга, сумма требований уменьшена до 207 031 483,00 руб. Решением АС Москвы от 01.04.2016 иск удовлетворен в полном объеме.

ПАО «Мосэнерго» обращалось в Арбитражный суд города Москвы с иском в заявлении к ОАО «Славянка» о взыскании задолженности за тепловую энергию, теплоноситель и пени на сумму 12 905 881,32 руб. Определением Арбитражного суда города Москвы от 30.10.2015 исковое заявление принято к производству под номером №А40-203291/15-98-1702. В связи с частичной оплатой долга, сумма требований уменьшена до 7 714 554,36 руб. Решением АС Москвы от 25.03.2016 иск удовлетворен в полном объеме.

ПАО «Мосэнерго» обратилось в Арбитражный суд города Москвы с исковыми заявлениями к ПАО «Севкавказэнерго» о взыскании задолженности и неустойки по регулируемым договорам купли-продажи э/э и мощности на оптовом рынке:

1) По делу №А40-37539/16-97-280 сумма исковых требований составила 29 814 584,78 руб. Определением Арбитражного суда города Москвы от 29.02.2016 иск принят к производству. Решением АС Москвы 26.04.2016 иск удовлетворен в полном объеме.

2) По делу №А40-55193/16-37-490 сумма исковых требований составила 20 109 093,05 руб. Определением Арбитражного суда города Москвы от 24.03.2016 иск принят к производству. Решением АС Москвы 17.05.2016 иск удовлетворен в полном объеме.

3) По делу №А40-106130/16-171-936 сумма исковых требований составила 21 810 847,21 руб. Определением Арбитражного суда города Москвы от 13.05.2016 иск принят к производству. Решением АС Москвы 21.06.2016 иск удовлетворен в полном объеме.

4) По делу №А40-116267/16-158-1013 сумма исковых требований составила 10 606 669,22 руб. Определением Арбитражного суда города Москвы от 27.05.2016 иск принят к производству. Решением АС Москвы 05.07.2016 иск удовлетворен в полном объеме.

- 5) По делу №А40-135589/16-53-1198 сумма исковых требований составила 23 293 345,38 руб. Определением Арбитражного суда города Москвы от 13.07.2016 иск принят к производству. Решением Арбитражного суда города Москвы от 10.10.2016 иск удовлетворен в полном объеме.
- 6) По делу №А40-177190/16-61-1599 сумма исковых требований составила 19 635 919,20 руб. Определением Арбитражного суда города Москвы от 30.08.2016 иск принят к производству. Решением Арбитражного суда города Москвы от 07.10.2016 иск удовлетворен в полном объеме.
- 7) По делу №А40-200570/16-51-2023 сумма исковых требований составила 19 360 397,43 руб. Определением Арбитражного суда города Москвы от 10.10.2016 иск принят к производству. Решением Арбитражного суда города Москвы от 26.12.2016 иск удовлетворен в полном объеме.
- 8) По делу №А40-23531/17-62-220 сумма исковых требований составила 28 436 024,21 руб. Определением Арбитражного суда города Москвы от 14.02.2017 иск принят к производству. Решением Арбитражного суда города Москвы от 04.04.2017 иск удовлетворен в полном объеме.
- 9) По делу №А40-35913/17-122-240 сумма исковых требований составила 30 548 427,49 руб. Определением Арбитражного суда города Москвы от 02.03.2017 иск принят к производству. Решением Арбитражного суда города Москвы от 07.04.2017 иск удовлетворен в полном объеме.
- 10) По делу №А40-58080/17-136-203 сумма исковых требований составила 15 320 049,83 руб. Определением Арбитражного суда города Москвы от 03.04.2017 иск принят к производству. Решением АС Москвы от 18.05.2017 иск удовлетворен в полном объеме.
- 11) По делу №А40-91475/17-180-842 сумма исковых требований составила 12 224 648,49 руб. Определением Арбитражного суда города Москвы от 26.05.2017 иск принят к производству. Решением АС Москвы от 30.06.2017 иск удовлетворен в полном объеме.
- 12) По делу №А40-133198/17-182-1237 сумма исковых требований составила 31 975 201,10 руб. Определением Арбитражного суда города Москвы от 26.07.2017 иск принят к производству. Решением АС Москвы от 26.09.2017 иск удовлетворен в полном объеме.
- 13) По делу №А40-162801/17-159-1469 сумма исковых требований составила 25 086 162,25 руб. Определением Арбитражного суда города Москвы от 01.09.2017 иск принят к производству. Решением АС Москвы от 12.10.2017 иск удовлетворен в полном объеме.
- 14) По делу №А40-184528/17-26-1625 сумма исковых требований составила 4 422 476,62 руб. Решением АС Москвы от 06.12.2017 иск удовлетворен в полном объеме.
- 15) По делу №А40-242964/17-113-2116 сумма исковых требований составила 15 047 370,25 руб. ПСЗ назначено на 26.02.2018. Решением АС Москвы от 27.02.2018 иск удовлетворен в полном объеме.
- 16) По делу №А40-31943/18-104-217 сумма исковых требований составила 11 250 886,84 руб. Решением АС Москвы 28.04.2018 иск удовлетворен в полном объеме.
- 17) По делу №А40-48257/18-176-347 сумма исковых требований составила 6 423 602,76 руб. Определением Арбитражного суда города Москвы от 16.03.2018 иск принят к производству. ПСЗ назначено на 16.05.2018. СЗ состоялось 16.05.2018. Решением АС Москвы от 19.06.2018 иск удовлетворен в полном объеме.
- 18) По делу №А40-83244/18-176-582 сумма исковых требований составила 83 674 374,49 руб. Определением Арбитражного суда города Москвы от 25.04.2018 иск принят к производству. Решением АС Москвы от 22.06.2018 иск удовлетворен в полном объеме.
- 19) По делу №А40-95804/18-35-670 сумма исковых требований составила 22 372 395,02 руб. Определением Арбитражного суда города Москвы от 07.05.2018 иск принят к производству. Решением АС Москвы от 28.06.2018 иск удовлетворен в полном объеме.
- 20) По делу №А40-116626/18-82-839 сумма исковых требований составила 2 235 568,38 руб. Определением Арбитражного суда города Москвы от 10.07.2018 иск принят к производству. ПСЗ назначено на 29.08.2018.

ПАО «Мосэнерго» обратилось в Арбитражный суд города Москвы с иском к ОАО «ДЕЗ Обручевского района» о взыскании задолженности по договорам теплоснабжения и процентов по ст.395 ГК РФ в размере 29 963 663,37 руб. Определением Арбитражного суда города Москвы от 30.11.2015 иск принят к производству за номером дела №А40-229106/15-27-1942. Решением АС Москвы от 06.09.2016 иск удовлетворен частично в размере 18 535 638,32 руб. долга и 1 016 370,82 руб. процентов. Во взыскании 5 936 475,12 руб. долга и 2 220 330,22 руб. процентов отказано. До вынесения судебного акта ответчиком частично оплачен долг в размере 3 544 840,43 руб. 07.10.2016 Истцом и 10.10.2016 Ответчиком поданы а/ж в 9ААС. Определением 9ААС от 14.10.2016 а/ж приняты к производству. Постановлением 9ААС от 23.11.2016 решение АС Москвы от 06.09.2016 оставлено без изменения, а/ж Мосэнерго и ОАО «ДЕЗ Обручевского района» - без удовлетворения. Истцом подана к/ж в АС Московского округа на принятые по делу судебные акты. Постановлением АС Московского округа от 23.03.2017 решение АС Москвы от 06.09.2016 и Постановление 9ААС от 23.11.2016 оставлены без изменения, к/ж Мосэнерго без удовлетворения.

Определением АС Москвы от 25.04.2017 с Ответчика взыскана госпошлина в размере 112 768,00 руб. (при принятии решения АС Москвы от 06.09.2016 АС Москвы не рассмотрен вопрос распределения расходов по уплате госпошлины). 22.05.2017 Истец предъявил к/ж от 12.05.2017 в ВС РФ на решение АС Москвы от 06.09.2016, Постановление 9ААС от 23.11.2016 и Постановление АС Московского округа от 23.03.2017. Определением Верховного Суда РФ от 06.07.2017 отказано в передаче к/ж для рассмотрения в судебном заседании Судебной коллегии по экономическим спорам Верховного Суда РФ.

ПАО «Мосэнерго» обратилось с исковыми заявлениями к ООО "Тепловые сети Балашихи" (3-е лицо - Администрация г. о. Балашиха):

1) Исковое заявление о взыскании 70 857 399,97 руб. задолженности по договору тепло/энергоснабжения за период 01/14-12/15. Определением АС МО от 29.02.2016 иск принят к производству за номером дела А41-10476/2016. Определением АС МО от 04.05.2016 дело передано по подсудности в АС Москвы. Определением АС Москвы от 27.06.2016 дело принято к производству за номером дела А40-133190/16-83-994. Определением АС Москвы от 08.09.2016 в удовлетворении ходатайств ответчика об оставлении искового заявления без рассмотрения, привлечении третьих лиц и истребовании доказательств отказано. Решением АС Москвы от 22.09.2016 иск удовлетворен в полном объеме. Ответчиком поданы а/ж 17.10.2016 на Определение АС Москвы от 08.09.2016 и 24.10.2016 на Решение АС Москвы от 22.09.2016. Определением 9ААС от 28.10.2016 а/ж приняты к производству. СЗ состоялось 08.11.2016. Постановлением 9ААС от 21.11.2016 прекращено производство по а/ж ответчика на Определение от 08.09.2016 об отказе в привлечении 3-х лиц, Решение АС Москвы от 22.09.2016 оставлено без изменения, а/ж ответчика без удовлетворения. 08.12.2016 Ответчиком подана к/ж. Определением АС Московского от 21.12.2016 принята к производству. Постановлением АС Московского округа от 09.02.2017 решение АС Москвы от 22.09.2016 и постановление 9ААС от 21.11.2016 оставлены без изменения, к/ж Ответчика - без удовлетворения. 20.03.2017 Ответчиком подана к/ж в ВС РФ. Письмом ВС РФ от 04.04.2017 дело истребовано из АС Москвы. Определением ВС РФ от 30.06.2017 Ответчику отказано в передаче кассационной жалобы для рассмотрения в судебном заседании Судебной коллегии по экономическим спорам ВС РФ. 01.02.2017 через канцелярию АС Москвы от Ответчика поступило заявление о рассрочке исполнения судебного акта по делу № А40-133190/16-83-994. Определением АС Москвы от 06.03.2017 заявление принято к рассмотрению. Определением АС Москвы от 18.07.2017 Ответчику отказано в предоставлении рассрочки исполнения судебного акта. Решение исполнено в полном объеме.

2) Исковое заявление о взыскании 18 543 034,13 руб. задолженности за теплоэнергию по договору тепло/энергоснабжения от 01.01.2011 №0601077 за период 01/16-05/16 и 9 014 506,14 руб. неустойки (пени), начисленных на сумму задолженности за период с 01/14 по 05/16, рассчитанных за период с 03.11.2015 по 26.10.2016. Определением АС Москвы от 22.11.2016 иск принят к производству за номером дела № А40-232648/16-118-2075. Определением АС Москвы от 22.02.2017 судом отказано в удовлетворении ходатайства Ответчика о рассмотрении дела с участием арбитражных заседателей. Определением АС Москвы от 13.04.2017 ответчику отказано в приостановлении производства по делу, на определение АС Москвы Ответчиком 22.05.2017 подана а/ж в 9ААС. Определением 9ААС от 07.06.2017 жалоба возвращена ответчику, в связи с тем, что АПК РФ не предусматривает обжалование определения об отказе в приостановлении производства по делу. Решением АС Москвы от 05.07.2017 Ответчику отказано в удовлетворении ходатайства о приостановлении производства по делу до рассмотрения судом дела №А40-27852/17-120-250; Истцу и Ответчику отказано в удовлетворении ходатайств об оставлении иска без рассмотрения в части неустойки; с Ответчика взыскано 18 543 034,13 руб. основного долга, 14 062 141,71 руб. неустойки, а также неустойка за неуплату основного долга за период с 01.07.2017 по день фактической уплаты основного долга по ставке 1/300 ставки рефинансирования ЦБ РФ от суммы долга за каждый день просрочки. Между сторонами подписано мировое соглашение о предоставлении рассрочки исполнения решения АС Москвы от 05.07.2017 об оплате задолженности, неустойки и гос. пошлины в срок до 28.09.2017. Определением АС Москвы от 22.11.2017 утверждено мировое соглашение. Согласно условиям мирового соглашения Истец отказался от неустойки за неуплату основного долга за период с 01.07.2017 по день фактической уплаты основного долга, взысканной по решению АС Москвы от 05.07.2017, предоставил Ответчику рассрочку об оплате задолженности, неустойки и гос. пошлины в срок до 28.09.2017. Решение АС Москвы от 05.07.2017 не подлежит исполнению. Мировое соглашение исполняется в соответствии с графиком.

3) Исковое заявление о взыскании 12 870 695,63 руб. задолженности за теплоэнергию по договору тепло/энергоснабжения от 01.01.2011 № 0601077 за период 06/16-11/16 и 427 680,40 руб. неустойки (пени), начисленных на сумму задолженности за период с 06/16 по 11/16, рассчитанных за

период с 16.07.2016 по 23.01.2017. Определением АС Москвы от 16.02.2017 иск принят к производству за номером дела № А40-27852/17-120-250. Решением АС Москвы от 16.06.2017 иск удовлетворен в полном объеме. 08.08.2017 Ответчиком подано заявление об отказе от а/ж. Определением 9ААС от 19.09.2017 принят отказ Ответчика от а/ж на решение АС Москвы от 16.06.2017. Между сторонами подписано мировое соглашение о предоставлении рассрочки исполнения решения АС Москвы от 26.06.2017 об оплате задолженности, неустойки и гос. пошлины в срок до 28.09.2017. Определением АС Москвы от 04.12.2017 утверждено мировое соглашение. Согласно условиям мирового соглашения Истец отказался от неустойки за неуплату основного долга за период с 24.01.2017 по день фактической уплаты основного долга, взысканной по решению АС Москвы от 16.06.2017, предоставил Ответчику рассрочку об оплате задолженности, неустойки и гос. пошлины в срок до 28.09.2017. Решение АС Москвы от 16.06.2017 не подлежит исполнению. Мировое соглашение исполняется в соответствии с графиком.

4) Исковое заявление о взыскании 16 068 160,60 руб. задолженности за теплоэнергию по договору теплоснабжения от 01.01.2011 № 0601077 за период 12/16-03/17 и процентов по ст. 395 ГК РФ. Определением АС Москвы от 20.06.2017 иск принят к производству за номером дела А40-105756/17-6-995. С учетом принятых судом уточнений в порядке ст. 49 АПК РФ, Истец предъявил к Ответчику требование о взыскании задолженности за тепловую энергию в размере 22 463 370,71 руб. за период с 12/16 по 08/17 и процентов за пользование чужими денежными средствами по ст. 395 ГК РФ в размере 333 898,81 руб. Заключено мировое соглашение. Определением АС Москвы от 25.10.2017 производство по делу прекращено, между сторонами утверждено мировое соглашение. Согласно условиям мирового соглашения Истец предоставил Ответчику рассрочку об оплате задолженности, неустойки и гос. пошлины в срок до 28.09.2017. Мировое соглашение исполняется в соответствии с графиком.

ПАО «Мосэнерго» обратилось в АС Москвы с иском о взыскании задолженности за теплоэнергию по договорам тепло/энергоснабжения и пени на сумму 11 719 421,48 руб. Определением АС Москвы от 26.01.2016 иск принят к производству за номером дела А40-7196/16-68-70. Решением АС Москвы 25.07.2016 иск удовлетворен в полном объеме. 27.07.2016 в АС Москвы подано ходатайство ПАО «Мосэнерго» о рассмотрении вопроса об утверждении подписанного между сторонами мирового соглашения на стадии исполнения решения суда. 16.09.2016 Ответчиком подана а/ж в 9ААС. Определением 9ААС от 13.10.2016 а/ж принята к производству. Постановлением 9ААС от 06.12.2016 решение АС Москвы от 25.07.2016 отменено, производство по делу №А40-7196/16 прекращено в связи с утверждением мирового соглашения по делу на условиях рассрочки уплаты долга. Согласно условиям мирового соглашения, ООО «Бамос трейд» признало требования ПАО «Мосэнерго», а ПАО «Мосэнерго» предоставило Ответчику рассрочку по оплате задолженности за тепловую энергию и процентов до 31.03.2017. В связи с нарушением Ответчиком условий утвержденного постановлением Девятого арбитражного апелляционного суда от 06.12.2016 мирового соглашения и наличием по состоянию на 21.03.2017 просрочки Ответчика перед Истцом в уплате 5 632 631,44 руб. долга, 71 431,42 руб. процентов и 81 597 руб. госпошлины, на основании обращений Главы Управы района Хамовники г. Москвы от 27.02.2017 № ХМ-13-116/7 (вх. № МЭ-2242 от 06.03.2017) и ООО «Бамос Трейд» от 06.03.2017 № 86 (вх. № МЭ-2241 от 06.03.2017) стороны заключили дополнительное мировое соглашение по делу № А40-7196/16-68-70 на условиях предоставления Истцом Ответчику рассрочки по оплате задолженности за тепловую энергию, процентов и госпошлины на срок до 28.02.2018. 12.04.2017 в АС Москвы подано ходатайство об утверждении дополнительного мирового соглашения по делу на условиях продления периода рассрочки уплаты долга. Определением Арбитражного суда города Москвы от 05.06.2017 утверждено дополнительное мировое соглашение по делу, согласно условиям которого ПАО «Мосэнерго» предоставило Ответчику рассрочку по оплате задолженности за тепловую энергию, процентов и суммы госпошлины на срок до 28.02.2018. Мировое соглашение полностью оплачено.

ПАО «Мосэнерго» обращалось в АС Москвы с иском о взыскании задолженности за теплоэнергию по договорам тепло/энергоснабжения и пени на сумму 16 202 755,02 руб. Определением АС Москвы от 17.02.2016 иск принят к производству за номером дела А40-25940/16-84-226. Решением АС Москвы от 02.06.2016 иск удовлетворен частично, судом взыскана задолженность в размере 15 070 284,93 руб., неустойки в размере 1 307 605,87 руб., во взыскании процентов в размере 23 655,17 руб. отказано. Постановлением 9ААС от 17.08.2016 решение АС Москвы от 02.06.2016 изменено по а/ж Истца, требования ПАО «Мосэнерго» о взыскании 28 604,77 руб. процентов удовлетворены, в удовлетворении а/ж Ответчика отказано.

ПАО «Мосэнерго» обратилось в АС Москвы с исковым заявлением к ГУП г. Москвы «ЭВАЖД» о взыскании задолженности за теплоэнергию по договорам тепло/энергоснабжения и пени на сумму 38 559 758,15 руб. Определением АС Москвы от 28.03.2016 иск принят к производству за номером дела А40-32871/16-85-290. В связи с полной оплатой задолженности, пени и проценты по иску составили 5 402 892,61 руб. Решением АС Москвы от 23.09.2016 в удовлетворении 5 402 892,61 руб. пени и процентов отказано. Постановлением 9ААС от 25.01.2017 Решение АС Москвы от 23.09.2016 оставлено без изменения, а/ж ПАО «Мосэнерго» без удовлетворения. Истцом 20.03.2017 подана к/ж. Определением АС Московского округа от 31.03.2017 к/ж Истца принята к производству. Постановлением Арбитражного суда Московского округа от 29.05.2017 решение Арбитражного суда г. Москвы от 23.09.2016, постановление 9ААС от 25.01.2017 отменены, дело направлено на новое рассмотрение в Арбитражный суд г. Москвы. Определением Арбитражного суда г. Москвы от 21.06.2017 дело принято к производству. ПАО «МОЭЖ» привлечено к участию в деле в качестве третьего лица. Решением АС Москвы от 09.01.2018 иск удовлетворен частично, с Ответчика взысканы проценты в размере 4 325 103,99 руб. и неустойка в размере 538 894,31 руб. Постановлением 9ААС от 27.03.2018 Решение АС Москвы от 09.01.2018 оставлено без изменения, а/ж Ответчика - без удовлетворения.

АО "НПЦ ГАЗОТУРБОСТРОЕНИЯ "САЛЮТ" обратилось в АС Москвы с заявлением к ПАО «Мосэнерго» об истребовании имущества (трансформатора). Определением АС Москвы от 28.01.2016 иск принят к производству за номером дела А40-1823/16-10-82. Решением АС Москвы от 28.04.2016 в удовлетворении заявления отказано. Постановлением 9ААС от 27.07.2016 (Решение АС Москвы от 28.04.2016 оставлено без изменения, а/ж ответчика - без удовлетворения. Постановлением АС Московского округа от 03.11.2016 решение АС Москвы от 28.04.2016, постановление 9ААС от 27.07.2016 оставлены без изменения, к/ж Ответчика - без удовлетворения. 21.12.2016 ответчиком подана к/ж в ВС РФ. Определением ВС РФ от 21.02.2017 Истцу отказано в передаче к/ж для рассмотрения в судебном заседании Судебной коллегии по экономическим спорам Верховного Суда РФ.

Определением Арбитражного суда города Москвы от 09.11.2015 по делу № А40-194760/15-38-559Б принято к производству заявление ООО «АСК» о признании ООО «Дизаж М» несостоятельным (банкротом). Решением Арбитражного суда города Москвы от 24.11.2015 ООО «Дизаж М» признано несостоятельным (банкротом), в отношении должника открыто конкурсное производство. 25.01.2016 в Арбитражный суд города Москвы подано заявление» ПАО «Мосэнерго о включении в реестр требований кредиторов задолженности за период с июля 2015 по октябрь 2015 в размере 33 109 535,91руб. Определением Арбитражного суда города Москвы от 01.02.2016 требования ПАО «Мосэнерго» приняты к рассмотрению. Определением АС Москвы от 04.05.2016 требования ПАО «Мосэнерго» включены в реестр требований кредиторов должника в полном объеме. Определением АС Москвы от 28.06.2016 конкурсное производство в отношении ООО «Дизаж М» завершено. В ЕГРЮЛ 15.09.2016 внесена запись о ликвидации должника. Определением АС Москвы от 20.09.2016 прекращено производство по жалобам ПАО «МРСК Волги» и ПАО «МРСК Урала» на действия конкурсного управляющего. Прекращено производство по заявлению ПАО «МРСК Волги» о признании недействительными решений, принятых на собрании кредиторов ООО «Дизаж М», состоявшемся 17.12.2015. Определением АС Московского округа от 29.09.2016 приостановлено исполнение определения АС Москвы от 28.06.2016 и постановления 9ААС от 05.09.2016 до окончания производства в АС Московского округа по жалобе ООО «Башкирские распределительные электрические сети». АС Московского округа прекратил производство по кассационной жалобе ООО «Башкирские распределительные электрические сети». Арбитражным судом отменено приостановление исполнения указанных судебных актов, введенное определением АС Московского округа от 29.09.2016 по делу №А40-194760/15.

Департамент городского имущества города Москвы обратился в Арбитражный суд города Москвы к ПАО «Мосэнерго» о взыскании задолженности и пени на общую сумму 19 950 364,55 руб. по договору аренды земельного участка от 24.01.1997 № М-01-007809, расположенного по адресу: г. Москва, ул. Осипенко, вл. 15, корп. А, Б за период 1 квартал 2013 года по 3 квартал 2015 года. Определением Арбитражного суда города Москвы от 07.04.2016 иск принят к производству за номером № А40-71113/2016-105-607. Департамент городского имущества города Москвы уточнил исковые требования, отказался от взыскания суммы долга в размере 11 935 107,79 руб. в связи с оплатой, уточнил сумму пеней в размере 8 015 256,76 руб. Решением АС Москвы от 14.11.2016 в иске отказано. Постановлением 9ААС от 30.01.2017 решение АС Москвы от 14.11.2016 оставлено в силе, а/ж Департамента городского имущества города без удовлетворения. Департаментом городского имущества города Москвы 30.03.2017 подана к/ж. Постановлением АС Московского

округа от 23.05.2017 судебные акты оставлены без изменения, к/ж - без удовлетворения.

Департамент городского имущества города Москвы обратился в Арбитражный суд города Москвы к ПАО «Мосэнерго» о взыскании задолженности и пени на общую сумму 16 035 698,60 руб. по договору аренды земельного участка от 27.03.1996 № М-03-004820, расположенного по адресу: г. Москва, Щелковское шоссе, вл. 71/А за период 1 квартал 2013 года по 4 квартал 2015 года. Определением Арбитражного суда города Москвы от 10.05.2016 иск принят к производству за номером № А40-100259/2016-11-885. Департамент городского имущества города Москвы уточнил исковые требования, отказался от взыскания суммы долга в размере 8 225 904,36 руб. в связи с оплатой, уточнил сумму пеней в размере 8 311 404,09 руб. Решением АС Москвы от 07.10.2016 в иске отказано. Постановлением 9ААС от 26.12.2016 Решение АС Москвы от 07.10.2016 оставлено без изменения, а/ж Департамента городского имущества города Москвы без удовлетворения. Постановлением АС Московского округа от 10.04.2017 судебные акты оставлены без изменения, к/ж - без удовлетворения.

Департамент городского имущества города Москвы обратился в Арбитражный суд города Москвы с исками к ПАО «Мосэнерго»:

1) О взыскании пени на общую сумму 29 276 373,36 руб. по договору аренды земельного участка от 09.07.1996 № М-09-005971, расположенного по адресу: г. Москва, ул. Ижорская, вл. 9, за период 4 квартал 2012 по 30.06.2016. Определением Арбитражного суда города Москвы от 17.11.2016 иск принят к производству за номером № А40-225460/16-135-2036. Решением АС Москвы от 10.03.2017 иск удовлетворен частично, взыскано 7 319 093,34 руб., во взыскании 21 957 280,02 руб. отказано. Истцом и Ответчиком поданы а/ж. Постановлением 9ААС от 13.06.2017 решение АС Москвы от 10.03.2017 оставлено без изменения, а/ж - без удовлетворения. Постановлением АС Московского округа от 28.08.2017 судебные акты оставлены без изменения, к/ж - без удовлетворения.

2) О взыскании пени на общую сумму 41 381 438,60 руб. по договору аренды земельного участка от 22.08.1996 № М-05-006458, расположенного по адресу: г. Москва, Востряковский проезд, вл. 10, промзона «Бирюлево-28А», за период 2 квартал 2006 по 30.06.2016. Определением Арбитражного суда города Москвы от 21.11.2016 иск принят к производству за номером № А40-229361/16-41-2078. Решением АС Москвы от 17.03.2017 иск удовлетворен частично, взыскано 8 313 130,00 руб., во взыскании 33 068 308,60 руб. отказано. Истцом и Ответчиком поданы а/ж. Постановлением 9ААС от 10.07.2017 решение АС Москвы от 17.03.2017 оставлено без изменения, а/ж - без удовлетворения. Постановлением АС Московского округа от 11.10.2017 судебные акты оставлены без изменения, к/ж - без удовлетворения.

3) О взыскании пени на общую сумму 13 437 275,68 руб. по договору аренды земельного участка от 19.11.1996 № М-03-007196, расположенного по адресу: г. Москва, ул. Монтажная, вл. 1/4, за период 2 квартал 2013 по 30.06.2016. Определением АС Москвы от 21.03.2017 иск принят к производству за номером № А40-44908/17-41-425. Решением АС Москвы от 01.06.2017 иск удовлетворен частично, взыскано 12 012 816,41 руб., во взыскании 1 424 459,27 руб. отказано. Ответчиком 03.07.2017 подана а/ж. Постановлением 9ААС от 21.08.2017 решение АС Москвы от 01.06.2017 отменено, в иске отказано в полном объеме.

ПАО «Мосэнерго» обращалось в Арбитражный суд города Москвы с исковыми заявлениями к ФГБУ «ФКП Росреестра» о признании незаконными решений от 16.03.2016 № 77/601/16-19580, от 16.03.2016 № 77/601/16-19582, от 17.03.2016 № 77/601/16-20169 об отказе в осуществлении кадастрового учета объектов недвижимости и обязанности осуществить государственный кадастровый учет объектов недвижимости:

1) Сооружение "кабельный тоннель", расположенный по адресу: г. Москва, проезд Проектируемый № 813, вл. 3. Определением Арбитражного суда города Москвы от 22.06.2016 иск принят к производству за номером дела А40-134004/16-72-1102. Решением АС Москвы от 17.10.2016 иск удовлетворен в полном объеме.

2) Нежилое здание реактора ПС 110 кВ № 110 "Рублево", площадью 65,6 кв.м., расположенное по адресу: г. Москва, Рублевское ш., д. 149-Б. Определением Арбитражного суда города Москвы от 16.06.2016 иск принят к производству за номером дела А40-134098/16-176-1161. Решением АС Москвы от 20.09.2016 иск удовлетворен в полном объеме.

3) Нежилое здание трансформатора ПС 110 кВ № 110 "Рублево", площадью 2316,9 кв.м., расположенного по адресу: г. Москва, Рублевское ш., д. 149-Б. Определением Арбитражного суда города Москвы от 01.07.2016 иск принят к производству за номером дела А40-134117/16-17-1193. Решением АС Москвы от 18.11.2016 иск удовлетворен в полном объеме.

ПАО «Мосэнерго» обращалось в Арбитражный суд города Москвы с иском к АО «РЭУ» о взыскании задолженности за тепловую энергию, теплоноситель на сумму 133 438 636,71 руб. Определением Арбитражного суда города Москвы от 26.05.2016 исковое заявление принято к производству под номером №А40-117491/16-172-1041. Решением АС Москвы от 29.07.2016 иск удовлетворен в полном объеме.

ПАО «Мосэнерго» обратилось в Арбитражный суд города Москвы с иском к ГБУ «ЭВАЖД» о взыскании задолженности за тепловую энергию, теплоноситель на сумму 43 666 333,57 руб. Определением Арбитражного суда города Москвы от 29.06.2016 исковое заявление принято к производству под номером №А40-140272/16-122-1212. Ответчиком погашена сумма задолженности в размере 42 549 237,43 руб. Решением Арбитражного суда города Москвы от 20.10.2016 в удовлетворении иска о взыскании процентов по ст. 395 ГК РФ в размере 1 117 096,14 руб. отказано. Истцом 29.11.2016 подана а/ж. Определением 9ААС от 01.12.2016 а/ж принята к производству. Определением 9ААС от 27.03.2017 Решение АС Москвы от 20.10.2016 отменено, суд перешел к рассмотрению спора по правилам, установленным для рассмотрения дела в суде первой инстанции, к участию в деле привлечено ПАО "МОЭК" в качестве третьего лица, не заявляющего самостоятельных требований относительно предмета спора. Постановлением 9ААС от 20.04.2017 исковые требования относительно взыскания процентов за пользование чужими денежными средствами в порядке ст. 395 ГК РФ в размере 1 117 096,14 руб. удовлетворены в полном объеме. Ответчиком 04.05.2017 подана к/ж. Постановлением АС Московского округа от 05.07.2017 Постановлением 9ААС от 20.04.2017 оставлено без изменения, к/ж без удовлетворения. Истцом 20.10.2017 подано заявление в АС Москвы об утверждении мирового соглашения. Определением АС Москвы от 14.11.2017 производство по делу прекращено в связи с подписанием сторонами мирового соглашения о рассрочке уплаты процентов по ст. 395 ГК РФ до 31.12.2017 в размере 1 117 096,14 руб. Мировое соглашение исполнено.

ПАО «Мосэнерго» предъявлены иски в Арбитражный суд города Москвы к ООО «ПРП-ЭНЕРГО» о взыскании задолженности за теплоэнергию по договорам тепло/энергоснабжения и пени:

1. По делу №А40-22961/16-139-203 о взыскании 38 848 613,10 руб. долга и 3 764 152,06 руб. пени. Определением АС Москвы от 12.02.2016 иск принят к производству. Решением АС Москвы от 13.07.2016 иск удовлетворен в полном объеме, с учетом уточнения требований в части уменьшения долга до 37 137 450,19 руб. и увеличения пени до 5 366 700,82 руб. Постановлением 9ААС от 08.09.2016 решение АС Москвы от 13.07.2016 оставлено без изменения, а/ж ответчика - без удовлетворения. Постановлением АС Московского округа от 01.02.2017 решение АС Москвы от 13.07.2016 и Постановление 9ААС от 08.09.2016 оставлены без изменения, а/ж Ответчика без удовлетворения. 30.03.2017 Ответчиком подана к/ж в ВС РФ. Определением ВС РФ от 29.05.2017 ответчику отказано в передаче к/ж для рассмотрения в судебном заседании СКЭС ВС РФ.

2. По делу №А40-22962/16-139-199 о взыскании 41 636 269,47 руб. долга и 3 851 876,49 руб. пени. Определением АС Москвы от 12.02.2016 иск принят к производству. Решением АС Москвы от 13.07.2016 иск удовлетворен в полном объеме, с учетом уточнения требований в части уменьшения долга до 34 035 356,15 руб. долга и увеличения пени до 5 175 710,22 руб. Постановлением 9ААС от 13.09.2016 решение АС Москвы от 13.07.2016 изменено, истцу отказано во взыскании 5 175 710,22 руб. неустойки. Постановлением АС Московского округа от 22.12.2016 Постановлением 9ААС от 13.09.2016 оставлено без изменения, к/ж Истца - без удовлетворения.

3. По делу № А40-189667/16-155-1673 о взыскании 52 755 677,87 руб. долга и 2 542 442,00 руб. пени. Определением АС Москвы от 21.09.2016 иск принят к производству. Решением АС Москвы от 02.02.2017 с Ответчика взыскан основной долг в размере 52 755 677,87 руб., во взыскании пени в размере 2 542 442,00 руб. судом отказано. Постановлением 9ААС от 24.04.2017 решение АС Москвы от 02.02.2017 оставлено без изменения, а/ж - без удовлетворения.

4. По делу № А40-189662/16-126-1675 о взыскании 35 520 870,45 руб. долга и 1 633 202,85 руб. пени. Определением АС Москвы от 20.09.2016 иск оставлен без движения до 20.10.2016 для представления истцом дополнительных документов. Истцом подано ходатайство в суд от 19.10.2016 о приобщении к делу дополнительно истребованных доказательств и документов. Определением АС Москвы от 14.11.2016 иск принят к производству. Решением АС Москвы от 02.05.2017 с Ответчика взыскан основной долг в размере 34 148 837,84 руб., во взыскании пени в размере 4 740 688,18 руб. судом отказано. Постановлением 9ААС от 08.08.2017 решение АС Москвы от 02.05.2017 оставлено без изменения, а/ж - без удовлетворения.

5. По делу № А40-27855/17-130-254 о взыскании 12 530 468,13 руб. долга и 405 638,50 руб.

пени. Определением АС Москвы от 17.02.2017 иск принят к производству. Решением АС Москвы от 20.04.2017 с Ответчика взыскан основной долг в размере 12 530 468,13 руб., во взыскании пени в размере 405 638,50 руб. судом отказано. Постановлением 9ААС от 19.07.2017 решение АС Москвы от 20.04.2017 оставлено без изменения, а/ж Ответчика - без удовлетворения.

6. По делу № А40-56548/17-29-557 о взыскании 32 184 727,21 руб. долга и 908 841,95 руб. пени. Определением АС Москвы от 03.04.2017 иск принят к производству. Определением АС Москвы от 23.05.2017 дело разделено на 21 самостоятельное производство: А40-56548/17-29-557, А40-56548/17-29-557, А40-95328/17-29-951, А40-95330/17-29-950, А40-95336/17-29-949, А40-95340/17-29-948, А40-95343/17-29-947, А40-95351/17-29-946, А40-95354/17-29-945, А40-95357/17-29-944, А40-95358/17-29-943, А40-95360/17-29-942, А40-95364/17-29-941, А40-95367/17-29-940, А40-95369/17-29-939, А40-95371/17-29-938, А40-95373/17-29-937, А40-95376/17-29-936, А40-95379/17-29-935, А4095384/17-29-934, А4095388/17-29-933, А4095392/17-29-932. Решениями АС Москвы по указанным делам иски удовлетворены в полном объеме. Ответчиком было подано 21 апелляционная жалоба, по итогам рассмотрения которых Девятый апелляционный арбитражный суд решения оставил без изменения, а апелляционные жалобы ответчика – без удовлетворения.

7. По делу №А40-105755/17-121-966 о взыскании задолженности за теплоэнергию по договору теплоснабжения от 01.09.2013 № 8808450 за период 11/16-02/17 и неустойки в размере 25 116 080,19 руб. Определением АС Москвы от 14.06.2017 иск принят к производству. Решением АС Москвы от 13.07.2017 иск удовлетворен в полном объеме.

8. По делу №А40-151206/17-137-1344 о взыскании 5 464 103,94 руб. задолженности и 139 546,05 руб. пени. Определением АС Москвы от 21.08.2017 иск принят к производству. Решением АС Москвы от 22.09.2017 иск удовлетворен в полном объеме. Постановлением 9ААС от 25.12.2017 решение АС Москвы от 22.09.2017 оставлено без изменения, а/ж без удовлетворения.

9. По делу А40-133243/17-81-1281 о взыскании задолженности в размере 810 294,23 руб. и 78 664,61 руб. пени. Определением АС Москвы от 21.07.2017 иск принят к производству. Решением АС Москвы от 11.09.2017 иск удовлетворен в полном объеме. Постановлением 9ААС от 21.11.2017 решение АС Москвы от 11.09.2017 оставлено без изменения, а/ж без удовлетворения.

10. По делу А40-176669/17-136-1241 о взыскании задолженности в размере 38 128 383,86 руб. и 4 020 319,39 руб. пени. Определением АС Москвы от 02.10.2017 иск принят к производству. Решением АС Москвы от 15.12.2017 иск удовлетворен в полном объеме. Постановлением 9ААС от 17.04.2018 решение АС Москвы от 15.12.2017 оставлено без изменения, а/ж без удовлетворения.

11. По делу А40-10692/18-114 о взыскании задолженности в размере 5 665 695,94 руб. и 499 958,68 руб. пени. Определением АС Москвы от 25.01.2018 иск принят к производству. Решением АС Москвы от 27.03.2018 иск удовлетворен в полном объеме.

ПАО «Мосэнерго» обратилось в Арбитражный суд города Москвы с иском к ГБУ г. Москвы «Жилищник района Арбат» о взыскании задолженности за тепловую энергию, теплоноситель на сумму 30 099 711,09 руб. Определением Арбитражного суда города Москвы от 22.08.2016 исковое заявление принято к производству под номером А40-170130/16-162-1530. С учетом произведенного перерасчета, иски удовлетворены в полном объеме: основного долга в размере 13 639 995,81 руб., неустойки (пени) в размере 10 343 049,10 руб., процентов по ст. 395 ГК РФ в размере 52 335,84 руб. Согласно условиям мирового соглашения, Ответчик признал требования Истца в размере 13 639 995,81 руб. основного долга, 2 195 028,34 руб. неустойки (пени) и 70 564,42 руб. процентов по ст. 395 ГК РФ, в связи с чем Истец отказался от исковых требований к Ответчику о взыскании 8 148 020,76 руб. неустойки (пени). Определением АС Москвы от 31.03.2017 производство по делу прекращено в связи с утверждением мирового соглашения по делу. Ответчику предоставлена рассрочка по оплате задолженности в срок до 30.09.2017. Мировое соглашение исполнено в полном объеме.

ПАО «Мосэнерго» обратилось в Арбитражный суд города Москвы с иском к ООО «ПИК-Комфорт» о взыскании задолженности за тепловую энергию, теплоноситель на сумму 30 449 498,93 руб. Определением Арбитражного суда города Москвы от 09.09.2016 исковое заявление принято к производству под номером А40-181434/16-96-1624. Решением АС Москвы от 06.02.2017 иск удовлетворен в полном объеме. 27.02.2017 Ответчиком подана а/ж 9ААС. Постановлением 9ААС от 23.06.2017 решение АС Москвы от 06.02.2017 оставлено без изменения, а/ж ответчика – без удовлетворения.

ПАО «Мосэнерго» обратилось в Арбитражный суд города Москвы с исковыми заявлениями к Держинскому Муниципальному Унитарному Предприятию "Энерго-коммунальное производственное объединение":

1) О взыскании задолженности за тепловую энергию и пени по договорам теплоснабжения от 01.12.2013 №0205016, от 01.12.2013 №0213002, от 01.12.2015 №0213033 за период 12/15-06/16 в

размере 303 580 860,62 руб. Определением АС Москвы от 16.09.2016 иск принят к производству под номером дела А40-187674/16-7-1634. В связи с частичной оплатой задолженности, сумма исковых требований уменьшена до 173 565 875,67 руб. Решением АС Москвы (резолютивная часть оглашена 15.02.2017) иск удовлетворен в полном объеме. Решение изготовлено в полном объеме 08.06.2017. Определением 9ААС от 19.09.2017 принят отказ Ответчика от а/ж на решение АС Москвы от 08.06.2017.

2) О взыскании задолженности за тепловую энергию и пени по договорам теплоснабжения от 01.12.2013 №0205016, от 01.12.2013 №0213002 за период 07/15-10/16 в размере 97 377 833,02 руб. Определением АС Москвы от 02.03.2017 иск принят к производству под номером дела А40-35885/17-122-237. В связи с частичной оплатой задолженности в размере 21 160 409,14 руб., сумма исковых требований уточнена до 73 554 782,79 долга и 2 662 641,09 руб. пени. Решением АС Москвы от 09.06.2017 иск удовлетворен в полном объеме.

3) О взыскании задолженности за тепловую энергию и пени по договорам теплоснабжения от 01.12.2013 №0205016, от 01.12.2013 №0213002 за период 11/16-02/17 в размере 298 249 780,06 руб. Определением АС Москвы от 07.06.2017 иск принят к производству под номером дела А40-101735/17-83-785. В связи с частичной оплатой задолженности, исковые требования уточнены до суммы долга 270 919 470,83 руб., пени в размере 6 532 765,48 руб. Решением АС Москвы от 08.09.2017 иск удовлетворен в полном объеме.

ПАО «Мосэнерго» обратилось в Арбитражный суд города Москвы с иском к Департаменту городского имущества г. Москвы с требованием о взыскании неосновательного обогащения в размере 2 787 000 долларов США. Определением АС Москвы от 16.01.2017 иск принят к рассмотрению по делу №А40-3417/17-135-33. В качестве третьего лица привлечено Правительство города Москвы. Решением АС Москвы от 07.06.2017 в иске отказано в полном объеме. 05.07.2017 Мосэнерго подана а/ж. Определением 9ААС от 17.07.2017 а/ж оставлена без движения на срок до 07.08.2017 для представления доказательств уплаты государственной пошлины. Постановлением 9ААС от 26.09.2017 решение АС Москвы от 07.06.2017 отменено, с Ответчика взыскано 2 787 000,00 \$. 29.01.2018 Ответчиком в Арбитражный суд Московского округа подана к/ж на постановление 9ААС от 26.09.2017, определением АС Московского округа от 05.02.2018 к/ж Ответчика возвращена заявителю. 14.02.2018 Ответчиком в Арбитражный суд Московского округа повторно подана к/ж на постановление 9ААС от 26.09.2017, определением АС Московского округа от 21.02.2018 к/ж Ответчика возвращена заявителю. 14.03.2018 Ответчиком в АС Московского округа подана к/ж на определение АС Московского округа от 21.02.2018. СЗ состоялось 27.03.2018. Определением АС Московского округа от 27.03.2018 определение АС Московского округа от 21.02.2018 оставлено без изменения, к/ж Ответчика без удовлетворения.

ПАО "Мосэнерго" обратилось в Арбитражный суд города Москвы с иском к ДГИ г. Москвы, третьи лица - Префектура ЮАО, Мосгосстройнадзор, ПАО "МОЭСК", ОАО "Завод РЭТО", Управление Росреестра по Москве с иском о признании права собственности на самовольные постройки «подземный склад масла», «центральный тепловой пункт», расположенные по адресу г. Москва, Старокаширское шоссе, д. 4А, стр. 41, 42. Определением АС Москвы от 16.12.2016 по делу №А40-246400/16-35-2147 иск возвращен истцу в связи с несоблюдением претензионного порядка. 16.01.2017 на данное определение подана апелляционная жалоба. Постановлением 9ААС от 22.02.2017 Определение АС Москвы от 16.12.2016 оставлено без изменения, апелляционная жалоба без удовлетворения.

ПАО «Мосэнерго» обратилось в Арбитражный суд Московской области с иском к МУП «Энергетик» о взыскании задолженности за тепловую энергию и процентов по ст. 395 ГК РФ на сумму 42 452 333,00 руб. Определением Арбитражного суда Московской области от 05.10.2016 исковое заявление принято к производству под номером №А41-66075/16. Решением АС МО от 16.12.2016 иск удовлетворен в полном объеме. Ответчиком 18.01.2017 подана а/ж. Определением 10ААС от 26.01.2017 а/ж принята к производству. Постановлением 10ААС от 22.02.2017 Решение АС МО от 16.12.2016 оставлено без изменения, а/ж без удовлетворения.

ПАО «Мосэнерго» обращалось в Арбитражный суд города Москвы с иском к ООО "УЮТ СЕРВИС" о взыскании задолженности за тепловую энергию, теплоноситель и неустойки на общую сумму 17 345 242,20 руб. Определением Арбитражного суда города Москвы от 19.09.2016 исковое заявление принято к производству под номером А40-189665/16-34-1658. Решением АС Москвы от 30.12.2016 иск удовлетворен в полном объеме.

ПАО «Мосэнерго» обратилось в Арбитражный суд города Москвы с иском

заявлениями к ООО «Инжтрасс-строй»:

1) О взыскании задолженности за тепловую энергию, теплоноситель и неустойки на общую сумму 24 350 270,28 руб. Определением Арбитражного суда города Москвы от 25.11.2016 исковое заявление принято к производству под номером А40-232633/16-93-2056. В связи с частичной оплатой долга, исковые требования уточнены до суммы долга в размере 21 980 876,82 руб. и пени в размере 2 982 452,17 руб. Решением АС Москвы от 27.04.2017 иск удовлетворен в полном объеме. Постановлением 9ААС от 26.07.2017 решение АС Москвы от 27.04.2017 оставлено без изменения, а/ж без удовлетворения. Ответчиком 14.09.2017 подана кассационная жалоба в АС Московского округа. Определением АС Московского округа от 23.11.2017 к/ж Ответчика принята к производству, СЗ состоялось 29.01.2018. Постановлением АС Московского округа от 30.01.2018 решение АС Москвы от 27.04.2017, постановление 9ААС от 26.07.2017 оставлены без изменения, а/ж Ответчика - без удовлетворения.

2) О взыскании задолженности за теплоэнергию по договорам теплоснабжения № 1114024 от 01.04.2015, № 0213055 от 01.12.2009, № 0213038 от 01.05.2009 и № 0213048 от 01.04.2011 за период 08/16-02/17 и неустойки в размере 20 732 010,26 руб. Определением АС Москвы от 08.06.2017 иск принят к производству за номером дела А40-101888/17-133-964. Определением АС Москвы от 25.09.2017 производство по делу приостановлено, до рассмотрения требований в рамках дела №А40-134540/17-179-184Б (в отношении Ответчика введена процедура наблюдения). Требование ПАО «Мосэнерго» направлено в АС Москвы 03.11.2017. Определением АС Москвы от 16.11.2017 требование принято к производству (будет рассмотрено в следующей процедуре после наблюдения). Решением Арбитражного суда г. Москвы от 11.04.2018 должник признан несостоятельным (банкротом), в отношении него открыто конкурсное производство (следующее СЗ назначено на 08.10.2018). Судебное заседание по рассмотрению требования ПАО «Мосэнерго» назначено на 26.09.2018.

ПАО «Мосэнерго» обратилось в Арбитражный суд города Москвы к Департаменту городского имущества города Москвы с иском о признании права собственности на нежилое помещение, расположенное по адресу: г. Москва, Бережковская наб., д.12, в порядке приобретательной давности. Определением АС Москвы от 22.12.2016 иск принят к производству за номером № А40-249847/16-155-2215. Решением АС Москвы от 02.05.2017 иск удовлетворен в полном объеме. Решение суда Ответчиком не обжаловалось.

ПАО «Мосэнерго» обратилось в Арбитражный суд города Москвы к АО «Мосгаз» о взыскании неосновательного обогащения на сумму 1 240 267 540,35 руб. за период январь 2012 - декабрь 2015. Определением АС Москвы от 31.01.2017 иск принят к производству за номером дела А40-19202/17-131-209. Определением АС Москвы от 03.10.2017 утверждено мировое соглашение, производство по делу прекращено. Согласно условиям мирового соглашения Мосэнерго отказалось от части требований к Ответчику в размере 607 095 061,03 руб. о взыскания сумм неосновательного обогащения по уплате специальной надбавки, Ответчик в свою очередь обязан в срок до 01.09.2018 выплатить Истцу сумму в размере 512 207 500,00 руб. в связи с применением специальной надбавки по объектам Истца ТЭЦ-22, ТЭЦ-27 за периоды 2012-2014 и 2016 годы. Сумма в размере 120 964 979,32 руб. в связи с применением специальной надбавки по объектам Истца за период 2015 года оплачивается Истцу в срок до 01.09.2018 при наступлении отлагательного условия: в случае признания регулирующим органом затрат по спецнадбавке экономически необоснованными. Распоряжением Комитета по ценам и тарифам Московской области от 19.12.2017 №308 – р были внесены изменения в распоряжение Комитета по ценам и тарифам Московской области от 18.12.2015 № 167 – р в части установления для ПАО «Мосэнерго» тарифов на тепловую энергию на 2018 год, в соответствии с которым затраты ПАО «Мосэнерго» за 2015 год в части оплаты специальной надбавки по объектам, расположенным на территории Московской области, в размере 120 964 979,32 руб. признаны необоснованными. В связи с этим, отлагательное условие п.4 Мирового соглашения считается наступившим. По условиям Мирового соглашения АО «МОСГАЗ» обязан в срок до 01.09.2018 оплатить сумму в размере 633 172 479,32 руб. за период 2012 – 2016.

ПАО "Мосэнерго" обратилось в Арбитражный суд города Москвы с иском к ДГИ г. Москвы, третьи лица - Префектура ЮАО, Мосгосстройнадзор, ПАО "МОЭСК", ОАО "Завод РЭТО", Управление Росреестра по Москве с иском о признании права собственности на самовольные постройки «подземный склад масла», «центральный тепловой пункт», расположенные по адресу г. Москва, Старокаширское шоссе, д. 4А, стр. 41, 42. Определением АС Москвы от 22.02.2017 иск принят к производству за номером №А40-29691/17-35-275. В ПСЗ привлечено ТУ Росимущество по городу Москве в качестве третьего лица. Решением АС Москвы от 12.05.2017 в иске отказано в полном объеме. 20.06.2017 Мосэнерго подана а/ж.

Постановлением 9ААС от 04.09.2017 решение АС Москвы от 12.05.2017 оставлено без изменения, а/ж Мосэнерго без удовлетворения.

ПАО «Мосэнерго» предъявлены иски в Арбитражный суд города Москвы к ГБУ ЭВАЖД о взыскании задолженности за теплоэнергию по договорам тепло/энергоснабжения и процентов:

1. По делу №А40-41219/17-114-393 о взыскании 57 439 080,87 руб. долга и 4 064 917,79 руб. процентов. Определением АС Москвы от 13.03.2017 иск принят к производству. Решением Арбитражного суда г. Москвы от 30.06.2017 иск удовлетворен в полном объеме (с учетом уменьшения долга до 54 439 080,89 руб. и увеличения процентов за пользование чужими денежными средствами до 6 342 175,13 руб.). Постановлением 9ААС от 17.10.2017 утверждено мировое соглашение, производство по делу прекращено. Согласно условиям мирового соглашения, Ответчику предоставлена рассрочка оплаты долга в размере 53 408 045,14 руб., процентов в размере 6 342 175,13 руб. и госпошлины в размере 100 000 руб. на срок до 30.09.2018. Мировое соглашение исполняется в соответствии с графиком.

2. По делу №А40-18928/17-72-174 о взыскании 47 510 622,30 руб. долга и 3 661 241,63 руб. процентов. Определением АС Москвы от 06.02.2017 иск принят к производству. По ходатайству Ответчика к участию в деле в качестве третьего лица привлечено ПАО "МОЭК". В связи с частичной оплатой долга исковые требования уточнены до 41 894 186,64 руб. Решением АС Москвы от 05.07.2017 иск удовлетворен в полном объеме. Постановлением 9ААС от 16.10.2017 утверждено мировое соглашение, производство по делу прекращено. Согласно условиям мирового соглашения, Ответчику предоставлена рассрочка оплаты долга в размере 24 167 127,93 руб., процентов в размере 5 209 598,89 руб. и госпошлины в размере 100 000 руб. на срок до 30.09.2018. Мировое соглашение исполняется в соответствии с графиком.

3. По делу №А40-128570/17 о взыскании 50 074 310,40 руб. долга и 1 389 086,97 руб. процентов. Определением АС Москвы от 19.07.2017 иск принят к производству. Определением АС Москвы (резюлютивная часть оглашена 20.10.2017) утверждено мировое соглашение, производство по делу прекращено. Согласно условиям мирового соглашения, Ответчику предоставлена рассрочка оплаты долга в размере 52 302 295,86 руб., процентов в размере 1 389 086,97 руб. и госпошлины в размере 100 000 руб. на срок до 30.09.2018. Мировое соглашение исполняется в соответствии с графиком.

ПАО «МОЭК» предъявлен иск в ТС Газпром к ПАО «Мосэнерго» о признании недействительной сделки зачета, совершенной ПАО «Мосэнерго» путем направления письма от 01.03.2016 № 92-07/2067, применении последствий недействительности сделки зачета, совершенной ПАО «Мосэнерго» путем направления письма от 01.03.2016 № 92-07/2067 и восстановлении задолженности за январь 2016 г. по договору от 26.04.2005 № 6344-46 в размере 65 219 813,02 руб., а также взыскании 65 219 813,02 руб. В свою очередь для совместного рассмотрения с первоначальным иском, ПАО «Мосэнерго» предъявлен в суд встречный иск к ПАО «МОЭК» о взыскании 158 277 849,00 руб. задолженности по договору купли-продажи тепловой энергии от 26.04.2005 № 6345-46 за период 01/14 - 12/16 (с учетом ходатайства Мосэнерго об уточнении цены встречного иска). Решением ТС Газпром от 22.05.2017 (резюлютивная часть оглашена 25.04.2017) утверждено мировое соглашение, арбитраж (третейское разбирательство) прекращен. Согласно условиям мирового соглашения, зачет встречных однородных требований признан несостоявшимся, стороны признали суммы долга по первоначальному и встречному исковым заявлениям. 03.07.2017 ПАО «МОЭК» подано заявление в Арбитражный суд города Москвы о выдаче исполнительного листа на принудительное исполнение решения ТС Газпром от 22.05.2017 № 17/22 (дело №А40-120598/17-52-1104.) Определением АС Москвы от 27.09.2017 выдан исполнительный лист на принудительное исполнение.

Конкурсный управляющий АО "РЭУ" Кацер Е.И. в рамках дела №А40-55638/14-38-58Б о банкротстве должника - АО "РЭУ" обратился в АС Москвы с заявлением о признании сделки, выразившейся в перечислении 04.06.2014 на расчетный счет ПАО «Мосэнерго» денежных средств в размере 28 319 797,31 руб. (во исполнение решения АС Москвы от 19.04.2013 по делу №А40-171169/2012), недействительной и применении последствий ее недействительности. Определением АС Москвы от 13.02.2017 заявление принято к производству (из полученного по почте 27.02.2017 Определения АС Москвы, ПАО "Мосэнерго" узнало о поданном заявлении). По инициативе суда СЗ отложено на 09.08.2018 (дополнительные документы запрошены в ФССП России).

ПАО «Мосэнерго» обратилось в Арбитражный суд города Москвы с исковыми заявлениями к АО "Оборонэнергобыт" о взыскании задолженности и неустойки по

регулируемым договорам купли-продажи э/э и мощности на оптовом рынке, в том числе переданной по договорам цессии:

1) По делу №А40-23523/17-47-228 сумма исковых требований составила 25 019 926,79 руб. Определением Арбитражного суда города Москвы от 13.02.2017 иск принят к производству. Решением Арбитражного суда города Москвы от 29.03.2017 иск удовлетворен в полном объеме.

2) По делу №А40-23506/17-10-217 сумма исковых требований составила 31 762 244,15 руб. Определением Арбитражного суда города Москвы от 13.02.2017 иск принят к производству. Решением Арбитражного суда города Москвы от 14.04.2017 иск удовлетворен в полном объеме.

3) По делу №А40-58068/17-58-521 сумма исковых требований составила 38 715 538,83 руб. Определением Арбитражного суда города Москвы от 06.04.2017 иск принят к производству. Решением Арбитражного суда города Москвы от 16.06.2017 иск удовлетворен в полном объеме.

4) По делу №А40-91472/17-93-848 сумма исковых требований составила 39 091 508,17 руб. Определением Арбитражного суда города Москвы от 25.05.2017 иск принят к производству. Решением Арбитражного суда города Москвы от 24.07.2017 иск удовлетворен в полном объеме.

Арбитражный суд города Москвы 03.11.2015 возбудил производство по делу № А40-205533/15-4-616Б о признании АО "Оборонэнергосбыт" несостоятельным (банкротом). Определением от 15.01.2018 в отношении должника введена процедура наблюдения. Задолженность АО "Оборонэнергосбыт" перед ПАО «Мосэнерго» за период с 11/2015 по настоящее время является текущей.

ПАО «МОЭСК» обратилось в Арбитражный суд города Москвы с иском к ПАО «Мосэнерго» о взыскании неосновательного обогащения в размере 15 449 001,53 руб., процентов по ст. 395 ГК РФ в размере 82 218,32 руб. по договору технологического присоединения от 21.12.2006 № 9829-48. Определением Арбитражного суда города Москвы от 23.06.2017 иск принят к производству за номером № А40-105338/17-104-764. Решением АС Москвы от 21.09.2017 иск удовлетворен в полном объеме. Постановлением 9ААС от 21.12.2017 решение АС Москвы от 21.09.2017 оставлено без изменений.

ПАО «Мосэнерго» обратилось в Арбитражный суд города Москвы с заявлением к Управлению Росреестра по г. Москве о признании незаконным решения Управления Росреестра по г. Москве от 23.03.2017 о приостановлении государственной регистрации права собственности на объект недвижимого имущества - сооружение электроэнергетики, кабельный тоннель электроподстанции №и 593 «Дубровская» по адресу: г. Москва, Проектируемый проезд № 813, вл. 3 с кадастровым номером 77:04:0004029:8724. Определением Арбитражного суда города Москвы от 23.06.2017 иск принят к производству по делу № А40-110289/17-16-652. Решением АС Москвы от 26.01.2018 иск удовлетворен в полном объеме. 01.03.2018 Управлением Росреестра по г. Москве в 9ААС подана а/ж, определением 9ААС от 05.04.2018 а/ж оставлена без движения до 07.05.2018. СЗ состоялось 03.07.2018. Постановлением 9ААС от 03.07.2018 решение АС Москвы от 26.01.2018 оставлено без изменения, а а/ж Росреестра – без удовлетворения.

ПАО «Мосэнерго» обратилось в Арбитражный суд Московской области с иском к МУП «Энергетик» о взыскании задолженности за теплоэнергию и пени по договору энергоснабжения от 01.11.2009 № 1950500 за период 01/17-03.2017 в размере 25 047 965,86 руб. Определением Арбитражного суда Московской области от 13.06.2017 иск принят к производству за номером дела № А41-43950/2017. В связи с частичной оплатой задолженности исковые требования уточнены до 21 588 399,86 руб. долга, 1 292 995,35 руб. пени. Решением АС МО от 01.09.2017 иск удовлетворен в полном объеме. Ответчиком 06.10.2017 подана а/ж. Определением 10ААС от 15.01.2018 принят отказ МУП Павлово-Посадского муниципального района Московской области «Энергетик» от а/ж, производство по а/ж прекращено.

ПАО «Мосэнерго» обратилось в Арбитражный суд Московской области с иском к МУП «Энергетик» о взыскании задолженности за теплоэнергию по договору энергоснабжения от 01.11.2009 № 1950500 за период 01/2018-02/2018 в размере 23 150 981,63 руб. и пени в размере 482 543 руб. Определением Арбитражного суда Московской области от 04.06.2018 иск принят к производству за номером дела № А41-34428/2018. Решением АС МО от 10.07.2018 иск удовлетворен в полном объеме.

ПАО «Мосэнерго» обратилось в Арбитражный суд Московской области с иском к МУП «Энергетик» о взыскании задолженности за тепловую энергию и пени по ч.9.1. ст. 15 ФЗ "О теплоснабжении" от 27.07.2010 № 190-ФЗ за период с 10/17 по 12/17 на сумму 30 528

299,35 руб. Определением Арбитражного суда Московской области от 04.04.2018 исковое заявление принято к производству под номером дела №А41- 24073/2018. Решением АС МО от 23.05.2018 иск удовлетворен в полном объеме. Ответчиком 02.07.2018 подана а/ж. Определением 10ААС от 09.07.2018 а/ж принята к производству. СЗ в 10ААС назначено на 15.08.2018.

ПАО «Мосэнерго» обратилось в Арбитражный суд города Москвы к МУЖКП «Котельники» о взыскании задолженности и пени по договорам энергоснабжения от 01.02.2011 №№ 0213001, 0213004, 0213006; от 01.03.2011 №№ 0213016, № 0213028; от 01.01.2011 № 0213059; от 01.02.2015 № 0213066; от 01.10.2012 № 8401753; от 18.04.2016 № 8801753 за период 07/15-02/17 в размере 186 830 937,18 руб. Определением АС Москвы от 05.05.2017 иск принят к производству за номером дела А40-81077/17-145-739. В связи с перерасчетом суммы пени, исковые требования уточнены до 189 840 333,97 руб. Решением АС Москвы от 11.07.2017 иск удовлетворен в полном объеме. Постановлением 9ААС от 15.09.2017 решение АС Москвы от 11.07.2017 оставлено без изменения, а/ж - без удовлетворения. Постановлением АС Московского округа от 20.12.2017 Постановление 9ААС от 15.09.2017, Решение АС Москвы от 11.07.2017 оставлены без изменения, к/ж Ответчика - без удовлетворения.

ПАО «Мосэнерго» обратилось в Арбитражный суд города Москвы к КП «МЭД» о взыскании задолженности за оказанные услуги по договору от 08.02.2017 № 2G-00/17-429 на сумму 50 937 636,74 руб. за период Февраль 2017 - Июль 2017. Определением АС Москвы от 21.11.2017 иск принят к производству за номером дела А40-206405/2017-2-1341. С целью мирного урегулирования спора сторонами СЗ отложено на 30.08.2018.

ПАО «Мосэнерго» обратилось в Арбитражный суд города Москвы с заявлением о признании недействительным решения МИ ФНС по КН №4 (доначисление с учетом недоимки, пени, штрафов 3 716 291 397 руб.). Определением АС Москвы от 26.10.2016 заявление принято к производству (дело № А40-214170/16-108-1865). ПСЗ состоялось 13.12.2016. Судебное заседание состоялось 16.01.2017. СЗ откладывалось на 09.02.2017, 06.03.2017, 07.04.2017, 19.04.2017 по инициативе суда для подготовки документов для проведения экспертизы, направлению запросов в экспертные учреждения. СЗ отложено на 22.05.2017 для направления судом запросов в экспертные учреждения. 07.07.2017 состоялось СЗ, на котором суд назначил проведение экспертизы, поручив ее проведение ФГБОУ ВО «РАНХиГС», предложенной Мосэнерго. Определением АС Москвы от 29.08.2017 срок проведения экспертизы продлен до 10.10.2017. СЗ назначено на 19.10.2017. Определением АС Москвы от 19.10.2017 СЗ отложено на 30.11.2017. Определением АС Москвы от 30.11.2017 СЗ отложено на 02.03.2018. Определением АС Москвы от 02.03.2018 СЗ отложено на 26.03.2018. Определением АС Москвы от 26.03.2018 СЗ отложено на 29.05.2018.

ПАО «Мосэнерго» обратилось в Арбитражный суд города Москвы с исковым заявлением к ОАО «Росинподромы» о взыскании задолженности за тепловую энергию, теплоноситель на сумму 9 436 495,75 руб. и процентов за пользование чужими денежными средствами в размере 1 093 087,65 руб. Определением Арбитражного суда города Москвы от 23.01.2017 исковое заявление принято к производству за номером №А40-11600/1/16-66. Решением Арбитражного суда города Москвы от 20.07.2017 с ответчика взыскана сумма задолженности в размере 9 436 495,75 руб. и процентов за пользование чужими денежными средствами в размере 1 084 269,99 руб. Ответчиком 29.01.2018 подано заявление в АС Москвы об утверждении мирового соглашения. Определением АС Москвы от 28.02.2018 производство по делу прекращено в связи с подписанием сторонами мирового соглашения о рассрочке уплаты основного долга и процентов по ст. 395 ГК РФ до 15.08.2022 в размере 10 520 765,74 руб. Мировое соглашение исполняется в соответствии с графиком.

ПАО «Мосэнерго» обратилось в Арбитражный суд города Москвы с исковыми заявлениями к ПАО «Владимирэнергосбыт» о взыскании задолженности и неустойки по регулируемым договорам купли-продажи э/э и мощности на оптовом рынке, в том числе переданной по договорам цессии:

1) По делу №А40-154758/17-31-1378 сумма исковых требований составила 13 906 517,46 руб. Решением Арбитражного суда города Москвы от 11.12.2017 иск удовлетворен в полном объеме. Постановлением 9ААС от 14.02.2017 Решение АС Москвы от 11.12.2017 оставлено без изменения, а/ж без удовлетворения. 02.07.2018 ООО «Энергосбыт Волга» подано заявление о процессуальном правопреемстве. На момент составления отчета согласно сайту Электронного правосудия определение о принятии заявления о процессуальном правопреемстве к производству не

опубликовано.

2) По делу №А40-154755/17-142-1297 сумма исковых требований составила 2 631 017,61 руб. Решением Арбитражного суда города Москвы от 11.12.2017 иск удовлетворен в полном объеме. Постановлением 9ААС от 22.02.2017 Решение АС Москвы от 11.12.2017 оставлено без изменения, а/ж без удовлетворения.

3) По делу №А40-207500/17-55-1754 сумма исковых требований составила 17 322 260,28 руб. Решением Арбитражного суда города Москвы от 20.12.2017 иск удовлетворен в полном объеме. Постановлением 9ААС от 05.03.2018 Решение АС Москвы от 20.12.2017 оставлено без изменения, а/ж без удовлетворения.

4) По делу №А40-201253/17-16-1247 сумма исковых требований составила 20 351 920,59 руб. Решением Арбитражного суда города Москвы от 15.03.2018 иск удовлетворен в полном объеме. Ответчиком подана а/ж в 9ААС. СЗ в 9ААС назначено на 07.08.2018.

5) По делу №А40-201156/17-162-1617 сумма исковых требований составила 19 304 136,26 руб. Решением Арбитражного суда города Москвы от 22.01.2018 иск удовлетворен в полном объеме. Постановлением 9ААС от 05.04.2018 Решение АС Москвы от 22.01.2018 оставлено без изменения, а/ж без удовлетворения. Определением АС Москвы от 06.07.2018 принято к рассмотрению заявление ООО «Энергосбыт Волга» о процессуальном правопреемстве. СЗ назначено на 13.09.2018.

Конкурсный управляющий АО «Славянка», в рамках дела №А40-209505/2014 о банкротстве должника - АО «Славянка», подал заявление в Арбитражный суд г. Москвы о признании недействительными сделок, выразившихся в перечислении на расчетный счет ПАО «Мосэнерго» денежных средств в общем размере 28 551 464,53 руб. (в счет погашения задолженности по договорам энергоснабжения в горячей воде), и применении последствий их недействительности:

1). Определением Арбитражного суда г. Москвы от 31.08.2017 заявление конкурсного управляющего удовлетворено, сделка на сумму 1 048 389, 30 руб. признана недействительной. Постановлением 9ААС от 12.12.2017 Определение АС Москвы от 31.08.2017 оставлено без изменения, апелляционная жалоба Мосэнерго без удовлетворения. Постановлением Арбитражного суда Московского округа от 03.04.2018 определение АС Москвы от 31.08.2017 и постановление 9ААС от 12.12.2017 оставлены без изменения, кассационная жалоба Мосэнерго без удовлетворения. 31.05.2018 ПАО «Мосэнерго» подана кассационная жалоба в Верховный Суд РФ. На момент составления отчета согласно сайту Электронного правосудия определения о принятии кассационной жалобы ПАО «Мосэнерго» к производству не опубликовано.

2). Определением Арбитражного суда г. Москвы от 31.08.2017 заявление конкурсного управляющего удовлетворено, сделка на сумму 4 259 045,89 руб. признана недействительной. Постановлением 9ААС от 12.12.2017 Определение АС Москвы от 31.08.2017 оставлено без изменения, апелляционная жалоба Мосэнерго без удовлетворения. Постановлением Арбитражного суда Московского округа от 03.04.2018 определение АС Москвы от 31.08.2017 и постановление 9ААС от 12.12.2017 оставлены без изменения, кассационная жалоба Мосэнерго без удовлетворения. 31.05.2018 ПАО «Мосэнерго» подана кассационная жалоба в Верховный Суд РФ. На момент составления отчета согласно сайту Электронного правосудия определения о принятии кассационной жалобы ПАО «Мосэнерго» к производству не опубликовано.

3). Определением Арбитражного суда г. Москвы от 31.08.2017 заявление конкурсного управляющего удовлетворено, сделка на сумму 2 379 226 руб. признана недействительной. Постановлением 9ААС от 12.12.2017 Определение АС Москвы от 31.08.2017 оставлено без изменения, апелляционная жалоба Мосэнерго без удовлетворения. Постановлением Арбитражного суда Московского округа от 09.04.2018 определение АС Москвы от 31.08.2017 и постановление 9ААС от 12.12.2017 оставлены без изменения, кассационная жалоба Мосэнерго без удовлетворения. 31.05.2018 ПАО «Мосэнерго» подана кассационная жалоба в Верховный Суд РФ. На момент составления отчета согласно сайту Электронного правосудия определения о принятии кассационной жалобы ПАО «Мосэнерго» к производству не опубликовано.

4). Определением Арбитражного суда г. Москвы от 29.03.2018 заявление конкурсного управляющего удовлетворено, сделка на сумму 585 926,10 руб. признана недействительной. Мосэнерго подана апелляционная жалоба. Постановлением 9ААС от 03.07.2018 определение Арбитражного суда г. Москвы от 29.03.2018 оставлено без изменения, а/ж ПАО «Мосэнерго» без удовлетворения.

5). Определением Арбитражного суда г. Москвы от 29.03.2018 заявление конкурсного управляющего удовлетворено, сделка на сумму 1 275 800,89 руб. признана недействительной.



782 285,21 руб. недействительной, и применении последствий ее недействительности назначено на 17.07.2018. Определением Арбитражного суда г. Москвы от 17.07.2018 (объявлена резолютивная часть) заявление конкурсного управляющего удовлетворено, сделка на сумму 782 285,21 руб. признана недействительной.

Конкурсный управляющий ООО «Орехово-Зуевская Теплосеть», в рамках дела №А41-52146/2015 о банкротстве должника - ООО «Орехово-Зуевская Теплосеть», подал заявление в Арбитражный суд г. Москвы о признании недействительной сделки, выразившейся в перечислении на расчетный счет ПАО «Мосэнерго» денежных средств в размере 127 121 419,21 руб. (в счет погашения задолженности по договорам энергоснабжения в горячей воде), и применении последствий ее недействительности. Судебное заседание, состоявшееся 13.06.2018, отложено на 03.09.2018.

ПАО «Мосэнерго» обратилось в Арбитражный суд города Москвы с иском к Департаменту городского имущества города Москвы с иском о взыскании неосновательного обогащения в размере 636 703 747,98 руб., представляющего собой переплату за период с 01.03.2015 по 31.12.2017 по договорам аренды земельных участков №М-01-045137 от 21.07.2014, №М-07-014911 от 30.08.1999, №М-03-507182 от 30.12.2005, №М-03-007196 от 19.11.1996, №М-04-002685 от 20.07.1995, №М-04-003069 от 06.10.1995, №М-04-507732 от 20.09.2005, №М-05-005787 от 24.06.1996, №М-05-507443 от 19.12.2005, №М-05-006458 от 22.08.1996, №М-06-009424 от 24.07.1997, №М-06-018566 от 31.05.2002, №М-07-010187 от 28.10.1997, №М-08-007246 от 21.11.1996, №М-08-010382 от 28.11.1997, №М-08-506677 от 21.12.2005, №М-09-002219 от 10.05.1995, №М-09-005971 от 09.07.1996, №М-04-003990 от 15.01.1996, №М-04-032535 от 31.01.2007, №М-04-500542 от 14.12.1995, №М-05-021904 от 28.04.2004, №М-04-015273 от 21.10.1999, №М-03-005066 от 18.04.1996, №М-07-002956 от 28.08.1995, №М-04-049230 от 06.07.2016, №М-05-015122 от 18.04.2017, №М-05-014582 от 04.07.2016, №М-06-016786 от 20.07.2016, №М-05-017880 от 05.04.2016, №М-05-018784 от 10.06.2015, №М-07-034702 от 25.08.2015, №М-07-009267 от 25.08.2015, №М-07-018511 от 20.08.2015, №М-07-008203 от 12.04.2017, №М-01-042681 от 11.04.2017, №М-02-049873 от 17.11.2016. внесении изменения в договоры аренды земельных участков. Определением Арбитражного суда города Москвы от 09.04.2018 по делу № А40-70373/18-54-346 исковое заявление оставлено без движения на срок до 11.05.2018. Определением Арбитражного суда города Москвы от 14.05.2018 исковое заявление принято к производству. ПСЗ отложено на 09.08.2018.

ПАО «Мосэнерго» обратилось в Арбитражный суд города Москвы с исковыми заявлениями к ПАО «Вологдаэнергосбыт» о взыскании задолженности по договорам купли-продажи мощности, регулируемым договорам купли-продажи э/э и мощности на оптовом рынке, в том числе переданной по договорам цессии:

1) По делу №А40-83230/18-159-605 сумма исковых требований составила 2 605 032,89 руб. Определением АС Москвы от 23.04.2018 иск принят к рассмотрению в порядке упрощенного производства. 2) По делу №А40-136852/18-35-971 сумма исковых требований составила 22 548 240,21 руб. ПСЗ в АС Москвы назначено на 26.07.2018.

## Раздел VIII. Дополнительные сведения об эмитенте и о размещенных им эмиссионных ценных бумагах

### 8.1. Дополнительные сведения об эмитенте

#### 8.1.1. Сведения о размере, структуре уставного капитала эмитента

Размер уставного капитала эмитента на дату окончания отчетного квартала, руб.: **39 749 359 700**

Обыкновенные акции

Общая номинальная стоимость: **39 749 359 700**

Размер доли в УК, %: **100**

Привилегированные

Общая номинальная стоимость: **0**

Размер доли в УК, %: **0**

Указывается информация о соответствии величины уставного капитала, приведенной в настоящем пункте, учредительным документам эмитента:

**В соответствии с п. 7.1 ст. 7 Устава ПАО «Мосэнерго» уставный капитал Общества, составляющий 39 749 359 700 (Тридцать девять миллиардов семьсот сорок девять миллионов триста пятьдесят девять тысяч семьсот) рублей, разделен на 39 749 359 700 (Тридцать девять миллиардов семьсот сорок девять миллионов триста пятьдесят девять тысяч семьсот) обыкновенных именных акций номинальной стоимостью 1 (Один) рубль каждая. Величина уставного капитала ПАО «Мосэнерго» соответствует величине, установленной Уставом Общества.**

**Часть акций эмитента обращается за пределами Российской Федерации посредством обращения в соответствии с иностранным правом ценных бумаг иностранных эмитентов, удостоверяющих права в отношении указанных акций эмитента.**

**Организовано обращение акций эмитента за пределами Российской Федерации посредством обращения депозитарных ценных бумаг (ценных бумаг иностранного эмитента, удостоверяющих права в отношении указанных акций российского эмитента)**

Категории (типы) акций, обращение которых организовано за пределами Российской Федерации

Вид ценной бумаги: **акции**

Категория акций: **обыкновенные**

Доля акций, обращение которых организовано за пределами Российской Федерации, от общего количества акций соответствующей категории (типа): **1.15**

Иностранный эмитент, ценные бумаги которого удостоверяют права в отношении акций эмитента данной категории (типа)

Полное фирменное наименование: **«Бэнк оф Нью-Йорк Мэллон» (The Bank of New York Mellon)**

Место нахождения: **США, штат Нью-Йорк, Нью-Йорк, 10286, Уолл стрит, 1 (One Wall street, New York, New York 10286, USA)**

Краткое описание программы (типа программы) выпуска депозитарных ценных бумаг иностранного эмитента, удостоверяющих права в отношении акций соответствующей категории (типа):

**эмитент имеет спонсируемую программу АДР I-го уровня, которая учреждена и поддерживается в соответствии с правилом 144-А и регулированием «S».**

**Соотношение АДР к обыкновенным акциям эмитента составляет 1:50**

Сведения о получении разрешения Банка России и (или) уполномоченного органа государственной власти (уполномоченного государственного органа) Российской Федерации на размещение и (или) организацию обращения акций эмитента соответствующей категории (типа) за пределами Российской Федерации:

**на момент оформления программы АДР разрешение не требовалось**

Наименование иностранного организатора торговли (организаторов торговли), через которого обращаются акции эмитента (депозитарные ценные бумаги, удостоверяющие права в отношении акций эмитента) (если такое обращение существует):

***Внебиржевой рынок Европы и США, торговая система в Нью-Йорке «Pink OTC Markets», в Лондоне «SEAQ International», Франкфуртская фондовая биржа***

Иные сведения об организации обращения акций эмитента за пределами Российской Федерации, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:

***В рамках реорганизации ОАО РАО «ЕЭС России» 9 июля 2008 года была открыта программа глобальных депозитарных расписок на акции эмитента в соответствии с правилом 144-А и регулированием S. Банком – депозитарием выступил The Bank of New York Mellon.***

***Соотношение ГДР к акциям эмитента: 1 ГДР = 50 акций.***

***24 июня 2008 года было получено разрешение ФСФР России на обращение до 20% обыкновенных именных акций эмитента за пределами Российской Федерации.***

#### **8.1.2. Сведения об изменении размера уставного капитала эмитента**

***Изменений размера УК за данный период не было***

#### **8.1.3. Сведения о порядке созыва и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента**

***Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили***

#### **8.1.4. Сведения о коммерческих организациях, в которых эмитент владеет не менее чем пятью процентами уставного капитала либо не менее чем пятью процентами обыкновенных акций**

Список коммерческих организаций, в которых эмитент на дату окончания последнего отчетного квартала владеет не менее чем пятью процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) либо не менее чем пятью процентами обыкновенных акций

***1. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «Центральный ремонтно-механический завод»***

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

Место нахождения

***109428 Россия, г. Москва, Рязанский проспект 10***

ИНН: ***7721678652***

ОГРН: ***1097746740740***

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: ***100%***

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: ***0%***

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: ***0%***

***2. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «Теплоснабжающая компания Мосэнерго»***

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

Место нахождения

***119619 Россия, г. Москва, Терёшиково 3***

ИНН: ***7729698690***

ОГРН: ***5117746022257***

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: ***22.51%***

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: ***0%***

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: ***0%***

**3. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «ТЭЦ-17 Ступино»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «ТЭЦ-17 Ступино»**

Место нахождения

**142800 Россия, Московская область, г. Ступино, Фрунзе, владение 19.**

ИНН: **5045051163**

ОГРН: **1125045000673**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

**4. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «ГАЗЭКС-Менеджмент»**

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

Место нахождения

**143421 Россия, Московская область, Красногорский район, 26 км. Автодороги «Балтия» комплекс ООО «ВегаЛайн» стр. 3**

ИНН: **6626013286**

ОГРН: **1026601606954**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **33.3%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

**5. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «Инженерно-технический центр»**

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

Место нахождения

**142800 Россия, Московская область, Ступинский муниципальный район, городское поселение Ступино, г. Ступино, Промышленная 8 стр. 2**

ИНН: **7729730600**

ОГРН: **1137746044798**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **15.2%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

**6. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «Мосэнергопроект»**

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

Место нахождения

**105066 Российская Федерация, г. Москва, Спартаковская, д. 2А, стр. 2**

ИНН: **9701038827**

ОГРН: **1167746418707**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

### 8.1.5. Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом

Указанные сделки в течение данного периода не совершались

### 8.1.6. Сведения о кредитных рейтингах эмитента

В случае присвоения эмитенту и (или) ценным бумагам эмитента кредитного рейтинга (рейтингов) по каждому из известных эмитенту кредитных рейтингов за последний завершённый отчетный год, а также за период с даты начала текущего года до даты окончания отчетного квартала указываются

Объект присвоения рейтинга: *эмитент*

Организация, присвоившая кредитный рейтинг

Полное фирменное наименование: *Частная компания с ограниченной ответственностью «Стэндард энд Пурс Кредит Маркет Сервисез Юроп Лимитед» (Standard & Poor's Credit Market Services Europe Ltd.)*

Сокращенное фирменное наименование: *S&P CMS Europe*

Место нахождения: *125009, г. Москва, ул. Воздвиженка, д. 4/7, к. 2, Деловой центр «Моховая»*

Описание методики присвоения кредитного рейтинга или адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга:

*Кредитный рейтинг эмитентов складывается из анализа бизнеса, финансового профиля, страновых рисков, структуры отрасли и перспектив её роста, конкурентных преимуществ компании, системы регулирования, менеджмента, стратегии.*

*Анализ финансового профиля включает финансовую политику, прибыльность, денежные потоки, структуру капитала, ликвидность и производится на основе исследования финансовой отчетности компаний, расчета коэффициентов и финансового прогнозирования.*

*Основной упор в финансовом анализе делается на денежные потоки, коэффициенты покрытия долга и процентов денежными потоками или средствами от операций, а также на ликвидность.*

*Показатели достаточности капитала и прибыльности играют менее важную роль для компаний с монопольным положением, которые в состоянии рассчитывать на поддержку региональных властей.*

*Более подробные сведения о методике присвоения кредитных рейтингов агентством Standard & Poor's представлены на российском сайте этого агентства по адресу:*

*<http://www.standardandpoors.com>.*

Значение кредитного рейтинга на дату окончания отчетного квартала: *BBB- (Стабильный)*  
*(Долгосрочный международный рейтинг в иностранной и национальной валюте)*

История изменения значений кредитного рейтинга за последний завершённый финансовый год, предшествующий дате окончания отчетного квартала, а также за период с даты начала текущего года до даты окончания отчетного квартала, с указанием значения кредитного рейтинга и даты присвоения (изменения) значения кредитного рейтинга

Дата присвоения	Значения кредитного рейтинга
21.06.2017	BB+ (Позитивный) (Долгосрочный международный рейтинг в иностранной валюте)
21.06.2017	BB+ (Позитивный) (Долгосрочный международный рейтинг в национальной валюте)
25.06.2018	BBB- (Стабильный) (Долгосрочный международный рейтинг в иностранной валюте)
25.06.2018	BBB- (Стабильный) (Долгосрочный международный рейтинг в национальной валюте)

Объект присвоения рейтинга: *эмитент*

Организация, присвоившая кредитный рейтинг

Полное фирменное наименование: *«Фитч Рейтингз СНГ Лтд» (Fitch Ratings CIS Ltd.)*

Сокращенное фирменное наименование: *Fitch Ratings*

Место нахождения: *115054 Москва ул. Валовая, д. 26, Бизнес-центр «ЛайтХаус»*

Описание методики присвоения кредитного рейтинга или адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга:

*Кредитные рейтинги Fitch представляют собой мнение об относительной способности эмитента выполнять свои финансовые обязательства, такие как выплата процентов, выплата дивидендов по привилегированным акциям, погашение основной суммы долга, урегулирование страховых убытков и выполнение контрагентских обязательств. Кредитные рейтинги используются инвесторами для оценки возвратности вложенных ими средств в соответствии с условиями, на которых были сделаны инвестиции. Кредитные рейтинги Fitch охватывают корпоративных, суверенных (включая межгосударственные и субнациональные образования), финансовых, банковских и страховых эмитентов, муниципальные и прочие структуры в рамках государственных финансов, а также ценные бумаги и другие обязательства, которые выпускают такие эмитенты, и, наконец, инструменты структурированного финансирования, обеспеченные дебиторской задолженностью или другими финансовыми активами.*

*Кредитные рейтинги Fitch не оценивают напрямую какие-либо риски, за исключением кредитных рисков. В частности, рейтинги не оценивают риски снижения рыночной стоимости рейтингуемой ценной бумаги вследствие изменения процентных ставок, ликвидности или других рыночных факторов. Однако что касается обязательств по выплатам по рейтингуемым обязательствам, рыночные риски могут рассматриваться в той степени, в которой это влияет на способность эмитента проводить необходимые выплаты. Рейтинги не отражают рыночный риск в плане его влияния на размер или условия обязательств по выплатам (например, в случае облигаций, привязанных к индексам).*

*Более подробные сведения о методике присвоения кредитных рейтингов представлены на российском сайте этого агентства по адресу: <http://www.fitchratings.ru>.*

Значение кредитного рейтинга на дату окончания отчетного квартала: *долгосрочные рейтинги РДЭ в иностранной и национальной валюте на уровне «BBB-» (Стабильный), краткосрочный РДЭ в иностранной валюте «F3».*

История изменения значений кредитного рейтинга за последний завершённый финансовый год, предшествующий дате окончания отчетного квартала, а также за период с даты начала текущего года до даты окончания отчетного квартала, с указанием значения кредитного рейтинга и даты присвоения (изменения) значения кредитного рейтинга

Дата присвоения	Значения кредитного рейтинга
11.12.2017	BBB- (Стабильный) (Долгосрочный рейтинг в иностранной и национальной валюте)
11.12.2017	F3 (Краткосрочный рейтинг в иностранной валюте)
04.05.2018	BBB- (Стабильный) (Долгосрочный рейтинг в иностранной и национальной валюте)
04.05.2018	F3 (Краткосрочный рейтинг в иностранной валюте)

## 8.2. Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента

*Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили*

## 8.3. Сведения о предыдущих выпусках эмиссионных ценных бумаг эмитента, за исключением акций эмитента

### 8.3.1. Сведения о выпусках, все ценные бумаги которых погашены

*Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили*

### 8.3.2. Сведения о выпусках, ценные бумаги которых не являются погашенными

*Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили*

**8.4. Сведения о лице (лицах), предоставившем (предоставивших) обеспечение по облигациям эмитента с обеспечением, а также об обеспечении, предоставленном по облигациям эмитента с обеспечением**

*Эмитент не регистрировал проспект облигаций с обеспечением, допуск к организованным торгам биржевых облигаций с обеспечением не осуществлялся*

**8.4.1. Дополнительные сведения об ипотечном покрытии по облигациям эмитента с ипотечным покрытием**

*Эмитент не размещал облигации с ипотечным покрытием, обязательства по которым еще не исполнены*

**8.4.2. Дополнительные сведения о залоговом обеспечении денежными требованиями по облигациям эмитента с залоговым обеспечением денежными требованиями**

*Эмитент не размещал облигации с залоговым обеспечением денежными требованиями, обязательства по которым еще не исполнены*

**8.5. Сведения об организациях, осуществляющих учет прав на эмиссионные ценные бумаги эмитента**

*Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили*

**8.6. Сведения о законодательных актах, регулирующих вопросы импорта и экспорта капитала, которые могут повлиять на выплату дивидендов, процентов и других платежей нерезидентам**

*Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили*

**8.7. Сведения об объявленных (начисленных) и (или) о выплаченных дивидендах по акциям эмитента, а также о доходах по облигациям эмитента**

**8.7.1. Сведения об объявленных и выплаченных дивидендах по акциям эмитента**

Информация за пять последних завершенных отчетных лет либо за каждый заверченный отчетный год, если эмитент осуществляет свою деятельность менее пяти лет, а также за период с даты начала текущего года до даты окончания отчетного квартала

Наименование показателя	Значение показателя за соответствующий отчетный период - 2013г., полный год
Категория акций, для привилегированных акций – тип	обыкновенные
Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов, дата принятия такого решения, дата составления и номер протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято такое решение	Общее собрание акционеров (участников), 04.06.2014, протокол от 09.06.2014 №1
Размер объявленных дивидендов в расчете на одну акцию, руб.	0.04
Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.	1 584 365 210
Дата, на которую определяются (определялись) лица, имеющие (имевшие) право на получение дивидендов	16.06.2014
Отчетный период (год, квартал), за который (по итогам которого) выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды	2013г., полный год
Срок (дата) выплаты объявленных дивидендов	Срок выплаты дивидендов номинальному держателю и являющемуся профессиональным участником рынка ценных бумаг доверительному управляющему,

Наименование показателя	Значение показателя за соответствующий отчетный период - 2013г., полный год
	которые зарегистрированы в реестре акционеров, до 30.06.2014, а другим зарегистрированным в реестре акционеров лицам до 21.07.2014
Форма выплаты объявленных дивидендов (денежные средства, иное имущество)	денежная форма
Источник выплаты объявленных дивидендов (чистая прибыль отчетного года, нераспределенная чистая прибыль прошлых лет, специальный фонд)	Чистая прибыль отчетного года
Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %	19.7
Общий размер выплаченных дивидендов по акциям данной категории (типа), руб.	1 577 166 890
Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %	99.5
В случае если объявленные дивиденды не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме – причины невыплаты объявленных дивидендов	В связи с истечением срока выплаты дивидендов по результатам деятельности эмитента за 2013 год в соответствии с п.9 ст. 42 Федерального закона от 26.12.1995 № 208-ФЗ "Об акционерных обществах" выплата указанных дивидендов с 05.06.2017 прекращена. Дивиденды в сумме 7 198 320 руб. востребованы не были.
Иные сведения об объявленных и (или) выплаченных дивидендах, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	

Наименование показателя	Значение показателя за соответствующий отчетный период - 2014г., полный год
Категория акций, для привилегированных акций – тип	обыкновенные
Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов, дата принятия такого решения, дата составления и номер протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято такое решение	Общее собрание акционеров (участников), 10.06.2015, протокол от 15.06.2015 №2
Размер объявленных дивидендов в расчете на одну акцию, руб.	0.01
Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.	396 091 303
Дата, на которую определяются (определялись) лица, имеющие (имевшие) право на получение дивидендов	24.06.2015
Отчетный период (год, квартал), за который (по итогам которого) выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды	2014г., полный год
Срок (дата) выплаты объявленных дивидендов	Срок выплаты дивидендов номинальному держателю и являющемуся профессиональным участником рынка ценных бумаг доверительному управляющему, которые зарегистрированы в реестре

Наименование показателя	Значение показателя за соответствующий отчетный период - 2014г., полный год
	акционеров, - не позднее 08.07.2015, а другим зарегистрированным в реестре акционеров лицам – не позднее 29.07.2015
Форма выплаты объявленных дивидендов (денежные средства, иное имущество)	денежная форма
Источник выплаты объявленных дивидендов (чистая прибыль отчетного года, нераспределенная чистая прибыль прошлых лет, специальный фонд)	Чистая прибыль отчетного года
Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %	28.2
Общий размер выплаченных дивидендов по акциям данной категории (типа), руб.	394 275 264
Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %	99.5
В случае если объявленные дивиденды не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме – причины невыплаты объявленных дивидендов	В связи с истечением срока выплаты дивидендов по результатам деятельности эмитента за 2014 год в соответствии с п.9 ст. 42 Федерального закона от 26.12.1995 № 208-ФЗ "Об акционерных обществах" выплата указанных дивидендов с 11.06.2018 прекращена. Дивиденды в сумме 1 816 039 руб. востребованы не были.
Иные сведения об объявленных и (или) выплаченных дивидендах, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	

Наименование показателя	Значение показателя за соответствующий отчетный период - 2015г., полный год
Категория акций, для привилегированных акций – тип	обыкновенные
Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов, дата принятия такого решения, дата составления и номер протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято такое решение	Общее собрание акционеров (участников), 31.05.2016, протокол от 03.06.2016 №1/2016
Размер объявленных дивидендов в расчете на одну акцию, руб.	0.05665
Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.	2 243 857 228
Дата, на которую определяются (определялись) лица, имеющие (имевшие) право на получение дивидендов	17.06.2016
Отчетный период (год, квартал), за который (по итогам которого) выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды	2015г., полный год
Срок (дата) выплаты объявленных дивидендов	Срок выплаты дивидендов номинальному держателю и являющемуся профессиональным участником рынка ценных бумаг доверительному управляющему, которые зарегистрированы в реестре

Наименование показателя	Значение показателя за соответствующий отчетный период - 2015г., полный год
	акционеров, - не позднее 01.07.2016, а другим зарегистрированным в реестре акционеров лицам – не позднее 22.07.2016
Форма выплаты объявленных дивидендов (денежные средства, иное имущество)	денежная форма
Источник выплаты объявленных дивидендов (чистая прибыль отчетного года, нераспределенная чистая прибыль прошлых лет, специальный фонд)	Чистая прибыль отчетного года
Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %	35,0
Общий размер выплаченных дивидендов по акциям данной категории (типа), руб.	2 234 302 002
Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %	99,6
В случае если объявленные дивиденды не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме – причины невыплаты объявленных дивидендов	По состоянию на 30.06.2018, дивиденды в сумме 9 555 226 руб. не востребованы лицами, имеющими право получения дивидендов по итогам деятельности эмитента за 2015 год.
Иные сведения об объявленных и (или) выплаченных дивидендах, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	

Наименование показателя	Значение показателя за соответствующий отчетный период - 2016г., полный год
Категория акций, для привилегированных акций – тип	обыкновенные
Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов, дата принятия такого решения, дата составления и номер протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято такое решение	Общее собрание акционеров (участников), 31.05.2017, протокол от 05.06.2017 №1/2017
Размер объявленных дивидендов в расчете на одну акцию, руб.	0.08482
Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.	3 359 646 428
Дата, на которую определяются (определялись) лица, имеющие (имевшие) право на получение дивидендов	14.06.2017
Отчетный период (год, квартал), за который (по итогам которого) выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды	2016г., полный год
Срок (дата) выплаты объявленных дивидендов	Срок выплаты дивидендов номинальному держателю и являющемуся профессиональным участником рынка ценных бумаг доверительному управляющему, которые зарегистрированы в реестре акционеров, - не позднее 28.06.2017, а другим зарегистрированным в реестре акционеров лицам – не позднее 19.07.2017

Наименование показателя	Значение показателя за соответствующий отчетный период - 2016г., полный год
Форма выплаты объявленных дивидендов (денежные средства, иное имущество)	денежная форма
Источник выплаты объявленных дивидендов (чистая прибыль отчетного года, нераспределенная чистая прибыль прошлых лет, специальный фонд)	Чистая прибыль отчетного года
Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %	30,4
Общий размер выплаченных дивидендов по акциям данной категории (типа), руб.	3 344 684 127
Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %	99,6
В случае если объявленные дивиденды не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме – причины невыплаты объявленных дивидендов	По состоянию на 30.06.2018, дивиденды в сумме 14 962 301 рублей не востребованы лицами, имеющими право получения дивидендов по итогам деятельности эмитента за 2016 год.
Иные сведения об объявленных и (или) выплаченных дивидендах, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	

Наименование показателя	Значение показателя за соответствующий отчетный период - 2017г., полный год
Категория акций, для привилегированных акций – тип	обыкновенные
Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов, дата принятия такого решения, дата составления и номер протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято такое решение	Общее собрание акционеров (участников), 31.05.2018, протокол от 01.06.2018 №1/2018
Размер объявленных дивидендов в расчете на одну акцию, руб.	0.16595
Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.	6 573 135 165
Дата, на которую определяются (определялись) лица, имеющие (имевшие) право на получение дивидендов	18.06.2018
Отчетный период (год, квартал), за который (по итогам которого) выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды	2017г., полный год
Срок (дата) выплаты объявленных дивидендов	Срок выплаты дивидендов номинальному держателю и являющемуся профессиональным участником рынка ценных бумаг доверительному управляющему, которые зарегистрированы в реестре акционеров, - не позднее 02.07.2018, а другим зарегистрированным в реестре акционеров лицам – не позднее 23.07.2018
Форма выплаты объявленных дивидендов (денежные средства, иное имущество)	денежная форма
Источник выплаты объявленных дивидендов (чистая прибыль	Чистая прибыль отчетного года

Наименование показателя	Значение показателя за соответствующий отчетный период - 2017г., полный год
отчетного года, нераспределенная чистая прибыль прошлых лет, специальный фонд)	
Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %	26
Общий размер выплаченных дивидендов по акциям данной категории (типа), руб.	0
Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %	0
В случае если объявленные дивиденды не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме – причины невыплаты объявленных дивидендов	По состоянию на 30.06.2018 не выплачены дивиденды в сумме 6 573 135 165 рублей в связи с тем, что по состоянию на 30.06.2018 срок, отведенный для выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента по итогам 2017 года, не истек
Иные сведения об объявленных и (или) выплаченных дивидендах, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	

#### 8.7.2. Сведения о начисленных и выплаченных доходах по облигациям эмитента

*Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили*

#### 8.8. Иные сведения

В связи с реорганизацией в форме присоединения с 03.11.2010 изменены реквизиты депозитария, который осуществляет учет прав по облигациям серии 01, серии 02, серии 03.	
До реорганизации	
Полное наименование на русском языке	Закрытое акционерное общество «Национальный депозитарный центр»
Сокращенное наименование на русском языке	ЗАО НДЦ
После реорганизации	
Полное наименование на русском языке	Небанковская кредитная организация закрытое акционерное общество «Национальный расчетный депозитарий»
Сокращенное наименование на русском языке	НКО ЗАО НРД

#### 8.9. Сведения о представляемых ценных бумагах и эмитенте представляемых ценных бумаг, право собственности на которые удостоверяется российскими депозитарными расписками

*Эмитент не является эмитентом представляемых ценных бумаг, право собственности на которые удостоверяется российскими депозитарными расписками*

**Приложение к ежеквартальному отчету. Промежуточная бухгалтерская (финансовая) отчетность, составленная в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности либо Общепринятыми принципами бухгалтерского учета США.**

**ПАО «МОСЭНЕРГО»**

**Промежуточная консолидированная  
финансовая отчетность, подготовленная  
в соответствии с международными  
стандартами финансовой  
отчетности (МСФО)  
(не прошедшая аудит)**

**30 июня 2018 года  
Москва | 2018**

## Оглавление

Заключение по результатам обзорной проверки промежуточной консолидированной финансовой отчетности.....	3
Промежуточный консолидированный отчет о финансовом положении .....	4
Промежуточный консолидированный отчет о совокупном доходе.....	5
Промежуточный консолидированный отчет о движении денежных средств .....	6
Промежуточный консолидированный отчет об изменениях в капитале .....	7

Примечания к промежуточной консолидированной финансовой отчетности:

1	Информация о Группе и ее деятельности .....	9
2	Основные принципы подготовки финансовой отчетности .....	11
3	Основные положения учетной политики .....	13
4	Сегментная информация .....	27
5	Денежные средства и их эквиваленты.....	29
6	Финансовые активы.....	29
7	Торговая и прочая дебиторская задолженность .....	30
8	Товарно-материальные запасы.....	30
9	Прочие оборотные и внеоборотные активы.....	30
10	Активы, предназначенные для продажи .....	31
11	Основные средства .....	32
12	Инвестиционная собственность .....	34
13	Нематериальные активы .....	34
14	Инвестиции в ассоциированные организации .....	35
15	Кредиты и займы .....	36
16	Торговая и прочая кредиторская задолженность .....	37
17	Задолженность по текущему налогу на прибыль и прочим налогам .....	38
18	Оценочные обязательства.....	38
19	Налог на прибыль .....	38
20	Обязательство по вознаграждениям работникам .....	39
21	Капитал.....	41
22	Выручка .....	41
23	Операционные расходы .....	42
24	Резерв под обесценение активов и прочие резервы .....	43
25	Финансовые доходы и расходы.....	43
26	Базовая и разводненная прибыль в расчете на одну акцию, относящаяся акционерам ПАО «Мосэнерго».....	44
27	Дочерние организации .....	45
28	Приобретение и продажа дочерних организаций.....	45
29	Связанные стороны .....	46
30	Контрактные и условные обязательства.....	50
31	Факторы финансовых рисков .....	52
32	Справедливая стоимость финансовых инструментов.....	57



# **Заключение по результатам обзорной проверки промежуточной консолидированной финансовой отчетности**

Акционерам ПАО «Мосэнерго»

## **Введение**

Мы провели обзорную проверку прилагаемого промежуточного консолидированного отчета о финансовом положении ПАО «Мосэнерго» и его дочерних организаций (далее – Группа) по состоянию на 30 июня 2018 года и связанных с ним промежуточного консолидированного отчета о совокупном доходе за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года, промежуточных консолидированных отчетов о движении денежных средств и об изменениях в капитале за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года, а также примечаний к промежуточной консолидированной финансовой отчетности.

Руководство несет ответственность за подготовку и достоверное представление данной промежуточной консолидированной финансовой отчетности в соответствии с Международным стандартом финансовой отчетности (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность». Наша ответственность заключается в формировании вывода о данной промежуточной консолидированной финансовой отчетности на основе проведенной нами обзорной проверки.

## **Объем обзорной проверки**

Мы проводили обзорную проверку в соответствии с Международным стандартом обзорных проверок 2410 «Обзорная проверка промежуточной финансовой информации, выполняемая независимым аудитором организации». Обзорная проверка включает в себя направление запросов в первую очередь лицам, ответственным за финансовые вопросы и вопросы бухгалтерского учета, а также применение аналитических и других процедур обзорной проверки. Объем обзорной проверки значительно меньше объема аудита, проводимого в соответствии с Международными стандартами аудита, и поэтому обзорная проверка не дает нам возможности получить уверенность в том, что нам станут известны все значимые вопросы, которые могли бы быть выявлены в процессе аудита. Следовательно, мы не выражаем аудиторское мнение.

# ФБК

## Вывод

На основе проведенной нами обзорной проверки не выявлены факты, которые могут служить основанием для того, чтобы мы считали, что прилагаемая промежуточная консолидированная финансовая отчетность не отражает достоверно во всех существенных аспектах консолидированное финансовое положение Группы по состоянию на 30 июня 2018 года, а также ее консолидированные финансовые результаты за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года, и консолидированное движение денежных средств за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года, в соответствии с Международным стандартом финансовой отчетности (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность».



Партнер ООО «ФБК»



Руководитель задания



А.О. Бирин  
(на основании доверенности  
№ 66/17 от 1 июня 2017 года,  
квалификационный аттестат аудитора  
01-000696, ОРНЗ 21606043318)

П.В. Сунгурова  
(квалификационный аттестат аудитора  
01-001300, ОРНЗ 21606047673)

Дата заключения по результатам обзорной проверки:

13 августа 2018 года

Аудируемое лицо

Наименование:

Публичное акционерное общество энергетики и электрификации  
«Мосэнерго» (ПАО «Мосэнерго»).

Адрес юридического лица в пределах места нахождения  
юридического лица:

Российская Федерация, 119526, г. Москва, пр. Вернадского, д. 101,  
к. 3.

Государственная регистрация:

Зарегистрировано Московской регистрационной палатой 06 апреля  
1993 года, свидетельство № 012.473. Внесено в Единый  
государственный реестр юридических лиц 11 октября 2002 года за  
основным государственным номером 1027700302420.

Аудитор

Наименование:

Общество с ограниченной ответственностью «Финансовые и  
бухгалтерские консультанты» (ООО «ФБК»).

Адрес юридического лица в пределах места нахождения  
юридического лица:

Российская Федерация, 101990, г. Москва, ул. Мясницкая, д. 44/1,  
стр. 2АБ.

Государственная регистрация:

Зарегистрировано Московской регистрационной палатой  
15 ноября 1993 года, свидетельство: серия ЮЗ 3 № 484.583 РП.  
Внесено в Единый государственный реестр юридических лиц  
24 июля 2002 года за основным государственным номером  
1027700058286.

Членство в саморегулируемой организации аудиторов:

Саморегулируемая организация аудиторов Ассоциация  
«Содружество» (СРО ААС).

Номер в реестре аудиторских организаций саморегулируемой  
организации аудиторов:

Свидетельство о членстве в саморегулируемой организации  
аудиторов Ассоциация «Содружество» № 7198, ОРНЗ –  
11506030481.

**ПАО «МОСЭНЕРГО»**  
**ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ФИНАНСОВОМ ПОЛОЖЕНИИ**  
**(НЕ ПРОШЕДШИЙ АУДИТ) НА 30 ИЮНЯ 2018 ГОДА**  
**(в миллионах российских рублей)**

	Прим.	30 июня 2018 года	31 декабря 2017 года
<b>Активы</b>			
<b>Оборотные активы</b>			
Денежные средства и их эквиваленты	5	25 851	20 627
Торговая и прочая дебиторская задолженность	7	38 001	51 630
Товарно-материальные запасы	8	13 065	13 499
Дебиторская задолженность по налогу на прибыль	17	436	-
Прочие оборотные активы	9	2 141	1 455
		<u>79 494</u>	<u>87 211</u>
Активы, предназначенные для продажи	10	43	43
<b>Итого оборотные активы</b>		<b>79 537</b>	<b>87 254</b>
<b>Внеоборотные активы</b>			
Основные средства	11	212 184	215 994
Инвестиционная собственность	12	1 547	2 359
Гудвил	13.1	187	187
Прочие нематериальные активы	13.2	382	306
Инвестиции в ассоциированные организации	14	181	314
Долгосрочные финансовые активы	6	1 490	3 154
Торговая и прочая дебиторская задолженность	7	18 257	12 582
Авансы по капитальному строительству		3 654	3 804
Прочие внеоборотные активы	9	10 220	8 893
<b>Итого внеоборотные активы</b>		<b>248 102</b>	<b>247 593</b>
<b>Итого активы</b>		<b>327 639</b>	<b>334 847</b>
<b>Капитал и обязательства</b>			
<b>Краткосрочные обязательства</b>			
Краткосрочные кредиты и займы	15	2 519	14 561
Торговая и прочая кредиторская задолженность	16	7 575	8 674
Кредиторская задолженность по налогу на прибыль	17	136	64
Кредиторская задолженность по прочим налогам	17	2 476	2 775
Оценочные обязательства	18	3 255	3 078
<b>Итого краткосрочные обязательства</b>		<b>15 961</b>	<b>29 152</b>
<b>Долгосрочные обязательства</b>			
Долгосрочные кредиты и займы	15	8 620	9 027
Отложенные налоговые обязательства	19	29 549	29 810
Обязательства по вознаграждениям работникам	20	350	352
Торговая и прочая кредиторская задолженность	16	177	154
<b>Итого долгосрочные обязательства</b>		<b>38 696</b>	<b>39 343</b>
<b>Итого обязательства</b>		<b>54 657</b>	<b>68 495</b>
<b>Капитал</b>			
Уставный капитал	21	166 124	166 124
Выкупленные собственные акции	21	(871)	(871)
Эмиссионный доход	21	49 213	49 213
Резерв по переоценке	21	106 455	107 206
Накопленный убыток и прочие резервы		(47 939)	(55 320)
<b>Итого капитал</b>		<b>272 982</b>	<b>266 352</b>
<b>Итого капитал и обязательства</b>		<b>327 639</b>	<b>334 847</b>

А.А. Бутко  
 Управляющий директор  
 «10» августа 2018 года

Е.Ю. Новенькова  
 Главный бухгалтер  
 «10» августа 2018 года

Прилагаемые примечания на стр. 9-58 являются неотъемлемой частью данной промежуточной консолидированной финансовой отчетности.

ПАО «МОСЭНЕРГО»  
 ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О СОВОКУПНОМ ДОХОДЕ  
 (НЕ ПРОШЕДШИЙ АУДИТ) ЗА ТРИ И ШЕСТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 ИЮНЯ 2018 ГОДА  
 (в миллионах российских рублей)

	Прим.	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
		2018 года	2017 года	2018 года	2017 года
Выручка	22	35 471	38 125	107 668	104 181
Операционные расходы	23	(32 337)	(32 967)	(88 491)	(85 039)
Убыток от обесценения финансовых активов	24	(126)	(533)	(625)	(1 227)
<b>Прибыль от операционной деятельности</b>		<b>3 008</b>	<b>4 625</b>	<b>18 552</b>	<b>17 915</b>
Доля в убытке ассоциированных организаций	14	(115)	(52)	(133)	(19)
<b>Прибыль до финансовых доходов (расходов) и налога на прибыль</b>		<b>2 893</b>	<b>4 573</b>	<b>18 419</b>	<b>17 896</b>
Финансовые доходы	25	1 254	951	2 423	2 721
Финансовые расходы	25	(939)	(1 630)	(1 689)	(2 522)
<b>Прибыль до налогообложения</b>		<b>3 208</b>	<b>3 894</b>	<b>19 153</b>	<b>18 095</b>
Расход по налогу на прибыль	19	(718)	(728)	(3 921)	(3 567)
<b>Прибыль за период</b>		<b>2 490</b>	<b>3 166</b>	<b>15 232</b>	<b>14 528</b>
<b>Прочий совокупный доход (расход):</b>					
Эффект от приобретений под общим контролем	28,29	-	(187)	-	(187)
<b>Итого расход, который впоследствии не будет реклассифицирован в состав прибыли или убытка</b>		<b>-</b>	<b>(187)</b>	<b>-</b>	<b>(187)</b>
<b>Прочий совокупный расход за период, за вычетом налогов</b>		<b>-</b>	<b>(187)</b>	<b>-</b>	<b>(187)</b>
<b>Совокупный доход за период</b>		<b>2 490</b>	<b>2 979</b>	<b>15 232</b>	<b>14 341</b>
<b>Прибыль за период, относящаяся к:</b>					
Акционерам ПАО «Мосэнерго»		2 490	3 166	15 232	14 528
		<b>2 490</b>	<b>3 166</b>	<b>15 232</b>	<b>14 528</b>
<b>Совокупный доход за период, относящийся к:</b>					
Акционерам ПАО «Мосэнерго»		2 490	2 979	15 232	14 341
		<b>2 490</b>	<b>2 979</b>	<b>15 232</b>	<b>14 341</b>
<b>Базовая и разводненная прибыль в расчете на одну акцию, относящаяся к акционерам ПАО «Мосэнерго» (в российских рублях)</b>	26	<b>0,06</b>	<b>0,08</b>	<b>0,38</b>	<b>0,37</b>

А.А. Бутко  
 Управляющий директор

«10» августа 2018 года

Е.Ю. Новенькова  
 Главный бухгалтер

«10» августа 2018 года

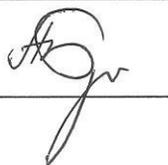
Прилагаемые примечания на стр. 9-58 являются неотъемлемой частью данной промежуточной консолидированной финансовой отчетности.



ПАО «МОСЭНЕРГО»  
 ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ В КАПИТАЛЕ (НЕ ПРОШЕДШИЙ АУДИТ)  
 ЗА ШЕСТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 ИЮНЯ 2018 ГОДА  
 (в миллионах российских рублей)

	Капитал, причитающийся акционерам ПАО «Мосэнерго»					Итого	
	Прим.	Уставный капитал	Выкупленные собственные акции	Эмиссионный доход	Резерв по переоценке		Накопленный убыток и прочие резервы
<b>За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года</b>							
Сальдо на 1 января 2017 года		166 124	(871)	49 213	107 442	(76 475)	245 433
Прибыль за период		-	-	-	-	14 528	14 528
Прочий совокупный доход (расход):							
Эффект от приобретений под общим контролем		-	-	-	-	(187)	(187)
Перенос прироста стоимости от переоценки основных средств в накопленный убыток и прочие резервы		-	-	-	(400)	400	-
<b>Совокупный доход (расход) за период</b>		-	-	-	<b>(400)</b>	<b>14 741</b>	<b>14 341</b>
<b>Операции с акционерами ПАО «Мосэнерго»</b>							
Дивиденды объявленные		-	-	-	-	(3 360)	(3 360)
Сальдо на 30 июня 2017 года		166 124	(871)	49 213	107 042	(65 094)	256 414
<b>За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года</b>							
Сальдо на 1 января 2018 года		166 124	(871)	49 213	107 206	(55 320)	266 352
Эффект от изменений в учетной политике	3.21	-	-	-	-	(2 036)	(2 036)
Сальдо на 1 января 2018 года (изменено)		166 124	(871)	49 213	107 206	(57 356)	264 316
Прибыль за период		-	-	-	-	15 232	15 232
Прочий совокупный доход (расход):							
Перенос прироста стоимости от переоценки основных средств в накопленный убыток и прочие резервы		-	-	-	(751)	751	-
<b>Совокупный доход (расход) за период</b>		-	-	-	<b>(751)</b>	<b>15 983</b>	<b>15 232</b>
<b>Операции с акционерами ПАО «Мосэнерго»</b>							
Дивиденды объявленные		-	-	-	-	(6 566)	(6 566)
Сальдо на 30 июня 2018 года		166 124	(871)	49 213	106 455	(47 939)	272 982

А.А. Бутко  
 Управляющий директор  
 «10» августа 2018 года



Е.Ю. Новенькова  
 Главный бухгалтер  
 «10» августа 2018 года



Прилагаемые примечания на стр. 9-58 являются неотъемлемой частью данной промежуточной консолидированной финансовой отчетности.

## **1 Информация о Группе и ее деятельности**

### **1.1 Организационная структура и деятельность**

Публичное акционерное общество «Мосэнерго» (далее ПАО «Мосэнерго») и его дочерние организации (далее совместно «Группа» или «Группа Мосэнерго») производят тепловую и электрическую энергию, а также оказывают услуги по распределению тепловой энергии в Москве и Московской области.

Функционирование Группы по выработке электрической и тепловой энергии обеспечивается 15 электростанциями с установленной электрической и тепловой мощностью на уровне 12 798 МВт и 43 136 Гкал/ч, соответственно.

ПАО «Мосэнерго» зарегистрировано в соответствии с законодательством Российской Федерации 6 апреля 1993 года на основании распоряжения Комитета по управлению имуществом №169-Р от 26 марта 1993 года в результате приватизации активов, генерирующих, передающих и распределяющих электроэнергию и теплоэнергию, ранее находившихся под контролем Министерства энергетики Российской Федерации.

Зарегистрированный офис ПАО «Мосэнерго» находится по адресу: Российская Федерация, 119526, г.Москва, проспект Вернадского, д.101, корп.3.

### **1.2 Формирование Группы**

1 апреля 2005 года ПАО «Мосэнерго» было реорганизовано путем выделения ряда структурных подразделений, что явилось следствием процесса реформирования энергетической отрасли Российской Федерации, призванного создать конкурентную среду на рынке электроэнергии и помочь организациям отрасли поддерживать и наращивать производственные мощности. Реструктуризация ПАО «Мосэнерго» была одобрена решением Общего собрания акционеров от 28 июня 2004 года. Предшествующая реструктуризации интегрированная бизнес-модель включала процессы генерации, транспортировки и распределения. В результате реструктуризации из состава ПАО «Мосэнерго» было выделено 13 новых экономических субъектов, при этом каждый из акционеров ПАО «Мосэнерго» получил обыкновенные акции в каждом из отделившихся обществ пропорционально доли владения до момента реорганизации.

Общим собранием акционеров, проходившим 20 декабря 2006 года, было утверждено решение о проведении дополнительной эмиссии обыкновенных акций в форме закрытой подписки в пользу ПАО «Газпром» и аффилированных с ним компаний (далее «Группа Газпром»). В результате, держателем контрольного пакета акций ПАО «Мосэнерго» стала Группа Газпром (ранее – РАО «ЕЭС России») с долей в 53,49% обыкновенных акций. В соответствии с процессом реформирования электроэнергетики, внеочередное Общее собрание акционеров РАО «ЕЭС России», проходившее 26 октября 2007 года, приняло решение о проведении реорганизации в форме выделения ряда холдинговых компаний, которым были переданы акции электрогенерирующих организаций, включая пакет акций ПАО «Мосэнерго», принадлежавших РАО «ЕЭС России». Выделенные из состава РАО «ЕЭС России» холдинговые компании были присоединены к электрогенерирующим компаниям путем конвертации акций, в результате чего акционеры РАО «ЕЭС России» получили акции непосредственно в самих генерирующих компаниях. Таким образом, выделенное в результате реорганизации РАО «ЕЭС России» ОАО «Мосэнерго Холдинг» получило долю в ПАО «Мосэнерго», принадлежавшую РАО «ЕЭС России». Одновременно с выделением ОАО «Мосэнерго Холдинг» произошло его присоединение к ПАО «Мосэнерго» и конвертация его доли в акции ПАО «Мосэнерго».

В феврале 2009 года Советом директоров ПАО «Мосэнерго» была одобрена программа по оптимизации организационной структуры, направленной на концентрацию производственных ресурсов, оптимизацию численности персонала и каналов поставок. В рамках оптимизации организационной структуры несколько производственных подразделений, территориально расположенных рядом друг с другом, были объединены, непрофильные функции были перераспределены или переданы внешним подрядчикам.

**ПАО «МОСЭНЕРГО»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ**  
**ОТЧЕТНОСТИ 30 ИЮНЯ 2018 ГОДА (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ)**  
**(в миллионах российских рублей)**

---

В апреле 2009 года ПАО «Газпром» передало свою долю (53,49%) в ПАО «Мосэнерго» своей 100% дочерней организации ООО «Газпром энергохолдинг», которое стало материнской организацией ПАО «Мосэнерго».

В мае 2015 года Общим собранием акционеров было принято решение о передаче полномочий единоличного исполнительного органа ПАО «Мосэнерго» управляющей организации ООО «Газпром энергохолдинг».

### **1.3 Условия осуществления хозяйственной деятельности**

Экономика Российской Федерации имеет некоторые характерные особенности, присущие развивающимся рынкам. Налоговое, валютное и таможенное законодательство Российской Федерации продолжает развиваться и допускает возможность разных толкований (Примечание 30). Колебания цен на нефть, сохраняющаяся политическая напряженность в регионе, а также международные санкции в отношении некоторых российских организаций и граждан оказали влияние на экономику Российской Федерации за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года.

Финансовые рынки по-прежнему характеризуются отсутствием стабильности, частыми и существенными изменениями цен и увеличением спредов по торговым операциям.

Эти и другие события могут оказать существенное влияние на деятельность Группы, ее дальнейшее финансовое положение, операционные результаты и перспективы бизнеса. Руководство полагает, что им предпринимаются все необходимые меры для поддержания устойчивости и развития бизнеса Группы.

Представленная промежуточная консолидированная финансовая отчетность отражает точку зрения руководства на то, какое влияние оказывают условия ведения бизнеса в Российской Федерации на деятельность и финансовое положение Группы. Будущая экономическая ситуация и нормативно-правовая среда могут отличаться от текущих ожиданий руководства.

### **1.4 Отношения с государством и влияние на деятельность Группы**

На дату составления промежуточной консолидированной финансовой отчетности Российская Федерация владеет (как напрямую, так и косвенно) более чем 50% ПАО «Газпром», которое в свою очередь является владельцем 100% ООО «Газпром энергохолдинг» (непосредственная материнская организация), которому в апреле 2009 года были переданы 53,49% акций ПАО «Мосэнерго». Таким образом, ПАО «Газпром» является материнской организацией Группы, а правительство Российской Федерации является конечной контролирующей стороной Группы.

Правительство Российской Федерации оказывает непосредственное влияние на операционную деятельность Группы через регулирование оптового и розничного рынка сбыта электроэнергии и тепла посредством Федеральной антимонопольной службы (далее «ФАС») и Департамента экономической политики и развития г. Москвы и Комитета по ценам и тарифам Московской области. АО «СО ЕЭС», которое контролируется Российской Федерацией, координирует деятельность Группы в области генерирующих мощностей.

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

Политика в экономической, социальной и других областях может оказывать существенное влияние на деятельность Группы.

### **1.5 Реструктуризация отрасли**

В рамках реструктуризации рынка электроэнергетики Российской Федерации, направленной на создание конкуренции на рынке электроэнергии и мощности, были приняты Правила нового оптового рынка электроэнергии и мощности переходных периодов (далее «НОРЭМ»), одобренные Постановлением Правительства Российской Федерации № 529 от 31 августа 2006 года. По правилам НОРЭМ сделки по купле-продаже электроэнергии и мощности в регулируемом секторе рынка должны заключаться в рамках системы регулируемых двусторонних договоров. С 1 сентября 2006 года в рамках регулируемых договоров осуществляется реализация всего объема произведенной и потребленной электроэнергии и мощности.

Начиная с 2007 года, объемы электрической энергии и мощности, продаваемые на оптовом рынке по регулируемым ценам, значительно уменьшаются в соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 7 апреля 2007 года № 205 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу определения объемов продажи электрической энергии по свободным (нерегулируемым) ценам». Данным Постановлением устанавливается, что объем электрической энергии и мощности, продаваемой по регулируемым ценам (тарифам) на оптовом рынке, будет постепенно снижаться.

Объемы произведенной электроэнергии, не покрытые регулируемыми договорами, продаются по нерегулируемым ценам в соответствии с заключаемыми свободными двусторонними договорами или на рынке «на сутки вперед».

В рамках свободных двусторонних договоров участники рынка сами определяют контрагентов, цены и объемы. Основой рынка «на сутки вперед» является проводимый коммерческим оператором конкурентный отбор ценовых заявок поставщиков и покупателей за сутки до поставки электроэнергии.

Начиная с 2011 года поставка электроэнергии и мощности (за исключением поставки по регулируемым договорам населению и приравненным к нему категориям потребителей) осуществляется по нерегулируемым ценам: электроэнергия поставляется по свободным ценам на рынке «на сутки вперед» и балансирующем рынке, поставка мощности осуществляется по результатам конкурентного отбора мощности. В отношении генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, заключаются отдельные договоры, поставка мощности по которым осуществляется по тарифам, утвержденным ФАС. Также возможно заключение свободных двусторонних договоров на поставку электроэнергии и мощности. Договоры о предоставлении мощности, с одной стороны, обеспечивают обязательства поставщиков по выполнению утвержденной инвестиционной программы, а с другой стороны, дают гарантию оплаты мощности новых (модернизированных) генерирующих объектов со стороны Правительства Российской Федерации.

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

### **2.1 Принципы составления финансовой отчетности**

Настоящая промежуточная консолидированная финансовая отчетность подготовлена в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (далее «МСФО») и полностью им соответствует.

### **2.2 Принципы оценки**

Промежуточная консолидированная финансовая отчетность подготовлена на основе первоначальной (исторической) стоимости, за исключением: основных средств, которые переоцениваются на регулярной основе; инвестиционной собственности и активов, предназначенных для продажи, отражаемых по справедливой стоимости; и балансовой стоимости статей капитала, существовавших по состоянию на 31 декабря 2002 года, включающих корректировки для отражения влияния гиперинфляции. Расчет корректировок проводился с использованием коэффициентов на основе индекса потребительских цен, публиковавшихся Государственным комитетом Российской Федерации по статистике. Экономика Российской Федерации перестала считаться гиперинфляционной для целей подготовки промежуточной консолидированной финансовой отчетности с 1 января 2003 года.

Методы, используемые для оценки справедливой стоимости, описаны ниже (Примечание 2.4).

### **2.3 Функциональная валюта и валюта представления отчетности**

Национальной валютой Российской Федерации является российский рубль, который является функциональной валютой каждой организации Группы и валютой представления настоящей промежуточной консолидированной финансовой отчетности. Все числовые показатели в рублях округлены с точностью до миллиона за исключением случаев, где указано иное.

## **2.4 Использование профессиональных суждений, расчетных оценок и допущений**

При подготовке настоящей промежуточной консолидированной финансовой отчетности руководством был применен ряд оценочных значений, допущений и суждений, которые повлияли на применение положений учетной политики и на суммы активов, обязательств, доходов и расходов, отраженных в промежуточной консолидированной финансовой отчетности. Фактические результаты могут отличаться от использованных оценок.

Оценочные значения и базовые допущения пересматриваются руководством на регулярной основе. Изменения в оценочных значениях признаются в том отчетном периоде, в котором данные значения были пересмотрены, а также в каждом последующем отчетном периоде, в котором изменение того или иного оценочного значения окажет влияние на данные промежуточной консолидированной финансовой отчетности.

Информация о наиболее существенных областях, требующих подготовки оценочных значений в условиях неопределенности, а также важнейших суждениях по вопросам применения положений учетной политики, оказывающих наибольшее влияние на суммы, отраженные в промежуточной консолидированной финансовой отчетности, раскрывается в следующих Примечаниях:

- Примечание 4 – сегментная информация;
- Примечание 6 – отсутствие значительного влияния на деятельность организации;
- Примечание 11 – обесценение объектов основных средств: основные допущения в определении возмещаемой стоимости;
- Примечание 20 – оценка обязательств по планам с установленными выплатами: основные актуарные допущения;
- Примечания 18, 30 – признание и определение величины оценочных и условных обязательств: основные суждения в определении вероятности и величины обязательства.

Ряд принципов учетной политики Группы и требования по раскрытию информации предусматривают оценку справедливой стоимости как финансовых, так и не финансовых активов и обязательств.

При определении справедливой стоимости активов и обязательств Группа максимально использует наблюдаемые исходные данные. Результаты справедливой стоимости распределяются по следующим уровням иерархии справедливой стоимости в зависимости от использованных в оценке исходных данных:

Уровень 1 – это котируемые цены (не корректируемые) на активных рынках для идентичных активов или обязательств;

Уровень 2 – это исходные данные, которые не являются котируемыми ценами, включенными в Уровень 1, и которые прямо или косвенно являются наблюдаемыми для актива или обязательства;

Уровень 3 – это ненаблюдаемые данные для актива или обязательства.

Если исходные данные, используемые для оценки справедливой стоимости, могут быть разделены на категории в пределах различных уровней иерархии, то оценка справедливой стоимости полностью относится к тому же уровню иерархии, к которому относятся исходные данные наиболее нужного уровня, который является существенным для оценки в целом.

Информация о допущениях в определении справедливой стоимости раскрывается в следующих Примечаниях:

- Примечание 6 «Финансовые активы»
- Примечание 10 «Активы, предназначенные для продажи»;
- Примечание 11 «Основные средства»;
- Примечание 12 «Инвестиционная собственность»;
- Примечание 32 «Справедливая стоимость финансовых инструментов».

### **3 Основные положения учетной политики**

#### **3.1 Основа консолидации**

##### **3.1.1 Дочерние организации**

Дочерними организациями являются организации, контролируемые Группой. Организация является контролируемой в том случае, если (i) у Группы имеется возможность управлять ее финансовой и производственной политикой с целью получения экономических выгод от ее деятельности, (ii) Группа подвергается рискам, связанным с переменным доходом от участия в объекте инвестиций, или имеет право на получение такого дохода, и (iii) имеет возможность использовать свои полномочия в отношении объекта инвестиций с целью оказания влияния на величину дохода инвестора. При оценке наличия у Группы полномочий в отношении другой организации необходимо рассмотреть наличие и влияние реальных прав, включая реальные потенциальные права голоса.

Право является реальным, если держатель имеет практическую возможность реализовать это право при принятии решения относительно управления значимой деятельностью объекта инвестиций. Группа может обладать полномочиями в отношении объекта инвестиций, даже если она не имеет большинства прав голоса в объекте инвестиций. В подобных случаях для определения наличия реальных полномочий в отношении объекта инвестиций Группа должна оценить размер пакета своих прав голоса по отношению к размеру и степени рассредоточения пакетов других держателей прав голоса. Дочерние организации включаются в консолидированную финансовую отчетность с даты фактического установления такого контроля, и исключаются из консолидированной финансовой отчетности с даты его фактического прекращения.

Группа оценивает неконтролирующую долю участия, представляющую собой текущую долю собственности и дающую держателю право на пропорциональную долю чистых активов в случае ликвидации, индивидуально по каждой операции пропорционально неконтролирующей доле участия в чистых активах приобретенной организации. Неконтролирующая доля участия, которая не является непосредственной долей участия, оценивается по справедливой стоимости.

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

##### **3.1.2 Приобретение дочерних организаций у организаций, находящихся под общим контролем**

Приобретение дочерних организаций у организаций, находящихся под общим контролем, учитывается по методу оценки организации - предшественника (передающей стороны). В соответствии с этим методом активы и обязательства дочерней организации, переданной между организациями, находящимися под общим контролем, учитываются по балансовой стоимости, отраженной в финансовой отчетности передающей стороны. Промежуточная консолидированная финансовая отчетность включает результаты приобретенной организации с даты сделки. Соответствующие показатели предыдущего года не пересчитываются. Организация-предшественник считается отчитывающейся организацией наиболее высокого уровня, на котором была консолидирована финансовая отчетность дочерней организации, подготовленная в соответствии с МСФО. Любая разница между балансовой стоимостью чистых активов, включая образовавшуюся у организации-предшественника (передающей стороны) сумму гудвила, и суммой выплаченного вознаграждения учитывается в консолидированной финансовой отчетности в составе прочего совокупного дохода.

##### **3.1.3 Ассоциированные организации**

Ассоциированными являются организации, на деятельность которых Группа оказывает существенное влияние, но не контролирует их финансовую и операционную деятельность. Финансовые вложения в ассоциированные организации учитываются по методу долевого участия и первоначально отражаются по фактической стоимости приобретения. Балансовая стоимость вложений в ассоциированные организации включает гудвил, определенный на момент приобретения за вычетом

накопленных убытков от обесценения (при наличии таковых). Другие изменения доли Группы в чистых активах после приобретения акций признаются следующим образом: доля Группы в прибыли или убытке ассоциированных организаций отражается в консолидированном отчете о совокупном доходе за отчетный период как доля в прибыли (убытке) ассоциированных организаций; доля Группы в составе прочего совокупного дохода отражается в составе прочего совокупного дохода и представляется отдельно; все прочие изменения доли Группы в балансовой стоимости чистых активов признаются через прибыли или убытки в составе доли в прибыли (убытке) ассоциированной организации. В случае, когда доля Группы в убытках ассоциированной организации, учитываемой по методу долевого участия, превышает финансовые вложения Группы в данную организацию, балансовая стоимость вложения в данную ассоциированную организацию (включая любые долгосрочные вложения) признается равной нулю, и Группа прекращает признание дальнейших убытков, кроме тех случаев, когда она приняла на себя обязательства или ранее производила выплаты от имени ассоциированной организации.

### **3.1.4 Операции, исключаемые при консолидации**

При подготовке консолидированной финансовой отчетности исключаются остатки по расчетам и операции между дочерними организациями Группы, а также нереализованная прибыль и убыток по таким операциям. Нереализованная прибыль, возникшая по результатам операций с ассоциированными организациями, учитываемыми по методу долевого участия, исключается пропорционально доле Группы в таких организациях. Нереализованный убыток исключается аналогично нереализованной прибыли, кроме тех случаев, когда имеются признаки обесценения.

### **3.2 Операции в иностранной валюте**

Операции в иностранной валюте пересчитываются в функциональную валюту организаций Группы по курсам, действующим на даты их совершения. Монетарные статьи в иностранной валюте пересчитываются по курсу на отчетную дату. Немонетарные статьи, которые оцениваются по исторической стоимости в иностранной валюте, пересчитываются по обменному курсу на дату операции. Немонетарные статьи, которые оцениваются по справедливой стоимости в иностранной валюте, пересчитываются по обменному курсу на дату оценки справедливой стоимости.

Курсовые разницы, возникающие при пересчете, признаются в составе прибыли или убытка, за исключением курсовых разниц, возникающих в результате пересчета стоимости финансовых активов, оцениваемые впоследствии по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прочего совокупного дохода. Такие курсовые разницы признаются в составе прочего совокупного дохода.

### **3.3 Финансовые инструменты**

Финансовые активы и финансовые обязательства признаются, когда Группа становится стороной по договору, определяющему условия соответствующего инструмента.

Группа прекращает признание финансового актива тогда и только тогда, когда истекает срок действия предусмотренных договором прав на денежные потоки от этого финансового актива, или когда этот финансовый актив и практически все риски и выгоды, связанные с правом собственности на этот финансовый актив, переданы.

Группа прекращает признание финансового обязательства тогда и только тогда, когда оно погашено, т.е. когда предусмотренная договором обязанность исполнена, аннулирована или прекращена по истечении срока.

За исключением торговой дебиторской задолженности, которая не имеет значительного компонента финансирования и определяется по цене сделки в соответствии с МСФО (IFRS) 15 «Выручка по договорам с покупателями», при первоначальном признании Группа оценивает финансовый актив или финансовое обязательство по справедливой стоимости, скорректированной на сумму затрат по сделке, которые напрямую относятся к приобретению или выпуску финансового актива или финансового обязательства.

### **3.3.1 Классификация и оценка финансовых активов**

Группа классифицирует финансовые активы по трем категориям оценки:

- оцениваемые впоследствии по амортизированной стоимости,
- оцениваемые впоследствии по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прочего совокупного дохода,
- и оцениваемые впоследствии по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка.

Классификация финансовых активов к той или иной категории происходит исходя из бизнес модели, используемой Группой для управления финансовыми активами, и характеристик финансового актива, связанных с предусмотренными договором денежными потоками.

*Финансовые активы, оцениваемые впоследствии по амортизированной стоимости*

В данную категорию финансовых активов включаются активы, которые удерживаются для получения предусмотренных договором денежных потоков, и ожидается, что они приведут к возникновению денежных потоков, являющихся исключительно платежами в счет основной суммы долга и процентов.

К данной категории финансовых активов Группы относятся займы выданные и дебиторская задолженность, депозиты, денежные средства и их эквиваленты. Займы выданные и дебиторская задолженность включают в себя финансовые активы с фиксированными или точно определяемыми платежами, не котирующимися на активном рынке. После первоначального признания займы выданные и дебиторская задолженность оцениваются по амортизированной стоимости с использованием метода эффективной процентной ставки.

Денежные средства и их эквиваленты включают в себя денежные средств в кассе и средства на счетах банках, а также высоколиквидные финансовые активы с первоначальным сроком погашения не более трех месяцев.

*Финансовые активы, оцениваемые впоследствии по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прочего совокупного дохода.*

В данную категорию финансовых активов включаются долговые активы, которые удерживаются в рамках бизнес-моделей, цель которых достигается как путем получения предусмотренных договором денежных потоков, так и путем продажи финансовых активов, и ожидается, что они приведут к возникновению денежных потоков, являющихся исключительно платежами в счет основной суммы долга и процентов. Прибыли и убытки, относящиеся к данной категории финансовых активов, признаются в составе прочего совокупного дохода, за исключением прибылей или убытков от обесценения, процентных доходов и курсовых разниц, которые признаются в составе прибыли или убытка. Когда финансовый актив выбывает, накопленные прибыли или убытки, ранее признанные в прочем совокупном доходе, реклассифицируются из состава капитала в состав прибыли или убытка в консолидированном отчете о совокупном доходе. Процентный доход от данных финансовых активов рассчитывается по методу эффективной процентной ставки и включается в состав финансовых доходов.

К данной категории финансовых активов Группы относятся инвестиции в долевые инструменты, по которым, руководство приняло решение отражать изменения справедливой стоимости в составе прочего совокупного дохода, так как данные активы рассматриваются как долгосрочные стратегические инвестиции, которые, как ожидается, не будут проданы в краткосрочной и среднесрочной перспективе. Прочий совокупный доход / расход от изменения справедливой стоимости таких инструментов не может быть впоследствии реклассифицирован в состав прибыли или убытка в консолидированном отчете о совокупном доходе.

*Финансовые активы, оцениваемые впоследствии по справедливой стоимости, изменения которой отражаются через прибыль или убыток.*

Финансовые активы, которые не соответствуют условиям признания в качестве финансовых активов, учитываемых по амортизированной стоимости либо учитываемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход, оцениваются по справедливой стоимости через прибыль или убыток.

### **3.3.2 Обесценение финансовых активов**

Группа применяет модель «ожидаемых кредитных убытков» к финансовым активам, оцениваемым по амортизированной стоимости или по справедливой стоимости через прочий совокупный доход, за исключением инвестиций в долевые инструменты, а также к активам по договору.

Оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки по финансовому активу оценивается в сумме, равной ожидаемым кредитным убыткам за весь срок, если кредитный риск по данному финансовому активу значительно увеличился с момента первоначального признания.

Если по состоянию на отчетную дату отсутствует значительное увеличение кредитного риска по финансовому активу с момента первоначального признания, оценочный резерв под убытки по финансовому активу оценивается в сумме, равной 12-месячным ожидаемым кредитным убыткам.

В отношении торговой дебиторской задолженности и активов по договору, вне зависимости от наличия значительных компонентов финансирования, используется оценка ожидаемых кредитных убытков за весь срок.

Ожидаемые кредитные убытки представляют собой расчетную оценку кредитных убытков на протяжении ожидаемого срока действия финансового инструмента, взвешенных по степени вероятности наступления дефолта. Поскольку ожидаемые кредитные убытки учитывают сумму и сроки выплат, кредитный убыток так же возникает, если Группа ожидает получить всю сумму в полном объеме, но позже, чем предусмотрено договором.

Группа рассчитывает ожидаемые кредитные убытки способом, который отражает:

- непредвзятую и взвешенную с учетом вероятности сумму, определенную путем анализа диапазона возможных результатов;
- временную стоимость денег;
- обоснованную и подтверждаемую информацию о прошлых событиях, текущих условиях и прогнозируемых будущих экономических условиях, доступную на отчетную дату без чрезмерных затрат.

### **3.3.3 Классификация и оценка финансовых обязательств**

Группа классифицирует все финансовые обязательства как оцениваемые впоследствии по амортизированной стоимости. Финансовые обязательства Группы включают в себя торговую и прочую кредиторскую задолженность и задолженность по кредитам и займам.

## **3.4 Уставный капитал**

**Обыкновенные акции.** Обыкновенные акции отражаются в составе капитала. Дополнительные издержки, непосредственно связанные с эмиссией обыкновенных акций и опционами на покупку акций, отражаются как уменьшение капитала за вычетом всех налогов.

Оценка собственных акций, выкупленных у акционеров, производится по стоимости приобретения.

**Выкуп акций (собственные акции, выкупленные у акционеров).** При выкупе собственных акций, отраженных в составе капитала, сумма уплаченного возмещения, включающая затраты, непосредственно связанные с этой сделкой, отражается за вычетом всех налогов и признается как уменьшение капитала. Выкупленные акции раскрываются в консолидированной финансовой отчетности по строке «Выкупленные собственные акции» в сумме уплаченного возмещения, включая затраты, непосредственно связанные с этой сделкой.

При последующей продаже или повторной эмиссии собственных акций полученное возмещение признается как увеличение капитала, а соответствующая разница между номинальным и полученным возмещением по результатам сделки переносится в состав нераспределенной прибыли (накопленного убытка).

### **3.5 Основные средства**

#### **3.5.1 Признание и оценка**

Основные средства отражаются по переоцененной стоимости, представляющей собой справедливую стоимость на дату переоценки за вычетом последующей накопленной амортизации и убытков от обесценения.

Переоценка объектов основных средств проводится на регулярной основе с тем, чтобы их балансовая стоимость существенно не отличалась от стоимости, которая была бы определена с использованием данных об их справедливой стоимости на отчетную дату. Прирост балансовой стоимости от переоценки объектов основных средств отражается непосредственно в составе прочего совокупного дохода по строке «Изменение резерва по переоценке основных средств», кроме той его части, которая сторнирует убыток, признанный ранее в составе прибыли или убытка. Снижение балансовой стоимости отражается в составе прочего совокупного дохода в той его части, которая сторнирует прирост от переоценки, признанный ранее непосредственно в резерве по переоценке. Вся накопленная амортизация на дату проведения переоценки исключается из валовой балансовой стоимости актива, а чистая стоимость актива пересчитывается до переоцененной.

Группа отражает налоговые последствия переоценки объектов основных средств в составе прочего совокупного дохода и относит на статьи капитала.

Первоначальная стоимость приобретенных активов включает затраты, непосредственно связанные с приобретением актива. Стоимость объектов основных средств, построенных хозяйственным способом, включает прямые материальные затраты и затраты на оплату труда персонала, а также иные расходы, связанные с приведением актива в состояние, пригодное для его дальнейшей эксплуатации, расходы по демонтажу и перемещению объекта с территории, на которой он установлен, а также расходы на проведение работ по ее восстановлению. Затраты на приобретение программного обеспечения, неразрывно связанного с функциональным назначением соответствующего оборудования, капитализируются в стоимости этого оборудования.

Затраты по займам, используемым для финансирования приобретения или строительства объектов основных средств, капитализируются в составе стоимости данного объекта в том случае, если для завершения строительства объекта и подготовки его к предполагаемому использованию или продаже требуется длительный период времени.

Дата начала капитализации наступает, когда (а) у Группы возникают расходы, связанные с квалифицируемым активом; (б) она несет затраты по займам, и (в) предпринимаются действия, необходимые для подготовки актива к целевому использованию или продаже.

Капитализация затрат по займам продолжается до даты, когда активы в основном готовы для использования или продажи.

Группа капитализирует затраты по займам, которых можно было бы избежать, если бы она не производила капитальные расходы по квалифицируемым активам. Капитализированные затраты по займам рассчитываются на основе средней стоимости финансирования ПАО «Мосэнерго» (средневзвешенные процентные расходы применяются к расходам на квалифицируемые активы) за исключением случаев, когда средства заимствованы для приобретения квалифицируемого актива. Если это происходит, капитализируются фактические затраты, понесенные по этому займу в течение периода, за вычетом любого инвестиционного дохода от временного инвестирования этих заемных средств.

В том случае, если объект основных средств состоит из нескольких компонентов, имеющих различные сроки полезного использования, такие компоненты учитываются как отдельные объекты (существенные компоненты объектов) основных средств.

Прибыли и убытки от выбытия объекта основных средств отражаются свернуто по статье «Прочие операционные расходы (доходы)» в составе прибыли и убытка. Прирост балансовой стоимости от переоценки переносится из состава резерва по переоценке при выбытии актива в состав нераспределенной прибыли (накопленного убытка).

### **3.5.2 Реклассификация в инвестиционную собственность**

Когда назначение объекта недвижимости меняется с занимаемого собственником на инвестиционную собственность, данный объект переоценивается по справедливой стоимости и реклассифицируется в инвестиционную собственность. Любой доход от переоценки признается в составе прибыли или убытка за период в пределах той части, которая сторнирует ранее признанный убыток от обесценения данного имущества, оставшаяся часть дохода признается в резерве по переоценке непосредственно в составе прочего совокупного дохода. Любой убыток от переоценки признается в резерве по переоценке непосредственно в составе прочего совокупного дохода в той части, которая сторнирует ранее признанный доход от переоценки данного имущества, оставшаяся часть убытка незамедлительно признается в составе прибыли или убытка.

### **3.5.3 Последующие затраты**

Расходы, связанные с замещением каждого объекта основных средств, признаются в балансовой стоимости данного объекта, если существует вероятность получения Группой будущих экономических выгод от продолжения использования такого объекта и его стоимость можно надежно оценить. Признание балансовой стоимости замещенного объекта прекращается. Расходы по текущему техническому обслуживанию и ремонту объектов основных средств признаются в составе прибыли или убытка по мере их возникновения.

### **3.5.4 Амортизация**

Амортизация объектов основных средств начисляется линейным способом и отражается в составе прибыли или убытка в течение всего предполагаемого срока полезного использования каждого объекта основных средств. Начисление амортизации по арендованным активам осуществляется в течение наименьшего из двух периодов: продолжительности аренды и срока их полезного использования, за исключением случаев, когда у Группы имеется достаточно обоснованная уверенность в том, что по окончании срока аренды активы перейдут в собственность Группы. Начисление амортизации начинается с момента готовности объекта к эксплуатации.

Пересмотр методов начисления амортизации, сроков полезного использования и ликвидационной стоимости проводится на каждую отчетную дату.

В рамках проведенной переоценки по состоянию на 31 декабря 2013 года сроки полезного использования в отношении некоторых групп объектов основных средств были пересмотрены и составили:

Типы основных средств	Срок полезного использования, лет
Здания и сооружения	30 - 70
Машины и оборудование	25 - 40
Передаточные сети	30
Прочие	5 - 25

## **3.6 Нематериальные активы**

### **3.6.1 Гудвил**

Гудвил определяется путем вычета суммы чистых активов приобретенной организации из общей суммы следующих величин: переданного возмещения за приобретенную организацию, суммы неконтролирующей доли участия в приобретенной организации и справедливой стоимости доли участия в капитале приобретенной организации, принадлежавшей непосредственно перед датой приобретения. Отрицательная сумма («отрицательный гудвил») признается в составе прибыли или убытка после того как руководство повторно оценит, полностью ли идентифицированы все приобретенные активы, а также принятые обязательства и условные обязательства, и проанализирует правильность их оценки.

Возмещение, переданное за приобретенную организацию, оценивается по справедливой стоимости переданных активов, выпущенных долей участия в капитале и возникших или принятых обязательств, включая справедливую стоимость активов и обязательств, возникших в результате

соглашений об условном возмещении, но не включая затраты, связанные с приобретением, такие как оплата консультационных услуг, юридических услуг, услуг по проведению оценки и аналогичных профессиональных услуг. Затраты по сделке, понесенные при выпуске долевых инструментов, вычитаются из суммы капитала; затраты по сделке, понесенные в связи с выпуском долговых ценных бумаг в рамках объединения бизнеса, вычитаются из их балансовой стоимости, а все остальные затраты по сделке, связанные с приобретением, относятся на расходы.

Гудвил учитывается по себестоимости за вычетом накопленных убытков от обесценения при наличии таковых. Тестирование гудвила на обесценение производится Группой по меньшей мере раз в год, а также во всех случаях, когда существуют признаки его возможного обесценения. Гудвил относится на генерирующие единицы или на группы таких единиц, которые, предположительно, выиграют от синергии в результате объединения. Эти единицы или группы единиц представляют самый низкий уровень, на котором Группа отслеживает гудвил, и по своему размеру они не превышают размеров операционного сегмента.

### **3.6.2 Прочие нематериальные активы**

Прочие нематериальные активы, приобретаемые Группой, с конечным сроком полезного использования учитываются по стоимости приобретения за вычетом накопленной амортизации и накопленных убытков от обесценения.

### **3.6.3 Последующие расходы**

Последующие расходы капитализируются только в случае, когда они увеличивают будущие экономические выгоды от актива, к которому они относились. Все прочие расходы, в том числе расходы на гудвил, созданный собственными силами, признаются в составе прибыли или убытка в момент их возникновения.

### **3.6.4 Амортизация**

Амортизация признается в составе прибыли или убытка линейным способом в течение всего предполагаемого срока полезного использования нематериальных активов, кроме гудвила, с той даты, когда они готовы к использованию. Срок полезного использования программных продуктов для текущего и сопоставимого отчетных периодов составляет 7 лет.

## **3.7 Инвестиционная собственность**

Под инвестиционной собственностью понимается недвижимое имущество или объекты незавершенного строительства, используемые или строящиеся для получения дохода от сдачи в аренду для доходов от прироста капитала либо того и другого, а не для продажи в ходе обычной деятельности, использования в процессе производства или предоставления товаров или услуг и не для управленческих целей. Инвестиционная собственность первоначально признается по стоимости приобретения (с включением расходов по сделке), а в дальнейшем отражается в учете по справедливой стоимости, пересмотренной с учетом рыночных условий на конец каждого отчетного периода. Изменения справедливой стоимости отражаются в составе прибыли или убытка.

Когда использование собственности изменяется таким образом, что ее реклассифицируют в основные средства, ее справедливая стоимость на дату реклассификации становится ее первоначальной стоимостью для последующего учета.

Когда балансовая стоимость данных активов будет возмещена в результате продажи, а не дальнейшего использования, объекты инвестиционной собственности должны быть переоценены до справедливой стоимости и реклассифицированы в активы, удерживаемые для продажи. Доход или убыток от переоценки признается в составе прибыли или убытка.

## **3.8 Арендные активы**

Договоры аренды, по условиям которых Группа принимает на себя по существу все риски и выгоды, связанные с правом собственности, классифицируются как договоры финансовой аренды. При первоначальном признании арендованный актив оценивается в сумме, равной наименьшей из его справедливой стоимости и приведенной стоимости минимальных арендных платежей. Впоследствии этот актив учитывается в соответствии с учетной политикой, применимой к активам подобного класса.

### **3.9 Товарно-материальные запасы**

Запасы отражаются в учете по наименьшей из двух величин – фактической стоимости и чистой стоимости возможной продажи. Запасы учитываются по методу средневзвешенной стоимости и включают затраты, связанные с их приобретением, производством и обработкой, а также прочие затраты, направленные на доведение запасов до состояния готовности к использованию и доставки их до места использования. Применительно к запасам собственного производства и объектам незавершенного производства в фактическую себестоимость также включается соответствующая доля производственных накладных расходов.

Чистая стоимость возможной продажи – это предполагаемая цена продажи запасов при обычных условиях хозяйствования за вычетом предполагаемых затрат на завершение работ и реализацию.

### **3.10 Обесценение нефинансовых активов**

Балансовая стоимость нефинансовых активов Группы, отличных от запасов и отложенных налоговых активов, анализируется на каждую отчетную дату для выявления признаков их возможного обесценения. При наличии таких признаков рассчитывается возмещаемая величина соответствующего актива. Возмещаемая величина актива или единицы, генерирующей денежные потоки, представляет собой наибольшую из двух величин: стоимости от использования этого актива и его справедливой стоимости за вычетом затрат на продажу. При расчете стоимости от использования, ожидаемые в будущем денежные потоки дисконтируются до их приведенной стоимости с использованием ставки дисконтирования до налога, отражающей текущую рыночную оценку влияния изменения стоимости денег с течением времени и риски, специфичные для данного актива. Для целей проведения проверки на предмет обесценения активы объединяются в наименьшую группу, в рамках которой генерируются денежные потоки в результате продолжающегося использования этих активов, и этот приток по большей части не зависит от притока денежных средств, генерируемого другими активами или группами активов («единица, генерирующая денежные потоки»). Для расчета возмещаемой величины в отношении определенной группы активов Группа использует метод справедливой стоимости, основанный на возможности альтернативного использования. Для целей проведения проверки на предмет обесценения гудвил, приобретенный в сделке по объединению бизнеса, Группа относит к тем единицам, генерирующим денежные потоки, которые, как ожидается, получают выгоду от синергии при таком объединении бизнеса.

Убыток от обесценения признается в том случае, если балансовая стоимость актива или единицы, генерирующей денежные потоки, к которой относится этот актив, оказывается выше его возмещаемой величины. Убытки от обесценения признаются в составе прочего совокупного дохода при наличии соответствующего резерва по переоценке, в противном случае – в составе прибыли или убытка. Убытки от обесценения единиц, генерирующих потоки денежных средств, сначала относятся на уменьшение балансовой стоимости гудвила, распределенного на эти единицы, а затем пропорционально на уменьшение балансовой стоимости других активов в составе соответствующей единицы (группы единиц).

#### *Активы, предназначенные для продажи*

Активы классифицируются в категорию активов, предназначенных для продажи, если их стоимость будет возмещена главным образом в результате продажи, а не в результате дальнейшего использования.

До того как будет проведена такая классификация, такие активы должны быть повторно оценены в соответствии с учетной политикой Группы. Впоследствии данные активы оцениваются по наименьшей из двух величин: балансовой стоимости или справедливой стоимости за вычетом затрат на продажу. Любой убыток от обесценения реализуемой группы активов пропорционально распределяется на остальные активы и обязательства, однако убытки не распределяются на запасы, финансовые активы, отложенные налоговые активы, инвестиционную собственность и биологические активы, которые продолжают оцениваться в соответствии с учетной политикой Группы. Убытки от обесценения признаются в резерве по переоценке в составе прочего совокупного дохода в той части, которая сторнирует признанный ранее доход от переоценки данного имущества,

оставшаяся часть незамедлительно признается в составе прибыли или убытка. Доходы от переоценки не могут превышать накопленного убытка от обесценения.

Обязательства, непосредственно относящиеся к группе выбытия и передаваемые при выбытии, подлежат переводу в другую категорию и отражаются в консолидированном отчете о финансовом положении отдельной строкой «Обязательства, предназначенные для продажи».

### **3.11 Обязательства по вознаграждениям работникам**

#### **3.11.1 Пенсионный план с установленными взносами**

План с установленными взносами представляет собой пенсионный план, по которому Группа производит фиксированные выплаты внешней организации и не имеет юридического или условного обязательства платить в дальнейшем, если активов фонда будет недостаточно для выплаты работникам всех вознаграждений, причитающихся за услуги, оказанные ими в текущем и предшествующих периодах.

#### **3.11.2 Пенсионный план с установленными выплатами**

Группа имеет пенсионный план с установленными выплатами, который представляет собой план, отличный от плана с установленными взносами. План с установленными выплатами определяет сумму пенсионных выплат, которую получит сотрудник при уходе, или после ухода на пенсию и которая обычно зависит от одного или более факторов, таких как возраст, стаж и уровень заработной платы.

Величина, признаваемая в качестве задолженности по плану с установленными выплатами, представляет собой приведенную стоимость обязательств на конец отчетного периода, уменьшенную на справедливую стоимость имеющихся активов плана. Ежегодно квалифицированный специалист-актуарий производит соответствующий расчет с использованием метода прогнозируемой условной единицы.

Чистая величина обязательств Группы по пенсионным планам с установленными выплатами рассчитывается путем оценки суммы будущих выплат, права на получение, которых работники приобрели за услуги в текущем и предыдущих периодах, с применением процентных ставок по государственным облигациям, деноминированным в той же валюте, в которой будут осуществляться выплаты по плану, и сроки погашения которых приблизительно равны срокам соответствующих пенсионных обязательств.

Актуарные прибыли и убытки, возникающие в отчетном периоде в результате корректировок на основе опыта и изменений в актуарных предположениях, признаются в составе прочего совокупного дохода в периоде возникновения.

Стоимость услуг текущего периода, затраты на проценты, стоимость услуг прошлых периодов, влияние любых секвестров или окончательных расчетов по плану признаются в составе прибыли или убытка.

#### **3.11.3 Прочие долгосрочные вознаграждения работникам**

Чистая величина обязательств Группы в отношении долгосрочных вознаграждений работникам, отличных от выплат по пенсионным планам, представляет собой сумму будущих вознаграждений, права на которые персонал заработал в текущем и предшествующих отчетных периодах. Эти будущие вознаграждения дисконтируются с целью определения их приведенной величины, при этом справедливая стоимость любых относящихся к ним активов вычитается. Ставка дисконтирования представляет собой ставку доходности по состоянию на отчетную дату по государственным облигациям, срок погашения по которым приблизительно равен сроку действия соответствующих обязательств Группы. Расчеты производятся с использованием метода прогнозируемой условной единицы. Любые актуарные прибыли или убытки признаются в составе прибыли или убытка того отчетного периода, в котором они возникают.

#### **3.11.4 Выходные пособия**

Группа выплачивает выходные пособия в случае расторжения трудового соглашения с работником до достижения им пенсионного возраста или решения работника принять предложение о вознаграждении, предоставляемом в обмен на расторжение трудового соглашения. Группа признает

обязательство и расходы по выплате выходных пособий на самую раннюю из следующих дат: (а) когда организация уже больше не может аннулировать предложение о выплате данных вознаграждений, и (б) когда организация признает затраты на реструктуризацию, которая попадает в сферу применения МСФО (IAS) 37 «Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы» и предполагает выплату выходных пособий.

Вознаграждения, предоставляемые в обмен на расторжение трудового соглашения по решению работника, оцениваются исходя из ожидаемого количества работников. Сумма, признаваемая в качестве задолженности по выходным пособиям, выплата которых в полном объеме ожидается по истечении двенадцати месяцев после окончания годового отчетного периода, представляет собой их приведенную стоимость.

### **3.11.5 Краткосрочные вознаграждения**

При определении величины обязательств в отношении краткосрочных вознаграждений работникам, дисконтирование не применяется, и соответствующие расходы признаются по мере выполнения работниками своих трудовых обязанностей.

В отношении сумм, ожидаемых к выплате в рамках краткосрочного плана выплаты премиальных или участия в прибылях, признается обязательство, если у Группы есть действующее правовое или вытекающее из деловой практики обязательство по выплате соответствующей суммы, возникшее в результате осуществления работником своей трудовой деятельности в прошлом, и величину этого обязательства можно надежно оценить.

### **3.12 Оценочные обязательства**

Оценочные обязательства отражаются в том случае, если у Группы возникает юридическое или вытекающее из деловой практики обязательство в результате события, произошедшего до даты окончания отчетного периода, существует вероятность того, что выполнение данного обязательства повлечет за собой отток средств и можно достоверно оценить величину расходов на его выполнение. Величина оценочного обязательства определяется путем дисконтирования ожидаемых денежных потоков по ставке до налогообложения, которая отражает текущую рыночную оценку временной стоимости денег и рисков, присущих данному обязательству.

### **3.13 Сегментная информация**

Операционные сегменты отражаются в консолидированной финансовой отчетности в форме, соответствующей требованиям внутренней отчетности, предоставляемой главному руководящему органу, ответственному за принятие операционных решений. Главным руководящим органом, ответственным за принятие операционных решений, который распределяет ресурсы и оценивает работу операционных сегментов, является Совет директоров и Управляющий директор, принимающие стратегические решения.

### **3.14 Выручка**

Выручка признается, когда Группа выполняет обязанность к исполнению путем передачи обещанного товара или услуги покупателю. Актив передается, когда покупатель получает контроль над таким активом.

Выручка признается в сумме возмещения, право на которое Группа ожидает получить в обмен на передачу обещанных товаров или услуг покупателю.

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

Выручка по договорам на оказание услуг и выполнение работ признается в составе прибыли или убытка в той части, которая относится к завершенной стадии услуг и работ по договору по состоянию на отчетную дату. Стадия завершенности определяется как доля расходов по договору, понесенных в связи с выполнением завершенных на отчетную дату услуг и работ, в общей плановой сумме расходов по договору.

Выручка от сдачи имущества в аренду признается равномерно на всем протяжении срока действия аренды в составе прибыли или убытка.

Выручка от продажи товаров, отличных от электрической и тепловой энергии, признается в момент поставки.

Обычные условия расчетов с покупателями подразумевают оплату по факту поставки.

### **3.15 Правительственные субсидии**

Правительственные субсидии представляют собой государственную поддержку, оказываемую ПАО «Мосэнерго» в форме предоставления ресурсов при условии соблюдения ПАО «Мосэнерго» в прошлом или в будущем определенных условий в отношении ее операционной деятельности.

Правительственные субсидии первоначально признаются в составе отложенного дохода, если существует обоснованная уверенность в том, что эти субсидии будут получены, и что Группа выполнит все связанные с ними условия. Субсидии, предоставляемые для покрытия понесенных Группой расходов, признаются на систематической основе в тех же периодах, в которых были признаны соответствующие расходы.

Субсидии, компенсирующие затраты Группы на приобретение актива, признаются в консолидированном финансовом отчете о совокупном доходе на систематической основе на протяжении срока полезного использования соответствующего актива. Безусловные правительственные субсидии признаются в составе прибыли или убытка, когда наступает срок получения субсидии.

Правительственные субсидии на покрытие разницы между тарифом за потребление тепловой энергии, установленным для городского населения, и тарифами ПАО «Мосэнерго» признаются в качестве дохода в составе прочих операционных доходов по статье «Операционные расходы».

### **3.16 Арендные платежи**

Платежи по договорам операционной аренды признаются равномерно на всем протяжении срока действия аренды. Сумма полученных льгот уменьшает общую величину расходов по аренде на протяжении всего срока действия аренды.

Минимальные арендные платежи подлежат распределению между затратами на финансирование и уменьшением непогашенного обязательства. Финансовые расходы распределяются по периодам на протяжении всего срока действия аренды, таким образом, чтобы ставка, по которой начисляются проценты на оставшуюся часть арендных обязательств, была постоянной.

### **3.17 Финансовые доходы и расходы**

В состав финансовых доходов включаются процентные доходы по инвестированным средствам, дивидендный доход, прибыли от выбытия финансовых активов, оцениваемых по справедливой стоимости, изменения которых отражаются в составе прочего совокупного дохода. Процентный доход признается в составе прибыли или убытка в момент возникновения, и его сумма рассчитывается с использованием метода эффективной ставки процента. Дивидендный доход признается в составе прибыли или убытка на дату, когда у Группы появляется право на получение соответствующего платежа.

В состав финансовых расходов включаются процентные расходы по кредитам и займам, расходы в связи с дисконтированием оценочных обязательств. Все затраты, связанные с привлечением заемных средств, признаются с использованием метода эффективной ставки процента, за исключением капитализируемых затрат.

Прибыли и убытки по курсовым разницам по операционным статьям отражаются свернуто в составе операционных расходов, а иные – развернуто в составе финансовых доходов и расходов.

### **3.18 Расход по налогу на прибыль**

Расход по налогу на прибыль включает в себя текущий налог на прибыль и отложенный налог. Расход по налогу на прибыль признается в составе прибыли или убытка за исключением той его части, которая относится к операциям, признаваемым непосредственно в составе прочего совокупного дохода, в этом случае он так же признается в составе прочего совокупного дохода.

Текущий налог на прибыль представляет собой сумму налога, подлежащую уплате в отношении налогооблагаемой прибыли за период, рассчитанную на основе действующих или по существу введенных в действие по состоянию на отчетную дату налоговых ставок, с учетом корректировок величины обязательства по уплате налога на прибыль за прошлые периоды.

Отложенный налог признается с использованием балансового метода в отношении временных разниц, возникающих между балансовой стоимостью активов и обязательств, определяемой для целей их отражения в финансовой отчетности, и их налоговой базой. Отложенный налог не признается в отношении следующих временных разниц: разниц, возникающих при первоначальном признании активов и обязательств в результате осуществления сделки, не являющейся сделкой по объединению бизнеса, не влияющей ни на бухгалтерскую, ни на налогооблагаемую прибыль или убыток, а также разниц, относящихся к инвестициям в дочерние и ассоциированные организации, если существует высокая вероятность того, что эти временные разницы не будут восстановлены в обозримом будущем. Кроме того, отложенный налог не признается в отношении налогооблагаемых временных разниц, возникающих при первоначальном признании гудвила. Величина отложенного налога определяется исходя из налоговых ставок, которые будут применяться в будущем, в момент восстановления временных разниц, основываясь на действующих или по существу введенных в действие законов по состоянию на отчетную дату.

Отложенные налоговые активы и обязательства взаимозачитываются в том случае, если имеется законное право зачитывать друг против друга суммы активов и обязательств по текущему налогу на прибыль, и они имеют отношение к налогу на прибыль, взимаемому одним и тем же налоговым органом с одной и той же налогооблагаемой организации, либо с разных налогооблагаемых организаций, но эти организации намерены урегулировать текущие налоговые обязательства и активы на нетто-основе или реализация их налоговых активов будет осуществлена одновременно с погашением их налоговых обязательств.

Отложенный налоговый актив признается только в той мере, в какой существует вероятность реального получения налогооблагаемой прибыли, в отношении которой могут быть реализованы соответствующие временные разницы. Величина отложенных налоговых активов анализируется по состоянию на каждую отчетную дату и снижается в той части, в которой реализация соответствующих налоговых выгод более не является вероятной.

### **3.19 Неопределенные налоговые позиции**

Руководство Группы проводит переоценку неопределенных налоговых позиций Группы на конец каждого отчетного периода. Обязательства отражаются по тем позициям налога на прибыль, которые, по оценке руководства, скорее всего, могут привести к дополнительным налоговым начислениям в случае оспаривания этих позиций налоговыми органами. Такая оценка выполняется на основании толкования налогового законодательства, действовавшего или по существу вступившего в силу в конце отчетного периода, и любого известного постановления суда или иного решения по подобным вопросам. Обязательства по штрафам, пеням и налогам, кроме налога на прибыль, отражаются на основе максимально точной оценки руководством затрат, необходимых для урегулирования обязательств в конце отчетного периода.

### **3.20 Прибыль на акцию**

Группа отражает показатели базовой и разводненной прибыли (убытка) на акцию в отношении своих обыкновенных акций. Базовая прибыль (убыток) на акцию рассчитывается как частное от деления прибыли (убытка), причитающихся владельцам обыкновенных акций ПАО «Мосэнерго», на средневзвешенное количество обыкновенных акций, находящихся в обращении в течение отчетного периода. Разводненная прибыль (убыток) на акцию рассчитывается путем корректировки величины прибыли (убытка), причитающихся владельцам обыкновенных акций, и средневзвешенного количества обыкновенных акций в обращении на разводняющий эффект всех потенциальных обыкновенных акций, к которым относятся конвертируемые долговые обязательства и опционы на акции, предоставленные работникам. Группа не имеет потенциальных обыкновенных акций с разводняющим эффектом по состоянию на 30 июня 2018 года и 31 декабря 2017 года.

### 3.21 Изменения в международных стандартах финансовой отчетности

#### 3.21.1 Применение новых стандартов

##### МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты»

Применение данного стандарта привело к увеличению суммы резерва под ожидаемые кредитные убытки (см. Примечание 7), а также к уменьшению справедливой стоимости инвестиции в долевые инструменты (см. Примечание 6), в связи с чем вступительное сальдо накопленного убытка и прочих резервов по состоянию на 1 января 2018 года было пересчитано.

	Сальдо на 1 января 2018 года	Влияние первоначального применения МСФО (IFRS) 9	Скорректи- рованное сальдо на 1 января 2018 года
Накопленный убыток и прочие резервы	(55 320)	(2 036)	(57 356)
<b>Итого капитал</b>	<b>266 352</b>	<b>(2 036)</b>	<b>264 316</b>

##### МСФО (IFRS) 15 «Выручка по договорам с покупателями»

Применение данного стандарта не оказало существенного влияния на промежуточную консолидированную финансовую отчетность Группы. Соответственно, сравнительные данные и вступительное сальдо накопленного убытка и прочих резервов по состоянию на 1 января 2018 года не были пересчитаны.

#### 3.21.2 Применение разъяснений и изменений к стандартам МСФО

Следующие разъяснения и изменения к действующим стандартам МСФО вступили в силу, начиная с 1 января 2018 года:

- КРМФО (IFRIC) 22 «Операции в иностранной валюте и предварительная оплата» (выпущено в декабре 2016 года) разъясняет порядок признания немонетарного актива либо немонетарного обязательства, возникающих в результате совершения либо получения предварительной оплаты до момента признания относящегося к ней актива, дохода или расхода.
- Изменения к МСФО (IFRS) 2 «Выплаты на основе акций» (выпущены в июне 2016 года). Поправки разъясняют порядок учета изменений условий вознаграждения на основе акций и обязательства по уплате налога, удержанного из суммы предоставленного вознаграждения на основе акций.
- Изменения к МСФО (IAS) 40 «Инвестиционная недвижимость» (выпущены в декабре 2016 года). Изменения устанавливают более четкие критерии для перевода объектов в категорию или из категории инвестиционной недвижимости.

Группа рассмотрела данные разъяснения и изменения к стандартам при подготовке промежуточной консолидированной финансовой отчетности. Разъяснения и изменения к стандартам не оказали существенного влияния на промежуточную консолидированную финансовую отчетность Группы.

#### 3.21.3 Стандарты, разъяснения и изменения к существующим стандартам, не вступившие в силу и не применяемые Группой досрочно

Ряд новых стандартов, разъяснений и изменений к стандартам вступает в силу в отношении годовых периодов, начинающихся с 1 января 2019 года или после этой даты. В частности, Группа не применила досрочно следующие стандарты, разъяснения и изменения к стандартам:

- МСФО (IFRS) 16 «Аренда» (выпущен в январе 2016 года и применяется для годовых отчетных периодов, начинающихся с 1 января 2019 года или после этой даты). Стандарт заменяет собой МСФО (IAS) 17 «Аренда» и вводит единую модель отражения для всех типов договоров аренды в отчете о финансовом положении в порядке, аналогичном текущему порядку учета договоров финансовой аренды, и обязывает арендаторов признавать активы и обязательства для большинства договоров аренды, за исключением специально оговоренных случаев. Для арендодателей произошли несущественные изменения текущих правил, установленных МСФО (IAS) 17 «Аренда».

**ПАО «МОСЭНЕРГО»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ**  
**ОТЧЕТНОСТИ 30 ИЮНЯ 2018 ГОДА (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ)**  
**(в миллионах российских рублей)**

---

- КРМФО (IFRIC) 23 «Неопределенность при учете налогов на прибыль» (выпущено в июне 2017 года и применяется для годовых отчетных периодов, начинающихся с 1 января 2019 года или после этой даты) уточняет требования по признанию и оценке налогового обязательства или налогового актива, когда существует неопределенность при учете налогов на прибыль.
- Изменения к МСФО (IAS) 28 «Инвестиции в ассоциированные организации и совместные предприятия» (выпущены в октябре 2017 года и применяются для годовых отчетных периодов, начинающихся с 1 января 2019 года или после этой даты). Изменения разъясняют, что долгосрочные вложения в ассоциированную организацию или совместное предприятие, которые составляют часть чистых инвестиций организации в ассоциированную организацию или совместное предприятие, следует учитывать согласно МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты».
- Изменения к МСФО (IAS) 23 «Затраты по заимствованиям» (выпущены в декабре 2017 года и применяются для годовых отчетных периодов, начинающихся с 1 января 2019 года или после этой даты). Изменения уточняют, какие затраты по заимствованиям могут быть капитализированы в определенных обстоятельствах.
- Изменения к МСФО (IFRS) 3 «Объединения бизнесов» и МСФО (IFRS) 11 «Совместное предпринимательство» (выпущены в декабре 2017 года и применяются для годовых отчетных периодов, начинающихся с 1 января 2019 года или после этой даты). Изменения уточняют, как должно учитываться получение контроля (или совместного контроля) над бизнесом, который является совместной операцией, если организация уже участвует в этом бизнесе.

В настоящее время Группа проводит оценку того, как данные изменения повлияют на ее финансовое положение и результаты деятельности.

#### **4 Сегментная информация**

Главным руководящим органом, ответственным за принятие операционных решений, являются Совет директоров и Управляющий директор. Они проверяют отчеты по управленческому учету с тем, чтобы оценить результаты деятельности Группы и распределить ресурсы.

Операционные сегменты агрегируются в два основных отчетных сегмента – электрическая энергия и тепловая энергия, источником выручки для которых является производство и продажа электрической и тепловой энергии соответственно. В составе прочих сегментов отражаются прочие услуги и продукты, реализуемые Группой, такие как услуги аренды, подпиточная вода, ремонтные работы. Все отчетные сегменты расположены на территории Российской Федерации.

Информация по сегментам подготавливается в соответствии с МСФО. Расхождения показателей отчетных сегментов с показателями промежуточной консолидированной финансовой отчетности обусловлены наличием нераспределенных статей доходов и расходов (таких как финансовые доходы и расходы, доля в прибыли (убытке) ассоциированных организаций, расход по налогу на прибыль), которые нельзя напрямую отнести к определенному виду отчетных сегментов, поскольку управление ими осуществляется на уровне Группы.

В связи с тем, что руководство, принимающее операционные решения, не анализирует активы и обязательства по каждому отчетному сегменту, в том числе ввиду отсутствия технической возможности представить такую информацию, Группа не раскрывает информацию по активам и обязательствам в разрезе сегментов.

**ПАО «МОСЭНЕРГО»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ**  
**ОТЧЕТНОСТИ 30 ИЮНЯ 2018 ГОДА (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ)**  
**(в миллионах российских рублей)**

#### 4.1 Финансовый результат по сегментам

Ниже представлена информация по сегментам за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года и 30 июня 2017 года:

	Прим.	Электри- ческая энергия	Тепловая энергия	Прочие сегменты	Итого по сегментам	Внутри- групповые операции	Итого
<b>За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года</b>							
<b>Выручка</b>		<b>60 589</b>	<b>45 899</b>	<b>1 483</b>	<b>107 971</b>	<b>(303)</b>	<b>107 668</b>
Выручка от внешних продаж	22	60 589	45 889	1 190	107 668	-	107 668
Выручка от внутригрупповых продаж		-	10	293	303	(303)	-
<b>Финансовый результат по сегментам</b>		<b>17 975</b>	<b>1 192</b>	<b>(470)</b>	<b>18 697</b>	-	<b>18 697</b>
Износ и амортизация	23	(3 453)	(3 333)	(657)	(7 443)	-	(7 443)
Прибыль (убыток) от обесценения финансовых активов	24	(1 117)	572	(80)	(625)	-	(625)
<b>За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года</b>							
<b>Выручка</b>		<b>59 468</b>	<b>43 515</b>	<b>1 407</b>	<b>104 390</b>	<b>(209)</b>	<b>104 181</b>
Выручка от внешних продаж	22	59 468	43 505	1 208	104 181	-	104 181
Выручка от внутригрупповых продаж		-	10	199	209	(209)	-
<b>Финансовый результат по сегментам</b>		<b>18 918</b>	<b>(536)</b>	<b>(693)</b>	<b>17 689</b>	-	<b>17 689</b>
Износ и амортизация	23	(3 292)	(3 330)	(767)	(7 389)	-	(7 389)
Убыток от обесценения финансовых активов	24	(671)	(241)	(315)	(1 227)	-	(1 227)
<b>За три месяца, закончившихся 30 июня 2018 года</b>							
<b>Выручка</b>		<b>24 967</b>	<b>9 936</b>	<b>733</b>	<b>35 636</b>	<b>(165)</b>	<b>35 471</b>
Выручка от внешних продаж	22	24 967	9 936	568	35 471	-	35 471
Выручка от внутригрупповых продаж		-	-	165	165	(165)	-
<b>Финансовый результат по сегментам</b>		<b>5 442</b>	<b>(1 836)</b>	<b>(294)</b>	<b>3 312</b>	-	<b>3 312</b>
Износ и амортизация	23	(2 083)	(1 386)	(333)	(3 802)	-	(3 802)
Прибыль (убыток) от обесценения финансовых активов	24	(495)	436	(67)	(126)	-	(126)
<b>За три месяца, закончившихся 30 июня 2017 года</b>							
<b>Выручка</b>		<b>25 595</b>	<b>12 013</b>	<b>636</b>	<b>38 244</b>	<b>(119)</b>	<b>38 125</b>
Выручка от внешних продаж	22	25 595	12 011	519	38 125	-	38 125
Выручка от внутригрупповых продаж		-	2	117	119	(119)	-
<b>Финансовый результат по сегментам</b>		<b>6 675</b>	<b>(2 032)</b>	<b>(364)</b>	<b>4 279</b>	-	<b>4 279</b>
Износ и амортизация	23	(1 930)	(1 505)	(422)	(3 857)	-	(3 857)
Убыток от обесценения финансовых активов	24	(339)	(35)	(159)	(533)	-	(533)

Приведение финансового результата по отчетным сегментам к прибыли до налогообложения в промежуточном консолидированном отчете о совокупном доходе за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года и 30 июня 2017 года, представлено ниже:

	Прим.	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
		2018 года	2017 года	2018 года	2017 года
Финансовый результат по отчетным сегментам		3 606	4 643	19 167	18 382
Финансовый результат по прочим сегментам		(294)	(364)	(470)	(692)
<b>Финансовый результат по сегментам</b>		<b>3 312</b>	<b>4 279</b>	<b>18 697</b>	<b>17 689</b>
Изменение оценочных обязательств	24	(181)	(120)	(177)	(120)
Чистые финансовые доходы (расходы)	25	315	(679)	734	199
Доля в убытке ассоциированных организаций	14	(115)	(52)	(133)	(19)
Прочее		(123)	466	32	346
<b>Прибыль до налогообложения</b>		<b>3 208</b>	<b>3 894</b>	<b>19 153</b>	<b>18 095</b>

#### 4.2 Основные покупатели

Выручка, признанная в составе выручки по сегменту «Тепловая энергия», включает одного покупателя, выручка по которому превышает 10% от выручки Группы и составляет за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года, 9 343 млн рублей и 42 846 млн рублей, соответственно (за три за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года: выручка по этому покупателю

**ПАО «МОСЭНЕРГО»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ**  
**ОТЧЕТНОСТИ 30 ИЮНЯ 2018 ГОДА (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ)**  
**(в миллионах российских рублей)**

превышала 10% от выручки Группы и составляла 10 700 млн рублей и 37 884 млн рублей, соответственно).

Выручка, признанная в составе выручки по сегменту «Электрическая энергия», включает двух покупателей, общая сумма выручки по которым превышает 10% от выручки Группы и составляет за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года, 13 262 млн рублей и 36 345 млн рублей, соответственно (за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года: общая сумма выручки по двум покупателям превышала 10% от выручки Группы и составляла 16 480 млн рублей и 40 082 млн рублей, соответственно).

## 5 Денежные средства и их эквиваленты

	<b>30 июня 2018 года</b>	<b>31 декабря 2017 года</b>
Денежные средства в кассе и остатки на банковских счетах до востребования	136	391
Депозиты со сроком погашения до трех месяцев	25 715	20 236
<b>Итого денежные средства и их эквиваленты</b>	<b>25 851</b>	<b>20 627</b>

## 6 Финансовые активы

	<b>30 июня 2018 года</b>	<b>31 декабря 2017 года (пересчи- тано)</b>	<b>Влияние МСФО (IFRS) 9</b>	<b>31 декабря 2017 года</b>
<b>Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прочего совокупного дохода:</b>				
Долевые ценные бумаги	1 490	1 490	(1 664)	3 154
<b>Итого долгосрочные финансовые активы</b>	<b>1 490</b>	<b>1 490</b>	<b>(1 664)</b>	<b>3 154</b>

Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прочего совокупного дохода, на 30 июня 2018 года включают инвестицию в ООО «ГАЗЭКС-Менеджмент» в размере 1 485 млн рублей, возникшую в октябре 2013 года в результате соглашения об отступном в счет зачета дебиторской задолженности (31 декабря 2017 года: 3 149 млн рублей).

В связи с вступлением в силу нового стандарта МСФО (IFRS) 9 инвестиция в ООО «ГАЗЭКС Менеджмент» была обесценена в сумме 1 664 млн рублей на основании анализа чистых активов, а также приведенной стоимости будущих денежных потоков.

Руководство оценило уровень влияния, который Группа оказывает на ООО «ГАЗЭКС-Менеджмент», и определило, что Группа не оказывает значительного влияния на ООО «ГАЗЭКС-Менеджмент», несмотря на наличие 33,3% доли. Оценка уровня контроля базируется на следующих факторах:

- Группа не имеет представителей в составе Совета директоров ООО «ГАЗЭКС-Менеджмент», а также не имеет права их назначать;
- Группа не участвует в процессе выработки политики ООО «ГАЗЭКС-Менеджмент», в том числе не участвует в процессе принятия управленческих решений;
- Группа не имеет существенных операций с ООО «ГАЗЭКС-Менеджмент», не осуществлялся обмен руководящим персоналом между ПАО «Мосэнерго» и ООО «ГАЗЭКС-Менеджмент», а также отсутствует обмен важной технической информацией.

Информация о кредитном, валютном и процентном рисках, которым подвергается Группа, представлена в Примечании 31.

**ПАО «МОСЭНЕРГО»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ**  
**ОТЧЕТНОСТИ 30 ИЮНЯ 2018 ГОДА (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ)**  
**(в миллионах российских рублей)**

**7 Торговая и прочая дебиторская задолженность**

	<b>30 июня 2018 года</b>	<b>31 декабря 2017 года</b>
<b>Оборотные активы</b>		
Торговая дебиторская задолженность	44 026	41 413
Займы выданные	2 202	11 358
Авансовые платежи поставщикам и предоплаченные расходы	2 266	2 324
НДС к возмещению	146	61
Предоплата по налогам, кроме налога на прибыль	553	164
Дебиторская задолженность от продажи инвестиций	1 365	6 965
Дебиторская задолженность от продажи основных средств	2 516	2 078
Прочая дебиторская задолженность	1 532	2 411
	<b>54 606</b>	<b>66 774</b>
Резерв на обесценение финансовых и нефинансовых активов	(16 605)	(15 144)
<b>Итого</b>	<b>38 001</b>	<b>51 630</b>
<b>Внеоборотные активы</b>		
Займы выданные	9 294	10 494
Авансовые платежи поставщикам и предоплаченные расходы	133	139
Дебиторская задолженность от продажи основных средств	1 631	1 781
Дебиторская задолженность от продажи инвестиций	5 600	-
Прочая дебиторская задолженность	1 599	168
<b>Итого</b>	<b>18 257</b>	<b>12 582</b>

Резерв на обесценение финансовых и нефинансовых активов состоит из резерва на обесценение торговой дебиторской задолженности (30 июня 2018 года: 15 439 млн рублей, 31 декабря 2017 года: 13 936 млн рублей), прочей дебиторской задолженности (30 июня 2018 года: 286 млн рублей, 31 декабря 2017 года: 330 млн рублей) и авансовых платежей поставщикам (30 июня 2018 года: 880 млн рублей, 31 декабря 2017 года: 878 млн рублей).

Информация о подверженности Группы кредитному и валютному рискам, а также об убытках от обесценения, которые связаны с торговой и прочей дебиторской задолженностью, раскрывается в Примечании 31.

**8 Товарно-материальные запасы**

	<b>30 июня 2018 года</b>	<b>31 декабря 2017 года</b>
Сырье и материалы	13 507	13 995
Прочие запасы	113	59
	<b>13 620</b>	<b>14 054</b>
Резерв под снижение стоимости	(555)	(555)
<b>Итого</b>	<b>13 065</b>	<b>13 499</b>

Запасы, находящиеся у Группы, не обременены залоговыми обязательствами.

**9 Прочие оборотные и внеоборотные активы**

	<b>30 июня 2018 года</b>	<b>31 декабря 2017 года</b>
<b>Прочие оборотные активы</b>		
Сервисные контракты и прочие активы	1 508	822
Технологическое присоединение	633	633
<b>Итого</b>	<b>2 141</b>	<b>1 455</b>
<b>Прочие внеоборотные активы</b>		
Технологическое присоединение	6 963	7 276
Сервисные контракты и прочие активы	3 257	1 617
<b>Итого</b>	<b>10 220</b>	<b>8 893</b>

**ПАО «МОСЭНЕРГО»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ**  
**ОТЧЕТНОСТИ 30 ИЮНЯ 2018 ГОДА (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ)**  
**(в миллионах российских рублей)**

**10 Активы, предназначенные для продажи**

	<u>2018</u>	<u>2017</u>
<b>Сальдо на 1 января</b>	<b>43</b>	<b>445</b>
Классификация в (из) категорию «Активы, предназначенные для продажи»	(0)	(130)
Продажа	-	(4)
Прочее выбытие	0	(219)
<b>Сальдо на 30 июня</b>	<b>43</b>	<b>92</b>

На 30 июня 2018 года и 31 декабря 2017 года Группа находилась в процессе реализации непрофильных активов, в состав которых входят основные средства и инвестиционная собственность, расклассифицированная для продажи. Группа планирует продать данные объекты до конца 2018 года.

Справедливая стоимость активов, предназначенных для продажи, соответствует Уровню 3 иерархии справедливой стоимости (Примечание 2).

Ниже представлены методы оценки и существенные ненаблюдаемые исходные данные, применяющиеся при оценке справедливой стоимости активов, предназначенных для продажи.

Метод оценки	Наблюдаемые показатели
Затратный подход	Стоимость замещения и коэффициенты индексирования
Доходный подход	Прогноз доходов и расходов и движения денежных средств

**ПАО «МОСЭНЕРГО»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ**  
**ОТЧЕТНОСТИ 30 ИЮНЯ 2018 ГОДА (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ)**  
**(в миллионах российских рублей)**

**11 Основные средства**

	Здания и сооружения	Машины и оборудо- вание	Переда- точные сети	Прочие	Незавер- шенное строитель- ство	Итого
<b>Переоцененная стоимость</b>						
<b>На 1 января 2017 года</b>	<b>123 548</b>	<b>129 718</b>	<b>1 234</b>	<b>16 823</b>	<b>27 853</b>	<b>299 176</b>
Поступление	7	-	2	-	2 425	2 434
Выбытие	(45)	(3)	(44)	(6)	-	(98)
Передача	791	2 832	53	654	(4 330)	-
Перевод из (на) других балансовых счетов	181	43	(54)	341	-	511
Приобретение дочерних организаций	451	9	-	19	-	479
<b>На 30 июня 2017 года</b>	<b>124 933</b>	<b>132 599</b>	<b>1 191</b>	<b>17 831</b>	<b>25 948</b>	<b>302 502</b>
<b>На 1 января 2018 года</b>	<b>126 485</b>	<b>138 621</b>	<b>4 986</b>	<b>21 531</b>	<b>15 850</b>	<b>307 473</b>
Поступление	153	12	-	119	2 892	3 176
Выбытие	(20)	(664)	(7)	(24)	(15)	(730)
Передача	1 430	2 283	-	558	(4 271)	-
Перевод из (на) других балансовых счетов	(55)	2	818	-	-	765
<b>На 30 июня 2018 года</b>	<b>127 993</b>	<b>140 254</b>	<b>5 797</b>	<b>22 184</b>	<b>14 456</b>	<b>310 684</b>
<b>Амортизация и обесценение</b>						
<b>На 1 января 2017 года</b>	<b>(27 202)</b>	<b>(38 895)</b>	<b>(322)</b>	<b>(6 425)</b>	<b>(3 673)</b>	<b>(76 517)</b>
Начисленная амортизация	(2 436)	(3 977)	(28)	(852)	-	(7 293)
Передача	(139)	(551)	(10)	(58)	758	-
Выбытие	17	2	27	4	-	50
Перевод из (на) других балансовых счетов	(30)	(49)	6	(72)	-	(145)
Приобретение дочерних организаций	(4)	(2)	-	(2)	-	(8)
<b>На 30 июня 2017 года</b>	<b>(29 794)</b>	<b>(43 472)</b>	<b>(327)</b>	<b>(7 405)</b>	<b>(2 915)</b>	<b>(83 913)</b>
<b>На 1 января 2018 года</b>	<b>(32 339)</b>	<b>(47 975)</b>	<b>(1 044)</b>	<b>(8 873)</b>	<b>(1 248)</b>	<b>(91 479)</b>
Начисленная амортизация	(2 402)	(3 834)	(290)	(802)	-	(7 328)
Передача	(22)	(34)	-	(10)	66	-
Выбытие	18	272	3	10	-	303
Перевод из (на) других балансовых счетов	5	(1)	-	-	-	4
<b>На 30 июня 2018 года</b>	<b>(34 740)</b>	<b>(51 572)</b>	<b>(1 331)</b>	<b>(9 675)</b>	<b>(1 182)</b>	<b>(98 500)</b>
<b>Остаточная стоимость</b>						
На 1 января 2017 года	<b>96 346</b>	<b>90 823</b>	<b>912</b>	<b>10 398</b>	<b>24 180</b>	<b>222 659</b>
На 30 июня 2017 года	<b>95 139</b>	<b>89 127</b>	<b>864</b>	<b>10 426</b>	<b>23 033</b>	<b>218 589</b>
На 1 января 2018 года	<b>94 146</b>	<b>90 646</b>	<b>3 942</b>	<b>12 658</b>	<b>14 602</b>	<b>215 994</b>
На 30 июня 2018 года	<b>93 253</b>	<b>88 682</b>	<b>4 466</b>	<b>12 509</b>	<b>13 274</b>	<b>212 184</b>
<b>Остаточная стоимость основных средств без учета переоценки</b>						
На 1 января 2017 года	<b>52 835</b>	<b>64 578</b>	<b>610</b>	<b>8 319</b>	<b>23 517</b>	<b>149 859</b>
На 30 июня 2017 года	<b>52 641</b>	<b>63 414</b>	<b>572</b>	<b>8 405</b>	<b>23 363</b>	<b>148 395</b>
На 1 января 2018 года	<b>52 685</b>	<b>66 322</b>	<b>3 625</b>	<b>10 928</b>	<b>13 773</b>	<b>147 333</b>
На 30 июня 2018 года	<b>52 814</b>	<b>66 056</b>	<b>3 760</b>	<b>10 878</b>	<b>12 478</b>	<b>145 986</b>

К прочим основным средствам относятся транспортные средства, земельные участки, офисная мебель и прочее оборудование.

Основные средства не предоставлялись в залог в качестве обеспечения по банковским кредитам Группы по состоянию на 30 июня 2018 года и 31 декабря 2017 года.

### **11.1 Переоценка**

Группа изменила учетную политику в отношении основных средств и, начиная с 1 января 2007 года, перешла с модели учета по первоначальной стоимости на модель учета по переоцененной стоимости в целях предоставления пользователям промежуточной консолидированной финансовой отчетности более достоверной информации о стоимости объектов основных средств Группы.

В 2013 году Группа привлекла независимого оценщика для оценки справедливой стоимости объектов основных средств и инвестиционной собственности Группы по состоянию на 31 декабря 2013 года. Справедливая стоимость основных средств была определена в размере 273 766 млн рублей.

По результатам переоценки капитал Группы увеличился на 46 771 млн рублей, что представляет собой увеличение балансовой стоимости основных средств на 58 464 млн рублей за вычетом соответствующих отложенных налогов в сумме 11 693 млн рублей.

Нетто-увеличение балансовой стоимости основных средств составило 57 562 млн рублей и включало в себя увеличение на сумму 67 597 млн рублей, отражающее переоценку, признанную в составе капитала, и уменьшение на сумму 10 035 млн рублей, отражающее сумму обесценения, из которой 9 133 млн рублей были признаны в составе капитала и 902 млн рублей были признаны в составе консолидированного отчета о совокупном доходе.

По состоянию на 30 июня 2018 года переоценка не проводилась, так как балансовая стоимость основных средств существенно не отличалась от их справедливой стоимости на конец отчетного периода. Справедливая стоимость основных средств соответствует Уровню 3 иерархии справедливой стоимости (Примечание 2).

### **11.2 Обесценение**

По состоянию на 31 декабря 2017 года Группа провела тест на обесценение основных средств на уровне единиц, генерирующие денежные потоки (отдельных станций).

Возмещаемая сумма каждой генерирующей единицы определялась на основе показателя ценности использования. Ценность использования была определена посредством дисконтирования будущих денежных потоков денежных средств, которые будут получены в результате продолжающегося использования данной единицы. При определении возмещаемой стоимости будущих денежных потоков были использованы следующие основные допущения:

- В расчетах использовались прогнозы денежных потоков на основании бюджетов организации на трехлетний период. Денежные потоки за пределами трехлетнего периода были экстраполированы с учетом прогнозируемых темпов роста. Темпы роста не превышают долгосрочные средние темпы роста, прогнозируемые для энергетической отрасли.
- Прогноз цен на газ был основан на утвержденных тарифах Федеральной службой по тарифам и темпах роста, прогнозируемых материнской организацией ООО «Газпром энергохолдинг». Выработка электроэнергии ПАО «Мосэнерго» осуществляется на генерирующих мощностях, основным видом топлива на которых является газ, в связи, с чем рост цен на газ влияет на рост цен на электроэнергию.
- Прогноз объемов генерации был основан на прогнозных расчетах в отраслевых отчетах.
- Посленалоговая ставка дисконтирования в размере 10,66% применялась для целей определения ценности использования. Ставка дисконтирования была рассчитана на основе среднеотраслевого показателя средневзвешенной стоимости капитала.

По состоянию на 31 декабря 2017 года обесценения основных средств не выявлено.

### **11.3 Арендованные основные средства**

Группа арендует производственные здания и оборудование по нескольким договорам финансовой аренды. В конце срока аренды по каждому из договоров Группа имеет право выкупить соответствующие здания и оборудование по выгодной цене (Примечание 15).

На 30 июня 2018 года чистая балансовая стоимость арендованных зданий и оборудования составила 48 млн рублей (31 декабря 2017 года: 53 млн рублей).

**ПАО «МОСЭНЕРГО»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ**  
**ОТЧЕТНОСТИ 30 ИЮНЯ 2018 ГОДА (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ)**  
**(в миллионах российских рублей)**

## 12 Инвестиционная собственность

	<b>2018</b>	<b>2017</b>
<b>Сальдо на 1 января</b>	<b>2 359</b>	<b>3 180</b>
Перевод в (из) объекты (ов) основных средств	(769)	(237)
Выбытие	(43)	(10)
<b>Сальдо на 30 июня</b>	<b>1 547</b>	<b>2 933</b>

На 30 июня 2018 года справедливая стоимость инвестиционной собственности составила 1 547 млн рублей (31 декабря 2017 года: 2 359 млн рублей), и была рассчитана в том числе с учетом тенденций на рынке коммерческой недвижимости в 2018 году. Справедливая стоимость инвестиционной собственности соответствует Уровню 3 иерархии справедливой стоимости (Примечание 2).

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

Метод оценки	Наблюдаемые показатели
Доходный подход	Прогноз доходов и расходов и движения денежных средств
Рыночный подход	Рыночная стоимость аналогичных объектов

Доходы от аренды составили 155 млн рублей за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года: 284 млн рублей), и были отражены в промежуточном консолидированном отчете о совокупном доходе в составе прочей выручки.

В тех случаях, когда Группа выступает в качестве арендодателя, минимальный размер будущих арендных платежей по заключенным договорам операционной аренды без права досрочного прекращения составляет:

	<b>2018</b>	<b>2017</b>
<b>По состоянию на 30 июня</b>		
Менее одного года	10	30
От года до пяти лет	16	16
Свыше пяти лет	190	294
<b>Итого</b>	<b>216</b>	<b>340</b>

## 13 Нематериальные активы

### 13.1 Гудвил

Гудвил возник в результате приобретения дочерней организации ООО «Мосэнергопроект» (Примечание 28).

	<b>2018</b>	<b>2017</b>
<b>Сальдо на 1 января</b>	<b>187</b>	<b>-</b>
Приобретение ООО «Мосэнергопроект»	-	187
<b>Сальдо на 30 июня (31 декабря)</b>	<b>187</b>	<b>187</b>

#### *Проверка на предмет обесценения гудвила ООО «Мосэнергопроект»*

Возмещаемая величина ООО «Мосэнергопроект» была рассчитана на основе показателя ценности использования. Ценность использования была определена посредством дисконтирования будущих денежных потоков денежных средств, которые будут получены в результате продолжающегося использования данной организации. При определении возмещаемой стоимости будущих денежных потоков были использованы следующие основные допущения:

- Денежные потоки были определены на основе фактических результатов операционной деятельности за отчетный год путем применения индексов потребительских цен.
- Для определения денежных потоков за пределами периода прогнозирования была использована модель Гордона, в которой применялся темп роста 3,7%, равный долгосрочному прогнозу темпа инфляции.

**ПАО «МОСЭНЕРГО»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ**  
**ОТЧЕТНОСТИ 30 ИЮНЯ 2018 ГОДА (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ)**  
**(в миллионах российских рублей)**

в) Посленалоговая ставка дисконтирования в размере 18,7% применялась для целей определения ценности использования. Ставка дисконтирования была рассчитана на основе среднеотраслевого показателя средневзвешенной стоимости капитала.

По состоянию на 31 декабря 2017 года обесценение гудвила от приобретения ООО «Мосэнергопроект» не выявлено.

### 13.2 Прочие нематериальные активы

	Программное обеспечение	Прочие	Итого
<b>Первоначальная стоимость</b>			
На 1 января 2017 года	-	-	-
Реклассификация из прочих внеоборотных активов	807	3	810
Поступление	40	-	40
<b>На 30 июня 2017 года</b>	<b>847</b>	<b>3</b>	<b>850</b>
На 1 января 2018 года	973	66	1 039
Поступление	174	17	191
<b>На 30 июня 2018 года</b>	<b>1 147</b>	<b>83</b>	<b>1 230</b>
<b>Амортизация</b>			
На 1 января 2017 года	-	-	-
Реклассификация из прочих внеоборотных активов	(535)	(2)	(537)
Начислено за период	(96)	-	(96)
<b>На 30 июня 2017 года</b>	<b>(631)</b>	<b>(2)</b>	<b>(633)</b>
На 1 января 2018 года	(731)	(2)	(733)
Начислено за период	(108)	(7)	(115)
<b>На 30 июня 2018 года</b>	<b>(839)</b>	<b>(9)</b>	<b>(848)</b>
<b>Остаточная стоимость</b>			
На 1 января 2017 года	-	-	-
На 30 июня 2017 года	216	1	217
На 1 января 2018 года	242	64	306
На 30 июня 2018 года	308	74	382

### 14 Инвестиции в ассоциированные организации

	2018	2017
Сальдо на 1 января	314	669
Доля в убытке ассоциированных организаций	(133)	(19)
<b>Сальдо на 30 июня</b>	<b>181</b>	<b>650</b>

Ниже представлены доли участия Группы в ее ассоциированных организациях:

	Группа «ТСК Мосэнерго»	
	2018	2017
Доля владения	22,51%	22,51%
<b>Сальдо на 30 июня (31 декабря)</b>		
Оборотные активы	8 508	8 352
Внеоборотные активы	8 503	8 282
Краткосрочные обязательства	12 750	11 859
Долгосрочные обязательства	1 126	1 079
<b>За шесть месяцев, закончившихся 30 июня</b>		
Выручка	7 083	5 464
Убыток отчетного периода	(589)	(84)
Общий совокупный расход	(589)	(84)
<b>За три месяца, закончившихся 30 июня</b>		
Выручка	2 055	1 812
Убыток отчетного периода	(509)	(231)
Общий совокупный расход	(509)	(231)

**ПАО «МОСЭНЕРГО»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ**  
**ОТЧЕТНОСТИ 30 ИЮНЯ 2018 ГОДА (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ)**  
**(в миллионах российских рублей)**

Ниже представлена информация о стране происхождения и видах деятельности ассоциированных организаций:

Наименование организации	Страна происхождения	Вид деятельности
Группа «ТСК Мосэнерго»	Россия	Производство, передача и распределение пара и горячей воды (тепловой энергии)

## 15 Кредиты и займы

В данном примечании содержится информация о договорных условиях предоставления Группе кредитов и займов, которые учитываются по амортизированной стоимости.

	30 июня 2018 года	31 декабря 2017 года
<b>Краткосрочные кредиты и займы</b>		
Кредиты банков	2 012	13 899
Обязательство по финансовой аренде	6	1
Задолженность по процентам к уплате	117	277
Прочее долговое финансирование	384	384
<b>Итого краткосрочные кредиты и займы</b>	<b>2 519</b>	<b>14 561</b>
<b>Долгосрочные кредиты и займы</b>		
Кредиты банков	8 424	8 830
Обязательство по финансовой аренде	196	197
<b>Итого долгосрочные кредиты и займы</b>	<b>8 620</b>	<b>9 027</b>
<b>Итого кредиты и займы</b>	<b>11 139</b>	<b>23 588</b>

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

	Номиналь- ная про- центная ставка	Год пога- ше- ния	30 июня 2018		31 декабря 2017		
			Номиналь- ная стои- мость	Балан- совая стоимость	Номиналь- ная стои- мость	Балан- совая стоимость	
Валюта							
<b>Необеспеченные банковские кредиты</b>							
Кредиты Агриколь КИБ	EUR	EURIBOR 6M+1,95%	2024	5 453	5 325	5 541	5 395
БНП Париба С.А.	EUR	EURIBOR 6M+2,00%	2022	5 282	5 111	5 538	5 334
				<b>10 735</b>	<b>10 436</b>	<b>11 079</b>	<b>10 729</b>
ПАО «Сбербанк»	RUB	8,14%	2018	-	-	3 750	3 750
ПАО «Банк ВТБ»	RUB	8,14%	2018	-	-	8 250	8 250
				-	-	<b>12 000</b>	<b>12 000</b>
<b>Итого необеспеченные банковские кредиты</b>				<b>10 735</b>	<b>10 436</b>	<b>23 079</b>	<b>22 729</b>
<b>Прочее долговое финансирование</b>							
ООО «ТЭР»	RUB	6,53%-12%	2018	271	271	271	271
АО «Газпром энергоремонт»	RUB	14,00%	2018	103	103	103	103
ПАО «ТГК-1»	RUB	5,82%	2018	10	10	10	10
<b>Итого прочее долговое финансирование</b>				<b>384</b>	<b>384</b>	<b>384</b>	<b>384</b>
<b>Задолженность по процентам к уплате</b>				<b>117</b>	<b>117</b>	<b>277</b>	<b>277</b>
<b>Обязательство по финансовой аренде</b>		8,14%	2048	<b>202</b>	<b>202</b>	<b>198</b>	<b>198</b>
<b>Итого</b>				<b>11 438</b>	<b>11 139</b>	<b>23 938</b>	<b>23 588</b>

**ПАО «МОСЭНЕРГО»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ**  
**ОТЧЕТНОСТИ 30 ИЮНЯ 2018 ГОДА (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ)**  
**(в миллионах российских рублей)**

Обязательства по финансовой аренде подлежат погашению в следующем порядке:

	Менее года	От года до пяти лет	Свыше пяти лет	Итого
<b>30 июня 2018</b>				
Минимальные будущие арендные платежи	22	72	451	<b>545</b>
Проценты	(16)	(64)	(263)	<b>(343)</b>
<b>Приведенная стоимость минимальных арендных платежей</b>	<b>6</b>	<b>8</b>	<b>188</b>	<b>202</b>
<b>31 декабря 2017 года</b>				
Минимальные будущие арендные платежи	17	72	461	<b>550</b>
Проценты	(16)	(65)	(271)	<b>(352)</b>
<b>Приведенная стоимость минимальных арендных платежей</b>	<b>1</b>	<b>7</b>	<b>190</b>	<b>198</b>

Сверка движения обязательств с потоками денежных средств от финансовой деятельности представлена ниже:

	Кредиты и займы	Дивиденды к уплате	Итого
<b>На 31 декабря 2017</b>	<b>23 588</b>	<b>13</b>	<b>23 601</b>
<b>Изменение денежных средств</b>			
Погашение кредитов и займов	(13 030)	-	(13 030)
Уплаченные дивиденды	-	(6 549)	(6 549)
<b>Чистые денежные средства, использованные в финансовой деятельности</b>	<b>(13 030)</b>	<b>(6 549)</b>	<b>(19 579)</b>
Уплаченные проценты	(528)	-	(528)
<b>Итого изменение денежных средств</b>	<b>(13 558)</b>	<b>(6 549)</b>	<b>(20 107)</b>
<b>Результат от изменения курсов валют</b>	<b>742</b>	<b>-</b>	<b>742</b>
<b>Начисленные проценты</b>	<b>371</b>	<b>-</b>	<b>371</b>
<b>Дивиденды объявленные</b>	<b>-</b>	<b>6 566</b>	<b>6 566</b>
<b>Прочие изменения</b>	<b>(4)</b>	<b>(4)</b>	<b>(8)</b>
<b>На 30 июня 2018 года</b>	<b>11 139</b>	<b>26</b>	<b>11 165</b>

## 16 Торговая и прочая кредиторская задолженность

	30 июня 2018 года	31 декабря 2017 года
<b>Краткосрочная задолженность</b>		
Торговая кредиторская задолженность	3 762	4 594
Авансы полученные	841	911
Кредиторская задолженность по приобретению основных средств	1 233	1 669
Прочая кредиторская задолженность	1 739	1 500
<b>Итого</b>	<b>7 575</b>	<b>8 674</b>
<b>Долгосрочная задолженность</b>		
Авансы полученные	1	1
Кредиторская задолженность по приобретению основных средств	176	153
<b>Итого</b>	<b>177</b>	<b>154</b>

Информация о подверженности Группы валютному риску и риску недостатка ликвидности в части торговой и прочей кредиторской задолженности раскрывается в Примечании 31.

**ПАО «МОСЭНЕРГО»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ**  
**ОТЧЕТНОСТИ 30 ИЮНЯ 2018 ГОДА (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ)**  
**(в миллионах российских рублей)**

**17 Задолженность по текущему налогу на прибыль и прочим налогам**

	30 июня 2018 года	31 декабря 2017 года
<b>Дебиторская задолженность по налогу на прибыль</b>	<b>436</b>	<b>-</b>
<b>Кредиторская задолженность по налогу на прибыль</b>	<b>136</b>	<b>64</b>
<b>Кредиторская задолженность по прочим налогам</b>		
НДС к уплате	1 354	2 087
Налог на имущество	595	540
Страховые взносы	185	144
Прочие налоги	342	4
<b>Итого кредиторская задолженность по прочим налогам</b>	<b>2 476</b>	<b>2 775</b>
<b>Итого чистая задолженность по налогам</b>	<b>2 176</b>	<b>2 839</b>

**18 Оценочные обязательства**

	Налог на прибыль	Налог на имущество	Претензии и судебные разбиратель- ствам	Итого
Сальдо на 1 января 2017 года	1 407	1 376	9	2 792
Резервы, начисленные в течение периода	-	120	-	120
<b>Сальдо на 30 июня 2017 года</b>	<b>1 407</b>	<b>1 496</b>	<b>9</b>	<b>2 912</b>
Сальдо на 1 января 2018 года	1 407	1 664	7	3 078
Резервы, начисленные в течение периода	-	177	-	177
<b>Сальдо на 30 июня 2018 года</b>	<b>1 407</b>	<b>1 841</b>	<b>7</b>	<b>3 255</b>

**19 Налог на прибыль**

**19.1 Соотнесение прибыли до налогообложения с суммой налога на прибыль**

Отраженная в промежуточной консолидированной финансовой отчетности прибыль до налогообложения соотносится с суммой налога на прибыль следующим образом:

	2018 года	2017 года
<b>За шесть месяцев, закончившихся 30 июня</b>		
Прибыль до налогообложения	19 153	18 095
Условный расход по налогу на прибыль по ставкам, установленным законодательством	(3 831)	(3 619)
Корректировки текущего налога предыдущих периодов	-	749
Налоговый эффект от прочих статей, не учитываемых при расчете налога на прибыль	(90)	(697)
<b>Расход по налогу на прибыль</b>	<b>(3 921)</b>	<b>(3 567)</b>
Расход по текущему налогу на прибыль	(3 673)	(1 426)
Расход по отложенному налогу на прибыль	(248)	(2 141)
<b>За три месяца, закончившихся 30 июня</b>		
Прибыль до налогообложения	3 208	3 894
Условный расход по налогу на прибыль по ставкам, установленным законодательством	(642)	(779)
Корректировки текущего налога предыдущих периодов	-	749
Налоговый эффект от прочих статей, не учитываемых при расчете налога на прибыль	(76)	(698)
<b>Расход по налогу на прибыль</b>	<b>(718)</b>	<b>(728)</b>
Расход по текущему налогу на прибыль	(426)	334
Расход по отложенному налогу на прибыль	(292)	(1 062)

Отличия, существующие между критериями признания активов и обязательств, отраженных в промежуточной консолидированной финансовой отчетности, и для целей налогообложения, приводят к возникновению некоторых временных разниц. Налоговый эффект изменения этих временных разниц отражен по ставкам, установленным соответствующим законодательством Российской Федерации.

**ПАО «МОСЭНЕРГО»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ**  
**ОТЧЕТНОСТИ 30 ИЮНЯ 2018 ГОДА (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ)**  
**(в миллионах российских рублей)**

**19.2 Налоговый эффект налогооблагаемых и вычитаемых временных разниц**

Налоговый эффект от налогооблагаемых и вычитаемых временных разниц за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года и 30 июня 2017 года, представлен в таблице ниже:

	Сальдо на начало периода	Влияние МСФО (IFRS) 9	Призна- ны в составе ПиУ <sup>1)</sup>	Приз- наны в составе ПСД <sup>2)</sup>	Приобре- тение и выбытие ДО <sup>3)</sup>	Сальдо на конец периода
<b>За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года</b>						
Основные средства	(28 070)	-	(96)	-	-	(28 166)
Инвестиционная собственность	(257)	-	122	-	-	(135)
Торговая и прочая дебиторская задолженность	(401)	176	(473)	-	-	(698)
Активы, предназначенные для продажи	43	-	(8)	-	-	35
Торговая и прочая кредиторская задолженность	119	-	581	-	-	700
Обязательство по вознаграждениям работникам	70	-	-	-	-	70
Налоговые убытки, перенесенные на будущее	135	-	17	-	-	152
Оценочные обязательства	631	-	-	-	-	631
Кредиты и займы	(30)	-	10	-	-	(20)
Прочие активы	(2 050)	333	(401)	-	-	(2 118)
<b>Итого</b>	<b>(29 810)</b>	<b>509</b>	<b>(248)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(29 549)</b>
<b>За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года</b>						
Основные средства	(29 340)	-	(496)	-	-	(29 836)
Инвестиционная собственность	71	-	(36)	-	-	35
Инвестиции в ассоциированные организации	141	-	-	-	-	141
Торговая и прочая дебиторская задолженность	2 135	-	(1 831)	47	-	351
Активы, предназначенные для продажи	(13)	-	65	-	-	52
Торговая и прочая кредиторская задолженность	105	-	12	-	-	117
Обязательство по вознаграждениям работникам	73	-	(1)	-	-	72
Налоговые убытки, перенесенные на будущее	30	-	29	-	19	78
Оценочные обязательства	598	-	16	-	-	614
Кредиты и займы	(90)	-	13	-	-	(77)
Прочие активы	(1 748)	-	88	-	-	(1 660)
<b>Итого</b>	<b>(28 038)</b>	<b>-</b>	<b>(2 141)</b>	<b>47</b>	<b>19</b>	<b>(30 113)</b>

<sup>1)</sup>ПиУ – прибыль и убыток <sup>2)</sup>ПСД – прочий совокупный доход <sup>3)</sup>ДО – дочерние организации.

**20 Обязательство по вознаграждениям работникам**

Группа финансирует пенсионный план по вознаграждению работников по окончании трудовой деятельности и программу пенсионных пособий, которая распространяется на большую часть персонала Группы.

Пенсионный план по вознаграждению работников по окончании трудовой деятельности основан на пенсионном плане с установленными взносами, который позволяет работникам вносить в пенсионный фонд часть своей заработной платы, при этом эквивалентную сумму вносит Группа. Управление планом осуществляет негосударственный пенсионный фонд.

Для получения права на участие в пенсионном плане с установленными взносами сотрудник должен удовлетворять определенным возрастным критериям и требованиям к выслуге лет. Максимально возможная сумма взносов ограничена, и зависит от должности сотрудника, занимаемой им в Группе.

В дополнение к существующему пенсионному плану с установленными взносами в Группе существуют несколько планов, носящих характер плана с установленными выплатами: дополнительные выплаты пенсионерам регламентируются коллективным договором и другими документами. Основными выплатами по данному договору являются пособия при выходе на пенсию и материальная помощь.

**ПАО «МОСЭНЕРГО»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ**  
**ОТЧЕТНОСТИ 30 ИЮНЯ 2018 ГОДА (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ)**  
**(в миллионах российских рублей)**

	Пенсион- ные обяза- тельства	Прочие долгосроч- ные возна- граждения	Итого
<b>За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года</b>			
<b>По состоянию на 1 января</b>	<b>266</b>	<b>86</b>	<b>352</b>
Стоимость услуг текущего периода	5	3	8
Расходы по процентам	10	3	13
<b>Итого признано в операционных и финансовых расходах</b>	<b>15</b>	<b>6</b>	<b>21</b>
<b>Итого отнесено на прочий совокупный доход</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
Осуществленные выплаты	(23)	-	(23)
<b>По состоянию на 30 июня</b>	<b>258</b>	<b>92</b>	<b>350</b>
<b>За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года</b>			
<b>По состоянию на 1 января</b>	<b>278</b>	<b>90</b>	<b>368</b>
Стоимость услуг текущего периода	5	3	8
Расходы по процентам	11	4	15
<b>Итого признано в операционных и финансовых расходах</b>	<b>16</b>	<b>7</b>	<b>23</b>
<b>Итого отнесено на прочий совокупный доход</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
Осуществленные выплаты	(26)	-	(26)
<b>По состоянию на 30 июня</b>	<b>268</b>	<b>97</b>	<b>365</b>

	30 июня 2018 года	31 декабря 2017 года
<b>Финансовые допущения</b>		
Ставка дисконтирования	7,5%	7,5%
Уровень инфляции	4,0%	4,0%
Увеличение заработной платы	6,0%	6,0%
Средневзвешенная дюрация обязательств, в годах	5,4	5,4
<b>Демографические допущения</b>		
Текучесть персонала для сотрудников, проработавших 1 год	21,0%	21,0%
Текучесть персонала для сотрудников, проработавших 20 и более лет	5,0%	5,0%
Пенсионный возраст для мужчин	62	62
Пенсионный возраст для женщин	59	59

## **21 Капитал**

### **21.1 Уставный капитал и эмиссионный доход**

По состоянию на 30 июня 2018 года и 31 декабря 2017 года общее количество объявленных обыкновенных акций составляет 39 749 359 700 акций номинальной стоимостью 1 рубль каждая. Все выпущенные обыкновенные акции полностью оплачены.

В уставный капитал включен итог пересчета показателей промежуточной консолидированной финансовой отчетности с целью приведения к эквиваленту покупательной способности российского рубля на 31 декабря 2002 года в соответствии с МСФО (IAS) 29 «Учет в условиях гиперинфляции».

Держатели обыкновенных акций имеют право на получение дивидендов в установленные сроки и право голоса, установленное как один голос на акцию, на собраниях акционеров ПАО «Мосэнерго». В отношении тех акций ПАО «Мосэнерго», которыми владеет Группа (Примечание 21.2), все права прекращены до тех пор, пока эти акции не будут перевыпущены.

Эмиссионный доход в размере 49 213 млн рублей представляет собой превышение суммы денежных средств, полученных от выпуска уставного капитала, над его номинальной стоимостью за вычетом операционных издержек, составивших 7 млн рублей.

### **21.2 Выкупленные собственные акции**

Собственные выкупленные акции на 30 июня 2018 года и 31 декабря 2017 года составили 871 млн рублей. Руководство ПАО «Мосэнерго» не приняло окончательных решений по поводу операций с собственными акциями, выкупленными у акционеров.

### **21.3 Дивиденды**

31 мая 2017 года Годовым общим собранием акционеров ПАО «Мосэнерго» было принято решение о выплате дивидендов по результатам деятельности Группы за 2016 год. Размер объявленных дивидендов по акциям эмитента составил 0,08482 рубля на акцию, при этом общая сумма дивидендов составила 3 360 млн рублей.

31 мая 2018 года Годовым общим собранием акционеров ПАО «Мосэнерго» было принято решение о выплате дивидендов по результатам деятельности Группы за 2017 год. Размер объявленных дивидендов по акциям эмитента составил 0,16595 рубля на акцию, при этом общая сумма дивидендов составила 6 573 млн рублей. Сумма не востребовавшихся дивидендов, объявленных по результатам деятельности Группы за 2012-2013 годы, составила 7 млн рублей.

### **21.4 Резерв по переоценке**

На 30 июня 2018 года в составе статьи «Резерв по переоценке» отражена сумма резерва переоценки основных средств в размере 106 455 млн рублей (на 31 декабря 2017 года: 107 206 млн рублей). В 2017 году дефицит резерва по переоценке обязательств по вознаграждениям работников переведен в состав накопленного убытка.

## **22 Выручка**

	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2018 года	2017 года	2018 года	2017 года
Электрическая энергия	24 967	25 595	60 589	59 468
Тепловая энергия	9 936	12 011	45 889	43 505
Прочая выручка	568	519	1 190	1 208
<b>Итого</b>	<b>35 471</b>	<b>38 125</b>	<b>107 668</b>	<b>104 181</b>

Прочая выручка получена в основном от предоставления в аренду основных средств, а также оказания услуг по водоснабжению.

**ПАО «МОСЭНЕРГО»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ**  
**ОТЧЕТНОСТИ 30 ИЮНЯ 2018 ГОДА (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ)**  
**(в миллионах российских рублей)**

**23 Операционные расходы**

	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2018 года	2017 года	2018 года	2017 года
<b>Материалы</b>				
Топливо	18 414	19 890	61 304	57 895
Покупная электроэнергия и мощность	2 072	2 205	5 194	4 980
Прочие материалы	473	525	964	1 108
	<b>20 959</b>	<b>22 620</b>	<b>67 462</b>	<b>63 983</b>
<b>Услуги</b>				
Транспортировка тепловой энергии	76	294	480	1 500
Администрирование рынка электроэнергии	361	364	732	739
Аренда	248	283	516	523
Охрана и пожарная безопасность	232	234	460	468
Технологическое присоединение	158	158	316	316
Информационно-консультационные услуги	25	80	51	137
Транспортные услуги	90	127	174	250
Услуги по уборке и содержанию территорий	121	95	202	181
Агентское вознаграждение	40	48	81	92
Страхование, кроме ДМС	52	53	103	105
Услуги связи	23	23	46	44
Прочие профессиональные услуги	435	318	646	523
	<b>1 861</b>	<b>2 077</b>	<b>3 807</b>	<b>4 878</b>
<b>Износ и амортизация</b>	3 802	3 857	7 443	7 389
<b>Расходы на оплату труда персонала</b>	2 737	2 662	5 589	5 462
<b>Ремонт и техническое обслуживание</b>	2 036	1 611	3 040	2 402
<b>Налоги, кроме налога на прибыль</b>	644	495	1 024	1 095
<b>Прочие расходы по обычным видам деятельности</b>	(7)	2	(20)	1
<b>Итого производственные, коммерческие и административные расходы</b>	<b>32 032</b>	<b>33 324</b>	<b>88 345</b>	<b>85 210</b>
<b>Изменение оценочных обязательств</b>	181	120	177	120
<b>Прочие операционные расходы (доходы)</b>				
(Прибыль) убыток от выбытия основных средств	5	(15)	411	232
Расходы (доходы) от штрафов и пеней	120	(400)	(438)	(469)
Прочие операционные расходы (доходы)	(1)	(62)	(4)	(54)
<b>Итого прочие операционные расходы (доходы)</b>	<b>124</b>	<b>(477)</b>	<b>(31)</b>	<b>(291)</b>
<b>Итого операционные расходы</b>	<b>32 337</b>	<b>32 967</b>	<b>88 491</b>	<b>85 039</b>

Плату за администрирование рынка электроэнергии составляют платежи АО «АТС» и АО «ЦФР» за услуги по проведению расчетов между участниками рынка электроэнергии, а также платежи АО «СО ЕЭС» за управление режимами работы генерирующих активов Группы.

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года, среднесписочная численность Группы составляла 8 351 человек (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года: 8 479 человек).

**ПАО «МОСЭНЕРГО»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ**  
**ОТЧЕТНОСТИ 30 ИЮНЯ 2018 ГОДА (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ)**  
**(в миллионах российских рублей)**

**24 Резерв под обесценение активов и прочие резервы**

	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2018 года	2017 года	2018 года	2017 года
<b>Убыток от обесценения финансовых активов</b>				
Изменение резерва на снижение стоимости дебиторской задолженности	(126)	(533)	(625)	(1 227)
	<u>(126)</u>	<u>(533)</u>	<u>(625)</u>	<u>(1 227)</u>
<b>Изменение оценочных обязательств</b>				
Изменение резерва по налогам	(178)	(120)	(178)	(120)
Изменение резерва по претензиям	1	-	1	-
Изменение прочих резервов	(4)	-	-	1
	<u>(181)</u>	<u>(120)</u>	<u>(177)</u>	<u>(119)</u>
<b>Чистое начисление резерва под обесценение активов и прочих резервов</b>	<b>(307)</b>	<b>(653)</b>	<b>(802)</b>	<b>(1 346)</b>

**25 Финансовые доходы и расходы**

	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2018 года	2017 года	2018 года	2017 года
<b>Финансовые доходы</b>				
Процентный доход по банковским депозитам	424	411	822	961
Процентный доход по займам выданным	339	410	812	817
Прибыль по курсовым разницам	419	25	561	751
Прочие процентные доходы	72	105	228	192
<b>Итого финансовые доходы</b>	<b>1 254</b>	<b>951</b>	<b>2 423</b>	<b>2 721</b>
<b>Финансовые расходы</b>				
Убыток по курсовым разницам	(838)	(1 247)	(1 254)	(1 368)
Процентные расходы по кредитам полученным	(65)	(343)	(363)	(1 060)
Процентные расходы по финансовой аренде	(4)	(4)	(8)	(8)
Прочие процентные расходы	(32)	(36)	(64)	(86)
<b>Итого финансовые расходы</b>	<b>(939)</b>	<b>(1 630)</b>	<b>(1 689)</b>	<b>(2 522)</b>
<b>Итого чистые финансовые доходы (расходы)</b>	<b>315</b>	<b>(679)</b>	<b>734</b>	<b>199</b>

**ПАО «МОСЭНЕРГО»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ**  
**ОТЧЕТНОСТИ 30 ИЮНЯ 2018 ГОДА (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ)**  
**(в миллионах российских рублей)**

**26 Базовая и разводненная прибыль в расчете на одну акцию, относящаяся акционерам ПАО «Мосэнерго»**

Прибыль в расчете на акцию, относящаяся к акционерам ПАО «Мосэнерго», рассчитана путем деления прибыли акционеров ПАО «Мосэнерго» за отчетный период на средневзвешенное количество размещенных акций за вычетом средневзвешенного количества обыкновенных акций, приобретенных Группой и считающихся ее выкупленными собственными акциями (Примечание 21.2). Расчет прибыли в расчете на акцию представлен в таблице ниже.

	<b>2018 года</b>	<b>2017 года</b>
<b><u>За три месяца, закончившихся 30 июня</u></b>		
Акции выпущенные (тыс шт)	39 749 360	39 749 360
Влияние наличия собственных выкупленных акций (тыс шт)	(140 229)	(140 229)
Средневзвешенное количество обыкновенных акций (тыс шт)	<b>39 609 130</b>	<b>39 609 130</b>
Прибыль акционеров ПАО «Мосэнерго» (млн рублей)	2 490	3 166
Прибыль на акцию (базовая и разводненная) (в российских рублях)	<b>0,06</b>	<b>0,08</b>
<b><u>За шесть месяцев, закончившихся 30 июня</u></b>		
Акции выпущенные (тыс шт)	39 749 360	39 749 360
Влияние наличия собственных выкупленных акций (тыс шт)	(140 229)	(140 229)
Средневзвешенное количество обыкновенных акций (тыс шт)	<b>39 609 130</b>	<b>39 609 130</b>
Прибыль акционеров ПАО «Мосэнерго» (млн рублей)	15 232	14 528
Прибыль на акцию (базовая и разводненная) (в российских рублях)	<b>0,38</b>	<b>0,37</b>

У Группы отсутствуют финансовые инструменты с разводняющим эффектом.

**ПАО «МОСЭНЕРГО»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ**  
**ОТЧЕТНОСТИ 30 ИЮНЯ 2018 ГОДА (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ)**  
**(в миллионах российских рублей)**

## 27 Дочерние организации

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

	Вид деятельности	Доля владения	
		30 июня 2018	31 декабря 2017
ООО «Центральный ремонтно-механический завод»	Ремонт и реконструкция	100,00%	100,00%
ООО «Мосэнергопроект»	Проектирование	100,00%	100,00%
ООО «Ремонтпроект»	Проектирование	99,00%	99,00%

Привилегированных акций, принадлежащих Группе, нет.

## 28 Приобретение и продажа дочерних организаций

### 28.1 Приобретение дочерних организаций

#### *Приобретение ООО «Мосэнергопроект»*

В январе 2017 года Группа приобрела 100% долю в уставном капитале ООО «Мосэнергопроект» за 650 млн рублей с оплатой денежными средствами.

В соответствии с МСФО (IFRS) 3 «Объединения бизнесов» Группа признала приобретенные активы и обязательства в соответствии с оценкой их справедливой стоимости.

Сумма гудвила в размере 187 млн рублей составляет справедливую стоимость предполагаемого синергетического эффекта от приобретения.

Валовая сумма торговой и прочей дебиторской задолженности составляет 20 млн рублей. Дебиторская задолженность не подвергалась обесценению и, как ожидается, все суммы по договорам будут получены в полном объеме.

#### *Приобретение ООО «Ремонтпроект»*

28 сентября 2017 года Группа приобрела 80% долю в уставном капитале ООО «Ремонтпроект» за 15 млн рублей, а 4 октября 2017 года еще 19% - за 4 млн рублей с оплатой денежными средствами. Итого приобретенная доля в ООО «Ремонтпроект» составила 99%.

Данная сделка рассматривалась как приобретение дочерних организаций у организаций, находящихся под общим контролем. В соответствии с учетной политикой Группы активы и обязательства дочерней организации ООО «Ремонтпроект», полученные от организации, находящейся под общим контролем, учтены по балансовой стоимости, отраженной в финансовой отчетности организации-предшественника. Разница между суммой вознаграждения и балансовой стоимостью активов и обязательств признана в составе капитала по статье «Накопленный убыток и прочие резервы» в сумме 328 млн рублей. Финансовый результат деятельности приобретенной организации отражен с даты сделки в данной консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2017 года.

**ПАО «МОСЭНЕРГО»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ**  
**ОТЧЕТНОСТИ 30 ИЮНЯ 2018 ГОДА (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ)**  
**(в миллионах российских рублей)**

Ниже представлена информация о справедливой стоимости приобретенных активов и обязательств на дату приобретения:

	ООО «Мосэнерго- проект»	ООО «Ремонт- проект»
<b>Оборотные активы</b>		
Денежные средства и их эквиваленты	1	2
Торговая и прочая дебиторская задолженность	20	243
Прочие оборотные активы	-	5
<b>Итого оборотные активы</b>	<b>21</b>	<b>250</b>
<b>Внеоборотные активы</b>		
Основные средства	470	1
Отложенные налоговые активы	19	67
<b>Итого внеоборотные активы</b>	<b>489</b>	<b>68</b>
<b>Итого активы</b>	<b>510</b>	<b>318</b>
<b>Краткосрочные обязательства</b>		
Краткосрочные кредиты и займы	8	437
Торговая и прочая кредиторская задолженность	23	187
Задолженность по прочим налогам, кроме налога на прибыль	16	2
<b>Итого краткосрочные обязательства</b>	<b>47</b>	<b>626</b>
<b>Итого обязательства</b>	<b>47</b>	<b>626</b>
Чистые активы на дату приобретения	463	(308)
Доля в чистых активах на дату приобретения	463	(308)
Стоимость приобретения	650	19
<b>Гудвил</b>	<b>187</b>	<b>-</b>
<b>Эффект от приобретений под общим контролем</b>	<b>-</b>	<b>327</b>

## 29 Связанные стороны

Стороны считаются связанными, если они находятся под общим контролем, или одна из сторон имеет возможность контролировать другую сторону, или может оказывать значительное влияние на принимаемые ею решения по вопросам финансово-хозяйственной деятельности, или осуществлять совместный контроль. При рассмотрении взаимоотношений с каждой из возможных связанных сторон принимается во внимание экономическое содержание таких взаимоотношений, а не только их юридическая форма.

ПАО «Газпром» является конечной материнской организацией ПАО «Мосэнерго». Правительство Российской Федерации является конечной контролирующей стороной Группы.

Описание характера взаимоотношений между связанными сторонами, с которыми Группа осуществляла значительные операции в течение трех и шести месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года и 30 июня 2017 года, или с которыми имеется значительное сальдо расчетов по состоянию на 30 июня 2018 года и 31 декабря 2017 года, представлено ниже.

**ПАО «МОСЭНЕРГО»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ**  
**ОТЧЕТНОСТИ 30 ИЮНЯ 2018 ГОДА (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ)**  
**(в миллионах российских рублей)**

**29.1 Операции с Группой Газпром и ее ассоциированными организациями**

Операции Группы с Группой Газпром и ее ассоциированными организациями, а также остатки по расчетам с этими организациями представлены ниже:

	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2018 года	2017 года	2018 года	2017 года
<b>Выручка</b>	<b>10 966</b>	<b>12 497</b>	<b>46 772</b>	<b>42 091</b>
Тепловая энергия	9 448	10 807	43 203	38 237
Электрическая энергия	1 322	1 370	2 866	2 999
Прочая выручка	196	321	703	855
<b>Операционные расходы</b>	<b>(7 715)</b>	<b>(8 848)</b>	<b>(44 275)</b>	<b>(42 703)</b>
Топливо	(6 024)	(6 845)	(40 891)	(38 137)
Ремонт и техническое обслуживание основных средств	(968)	(1 097)	(1 517)	(1 694)
Транспортировка тепловой энергии	(72)	(292)	(455)	(1 488)
Покупная электроэнергия и мощность	(118)	(148)	(434)	(437)
Аренда	(79)	(77)	(157)	(153)
Транспортные услуги	(62)	(77)	(138)	(154)
Услуги по уборке и содержанию территорий	(98)	(69)	(158)	(135)
Страхование, кроме ДМС	(52)	(53)	(103)	(105)
ДМС (в составе расходов на оплату труда)	(50)	(50)	(100)	(99)
Агентское вознаграждение	(41)	(49)	(81)	(92)
Охрана и пожарная безопасность	(50)	(36)	(78)	(73)
Информационно-консультационные услуги	(5)	(15)	(11)	(15)
Прочие услуги и работы от сторонних организаций	(86)	(78)	(224)	(163)
Прочие операционные доходы (расходы)	(10)	38	72	42
<b>Прибыль от обесценения финансовых активов</b>	<b>174</b>	<b>-</b>	<b>174</b>	<b>-</b>
<b>Финансовые доходы и расходы</b>	<b>418</b>	<b>470</b>	<b>1 031</b>	<b>1 039</b>
Финансовые доходы	423	474	1 040	1 047
Финансовые расходы	(5)	(4)	(9)	(8)
<b>Закупка активов</b>	<b>1 211</b>	<b>1 901</b>	<b>2 447</b>	<b>2 499</b>
Приобретение основных средств	790	19	1 267	617
Приобретение прочих активов	421	1 882	1 180	1 882
			<b>30 июня</b>	<b>31 декабря</b>
			<b>2018 года</b>	<b>2017 года</b>
<b>Остатки по расчетам</b>				
Денежные средства и их эквиваленты			1 511	303
Торговая и прочая дебиторская задолженность			53 425	51 753
Резерв на снижение дебиторской задолженности			(705)	-
Авансы по капитальному строительству			3 291	3 433
<b>Итого активы</b>			<b>57 522</b>	<b>55 489</b>
Краткосрочные кредиты и займы			(474)	(464)
Долгосрочные кредиты и займы			-	(197)
Торговая и прочая кредиторская задолженность			(1 585)	(3 006)
<b>Итого обязательства</b>			<b>(2 059)</b>	<b>(3 667)</b>

На 30 июня 2018 года с Группой Газпром и ее ассоциированными организациями заключены договоры на строительство и приобретение объектов основных средств на сумму 5 817 млн рублей (31 декабря 2017 года: 6 484 млн рублей).

Сопоставимые данные за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года, были скорректированы в связи с раскрытием операций с ассоциированными организациями в Примечании 29.2.

**ПАО «МОСЭНЕРГО»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ**  
**ОТЧЕТНОСТИ 30 ИЮНЯ 2018 ГОДА (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ)**  
**(в миллионах российских рублей)**

**29.2 Операции с ассоциированными организациями**

Операции Группы с ассоциированными организациями, а также остатки по расчетам с этими организациями представлены ниже:

	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2018 года	2017 года	2018 года	2017 года
<b>Выручка</b>	<b>215</b>	<b>436</b>	<b>1 022</b>	<b>1 031</b>
Тепловая энергия	190	427	989	1 013
Прочая выручка	25	9	33	18
<b>Операционные расходы</b>	<b>(3)</b>	<b>-</b>	<b>(16)</b>	<b>-</b>
Транспортировка тепловой энергии	(3)	-	(16)	-
Прибыль от обесценения финансовых активов	160	-	195	-
<b>Финансовые доходы и расходы</b>	<b>8</b>	<b>4</b>	<b>17</b>	<b>7</b>
Финансовые доходы	8	4	17	7
			<b>30 июня</b>	<b>31 декабря</b>
			<b>2018 года</b>	<b>2017 года</b>
<b>Остатки по расчетам</b>				
Торговая и прочая дебиторская задолженность			1 951	2 202
Резерв на снижение дебиторской задолженности			(199)	(395)
<b>Итого активы</b>			<b>1 752</b>	<b>1 807</b>

**29.3 Операции с ключевым управленческим персоналом и управляющей организацией**

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

	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2018 года	2017 года	2018 года	2017 года
Оплата труда и премии	(8)	(5)	(14)	(11)
Страховые взносы	(1)	(1)	(2)	(2)
<b>Итого</b>	<b>(9)</b>	<b>(6)</b>	<b>(16)</b>	<b>(13)</b>

На 30 июня 2018 года и 31 декабря 2017 года задолженность перед ключевыми руководящими сотрудниками отсутствует.

Сумма вознаграждения управляющей организации ООО «Газпром энергохолдинг» за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года, составила 30 млн рублей и 67 млн рублей соответственно (за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года: 36 млн рублей и 73 млн рублей соответственно).

**ПАО «МОСЭНЕРГО»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ**  
**ОТЧЕТНОСТИ 30 ИЮНЯ 2018 ГОДА (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ)**  
**(в миллионах российских рублей)**

**29.4 Операции с прочими организациями, контролируруемыми государством**

Информация, представленная ниже, не включает в себя операции и остатки по расчетам с Группой Газпром и ее ассоциированными организациями, так как эта информация раскрыта в Примечании 29.1.

Операции Группы с организациями, контролируемыми государством, а также остатки по расчетам с этими организациями представлены ниже:

	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2018 года	2017 года	2018 года	2017 года
<b>Выручка</b>	<b>5 006</b>	<b>6 131</b>	<b>12 215</b>	<b>14 778</b>
Электрическая энергия	4 775	5 869	11 246	13 326
Тепловая энергия	157	193	825	1 310
Прочая выручка	74	70	144	142
<b>Операционные расходы</b>	<b>(923)</b>	<b>(724)</b>	<b>(2 026)</b>	<b>(1 729)</b>
Администрирование рынка электроэнергетики	(350)	(363)	(720)	(736)
Прочие материалы	(224)	(299)	(557)	(618)
Аренда	(158)	(192)	(333)	(345)
Охрана и пожарная безопасность	(120)	(118)	(236)	(232)
Топливо	(19)	(18)	(66)	(60)
Покупная электроэнергия и мощность	(11)	(20)	(63)	(39)
Прочие услуги и работы от сторонних организаций	(46)	(37)	(89)	(77)
Прочие операционные доходы (расходы)	5	323	38	378
<b>Убыток от обесценения финансовых активов</b>	<b>(180)</b>	<b>(267)</b>	<b>(763)</b>	<b>(736)</b>
<b>Финансовые доходы и расходы</b>	<b>386</b>	<b>72</b>	<b>467</b>	<b>(489)</b>
Финансовые доходы	391	363	711	468
Финансовые расходы	(5)	(291)	(244)	(957)
			<b>30 июня</b>	<b>31 декабря</b>
			<b>2018 года</b>	<b>2017 года</b>
<b>Остатки по расчетам</b>				
Денежные средства и их эквиваленты			23 301	14 394
Торговая и прочая дебиторская задолженность			16 490	14 947
Резерв на снижение дебиторской задолженности			(9 902)	(10 011)
Авансы по капитальному строительству			7	9
<b>Итого активы</b>			<b>29 896</b>	<b>19 339</b>
Краткосрочные кредиты и займы			-	(12 180)
Торговая и прочая кредиторская задолженность			(1 325)	(1 429)
<b>Итого обязательства</b>			<b>(1 325)</b>	<b>(13 610)</b>

Сопоставимые данные за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года, были скорректированы в связи с раскрытием операций с АО «ЦФР» в Примечании 29.5.

**ПАО «МОСЭНЕРГО»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ**  
**ОТЧЕТНОСТИ 30 ИЮНЯ 2018 ГОДА (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ)**  
**(в миллионах российских рублей)**

## 29.5 Операции с АО «ЦФР»

Некоторые операции на оптовом рынке электроэнергии и мощности (ОРЭМ) осуществляются в рамках договоров комиссии, заключенных с АО «Центр финансовых расчетов» (АО «ЦФР»). Существующая сегодня система финансовых расчетов АО «ЦФР» не позволяет конечным контрагентам получать в автоматическом режиме информацию об операциях и об остатках по расчетам участников ОРЭМ. В качестве контрагентов также могут выступать предприятия, находящиеся под государственным контролем и предприятия Группы Газпром.

Ниже представлены основные операции между Группой и АО «ЦФР»:

	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2018 года	2017 года	2018 года	2017 года
<b>Выручка</b>	<b>12 317</b>	<b>12 714</b>	<b>32 073</b>	<b>31 201</b>
Электрическая энергия	12 317	12 714	32 073	31 201
<b>Операционные расходы</b>	<b>(1 936)</b>	<b>(2 023)</b>	<b>(4 659)</b>	<b>(4 473)</b>
Покупная электроэнергия и мощность	(1 936)	(2 023)	(4 659)	(4 473)
			<b>30 июня 2018 года</b>	<b>31 декабря 2017 года</b>
<b>Остатки по расчетам</b>				
Торговая и прочая дебиторская задолженность			1 399	2 579
<b>Итого активы</b>			<b>1 399</b>	<b>2 579</b>
Торговая и прочая кредиторская задолженность			(221)	(470)
<b>Итого обязательства</b>			<b>(221)</b>	<b>(470)</b>

## 30 Контрактные и условные обязательства

### 30.1 Операционная аренда

Операционная аренда главным образом относится к долгосрочным договорам аренды участков земли, на которых расположены генерирующие мощности Группы. Обычно срок аренды составляет от 5 до 45 лет с правом продления после истечения срока аренды. За три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года, в составе прибыли или убытка были признаны расходы по операционной аренде в сумме 249 млн рублей и 516 млн рублей, соответственно (за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года: 283 млн рублей и 523 млн рублей, соответственно) (Примечание 23).

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

	30 июня 2018 года	31 декабря 2017 года
Менее одного года	691	637
От года до пяти лет	2 338	2 372
Свыше пяти лет	21 943	21 753
<b>Итого</b>	<b>24 972</b>	<b>24 762</b>

### 30.2 Инвестиционные обязательства

На 30 июня 2018 года Группа заключила договоры на строительство и приобретение объектов основных средств на сумму 7 215 млн рублей, не включая НДС (31 декабря 2017 года: 8 031 млн рублей).

### 30.3 Налогообложение

Налоговая система Российской Федерации допускает различные толкования и изменения, которые могут происходить достаточно часто. Интерпретация руководством Группы данного законодательства применительно к операциям и деятельности Группы может быть оспорена соответствующими региональными и федеральными органами, в частности, это касается способа учета для целей налогообложения некоторых доходов и расходов Группы, а также вычета НДС у поставщиков и подрядчиков. Налоговые органы начинают занимать более жесткую позицию при

интерпретации законодательства в ходе проверки. Вследствие чего могут возникнуть значительные дополнительные налоги, пени и штрафы.

В Российской Федерации налоговый год остается открытым для проверки налоговыми органами в течение трех последующих календарных лет, однако в некоторых обстоятельствах налоговый год может оставаться открытым для проверки и дольше.

Руководство считает, что по состоянию на 30 июня 2018 года его интерпретация соответствующего законодательства является уместной и налоговая позиция Группы будет поддержана.

Правила трансфертного ценообразования, вступившие в силу с 1 января 2012 года, как представляется, более технически сложные и, в определенной степени, лучше соответствуют международным принципам трансфертного ценообразования, разработанных Организацией экономического сотрудничества и развития. Это новое законодательство предусматривает право налоговых органов на осуществление корректировок в отношении трансфертного ценообразования и начисление дополнительных налоговых обязательств в отношении контролируемых сделок (сделки со связанными сторонами и некоторые виды операций с несвязанными сторонами), при условии, что, цена сделки не соответствует рыночному уровню. Руководство внедрило систему внутреннего контроля в целях выполнения требований нового законодательства о трансфертном ценообразовании.

#### **30.4 Обязательства по природоохранной деятельности**

Регулирование в области охраны окружающей среды в настоящее время находится в процессе становления в Российской Федерации. Группа на регулярной основе оценивает свои обязательства с учетом нового и уточнений прежнего законодательства. В тех случаях, когда обязательства в отношении природоохранной деятельности можно измерить, они немедленно признаются в составе прибыли или убытка. На данный момент вероятность и размер потенциальных природоохранных обязательств не могут быть достоверно оценены, хотя и могут оказаться значительным. Однако на основании существующего законодательства руководство полагает, что в данный момент нет существенных неотраженных обязательств или непредвиденных обстоятельств, которые могли бы оказать значительное неблагоприятное влияние на операционный результат или финансовое положение Группы.

#### **30.5 Страхование**

Рынок страхования в Российской Федерации находится на этапе становления, и многие формы страхования, применяемые в других странах мира, пока недоступны. По мнению руководства, Группа имеет достаточное страховое покрытие для основных производственных активов. Группа не имеет полного покрытия на случай остановки производства и ответственности перед третьими лицами. До тех пор, пока Группа не будет иметь достаточного страхового покрытия, существует риск, что остановка производства и обязательства перед третьими лицами могут иметь существенное неблагоприятное влияние на операционную деятельность Группы и ее финансовое положение.

#### **30.6 Гарантии**

Группа выдала прямые гарантии третьим лицам, в связи с чем Группа имеет условные обязательства, выплаты по которым зависят от наступления определенных условий. По состоянию на 30 июня 2018 года Группа предоставила гарантии по ипотечным кредитам работников в размере 2 млн рублей (31 декабря 2017 года: 3 млн рублей).

### **31 Факторы финансовых рисков**

Использование финансовых инструментов подвергает Группу следующим видам риска: рыночный риск, относящийся к валютному и процентному рискам, кредитный риск и риск ликвидности.

Общая программа Группы по управлению рисками сконцентрирована на непредсказуемости финансовых рынков и нацелена на минимизацию потенциальных негативных последствий для финансового положения Группы.

Управляющий директор несет всю полноту ответственности за правильное функционирование системы внутреннего контроля Группы. Совет директоров несет всю полноту ответственности за организацию системы управления рисками Группы и надзор за функционированием этой системы. Комитет по аудиту при Совете директоров, осуществляет свои надзорные функции, взаимодействуя с начальником службы внутреннего аудита, который осуществляет надзор за тем, каким образом руководство контролирует соблюдение политики и процедур Группы по управлению рисками, и анализирует адекватность системы управления рисками применительно к рискам, которым подвергается Группа. Служба внутреннего аудита проводит как регулярные, так и внеплановые проверки внутренних правил и процедур по управлению рисками, о результатах которых она отчитывается перед Комитетом по аудиту.

Функции по управлению рисками исполняют один из отделов ПАО «Мосэнерго» и управляющая организация ООО «Газпром энергохолдинг». Кредитный риск в части инвестиционных ценных бумаг оценивает Управляющая компания, а относительно дебиторской задолженности покупателей риск оценивается Группой. Риском ликвидности занимается Блок эффективности и контроля.

Политика Группы по управлению рисками изложена во внутреннем Положении об управлении рисками. Данная политика разработана с целью выявления и анализа рисков, которым подвергается Группа, установления допустимых предельных значений риска и соответствующих механизмов контроля, а также для мониторинга рисков и соблюдения установленных ограничений. Политика и системы управления рисками регулярно анализируются на предмет необходимости внесения изменений в связи с изменениями рыночных условий и деятельности Группы. Процедуры, которые осуществляются в отношении анализа рисков Группы, включают оценку кредитоспособности дебиторов, анализ банковских гарантий на авансы, выданные поставщикам, анализ надежности банков, анализ чувствительности займов к изменению процентных ставок и валютных курсов, анализ исполнения бюджета и прочее.

Группа устанавливает стандарты и процедуры обучения и управления с целью создания упорядоченной и действенной системы внутреннего контроля, в рамках которой все работники понимают свою роль и обязанности.

**ПАО «МОСЭНЕРГО»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ**  
**ОТЧЕТНОСТИ 30 ИЮНЯ 2018 ГОДА (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ)**  
**(в миллионах российских рублей)**

**31.1 Рыночный риск**

**31.1.1 Валютный риск**

Группа подвергается валютному риску в случае совершения операций и наличия задолженности в валюте, отличной от ее функциональной валюты. Часть активов и обязательств Группы выражены в иностранной валюте. Валютный риск возникает в тех случаях, когда стоимость фактически имеющихся или планируемых к получению активов, выраженных в иностранной валюте выше либо ниже размера обязательств в такой валюте. Валютой, в которой преимущественно выражены такие операции, являются евро.

	Прим.	Евро	
		30 июня 2018 года	31 декабря 2017 года
<b>Финансовые активы</b>			
<b>Оборотные активы</b>			
Денежные средства и эквиваленты	5	1	1
<b>Итого финансовые активы</b>		<b>1</b>	<b>1</b>
<b>Финансовые обязательства</b>			
<b>Краткосрочные обязательства</b>			
Краткосрочные кредиты и займы	15	(2 028)	(1 916)
Торговая и прочая кредиторская задолженность	16	(331)	(234)
<b>Долгосрочные обязательства</b>			
Долгосрочные кредиты и займы	15	(8 424)	(8 830)
<b>Итого финансовые обязательства</b>		<b>(10 783)</b>	<b>(10 980)</b>
<b>Чистые финансовые обязательства</b>		<b>(10 782)</b>	<b>(10 979)</b>

В приведенной далее таблице дана информация о чувствительности Группы к укреплению евро по отношению к российскому рублю на 20%. Этот анализ основан на изменениях обменного курса иностранной валюты, который Группа применяет на конец отчетного периода. Для этого были проанализированы имеющиеся на отчетную дату денежные статьи, выраженные в соответствующих валютах.

	Евро - влияние	
	30 июня 2018 года	31 декабря 2017 года
<b>Уменьшение прибыли</b>	<b>(2 156)</b>	<b>(2 196)</b>

Ослабление валют, рассмотренных выше, на 20% относительно функциональной валюты по состоянию на 30 июня 2018 года имело бы такой же по сумме эффект, но с обратным знаком, при условии, что все прочие переменные останутся неизменными.

**ПАО «МОСЭНЕРГО»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ**  
**ОТЧЕТНОСТИ 30 ИЮНЯ 2018 ГОДА (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ)**  
**(в миллионах российских рублей)**

**31.1.2 Процентный риск**

Изменения ставок процента оказывают влияние в основном на привлеченные кредиты и займы, изменяя либо их справедливую стоимость (долговые обязательства с фиксированной ставкой процента), либо будущие денежные потоки по ним (долговые обязательства с переменной ставкой процента). Руководство Группы не имеет формализованной политики в части того, в каком соотношении должны распределяться процентные риски Группы между займами с фиксированной и переменной ставками процента. Однако при привлечении новых кредитов или займов, руководство на основе собственных профессиональных суждений решает вопрос о том, какая ставка процента – фиксированная или переменная – будет более выгодной для Группы на протяжении ожидаемого периода до наступления срока погашения.

Группа постоянно анализирует динамику переменных процентных ставок. В целях снижения процентного риска Группа разрабатывает бюджеты с учетом возможных изменений процентных ставок, создает специальные резервы для покрытия условных расходов и убытков.

На отчетную дату структура процентных финансовых инструментов Группы, сгруппированных по типу процентных ставок, была следующей:

	<b>30 июня 2018 года</b>	<b>31 декабря 2017 года</b>
<b>Инструменты с фиксированной процентной ставкой</b>		
Финансовые активы	81 531	86 136
Финансовые обязательства	(5 858)	(19 379)
<b>Итого</b>	<b>75 673</b>	<b>66 757</b>
<b>Инструменты с переменной ставкой процента</b>		
Финансовые обязательства	(10 452)	(10 746)
<b>Итого</b>	<b>(10 452)</b>	<b>(10 746)</b>

**Анализ чувствительности справедливой стоимости финансовых инструментов с фиксированной ставкой процента**

Группа не учитывает финансовые активы и обязательства с фиксированной ставкой процента в порядке, предусмотренном для инструментов, оцениваемых по справедливой стоимости, изменение которой отражается в составе прибыли или убытка за период; и не определяет производные инструменты (процентные свопы) в качестве инструментов хеджирования в рамках модели учета операций хеджирования по справедливой стоимости. Поэтому никакие изменения процентных ставок на отчетную дату не повлияли бы на показатель прибыли или убытка за период.

**Анализ чувствительности потоков денежных средств по финансовым инструментам с переменной ставкой процента**

Изменение ставок процента на 100 базисных пунктов на отчетную дату привело бы к увеличению или уменьшению величины собственного капитала и прибыли или убытка за период на суммы, указанные ниже. Данный анализ проводился исходя из допущения о том, что все прочие переменные, в частности обменный курс иностранных валют, остаются неизменными. Показатели по состоянию на 30 июня 2018 года анализировались на основании тех же принципов, что и на 31 декабря 2017 года.

	<b>30 июня 2018 года</b>	<b>31 декабря 2017 года</b>
<b>Уменьшение прибыли</b>	<b>(105)</b>	<b>(107)</b>

## 31.2 Кредитный риск

Кредитный риск – это риск возникновения у Группы финансового убытка, вызванного неисполнением покупателем или контрагентом по финансовому инструменту своих договорных обязательств, и связан он в основном с имеющейся у Группы дебиторской задолженностью покупателей.

### 31.2.1 Займы и дебиторская задолженность

Подверженность Группы кредитному риску в основном зависит от индивидуальных характеристик каждого покупателя. Географически кредитный риск сосредоточен в Москве и Московской области, поскольку большинство продаж осуществляется в данном регионе. Кредитоспособность существующих покупателей периодически оценивается на основании внутренней и внешней информации по истории расчетов с этими покупателями. Группа постоянно анализирует показатели оборачиваемости дебиторской задолженности, сроки погашения и принимает соответствующие меры по своевременному взысканию дебиторской задолженности. Около 90-95% процентов покупателей являются клиентами Группы более 2-3 лет.

Для любого клиента, покупающего электроэнергию по регулируемым договорам, на рынке «на сутки вперед» и на балансирующем рынке, существуют стандартные условия договоров. Особые условия предусмотрены российским законодательством по электроэнергетике для некоторых потребителей теплоэнергии, таких как государственные организации, жилищные организации и организации, которые нельзя ограничивать или, которым нельзя отказывать в поставке электроэнергии, поскольку это может привести к несчастным случаям или другим негативным последствиям (больницы, школы и т.д.). На данный момент лимитов максимальной величины задолженности по каждому дебитору не существует.

Группа ведет работу по минимизации числа договоров, заключаемых с авансовыми условиями платежей, при необходимости уплаты авансовых платежей запрашивает у контрагентов банковские гарантии на возврат авансов.

Кредитный риск применительно к займам и дебиторской задолженности, основанный на информации, предоставляемой ключевому управленческому персоналу, по состоянию на отчетную дату был следующим:

	<b>30 июня 2018 года</b>	<b>31 декабря 2017 года</b>
Торговая и прочая дебиторская задолженность	42 513	40 501
Займы выданные	11 496	21 852
<b>Итого</b>	<b>54 009</b>	<b>62 353</b>

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

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

По состоянию на отчетную дату, распределение займов и дебиторской задолженности по срокам давности было следующим:

	<b>30 июня 2018</b>		<b>31 декабря 2017</b>			
	<b>Балансовая стоимость</b>	<b>Обесце- нение</b>	<b>Балансовая стоимость</b>	<b>Обесценение (пересчитано)</b>	<b>Влияние МСФО (IFRS) 9</b>	<b>Обесце- нение</b>
Непросроченная	29 087	512	49 284	614	614	-
Просроченная на 0-30 дней	2 569	71	8 267	256	256	-
Просроченная на 31-120 дней	19 439	1 041	1 487	546	(50)	596
Просроченная на 121-365 дней	3 580	1 561	3 572	1 667	(148)	1 815
Просроченная на срок более года	14 772	12 253	13 681	11 733	208	11 525
<b>Итого</b>	<b>69 447</b>	<b>15 438</b>	<b>76 291</b>	<b>14 816</b>	<b>880</b>	<b>13 936</b>

**ПАО «МОСЭНЕРГО»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ**  
**ОТЧЕТНОСТИ 30 ИЮНЯ 2018 ГОДА (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ)**  
**(в миллионах российских рублей)**

В течение отчетного периода движение по счету резерва на обесценение займов и дебиторской задолженности было следующим:

	2018	2017
<b>Сальдо на 1 января</b>	<b>13 936</b>	<b>12 176</b>
Эффект от применения МСФО (IFRS) 9	880	-
<b>Сальдо на 1 января (пересчитано)</b>	<b>14 816</b>	<b>12 176</b>
Резерв, признанный за период	1 768	652
Резерв, использованный и списанный за период	(1 146)	(57)
<b>Сальдо на 30 июня</b>	<b>15 438</b>	<b>12 771</b>

### 31.2.2 Денежные средства и депозиты до востребования в банках

Все остатки на банковских счетах и депозиты до востребования не являются просроченными или обесцененными. Группа проводит политику сотрудничества с банками, имеющими высокий рейтинг, которая утверждена Советом директоров ПАО «Мосэнерго».

### 31.3 Риск ликвидности

Риск ликвидности – это риск того, что Группа не сможет выполнить свои финансовые обязательства при наступлении срока их погашения. Подход Группы к управлению ликвидностью заключается в том, чтобы обеспечить, насколько это возможно, постоянное наличие у Группы ликвидных средств, достаточных для погашения своих обязательств в срок, как в обычных, так и в напряженных условиях, не допуская возникновения неприемлемых убытков и не подвергая риску репутацию Группы.

Управление рисками осуществляется на трех уровнях. Долгосрочная стратегия управления рисками интегрирована в общую финансовую модель Группы. В среднесрочном периоде осуществляется мониторинг в рамках квартального и ежемесячного планирования бюджетов Группы. Действия в краткосрочном периоде включают в себя планирование ежедневных поступлений и платежей ПАО «Мосэнерго» и контроль над их осуществлением.

Кроме того, система управления ликвидностью также предполагает составление ежемесячных, квартальных и годовых кассовых бюджетов и сопоставление фактических сумм с запланированными, включая необходимое объяснение всех обнаруженных отклонений.

В приведенной ниже таблице финансовые обязательства Группы сгруппированы по срокам погашения исходя из периода на отчетную дату, остающегося до даты погашения согласно условиям договора.

	Денежный						
	Балансовая стоимость	поток по контракту	Менее 6 месяцев	От 6 до 12 месяцев	От 1 года до 2 лет	От 2 до 5 лет	Более 5 лет
<b>На 30 июня 2018 года</b>							
Кредиты и займы	11 139	13 328	1 595	1 099	2 173	6 309	2 152
Торговая и прочая кредиторская задолженность	5 171	5 171	4 995	-	176	-	-
<b>Итого</b>	<b>16 310</b>	<b>18 499</b>	<b>6 590</b>	<b>1 099</b>	<b>2 349</b>	<b>6 309</b>	<b>2 152</b>
<b>На 31 декабря 2017 года</b>							
Кредиты и займы	23 588	25 698	2 001	13 539	2 068	6 011	2 079
Торговая и прочая кредиторская задолженность	6 537	6 537	6 384	-	153	-	-
<b>Итого</b>	<b>30 125</b>	<b>32 235</b>	<b>8 385</b>	<b>13 539</b>	<b>2 221</b>	<b>6 011</b>	<b>2 079</b>

### 31.4 Управление риском капитала

Законодательством Российской Федерации установлены следующие требования к капиталу акционерных обществ:

- акционерный капитал не может быть менее 1 000 минимальных размеров оплаты труда на дату регистрации акционерного общества;

**ПАО «МОСЭНЕРГО»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ**  
**ОТЧЕТНОСТИ 30 ИЮНЯ 2018 ГОДА (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ)**  
**(в миллионах российских рублей)**

- если акционерный капитал больше, чем его чистые активы согласно РСБУ, такое акционерное общество должно уменьшить свой акционерный капитал до величины, не превышающей его чистые активы;
- если минимальный разрешенный акционерный капитал больше чистых активов согласно РСБУ, такое акционерное общество подлежит ликвидации.

По состоянию на 30 июня 2018 года и 31 декабря 2017 года ПАО «Мосэнерго» соответствовало приведенным выше требованиям к акционерному капиталу.

Задачами Группы, связанными с управлением капиталом, являются гарантирование способности Группы продолжать свою деятельность, с тем, чтобы обеспечивать необходимый показатель нормы прибыли на (инвестированный) капитал акционеров и получение выгоды другими заинтересованными лицами, а также поддержка оптимальной структуры капитала для снижения его стоимости.

Группа управляет структурой капитала, делая поправки в свете изменений экономических условий. Для поддержания и регулирования структуры капитала Группа может согласовывать сумму дивидендов к выплате акционерам, вернуть капитал акционерам, выпустить дополнительные акции или продать активы для снижения суммы задолженности.

Совет директоров следует политике поддержания устойчивой базы капитала с тем чтобы сохранить доверие инвесторов, кредиторов и рынка, а также обеспечить будущее развитие бизнеса. Совет директоров контролирует показатель нормы прибыли на (инвестированный) капитал; этот показатель определяется Группой как отношение чистой прибыли от операционной деятельности к общей величине принадлежащего собственникам капитала. Совет директоров также регулирует уровень дивидендов, причитающихся держателям обыкновенных акций.

Группа осуществляет контроль за капиталом исходя из отношения суммы чистого долга к приведенному показателю EBITDA. Сумма чистого долга рассчитывается как общая сумма заемных средств (кредиты и займы, обязательства по финансовой аренде) за вычетом денежных средств и их эквивалентов и остатков денежных средств и их эквивалентов с ограничением использования согласно условиям некоторых кредитов и займов и прочим договорным обязательствам.

Приведенный показатель EBITDA рассчитывается как прибыль от операционной деятельности, скорректированная на износ и амортизацию, а также убыток от обесценения финансовых активов.

Отношение суммы чистого долга к приведенному показателю EBITDA по состоянию на 30 июня 2018 года и 31 декабря 2017 года представлено в таблице ниже.

	<b>30 июня 2018 года</b>	<b>30 июня 2017 года</b>
Общая сумма долга	11 139	23 615
За вычетом денежных средств и их эквивалентов	<u>(25 851)</u>	<u>(18 999)</u>
Чистая сумма (денежных средств) долга	(14 712)	4 616
Приведенный показатель EBITDA	26 620	26 531
<b>Сумма чистого долга / Приведенный показатель EBITDA</b>	<b>(0,55)</b>	<b>0,17</b>

### **32 Справедливая стоимость финансовых инструментов**

Справедливая стоимость финансовых активов и обязательств определяется следующим образом:

*Финансовые инструменты, включенные в Уровень 1*

Справедливая стоимость финансовых инструментов, торгуемых на активных рынках, определяется на основе рыночных котировок на момент закрытия торгов на ближайшую к отчетной дату.

*Финансовые инструменты, включенные в Уровень 2*

Справедливая стоимость финансовых инструментов, не торгуемых на активных рынках, определяется в соответствии с различными методами оценки, главным образом основанными на рыночном или доходном подходе, в частности с помощью метода оценки приведенной стоимости денежных потоков. Данные методы оценки максимально используют наблюдаемые рыночные цены, в случае их доступности, и в наименьшей степени полагаются на допущения, характерные для Группы. В случае, если все существенные исходные данные для оценки финансового инструмента по

**ПАО «МОСЭНЕРГО»**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ**  
**ОТЧЕТНОСТИ 30 ИЮНЯ 2018 ГОДА (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ)**  
**(в миллионах российских рублей)**

справедливой стоимости основаны на наблюдаемых рыночных ценах, такой инструмент включается в Уровень 2.

*Финансовые инструменты, включенные в Уровень 3*

В случае, если одно или несколько существенных исходных данных, используемых в модели для оценки справедливой стоимости инструмента, не основаны на наблюдаемых рыночных ценах, такой инструмент включается в Уровень 3. Справедливая стоимость финансовых инструментов таких, как краткосрочная торговая и прочая дебиторская задолженность и торговая и прочая кредиторская задолженность классифицируется как Уровень 3 и не раскрывается, так как их справедливая стоимость незначительно отличается от их текущей стоимости.

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года, не было изменений в методах оценки справедливой стоимости, относимой к Уровню 2 и Уровню 3 (31 декабря 2017 года: изменений не было). За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года, переводов между уровнями не было (31 декабря 2017 года: переводов не было).

По состоянию на 30 июня 2018 года и 31 декабря 2017 года на балансе Группы были отражены следующие активы и обязательства, учитываемые по справедливой стоимости:

	Уровень 1	Уровень 2	Уровень 3	Итого
<b>Сальдо на 30 июня 2018 года</b>				
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прочего совокупного дохода (прим.6)	-	-	1 490	1 490
<b>Сальдо 31 декабря 2017 года</b>				
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прочего совокупного дохода (прим.6)	-	-	3 154	3 154

**Приложение к ежеквартальному отчету. Учетная политика**



ПУБЛИЧНОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО ЭНЕРГЕТИКИ И ЭЛЕКТРИФИКАЦИИ «МОСЭНЕРГО»

(ПАО «Мосэнерго»)

## ПРИКАЗ

«29 декабря» 2017 г.

Москва

№ 397

### Об утверждении и введении в действие положения об учетной политике ПАО «Мосэнерго»

В соответствии с Федеральным законом от 06.12.2011 № 402-ФЗ «О бухгалтерском учете», Положением по бухгалтерскому учету «Учетная политика организации» (ПБУ 1/2008, приказ Минфина России от 06.10.2008 № 106н), Планом счетов бухгалтерского учета финансово-хозяйственной деятельности организаций и Инструкцией по его применению (приказ Минфина России от 31.10.2000 № 94н)

#### ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Утвердить и ввести в действие положение об учетной политике ПАО «Мосэнерго» согласно Приложению к настоящему приказу.

Срок: с 01.01.2018.

2. Признать утратившим силу приказ ПАО «Мосэнерго» от 30.12.2016 № 467 «Об утверждении и введении в действие Положения об учетной политике ОАО «Мосэнерго».

3. Контроль за исполнением настоящего приказа возложить на заместителя управляющего директора – директора по эффективности и контролю Е.П. Егорову.

Управляющий директор

А.А. Бутко

Рассылается: заместителям управляющего директора, директорам по направлениям деятельности, заместителям главного инженера, руководителям структурных подразделений, директорам филиалов.

**ЛИСТ СОГЛАСОВАНИЯ**

приказа от «29» ноября 2017 г. № 397 «Об утверждении и введении в действие положения об учетной политике ПАО «Мосэнерго»»

Проект приказа подготовлен:

Главный бухгалтер  
«29» 12 2017 г.



Е.Ю. Новенькова

**СОГЛАСОВАНО:**

Заместитель управляющего директора -  
директор по правовым вопросам  
«29» 12 2017 г.



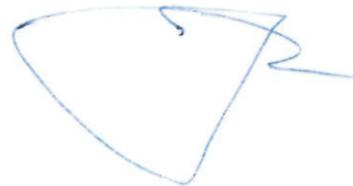
А.А. Ефимова

Заместитель управляющего директора -  
директор по эффективности и контролю  
«29» 12 2017 г.



Е.П. Егорова

Начальник управления  
документационного обеспечения  
«29» 12 2017 г.



Е.Ю. Карлявина

Виза исполнителя  
документа



Виза начальника управления  
по правовой работе



29.12.2017

Приложение  
к приказу ПАО «Мосэнерго»  
от «29» декабря 2017 г. № 397

**Положение  
об учетной политике ПАО «Мосэнерго»**

г. Москва  
2017 г.

## ОГЛАВЛЕНИЕ

Раздел 1. ....	2
Общие положения.....	2
Раздел 2. ....	4
Методические аспекты учетной политики.....	4
2.1. Нематериальные активы и НИОКР.....	4
2.2. Основные средства.....	6
2.3. Учет вложений во внеоборотные активы.....	8
2.4. Материально-производственные запасы.....	8
2.5. Расходы будущих периодов.....	10
2.6. Финансовые вложения.....	11
2.7. Расчет с дебиторами и кредиторами.....	12
2.8. Распределение и использование прибыли.....	13
2.9. Кредиты и займы.....	14
2.10. Учет активов и обязательств, стоимость которых выражена в иностранной валюте.....	15
2.11. Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы.....	15
2.12. Выручка от продажи товаров, продукции, работ и услуг.....	16
2.13. Особенности учета затрат на производство и продажу продукции, товаров, работ и услуг и себестоимости продаж.....	17
2.14. Капитал.....	19
2.15. Учет расчетов по налогу на прибыль.....	20
2.16. События после отчетной даты.....	20
2.17. Информация о связанных сторонах.....	21
2.18. Учет государственной помощи.....	21
2.19. Информация по прекращаемой деятельности.....	22
2.20. Информация об участии в совместной деятельности.....	22
2.21. Исправление ошибок в бухгалтерском учете и отчетности.....	22

## Раздел 1. Общие положения

1.1. Настоящее Положение устанавливает организацию, последовательность, форму и способы ведения бухгалтерского учета в ПАО «Мосэнерго» (далее – Общество) на основании следующих документов:

- Федерального закона от 06.12.2011 № 402-ФЗ «О бухгалтерском учете»;
- Положения по бухгалтерскому учету «Учетная политика организации» (ПБУ 1/2008), утвержденного приказом Минфина России от 06.10.2008 № 106н;
- плана счетов бухгалтерского учета финансово-хозяйственной деятельности организаций и инструкции по его применению, утвержденных приказом Минфина России от 31.10.2000 № 94н;
- рабочего плана счетов, разработанного ПАО «Мосэнерго» на основе плана счетов бухгалтерского учета финансово-хозяйственной деятельности организаций и инструкции по его применению, утвержденных приказом Минфина России от 31 октября 2000 г. № 94н;
- иными федеральными законами и принятыми в соответствии с ними нормативными правовыми актами;
- приказами Минфина РФ и положениями по бухгалтерскому учету (далее – ПБУ);
- других действующих российских правил (стандартов) бухгалтерского учета.

1.2. Ответственность за организацию бухгалтерского учета в ПАО «Мосэнерго» и соблюдение законодательства при отражении фактов хозяйственной жизни несет управляющий директор ПАО «Мосэнерго».

ПАО «Мосэнерго» использует централизованную форму бухгалтерского учета – бухгалтерская отчетность Общества с учетом филиалов составляется бухгалтерией, возглавляемой главным бухгалтером.

Главный бухгалтер ПАО «Мосэнерго» несет ответственность за формирование учетной политики, ведение бухгалтерского учета, своевременное представление полной и достоверной бухгалтерской отчетности и статистической отчетности, соблюдение законодательства при отражении фактов хозяйственной жизни Общества.

1.3. Отчетным годом считается период с 1 января по 31 декабря календарного года включительно.

1.4. В соответствии с требованиями вышеуказанных документов ПАО «Мосэнерго» составляет:

- финансовую (бухгалтерскую) отчетность, подготовленную в соответствии с требованиями Российского законодательства;
- консолидированную финансовую отчетность, подготовленную в соответствии с требованиями Международных стандартов финансовой отчетности (МСФО).

1.5. Бухгалтерский учет и отчетность ПАО «Мосэнерго» ведется в автоматизированной форме с использованием информационной системы SAP ERP и SAP BI.

1.6. Подлинники первичных учетных и иных документов по фактам хозяйственной жизни, совершаемым на филиалах, принимаются к учету и хранятся в месте расположения централизованной бухгалтерии. Ответственность за сохранность документов бухгалтерского учета несут управляющий директор ПАО «Мосэнерго», главный бухгалтер ПАО «Мосэнерго» и директора филиалов ПАО «Мосэнерго».

1.7. Формы внутрихозяйственной отчетности разрабатываются ПАО «Мосэнерго» с учетом потребностей в группировке, систематизации и обобщении информации.

Формы промежуточной и годовой бухгалтерской отчетности в ПАО «Мосэнерго» разрабатываются на базе форм, рекомендованных Минфином России, с учетом дополнительных показателей, вводимых ПАО «Газпром».

Бухгалтерская отчетность ПАО «Мосэнерго» составляется в порядке и сроки, предусмотренные нормативными актами по бухгалтерскому учету.

Бухгалтерская отчетность ПАО «Мосэнерго» составляется в тысячах рублей и представляется в Управление методологии бухгалтерского учета и консолидированной отчетности ПАО «Газпром» для проверки, анализа и формирования сводного отчета в целом по группе в соответствии с п. 6 Положения по учетной политике ПАО «Газпром, его дочерних обществ и организаций на 2016 год, утвержденного приказом ПАО «Газпром» от 31.12.2015 № 824.

В целях формирования ПАО «Газпром» консолидированной отчетности по МСФО ПАО «Мосэнерго» систематизирует и передает в ПАО «Газпром» финансовую информацию по формам корпоративной (специализированной) бухгалтерской отчетности, утвержденным ПАО «Газпром», составленным в соответствии с указаниями ПАО «Газпром» по их заполнению. Годовой отчет, бухгалтерский баланс и отчет о финансовых результатах ПАО «Мосэнерго» рассматриваются и утверждаются общим собранием акционеров. Опубликование бухгалтерской (финансовой) отчетности осуществляется в порядке и случаях, которые установлены федеральными законами.

1.8. Сведения о филиалах и представительствах Общества указываются в едином государственном реестре юридических лиц. Структурные подразделения (филиалы) Общества наделены имуществом. Имущество филиала образуется из имущества (средств) закрепленного за ним Обществом, а также денежных и материальных средств, приобретенных в ходе его хозяйственной деятельности и входящих в баланс Общества.

1.9. Бухгалтерский учет осуществляется на основании рабочего плана счетов, введенного в действие с 01 января 2017 г. Рабочий план счетов Общества составляется в соответствии с Планом счетов бухгалтерского учета, утвержденным приказом Минфина России от 31.10.2000 № 94н, и с учетом функциональности программного обеспечения, используемого для ведения бухгалтерского учета в Обществе.

Главному бухгалтеру Общества предоставлено право вводить, уточнять и исключать субсчета к синтетическим счетам, устанавливать дополнительные системы аналитического учета.

1.10. Аналитические и синтетические регистры бухгалтерского учета составляются автоматизированно и распечатываются для других участников хозяйственных операций, а также по требованию органов, осуществляющих контроль, в соответствии с законодательством Российской Федерации. В ПАО «Мосэнерго» применяются формы регистров бухгалтерского учета, разработанные с использованием информационной системы SAP ERP и SAP BI, в соответствии с нормами Федерального закона «О бухгалтерском учете».

1.11. В Обществе для оформления фактов хозяйственной жизни могут применяться следующие формы первичных учетных документов:

- содержащиеся в альбомах унифицированных форм первичной учетной документации;
- утвержденные отдельными нормативными актами государственных органов;
- оформленные в рамках заключенных договоров, содержащие обязательные реквизиты, установленные Федеральным законом «О бухгалтерском учете», подписанные уполномоченным лицом и согласованные с контрагентами;
- утвержденные формы первичных учетных документов согласно Приложению № 1 к настоящему Положению.

Первичные документы, составленные на иностранных языках, должны иметь построчный перевод на русский язык.

1.12. ПАО «Мосэнерго» обеспечивает хранение первичных учетных документов, регистров бухгалтерского учета, бухгалтерской (финансовой) отчетности и других бухгалтерских документов в течение сроков, устанавливаемых в соответствии с действующим законодательством.

1.13. Документооборот совершается по утвержденному графику документооборота.

График документооборота устанавливает сроки и объем представления первичных учетных и иных документов в бухгалтерию генеральной дирекции подразделениями генеральной дирекции и филиалов ПАО «Мосэнерго».

1.14. Бухгалтерский учет активов, обязательств и фактов хозяйственной жизни ведется в валюте Российской Федерации в рублях с копейками, без округления.

1.15. Для отражения в бухгалтерском учете и отчетности стоимость активов и обязательств, выраженная в иностранной валюте, подлежит пересчету в рубли в соответствии с требованиями ПБУ 3/2006. При этом в системном бухгалтерском учете регистрируется информация о стоимости активов и обязательств как в рублях, так и в той иностранной валюте, в которой этот актив или обязательство выражены.

1.16. Общество самостоятельно разрабатывает систему внутрипроизводственного учета, отчетности и контроля, исходя из особенностей функционирования и требований управления производством и реализации продукции.

1.17. Право подписи первичных учетных документов имеют уполномоченные лица Общества на основании доверенностей, выданных Обществом.

Документы, отражающие факты хозяйственной жизни, которые предполагают движение денежных средств (на счетах в банках, в кассе организации), подписываются уполномоченными лицами Общества, действующими на основании доверенности.

1.18. Контроль за соответствием законодательству и внутренним нормативным актам порядка ведения бухгалтерского учета и формированием бухгалтерской (финансовой) отчетности осуществляет ревизионная комиссия Общества.

1.19. Инвентаризация активов и обязательств производится в соответствии с законом Российской Федерации от 06.12.2011 № 402-ФЗ «О бухгалтерском учете» и методическими указаниями по инвентаризации имущества и финансовых обязательств, утвержденными приказом Минфина России от 13.06.1995 № 49, а также в соответствии с Порядком проведения инвентаризации, утвержденным локальным нормативным актом Общества.

Инвентаризация основных средств проводится с распределением по классам ОС на каждый год проверки один раз в течение трех лет. Порядок, сроки проведения плановой инвентаризации и состав центральной инвентаризационной комиссии устанавливаются приказом управляющего директора ПАО «Мосэнерго», а в случае, когда проведение инвентаризации обязательно, – на основании приказов руководителей филиалов по принадлежности. Состав инвентаризационных комиссий на филиалах устанавливается приказом руководителя филиала.

1.20. При формировании в бухгалтерской отчетности ПАО «Мосэнерго» информации по сегментам первичной признается информация по продукции (товарам, работам, услугам). Порядок и правила представления информации по сегментам в бухгалтерской отчетности определяется ПБУ 12/2010 «Информация по сегментам».

1.21. ПАО «Мосэнерго» отражает в бухгалтерской отчетности отдельные ее показатели, раскрывающие данные основных показателей отчетности, если первые являются существенными для принятия экономических решений заинтересованными пользователями.

К существенным относятся показатели, которые составляют 5 и более процентов от общей суммы соответствующего показателя отчетности, данные которого раскрываются. В случае нераскрытия данных показателей в бухгалтерском балансе, отчете о финансовых результатах и приложениях к ним они подлежат раскрытию в пояснительной записке к бухгалтерской отчетности, если при их отражении в составе прочих показателей последние в их общей сумме превышают 10 процентов от итоговой суммы раскрываемого показателя.

1.22. Порядок и правила работы на оптовом рынке электроэнергии и мощности (ОРЭМ) определены условиями договора о присоединении к торговой системе оптового рынка. Ответственность за правильное отражение в счетах суммарной величины реализованной электрической энергии и соответствия этих величин показаниям приборов учета в точках учета возлагается на заместителя управляющего директора по сбыту и на начальника управления по работе на оптовом рынке электроэнергии.

## Раздел 2.

### Методические аспекты учетной политики

#### 2.1. Нематериальные активы и НИОКР

ПАО «Мосэнерго» учитывает в составе нематериальных активов объекты, соответствующие требованиям, установленным Положением по бухгалтерскому учету «Учет

нематериальных активов» (ПБУ 14/2007), Положением по бухгалтерскому учету «Учет расходов на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы» (ПБУ 17/02) и другими локальными нормативными актами по бухгалтерскому учету, утвержденными в Обществе.

Аналитический учет расходов по научно-исследовательским, опытно-конструкторским и технологическим работам ведется обособленно по видам работ, договорам (заказам).

Единицей бухгалтерского учета расходов по научно-исследовательским, опытно-конструкторским и технологическим работам (НИОКР) является инвентарный объект.

Инвентарным объектом считается совокупность расходов по выполненной работе, результаты которой самостоятельно используются в производстве продукции (выполнении работ, оказании услуг) или для управленческих нужд организации.

Основание: ПБУ 14/2007; ПБУ 17/02.

Оценка нематериальных активов и объектов НИОКР

Созданные в ПАО «Мосэнерго» нематериальные активы оцениваются по фактическим расходам на их создание без учета общехозяйственных расходов и за исключением возмещаемых налогов на используемые материалы и услуги сторонних организаций.

Нематериальные активы, полученные по договорам дарения (безвозмездно), оцениваются, исходя из их рыночной стоимости на дату принятия к бухгалтерскому учету. Для определения рыночной стоимости используется экспертное заключение независимого лицензированного оценщика.

Расходы по научно-исследовательским, опытно-конструкторским и технологическим работам (НИОКР) признаются в бухгалтерском учете при наличии следующих условий:

- сумма расхода может быть определена и подтверждена;
- имеется документальное подтверждение выполнения работ (акт приемки выполненных работ и т.п.);
- использование результатов работ для производственных и (или) управленческих нужд приведет к получению будущих экономических выгод (дохода);
- использование результатов научно-исследовательских, опытно-конструкторских и технологических работ может быть продемонстрировано.

В случае невыполнения хотя бы одного из вышеуказанных условий расходы организации, связанные с выполнением научно-исследовательских, опытно-конструкторских и технологических работ, признаются прочими расходами отчетного периода.

Основание: разделы I, III и VI Положения по бухгалтерскому учету «Учет нематериальных активов» (ПБУ 14/2007), раздел IV Положения по бухгалтерскому учету «Учет расходов на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы» (ПБУ 17/02).

Амортизация нематериальных активов

В ПАО «Мосэнерго» применяется линейный способ начисления амортизационных отчислений, исходя из первоначальной стоимости и нормы амортизации, исчисленной исходя из срока полезного использования объекта нематериальных активов и объектов НИОКР.

Основание: пункт 23 ПБУ 14/2007, пункт 11 ПБУ 17/02.

Определение срока полезного использования

ПАО «Мосэнерго» устанавливает срок полезного использования по каждому виду амортизируемых нематериальных активов при их постановке на учет исходя из:

- срока действия прав Общества на результат интеллектуальной деятельности или средство индивидуализации и периода контроля над активом;
- ожидаемого срока использования этого объекта, в течение которого ПАО «Мосэнерго» может получать экономические выгоды (доход).

Нематериальные активы, по которым невозможно определить срок полезного использования, не амортизируются.

В отношении указанных активов комиссией ежегодно рассматривается наличие факторов, свидетельствующих о невозможности надежно определить срок полезного использования данного актива.

Срок списания расходов по научно-исследовательским, опытно-конструкторским и технологическим работам определяется организацией самостоятельно, исходя из ожидаемого срока использования полученных результатов научно-исследовательских, опытно-конструкторских и технологических работ, в течение которого организация может получать экономические выгоды (доход), но не более 5 лет. При этом указанный срок полезного использования не может превышать срок деятельности организации.

Списание расходов по научно-исследовательским, опытно-конструкторским и технологическим работам осуществляется равномерно в течение принятого срока по методу уменьшения их первоначальной стоимости.

Основание: пункт 26,27 ПБУ 14/2007, пункт 11,12 ПБУ 17/02.

Отражение в бухгалтерском учете амортизационных отчислений

Амортизационные отчисления по нематериальным активам отражаются в бухгалтерском учете путем накопления соответствующих сумм на счете 05 «Амортизация нематериальных активов».

Переоценка нематериальных активов

ПАО «Мосэнерго» не проводит переоценку нематериальных активов.

Основание: Раздел III ПБУ 14/2007.

## 2.2. Основные средства

Бухгалтерский учет основных средств осуществляется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет основных средств, ПБУ 6/01», утвержденным приказом Минфина России от 30 марта 2001 г. № 26н, Методическими указаниями по бухгалтерскому учету основных средств, утвержденными приказом Минфина России от 13 октября 2003 г. № 91н и другими локальными нормативными актами по бухгалтерскому учету, утвержденными в Обществе.

К основным средствам относятся активы, соответствующие требованиям Положения по бухгалтерскому учету основных средств, принятые к учету в установленном порядке с момента ввода их в эксплуатацию.

Активы, удовлетворяющие критериям признания их в составе основных средств, введенные в эксплуатацию начиная с 01.01.2011, стоимостью не более 40 000 рублей (включительно) за единицу, отражаются в бухгалтерском учете и отчетности в составе материально-производственных запасов. В целях обеспечения сохранности этих объектов в производстве или при эксплуатации в ПАО «Мосэнерго» организуется контроль за их движением. Принятие объектов основных средств к бухгалтерскому учету осуществляется на основании утвержденного директором филиала или руководителем структурного подразделения ГД ПАО «Мосэнерго» (по объектам движимого имущества) и заместителем управляющего директора по направлению (по объектам недвижимого имущества) акта приемки-передачи основных средств, который составляется на каждый отдельный инвентарный объект или на группы объектов в предусмотренных случаях, и иных документов.

Активы, удовлетворяющие критериям признания их в составе основных средств, введенные в эксплуатацию с 01.01.2018, относящиеся к недвижимому имуществу, а также объекты движимого имущества, относящиеся к транспортным средствам, независимо от стоимости приобретения (ввода) и срока полезного использования, учитываются в бухгалтерском учете и отчетности в составе основных средств.

Объекты недвижимости, права собственности на которые не зарегистрированы в установленном законодательством порядке, принимаются к бухгалтерскому учету в качестве основных средств. По таким объектам амортизация начисляется в общем порядке с первого числа месяца, следующего за месяцем введения объекта в эксплуатацию.

Объекты основных средств, полученные в аренду, пользование, учитываются на забалансовом счете по первоначальной или остаточной стоимости (балансодержателя), указанной в договоре или ином соответствующем документе о передаче, а в случаях не указания стоимости – в условной оценке: один объект, один рубль.

Основание: пункты 4,5,8,15,18 и 20 раздела I ПБУ 6/01.; пункт 38, 52, 53 Методических указаний по бухгалтерскому учету основных средств, утвержденных приказом Минфина России

от 13.10. 2003 № 91н; п. 1 ст.9 Закона от 06.12.2011 № 402-ФЗ; раздел «Забалансовые счета» плана счетов бухгалтерского учета, утвержденный приказом Минфина России от 31.10.2000 № 94н.

#### Оценка основных средств

Оценка объектов основных средств производится в размере фактических расходов на их приобретение или строительство.

При приобретении объекта основных средств, бывшего в эксплуатации, его первоначальная стоимость определяется, исходя из договорной цены покупки и затрат, связанных с приобретением.

Начисленные до принятия объекта основных средств к бухгалтерскому учету проценты по заемным средствам, если они привлечены для приобретения, сооружения или изготовления этого объекта, относятся к фактическим затратам на приобретение, сооружение и изготовление основных средств и включаются в стоимость актива в порядке, предусмотренном ПБУ 15/08 «Учет займов и кредитов и затрат по их обслуживанию».

Первоначальной стоимостью основных средств, полученных взамен выбывающего имущества в рамках соглашений о компенсации потерь, признается стоимость фактических затрат на строительство объекта передающей стороны, указанная в акте приемки-передачи имущества.

Основание: пункты 7-13 раздела II ПБУ 6/01.

#### Изменение стоимости основных средств

Переоценка стоимости основных средств ПАО «Мосэнерго» проводится регулярно в целях приведения их стоимости в соответствие с текущей (восстановительной) стоимостью.

Основание: пункт 15 раздела II ПБУ 6/01.

При разукрупнении (выделении из состава действующего объекта одного или нескольких объектов) объекта основных средств в связи с производственной необходимостью вновь образованным объектам присваиваются новые наименования и инвентарные номера. За разукрупняемым объектом сохраняется инвентарный номер, ранее ему присвоенный. При этом комиссия, утвержденная отдельным приказом/распоряжением по филиалу или генеральной дирекции, составляет расчет, обосновывающий разделение стоимости разукрупняемого объекта, и устанавливает первоначальную (восстановительную) стоимость каждого вновь из образованных объектов, определяемую по расчету исходя из:

- размеров площади (в части зданий, сооружений и земельных участков);
- размеров линейной протяженности (в части сооружений);
- доли их стоимости в стоимости разукрупняемого объекта согласно проектно-сметной документации на его строительство (в части оборудования) или иной тех. документации;
- стоимости объектов, аналогичных по производственным и эксплуатационным характеристикам (в части сооружений и оборудования);
- расчетов, представленных независимым оценщиком;
- других обоснованных методов.

В общем случае сумма начисленной амортизации разукрупняемого объекта основных средств переносится пропорционально первоначальной (восстановительной) стоимости на вновь образованные объекты основных средств.

Основанием для отражения в учете разукрупнения объектов основных средств ПАО «Мосэнерго» является приказ/распоряжение руководителя структурного подразделения (по принадлежности) и утвержденный акт комиссии, где определен перечень инвентарных объектов, подлежащих разукрупнению.

Основание: ПБУ 6/01.

#### Амортизация основных средств

Начисление амортизации по объектам основных средств производится линейным способом, исходя из первоначальной или текущей (восстановительной) стоимости (в случае проведения переоценки) объекта основных средств и срока полезного использования этого объекта.

Основание: раздел III ПБУ 6/01.

#### Определение срока полезного использования

Определение срока полезного использования объектов основных средств, включая объекты основных средств, бывших в эксплуатации, производится при принятии этого объекта к бухгалтерскому учету, исходя из предполагаемого срока его использования, на основании рекомендаций технических служб и ожидаемого срока полезного использования, с учетом нормативных актов государственных органов, а также с учетом классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной Постановлением правительства Российской Федерации от 01.01.2002 № 1.

Основание: пункт 20 раздела III ПБУ 6/01.

Затраты на ремонт основных средств

Затраты на проведение всех видов ремонта (текущего, среднего и капитального) включаются в себестоимость того отчетного периода, в котором они были произведены.

Основание: пункт 27 раздела IV ПБУ 6/01.

2.3. Учет вложений во внеоборотные активы

В составе вложений во внеоборотные активы учитываются: затраты по незаконченному капитальному строительству, по принятым в установленном договором порядке этапам выполненных строительно-монтажных работ, НМА, приобретение основных средств, приобретение земельных участков, поисковые активы, а также расходы на незавершенные научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы (НИОКР) по видам работ, договорам (заказам). Учет затрат и калькулирование себестоимости капитальных вложений ведется по каждому объекту строительства, приобретения земельных участков и объектов природопользования, отдельных объектов основных средств, нематериальных активов и другим в модуле «Контроллинг» (СО) на элементах структурного плана проекта (СПП-элемент).

Незавершенные капитальные вложения отражаются в бухгалтерском балансе по фактическим затратам.

Объекты, законченные капитальным строительством, принимаются в состав основных средств по инвентарной стоимости, которая определяется отдельно по каждому вводимому в эксплуатацию объекту.

Затраты на содержание управления по строительству учитываются на отдельном МВЗ и ежемесячно распределяются по отдельным объектам строительства на счет 08 «Вложения во внеоборотные активы» пропорционально фактически произведенным за отчетный месяц прямым затратам на строительство этих объектов.

Основание: положение по бухгалтерскому учету долгосрочных инвестиций (письмо Минфина России от 30.12.1993 № 160).

2.4. Материально-производственные запасы

Бухгалтерский учет материально-производственных запасов осуществляется в соответствии с положением по бухгалтерскому учету «Учет материально-производственных запасов, ПБУ 5/01», утвержденным приказом Минфина России от 9 июня 2001 г. № 44н.

Состав материально-производственных запасов

К материально-производственным запасам относятся активы, соответствующие требованиям Положения по бухгалтерскому учету материально-производственных запасов.

В составе запасов учитываются также объекты, отвечающие условиям отнесения к основным средствам, со стоимостью приобретения не более 40 000 рублей (включительно) за единицу, а также предметы (хозяйственные принадлежности и инвентарь), которые при их передаче в производство потребляются не сразу, а служат в течение периода, не превышающего 12 месяцев, и предметы со сроком использования, превышающим 12 месяцев, применение которых не приносит непосредственной экономической выгоды (дохода).

В составе материально-производственных запасов учитываются также специальный инструмент, специальные приспособления, специальное оборудование (специальная оснастка) и спецодежда независимо от срока полезного использования.

Основание: пункты 2, 3, ПБУ 5/01.; пункт 5 ПБУ 6/01; пункт 13 раздела 2 приказа Минфина России от 26 декабря 2002 г. № 135н.; письмо Минфина России от 12 мая 2003 г. № 16-00-14/159.

#### Оценка материально-производственных запасов

Материально-производственные запасы принимаются к бухгалтерскому учету по фактической себестоимости приобретения или изготовления.

Фактические затраты ПАО «Мосэнерго» на доставку материально-производственных запасов, в том числе товаров, предназначенных для продажи до момента их передачи в продажу, включаются в фактическую себестоимость материально-производственных запасов.

Неотфактурованные поставки приходятся по счетам учета материальных запасов (в зависимости от назначения принимаемых материальных запасов).

При этом материальные запасы приходятся и учитываются в аналитическом и синтетическом бухгалтерском учете по принятым в организации учетным ценам.

Материально-производственные запасы, принадлежащие ПАО «Мосэнерго», но находящиеся в пути либо переданные под залог, учитываются в бухгалтерском учете по учетным ценам.

В качестве учетных цен на материалы применяются договорные цены. В этом случае другие расходы, входящие в фактическую себестоимость материалов, учитываются отдельно в составе транспортно-заготовительных расходов.

Готовая продукция отражается в бухгалтерском балансе по фактической производственной себестоимости, включающей затраты, связанные с использованием в процессе производства основных средств, сырья, материалов, топлива, энергии, трудовых ресурсов и другие затраты на производство продукции.

Материально-производственные запасы, не принадлежащие организации, но находящиеся в ее пользовании или распоряжении в соответствии с условиями договора, принимаются к учету в оценке, предусмотренной в договоре или ином соответствующем документе о передаче.

Основание: пункты 5, 6, 7, 9, 13, 14 и 26 раздела II ПБУ 5/01.; пункт 59 приказа Минфина РФ от 29.07.1998 № 34н.; пункт 39 приказа Минфина России от 28.12.2001 № 119н.

#### Учет формирования фактической себестоимости материальных ценностей

Формирование фактической себестоимости материалов осуществляется с применением счетов 15 «Заготовление и приобретение материальных ценностей» и 16 «Отклонение в стоимости материальных ценностей». На счете 10 «Материалы» учет ведется по фактической себестоимости. Транспортно-заготовительные расходы и иные затраты, связанные с приобретением материалов, включаются в фактическую себестоимость материалов и относятся на счет 10 «Материалы», если расчетные документы поступают до списания материала со склада филиала.

Транспортно-заготовительные расходы организации принимаются к учету путем их отнесения на счет 15 «Заготовление и приобретение материальных ценностей» в случае поступления расчетных документов поставщика после списания материала со склада филиала. Сумма отклонений по окончании месяца (отчетного периода) в полном объеме списывается на счет 16 «Отклонения в стоимости материальных ценностей».

Основание: раздел II плана счетов бухгалтерского учета, утвержденный приказом Минфина России от 31.10.2000 № 94н; пункты 11 и 13 ПБУ 5/01.; пункты 83-85 приказа Минфина России от 28.12.2001 № 119н.

#### Списание материальных ценностей

При отпуске материально-производственных запасов в производство и ином выбытии их оценка производится по средней скользящей себестоимости группы однородных материально-производственных запасов по местам хранения.

Списание учтенных на счете 16 «Отклонение в стоимости материальных ценностей» отклонений осуществляется пропорционально стоимости отпущенных в производство материалов в зависимости от направления расхода. Аналитический учет по счету 16 «Отклонение в стоимости материальных ценностей» ведется по группам материально-производственных запасов.

Процент отклонений данного вида или группы материально-производственных ценностей определяется, исходя из отношения суммы остатков отклонений на начало месяца и текущих отклонений за месяц к сумме остатка материально-производственных запасов на начало месяца и поступивших материально-производственных запасов за текущий месяц, умноженного на 100. По

исчисленному таким образом проценту отклонения списываются (сторнируются при отрицательной разнице) в дебет счетов учета затрат на производство (расхода на продажу) или других соответствующих счетов.

Стоимость объектов, отвечающих условиям отнесения к основным средствам, со стоимостью приобретения не более 40 000 рублей (включительно) за единицу по мере их передачи в эксплуатацию списывается на затраты в полном размере в порядке, установленном для учета материалов. После передачи в эксплуатацию данных объектов до их ликвидации учет ведется в указанной оценке на соответствующих забалансовых счетах.

Списание стоимости специального инструмента, специальных приспособлений, специального оборудования (специальной оснастки) производится линейным способом, исходя из сроков полезного использования этих объектов.

Списание стоимости специальной одежды, срок эксплуатации которой согласно нормам выдачи превышает 12 месяцев, производится на расходы линейным способом, исходя из сроков полезного использования специальной одежды, предусмотренных в типовых отраслевых нормах бесплатной выдачи специальной одежды, специальной обуви и других средств индивидуальной защиты.

Списание стоимости специальной одежды, срок эксплуатации которой согласно нормам выдачи не превышает 12 месяцев, производится одновременно и учитывается в количественном учете обособленно. Перечень такой спецодежды определяется приказом управляющего директора ПАО «Мосэнерго».

Реализация товарно-материальных ценностей физическим лицам и сторонним предприятиям производится по договорным, рыночным ценам, включающим в себя наценку на покрытие транспортно-заготовительных расходов филиала.

Основание: пункты 16 и 18 ПБУ 5/01.; раздел II плана счетов бухгалтерского учета, утвержденный приказом Минфина России от 31.10.2000 № 94н; пункты 20, 21, 24, 26 приказа Минфина России от 26 декабря 2002 г. № 135н.

Метод ведения аналитического учета материально-производственных запасов

Аналитический учет материально-производственных запасов ведется в модуле ММ в количественном и суммовом выражении по каждому номенклатурному номеру в разрезе филиалов и мест хранения.

Резерв под снижение стоимости материальных ценностей

ПАО «Мосэнерго» образует в установленном порядке резерв под снижение стоимости материально-производственных запасов по состоянию на 31 декабря текущего года. При этом данный резерв не создается по сырью, материалам и другим материально-производственным запасам, используемым при производстве готовой продукции, выполнении работ и оказании услуг, если на отчетную дату текущая рыночная стоимость этой продукции, работ и услуг соответствует или превышает ее фактическую себестоимость.

Основание: пункт 25 ПБУ 5/01

## 2.5. Расходы будущих периодов

Состав расходов будущих периодов

Расходы, произведенные в отчетном периоде, но относящиеся к следующим отчетным периодам, отражаются в бухгалтерском учете в соответствии с условиями признания активов, установленными нормативными правовыми актами по бухгалтерскому учету.

В состав расходов будущих периодов включаются, в частности:

- расходы, связанные с освоением новых производств, установок и агрегатов;
- расходы, связанные с рекультивацией земель и осуществлением иных природоохранных мероприятий;
- расходы, связанные с приобретением программных продуктов и баз данных по договорам купли-продажи или договорам мены, если эти активы не соответствуют условиям, установленным для нематериальных активов (п. 3 ПБУ 14/2007);
- расходы на приобретение лицензий на осуществление отдельных видов деятельности или каких-либо прав пользования;

– расходы, связанные с технологическим присоединением к электрическим и газовым сетям;

– расходы по долгосрочным сервисным контрактам на обслуживание и ремонт энергоблоков с межсервисным интервалом работ в соответствии с инструкцией по эксплуатации более 12 месяцев.

Основание: пункт 65 Положения № 34н.; план счетов бухгалтерского учета, утвержденный приказом Минфина России от 31.10.2000 № 94н, разделы VI и VIII, приказ Минфина РФ от 24.12.2010 № 186н.

Списание расходов будущих периодов

Расходы будущих периодов подлежат списанию в порядке, установленном для списания стоимости активов данного вида. Продолжительность такого периода определяется в момент принятия расходов будущих периодов к бухгалтерскому учету.

Затраты на приобретение неисключительных прав на использование программного обеспечения списываются на расходы в течение срока использования, исходя из условий договора. При отсутствии срока использования, установленного договором, – в течение ожидаемого срока использования, определяемого Обществом самостоятельно, но не более 5 лет.

Срок списания по расходам будущих периодов, по которым срок полезного использования не определен, устанавливается комиссией.

Списание затрат по долгосрочным сервисным контрактам на обслуживание и ремонт (с межсервисным интервалом работ в соответствии с инструкцией по эксплуатации более 12 месяцев) осуществляется по каждой инспекции энергоблока пропорционально фактически наработанным в отчетном периоде эквивалентным часам эксплуатации газовой турбины к установленному в инструкции по эксплуатации нормативному межсервисному интервалу обслуживания (в эквивалентных часах эксплуатации).

Основание: пункт 65 Положения № 34н (в редакции приказа Минфина РФ от 24.12.2010, с изменениями от 08.07.2016).

Учет расходов будущих периодов

Аналитический учет расходов будущих периодов ведется по видам расходов на счете 97 «Расходы будущих периодов».

Основание: план счетов бухгалтерского учета, утвержденный приказом Минфина России от 31.10.2000 № 94, раздел VIII, счет «Расходы будущих периодов».

## 2.6. Финансовые вложения

Оценка финансовых вложений (первоначальная и последующая)

Финансовые вложения принимаются к бухгалтерскому учету по первоначальной стоимости. Первоначальной стоимостью финансовых вложений, приобретенных за плату, признается сумма фактических затрат на их приобретение, за исключением налога на добавленную стоимость и иных возмещаемых налогов. Не включаются в фактические затраты на приобретение финансовых вложений общехозяйственные и иные аналогичные расходы, кроме случаев, когда они непосредственно связаны с приобретением финансовых вложений.

В случае незначительности (в размере до 10%) величины дополнительных затрат (кроме сумм, уплачиваемых в соответствии с договором продавцу) на приобретение таких финансовых вложений, как ценные бумаги, по сравнению с суммой, уплачиваемой в соответствии с договором продавцу, такие расходы не включаются в первоначальную стоимость финансовых вложений, а относятся к прочим расходам в том отчетном периоде, в котором были приняты к бухгалтерскому учету указанные ценные бумаги.

Финансовые вложения, по которым можно определить текущую рыночную стоимость (продаваемые и покупаемые на бирже), отражаются в бухгалтерском учете по состоянию на конец отчетного года по их видам по текущей рыночной стоимости. Данная стоимость определяется в размере их средневзвешенной цены (котировки) по сделкам, совершенным в течение торгового дня на Московской Межбанковской валютной бирже, рассчитанной в установленном порядке организатором торговли на рынке ценных бумаг. При этом текущая рыночная цена может быть определена на основании данных иных организаторов торговли, включая зарубежные, имеющих

соответствующую лицензию национального уполномоченного органа. Разница между оценкой финансовых вложений по текущей рыночной стоимости на отчетную дату и предыдущей оценкой финансовых вложений относится на финансовые результаты в составе прочих доходов и расходов. Финансовые вложения, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, подлежат отражению в бухгалтерском учете и в бухгалтерской отчетности на отчетную дату по первоначальной стоимости.

Учет долговых ценных бумаг, по которым текущая рыночная стоимость не определяется, ведется по первоначальной стоимости, т.е. их стоимость в течение срока использования не доводится до их номинальной стоимости.

По дисконтным векселям третьих лиц с оговоркой «по предъявлении, но не ранее» признание дохода в виде дисконта осуществляется равномерно в течение срока от даты приобретения векселя до минимальной даты предъявления векселя к платежу с отнесением его на финансовые результаты (в составе прочих доходов и расходов).

Основание: пункты 8, 11, 12, 14, 15, 19, 20, 21, 22, 23, 24 ПБУ 19/02.

Выбытие финансовых вложений

При выбытии финансовых вложений, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, их стоимость определяется следующим образом:

– вклады в уставные капиталы других организаций (за исключением акций акционерных обществ), предоставленные другим организациям займы, депозитные вклады в кредитных организациях, дебиторская задолженность, приобретенная на основании уступки права требования, оцениваются по первоначальной стоимости каждой выбывающей единицы финансовых вложений;

– ценные бумаги (акции и облигации) оцениваются при выбытии по средней первоначальной стоимости;

– покупные векселя оцениваются при выбытии (оплата за выполненные работы (товары, услуги)) по цене приобретения.

При выбытии активов, принятых к бухгалтерскому учету в качестве финансовых вложений, по которым определяется текущая рыночная стоимость, их стоимость определяется, исходя из их последней оценки.

Основание: пункты 26, 27, 28, 30 ПБУ 19/02.

Создание резерва под обесценение финансовых вложений

Под финансовые вложения, по которым не определяется текущая рыночная стоимость и наблюдается устойчивое существенное снижение стоимости, создается резерв под обесценение финансовых вложений на величину разницы между учетной и расчетной стоимостью. Расчетная стоимость финансового вложения определяется как величина стоимости доли организации в чистых активах организации, в уставный капитал которой осуществлены вклады. Проверка на обесценение финансовых вложений проводится один раз в год на 31 декабря отчетного года при наличии признаков обесценения. Указанный резерв образуется за счет финансовых результатов в составе прочих расходов.

Основание: пункты 37-40 ПБУ 19/02.

Классификация финансовых вложений, исходя из срока их использования

В зависимости от срока обращения (погашения) финансовые вложения подразделяются на краткосрочные и долгосрочные.

Основание: пункты 41, 42 ПБУ 19/02.

2.7. Расчет с дебиторами и кредиторами

Оценка дебиторской задолженности покупателей

Дебиторская задолженность покупателей электрической, тепловой энергии и мощности учитывается по сумме выставленных покупателям счетов по обоснованным ценам и тарифам, утвержденным Федеральной антимонопольной службой (ФАС), Департаментом экономической политики и развития г. Москвы, Комитетом по ценам и тарифам Московской области, а также ценам, сложившимся в результате конкурентного отбора ценовых заявок на оптовом рынке электроэнергии.

Основание: пункт 73 Положения № 34н.

Оценка прочей дебиторской задолженности

Расчеты с прочими дебиторами и по претензиям отражаются в учете и отчетности, исходя из цен, предусмотренных договорами, и сложившихся остатков по расчетам.

Основание: пункт 73 Положения № 34н.

Дебиторская задолженность представляется как краткосрочная, если срок погашения ее не более 12 месяцев после отчетной даты. Остальная дебиторская задолженность представляется как долгосрочная. При этом исчисление указанного срока осуществляется, начиная с первого числа календарного месяца, следующего за месяцем, в котором этот актив был принят к бухгалтерскому учету.

Резерв по сомнительным долгам

Общество создает резерв по сомнительной дебиторской задолженности с истекшим сроком погашения свыше 45 дней. Решение о размере отчислений в резерв по каждому сомнительному долгу принимает Центральная комиссия на основании проведенной инвентаризации дебиторской задолженности и платежеспособности дебиторов. Отражение в учете резерва по сомнительной задолженности производится ежеквартально на основании приказа руководителя.

В целях равномерного включения расходов по резерву начисление резерва может производиться ежемесячно. Ежемесячный размер отчислений в резерв определяется на основании данных инвентаризации предыдущего квартала и текущей просроченной задолженности.

Основание: план счетов бухгалтерского учета, утвержденный приказом Минфина России от 31.10.2000 № 94, раздел VI, счет «Резервы по сомнительным долгам», пункт 2 ПБУ 1/2008, пункт 4 ПБУ 21/2008.

Оценка кредиторской задолженности

Кредиторская задолженность поставщикам и другим кредиторам учитывается в сумме принятых к оплате счетов и величине начисленных обязательств согласно расчетным документам. Кредиторская задолженность по неотфактурованным поставкам учитывается в сумме поступивших ценностей, определенной исходя из цены и условий, предусмотренных в договорах.

Основание: пункт 73 положения № 34н; план счетов бухгалтерского учета, утвержденный приказом Минфина России от 31.10.2000 № 94, раздел VI.

Порядок списания дебиторской и кредиторской задолженности

Дебиторская задолженность, по которой срок исковой давности истек, другие долги, не реальные для взыскания, списываются по каждому обязательству на основании данных проведенной инвентаризации, письменного обоснования и приказа управляющего директора ПАО «Мосэнерго» и относятся на счет резерва сомнительных долгов либо на финансовые результаты, если в период, предшествующий отчетному, суммы этих долгов не резервировались. Списание долга в убыток вследствие неплатежеспособности должника не является аннулированием задолженности. Эта задолженность отражается за бухгалтерским балансом в течение пяти лет с момента списания для наблюдения за возможностью ее взыскания в случае изменения имущественного положения должника.

Суммы кредиторской и депонентской задолженности, по которым срок исковой давности истек, списываются по каждому обязательству на основании данных проведенной инвентаризации, письменного обоснования и приказа управляющего директора ПАО «Мосэнерго» и относятся на финансовые результаты.

Основание: пункты 77 и 78 Положения № 34н.

Расчеты с дебиторами и кредиторами отражаются каждой стороной в своей бухгалтерской отчетности в суммах, вытекающих из бухгалтерских записей и признаваемых ею правильными.

Основание: пункт 73 положения № 34н.

2.8. Распределение и использование прибыли

Санкционирование

Использование прибыли ПАО «Мосэнерго», остающейся в его распоряжении после начисления налога на прибыль и иных аналогичных обязательных платежей, включая санкции за несоблюдение правил налогообложения, утверждается общим собранием акционеров.

Основание: Федеральный закон от 26 декабря 1995 г. № 208-ФЗ «Об акционерных обществах».

#### Создание фондов

В ПАО «Мосэнерго» создается фонд накопления за счет прибыли, остающейся в его распоряжении. Размер ежегодных отчислений определяется на основании решения собрания акционеров ПАО «Мосэнерго». Средства данного фонда направляются на финансирование капитальных вложений ПАО «Мосэнерго».

ПАО «Мосэнерго» не создает каких-либо других фондов за счет прибыли, остающейся в его распоряжении, за исключением случаев, когда создание таких фондов предусмотрено учредительными документами. В этом случае порядок их создания и использования определяется на основании решения общего собрания акционеров.

В ПАО «Мосэнерго» создается резервный фонд в размере 5 (пяти) процентов от уставного капитала Общества.

Размер обязательных ежегодных отчислений в резервный фонд Общества составляет не менее 5 (пяти) процентов от чистой прибыли Общества.

Основание: Федеральный закон от 26 декабря 1995 г. № 208-ФЗ «Об акционерных обществах»; план счетов бухгалтерского учета, утвержденный приказом Минфина России от 31.10.2000 № 94, раздел VII.

#### 2.9. Кредиты и займы

Порядок учета задолженности по полученным займам и кредитам

Основная сумма долга по полученному от займодавца займу или кредиту учитывается в ПАО «Мосэнерго» в соответствии с условиями договора в сумме фактически поступивших денежных средств или в стоимостной оценке других вещей, предусмотренных договором.

ПАО «Мосэнерго» учитывает долгосрочные обязательства по заемным средствам (кредитам и займам), как и все долгосрочные обязательства, срок погашения которых по договору займа или кредита превышает 12 месяцев, до истечения указанного срока в составе долгосрочной задолженности. Текущая часть долгосрочной задолженности отражается в составе показателя краткосрочной задолженности (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты).

Основание: пункты 19 ПБУ 4/99.

Кредиторская задолженность по полученным кредитам и займам учитывается и отражается в отчетности с учетом причитающихся на конец отчетного периода к уплате процентов. Начисленные суммы процентов учитываются обособленно.

Состав и порядок признания затрат по займам и кредитам

Дополнительные расходы по займам и кредитам включаются в состав прочих (операционных) расходов по мере их осуществления.

Проценты по полученным займам и кредитам, непосредственно относящиеся к приобретению и (или) строительству инвестиционного актива, включаются в стоимость этого актива и погашаются посредством начисления амортизации кроме случаев, когда правилами бухгалтерского учета начисление амортизации актива не предусмотрено.

Проценты по полученным займам и кредитам, связанным с формированием инвестиционного актива, по которому по правилам бухгалтерского учета амортизация не начисляется, в стоимость такого актива не включаются, а относятся на текущие расходы организации.

Если инвестиционный актив не принят к бухгалтерскому учету в качестве объекта основных средств или имущественного комплекса (по соответствующим статьям активов), но на нем начаты фактический выпуск продукции, выполнение работ, оказание услуг, то включение затрат по предоставленным займам и кредитам в первоначальную стоимость инвестиционного актива прекращается с первого числа месяца, следующего за месяцем фактического начала эксплуатации.

Основание: пункт 7 ПБУ 1/2008, пункты 6-14 ПБУ 15/2008.

Получение займов, обеспечение собственным векселем

Задолженность ПАО «Мосэнерго» перед займодавцами, обеспеченная выданными собственными векселями, учитывается обособленно на счете 66 «Расчеты по краткосрочным кредитам и займам» – краткосрочная, на счете 67 «Расчеты по долгосрочным кредитам и займам» – долгосрочная. Одновременно собственные векселя, выданные в обеспечение займов, учитываются обособленно на забалансовом счете 009 «Обязательства к уплате» в номинальной стоимости.

Основание: план счетов бухгалтерского учета, утвержденный приказом Минфина России от 31.10.2000 № 94, раздел VI, забалансовые счета.

Порядок учета доходов от временного вложения заемных средств

В ПАО «Мосэнерго» затраты по полученным займам и кредитам, связанные с приобретением инвестиционного актива, уменьшаются на величину дохода от временного использования заемных средств в качестве долгосрочных и краткосрочных финансовых вложений.

Основание: пункт 10 ПБУ 15/2008.

Учет операций, связанных с выпуском облигаций

Бухгалтерский учет операций, связанных с выпуском облигаций, ведется на счете 67 «Расчеты по долгосрочным кредитам и займам». Размер купонного дохода в процентах и цена реализации (распространения) определяется решением Совета директоров ПАО «Мосэнерго». Начисление причитающегося дохода (процентов или дисконта) по размещенным облигациям производится в соответствии с решением о выпуске ценных бумаг и отражается ПАО «Мосэнерго» в составе прочих расходов тех отчетных периодов, к которым относятся данные начисления.

ПАО «Мосэнерго» не учитывает предварительно суммы причитающегося к уплате займодавцу дохода по проданным облигациям как расходы будущих периодов.

Основание: план счетов бухгалтерского учета, утвержденный приказом Минфина России от 31.10.2000 № 94, раздел VI.; Пункт 16 ПБУ 15/2008.

2.10. Учет активов и обязательств, стоимость которых выражена в иностранной валюте.

Бухгалтерский учет активов и обязательств, стоимость которых выражена в иностранной валюте, осуществляется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет активов и обязательств, стоимость которых выражена в иностранной валюте (ПБУ 3/2006)», утвержденным приказом Минфина России от 27.11.2006 № 154н.

2.11. Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы

ПАО «Мосэнерго» создает оценочные обязательства на предстоящую оплату отпусков в соответствии с порядком отражения оценочных обязательств, условных обязательств и условных активов.

Начисление оценочного обязательства производится ежемесячно. Процент начисления оценочного обязательства устанавливается на каждый отчетный год на основании данных о планируемом фонде оплаты труда.

Инвентаризация оценочных обязательств

По состоянию на 31 декабря отчетного года ПАО «Мосэнерго» проводит инвентаризацию оценочного обязательства. Основная сумма резерва рассчитывается как произведение количества неиспользованных сотрудниками организации дней отпуска на конец года на средний дневной заработок каждого сотрудника. Основная сумма резерва увеличивается на сумму страховых взносов и на сумму отчислений страховых взносов от несчастных случаев на производстве.

По результатам инвентаризации сумма оценочного обязательства может быть:

- в случае избыточности суммы признанного оценочного обязательства списана с отнесением на прочие доходы организации;
- в случае недостаточности суммы признанного оценочного обязательства отнесена на расходы организации;
- остаться без изменения.

Основание: ПБУ 8/2010, утв. приказом Минфина РФ от 13 декабря 2010 г. № 167н.

## 2.12. Выручка от продажи товаров, продукции, работ и услуг.

Бухгалтерский учет выручки от продажи продукции и товаров, а также поступлений, связанных с выполнением работ и оказанием услуг, осуществляется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Доходы организации», ПБУ 9/99, утвержденным приказом Минфина России от 6 мая 1999 г. № 32н.

### Метод учета выручки

Выручка от продажи продукции и товаров, а также поступлений, связанных с выполнением работ и оказанием услуг, признается в соответствии с допущением временной определенности фактов хозяйственной жизни (по отгрузке) и предъявлении к оплате расчетных документов.

Доходы от выполнения работ, оказания услуг, продажи продукции с длительным циклом изготовления продукции признаются по мере готовности конкретной продукции, работы, услуги. Длительным циклом изготовления считается период времени изготовления не менее 1-го года.

Основание: пункт 12, 13 раздел IV ПБУ 9/99.

### Порядок учета выручки

Учет выручки от продажи продукции и товаров, а также поступлений, связанных с выполнением работ и оказанием услуг, ведется в модуле «Контроллинг» (СО) на субсчетах по видам деятельности:

- Выручка от реализации – Электроэнергия (РД)
- Выручка от реализации – Электроэнергия (РСВ)
- Выручка от реализации – Электроэнергия (БР)
- Выручка от реализации – Электроэнергия (СДД, СДЭМ)
- Выручка от реализации – Мощность (РД)
- Выручка от реализации – Мощность (КОМ)
- Выручка от реализации – Мощность (ДПМ)
- Выручка от реализации – Теплоэнергия (вода)
- Выручка от реализации – Теплоэнергия (пар)
- Выручка от реализации – Сдача объектов в аренду
- Выручка от реализации – Подпиток
- Выручка от реализации – Конденсат
- Выручка от реализации – Артезианская вода
- Выручка от реализации – Обессоленная вода
- Выручка от реализации – Техническая вода
- Выручка от реализации – Прочая вода
- Выручка от реализации – Услуги по тех. присоединению
- Выручка от реализации – Услуги по НПРЧ
- Выручка от реализации – Прочие работы, услуги

с отражением на счетах бухгалтерского учёта модуля «Финансовая бухгалтерия» (FI) с применением 90-х счетов.

Доходы, отличные от обычных видов деятельности, считаются прочими поступлениями.

Объемы выполненных СМР при строительстве хозяйственным способом не признаются доходами и не учитываются в выручке от реализации.

Основание: пункты 4 и 18.1 ПБУ 9/99; план счетов бухгалтерского учета, утвержденный приказом Минфина России от 31.10.2000 № 94, балансовый счет 90; Статья 43 Федерального закона «Об электроэнергетике».

### Определение выручки за отпущенную электрическую и тепловую энергию

Выручка от реализации электроэнергии и мощности отражается по каждому виду торгов на рынке ОРЭМ (регулируемый рынок, рынок на сутки вперед и балансирующий рынок, рынок мощности) в разрезе договоров.

Выручка от реализации тепловой энергии ведется отдельно по населению и по прочим категориям потребителей.

2.13. Особенности учета затрат на производство и продажу продукции, товаров, работ и услуг и себестоимости продаж

Бухгалтерский учет расходов по обычным видам деятельности осуществляется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Расходы организации», ПБУ 10/99, утвержденным приказом Минфина России от 6 мая 1999 г. № 33н с учетом отраслевых особенностей.

Доходы и расходы признаются в бухгалтерском учете, исходя из допущения временной определенности фактов хозяйственной жизни, что предполагает отражение в бухгалтерском учете фактов хозяйственной жизни Общества в том отчетном периоде, в котором они имели место, независимо от фактического времени поступления или выплаты денежных средств, связанных с этим фактом.

Полная себестоимость производства и продажи электрической, тепловой энергии и мощности определяется в целом по ПАО «Мосэнерго» как стоимостная оценка используемых в процессе производства и продажи видов продукции природных ресурсов, сырья, материалов, энергии, основных средств и трудовых ресурсов, а также других затрат на ее производство и реализацию, произведенных всеми подразделениями ПАО «Мосэнерго».

Раздельный учет полной себестоимости производства и продажи регулируемых видов деятельности ведется по источникам теплоснабжения.

Производство электрической, тепловой энергии и мощности одновременно совпадает по времени с ее реализацией, поэтому в основном производстве электрической, тепловой энергии и мощности не бывает остатков незавершенного производства.

Незавершенное производство по прочим видам деятельности оценивается в бухгалтерском учете по фактической производственной себестоимости.

Основание: пункт 64 Положения № 34н.

Учёт затрат на производство продукции (работ, услуг) в SAP ERP осуществляется на субсчетах в модуле «Контроллинг» (CO) в разрезе:

- видов деятельности (объектов учета результатов объекты учета доходов и расходов);
- калькуляционных статей (мест возникновения затрат (МВЗ));
- производственно-хозяйственных мероприятий (внутренних заказов);
- капитального и текущего ремонта (Торо-заказы)

с отражением на счетах бухгалтерского учёта модуля «Финансовая бухгалтерия» (FI) с применением 30-х счетов, соответствующих видам затрат.

В зависимости от роли МВЗ в осуществляемых Обществом видах деятельности выделяются следующие виды мест возникновения затрат:

- МВЗ основного производства

К данной группе относятся МВЗ, по которым формируются затраты, непосредственно связанные с осуществлением основного вида деятельности, т.е. напрямую относящиеся на себестоимость соответствующего основного вида деятельности.

Учет затрат цехов основного производства организован с использованием трех видов МВЗ:

- производственных МВЗ;
- МВЗ на содержание и эксплуатацию оборудования;
- МВЗ вода на технологические нужды;
- цеховые МВЗ.
- МВЗ вспомогательного производства

К данной группе относятся МВЗ, по которым формируются затраты вспомогательных производств, производящих продукты (работы, услуги), предназначенные для обеспечения основной производственной деятельности.

Учет затрат цехов вспомогательного производства организован с использованием двух типов МВЗ:

- МВЗ на содержание оборудования;
- цеховые МВЗ.

- Общепроизводственные МВЗ

К данной группе относятся МВЗ, по которым формируются затраты общепроизводственного характера, т.е. затраты, которые не могут быть однозначно отнесены к конкретному производственному или вспомогательному МВЗ.

- Общехозяйственные МВЗ

К данной группе относятся МВЗ, по которым формируются затраты общехозяйственного (управленческого) характера.

Учет затрат общехозяйственных подразделений филиалов и генеральной дирекции компании организован с применением МВЗ общехозяйственного характера следующих типов:

- МВЗ общехозяйственных подразделений, организованных на уровне филиалов;
- МВЗ общехозяйственных подразделений, организационных на уровне генеральной дирекции;
- МВЗ общехозяйственных расходов филиала – для отражения затрат общехозяйственного характера, не связанных с содержанием общехозяйственных подразделений;
- МВЗ общехозяйственных расходов генеральной дирекции – для отражения затрат общехозяйственного характера, не связанных с содержанием общехозяйственных подразделений.

- Обслуживающие МВЗ

К данной группе относятся МВЗ, по которым формируются затраты по содержанию объектов социально-культурной сферы, жилищно-коммунального хозяйства.

- Технические МВЗ

Технические МВЗ используются как промежуточные носители затрат.

Для обособления отдельных элементов затрат, для формирования стоимости внутренних производственно-хозяйственных мероприятий, а также для сбора затрат на производство используются такие экономические объекты учета затрат, как заказы.

Заказы делятся на две группы:

- производственные заказы, используемые для сбора затрат по производству прочей продукции;
- внутренние заказы, используемые для аккумулирования затрат по отдельному производственному мероприятию (капитальный ремонт объекта основных средств и др.) либо для технических целей сбора и распределения затрат.

Формирование себестоимости продукции (работ, услуг) основных видов деятельности включает в себя перераспределение затрат основного и вспомогательного производства, а также общепроизводственных и общехозяйственных расходов между МВЗ и объектами калькулирования в целях определения себестоимости калькуляционных единиц (себестоимости конкретного вида деятельности).

Калькулирование фактической себестоимости продукции (работ, услуг) прочих видов деятельности осуществляется по фактической и плановой себестоимости. Себестоимость таких видов деятельности, как реализация обессоленной воды, реализация подпитка, реализация невозврата конденсата, реализация прочей воды формируется по фактической себестоимости. Стоимостная оценка нерегулируемых видов деятельности изначально учитывается по плановой себестоимости.

Учет доходов, расходов и финансового результата в разрезе видов деятельности производится в разрезе субсчетов.

Затраты на производство группируются в соответствии с их экономическим содержанием по элементам и статьям. Для учета по элементам и статьям затрат применяется счета 31-35:

счет 31 «Материальные затраты» (затраты на материалы, топливо, энергию);

счет 32 «Затраты на оплату труда»;

счет 33 «Страховые взносы»;

счет 34 «Амортизация»;

счет 35 «Прочие затраты».

При этом в составе элементов затрат находят отражение затраты, которые подлежат капитализации и не подлежат отражению в составе затрат текущего периода. Указанные затраты

выделены в отдельную группу «Работы и услуги капитального характера». Для их отражения применяются отдельные субсчета счета 35 «Прочие затраты».

В составе элементов затрат также регистрируются затраты, которые обособляются на объектах затрат – соответствующих мероприятиях и далее относятся в состав прочих расходов на субсчета счета 912 «Прочие расходы».

Затраты на ремонты учитываются на ТОРО-заказах. В рамках закрытия периода затраты по ремонтным мероприятиям (ТОРО-заказы) относятся на МВЗ, к которым относятся ремонтируемые основные средства.

Учет затрат на оказание услуг по технологическому присоединению энергопринимающих устройств потребителей к распределительным устройствам электростанций и на генерирующих источниках тепловой энергии ведется обособленно на объектах учета результатов и включает в себя:

- прямые затраты на проведение указанных работ, выполняемые подрядным способом;
- затраты эксплуатационного персонала, связанные с выполнением указанных работ, в т.ч. затраты по содержанию дирекции (отдела) технологических присоединений.

Основание: пункт 64 положения № 34н.; пункт 9 ПБУ 10/99.

Порядок учета и распределения затрат изложен в методике закрытия периода, формирования фактической себестоимости объектов калькулирования (Приложение № 2 к учетной политике).

Учет ремонта основных средств в составе себестоимости

В составе включаемых в себестоимость расходов на ремонт основных средств производственных подразделений выделяются следующие группы: расходы на ремонт, осуществляемый подрядным способом; расходы на заработную плату рабочих, занятых ремонтом, выполняемым хозяйственным способом; прочие затраты на ремонт.

Учет расходов на обязательное и добровольное страхование имущества

ПАО «Мосэнерго» заключает договоры по всем видам обязательного страхования имущества, а также по следующим видам добровольного страхования:

- добровольное страхование средств транспорта, в том числе арендованного, используемого в процессе производства и реализации товаров (работ, услуг);
- добровольное страхование грузов;
- добровольное страхование основных средств производственного назначения (в том числе арендованных), нематериальных активов, объектов незавершенного капитального строительства (в том числе арендованных);
- добровольное страхование рисков, связанных с выполнением строительно-монтажных работ;
- добровольное страхование товарно-материальных запасов;
- добровольное страхование иного имущества, используемого при осуществлении деятельности, направлений на получение дохода;
- добровольное страхование ответственности за причинение вреда в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации, либо общепринятыми международными требованиями.

Затраты по обязательным видам страхования и по добровольному страхованию включаются в состав расходов в размере фактических затрат. Учет затрат по договорам страхования осуществляется на балансовом счете 76 «Расчеты с разными дебиторами и кредиторами» с равномерным отнесением их на затраты в сроки согласно условиям договора.

#### 2.14. Капитал

В составе собственного капитала Общества учитываются уставный, добавочный и резервный капитал, нераспределенная прибыль и прочие резервы.

В бухгалтерском балансе отражается величина уставного капитала, зарегистрированная в уставных документах.

Сумма дооценки основных средств, объектов капитального строительства и других материальных объектов имущества со сроком полезного использования свыше 12-ти месяцев,

проводимой в установленном порядке, и другие аналогичные суммы учитываются как добавочный капитал.

В структуре добавочного капитала учитываются также прирост стоимости внеоборотных активов и эмиссионный доход. Величина эмиссионного дохода при дополнительной эмиссии акций определяется как разница между ценой размещения дополнительного выпуска акций и их номинальной стоимостью.

Нераспределенная прибыль учитывается как:

- нераспределенная прибыль прошлых лет;
- нераспределенная прибыль текущего года.

К целевому финансированию относится поступление бюджетных средств в рамках программы целевого финансирования и финансирование целевых инвестиционных программ в соответствии с договорами инвестирования и долевого участия.

Основание: статья 35 Федерального закона «Об акционерных обществах», Устав организации, план счетов бухгалтерского учета, утвержденный приказом Минфина России от 31.10.2000 № 94.

#### 2.15. Учет расчетов по налогу на прибыль.

ПАО «Мосэнерго» осуществляет налоговый учет и расчеты с бюджетом в соответствии с положениями по учетной политике для целей налогообложения, разрабатываемой самостоятельно. Информация о постоянных и временных разнице формируется в бухгалтерском учете в порядке, определяемом организацией самостоятельно.

Постоянные и временные разницы отражаются в бухгалтерском учете обособленно. Временные разницы учитываются дифференцированно по видам активов и обязательств, в оценке которых возникла разница.

Величина текущего налога на прибыль признается на основе данных, сформированных в бухгалтерском учете, и должна соответствовать сумме исчисленного налога на прибыль, отраженного в налоговой декларации по налогу на прибыль отчетного налогового периода.

При составлении бухгалтерской отчетности суммы отложенного налогового актива и отложенного налогового обязательства отражаются развернуто в составе внеоборотных активов и долгосрочных обязательств соответственно.

Сумма доплаты (переплаты) налога на прибыль, рассчитанного в связи с обнаружением ошибок (искажений) в предыдущие налоговые периоды, отражается по отдельной статье отчета финансовых результатов (после статьи текущего налога на прибыль).

Основание: пункты 3, 19, 22, 23 ПБУ 18/02.

#### 2.16. События после отчетной даты

Отражение в бухгалтерской отчетности событий после отчетной даты осуществляется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «События после отчетной даты» ПБУ 7/98, утвержденным приказом Минфина России от 25 ноября 1998 г. № 56н.

Признание события после отчетной даты бухгалтерской отчетности

Событием после отчетной даты признается факт хозяйственной деятельности, который оказал или может оказать влияние на финансовое состояние, движение денежных средств или на результаты деятельности ПАО «Мосэнерго» и который имел место в период между отчетной датой и датой подписания бухгалтерской отчетности за отчетный год.

Событием после отчетной даты признается также объявление годовых дивидендов в установленном порядке по результатам работы за отчетный год.

Основание: пункт 3 раздела II ПБУ 7/98.

Оценка последствий события после отчетной даты

Для оценки в денежном выражении последствий события после отчетной даты составляется соответствующий расчет и обеспечивается подтверждение такого расчета.

Основание: пункт 8 раздела III ПБУ 7/98.

Раскрытие в отчетности событий после отчетной даты

События после отчетной даты отражаются в бухгалтерской отчетности путем уточнения данных о соответствующих активах, обязательствах, капитале, доходах и расходах

ПАО «Мосэнерго» либо путем раскрытия соответствующей информации в пояснениях к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах. Объявление дивидендов раскрывается в пояснениях к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

Основание: пункты 7, 9, 10 раздела III ПБУ 7/98.

#### 2.17. Информация о связанных сторонах

Отражение в бухгалтерской отчетности информации о связанных сторонах осуществляется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Информация о связанных сторонах» 11/2008, утвержденным приказом Минфина России от 29.04.2008 № 48н.

Раскрытие информации о связанных сторонах ПАО «Мосэнерго» включает в пояснительную записку, входящую в состав бухгалтерской отчетности, в виде отдельного раздела информацию о связанных сторонах. При этом указанные данные не применяются при формировании отчетности для внутренних целей, а также отчетности, составляемой для государственного статистического наблюдения, для кредитной организации либо для иных специальных целей.

Основание: пункты 2, 5 раздела I и пункт 14 раздела II ПБУ 11/2008.

#### Перечень связанных сторон

Перечень связанных сторон, информация о которых раскрывается в бухгалтерской отчетности, устанавливается ПАО «Мосэнерго» самостоятельно, с учетом соблюдения требования приоритета содержания перед формой.

Основание: пункт 9 ПБУ 11/2008.

#### 2.18. Учет государственной помощи

Отражение в бухгалтерской отчетности информации о получении и использовании государственной помощи осуществляется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет государственной помощи», ПБУ 13/2000, утвержденным приказом Минфина России от 16 октября 2000 г. № 92н.

#### Классификация бюджетных средств

Для целей бухгалтерского учета бюджетные средства подразделяются на:

- средства на финансирование капитальных расходов, связанных с покупкой, строительством или приобретением иным путем внеоборотных активов (основных средств и др.);
- средства на финансирование текущих расходов. К ним относятся бюджетные средства, отличные от предназначенных на финансирование капитальных расходов.

Основание: пункт 4 раздела I ПБУ 13/2000.

#### Порядок отражения бюджетных средств в бухгалтерском учете

Бюджетные средства, принятые к бухгалтерскому учету, отражаются в бухгалтерском учете как возникновение целевого финансирования и задолженности по этим средствам.

Бюджетные средства признаются в бухгалтерском учете по мере фактического получения ресурсов.

Бюджетные средства списываются со счёта учёта целевого финансирования как увеличение финансовых результатов.

Одновременно по внеоборотным активам, приобретенным за счет бюджетных средств и подлежащим согласно действующим правилам амортизации, в общем порядке начисляются амортизационные отчисления.

Списание бюджетных средств со счёта учёта целевого финансирования производится на систематической основе:

- суммы бюджетных средств на финансирование капитальных расходов – на протяжении срока полезного использования внеоборотных активов, подлежащих согласно действующим правилам амортизации. При этом целевое финансирование учитывается в качестве доходов будущих периодов при вводе объектов внеоборотных активов в эксплуатацию с последующим отнесением в течение срока полезного использования объектов внеоборотных активов в размере начисленной амортизации на финансовые результаты ПАО «Мосэнерго» как прочие доходы;
- суммы бюджетных средств на финансирование текущих расходов – в периоды признания расходов, на финансирование которых они предоставлены.

– бюджетные кредиты отражаются в бухгалтерском учете в общем порядке, принятом для учета заемных средств.

Основание: пункты 7-9 раздела II, пункт 16 раздела III, пункт 20 раздела IV ПБУ 13/2000.

2.19. Информация по прекращаемой деятельности.

ПАО «Мосэнерго» раскрывает в бухгалтерской отчетности информацию по прекращаемой деятельности.

Основание: пункт 7, 11 ПБУ 16/02.

2.20. Информация об участии в совместной деятельности

Отражение в бухгалтерской отчетности информации об участии в совместной деятельности осуществляется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Информация об участии в совместной деятельности», ПБУ 20/03, утвержденным приказом Минфина России от 24 ноября 2003 г. № 105н.

2.21. Исправление ошибок в бухгалтерском учете и отчетности

ПАО «Мосэнерго» раскрывает в годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности информацию в отношении существенных ошибок предшествующих отчетных периодов, исправленных в отчетном периоде. Существенной признается ошибка, которая в отдельности или в совокупности с другими ошибками за один и тот же период может повлиять на экономические решения пользователей, принимаемые ими на основе бухгалтерской (финансовой) отчетности, составленной за этот отчетный период.

Основание: ПБУ 22/2010, утвержденным приказом Минфина России от 28 июня 2010 г. № 63н.

Приложение № 1  
к Положению об учетной политике  
ПАО «Мосэнерго»

**Перечень  
форм первичных учетных документов ПАО «Мосэнерго»**

№ пп.	Наименование формы документа	Номер формы в ПАО «Мосэнерго»
1	2	3
1	Акт приемки-передачи векселей	Ф. 4-МЭ
2	Акт инвентаризации долгосрочных финансовых вложений	Ф. 6-МЭ
3	Акт окончания научно-исследовательской работы	Ф. 7-МЭ
4	Бухгалтерская справка	Ф. 9-МЭ
5	Акт приемки законченного строительством объекта приемочной комиссии КС-14	Ф. 10-МЭ
6	Акт приема-передачи тепловой энергии	Ф. 11-МЭ
7	Акт о сдаче-приемке для потребителей тепловой энергии в горячей воде	Ф. 12-МЭ
8	Акт о сдаче-приемке для потребителей тепловой энергии в горячей воде для жилого фонда	Ф. 13-МЭ
9	Акт приема-передачи электрической энергии	Ф. 14-МЭ
10	Отчет о проведенных переговорах и встречах ПАО «Мосэнерго»	Ф. 15-МЭ
11	Акт на списание подарочной продукции физическому лицу	Ф. 16-МЭ
12	Акт на списание подарочной продукции юридическому лицу	Ф. 17-МЭ
13	Сводный акт сверки взаимных расчетов между ПАО «Мосэнерго» и сторонними организациями	Ф. 18-МЭ
14	Акт сверки взаимных расчетов по договору между ПАО «Мосэнерго» и сторонними организациями	Ф. 18а-МЭ
15	Акт инвентаризации расчетов с покупателями, поставщиками и прочими дебиторами (о невозможности взыскания, необоснованность требований, отказ суда)	Ф. 19-МЭ
16	Акт инвентаризации расчетов с покупателями, поставщиками и прочими дебиторами (задолженность, не реальная для взыскания, но не относящаяся к безнадежной в рамках ст. 266 НК РФ)	Ф. 20-МЭ
17	Акт инвентаризации расчетов с покупателями, поставщиками и прочими дебиторами (завершение конкурсного производства)	Ф. 21-МЭ
18	Акт инвентаризации расчетов с покупателями, поставщиками и прочими дебиторами (истечение срока исковой давности)	Ф. 22-МЭ
19	Акт инвентаризации расчетов с покупателями, поставщиками и прочими дебиторами (прощение долга на основании мирового соглашения, пропуск срока предъявления исполнительного листа)	Ф. 23-МЭ
20	Акт инвентаризации расчетов с кредиторами	Ф. 24-МЭ
21	Акт инвентаризации дебиторской задолженности (для целей создания резерва по сомнительным долгам)	Ф. 25-МЭ
22	Счет-извещение за электроэнергию (мощность), поставляемую на оптовый рынок	Ф. 26-МЭ
23	Акт о приемке выполненных работ КС-2	Ф. 27-МЭ
24	Справка о стоимости выполненных работ и затрат КС-3	Ф. 28-МЭ
25	Справка к табелю учёта рабочего времени и расчета оплаты труда на выполнение работ по присоединению энергопринимающих	Ф. 29-МЭ

	устройств и устранению технологических ограничений	
26	Акт приема-передачи мощности	Ф. 30-МЭ
27	Акт переработки материалов заказчика при выполнении подрядных работ	Ф. 31-МЭ
28	Акт сдачи-приемки услуг по устранению технологических ограничений на присоединяемую электрическую мощность	Ф. 32-МЭ
29	Акт сдачи-приемки услуг по технологическому присоединению энергопринимающих устройств Заказчика	Ф. 33-МЭ
30	Акт сдачи - приемки оказанной услуги по договору	Ф. 34-МЭ
31	Акт приема-передачи мощности	Ф. 35-МЭ
32	Акт на списание израсходованных материальных ценностей	Ф. 37-МЭ
33	Акт об образовании отходов производства	Ф. 38-МЭ
34	Инвентаризационная опись объектов незавершенного строительства	Ф. 39-МЭ
35	Ведомость имущества, выявленного в ходе инвентаризации (излишки), переданного на оценку	Ф.40-МЭ
36	Акт осмотра технического состояния МПЗ	Ф.41-МЭ
37	Поручение на получение МПЗ	Ф.42-МЭ
38	Авансовый отчет	Ф.43-МЭ
39	Отчет о смонтированном оборудовании	Ф.44-МЭ
40	Акт о приеме-передаче неотделимых улучшений объекта основных средств	Ф.45-МЭ
41	Акт о приеме-передаче объекта нематериальных активов	Ф.46-МЭ
42	Акт о списании нематериального актива	Ф.47-МЭ
43	Акт об оприходовании материальных ценностей, полученных при разработке и демонтаже основных средств	Ф.48-МЭ
44	Инвентаризационная опись вложений во внеоборотные активы (затраты на НИОКР)	Ф.49-МЭ
45	Инвентаризационная опись нематериальных активов (расходы НИОКР)	Ф.50-МЭ
46	Акт о приеме-передаче объектов нематериальных активов (расходы НИОКР)	Ф.51-МЭ
47	Акт о списании нематериального актива (расходы НИОКР)	Ф.52-МЭ
48	Инвентаризационная опись нематериальных активов	Ф.53-МЭ



## АКТ

инвентаризации долгосрочных финансовых вложений № \_\_\_\_\_

Организация ПАО «Мосэнерго» ИНН/КПП 7705035012/997450001 \_\_\_\_\_

по ОКПО


Структурная единица организации \_\_\_\_\_

номер

Основание для проведения инвентаризации: приказ, постановление, распоряжение (ненужное зачеркнуть) \_\_\_\_\_ дата \_\_\_\_\_

Единица измерения: руб.

Дата проведения инвентаризации

№ пп.	Наименование общества	Основной вид деятельности	Дата вложения	Сумма вноса по кредитным документам	Сумма вноса по данным бухгалтерского учета	Разница между учетными данными и договором	Доля в уставном капитале по данным ПАО «Мосэнерго»	Доля в уставном капитале по данным организации	Разница между учетными данными и договором
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
	Дочерние общества								
1									
2									
	Зависимые общества								
1									
2									
	Прочие вложения								
1									
2									
	Итого								

Председатель инвентаризационной комиссии:

Члены инвентаризационной комиссии:

УТВЕРЖДАЮ  
Главный инженер ПАО «Мосэнерго»  
\_\_\_\_\_ Ф.И.О.  
« \_\_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 201\_\_ г.

АКТ № \_\_\_\_\_  
от \_\_\_\_\_ 201\_\_ г.  
окончания научно-исследовательской работы

Шифр работы: \_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_ (название работы)

« \_\_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 201\_\_ г. комиссия в составе:

\_\_\_\_\_ (должность, Ф. И.О.)

составила настоящий акт в том, что:

1. Комиссией произведена приемка научно-исследовательской работы, выполненной

\_\_\_\_\_ (наименование исполнителя)

\_\_\_\_\_ (по договору от \_\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_)

2. Комиссии предъявлены:

2.1. Документация (проекты, методики, нормативы, концепции и т.п.).

2.2. Макеты, образцы, приспособления, устройства и т.д.

2.3. Программный продукт и т.д.

2.4. Отчет о выполненной работе (указать, кому передан).

3. Рассмотрев предъявленные материалы, комиссия признала:

\_\_\_\_\_ (оценка комиссии научно-технического уровня работы, соответствует ли работа техническому заданию)

4. По работе получены следующие результаты:

5. Комиссия, рассмотрев результаты работы, рекомендует:

\_\_\_\_\_ (рекомендации по дальнейшему использованию результатов)

6. Подлежит постановке на бухгалтерский учет

\_\_\_\_\_ (наименование созданной продукции)

Всего на сумму

\_\_\_\_\_ (сумма, руб.)

7. Поименованные ценности приняты и поставлены на учет

\_\_\_\_\_ (наименование филиала ПАО «Мосэнерго»)

\_\_\_\_\_ (подпись руководителя филиала, печать)

\_\_\_\_\_ (подпись главного бухгалтера филиала)

Сметная стоимость работы по договору \_\_\_\_\_ руб.

Фактическая стоимость работы \_\_\_\_\_ руб.

Члены комиссии:

\_\_\_\_\_ (руководитель по направлению деятельности)

Начальник ПТО \_\_\_\_\_

(Ф.И.О.)

Начальник производственной  
службы (отдела)

генеральной дирекции \_\_\_\_\_

(Ф.И.О.)



УТВЕРЖДАЮ

\_\_\_\_\_ должность

\_\_\_\_\_ подпись \_\_\_\_\_ расшифровка подписи  
 « \_\_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 20 \_\_\_\_ г.

АКТ № \_\_\_\_\_

**приемки законченного строительством объекта приемочной комиссией**

Организация \_\_\_\_\_

Форма по ОКУД \_\_\_\_\_  
 по ОКПО \_\_\_\_\_

Коды
0336004

Дата составления	Код вида операции	Код			
		строительной организации	участка	объекта	

Местонахождение объекта \_\_\_\_\_

ПРИЕМОЧНАЯ КОМИССИЯ, назначенная \_\_\_\_\_

наименование органа, назначившего комиссию

решением (приказом, постановлением и др.) « \_\_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 20 \_\_\_\_ г.

УСТАНОВИЛА:

- Исполнителем работ предъявлен комиссии к приемке \_\_\_\_\_  
наименование объекта и вид строительства  
 \_\_\_\_\_  
 расположенный по адресу \_\_\_\_\_
- Строительство производилось в соответствии с разрешением на строительство, выданным \_\_\_\_\_  
наименование органа, выдавшего разрешение
- В строительстве принимали участие \_\_\_\_\_  
наименование субподрядных организаций, их реквизиты, виды работ, выполнявшихся каждой из них
- Проектно-сметная документация на строительство разработана генеральным проектировщиком \_\_\_\_\_  
наименование организации и ее реквизиты  
 выполнившим \_\_\_\_\_  
наименование частей или разделов документации  
 и субподрядными организациями \_\_\_\_\_  
наименование организаций, их реквизиты и выполняемые части и разделы документации. Перечень организаций может указываться в приложении
- Исходные данные для проектирования выданы \_\_\_\_\_  
наименование научно-исследовательских, изыскательских и других организаций, их реквизиты. Перечень организаций может указываться в приложении
- Проектно-сметная документация утверждена \_\_\_\_\_  
наименование органа, утвердившего (перутвердившего) проектно-сметную документацию на объект (очередь, пусковой комплекс)  
 « \_\_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 20 \_\_\_\_ г. № \_\_\_\_\_
- Строительно-монтажные работы осуществлены в сроки:  
 Начало работ \_\_\_\_\_  
месяц, год  
 Окончание работ \_\_\_\_\_  
месяц, год

## 8. Вариант А (для всех объектов, кроме жилых домов)

Предъявленный исполнителем работ к прием:

наименование объекта \_\_\_\_\_

имеет следующие основные показатели мощности, производительности, производственной площади, протяженности, вместимости, объему, пропускной способности, провозной способности, число рабочих мест и

Показатель (мощность, производительность и т. п.)	Единица измерения	По проекту		Фактически	
		общая с учетом ранее принятых	в том числе пускового комплекса или очереди	общая с учетом ранее принятых	в том числе пускового комплекса или очереди
1	2	3	4	5	6

## Вариант Б (для жилых домов)

Предъявленный к приемке жилой дом имеет следующие показатели:

Показатель	Единица измерения	По проекту	Фактически
1	2	3	4
Общая (площадь застройки)	м <sup>2</sup>		
Количество этажей	этаж		
Общий строительный объем	м <sup>3</sup>		
в том числе подземной части	м <sup>3</sup>		
Площадь встроенных, встроенно-пристроенных и пристроенных помещений	м <sup>2</sup>		
Всего квартир	шт.		
общая площадь	м <sup>2</sup>		
жилая площадь	м <sup>2</sup>		
в том числе:			
однокомнатных	шт.		
общая площадь	м <sup>2</sup>		
жилая площадь	м <sup>2</sup>		
двухкомнатных	шт.		
общая площадь	м <sup>2</sup>		
жилая площадь	м <sup>2</sup>		
трехкомнатных	шт.		
общая площадь	м <sup>2</sup>		
жилая площадь	м <sup>2</sup>		
четырёх- и более комнатных	шт.		
общая площадь	м <sup>2</sup>		
жилая площадь	м <sup>2</sup>		

9. На объекте установлено предусмотренное проектом оборудование в количестве согласно актам о его приемке после индивидуального испытания и комплексного опробования (перечень указанных актов ни \_\_\_\_\_).
10. Внешние наружные коммуникации холодного и горячего водоснабжения, канализации, теплоснабжения, газоснабжения, энергоснабжения и связи обеспечивают нормальную эксплуатацию объекта и приняты пользователями — городскими эксплуатационными организациями (перечень справок пользователей эксплуатационных организаций приведен в приложении \_\_\_\_\_).
11. Работы по озеленению, устройству верхнего покрытия подъездных дорог к зданию, тротуаров, хозяйственных, игровых и спортивных площадок, а также отделке элементов фасадов зданий должны быть выполнены (при переносе сроков выполнения работ):

Работы	Единица измерения	Объем работ	Срок выполнения
1	2	3	4

12. Стоимость объекта по утвержденной проектно-сметной документации

Всего \_\_\_\_\_ руб. коп

в том числе:

стоимость строительно-монтажных работ \_\_\_\_\_ руб. коп

стоимость оборудования, инструмента и инвентаря \_\_\_\_\_ руб. коп

13. Стоимость принимаемых основных фондов \_\_\_\_\_ руб. коп

в том числе:

стоимость строительно-монтажных работ \_\_\_\_\_ руб. коп

стоимость оборудования, инструмента и инвентаря \_\_\_\_\_ руб. коп

14. Неотъемлемой составной частью настоящего акта является документация, перечень которой приведен в приложении \_\_\_\_\_ (в соответствии с приложениями 3 СНиП РФ).

15. Дополнительные условия \_\_\_\_\_

пункт заполняется при совмещении приемки с вводом объекта в действие, приемке «под ключ», при частичном вводе в действие или приемке, в случае совмещения функций заказчика и исполнителя работ.

#### РЕШЕНИЕ ПРИЕМОЧНОЙ КОМИССИИ

Предъявленный к приемке \_\_\_\_\_  
наименование объекта

выполнен в соответствии с проектом, отвечает санитарно-эпидемиологическим, экологическим, пожарным, строительным нормам и правилам и государственным стандартам и вводится в действие.

Председатель комиссии

Члены комиссии — представителей заказчика (застройщика):

генерального подрядчика

органов государственного санитарно-эпидемиологического надзора

органов экологического надзора

органов государственного пожарного надзора

органов государственного архитектурно-строительного надзора

генерального проектировщика

других заинтересованных органов и организаций

	должность	подпись	расшифровка подписи
генерального подрядчика	_____	_____	_____
органов государственного санитарно-эпидемиологического надзора	_____	_____	_____
органов экологического надзора	_____	_____	_____
органов государственного пожарного надзора	_____	_____	_____
органов государственного архитектурно-строительного надзора	_____	_____	_____
генерального проектировщика	_____	_____	_____
других заинтересованных органов и организаций	_____	_____	_____

Покупатель \_\_\_\_\_

Поставщик ПАО «Мосэнерго» ИНН/КПП 7705035012/997450001

Акт № \_\_\_\_\_  
**приема-передачи тепловой энергии**

Дата составления \_\_\_\_\_ 201 г.

за \_\_\_\_\_ 201 г.  
(отчетный период)

Мы, нижеподписавшиеся, представители Поставщика и Покупателя, составили настоящий акт приема-передачи за \_\_\_\_\_ 201 г. тепловой энергии по договору \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_ 201 г. № \_\_\_\_\_ о нижеследующем:

руб.

№ пп.	Наименование показателя	Количество, Ггал	Тариф, руб.	Стоимость (без НДС), руб.	НДС, руб.	Стоимость (с НДС), руб.
1	2	3	4	5	6	7

Подписи сторон

Покупатель

\_\_\_\_\_  
(должность)\_\_\_\_\_  
(подпись)\_\_\_\_\_  
(расшифровка подписи)

М. П.

Покупатель

\_\_\_\_\_  
(должность)\_\_\_\_\_  
(подпись)\_\_\_\_\_  
(расшифровка подписи)

М. П.

АКТ № \_\_\_\_\_ от «\_\_\_» \_\_\_\_\_ 201\_\_ г.

О сдаче-приемке за период с «\_\_\_» \_\_\_\_\_ 201\_\_ г. по «\_\_\_» \_\_\_\_\_ 201\_\_ г.

По договору энергоснабжения для потребителей тепловой энергии в горячей воде:

№ \_\_\_\_\_, от «\_\_\_» \_\_\_\_\_ 201\_\_ г.,

Заключенному между ПАО «Мосэнерго» ИНН/КПП: 7705035012/997450001

ПАО «Мосэнерго» и \_\_\_\_\_ составили настоящий акт в том, что:

ПАО «Мосэнерго» полностью выполнило свои обязательства по договору энергоснабжения для потребителей тепловой энергии в горячей воде

Наименование товара (описание выполненных работ, оказанных услуг), имущественного права	Единица измерения	Количество	Цена (тариф) за единицу измерения	Стоимость товаров (работ, услуг), имущественных прав, всего без налога	Сумма налога	Стоимость товаров (работ, услуг), имущественных прав, всего с учетом налога
Тепловая энергия	Гкал					
Теплоноситель	МЗ					
Итого на сумму	Руб.					
В том числе НДС в сумме	Руб.					

Работы выполнены в полном объеме в соответствии с условиями договора/контракта.

Стороны друг к другу претензий не имеют.

**Энергоснабжающая организация**

**Руководитель предприятия**

**Абонент**

**Руководитель предприятия**

\_\_\_\_\_  
М.П. /

/

\_\_\_\_\_  
М.П. /

/

/

АКТ № \_\_\_\_\_ от «\_\_\_» \_\_\_\_\_ 201\_\_ г.

О сдаче-приемке за период с «\_\_\_» \_\_\_\_\_ 201\_\_ г. по «\_\_\_» \_\_\_\_\_ 201\_\_ г.

По договору энергоснабжения для потребителей тепловой энергии в горячей воде:

№ \_\_\_\_\_ от «\_\_\_» \_\_\_\_\_ 201\_\_ г.,

Заключенному между ПАО «Мосэнерго» ИНН/КПП: 7705035012/997450001

ПАО «Мосэнерго» и \_\_\_\_\_ составили настоящий акт в том, что:

ПАО «Мосэнерго» полностью выполнило свои обязательства по договору энергоснабжения для потребителей тепловой энергии в горячей воде

Наименование товара (описание выполненных работ, оказанных услуг), имущественного права	Единица измерения	Количество	Цена (тариф) за единицу измерения	Стоимость товаров (работ, услуг), имущественных прав, всего без налога	Сумма налога	Стоимость товаров (работ, услуг), имущественных прав, всего с учетом налога
Тепловая энергия	Гкал					
Теплоноситель	МЗ					
Итого на сумму	Руб.					
В том числе НДС в сумме	Руб.					

Работы выполнены в полном объеме в соответствии с условиями договора/контракта.

Стороны друг к другу претензий не имеют.

СПРАВОЧНО:

Отпущено в количестве \_\_\_\_\_ Гкал по тарифу \_\_\_\_\_ руб. (с учетом НДС) на сумму \_\_\_\_\_ руб., в том числе

НДС в сумме \_\_\_\_\_ руб.

Подлежит к выставлению субсидий \_\_\_\_\_ Гкал тепловой энергии в горячей воде, отпущенной для бытовых нужд населения

по тарифу \_\_\_\_\_ руб. (без учета НДС) на сумму \_\_\_\_\_ руб.

(НДС не облагается)

(сумма прописью)

Энергоснабжающая организация

Руководитель предприятия

Абонент

Руководитель предприятия

\_\_\_\_\_  
М.П.

/

/

\_\_\_\_\_  
М.П.

/

/

**Публичное акционерное общество энергетики и электрификации «Мосэнергосбыт»**

Идентификационный номер  
(ИНН/КПП)

7705035012/997450001

**Покупатель**

Идентификационный номер  
(ИНН/КПП)

**Акт приема-передачи от \_\_\_\_\_ 201\_ г. № \_\_\_\_\_**

Публичное акционерное общество энергетики и электрификации «Мосэнергосбыт», именуемое в дальнейшем «Продавец», в лице \_\_\_\_\_, действующего на основании \_\_\_\_\_, с одной стороны, и \_\_\_\_\_ (организация), именуемая в дальнейшем «Покупатель», в лице \_\_\_\_\_, действующего на основании \_\_\_\_\_, с другой стороны, составили настоящий Акт в том, что согласно «Продавец» передал «Покупателю», а «Покупатель» принял за период с \_\_\_\_\_ 201\_ г. по \_\_\_\_\_ 201\_ г.

№	Наименование товара (работы, услуги)	Единица измерения	Количество	Цена	Стоимость товара (работ, услуг)	Сумма НДС	Стоимость товаров (работ, услуг) всего с НДС
1	Электроэнергия	Квт.ч					
Итого							

Итого: передано электроэнергии на сумму: \_\_\_\_\_ (сумма прописью) в т. числе НДС \_\_\_\_\_ (сумма прописью) руб.

Вышеуказанный товар получен полностью и в срок. Покупатель претензий не имеет.

Продавец

\_\_\_\_\_ (расшифровка подписи)

М.П.

Покупатель

\_\_\_\_\_ (расшифровка подписи)

М.П.

Приложение № 7  
к Положению о представительских  
расходах в ПАО «Мосэнерго»

### УТВЕРЖДАЮ

Начальник хозяйственного управления

«\_\_\_\_\_» \_\_\_\_\_ 201\_\_ г.

### ОТЧЕТ

о проведенных переговорах и встречах (БО)  
за \_\_\_\_\_ 201\_\_ г.

№ п/п	Дата проведения встречи	Наименование партнера	Представители партнера (человек)	Участники со стороны ПАО «Мосэнерго» (человек)

Руководитель ответственного структурного подразделения

\_\_\_\_\_ / \_\_\_\_\_ / \_\_\_\_\_  
должность / Ф.И.О. / подпись

Ответственное лицо \_\_\_\_\_ / \_\_\_\_\_ / \_\_\_\_\_  
должность / Ф.И.О. / подпись

Телефон \_\_\_\_\_

Сумма расходов на БО по авансовому отчёту № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_ составила \_\_\_\_\_ руб.

( \_\_\_\_\_ ) \_\_\_\_\_ коп.

Приложение: Авансовый отчет № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

Проверено:

Заместитель главного бухгалтера

\_\_\_\_\_ /

ПАО «Мосэнерго» ИНН/КПП 7705035012/997450001

УТВЕРЖДАЮ

«\_\_» \_\_\_\_\_ 201\_\_ г.

## Акт №

## на списание подарочной продукции

г. Москва

«\_\_» \_\_\_\_\_ 201\_\_ г.

Мы, нижеподписавшиеся,

материально-ответственное лицо

(Ф.И.О.) \_\_\_\_\_

(Ф.И.О.) \_\_\_\_\_

(Ф.И.О.) \_\_\_\_\_

составили настоящий акт о том, что продукция в соответствии с заявкой от \_\_\_\_\_ 201\_\_ г. вручена

(Ф.И.О.) \_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_ 201\_\_ г.

по поводу \_\_\_\_\_

№ пп.	Наименование продукции	Единица измерения	Количество	Цена (руб.)	Всего, руб.	НДС, 18%, руб.	Всего, руб.
	Итого						

Всего к списанию: \_\_\_\_\_ руб.

Данные о физическом лице:

№ пп.	Ф.И.О.	ИНН	Паспортные данные	Адрес регистрации места жительства

Материально-ответственное  
лицо (Ф.И.О.) \_\_\_\_\_

(подпись)

Начальник подразделения (Ф.И.О.) \_\_\_\_\_

Должность (Ф.И.О.) \_\_\_\_\_

(подпись)

ПАО «Мосэнерго» ИНН/КПП 7705035012/997450001

УТВЕРЖДАЮ

«\_\_» \_\_\_\_\_ 201\_\_ г.

## Акт №

## на списание подарочной продукции

г. Москва

«\_\_» \_\_\_\_\_ 201\_\_ г.

Мы, нижеподписавшиеся,

материально-ответственное лицо

Ф.И.О. \_\_\_\_\_,

(Ф.И.О.) \_\_\_\_\_

(Ф.И.О.) \_\_\_\_\_

составили настоящий акт о том, что продукция в соответствии с заявкой от \_\_\_\_ 201\_\_ г. вручена представителям (организации) \_\_\_\_\_ 201\_\_ г. во время проведения (мероприятие) \_\_\_\_\_.

№ пп.	Наименование продукции	Единица измерения	Количество	Цена (руб.)	Всего (руб.)	НДС 18%, (руб.)	Всего (руб.)
	Итого						

Всего к списанию: \_\_\_\_\_ руб.

Материально-ответственное  
лицо\_\_\_\_\_  
(подпись)

(Ф.И.О.)

Начальник подразделения

\_\_\_\_\_  
(подпись)

(Ф.И.О.)

Должность

\_\_\_\_\_  
(подпись)

(Ф.И.О.)

**Сводный Акт сверки взаимных расчетов  
между ПАО «Мосэнерго» ИНН/КПП 7705035012/997450001**

и \_\_\_\_\_  
(наименование организации)  
на 201\_\_ г.

**Сальдо задолженности по договорам на конец месяца сверки:**

По данным ПАО «Мосэнерго» ИНН 7705035012				По данным контрагента	
Предмет договора	Номер и дата договора	Дебет	Кредит	Дебет	Кредит
Итого по всем договорам					

**Итоговое сальдо задолженности по всем договорам на «    » 201\_\_ г. составляет:**

\_\_\_\_\_ (сумма прописью)

в пользу \_\_\_\_\_  
(наименование организации)

Для обеспечения инвентаризации задолженности просьба вернуть заполненный и подписанный Вами акт сверки взаимных расчетов в срок не позднее 5-ти дней с даты доставки, указанной на почтовом отправлении (при отправке почтой), либо даты указанной на штампе отдела документооборота, экспедиции (при отправке нарочным).

Не поступление в указанный срок в ПАО «Мосэнерго» подписанного Вами Акта сверки, рассматривается как признание Вами задолженности в размере \_\_\_\_\_ руб., в пользу \_\_\_\_\_, первоначально указанной в акте сверки ПАО «Мосэнерго».

Публичное акционерное общество  
энергетики и электрификации «Мосэнерго» (Название организации)

Руководитель \_\_\_\_\_ (подпись) \_\_\_\_\_ (расшифровка)      Руководитель \_\_\_\_\_ (подпись) \_\_\_\_\_ (расшифровка)

Главный бухгалтер \_\_\_\_\_ (подпись) \_\_\_\_\_ (расшифровка)      Главный бухгалтер \_\_\_\_\_ (подпись) \_\_\_\_\_ (расшифровка)

\_\_\_\_\_ (дата)

\_\_\_\_\_ (дата)

Исполнитель:

Ф.И.О.

тел.

**Акт сверки взаимных расчетов**  
 по договору от \_\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_  
 между ПАО «Мосэнергo» ИНН/КПП 7705035012/997450001  
 и \_\_\_\_\_  
 (наименование организации)  
 за период с « » \_\_\_\_\_ 201\_\_ г. по « » \_\_\_\_\_ 201\_\_ г.

Предмет договора: \_\_\_\_\_  
 Сумма договора: \_\_\_\_\_ руб.  
 Оплачено по договору Всего с начала срока его действия на дату сверки \_\_\_\_\_ руб.  
 В том числе оплачено авансов \_\_\_\_\_ руб.

По данным ПАО «Мосэнергo» ИНН 7705035012				По данным контрагента	
№ документа	Дата	Дебет	Кредит	Дебет	Кредит
Входящее сальдо счета-фактуры					
Платежи					
Оборот за период					
Итоговое сальдо					

**Итоговое сальдо задолженности по договору от \_\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_ на « » \_\_\_\_\_ 201\_\_ г. составляет:**

(сумма прописью)

в пользу \_\_\_\_\_  
 (наименование организации)

Для обеспечения инвентаризации задолженности просьба вернуть заполненный и подписанный Вами акт сверки взаимных расчетов в срок не позднее 5-ти дней с даты доставки, указанной на почтовом отправлении (при отправке почтой), либо даты указанной на штампе отдела документооборота, экспедиции (при отправке нарочным).

Не поступление в указанный срок в ПАО «Мосэнергo» подписанного Вами Акта сверки, рассматривается как признание Вами задолженности в размере \_\_\_\_\_ руб., в пользу \_\_\_\_\_, первоначально указанной в акте сверки ПАО «Мосэнергo».

Публичное акционерное общество  
 энергетики и электрификации «Мосэнергo» (Название организации)

Руководитель \_\_\_\_\_ (подпись) \_\_\_\_\_ (расшифровка)      Руководитель \_\_\_\_\_ (подпись) \_\_\_\_\_ (расшифровка)

Главный бухгалтер \_\_\_\_\_ (подпись) \_\_\_\_\_ (расшифровка)      Главный бухгалтер \_\_\_\_\_ (подпись) \_\_\_\_\_ (расшифровка)

\_\_\_\_\_ (дата)

\_\_\_\_\_ (дата)

Исполнитель:  
 Ф.И.О.  
 тел.

**АКТ ИНВЕНТАРИЗАЦИИ РАСЧЕТОВ  
С ПОКУПАТЕЛЯМИ, ПОСТАВЩИКАМИ И ПРОЧИМИ ДЕБИТОРАМИ**

№ \_\_\_\_\_

Организация: ПАО «Мосэнерго» ИНН/КПП 7705035012/997450001  
Структурная единица организации: \_\_\_\_\_

Основание для проведения инвентаризации: приказ, постановление, распоряжение (ненужное зачеркнуть) от № \_\_\_\_\_

Дата проведения инвентаризации \_\_\_\_\_

Руб.

1	2	3	4	5			8	9	10	11	12	13	14
				в том числе	НДС	СН							
Наименование дебитора	№ бухгалтерского счета	Всего по балансу	Сумма безнадёжной дебиторской задолженности, всего	НДС	СН	пеня	госпошлина	Срок возникновения задолженности	№ акта (постановления)	Дата акта (постановления)	Сумма НДС, включенная ранее в налоговую декларацию к уплате в бюджет	Сумма НДС для включения в налогооблагаемую базу	Вид дебиторской задолженности (за 3/3, т/з, услуги, работы и др.)
Итого													

Председатель комиссии \_\_\_\_\_  
(подпись) \_\_\_\_\_ (расшифровка подписи)

Заместитель председателя \_\_\_\_\_  
(подпись) \_\_\_\_\_ (расшифровка подписи)

Члены комиссии: \_\_\_\_\_  
(подпись) \_\_\_\_\_ (расшифровка подписи)

\_\_\_\_\_ (подпись) \_\_\_\_\_ (расшифровка подписи)

**АКТ ИНВЕНТАРИЗАЦИИ РАСЧЕТОВ  
С ПОКУПАТЕЛЯМИ, ПОСТАВЩИКАМИ И ПРОЧИМИ ДЕБИТОРАМИ**

Организация: ПАО «Мосэнергo» ИНН/КПП 7705035012/997450001  
Структурная единица организации \_\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_

Основание для проведения инвентаризации: приказ, постановление, распоряжение (ненужное зачеркнуть) от \_\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_

Дата проведения инвентаризации \_\_\_\_\_ Руб.

Наименование дебитора	№ бухгалтерского счета	Всего по балансу	Сумма, всего	в том числе				Срок возникновения задолженности	№ акта (постановления)	Дата акта (постановления)	Сумма НДС, включенная ранее в налоговую декларацию к уплате в бюджет	Сумма НДС для включения в налогооблагаемую базу	Вид дебиторской задолженности (за э/з, т/з, услуги, работы и др.)
				НДС	СН	Пеня	Госпошлина						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
Итого													

Председатель комиссии \_\_\_\_\_ (подпись) \_\_\_\_\_ (расшифровка подписи)

Члены комиссии:

\_\_\_\_\_ (должность) \_\_\_\_\_ (подпись) \_\_\_\_\_ (расшифровка подписи)

**АКТ ИНВЕНТАРИЗАЦИИ РАСЧЕТОВ  
СПОКУПАТЕЛЯМИ, ПОСТАВЩИКАМИ И ПРОЧИМИ ДЕБИТОРАМИ**  
№ \_\_\_\_\_

Организация: ПАО «Мосэнерго» ИНН/КПП 7705035012/997450001  
Структурная единица организации \_\_\_\_\_

Основание для проведения инвентаризации: приказ, постановление, распоряжение (ненужное зачеркнуть) от № \_\_\_\_\_

Дата проведения инвентаризации \_\_\_\_\_

Наименование дебитора	№ бухгалтерского счета	Всего по балансу	Сумма, всего	Завершение конкурсного производства						Срок возникновения задолженности	№ акта (постановления)	Дата акта (постановления)	Сумма НДС, включенная ранее в налоговую декларацию к уплате в бюджет	Сумма НДС для включения в налогооблагаемую базу	Вид дебиторской задолженности (за 3/4, т/з, услуги, работы и др.)	Руб.
				НДС	СН	Пени	Госпошлина	8	9							
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14			
Итого																

Председатель комиссии \_\_\_\_\_

Члены комиссии:

\_\_\_\_\_ (должность)

\_\_\_\_\_ (подпись)

\_\_\_\_\_ (расшифровка подписи)

**АКТ ИНВЕНТАРИЗАЦИИ РАСЧЕТОВ  
СПОКУПАТЕЛЯМИ, ПОСТАВЩИКАМИ И ПРОЧИМИ ДЕБИТОРАМИ**  
№ \_\_\_\_\_

Организация: ПАО «Мосэнерго» ИНН/КПП 7705035012/997450001  
Структурная единица организации \_\_\_\_\_

Основание для проведения инвентаризации: приказ, постановление, распоряжение (ненужное зачеркнуть) от № \_\_\_\_\_

Дата проведения инвентаризации \_\_\_\_\_

Руб.

Наименование дебитора	№ бухгалтерского счета	Всего по балансу	Сумма, всего	Истек срок исковой давности				Срок возникновения задолженности	№ акта (постановления)	Дата акта (постановления)	Сумма НДС, включенная ранее в налоговую декларацию к уплате в бюджет	Сумма НДС для включения в налоговую базу	Вид дебиторской задолженности (за 3/4, т/з, услуги, работы и др.)
				НДС	СН	Пеня	Госпошлина						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
Итого													

Председатель комиссии \_\_\_\_\_

Члены комиссии:

\_\_\_\_\_ (должность)

\_\_\_\_\_ (подпись)

\_\_\_\_\_ (расшифровка подписи)

**АКТ ИНВЕНТАРИЗАЦИИ РАСЧЕТОВ  
С ПОКУПАТЕЛЯМИ, ПОСТАВЩИКАМИ И ПРОЧИМИ ДЕБИТОРАМИ**  
№ \_\_\_\_\_

Организация: ПАО «Мосэнерго» ИНН/КПП 7705035012/997450001  
Структурная единица организации \_\_\_\_\_

Основание для проведения инвентаризации: приказ, постановление, распоряжение (ненужное зачеркнуть) от № \_\_\_\_\_

Дата проведения инвентаризации \_\_\_\_\_

Руб.

Наименование дебитора	№ бухгалтерского счета	Прощение долга на основании мирового соглашения, пропуск срока предъявления исполнительного листа				Срок возникновения задолженности	№ акта (постановления)	Дата акта (постановления)	Сумма НДС, включенная ранее в налоговую декларацию к уплате в бюджет	Сумма НДС для включения в налоговую базу	Вид дебиторской задолженности (за 3/4, 1/3, услуги, работы и др.)		
		в том числе	НДС	СН	Цена								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
Итого													

Председатель комиссии \_\_\_\_\_

(должность)

(подпись)

(расшифровка подписи)

Члены комиссии: \_\_\_\_\_

(должность)

(подпись)

(расшифровка подписи)

**АКТ ИНВЕНТАРИЗАЦИИ РАСЧЕТОВ С  
КРЕДИТОРАМИ**

№ \_\_\_\_\_

Организация: ПАО «Мосэнерго» ИНН/КПП 7705035012/997450001  
Структурная единица организации \_\_\_\_\_

Основание для проведения инвентаризации: приказ, постановление, распоряжение (ненужное зачеркнуть) от \_\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_  
Дата проведения инвентаризации \_\_\_\_\_

руб.

Наименование счета бухгалтерского учета и кредитора	№ счета	Сумма по балансу			Срок возникновения задолженности	Вид кредиторской задолженности (депоненты, услуги, выполненные работы и др.)
		всего	в том числе			
		согласованная с кредиторами	несогласованная с кредиторами	с истекшим сроком исковой давности		
Итого						

Председатель комиссии

(должность)

(подпись)

(расшифровка подписи)

Члены комиссии:

(должность)

(подпись)

(расшифровка подписи)

**Акт инвентаризации дебиторской задолженности  
за отгруженную продукцию, товары, работы и услуги  
по состоянию на 201 г. (для целей создания резерва по сомнительным долгам)**

Организация: ПАО «Мосэнерго» ИНН/КПП 7705035012/997450001

Структурная единица организации \_\_\_\_\_

Основание для проведения инвентаризации: приказ, постановление, распоряжение (ненужное зачеркнуть) от № \_\_\_\_\_

Дата проведения инвентаризации \_\_\_\_\_

№ пп.	Наименование дебитора	Номер бухгалтерского счета	Номер строки бухгалтерского баланса	Сумма по балансу										Сумма отчислений в резерв по сомнительным долгам	Из графы 15:		Основание для начисления резерва по сомнительным долгам			
				В том числе не погашенная в пределах срока, установленного договором (текущая задолженность)		В том числе задолженность, не погашенная в срок, установленный договором						в том числе задолженность	в том числе НДС					Основной долг	пени	
				Задолженность, всего	срок возникновения задолженности	подтвержденная дебитором	не подтвержденная дебитором	с истекшим сроком исковой давности	закончены соглашения о реструктуризации задолженности	обеспечено залогом, поручительством, банковской гарантией	обеспеченная иными способами (возможностью удержать имущество, платежеспособностью должника и др.)				расшифровать (расшифровку подписи)	расшифровка подписи				
1	2	3	3а	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
	Итого																			

Председатель комиссии \_\_\_\_\_ (подпись) \_\_\_\_\_ (расшифровка подписи)

Заместитель председателя \_\_\_\_\_ (подпись) \_\_\_\_\_ (расшифровка подписи)

Члены комиссии: \_\_\_\_\_ (подпись) \_\_\_\_\_ (расшифровка подписи)

РУКОВОДИТЕЛЮ  
АО-энерго/электростанции

**Фактический счёт-уведомление от \_\_\_\_\_  
об оплате за электроэнергию и мощность**

(отчетный период с \_\_\_\_\_ 201\_ г. по \_\_\_\_\_ 201\_ г.)

Поставщик: ПАО «Мосэнерго» ИНН/КПП 7705035012/997450001 (КПО код: 310107)

Наименование	Единица измерения	Начислено	Получено/оплачено через УКО (уполномоченная кредитная организация)
Всего:			
Стоимость электроэнергии поставляемой	руб.		
Стоимость электроэнергии поставляемой с НДС	руб. руб.		
Стоимость электроэнергии оплачиваемой	руб.		
Стоимость электроэнергии оплачиваемой с НДС	руб. руб.		
Сальдо стоимости электроэнергии НДС (электроэнергия)	руб.		
Сальдо стоимости электроэнергии с НДС	руб. руб.		
Стоимость оплачиваемой мощности с учетом изменения качества мощности по Соглашению	руб.		
НДС (мощность)	руб.		
Стоимость оплачиваемой мощности с учетом изменения качества мощности по Соглашению с НДС	руб. руб.		
Стоимость, итого НДС	руб.		
Стоимость, итого с НДС			

В том числе:

Результат конкурентного отбора ценовых заявок на рынке за сутки вперед

Покупатель ЗАО «ЦФР» (КПО код 3065)

Договор № \_\_\_\_\_ дата \_\_\_\_\_

Поставка	Единица измерения	Начислено	Получено/оплачено через УКО
Стоимость поставки	руб.		
НДС	руб.		
Стоимость поставки с НДС	руб.		

Поставщик: ЗАО «ЦФР» (КПО код 3065)

Договор № \_\_\_\_\_ дата \_\_\_\_\_

Покупка	Единица измерения	Начислено	Получено/оплачено через УКО
Стоимость покупки	руб.		
НДС	руб.		
Стоимость покупки с НДС	руб.		

Результат по конкурентному отбору заявок для балансирования системы

Покупатель: ЗАО «ЦФР» (КПО код 3065)

Договор № \_\_\_\_\_ дата \_\_\_\_\_

Поставка	Единица измерения	Начислено	Получено/оплачено через УКО
Стоимость поставки	руб.		
НДС	руб.		
Стоимость поставки с НДС	руб.		

Поставщик: ЗАО «ЦФР» (КПО код 3065)

Договор № \_\_\_\_\_ дата \_\_\_\_\_

Покупка	Единица измерения	Начислено	Получено/оплачено через УКО
Стоимость покупки	руб.		
НДС	руб.		
Стоимость покупки с НДС	руб.		

Регулируемые договоры (РД):

	Единица измерения	Начислено по графику поставки РД	Получено/оплачено через УКО
Стоимость электроэнергии	руб.		
НДС (электроэнергия)	руб.		
Стоимость электроэнергии с НДС	руб.		
Стоимость оплачиваемой мощности	руб.		
НДС (мощность)	руб.		
Стоимость оплачиваемой мощности с НДС	руб.		
Стоимость электроэнергии и мощности	руб.		
НДС	руб.		
Стоимость электроэнергии и мощности с НДС	руб.		

В том числе по регулируемым договорам:

Покупатель \_\_\_\_\_ (КПО код: \_\_\_\_\_)

Договор № \_\_\_\_\_ дата \_\_\_\_\_

	Единица измерения	Начислено по графику поставки РД	Получено/оплачено через УКО
Стоимость электроэнергии	руб.		
НДС (электроэнергия)	руб.		
Стоимость электроэнергии с НДС	руб.		
Стоимость оплачиваемой мощности	руб.		
НДС (мощность)	руб.		
Стоимость оплачиваемой мощности с НДС	руб.		
Стоимость электроэнергии и мощности	руб.		
НДС	руб.		
Стоимость электроэнергии и мощности с НДС	руб.		

Подписи:

Должность

Подпись

Ф.И.О.

Унифицированная форма № КС-2  
 Утверждена постановлением Госкомстата России  
 от 11 ноября 1999 г. № 100

Инвестор _____	Форма по ОКУД по ОКПО	Код 0322005
Заказчик (Генподрядчик) _____	по ОКПО	
Подрядчик (Субподрядчик) _____	по ОКПО	
Стройка _____		
Объект _____		
Вид деятельности по ОКДП _____ Договор подряда (контракт) _____ Вид операции _____		

Отчетный период	
с _____	по _____

Номер документа	Дата составления

**АКТ**

**О ПРИЕМКЕ ВЫПОЛНЕННЫХ РАБОТ**

Сметная (договорная) стоимость в соответствии с договором подряда (субподряда) \_\_\_\_\_ руб.

Номер по порядку	позии по смете	Наименование работ	Номер единичной расценки	Единица измерения	количество	Выполнено работ	
						цена за единицу, руб.	стоимость, руб.
1	2	3	4	5	6	7	8
Итого						X	





**Справка**

**к таблицю учета рабочего времени и расчета оплаты труда (форма № Т-12) на выполнение работ по присоединению энергопринимающих устройств и устранению технологических ограничений**

Наименование подразделения \_\_\_\_\_

Из общего фонда рабочего времени, отработанного в \_\_\_\_\_ 201\_\_ г., использовано для оказания услуг:

по присоединению энергопринимающих устройств:

№ пп.	Ф.И.О. работника	Табельный номер	Оклад работника	Количество часов, израсходованных на оказание услуг по присоединению энергопринимающих устройств	Шифр затрат (2051 – затраты на реализацию услуг по присоединению энергопринимающих устройств)
1	2	3	4	5	6
Итого					

по устранению технологических ограничений:

№ пп.	Ф.И.О. работников	Табельный номер	Оклад работника	Количество часов, израсходованных на оказание услуг по устранению ограничений (тепловая энергия)	Шифр затрат (2052 – затраты на реализацию услуг по устранению ограничений (тепловая энергия))
1	2	3	4	5	6
Итого					

Начальник подразделения \_\_\_\_\_ (Ф.И.О.)

(подпись)

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

**Продавец:**  
Идентификационный номер  
(ИНН/КПП)

7705035012/997450001

**Покупатель:**

Идентификационный номер  
(ИНН/КПП)

Акт приема-передачи от \_\_\_\_\_ 201\_ г. № \_\_\_\_\_

Публичное акционерное общество энергетики и электрификации «Мосэнерго», именуемое в дальнейшем «Продавец», в лице \_\_\_\_\_, действующего на основании доверенности \_\_\_\_\_, с одной стороны,

и \_\_\_\_\_, именуем \_\_\_\_\_ в дальнейшем «Покупатель», в лице \_\_\_\_\_, действующего на основании \_\_\_\_\_, с другой стороны, составили настоящий Акт в том, что согласно \_\_\_\_\_ «Продавец» передал «Покупателю», а «Покупатель» принял за период с \_\_\_\_\_ 201\_ г. по \_\_\_\_\_ 201\_ г.

№	Наименование товара (работы, услуги)	Единица измерения	Количество	Цена	Стоимость товара (работ, услуг)	Сумма НДС	Стоимость товаров (работ, услуг) всего с НДС
1	Мощность	МВт					
Итого							

Итого: передано электроэнергия на сумму; (сумма прописью), в т. числе НДС - (сумма прописью)

Вышеуказанный товар получен полностью и в срок. Покупатель претензий не имеет.

Продавец

Покупатель

(расшифровка подписи)

(расшифровка подписи)

М.П.

М.П.



## Акт сдачи-приемки

услуг по устранению технологических ограничений на присоединяемую электрическую мощность  
по договору от \_\_\_\_\_ 201\_ г. № \_\_\_\_\_

Москва

\_\_\_\_\_ 201\_ г.

ПАО «Мосэнерго» ИНН/КПП 7705035012/997450001, именуемое в дальнейшем «Исполнитель», в лице \_\_\_\_\_, действующего на основании доверенности от \_\_\_\_\_

201\_\_ года № \_\_\_\_, с одной стороны, и \_\_\_\_\_, именуемый в дальнейшем «Заказчик», в лице \_\_\_\_\_, действующего на основании \_\_\_\_\_, с другой стороны, составили настоящий акт (далее – Акт) о

нижеследующем:

1. Исполнитель надлежащим образом оказал услуги Заказчику по устранению технологических ограничений для обеспечения возможности технологического присоединения энергопринимающих устройств (электрических устройств) Заказчика, расположенных по адресу \_\_\_\_\_ к распределительному устройству Исполнителя в соответствии с договором от \_\_\_\_\_ № \_\_\_\_ (далее – Договор), в полном объеме выполнения своих обязательств перед Заказчиком и обеспечив Заказчику возможность присоединения мощности в размере \_\_\_\_\_ кВА.

2. Общая стоимость оказанной по настоящему акту услуги составляет \_\_\_\_\_ руб., в т.ч. НДС \_\_\_\_\_ руб.

3. Заказчик не имеет претензий к Исполнителю по срокам и качеству оказания услуг по устранению технологических ограничений на присоединяемую электрическую мощность в соответствии с Договором.

Подписи:

Исполнитель:

\_\_\_\_\_  
(подпись) Ф.И.О.

Заказчик:

\_\_\_\_\_  
(подпись) Ф.И.О.

М.П.

М.П.



## Акт

сдачи – приёмки оказанной услуги  
по Договору от «\_» \_\_\_\_\_ 201\_ г. № \_\_\_\_\_

г. Москва

«\_» \_\_\_\_\_ 201\_ г.

ПАО «Мосэнерго» ИНН/КПП \_\_\_\_\_, именуемое в дальнейшем «Исполнитель», в лице \_\_\_\_\_, действующего на основании \_\_\_\_\_, с одной стороны, и \_\_\_\_\_, именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице \_\_\_\_\_, действующего на основании \_\_\_\_\_, с другой стороны, составили настоящий акт (далее – Акт) о нижеследующем:

1. Исполнитель надлежащим образом оказал услуги по обеспечению состояния тепловых мощностей и устранению ограничений на генерирующем источнике тепловой энергии (ТЭЦ) для обеспечения возможности теплоснабжения объекта Заказчика, резервированию тепловой мощности на генерирующем источнике тепловой энергии, необходимой для теплоснабжения объекта Заказчика в соответствии с Договором от \_\_\_\_\_ 201\_ г. № \_\_\_\_\_ (далее – Договор) в полном объеме, выполнив свои обязательства по обеспечению возможности отпуска тепловой энергии для объекта Заказчика, расположенного по адресу: \_\_\_\_\_, в пределах заявленной (единовременной) мощности \_\_\_\_\_ Гкал/час.

2. Общая стоимость оказанной по Договору услуги составляет \_\_\_\_\_ рублей, в том числе НДС 18% \_\_\_\_\_ рублей. Стоимость Услуги оплачена Заказчиком надлежащим образом в полном объеме путем перечисления денежных средств на расчетный счет Исполнителя (платежное поручение от «\_» \_\_\_\_\_ 201\_ г. № \_\_\_\_\_).

3. Заказчик не имеет претензий к Исполнителю по срокам и качеству оказания услуг в соответствии с Договором, а Исполнитель не имеет претензий к Заказчику по оплате услуги в соответствии с Договором.

4. Фактическая передача тепловой энергии на объект Заказчика будет осуществляться после заключения Заказчиком Договора энергоснабжения с ПАО «Мосэнерго».

Реквизиты сторон:

Исполнитель: \_\_\_\_\_

Заказчик: \_\_\_\_\_

Подписи сторон:  
от Исполнителя

от Заказчика

М.П.

М.П.

**АКТ ПРИЕМА-ПЕРЕДАЧИ МОЩНОСТИ**

Продавец ПАО «Мосэнергo»

Идентификационный номер налогоплательщика (ИНН/КПП) 7705035012/997450001

Покупатель \_\_\_\_\_

Идентификационный номер налогоплательщика (ИНН/КПП) \_\_\_\_\_

**АКТ**

приема-передачи мощности № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

Мы, нижеподписавшиеся, представитель Продавца \_\_\_\_\_, действующий на основании \_\_\_\_\_ с одной стороны, и представитель Покупателя \_\_\_\_\_, действующий на основании \_\_\_\_\_ с другой стороны, составили настоящий АКТ в том, что согласно Договору купли-продажи мощности № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_ Продавец передал Покупателю, а Покупатель принял за период с « \_\_\_\_\_ » г. по « \_\_\_\_\_ » г. мощность в объеме и на сумму: \_\_\_\_\_ руб.

№ п/п	Наименование товара (работы, услуги)	Единица измерения	Данные об объеме товара (работы, услуги)		Цена	Стоимость товара (работ, услуг)	Сумма НДС	Стоимость товара (работ, услуг) всего с НДС
			Наименование генерирующего объекта (ГТП)	Объем мощности генерирующего объекта				
1	Мощность	МВт	Объект 1 (ГТП)		ГТП 1			
					ГТП 2			
					ГТП 3			
			...					
			ГТП 1					
			ГТП 2					
					<b>Итого:</b>			
					<b>В т.ч. НДС</b>			
					<b>( %)</b>			

Продавец \_\_\_\_\_ (м.п.)

Покупатель \_\_\_\_\_ (м.п.)

КОД по ОКПО

Ф. 37 -МЭ

УТВЕРЖДАЮ

предприятие

\_\_\_\_\_ должность

\_\_\_\_\_ подпись, Ф.И.О.

Акт  
на списание израсходованных материальных ценностей  
Дата составления « \_\_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 201 г.

за \_\_\_\_\_ месяц

Материально-ответственное лицо \_\_\_\_\_

Корреспондирующий счет	код аналитического счета, субсчет	Наименование работ	Единица измерения работ	Объем работ	Наименование израсходованных материальных ценностей	Код (номенклатурный номер)	Единица измерения		Количество	Склад	Цех, отдел	Код бригады	Код заказа	Код отклонения от нормы расхода	Наименование объекта использования (инвентарный номер объекта)
							код	наименование							
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
									по нормам	фактически		Сумма			

Председатель комиссии

\_\_\_\_\_ должность

\_\_\_\_\_ подпись

\_\_\_\_\_ Ф.И.О.

Члены комиссии:

\_\_\_\_\_ должность

\_\_\_\_\_ подпись

\_\_\_\_\_ Ф.И.О.

Материально-ответс. лицо

\_\_\_\_\_ должность

\_\_\_\_\_ подпись

\_\_\_\_\_ Ф.И.О.

Плановый отдел проверил

\_\_\_\_\_ должность

\_\_\_\_\_ подпись

\_\_\_\_\_ Ф.И.О.

УТВЕРЖДАЮ

\_\_\_\_\_  
должность\_\_\_\_\_  
подпись,  
Ф.И.О.

## Акт об образовании отходов производства

\_\_\_\_\_  
(дата)

Комиссия под председательством \_\_\_\_\_

(должность, Ф. И. О.)

в составе \_\_\_\_\_

(должность, Ф. И. О. членов комиссии)

составила настоящий акт об оприходовании отходов производства, полученных в результате \_\_\_\_\_ отраженных в таблице:

Структурное подразделение	Источник образования отходов производства	Код отхода	Образовавшиеся отходы производства		
			Наименование образовавшихся отходов	Ед. измерения	Количество образовавшихся отходов
1	2	3	4	5	6

Комиссия подтверждает достоверные сведения о номенклатуре, источниках образования отходов производства, количестве и наименовании образовавшихся отходов.

По результатам инвентаризации заключение комиссии:

Оприходовать на склад \_\_\_\_\_ в кол-ве \_\_\_\_\_  
(наименование отходов)

Подписи комиссии:

Приложение № 1  
к Приказу ПАО «Мосэнергo»

от \_\_\_\_\_

Форма № 39-МЭ

Коды

Форма по ОКУД  
по ОКПО

\_\_\_\_\_ (организация)

\_\_\_\_\_ (структурное подразделение)

Вид деятельности

Основание для проведения инвентаризации: \_\_\_\_\_

(ненужное зачеркнуть)

номер	дата

Дата начала инвентаризации

Дата окончания инвентаризации

Вид операции

Номер документа	Дата составления

**ИНВЕНТАРИЗАЦИОННАЯ ОПИСЬ**

объектов незавершенного строительства

Объекты незавершенного строительства \_\_\_\_\_

Местонахождение \_\_\_\_\_

**РАСПИСКА**

К началу проведения инвентаризации все расходные и приходные документы на объекты незавершенного строительства сданы в бухгалтерию



Итого по описи:

а) количество порядковых номеров

\_\_\_\_\_ (прописью)

б) общее количество единиц фактически

в) на сумму фактически

\_\_\_\_\_ (прописью)

\_\_\_\_\_ руб. \_\_\_\_\_ коп.

Все подчеты итогов по строкам, страницам и в целом по инвентаризационной описи основных средств проверены.

Председатель  
комиссии

\_\_\_\_\_ (должность) \_\_\_\_\_ (подпись) \_\_\_\_\_ (расшифровка подписи)

Члены комиссии:

\_\_\_\_\_ (должность) \_\_\_\_\_ (подпись) \_\_\_\_\_ (расшифровка подписи)

## УТВЕРЖДАЮ

Директор филиала / начальник структурного подразделения ГД ПАО «Мосэнергосбыт» /

« 20 » \_\_\_\_\_ г.

**Ведомость имущества, переданного на оценку для постановки на баланс, выявленного в ходе инвентаризации (излишки) / полученного после демонтажа и ликвидации (в т.ч. частичной) основного средства (возвратного МПЗ)**

№ п/п	№ филиала	Склад	№ в ведомости	№ позиции в ведомости	№ СЗМ	Наименование МПЗ	Полное наименование МПЗ	Обязательные свойства МПЗ (класс, признак и др. технические показатели)	Ед. измер	Количество	Цена, в руб.	Сведения о наличии паспорта, сертификата и др. технических документов	№ демонтированного ОС
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
1													
2													
3													

## СОГЛАСОВАНО

Начальник управления ресурсобеспечения и закупочной деятельности/ Начальник хозяйственного управления

« \_\_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 20 \_\_\_\_\_ г.

Результаты выявленных излишков заносятся в данную таблицу, которые заполняются построчно, основываясь на классификации названий МПЗ. В случае отсутствия у МПЗ номера основной записи материала (далее – ОЗМ) в системе ИУС П ГК, руководитель рабочей группы совместно со службой нормативно – справочной информации присваивают номера СЗМ данным МПЗ. Все столбцы обязательны к заполнению!

Ф.41-МЭ

УТВЕРЖДАЮ

\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_  
(Подпись) / (ФИО)

« \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 20 \_\_\_\_ г.

АКТ № \_\_\_\_\_ от « \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 20 \_\_\_\_ г.

### ОСМОТРА ТЕХНИЧЕСКОГО СОСТОЯНИЯ МПЗ

\_\_\_\_\_  
(филиал, подразделение, место установки, адрес)

Предложения о дальнейшем использовании объекта:

\_\_\_\_\_  
(снятие с балансового учёта (списание), ремонт, утилизация и прочие причины)

№ п/п	Наименование МПЗ	Инвентарный №	Дата выдачи в эксплуатацию	Фактический срок износа по состоянию на _____	Срок износа, установленный при выдаче в эксплуатацию (в месяцах)	Первоначальная Стоимость МПЗ	Остаточная стоимость МПЗ по состоянию на _____	Техническое состояние МПЗ, причина списания (указать подробно).
1								
2								

МОЛ \_\_\_\_\_  
(ФИО)

Заключение комиссии: \_\_\_\_\_

Члены комиссии: \_\_\_\_\_  
ФИО, должность \_\_\_\_\_  
подпись

Примечание: акт утверждается директором филиала (для филиалов), начальником структурного подразделения (для Генеральной дирекции)

Номер поручения	Дата выдачи	Срок действия до	Должность и фамилия лица, которому выдано поручение	Расписка в получении поручения
Организация грузоотправитель				Номер, дата документа, подтверждающего выполнение поручения

Линия отреза

**ПОРУЧЕНИЕ № \_\_\_\_\_**

Дата выдачи: \_\_\_\_\_

Поручение действительно по: \_\_\_\_\_

(наименование организации грузополучателя и его адрес)

Поручение выдано \_\_\_\_\_

Паспорт \_\_\_\_\_

Кем выдан \_\_\_\_\_

Дата выдачи: \_\_\_\_\_

На получение от \_\_\_\_\_

(наименование организации грузоотправителя)

Материальных ценностей по заказу на перемещение \_\_\_\_\_

(номер и дата документа)

**Перечень товарно-материальных ценностей, подлежащих получению**

Номер по порядку	Наименование	Ед. изм.	Количество (прописью)

Подпись лица, получившего поручение \_\_\_\_\_ удостоверяю

(подпись)

Руководитель организации  
грузополучателя

(подпись)

(Ф.И.О.)

Унифицированная форма № АО-1  
 Утверждена Постановлением Госкомстата России  
 от 01.08.2001 № 55

ПАО «Мосэнергo»  
 (наименование организации)

Форма по ОКУД  
 по ОКПО

Код
0302001

УТВЕРЖДАЮ  
 Отчет в сумме \_\_\_\_\_ руб. \_\_\_\_\_ коп.

**АВАНСОВЫЙ ОТЧЕТ**

Номер	Дата

Руководитель \_\_\_\_\_  
 (должность)  
 \_\_\_\_\_  
 (подпись) (расшифровка подписи)  
 « \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 20 \_\_ г.

Структурное подразделение \_\_\_\_\_  
 Подотчетное лицо \_\_\_\_\_  
 (фамилия, инициалы)

Табельный номер \_\_\_\_\_

Код

Профессия (должность) \_\_\_\_\_

Назначение аванса \_\_\_\_\_

Наименование показателя	Сумма, руб.коп.	Бухгалтерская запись			
		дебет		кредит	
		счет, субсчет	сумма, руб.коп.	счет, субсчет	сумма, руб.коп.
Предыдущий аванс _____ остаток					
_____ перерасход					
Получен аванс 1. из кассы					
1а. в валюте (справочно)					
2. На зарплатную карту (№ _____ дата)					
Итого получено					
Израсходовано					
Остаток					
Перерасход					

Приложение \_\_\_\_\_ документов на \_\_\_\_\_ листах

Отчет проверен. К утверждению в сумме \_\_\_\_\_ руб. \_\_\_\_\_ коп. ( \_\_\_\_\_ руб. \_\_\_\_\_ коп.)  
 (сумма прописью)

Главный бухгалтер \_\_\_\_\_  
 (подпись) (расшифровка подписи)

Бухгалтер \_\_\_\_\_  
 (подпись) (расшифровка подписи)

Остаток внесен \_\_\_\_\_ в сумме \_\_\_\_\_ руб. \_\_\_\_\_ коп. по платежному документу № \_\_\_\_\_ от « \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 20 \_\_ г.  
 Перерасход выдан \_\_\_\_\_

Бухгалтер (кассир) \_\_\_\_\_  
 (подпись) (расшифровка подписи) « \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 20 \_\_ г.

Номер по порядку	Документ, подтверждающий производственные расходы		Наименование документа (расхода)	Сумма расхода				Дебет счета, субсчета
				по отчету		принятая к учету		
	дата	номер		в руб. коп.	в валюте	в руб. коп.	в валюте	
1	2	3	4	5	6	7	8	9

Подотчетное лицо

\_\_\_\_\_

подпись

\_\_\_\_\_

расшифровка подписи







3. Заполняется Арендодателем при квалификации неотделимых улучшений объекта основных средств в качестве работ по достройке, дооборудованию, реконструкции, модернизации, техническому перевооружению

Данные об объекте основных средств до проведения работ по достройке, дооборудованию, реконструкции, модернизации, техническому перевооружению		Данные об объекте основных средств после проведения работ по достройке, дооборудованию, реконструкции, модернизации, техническому перевооружению									
Остаточная стоимость для целей бух. учета, руб. коп.	Первоначальная стоимость для целей налогового учета, руб. коп.*	Оставшийся срок полезного использования для целей бух. учета (т/м/мм)	Срок полезного использования для целей налогового учета (т/м/мм)**	Срок полезного использования с учетом достройки, дооборудования, реконструкции, модернизации, технического перевооружения (т/м/мм.)		Норма амортизации после достройки, дооборудования, реконструкции, модернизации, технического перевооружения (%)		Амортизационная группа для целей налогового учета	Повышающий/понижающий коэффициент для целей налогового учета	Остаточная стоимость с учетом достройки, дооборудования, реконструкции, модернизации, технического перевооружения для целей бух. учета, руб. коп.	Первоначальная стоимость с учетом достройки, дооборудования, реконструкции, модернизации, технического перевооружения для целей бух. учета, руб. коп.
				для целей бух. учета	для целей налогового учета	для целей бух. учета	для целей налогового учета				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12

\* Для объектов основных средств, введенных в эксплуатацию до 01.01.2002г., отражается остаточная стоимость объектов по бухгалтерскому учету на 01.01.2002г. с учетом изменений стоимости по налоговому учету, произведенных с 01.01.2002г.

\*\* Для объектов основных средств, введенных в эксплуатацию до 01.01.2002г., отражается оставшийся срок полезного использования по состоянию на 01.01.2002г. С учетом последующих изменений.

Заключение комиссии:

Предусмотренные договором (соглашением) работы выполнены. По окончании работ

(достройки, дооборудования, реконструкции, модернизации, технического перевооружения)

объект прошел испытания и сдан в эксплуатацию. Изменения в характеристике объекта, вызванные достройкой, дооборудованием, реконструкцией, модернизацией, техническим перевооружением:

Объект принят:

Председатель комиссии \_\_\_\_\_

(должность)

(подпись)

(расшифровка подписи)

(расшифровка подписи)

(расшифровка подписи)

Члены комиссии:

\_\_\_\_\_

(должность)

(подпись)

(расшифровка подписи)

(расшифровка подписи)

(расшифровка подписи)

Объект сдан:

Председатель комиссии \_\_\_\_\_

(должность)

(подпись)

(расшифровка подписи)

(расшифровка подписи)

(расшифровка подписи)

Члены комиссии:

\_\_\_\_\_

(должность)

(подпись)

(расшифровка подписи)

(расшифровка подписи)

(расшифровка подписи)

Объект основных средств принят на ответственное хранение ответственный за обеспечение аналитического учета и сохранность объекта

Принял:

\_\_\_\_\_

(должность)

(подпись)

(расшифровка подписи)

(расшифровка подписи)

(расшифровка подписи)

« \_\_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 20 \_\_\_\_\_ г.

(должность)

(подпись)

(расшифровка подписи)



## 1. Сведения о состоянии объекта нематериальных активов на дату передачи

## 2. Сведения об объекте нематериальных активов на дату принятия к бухгалтерскому учету

выпуска (год)	Дата		Фактический срок эксплуатации (лет, месяцев)	Срок полезного использования	Сумма начисленной амортизации (износа), руб.	Остаточная стоимость, руб.	Стоимость приобретения (договорная стоимость), руб.	Первоначальная стоимость на дату принятия к бухгалтерскому учету, руб.	Срок полезного использования	Способ начисления амортизации	
	ввода в эксплуатацию (первоначальная)	последнего капитального ремонта								наименование	норма
1	2	3	4	5	6	7	8	1	2	3	4

Другие характеристики

---



---



---



---



---



---

Комиссия по приему-передаче

Результат испытания на «\_\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_\_ г.

Объект НМА техническим условиям \_\_\_\_\_  
соответствует  
не-соответствует

Доработка \_\_\_\_\_  
требуется  
не требуется

\_\_\_\_\_ (указать, что требуется)

Заключение комиссии: \_\_\_\_\_

Приложение. 1

Председатель комиссии \_\_\_\_\_ (подпись)

Члены комиссии:

- \_\_\_\_\_ (должность) \_\_\_\_\_ (подпись)

Объект нематериальных активов

Сдал \_\_\_\_\_ (подпись)

\_\_\_\_\_ (должность) \_\_\_\_\_ (подпись) \_\_\_\_\_ (расшифровка подписи)

«\_\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_\_ г. Табельный номер \_\_\_\_\_

Принял \_\_\_\_\_ (подпись) \_\_\_\_\_ (расшифровка подписи)

\_\_\_\_\_ (должность) \_\_\_\_\_ (подпись) \_\_\_\_\_ (расшифровка подписи)

«\_\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_\_ г.

По доверенности от «\_\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_\_ г. № \_\_\_\_\_

выданной \_\_\_\_\_ (рек. коду (фамилия, имя, отчество))

Объект НМА принят на ответственное хранение

\_\_\_\_\_ (должность) \_\_\_\_\_ (подпись) \_\_\_\_\_ (расшифровка подписи)

«\_\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_\_ г. Табельный номер \_\_\_\_\_

Отметка бухгалтерии об открытии инвентарной карточки учета объекта НМА или записи в инвентарной книге	
Номер документа	Дата составления

Главный бухгалтер \_\_\_\_\_ (подпись) \_\_\_\_\_ (расшифровка подписи)

Отметка бухгалтерии:  
В инвентарной карточке (книге) учета объекта НМА выбытие отмечено

Главный бухгалтер \_\_\_\_\_ (подпись) \_\_\_\_\_ (расшифровка подписи)

\_\_\_\_\_ (наименование организации)

\_\_\_\_\_ (структурное подразделение)

\_\_\_\_\_ (приказ, распоряжение)

\_\_\_\_\_ (фамилия, инициалы)

\_\_\_\_\_ Табельный номер

\_\_\_\_\_ Дата списания с бухгалтерского учета

\_\_\_\_\_ номер

\_\_\_\_\_ дата

Основание для составления акта

Материально ответственное лицо

УТВЕРЖДАЮ

Руководитель

\_\_\_\_\_ (должность) \_\_\_\_\_ (подпись) \_\_\_\_\_ (расшифровка подписи)

« \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 20 \_\_\_\_ г

Номер документа	Дата составления

**АКТ**

**о списании нематериального актива**

Причина списания \_\_\_\_\_

**1. Сведения о состоянии нематериального актива на дату списания**

Наименование нематериального актива	Номер		Фактический срок эксплуатации	Первоначальная стоимость на момент принятия к бухгалтерскому учету или восстановительная стоимость, руб.	Сумма начисленной амортизации (износа), руб.	Остаточная стоимость, руб.
	инвентарный	Дата принятия к бухгалтерскому учету				
1	2	3	4	5	6	7

Заключение комиссии:

Перечень прилагаемых документов

Председатель комиссии

(должность) \_\_\_\_\_ (подпись) \_\_\_\_\_ (расшифровка подписи) \_\_\_\_\_

Члены комиссии:

(должность) \_\_\_\_\_ (подпись) \_\_\_\_\_ (расшифровка подписи) \_\_\_\_\_

Списание отмечено в инвентарной карточке (книге) учета нематериального актива.

Главный бухгалтер

\_\_\_\_\_ (подпись) \_\_\_\_\_ (расшифровка подписи)



Приложение № 1  
к Приказу ОАО Мосэнерго"  
от \_\_\_\_\_  
Форма № Ф. 49-МЭ

Коды

Форма по ОКУД  
по ОКПО

(организация)

(структурное подразделение)

Основание для проведения инвентаризации:

(ненужное зачеркнуть)

Вид деятельности

номер
дата

Дата начала инвентаризации

Дата окончания инвентаризации

Вид операции

Номер документа	Дата составления

**ИНВЕНТАРИЗАЦИОННАЯ ОПИСЬ**

вложений во внеоборотные активы (затраты на НИОКР)

Объекты незавершенного строительства

Местонахождение

**РАСПИСКА**

К началу проведения инвентаризации все расходные и приходные документы на объекты НИОКР сданы в бухгалтерию

№ п/п	Наименование незавершенного объекта НИОКР	Номер инвест.проекта	Документ, подтвер	Фактическое наличие, руб.	По данным бухгалтерского учета, руб.	Примечание (статус объекта)
1						
2						
3						
4						
5						
6						
7						
8						
9						
10						
11						
12						
13						
14						
15						
16						
17						
18						
19						
20						
21						
22						
23						
24						
25						
26						
27						
28						
29						
30						

Итого по описи:

а) количество порядковых номеров

\_\_\_\_\_ (прописью)

б) общее количество единиц фактически

\_\_\_\_\_

в) на сумму фактически

\_\_\_\_\_ (прописью)

руб. \_\_\_\_\_ коп.

Все подсчеты итогов по строкам, страницам и в целом по инвентаризационной описи основных средств проверены.

Председатель комиссии

\_\_\_\_\_ (должность) \_\_\_\_\_ (подпись) \_\_\_\_\_ (расшифровка подписи)

Члены комиссии:

\_\_\_\_\_ (должность) \_\_\_\_\_ (подпись) \_\_\_\_\_ (расшифровка подписи)

Приложение № 1  
к Приказу ОАО «Мосэнерго»  
от \_\_\_\_\_  
Ф. 49-МЭ

Коды

Форма по ОКУД  
по ОКПО

(организация)

(структурное подразделение)

Основание для проведения инвентаризации:

(ненужное зачеркнуть)

Вид деятельности

номер

дата

Дата начала инвентаризации

Дата окончания инвентаризации

Вид операции

Номер документа	Дата составления

**ИНВЕНТАРИЗАЦИОННАЯ ОПИСЬ**

вложений во внеоборотные активы (загадки на НИОКР)

Объекты незавершенного строительства

Местонахождение \_\_\_\_\_

**РАСПИСКА**

К началу проведения инвентаризации все расходные и приходные документы на объекты НИОКР сданы в бухгалтерию

Номер по порядку	Наименование нематериального актива (расходы НИОКР)	Документ о регистрации			Дата постановки на учет	Стоимость, руб. коп.	
		наименование	дата	номер		фактически по данным первичных документов	по данным бухгалтерского учета
1	2	3	4	5	6	7	8
1							
2							
Итого							

Итого по странице:

а) количество порядковых номеров \_\_\_\_\_

прописью

б) на сумму фактически \_\_\_\_\_

прописью

руб. \_\_\_\_\_ коп.

Итого по описи :

а) количество порядковых номеров \_\_\_\_\_ (прописью)

б) на сумму фактически \_\_\_\_\_ (прописью)

руб. \_\_\_\_\_ коп.

Все подсчеты итогов по строкам, страницам и в целом по инвентаризационной описи нематериальных активов проверены.

Председатель комиссии \_\_\_\_\_

(должность)

(подпись)

(расшифровка подписи)

Члены комиссии: \_\_\_\_\_

(должность)

(подпись)

(расшифровка подписи)

\_\_\_\_\_ (должность)

\_\_\_\_\_ (подпись)

\_\_\_\_\_ (расшифровка подписи)

Все нематериальные активы, поименованные в настоящей инвентаризационной описи с № \_\_\_\_\_ по № \_\_\_\_\_ комиссией проверены в моем (нашем) присутствии и внесены в опись, в связи с чем претензий к инвентаризационной комиссии не имею (не имеем). Документы, удостоверяющие права организации на нематериальные активы, перечисленные в описи, находятся на моем (нашем) ответственном хранении

Лицо (а), ответственное (ые) за сохранность документов, удостоверяющих право организации на нематериальные активы:

\_\_\_\_\_ (должность)

\_\_\_\_\_ (подпись)

\_\_\_\_\_ (расшифровка подписи)

« \_\_\_\_ »

\_\_\_\_\_ Г.

Указанные в настоящей описи

данные и расчеты проверил \_\_\_\_\_

(должность)

\_\_\_\_\_ (подпись)

\_\_\_\_\_ (расшифровка подписи)

« \_\_\_\_ »

\_\_\_\_\_ Г.





Результат испытания на « \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 20 \_\_\_\_ г.

Объект НМА техническим условиям \_\_\_\_\_  
соответствует \_\_\_\_\_  
не соответствует \_\_\_\_\_

Доработка \_\_\_\_\_  
требуется \_\_\_\_\_  
не требуется \_\_\_\_\_

(указать, что не соответствует)

(указать, что требуется)

\_\_\_\_\_ (подпись) \_\_\_\_\_ (подпись)

\_\_\_\_\_ (расшифровка подписи)

\_\_\_\_\_ (подпись) \_\_\_\_\_ (подпись)

\_\_\_\_\_ (расшифровка подписи)

\_\_\_\_\_ (подпись) \_\_\_\_\_ (подпись)

\_\_\_\_\_ (расшифровка подписи)

\_\_\_\_\_ (должность) \_\_\_\_\_ (подпись) \_\_\_\_\_ (расшифровка подписи)

\_\_\_\_\_ (должность) \_\_\_\_\_ (подпись) \_\_\_\_\_ (расшифровка подписи)

\_\_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 20 \_\_\_\_ г. Табельный номер \_\_\_\_\_

« \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 20 \_\_\_\_ г.

По доверенности от « \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 20 \_\_\_\_ г. № \_\_\_\_\_,

выданной \_\_\_\_\_

(кем, кому (фамилия, имя, отчество))

Объект НМА принят на ответственное хранение

« \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 20 \_\_\_\_ г.

(подпись)

\_\_\_\_\_ (расшифровка подписи)

Табельный номер \_\_\_\_\_

Отметка бухгалтерии:

В инвентарной карточке (книге) учета объекта НМА выбытие отмечено

Отметка бухгалтерии об открытии инвентарной карточки  
учета объекта НМА или записи в инвентарной книге

Номер документа	Дата составления

Главный бухгалтер \_\_\_\_\_

(подпись)

\_\_\_\_\_ (расшифровка подписи)

	Дата списания с бухгалтерского учета
	номер
	дата
	Табельный номер

Основание для составления акта

(приказ, распоряжение)

Материально ответственное лицо

(фамилия, инициалы)

**УТВЕРЖДАЮ**  
Руководитель

(подпись)

(расшифровка подписи)

Номер документа	Дата составления
-----------------	------------------

**АКТ**

«    »    20    г

**о списании нематериального актива (расходы НИОКР)**

Причина списания \_\_\_\_\_

**1. Сведения о состоянии нематериального актива на дату списания**

Наименование нематериального актива (расходы НИОКР)	Номер	Дата	Фактический срок эксплуатации	Первоначальная стоимость на момент принятия к бухгалтерскому учету или восстановительная стоимость, руб.	Сумма списания расходов, руб.	Остаточная стоимость, руб.
	инвентарный	принятия к бухгалтерскому учету				
1	2	3	4	5	6	7

Заключение комиссии:

Перечень прилагаемых документов

Председатель комиссии

_____	(подпись)	_____	(расшифровка подписи)
_____	(подпись)	_____	(расшифровка подписи)
_____	(подпись)	_____	(расшифровка подписи)
_____	(подпись)	_____	(расшифровка подписи)
_____	(подпись)	_____	(расшифровка подписи)
_____	(подпись)	_____	(расшифровка подписи)

Члены комиссии:

Списание отмечено в инвентарной карточке (книге) учета нематериального актива.

Главный бухгалтер

\_\_\_\_\_ (подпись)

\_\_\_\_\_ (расшифровка подписи)

\_\_\_\_\_

организации

Основание для проведения инвентаризации	Вид деятельности	номер	
		дата	
_____	_____	Дата начала инвентаризации	
		Дата окончания инвентаризации	
		Вид операции	

неужное зачеркнуть

Номер документа	Дата составления

**ИНВЕНТАРИЗАЦИОННАЯ ОПИСЬ  
нематериальных активов**

Нематериальные актив \_\_\_\_\_

Местонахождение \_\_\_\_\_

**РАСПИСКА**

К началу проведения инвентаризации все расходные и приходные документы на нематериальные активы сданы в бухгалтерию, активы, и все нематериальные оприходованы, а выбывшие списаны в расход.

Лицо (а), ответственное (ые) за сохранность документов, удостоверяющих право организации на нематериальные активы:

\_\_\_\_\_ должность \_\_\_\_\_ подпись \_\_\_\_\_ расшифровка подписи \_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_ должность \_\_\_\_\_ подпись \_\_\_\_\_ расшифровка подписи \_\_\_\_\_

Номер по порядку	Наименование нематериального актива	Документ о регистрации			Дата постановки на учет	Стоимость, руб. коп.	
		наименование	дата	номер		фактически по данным первичных документов	по данным бухгалтерского учета
1	2	3	4	5	6	7	8
1							
2							
Итого							

Итого по странице:

а) количество порядковых номеров \_\_\_\_\_

прописью

б) на сумму фактически \_\_\_\_\_

прописью

руб. \_\_\_\_\_ коп. \_\_\_\_\_

Итого по описи:

а) количество порядковых номеров \_\_\_\_\_ (прописью)  
б) на сумму фактически \_\_\_\_\_ (прописью)

руб. \_\_\_\_\_ коп.

Все подсчеты итогов по строкам, страницам и в целом по инвентаризационной описи нематериальных активов проверены.

Председатель комиссии

\_\_\_\_\_ (должность) \_\_\_\_\_ (подпись) \_\_\_\_\_ (расшифровка подписи)

Члены комиссии:

\_\_\_\_\_ (должность) \_\_\_\_\_ (подпись) \_\_\_\_\_ (расшифровка подписи)

\_\_\_\_\_ (должность) \_\_\_\_\_ (подпись) \_\_\_\_\_ (расшифровка подписи)

Все нематериальные активы, поименованные в настоящей инвентаризационной описи с № \_\_\_\_\_ по № \_\_\_\_\_ комиссией проверены в моем (нашем) присутствии и внесены в опись, в связи с чем претензий к инвентаризационной комиссии не имею (не имеем). Документы, удостоверяющие права организации на нематериальные активы, перечисленные в описи, находятся на моем (нашем) ответственном хранении

Лицо (а), ответственное (ые) за сохранность документов, удостоверяющих право организации на нематериальные активы:

\_\_\_\_\_ (должность) \_\_\_\_\_ (подпись) \_\_\_\_\_ (расшифровка подписи)

« \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ г.

Указанные в настоящей описи

данные и расчеты проверил

\_\_\_\_\_ (должность) \_\_\_\_\_ (подпись) \_\_\_\_\_ (расшифровка подписи)

« \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ г.

Приложение № 2  
к Положению об учетной политике  
ПАО «Мосэнерго»

**Методика закрытия периода, формирование фактической себестоимости  
объектов калькулирования**

2017г.

## Оглавление

1. <i>Методология реализации «Закрытие периода, формирование фактической себестоимости объектов калькулирования»</i> .....	3
1.1. <i>Раскрытие порядка реализации бизнес-процесса «Закрытие периода, формирование фактической себестоимости объектов калькулирования»</i> .....	3
2. <i>Общая схема реализации бизнес – процесса «Закрытие периода, формирование фактической себестоимости объектов калькулирования»</i> .....	5
2.1. <i>Общая схема реализации подпроцесса «Распределение первичных затрат между МВЗ в разрезе элементов затрат (без образования статей затрат)»</i> .....	5
2.2. <i>Общая схема реализации подпроцесса «Перенос затрат с мероприятий на объекты – получатели затрат»</i> .....	6
2.3. <i>Общая схема реализации подпроцесса «Распределение затрат вспомогательных производств»</i> .....	7
2.4. <i>Общая схема реализации подпроцесса «Распределение общепроизводственных затрат»</i> .....	9
2.5. <i>Общая схема реализации подпроцесса «Распределение затрат производственных МВЗ, формирование производственной себестоимости»</i> .....	10
2.6. <i>Общая схема реализации подпроцесса «Распределение общехозяйственных затрат, формирование полной себестоимости»</i> .....	23
2.7. <i>Общая схема реализации подпроцесса «Распределение сбытовых МВЗ, формирование полной себестоимости»</i> .....	25
2.8. <i>Общая схема реализации подпроцесса «Формирование стоимости объектов строительства (включение затрат инвестиционных подразделений в стоимость строящихся объектов)»</i> .....	25
2.9. <i>Общая схема реализации подпроцесса «Формирование фактической себестоимости ГП и материалов собственного производства»</i> .....	26
2.10. <i>Общая схема реализации подпроцесса «Регистрация бухгалтерских проводок по отражению результатов закрытия периода в управленческом учете (закрытие 30-х счетов)»</i> ..	26

## **1. Методология реализации «Закрытие периода, формирование фактической себестоимости объектов калькулирования»**

Закрытие периода (факт), формирование фактической себестоимости продукции (работ, услуг) осуществляется в соответствии со следующими нормативно-правовыми актами:

- инструкция по планированию, учету и калькулированию себестоимости электрической и тепловой энергии в энергосистемах и на электростанциях, затрат на передачу и распределение энергии в электрических и тепловых сетях, утв. Министерством энергетики и электрификации СССР (2-й выпуск с учетом дополнительных указаний Минэнерго СССР от 17 февраля 1971 г. № Б-6 и от 29 апреля 1971 г. № 26-6/4);

- методические указания по организации учета топлива на тепловых электростанциях, РД 34.09.105-96 (в ред. Изменения № 1, утв. РАО «ЕЭС России» 21.04.1998, Изменения № 2, утв. РАО «ЕЭС России» 28.12.1998);

- технологическая инструкция по работе с АРМ «Затраты (генерация), разработанные ЗАО «Агентство по прогнозированию балансов в электроэнергетике», 2011 г.;

- руководство пользователя по заполнению формы отчетности «Калькуляция себестоимости продукции (услуг) основной деятельности предприятий электроэнергетики», разработанное ОАО «Главный вычислительный центр энергетики», 2007 г.;

### **1.1. Раскрытие порядка реализации бизнес-процесса «Закрытие периода, формирование фактической себестоимости объектов калькулирования»**

Закрытие периода (факт), формирование фактической себестоимости продукции (работ, услуг) генерирующих компаний основывается на следующих основных принципах:

1. Формирование фактической себестоимости продукции (работ, услуг) осуществляется в разрезе объектов калькулирования.

Объектом калькулирования себестоимости является продукция (работы, услуги) по видам деятельности.

Объекты калькулирования себестоимости условно разделяют на направления:

- продукция по основным видам деятельности;
- продукция и услуги по прочим видам деятельности.

К основным видам продукции относятся:

- электрическая энергия;
- мощность;
- тепловая энергия;
- химически очищенная вода (ХОВ).

Специфика основных видов продукции не предполагает наличие незавершенного производства.

Затраты, отнесенные на производство электрической и тепловой энергии, распределяются между электрической и тепловой энергией в зависимости от участия того или иного структурного подразделения в производстве этих видов продукции.

Затраты цехов, участвующих в производстве только одного вида энергии, полностью относятся на производство данной энергии.

Затраты цехов, участвующих в производстве обоих видов энергии, распределяются между электрической и тепловой энергией пропорционально расходу условного топлива, израсходованному на производство каждого вида энергии.

Распределение расходов на электрическую энергию и мощность осуществляется следующим образом:

- расходы на топливо на технологические цели в полном объеме относятся на электрическую энергию;
- расходы на услуги по функционированию на рынке электроэнергии (АО «АТС» и АО «ЦФР») в полном объеме относятся на электрическую энергию;
- расходы на покупную электроэнергию и мощность, используемые на собственные нужды, относятся на себестоимость готовой продукции – электроэнергию и мощность соответственно;

– все оставшиеся расходы относятся на мощность.

2. Учет затрат на производство осуществляется по экономическим объектам учета затрат, в т.ч. по местам возникновения затрат (МВЗ), выделенным на основании технологической схемы производства и организационной структуры Общества.

Совокупные затраты МВЗ филиалов (станций) формируют полную себестоимость продукции (работ, услуг) без учета затрат общехозяйственных МВЗ ГД.

3. Учет затрат по экономическим объектам осуществляется по статьям и элементам затрат, сгруппированным в соответствующие справочники элементов и статей затрат.

Формирование совокупных затрат производственных, вспомогательных и других МВЗ осуществляется как в разрезе элементов затрат, так и в разрезе статей затрат.

Формирование себестоимости продукции (работ, услуг) осуществляется как в разрезе элементов затрат, так и в разрезе статей затрат.

Перечень элементов и статей затрат является единым для всех видов продукции (работ, услуг).

Затраты, производимые в рамках выделенных МВЗ, включаются в фактическую калькуляцию продукции (работ, услуг). Укрупнено соответствие вида МВЗ, однородного процесса конкретной статье затрат, представлено в таблице 1.1.

Таблица 1.1 Соответствие вида МВЗ, однородного процесса конкретной статье затрат

Вид МВЗ	Однородный процесс (работа, услуга)	Статья затрат
Производственные МВЗ	Производство электроэнергии, теплоэнергии	<ul style="list-style-type: none"><li>• Топливо на технологические цели</li><li>• Вода на технологические цели</li><li>• Основная оплата труда производственных рабочих</li><li>• Дополнительная оплата труда производственных рабочих</li><li>• Отчисления на соц. нужды с оплаты производственных рабочих</li><li>• Расходы по содержанию и эксплуатации оборудования, в том числе:<ul style="list-style-type: none"><li>• амортизация производственного оборудования;</li><li>• расходы на ремонт подрядным и хозяйственным способом;</li><li>• другие расходы по содержанию и эксплуатации оборудования.</li></ul></li><li>• Общехозяйственные расходы:<ul style="list-style-type: none"><li>• оплата за услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, организации функционирования торговой системы оптового рынка электрической энергии (мощности);</li><li>• водный налог.</li></ul></li></ul>

Производственные МВЗ – вода на технологические цели	ХОВ	Вода на технологические цели
Производственные МВЗ Вспомогательные МВЗ	Пуско-наладочные работы (ПНР)	Расходы по подготовке и освоению производства (пусковые работы)
Производственные МВЗ – цеховые расходы	Вспомогательные (подсобные) для основного производственного процесса	Цеховые расходы
Вспомогательные МВЗ – цеховые расходы		
Производственные МВЗ – содержание оборудования	Вспомогательные (подсобные) для основного производственного процесса	
Вспомогательные МВЗ – содержание оборудования		
Общепроизводственные МВЗ	Общепроизводственные производства	Общепроизводственные расходы
Общехозяйственные МВЗ	Управление деятельностью	Общехозяйственные расходы

4. В процессе калькулирования себестоимости по видам деятельности можно выделить этапы, соответствующие процессу «Закрытия периода (факт), формирование фактической себестоимости продукции (работ, услуг).

**2. Общая схема реализации бизнес-процесса «Закрытие периода, формирование фактической себестоимости объектов калькулирования»**

**2.1. Общая схема реализации подпроцесса «Распределение первичных затрат между МВЗ в разрезе элементов затрат (без образования статей затрат)»**

Учет собственных затрат ведется по экономическим объектам: МВЗ, внутренним заказам, производственно-хозяйственным мероприятиям, заказам на ремонты (ТОРО), объектам капитального строительства и капитальным вложениям (в т.ч. НИОКР) (СПП-элементах).

Процедура закрытия периода, определяющая порядок и последовательность калькулирования себестоимости, соответствует методике, описанной в инструкции по планированию, учету и калькулированию себестоимости электрической и тепловой энергии в энергосистемах и на электростанциях, затрат на передачу и распределение энергии в электрических и тепловых сетях, утв. Министерством энергетики и электрификации СССР (2-й выпуск с учетом дополнительных указаний Минэнерго СССР от 17 февраля 1971 г. № ЦБ-6 и от 29 апреля 1971 г. № 26-6/4).

Определенные виды затрат, такие как:

- оплата услуг АО «АТС» (Администратор Торговой Системы);
- оплата услуг АО «ЦФР»;
- услуги операторов рынка «СО-ЦДУ-ЕЭС»;
- покупная э/э с розничного рынка на ПХН

проходят выполнение двухэтапной регистрации затрат. На первом этапе затраты накапливаются на объекте контроллинга – внутренний заказ (заказ вида «Первичные распределяемые затраты»), предназначенные для сбора и распределения транзитных затрат. На следующем этапе осуществляется распределение накопленных сумм на объекты контроллинга в соответствии с базой распределения.

Порядок распределения указанных затрат приведен в табл.1.2:

Таблица 1.2. Порядок распределения первичных затрат между МВЗ в разрезе элементов

Вид затрат	Объекты контроллинга	База распределения
3510010000 «Оплата услуг АО «АТС»	МВЗ «КТЦ» филиалов	Объем произведенной (реализованной) электроэнергии филиалами
3510020000 «Оплата услуг АО «ЦФР»	МВЗ «КТЦ» филиалов	Объем произведенной (реализованной) электроэнергии филиалами

Вид затрат	Объекты контроллинга	База распределения
3509010000 «Услуги операторов рынка «СО-ЦДУ-ЕЭС»	МВЗ «КТЦ» филиалов	Объем произведенной (реализованной) мощности филиалами
3102020000 «Покупная э/э с розничного рынка на ПХН»	МВЗ-пользователи покупной электроэнергии	Объем электроэнергии в соответствии с показаниями приборов учета

## 2.2. Общая схема реализации подпроцесса «Перенос затрат с мероприятий на объекты – получатели затрат»

Мероприятия создаются в целях сбора затрат по отдельным объектам в течение длительного периода времени (например, года). При этом предусматривается, что ежемесячно производится перенос затрат данных мероприятий и первичные затраты, собранные в течение месяца, переносятся на объекты-получатели в разрезе элементов затрат. После расчета закрытия не производится, и в следующих периодах на объекте продолжают накапливаться затраты до полного окончания работ (например, формирование общей стоимости капитального ремонта по отдельному объекту). По завершении мероприятий осуществляется окончательный расчет и при необходимости меняется статус мероприятия.

Порядок переноса затрат с мероприятий на объекты-получатели приведен в табл. 1.3:

Таблица 1.3. Порядок переноса затрат с мероприятий на объекты-получатели

Мероприятия	Объекты-получатели	Порядок расчета	Комментарии
Заказы на ремонты (ТОРО)	МВЗ тех подразделений, где закреплены ремонтируемые ОС и оборудование	Расчет осуществляется периодически, под исходными видами затрат	
Заказы для учета мероприятий по ОТ и ТБ	МВЗ цеховых расходов тех подразделений, для которых выполнялись мероприятия по ОТ и ТБ	Расчет осуществляется периодически, под исходными видами затрат	
Заказы на формирование себестоимости услуг аренды (в разрезе договоров)	ОУР вида деятельности «Услуги аренды»	Расчет осуществляется периодически, под исходными видами затрат	
Заказы на формирование себестоимости услуг по передаче теплоэнергии	ОУР вида деятельности «Услуги по передаче теплоэнергии»	Расчет осуществляется периодически, под исходными видами затрат	
Заказ для сбора затрат вида деятельности НПРЧ	Заказ для формирования себестоимости вида деятельности НПРЧ	Расчета нет	
Заказы для учета мероприятий, за счет 91 счета	Счет 91XXXXXXXXX «Прочие доходы и расходы»	Расчет осуществляется периодически, под видом затрат 39XXXXXXXXX	Данная операция отражается в бухгалтерском учете проводками: Дт 91XXXXXXXXX «Прочие доходы и расходы» Кт 39XXXXXXXXX

Мероприятия	Объекты-получатели	Порядок расчета	Комментарии
Заказы на убытки прошлых лет	91XXXXXXXXXX «Прочие доходы и расходы»	Расчет осуществляется периодически, под видом затрат 39XXXXXXXXXX	Данная операция отражается в бухгалтерском учете проводками: Дт 91XXXXXXXXXX «Прочие доходы и расходы» Кт 39XXXXXXXXXX

Порядок отражения на счетах учета операций подпроцесса «Перенос затрат с мероприятий на объекты-получатели затрат» приводится ниже в таблице 1.4:

Таблица 1.4. Карта проводок

Наименование операции	Дт	Аналит. признаки	Кт	Аналит. признаки	Основание
Перенос затрат с мероприятий за счет 91 счета	91XXXXXXXXXX	-	39XXXXXXXXXX	-	Бухгалтерская справка-расчет
Перенос затрат заказов на убытки прошлых лет	91XXXXXXXXXX	-	39XXXXXXXXXX	-	Бухгалтерская справка-расчет

### 2.3. Общая схема реализации подпроцесса «Распределение затрат вспомогательных производств»

В течение периода прямые затраты относятся на вспомогательные МВЗ, а затем переносятся на затраты производственных МВЗ, потребивших услуги вспомогательных производств, или на себестоимость соответствующих видов деятельности, в случае оказания услуг вспомогательными производствами на сторону – внешним потребителям (контрагентам).

Затраты вспомогательных МВЗ формируются по статьям затрат и содержат:

- затраты, первоначально отраженные на вспомогательных МВЗ под первичными видами затрат. В случае потребления вспомогательными МВЗ продукции (работ, услуг) других производственных и вспомогательных МВЗ распределение затрат на вспомогательные МВЗ-получатели не производится;
- затраты, рассчитанные (перенесенные) на вспомогательные МВЗ (с внутренних заказов и заказов ТОРО).

В соответствии с организационной структурой, характером деятельности организации и порядком распределения затрат выделены следующие вспомогательные МВЗ:

- центральная химическая лаборатория;
- отдел материально-технического снабжения;
- ремонтные МВЗ.

Затраты МВЗ, относящихся к вспомогательному производству, распределяются между объектами контроллинга (МВЗ-получателями, объектами калькулирования) пропорционально объему выполненных работ и услуг, прямым затратам или численности в разрезе статей затрат.

Таким образом, затраты МВЗ вспомогательного производства учитываются одновременно в разрезе элементов и калькуляционных статей.

Схема распределения затрат вспомогательных производств приведена на рис. 1.

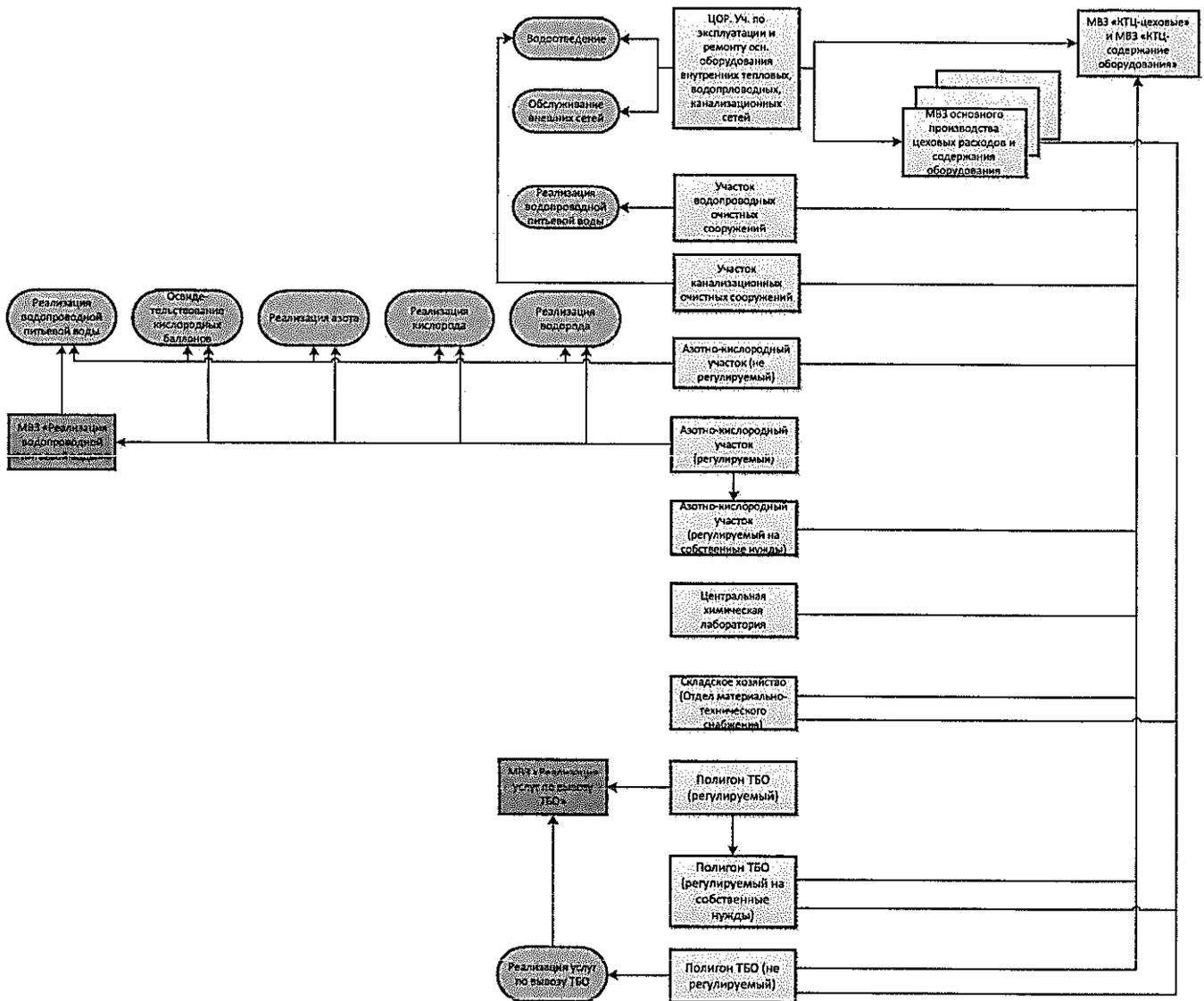


Рис. 1

Более подробно порядок распределения затрат вспомогательных производств приведен в табл. 1.5.

Таблица 1.5. Порядок распределения затрат вспомогательных производств

МВЗ	Объекты - получатели	Статья затрат	База распределения
Центральная химическая лаборатория – цеховые расходы	МВЗ «КТЦ – цеховые расходы»	Цеховые расходы	В полном объеме
Центральная химическая лаборатория – содержание оборудования	МВЗ «КТЦ – содержание оборудования»	Расходы по содержанию и эксплуатацию оборудования. Амортизация производственного оборудования	В полном объеме-
		Расходы по содержанию и эксплуатацию оборудования. Расходы на ремонт подрядным и хозяйственным способом	
		Расходы по содержанию и эксплуатацию оборудования. Другие	

МВЗ	Объекты - получатели	Статья затрат	База распределения
		расходы по содержанию и эксплуатации оборудования	
Отдел материально-технического снабжения – цеховые расходы	МВЗ «КТЦ – цеховые расходы»	Цеховые расходы	Численность основного персонала цеха
	МВЗ «Цех топливоподачи – цеховые расходы»	Цеховые расходы	
	МВЗ «АСУ ТП – цеховые расходы»	Цеховые расходы	
Отдел материально-технического снабжения – содержание оборудования	МВЗ «КТЦ – содержание оборудования»	Расходы по содержанию и эксплуатацию оборудования. Амортизация производственного оборудования	Численность основного персонала цеха
		Расходы по содержанию и эксплуатацию оборудования. Расходы на ремонт подрядным и хозяйственным способом	
		Расходы по содержанию и эксплуатацию оборудования. Другие расходы по содержанию и эксплуатации оборудования	
	МВЗ «Цех топливоподачи – содержание оборудования»	Расходы по содержанию и эксплуатацию оборудования. Амортизация производственного оборудования	Численность основного персонала цеха
		Расходы по содержанию и эксплуатацию оборудования. Расходы на ремонт подрядным и хозяйственным способом	
		Расходы по содержанию и эксплуатацию оборудования. Другие расходы по содержанию и эксплуатации оборудования	
	МВЗ «АСУ ТП – содержание оборудования»	Расходы по содержанию и эксплуатацию оборудования. Амортизация производственного оборудования	Численность основного персонала цеха
		Расходы по содержанию и эксплуатацию оборудования. Расходы на ремонт подрядным и хозяйственным способом	
		Расходы по содержанию и эксплуатацию оборудования. Другие расходы по содержанию и эксплуатации оборудования	

#### 2.4. Общая схема реализации подпроцесса «Распределение общепроизводственных затрат»

Общепроизводственные расходы представляют собой расходы по обслуживанию основных и вспомогательных производств станций. В структуре генерирующей компании общепроизводственные МВЗ выделяют в составе филиалов (станций).

Совокупные затраты общепроизводственных МВЗ формируются из собственных затрат общепроизводственных МВЗ. В случае потребления общепроизводственными МВЗ продукции (работ, услуг) других производственных и вспомогательных МВЗ распределение затрат на общепроизводственные МВЗ-получатели не производится.

В соответствии с организационной структурой, характером деятельности генерирующей компании и порядком распределения затрат выделены следующие общепроизводственные МВЗ:

- лаборатория металлов;
- технологическое перевооружение;
- планирования ремонтов;
- служба стандартов;
- служба охраны труда;
- отдел ГО, ЧС;
- общепроизводственные расходы общие.

Затраты общепроизводственных МВЗ филиалов распределяются между объектами калькулирования (ОУР), соответствующими основным видам готовой продукции, пропорционально фактической себестоимости основных видов продукции (мощность, теплоэнергия), сформированной на МВЗ основного производства (с учетом затрат вспомогательных МВЗ), и формируют себестоимость указанных видов продукции (рис.2).

При этом затраты общепроизводственных МВЗ включаются в себестоимость основных видов продукции под статьей «Общепроизводственные расходы» и одновременно с этим в разрезе элементов затрат.

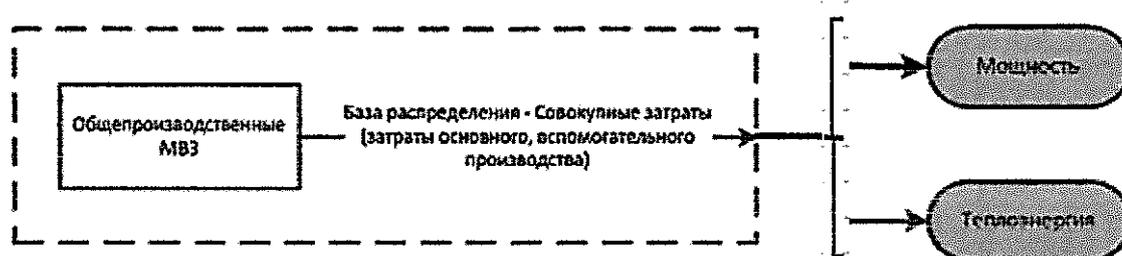


Рис. 2

## 2.5. Общая схема реализации подпроцесса «Распределение затрат производственных МВЗ, формирование производственной себестоимости»

Процедура распределения затрат производственных МВЗ отражает технологический цикл производства основных видов продукции (электрической энергии, мощности, тепловой энергии).

Основное производство станций (ТЭЦ, ГРЭС, ГЭС) состоит из следующих подразделений:

а) Топливо-транспортный цех. По данному МВЗ отражаются затраты по доставке топлива от пункта его поступления до топливного склада или разгрузочных устройств котельной, затраты по переброске топлива со складов до разгрузочных устройств, включая погрузку и выгрузку, расходы по содержанию складов хранения топлива, расходы по содержанию топливо-транспортного цеха, расходы по механической подаче топлива, включая процессы топливоприготовления, если последние не входят в функции котлотурбинного цеха;

б) Гидротехнический цех. МВЗ производит забор воды, и через водозаборные устройства вода поступает на станцию, при этом проходя механическую очистку. Далее около 99% воды передается для использования в котлотурбинный цех для охлаждения оборудования и удаления золы. Остальная вода поступает в химический цех для химической обработки. Затраты на обеспечение описанного технологического процесса, а также на содержание, эксплуатацию, текущий ремонт и амортизацию гидротехнических сооружений; дорог на сооружениях и прилегающих к ним территориях; различной контрольно-измерительной аппаратуры и устройств, включая гидрометрическую службу, учитываются в составе затрат по данному МВЗ;

в) Химический цех. По данному МВЗ отражаются затраты по химической обработке воды и обслуживанию данного процесса. Поступающая в цех вода используется:

– для приготовления ХОВ для теплосети. ХОВ передается по трубопроводу и используется как теплоноситель для отопления.

– для приготовления обессоленной воды, которая используется для подпитки котлов.

Для этого обессоленная вода поступает на испарительные установки КТЦ;

г) Котлотурбинный цех (КТЦ). Котлотурбинный цех состоит из котельного и турбинного отделений. В котельном отделении в котлах нагревается вода, которая превращается в пар. Пар по паропроводу поступает в турбинное отделение. После сжигания угля образуется зола, которая удаляется на стадии гидрозолоудаления. В турбинном отделении механизмы вращения турбины вырабатывают энергию, которая через генератор преобразуется в электроэнергию. Из турбинного отделения по токопроводам энергия поступает на подстанцию электрического цеха. На подстанции с помощью трансформаторов энергия преобразуется и передается на распределительные устройства сети для последующей передачи потребителям. После поступления электроэнергии на распределительные устройства электросети процесс выработки электроэнергии завершается и начинается процесс передачи электроэнергии;

д) Оперативно-диспетчерская служба. На МВЗ учитываются затраты по обеспечению оперативно-диспетчерского процесса станции, а также затраты на содержание, эксплуатацию, текущий ремонт и амортизацию оборудования и устройств, участвующих в оперативно-диспетчерском процессе;

е) Электрический цех. На данном МВЗ учитываются затраты по обслуживанию и ремонту электрического оборудования станции, наладке и испытанию электрооборудования электролаборатории;

ж) АСУТП. На данном МВЗ учитываются затраты по управлению настройкой оборудования, задействованного в автоматизированных процессах, а также затраты по ремонту и обслуживанию данного оборудования;

з) Ремонтные МВЗ. На ремонтных МВЗ учитываются затраты по проведению ремонтных работ планово-предупредительного и иного характера.

Формирование себестоимости основных видов готовой продукции (электроэнергия, мощность, тепловая энергия) осуществляется как по элементам затрат, так и по следующим калькуляционным статьям: (таб.1.6)

Таблица 1.6. Калькуляционные статьи

Наименование статьи	Комментарии
Топливо на технологические цели	По статье учитываются затраты, зарегистрированные на производственных МВЗ КТЦ под элементами затрат: – уголь; – газ; – мазут; – дизельное топливо; – прочее топливо.
Вода на технологические цели	Включаются все затраты, зарегистрированные на МВЗ «Химический цех», (вода покупная на технологические нужды, хим. реагенты, материалы, зарплата, отчисления на соц. нужды и др.), кроме затрат на амортизацию и содержание оборудования, включаемых в статью «Расходы по содержанию и эксплуатации оборудования». Включаются все затраты, зарегистрированные на МВЗ «КТЦ-вода на технологические цели» (амортизация оборудования, занятого в процессе подъема воды, ремонт оборудования, занятого в процессе подъема воды, затраты на оплату труда персонала, занятого подъемом воды,

Наименование статьи	Комментарии
	страховые взносы персонала, занятого подъемом воды, затраты по статье «Вода на технологические цели», полученные от хим. цеха).
Основная оплата труда производственных рабочих	В статью включается постоянная часть заработной платы основного персонала, зарегистрированная на МВЗ цехов основного производства.
Дополнительная оплата труда производственных рабочих	По статье учитывается переменная часть заработной платы основного персонала, зарегистрированная на МВЗ цехов основного производства.
Отчисления на соц. нужды с оплаты производственных рабочих	В статью включаются затраты, зарегистрированные на МВЗ цехов основного производства по элементам, связанным с отчислениями на социальные нужды основного персонала и взносами в ФСС на страхование от несчастных случаев на производстве.
Расходы по содержанию и эксплуатации оборудования, в т.ч.: – амортизация производственного оборудования	Включаются затраты, зарегистрированные на производственных и вспомогательных МВЗ содержания оборудования по элементам: – Амортизация сооружений и передаточных устройств; – Амортизация машин и оборудования; – Амортизация транспортных средств; – Амортизация производственного инвентаря. Остальные затраты по амортизации будут регистрироваться на МВЗ цеховых расходов и входить в статью «Цеховые расходы».
– расходы на ремонт подрядным и хозяйственным способом	Включаются затраты, зарегистрированные на производственных и вспомогательных МВЗ содержания оборудования (в т.ч. затраты, первоначально отраженные внутренних и на ремонтных заказах (заказах ТОРО), по ремонтным работам).
– другие расходы по содержанию и эксплуатации оборудования	Включаются затраты, зарегистрированные на производственных и вспомогательных МВЗ содержания оборудования (кроме МВЗ цеховых расходов) по элементам, связанных с содержанием и эксплуатацией оборудования и транспортные услуги.
Расходы по подготовке и освоению производства (пусковые работы)	В статье отражаются затраты, зарегистрированные на производственных МВЗ по элементу: пусконаладочные работы.
Цеховые расходы	По статье отражаются затраты выделенных МВЗ по учету цеховых расходов.
Общепроизводственные расходы	По статье отражаются затраты общепроизводственных МВЗ.
Общехозяйственные расходы, в т.ч.: – Административно-управленческие расходы; – Целевые средства на НИОКР; – Средства на страхование;	По статье отражаются затраты общехозяйственных МВЗ, такие как: арендная плата, заработная плата и отчисления административно-управленческого персонала, плата за предельно допустимые выбросы (сбросы) загрязняющих веществ, налоги (налог на землю, водный налог и другие) и т.п. Затраты, включаемые в статьи «Водный налог» и «Оплата за услуги по организации функционирования и развитию ЕЭС России, оперативно-диспетчерскому

Наименование статьи	Комментарии
<ul style="list-style-type: none"> <li>– Плата за предельно допустимые выбросы (сбросы) загрязняющих веществ;</li> <li>– Услуги за услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, организации функционирования торговой системы оптового рынка электрической энергии;</li> <li>– Непроизводственные расходы:</li> <li>– Налог на землю;</li> <li>– Водный налог;</li> <li>– Налог на имущество;</li> <li>– Транспортный налог;</li> <li>– Другие налоги и обязательные платежи и сборы;</li> <li>– Другие затраты, относимые на себестоимость продукции, в т.ч.:</li> <li>– Арендная плата;</li> <li>– Общесистемные расходы;</li> <li>– Другие</li> </ul>	<p>управлению в электроэнергетике, организации функционирования торговой системы оптового рынка электрической энергии (мощности)», будут регистрироваться на МВЗ «КТЦ».</p>
<p>Покупная энергия:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>– Покупная электроэнергия/мощность на технологические цели</li> </ul>	<p>По статье отражаются затраты на приобретение электроэнергии, используемой для нужд основного производства (работу турбин генераторов и т.п.). Затраты по элементу «Покупная энергия с оптового рынка» (используемая на технологические нужды) включаются в статью «Другие расходы по содержанию и эксплуатации оборудования» и регистрируются на МВЗ основного производства.</p>
<ul style="list-style-type: none"> <li>– покупная электроэнергия для перепродажи</li> </ul>	<p>Статья «Покупная электроэнергия для перепродажи» не является калькуляционной. В нее будет включаться себестоимость электроэнергии для перепродажи.</p>

Соответствующая часть совокупных затрат химического цеха формирует себестоимость вида продукции – ХОВ. Остальные совокупные затраты производственных МВЗ передаются на МВЗ «КТЦ». Далее затраты МВЗ «КТЦ» формируют себестоимость основных видов реализованной продукции (мощности, тепловой энергии).

Схема формирования себестоимости основного вида продукции приведена на рис. 3.

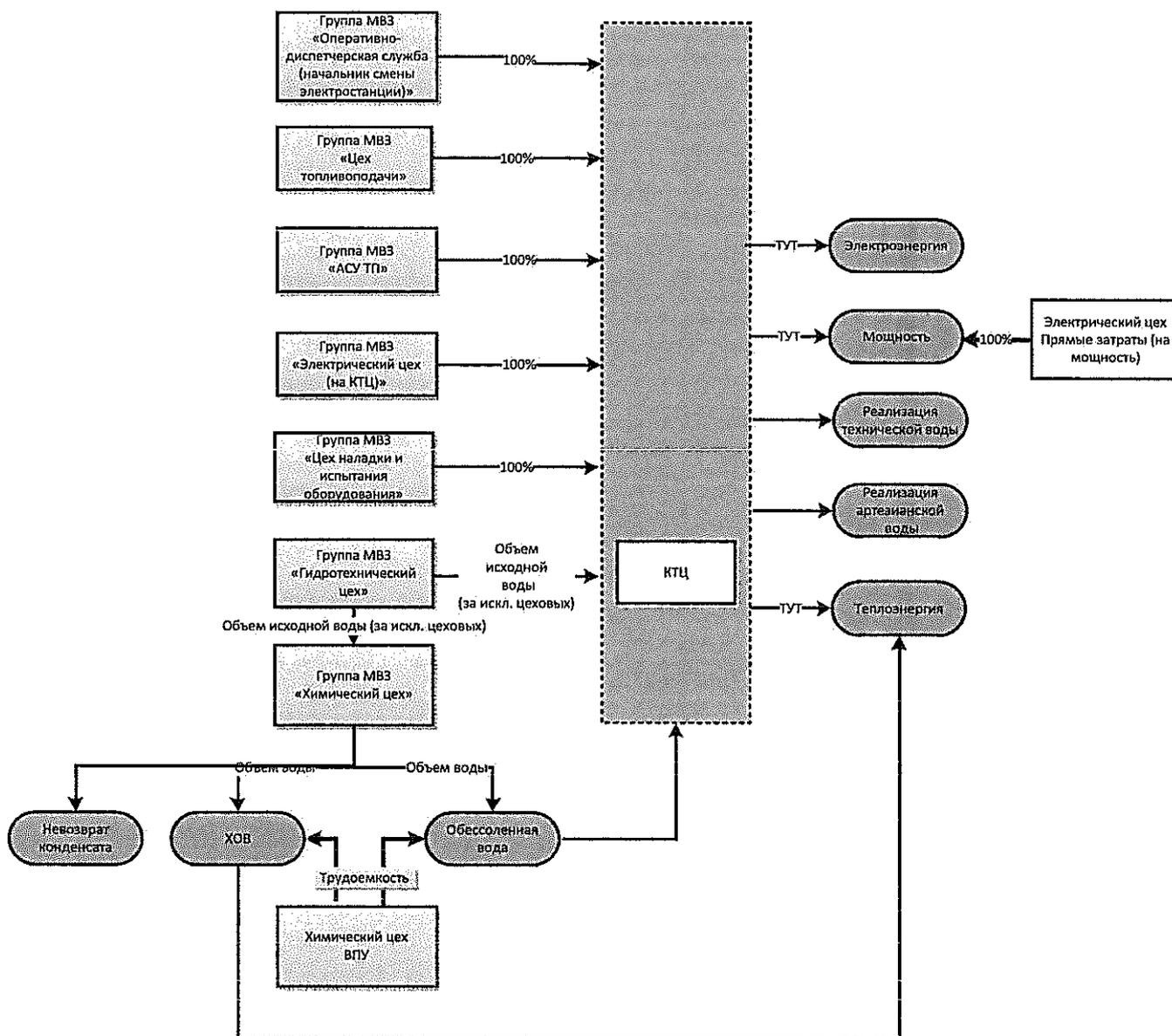


Рис. 3

Порядок распределения затрат МВЗ основных производств приведен в табл. 1.7.

Таблица 1.7. Распределение затрат МВЗ основных производств

МВЗ	Объекты-получатели	Статья затрат	База распределения
МВЗ «Оперативно-диспетчерская служба (начальники смены электростанций)»	МВЗ «КТЦ»	Основная оплата труда производственных рабочих	В полном объеме
		Дополнительная оплата труда производственных рабочих	В полном объеме
		Отчисления на соц. нужды с оплаты производственных рабочих	В полном объеме
МВЗ «Оперативно-диспетчерская служба (начальники смены)»	МВЗ «КТЦ-содержание оборудования»	Расходы на содержание и эксплуатацию оборудования. Амортизация производственного оборудования	В полном объеме
		Расходы на содержание и	В полном

МВЗ	Объекты-получатели	Статья затрат	База распределения
электростанции)». Расходы на содержание и эксплуатацию оборудования»		эксплуатацию оборудования. Расходы на ремонт подрядным и хозяйственным способом	объеме
		Расходы на содержание и эксплуатацию оборудования. Другие расходы по содержанию и эксплуатации оборудования	В полном объеме
МВЗ «Цех топливоподачи»	МВЗ «КТЦ»	Основная оплата труда производственных рабочих	В полном объеме
		Дополнительная оплата труда производственных рабочих	В полном объеме
		Отчисления на социальные нужды с оплаты производственных рабочих	В полном объеме
		Расходы по подготовке и освоению производства (пусковые работы)	В полном объеме
МВЗ «Цех топливоподачи – содержание оборудования»	МВЗ «КТЦ – содержание оборудования»	Расходы по содержанию и эксплуатацию оборудования. Амортизация производственного оборудования	В полном объеме
		Расходы по содержанию и эксплуатацию оборудования. Расходы на ремонт подрядным и хозяйственным способом	В полном объеме
		Расходы по содержанию и эксплуатацию оборудования. Другие расходы по содержанию и эксплуатации оборудования	В полном объеме
МВЗ «Цех топливоподачи – цеховые расходы»	МВЗ «КТЦ – Цеховые расходы»	Цеховые расходы	В полном объеме
МВЗ «АСУ ТП»	МВЗ «КТЦ»	Основная оплата труда производственных рабочих	В полном объеме
		Дополнительная оплата труда производственных рабочих	В полном объеме
		Отчисления на соц. нужды с оплаты производственных рабочих	В полном объеме
		Расходы по подготовке и освоению производства (пусковые работы)	В полном объеме
МВЗ «АСУ ТП – содержание оборудования»	МВЗ «КТЦ – содержание оборудования»	Расходы по содержанию и эксплуатацию оборудования. Амортизация производственного оборудования	В полном объеме
		Расходы по содержанию и эксплуатацию оборудования.	В полном объеме

МВЗ	Объекты-получатели	Статья затрат	База распределения
		Расходы на ремонт подрядным и хозяйственным способом	
		Расходы по содержанию и эксплуатацию оборудования. Другие расходы по содержанию и эксплуатации оборудования	В полном объеме
МВЗ «АСУ ТП – цеховые расходы»	МВЗ «КТЦ – Цеховые расходы»	Цеховые расходы	В полном объеме
МВЗ «Электрический цех (на КТЦ)»	МВЗ «КТЦ»	Основная оплата труда производственных рабочих	В полном объеме
		Дополнительная оплата труда производственных рабочих	В полном объеме
		Отчисления на соц. нужды с оплаты производственных рабочих	В полном объеме
		Расходы по подготовке и освоению производства (пусковые работы)	В полном объеме
МВЗ «Электрический цех-содержание оборудования (на КТЦ)»	МВЗ «КТЦ – содержание оборудования»	Расходы по содержанию и эксплуатацию оборудования. Амортизация производственного оборудования	В полном объеме
		Расходы по содержанию и эксплуатацию оборудования. Расходы на ремонт подрядным и хозяйственным способом	В полном объеме
		Расходы по содержанию и эксплуатацию оборудования. Другие расходы по содержанию и эксплуатации оборудования	В полном объеме
МВЗ «Электрический цех (на мощность)»	Мощность	Основная оплата труда производственных рабочих	В полном объеме
		Дополнительная оплата труда производственных рабочих	В полном объеме
		Отчисления на соц. нужды с оплаты производственных рабочих	В полном объеме
		Расходы по подготовке и освоению производства (пусковые работы)	В полном объеме
МВЗ «Электрический цех – содержание оборудования (на мощность)»	Мощность	Расходы по содержанию и эксплуатацию оборудования. Амортизация производственного оборудования	В полном объеме
		Расходы по содержанию и эксплуатацию оборудования. Расходы на ремонт подрядным и хозяйственным способом	В полном объеме

МВЗ	Объекты-получатели	Статья затрат	База распределения
		Расходы по содержанию и эксплуатацию оборудования. Другие расходы по содержанию и эксплуатации оборудования	В полном объеме
МВЗ «Электрический пех – цеховые расходы»	МВЗ «КТЦ – Цеховые расходы»	Цеховые расходы	В полном объеме
МВЗ «Цех наладки и испытания оборудования»	МВЗ «КТЦ»	Основная оплата труда производственных рабочих	В полном объеме
		Дополнительная оплата труда производственных рабочих	В полном объеме
		Отчисления на соц. нужды с оплаты производственных рабочих	В полном объеме
		Расходы по подготовке и освоению производства (пусковые работы)	В полном объеме
МВЗ «Цех наладки и испытания оборудования – содержание оборудования»	МВЗ «КТЦ – содержание оборудования»	Расходы по содержанию и эксплуатацию оборудования. Амортизация производственного оборудования	В полном объеме
		Расходы по содержанию и эксплуатацию оборудования. Расходы на ремонт подрядным и хозяйственным способом	В полном объеме
		Расходы по содержанию и эксплуатацию оборудования. Другие расходы по содержанию и эксплуатации оборудования	В полном объеме
МВЗ «Цех наладки и испытания оборудования – цеховые расходы»	МВЗ «КТЦ – Цеховые расходы»	Цеховые расходы	В полном объеме

Накопленные затраты химического цеха распределяются на МВЗ КТЦ и перераспределяются по объектам контроллинга (ОУР-ы) для дальнейшего образования фактической себестоимости услуг по реализации обессоленной воды, ХОВ и невозврата конденсата. Схема формирования себестоимости основного вида продукции приведена на рис. 4.

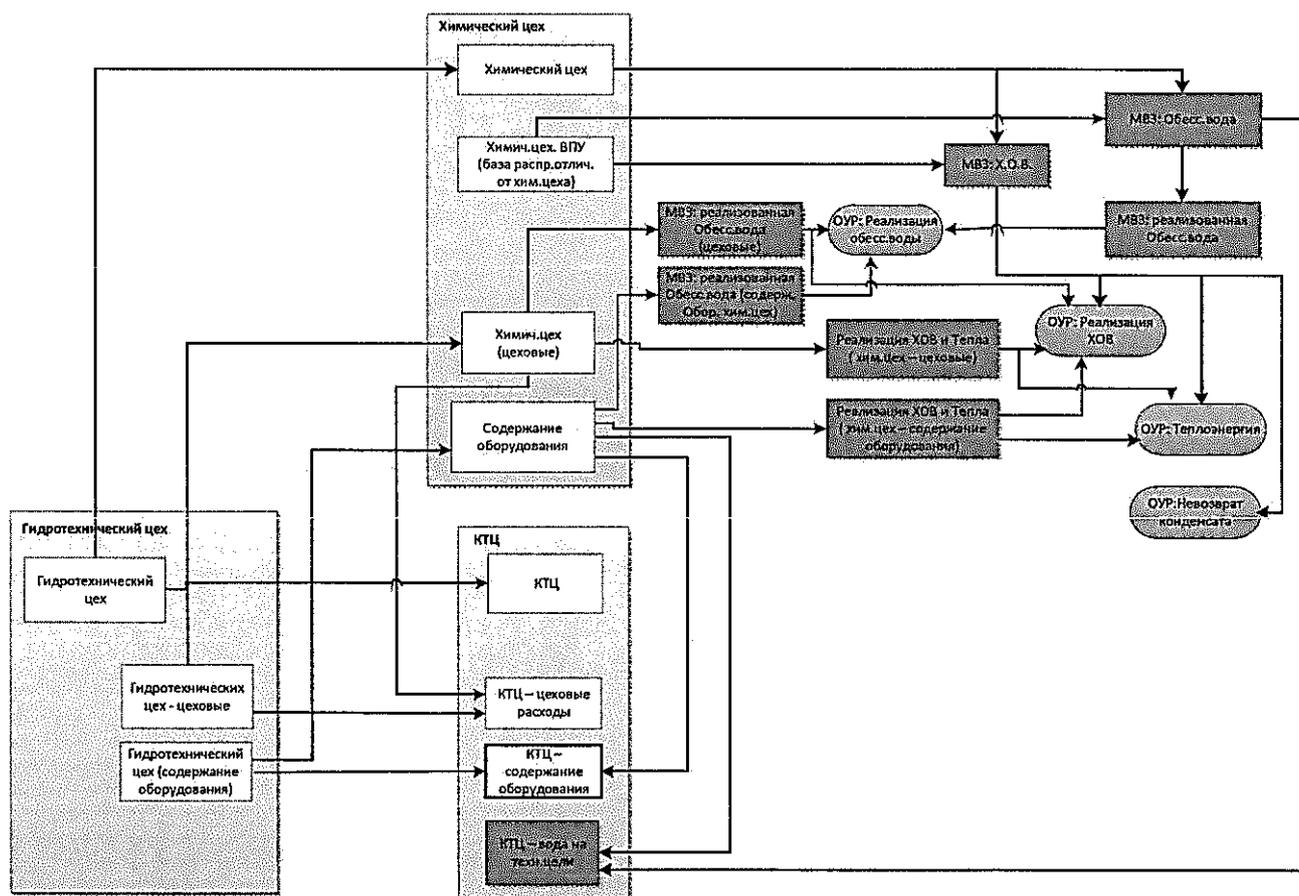


Рис. 4

Порядок распределения затрат МВЗ основных производств приведен в табл. 1.8.

Таблица 1.8. Распределение затрат МВЗ (гидротехнический цех, химический цех)

МВЗ	Объекты-получатели	Статья затрат	База распределения
Химический цех	МВЗ «Обессоленная вода»	Вода на технологические цели	Объем исходной воды
	МВЗ «ХОВ»		
Химический цех ВПУ	МВЗ «Обессоленная вода»	Вода на технологические цели	Трудоемкость
	МВЗ «ХОВ»		
Химический цех-содержание оборудования	МВЗ «Реализованная обесс. вода (содержание оборудования химического цеха)»	Расходы по содержанию и эксплуатации оборудования. Амортизация производственного оборудования	Объем исходной воды
	МВЗ «Реализация ХОВ и невозврата конденсата (содержание оборудования химического цеха)»		
	МВЗ «КТЦ-содержание оборудования»		
	МВЗ «Реализованная обесс. вода (содержание оборудования химического цеха)»	Расходы по содержанию и эксплуатации оборудования. Расходы на ремонт подрядным и хозяйственным способом	Объем исходной воды
	МВЗ «Реализация ХОВ и невозврата конденсата (содержание оборудования химического цеха)»		
	МВЗ «КТЦ-содержание оборудования»		

МВЗ	Объекты-получатели	Статья затрат	База распределения
	МВЗ «Реализованная обесс. вода (содержание оборудования химического цеха)»	Расходы по содержанию и эксплуатации оборудования. Другие расходы по содержанию и эксплуатации оборудования	Объем исходной воды
	МВЗ «Реализация ХОВ и невозврата конденсата (содержание оборудования химического цеха)»		
	МВЗ «КТЦ-содержание оборудования»		
МВЗ «Химический цех-цеховые расходы»	МВЗ «КТЦ-Цеховые расходы»	Цеховые расходы	Объем исходной воды
	МВЗ «Реализованная обесс. вода (цеховые)»		
	МВЗ «Реализация ХОВ и невозврата конденсата (цеховые)»		
МВЗ «Обессоленная вода»	МВЗ «Реализованная обесс. вода»	Вода на технологические цели	Расход обессоленной воды
	МВЗ «КТЦ – вода на технологические цели»		
МВЗ «Реализованная обесс. вода»	ОУР «Реализация обесс. воды»	Вода на технологические цели	В полном объеме
МВЗ «Реализованная обессоленная вода (содержание оборудования химического цеха)»	ОУР «Реализация обесс. воды»	Расходы по содержанию и эксплуатации оборудования. Амортизация производственного оборудования	В полном объеме
		Расходы по содержанию и эксплуатации оборудования. Расходы на ремонт подрядным и хозяйственным способом	В полном объеме
		Расходы по содержанию и эксплуатации оборудования. Другие расходы по содержанию и эксплуатации оборудования	В полном объеме
МВЗ «Реализация ХОВ и невозврата конденсата (цеховые)»	ОУР «Реализация невозврата конденсата»	Цеховые расходы	Объем воды
	ОУР «Реализация ХОВ»		
МВЗ «ХОВ»	ОУР «Реализация ХОВ»	Вода на технологические	Расход ХОВ
	ОУР «Невозврат конденсата»		

МВЗ	Объекты-получатели	Статья затрат	База распределения
		цели	
МВЗ «Реализация ХОВ и невозврата конденсата (содержание оборудования химического цеха)»	ОУР «Реализация ХОВ»	Расходы по содержанию и эксплуатации оборудования. Амортизация производственного оборудования	Объем воды
	ОУР «Невозврат конденсата»		
	ОУР «Реализация ХОВ»	Расходы по содержанию и эксплуатации оборудования. Расходы на ремонт подрядным и хозяйственным способом	Объем воды
	ОУР «Невозврат конденсата»		
	ОУР «Реализация ХОВ»	Расходы по содержанию и эксплуатации оборудования. Другие расходы по содержанию и эксплуатации оборудования	Объем воды
	ОУР «Невозврат конденсата»		
МВЗ «Реализация ХОВ и тепла (цеховые)»	ОУР «Реализация ХОВ»	Цеховые расходы	Объем воды
	ОУР «Невозврат конденсата»		

Затраты МВЗ «КТЦ» распределяются по объектам контроллинга в соответствии с видами деятельности: «Реализация электроэнергии», «Реализация мощности», «Реализация теплоэнергии», «Реализация технической воды». Схема распределения затрат приведена на рис.5.

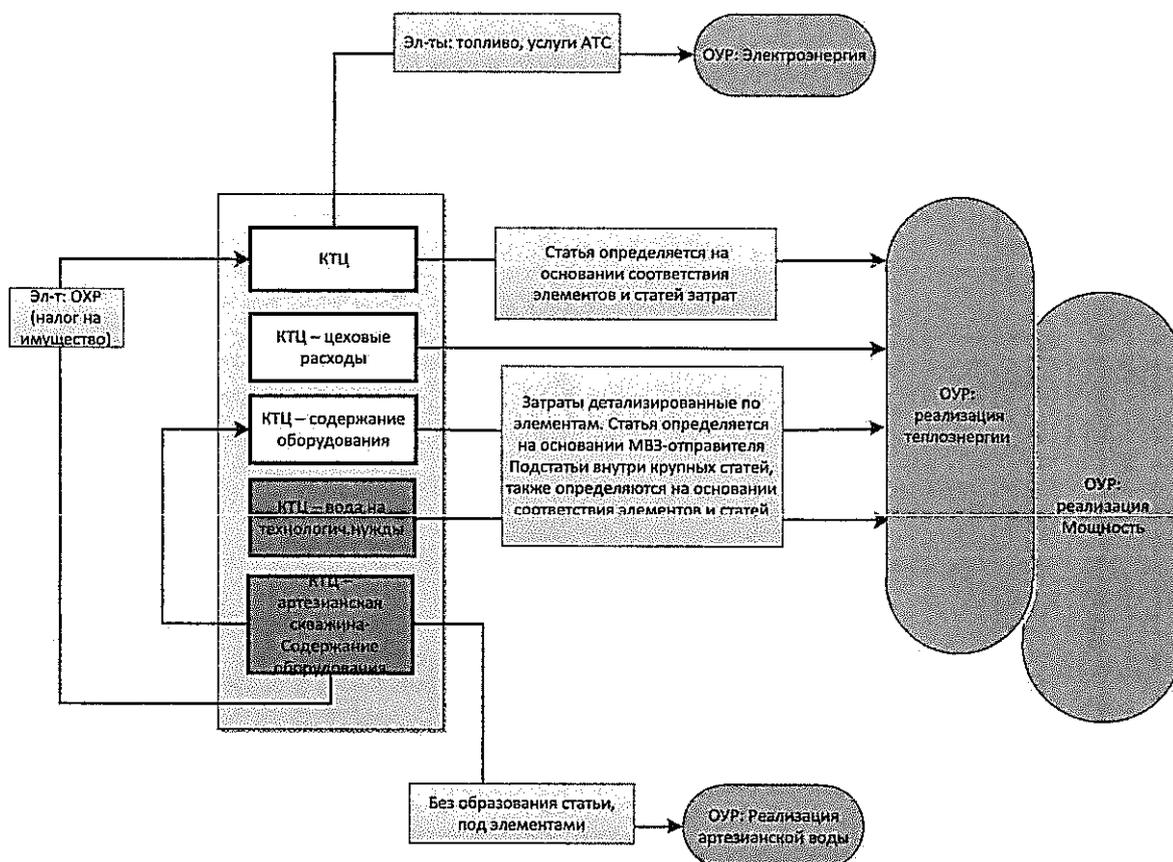


Рис. 5

Порядок распределения затрат котлотурбинного цеха приведен в табл. 1.9.

Таблица 1.9. Распределение затрат МВЗ «КТЦ»

МВЗ	Объекты-получатели	Статья затрат	База распределения
МВЗ «КТЦ»	ОУР «Реализация технической воды»	Без образования статьи, под элементами	Учитываются по плановой себестоимости. Более подробно учет себестоимости прочих видов деятельности по плановой калькуляции описан в МПР «Операции периода в Управленческом учете».
МВЗ «КТЦ» по элементам: «Услуги АО «АТС» и «Оплата услуг АО «ЦФР»,	ОУР «Реализация электроэнергии»	Оплата за услуги по организации функционирования и развитию ЕЭС России, оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, организации функционирования торговой системы оптового рынка электрической энергии (мощности)	В полном объеме. Порядок распределения затрат по элементам: «Услуги АО «АТС» и «Оплата услуг АО «ЦФР» между МВЗ филиалов приведено в описании подпроцесса 3.6.1. «Распределение первичных затрат между МВЗ в разрезе элементов затрат (без образования статей затрат)».
МВЗ «КТЦ» по элементу «Услуги»	ОУР «Реализация мощности».	Без образования статьи, под элементами	Порядок распределения затрат по элементу «Услуги операторов рынка «СО-

МВЗ	Объекты-получатели	Статья затрат	База распределения
операторов рынка «СО-ЦДУ-ЕЭС»			ЦДУ-ЕЭС» между МВЗ филиалов приведено в описании подпроцесса 3.6.1. «Распределение первичных затрат между МВЗ в разрезе элементов затрат (без образования статей затрат)».
МВЗ «КТЦ» по элементу «Топливо»	ОУР «Реализация теплоэнергии»	Топливо на технологические цели	Тонны условного топлива
	ОУР «Реализация электроэнергии»		
МВЗ «КТЦ»	ОУР «Реализация теплоэнергии»	Основная оплата труда производственных рабочих	Тонны условного топлива
	ОУР «Реализация мощности»		
МВЗ «КТЦ»	ОУР «Реализация теплоэнергии»	Дополнительная оплата труда производственных рабочих	Тонны условного топлива
	ОУР «Реализация мощности»		
МВЗ «КТЦ»	ОУР «Реализация теплоэнергии»	Отчисления на соц. нужды с оплаты производственных рабочих	Тонны условного топлива
	ОУР «Реализация мощности»		
МВЗ «КТЦ»	ОУР «Реализация теплоэнергии»	Расходы по подготовке и освоению производства (пусковые работы)	Тонны условного топлива
	ОУР «Реализация мощности»		
МВЗ «КТЦ»	ОУР «Реализация теплоэнергии»	Общехозяйственные расходы. Водный налог	Тонны условного топлива
	ОУР «Реализация мощности»		
МВЗ «КТЦ – содержание оборудования»	ОУР «Реализация теплоэнергии»	Расходы по содержанию и эксплуатации оборудования. Амортизация производственного оборудования	Тонны условного топлива
	ОУР «Реализация мощности»		
	ОУР «Реализация теплоэнергии»	Расходы по содержанию и эксплуатации оборудования. Расходы на ремонт подрядным и хозяйственным способом	Тонны условного топлива
	ОУР «Реализация мощности»		
	ОУР «Реализация теплоэнергии»	Расходы по содержанию и эксплуатации оборудования. Другие расходы по содержанию и эксплуатации оборудования	Тонны условного топлива
	ОУР «Реализация мощности»		
	ОУР «Реализация теплоэнергии»		
ОУР «Реализация теплоэнергии»	Покупная электроэнергия	Коэффициент распределения	

МВЗ	Объекты-получатели	Статья затрат	База распределения
	ОУР «Реализация электроэнергии»		электроэнергии
	ОУР «Реализация теплоэнергии»	Покупная теплоэнергия	Коэффициент распределения теплоэнергии.
	ОУР «Реализация электроэнергии»		
МВЗ «КТЦ – цеховые расходы»	ОУР «Реализация теплоэнергии»	Цеховые расходы	Тонны условного топлива
	ОУР «Реализация мощности»		
МВЗ «Вода на технологические цели»	ОУР «Реализация теплоэнергии»	Вода на технологические цели	Тонны условного топлива
	ОУР «Реализация мощности»		

Фактическая себестоимость основного вида готовой продукции мощность (ОУР «Реализация мощности») распределяется по Генерирующим Единицам Мощности (ГЕМ) пропорционально показателю установленной мощности каждой единицы генерирующей мощности каждой станции.

В генерирующей компании производственная себестоимость продукции (работ, услуг) рассчитывается с учетом общехозяйственных расходов станций и без учета общехозяйственных расходов генеральной дирекции.

Документальным сопровождением подпроцесса «Распределение затрат МВЗ основного производства» является формирование контроллинговых документов распределения затрат, бухгалтерские проводки не формируются.

#### **2.6. Общая схема реализации подпроцесса «Распределение общехозяйственных затрат, формирование полной себестоимости»**

Общехозяйственные расходы представляют собой затраты в виде материальных, трудовых и прочих ресурсов, необходимых для управления производственным процессом в целом и его обособленными структурными подразделениями. В структуре генерирующей компании общехозяйственные МВЗ выделяют на уровне филиалов (станций) и на уровне генеральной дирекции.

Совокупные затраты общехозяйственных МВЗ формируются из собственных затрат общехозяйственных МВЗ, а также затрат, отраженных в составе общехозяйственных расходов после распределения внутренних заказов и заказов на ремонты (заказов ТОРО).

Общехозяйственные расходы формируют следующие калькуляционные статьи:

Таблица 1.10. Детализация калькуляционной статьи «Общехозяйственные расходы»

№п/п	№	Наименование статьи
1	1	Административно-управленческие расходы
2	3	Средства на страхование
3	4	Плата за предельно допустимые выбросы (сбросы) загрязняющих веществ
4	5	Услуги за услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, организации функционирования торговой системы оптового рынка электрической энергии

№п/п	№	Наименование статьи
5	6	Непроизводственные расходы (налоги и другие обязательные платежи и сборы), всего в том числе:
5.1	6	Налог на землю
5.2	6	Водный налог
5.3	6	Налог на имущество
5.4	6	Транспортный налог
5.5	6	Другие налоги и обязательные платежи и сборы
6	7	Другие затраты, относимые на себестоимость продукции, всего в том числе:
6.1	7	Арендная плата
6.2	7	Общесистемные расходы
6.3	7	Другие

#### *Распределение общехозяйственных расходов филиалов.*

Накопленные затраты общехозяйственных МВЗ филиалов распределяются на объекты учета основных видов деятельности (реализация мощности, реализация тепловой энергии) филиала пропорционально производственной себестоимости (с учетом затрат, полученных от других МВЗ основного производства, вспомогательного производства, общепроизводственных расходов, а также заказов) (рис. 6). Распределение затрат осуществляется под элементами затрат и с учетом статей общехозяйственных расходов.

Общехозяйственные расходы не распределяются на услуги видов деятельности «НПРЧ» и «АВРЧМ».

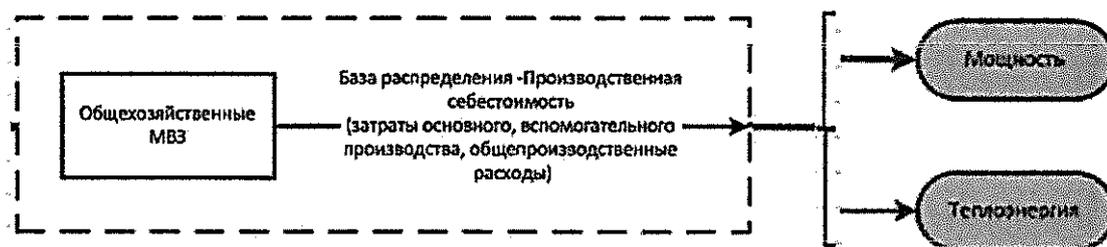


Рис. 6

#### *Распределение общехозяйственных расходов на уровне генеральной дирекции.*

Общехозяйственные расходы ГД распределяются по объектам учета основных видов деятельности (реализация мощности, реализация тепловой энергии) по ТЭЦ и котельным пропорционально доле каждого объекта в общей приведенной установленной мощности ПАО «Мосэнерго». Распределение затрат осуществляется под элементами затрат и с учетом статей общехозяйственных расходов.

Документальным сопровождением подпроцесса «Распределение общехозяйственных затрат, формирование полной себестоимости» является формирование контроллинговых документов распределения затрат.

Порядок отражения на счетах учета операций бизнес-функции 2.6. «Распределение общехозяйственных затрат, формирование полной себестоимости» приводится ниже в таблице:

Таблица 1.11. Карта проводок бизнес-функции

Наименование операции	Дт	Аналит. признаки	Кт	Аналит. признаки	Основание
Списание общехозяйственных расходов	90XXXXXXXXX	ОУР	39XXXXXXXXX		Бухгалтерская справка-расчет

### 2.7. Общая схема реализации подпроцесса «Распределение сбытовых МВЗ, формирование полной себестоимости»

К сбытовым МВЗ относятся МВЗ расходы, которые связаны с реализацией продукции, товаров, работ и услуг. Накопленные затраты сбытовых МВЗ распределяются на основные виды деятельности:

– МВЗ G100440100 «Работа на ОРЭ» и МВЗ G100440300 «Управление по оперативной работе на ОРЭ» – себестоимость мощности, пропорционально установленной электрической мощности;

– МВЗ G100440200 «Сбыт теплоэнергии» – себестоимость тепловой энергии, пропорционально установленной тепловой мощности.

Совокупные затраты сбытовых МВЗ формируются из собственных затрат сбытовых МВЗ, а также затрат, отраженных в составе указанных расходов после распределения внутренних заказов и заказов на ремонты (заказов ТОРО).

Затраты сбытовых МВЗ списываются в полном объеме на результаты финансово-хозяйственной деятельности (объекты учета основных видов деятельности (реализация мощности, реализация теплоэнергии) в дебет счета 90XXXXXXXXX «Продажи».

Документальным сопровождением подпроцесса «Распределение сбытовых МВЗ, формирование полной себестоимости» является формирование контроллинговых документов распределения затрат.

Порядок отражения на счетах учета операций подпроцесса 2.7 «Распределение сбытовых расходов, формирование полной себестоимости» приводится ниже в таблице:

Таблица 1.12. Карта проводок бизнес-функции

Наименование операции	Дт	Аналит. признаки	Кт	Аналит. признаки	Основание
Списание сбытовых расходов	90XXXXXX XX	ОУР	39XXXXXX X		Бухгалтерская справка-расчет

### 2.8. Общая схема реализации подпроцесса «Формирование стоимости объектов строительства (включение затрат инвестиционных подразделений в стоимость строящихся объектов)»

Стоимость объектов строительства формируется на объектах учета определенного вида (СПП-элементах). В структуре генерирующей компании инвестиционное МВЗ выделено в составе исполнительного аппарата – G100080500 «Строительство энергоблоков». Совокупные затраты данного инвестиционного МВЗ формируются из собственных затрат МВЗ.

Накопленные затраты инвестиционного МВЗ распределяются между объектами незавершенного строительства (СПП-элементами) пропорционально фактически произведенным за отчетный месяц прямым затратам на строительство этих объектов и в соответствии с учетной

политикой генерирующей компании. При распределении осуществляется преобразование видов затрат, под которым осуществлялось накопление, в виды затрат для инвестиционных объектов.

#### **2.9. Общая схема реализации подпроцесса «Формирование фактической себестоимости ГП и материалов собственного производства»**

Формирование фактической себестоимости продукции (работ, услуг) основных видов деятельности в ПАО «Мосэнерго» включает в себя перераспределение затрат основного и вспомогательного производств, а также общепроизводственных и общехозяйственных расходов между МВЗ и объектами калькулирования в целях определения себестоимости калькуляционных единиц (себестоимости конкретного вида деятельности).

Калькулирование фактической себестоимости продукции (работ, услуг) прочих видов деятельности в ПАО «Мосэнерго» осуществляется по фактической и плановой себестоимости.

#### **2.10. Общая схема реализации подпроцесса «Регистрация бухгалтерских проводок по отражению результатов закрытия периода в управленческом учете (закрытие 30-х счетов)»**

По окончании процесса распределения затрат и формирования себестоимости продукции (работ, услуг) осуществляется процедура регистрации бухгалтерских проводок.

Себестоимость продукции (работ, услуг) по видам деятельности формируется по каждому филиалу. Внутрихозяйственный оборот между филиалами в бухгалтерском учете не отражается, за исключением стоимостной оценки распределения общехозяйственных расходов генеральной дирекции. Пошаговое распределение между МВЗ филиалов (основного, вспомогательного производства, обслуживающих производств и хозяйств) не отражается в системе бухгалтерскими проводками. Результаты распределения отображаются в бухгалтерском учете сводными проводками автоматически.



Публичное акционерное общество энергетики и электрификации «Мосэнерго»  
(ПАО «Мосэнерго»)

## ПРИКАЗ

«14» июня 2018 г.

№ ПР-194/18

### О внесении изменений в приказ ПАО «Мосэнерго» от 29.12.2017 № 397

В связи с производственной необходимостью  
**ПРИКАЗЫВАЮ:**

1. Внести изменения в пункт 2.12 Положения об учетной политике ПАО «Мосэнерго», утвержденного приказом ПАО «Мосэнерго» от 29.12.2017 № 397 «Об утверждении и введении в действие положения об учетной политике ПАО «Мосэнерго», изложив его в следующей редакции:

«2.12 Выручка от продажи товаров, продукции, работ и услуг.

Бухгалтерский учет выручки от продажи продукции и товаров, а также поступлений, связанных с выполнением работ и оказанием услуг, осуществляется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Доходы организации», ПБУ 9/99, утвержденным приказом Минфина России от 06.05.1999 № 32н.

Метод учета выручки

Выручка от продажи продукции и товаров, а также поступлений, связанных с выполнением работ и оказанием услуг, признается в соответствии с допущением временной определенности фактов хозяйственной жизни (по отгрузке) и предъявлении к оплате расчетных документов.

Доходы от выполнения работ, оказания услуг, продажи продукции с длительным циклом изготовления продукции признаются по мере готовности конкретной продукции, работы, услуги. Длительным циклом изготовления считается период времени изготовления не менее 1-го года.

Основание: пункт 12, 13 раздел IV ПБУ 9/99.

Порядок учета выручки

Учет выручки от продажи продукции и товаров, а также поступлений, связанных с выполнением работ и оказанием услуг, ведется в модуле «Контроллинг» (СО) на субсчетах по видам деятельности:

- Выручка от реализации – Электроэнергия (РД)
- Выручка от реализации – Электроэнергия (РСВ)
- Выручка от реализации – Электроэнергия (БР)
- Выручка от реализации – Электроэнергия (СДД, СДЭМ)
- Выручка от реализации – Мощность (РД)
- Выручка от реализации – Мощность (КОМ)
- Выручка от реализации – Мощность (ДПМ)
- Выручка от реализации – Теплоэнергия (вода)
- Выручка от реализации – Теплоэнергия (пар)
- Выручка от реализации – Сдача объектов в аренду
- Выручка от реализации – Подпиток
- Выручка от реализации – Конденсат
- Выручка от реализации – Артезианская вода

Выручка от реализации – Обессоленная вода  
Выручка от реализации – Техническая вода  
Выручка от реализации – Прочая вода  
Выручка от реализации – Услуги по тех. присоединению  
Выручка от реализации – Услуги по тех. присоединению к системе теплоснабжения  
Выручка от реализации – Услуги по НППЧ  
Выручка от реализации – Прочие работы, услуги

с отражением на счетах бухгалтерского учёта модуля «Финансовая бухгалтерия» (FI) с применением 90-х счетов.

Доходы, отличные от обычных видов деятельности, считаются прочими поступлениями. Объемы выполненных СМР при строительстве хозяйственным способом не признаются доходами и не учитываются в выручке от реализации.

Основание: пункты 4 и 18.1 ПБУ 9/99; план счетов бухгалтерского учета, утвержденный приказом Минфина России от 31.10.2000 № 94, балансовый счет 90; статья 43 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике».

Определение выручки за отпущенную электрическую и тепловую энергию

Выручка от реализации электроэнергии и мощности отражается по каждому виду торгов на рынке ОРЭМ (регулируемый рынок, рынок на сутки вперед и балансирующий рынок, рынок мощности) в разрезе договоров.

Выручка от реализации тепловой энергии ведется отдельно по населению и по прочим категориям потребителей.

2.13 Особенности учета затрат на производство и продажу продукции, товаров, работ и услуг и себестоимости продаж.

Бухгалтерский учет расходов по обычным видам деятельности осуществляется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Расходы организации», ПБУ 10/99, утвержденным приказом Минфина России от 6 мая 1999 г. № 33н с учетом отраслевых особенностей.

Доходы и расходы признаются в бухгалтерском учете, исходя из допущения временной определенности фактов хозяйственной жизни, что предполагает отражение в бухгалтерском учете фактов хозяйственной жизни Общества в том отчетном периоде, в котором они имели место, независимо от фактического времени поступления или выплаты денежных средств, связанных с этим фактом.

Полная себестоимость производства и продажи электрической, тепловой энергии и мощности определяется в целом по ПАО «Мосэнерго» как стоимостная оценка используемых в процессе производства и продажи видов продукции природных ресурсов, сырья, материалов, энергии, основных средств и трудовых ресурсов, а также других затрат на ее производство и реализацию, произведенных всеми подразделениями ПАО «Мосэнерго».

Раздельный учет полной себестоимости производства и продажи регулируемых видов деятельности ведется по источникам теплоснабжения.

Производство электрической, тепловой энергии и мощности одновременно совпадает по времени с ее реализацией, поэтому в основном производстве электрической, тепловой энергии и мощности не бывает остатков незавершенного производства.

Незавершенное производство по прочим видам деятельности оценивается в бухгалтерском учете по фактической производственной себестоимости.

Основание: пункт 64 Положения № 34н.

Учёт затрат на производство продукции (работ, услуг) в SAP ERP осуществляется на субсчетах в модуле «Контроллинг» (CO) в разрезе:

- видов деятельности (объектов учета результатов объекты учета доходов и расходов);
- калькуляционных статей (мест возникновения затрат (МВЗ));
- производственно-хозяйственных мероприятий (внутренних заказов);
- капитального и текущего ремонта (Торо-заказы)

с отражением на счетах бухгалтерского учёта модуля «Финансовая бухгалтерия» (FI) с применением 30-х счетов, соответствующих видам затрат.

В зависимости от роли МВЗ в осуществляемых Обществом видах деятельности выделяются следующие виды мест возникновения затрат:

- МВЗ основного производства.

К данной группе относятся МВЗ, по которым формируются затраты, непосредственно связанные с осуществлением основного вида деятельности, т.е. напрямую относящиеся на себестоимость соответствующего основного вида деятельности.

Учет затрат цехов основного производства организован с использованием трех видов МВЗ:

- производственных МВЗ;
- МВЗ на содержание и эксплуатацию оборудования;
- МВЗ вода на технологические нужды;
- цеховые МВЗ;
- МВЗ вспомогательного производства.

К данной группе относятся МВЗ, по которым формируются затраты вспомогательных производств, производящих продукты (работы, услуги), предназначенные для обеспечения основной производственной деятельности.

Учет затрат цехов вспомогательного производства организован с использованием двух типов МВЗ:

- МВЗ на содержание оборудования;
- цеховые МВЗ;
- общепроизводственные МВЗ.

К данной группе относятся МВЗ, по которым формируются затраты общепроизводственного характера, т.е. затраты, которые не могут быть однозначно отнесены к конкретному производственному или вспомогательному МВЗ.

Общехозяйственные МВЗ

К данной группе относятся МВЗ, по которым формируются затраты общехозяйственного (управленческого) характера.

Учет затрат общехозяйственных подразделений филиалов и генеральной дирекции Общества организован с применением МВЗ общехозяйственного характера следующих типов:

- МВЗ общехозяйственных подразделений, организованных на уровне филиалов;
- МВЗ общехозяйственных подразделений, организационных на уровне генеральной дирекции;
- МВЗ общехозяйственных расходов филиала – для отражения затрат общехозяйственного характера, не связанных с содержанием общехозяйственных подразделений;
- МВЗ общехозяйственных расходов генеральной дирекции – для отражения затрат общехозяйственного характера, не связанных с содержанием общехозяйственных подразделений.

Обслуживающие МВЗ.

К данной группе относятся МВЗ, по которым формируются затраты по содержанию объектов социально-культурной сферы, жилищно-коммунального хозяйства.

Технические МВЗ.

Технические МВЗ используются как промежуточные носители затрат.

Для обособления отдельных элементов затрат, для формирования стоимости внутренних производственно-хозяйственных мероприятий, а также для сбора затрат на производство используются такие экономические объекты учета затрат, как заказы.

Заказы делятся на две группы:

- производственные заказы, используемые для сбора затрат по производству прочей продукции;

– внутренние заказы, используемые для аккумуляции затрат по отдельному производственному мероприятию (капитальный ремонт объекта основных средств и др.) либо для технических целей сбора и распределения затрат.

Формирование себестоимости продукции (работ, услуг) основных видов деятельности включает в себя перераспределение затрат основного и вспомогательного производства, а также общепроизводственных и общехозяйственных расходов между МВЗ и объектами калькулирования в целях определения себестоимости калькуляционных единиц (себестоимости конкретного вида деятельности).

Калькулирование фактической себестоимости продукции (работ, услуг) прочих видов деятельности осуществляется по фактической и плановой себестоимости. Себестоимость таких видов деятельности, как реализация обессоленной воды, реализация подпитка, реализация невозврата конденсата, реализация прочей воды формируется по фактической себестоимости. Стоимостная оценка нерегулируемых видов деятельности изначально учитывается по плановой себестоимости.

Учет доходов, расходов и финансового результата в разрезе видов деятельности производится в разрезе субсчетов.

Затраты на производство группируются в соответствии с их экономическим содержанием по элементам и статьям. Для учета по элементам и статьям затрат применяется счета 31-35:

счет 31 «Материальные затраты» (затраты на материалы, топливо, энергию);

счет 32 «Затраты на оплату труда»;

счет 33 «Страховые взносы»;

счет 34 «Амортизация»;

счет 35 «Прочие затраты».

При этом в составе элементов затрат находят отражение затраты, которые подлежат капитализации и не подлежат отражению в составе затрат текущего периода. Указанные затраты выделены в отдельную группу «Работы и услуги капитального характера». Для их отражения применяются отдельные субсчета счета 35 «Прочие затраты».

В составе элементов затрат также регистрируются затраты, которые обособляются на объектах затрат – соответствующих мероприятиях и далее относятся в состав прочих расходов на субсчета счета 912 «Прочие расходы».

Затраты на ремонты учитываются на ТОРО-заказах. В рамках закрытия периода затраты по ремонтным мероприятиям (ТОРО-заказы) относятся на МВЗ, к которым относятся ремонтируемые основные средства.

Учет затрат на оказание услуг по технологическому присоединению энергопринимающих устройств потребителей к распределительным устройствам электростанций и на генерирующих источниках тепловой энергии ведется обособленно на объектах учета результатов и включает в себя:

– прямые затраты на проведение указанных работ, выполняемые подрядным способом;

– затраты эксплуатационного персонала, связанные с выполнением указанных работ, в т.ч. затраты по содержанию дирекции (отдела) технологических присоединений.

Учет затрат на оказание услуг по технологическому присоединению к системе теплоснабжения ведется на объектах учета результатов по плановой себестоимости.

Основание: пункт 64 положения № 34н.; пункт 9 ПБУ 10/99.

Порядок учета и распределения затрат изложен в методике закрытия периода, формирования фактической себестоимости объектов калькулирования (Приложение № 2 к учетной политике).

Учет ремонта основных средств в составе себестоимости

В составе включаемых в себестоимость расходов на ремонт основных средств производственных подразделений выделяются следующие группы: расходы на ремонт, осуществляемый подрядным способом; расходы на заработную плату рабочих, занятых ремонтом, выполняемым хозяйственным способом; прочие затраты на ремонт.

Учет расходов на обязательное и добровольное страхование имущества

ПАО «Мосэнерго» заключает договоры по всем видам обязательного страхования имущества, а также по следующим видам добровольного страхования:

- добровольное страхование средств транспорта, в том числе арендованного, используемого в процессе производства и реализации товаров (работ, услуг);
- добровольное страхование грузов;
- добровольное страхование основных средств производственного назначения (в том числе арендованных), нематериальных активов, объектов незавершенного капитального строительства (в том числе арендованных);
- добровольное страхование рисков, связанных с выполнением строительно-монтажных работ;
- добровольное страхование товарно-материальных запасов;
- добровольное страхование иного имущества, используемого при осуществлении деятельности, направленной на получение дохода;
- добровольное страхование ответственности за причинение вреда в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации, либо общепринятыми международными требованиями.

Затраты по обязательным видам страхования и по добровольному страхованию включаются в состав расходов в размере фактических затрат. Учет затрат по договорам страхования осуществляется на балансовом счете 76 «Расчеты с разными дебиторами и кредиторами» с равномерным отнесением их на затраты в сроки согласно условиям договора.».

2. Контроль за исполнением настоящего приказа возложить на заместителя управляющего директора – директора по эффективности и контролю Е.П. Егорову.

**Управляющий директор**



**А.А. Бутко**

Рассылается: заместителям управляющего директора и директорам по направлениям деятельности, руководителям структурных подразделений генеральной дирекции до уровня служб и отделов, директорам филиалов.

В настоящем Ежеквартальном отчете эмитента эмиссионных ценных бумаг за 2 квартал 2018 года пронумеровано, прошнуровано и скреплено печатью 337

( триста тридцать семь ) листов

Начальник управления бюджетирования и управленческого учета



М.В. Рябова