

**ВЫПИСКА ИЗ ПРОТОКОЛА № 164/30**  
**заседания Правления**  
**Региональной энергетической комиссии города Москвы**  
**(РЭК Москвы)**

**г. Москва**

**от «26» декабря 2014 г.**

**Заместитель председателя**  
**Правления РЭК Москвы**

**Члены Правления РЭК Москвы:**

**С.В. Сасим**

**И.С. Арефьева**

**А.Н. Синёв**

**Л.И. Наперова**

**Т.Ф. Говорова**

**Е.В. Лосева**

**С.А. Филатов**

**Присутствовали:**  
**от РЭК Москвы:**

**Е.И. Волчкова**

**Е.В. Крупская**

**АО «Мосводоканал»**

## О повестке дня заседания Правления РЭК Москвы

**Вопрос № 1 «Установление долгосрочных параметров регулирования для территориальных сетевых организаций, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования»**

**«Установление необходимой валовой выручки сетевых организаций на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь)»**

**«Установление на 2015 год индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми компаниями»**

(Гребцов П.В., Арефьева И.С., Синева А.Н., Сасим С.В., Наперова Л.И.,  
Говорова Т.Ф., Лосева Е.В., Юрченко Н.В., Волчкова Е.И.)

1.1. Принять к сведению информацию начальника управления регулирования тарифов в энергетике и коммунальной сфере С.В. Сасима о том, что при установлении долгосрочных параметров регулирования, необходимой валовой выручки (далее – НВВ) и индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям территориальных сетевых организаций города Москвы (далее – ТСО) на 2015 год рассматривались:

- ТСО, для которых тарифы на услуги по передаче электроэнергии устанавливаются на основе долгосрочных параметрах регулирования на период 2015-2019 гг. - 37 организаций;

- ТСО, для которых тарифы на услуги по передаче электроэнергии установлены на основе долгосрочных параметрах регулирования на период 2015-2017 гг. – 1 организация;

- ТСО, для которых применяется метод экономически обоснованных расходов - 1 организация;

- ОАО «МОЭСК» и ОАО «ОЭК» - территориальные сетевые организации, регулирование деятельности которых осуществляется методом доходности инвестированного капитала (в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 31.07.2014 г. № 750 с 1 января 2015 года в отношении данных организаций пересмотрены долгосрочные параметры и установлены постановлением РЭК Москвы от 28.11.2014 г. № 377/1);

- ТСО, для которых тарифы на услуги по передаче электроэнергии установлены на основе долгосрочных параметрах регулирования на период с 2013 по 2015 гг. и на период с 2014 по 2016 гг. – 11 организаций (в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 31.07.2014 г. № 750 с 1 января 2015 года в отношении данных организаций пересмотрены долгосрочные параметры и установлены постановлением РЭК Москвы от 28.11.2014 г. № 377-ээ).

В течение 2014 года три организации направили в РЭК Москвы заявления о прекращении деятельности по передаче электрической энергии (ООО «Генеральная сбытовая компания», ООО «Энерготранзит», ООО «Энергомонтажсервис»).

ГУП «Моссвет» с 2015 года не осуществляет деятельность по передаче электрической энергии в связи с передачей электросетевого имущества в аренду ОАО «ОЭК».

Объемы передаваемой электрической энергии и мощности приняты в соответствии со Сводным прогнозным балансом, утвержденным приказом ФСТ России от 27.06.2014 № 170-э/1, в редакции приказа ФСТ России от 27.11.2014 № 276-э/1.

Долгосрочные параметры регулирования определены в соответствии с пунктом 34 и 38 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, (далее – Основы ценообразования).

Долгосрочный параметр - величина технологического расхода (потерь) электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям (уровень потерь) определена, в том числе на основании нормативов потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальных сетевых организаций, утвержденных приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 30 сентября 2014 г. № 674.

При этом уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальной сетевой организации определен на долгосрочный период регулирования как минимальное значение из норматива потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, утвержденного Министерством энергетики Российской Федерации, и уровня фактических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям соответствующей территориальной сетевой организации за последний истекший период (2013 год).

Индивидуальный норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям отдельных ТСО, утвержденный для данных ТСО на 2015 год отдельным приказом Министерства энергетики Российской Федерации, применен РЭК Москвы при установлении долгосрочного параметра – уровня потерь в следующих случаях:

- в случае существенного изменения состава оборудования ТСО и объема передачи электрической энергии по ее сетям за период 2013-2014 годы,

- при не превышении индивидуального норматива минимального значения из норматива потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, утвержденного приказом Минэнерго России № 674, и уровня фактических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям соответствующей территориальной сетевой организации за последний истекший период.

В отношении отдельных ТСО в качестве долгосрочного параметра установлен заявленный организациями на 2015 год уровень потерь

электрической энергии при ее передаче, как не превышающий минимального значения из норматива потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, утвержденного приказом Минэнерго России № 674, и уровня фактических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям соответствующей территориальной сетевой организации за последний истекший период.

Долгосрочные параметры - плановые значения показателей надежности и качества установлены на каждый расчетный период регулирования в пределах долгосрочного периода регулирования и определены для каждой ТСО в соответствии с Методическими указаниями по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций, утвержденными приказом Минэнерго России от 14.10.2013 № 718, (далее – Методические указания № 718), в том числе с учетом:

- данных о фактических значениях показателей надежности и качества;

- включаемых в соответствии с утвержденной инвестиционной программой и (или) производственной программой в необходимую валовую выручку расходов, направленных на поддержание (повышение) уровня надежности и качества;

- индивидуальных особенностей функционирования организаций, обусловленных природно-климатическими и территориальными условиями, технологическими и техническими характеристиками.

За основу для расчета приняты предложения ТСО, средние фактические значения показателей по отчетным данным, представленным до 1 апреля года, следующего за отчетным, а данные за 2012 – 2013 годы в отношении ТСО, для которых с 2015 года наступает второй долгосрочный период регулирования.

Территориальным сетевым организациям, не направившим предложения по плановым значениям показателей надежности и качества или направившим информацию не в полном объеме, показатели устанавливались методом сравнения аналогов, на одном уровне с организациями, осуществляющими один вид деятельности, имеющими сопоставимые друг с другом экономические и технические характеристики и (или) условия деятельности.

При формировании НВВ ТСО, для которых 2015 год является первым годом второго долгосрочного периода, применялся метод экономически обоснованных расходов.

Определение долгосрочных параметров регулирования деятельности методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки осуществлялось в соответствии с Методическими указаниями, утвержденными ФСТ России приказом от 17.02.2012 № 98-э «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода

долгосрочной индексации необходимой валовой выручки» (далее – Методические указания № 98-э).

При определении методом доходности инвестированного капитала – в соответствии с Методическими указаниями, утвержденными ФСТ России приказом от 30.03.2012 № 228-э «Об утверждении Методических указаний по регулированию тарифов организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии, с применением метода доходности инвестированного капитала» (далее – Методические указания № 228-э).

При определении величины расходов до 2019 года рабочая группа РЭК Москвы руководствовалась Прогнозом Минэкономразвития России социально-экономического развития Российской Федерации на 2015 год и на плановый период 2016 и 2017 годов. Индексы потребительских цен (ИПЦ) приняты: на 2015 год – 106,7 %, 2016 год – 104,4%, 2017 год – 104,3%, 2018 год – 104,3%, 2019 год – 104,3%.

Подконтрольные и неподконтрольные расходы ТСО для которых 2015 год является первым годом долгосрочного периода определены методом экономически обоснованных расходов, в соответствии с представленными документами организаций.

Расчет расходов на страховые взносы во внебюджетные фонды выполнен в соответствии с Федеральным законом от 24.07.2009 № 212-ФЗ «О страховых взносах в пенсионный фонд Российской Федерации, фонд социального страхования Российской Федерации, федеральный фонд обязательного медицинского страхования и территориальные фонды обязательного медицинского страхования», постановлением Правительства Российской Федерации от 04.12.2014 № 1316 «О предельной величине базы для начисления страховых взносов в Фонд социального страхования Российской Федерации и Пенсионный фонд Российской Федерации с 1 января 2015 г.», Федеральным законом от 24.07.1998 № 125-ФЗ «Об обязательном социальном страховании от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний».

Расходы на аренду электросетевых активов учитывались в размере суммы амортизационных отчислений, налога на имущество и иных налогов и обязательных платежей в соответствии с действующим законодательством (требования пп. 5 п.28 Основ ценообразования).

При формировании НВВ организаций учтено изменение, внесенное постановлением Правительства Российской Федерации от 24.10.2013 № 953 в Основы ценообразования, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, согласно которому при регулировании тарифов с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки расходы, связанные с арендой имущества (лизинговые платежи), используемого организациями для осуществления регулируемой деятельности, могут рассматриваться регулирующими органами только в качестве источника финансирования инвестиционных программ.

При определении планового размера амортизационных отчислений, срок полезного использования активов и их отнесение к соответствующей амортизационной группе определялся в соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования по максимальному сроку, установленному Классификацией основных средств, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 1 января 2002 г. № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

В соответствии с п. 20 Основ ценообразования плановая величина налога на прибыль учтена в необходимой валовой выручке организаций по данным раздельного учета, в отношении деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии и осуществлению технологического присоединения к электрическим сетям.

По организациям, для которых 2015 год является вторым или третьим годом долгосрочного периода, величина базового уровня подконтрольных расходов, а также величина технологического расхода (потерь) электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, в соответствии с требованиями постановления Правительства Российской Федерации 31 июля 2014 г. № 750 были пересмотрены с 1 января 2015 года и установлены постановлением РЭК Москвы от 28 ноября 2014 г. № 377-ээ. В отношении данных организаций величина подконтрольных расходов на 2015 г. определялась с учетом общего коэффициента индексации в соответствии с Методическими указаниями № 98-э.

Неподконтрольные расходы определены методом экономически обоснованных расходов на основании представленных организациями договоров, с учетом анализа экономической обоснованности понесенных расходов за 2013 год и 9 месяцев 2014 года, прочими обосновывающими документами, в том числе отчетными документами.

В соответствии с Методическими указаниями 98-э при определении НВВ территориальных сетевых организаций на 2015 год произведена корректировка необходимой валовой выручки, с учетом:

1) отклонения фактических значений параметров расчета тарифов по итогам 2013 года от планировавшихся значений параметров расчета тарифов, а также отклонения объема инвестиций, определяемые в соответствии с пунктом 11 Методических указаний;

2) соблюдения уровня надежности и качества реализуемых товаров путем применения понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов организации уровню надежности и качества поставляемых товаров (услуг), рассчитанных в соответствии с приказом ФСТ России от 26.10.2010 № 254-э/1;

3) отклонения фактического объема выручки по передаче электрической энергии, полученной организацией за 2013 год, от утвержденного значения на указанный период.

В соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования исключены излишне полученные доходы организаций от деятельности по передаче электроэнергии за 2013 год.

В соответствии с пунктом 11(1) Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 года № 1178, индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии на первое полугодие 2015 года приняты на уровне, не выше установленных с 1 июля 2014 года.

Тарифы на второе полугодие 2015 года определены исходя из разницы годовой величины НВВ и плановой выручки в первом полугодии 2015 года.

Расходы на оплату электрической энергии, приобретаемой сетевыми компаниями в целях компенсации технологического расхода (потерь) электроэнергии при ее передаче по сетям определены исходя из величины потерь электроэнергии, определенной долгосрочными параметрами регулирования, и прогнозным значением тарифов на покупку электроэнергии.

В установленные действующим законодательством сроки РЭК Москвы в ТСО были направлены проекты смет на 2015 год. Большинство ТСО согласованы представленные сметы, в то же время ряд ТСО не согласовали предложения на 2015 год и представили свое мнение по вопросу формирования необходимой валовой выручки и сметы расходов на 2015 год.

Предлагаемые к установлению величины необходимой валовой выручки, уровни индивидуальных тарифов на 2015 год по полугодиям, долгосрочные параметры на долгосрочный период, в том числе показатели качества и надежности, для организаций, для которых долгосрочные параметры устанавливаются на период с 2015 по 2019 годы, приведены в приложениях к протоколу Правления.

#### **АО «Мосводоканал»**

АО «Мосводоканал» с учетом всех дополнительно представленных материалов предложена необходимая валовая выручка на осуществление деятельности по передаче электрической энергии в размере 18 108,98 тыс. руб., в том числе:

- подконтрольные расходы – 7 232,64 тыс. руб.;
- неподконтрольные расходы – 9 585,10 тыс. руб.

В связи с тем, что 2015 год является первым годом второго долгосрочного периода расходы на осуществление деятельности по передаче электроэнергии на этот период определяются методом экономически обоснованных расходов.

В соответствии с представленными договорами, с учетом анализа экономической обоснованности понесенных расходов за 2013 год и 9 месяцев 2014 года, прочими обосновывающими документами

необходимая валовая выручка на содержание электрических сетей определена в размере 13 112,35 тыс. руб., против 16 817,74 тыс. руб. по предложению организации.

Проведена корректировка НВВ на содержание электрических сетей в соответствии с Методическими указаниями № 98-э, в том числе по выполнению показателей качества и надежности предоставляемых услуг. Исключен излишне полученный доход за 2013 год.

Всего с учетом корректировок необходимая валовая выручка на содержание сетей составляет 16 285,14 тыс. руб., в том числе подконтрольные расходы 6 592,54 тыс. руб.

Необходимая валовая выручка на осуществление деятельности по передаче электрической энергии по сетям организации на 2015 год составляет 17 115,97 тыс. руб.

К утверждению предлагаются уровни тарифов на 2015 год, представленные в Приложении 4 к настоящему протоколу.

Тарифы (ставки тарифов) на первое полугодие 2015 года установлены на уровне, не превышающем соответствующие, установлены на второе полугодие 2014 года.

Тарифы (ставки тарифов) на второе полугодие 2015 года определены исходя из условия получения необходимой валовой выручки в целом за 2015 год с учетом НВВ, полученной в первом полугодии 2015 года.

Необходимая валовая выручка на содержание электрических сетей представлена в Приложении 3 к настоящему протоколу.

В соответствии с Основами ценообразования, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 определены долгосрочные параметры регулирования на долгосрочный период с 2015 по 2019 года (Приложение 2 к настоящему протоколу):

1. Базовый уровень подконтрольных расходов 6 592,54 тыс. руб.

2. Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям АО «Мосводоканал» с 2015 года установлен на уровне - 1,9650%, заявленном организацией, как не превышающий минимального значения из норматива потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, утвержденного приказом Минэнерго России № 674, и уровня фактических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям соответствующей территориальной сетевой организации за последний истекший период.

3. Плановые значения показателей надежности и качества на услуги по передаче электрической энергии определены на основании средних фактических значений показателей по отчетным данным, представленным до 1 апреля 2014 года, а также по дополнительному запросу за 2012 – 2013 годы.



Смета расходов АО «Мосводоканал» на 2015 год представлена в Приложении 5.30 к настоящему протоколу.

1.3. Правление Региональной энергетической комиссии города Москвы решило:

- Установить долгосрочные параметры регулирования для территориальных сетевых организаций города Москвы, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций, согласно приложению 2 к настоящему протоколу.
- Установить необходимую валовую выручку (НВВ) сетевых организаций города Москвы на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь) согласно приложению 3 к настоящему протоколу.
- Установить индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями города Москвы с 1 января по 31 декабря 2015 года согласно приложению 4 к настоящему протоколу.

**Голосование – за – 8 человек**

(Гребцов П.В., Арефьева И.С., Синев А.Н., Сасим С.В., Наперова Л.И., Говорова Т.Ф., Лосева Е.В., С.А. Филатов)


**Воздержался -1 человек - В.Г. Королев**

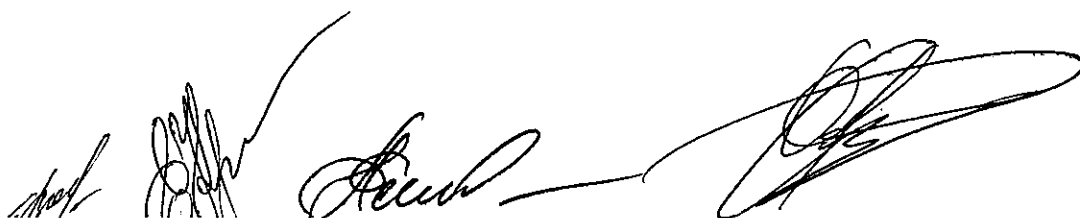
**Решение принято**

Председатель РЭК Москвы:

 П.В. Гребцов

Секретарь Правления РЭК Москвы

 Н.В. Юрченко



Долгосрочные параметры регулирования для территориальных сетевых организаций города Москвы,  
в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются  
на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций

№ п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Величина технологического расхода (потери) электрической энергии (уровень потери)	Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества реализуемых товаров (услуг)	
			млн. руб.	%	%	%		Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети	Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг
1	2	3	4	5	6	8	9	10	11
1	ОАО "Энергокомплекс"	2015	847,63	-	-	4,8583	0,0176	1,03850	0,89750
		2016	x	2,5	75	4,8583	0,0173	1,02290	0,89750
		2017	x	2,5	75	4,8583	0,0171	1,00750	0,89750
		2018	x	2,5	75	4,8583	0,0168	1,00000	0,89750
		2019	x	2,5	75	4,8583	0,0166	1,00000	0,89750
2	ООО "Каскад-Энергосеть"	2015	107,21	-	-	4,6400	0,0022	1,00000	0,89750
		2016	x	2,5	75	4,6400	0,0022	1,00000	0,89750
		2017	x	2,5	75	4,6400	0,0022	1,00000	0,89750
		2018	x	2,5	75	4,6400	0,0021	1,00000	0,89750
		2019	x	2,5	75	4,6400	0,0021	1,00000	0,89750
3	ООО "Объединенные Энергосистемы"	2015	84,36	-	-	2,1100	0,0000	1,00000	0,89750
		2016	x	2,5	75	2,1100	0,0000	1,00000	0,89750
		2017	x	2,5	75	2,1100	0,0000	1,00000	0,89750
		2018	x	2,5	75	2,1100	0,0000	1,00000	0,89750
		2019	x	2,5	75	2,1100	0,0000	1,00000	0,89750
4	ООО Инвестиционно- проектная группа "СИНЭФ"	2015	134,43	-	-	2,1900	0,0113	1,00000	0,89750
		2016	x	2,5	75	2,1900	0,0112	1,00000	0,89750
		2017	x	2,5	75	2,1900	0,0110	1,00000	0,89750
		2018	x	2,5	75	2,1900	0,0108	1,00000	0,89750
		2019	x	2,5	75	2,1900	0,0107	1,00000	0,89750
5	ООО "Энергоблок"	2015	89,72	-	-	2,7000	0,0000	1,00000	0,89750
		2016	x	2,5	75	2,7000	0,0000	1,00000	0,89750
		2017	x	2,5	75	2,7000	0,0000	1,00000	0,89750
		2018	x	2,5	75	2,7000	0,0000	1,00000	0,89750
		2019	x	2,5	75	2,7000	0,0000	1,00000	0,89750
6	ГУП ЭВАЖД	2015	40,53	-	-	0,7400	0,0000	1,00000	0,89750
		2016	x	2,5	75	0,7400	0,0000	1,00000	0,89750
		2017	x	2,5	75	0,7400	0,0000	1,00000	0,89750
		2018	x	2,5	75	0,7400	0,0000	1,00000	0,89750
		2019	x	2,5	75	0,7400	0,0000	1,00000	0,89750
7	ОАО "Аэропорт Внуково"	2015	11,38	-	-	6,5734	0,0000	1,00000	0,89750
		2016	x	2,5	75	6,5734	0,0000	1,00000	0,89750
		2017	x	2,5	75	6,5734	0,0000	1,00000	0,89750
		2018	x	2,5	75	6,5734	0,0000	1,00000	0,89750
		2019	x	2,5	75	6,5734	0,0000	1,00000	0,89750
8	ООО "ПРОТЕЛ"	2015	58,93	-	-	1,9792	0,0137	1,00000	0,89750
		2016	x	2,5	75	1,9792	0,0135	1,00000	0,89750
		2017	x	2,5	75	1,9792	0,0133	1,00000	0,89750
		2018	x	2,5	75	1,9792	0,0131	1,00000	0,89750
		2019	x	2,5	75	1,9792	0,0129	1,00000	0,89750
9	ГУП "Московский метрополитен"	2015	52,08	-	-	0,1020	0,0000	1,00000	0,89750
		2016	x	2,5	75	0,1020	0,0000	1,00000	0,89750
		2017	x	2,5	75	0,1020	0,0000	1,00000	0,89750
		2018	x	2,5	75	0,1020	0,0000	1,00000	0,89750
		2019	x	2,5	75	0,1020	0,0000	1,00000	0,89750
10	ЗАО "Объединенная электросетевая компания"	2015	161,75	-	-	2,9498	0,2054	1,00000	0,89750
		2016	x	2,5	75	2,9498	0,2023	1,00000	0,89750
		2017	x	2,5	75	2,9498	0,1993	1,00000	0,89750
		2018	x	2,5	75	2,9498	0,1963	1,00000	0,89750
		2019	x	2,5	75	2,9498	0,1933	1,00000	0,89750
11	ЗАО "Энергосервис"	2015	25,53	-	-	3,2200	0,0036	1,00000	0,89750
		2016	x	2,5	75	3,2200	0,0036	1,00000	0,89750
		2017	x	2,5	75	3,2200	0,0035	1,00000	0,89750
		2018	x	2,5	75	3,2200	0,0035	1,00000	0,89750
		2019	x	2,5	75	3,2200	0,0034	1,00000	0,89750
12	ООО "Нагатинно- Энергосеть"	2015	8,49	-	-	3,6500	0,0000	1,00000	0,89750
		2016	x	2,5	75	3,6500	0,0000	1,00000	0,89750
		2017	x	2,5	75	3,6500	0,0000	1,00000	0,89750
		2018	x	2,5	75	3,6500	0,0000	1,00000	0,89750
		2019	x	2,5	75	3,6500	0,0000	1,00000	0,89750

№ п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Величина технологического расхода (потери) электрической энергии (уровень потерь)	Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества реализуемых товаров (услуг)	
			млн. руб.	%	%	%		Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети	Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг
1	2	3	4	5	6	8	9	10	11
13	ОАО "Оборонэнерго"	2015	103,60	-	-	10,3115	0,1364	2,30000	0,89750
		2016	x	2,5	75	10,3115	0,1344	2,26550	0,89750
		2017	x	2,5	75	10,3115	0,1323	2,23150	0,89750
		2018	x	2,5	75	10,3115	0,1304	2,19800	0,89750
		2019	x	2,5	75	10,3115	0,1284	2,16510	0,89750
14	ОАО "Газпромнефть-МНПЗ"	2015	36,61	-	-	0,4794	0,0000	1,00000	0,89750
		2016	x	2,5	75	0,4794	0,0000	1,00000	0,89750
		2017	x	2,5	75	0,4794	0,0000	1,00000	0,89750
		2018	x	2,5	75	0,4794	0,0000	1,00000	0,89750
		2019	x	2,5	75	0,4794	0,0000	1,00000	0,89750
15	ЗАО "Управление технической эксплуатацией ВВЦ"	2015	32,24	-	-	0,8689	0,0000	1,00000	0,89750
		2016	x	2,5	75	0,8689	0,0000	1,00000	0,89750
		2017	x	2,5	75	0,8689	0,0000	1,00000	0,89750
		2018	x	2,5	75	0,8689	0,0000	1,00000	0,89750
		2019	x	2,5	75	0,8689	0,0000	1,00000	0,89750
16	Октябрьская дирекция по энергообеспечению Трансэнерго – филиала ОАО "РЖД"	2015	3,25	-	-	4,9736	0,0000	1,00000	0,89750
		2016	x	2,5	75	4,9736	0,0000	1,00000	0,89750
		2017	x	2,5	75	4,9736	0,0000	1,00000	0,89750
		2018	x	2,5	75	4,9736	0,0000	1,00000	0,89750
		2019	x	2,5	75	4,9736	0,0000	1,00000	0,89750
17	Московская дирекция по энергообеспечению Трансэнерго – филиала ОАО "РЖД"	2015	61,16	-	-	7,9600	0,6533	1,00000	0,89750
		2016	x	2,5	75	7,9600	0,6435	1,00000	0,89750
		2017	x	2,5	75	7,9600	0,6339	1,00000	0,89750
		2018	x	2,5	75	7,9600	0,6244	1,00000	0,89750
		2019	x	2,5	75	7,9600	0,6150	1,00000	0,89750
18	ООО "Сетьэнерготранс"	2015	76,65	-	-	5,0172	0,0000	1,00000	0,89750
		2016	x	2,5	75	5,0172	0,0000	1,00000	0,89750
		2017	x	2,5	75	5,0172	0,0000	1,00000	0,89750
		2018	x	2,5	75	5,0172	0,0000	1,00000	0,89750
		2019	x	2,5	75	5,0172	0,0000	1,00000	0,89750
19	АО "Мосводоканал"	2015	6,59	-	-	1,9650	0,0000	1,00000	0,89750
		2016	x	2,5	75	1,9650	0,0000	1,00000	0,89750
		2017	x	2,5	75	1,9650	0,0000	1,00000	0,89750
		2018	x	2,5	75	1,9650	0,0000	1,00000	0,89750
		2019	x	2,5	75	1,9650	0,0000	1,00000	0,89750
20	ООО "ВПК - Сооружение"	2015	11,56	-	-	2,9288	0,0000	1,00000	0,89750
		2016	x	2,5	75	2,9288	0,0000	1,00000	0,89750
		2017	x	2,5	75	2,9288	0,0000	1,00000	0,89750
		2018	x	2,5	75	2,9288	0,0000	1,00000	0,89750
		2019	x	2,5	75	2,9288	0,0000	1,00000	0,89750
21	ОАО "Дукс"	2015	4,95	-	-	3,7400	0,0000	1,00000	0,89750
		2016	x	2,5	75	3,7400	0,0000	1,00000	0,89750
		2017	x	2,5	75	3,7400	0,0000	1,00000	0,89750
		2018	x	2,5	75	3,7400	0,0000	1,00000	0,89750
		2019	x	2,5	75	3,7400	0,0000	1,00000	0,89750
22	ОАО "ЗВИ"	2015	3,56	-	-	1,2900	0,0000	1,00000	0,89750
		2016	x	2,5	75	1,2900	0,0000	1,00000	0,89750
		2017	x	2,5	75	1,2900	0,0000	1,00000	0,89750
		2018	x	2,5	75	1,2900	0,0000	1,00000	0,89750
		2019	x	2,5	75	1,2900	0,0000	1,00000	0,89750
23	ОАО "Карачаровский механический завод"	2015	2,09	-	-	1,0714	0,0091	1,00000	0,89750
		2016	x	2,5	75	1,0714	0,0090	1,00000	0,89750
		2017	x	2,5	75	1,0714	0,0088	1,00000	0,89750
		2018	x	2,5	75	1,0714	0,0087	1,00000	0,89750
		2019	x	2,5	75	1,0714	0,0086	1,00000	0,89750
24	ОАО "Машиностроительный завод "Маяк"	2015	5,97	-	-	0,0000	0,0000	1,00000	0,89750
		2016	x	2,5	75	0,0000	0,0000	1,00000	0,89750
		2017	x	2,5	75	0,0000	0,0000	1,00000	0,89750
		2018	x	2,5	75	0,0000	0,0000	1,00000	0,89750
		2019	x	2,5	75	0,0000	0,0000	1,00000	0,89750
25	ООО "Московский Проекторный Завод"	2015	12,25	-	-	4,0847	0,0000	1,00000	0,89750
		2016	x	2,5	75	4,0847	0,0000	1,00000	0,89750
		2017	x	2,5	75	4,0847	0,0000	1,00000	0,89750
		2018	x	2,5	75	4,0847	0,0000	1,00000	0,89750
		2019	x	2,5	75	4,0847	0,0000	1,00000	0,89750
26	ОАО "Научно-исследовательский центр электронной вычислительной техники"	2015	7,89	-	-	2,3000	0,0000	1,00000	0,89750
		2016	x	2,5	75	2,3000	0,0000	1,00000	0,89750
		2017	x	2,5	75	2,3000	0,0000	1,00000	0,89750
		2018	x	2,5	75	2,3000	0,0000	1,00000	0,89750
		2019	x	2,5	75	2,3000	0,0000	1,00000	0,89750

№ п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффектив-ности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Величина техноло- гического расхода (потерь) электрической энергии (уровень потери)	Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества реализуемых товаров (услуг)	
			млн. руб.	%	%	%		Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети	Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг
1	2	3	4	5	6	8	9	10	11
27	ООО "Люкс Технолоджи"	2015	9,61	-	-	0,1583	0,0000	1,00000	0,89750
		2016	x	2,5	75	0,1583	0,0000	1,00000	0,89750
		2017	x	2,5	75	0,1583	0,0000	1,00000	0,89750
		2018	x	2,5	75	0,1583	0,0000	1,00000	0,89750
		2019	x	2,5	75	0,1583	0,0000	1,00000	0,89750
28	ООО "КИГ-Инженерно- сетевая компания"	2015	7,22	-	-	2,1058	0,0000	1,00000	0,89750
		2016	x	2,5	75	2,1058	0,0000	1,00000	0,89750
		2017	x	2,5	75	2,1058	0,0000	1,00000	0,89750
		2018	x	2,5	75	2,1058	0,0000	1,00000	0,89750
		2019	x	2,5	75	2,1058	0,0000	1,00000	0,89750
29	ООО "Фирма "Дельта-1"	2015	5,43	-	-	2,1932	0,0023	1,00000	0,89750
		2016	x	2,5	75	2,1932	0,0022	1,00000	0,89750
		2017	x	2,5	75	2,1932	0,0022	1,00000	0,89750
		2018	x	2,5	75	2,1932	0,0022	1,00000	0,89750
		2019	x	2,5	75	2,1932	0,0021	1,00000	0,89750
30	МУП "Электросеть городского округа Щербинка"	2015	19,38	-	-	8,1129	0,1049	1,00000	0,89750
		2016	x	2,5	75	8,1129	0,1033	1,00000	0,89750
		2017	x	2,5	75	8,1129	0,1017	1,00000	0,89750
		2018	x	2,5	75	8,1129	0,1002	1,00000	0,89750
		2019	x	2,5	75	8,1129	0,0987	1,00000	0,89750
31	ОАО Подольского муниципального района "Ремонтно-строительное предприятие"	2015	48,89	-	-	10,0000	0,3476	1,00190	0,89750
		2016	x	2,5	75	10,0000	0,3423	1,00000	0,89750
		2017	x	2,5	75	10,0000	0,3372	1,00000	0,89750
		2018	x	2,5	75	10,0000	0,3322	1,00000	0,89750
		2019	x	2,5	75	10,0000	0,3272	1,00000	0,89750
32	МУП "Подольская электросеть"	2015	6,49	-	-	5,4372	0,1336	1,00000	0,89750
		2016	x	2,5	75	5,4372	0,1316	1,00000	0,89750
		2017	x	2,5	75	5,4372	0,1296	1,00000	0,89750
		2018	x	2,5	75	5,4372	0,1277	1,00000	0,89750
		2019	x	2,5	75	5,4372	0,1258	1,00000	0,89750
33	ООО "Наро-Фоминская электросетевая компания"	2015	24,43	-	-	12,0900	0,2408	1,00000	0,89750
		2016	x	2,5	75	12,0900	0,2372	1,00000	0,89750
		2017	x	2,5	75	12,0900	0,2336	1,00000	0,89750
		2018	x	2,5	75	12,0900	0,2301	1,00000	0,89750
		2019	x	2,5	75	12,0900	0,2267	1,00000	0,89750
34	МУП "Троицкая электросеть"	2015	50,98	-	-	6,8938	0,0069	1,00000	0,89750
		2016	x	2,5	75	6,8938	0,0068	1,00000	0,89750
		2017	x	2,5	75	6,8938	0,0067	1,00000	0,89750
		2018	x	2,5	75	6,8938	0,0066	1,00000	0,89750
		2019	x	2,5	75	6,8938	0,0065	1,00000	0,89750
35	ООО "Энергия тепла"	2015	2,32	-	-	8,6600	0,0000	1,00000	0,89750
		2016	x	2,5	75	8,6600	0,0000	1,00000	0,89750
		2017	x	2,5	75	8,6600	0,0000	1,00000	0,89750
		2018	x	2,5	75	8,6600	0,0000	1,00000	0,89750
		2019	x	2,5	75	8,6600	0,0000	1,00000	0,89750
36	ООО "Базис XXI"	2015	1,07	-	-	1,6423	0,0000	1,00000	0,89750
		2016	x	2,5	75	1,6423	0,0000	1,00000	0,89750
		2017	x	2,5	75	1,6423	0,0000	1,00000	0,89750
		2018	x	2,5	75	1,6423	0,0000	1,00000	0,89750
		2019	x	2,5	75	1,6423	0,0000	1,00000	0,89750
37	ФГУП "ГНЦ РФ ТРИНИТИ"	2015	2,24	-	-	3,2223	0,0000	1,00000	0,89750
		2016	x	2,5	75	3,2223	0,0000	1,00000	0,89750
		2017	x	2,5	75	3,2223	0,0000	1,00000	0,89750
		2018	x	2,5	75	3,2223	0,0000	1,00000	0,89750
		2019	x	2,5	75	3,2223	0,0000	1,00000	0,89750
39	ООО "Элма-Энерго"	2015	10,25	-	-	2,7100	0,0000	1,00000	0,89750
		2016	x	2,5	75	2,7100	0,0000	1,00000	0,89750
		2017	x	2,5	75	2,7100	0,0000	1,00000	0,89750
		2018	x	2,5	75	2,7100	0,0000	1,00000	0,89750
		2019	x	2,5	75	2,7100	0,0000	1,00000	0,89750
38	ООО "СервисНедвижимость РусГидро"	2015	2,27	-	-	3,1700	0,0000	1,00000	0,89750
		2016	x	2,5	75	3,1700	0,0000	1,00000	0,89750
		2017	x	2,5	75	3,1700	0,0000	1,00000	0,89750

**Необходимая валовая выручка (НВВ)**  
**сетевых организаций города Москвы на долгосрочный период регулирования**  
**(без учета оплаты потерь)**

№ п/п	Наименование сетевых организаций	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь,
			тыс. руб.
1	2	3	4
1	ОАО "Московская объединенная электросетевая компания"	2012	34 268 777,30
		2013	37 572 402,70
		2014	41 259 743,90
		2015	42 917 880,60
		2016	48 206 049,58
		2017	54 721 566,30
2	ОАО "Объединенная энергетическая компания"	2012	10 372 034,10
		2013	10 638 185,70
		2014	13 556 323,90
		2015	12 753 359,77
		2016	16 461 940,60
		2017	19 989 088,83
3	ОАО "Энергокомплекс"	2015	10 530 244,81
		2016	11 143 053,95
		2017	11 160 016,53
		2018	11 177 291,88
		2019	11 194 906,20
4	ООО "Каскад-Энергосеть"	2015	263 191,99
		2016	271 014,08
		2017	273 069,87
		2018	275 161,82
		2019	277 291,64
5	ООО "Объединенные Энергосистемы"	2015	90 468,97
		2016	100 865,52
		2017	102 457,17
		2018	104 075,76
		2019	105 721,76
6	ООО Инвестиционно-проектная группа "СИНЭФ"	2015	156 038,78
		2016	240 438,01
		2017	243 166,88
		2018	245 943,08
		2019	248 768,38
7	ООО "Энергоблок"	2015	67 152,00
		2016	110 900,28
		2017	112 722,52
		2018	114 575,61
		2019	116 460,07
8	ГУП ЭВАЖД	2015	44 091,54
		2016	45 789,96
		2017	46 558,78
		2018	47 340,61
		2019	48 135,68
9	ОАО "Аэропорт Внуково"	2015	12 437,69
		2016	16 128,43
		2017	16 379,50
		2018	16 634,82
		2019	16 894,47
10	ООО "ПРОТЕЛ"	2015	347 494,16
		2016	343 183,65
		2017	344 280,40
		2018	345 396,77
		2019	346 533,14

№ п/п	Наименование сетевых организаций	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь,
			тыс. руб.
1	2	3	4
11	ГУП "Московский метрополитен"	2015	67 034,36
		2016	88 969,58
		2017	108 893,45
		2018	110 077,12
		2019	111 281,45
12	ЗАО "Объединенная электросетевая компания"	2015	148 427,23
		2016	192 887,57
		2017	195 867,89
		2018	198 900,33
		2019	201 985,85
13	ЗАО "Энергосервис"	2015	36 133,87
		2016	43 055,17
		2017	43 618,19
		2018	44 191,86
		2019	44 776,44
14	ООО "Нагатино-Энергосеть"	2015	21 156,74
		2016	21 611,06
		2017	21 791,86
		2018	21 975,72
		2019	22 162,70
15	ОАО "Оборонэнерго"	2015	141 098,82
		2016	151 126,86
		2017	153 297,43
		2018	155 504,79
		2019	157 749,54
16	ОАО "Газпромнефть-МНПЗ"	2015	75 655,78
		2016	78 683,93
		2017	80 368,29
		2018	82 096,03
		2019	83 880,03
17	ЗАО "Управление технической эксплуатации ВВЦ"	2015	33 469,54
		2016	38 809,45
		2017	39 447,55
		2018	40 096,84
		2019	40 757,53
18	Октябрьская дирекция по энергообеспечению Трансэнерго – филиала ОАО "РЖД"	2015	8 079,77
		2016	7 564,41
		2017	7 626,62
		2018	7 689,88
		2019	7 754,21
19	Московская дирекция по энергообеспечению Трансэнерго – филиала ОАО "РЖД"	2015	105 618,65
		2016	100 015,43
		2017	101 202,37
		2018	102 409,50
		2019	103 637,14
20	ООО "Сетьэнерготранс"	2015	423 650,82
		2016	333 417,29
		2017	334 779,87
		2018	336 165,51
		2019	337 574,60
21	АО "Мосводоканал"	2015	16 285,14
		2016	13 252,00
		2017	13 386,41
		2018	13 523,09
		2019	13 662,09
22	ООО "ВПК - Сооружение"	2015	17 992,52
		2016	16 712,11
		2017	16 956,40
		2018	17 204,83
		2019	17 457,46
23	ОАО "Дукс"	2015	5 750,21
		2016	7 886,75
		2017	7 993,38
		2018	8 101,83
		2019	8 212,10

№ п/п	Наименование сетевых организаций	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь,
			тыс. руб.
1	2	3	4
24	ОАО "ЗВИ"	2015	3 067,41
		2016	4 740,04
		2017	4 810,79
		2018	4 882,73
		2019	4 955,90
25	ОАО "Карачаровский механический завод"	2015	3 290,74
		2016	3 818,36
		2017	3 861,45
		2018	3 905,27
		2019	3 949,83
26	ОАО "Машиностроительный завод "Маяк"	2015	6 814,86
		2016	7 712,19
		2017	7 843,71
		2018	7 977,43
		2019	8 113,39
27	ООО "Московский Проекторный Завод"	2015	16 431,49
		2016	16 271,75
		2017	16 542,15
		2018	16 817,12
		2019	17 096,75
28	ОАО "Научно-исследовательский центр электронной вычислительной техники"	2015	10 296,06
		2016	10 077,54
		2017	10 245,75
		2018	10 416,81
		2019	10 590,76
29	ООО "Люкс Текнолоджи"	2015	21 709,87
		2016	21 096,88
		2017	21 281,79
		2018	21 469,82
		2019	21 661,03
30	ООО "КИТ-Инженерно-сетевая компания"	2015	7 703,41
		2016	8 606,00
		2017	8 744,80
		2018	8 885,95
		2019	9 029,49
31	ООО "Фирма "Дельта-1"	2015	6 309,98
		2016	6 504,36
		2017	6 609,64
		2018	6 716,72
		2019	6 825,64
32	МУП "Электросеть городского округа Щербинка"	2015	31 810,01
		2016	35 541,35
		2017	36 254,96
		2018	36 988,53
		2019	37 742,73
33	ОАО Подольского муниципального района "Ремонтно- строительное предприятие"	2015	81 260,96
		2016	80 491,63
		2017	82 125,55
		2018	83 806,62
		2019	85 536,50
34	МУП "Подольская электросеть"	2015	14 420,82
		2016	15 479,93
		2017	15 633,03
		2018	15 789,27
		2019	15 948,73
35	ООО "Наро-Фоминская электросетевая компания"	2015	30 055,09
		2016	33 603,46
		2017	34 092,12
		2018	34 589,08
		2019	35 094,47
36	МУП "Троицкая электросеть"	2015	75 149,35
		2016	82 425,92
		2017	83 793,45
		2018	85 192,57
		2019	86 624,18

№ п/п	Наименование сетевых организаций	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь,
			тыс. руб.
1	2	3	4
37	ООО "Энергия тепла"	2015	2 586,04
		2016	3 300,79
		2017	3 345,37
		2018	3 390,72
		2019	3 436,84
38	ООО "Базис XXI"	2015	1 617,03
		2016	1 597,28
		2017	1 620,14
		2018	1 643,41
		2019	1 667,10
39	ФГУП "ТНЦ РФ Тринити"	2015	3 913,79
		2016	3 910,89
		2017	3 949,47
		2018	3 988,69
		2019	4 028,59
40	ООО "Элма-Энерго"	2015	20 442,44
		2016	17 024,94
		2017	17 238,14
		2018	17 454,94
		2019	17 675,42
41	ООО "СервисНедвижимость РусГидро"	2015	3 243,19
		2016	3 293,57
		2017	3 342,06
42	ФГУП "НПЦ газотурбостроения "Салют"	2014	1 099,84
		2015	1 379,24
		2016	1 403,92
43	ООО "Генеральная Сетевая Компания"	2014	47 486,05
		2015	134 540,05
		2016	137 111,00
44	ЗАО "Энергоинвест"	2014	171 258,96
		2015	123 257,98
		2016	173 834,44
45	ЗАО "Полет-Инженер"	2014	16 403,89
		2015	16 938,37
		2016	17 185,35
46	ООО "Энергия Технологии"	2013	71 118,50
		2014	73 755,00
		2015	93 564,11
47	ЗАО "Промышленные инновации"	2014	12 816,66
		2015	12 750,95
		2016	13 163,93
48	ООО "СПЭЭ"	2014	28 011,80
		2015	28 819,81
		2016	29 663,01
49	ООО "Техпромэксперт"	2014	8 868,64
		2015	10 602,90
		2016	10 893,08
50	ООО "ГорТрансЭнерго"	2013	131 880,22
		2014	107 626,96
		2015	117 679,66
51	ООО "ЭСК "СИТИ"	2013	57 201,03
		2014	47 769,02
		2015	39 704,84
52	ООО "ПО Электро групп"	2013	670,96
		2014	286,20
		2015	244,64



**Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии  
для взаиморасчетов между сетевыми организациями города Москвы**

№ пп	Наименование сетевых организаций	1 полугодие (с 1 января по 30 июня 2015 года)			2 полугодие (с 1 июля по 31 декабря 2015 года)		
		Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потери)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потери)	
		руб./кВт·мес.	руб./кВт·ч		руб./кВт·мес.	руб./кВт·ч	
1	2	3	4	5	6	7	8
1	ОАО "ОЭК" - ОАО "Энергокомплекс"	11 540,12771	0,08074	29,77337	13 561,97042	0,09759	34,61715
2	ОАО "МОЭСК" - ООО "Каскад-Энергосеть"	318,21246	0,04571	0,64256	318,21246	0,12325	0,71368
3	ОАО "ОЭК" - ООО "Объединенные Энергосистемы"	184,91736	0,03401	0,42276	184,91736	0,04118	0,42576
4	ОАО "ОЭК" - ООО Инвестиционно- проектная группа "СИНЭФ"	28,37327	0,02821	0,08041	335,35348	0,04971	0,66005
5	ОАО "ОЭК" - ООО "Энергоблок"	142,49773	0,03572	0,23242	142,49773	0,06026	0,25484
6	ОАО "ОЭК" - ГУП ЭВАЖД	155,03158	0,01224	0,67267	155,03158	0,01374	0,66706
7	ОАО "ОЭК" - ОАО "Аэропорт Внуково"	209,30581	0,07869	0,4214	158,67536	0,16589	0,42291
8	ОАО "ОЭК" - ООО "ПРОТЕЛ"	827,57749	0,03136	1,85486	827,57749	0,03909	1,84298
9	ОАО "ОЭК" - ГУП "Московский метрополитен"	305,05309	0,00161	0,52733	305,05309	0,00195	0,52201
10	ОАО "ОЭК" - ЗАО "Объединенная электросетевая компания"	146,64728	0,00941	0,30352	146,64728	0,09606	0,38700
11	ОАО "ОЭК" - ЗАО "Энергосервис"	248,09976	0,05531	0,69509	288,98802	0,06063	0,79783
12	ОАО "ОЭК" - ООО "Нагатин-Энергосеть"	492,75061	0,06012	0,99960	492,75061	0,07217	1,00154
13	ОАО "ОЭК" - ОАО "Оборонэнерго"	380,96580	0,14875	0,84333	380,96580	0,25109	0,93821
14	ОАО "МОЭСК" - ОАО "Оборонэнерго"	380,96580	0,14875	0,84333	380,96580	0,25109	0,93821
15	ОАО "ОЭК" - ОАО "Газпромнефть-МНПЗ"	131,41529	0,00804	0,18906	131,41529	0,00874	0,18782
16	ОАО "ОЭК" - ЗАО "Управление технической эксплуатации ВВП"	295,14628	0,01490	0,71251	335,52152	0,01561	0,80013
17	ОАО "ОЭК" - Октябрьская дирекция по энергообеспечению Трансэнерго – филиала ОАО "РЖД"	193,87188	0,09324	0,55378	243,33092	0,08863	0,66043
18	ОАО "МОЭСК" - Московская дирекция по энергообеспечению Трансэнерго – филиала ОАО "РЖД"	281,40876	0,14682	0,70527	281,40876	0,15433	0,70677
19	ОАО "ОЭК" - ООО "Сетьэнерготранс"	485,87728	0,02737	1,54362	695,45292	0,15632	2,30324
20	ОАО "ОЭК" - АО "Мосводоканал"	304,48839	0,03369	0,59888	437,01254	0,03613	0,83859
21	ОАО "ОЭК" - ООО "ВПК - Сооружение"	124,93349	0,05025	0,33078	451,74984	0,05494	1,05843
22	ОАО "ОЭК" - ОАО "Дукс"	150,24017	0,05953	0,70913	69,72043	0,07595	0,37416
23	ОАО "ОЭК" - ОАО "ЗВИ"	57,96315	0,02151	0,16170	57,96315	0,02405	0,16273
24	ОАО "ОЭК" - ОАО "Карачаровский механический завод"	489,09721	0,01863	0,95610	564,41156	0,01906	1,08926
25	ОАО "ОЭК" - ОАО "Машиностроительный завод "Маяк"	237,57779	-	0,90214	586,36853	-	2,20264
26	ОАО "ОЭК" - ООО "Московский Прожекторный Завод"	140,47928	0,06147	0,47651	300,51616	0,08695	0,96527
27	ОАО "ОЭК" - ОАО "Научно- исследовательский центр электронной вычислительной техники"	202,83809	0,03935	0,39521	202,83809	0,04268	0,39471
28	ОАО "ОЭК" - ООО "Люкс Технологии"	226,95419	0,00267	0,32386	746,25963	0,00285	1,04761
29	ОАО "МОЭСК" - ООО "КИТ-Инженерно- сетевая компания"	92,44283	0,03756	0,22825	92,44283	0,03725	0,22589
30	ОАО "ОЭК" - ООО "Фирма "Дельта-1"	100,97390	0,03504	0,27723	100,97390	0,04331	0,28290
31	ОАО "МОЭСК" - МУП "Электросеть городского округа Щербинка"	155,11195	0,14514	0,61637	210,98999	0,16272	0,79682

№ пп	Наименование сетевых организаций	1 полугодие (с 1 января по 30 июня 2015 года)			2 полугодие (с 1 июля по 31 декабря 2015 года)		
		Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
		руб./кВт·мес.	руб./кВт·ч		руб./кВт·мес.	руб./кВт·ч	
32	ОАО "МОЭСК" - ОАО Подольского муниципального района "Ремонтно- строительное предприятие"	308,40163	0,10811	1,06519	451,93057	0,27813	1,66555
33	ОАО "МОЭСК" - МУП "Подольская электросеть"	335,02509	0,08657	0,89201	335,02509	0,11317	0,90995
34	ОАО "МОЭСК" - ООО "Наро-Фоминская электросетевая компания"	191,64586	0,18014	0,60920	198,67492	0,29661	0,73663
35	ОАО "МОЭСК" - МУП "Троицкая электросеть"	361,86977	0,12403	0,83619	361,86977	0,13394	0,83845
36	ОАО "МОЭСК" - ООО "Энергия тепла"	567,60113	0,07663	1,42679	1 160,57315	0,25208	2,98305
37	ОАО "МОЭСК" - ООО "Базис XXI"	60,18256	0,00614	0,15704	445,74010	0,05173	1,15735
38	ОАО "МОЭСК" - ФГУП "ГНЦ РФ ТРИНИТИ"	90,39283	0,02357	0,27164	373,11767	0,09295	1,10591
39	ОАО "ОЭК" - ООО "Элма-Энерго"	709,86618	0,03239	1,41134	709,86618	0,06357	1,42769
40	ОАО "ОЭК" - ООО "СервисНедвижимость РусГидро"	506,63826	0,05438	1,27878	707,49397	0,05977	1,76958
41	ОАО "ОЭК" - ФГУП "НПЦ газотурбостроения "Салют"	17,82506	-	0,04301	28,14946	-	0,06720
42	ОАО "ОЭК" - ООО "Генеральная Сетевая Компания"	636,15028	0,03276	1,43687	777,60831	0,04922	1,74710
43	ОАО "ОЭК" - ЗАО "Энергоинвест"	236,18069	0,03664	0,43705	236,18069	0,04169	0,43779
44	ОАО "ОЭК" - ЗАО "Полет-Инженер"	559,36582	0,09125	1,26499	576,67526	0,10477	1,30182
45	ОАО "ОЭК" - ООО "Энергии Технологии"	314,38624	0,05343	0,74658	415,53410	0,05896	0,96527
46	ОАО "МОЭСК" - ЗАО "Промышленные инновации"	1418,28530	0,05789	2,43267	1418,28530	0,06227	2,41152
47	ОАО "ОЭК" - ООО "СПЭЭ"	119,75434	0,03985	0,26086	139,75871	0,04191	0,29707
48	ОАО "МОЭСК" - ООО "Техпромэксперт"	337,46788	0,10262	1,01004	469,33935	0,10262	1,35106
49	ОАО "ОЭК" - ООО "ГорТрансЭнерго"	215,75447	0,03367	0,51298	255,04704	0,05818	0,61869
50	ООО "ЭСК "СИТИ" - ООО "ПО Электро групп"	101,93152	0,01914	0,97849	101,93152	0,01914	0,97849
51	ОАО "ОЭК" - ЗАО "Синтез Групп"	3 618,11327	0,10353	7,85419	3 618,11327	0,10353	7,85419
52	ОАО "МОЭСК" - ОАО "ОЭК"	1 527,17377	0,01000	4,89520	1 801,81032	0,01000	5,71177