

**УТВЕРЖДАЮ**

**Председатель правления**

**РЭК Москвы**

**Р.Е. Беззубик**



**ПРОТОКОЛ № 118**

**заседания правления**

**Региональной энергетической комиссии города Москвы**

**(РЭК Москвы)**

**г. Москва**

от 25 декабря 2015 г.

**Председательствовал:**

**Председатель правления  
РЭК Москвы**

**Р.Е. Беззубик**

**Члены Правления РЭК Москвы:**

**А.Н. Синёв  
Л.И. Наперова  
Е.В. Лосева  
Т.Ф. Говорова  
Е.В. Мокиевская**

**Присутствовали:  
от РЭК Москвы:**

**Е.В. Крупская**

## **О повестке дня заседания правления РЭК Москвы**

1. Члены Правления РЭК Москвы С.А. Филатов, О.С. Корнеев надлежащим образом извещены о дате проведения Правления РЭК Москвы, материалы к заседанию Правления РЭК Москвы были направлены в их адрес. С.А. Филатов представил свою письменную позицию от 25.12.2015 № СР-02/15-5923 (вх. от 25.12.2015 № Вх/РЭК- 12816/15).

2. Правление РЭК Москвы приступило к работе по следующей повестке дня заседания:

- об установлении на 2016 год сбытовых надбавок и доходности продаж гарантирующих поставщиков электрической энергии на территории города Москвы;
- об установлении на 2016 год индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям территориальных сетевых организаций на 2016 год;
- об установлении 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;
- об установлении необходимой валовой выручки сетевых организаций на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь).

### **Вопрос 1 «Об установлении на 2016 год сбытовых надбавок и доходности продаж гарантирующих поставщиков электрической энергии на территории города Москвы».**

---

(Беззубик Р.Е., Синёв А.Н., Наперова Л.И., Лосева Е.В., Говорова Т.Ф., Мокиевская Е.В., Ходорковская Т.В.)

1.1. Принять к сведению информацию начальника Управления регулирования тарифов в сфере электроэнергетики Лосевой Е.В. о том, что сбытовые надбавки гарантирующих поставщиков электрической энергии (мощности) на территории города Москвы на 2015 год утверждены постановлением РЭК Москвы от 26 декабря 2014 г. № 565-ээ «Об установлении сбытовых надбавок и размера доходности продаж гарантирующих поставщиков электрической энергии, поставляющих электрическую энергию (мощность) на розничном рынке на территории города Москвы, на 2015 год» (в редакции постановления РЭК Москвы от 29.06.2015 № 154-ээ).

При определении величины затрат, включаемых в расчет сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков, рабочая группа РЭК Москвы руководствовалась одобренным прогнозом социально-экономического развития

тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям ООО «ПионерЭнергоКомплекс» отсутствуют.

**Голосование – за – 6 человек**  
(Беззубик Р.Е., Синев А.Н., Наперова Л.И.,  
Говорова Т.Ф., Лосева Е.В., Мокиевская Е.В.)  
**Воздержался-1 человек - С.А. Филатов**  
**Решение принято**

**Вопрос 3: «Об установлении 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».**

(Беззубик Р.Е., Синёв А.Н., Наперова Л.И., Лосева Е.В., Говорова Т.Ф.,  
Мокиевская Е.В., Ходорковская Т.В.)

3.1. Принять к сведению информацию начальника Управления регулирования тарифов в сфере электроэнергетики Лосевой Е.В. о том, что в РЭК Москвы с заявлением об установлении тарифов на оказание услуг по передаче электрической энергии обратились ТСО, для которых 2016 год является первым годом долгосрочного периода регулирования:

1. ООО «Энергии Технологии»;
2. ООО «РИ Энерго»

При формировании НВВ ТСО, для которых 2016 год является первым годом долгосрочного периода, применялся метод экономически обоснованных расходов.

Определение долгосрочных параметров регулирования деятельности осуществлялось в соответствии с Методическими указаниями, утвержденными ФСТ России приказом от 17.02.2012 № 98-э, Методическими указаниями по определению базового уровня операционных, подконтрольных расходов территориальных сетевых организаций, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, и индекса эффективности операционных, подконтрольных расходов с применением метода сравнения аналогов, утвержденных приказом ФСТ России от 18 марта 2015 г. № 421-э, Методическими указаний по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг», утвержденными приказом ФСТ России от 26.10.2010 № 254-э/1.

При определении величины расходов на 2016 и последующие периоды рабочая группа РЭК Москвы руководствовалась Прогнозом Минэкономразвития России социально-экономического развития Российской Федерации по состоянию на 26 октября 2015 года. Индексы потребительских цен (ИПЦ) приняты: на 2016 год –107,4 %, 2017 год – 105,8%, 2018 -2020 гг. -105,5 %.

В соответствии с п. 38 Основ ценообразования базовый уровень подконтрольных расходов определяется регулирующими органами с использованием метода экономически обоснованных расходов (затрат) и метода сравнения аналогов.

В отношении ООО «Энергии Технологии» и ООО «РИ Энерго» в соответствии с п. 13 Методических указаний по определению базового уровня операционных, подконтрольных расходов территориальных сетевых организаций, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, и индекса эффективности операционных, подконтрольных расходов с применением метода сравнения аналогов, утвержденных приказом ФСТ России от 18 марта 2015 г. № 421-э, установление базового уровня подконтрольных расходов осуществлено в соответствии с методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

Базовый уровень подконтрольных расходов рассчитан методом экономически обоснованных расходов.

Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, в отношении регулируемых организаций, осуществляющих передачу электрической энергии, определен в размере 0,75.

Индекс эффективности подконтрольных расходов определен с использованием Методических указаний по определению базового уровня операционных, подконтрольных расходов территориальных сетевых организаций, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, и индекса эффективности операционных, подконтрольных расходов с применением метода сравнения аналогов.

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 (2014 год).

В соответствии с требованиями действующего законодательства в составе долгосрочных параметров регулирования ТСО, для которых 2016 год является первым годом долгосрочного периода, устанавливаются показатели уровня надежности и качества реализуемых товаров (услуг).

Согласно пункту 7 Информационного письма Президиума Высшего Арбитражного Суда Российской Федерации от 16 февраля 2001 г. № 59 «Обзор практики разрешения споров, связанных с применением Федерального закона «О государственной регистрации прав на недвижимое имущество и сделок с ним» при отсутствии государственной регистрации договор аренды недвижимого имущества является незаключенным.

Принимая во внимание позицию ФАС России в связи с отсутствием подтверждения государственной регистрации долгосрочных договоров аренды, предметом которых является электросетевое имущество, такие договоры на основании изложенной выше нормативно-правовой базы не могут быть учтены при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2016 год. К учету принимались договоры аренды, срок действия которых с учетом дополнительных соглашений составляет 11 месяцев с пролонгацией.

В соответствии с представленными материалами, с учетом анализа экономической обоснованности понесенных расходов за 2014 год и 9 месяцев 2015 года, исходя из объема обслуживаемого оборудования, относящегося к регулируемой деятельности, прогнозного индекса потребительских цен НВВ на содержание электрических сетей на 2016 год определена в размере 272 645,95 тыс. руб., в том числе, подконтрольные расходы 125 304,85 тыс. руб., неподконтрольные расходы – 114 962,50 тыс. руб., величина корректировки – 32 378,60 тыс. руб.

НВВ на осуществление деятельности по передаче электрической энергии по сетям организации на 2016 год с учетом расходов на оплату потерь электрической энергии составляет 294 862,42 тыс. руб.

3.2. Принять к сведению особое мнение представителей ООО «Энергии Технологии» по проекту сметы расходов на 2016 год о том, что при расчете неподконтрольных расходов не были учтены затраты на оплату налога на прибыль по технологическому присоединению, сложившегося по итогам 2014 года.

3.3. Принять к сведению дополнительные материалы, представленные на заседании правления.

3.4. Правление **решило:**

- учесть (при отсутствии замечаний) дополнительные материалы, представленные ООО «Энергии Технологии», в связи с чем перенести рассмотрение вопроса на 30.12.2015.

**Голосование – за – 6 человек**

(Беззубик Р.Е., Синев А.Н., Наперова Л.И.,  
Говорова Т.Ф., Лосева Е.В., Мокиевская Е.В.)

**Воздержался-1 человек - С.А. Филатов**

**Решение принято**

## **2. ООО «РИ Энерго».**

ООО «РИ Энерго» заявило (с учетом представленной корректировки необходимой валовой выручки) на 2016 год НВВ на содержание электрических сетей в размере 20 476,12 тыс. руб., в том числе:

- подконтрольные расходы – 13 495,08 тыс. руб.;
- неподконтрольные расходы – 6 981,04 тыс. руб.

С 2016 года осуществляется переход на долгосрочный период регулирования (2016-2018 гг.).

ООО «РИ Энерго» планирует осуществлять деятельность по передаче электроэнергии с использованием имущества, принадлежащего на праве аренды.

В составе материалов организацией представлены документы, удостоверяющие право владения объектами электросетевого хозяйства ООО «РИ Энерго» (договоры аренды электросетевого имущества, срок действия которых более года, с отметкой о государственной регистрации).

В соответствии с представленными материалами, исходя из объема обслуживаемого оборудования, относящегося к регулируемой деятельности, обоснованности заявленных расходов, НВВ на содержание электрических сетей на 2016 год определена в размере 12 196,94 тыс. руб.

Необходимая валовая выручка ООО «РИ Энерго» на осуществление деятельности по передаче электрической энергии по электрическим сетям организации на 2016 год определена в сумме 15 658,24 тыс. руб.

Смета расходов ООО «РИ Энерго» на 2016 год представлена в приложении № 13 к настоящему протоколу.

### **3.5. Правление решило:**

- Установить долгосрочные параметры регулирования на долгосрочный период с 2016 по 2018 год согласно приложению № 5 к настоящему протоколу.
- Установить необходимую валовую выручку (НВВ) ООО «РИ Энерго» на долгосрочный период регулирования согласно приложению № 6 к настоящему протоколу.
- Установить для ООО «РИ Энерго» индивидуальный тариф на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на 2016 год согласно приложению № 7 к настоящему протоколу.

**Голосование – за – 6 человек**  
(Беззубик Р.Е., Синев А.Н., Наперова Л.И.,  
Говорова Т.Ф., Лосева Е.В., Мокиевская Е.В.)

**Воздержался-1 человек - С.А. Филатов**

**Решение принято**

Необходимая валовая выручка ОАО «ТСОЮЗ» на осуществление деятельности по передаче электрической энергии по электрическим сетям организации на 2015 год определена в сумме 15 477,94 тыс. руб.

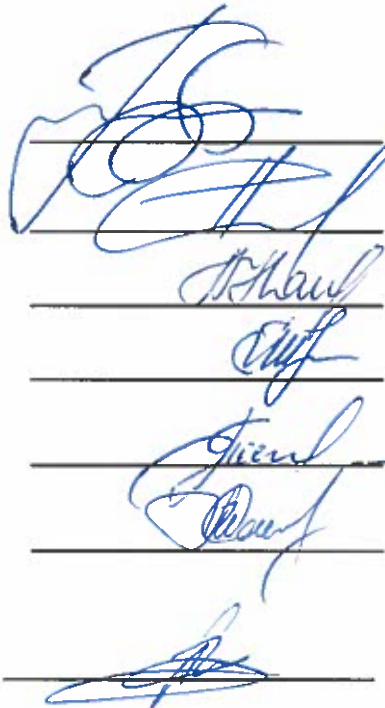
Смета расходов ОАО «ТСОЮЗ» на 2015 год представлена в приложении № 14 к настоящему протоколу.

**4.2. Правление решило:**

- установить среднегодовой тариф в размере 1,738 51 руб./кВтч.

**Голосование – за – 6 человек**  
**(Беззубик Р.Е., Синев А.Н., Наперова Л.И.,**  
**Говорова Т.Ф., Лосева Е.В., Е.В. Мокиевская)**  
**Воздержался -1 человек- С.А. Филатов**  
**Решение принято**

Члены правления РЭК Москвы:



Р.Е. Беззубик

А.Н. Синёв

Л.И. Наперова

Т.Ф. Говорова

Е.В. Лосева

Е.В. Мокиевская

Секретарь правления РЭК Москвы

Т.В. Ходорковская

25 декабря 2015 г.

Приложение № 5 к протоколу  
заседания правления РЭК Москвы  
от 25 декабря 2015 г. №118

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	Уровень потерь электрической энергии при передаче по электрическим сетям	Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества реализуемых товаров (услуг)	
								Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети	Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг
1	2	3	млн. руб. 4	% 5	% 6	% 7	8	9	10
I.	Общество с ограниченной ответственностью «РИ Энерго»	2016	9 725,77	6	75	6,615	0,0000	1,0000	0,8975
		2017	X	6	75	6,615	0,0000	1,0000	0,8975
		2018	X	6	75	6,615	0,0000	1,0000	0,8975



ООО "РН Энерго" РАСЧЕТ НВВ  
на услуги по передаче электрической энергии по сетям организации

Расчет коэффициента индексации	Единица измерения	2015 год, утверждено	Плановые показатели			
			2016 год (предложение организации скорректир.)	2016 год, эк.-обосн. расходы	2017 год	2018 год
Индекс потребности в деньгах	%		7,4%	5,8%	5,5%	
Индекс эффективности подконтрольных расходов	%		6,0%	6,0%	6,0%	
Количество активов	шт.	281,1	281,06	281,1	281,1	
Индекс изменения количества активов	%		0,0%	0,0%	0,0%	
Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	%		75,0%	75,0%	75,0%	
<b>Итого коэффициент индексации</b>		<b>1</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>0,9945</b>	<b>0,9917</b>

1 Расчет подконтрольных расходов

№ п.п.	Показатели	Единица измерения	2015 год, утверждено	2016 год (предложение организации скорректир.)	Плановые показатели		
					2016 год, эк.-обосн. расходы	2017 год	2018 год
1.1.	Материальные затраты	тыс руб.	491,50	5 785,01	3 543,51	3 524,09	3 494,84
1.1.1.	Сырье, основные материалы, вспомогательные материалы, инструмент	тыс руб.					
1.1.2.	Работы и услуги производ. характера	тыс руб.	385,57	1 539,75	197,19	196,02	194,40
1.2.	Расходы на оплату труда	тыс руб.	105,93	4 245,26	3 346,41	3 328,07	3 300,45
1.3.	Прочие расходы всего, в том числе:	тыс руб.	5 720,98	6 212,80	5 803,53	5 771,72	5 723,82
1.3.1.	Ремонт основных средств	тыс руб.	367,66	1 497,18	378,74	376,66	373,54
1.3.2.	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.2.1.	расходы на услуги связи	тыс руб.	271,06	702,83	285,22	283,66	281,30
1.3.2.2.	расходы на услуги ответственной охраны и пожарную безопасность	тыс руб.	80,68	138,30	113,03	112,43	111,50
1.3.2.3.	расходы на юридические и информационные услуги	тыс руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.2.4.	расходы на аудитерские и консультационные услуги	тыс руб.	155,31	443,72	134,64	133,90	132,79
1.3.2.5.	расходы на услуги транспорта	тыс руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.2.6.	прочие услуги сторонних организаций	тыс руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.3.	Расходы на командировки и представительские	тыс руб.	35,07	120,81	37,53	37,33	37,02
1.3.4.	Расходы на повышение квалификации, подготовку кадров	тыс руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.5.	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс руб.	44,63	0,00	41,06	40,83	40,49
1.3.6.	Расходы на страхование	тыс руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.7.	Коммунальные услуги	тыс руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.8.	Электроэнергия на хол. нужды	тыс руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.9.	Другие прочие расходы	тыс руб.	51,97	76,61	52,46	52,17	51,74
1.3.9.1.	в том числе расходы на услуги банка	тыс руб.	51,97	76,61	52,46	52,17	51,74
1.3.9.2.	в том числе расходы на обслуживание заемных средств на текущую деятельность	тыс руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.10.	Расходы из прибыли всего, в том числе:	тыс руб.	0,00	717,74	0,00	0,00	0,00
1.3.10.1.	Зачеты, компенсации и проч. выплаты по казначейским рублям на с/р развитие	тыс руб.	0,00	517,74	0,00	0,00	0,00
1.3.10.2.	Дивиденды по акциям	тыс руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.10.3.	Прибыль на прочие цели	тыс руб.	0,00	200,00	0,00	0,00	0,00
1.4.	<b>ИТОГО подконтрольные расходы</b>	тыс.руб.	<b>6 580,10</b>	<b>13 495,08</b>	<b>9 725,77</b>	<b>9 672,48</b>	<b>9 592,19</b>

2 Расчет неподконтрольных расходов

№ п.п.	Показатели	Единица измерения	2015 год, утверждено	2016 год (предложение организации скорректир.)	Плановые показатели		
					2016 год, эк.-обосн. расходы	2017 год	2018 год
2.1.	Плата ФСК ЕЭС	тыс руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2.	Плата за аренду имущества и земли всего, в том числе:	тыс руб.	397,74	2 159,32	596,63	596,63	596,63
2.3.	Налоги и сборы	тыс руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.4.	Отчисления на социальные нужды	тыс руб.	1 847,87	1 848,72	1 874,54	1 864,27	1 848,79
2.5.	Финансирование капитальных вложений из прибыли	тыс руб.	0,00	2 187,53	0,00	0,00	0,00
2.6.	Налог на прибыль	тыс руб.	0,00	745,47	0,00	0,00	0,00
2.7.	Прочие ненормативные расходы	тыс руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.8.	Компенсация валютных доходов по текущему ическому присоединению (пункт 87 Основ ценнобразования)	тыс руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.9.	Амортизации	тыс руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.	<b>ИТОГО неподконтрольные расходы</b>	тыс.руб.	<b>2 245,61</b>	<b>6 981,04</b>	<b>2 471,17</b>	<b>2 460,90</b>	<b>2 445,43</b>
	Неполученный/излишний полученный доход	тыс руб.					
	Корректировка НВВ (в связи с Методическими указаниями 98-г, исполнение показателей качества и надежности за отчетный период)	тыс руб.					
3.	<b>ИТОГО НВВ на содержание</b>	тыс.руб.	<b>8 825,71</b>	<b>20 476,12</b>	<b>12 196,94</b>	<b>12 133,37</b>	<b>12 037,62</b>
	Стоимость потерь	тыс руб.	3 463,46	2 448,50	3 461,30	3 662,05	3 803,47
	<b>НВВ на передачу электроэнергии</b>	тыс руб.	<b>12 291,17</b>	<b>22 924,62</b>	<b>15 658,24</b>	<b>15 795,43</b>	<b>15 901,09</b>

Расчет тарифа	Ед.изм.	2015 год, утверждено	2016 год, предложение РЭК Москвы	1 полугодие	2 полугодие
Полезный отпуск электроэнергии	млн. кВтч	24,20	24,20	12,10	12,10
Потери электроэнергии в сетях	млн. кВтч	1,71	1,71	0,86	0,85
Тариф потерь	руб./тыс. кВтч	2 021,50	2 019,04		
Стоимость потерь	тыс.руб.		3 461,30		
Полезный отпуск электрической мощности	МВт	3,25	3,25	3,28	3,22
Тарифы:					
Одноставочный тариф	руб./тыс. кВтч	507,86	646,99	644,74	649,76
Двухставочный тариф					
ставка на содержание сетей	руб./ МВт мес	226 551,20	313 091,71	310 176,06	316 062,70
ставка на компенсацию потерь	руб./тыс. кВтч	143,19	143,02	143,02	143,02