



ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

ПРОТОКОЛ ЗАСЕДАНИЯ ПРАВЛЕНИЯ

25.12.2015

№ 931

Члены правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга: Коптин Д.В., Сафаров Г.Г., Бугославская И.И., Герасимов Д.А., Громов Р.Е., Козлова О.А.

Председательствовал: Коптин Д.В.

В заседании участвовали:

от Комитета по тарифам Санкт-Петербурга: Денисов И.В., Радько А.В., Власов А.А., Иванова Л.В., Илларионова Е.В., Канивцов Р.А., Солдатов А.В., Халикова Е.А.

от Комитета финансов Санкт-Петербурга:

от Комитета по экономической политике и стратегическому планированию Санкт-Петербурга:

от Комитета по энергетике и инженерному обеспечению:

Повестка дня: О пересмотре индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые акционерным обществом «ЛОМО» публичному акционерному обществу «Ленэнерго», на территории Санкт-Петербурга на 2016 год.

По обсуждаемому вопросу выступили: Коптин Д.В., Сафаров Г.Г., Бугославская И.И., Герасимов Д.А., Громов Р.Е., Козлова О.А.

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 31.12.2009 № 1220 «Об определении применяемых при установлении долгосрочных тарифов показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг», приказом Минэнерго России от 14.10.2013 № 718 «Об утверждении Методических указаний по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций», приказом ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2 «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке», приказом ФСТ России от 26.10.2010 № 254-э/1 «Об утверждении Методических 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», приказом ФСТ России 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», приказом ФСТ России от 28.03.2013 № 313-э «Об утверждении Регламента установления цен (тарифов) и (их) предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (их) предельных уровней и формы принятия решения органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов)», приказом ФАС России от 25.12.2015 № «Об утверждении предельных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, по субъектам Российской Федерации на 2016 год», постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 13.09.2005 № 1346 «О Комитете по тарифам Санкт-Петербурга», приказом

Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 06.05.2015 № 73 открыто дело об установлении (пересмотре) индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Санкт-Петербурга на 2016 год методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки. Рассмотрев расчётные и обосновывающие материалы, представленные акционерным обществом «ЛОМО» (далее – АО «ЛОМО»), и экспертное заключение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга по теме «Определение экономически обоснованной величины расходов и прибыли, формирующих тарифы на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям АО «ЛОМО» на территории Санкт-Петербурга на 2016 год с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки» (приложение 2 к настоящему протоколу),

правление приняло решение:

1. Определить экономически обоснованную годовую величину необходимой валовой выручки АО «ЛОМО» от деятельности по передаче электрической энергии по электрическим сетям АО «ЛОМО» на территории Санкт-Петербурга на 2016 год в размере 25 508,70 тыс. руб. (в том числе величину необходимой валовой выручки АО «ЛОМО» на территории Санкт-Петербурга на 2016 год, относимую на оплату услуг, предоставляемых ПАО «Ленэнерго» – 17 207,74 тыс. руб., из них на содержание сетей 14 122,02 тыс. руб., на компенсацию потерь – 3 085,72 тыс. руб.) по следующим статьям:

№ п.п.	Наименование показателя	2016 год
1	Материальные затраты	346,49
1.1	Вспомогательные материалы	346,49
1.2	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	0,00
2	Расходы на оплату труда (без отчислений на социальные нужды)	8 326,04
3	Прочие расходы, всего, в т.ч.:	10 645,41
3.1	Ремонт основных фондов	7 977,55
3.2	Работы и услуги непроизводственного характера	1 077,44
3.2.1	Услуги связи	59,00
3.2.2	Расходы на вневедомственную охрану, пожарную безопасность и услуги коммунального хозяйства	560,77
3.2.3	Расходы на юридические и информационные услуги	279,90
3.2.4	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	177,77
3.3	Расходы на командировки и представительские	0,00
3.4	Расходы на подготовку кадров	0,00
3.5	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	625,49
3.6	Расходы на страхование	254,82
3.7	Расходы на социальное развитие и поощрение (из прибыли)	710,11
3.8	Электроэнергия на хоз. нужды	0,00
3.9	Другие прочие подконтрольные расходы	0,00
4	Подконтрольные расходы	19 317,94
5	Оплата услуг ПАО "ФСК ЕЭС"	0,000
6	Амортизация	1 563,28
7	Теплоэнергия	0,000
8	Плата за аренду имущества и лизинг	0,00
9	Налоги, всего	0,00
10	Отчисления на социальные нужды	2 531,12
11	Прочие неподконтрольные расходы	0,00
12	Прибыль на развитие производства (капитальные вложения)	0,00
13	Налог на прибыль	0,00
14	Недополученные доходы / избыток средств	0,00
15	Неподконтрольные расходы	4 094,40
16	Корректировка НВВ	-2 473,30
17	Расходы на компенсацию технологического расхода (потерь)	4 569,66

2. Установить величину необходимой валовой выручки (без учета оплаты потерь) АО «ЛОМО» на 2016 год в размере 14 122,02 тыс. руб.

3. Пересмотреть индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые АО «ЛОМО» ПАО «Ленэнерго» на территории Санкт-Петербурга на 2016 год, установив их согласно приложению 1 к настоящему протоколу.

4. Определить, что тарифы, установленные в пункте 3 настоящего протокола, применяются исключительно для взаиморасчетов между ПАО «Ленэнерго» и АО «ЛОМО».

5. Тарифы, установленные в пункте 3 настоящего протокола, действуют с 01 января 2016 года по 31 декабря 2016 года с календарной разбивкой.

**Председатель правления
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга**



Д.В.Коптин

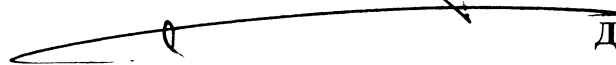
**Члены правления
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга**



Г.Г.Сафаров



И.И.Бугославская



Д.А.Герасимов

против
(письмо от 24.12.15 8/и)

Р.Е.Громов



О.А.Козлова
(совещательный голос)

С решением правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга ознакомлен от 22.12.2015

Руководитель группы АО «ЛОМО» Бонг / Бонгаренко
(должность) (подпись)

С решением правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга согласен от _____

Руководитель группы АО «ЛОМО» Бонг / Бонгаренко А.О.
(должность) (подпись)

**Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии
для взаиморасчетов между АО «ЛОМО» и ПАО «Ленэнерго» на 2016 год**

Наименование сетевых организаций	1 полугодие			2 полугодие		
	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./МВт мес.	руб./МВт ч	руб./кВт ч	руб./МВт мес.	руб./МВт ч	руб./кВт ч
1	2	3	4	5	6	7
АО «ЛОМО» - ПАО «Ленэнерго»	79 950,32	61,89	0,35991	133 168,30	111,50	0,60709

Примечание: в тарифы не включен налог на добавленную стоимость.