

ЭКСПЕРТНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ № 61
от 27 декабря 2018 г.

Департамента Смоленской области по энергетике, энергоэффективности, тарифной политике по установлению индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями по электрическим сетям ООО «Прогресс плюс» г. Рославль

Согласно приказу Департамента Смоленской области по энергетике, энергоэффективности, тарифной политике от 24.04.2018 № 61-од «О начале рассмотрения материалов по установлению индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для ООО «Прогресс плюс» был рассмотрен индивидуальный тариф на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями по электрическим сетям ООО «Прогресс плюс» г. Рославль.

Экспертный совет руководствовался основными принципами государственного регулирования тарифов, предусмотренными действующим законодательством.

Методические основы проведения экспертных работ:

- Налоговый кодекс Российской Федерации;
- Федеральный закон от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»;
- Постановление Правительства от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (далее – Основы ценообразования);
- Приказ Федеральной службы по тарифам от 17.02.2012 № 98-э «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки» (далее – Методические указания);
- Приказ Федеральной службы по тарифам от 6.08.2004 № 20-э/2 «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке» (далее – Методические указания);
- Постановление Правительства РФ от 31.12.2009 № 1220 «Об определении применяемых при установлении долгосрочных тарифов показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг»;
- Постановление Правительства РФ от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям»;
- Прочие законы и подзаконные акты, методические разработки и подходы, действующие в отношении сферы и предмета государственного регулирования тарифов на продукцию (услуги) в электроэнергетической отрасли.

Критерием экспертизы являются нормативно-правовые акты, определяющие порядок ценообразования и тарифную политику по регулируемой деятельности, а также указания, инструкции, правила и нормы технической эксплуатации объектов и другие документы, обязательные для исполнения хозяйствующими субъектами.

Экспертным советом проведена экспертиза расчета:

- общей суммы условных единиц по сетям и распределение их по уровням напряжений;
- необходимой валовой выручки по содержанию электрических сетей;
- расходов на оплату потерь (технологического расхода) электрической энергии на ее передачу по сетям;
- индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям;
- показателей уровня надежности оказываемых услуг и уровня качества оказываемых услуг, учитываемых при расчете тарифов на услуги по передаче электрической энергии;
- показателей уровня надежности оказываемых услуг и уровня качества оказываемых услуг, учитываемых при расчете тарифов на услуги по передаче электрической энергии;

➤ фактических значений показателей уровня надежности оказываемых услуг и уровня качества оказываемых услуг учитываемых при расчете тарифов на услуги по передаче электрической энергии.

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии рассчитывались на основе затрат энергоснабжающей организации, запланированных и принятых при утверждении тарифов на 2018 год, с учетом Сценарных условий, основных параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации и предельных уровней цен (тарифов) на услуги компаний инфраструктурного сектора на 2019 год и плановый период 2019 - 2020 годов.

Экспертами рассматривались и принимались во внимание все представленные документы, имеющие значение для составления показательного и независимого экспертного заключения. Эксперты исходили из того, что представленная информация является достоверной. Ответственность за достоверность представленных документов несет ООО «Прогресс плюс» г. Рославль.

Из проведенных Экспертным советом расчетов, следует:

ООО «Прогресс плюс» г. Рославль соответствует критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям.

1) Объем финансовых средств, необходимых организации для осуществления деятельности по содержанию электрических сетей в течение долгосрочного периода регулирования – таблица 1; технико-экономические показатели по организации, учтенные в тарифно-балансовом решении – таблица 2.

2) Балансовые показатели для расчета приняты согласно приложению 1.

3) Плановые показатели уровня надежности и уровня качества оказываемых услуг, учитываемых при расчете тарифов на услуги по передаче электрической энергии, на каждый расчетный период регулирования в пределах долгосрочного периода регулирования приняты согласно приложению 3.

4) Плановые значения параметров (критериев), характеризующих индикаторы качества, на каждый расчетный период регулирования в пределах долгосрочного периода регулирования приняты согласно приложению 4.

Количество условных единиц, указанное в приложении 1, определено экспертами на основании материалов, предоставленных регулируемой организацией с учетом наличия документов, подтверждающих право пользования на объекты электросетевого хозяйства.

Экспертизой установлен суммарный расчетный объем тарифной выручки на период регулирования, требуемой для компенсации затрат на услуги по передаче электрической энергии, обеспечена необходимая прибыль и средства для уплаты всех налогов и иных платежей в соответствии с действующим законодательством.

На основании вышеизложенного, Экспертный Совет

РЕШИЛ:

Предложить Правлению Департамента Смоленской области по энергетике, энергоэффективности, тарифной политике на основании проведенных расчетов и анализа принять на период регулирования:

1. Расход электрической энергии (потерь) в электрических сетях, баланс электрической энергии по сетям ВН, СН1, СН2 и НН, заявленную мощность на 2019 год согласно приложению 1;

2. Расходы, включаемые в необходимую валовую выручку в доле отпуска потребителям, присоединенным к сетям на 2019 год согласно приложению 2.

3. Проект индивидуального тарифа на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями ООО «Прогресс плюс» и ПАО МРСК «Центра» на территории Смоленской области на 2019 год:

	Ставка на содержание электрических сетей руб./МВт в месяц (НДС не облагается)	Ставка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии руб./МВт ч. (НДС не облагается)	Одноставочный тариф, руб./кВт ч (НДС не облагается)
с 01.01.2019	201 823,00	79,58	0,55431
с 01.07.2019	197 471,30	82,51	0,55724

В соответствии с действующими методами формирования тарифов все затраты на услуги по передаче электрической энергии, понесенные предприятием и прошедшие экспертизу Департамента Смоленской области по энергетике, энергоэффективности, тарифной политике, должны быть возмещены через утвержденный тариф.

4. Довести до сведения сетевой организации информацию:

- об обязательном порядке предоставления в срок до 1 апреля года, следующего за отчетным, отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества в соответствии с методическими указаниями;

- об обязательном порядке предоставления **ежемесячных и годовых** форм отчетности (форма № 46-ЭЭ) в виде шаблонов в ФСТ России по системе ЕИАС (в соответствии с приказом Федеральной службы государственной статистики от 11.02.2011 № 37 «Об утверждении статистического инструментария для организации ФСТ России федерального статистического наблюдения за деятельностью организаций в сфере электроэнергетики и теплоэнергетики»);

- об обязанности раскрывать информацию, подлежащую свободному доступу в соответствии с постановлением Правительства РФ от 21.01.2004 № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничного рынков электрической энергии».

В случае нарушения установленных стандартами раскрытия информации порядка, способов и сроков опубликования информации, непредставления сведений или представление заведомо ложных сведений о своей деятельности организация привлекается к административной ответственности в установленном Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях порядке (ст. 9.15. Нарушение стандартов раскрытия информации субъектами оптового рынка электрической энергии и мощности, розничных рынков электрической энергии влечет наложение административного штрафа на юридических лиц в размере от двухсот тысяч до пятисот тысяч рублей).

- о требованиях Федерального Закона от 23.11.2009 г. № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности» о необходимости утверждать и реализовывать программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности. Постановлением Департамента от 05.05.2015 г. № 93 утверждено «Положение о требованиях к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности» (далее – Постановление № 93).

Сетевой организации необходимо в 3-х месячный срок с момента опубликования в средствах массовой информации утвержденного тарифа на услуги по передаче электрической энергии, представить в Департамент разработанную и утвержденную в соответствии с настоящим положением программу энергосбережения. Невыполнение указанных требований предусматривает ответственность согласно ст. 9.16 Кодекса Российской Федерации об административных правонарушениях и влечет наложение административного штрафа на должностных лиц в размере от тридцати до пятидесяти тысяч рублей, на юридических лиц – от пятидесяти до ста тысяч рублей».

Таблица 1

Объем финансовых средств, необходимых организации для осуществления деятельности по содержанию электрических сетей в течение долгосрочного периода регулирования

		Ед. измерения	2013 г.	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.
1	Подконтрольные расходы**	тыс. руб.	6988,12	7 305,66	7 305,66	7 767,81	8 051,57	8 111,07	8 399,34
2	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	1340,79	1 366,14	1 366,14	2 225,83	2 285,11	2 858,99	2 381,61
2.1	- в т.ч. капитальные вложения	тыс. руб.	-	-	-	305,19	664,65	334,48	0
3	Корректировка НВВ с учетом надежности и качества реализуемых услуг	тыс. руб.	-	-	-	112,73	-	0	0
4	Итого необходимая валовая выручка на содержание сетей *	тыс. руб.	8328,91	8 671,80	8 671,80	10 107,38	10 336,68	10 970,06	10 780,95
5	Уровень нормативных потерь	%	5,8521	5,8521	2,3300	2,3300	2,3300	2,3300	2,3300
6	Стоимость покупной электроэнергии	руб./МВтч	1834,58	2 038,31	2 219,72	2 423,93	2 581,49	2 929,76	3 396,92
7	Объем средств на компенсацию потерь	тыс. руб.	2384,22	2 648,99	1 255,47	1 506,23	1 621,17	1 587,05	1 840,11

			2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.
1	индекс потребительских цен	%	6,7	7,4	4,7	3,7	4,6
2	Индекс эффективности операционных расходов	%	1	1	1	1	1
3	количество активов	у.е.		336,16	336,16	327,76	327,76
4	индекс изменения количества активов	%		0	0	-0,0249881	0
5	коэффициент эластичности затрат по росту активов		0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
6	итого коэффициент индексации			1,0633	1,0365	1,0074	1,0355

* подлежит ежегодной корректировке в соответствии с п. 9 Методических указаний

** при расчете принят индекс эффективности подконтрольных расходов 1%, коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов 0,75.

Таблица 2

Анализ основных технико-экономических показателей
за 2012-2014 г.г. и долгосрочный период 2015-2019 г.г.

	Показатель	Ед. изм.	2012 г.	2013 г.	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.
1	Необходимая валовая выручка с учетом средств на компенсацию потерь	тыс. руб.	7966,59	10713,13	11 320,79	9 927,27	11 613,61	11 957,85	12 557,11	12 621,06
2	Поступление в сеть ТСО	млн. кВт.ч	22,2080	22,2076	22,2076	24,2736	26,6714	26,9536	23,2512	23,2513
3	Уровень нормативных потерь электрической энергии в части абонентов	%	0	5,8521	5,8521	2,3300	2,3300	2,3300	2,3300	2,3300
4	Отпуск электроэнергии из сети в части абонентов	млн. кВт.ч	20,9080	20,9080	20,9080	23,7080	26,0500	26,3256	22,7095	22,7095

Показатель		Энергия, млн. кВт·ч				
		Всего	ВН	СН1	СН2	НН
Поступление ЭЭ в сеть всего	Всего	23,2513	23,2513		14,0680	8,3953
в т.ч. из						
не сетевых организаций					14,0680	8,3953
сетевых организаций		23,2513	23,2513			
в т.ч.						
ОАО "Смоленскэнерго"						
В части абонентов		23,2513	23,2513		14,0680	8,3953
Поступление ЭЭ в сеть всего	из сети ВН	23,2513	23,2513		14,0680	8,3953
в т.ч. из						
не сетевых организаций					14,0680	8,3953
сетевых организаций			23,2513			
в т.ч.						
ОАО "Смоленскэнерго"						
В части абонентов		23,2513	23,2513		14,0680	8,3953
Поступление ЭЭ в сеть всего	из сети СН1					
в т.ч. из						
не сетевых организаций						
сетевых организаций						
в т.ч.						
ОАО "Смоленскэнерго"						
В части абонентов						
Поступление ЭЭ в сеть всего	из сети СН2					
в т.ч. из						
не сетевых организаций						
сетевых организаций						
в т.ч.						
ОАО "Смоленскэнерго"						
В части абонентов						
Поступление ЭЭ в сеть всего	из сети НН					
в т.ч. из						
не сетевых организаций						
сетевых организаций						
в т.ч.						
ОАО "Смоленскэнерго"						
В части абонентов						
Потери ЭЭ всего		0,5418	0,2140		0,3278	
в т.ч.						
в части нужд организации						
в части абонентов		0,5418	0,2140		0,3278	
в части сальдо-перетока						
Отпуск (передача) ЭЭ всего		33,7372	23,0373		13,7402	8,3953
в т.ч.						
на нужды организации						
абонентам		6,2500			3,4011	2,8588
населению		5,4220				5,4220
сетевым организациям		11,0277	8,9693		1,9439	0,1145
в т.ч.						
ОАО "Смоленскэнерго"		11,0277	8,9693		1,9439	0,1145
Передано в сеть низшего напряжения			14,0680		8,3953	-0,0000
Условные единицы		327,76	0,00	0,00	303,63	24,13

Заявленная мощность, МВт	4,5000
--------------------------	--------

Сравнительный анализ экономической обоснованности по статьям расходов и величины прибыли, учтенных при формировании тарифов

Наименование	2015	2016	2017	2018	2019
ФОТ производственных рабочих всего, тыс.руб.	1 342,32	1 427,24	1 479,38	1 490,31	1 543,27
Расходы по содержанию и эксплуатации оборудования, тыс.руб., в том числе:	2355,59	2504,61	2596,10	2 615,29	2 708,23
- работы и услуги производственного характера, тыс. руб.	2 355,59	2504,61	2 596,10	2 615,29	2 708,23
Общехозяйственные расходы, тыс.руб., в том числе:	3607,74	3835,97	3976,10	4 005,48	4 147,83
- прочие расходы	3 607,74	3835,97	3976,10	4 005,48	4 147,83
ВСЕГО ПОДКОНТРОЛЬНЫЕ РАСХОДЫ, тыс. руб.	7 305,66	7 767,81	8 051,57	8 111,07	8 399,34
Отчисления на социальные нужды, тыс.руб.	402,70	433,88	449,73	453,05	469,16
Амортизация основных фондов, тыс. руб.	66,00	296,89	26,43	26,43	37,01
Капитальные вложения, тыс. руб.	0	305,19	664,54	334,48	0
Аренда, лизинг, тыс. руб., в том числе:	720,50	955,32	863,84	1 753,53	1 592,27
- Аренда электросетевого оборудования	720,50	955,32	863,84	1 057,12	895,86
Налоги, тыс. руб.	83,95	159,25	5,04	0	167,56
Налог на капвложения, тыс. руб.	92,99	76,30	166,16	172,41	0
Налог при упрощенной системе налогообложения, тыс. руб.			109,25	119,08	115,61
ВСЕГО НЕПОДКОНТРОЛЬНЫЕ РАСХОДЫ, тыс. руб.	1 366,14	2 226,83	2 285,11	2 858,99	2 381,61
Корректировка НВВ с учетом надежности и качества реализуемых услуг	-	112,73	-	-	-
ВСЕГО НВВ на содержание, тыс. руб.	8 671,80	10 107,38	10 336,68	10 970,06	10 780,95

Регулируемые организации представляют в Департамент ежеквартально не позднее 25 числа месяца, следующего за отчетным периодом:

- отчет о достижении целевых показателей Программы (Приложение № 8 к Постановлению № 93).

- отчет о выполнении мероприятий Программы (Приложение № 9 к Постановлению № 93).

Регулируемые организации представляют в Департамент ежегодно в срок до 1 февраля года, следующего за отчетным, информацию о ходе реализации программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности. Ежегодный отчет о реализации Программы состоит из пояснительной записки, а также прилагаемых к ней сведений о мониторинге реализации Программы за отчетный период (Приложение № 10 к Постановлению № 93), отчет о достижении целевых и прочих показателей Программы за отчетный период (Приложение № 11 к Постановлению № 93) и отчет о ходе реализации мероприятий, основной целью которых является энергосбережение и (или) повышение энергетической эффективности (Приложение № 12 к Постановлению № 93).

Экспертный Совет:

Консультант отдела технической экспертизы и энергетических балансов



А.Г. Петров

Члены Экспертного совета:

Консультант отдела ценового регулирования в энергетике



О.С. Шейдина

Консультант отдела по утверждению нормативов потребления коммунальных услуг и платы за технологическое присоединение



Ю.Ю. Андреева

Главный специалист отдела по утверждению нормативов потребления коммунальных услуг и платы за технологическое присоединение



Ю.А. Солдатенкова