



**ДЕПАРТАМЕНТ
СМОЛЕНСКОЙ ОБЛАСТИ
ПО ЭНЕРГЕТИКЕ,
ЭНЕРГОЭФФЕКТИВНОСТИ,
ТАРИФНОЙ ПОЛИТИКЕ**

214000, г. Смоленск,
ул. Октябрьской революции, д.14-а
E-mail: energy@admin.smolensk.ru
Тел. (4812) 65-56-31,
факс (4812) 29-26-61, 65-58-05

Руководителю
территориальной сетевой организации

ПЗО
Смирнов
18.12.2015

___17.12.2015___ № ___3375/3___

на № _____ от _____

Департамент Смоленской области по энергетике, энергоэффективности, тарифной политике извещает Вас о проведении заседания Правления Департамента Смоленской области по энергетике, энергоэффективности, тарифной политике, которое состоится 25.12.2015 в 12-00 по адресу: г. Смоленск, ул. Октябрьской революции, д. 14-а, здание Администрации № 2, каб. 317.

Приложение:

- Проект повестки дня заседания Правления Департамента Смоленской области по энергетике, энергоэффективности, тарифной политике.

Начальник
Департамента

О.А. Рыбалко

Вх. № 1456
18.12.15

ЭКСПЕРТНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ № 148
от 15 декабря 2015г

**Департамента Смоленской области по энергетике, энергоэффективности, тарифной политике по установлению долгосрочных параметров регулирования и индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями по электрическим сетям
ОАО «ЭлС»**

Согласно приказу Департамента Смоленской области по энергетике, энергоэффективности, тарифной политике от 08.05.2015 № 148-од «О начале рассмотрения материалов по установлению индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии» был рассмотрен индивидуальный тариф на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями по электрическим сетям ОАО «ЭлС».

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;

➤ 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 2015 год, с учетом Сценарных условий, основных параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации и предельных уровней цен (тарифов) на услуги компаний инфраструктурного сектора на 2016 год и плановый период 2016 - 2019 годов.

Экспертами рассматривались и принимались во внимание все представленные документы, имеющие значение для составления доказательного и независимого экспертного заключения. Эксперты исходили из того, что представленная информация является достоверной. Ответственность за достоверность представленных документов несет ОАО «ЭлС».

Из проведенных Экспертным советом расчетов, следует:

ОАО «ЭлС» соответствует критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям.

1) Сравнительный анализ экономической обоснованности по статьям расходов и величины прибыли, учтенных при формировании тарифов по отношению к предыдущему периоду 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.

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 2016 год согласно приложению 1;

2. Расходы, включаемые в необходимую валовую выручку в доле отпуска потребителям, присоединенным к сетям на 2016 год согласно приложению 2.

3. Проект индивидуального тарифа на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями ОАО «ЭлС» и ОАО МРСК «Центра» на территории Смоленской области на 2016 год:

	Ставка на содержание электрических сетей руб./кВт в месяц (без НДС)	Ставка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии руб./кВт ч. (без НДС)	Одноставочный тариф, руб./кВт ч (без НДС)
с 01.01.2016	677,15719	0,09074	1,35230
с 01.07.2016	677,15719	0,09074	1,35230

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 31.03.2011 г. № 87 утверждено «Положение о требованиях к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности».

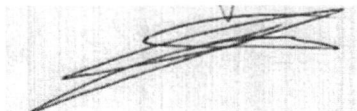
Сетевой организации необходимо в 3-х месячный срок с момента опубликования в средствах массовой информации утвержденного тарифа на услуги по передаче электрической энергии, представить в Департамент разработанную и утвержденную в соответствии с настоящим положением программу энергосбережения. Невыполнение 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».

- об **ежегодном** представлении в Департамент в срок до **1 февраля** года, следующего за отчетным, информацию о ходе реализации программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности по утвержденной форме (Приложение № 6 к Постановлению Департамента от 31.03.2011 г. № 87 об утверждении «Положения о требованиях к программам в

области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности»).

Экспертный Совет:

Начальник отдела
технической
экспертизы и энергетических
балансов



Н.И. Борисов

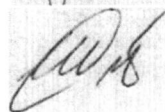
Члены Экспертного совета:

Начальник отдела ценового
регулирования
в энергетике



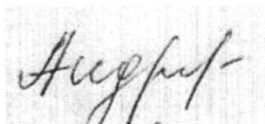
Е.А. Алфимова

Консультант отдела ценового
регулирования
в энергетике



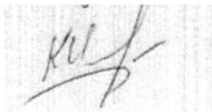
О.С. Шейдина

Консультант отдела по
утверждению нормативов
потребления коммунальных
услуг



Ю.Ю. Андреева

Главный специалист отдела
Контрольно - аналитической
работы



И.А. Клюев

Таблица 1

	Показатель	Ед. измерения	2012 г.	2013 г.	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.
1	Подконтрольные расходы**	тыс. руб.	50 791,77	53 709,56	55 608,74	62 878,05	68 350,00	71 591,16	74 773,39	78 097,07
2	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	17 103,90	18 486,73	24 448,29	24 171,11	21 076,85	14 358,47	14 823,13	15 308,72
2.1	- в т.ч. капитальные вложения	тыс. руб.	5 000,0	5 000,00	7 006	6 995,00	5 047,68	-	-	-
3	Корректировка НВВ с учетом надежности и качества реализуемых услуг	тыс. руб.	-	-	-2 036,87	- 2 165,89	1 014,26	-	-	-
4	Итого необходимая валовая выручка на содержание сетей *	тыс. руб.	67 895,67	72 196,29	78 020,16	84 883,27	90 441,11	85 949,63	89 596,52	93 405,79
5	Уровень нормативных потерь	%	10,0105	10,1274	10,1274	4,2305	4,2305	4,2305	4,2305	4,2305
6	Стоимость покупной электроэнергии	руб./МВтч	1 224,37	1 557,75	1 729,10	1 881,12	2 054,18	2 228,79	2 418,24	2 623,79
7	Объем средств на компенсацию потерь	тыс. руб.	10 492,89	13 349,61	14 818,04	6 218,98	6 505,19	7 058,13	7 658,07	8 309,00

* 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.

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

Таблица 2

	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.	78388,56	85545,90	92838,20	91 102,25	96 946,30	93 007,76	97 254,59	101 714,79
2	Поступление в сеть ТСО	млн. кВт.ч	85,6100	84,6198	84,6198	78,1460	74,8568	74,8568	74,8568	74,8568
3	Уровень нормативных потерь электрической энергии в части абонентов	%	10,0105	10,1274	10,1274	4,2305	4,2305	4,2305	4,2305	4,2305
4	Отпуск электроэнергии из сети в части абонентов	млн. кВт.ч	77,0400	76,0500	76,0500	74,8400	71,6900	71,6900	71,6900	71,6900

N	Показатель		Энергия, млн. кВт·ч				
			Всего	ВН	СН1	СН2	НН
1	Поступление ЭЭ в сеть всего	Всего	74,8568	74,8568		74,7868	53,8047
	в т.ч. из						
1.1	не сетевых организаций					74,7868	53,8047
1.2	сетевых организаций	Всего	74,8568	74,8568			
	в т.ч.						
1.2.1	ОАО "Смоленскэнерго"				74,8568		
2	В части абонентов		74,8568	74,8568		74,7868	53,8047
3	Поступление ЭЭ в сеть всего	из сети ВН	74,8568	74,8568		74,7868	
	в т.ч. из						
3.1	не сетевых организаций					74,7868	
3.2	сетевых организаций			74,8568			
3.2.1	ОАО "Смоленскэнерго"				74,8568		
4	В части абонентов		74,8568	74,8568		74,7868	
5	Поступление ЭЭ в сеть всего	из сети СН1					
	в т.ч. из						
5.1	не сетевых организаций						
5.2	сетевых организаций						
5.2.1	ОАО "Смоленскэнерго"						
6	В части абонентов						
7	Поступление ЭЭ в сеть всего	из сети СН2	53,8047				53,8047
	в т.ч. из						
7.1	не сетевых организаций						53,8047
7.2	сетевых организаций						
7.2.1	ОАО "Смоленскэнерго"						
8	В части абонентов		53,8047				53,8047
9	Поступление ЭЭ в сеть всего	из сети НН					
	в т.ч. из						
9.1	не сетевых организаций						
9.2	сетевых организаций						
9.2.1	ОАО "Смоленскэнерго"						
10	В части абонентов						
11	Потери ЭЭ всего		3,1668	0,0700		1,3321	1,7647
	в т.ч.						
11.1	в части нужд организации						
11.2	в части абонентов		3,1668	0,0700		1,3321	1,7647
11.3	в части сальдо-перетока						
12	Отпуск (передача) ЭЭ всего			74,7868		73,4547	52,0400
	в т.ч.						
12.1	на нужды организации						
12.2	абонентам		37,5500			17,4900	20,0600
12.3	населению		34,1400			2,1600	31,9800
12.4	сетевым организациям						
	в т.ч.						
12.4.1	ОАО "Смоленскэнерго"						
12.5	Передано в сеть низшего напряжения			74,7868		53,8047	

Заявленная мощность, МВт 11,1300

Сравнительный анализ экономической обоснованности по статьям расходов и величины прибыли, учтенных при формировании тарифов ОАО "ЭлС" на 2015-2019 года

Наименование	2015	2016	2017	2018	2019
Подконтрольные расходы					
ФОТ производственных рабочих всего, тыс.руб.	27 550,24	29 947,80	31 367,92	32 762,23	34 218,51
Расходы по содержанию и эксплуатации оборудования, тыс.руб., в том числе:	30 051,53	32666,76	34215,82	35736,71	37325,21
-отчисления в ремонтный фонд	29 660,93	32 242,17	33 771,09	35 272,22	36 840,07
-другие расходы по содержанию и эксплуатации оборудования	390,60	424,59	444,73	464,49	485,14
Общехозяйственные расходы, тыс.руб., в том числе:	3673,34	3993,01	4182,36	4368,26	4562,43
средства на страхование	1 403,05	1 525,15	1 597,47	1 668,48	1 742,64
другие затраты:	2270,29	2467,86	2584,88	2699,78	2819,79
- услуги банка	245,30	266,65	279,29	291,71	304,67
- прочие расходы	2 024,99	2 201,21	2 305,59	2 408,07	2 515,11
Расходы из прибыли, тыс. руб., в том числе:	1602,94	1742,44	1825,06	1906,19	1990,92
- % за пользование кредитом	241,34	262,34	274,78	287,00	299,75
- другие	1 361,60	1 480,09	1 550,28	1 619,19	1 691,16
ВСЕГО ПОДКОНТРОЛЬНЫЕ РАСХОДЫ, тыс. руб.	62 878,05	68 350,00	71 591,16	74 773,39	78 097,07
Неподконтрольные расходы					
Отчисления на социальные нужды, тыс.руб.	8265,07	8 984,34	9 410,38	9 828,67	10 265,55
Капитальные вложения, тыс. руб.	6995,00	5 047,68	0	0	0
Амортизация основных фондов, тыс. руб.	3208,64	3 208,64	3 208,64	3 208,64	3208,64
Аренда электросетевого оборудования, тыс. руб.	0	808,80	808,80	808,80	808,80
Налоги, тыс. руб.	346,98	448,38	474,39	500,48	528,00
Налог на прибыль на кап. вложения, тыс. руб.	1748,75	1 261,92	0	0	0
Налог на прибыль, тыс. руб.	400,73	435,61	456,27	476,55	497,73
Выпадающие доходы/экономия средств, тыс. руб.	3205,93	881,48	0	0	0
ВСЕГО НЕПОДКОНТРОЛЬНЫЕ РАСХОДЫ, тыс. руб.	24 171,11	21 076,85	14 358,47	14 823,13	15 308,72
Корректировка НВВ с учетом надежности и качества реализуемых услуг	- 2 165,89	1 014,26	0	0	0
ВСЕГО НВВ на содержание, тыс. руб.	84 883,27	90 441,11	85 949,63	89 596,52	93 405,79