



Региональная служба по тарифам Нижегородской области

РЕШЕНИЕ

16.12.2013 г.

№ 64/11

г. Нижний Новгород

О внесении изменений в решение региональной службы по тарифам Нижегородской области от 19 декабря 2011 года № 61/7 «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между обществом с ограниченной ответственностью «ЗЕФС-ЭНЕРГО», г. Нижний Новгород и открытым акционерным обществом «Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра и Приволжья», г. Нижний Новгород»

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» и на основании рассмотрения расчетных и обосновывающих материалов, представленных обществом с ограниченной ответственностью «ЗЕФС-ЭНЕРГО», г. Нижний Новгород, экспертного заключения рег. № в-64 от 11 ноября 2013 года, дополнительного экспертного заключения рег. № в-64-1 от 13 декабря 2013 года:

11.1. Внести в решение региональной службы по тарифам Нижегородской области от 19 декабря 2011 года № 61/7 «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между обществом с ограниченной ответственностью «ЗЕФС-ЭНЕРГО», г. Нижний Новгород и открытым акционерным обществом «Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра и Приволжья», г. Нижний Новгород» следующие изменения:

11.1.1. Таблицу Приложения 3 к решению изложить в следующей редакции:

«

Наименование сетевой организации	С 1 января по 30 июня 2014 года			С 1 июля по 31 декабря 2014 года		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф, руб./МВт.ч	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф, руб./МВт.ч
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)		Ставка за содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
руб./МВт в месяц	руб./МВт.ч		руб./МВт в месяц	руб./МВт.ч		
1	2	3	4	5	6	7
Общество с	202 176,88	184,69	1 119,53	211 495,37	184,69	1 162,62

ограниченной ответственностью «ЗЕФС-ЭНЕРГО», г. Нижний Новгород						
--	--	--	--	--	--	--

».

11.1.2. Таблицу Приложения 5 к решению изложить в следующей редакции:

«

Наименование сетевой организации	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь, тыс. руб.
Общество с ограниченной ответственностью «ЗЕФС-ЭНЕРГО», г. Нижний Новгород	2012	341 562,39
	2013	378 382,01
	2014	397 820,29

».

11.1.3. Таблицу Приложения 6 к решению изложить в следующей редакции:

«

Наименование сетевой организации	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов, млн. руб.	Индекс эффективности подконтрольных расходов, %	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов, %	Максимальная возможная корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемая с учетом достижения установленного уровня надежности и качества, %
Общество с ограниченной ответственностью «ЗЕФС-ЭНЕРГО», г. Нижний Новгород	2012	181,59024	1	0,75	-
	2013	181,59024	1	0,75	-
	2014	181,59024	1	0,75	2

».

11.2. Настоящее решение вступает в силу в установленном порядке.

Руководитель службы

С.Б.Протасов



Региональная служба по тарифам Нижегородской области

Р Е Ш Е Н И Е

16.12.2013 г.

№ 64/1

г. Нижний Новгород

Об установлении размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям общества с ограниченной ответственностью «ЗЕФС-ЭНЕРГО», г. Нижний Новгород, для заявителей с максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности)

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 года № 861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям», приказом ФСТ России от 11 сентября 2012 года № 209-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям» и на основании рассмотрения расчетных и обосновывающих материалов, представленных обществом с ограниченной ответственностью «ЗЕФС-ЭНЕРГО», г. Нижний Новгород, экспертного заключения рег. № в-120 от 5 декабря 2013 года:

1.1. Установить размер платы за технологическое присоединение к электрическим сетям общества с ограниченной ответственностью «ЗЕФС-ЭНЕРГО», г. Нижний Новгород, для заявителей с максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт, включительно, (с учетом ранее присоединенной в данной

точке присоединения мощности) на территории Нижегородской области в размере 550 рублей (с учетом НДС).

Условия применения установленного размера платы за технологическое присоединение определены постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 года № 861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям».

1.2. Размер экономически обоснованной платы за технологическое присоединение к электрическим сетям общества с ограниченной ответственностью «ЗЕФС-ЭНЕРГО», г. Нижний Новгород, для заявителей с максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт, включительно, (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности) на территории Нижегородской области составляет 1294,97 руб./кВт (без учета НДС).

1.3. Размер выпадающих доходов общества с ограниченной ответственностью «ЗЕФС-ЭНЕРГО», г. Нижний Новгород, от присоединения энергопринимающих устройств заявителей с максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт, включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), учитываемый в тарифе на оказание услуг по передаче электрической энергии на 2014 год, составляет 793409,96 руб.

1.4. Настоящее решение вступает в силу в установленном порядке и действует с 1 января по 31 декабря 2014 года включительно.

Руководитель службы

С.Б.Протасов

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей, не включающие в себя строительство объектов электросетевого хозяйства, С1, руб./кВт, (в ценах 2014 года)

Наименование	Уровень напряжения в точке присоединения, кВ	
	0,4	6-10
Стандартизированная тарифная ставка платы для присоединения заявителей свыше 15 кВт, а также до 15 кВт включительно, при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства составляет более 300 м в городах и более 500 м в сельской местности (руб./кВт), всего, в том числе:	47,91	47,91
Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	11,88	11,88
Разработка сетевой организацией проектной документации	0,00	0,00
Выполнение технических условий сетевой организацией	0,00	0,00
Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	13,01	13,01
Участие в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя	4,48	4,48
Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	18,54	18,54

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов в части строительства воздушных линий электропередач, С2, руб./1 км, без НДС, (в ценах 2001 года)

Уровень напряжения в точке присоединения, кВ	СИП 2							СИП 3					АС				
	3x16мм ² +1x25 мм ²	3x25мм ² +1x35 мм ²	3x35мм ² +1x50 мм ²	3x50мм ² +1x50 мм ²	3x70мм ² +1x70 мм ²	3x95мм ² +1x95 мм ²	3x120мм ² +1x95 мм ²	1x35мм ²	1x50мм ²	1x70мм ²	1x95мм ²	1x120мм ²	35мм ²	50мм ² /8,0	70мм ² /11,0	95мм ² /16,0	120мм ² /19,0
0,4	148 977,00	153 192,00	157 784,00	166 824,00	173 869,00	186 191,00	203 961,00	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
6-10	x	x	x	x	x	x	x	243 084,00	250 776,00	263 164,00	278 190,00	299 644,00	158 408,00	162 266,00	167 521,00	174 728,00	181 724,00

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов в части строительства кабельных линий электропередач без прокола грунта, С3, руб./1 км, без НДС, (в ценах 2001 года)

Уровень напряжения в точке присоединения, кВ	Тип застройки	ААБл-1					ААБл-10					АПвПг-10							
		50мм ²	70мм ²	95мм ²	120мм ²	150мм ²	3x70мм ²	3x95мм ²	3x120мм ²	3x150мм ²	3x240мм ²	3x70мм ² /35	3x95мм ² /35	3x120мм ² /50	3x240мм ² /70	3x300мм ² /70	3x400мм ² /70	3x500мм ² /70	
0,4	городская застройка	549 690,00	581 663,00	598 973,00	619 750,00	623 743,00	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
	сельская застройка	226 706,00	298 950,00	316 139,00	336 774,00	340 893,00	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
6-10	городская застройка	x	x	x	x	x	596 965,00	610 747,00	630 992,00	646 923,00	704 674,00	777 906,00	801 751,00	848 812,00	931 105,00	967 281,00	995 881,00	1 092 415,00	
	сельская застройка	x	x	x	x	x	329 998,00	343 534,00	363 838,00	379 912,00	437 538,00	x	x	x	x	x	x	x	x

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов в части строительства кабельных линий электропередач с проколом грунта методом горизонтально-направленного бурения, С3, руб./на 100 м. линий, без НДС, (в ценах 2001 года)

Уровень напряжения в точке присоединения, кВ	Тип застройки	ААБл-1					ААБл-10					АПвПг-10							
		50мм ²	70мм ²	95мм ²	120мм ²	150мм ²	3x70мм ²	3x95мм ²	3x120мм ²	3x150мм ²	3x240мм ²	3x70мм ² /35	3x95мм ² /35	3x120мм ² /50	3x240мм ² /70	3x300мм ² /70	3x400мм ² /70	3x500мм ² /70	
0,4	городская застройка	224 993,00	228 232,00	229 975,00	231 975,00	232 955,00	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
	сельская застройка	224 993,00	228 232,00	229 975,00	231 975,00	232 955,00	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
6-10	городская застройка	x	x	x	x	x	229 728,00	231 177,00	233 099,00	234 703,00	240 681,00	495 137,00	497 934,00	511 003,00	510 455,00	514 182,00	516 829,00	521 017,00	
	сельская застройка	x	x	x	x	x	229 728,00	231 177,00	233 099,00	234 703,00	240 681,00	x	x	x	x	x	x	x	x

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов в части строительства трансформаторных подстанций, С4, руб./кВт, без НДС, (в ценах 2001 года)

1 x 63 кВА				1 x 100 кВА				1 x 160 кВА				1 x 250 кВА							
КТП киоскового типа		КТП блочного типа в бетонной оболочке		КТП киоскового типа		КТП блочного типа в бетонной оболочке		КТП киоскового типа		КТП блочного типа в бетонной оболочке		КТП киоскового типа		КТП блочного типа в бетонной оболочке					
типикового типа	проходного типа	двухтрансформаторная	однотрансформаторная	двухтрансформаторная	однотрансформаторная	двухтрансформаторная	однотрансформаторная	двухтрансформаторная	однотрансформаторная	двухтрансформаторная	однотрансформаторная	двухтрансформаторная	однотрансформаторная	двухтрансформаторная	однотрансформаторная	двухтрансформаторная			
																	типикового типа	проходного типа	двухтрансформаторная
1 469,27	2 880,52	6 762,12	8 360,41	15 872,89	968,67	1 864,69	4 346,55	5 809,11	10 447,31	661,60	1 220,02	2 822,13	3 705,41	6 677,39	471,08	823,25	1 889,57	2 436,06	4 413,40

1 x 400 кВА				1 x 630 кВА				1 x 1000 кВА				1 x 1250 кВА				
КТП киоскового типа		КТП блочного типа в бетонной оболочке		КТП киоскового типа		КТП блочного типа в бетонной оболочке		КТП киоскового типа		КТП блочного типа в бетонной оболочке		КТП блочного типа в бетонной оболочке				
типикового типа	проходного типа	двухтрансформаторная	однотрансформаторная	двухтрансформаторная	однотрансформаторная	двухтрансформаторная	однотрансформаторная	двухтрансформаторная	однотрансформаторная	двухтрансформаторная	однотрансформаторная	двухтрансформаторная	однотрансформаторная	двухтрансформаторная		
															типикового типа	проходного типа
348,45	556,58	1 269,22	1 584,59	2 906,41	294,21	438,95	896,72	1 055,32	1 967,82	270,50	325,80	675,22	737,47	1 429,25	632,37	1 234,88



Региональная служба по тарифам Нижегородской области

Р Е Ш Е Н И Е

17.12.2013 г.

№ 65/107

г. Нижний Новгород

Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности на период регулирования и формул платы за технологическое присоединение для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям общества с ограниченной ответственностью «ЗЕФС-ЭНЕРГО», г. Нижний Новгород

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 года № 861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям», приказом ФСТ России от 11 сентября 2012 года № 209-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям» и на основании рассмотрения расчетных и обосновывающих материалов, представленных обществом с ограниченной ответственностью «ЗЕФС-ЭНЕРГО», г. Нижний Новгород, экспертного заключения рег. № в-130 от 5 декабря 2013 года:

107.1. Утвердить стандартизированные тарифные ставки (без учета НДС) для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям общества с ограниченной ответственностью «ЗЕФС-ЭНЕРГО», г. Нижний Новгород, согласно приложению 1 к настоящему решению.

107.2. Утвердить ставки за единицу максимальной мощности на период регулирования (без учета НДС) для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям общества с ограниченной ответственностью «ЗЕФС-ЭНЕРГО», г. Нижний Новгород, согласно приложению 2 к настоящему решению.

107.3. Утвердить формулы платы за технологическое присоединение (без учета НДС) для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям общества с ограниченной ответственностью «ЗЕФС-ЭНЕРГО», г. Нижний Новгород:

107.3.1. При отсутствии необходимости реализации мероприятий по строительству объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики:

$$P_{i1} = C_{1i} \times N_i,$$

где:

- P_{i1} – плата за технологическое присоединение на уровне напряжения i по мероприятиям, не включающим в себя строительство объектов электросетевого хозяйства (руб.);
- C_{1i} – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, не включающим в себя строительство объектов электросетевого хозяйства (руб./кВт);
- N_i – объем максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение заявителем (кВт);

107.3.2. При технологическом присоединении согласно техническим условиям, предусматривающим мероприятия по прокладке воздушных и (или) кабельных линий:

$$P_{i2} = C_{1i} \times N_i + [\sum C_{2i} \times L_{2i} + \sum C_{3i} \times L_{3i}] \times Z_{\text{изм.ст}},$$

где:

- P_{i2} – плата за технологическое присоединение на уровне напряжения i по мероприятиям, включающих в себя строительство воздушных и (или) кабельных линий (руб.);
- C_{1i} – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, не включающим в себя строительство объектов электросетевого хозяйства (руб./кВт);
- N_i – объем максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение заявителем (кВт);
- C_{2i} – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередач на i -м уровне напряжения (руб./км);
- L_{2i} – протяженность воздушных линий электропередач на i -м уровне напряжения (км);

- C_{3i} - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередач на i -м уровне напряжения (руб./км);
- L_{3i} - протяженность кабельных линий электропередач на i -м уровне напряжения (км);
- $Z_{\text{изм.ст}}$ – индекс изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для субъекта Российской Федерации, в котором располагаются существующие узловые подстанции, к которым предполагается технологическое присоединение устройств, на квартал, предшествующий кварталу, в котором определяется плата за технологическое присоединение, к территориальным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемый Министерством регионального развития Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

107.3.3. При технологическом присоединении согласно техническим условиям, предусматривающим мероприятия по строительству комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ:

$$P_{i3} = P_{i2} + C_{4i} \times N_i \times Z_{\text{изм.ст}},$$

где

- P_{i3} – плата за технологическое присоединение объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения i (руб.);
- P_{i2} – плата за технологическое присоединение объектов электросетевого хозяйства, рассчитанная по формуле пункта 107.3.2. настоящего решения (руб.);
- C_{4i} – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций на i -м уровне напряжения (руб./кВт);
- N_i – объем максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение заявителем (кВт);
- $Z_{\text{изм.ст}}$ – индекс изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для субъекта Российской Федерации, в котором располагаются существующие узловые подстанции, к которым предполагается технологическое присоединение устройств, на квартал, предшествующий кварталу, в котором определяется плата за технологическое присоединение, к территориальным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемый Министерством регионального развития Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

107.4. Настоящее решение вступает в силу в установленном порядке и действует с 1 января по 31 декабря 2014 года.

ПРИЛОЖЕНИЕ 2
к решению региональной службы по тарифам
Нижегородской области
от 17 декабря 2013 года № 65/107

Ставки за единицу максимальной мощности на период регулирования (без учета НДС) для применения при расчете платы за технологическое присоединение к электрическим сетям обществом с ограниченной ответственностью «ЗЕФС-ЭНЕРГО», г. Нижний Новгород, руб./кВт

№ п/п	Наименование	Уровень напряжения 0,4 кВ	Уровень напряжения 6-10 кВ
1.	Подготовка, выдача сетевой организацией технических условий и их согласование	11,88	11,88
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики	0,00	0,00
3.	Выполнение сетевой организацией, мероприятий, связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики	0,00	0,00
3.1.	строительство воздушных линий	0,00	0,00
3.2.	строительство кабельных линий	0,00	0,00
3.3.	строительство пунктов секционирования	0,00	0,00
3.4.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	Ставки* равны стандартизированным тарифным ставкам С4	
3.5.	строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	0,00	0,00
4.	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ	13,01	13,01
5.	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых устройств	4,48	4,48
6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в	18,54	18,54

	электрической сети		
--	--------------------	--	--

Примечания:

*) В случае, если согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия по строительству комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, для расчета платы за технологическое присоединение посредством ставок за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций, необходимо умножать данные ставки на индекс изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам ($Z_{\text{изм.ст}}$)