



Региональная служба по тарифам Нижегородской области

Р Е Ш Е Н И Е

18.12.2014 г.

№ 59/10

г. Нижний Новгород

Об утверждении ставок за единицу максимальной мощности и стандартизированных тарифных ставок для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям открытого акционерного общества «Верхне-Волжская энергетическая компания», г. Нижний Новгород, на 2015 год

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 открытым акционерным обществом «Верхне-Волжская энергетическая компания», г. Нижний Новгород, экспертного заключения рег. № в-69 от 8 декабря 2014 года:

1. Утвердить стандартизированные тарифные ставки (без учета НДС) для расчета платы за технологическое присоединение заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт, к электрическим сетям открытого акционерного общества «Верхне-Волжская энергетическая компания», г. Нижний Новгород:

- с 1 января по 30 сентября 2015 года - согласно приложению 1 к настоящему решению,
- с 1 октября по 31 декабря 2015 года – согласно приложению 2 к настоящему решению.

Стандартизированные тарифные ставки рассчитаны:

- $C_1, C_{1.1}, C_{1.2}, C_{1.3}, C_{1.4}$ - в ценах 2015 года,
- C_2, C_3, C_4 - в базовых ценах 2001 года.

2. Утвердить стандартизированные тарифные ставки (без учета НДС) для расчета платы за технологическое присоединение заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 150 кВт, к электрическим сетям открытого акционерного общества «Верхне-Волжская энергетическая компания», г. Нижний Новгород, согласно приложению 1 к настоящему решению.

Стандартизированные тарифные ставки рассчитаны:

- $C_1, C_{1.1}, C_{1.2}, C_{1.3}, C_{1.4}$ - в ценах 2015 года,
- C_2, C_3, C_4 - в базовых ценах 2001 года.

3. Утвердить ставки за единицу максимальной мощности на период регулирования (без учета НДС) для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям открытого акционерного общества «Верхне-Волжская энергетическая компания», г. Нижний Новгород, согласно приложению 3 к настоящему решению.

4. Утвердить формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям открытого акционерного общества «Верхне-Волжская энергетическая компания», г. Нижний Новгород:

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

$$P_{i1} = (C_{1.1i} + C_{1.2i} + C_{1.3i} + C_{1.4i}) \times N_i \quad (1),$$

где:

- P_{i1} – плата за технологическое присоединение на уровне напряжения i по мероприятиям, не включающим в себя строительство объектов электросетевого хозяйства (руб.);
- $C_{1.1i}, C_{1.2i}, C_{1.3i}, C_{1.4i}$ – стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии по мероприятиям, не включающим в себя строительство объектов электросетевого хозяйства (руб./кВт);
- N_i – объем максимальной мощности, указанной в заявке на технологическое присоединение заявителем (кВт);

б) при технологическом присоединении заявителя согласно техническим условиям, предусматривающим мероприятия по прокладке воздушных и (или) кабельных линий:

$$P_{i2} = P_{i1} + [\sum C_{2i} \times L_{2i} + \sum C_{3i} \times L_{3i}] \times Z_{\text{изм.ст}} \quad (2),$$

где:

- P_{i2} – плата за технологическое присоединение на уровне напряжения i по мероприятиям, включающих в себя строительство воздушных и (или) кабельных линий (руб.);
- P_{i1} – плата за технологическое присоединение на уровне напряжения i по мероприятиям, не включающим в себя строительство объектов электросетевого хозяйства (руб.);
- 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, определяемый федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности, на квартал, предшествующий кварталу, в котором рассчитывается плата за технологическое присоединение, к территориальным единичным расценкам 2001 года;

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

$$P_{i3} = P_{i2} + C_{4i} \times N_i \times Z_{\text{изм.ст}} \quad (3),$$

где

- P_{i3} – плата за технологическое присоединение объектов электросетевого хозяйства (руб.);
- P_{i2} – плата за технологическое присоединение объектов электросетевого хозяйства, рассчитанная по формуле (2) подпункта «б» (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, указанной в заявке на технологическое присоединение заявителем (кВт);
- $Z_{\text{изм.ст}}$ – индекс изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам, определяемый федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности, на квартал, предшествующий кварталу, в котором рассчитывается плата за технологическое присоединение, к территориальным единичным расценкам 2001 года.

г) при технологическом присоединении заявителя согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период больше одного года:

$$P_{i4} = P_{i1} + 0,5 \times [\sum C_{2i} \times L_{2i} + \sum C_{3i} \times L_{3i} + C_{4i} \times N_i] \times Z_{\text{изм.ст}} \times K_{1/2n} + \\ + 0,5 \times [\sum C_{2i} \times L_{2i} + \sum C_{3i} \times L_{3i} + C_{4i} \times N_i] \times Z_{\text{изм.ст}} \times K_n \quad (4),$$

где

- P_{i4} – плата за технологическое присоединение объектов электросетевого хозяйства (руб.);
- P_{i1} – плата за технологическое присоединение на уровне напряжения i по мероприятиям, не включающим в себя строительство объектов электросетевого хозяйства (руб.);
- 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);
- 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, указанной в заявке на технологическое присоединение заявителем (кВт);
- $Z_{\text{изм.ст}}$ – индекс изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам, определяемый федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности, на квартал, предшествующий кварталу, в котором рассчитывается плата за технологическое присоединение, к территориальным единичным расценкам 2001 года;
- $K_{1/2n}$ – произведение прогнозных индексов-дефляторов по подразделу "Строительство", публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за половину периода, начиная с года, следующего за годом утверждения платы;
- K_n – произведение прогнозных индексов-дефляторов по подразделу "Строительство", публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за период, начиная с года, следующего за годом утверждения платы;
- n – период выполнения мероприятий по технологическому присоединению, указанный в технических условиях.

5. Настоящее решение вступает в силу в установленном порядке и действует с 1 января по 31 декабря 2015 года.

Включено в Реестр нормативных
актов органов исполнительной
власти Нижегородской области
25 декабря 2014 года
№ 06668-516-0059/10

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 2015 года)

Наименование	Постоянная схема электроснабжения		Временная схема электроснабжения	
	0,4 кВ	6-10 кВ	0,4 кВ	6-10 кВ
	Стандартизированная тарифная ставка платы за 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:	43,37	43,37	43,37
Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю, С1.1	14,06	14,06	14,06	14,06
Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий, С1.2	13,83	13,83	13,83	13,83
Участие в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя, С1.3	2,82	2,82	2,82	2,82
Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети, С1.4	12,66	12,66	12,66	12,66

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

Класс напряжения	СИП-2А 3х16+1х16 мм ²	СИП-2А 3х50+1х54,6+2х16 мм ²	СИП-2 3х70+1х95 мм ²	СИП-2 4х70 мм ²	СИП-2 4х95 мм ²	СИП-3 1х35 мм ²	СИП-3 1х50 мм ²	СИП-3 1х70 мм ²	СИП-3 1х95 мм ²	СИП-3 1х120 мм ²	АС-35 мм ²	АС-50 мм ²	АС-70 мм ²	АС-95 мм ²	АС-120 мм ²
0,4 кВ	155 416,00	159 618,00	156 981,00	155 806,00	152 258,00	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
6 кВ	x	x	x	x	x	179 889,00	182 252,00	184 560,00	191 327,00	195 499,00	141 433,00	144 308,00	151 124,00	159 113,00	165 548,00

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)

Количество кабелей, прокладываемых в траншее	с алюминиевыми жилами, типа АВВБШв-1, сечением										с алюминиевыми жилами, с масляной изоляцией, типа АСБ-6, сечением											
	4х35 мм ²		4х50 мм ²		4х70 мм ²		4х95 мм ²		4х120 мм ²		4х150 мм ²		4х185 мм ²		4х240 мм ²		3х70 мм ²		3х95 мм ²		3х120 мм ²	
	В траншее, без прокола грунта (1 км)	Прокол грунта через дорогу (на 100 м. линии)	В траншее, без прокола грунта (1 км)	Прокол грунта через дорогу (на 100 м. линии)	В траншее, без прокола грунта (1 км)	Прокол грунта через дорогу (на 100 м. линии)	В траншее, без прокола грунта (1 км)	Прокол грунта через дорогу (на 100 м. линии)	В траншее, без прокола грунта (1 км)	Прокол грунта через дорогу (на 100 м. линии)	В траншее, без прокола грунта (1 км)	Прокол грунта через дорогу (на 100 м. линии)	В траншее, без прокола грунта (1 км)	Прокол грунта через дорогу (на 100 м. линии)	В траншее, без прокола грунта (1 км)	Прокол грунта через дорогу (на 100 м. линии)	В траншее, без прокола грунта (1 км)	Прокол грунта через дорогу (на 100 м. линии)	В траншее, без прокола грунта (1 км)	Прокол грунта через дорогу (на 100 м. линии)	В траншее, без прокола грунта (1 км)	Прокол грунта через дорогу (на 100 м. линии)
1 кабель	167 420,76	78 472,00	175 324,74	79 328,00	185 748,12	80 385,00	192 512,76	80 974,00	213 057,60	82 925,00	225 507,72	84 096,00	240 285,48	85 551,00	271 995,24	88 871,00	309 533,28	91 989,00	333 942,90	94 317,00	362 860,92	97 702,00
2 кабеля	245 402,82	94 499,00	261 202,62	96 215,00	279 445,32	98 328,00	320 453,40	99 506,00	337 107,96	103 410,00	351 733,74	105 753,00	379 699,08	108 663,00	465 132,41	115 299,00	537 189,12	121 536,00	585 359,64	126 193,00	643 977,00	132 964,00

Количество кабелей, прокладываемых в траншее	с алюминиевыми жилами, с масляной изоляцией, типа АСБ-6, сечением						с алюминиевыми жилами, с изоляцией из сшитого полиэтилена, типа АПВПу-6, сечением															
	3х150 мм ²		3х185 мм ²		3х240 мм ²		1х70 мм ²		1х95 мм ²		1х120 мм ²		1х150 мм ²		1х185 мм ²		1х240 мм ²		1х300 мм ²		1х400 мм ²	
	В траншее, без прокола грунта	Прокол грунта через дорогу (на 100 м. линии)	В траншее, без прокола грунта	Прокол грунта через дорогу (на 100 м. линии)	В траншее, без прокола грунта	Прокол грунта через дорогу (на 100 м. линии)	В траншее, без прокола грунта (1 км)	Прокол грунта через дорогу (на 100 м. линии)	В траншее, без прокола грунта (1 км)	Прокол грунта через дорогу (на 100 м. линии)	В траншее, без прокола грунта (1 км)	Прокол грунта через дорогу (на 100 м. линии)	В траншее, без прокола грунта (1 км)	Прокол грунта через дорогу (на 100 м. линии)	В траншее, без прокола грунта (1 км)	Прокол грунта через дорогу (на 100 м. линии)	В траншее, без прокола грунта (1 км)	Прокол грунта через дорогу (на 100 м. линии)	В траншее, без прокола грунта (1 км)	Прокол грунта через дорогу (на 100 м. линии)	В траншее, без прокола грунта (1 км)	Прокол грунта через дорогу (на 100 м. линии)
1 кабель	395 762,04	100 890,00	431 194,80	104 383,00	488 305,62	110 207,00	455 771,70	98 499,36	468 702,24	102 272,34	503 202,72	104 347,02	519 921,54	105 160,98	547 187,16	105 986,16	621 805,26	112 108,20	645 784,44	118 376,10	693 918,24	123 424,08
2 кабеля	711 348,00	139 341,00	798 825,24	146 326,00	896 895,18	157 974,00	837 480,64	191 694,72	863 993,66	192 546,42	945 747,10	193 816,32	977 975,62	195 443,22	1 023 826,84	199 977,12	1 173 526,06	212 220,18	1 218 732,10	228 956,34	1 311 278,56	233 031,00

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

Класс напряжения	квирпичная одностранформаторная подстанция				квирпичная двухтрансформаторная подстанция				мачтовая КТП				алюмотрансформаторная КТПНУ ББ (комплексная трансформаторная подстанция в железобетонном корпусе)				двухтрансформаторная КТПНУ ББ (комплексная трансформаторная подстанция в железобетонном корпусе)			
	1х160 кВА	1х250 кВА	1х400 кВА	1х630 кВА	2х160 кВА	2х250 кВА	2х400 кВА	2х630 кВА	63 кВА	100 кВА	160 кВА	250 кВА	1х160 кВА	1х250 кВА	1х400 кВА	1х630 кВА	2х160 кВА	2х250 кВА	2х400 кВА	2х630 кВА
6(10)/0,4 кВ	2 689,03	1 741,98	1 106,01	789,87	4 545,62	2 946,43	1 877,21	1 265,04	1 060,00	690,16	443,64	317,87	2 824,71	1 908,35	1 264,20	866,16	5 264,75	3 499,76	2 332,43	1 609,79
Класс напряжения	однотрансформаторная КТПу-ТВ (комплексная трансформаторная подстанция киоскового типа, тушковая с воздушным вводом)				однотрансформаторная КТПу-ТК (комплексная трансформаторная подстанция киоскового типа, тушковая с кабельным вводом)				однотрансформаторная КТПу-ПВ (комплексная трансформаторная подстанция киоскового типа, проходная с воздушным вводом)				однотрансформаторная КТПу-ПК (комплексная трансформаторная подстанция киоскового типа, проходная с кабельным вводом)							
	1х100 кВА	1х160 кВА	1х250 кВА	1х400 кВА	1х630 кВА	1х100 кВА	1х160 кВА	1х250 кВА	1х400 кВА	1х630 кВА	1х100 кВА	1х160 кВА	1х250 кВА	1х400 кВА	1х630 кВА	1х100 кВА	1х160 кВА	1х250 кВА	1х400 кВА	1х630 кВА
6(10)/0,4 кВ	722,29	487,00	360,46	256,32	206,44	745,88	526,16	398,79	269,53	214,82	935,64	620,35	442,04	296,56	211,17	837,94	559,29	402,96	272,14	195,66

Примечание:
 1) стандартизированные тарифные ставки установлены на период с 1 января по 30 сентября для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт;
 2) стандартизированные тарифные ставки установлены на период с 1 января по 31 декабря для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 150 кВт.

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 2015 года)

Наименование	Постоянная схема электроснабжения		Временная схема электроснабжения	
	0,4 кВ	6-10 кВ	0,4 кВ	6-10 кВ
Стандартизированная тарифная ставка платы за присоединение 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:	43,37	43,37	43,37	43,37
Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю, С1.1	14,06	14,06	14,06	14,06
Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий, С1.2	13,83	13,83	13,83	13,83
Участие в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя, С1.3	2,82	2,82	2,82	2,82
Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети, С1.4	12,66	12,66	12,66	12,66

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

Класс напряжения	СИП-2А	СИП-2А	СИП-2	СИП-2 4x70	СИП-2 4x95	СИП-3 1x35	СИП-3 1x50	СИП-3 1x70	СИП-3 1x95	СИП-3 1x120	АС-35 мм2	АС-50 мм2	АС-70 мм2	АС-95 мм2	АС-120 мм2
	3x16+1x16 мм2	3x50+1x54,6+2x370-1x95 мм2	3x70-1x95 мм2	мм2	мм2	мм2	мм2	мм2	мм2	мм2					
0,4 кВ	77 708,0	79 809,0	78 490,5	77 903,0	76 129,0	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
6 кВ	x	x	x	x	x	89 944,50	91 126,00	92 280,00	95 663,50	97 749,50	70 716,50	72 154,00	75 562,00	79 556,50	82 774,00

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)

Количество кабелей, прокладываемых в траншее	с алюминиевыми жилами, типа АВВВШВ-1, сечением																					
	4x35 мм2		4x50 мм2		4x70 мм2		4x95 мм2		4x120 мм2		4x150 мм2		4x185 мм2		4x240 мм2		3x70 мм2		3x95 мм2		3x120 мм2	
	В траншее, без прокола грунта (1 км)	Прокол грунта через дорогу (на 100 м. линии)	В траншее, без прокола грунта (1 км)	Прокол грунта через дорогу (на 100 м. линии)	В траншее, без прокола грунта (1 км)	Прокол грунта через дорогу (на 100 м. линии)	В траншее, без прокола грунта (1 км)	Прокол грунта через дорогу (на 100 м. линии)	В траншее, без прокола грунта (1 км)	Прокол грунта через дорогу (на 100 м. линии)	В траншее, без прокола грунта (1 км)	Прокол грунта через дорогу (на 100 м. линии)	В траншее, без прокола грунта (1 км)	Прокол грунта через дорогу (на 100 м. линии)	В траншее, без прокола грунта (1 км)	Прокол грунта через дорогу (на 100 м. линии)	В траншее, без прокола грунта (1 км)	Прокол грунта через дорогу (на 100 м. линии)	В траншее, без прокола грунта (1 км)	Прокол грунта через дорогу (на 100 м. линии)	В траншее, без прокола грунта (1 км)	Прокол грунта через дорогу (на 100 м. линии)
1 кабель	83 710,38	39 236,00	87 662,37	39 664,00	92 874,06	40 192,50	96 256,38	40 487,00	106 528,80	41 462,50	112 753,86	42 048,00	120 142,74	42 775,50	135 997,62	44 435,50	154 766,64	45 994,50	166 971,45	47 158,50	181 430,46	48 851,00
2 кабеля	122 701,41	47 249,50	130 601,31	48 107,50	139 722,66	49 164,00	160 226,70	49 753,00	168 553,98	51 705,00	175 866,87	52 876,50	189 849,54	54 331,50	232 566,21	57 649,50	268 594,56	60 768,00	292 679,82	63 096,50	321 988,50	66 482,00

Количество кабелей, прокладываемых в траншее	с алюминиевыми жилами, с масляной изоляцией, типа АСБ-6, сечением										с алюминиевыми жилами, с изоляцией из спинного полиэтилена, типа АПаПы-6, сечением											
	3x150 мм2		3x185 мм2		3x240 мм2		1x70 мм2		1x95 мм2		1x120 мм2		1x150 мм2		1x185 мм2		1x240 мм2		1x300 мм2		1x400 мм2	
	В траншее, без прокола грунта	Прокол грунта через дорогу (на 100 м. линии)	В траншее, без прокола грунта	Прокол грунта через дорогу (на 100 м. линии)	В траншее, без прокола грунта	Прокол грунта через дорогу (на 100 м. линии)	В траншее, без прокола грунта (1 км)	Прокол грунта через дорогу (на 100 м. линии)	В траншее, без прокола грунта (1 км)	Прокол грунта через дорогу (на 100 м. линии)	В траншее, без прокола грунта (1 км)	Прокол грунта через дорогу (на 100 м. линии)	В траншее, без прокола грунта (1 км)	Прокол грунта через дорогу (на 100 м. линии)	В траншее, без прокола грунта (1 км)	Прокол грунта через дорогу (на 100 м. линии)	В траншее, без прокола грунта (1 км)	Прокол грунта через дорогу (на 100 м. линии)	В траншее, без прокола грунта (1 км)	Прокол грунта через дорогу (на 100 м. линии)	В траншее, без прокола грунта (1 км)	Прокол грунта через дорогу (на 100 м. линии)
1 кабель	197 881,0	50 445,0	215 597,4	52 191,5	244 152,8	55 103,5	227 885,9	49 249,7	234 351,1	51 136,2	251 601,4	52 173,5	259 960,8	52 580,5	273 593,6	52 993,1	310 902,6	56 054,1	322 892,2	59 188,1	346 959,1	61 712,0
2 кабеля	355 674,0	69 670,5	399 412,6	73 163,0	448 447,6	78 987,0	418 740,3	95 847,4	431 996,8	96 273,2	472 873,6	96 908,2	488 987,8	97 721,6	511 913,4	99 988,6	586 763,0	106 110,1	609 366,1	114 478,2	655 639,3	116 515,5

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

Класс напряжения	кирпичная одотрансформаторная подстанция				кирпичная двухтрансформаторная подстанция				мачтовая КТП				одотрансформаторная КТПНУ ББ (комплексная трансформаторная подстанция в железобетонном корпусе)				двухтрансформаторная КТПНУ ББ (комплексная трансформаторная подстанция в железобетонном корпусе)			
	1x160 кВА	1x250 кВА	1x400 кВА	1x630 кВА	2x160 кВА	2x250 кВА	2x400 кВА	2x630 кВА	63 кВА	100 кВА	160 кВА	250 кВА	1x160 кВА	1x250 кВА	1x400 кВА	1x630 кВА	2x160 кВА	2x250 кВА	2x400 кВА	2x630 кВА
6(10)/0,4 кВ	1 344,51	870,99	553,01	394,94	2 272,81	1 473,22	938,61	632,52	530,00	345,08	221,82	158,94	1 412,35	954,18	632,10	433,08	2 632,37	1 749,88	1 166,21	804,90
Класс напряжения	одотрансформаторная КТПУ-ТВ (комплексная трансформаторная подстанция киоскового типа, тушковая с воздушным вводом)				одотрансформаторная КТПУ-ТК (комплексная трансформаторная подстанция киоскового типа, тушковая с кабельным вводом)				одотрансформаторная КТПУ-ПВ (комплексная трансформаторная подстанция киоскового типа, проходная с воздушным вводом)				одотрансформаторная КТПУ-ПК (комплексная трансформаторная подстанция киоскового типа, проходная с кабельным вводом)							
	1x100 кВА	1x160 кВА	1x250 кВА	1x400 кВА	1x630 кВА	1x100 кВА	1x160 кВА	1x250 кВА	1x400 кВА	1x630 кВА	1x100 кВА	1x160 кВА	1x250 кВА	1x400 кВА	1x630 кВА	1x100 кВА	1x160 кВА	1x250 кВА	1x400 кВА	1x630 кВА
6(10)/0,4 кВ	361,14	243,50	180,23	128,16	103,22	372,94	263,08	199,39	134,76	107,41	467,82	310,18	221,02	148,28	105,58	418,97	279,64	201,48	136,07	97,83

Примечание:
1) стандартизированные тарифные ставки установлены на период с 1 октября по 31 декабря для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт;

Приложение 3 к решению региональной службы по тарифам Нижегородской области от 18 декабря 2014 года № 59/10

руб./кВт (без НДС)

№	Наименование	до 150 кВт**		до 150 кВт***		свыше 150 кВт	
		0,4 кВ	6-10 кВ	0,4 кВ	6-10 кВ	0,4 кВ	6-10 кВ
1	Подготовка, выдача сетевой организацией технических условий и их согласование	14,06	14,06	14,06	14,06	14,06	14,06
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	0,00	0,00	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	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.	строительство воздушных линий	2268,02	649,88	1134,01	324,94	1174,57	649,88
3.2.	строительство кабельных линий	6918,32	7125,39	3459,16	3562,70	5886,09	10541,44
3.3.	строительство пунктов секционирования	0,00	0,00	0,00	0,00	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	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ	13,83	13,83	13,83	13,83	13,83	13,83
5	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых устройств	2,82	2,82	2,82	2,82	2,82	2,82
6	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	12,66	12,66	12,66	12,66	12,66	12,66

Примечание:

*) – 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 платы 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 ($Z_{изм.ст}$)

**) – ставки за единицу максимальной мощности установлены на период с 1 января по 30 сентября 2015 года для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт;

***) – ставки за единицу максимальной мощности установлены на период с 1 октября по 31 декабря 2015 года для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт.