



**Региональная служба по тарифам
Нижегородской области**

Р Е Ш Е Н И Е

18.12.2014 г.

№ 59/9

г. Нижний Новгород

Об утверждении ставок за единицу
максимальной мощности и
стандартизированных тарифных ставок для
расчета платы за технологическое
присоединение к электрическим сетям общества
с ограниченной ответственностью
«Электросети», 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 обществом с ограниченной ответственностью «Электросети», г. Нижний Новгород, экспертного заключения рег. № в-80 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 общества с ограниченной ответственностью «Электросети», 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:

- $C_1, C_{1.1}, C_{1.2}$ - 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 общества с ограниченной ответственностью «Электросети», г. Нижний Новгород, согласно приложению 1 к настоящему решению.

Стандартизированные тарифные ставки рассчитаны:

- $C_1, C_{1.1}, C_{1.2}$ - 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 общества с ограниченной ответственностью «Электросети», г. Нижний Новгород, согласно приложению 3 к настоящему решению.

4. Утвердить формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям общества с ограниченной ответственностью «Электросети», 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:

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

где:

- P_{i1} – плата за технологическое присоединение на уровне напряжения i по мероприятиям, не включающим в себя строительство объектов электросетевого хозяйства (руб.);
- $C_{1.1i}, C_{1.2i}$ – 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 строительным 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 строительным 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.

И.о. руководителя службы



А.В. Семенников

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 для присоединения заявителей свыше 15 кВт, в 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:	94,43	94,43	94,43	94,43
Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю, С1.1	72,71	72,71	72,71	72,71
Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий, С1.2	21,72	21,72	21,72	21,72
Участие в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя, С1.3	0,00	0,00	0,00	0,00
Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети, С1.4	0,00	0,00	0,00	0,00

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				СИП 4		АС		
	3x50мм ² +1x54,6мм ²	3x70мм ² +1x70 мм ²	3x70мм ² +1x95 мм ²	3x95мм ² +1x95 мм ²	3x120мм ² +1x120 мм ²	1x50мм ²	1x70мм ²	1x95мм ²	1x120мм ²	2x16мм ²	4x16мм ²	50мм ² /8,0	70мм ² /11,0	95мм ² /16,0
0,4	155 459,24	161 365,57	166 545,84	179 430,47	191 849,07	x	x	x	x	128 214,52	136 373,12	x	x	x
6-10	x	x	x	x	x	209 746,54	225 989,34	246 288,82	262 434,93	x	x	154 469,47	161 295,07	171 756,97

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

Количество кабелей, прокладываемых в траншее	с алюминиевыми жилами, типа АББГШв-1, сечением															
	4x35 мм ²		4x50 мм ²		4x70 мм ²		4x95 мм ²		4x120 мм ²		4x150 мм ²		4x185 мм ²		4x240 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)
1 кабель	179 383,30	78 731,54	186 787,73	79 279,42	197 563,17	79 848,30	209 440,57	81 282,34	215 534,66	82 062,18	233 050,08	83 624,33	238 862,69	84 699,10	274 254,58	88 303,60
2 кабеля	262 222,59	x	280 941,97	x	302 392,67	x	327 842,53	x	338 209,94	x	365 922,29	x	386 686,74	x	455 649,82	x

Количество кабелей, прокладываемых в траншее	с алюминиевыми жилами, с масляной изоляцией, типа АСБ-6, сечением									
	3x95 мм ²		3x120 мм ²		3x150 мм ²		3x185 мм ²		3x240 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	Прокол грунта через дорогу (на 100 м. линии)	В траншее, без прокола грунта	Прокол грунта через дорогу (на 100 м. линии)
1 кабель	268 161,83	93 493,09	298 307,95	96 507,71	318 254,25	98 290,20	358 968,86	105 135,18	402 103,20	109 951,66
2 кабеля	499 433,86	x	559 726,10	x	620 127,01	x	682 141,71	x	769 999,52	x

Количество кабелей, прокладываемых в траншее	с алюминиевыми жилами, с изоляцией из сшитого полиэтилена, типа АПвПу-6, сечением			
	1x300 мм ²		1x400 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)
3 кабеля	564 496,65	116 112,06	607 437,73	124 244,79
6 кабелей	1 121 077,56	x	1 241 240,03	x

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

1 x 100 кВА				1 x 160 кВА				1 x 250 кВА				1 x 400 кВА											
КТП киоскового типа				КТП блочного типа в бетонной оболочке				КТП киоскового типа				КТП блочного типа в бетонной оболочке											
однотрансформаторная				однотрансформаторная				однотрансформаторная				однотрансформаторная											
тушк. типа (кабельный ввод)	тушк. типа (воздушный ввод)	проходного типа (кабельный ввод)	проходного типа (воздушный ввод)	тушк. типа (кабельный ввод)	тушк. типа (воздушный ввод)	проходного типа (кабельный ввод)	проходного типа (воздушный ввод)	тушк. типа (кабельный ввод)	тушк. типа (воздушный ввод)	проходного типа (кабельный ввод)	проходного типа (воздушный ввод)	тушк. типа (кабельный ввод)	тушк. типа (воздушный ввод)	проходного типа (кабельный ввод)	проходного типа (воздушный ввод)								
1 001,99	953,04	1 564,39	1 668,04	-	-	709,71	664,93	1 061,13	1 120,34	3 226,66	5 561,94	476,78	460,17	772,27	806,37	2 235,48	4 139,18	358,06	345,81	547,27	566,28	1 472,84	2 518,31

1 x 630 кВА				1 x 1000 кВА				1 x 1600 кВА															
КТП киоскового типа				КТП блочного типа в бетонной оболочке				КТП киоскового типа				КТП блочного типа в бетонной оболочке											
однотрансформаторная				однотрансформаторная				однотрансформаторная				однотрансформаторная											
тушк. типа (кабельный ввод)	тушк. типа (воздушный ввод)	проходного типа (кабельный ввод)	проходного типа (воздушный ввод)	тушк. типа (кабельный ввод)	тушк. типа (воздушный ввод)	проходного типа (кабельный ввод)	проходного типа (воздушный ввод)	тушк. типа (кабельный ввод)	тушк. типа (воздушный ввод)	проходного типа (кабельный ввод)	проходного типа (воздушный ввод)	тушк. типа (кабельный ввод)	тушк. типа (воздушный ввод)	проходного типа (кабельный ввод)	проходного типа (воздушный ввод)								
319,57	297,12	427,94	419,33	1 029,64	1 938,59	-	-	-	-	725,85	1 529,99	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 120,56

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 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:	94,43	94,43	94,43	94,43
Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю, С1.1	72,71	72,71	72,71	72,71
Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий, С1.2	21,72	21,72	21,72	21,72
Участие в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя, С1.3	0,00	0,00	0,00	0,00
Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети, С1.4	0,00	0,00	0,00	0,00

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

Уровень напряжения в точке присоединения, кВ	СИП 2				СИП 3				СИП 4		АС			
	3x50мм ² +1x54,6мм ²	3x70мм ² +1x70мм ²	3x70мм ² +1x95мм ²	3x95мм ² +1x95мм ²	3x120мм ² +1x120мм ²	1x50мм ²	1x70мм ²	1x95мм ²	1x120мм ²	2x16мм ²	4x16мм ²	50мм ² /8,0	70мм ² /11,0	95мм ² /16,0
0,4	77 729,62	80 682,79	83 272,92	89 715,24	95 924,53	x	x	x	x	64 107,26	68 186,56	x	x	x
6-10	x	x	x	x	x	104 873,27	112 994,67	123 144,41	131 217,47	x	x	77 234,74	80 647,53	85 878,49

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

Количество кабелей, прокладываемых в траншеи	с алюминиевыми жилами, типа АВВБШв-1, сечением															
	4x35 мм ²		4x50 мм ²		4x70 мм ²		4x95 мм ²		4x120 мм ²		4x150 мм ²		4x185 мм ²		4x240 мм ²	
	В траншее, без прокола грунта (1 км)	Прокол грунта через дорогу (на 100 м. ливни)	В траншее, без прокола грунта (1 км)	Прокол грунта через дорогу (на 100 м. ливни)	В траншее, без прокола грунта (1 км)	Прокол грунта через дорогу (на 100 м. ливни)	В траншее, без прокола грунта (1 км)	Прокол грунта через дорогу (на 100 м. ливни)	В траншее, без прокола грунта (1 км)	Прокол грунта через дорогу (на 100 м. ливни)	В траншее, без прокола грунта (1 км)	Прокол грунта через дорогу (на 100 м. ливни)	В траншее, без прокола грунта (1 км)	Прокол грунта через дорогу (на 100 м. ливни)	В траншее, без прокола грунта (1 км)	Прокол грунта через дорогу (на 100 м. ливни)
1 кабель	89 691,65	39 365,77	93 393,87	39 639,71	98 781,59	39 924,15	104 720,29	40 641,17	107 767,33	41 031,09	116 525,04	41 812,16	119 431,35	42 349,55	137 127,29	44 151,80
2 кабеля	131 111,30	x	140 470,99	x	151 196,34	x	163 921,27	x	169 104,97	x	182 961,15	x	193 343,37	x	227 824,91	x

Количество кабелей, прокладываемых в траншеи	с алюминиевыми жилами, с масляной изоляцией, типа АСБ-6, сечением									
	3x95 мм ²		3x120 мм ²		3x150 мм ²		3x185 мм ²		3x240 мм ²	
	В траншее, без прокола грунта	Прокол грунта через дорогу (на 100 м. ливни)	В траншее, без прокола грунта	Прокол грунта через дорогу (на 100 м. ливни)	В траншее, без прокола грунта	Прокол грунта через дорогу (на 100 м. ливни)	В траншее, без прокола грунта	Прокол грунта через дорогу (на 100 м. ливни)	В траншее, без прокола грунта	Прокол грунта через дорогу (на 100 м. ливни)
1 кабель	134 080,91	46 746,55	149 153,97	48 253,86	159 127,12	49 145,10	179 484,43	52 567,59	201 051,60	54 975,83
2 кабеля	249 716,93	x	279 863,05	x	310 063,51	x	341 070,85	x	384 999,76	x

Количество кабелей, прокладываемых в траншеи	с алюминиевыми жилами, с изоляцией из сшитого полиэтилена, типа АПВПу-6, сечением			
	1x300 мм ²		1x400 мм ²	
	В траншее, без прокола грунта (1 км)	Прокол грунта через дорогу (на 100 м. ливни)	В траншее, без прокола грунта (1 км)	Прокол грунта через дорогу (на 100 м. ливни)
3 кабеля	282 248,33	58 056,03	303 718,87	62 122,39
6 кабелей	560 538,78	x	620 620,01	x

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

1 x 100 кВА				1 x 160 кВА				1 x 250 кВА				1 x 400 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			
однотрансформаторная				однотрансформаторная				однотрансформаторная				однотрансформаторная				однотрансформаторная				однотрансформаторная			
тушквого типа (кабельный ввод)	тушквого типа (воздушный ввод)	проходного типа (кабельный ввод)	проходного типа (воздушный ввод)	однотрансформаторная	двухтрансформаторная	тушквого типа (кабельный ввод)	тушквого типа (воздушный ввод)	проходного типа (кабельный ввод)	проходного типа (воздушный ввод)	однотрансформаторная	двухтрансформаторная	тушквого типа (кабельный ввод)	тушквого типа (воздушный ввод)	проходного типа (кабельный ввод)	проходного типа (воздушный ввод)	однотрансформаторная	двухтрансформаторная	тушквого типа (кабельный ввод)	тушквого типа (воздушный ввод)	проходного типа (кабельный ввод)	проходного типа (воздушный ввод)	однотрансформаторная	двухтрансформаторная
501,00	476,52	782,19	834,02	-	-	354,86	332,47	530,56	560,17	1 613,33	2 780,97	238,39	230,09	386,13	403,19	1 117,74	2 069,59	179,03	172,90	273,64	283,14	736,42	1 259,16

1 x 630 кВА				1 x 1000 кВА				1 x 1600 кВА															
КТП киоскового типа				КТП блочного типа в бетонной оболочке				КТП киоскового типа				КТП блочного типа в бетонной оболочке											
однотрансформаторная				однотрансформаторная				однотрансформаторная				однотрансформаторная											
тушквого типа (кабельный ввод)	тушквого типа (воздушный ввод)	проходного типа (кабельный ввод)	проходного типа (воздушный ввод)	однотрансформаторная	двухтрансформаторная	тушквого типа (кабельный ввод)	тушквого типа (воздушный ввод)	проходного типа (кабельный ввод)	проходного типа (воздушный ввод)	однотрансформаторная	двухтрансформаторная	тушквого типа (кабельный ввод)	тушквого типа (воздушный ввод)	проходного типа (кабельный ввод)	проходного типа (воздушный ввод)	однотрансформаторная	двухтрансформаторная	тушквого типа (кабельный ввод)	тушквого типа (воздушный ввод)	проходного типа (кабельный ввод)	проходного типа (воздушный ввод)	однотрансформаторная	двухтрансформаторная
159,78	148,56	213,97	209,67	514,82	969,29	-	-	-	-	362,93	764,99	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	560,28

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 № 59/9

№	Наименование	руб./кВт (без НДС)					
		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	72,71	72,71	72,71	72,71	72,71	72,71
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	818,94	0,00	409,47	0,00	595,13	0,00
3.2.	строительство кабельных линий	12023,36	32594,60	6011,68	16297,30	5683,57	13869,81
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	21,72	21,72	21,72	21,72	21,72	21,72
5	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых устройств	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

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.