



**Региональная служба по тарифам
Нижегородской области**

Р Е Ш Е Н И Е

20.12.2016 г.

№ 53/10

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 2017 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-924 от 9 декабря 2016 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, согласно Приложениям 1, 2 к настоящему решению.

Стандартизированные тарифные ставки рассчитаны:

- $C_1, C_{1.1}, C_{1.2}$ - в ценах 2017 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 3 к настоящему решению.

Стандартизированные тарифные ставки рассчитаны:

- $C_1, C_{1.1}, C_{1.2}$ - в ценах 2017 года,
- C_2, C_3, C_4 - в базовых ценах 2001 года.

3. Утвердить ставки за единицу максимальной мощности (без учета НДС) для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОБЩЕСТВА С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ЭЛЕКТРОСЕТИ», г. Нижний Новгород, согласно Приложению 4 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:

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

- 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:

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

- P_{i2} – плата за технологическое присоединение на уровне напряжения i по мероприятиям, включающим 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 строительно-монтажных работ для субъекта Российской Федерации на квартал, предшествующий кварталу, в котором определяется плата за технологическое присоединение, к территориальным единичным расценкам 2001 года, определяемый федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности;

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:

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

- P_{i3} – плата за технологическое присоединение на уровне напряжения i по мероприятиям, включающим в себя строительство подстанций (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 строительно-монтажных работ

для субъекта Российской Федерации на квартал, предшествующий кварталу, в котором определяется плата за технологическое присоединение, к территориальным единичным расценкам 2001 года, определяемый федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

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

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

- P_{i4} – плата за технологическое присоединение на уровне напряжения i 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 строительно-монтажных работ для субъекта Российской Федерации на квартал, предшествующий кварталу, в котором определяется плата за технологическое присоединение, к территориальным единичным расценкам 2001 года, определяемый федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности;

- $K_{1/2n}$ – 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 с 1 января 2017 года и действует до 31 декабря 2017 года, за исключением Приложения 2 к решению.

Приложение 2 к решению вступает в силу с 1 января 2017 года и действует до 30 сентября 2017 года.

Руководитель службы

А.В. Семенников

Приложение 1 к решению региональной службы по тарифам
Нижегородской области от 20 декабря 2016 года № 53/10

Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОБЩЕСТВА С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ЭЛЕКТРОСЕТИ», г. Нижний Новгород, не включающие в себя строительство объектов электросетевого хозяйства, для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 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 2017 года) с 1 января по 31 декабря 2017 года

Наименование	Постоянная схема электроснабжения	Временная схема электроснабжения
Стандартизированная тарифная ставка (руб./кВт) всего, в том числе по мероприятиям:	119,07	98,83
Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю, С1.1	89,30	74,12
Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий, С1.2	29,77	24,71
Участие в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя, С1.3	-	-
Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети, С1.4	-	-

Примечание:

Условия применения стандартизированных тарифных ставок определены приказом ФСТ России от 11.09.2012 № 209-э/1 "Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям"

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов в части строительства воздушных линий электропередач, С2, руб./1 км, без НДС, (в ценах 2001 года) с 1 января по 30 сентября 2017 года

СИП 2				СИП 3				СИП 4		АС				
3x25мм ² +1x35мм ²	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
70 118,48	79 955,07	84 427,83	86 360,31	90 198,79	95 473,11	110 745,57	118 866,97	129 016,72	137 215,56	69 347,28	74 460,95	74 372,62	79 919,73	84 514,88

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов в части строительства кабельных линий электропередач, С3, руб./1 км, без НДС, (в ценах 2001 года) с 1 января по 30 сентября 2017 года

Количество кабелей, прокладываемых в траншеи	с алюминиевыми жилами, типа АВБШВ-1, сечением																	
	4x25 мм2		4x35 мм2		4x50 мм2		4x70 мм2		4x95 мм2		4x120 мм2		4x150 мм2		4x185 мм2		4x240 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)
1 кабель	110 213,20	57 439,72	111 092,15	57 527,61	115 284,94	57 787,09	123 685,12	58 792,89	137 964,55	59 711,88	140 275,11	60 711,89	155 776,15	61 770,85	165 124,11	63 205,07	188 712,79	65 396,67
2 кабеля	x	x	180 808,63	x	187 039,98	x	196 291,72	x	219 174,38	x	239 174,54	x	261 885,14	x	288 938,59	x	328 451,87	x

Количество кабелей, прокладываемых в траншеи	с алюминиевыми жилами, с масляной изоляцией, типа АСБ-6, сечением									
	3x95 мм2		3x120 мм2		3x150 мм2		3x185 мм2		3x240 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	Прокол грунта через дорогу (на 100 м. линии)	В траншее, без прокола грунта	Прокол грунта через дорогу (на 100 м. линии)
1 кабель	167 031,66	65 913,42	177 644,99	67 220,55	195 789,30	68 875,56	225 268,41	72 469,05	252 688,23	75 193,80
2 кабеля	309 631,29	x	334 773,77	x	368 907,46	x	418 628,62	x	466 085,83	x

Количество кабелей, прокладываемых в траншеи	с алюминиевыми жилами, с изоляцией из сшитого полиэтилена, типа АПВПу-6, сечением			
	1x300 мм2		1x400 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)
3 кабеля	322 275,88	75 237,26	337 690,39	79 087,41
6 кабелей	606 542,41	x	655 538,85	x

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов в части строительства трансформаторных подстанций, С4, руб./кВт, без НДС, (в ценах 2001 года) с 1 января по 30 сентября 2017 года

1 x 63 кВА				1 x 100 кВА				1 x 160 кВА				1 x 250 кВА							
КТП киоскового типа		КТПНУ блочного типа в		КТП киоскового типа		КТПНУ блочного типа в		КТП киоскового типа		КТПНУ блочного типа в		КТП киоскового типа		КТПНУ блочного типа в					
однотрансформаторная	двухтрансформаторная	однотрансформаторная	двухтрансформаторная	однотрансформаторная	двухтрансформаторная	однотрансформаторная	двухтрансформаторная	однотрансформаторная	двухтрансформаторная	однотрансформаторная	двухтрансформаторная	однотрансформаторная	двухтрансформаторная	однотрансформаторная	двухтрансформаторная				
проходного типа (кабельный ввод)	проходного типа (воздушный ввод)	проходного типа (кабельный ввод)	проходного типа (воздушный ввод)	туликового типа (кабельный ввод)	туликового типа (воздушный ввод)	проходного типа (кабельный ввод)	проходного типа (воздушный ввод)	туликового типа (кабельный ввод)	туликового типа (воздушный ввод)	проходного типа (кабельный ввод)	проходного типа (воздушный ввод)	туликового типа (кабельный ввод)	туликового типа (воздушный ввод)	проходного типа (кабельный ввод)	проходного типа (воздушный ввод)				
989,19	1 474,01	2 736,01	2 918,48	521,60	512,14	899,84	957,32	359,87	350,98	585,75	592,22	1 863,34	3 075,15	271,51	264,05	347,17	379,84	1 279,42	2 226,54

1 x 400 кВА				1 x 630 кВА				1 x 1000 кВА		1 x 1600 кВА					
КТП киоскового типа		КТПНУ блочного типа в		КТП киоскового типа		КТПНУ блочного типа в		КТПНУ блочного типа в		КТПНУ блочного типа в					
однотрансформаторная	двухтрансформаторная	однотрансформаторная	двухтрансформаторная	однотрансформаторная	двухтрансформаторная	однотрансформаторная	двухтрансформаторная	однотрансформаторная	двухтрансформаторная	однотрансформаторная	двухтрансформаторная				
туликового типа (кабельный ввод)	туликового типа (воздушный ввод)	проходного типа (кабельный ввод)	проходного типа (воздушный ввод)	туликового типа (кабельный ввод)	туликового типа (воздушный ввод)	проходного типа (кабельный ввод)	проходного типа (воздушный ввод)	однотрансформаторная	двухтрансформаторная	однотрансформаторная	двухтрансформаторная				
170,85	165,97	269,17	269,98	805,23	1 495,42	156,91	153,35	168,62	187,81	542,71	833,72	374,29	631,39	x	534,84

Примечание:

Условия применения стандартизированных тарифных ставок определены приказом ФСТ России от 11.09.2012 № 209-з/1 "Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям"

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 2017 года)

Наименование	Постоянная схема электроснабжения	Временная схема электроснабжения
Стандартизированная тарифная ставка (руб./кВт) всего, в том числе по мероприятиям:	119,07	98,83
Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю, С1.1	89,30	74,12
Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий, С1.2	29,77	24,71
Участие в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя, С1.3	-	-
Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети, С1.4	-	-

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

СИП 2			СИП 3				СИП 4		АС					
3x25мм ² +1x35мм ²	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
140 236,95	159 910,13	168 855,66	172 720,61	180 397,57	190 946,22	221 491,13	237 733,94	258 033,43	274 431,12	138 694,56	148 921,90	148 745,24	159 839,46	169 029,76

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 траншеи	с алюминиевыми жилами, типа АВБШВ-1, сечением																	
	4x25 мм2		4x35 мм2		4x50 мм2		4x70 мм2		4x95 мм2		4x120 мм2		4x150 мм2		4x185 мм2		4x240 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)
1 кабель	220 426,39	114 879,44	222 184,29	115 055,22	230 569,88	115 574,18	247 370,23	117 585,77	275 929,09	119 423,75	280 550,21	121 423,77	311 552,29	123 541,69	330 248,21	126 410,13	377 425,58	130 793,33
2 кабеля	x	x	361 617,26	x	374 079,96	x	392 583,44	x	438 348,76	x	478 349,08	x	523 770,28	x	577 877,18	x	656 903,73	x

Количество кабелей, прокладываемых в траншеи	с алюминиевыми жилами, с масляной изоляцией, типа АСБ-6, сечением									
	3x95 мм2		3x120 мм2		3x150 мм2		3x185 мм2		3x240 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	Прокол грунта через дорогу (на 100 м. линии)	В траншее, без прокола грунта	Прокол грунта через дорогу (на 100 м. линии)
1 кабель	334 063,31	131 826,83	355 289,98	134 441,09	391 578,59	137 751,11	450 536,82	144 938,09	505 376,46	150 387,59
2 кабеля	619 262,57	x	669 547,54	x	737 814,92	x	837 257,23	x	932 171,65	x

Количество кабелей, прокладываемых в траншеи	с алюминиевыми жилами, с изоляцией из сшитого полистилена, типа АПШУ-6, сечением			
	1x300 мм2		1x400 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)
3 кабеля	644 551,75	150 474,51	675 380,77	158 174,82
6 кабелей	1 213 084,81	x	1 311 077,69	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 киоскового типа		КТП киоскового типа		КТП киоскового типа		КТП киоскового типа		КТП блочного типа в		КТП киоскового типа		КТП блочного типа в					
однотрансформаторная	двухтрансформаторная	однотрансформаторная	двухтрансформаторная	однотрансформаторная	двухтрансформаторная	однотрансформаторная	двухтрансформаторная	однотрансформаторная	двухтрансформаторная	однотрансформаторная	двухтрансформаторная	однотрансформаторная	двухтрансформаторная	однотрансформаторная	двухтрансформаторная				
проходного типа (кабельный ввод)	проходного типа (воздушный ввод)	проходного типа (кабельный ввод)	проходного типа (воздушный ввод)	туликового типа (кабельный ввод)	туликового типа (воздушный ввод)	проходного типа (кабельный ввод)	проходного типа (воздушный ввод)	туликового типа (кабельный ввод)	туликового типа (воздушный ввод)	проходного типа (кабельный ввод)	проходного типа (воздушный ввод)	туликового типа (кабельный ввод)	туликового типа (воздушный ввод)	проходного типа (кабельный ввод)	проходного типа (воздушный ввод)				
1 978,39	2 948,01	5 472,01	5 836,95	1 043,21	1 024,29	1 799,68	1 914,63	719,74	701,97	1 171,50	1 184,44	3 726,68	6 150,31	543,02	528,09	694,33	759,69	2 558,83	4 453,09

1 x 400 кВА				1 x 630 кВА				1 x 1000 кВА		1 x 1600 кВА					
КТП киоскового типа		КТП блочного типа в		КТП киоскового типа		КТП блочного типа в		КТП блочного типа в		КТП блочного типа в					
однотрансформаторная	двухтрансформаторная	однотрансформаторная	двухтрансформаторная	однотрансформаторная	двухтрансформаторная	однотрансформаторная	двухтрансформаторная	однотрансформаторная	двухтрансформаторная	однотрансформаторная	двухтрансформаторная				
туликового типа (кабельный ввод)	туликового типа (воздушный ввод)	проходного типа (кабельный ввод)	проходного типа (воздушный ввод)	туликового типа (кабельный ввод)	туликового типа (воздушный ввод)	проходного типа (кабельный ввод)	проходного типа (воздушный ввод)	однотрансформаторная	двухтрансформаторная	однотрансформаторная	двухтрансформаторная				
341,70	331,93	538,35	539,95	1 610,47	2 990,85	313,82	306,70	337,23	375,63	1 085,42	1 667,44	748,58	1 262,79	x	1 069,68

Примечание:

Условия применения стандартизированных тарифных ставок определены приказом ФСТ России от 11.09.2012 № 209-з/1 "Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям"

Приложение 4 к решению региональной службы по тарифам Нижегородской области от 20 декабря 2016 года № 53/10

Ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОБЩЕСТВА С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ЭЛЕКТРОСЕТИ», г. Нижний Новгород (в ценах 2017 года)

руб./кВт (без НДС)

№	Наименование	Ставки за единицу максимальной мощности на период с 1 января по 30 сентября 2017 года **				Ставки за единицу максимальной мощности на период с 1 октября по 31 декабря 2017 года **			
		Диапазон присоединяемой максимальной мощности, кВт				Диапазон присоединяемой максимальной мощности, кВт			
		до 150 включительно		свыше 150		до 150 включительно		свыше 150	
		Уровень напряжения, кВ				Уровень напряжения, кВ			
		0,4	выше 0,4	0,4	выше 0,4	0,4	выше 0,4	0,4	выше 0,4
1	Подготовка, выдача сетевой организацией технических условий и их согласование	89,30				89,30			
2	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики	x	x	x	x	x	x	x	x
3	Выполнение сетевой организацией, мероприятий, связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики	x	x	x	x	x	x	x	x
3.1.	строительство воздушных линий	1056,46	212,51	432,36	1663,60	-	-	432,36	1663,60
3.2.	строительство кабельных линий	1825,59	183,28	1534,16	1596,50	-	-	1534,16	1596,50
3.3.	строительство пунктов секционирования	Ставки* равны стандартизированным тарифным ставкам С4				Ставки* равны стандартизированным тарифным ставкам С4			
3.4.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	Ставки* равны стандартизированным тарифным ставкам С4				Ставки* равны стандартизированным тарифным ставкам С4			
3.5.	строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	-	-	-	-	-	-	-	-
4	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ	29,77				29,77			
5	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых устройств	-	-	-	-	-	-	-	-
6	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	-	-	-	-	-	-	-	-

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 ($Z_{\text{индекс}}$)

**) - Условия применения ставок за единицу максимальной мощности определены приказом ФСТ России от 11.09.2012 № 209-р/1 "Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям"