



ДЕПАРТАМЕНТ СМОЛЕНСКОЙ ОБЛАСТИ
ПО ЭНЕРГЕТИКЕ, ЭНЕРГОЭФФЕКТИВНОСТИ, ТАРИФНОЙ ПОЛИТИКЕ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 29.12.2016 № 534

Об установлении размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Смоленской области на 2017 год

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлениями Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», от 27.12.2004 № 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», Положением о Департаменте Смоленской области по энергетике, энергоэффективности, тарифной политике, утвержденным постановлением Администрации Смоленской области от 09.07.2012 № 432, на основании обращений и представленных материалов публичного акционерного общества «МРСК Центра» (на территории Смоленской области), государственного унитарного предприятия города Москвы «Литейно-прокатный завод» (производственный комплекс г. Ярцево), общества с ограниченной ответственностью «Прогресс плюс», открытого акционерного общества «ЭлС», филиала «Юго-Западный» акционерного общества «Оборонэнерго», общества с ограниченной ответственностью «Горэлектро», акционерного общества «Смоленский авиационный завод», общества с ограниченной ответственностью «Территориальная сетевая организация № 3», «Желдорэнерго» - филиала общества с ограниченной ответственностью «ЭНЕРГОПРОМСБЫТ», заключений Экспертного совета Департамента Смоленской области по энергетике, энергоэффективности, тарифной политике от 27.12.2016 № 374 – 382

Департамент Смоленской области по энергетике, энергоэффективности, тарифной политике постановляет:

1. Установить стандартизированные тарифные ставки C_{1i} на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Смоленской области по мероприятиям, указанным в пункте 16 (кроме подпунктов «б» и «в») Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФСТ России от 11.09.2012 № 209-э/1 (далее – Методические указания), в соответствии с приложением 1.

2. Установить размер стандартизированной тарифной ставки $C_{2,i}$ на покрытие расходов территориальных сетевых организаций на территории Смоленской области на строительство воздушных линий электропередачи и стандартизированной тарифной ставки $C_{3,i}$ на покрытие расходов территориальных сетевых организаций на территории Смоленской области на строительство кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линий в ценах 2001 года с разбивкой по уровням напряжения в соответствии с приложением 2.

3. Установить размер стандартизированной тарифной ставки $C_{4,i}$ на покрытие расходов территориальных сетевых организаций на территории Смоленской области на строительство трансформаторных подстанций в ценах 2001 года в соответствии с приложением 3.

4. Установить ставки за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Смоленской области с разбивкой по каждому мероприятию в соответствии с приложением 4.

5. Установить формулу платы за технологическое присоединение:

5.1. Если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили»:

$$P_{\text{общ}} = C_1 \cdot N_i,$$

где:

N_i - объем максимальной мощности (кВт), указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем.

5.2. Если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий (трансформация напряжения не требуется):

$$P_{\text{общ}} = C_1 \cdot N_i + (\sum C_{2,i} \cdot L_i + \sum C_{3,i} \cdot L_i) \cdot k_{\text{изм}}^{\text{ст}},$$

где:

L_i - суммарная протяженность воздушных и (или) кабельных линий на i -том уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения Заявителя (км);

$K_{\text{изм}}^{\text{ст}}$ - индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ по общепромышленному строительству для Смоленской области, утвержденный органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации на квартал, предшествующий кварталу, в котором подана заявка на технологическое присоединение к электрическим сетям.

5.3. Если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий и по строительству трансформаторных подстанций (трансформация напряжения требуется):

$$P_{\text{общ}} = C_1 \cdot N_i + (\sum C_{2,i} \cdot L_i + \sum C_{3,i} \cdot L_i + C_{4,i} \cdot N_i) \cdot K_{\text{изм}}^{\text{ст}}.$$

5.4. Если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период больше одного года: 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на 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, указанного в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы, 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на 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, указанный в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы.

6. Настоящее постановление вступает в силу с 1 января 2017 года и действует по 31 декабря 2017 года.

Начальник Департамента



О.А. Рыбалко

Приложение 1
к постановлению Департамента
Смоленской области по
энергетике, энергоэффективности,
тарифной политике
от 29.12.2016 № 534

Стандартизированные тарифные ставки C_1 на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Смоленской области по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпунктов «б» и «в»)*

		руб./кВт (без НДС)
№ п/п	Наименование мероприятий	Стандартизированная тарифная ставка C_1
1	2	3
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	112
2.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ, с участием в осмотре присоединяемых устройств Заявителя должностного лица Ростехнадзора (в случаях предусмотренных законодательством)	87
3.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	240
	Итого, C_1	439

* Применяется для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности) и для постоянной схемы электроснабжения.

Приложение 2

к постановлению Департамента
Смоленской области по
энергетике, энергоэффективности,
тарифной политике
от 29.12.2016 № 534

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов
территориальных сетевых организаций на территории Смоленской области на
строительство воздушных и кабельных линий электропередачи в ценах 2001 года*

№ п/п	Наименование мероприятий	руб./км (без НДС) Стандартизированная тарифная ставка
1	2	3
1.	Строительство воздушных линий электропередачи на уровне напряжения до 1 кВ в расчете на 1 км линий (тип провода - изолированный провод, материал провода - сталеалюминиевый, материал опоры - железобетонные) с присоединяемой максимальной мощностью	
1.1.	до 150 кВт включительно:	
1.1.1.	сечением токопроводящих жил от 25-50 мм ² включительно	104 329
1.1.2.	сечением токопроводящих жил от 50-75 мм ² включительно	105 586
1.1.3.	сечением токопроводящих жил от 75-100 мм ² включительно	111 000
1.2.	свыше 150 кВт включительно:	
1.2.1.	сечением токопроводящих жил от 25-50 мм ² включительно	208 658
1.2.2.	сечением токопроводящих жил от 50-75 мм ² включительно	211 172
1.2.3.	сечением токопроводящих жил от 75-100 мм ² включительно	222 000
2.	Строительство воздушных линий электропередачи на уровне напряжения свыше 1 кВ до 35 кВ в расчете на 1 км линий (тип провода - изолированный провод, материал провода - сталеалюминиевый, материал опоры - железобетонные) с присоединяемой максимальной мощностью:	
2.1.	до 150 кВт включительно	134 340
2.2.	свыше 150 кВт	268 680
3.	Строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения свыше 1 кВ до 35 кВ в расчете на 1 км линий (способ прокладки кабельных линий - в траншеях) с присоединяемой максимальной мощностью:	
3.1.	до 150 кВт включительно	
3.1.1.	сечение провода до 70 мм ² включительно	187 452
3.1.2.	сечение провода от 70 до 150 мм ² включительно	201 934
3.1.3.	сечение провода от 150 до 240 мм ² включительно	209 503
3.2.	свыше 150 кВт	
3.2.1.	сечение провода до 70 мм ² включительно	374 905
3.2.2.	сечение провода от 70 до 150 мм ² включительно	403 869
3.2.3.	сечение провода от 150 до 240 мм ² включительно	419 006

1	2	3
4.	Строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения до 1 кВ в расчете на 1 км линий (способ прокладки кабельных линий - в траншеях) с присоединяемой максимальной мощностью:	
4.1.	до 150 кВт включительно	169 970
4.2.	свыше 150 кВт	339 940
5.	Строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения в расчете на 1 км линий с присоединяемой максимальной мощностью:	
5.1.	до 150 кВт включительно	645 411
5.2.	свыше 150 кВт:	1 290 821

*С 1 октября 2017 года в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт не включаются расходы, связанные со строительством объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики.

Приложение 3

к постановлению Департамента
Смоленской области по
энергетике, энергоэффективности,
тарифной политике

от 29.12.2016 № 534

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов территориальных
сетевых организаций на территории Смоленской области на строительство
трансформаторных подстанций в ценах 2001 года*

		руб./кВт (без НДС)
№ п/п	Наименование мероприятий	Стандартизированная тарифная ставка
1	2	3
1.	Строительство однострансформаторных подстанций (КТП) 6(10)/0,4 кВ:	
1.1.	с присоединяемой максимальной мощностью до 150 кВт включительно:	
1.1.1.	трансформаторная мощность до 100 кВА включительно	546
1.1.2.	трансформаторная мощность от 100 до 250 кВА включительно	298
1.2.	с присоединяемой максимальной мощностью свыше 150 кВт:	
1.2.1.	трансформаторная мощность свыше 100 кВА до 250 кВА включительно	595
1.2.2.	трансформаторная мощность свыше 250 кВА до 500 кВА включительно	351
1.2.3.	трансформаторная мощность свыше 500 кВА до 900 кВА включительно	389
2.	Строительство двухтрансформаторных подстанций (КТП) 6(10)/0,4 кВ:	
2.1.	с присоединяемой максимальной мощностью до 150 кВт включительно:	
2.1.1.	трансформаторная мощность до 250 кВА включительно	717
2.2.	с присоединяемой максимальной мощностью свыше 150 кВт:	
2.2.1.	трансформаторная мощность свыше 100 кВА до 500 кВА включительно	1 434
3.	Строительство двухтрансформаторных подстанций (БКТП) 6(10)/0,4 кВ с присоединяемой максимальной мощностью свыше 150 кВт:	
3.1.	трансформаторная мощность от 250 кВА до 900 кВА включительно	2 047
3.2.	трансформаторная мощность от 900 кВА до 1200 кВА	1 431

*С 1 октября 2017 года в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт не включаются расходы, связанные со строительством объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики.

Приложение 4
к постановлению Департамента
Смоленской области по
энергетике, энергоэффективности,
тарифной политике
от 29.12.2016 № 534

Ставки за единицу максимальной мощности за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Смоленской области на 2017 год*

№ п/п	Наименование мероприятий	руб./кВт (без НДС) Стандартизированная тарифная ставка
1	2	3
1.	Подготовка и выдача сетевой организации технических условий Заявителю (ТУ) по постоянной и/или временной схеме присоединения с присоединяемой максимальной мощностью:	112
2.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»:	
2.1.	Строительство воздушных линий электропередачи на уровне напряжения до 1 кВ (тип провода - изолированный провод, материал провода - сталеалюминиевый, материал опоры - железобетонные)	
2.1.1.	с присоединяемой максимальной мощностью до 150 кВт включительно:	
2.1.1.1.	сечением токопроводящих жил от 25-50 мм ² включительно	7 996
2.1.1.2.	сечением токопроводящих жил от 50-75 мм ² включительно	8 092
2.1.1.3.	сечением токопроводящих жил от 75-100 мм ² включительно	8 507
2.1.2.	с присоединяемой максимальной мощностью свыше 150 кВт:	
2.1.2.1.	сечением токопроводящих жил от 25-50 мм ² включительно	15 993
2.1.2.2.	сечением токопроводящих жил от 50-75 мм ² включительно	16 185
2.1.2.3.	сечением токопроводящих жил от 75-100 мм ² включительно	17 015
2.2.	Строительство воздушных линий электропередачи на уровне напряжения свыше 1 кВ до 35 кВ (тип провода - изолированный провод, материал провода - сталеалюминиевый, материал опоры - железобетонные) с присоединяемой максимальной мощностью:	
2.2.1.	до 150 кВт включительно	4 158
2.2.2.	свыше 150 кВт	8 316

1	2	3
2.3.	Строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения до 1 кВ (способ прокладки кабельных линий - в траншеях) с присоединяемой максимальной мощностью:	
2.3.1.	до 150 кВт включительно	4 019
2.3.2.	свыше 150 кВт	8 039
2.4.	Строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения свыше 1 кВ до 35 кВ (способ прокладки кабельных линий - в траншеях) с присоединяемой максимальной мощностью:	
2.4.1.	до 150 кВт включительно:	
2.4.1.1.	сечение провода до 70 мм ² включительно	5 454
2.4.1.2.	сечение провода от 70 до 150 мм ² включительно	5 875
2.4.1.3.	сечение провода от 150 до 240 мм ² включительно	6 095
2.4.2.	свыше 150 кВт:	
2.4.2.1.	сечение провода до 70 мм ² включительно	10 908
2.4.2.2.	сечение провода от 70 до 150 мм ² включительно	11 750
2.4.2.3.	сечение провода от 150 до 240 мм ² включительно	12 191
2.5.	Строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения с присоединяемой максимальной мощностью:	
2.5.1.	до 150 кВт включительно	18 675
2.5.2.	свыше 150 кВт	37 351
2.6.	Строительство однострансформаторных подстанций КТП 6(10)/0,4 кВ:	
2.6.1.	с присоединяемой максимальной мощностью до 150 кВт включительно:	
2.6.1.1.	трансформаторная мощность до 100 кВА включительно	3 729
2.6.1.2.	трансформаторная мощность свыше 100 кВА до 250 кВА включительно	2 029
2.6.2.	с присоединяемой максимальной мощностью свыше 150 кВт:	
2.6.2.1.	трансформаторная мощность свыше 100 кВА до 250 кВА включительно	4 064
2.6.2.2.	трансформаторная мощность свыше 250 кВА до 500 кВА включительно	2 397
2.6.2.3.	трансформаторная мощность свыше 500 кВА до 900 кВА включительно	2 657
2.7.	Строительство двухтрансформаторных подстанций (КТП) 6(10)/0,4 кВ:	
2.7.1.	с присоединяемой максимальной мощностью до 150 кВт включительно:	
2.7.1.1.	трансформаторная мощность до 250 кВА включительно	4 897
2.7.2.	с присоединяемой максимальной мощностью свыше 150 кВт:	
2.7.2.1.	трансформаторная мощность свыше 100 кВА до 500 кВА включительно	9 794

1	2	3
2.8.	Строительство двухтрансформаторных подстанций БКТП 6(10)/0,4 кВ с присоединяемой максимальной мощностью свыше 150 кВт:	
2.8.1.	трансформаторная мощность свыше 250 кВА до 900 кВА включительно	13 981
2.8.2.	трансформаторная мощность свыше 900 кВА до 1200 кВА включительно	9 774
3.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ по постоянной и/или временной схеме присоединения с участием в осмотре присоединяемых устройств Заявителя должностного лица Ростехнадзора (в случаях, предусмотренных законодательством)	87
4.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети по постоянной и/или временной схеме присоединения	240

*С 1 октября 2017 года в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт не включаются расходы, связанные со строительством объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики.