



ДЕПАРТАМЕНТ СМОЛЕНСКОЙ ОБЛАСТИ  
ПО ЭНЕРГЕТИКЕ, ЭНЕРГОЭФФЕКТИВНОСТИ, ТАРИФНОЙ ПОЛИТИКЕ

**ПОСТАНОВЛЕНИЕ**

от 23.12.2014 № 430

Об установлении размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Смоленской области на 2018 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), открытого акционерного общества «ЭлС», «Желдорэнерго» - филиала общества с ограниченной ответственностью «ЭНЕРГОПРОМСБЫТ», общества с ограниченной ответственностью «Прогресс плюс», филиала «Юго-Западный» акционерного общества «Оборонэнерго», общества с ограниченной ответственностью «Электросеть-Смоленск»,

Департамент Смоленской области по энергетике, энергоэффективности, тарифной политике **п о с т а н о в л я е т :**

1. Установить стандартизированные тарифные ставки для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на покрытие расходов территориальных сетевых организаций Смоленской области без учета затрат на строительство объектов электросетевого хозяйства на территории Смоленской области в соответствии с приложением 1.

2. Установить стандартизированные тарифные ставки для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на покрытие расходов территориальных сетевых организаций Смоленской области, связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства на территории Смоленской области, в соответствии с приложением 2.

3. 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 3.

4. Установить формулу платы за технологическое присоединение в соответствии с приложением 4.

5. Настоящее постановление вступает в силу с 1 января 2018 года и действует по 31 декабря 2018 года.

Начальник Департамента



О.А. Рыбалко

Приложение 1  
к постановлению Департамента  
Смоленской области по  
энергетике, энергоэффективности,  
тарифной политике  
от 28.12.2014 № 420

Стандартизированные тарифные ставки для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на покрытие расходов территориальных сетевых организаций без учета затрат на строительство объектов электросетевого хозяйства на территории Смоленской области \*

руб./за одно присоединение (без НДС)

№ п/п	Наименование мероприятий	Стандартизированная тарифная ставка $C_1$
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю, $C_{1,1}$	4 193
2.	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий, $C_{1,2}$	7 973
	Итого, $C_1$	12 166

\* 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 25.12.2014 № 420

Стандартизированные тарифные ставки для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на покрытие расходов территориальных сетевых организаций Смоленской области, связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства на территории Смоленской области\*

№ п/п	Наименование мероприятий	Единица измерения	Стандартизированная тарифная ставка
1	2	3	4
1.	Строительство воздушных линий электропередачи на уровне напряжения до 1 кВ (тип провода - изолированный провод, материал провода - сталеалюминевый, алюминиевый, материал опоры - железобетонные), С <sub>2,1</sub>		
1.1.	Сечением токопроводящих жил 50 мм <sup>2</sup>	руб./км (без НДС)	1 407 792
1.2.	Сечением токопроводящих жил 70 мм <sup>2</sup>	руб./км (без НДС)	1 526 470
1.3.	Сечением токопроводящих жил 95 мм <sup>2</sup>	руб./км (без НДС)	1 610 605
2.	Строительство воздушных линий электропередачи на уровне напряжения свыше 1 кВ до 35 кВ (тип провода - изолированный провод, материал провода - сталеалюминевый, алюминиевый, материал опоры - железобетонные) сечением токопроводящих жил 50-70 мм <sup>2</sup> , С <sub>2,1</sub>	руб./км (без НДС)	2 793 528
3.	Строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения до 1 кВ (способ прокладки кабельных линий - в траншеях, кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией, бумажной изоляцией), С <sub>3,1</sub>	руб./км (без НДС)	1 977 761
4.	Строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения свыше 1 кВ до 35 кВ (способ прокладки кабельных линий - в траншеях, кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией, бумажной изоляцией), С <sub>3,1</sub>		
4.1.	Сечение провода до 70 мм <sup>2</sup> включительно	руб./км (без НДС)	3 041 405
4.2.	Сечение провода от 70 до 150 мм <sup>2</sup> включительно	руб./км (без НДС)	2 969 270
4.3.	Сечение провода от 150 до 240 мм <sup>2</sup> включительно	руб./км (без НДС)	3 606 904
5.	Строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения на уровне напряжения до 1 кВ, С <sub>3,1</sub>	руб./км (без НДС)	10 153 318

1	2	3	4
6.	Строительство однотрансформаторных подстанций (КТП) 6(10)/0,4 кВ, С <sub>3,1</sub> :		
6.1.	Трансформаторная мощность 160 кВА	руб./кВт (без НДС)	4 804
6.2.	Трансформаторная мощность 250 кВА	руб./кВт (без НДС)	4 525
6.3.	Трансформаторная мощность 400 кВА	руб./кВт (без НДС)	3 104
6.4.	Трансформаторная мощность 630 кВА	руб./кВт (без НДС)	3 073
7.	Строительство двухтрансформаторных подстанций (КТП) 6(10)/0,4 кВ, С <sub>3,1</sub> :		
7.1.	Трансформаторная мощность от 160 кВА до 400 кВА включительно	руб./кВт (без НДС)	11 125
8.	Строительство двухтрансформаторных подстанций (БКТП) 6(10)/0,4 кВ:		
8.1.	Трансформаторная мощность от 400 кВА до 630 кВА включительно	руб./кВт (без НДС)	16 047
8.2.	Трансформаторная мощность от 1000 кВА до 1250 кВА включительно	руб./кВт (без НДС)	10 685

\* с присоединяемой максимальной мощностью энергопринимающих устройств свыше 150 кВт

Приложение 3  
к постановлению Департамента  
Смоленской области по  
энергетике, энергоэффективности,  
тарифной политике  
от 23.11.2014 № 420

Ставки за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Смоленской области \*

		руб./кВт (без НДС)
№ п/п	Наименование мероприятий	Ставки за единицу максимальной мощности
1	2	3
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю по постоянной и/или временной схеме присоединения	177
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 - сталеалюминевый, алюминиевый, материал опоры - железобетонные), С <sub>2,1</sub>	
2.1.1.	Сечением токопроводящих жил 50 мм <sup>2</sup>	18 829
2.1.2.	Сечением токопроводящих жил 70 мм <sup>2</sup>	27 298
2.1.3.	Сечением токопроводящих жил 95 мм <sup>2</sup>	13 258
2.2.	Строительство воздушных линий электропередачи на уровне напряжения свыше 1 кВ до 35 кВ (тип провода - изолированный провод, материал провода - сталеалюминевый, алюминиевый, материал опоры - железобетонные) сечением токопроводящих жил 50-70 мм <sup>2</sup> , С <sub>2,1</sub>	16 578
2.3.	Строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения до 1 кВ (способ прокладки кабельных линий - в траншеях, кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией, бумажной изоляцией), С <sub>3,1</sub>	4 357
2.4.	Строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения свыше 1 кВ до 35 кВ (способ прокладки кабельных линий - в траншеях, кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией, бумажной изоляцией), С <sub>3,1</sub>	
2.4.1.	Сечение провода до 70 мм <sup>2</sup> включительно	5 004
2.4.2.	Сечение провода от 70 до 150 мм <sup>2</sup> включительно	5 398
2.4.3.	Сечение провода от 150 до 240 мм <sup>2</sup> включительно	7 506
2.5.	Строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения на уровне напряжения до 1 кВ, С <sub>3,1</sub>	4 652

1	2	3
2.6.	Строительство однострансформаторных подстанций (КТП) 6(10)/0,4 кВ, С <sub>5,1</sub> :	
2.6.1.	Трансформаторная мощность 160 кВА	4 804
2.6.2.	Трансформаторная мощность 250 кВА	4 525
2.6.3.	Трансформаторная мощность 400 кВА	3 104
2.6.4.	Трансформаторная мощность 630 кВА	3 073
2.7.	Строительство двухтрансформаторных подстанций (КТП) 6(10)/0,4 кВ, С <sub>5,1</sub> :	
2.7.1.	Трансформаторная мощность от 160 кВА до 400 кВА включительно	11 125
2.8.	Строительство двухтрансформаторных подстанций (БКТП) 6(10)/0,4 кВ:	
2.8.1.	Трансформаторная мощность от 400 кВА до 630 кВА включительно	16 047
2.8.2.	Трансформаторная мощность от 1000 кВА до 1250 кВА включительно	10 685
3.	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	384

\*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 28.12.2018 № 4/20

**Формула платы за технологическое присоединение к  
электрическим сетям территориальных сетевых организаций  
энергопринимающих устройств заявителей на 2018 год**

Плата за технологическое присоединение рассчитывается сетевой организацией посредством стандартизированных тарифных ставок с учетом необходимости строительства объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики Заявителей (далее - объектов «последней мили»), определенных техническими условиями на присоединение, следующим образом:

а) если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили», то плата определяется как стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевых организаций на выполнение обязательных мероприятий, связанных с технологическим присоединением энергопринимающих устройств Заявителя (ставка  $C_1$ ), указанная в приложении № 1 к настоящему постановлению;

б) если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий, то плата определяется как сумма стандартизированной тарифной ставки  $C_1$  и произведения стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных (ставка  $C_2$ ) и (или) кабельных линий (ставка  $C_3$ ) линий электропередачи на  $i$ -том уровне напряжения и суммарной протяженности воздушных и (или) кабельных линий ( $L_i$ ), строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения Заявителя;

в) если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству трансформаторных подстанций (ТП), то плата определяется как сумма расходов, определенных в соответствии с подпунктом «б» настоящего пункта, произведения стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство ТП (ставка  $C_3$ ) объема максимальной мощности ( $N_i$ ), указанного Заявителем в заявке на технологическое присоединение.

В случае если Заявитель при технологическом присоединении запрашивает вторую или первую категорию надежности электроснабжения (технологическое присоединение к двум независимым источникам энергоснабжения), то размер платы за технологическое присоединение ( $P_{общ}$ ) определяется следующим образом:

$$P_{общ} = P + (P_{нет1} + P_{нет2}), \text{ (руб.)}$$



где:

$P$  - расходы на технологическое присоединение, связанные с проведением мероприятий, указанных в пункте 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России от 29.08.2017 № 1135/17 (далее – Методические указания), за исключением указанных в подпункте «б» (руб.);

$P_{\text{нет1}}$  - расходы на выполнение мероприятий, связанные со строительством мероприятий «последней мили», осуществляемых для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий, определяемые по первому независимому источнику энергоснабжения в соответствии с Главой II, Главой III, Главой IV или с Главой V Методических указаний (руб.);

$P_{\text{нет2}}$  - расходы на выполнение мероприятий, связанные со строительством мероприятий «последней мили», осуществляемых для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий, определяемые по второму независимому источнику энергоснабжения в соответствии с Главой II, Главой III, Главой IV или с Главой V Методических указаний (руб.).



ДЕПАРТАМЕНТ СМОЛЕНСКОЙ ОБЛАСТИ  
ПО ЭНЕРГЕТИКЕ, ЭНЕРГОЭФФЕКТИВНОСТИ, ТАРИФНОЙ ПОЛИТИКЕ

**ПОСТАНОВЛЕНИЕ**

от 22.01.2018 № 1

О внесении изменений в постановление Департамента Смоленской области по энергетике, энергоэффективности, тарифной политике от 28.12.2017 № 420

Департамент Смоленской области по энергетике, энергоэффективности, тарифной политике **п о с т а н о в л я е т**:

Внести в постановление Департамента Смоленской области по энергетике, энергоэффективности, тарифной политике от 28.12.2017 № 420 «Об установлении размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Смоленской области на 2018 год» следующие изменения:

1) в графе 2 пункта 8 приложения 2 слова «(БКТП) 6(10)/0,4 кВ» заменить словами «(БКТП) 6(10)/0,4 кВ, С<sub>5,i</sub>»;

2) в приложении 3:

- в графе 3 пункта 2.1.2 цифры «27 298» заменить цифрами «25 624»;

- в графе 2 пункта 2.8 слова «(БКТП) 6(10)/0,4 кВ» заменить словами «(БКТП) 6(10)/0,4 кВ, С<sub>5,i</sub>»;

3) приложение 4 после абзаца четвертого дополнить абзацами следующего содержания:

«г) если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период больше одного года, то стоимость мероприятий, учитываемых в плате, рассчитанной в год подачи заявки, индексируется следующим образом:

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на произведение прогнозных индексов цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», 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 цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», 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.

Стандартизированные тарифные ставки  $C_2$  и  $C_3$  применяются к протяженности линий электропередачи по трассе.

Размер платы за технологическое присоединение для конкретного Заявителя определяется сетевой организацией на основании Приложения 3 по каждому мероприятию пункта 16 Методических указаний, исходя из суммы затрат, рассчитанных по ставкам за единицу максимальной мощности по мероприятиям, реализуемым сетевой организацией для подключения конкретного Заявителя, умноженной на объем присоединяемой максимальной мощности, указанный Заявителем в заявке на технологическое присоединение.

Для каждого конкретного Заявителя при определении размера платы на основании утвержденных ставок платы применяются те ставки, которые согласно поданной заявке соответствуют способу технологического присоединения.».

Начальник Департамента



О.А. Рыбалко