



**ДЕПАРТАМЕНТ СМОЛЕНСКОЙ ОБЛАСТИ ПО ЭНЕРГЕТИКЕ,
ЭНЕРГОЭФФЕКТИВНОСТИ, ТАРИФНОЙ ПОЛИТИКЕ**

ПО С Т А Н О В Л Е Н И Е

от 27.12.2020 № 353

Об установлении
стандартизированных тарифных
ставок и ставок за единицу
максимальной мощности
за технологическое присоединение
к электрическим сетям
территориальных сетевых
организаций на территории
Смоленской области на 2022 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 «Россети Центр» (на территории Смоленской области), акционерного общества «ЭлС», Московской дирекции по энергообеспечению СП Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД» (на территории Смоленской области), акционерного общества «Оборонэнерго» (на территории Смоленской области), общества с ограниченной ответственностью «ТМК – Ярцевский Метзавод», заключения Экспертного совета Департамента Смоленской области по энергетике, энергоэффективности, тарифной политике от 20.12.2021 № 308/1

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 ставки за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Смоленской области на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт в соответствии с приложением 2.

3. Настоящее постановление вступает в силу с 1 января 2022 года и действует по 31 декабря 2022 года.

И.о. начальника Департамента

Н.И. Борисов

Приложение 1
к постановлению Департамента
Смоленской области по
энергетике, энергоэффективности,
тарифной политике
от 27.12.2020 № 353

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

№ п/п	Стандартизированная тарифная ставка		руб./за одно присоединение (без НДС)
1.	C ₁	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий Заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий Заявителем	8 346 *
			11 785 **
2.	C _{1.1}	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий Заявителю	4 884
3.	C _{1.2.1}	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на выдачу акта об осуществлении технологического присоединения Заявителем, указанным в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	3 462
4.	C _{1.2.2}	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий Заявителем, указанными в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	6 901

* применяется для технологического присоединения на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже энергопринимающих устройств Заявителей:

- физических лиц, направивших заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения

энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику,

- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, направивших заявку в целях технологического присоединения по второй или третьей категории надежности энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств).

** 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 27.12.2020 № 353

Ставки за единицу максимальной мощности
для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям
территориальных сетевых организаций на территории Смоленской области на уровне
напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт

№ п/п	Наименование мероприятий	руб./кВт (без НДС) Ставка за единицу максимальной мощности
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю, C_{\max} N 1.1	259
2.*	Выдача акта об осуществлении технологического присоединения Заявителям, указанным в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, C_{\max} N 1.2.1	242
3.**	Проверка выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, C_{\max} N 1.2.2	362

* применяется для технологического присоединения на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже энергопринимающих устройств Заявителей:

- физических лиц, направивших заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику,

- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, направивших заявку в целях технологического присоединения по второй или третьей категории надежности энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств).

** применяется для технологического присоединения энергопринимающих устройств по постоянной и/или временной схеме электроснабжения.



**ДЕПАРТАМЕНТ СМОЛЕНСКОЙ ОБЛАСТИ ПО ЭНЕРГЕТИКЕ,
ЭНЕРГОЭФФЕКТИВНОСТИ, ТАРИФНОЙ ПОЛИТИКЕ**

П О С Т А Н О В Л Е Н И Е

от 29.12.2021 № 369

О внесении изменений
в постановление Департамента
Смоленской области по
энергетике, энергоэффективности,
тарифной политике от 27.12.2021
№ 353

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

Внести постановление Департамента Смоленской области по энергетике,
энергоэффективности, тарифной политике от 27.12.2021 № 353 «Об установлении
стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной
мощности за технологическое присоединение к электрическим сетям
территориальных сетевых организаций на территории Смоленской области на 2022
год» следующие изменения:

- 1) после слов «от 20.12.2021 № 308/1» дополнить словами «, дополнения к
заключению от 24.12.2021»;
- 2) приложение 2 изложить в новой редакции (прилагается);
- 3) дополнить приложениями 3,4 (прилагаются).

И.о. начальника Департамента

Н.И. Борисов

Приложение 2
к постановлению Департамента
Смоленской области по
энергетике, энергоэффективности,
тарифной политике
от 27.12.2021 № 353 (в редакции
постановления Департамента от
29.12.2021 № 369)

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.*	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»		
1.1.	Строительство воздушных линий на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные:		
1.1.1.	С _{2.3.1.3.1.1} город, 1-20 кВ	руб./км (без НДС)	2 418 956
1.1.2.	С _{2.3.1.3.1.1} не город, 1-20 кВ	руб./км (без НДС)	2 418 956
1.2.	Строительство воздушных линий на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные:		
1.2.1.	С _{2.3.1.3.2.1} город, 1-20 кВ	руб./км (без НДС)	2 309 047
1.2.2.	С _{2.3.1.3.2.1} не город, 1-20 кВ	руб./км (без НДС)	2 309 047
1.3.	Строительство воздушных линий на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные:		
1.3.1.	С _{2.3.1.4.1.1} город, 0,4 кВ и ниже	руб./км (без НДС)	1 282 495
1.3.2.	С _{2.3.1.4.1.1} не город, 0,4 кВ и ниже	руб./км (без НДС)	1 282 495
1.4.	Строительство воздушных линий на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно двухцепные:		

1	2	3	4
1.4.1.	С _{2.3.1.4.1.2} город, 0,4 кВ и ниже	руб./км (без НДС)	1 423 651
1.4.2.	С _{2.3.1.4.1.2} не город, 0,4 кВ и ниже	руб./км (без НДС)	1 423 651
1.5.	Строительство воздушных линий на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные:		
1.5.1.	С _{2.3.1.4.2.1} город, 0,4 кВ и ниже	руб./км (без НДС)	1 490 114
1.5.2.	С _{2.3.1.4.2.1} не город, 0,4 кВ и ниже	руб./км (без НДС)	1 490 114
1.6.	Строительство кабельных линий в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее:		
1.6.1.	С _{3.1.2.1.1.1} город, 0,4 кВ и ниже	руб./км (без НДС)	1 818 697
1.6.2.	С _{3.1.2.1.1.1} не город, 0,4 кВ и ниже	руб./км (без НДС)	1 818 697
1.7.	Строительство кабельных линий в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее:		
1.7.1.	С _{3.1.2.1.2.1} город, 0,4 кВ и ниже	руб./км (без НДС)	1 871 808
1.7.2.	С _{3.1.2.1.2.1} не город, 0,4 кВ и ниже	руб./км (без НДС)	1 871 808
1.7.3.	С _{3.1.2.1.2.1} город, 1-10 кВ	руб./км (без НДС)	3 152 496
1.7.4.	С _{3.1.2.1.2.1} не город, 1-10 кВ	руб./км (без НДС)	3 152 496
1.8.	Строительство кабельных линий в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее:		
1.8.1.	С _{3.1.2.1.3.1} город, 0,4 кВ и ниже	руб./км (без НДС)	2 195 732
1.8.2.	С _{3.1.2.1.3.1} не город, 0,4 кВ и ниже	руб./км (без НДС)	2 195 732
1.8.3.	С _{3.1.2.1.3.1} город, 1-10 кВ	руб./км (без НДС)	3 933 018
1.8.4.	С _{3.1.2.1.3.1} не город, 1-10 кВ	руб./км (без НДС)	3 933 018

1	2	3	4
1.9.	Строительство кабельных линий в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее:		
1.9.1.	С _{3.1.2.1.4.1} город, 0,4 кВ и ниже	руб./км (без НДС)	2 652 471
1.9.2.	С _{3.1.2.1.4.1} не город, 0,4 кВ и ниже	руб./км (без НДС)	2 652 471
1.9.3.	С _{3.1.2.1.4.1} город, 1-10 кВ	руб./км (без НДС)	3 451 824
1.9.4.	С _{3.1.2.1.4.1} не город, 1-10 кВ	руб./км (без НДС)	3 451 824
1.10.	Строительство кабельных линий в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее:		
1.10.1.	С _{3.1.2.2.2.1} город, 1-10 кВ	руб./км (без НДС)	2 323 140
1.10.2.	С _{3.1.2.2.2.1} не город, 1-10 кВ	руб./км (без НДС)	2 323 140
1.11.	Строительство кабельных линий в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее:		
1.11.1.	С _{3.1.2.2.3.1} город, 1-10 кВ	руб./км (без НДС)	2 989 169
1.11.2.	С _{3.1.2.2.3.1} не город, 1-10 кВ	руб./км (без НДС)	2 989 169
1.12.	Строительство кабельных линий в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее:		
1.12.1.	С _{3.1.2.2.4.1} город, 1-10 кВ	руб./км (без НДС)	2 884 105
1.12.2.	С _{3.1.2.2.4.1} не город, 1-10 кВ	руб./км (без НДС)	2 884 105
1.13.	Строительство кабельных линий, прокладываемых методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине:		
1.13.1.	С _{3.6.2.1.1.1} город, 0,4 кВ и ниже	руб./км (без НДС)	8 159 442
1.13.2.	С _{3.6.2.1.1.1} не город, 0,4 кВ и ниже	руб./км (без НДС)	8 159 442

1	2	3	4
1.14.	Строительство кабельных линий, прокладываемых методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине:		
1.14.1.	С _{3.6.2.1.2.1} город,0,4 кВ и ниже	руб./км (без НДС)	8 632 758
1.14.2.	С _{3.6.2.1.2.1} не город,0,4 кВ и ниже	руб./км (без НДС)	8 632 758
1.14.3.	С _{3.6.2.1.2.1} город,1-10 кВ	руб./км (без НДС)	9 253 817
1.14.4.	С _{3.6.2.1.2.1} не город,1-10 кВ	руб./км (без НДС)	9 253 817
1.15.	Строительство кабельных линий, прокладываемых методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине:		
1.15.1.	С _{3.6.2.1.3.1} город,0,4 кВ и ниже	руб./км (без НДС)	7 329 783
1.15.2.	С _{3.6.2.1.3.1} не город,0,4 кВ и ниже	руб./км (без НДС)	7 329 783
1.15.3.	С _{3.6.2.1.3.1} город,1-10 кВ	руб./км (без НДС)	9 073 320
1.15.4.	С _{3.6.2.1.3.1} не город,1-10 кВ	руб./км (без НДС)	9 073 320
1.16.	Строительство кабельных линий, прокладываемых методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине:		
1.16.1.	С _{3.6.2.1.4.1} город,0,4 кВ и ниже	руб./км (без НДС)	8 679 465
1.16.2.	С _{3.6.2.1.4.1} не город,0,4 кВ и ниже	руб./км (без НДС)	8 679 465
1.16.3.	С _{3.6.2.1.4.1} город,1-10 кВ	руб./км (без НДС)	14 548 966
1.16.4.	С _{3.6.2.1.4.1} не город,1-10 кВ	руб./км (без НДС)	14 548 966
1.17.	Строительство кабельных линий, прокладываемых методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине:		

1	2	3	4
1.17.1.	С _{3.6.2.2.2.1} город,1-10 кВ	руб./км (без НДС)	8 531 161
1.17.2.	С _{3.6.2.2.2.1} не город,1-10 кВ	руб./км (без НДС)	8 531 161
1.18.	Строительство кабельных линий, прокладываемых методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине:		
1.18.1.	С _{3.6.2.2.3.1} город,1-10 кВ	руб./км (без НДС)	9 436 484
1.18.2.	С _{3.6.2.2.3.1} не город,1-10 кВ	руб./км (без НДС)	9 436 484
1.19.	Строительство кабельных линий, прокладываемых методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине:		
1.19.1.	С _{3.6.2.2.4.1} город,1-10 кВ	руб./км (без НДС)	11 698 720
1.19.2.	С _{3.6.2.2.4.1} не город,1-10 кВ	руб./км (без НДС)	11 698 720
1.20.	Строительство пунктов секционирования (реклоузеры) номинальным током от 500 до 1000 А включительно:		
1.20.1.	С _{4.1.4} город,1-20 кВ	руб./шт. (без НДС)	1 263 767
1.20.2.	С _{4.1.4} не город, 1-20 кВ	руб./шт. (без НДС)	1 263 767
1.21.	Линейные разъединители номинальным током от 250 до 500 А включительно:		
1.21.1.	С _{4.2.3} город,1-20 кВ	руб./шт. (без НДС)	74 996
1.21.2.	С _{4.2.3} не город,1-20 кВ	руб./шт. (без НДС)	74 996
1.22.	Строительство однострансформаторных подстанций (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа:		
1.22.1.	С _{5.1.3.2} город,6/0,4 кВ	руб./кВт (без НДС)	5 104
1.22.2.	С _{5.1.3.2} не город, 6/0,4 кВ	руб./кВт (без НДС)	5 104
1.22.3.	С _{5.1.3.2} город,10/0,4 кВ	руб./кВт (без НДС)	5 379
1.22.4.	С _{5.1.3.2} не город, 10/0,4 кВ	руб./кВт (без НДС)	5 379

1	2	3	4
1.23.	Строительство однострансформаторных подстанций (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа:		
1.23.1.	C _{5.1.4.2} ^{город, 6/0,4 кВ}	руб./кВт (без НДС)	3 549
1.23.2.	C _{5.1.4.2} ^{не город, 6/0,4 кВ}	руб./кВт (без НДС)	3 549
1.23.3.	C _{5.1.4.2} ^{город, 10/0,4 кВ}	руб./кВт (без НДС)	2 885
1.23.4.	C _{5.1.4.2} ^{не город, 10/0,4 кВ}	руб./кВт (без НДС)	2 885
1.24.	Строительство однострансформаторных подстанций (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа:		
1.24.1.	C _{5.1.5.2} ^{город, 6/0,4 кВ}	руб./кВт (без НДС)	2 524
1.24.2.	C _{5.1.5.2} ^{не город, 6/0,4 кВ}	руб./кВт (без НДС)	2 524
1.24.3.	C _{5.1.5.2} ^{город, 10/0,4 кВ}	руб./кВт (без НДС)	4 289
1.24.4.	C _{5.1.5.2} ^{не город, 10/0,4 кВ}	руб./кВт (без НДС)	4 289
1.25.	Строительство двухтрансформаторных и более подстанций (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа:		
1.25.1.	C _{5.2.3.2} ^{город, 6/0,4 кВ}	руб./кВт (без НДС)	14 959
1.25.2.	C _{5.2.3.2} ^{не город, 6/0,4 кВ}	руб./кВт (без НДС)	14 959
1.25.3.	C _{5.2.3.2} ^{город, 10/0,4 кВ}	руб./кВт (без НДС)	13 856
1.25.4.	C _{5.2.3.2} ^{не город, 10/0,4 кВ}	руб./кВт (без НДС)	13 856
1.26.	Строительство двухтрансформаторных и более подстанций (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа:		
1.26.1.	C _{5.2.4.2} ^{город, 6/0,4 кВ}	руб./кВт (без НДС)	9 717
1.26.2.	C _{5.2.4.2} ^{не город, 6/0,4 кВ}	руб./кВт (без НДС)	9 717
1.26.3.	C _{5.2.4.2} ^{город, 10/0,4 кВ}	руб./кВт (без НДС)	9 717
1.26.4.	C _{5.2.4.2} ^{не город, 10/0,4 кВ}	руб./кВт (без НДС)	9 717

1	2	3	4
1.27.	Строительство двухтрансформаторных и более подстанций (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа:		
1.27.1.	C _{5.2.5.2} ^{город, 6/0,4 кВ}	руб./кВт (без НДС)	7 380
1.27.2.	C _{5.2.5.2} ^{не город, 6/0,4 кВ}	руб./кВт (без НДС)	7 380
1.27.3.	C _{5.2.5.2} ^{город, 10/0,4 кВ}	руб./кВт (без НДС)	7 380
1.27.4.	C _{5.2.5.2} ^{не город, 10/0,4 кВ}	руб./кВт (без НДС)	7 380
2.	Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)		
2.1.	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения:		
2.1.1.	C _{8.1.1} ^{город, 0,4 кВ и ниже}	руб. за точку учета (без НДС)	16 427
2.1.2.	C _{8.1.1} ^{не город, 0,4 кВ и ниже}	руб. за точку учета (без НДС)	16 427
2.2.	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения:		
2.2.1.	C _{8.2.1} ^{город, 0,4 кВ и ниже}	руб. за точку учета (без НДС)	25 330
2.2.2.	C _{8.2.1} ^{не город, 0,4 кВ и ниже}	руб. за точку учета (без НДС)	25 330
2.3.	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения:		
2.3.1.	C _{8.2.2} ^{город, 0,4 кВ и ниже}	руб. за точку учета (без НДС)	35 900
2.3.2.	C _{8.2.2} ^{не город, 0,4 кВ и ниже}	руб. за точку учета (без НДС)	35 900
2.4.	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения:		
2.4.1.	C _{8.2.3} ^{город, 1-20 кВ}	руб. за точку учета (без НДС)	257 526
2.4.2.	C _{8.2.3} ^{не город, 1-20 кВ}	руб. за точку учета (без НДС)	257 526

1	2	3	
2.4.3.	$C_{8.2.3}$ город, 35 кВ	руб. за точку учета (без НДС)	983 541
2.4.4.	$C_{8.2.3}$ не город, 35 кВ	руб. за точку учета (без НДС)	983 541
2.4.5.	$C_{8.2.3}$ город, 110 кВ и выше	руб. за точку учета (без НДС)	3 952 027
2.4.6.	$C_{8.2.3}$ не город, 110 кВ и выше	руб. за точку учета (без НДС)	3 952 027

* с присоединяемой максимальной мощностью энергопринимающих устройств свыше 150 кВт.

Приложение 3
к постановлению Департамента
Смоленской области по
энергетике, энергоэффективности,
тарифной политике
от 27.12.2021 № 353 (в редакции
постановления Департамента
от 29.12.2021 № 369)

Ставки за единицу максимальной мощности для определения платы за
технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых
организаций на территории Смоленской области на уровне напряжения 20 кВ
и менее и мощности менее 670 кВт

		руб./кВт (без НДС)
№ п/п	Наименование мероприятий	Ставка за единицу максимальной мощности
1	2	3
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю, Смех N 1.1	259
2.*	Выдача акта об осуществлении технологического присоединения Заявителям, указанным в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, Смех N 1.2.1	242
3.**	Проверка выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, Смех N 1.2.2	362
4.***	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	
4.1.	Строительство воздушных линий на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные:	
4.1.1.	C_{\max} N 2.3.1.3.1.1 ^{город, 1-20 кВ}	10 675
4.1.2.	C_{\max} N 2.3.1.3.1.1 ^{не город, 1-20 кВ}	10 675
4.2.	Строительство воздушных линий на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные:	
4.2.1.	C_{\max} N 2.3.1.3.2.1 ^{город, 1-20 кВ}	7 886
4.2.2.	C_{\max} N 2.3.1.3.2.1 ^{не город, 1-20 кВ}	7 886
4.3.	Строительство воздушных линий на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные:	
4.3.1.	C_{\max} N 2.3.1.4.1.1 ^{город, 0,4 кВ и ниже}	11 111
4.3.2.	C_{\max} N 2.3.1.4.1.1 ^{не город, 0,4 кВ и ниже}	11 111

1	2	3
4.4.	Строительство воздушных линий на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно двухцепные:	
4.4.1.	C_{\max} N 2.3.1.4.1.2 ^{город, 0,4 кВ и ниже}	15 643
4.4.2.	C_{\max} N 2.3.1.4.1.2 ^{не город, 0,4 кВ и ниже}	15 643
4.5.	Строительство воздушных линий на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные:	
4.5.1.	C_{\max} N 2.3.1.4.2.1 ^{город, 0,4 кВ и ниже}	8 363
4.5.2.	C_{\max} N 2.3.1.4.2.1 ^{не город, 0,4 кВ и ниже}	8 363
4.6.	Строительство кабельных линий в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее:	
4.6.1.	C_{\max} N 3.1.2.1.1.1 ^{город, 0,4 кВ и ниже}	4 398
4.6.2.	C_{\max} N 3.1.2.1.1.1 ^{не город, 0,4 кВ и ниже}	4 398
4.7.	Строительство кабельных линий в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее:	
4.7.1.	C_{\max} N 3.1.2.1.2.1 ^{город, 0,4 кВ и ниже}	2 901
4.7.2.	C_{\max} N 3.1.2.1.2.1 ^{не город, 0,4 кВ и ниже}	2 901
4.7.3.	C_{\max} N 3.1.2.1.2.1 ^{город, 1-10 кВ}	14 323
4.7.4.	C_{\max} N 3.1.2.1.2.1 ^{не город, 1-10 кВ}	14 323
4.8.	Строительство кабельных линий в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее:	
4.8.1.	C_{\max} N 3.1.2.1.3.1 ^{город, 0,4 кВ и ниже}	2 306
4.8.2.	C_{\max} N 3.1.2.1.3.1 ^{не город, 0,4 кВ и ниже}	2 306
4.8.3.	C_{\max} N 3.1.2.1.3.1 ^{город, 1-10 кВ}	23 852
4.8.4.	C_{\max} N 3.1.2.1.3.1 ^{не город, 1-10 кВ}	23 852
4.9.	Строительство кабельных линий в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее:	
4.9.1.	C_{\max} N 3.1.2.1.4.1 ^{город, 0,4 кВ и ниже}	2 850
4.9.2.	C_{\max} N 3.1.2.1.4.1 ^{не город, 0,4 кВ и ниже}	2 850
4.9.3.	C_{\max} N 3.1.2.1.4.1 ^{город, 1-10 кВ}	4 221
4.9.4.	C_{\max} N 3.1.2.1.4.1 ^{не город, 1-10 кВ}	4 221

1	2	3
4.10.	Строительство кабельных линий в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее:	
4.10.1.	C_{\max} N 3.1.2.2.2.1 ^{город, 1-10 кВ}	9 731
4.10.2.	C_{\max} N 3.1.2.2.2.1 ^{не город, 1-10 кВ}	9 731
4.11.	Строительство кабельных линий в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее:	
4.11.1.	C_{\max} N 3.1.2.2.3.1 ^{город, 1-10 кВ}	6 858
4.11.2.	C_{\max} N 3.1.2.2.3.1 ^{не город, 1-10 кВ}	6 858
4.12.	Строительство кабельных линий в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее:	
4.12.1.	C_{\max} N 3.1.2.2.4.1 ^{город, 1-10 кВ}	4 994
4.12.2.	C_{\max} N 3.1.2.2.4.1 ^{не город, 1-10 кВ}	4 994
4.13.	Строительство кабельных линий, прокладываемых методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине:	
4.13.1.	C_{\max} N 3.6.2.1.1.1 ^{город, 0,4 кВ и ниже}	13 159
4.13.2.	C_{\max} N 3.6.2.1.1.1 ^{не город, 0,4 кВ и ниже}	13 159
4.14.	Строительство кабельных линий, прокладываемых методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине:	
4.14.1.	C_{\max} N 3.6.2.1.2.1 ^{город, 0,4 кВ и ниже}	11 234
4.14.2.	C_{\max} N 3.6.2.1.2.1 ^{не город, 0,4 кВ и ниже}	11 234
4.14.3.	C_{\max} N 3.6.2.1.2.1 ^{город, 1-10 кВ}	9 482
4.14.4.	C_{\max} N 3.6.2.1.2.1 ^{не город, 1-10 кВ}	9 482
4.15.	Строительство кабельных линий, прокладываемых методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине:	
4.15.1.	C_{\max} N 3.6.2.1.3.1 ^{город, 0,4 кВ и ниже}	5 778
4.15.2.	C_{\max} N 3.6.2.1.3.1 ^{не город, 0,4 кВ и ниже}	5 778
4.15.3.	C_{\max} N 3.6.2.1.3.1 ^{город, 1-10 кВ}	6 410
4.15.4.	C_{\max} N 3.6.2.1.3.1 ^{не город, 1-10 кВ}	6 410
4.16.	Строительство кабельных линий, прокладываемых методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине:	

1	2	3
4.16.1.	C_{\max} N 3.6.2.1.4.1 город, 0,4 кВ и ниже	4 498
4.16.2.	C_{\max} N 3.6.2.1.4.1 не город, 0,4 кВ и ниже	4 498
4.16.3.	C_{\max} N 3.6.2.1.4.1 город, 1-10 кВ	7 347
4.16.4.	C_{\max} N 3.6.2.1.4.1 не город, 1-10 кВ	7 347
4.17.	Строительство кабельных линий, прокладываемых методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине:	
4.17.1.	C_{\max} N 3.6.2.2.2.1 город, 1-10 кВ	6 850
4.17.2.	C_{\max} N 3.6.2.2.2.1 не город, 1-10 кВ	6 850
4.18.	Строительство кабельных линий, прокладываемых методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине:	
4.18.1.	C_{\max} N 3.6.2.2.3.1 город, 1-10 кВ	9 529
4.18.2.	C_{\max} N 3.6.2.2.3.1 не город, 1-10 кВ	9 529
4.19.	Строительство кабельных линий, прокладываемых методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине:	
4.19.1.	C_{\max} N 3.6.2.2.4.1 город, 1-10 кВ	17 995
4.19.2.	C_{\max} N 3.6.2.2.4.1 не город, 1-10 кВ	17 995
4.20.	Строительство пунктов секционирования (реклоузеры) номинальным током от 500 до 1000 А включительно:	
4.20.1.	C_{\max} N 4.1.4 город, 1-20 кВ	2 661
4.20.2.	C_{\max} N 4.1.4 не город, 1-20 кВ	2 661
4.21.	Линейные разъединители номинальным током от 250 до 500 А включительно:	
4.21.1.	C_{\max} N 4.2.3 город, 1-20 кВ	1 216
4.21.2.	C_{\max} N 4.2.3 не город, 1-20 кВ	1 216
4.22.	Строительство одностранформаторных подстанций (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа:	
4.22.1.	C_{\max} N 5.1.3.2 город, 6/0,4 кВ	5 104
4.22.2.	C_{\max} N 5.1.3.2 не город, 6/0,4 кВ	5 104
4.22.3.	C_{\max} N 5.1.3.2 город, 10/0,4 кВ	5 379
4.22.4.	C_{\max} N 5.1.3.2 не город, 10/0,4 кВ	5 379
4.23.	Строительство одностранформаторных подстанций (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа:	
4.23.1.	C_{\max} N 5.1.4.2 город, 6/0,4 кВ	3 549
4.23.2.	C_{\max} N 5.1.4.2 не город, 6/0,4 кВ	3 549
4.23.3.	C_{\max} N 5.1.4.2 город, 10/0,4 кВ	2 885
4.23.4.	C_{\max} N 5.1.4.2 не город, 10/0,4 кВ	2 885

1	2	3
4.24.	Строительство однострансформаторных подстанций (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа:	
4.24.1.	C_{\max} N 5.1.5.2 ^{город, 6/0,4 кВ}	2 524
4.24.2.	C_{\max} N 5.1.5.2 ^{не город, 6/0,4 кВ}	2 524
4.24.3.	C_{\max} N 5.1.5.2 ^{город, 10/0,4 кВ}	4 289
4.24.4.	C_{\max} N 5.1.5.2 ^{не город, 10/0,4 кВ}	4 289
4.25.	Строительство двухтрансформаторных и более подстанций (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа:	
4.25.1.	C_{\max} N 5.2.3.2 ^{город, 6/0,4 кВ}	14 959
4.25.2.	C_{\max} N 5.2.3.2 ^{не город, 6/0,4 кВ}	14 959
4.25.3.	C_{\max} N 5.2.3.2 ^{город, 10/0,4 кВ}	13 856
4.25.4.	C_{\max} N 5.2.3.2 ^{не город, 10/0,4 кВ}	13 856
4.26.	Строительство двухтрансформаторных и более подстанций (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа:	
4.26.1.	C_{\max} N 5.2.4.2 ^{город, 6/0,4 кВ}	9 717
4.26.2.	C_{\max} N 5.2.4.2 ^{не город, 6/0,4 кВ}	9 717
4.26.3.	C_{\max} N 5.2.4.2 ^{город, 10/0,4 кВ}	9 717
4.26.4.	C_{\max} N 5.2.4.2 ^{не город, 10/0,4 кВ}	9 717
4.27.	Строительство двухтрансформаторных и более подстанций (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа:	
4.27.1.	C_{\max} N 5.2.5.2 ^{город, 6/0,4 кВ}	7 380
4.27.2.	C_{\max} N 5.2.5.2 ^{не город, 6/0,4 кВ}	7 380
4.27.3.	C_{\max} N 5.2.5.2 ^{город, 10/0,4 кВ}	7 380
4.27.4.	C_{\max} N 5.2.5.2 ^{не город, 10/0,4 кВ}	7 380
5.	Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)	
5.1.	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения:	
5.1.1.	C_{\max} N 8.1.1 ^{город, 0,4 кВ и ниже}	2 309
5.1.2.	C_{\max} N 8.1.1 ^{не город, 0,4 кВ и ниже}	2 309
5.2.	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения:	
5.2.1.	C_{\max} N 8.2.1 ^{город, 0,4 кВ и ниже}	1 773
5.2.2.	C_{\max} N 8.2.1 ^{не город, 0,4 кВ и ниже}	1 773
5.3.	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения:	
5.3.1.	C_{\max} N 8.2.2 ^{город, 0,4 кВ и ниже}	513
5.3.2.	C_{\max} N 8.2.2 ^{не город, 0,4 кВ и ниже}	513
5.4.	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения:	

1	2	3
5.4.1.	C_{\max} N 8.2.3 ^{город, 1-20 кВ}	2 239
5.4.2.	C_{\max} N 8.2.3 ^{не город, 1-20 кВ}	2 239

* применяется для технологического присоединения на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже энергопринимающих устройств Заявителей:

- физических лиц, направивших заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику

- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, направивших заявку в целях технологического присоединения по второй или третьей категории надежности энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств)

** применяется для технологического присоединения энергопринимающих устройств по постоянной и/или временной схеме электроснабжения

*** с присоединяемой максимальной мощностью энергопринимающих устройств свыше 150 кВт

Приложение 4
к постановлению Департамента
Смоленской области по
энергетике, энергоэффективности,
тарифной политике
от 27.12.2021 № 353 (в редакции
постановления Департамента
от 29.12.2021 № 369)

**Формула платы за технологическое присоединение к
электрическим сетям территориальных сетевых организаций
энергопринимающих устройств заявителей на 2022 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 сумма стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевых организаций на выполнение обязательных мероприятий, связанных с технологическим присоединением энергопринимающих устройств заявителя (ставка C_1), указанной в приложении 1 к настоящему постановлению, и произведения стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (ставка C_8) и количества точек учета;

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 расходов, определенных в соответствии с подпунктом «а» настоящего пункта, и произведения стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных (ставка C_2) и (или) кабельных (ставка C_3) линий электропередачи на i -м 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 пунктов секционирования (реклоузеров, линейных разъединителей), 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 пунктов секционирования (реклоузеров, линейных разъединителей) (ставка C_4) и количества пунктов секционирования (реклоузеров, линейных разъединителей) и произведения стандартизированной тарифной ставки

на покрытие расходов сетевой организации на строительство ТП (ставка C_5) и объема максимальной мощности (N_i), указанного Заявителем в заявке на технологическое присоединение;

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, определяется в ценах года, соответствующего году утверждения платы;

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на прогнозный индекс цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на год, следующий за годом утверждения платы (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен).

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

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:

$$P_{общ} = P + (P_{ист1} + P_{ист2}), \text{ (руб.)},$$

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 N 1135/17 (далее - Методические указания), за исключением указанных в подпункте «б» (руб.);

$P_{ист1}$ - 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.);

$P_{ист2}$ - 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.).