



УПРАВЛЕНИЕ ПО ТАРИФАМ И ЦЕНОВОЙ ПОЛИТИКЕ ОРЛОВСКОЙ ОБЛАСТИ

ПРИКАЗ

22 декабря 2020 года

г. Орел

№ 529-Т

Об установлении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Орловской области на 2021 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 Федеральной антимонопольной службы от 29 августа 2017 года № 1135/17 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», постановлением Правительства Орловской области от 22 декабря 2014 года № 408 «Об утверждении Положения об Управлении по тарифам и ценовой политике Орловской области» п р и к а з ы в а ю:

1. Установить размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Орловской области, согласно приложению 1.

2. Установить единые для всех территориальных сетевых организаций на территории Орловской области ставки за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих

устройств максимальной мощностью менее 670 кВт и на уровне напряжения 20 кВ и менее для заявителей (за исключением заявителей, указанных в приложении 1 настоящего приказа), обратившихся к территориальным сетевым организациям на территории Орловской области, с заявками на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к объектам электросетевого хозяйства, согласно приложению 2.

3. Установить единые для всех территориальных сетевых организаций на территории Орловской области стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям для заявителей (за исключением заявителей, указанных в приложении 1 настоящего приказа), обратившихся к территориальным сетевым организациям с заявками на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к объектам электросетевого хозяйства, согласно приложению 3.

4. Установить формулы платы за технологическое присоединение, исходя из стандартизированных тарифных ставок и способа технологического присоединения к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Орловской области, согласно приложению 4.

5. Учесть в тарифах на услуги по передаче электрической энергии по сетям филиала ПАО «МРСК Центра» - «Орелэнерго» выпадающие доходы, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение в размере 48 870,02574 тыс. рублей (без НДС).

6. Учесть в тарифах на услуги по передаче электрической энергии по сетям АО «Орелоблэнерго» выпадающие доходы, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение в размере 37 266,10507 тыс. рублей (без НДС).

7. Учесть в тарифах на услуги по передаче электрической энергии по сетям ОАО «РЖД» (филиал ОАО «РЖД» - Трансэнерго (Московская дирекция по энергообеспечению) выпадающие доходы, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение в размере 1 527,03594 тыс. рублей (без НДС).

8. Признать утратившими силу:

приказ Управления по тарифам и ценовой политике Орловской области от 26 декабря 2019 года № 534-т «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Орловской области на 2020 год»;

приказ Управления по тарифам и ценовой политике Орловской области от 26 июня 2020 года № 226-т «О внесении изменений в приказ Управления по

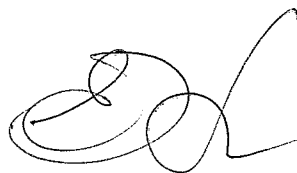
тарифам и ценовой политике Орловской области от 26 декабря 2019 года № 534-т «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Орловской области на 2020 год»;

приказ Управления по тарифам и ценовой политике Орловской области от 1 октября 2020 года № 301-т «О внесении изменений в приказ Управления по тарифам и ценовой политике Орловской области от 26 декабря 2019 года № 534-т «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Орловской области на 2020 год».

9. Настоящий приказ вступает в силу с 1 января 2021 года и действует по 31 декабря 2021 года.

10. Контроль за исполнением настоящего приказа возложить на заместителя начальника Управления – начальника отдела регулирования тарифов и анализа в сфере естественных монополий И. В. Сорокину.

Начальник Управления по
тарифам и ценовой политике
Орловской области



Е. Н. Жукова

Приложение 1
к приказу Управления по тарифам
и ценовой политике Орловской области
от 22 декабря 2020 года № 529-т

Размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Орловской области

1. Размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств) при присоединении заявителя, владеющего объектами, отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности - в размере 550 рублей (с НДС) для физических лиц, юридических лиц (индивидуальных предпринимателей), применяющих общую систему налогообложения, и 458,33 рублей (без НДС) для юридических лиц (индивидуальных предпринимателей), принимающих упрощенную систему налогообложения.

В границах муниципальных районов, городских округов одно и то же лицо может осуществить технологическое присоединение энергопринимающих устройств, принадлежащих ему на праве собственности или на ином законном основании, соответствующих критериям, указанным в абзаце первом настоящего пункта, с платой за технологическое присоединение в размере 550 рублей (с учетом налога на добавленную стоимость) не более одного раза в течение 3 лет.

Положения о размере платы за технологическое присоединение, указанные в абзаце первом настоящего пункта, не могут быть применены в следующих случаях:

при технологическом присоединении энергопринимающих устройств, принадлежащих лицам, владеющим земельным участком, на котором расположены присоединяемые энергопринимающие устройства, по договору аренды, заключенному на срок не более одного года;

при технологическом присоединении энергопринимающих устройств, расположенных в жилых помещениях многоквартирных домов.

2. В отношении садоводческих или огороднических некоммерческих товариществ размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей (с НДС), умноженных на количество земельных участков, расположенных в границах территории

садоводства или огородничества, при условии присоединения на каждом земельном участке, расположенном в границах территории садоводства или огородничества, не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных садоводческих или огороднических некоммерческих товариществ на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

3. В отношении граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погребя, сараи), размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей (с НДС), умноженных на количество таких граждан, при условии присоединения каждым собственником этих построек не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединенных построек на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевой организации.

4. Размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств религиозных организаций за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей при условии присоединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств таких организаций на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевой организации.

5. В отношении кооперативов размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей (с НДС), умноженных на количество членов этих кооперативов, при условии присоединения каждым членом кооператива не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств кооперативов на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

Приложение 2 к приказу Управления
по тарифам и ценовой политике
Орловской области от 22 декабря
2020 года № 529-т

Единые для всех территориальных сетевых организаций на территории Орловской области ставки за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью менее 670 кВт и на уровне напряжения 20 кВ и менее

№	Обозначение	Наименование ставки	ед. изм.	Ставка по каждому мероприятию, осуществляемому при технологическом присоединении	
				Для территорий городских населенных пунктов	Для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам
1.		Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 (за исключением подпункта "б") Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной антимонопольной службы от 29 августа 2017 года № 1135/17 "Об утверждении методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям" с применением постоянной платы (рублей за одно присоединение), в том числе:			
1.1	С max N1.1	подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	руб./кВт	48,98	
1.2	С max N1.2	проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	руб./кВт	69,48	

	С max 1	Итого	руб./кВт	118,46
2.	<p>Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 (за исключением подпункта "б") Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной антимонопольной службы от 29 августа 2017 года № 1135/17 "Об утверждении методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям" с применением временной схемы электроснабжения (рублей за одно присоединение), в том числе:</p>			
2.1	С max N1.1	подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	руб./кВт	48,98
2.2	С max N1.2	проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	руб./кВт	69,48
	С max 1	Итого	руб./кВт	118,46
3.	<p>Ставка за единицу максимальной мощности на осуществление мероприятий по строительству воздушных линий напряжением 0,4 кВ и ниже, в том числе:</p>			
3.1	С max 2.1.1	на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	руб./кВт	5 495,21
3.2	С max 2.1.2	на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	руб./кВт	5 534,24
3.3	С max 2.1.3	на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	руб./кВт	5 385,57
4	С max 2.2	Ставка за единицу максимальной мощности на осуществление мероприятий по строительству воздушных линий напряжением 1-20 кВ, в том числе:		-

4.1	С max 2.2.1	на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	руб./кВт	5 445,06	5 163,12
4.2	С max 2.2.2	на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	руб./кВт	4 946,66	5 402,77
4.3	С max 2.2.3	на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	руб./кВт	5 753,49	5 140,81
5.	С max 3.1	Ставка за единицу максимальной мощности на осуществление мероприятий по строительству кабельных линий напряжением 0,4 кВ и ниже, в том числе:			
5.1	С max 3.1.1	в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	руб./кВт	3 229,66	5 044,19
5.2	С max 3.1.2	в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	руб./кВт	3 257,71	5 725,03
5.3	С max 3.1.3	в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	руб./кВт	3 207,03	-
5.4	С max 3.1.4	в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	руб./кВт	2 187,46	5 857,83
5.5	С max 3.1.5	в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	руб./кВт	2 834,24	4 076,14
5.6	С max 3.1.6	в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	руб./кВт	3 075,57	5 044,92
5.7	С max 3.1.7	в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм	руб./кВт	3 010,52	-

		включительно				
5.8	С max 3.1.8	прокладываемые путем горизонтально направленного бурения многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	руб./кВт	2 351,65	-	
5.9	С max 3.1.9	прокладываемые путем горизонтально направленного бурения многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	руб./кВт	2 980,20	-	
6	С max 3.2	Ставка за единицу максимальной мощности на осуществление мероприятий по строительству кабельных линий напряжением 1-20 кВ, в том числе:				
6.1	С max 3.2.1	в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	руб./кВт	8 331,61	-	
6.2	С max 3.2.2	в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	руб./кВт	7 999,39	-	
6.3	С max 3.2.3	в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	руб./кВт	6 137,98	4 020,66	
6.4	С max 3.2.4	в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	руб./кВт	7 844,31	4 053,56	
6.5	С max 3.2.5	в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	руб./кВт	8 346,92	-	
6.6	С max 3.2.6	прокладываемые путем горизонтально направленного бурения одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	руб./кВт	6 406,53	-	

6.7	С max 3.2.7	прокладываемые путем горизонтально направленного бурения одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	руб./кВт	8 222,76	-
6.8	С max 3.2.8	прокладываемые путем горизонтально направленного бурения многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	руб./кВт	6 900,45	-
6.9	С max 3.2.9	прокладываемые путем горизонтально направленного бурения многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	руб./кВт	7 854,09	-
7	С max 4	Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования напряжением 1-20 кВ, в том числе:			
7.1	С max 4.1	реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А включительно	руб./кВт	2 476,66	2 476,66
8.	С max 5	Ставка за единицу максимальной мощности на осуществление мероприятий по строительству трансформаторных подстанций, за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ, в том числе:			
8.1	С max 5.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно	руб./кВт	13 500,94	15 348,22
8.2	С max 5.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно	руб./кВт	6 224,71	6 648,59
8.3	С max 5.3	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	руб./кВт	3 296,69	3 877,28
8.4	С max 5.4	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	руб./кВт	1 273,72	3 403,03

8.5	С max 5.5	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	руб./кВт	1 061,65	-
8.6	С max 5.6	двухтрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	руб./кВт	12 025,97	6 018,80
8.7	С max 5.7	двухтрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	руб./кВт	10 410,15	7 169,72
8.8	С max 5.8	двухтрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	руб./кВт	5 768,64	5 023,29
9	С max 8	Ставка за единицу максимальной мощности на осуществление мероприятий по обеспечению средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), в том числе:			
9.1	С max 8.1	однофазные прямого включения напряжением 0,4 кВ и ниже без ТТ	руб./кВт	2 877,41	2 877,41
9.2	С max 8.2	трехфазные прямого включения напряжением 0,4 кВ и ниже без ТТ	руб./кВт	1 782,83	1 782,83
9.3	С max 8.3	трехфазные прямого включения напряжением 1-20 кВ	руб./кВт	2 295,79	2 295,79
9.4	С max 8.4	трехфазные полукосвенного включения напряжением 0,4 кВ и ниже с ТТ	руб./кВт	204,03	204,03
9.5	С max 8.5	трехфазные косвенного включения напряжением 1-20 кВ	руб./кВт	601,15	601,15

Приложение 3 к приказу
Управления по тарифам и
ценовой политике Орловской
области от 22 декабря
2020 года № 529-т

Единые для всех территориальных сетевых организаций на территории Орловской области стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям

№	Обозначение	Наименование ставки	ед. изм.	Ставка по каждому мероприятию, осуществляемому при технологическом присоединении	
				Для территорий городских населенных пунктов	Для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам
1.				<p>Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 (за исключением подпункта "б") Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной антимонопольной службы от 29 августа 2017 года № 1135/17 "Об утверждении методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям" с применением постоянной платы электроснабжения (рублей за одно присоединение), в том числе:</p>	
1.1	C1.1	подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	рублей за одно присоединение		5 666,39
1.2	C1.2	проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	рублей за одно присоединение		8 037,52

	Итого		рублей за одно присоединение	13 703,91
2.	<p>Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 (за исключением подпункта "б") Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной антимонопольной службы от 29 августа 2017 года № 1135/17 "Об утверждении методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям" с применением временной схемы электроснабжения (рублей за одно присоединение), в том числе:</p>			
2.1	C1.1	подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	рублей за одно присоединение	5 666,39
2.2	C1.2	проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	рублей за одно присоединение	8 037,52
		Итого	рублей за одно присоединение	13 703,91
3.	<p>Стандартизированная тарифная ставка на осуществление мероприятий по строительству воздушных линий напряжением 0,4 кВ и ниже, в том числе:</p>			
3.1	C2.1.1	на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	руб./км	1 158 069,36
3.2	C2.1.2	на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	руб./км	1 297 837,90
3.3	C2.1.3	на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	руб./км	1 485 391,28
4	C2.2	<p>Стандартизированная тарифная ставка на осуществление мероприятий по строительству воздушных линий напряжением 1-20 кВ, в том числе:</p>		
				-

4.1	C2.2.1	на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	руб./км	1 675 747,41	1 689 925,20
4.2	C2.2.2	на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	руб./км	1 694 687,14	1 732 430,33
4.3	C2.2.3	на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	руб./км	1 768 542,80	1 638 869,43
5.	C3.1	Стандартизированная тарифная ставка на осуществление мероприятий по строительству кабельных линий напряжением 0,4 кВ и ниже, в том числе:			
5.1	C3.1.1	в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	руб./км	1 069 339,42	1 038 601,73
5.2	C3.1.2	в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	руб./км	1 219 802,70	1 318 215,60
5.3	C3.1.3	в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	руб./км	1 279 146,81	-
5.4	C3.1.4	в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	руб./км	1 318 082,50	1 411 205,55
5.5	C3.1.5	в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	руб./км	1 364 225,60	1 435 270,67
5.6	C3.1.6	в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	руб./км	1 528 241,12	1 672 095,02
5.7	C3.1.7	в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм	руб./км	2 635 664,98	-

		включительно			
5.8	C3.1.8	прокладываемые путем горизонтально направленного бурения многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	руб./км	2 751 586,47	-
5.9	C3.1.9	прокладываемые путем горизонтально направленного бурения многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	руб./км	2 865 497,71	-
6	C3.2	Стандартизированная тарифная ставка на осуществление мероприятий по строительству кабельных линий напряжением 1-20 кВ, в том числе:			
6.1	C3.2.1	в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	руб./км	2 081 199,34	-
6.2	C3.2.2	в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	руб./км	2 151 626,87	-
6.3	C3.2.3	в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	руб./км	1 188 921,74	1 360 839,22
6.4	C3.2.4	в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	руб./км	1 632 987,68	2 126 458,99
6.5	C3.2.5	в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	руб./км	2 749 004,41	-
6.6	C3.2.6	прокладываемые путем горизонтально направленного бурения одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	руб./км	2 238 482,90	-

6.7	C3.2.7	прокладываемые путем горизонтально направленного бурения одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	руб./км	2 716 757,80	-
6.8	C3.2.8	прокладываемые путем горизонтально направленного бурения многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	руб./км	2 656 709,39	-
6.9	C3.2.9	прокладываемые путем горизонтально направленного бурения многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	руб./км	2 847 009,59	-
7	C4	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования напряжением 1-20 кВ, в том числе:			
7.1	C4.1	реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А включительно	руб./шт.	1 271 644,72	1 271 644,72
8.	C5	Стандартизированная тарифная ставка на осуществление мероприятий по строительству трансформаторных подстанций, за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ, в том числе:			
8.1	C5.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно	руб./кВт	13 500,94	15 348,22
8.2	C5.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно	руб./кВт	6 224,71	6 648,59
8.3	C5.3	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	руб./кВт	3 296,69	3 877,28
8.4	C5.4	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	руб./кВт	1 273,72	3 403,03

8.5	C5.5	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	руб./кВт	1 061,65	-
8.6	C5.6	двухтрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	руб./кВт	12 025,97	6 018,80
8.7	C5.7	двухтрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	руб./кВт	10 410,15	7 169,72
8.8	C5.8	двухтрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	руб./кВт	5 768,64	5 023,29
9	C8	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организацией на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), в том числе:			
9.1	C8.1	однофазные прямого включения напряжением 0,4 кВ и ниже без ТТ	рублей за точку учета	13 618,74	13 618,74
9.2	C8.2	трехфазные прямого включения напряжением 0,4 кВ и ниже без ТТ	рублей за точку учета	20 842,25	20 842,25
9.3	C8.3	трехфазные прямого включения напряжением 1-20 кВ	рублей за точку учета	357 802,59	357 802,59
9.4	C8.4	трехфазные полукосвенного включения напряжением 0,4 кВ и ниже с ТТ	рублей за точку учета	30 102,74	30 102,74
9.5	C8.5	трехфазные косвенного включения напряжением 1-20 кВ	рублей за точку учета	165 128,87	165 128,87

Приложение 4
к приказу Управления по тарифам
и ценовой политике Орловской области
от 22 декабря 2020 года № 529-т

**Формулы платы за технологическое присоединение, исходя из
стандартизированных тарифных ставок и способа технологического
присоединения к электрическим сетям территориальных сетевых
организаций на территории Орловской области**

1. Для Заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, стандартизированные тарифные ставки $C_{2(s,t)}^{<150 \text{ кВт}}$, $C_{3(s,t)}^{<150 \text{ кВт}}$, $C_{4(s,t)}^{<150 \text{ кВт}}$, $C_{5(s,t)}^{<150 \text{ кВт}}$, $C_{6(s,t)}^{<150 \text{ кВт}}$, $C_{7(s,t)}^{<150 \text{ кВт}}$ рассчитываются по следующим формулам:

$$C_{2(s,t)}^{<150 \text{ кВт}} = 0 ,$$

$$C_{3(s,t)}^{<150 \text{ кВт}} = 0 ,$$

$$C_{4(s,t)}^{<150 \text{ кВт}} = 0 ,$$

$$C_{5(s,t)}^{<150 \text{ кВт}} = 0 ,$$

$$C_{6(s,t)}^{<150 \text{ кВт}} = 0 ,$$

$$C_{7(s,t)}^{<150 \text{ кВт}} = 0 .$$

2. При расчете платы за технологическое присоединение с применением стандартизированных тарифных ставок используются расчетные показатели, в соответствии с техническими условиями, выданными заявителю.

3. Плата за технологическое присоединение в виде формулы для мероприятий, предусмотренных подпунктом «б» пункта 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной антимонопольной службы от 29 августа 2017 года № 1135/17 «Об утверждении методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», определяется следующим образом:

а) если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили»:

$$P = C_1 + C_{8i} * q_i$$

б) если при технологическом присоединении заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий:

$$P = C_1 + \sum (C_{2i} * L_i^{ВЛ}) + (C_{3i} * L_i^{КЛ}) + C_{8i} * q_i$$

в) если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия "последней мили" по строительству пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ и на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС):

$$P = C_1 + \sum (C_{2i} * L_i^{ВЛ}) + (C_{3i} * L_i^{КЛ}) + C_{4i} * n_i + C_{5i} * N_i + C_{6i} * N_i + C_{7i} * N_i + C_{8i} * q_i$$

где:

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, по мероприятиям, указанным в пункте 16 (за исключением подпункта «б») Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной антимонопольной службы от 29 августа 2017 года № 1135/17 «Об утверждении методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям» (рублей за одно присоединение);

C_{2i} - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i -м уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб./км);

C_{3i} - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i -м уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб./км);

C_{4i} - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования на i -м уровне напряжения (руб./шт.)

C_{5i} - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций, за исключением распределительных трансформаторных подстанций, с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт);

C_{6i} - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт);

C_{7i} - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) (руб./кВт);

C_{8i} - стандартизированная тарифная ставка на осуществление мероприятий по обеспечению средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (рублей за точку учета);

q_i – количество точек учета, шт.;

$L_i^{ВЛ}$ - протяженность воздушных линий электропередач электропередачи на i -том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (км);

$L_i^{КЛ}$ - протяженность кабельных линий электропередач электропередачи на i -том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (км);

n_i – количество пунктов секционирования на i -м уровне напряжения (шт.);

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

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).

Размер платы для каждого присоединения рассчитывается сетевой организацией в соответствии с утвержденной формулой.

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

В случае если согласно техническим условиям необходимо строительство объектов «последней мили», для которых не устанавливались стандартизированные тарифные ставки на период регулирования, соответствующие стандартизированные тарифные ставки, могут быть дополнительно установлены регулирующим органом в течение периода регулирования по обращению сетевой организации.

Внесено в реестр нормативных правовых актов
органов исполнительной государственной власти
специальной компетенции Орловской области
Дата 28 января 2020 г., № 649/2020