



## УПРАВЛЕНИЕ ПО ТАРИФАМ И ЦЕНОВОЙ ПОЛИТИКЕ ОРЛОВСКОЙ ОБЛАСТИ

### П Р И К А З

27 декабря 2021 года

№ 613-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 2022 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 «Россети Центр» - «Орелэнерго» выпадающие доходы, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение в размере 45 141,06842 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 28 150,33919 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 1 919,27948 тыс. рублей (без НДС).

8. Признать утратившими силу:

приказ Управления по тарифам и ценовой политике Орловской области от 22 декабря 2020 года № 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»;

приказ Управления по тарифам и ценовой политике Орловской области от 25 марта 2021 года № 29-т «О внесении изменений в приказ Управления по

тарифам и ценовой политике Орловской области от 22 декабря 2020 года № 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»;

приказ Управления по тарифам и ценовой политике Орловской области от 13 апреля 2021 года № 41-т «О внесении изменений в приказ Управления по тарифам и ценовой политике Орловской области от 22 декабря 2020 года № 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»;

приказ Управления по тарифам и ценовой политике Орловской области от 30 апреля 2021 года № 69-т «О внесении изменений в приказ Управления по тарифам и ценовой политике Орловской области от 22 декабря 2020 года № 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»;

приказ Управления по тарифам и ценовой политике Орловской области от 24 июня 2021 года № 244-т «О внесении изменений в приказ Управления по тарифам и ценовой политике Орловской области от 22 декабря 2020 года № 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»;

приказ Управления по тарифам и ценовой политике Орловской области от 16 августа 2021 года № 315-т «О внесении изменения в приказ Управления по тарифам и ценовой политике Орловской области от 22 декабря 2020 года № 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».

9. Настоящий приказ вступает в силу с 1 января 2022 года и действует по 31 декабря 2022 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 27 декабря 2021 года № 613-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.

Размер платы за технологическое присоединение объектов микрогенерации к объектам электросетевого хозяйства с уровнем напряжения до 1000 В для юридических и физических лиц или индивидуальных предпринимателем составляет 550 рублей (с НДС).

В отношении заявителей, указанных в пунктах 13(3) и 13(5) 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, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 года № 861, владеющих энергопринимающими устройствами максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), размер платы за технологическое присоединение устанавливается исходя из суммы стоимости мероприятий по технологическому присоединению энергопринимающих устройств и стоимости мероприятий по технологическому присоединению объектов микрогенерации и составляет 1100 рублей (с НДС) при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 1000 В 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 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 НДС) не более одного раза в течение 3 лет.

В границах муниципальных районов, городских округов одно и то же лицо может осуществить технологическое присоединение объектов микрогенерации, принадлежащих ему на праве собственности или на ином законном основании, с платой за технологическое присоединение в размере 550 рублей (с учетом НДС) 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 потребительских кооперативов (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) (далее - кооператив) 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.

В отношении кооперативов размер платы за технологическое присоединение объектов микрогенерации составляет 550 рублей (с НДС), умноженных на количество членов кооперативов, при условии присоединения каждым членом кооператива соответствующих объектов микрогенерации.

В отношении кооперативов при одновременном технологическом присоединении энергопринимающих устройств и объектов микрогенерации размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 1100 рублей (с НДС), умноженных на количество членов 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, 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 и присоединения каждым членом кооператива соответствующих объектов микрогенерации.

3. При определении размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств, принадлежащих гражданам, осуществляющим ведение садоводства или огородничества на земельных участках, расположенных в границах территории садоводства или огородничества, или иным правообладателям объектов недвижимости, расположенных в границах территории садоводства или огородничества, условие применения платы в размере 550 рублей (с НДС) в части расстояния 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, предусмотренное абзацем первым пункта 1 настоящего приложения, применяется исходя из измерения расстояния по прямой линии от границы территории садоводства или огородничества до ближайшего объекта электрической сети сетевой организации, имеющего указанный в заявке класс напряжения.

В отношении садоводческих или огороднических некоммерческих товариществ размер платы за технологическое присоединение объектов микрогенерации составляет 550 рублей (с НДС), умноженных на количество земельных участков, расположенных в границах территории садоводства или огородничества, при условии присоединения соответствующих объектов микрогенерации на каждом таком земельном участке.

В отношении садоводческих или огороднических некоммерческих товариществ при одновременном технологическом присоединении энергопринимающих устройств и объектов микрогенерации размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 1100 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, 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 и присоединения соответствующих объектов микрогенерации на каждом таком земельном участке.

4. В отношении граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреб, сарай), 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.

В отношении граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреб, сарай), размер платы за технологическое присоединение объектов микрогенерации составляет 550 рублей (с НДС), умноженных на количество таких граждан, при условии присоединения каждым собственником таких построек соответствующих объектов микрогенерации.

В отношении граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреб, сарай), при одновременном технологическом присоединении энергопринимающих устройств и объектов микрогенерации размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 1100 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, 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 сетевых организаций и присоединения каждым собственником таких построек соответствующих объектов микрогенерации.

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.

Приложение 2 к приказу  
Управления по тарифам  
и ценовой политике  
Орловской области от 27  
декабря 2021 года №  
613-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, утвержденным 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 схемы электроснабжения (рублей за одно присоединение), в том числе:			
1.1	С max N 1.1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	руб./кВт		50,12
1.2	С max N 1.2	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий, в том числе:			



1.2.1	С max N 1.2.1	<p>для случаев технологического присоединения объектов заявителей, указанных в пунктах 12(1) и 14 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, утвержденным 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», кроме случаев, если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких Заявителей осуществляется на уровне напряжения выше 0,4 кВ</p>	руб./кВт	37,02
1.2.2	С max N 1.2.2	<p>для случаев технологического присоединения объектов заявителей, не предусмотренных пунктом 1.2.1</p>	руб./кВт	71,47

2.	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, утвержденным 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:		50,12
2.1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	руб./кВт	
2.2	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий, в том числе:		
2.2.1	для случаев технологического присоединения объектов заявителей, указанных в пунктах 12(1) и 14 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, утвержденным 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	руб./кВт	37,02

		производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям», кроме случаев, если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких Заявителей осуществляется на уровне напряжения выше 0,4 кВ		
2.2.2	С max N 1.2.2	для случаев технологического присоединения объектов заявителей, не предусмотренных пунктом 2.2.1	руб./кВт	71,47
3	С max N 2.1	Ставка за единицу максимальной мощности на осуществление мероприятий по строительству воздушных линий напряжением 0,4 кВ и ниже, в том числе:		
3.1	С max N 2.1.1	на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	руб./кВт	5 697,11
3.2	С max N 2.1.2	на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	руб./кВт	5 642,25
3.3	С max N 2.1.3	на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	руб./кВт	5 698,46
4	С max N 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 N 2.2.1	на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм одноцепные	руб./кВт	5 562,23
4.2	С max N 2.2.2	на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	руб./кВт	5 151,02
				5 170,00
				5 586,88

4.3	С max N 2.2.3	на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	руб./кВт	5 961,94	5 359,30
5.	С max N 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 N 3.1.1	в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	руб./кВт	3 304,52	5 238,40
5.2	С max N 3.1.2	в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	руб./кВт	3 349,28	5 932,36
5.3	С max N 3.1.3	в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	руб./кВт	3 003,17	3 551,64
5.4	С max N 3.1.4	в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	руб./кВт	7 159,91	-
5.5	С max N 3.1.5	в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	руб./кВт	2 203,02	5 900,99
5.6	С max N 3.1.6	в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	руб./кВт	2 884,17	4 204,03
5.7	С max N 3.1.7	в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	руб./кВт	3 272,32	5 075,17

5.8	С max N 3.1.8	в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	руб./кВт	3 030,85	-
5.9	С max N 3.1.9	прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	руб./кВт	1 829,65	-
5.10	С max N 3.1.10	прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	руб./кВт	2 823,13	-
6	С max N 3.2	Ставка за единицу максимальной мощности на осуществление мероприятий по строительству кабельных линий напряжением 1-10 кВ, в том числе:			
6.1	С max N 3.2.1	в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	руб./кВт	8 584,27	-
6.2	С max N 3.2.2	в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	руб./кВт	8 077,42	8 212,53
6.3	С max N 3.2.3	в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	руб./кВт	6 167,05	4 140,50
6.4	С max N 3.2.4	в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	руб./кВт	7 997,64	4 185,51

6.5	С max N 3.2.5	в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	руб./кВт	7 021,95	-
6.6	С max N 3.2.6	прокладываемые путем горизонтально направленного бурения одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	руб./кВт	6 489,79	-
6.7	С max N 3.2.7	прокладываемые путем горизонтально направленного бурения одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	руб./кВт	8 401,21	-
6.8	С max N 3.2.8	прокладываемые путем горизонтально направленного бурения многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	руб./кВт	6 947,06	-
6.9	С max N 3.2.9	прокладываемые путем горизонтально направленного бурения многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	руб./кВт	7 943,34	-
7	С max N 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 N 4.1	реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А включительно	руб./кВт	2 635,35	2 635,35
7.2	С max N 4.2	линейные разъединители номинальным током от 250 до 500 А включительно	руб./кВт	523,33	523,33

8.	С max N 5	Ставка за единицу максимальной мощности на осуществление мероприятий по строительству трансформаторных подстанций, за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), в том числе:			
	С max N 5.1	с уровнем напряжения 6/0,4 кВ			
8.1	С max N 5.1.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	руб./кВт	12 688,40	15 369,57
8.2	С max N 5.1.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	руб./кВт	6 548,01	7 442,54
8.3	С max N 5.1.3	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	4 437,63	4 385,31
8.4	С max N 5.1.4	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	3 380,38	4 064,23
8.5	С max N 5.1.5	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	1 295,89	3 600,74
8.6	С max N 5.1.6	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	1 123,33	2 629,98
8.7	С max N 5.1.7	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа	руб./кВт	12 395,60	12 635,12
8.8	С max N 5.1.8	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	-	6 368,48

8.9	С max N 5.1.9	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа	руб./кВт	10 924,69	7 218,15
8.10	С max N 5.1.10	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно блочного типа	руб./кВт	5 828,57	4 888,37
	С max N 5.2	с уровнем напряжения 10/0,4 кВ			
8.11	С max N 5.2.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	руб./кВт	12 688,40	15 369,57
8.12	С max N 5.2.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	руб./кВт	6 548,01	7 442,54
8.13	С max N 5.2.3	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	4 437,63	4 385,31
8.14	С max N 5.2.4	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	3 380,38	4 064,23
8.15	С max N 5.2.5	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	1 295,89	3 600,74
8.16	С max N 5.2.6	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	1 123,33	2 629,98
8.17	С max N 5.2.7	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа	руб./кВт	12 395,60	12 635,12



8.18	С max N 5.2.8	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	-	6 368,48
8.19	С max N 5.2.9	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа	руб./кВт	10 924,69	7 218,15
8.20	С max N 5.2.10	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно блочного типа	руб./кВт	5 828,57	4 888,37
9	С max N 8	Ставка за единицу максимальной мощности на осуществление мероприятий по обеспечению средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), в том числе:			
9.1	С max N 8.1	однофазные прямого включения напряжением 0,4 кВ и ниже	руб./кВт	2 955,01	2 955,01
9.2	С max N 8.2	трехфазные прямого включения напряжением 0,4 кВ и ниже	руб./кВт	1 857,62	1 857,62
9.3	С max N 8.3	трехфазные полукосвенного включения напряжением 0,4 кВ и ниже	руб./кВт	211,13	211,13
9.4	С max N 8.4	трехфазные косвенного включения напряжением 1-20 кВ	руб./кВт	624,66	624,66
9.5	С max N 8.5	трехфазные полукосвенного включения напряжением 1-20 кВ	руб./кВт	1 720,21	1 720,21

Приложение 3 к приказу  
Управления по тарифам  
и ценовой политике  
Орловской области от 27  
декабря 2021 года №  
613-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.		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 схемы электроснабжения (рублей за одно присоединение), в том числе:			
1.1	С 1.1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	рублей за одно присоединение	5 785,94	
1.2	С 1.2	Проверка сетевой организацией выполнения заявителям технических условий, в том числе:			

1.2.1	С 1.2.1	<p>для случаев технологического присоединения объектов заявителей, указанных в пунктах 12(1) и 14 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, утвержденных 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», кроме случаев, если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких Заявителей осуществляется на уровне напряжения выше 0,4 кВ</p>	<p>рублей за одно присоединение</p>	<p>4 273,35</p>
1.2.2	С 1.2.2	<p>для случаев технологического присоединения объектов заявителей, не предусмотренных пунктом 1.2.1</p>	<p>рублей за одно присоединение</p>	<p>8 249,98</p>

2.	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, утвержденным 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:			5 785,94
2.1	С 1.1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	рублей за одно присоединение	
2.2	С 1.2	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий, в том числе:		
2.2.1	С 1.2.1	для случаев технологического присоединения объектов раявителей, указанных в пунктах 12(1) и 14 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, утвержденным 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	рублей за одно присоединение	4 273,35

		энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям», кроме случаев, если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких Заявителей осуществляется на уровне напряжения выше 0,4 кВ		
2.2.2	C 1.2.2	для случаев технологического присоединения объектов заявителей, не предусмотренных пунктом 2.2.1	рублей за одно присоединение	8 249,98
3	C 2.1	Стандартизированная тарифная ставка на осуществление мероприятий по строительству воздушных линий напряжением 0,4 кВ и ниже, в том числе:		
3.1	C 2.1.1	на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	руб./км	1 202 416,72
3.2	C 2.1.2	на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	руб./км	1 318 999,09
3.3	C 2.1.3	на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	руб./км	1 571 690,15
4	C 2.2	Стандартизированная тарифная ставка на осуществление мероприятий по строительству воздушных линий напряжением 1-20 кВ, в том числе:		-
4.1	C 2.2.1	на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм одноцепные	руб./км	1 705 993,34
4.2	C 2.2.2	на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	руб./км	1 743 566,96
				1 408 792,68
				1 424 158,06
				1 714 791,68
				1 762 670,92

4.3	С 2.2.3	на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	руб./км	1 800 116,12	1 643 001,61
5.	С 3.1	Стандартизированная тарифная ставка на осуществление мероприятий по строительству кабельных линий напряжением 0,4 кВ и ниже, в том числе:			
5.1	С 3.1.1	в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	руб./км	1 099 920,83	1 057 553,95
5.2	С 3.1.2	в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	руб./км	1 222 506,47	1 367 172,42
5.3	С 3.1.3	в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	руб./км	1 214 575,10	1 152 012,66
5.4	С 3.1.4	в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	руб./км	1 653 339,05	-
5.5	С 3.1.5	в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	руб./км	1 358 738,43	1 453 117,76
5.6	С 3.1.6	в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	руб./км	1 364 579,35	1 480 300,91
5.7	С 3.1.7	в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	руб./км	1 565 574,50	1 673 754,21

5.8	С 3.1.8	в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	руб./км	2 653 466,14	-
5.9	С 3.1.9	прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	руб./км	2 136 445,26	-
5.10	С 3.1.10	прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	руб./км	2 426 784,26	-
6	С 3.2	Стандартизированная тарифная ставка на осуществление мероприятий по строительству кабельных линий напряжением 1-10 кВ, в том числе:			
6.1	С 3.2.1	в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	руб./км	2 136 170,99	-
6.2	С 3.2.2	в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	руб./км	2 157 935,79	2 302 775,92
6.3	С 3.2.3	в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	руб./км	1 194 552,48	1 412 769,35
6.4	С 3.2.4	в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	руб./км	1 687 908,97	2 141 913,23

6.5	С 3.2.5	в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	руб./км	2 158 294,95	-
6.6	С 3.2.6	прокладываемые путем горизонтально направленного бурения одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	руб./км	2 277 437,68	-
6.7	С 3.2.7	прокладываемые путем горизонтально направленного бурения одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	руб./км	2 816 626,22	-
6.8	С 3.2.8	прокладываемые путем горизонтально направленного бурения многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	руб./км	2 674 652,68	-
6.9	С 3.2.9	прокладываемые путем горизонтально направленного бурения многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	руб./км	2 944 437,30	-
7	С 4	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования напряжением 1-20 кВ, в том числе:			
7.1	С 4.1	реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А включительно	руб./шт.	1 319 307,37	1 319 307,37
7.2	С 4.2	линейные разъединители номинальным током от 250 до 500 А включительно	руб./шт.	61 816,10	61 816,10



8.	С 5	Стандартизированная тарифная ставка на осуществление мероприятий по строительству трансформаторных подстанций, за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП)			
	С 5.1	с уровнем напряжения 6/0,4 кВ			
8.1	С 5.1.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	руб./кВт	12 688,40	15 369,57
8.2	С 5.1.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	руб./кВт	6 548,01	7 442,54
8.3	С 5.1.3	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	4 437,63	4 385,31
8.4	С 5.1.4	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	3 380,38	4 064,23
8.5	С 5.1.5	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	1 295,89	3 600,74
8.6	С 5.1.6	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	1 123,33	2 629,98
8.7	С 5.1.7	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа	руб./кВт	12 395,60	12 635,12
8.8	С 5.1.8	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	-	6 368,48

8.9	С 5.1.9	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа	руб./кВт	10 924,69	7 218,15
8.10	С 5.1.10	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно блочного типа	руб./кВт	5 828,57	4 888,37
	С 5.2	с уровнем напряжения 10/0,4 кВ			
8.11	С 5.2.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	руб./кВт	12 688,40	15 369,57
8.12	С 5.2.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	руб./кВт	6 548,01	7 442,54
8.13	С 5.2.3	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	4 437,63	4 385,31
8.14	С 5.2.4	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	3 380,38	4 064,23
8.15	С 5.2.5	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	1 295,89	3 600,74
8.16	С 5.2.6	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	1 123,33	2 629,98
8.17	С 5.2.7	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа	руб./кВт	12 395,60	12 635,12

8.18	С 5.2.8	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	-	6 368,48
8.19	С 5.2.9	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа	руб./кВт	10 924,69	7 218,15
8.20	С 5.2.10	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно блочного типа	руб./кВт	5 828,57	4 888,37
9	С 8	Стандартизированная тарифная ставка на осуществление мероприятий по обеспечению средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), в том числе:			
9.1	С 8.1	однофазные прямого включения напряжением 0,4 кВ и ниже	руб./шт.	14 145,26	14 145,26
9.2	С 8.2	трехфазные прямого включения напряжением 0,4 кВ и ниже	руб./шт.	21 732,21	21 732,21
9.3	С 8.3	трехфазные полукосвенного включения напряжением 0,4 кВ и ниже	руб./шт.	30 979,14	30 979,14
9.4	С 8.4	трехфазные косвенного включения напряжением 1-20 кВ	руб./шт.	172 229,41	172 229,41
9.5	С 8.5	трехфазные полукосвенного включения напряжением 1-20 кВ	руб./шт.	273 669,93	273 669,93

Приложение 4  
к приказу Управления по тарифам  
и ценовой политике Орловской области  
от 27 декабря 2021 года № 613-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 покрытие расходов сетевой организации на обеспечение 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.