



РЕГИОНАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ И ЦЕНООБРАЗОВАНИЮ ЗАБАЙКАЛЬСКОГО КРАЯ

ПРИКАЗ

17 декабря 2021 года

№ 693-НПА

г. Чита

Об установлении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул для расчета размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Забайкальского края на 2022 год

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об 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», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», 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», приказом Федеральной службы по тарифам от 11 сентября 2014 года № 215-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям», Положением о Региональной службе по тарифам и ценообразованию Забайкальского края, утвержденным постановлением Правительства Забайкальского края от 16 мая 2017 года № 196, на основании заключения и решения Правления Региональной службы по тарифам и ценообразованию Забайкальского края

п р и к а з ы в а ю:

1. Установить стандартизированные тарифные ставки для расчета размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям сетевых организаций на территории Забайкальского края на 2022 год согласно приложению № 1 к настоящему приказу. Для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, стандартизированные тарифные ставки по мероприятиям «последней мили» на планируемый период равны нулю.

2. Установить формулы для расчета размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Забайкальского края по стандартизированным тарифным ставкам на 2022 год согласно приложению № 2 к настоящему приказу.

3. Установить ставки за единицу максимальной мощности для расчета размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям сетевых организаций на территории Забайкальского края от одного источника энергоснабжения на уровне напряжения 20 кВ и ниже и максимальной мощности менее 670 кВт на 2022 год согласно приложению № 3 к настоящему приказу. Для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, ставки за единицу максимальной мощности по мероприятиям «последней мили» на планируемый период равны нулю.

4. Ставки, установленные в пунктах 1, 3 настоящего приказа, действуют с момента вступления в силу настоящего приказа по 31 декабря 2022 года.

5. Выбор ставки платы осуществляется Заявителем на стадии заключения договора об осуществлении технологического присоединения 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 менее 10 км, и максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств составляет менее 670 кВт.

6. Утвердить плату 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 550,00 рублей (с НДС) за присоединение.

Под расстоянием от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства сетевой организации понимается минимальное

расстояние, измеряемое по прямой линии от границы участка (нахождения присоединяемых энергопринимающих устройств) заявителя до ближайшего объекта электрической сети (опора линий электропередачи, кабельная линия, распределительное устройство, подстанция), имеющего уровень напряжения, указанный в заявке, существующего или планируемого к вводу в эксплуатацию в соответствии с инвестиционной программой сетевой организации, утвержденной в установленном порядке, в сроки, предусмотренные подпунктом «б» пункта 16 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 (далее – Правила технологического присоединения), начиная с даты подачи заявки в сетевую организацию.

В случае, если превышены вышеуказанные расстояния, и (или) с учетом последующего увеличения максимальной мощности ранее присоединенного устройства максимальная мощность превысит 15 кВт, расчет платы за технологическое присоединение производится по стандартизированным тарифным ставкам или по ставкам за единицу максимальной мощности, пропорционально объему максимальной мощности заявителя.

Плата для заявителя, подавшего заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощности, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности) по первой и (или) второй категории надежности, то есть к двум независимым источникам электроснабжения, производится по стандартизированным тарифным ставкам или по ставкам за единицу максимальной мощности за объем максимальной мощности, указанной в заявке на технологическое присоединение, по выбранной категории надежности.

В отношении заявителей, указанных в пунктах 13(2) и 13(4) Правил технологического присоединения, плата за технологическое присоединение объектов микрогенерации устанавливается исходя из стоимости мероприятий по технологическому присоединению в размере не более 550 рублей (с НДС).

В отношении заявителей, указанных в пунктах 13(3) и 13(5) Правил технологического присоединения, 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 не может превышать 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 отношении кооперативов размер платы за технологическое присоединение не должен превышать 550,00 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 и нахождении 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 не должен превышать 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 не должен превышать 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.

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 не более 550 руб. (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 настоящего пункта, применяется исходя из измерения расстояния по прямой линии от границы территории садоводства или огородничества до ближайшего объекта электрической сети сетевой организации, имеющий указанный в заявке класс напряжения.

В отношении садоводческих или огороднических некоммерческих товариществ размер платы за технологическое присоединение объектов микрогенерации не должен превышать 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 не должен превышать 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.

В отношении граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреб, сарай), размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не должен превышать 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 не должен превышать 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 не должен превышать 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.

Размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств религиозных организаций не должен превышать 550 рублей (с НДС), 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.

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, не превышающем 550,00 рублей (с НДС), не более одного раза в течение 3 лет.

При последующих обращениях в течение 3 лет данной категории заявителей с заявкой на технологическое присоединение энергопринимающих устройств, соответствующих критериям, указанным в абзаце первом настоящего пункта, расчет платы за технологическое присоединение производится по стандартизированным тарифным ставкам или по ставкам за

единицу максимальной мощности, пропорционально объему максимальной мощности заявителя.

Положения об указанном размере платы за технологическое присоединение не могут быть применены в следующих случаях:

при технологическом присоединении энергопринимающих устройств, принадлежащих лицам, владеющим земельным участком и (или) объектом капитального строительства по договору аренды, заключенному на срок не более одного года, на котором расположены присоединяемые энергопринимающие устройства;

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

7. При технологическом присоединении энергопринимающих устройств заявителей второй или первой категории надежности электроснабжения к двум независимым источникам энергоснабжения размер платы за технологическое присоединение определяется в соответствии с пунктом 45 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной антимонопольной службы от 29 августа 2017 года № 1135/17, за технологическое присоединение к каждому независимому источнику энергоснабжения.

8. Установить выпадающие доходы сетевых организаций, связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение, учитываемые при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2022 год, согласно приложению № 4 к настоящему приказу.

9. Признать утратившими силу:

9.1. приказ Региональной службы по тарифам и ценообразованию Забайкальского края от 18 декабря 2020 года № 593-НПА «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул для расчета размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Забайкальского края на 2021 год»;

9.2. приказ Региональной службы по тарифам и ценообразованию Забайкальского края от 22 января 2021 года № 9-НПА «О внесении изменения в приложения № 2, № 3 к приказу Региональной службы по тарифам и ценообразованию Забайкальского края от 18 декабря 2020 года № 593-НПА «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул для расчета размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Забайкальского края на 2021 год»;

9.3. приказ Региональной службы по тарифам и ценообразованию Забайкальского края от 11 июня 2021 года № 99-НПА «О внесении изменений в приложение № 1 к приказу Региональной службы по тарифам и ценообразованию Забайкальского края от 18 декабря 2020 года № 593-НПА

«Об установлении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул для расчета размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Забайкальского края на 2021 год»;

9.4. приказ Региональной службы по тарифам и ценообразованию Забайкальского края от 16 июля 2021 года № 121-НПА «О внесении изменений в приложения №1, № 3 к приказу Региональной службы по тарифам и ценообразованию Забайкальского края от 18 декабря 2020 года № 593-НПА «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул для расчета размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Забайкальского края на 2021 год»;

9.5. приказ Региональной службы по тарифам и ценообразованию Забайкальского края от 24 сентября 2021 года № 151-НПА «О внесении изменений в приложение № 1 к приказу Региональной службы по тарифам и ценообразованию Забайкальского края от 18 декабря 2020 года № 593-НПА «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул для расчета размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Забайкальского края на 2021 год».

10. Настоящий приказ вступает в силу с 1 января 2022 года.

11. Опубликовать настоящий приказ на сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» «Официальный интернет-портал правовой информации исполнительных органов государственной власти Забайкальского края» (<http://право.зabayкальскийкрай.рф>).

Руководитель Службы



Е.А.Морозова

ПРИЛОЖЕНИЕ № 1

к приказу Региональной службы
по тарифам и ценообразованию
Забайкальского края
от 17 декабря 2021 года № 693 -НПА

СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ
для расчета размера платы за технологическое присоединение
энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям сетевых
организаций на территории Забайкальского края на 2022 год

№ п/п	Обозначение	Наименование	Уровень напряжения	Стандартизированная тарифная ставка в ценах 2022 года, без НДС	
				для территорий городских населенных пунктов	для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам
1	C ₁	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на подготовку и выдачу сетевой организации технических условий заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем, C ₁ , руб. за одно присоединение без НДС			
1.1	Заявители с постоянной схемой электроснабжения				
1.1.1	C _{1.1}	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	3 052,36		
1.1.2	C _{1.2.1}	Выдача акта об осуществлении технологического присоединения Заявителям, указанным в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	7 577,78		
1.1.3	C _{1.2.2}	Проверка выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	10 760,35		
1.2	Заявители с временной схемой электроснабжения				
1.2.1	C _{1.1}	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	3 024,28		
1.2.2	C _{1.2.1}	Выдача акта об осуществлении технологического присоединения Заявителям, указанным в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	7 352,96		
1.2.3	C _{1.2.2}	Проверка выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	9 751,76		

№ п/п	Обозначение	Наименование	Уровень напряжения	Стандартизированная тарифная ставка в ценах 2022 года, без НДС	
				для территорий городских населенных пунктов	для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам
2	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи в расчете на 1 км линий С ₂ (руб./км без НДС), в том числе:				
2.1	С _{2.1.1.4.1.1}	Воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	0,4 кВ и ниже	1 043 040,61	1 045 690,42
2.2	С _{2.1.1.4.2.1}	Воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	0,4 кВ и ниже	1 207 086,78	1 256 783,40
2.3	С _{2.1.2.3.1.1}	Воздушные линии на деревянных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	0,4 кВ и ниже	-	686 610,04
2.4	С _{2.3.1.4.1.1}	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	0,4 кВ и ниже	1 069 790,65	1 190 148,82
2.5	С _{2.3.1.4.2.1}	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	0,4 кВ и ниже	1 155 124,11	1 244 641,99
2.6	С _{2.3.1.4.3.1}	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	0,4 кВ и ниже	1 436 049,09	2 552 570,01
2.7	С _{2.1.1.3.1.2}	Воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	1-20 кВ	-	749 532,07
2.8	С _{2.1.1.3.2.1}	Воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	1-20 кВ	-	1 474 795,84
2.9	С _{2.1.2.3.1.1}	Воздушные линии на деревянных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	1-20 кВ	-	561 449,55
2.10	С _{2.1.2.3.2.1}	Воздушные линии на деревянных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	1-20 кВ	-	736 356,06

№ п/п	Обозначение	Наименование	Уровень напряжения	Стандартизированная тарифная ставка в ценах 2022 года, без НДС	
				для территорий городских населенных пунктов	для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам
2.11	C _{2.3.1.3.1.1}	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	1-20 кВ	1 279 376,90	1 383 029,10
2.12	C _{2.3.1.3.2.1}	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	1-20 кВ	1 643 858,90	1 347 462,79
2.13	C _{2.3.1.3.3.1}	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	1-20 кВ	2 176 220,63	2 258 595,26
2.14	C _{2.3.2.3.1.1}	Воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	1-20 кВ	1 008 018,00	1 317 135,83
2.15	C _{2.3.2.3.2.1}	Воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	1-20 кВ	1 563 345,14	1 097 712,85
2.16	C _{2.2.2.3.3.1.1}	Воздушные линии на металлических опорах, за исключением многогранных, неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	110 кВ	-	9 428 095,46
3	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линий C ₃ (руб./км без НДС), в том числе:				
3.1	C _{3.1.2.1.1.1.1}	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией с сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	0,4 кВ и ниже	1 000 557,57	912 415,81
3.2	C _{3.1.2.1.2.1}	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией с сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	0,4 кВ и ниже	1 236 024,20	-
3.3	C _{3.1.2.1.3.1}	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией с сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	0,4 кВ и ниже	2 227 461,09	1 673 149,37

№ п/п	Обозначение	Наименование	Уровень напряжения	Стандартизированная тарифная ставка в ценах 2022 года, без НДС	
				для территорий городских населенных пунктов	для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам
3.4	C _{3.1.2.1.4.1.}	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией с сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	0,4 кВ и ниже	3 162 213,77	-
3.5	C _{3.1.2.1.2.1.}	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией с сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	1-20 кВ	3 369 327,12	-
3.6	C _{3.1.2.1.3.1.}	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией с сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	1-20 кВ	3 068 418,13	1 909 302,50
3.7	C _{3.1.2.1.4.1.}	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией с сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	1-20 кВ	3 126 522,09	-
3.8	C _{3.1.2.1.5.1.}	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией с сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	1-20 кВ	3 685 077,17	-
3.9	C _{3.1.2.2.1.1.}	Кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией с сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	1-20 кВ	-	3 317 615,12
3.10	C _{3.1.2.2.2.1}	Кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией с сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	1-20 кВ	-	3 578 499,76
3.11	C _{3.1.2.2.3.1}	Кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией с сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	1-20 кВ	2 411 435,50	-
3.12	C _{3.1.2.2.4.1}	Кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией с сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	1-20 кВ	3 117 357,51	-
3.13	C _{3.6.1.1.2.1}	Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой	0,4 кВ и ниже	6 899 156,09	6 899 156,09

№ п/п	Обозначение	Наименование	Уровень напряжения	Стандартизированная тарифная ставка в ценах 2022 года, без НДС	
				для территорий городских населенных пунктов	для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам
		или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине			
3.14	C _{3.6.1.1.3.1}	Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 мм включительно с одной трубой в скважине	0,4 кВ и ниже	12 400 413,70	12 400 413,70
3.15	C _{3.6.1.1.4.1}	Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 мм включительно с одной трубой в скважине	0,4 кВ и ниже	17 078 812,10	17 078 812,10
3.16	C _{3.6.1.1.2.1}	Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 мм включительно с одной трубой в скважине	1-20 кВ	9 351 153,13	9 351 153,13
3.17	C _{3.6.1.1.3.1}	Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 мм включительно с одной трубой в скважине	1-20 кВ	14 821 756,97	14 821 756,97
3.18	C _{3.6.1.1.4.1}	Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 мм включительно с одной трубой в скважине	1-20 кВ	18 878 798,55	18 878 798,55
4	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов) C ₄ , руб./шт. без НДС, в том числе:				
4.1	C _{4.2.1}	Линейные разъединители номинальным током до 100 А включительно	1-20 кВ	19 950,50	19 950,50
4.2	C _{4.4.4.1}	Распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	1-20 кВ	1 423 468,39	-
5	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП) C ₅ , руб./кВт без НДС, в том числе:				
5.1	C _{5.1.1.1}	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	6/04 кВ	16 538,42	-

№ п/п	Обозначение	Наименование	Уровень напряжения	Стандартизированная тарифная ставка в ценах 2022 года, без НДС	
				для территорий городских населенных пунктов	для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам
5.2	C _{5.1.2.1}	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	6/04 кВ	9 065,09	8 836,34
5.3	C _{5.1.3.1}	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа	6/04 кВ	3 492,41	2 513,43
5.4	C _{5.1.3.2}	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	6/04 кВ	3 583,01	-
5.5	C _{5.1.4.2}	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	6/04 кВ	2 419,41	-
5.6	C _{5.1.5.2}	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	6/04 кВ	1 502,37	1 853,51
5.7	C _{5.1.1.1}	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	10/0,4 кВ	21 302,36	21 485,89
5.8	C _{5.1.2.1}	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	10/0,4 кВ	8 280,46	8 449,67
5.9	C _{5.1.3.1}	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа	10/0,4 кВ	3 966,46	3 690,12
5.10	C _{5.1.3.2}	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	10/0,4 кВ	3 216,17	2 585,73
5.11	C _{5.1.4.2}	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	10/0,4 кВ	2 716,39	3 505,42
5.12	C _{5.1.5.3}	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	10/0,4 кВ	1 722,51	1 949,67
5.13	C _{5.2.5.2}	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	6/04 кВ	7 063,79	-
5.14	C _{5.2.5.3}	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно блочного типа	6/04 кВ	5 999,86	-

№ п/п	Обозначение	Наименование	Уровень напряжения	Стандартизированная тарифная ставка в ценах 2022 года, без НДС	
				для территорий городских населенных пунктов	для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам
5.15	C _{5.2.5.2}	Двухтрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	10/0,4 кВ	6 041,77	-
6	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) C ₇ , руб./кВт без НДС, в том числе:				
6.1	C _{7.1.3}	Однотрансформаторные подстанции мощностью от 10 МВА до 16 МВА включительно	110/6(10) кВ	-	14 060,53
7	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) C ₈ , руб./точку учета без НДС, в том числе:				
7.1	C _{8.1.1}	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	0,4 кВ и ниже	15 731,57	15 731,57
7.2	C _{8.2.1}	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	0,4 кВ и ниже	24 227,85	24 227,85
7.3	C _{8.2.2}	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	0,4 кВ и ниже	33 517,33	33 517,33
7.4	C _{8.2.3}	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	1-20 кВ	241 144,73	241 144,73
7.5	C _{8.2.3}	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	35 кВ	1 255 558,19	1 255 558,19
7.6	C _{8.2.3}	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	110 кВ	3 349 959,55	3 349 959,55

ПРИЛОЖЕНИЕ № 2

к приказу Региональной службы
по тарифам и ценообразованию
Забайкальского края
от 17 декабря 2021 года № 693-НПА

ФОРМУЛЫ

для расчета размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Забайкальского края по стандартизированным тарифным ставкам на 2022 год

1. Формула для расчета размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Забайкальского края по стандартизированным тарифным ставкам, за исключением заявителей с максимальной мощностью энергопринимающих устройств до 150 кВт:

$$P = C_1 + C_2 \times L_2 + C_3 \times L_3 + C_4 \times n_4 + C_5 \times N_i + C_6 \times N_i + C_7 \times N_i + C_8 \times N_8, \text{ (руб.)}.$$

2. Формула для расчета размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Забайкальского края по стандартизированным тарифным ставкам для заявителей с максимальной мощностью энергопринимающих устройств до 150 кВт включительно:

$$P^{(150)} = C_1 + C_8 \times N_8, \text{ (руб.)}, \text{ где:}$$

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, указанная в приложении № 1 к данному приказу (руб. за присоединение);

C_2 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи в расчете на 1 км линий, указанная в приложении № 1 к данному приказу (руб./км);

C_3 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линий, указанная в приложении № 1 к данному приказу (руб./км);

C_4 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов), разъединителей, указанная в приложении № 1 к данному приказу (руб./шт.). В случае, если строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов) согласно техническим условиям не требуется, ставка принимается равной нулю;

C_5 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), указанная в приложении № 1 к данному приказу (руб./кВт). В случае, если строительство трансформаторных подстанций (ТП) согласно техническим условиям не требуется, ставка принимается равной нулю;

C_6 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП), указанная в приложении № 1 к данному приказу (руб./кВт). В случае, если строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) согласно техническим условиям не требуется, ставка принимается равной нулю;

C_7 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС), указанная в приложении № 1 к данному приказу (руб./кВт). В случае, если строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) согласно техническим условиям не требуется, ставка принимается равной нулю;

C_8 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), указанная в приложении № 1 к данному приказу (руб. за точку учета).

n_4 – количество пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов) согласно техническим условиям;

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

N_8 – количество точек учета (шт);

L_2 - суммарная протяженность воздушных линий электропередачи, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения заявителя (км). В случае, если строительство воздушных линий электропередачи согласно техническим условиям не требуется, принимается равной нулю;

L_3 - суммарная протяженность кабельных линий электропередачи, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения заявителя (км). В случае, если строительство кабельных линий электропередачи согласно техническим условиям не требуется, принимается равной нулю.

Примечание:

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 произведение прогнозных индексов 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).

ПРИЛОЖЕНИЕ № 3

к приказу Региональной службы
по тарифам и ценообразованию
Забайкальского края
от 17 декабря 2021 года № 693-НПА

СТАВКИ

за единицу максимальной мощности для расчета размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей максимальной мощностью менее 670 кВт и на уровне напряжения 20 кВ и ниже к электрическим сетям сетевых организаций на территории Забайкальского края от одного источника энергоснабжения *

№ п/п	Обозначение	Наименование	Урове нь напря жения	Ставка за единицу максимальной мощности в ценах 2022 года без НДС	
				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 за 1 кВт, без НДС				
1.1	Заявители с постоянной схемой электроснабжения				
1.1.1	C _{maxN1.1}	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	160,60		
1.1.2	C _{maxN1.2.1}	Выдача акта об осуществлении технологического присоединения Заявителям, указанным в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	500,45		
1.1.3	C _{maxN1.2.2}	Проверка выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	130,77		
1.2	Заявители с временной схемой электроснабжения				
1.2.1	C _{maxN1.1}	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	38,59		
1.2.2	C _{maxN1.2.1}	Выдача акта об осуществлении технологического присоединения Заявителям, указанным в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	143,67		
1.2.3	C _{maxN1.2.2}	Проверка выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	78,36		

№ п/п	Обозначение	Наименование	Урове нь напря жения	Ставка за единицу максимальной мощности в ценах 2022 года без НДС	
				для территорий городских населенных пунктов	для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам
2	Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи в расчете на 1 кВт максимальной мощности C ₂ (руб./кВт без НДС), в том числе: ****				
2.1	C _{maxN2.1.1.4.1.1}	Воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	0,4 кВ и ниже	9 968,06	8 671,19
2.2	C _{maxN2.1.1.4.2.1}	Воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	0,4 кВ и ниже	10 880,43	10 149,55
2.3	C _{maxN2.1.2.3.1.1}	Воздушные линии на деревянных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	0,4 кВ и ниже	-	3 661,92
2.4	C _{maxN2.3.1.4.1.1}	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	0,4 кВ и ниже	7 957,85	9 497,36
2.5	C _{maxN2.3.1.4.2.1}	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	0,4 кВ и ниже	9 514,66	8 896,56
2.6	C _{maxN2.3.1.4.3.1}	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	0,4 кВ и ниже	21 014,18	-
2.7	C _{maxN2.1.1.3.1.2}	Воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	1-20 кВ	-	19 453,76
2.8	C _{maxN2.1.1.3.2.1}	Воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	1-20 кВ	-	7 121,16
2.9	C _{maxN2.1.2.3.1.1}	Воздушные линии на деревянных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	1-20 кВ	-	18 837,48
2.10	C _{maxN2.1.2.3.2.1}	Воздушные линии на деревянных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	1-20 кВ	-	22 817,43
2.11	C _{maxN2.3.1.3.1.1}	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	1-20 кВ	8 618,11	17 584,97
2.12	C _{maxN2.3.1.3.2.1}	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	1-20 кВ	9 921,60	21 057,57

№ п/п	Обозначение	Наименование	Урове нь напря жения	Ставка за единицу максимальной мощности в ценах 2022 года без НДС	
				для территорий городских населенных пунктов	для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам
2.13	C _{max} N2.3.1.3.3.1	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	1-20 кВ	10 422,95	35 384,66
2.14	C _{max} N2.3.2.3.1.1	Воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	1-20 кВ	7 154,34	10 531,99
2.15	C _{max} N2.3.2.3.2.1	Воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	1-20 кВ	6 486,65	22 419,40
3	Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи в расчете на 1 кВт максимальной мощности линий C ₃ (руб./кВт без НДС), в том числе: ****				
3.1	C _{max} N3.1.2.1.1.1.	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией с сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	0,4 кВ и ниже	2 400,03	1 368,62
3.2	C _{max} N3.1.2.1.2.1.	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией с сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	0,4 кВ и ниже	2 990,65	-
3.3	C _{max} N3.1.2.1.3.1.	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией с сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	0,4 кВ и ниже	3 004,83	5 274,06
3.4	C _{max} N3.1.2.1.4.1.	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией с сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	0,4 кВ и ниже	3 707,79	-
3.5	C _{max} N3.1.2.1.2.1.	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией с сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	1-20 кВ	1 377,17	-
3.6	C _{max} N3.1.2.1.3.1.	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией с сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	1-20 кВ	5 095,74	-
3.7	C _{max} N3.1.2.1.5.1	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией с сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	1-20 кВ	2 358,45	-

№ п/п	Обозначение	Наименование	Урове нь напря жения	Ставка за единицу максимальной мощности в ценах 2022 года без НДС	
				для территорий городских населенных пунктов	для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам
3.8	C _{maxN3.1.2.2.1.1.}	Кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией с сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	1-20 кВ	-	5 971,71
3.9	C _{maxN3.1.2.2.2.1}	Кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией с сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	1-20 кВ	-	13 337,19
3.10	C _{maxN3.1.2.2.3.1}	Кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией с сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	1-20 кВ	4 857,47	-
3.11	C _{maxN3.1.2.2.4.1}	Кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией с сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	1-20 кВ	1 063,91	-
4	Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов) С ₄ , руб./кВт без НДС, в том числе: **				
4.1	C _{maxN4.4.4.1}	Распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	1-20 кВ	1 096,66	-
5	Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП) на уровне напряжения до 20 кВ С ₄₅ руб./кВт. без НДС, в том числе: ***				
5.1	C _{maxN5.1.1.1}	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	6/04 кВ	16 538,42	-
5.2	C _{maxN5.1.2.1}	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	6/04 кВ	9 065,09	8 836,34
5.3	C _{maxN5.1.3.1}	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа	6/04 кВ	3 492,41	2 513,43
5.4	C _{maxN5.1.3.2}	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	6/04 кВ	3 583,01	-
5.5	C _{maxN5.1.4.2}	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	6/04 кВ	2 419,41	-
5.6	C _{maxN5.1.5.3}	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	6/04 кВ	1 502,37	1 853,51

№ п/п	Обозначение	Наименование	Урове нь напря жения	Ставка за единицу максимальной мощности в ценах 2022 года без НДС	
				для территорий городских населенных пунктов	для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам
5.7	C _{maxN5.1.1.1}	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	10/0,4 кВ	21 302,36	21 485,89
5.8	C _{maxN5.1.2.1}	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	10/0,4 кВ	8 280,46	8 449,67
5.9	C _{maxN5.1.3.1}	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа	10/0,4 кВ	3 966,46	3 690,12
5.10	C _{maxN5.1.3.2}	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	10/0,4 кВ	3 216,17	2 585,73
5.11	C _{maxN5.1.4.2}	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	10/0,4 кВ	2 716,39	3 505,42
5.12	C _{maxN5.1.5.2}	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	10/0,4 кВ	1 722,51	1 949,67
5.13	C _{maxN5.2.5.2}	Двухтрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	6/04 кВ	7 063,79	-
5.14	C _{maxN5.2.5.3}	Двухтрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно блочного типа	6/04 кВ	5 999,86	-
5.15	C _{maxN5.2.5.2}	Двухтрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	10/0,4 кВ	6 041,77	-
6	Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) на уровне напряжения до 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт C ₈ руб./кВт без НДС, в том числе:				
6.1	C _{maxN8.1.1}	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	0,4 кВ и ниже	1 335,89	1 335,89
6.2	C _{maxN8.2.1}	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	0,4 кВ и ниже	1 589,08	1 589,08
6.3	C _{maxN8.2.2}	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	0,4 кВ и ниже	237,12	237,12
6.4	C _{maxN8.2.3}	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	1-20 кВ	468,22	468,22

* Размер платы за технологическое присоединение для конкретного Заявителя определяется сетевой организацией на основании установленных регулирующим органом отдельных ставок по каждому мероприятию пункта 16 Методических указаний, исходя из суммы затрат, рассчитанных по ставкам за единицу

максимальной мощности по мероприятиям, реализуемым сетевой организацией для подключения конкретного Заявителя, умноженной на объем присоединяемой максимальной мощности, указанный Заявителем в заявке на технологическое присоединение.

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

** Строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) выполняется для деления электрической сети Заявителя и обеспечения селективности работы защит, обеспечения категории надежности электроснабжения электроустановок Заявителя, а также для обеспечения нескольких точек присоединения Заявителю.

*** Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП) с уровнем напряжения 20 кВ и ниже требуется в случае обеспечения Заявителя уровнем напряжения, равным указанному в заявке, а также при необходимости обеспечения нескольких точек присоединения.

**** Если при технологическом присоединении в соответствии с техническими условиями выполняется строительство нескольких кабельных линий (КЛ) или воздушных линий (ВЛ), прокладываемых параллельно, ставка за единицу максимальной мощности умножается на количество КЛ или ВЛ.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 4

к приказу Региональной службы
по тарифам и ценообразованию
Забайкальского края
от 17 декабря 2021 года № 693-НПА

ВЫПАДАЮЩИЕ ДОХОДЫ

сетевых организаций, связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение, учитываемые при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2022 год

№ п/п	Наименование сетевой организации	Выпадающие доходы, тыс. рублей
1	Филиал ПАО «Россети Сибирь» - «Читаэнерго»	305 232,92
2	Филиал «Забайкальский» АО «Оборонэнерго»	4 420,56
3	Забайкальская дирекция по энергообеспечению структурного подразделения «Трансэнерго» — филиала ОАО «РЖД»	6 888,69
4	Восточно-Сибирская дирекция по энергообеспечению структурного подразделения «Трансэнерго» — филиала ОАО «РЖД»	88,98