



ЙЫШАНУ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

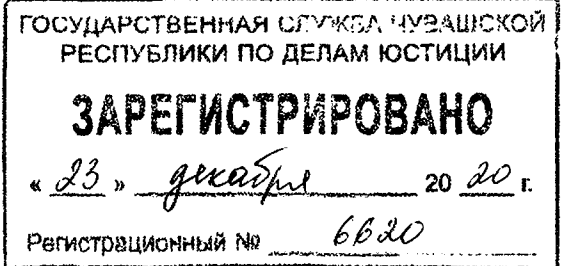
17.12.2020 91-26/тп №

17.12.2020 № 91-26/тп

Шупашкар хули

г. Чебоксары

Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Чувашской Республики и стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, на 2021 год



В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом Федеральной антимонопольной службы от 29 августа 2017 г. № 1135/17 (зарегистрирован в Министерстве юстиции Российской Федерации 19 октября 2017 г., регистрационный № 48609), Методическими указаниями по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 11 сентября 2014 г. № 215-э/1 (зарегистрирован в Министерстве юстиции Российской Федерации 14 октября 2014 г., регистрационный № 34297), постановлением Кабинета Министров Чувашской Республики от 13 августа 2009 г. № 265 «Вопросы Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам» и решением коллегии Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам от 15 декабря 2020 г. № 26 Государственная служба Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам п о с т а н о в л я е т:

1. Установить стандартизированную тарифную ставку (C_1) 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 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной антимонопольной службы от 29 августа 2017 г. № 1135/17 (зарегистрирован в Министерстве юстиции Российской Федерации 19 октября 2017 г., регистрационный № 48609) (кроме подпункта «б»), с применением временной схемы электроснабжения, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), и для постоянной схемы электроснабжения, согласно приложению № 1 к настоящему постановлению, применяемую для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Чувашской Республики, указанных в приложении № 6 к настоящему постановлению.

2. Установить стандартизированные тарифные ставки C_2 , C_3 , C_4 , C_5 , C_6 на покрытие расходов сетевой организации на строительство объектов электросетевого хозяйства с

максимальной мощностью свыше 150 кВт (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), согласно приложению № 2 к настоящему постановлению, применяемые для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Чувашской Республики, указанных в приложении № 6 к настоящему постановлению.

Для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт включительно, плата по стандартизированным тарифным ставкам C_2 , C_3 , C_4 , C_5 , C_6 не взимается.

3. Установить стандартизированную тарифную ставку C_8 на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) согласно приложению № 3 к настоящему постановлению.

4. Установить плату для заявителя, подавшего заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), при присоединении объектов, отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Чувашской Республики, указанных в приложении № 6 к настоящему постановлению, в размере 550 руб. за присоединение с НДС при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого заявителю уровня 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. При этом:

4.1. В границах муниципальных районов и городских округов одно и то же лицо может осуществить технологическое присоединение энергопринимающих устройств, принадлежащих ему на праве собственности или на ином законном основании, с платой за технологическое присоединение в размере, не превышающем 550 руб. за присоединение с НДС, не более одного раза в течение 3 лет со дня подачи заявителем заявки на технологическое присоединение до дня подачи следующей заявки. При последующих обращениях в течение 3 лет данной категории заявителей с заявкой на технологическое присоединение энергопринимающих устройств расчет платы за технологическое присоединение производится по стандартизированным тарифным ставкам или посредством применения ставок за единицу максимальной мощности, пропорционально объему максимальной мощности, заявленной потребителем.

4.2. Положения о размере платы за технологическое присоединение, указанные в пункте 4 настоящего постановления, 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.

4.3. В отношении некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) установить плату за технологическое присоединение энергопринимающих устройств в размере 550 руб. за присоединение с НДС, умноженных на количество членов этих объединений, при условии присоединения каждым членом такого объединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом мощности 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 объединений 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 территориальных сетевых организаций на территории Чувашской Республики.

4.4. В отношении садоводческих или огороднических некоммерческих товариществ установить плату за технологическое присоединение энергопринимающих устройств в размере 550 руб. за присоединение 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 мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных садоводческих или огороднических некоммерческих товариществ на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства территориальных сетевых организаций на территории Чувашской Республики.

4.5. В отношении граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреб, сарай), плату за технологическое присоединение энергопринимающих устройств установить в размере 550 руб. за присоединение с НДС, умноженных на количество членов этих объединений, при условии присоединения каждым собственником этих построек не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям территориальной 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 территориальных сетевых организаций на территории Чувашской Республики.

4.6. Плату за технологическое присоединение энергопринимающих устройств религиозных организаций установить в размере 550 руб. за присоединение с НДС при условии присоединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом мощности 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 территориальных сетевых организаций на территории Чувашской Республики.

4.7. Для заявителя, подающего заявку в целях временного технологического присоединения принадлежащих ему энергопринимающих устройств, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 15 кВт включительно (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), удовлетворяющего требованиям, установленным пунктом 4 настоящего постановления, установить плату за технологическое присоединение в размере 550 руб. за присоединение с НДС.

4.8. В случае предоставления заявителю автономного резервного источника питания со стороны территориальной сетевой организации на территории Чувашской Республики, заявитель компенсирует территориальной сетевой организации расходы, связанные с предоставлением (в т. ч. с транспортировкой) автономного резервного источника питания до энергопринимающих устройств заявителя, а также самостоятельно несет расходы по его эксплуатации.

5. Установить ставки за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Чувашской Республики на уровне напряжения 20 кВ и менее и максимальной мощности менее 670 кВт согласно приложению № 4 к настоящему постановлению.

6. Утвердить:

- формулы платы за технологическое присоединение, применяемые для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Чувашской Республики, согласно приложению № 5 к настоящему постановлению;

- выпадающие доходы территориальных сетевых организаций на территории Чувашской Республики от технологического присоединения на 2021 год согласно приложению № 6 к настоящему постановлению.

7. Признать утратившими силу постановления Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам:

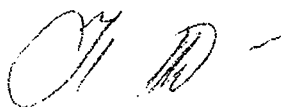
от 16 декабря 2019 г. № 122-22/тп «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Чувашской Республики и стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, на 2020 год» (зарегистрировано в Министерстве юстиции и имущественных отношений Чувашской Республики 23 декабря 2019 г., регистрационный № 5671);

от 22 января 2020 г. № 2-2/тп «О внесении изменения в постановление Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам от 16 декабря 2019 г. № 122-22/тп» (зарегистрировано в Министерстве юстиции и имущественных отношений Чувашской Республики 27 января 2020 г., регистрационный № 5745);

от 20 августа 2020 г. № 18-12/тп «О внесении изменения в постановление Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам от 16 декабря 2019 г. № 122-22/тп» (зарегистрировано в Государственной службе Чувашской Республики по делам юстиции 26 августа 2020 г. регистрационный № 6230).

8. Настоящее постановление вступает в силу через десять дней после дня его официального опубликования и распространяется на правоотношения, возникшие с 1 января 2021 года.

Руководитель



Н.В. Колбанова

Приложение № 1
к постановлению Государственной службы
Чувашской Республики по конкурентной
политике и тарифам
от 17.12.2020 № 91-26/тп

Стандартизированная тарифная ставка C_1 за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей, не включающее в себя строительство объектов электросетевого хозяйства, с применением временной схемы электроснабжения, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), и для постоянной схемы электроснабжения*

руб. за одно присоединение без НДС

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем, C_1	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю, $C_{1,1}$	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения сетевой организацией выполнения технических условий заявителем, $C_{1,2}$
8 874,85	3 014,55	5 860,30

*Для заявителей с максимальной присоединяемой мощностью: свыше 15 кВт (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств); до 15 кВт включительно (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств) при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет более 300 метров в городах и поселках городского типа и более 500 метров в сельской местности.

Приложение № 2
к постановлению Государственной службы
Чувашской Республики по конкурентной
политике и тарифам
от 17.12.2020 № 91-26/гп

Стандартизированные тарифные ставки (С₂, С₃, С₄, С₅, С₆) за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей, включающее в себя строительство объектов электросетевого хозяйства с максимальной мощностью свыше 150 кВт (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), применяемые для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Чувашской Республики

1. Стандартизированные тарифные ставки С₂ на покрытие расходов территориальных сетевых организаций на строительство воздушных линий электропередачи (без НДС)

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Уровень напряжения	Ставка
I. Для территорий городских населенных пунктов					
Материал опоры - деревянные					
Тип провода - изолированный					
<i>Материал провода - сталеалюминиевый</i>					
I.2.1.1.3.1	С 2.1.1.3.1	воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/км	0,4 кВ и ниже	628 626,32
I.2.1.1.3.2	С 2.1.1.3.2	воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно		0,4 кВ и ниже	788 419,70
I.2.1.1.3.3	С 2.1.1.3.3	воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно		0,4 кВ и ниже	683 341,08
Тип провода - неизолированный					
<i>Материал провода - сталеалюминиевый</i>					
I.2.1.2.3.1	С 2.1.2.3.1	воздушные линии на деревянных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/км	0,4 кВ и ниже	78 230,38
Материал опоры - железобетонные					
Тип провода - изолированный					
<i>Материал провода - стальной</i>					
I.2.3.1.2.1	С 2.3.1.2.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным стальным проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/км	0,4 кВ и ниже	777 917,86
				1-20 кВ	2 057 690,16
I.2.3.1.2.2	С 2.3.1.2.2	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным стальным проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км	1-20 кВ	2 141 832,38
I.2.3.1.2.3	С 2.3.1.2.3	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным стальным проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно		0,4 кВ и ниже	1 233 621,77
<i>Материал провода - сталеалюминиевый</i>					
I.2.3.1.3.1	С 2.3.1.3.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/км	0,4 кВ и ниже	1 014 531,80
				1-20 кВ	2 051 494,24
I.2.3.1.3.2	С 2.3.1.3.2	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км	0,4 кВ и ниже	1 396 726,65
				1-20 кВ	1 316 928,30

I.2.3.1.3.3	C 2.3.1.3.3	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/км	0,4 кВ и ниже	1 520 261,67
<i>Материал провода - алюминиевый</i>					
I.2.3.1.4.1	C 2.3.1.4.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/км	0,4 кВ и ниже	638 608,59
				1-20 кВ	1 143 810,92
I.2.3.1.4.2	C 2.3.1.4.2	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км	0,4 кВ и ниже	1 027 878,81
				1-20 кВ	2 456 593,61
Тип провода - неизолированный					
<i>Материал провода - сталеалюминиевый</i>					
I.2.3.2.3.1	C 2.3.2.3.1	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/км	0,4 кВ и ниже	47 296,92
II. Для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам					
Материал опоры - деревянные					
Тип провода - изолированный					
<i>Материал провода - сталеалюминиевый</i>					
II.2.1.1.3.1	C 2.1.1.3.1	воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/км	0,4 кВ и ниже	1 351 059,18
Материал опоры - железобетонные					
Тип провода - изолированный					
<i>Материал провода - сталеалюминиевый</i>					
II.2.3.1.3.1	C 2.3.1.3.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/км	0,4 кВ и ниже	1 245 770,24
				1-20 кВ	1 509 982,56
II.2.3.1.3.2	C 2.3.1.3.2	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км	0,4 кВ и ниже	1 342 796,82
				1-20 кВ	1 726 769,52
II.2.3.1.3.3	C 2.3.1.3.3	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно		0,4 кВ и ниже	1 840 234,99
<i>Материал провода - алюминиевый</i>					
II.2.3.1.4.1	C 2.3.1.4.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/км	0,4 кВ и ниже	616 777,94
II.2.3.1.4.2	C 2.3.1.4.2	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно			0,4 кВ и ниже
				1-20 кВ	3 357 203,19

2. Стандартизированные тарифные ставки СЗ на покрытие расходов территориальных сетевых организаций на строительство кабельных линий электропередачи (без НДС)

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Уровень напряжения	Ставка
I. Для территорий городских населенных пунктов					
Способ прокладки кабельных линий - в траншеях					
Многожильные					
<i>С резиновой и пластмассовой изоляцией</i>					
I.3.1.2.1.1	C 3.1.2.1.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	рублей/км	0,4 кВ и ниже	1 189 885,31

1.3.1.2.1.2	С 3.1.2.1.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км	0,4 кВ и ниже	2 273 423,80
1.3.1.2.1.3	С 3.1.2.1.3	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно		0,4 кВ и ниже	1 812 225,71
1.3.1.2.1.4	С 3.1.2.1.4	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно		0,4 кВ и ниже	1 778 757,23
				1-20 кВ	3 501 120,37
<i>С бумажной изоляцией</i>					
1.3.1.2.2.1	С 3.1.2.2.1	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	рублей/км	0,4 кВ и ниже	1 284 285,58
				1-20 кВ	2 427 648,43
1.3.1.2.2.2	С 3.1.2.2.2	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно		0,4 кВ и ниже	1 314 653,49
				1-20 кВ	2 363 640,11
1.3.1.2.2.3	С 3.1.2.2.3	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно		0,4 кВ и ниже	2 251 462,88
				1-20 кВ	2 635 528,91
1.3.1.2.2.4	С 3.1.2.2.4	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	1-20 кВ	2 462 580,33	
1.3.1.2.2.5	С 3.1.2.2.5	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно	1-20 кВ	5 279 300,37	
Способ прокладки кабельных линий - в каналах					
Многожильные					
<i>С резиновой и пластмассовой изоляцией</i>					
1.3.3.2.1.1	С 3.3.2.1.1	кабельные линии в каналах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	рублей/км	0,4 кВ и ниже	1 010 091,41
1.3.3.2.1.2	С 3.3.2.1.2	кабельные линии в каналах многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно		0,4 кВ и ниже	1 208 755,18
Способ прокладки кабельных линий - в туннелях и коллекторах					
Многожильные					
<i>С резиновой и пластмассовой изоляцией</i>					
1.3.4.2.1.3	С 3.4.2.1.3	кабельные линии в туннелях и коллекторах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/км	0,4 кВ и ниже	1 379 794,30
1.3.4.2.1.4	С 3.4.2.1.4	кабельные линии в туннелях и коллекторах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/км	0,4 кВ и ниже	1 798 370,54
Способ прокладки кабельных линий - в галереях и эстакадах					
Многожильные					
<i>С резиновой и пластмассовой изоляцией</i>					
1.3.5.2.1.2	С 3.5.2.1.2	кабельные линии в галереях и эстакадах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км	0,4 кВ и ниже	1 090 802,57
Способ прокладки кабельных линий - горизонтальное наклонное бурение					
Многожильные					
<i>С резиновой и пластмассовой изоляцией</i>					

1.3.6.2.1.3	С 3.6.2.1.3	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/км	0,4 кВ и ниже	1 379 794,30
1.3.6.2.1.4	С 3.6.2.1.4	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно		0,4 кВ и ниже	1 798 370,54
<i>С бумажной изоляцией</i>					
1.3.6.2.2.3	С 3.6.2.2.3	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/км	1-20 кВ	2 822 925,80
II. Для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам					
Способ прокладки кабельных линий - в траншеях					
Многожильные					
<i>С резиновой и пластмассовой изоляцией</i>					
II.3.1.2.1.1	С 3.1.2.1.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	рублей/км	0,4 кВ и ниже	1 901 412,99
II.3.1.2.1.2	С 3.1.2.1.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно		1-20 кВ	1 214 777,84
<i>С бумажной изоляцией</i>					
II.3.1.2.2.2	С 3.1.2.2.2	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км	0,4 кВ и ниже	1 218 998,05
				1-20 кВ	2 691 417,92
II.3.1.2.2.3	С 3.1.2.2.3	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно		1-20 кВ	1 856 327,80

3. Стандартизированные тарифные ставки С4 на покрытие расходов территориальных сетевых организаций на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) (без НДС)

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Уровень напряжения	Ставка
I. Для территорий городских населенных пунктов					
1.4.2.4	С 4.2.4	распределительные пункты номинальным током от 500 до 1000 А включительно	рублей/шт.	1-20 кВ	268 856,60

4. Стандартизированные тарифные ставки С5 на покрытие расходов территориальных сетевых организаций на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ (без НДС)

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Уровень напряжения	Ставка
I. Для территорий городских населенных пунктов					
Однотрансформаторные					
1.5.1.1	С 5.1.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно	рублей/кВт	6 (10)/ 0,4 кВ	38 985,70
1.5.1.2	С 5.1.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно		6 (10)/ 0,4 кВ	12 323,94
1.5.1.3	С 5.1.3	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно		6 (10)/ 0,4 кВ	4 957,78

I.5.1.4	C 5.1.4	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	рублей/кВт	6 (10)/ 0,4 кВ	3 416,81
I.5.1.5	C 5.1.5	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно		6 (10)/ 0,4 кВ	2 146,97
Двухтрансформаторные и более					
I.5.2.4	C 5.2.4	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	рублей/кВт	6 (10)/ 0,4 кВ	9 482,44
I.5.2.5	C 5.2.5	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно		6 (10)/ 0,4 кВ	8 434,06
II. Для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам					
Однотрансформаторные					
II.5.1.1	C 5.1.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно	рублей/кВт	6 (10)/ 0,4 кВ	11 041,22
II.5.1.2	C 5.1.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно		6 (10)/ 0,4 кВ	6 261,00
II.5.1.3	C 5.1.3	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно		6 (10)/ 0,4 кВ	4 076,79
II.5.1.4	C 5.1.4	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно		6 (10)/ 0,4 кВ	3 864,84
II.5.1.5	C 5.1.5	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно		6 (10)/ 0,4 кВ	890,22

5. Стандартизированные тарифные ставки С6 на покрытие расходов территориальных сетевых организаций на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ (без НДС)

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Уровень напряжения	Ставка
I. Для территорий городских населенных пунктов					
Двухтрансформаторные и более					
I.6.2.5	C 6.2.5	распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	рублей/кВт	6 (10)/ 0,4 кВ	35 207,83
I.6.2.6	C 6.2.6	распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью свыше 1000 кВА		6 (10)/ 0,4 кВ	1 854,12

Приложение № 3
к постановлению Государственной службы
Чувашской Республики по конкурентной
политике и тарифам
от 17.12.2020 № 91-26/тп

Стандартизированные тарифные ставки С₈ на покрытие расходов сетевой организации
на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)
(без НДС)

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Уровень напряжения	Ставка
I. Для территорий городских населенных пунктов					
Однофазные приборы учета					
1.8.1.1	С 8.1.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей за точку учета	0,4 кВ и ниже без ТТ	16 554,02
Трехфазные приборы учета					
1.8.2.1	С 8.2.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей за точку учета	0,4 кВ и ниже без ТТ	28 126,54
1.8.2.2	С 8.2.2	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения		0,4 кВ и ниже с ТТ	33 713,91
1.8.2.3	С 8.2.3	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения		1-20 кВ	102 329,34
II. Для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам					
Однофазные приборы учета					
II.8.1.1	С 8.1.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей за точку учета	0,4 кВ и ниже без ТТ	13 748,85
Трехфазные приборы учета					
II.8.2.1	С 8.2.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей за точку учета	0,4 кВ и ниже без ТТ	29 886,66

Приложение № 4
к постановлению Государственной службы
Чувашской Республики по конкурентной
политике и тарифам
от 17.12.2020 № 91-26/тп

Ставки за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Чувашской Республики на уровне напряжения 20 кВ и менее и максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 670 кВт* (без НДС)

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Уровень напряжения	Ставка
1	С maxN 1**	ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем	рублей/кВт	х	561,58
1.1	С maxN 1.1**	ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю		х	190,75
1.2	С maxN 1.2**	ставка на покрытие расходов на проверку выполнения сетевой организацией выполнения технических условий заявителем		х	370,83
I. Для территорий городских населенных пунктов					
Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»					
Строительство воздушных линий					
Материал опоры - деревянные					
Тип провода - изолированный					
<i>Материал провода - сталеалюминиевый</i>					
I.2.1.1.3.1	С maxN 2.1.1.3.1	воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/кВт	0,4 кВ и ниже	7 230,12
I.2.1.1.3.2	С maxN 2.1.1.3.2	воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно		0,4 кВ и ниже	9 707,42
I.2.1.1.3.3	С maxN 2.1.1.3.3	воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно		0,4 кВ и ниже	1 948,34
Тип провода - неизолированный					
<i>Материал провода - сталеалюминиевый</i>					
I.2.1.2.3.1	С maxN 2.1.2.3.1	воздушные линии на деревянных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/кВт	0,4 кВ и ниже	977,88
Материал опоры - железобетонные					
Тип провода - изолированный					
<i>Материал провода - стальной</i>					
I.2.3.1.2.1	С maxN 2.3.1.2.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным стальным проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/кВт	0,4 кВ и ниже	5 943,74
				1-20 кВ	4 228,40

I.2.3.1.2.2	С maxN 2.3.1.2.2	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным стальным проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/кВт	1-20 кВ	6 527,49
I.2.3.1.2.3	С maxN 2.3.1.2.3	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным стальным проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно		0,4 кВ и ниже	245 655,22
<i>Материал провода - сталеалюминиевый</i>					
I.2.3.1.3.1	С maxN 2.3.1.3.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/кВт	0,4 кВ и ниже	8 308,30
				1-20 кВ	5 108,77
I.2.3.1.3.2	С maxN 2.3.1.3.2	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/кВт	0,4 кВ и ниже	10 028,80
				1-20 кВ	7 269,44
I.2.3.1.3.3	С maxN 2.3.1.3.3	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/кВт	0,4 кВ и ниже	1 216,21
<i>Материал провода - алюминиевый</i>					
I.2.3.1.4.1	С maxN 2.3.1.4.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/кВт	0,4 кВ и ниже	6 093,25
				1-20 кВ	4 308,35
I.2.3.1.4.2	С maxN 2.3.1.4.2	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/кВт	0,4 кВ и ниже	2 360,26
				1-20 кВ	2 437,71
Тип провода - неизолированный					
<i>Материал провода - сталеалюминиевый</i>					
I.2.3.2.3.1	С maxN 2.3.2.3.1	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/кВт	0,4 кВ и ниже	252,25
Строительство кабельных линий					
Способ прокладки кабельных линий - в траншеях					
Многожильные					
<i>С резиновой и пластмассовой изоляцией</i>					
I.3.1.2.1.1	С maxN 3.1.2.1.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	рублей/кВт	0,4 кВ и ниже	11 472,39
I.3.1.2.1.2	С maxN 3.1.2.1.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно		0,4 кВ и ниже	3 700,72
I.3.1.2.1.3	С maxN 3.1.2.1.3	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно		0,4 кВ и ниже	2 923,17
I.3.1.2.1.4	С maxN 3.1.2.1.4	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно		0,4 кВ и ниже	6 323,09
<i>С бумажной изоляцией</i>					
I.3.1.2.2.1	С maxN 3.1.2.2.1	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	рублей/кВт	0,4 кВ и ниже	13 656,35
				1-20 кВ	32 715,45
I.3.1.2.2.2	С maxN 3.1.2.2.2	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/кВт	0,4 кВ и ниже	9 247,91
				1-20 кВ	6 926,73
I.3.1.2.2.3	С maxN 3.1.2.2.3	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/кВт	0,4 кВ и ниже	10 631,91
				1-20 кВ	4 501,01

I.3.1.2.2.4	С maxN 3.1.2.2.4	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/кВт	1-20 кВ	5 949,86
I.3.1.2.2.5	С maxN 3.1.2.2.5	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно		1-20 кВ	11 196,27
Способ прокладки кабельных линий - в каналах					
Многожильные					
<i>С резиновой и пластмассовой изоляцией</i>					
I.3.3.2.1.1	С maxN 3.3.2.1.1	кабельные линии в каналах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	рублей/кВт	0,4 кВ и ниже	3 069,16
I.3.3.2.1.2	С maxN 3.3.2.1.2	кабельные линии в каналах многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно		0,4 кВ и ниже	3 453,59
Способ прокладки кабельных линий - в туннелях и коллекторах					
Многожильные					
<i>С резиновой и пластмассовой изоляцией</i>					
I.3.4.2.1.3	С maxN 3.4.2.1.3	кабельные линии в туннелях и коллекторах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/кВт	0,4 кВ и ниже	758,89
I.3.4.2.1.4	С maxN 3.4.2.1.4	кабельные линии в туннелях и коллекторах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно		0,4 кВ и ниже	2 788,08
Способ прокладки кабельных линий - в галереях и эстакадах					
Многожильные					
<i>С резиновой и пластмассовой изоляцией</i>					
I.3.5.2.1.2	С maxN 3.5.2.1.2	кабельные линии в галереях и эстакадах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/кВт	0,4 кВ и ниже	1 636,20
Способ прокладки кабельных линий - горизонтальное наклонное бурение					
Многожильные					
<i>С резиновой и пластмассовой изоляцией</i>					
I.3.6.2.1.3	С maxN 3.6.2.1.3	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/кВт	0,4 кВ и ниже	758,89
I.3.6.2.1.4	С maxN 3.6.2.1.4	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно		0,4 кВ и ниже	2 788,08
<i>С бумажной изоляцией</i>					
I.3.6.2.2.3	С maxN 3.6.2.2.3	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/кВт	1-20 кВ	444,61
Строительство пунктов секционирования					
Распределительные пункты					
I.4.2.4	С maxN 4.2.4	распределительные пункты номинальным током от 500 до 1000 А включительно	рублей/кВт	1-20 кВ	1 344,28
Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)					
Однофазные приборы учета					

1.8.1.1	С maxN 8.1.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей/кВт	0,4 кВ и ниже без ТТ	1 103,60
Трехфазные приборы учета					
1.8.2.1	С maxN 8.2.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей/кВт	0,4 кВ и ниже без ТТ	562,53
1.8.2.2	С maxN 8.2.2	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения		0,4 кВ и ниже с ТТ	337,14
1.8.2.3	С maxN 8.2.3	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения		1-20 кВ	152,73
II. Для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам					
Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»					
Строительство воздушных линий					
Материал опоры - деревянные					
Тип провода - изолированный					
<i>Материал провода - сталеалюминиевый</i>					
II.2.1.1.3.1	С maxN 2.1.1.3.1	воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/кВт	0,4 кВ и ниже	13 633,42
Материал опоры - железобетонные					
Тип провода - изолированный					
<i>Материал провода - сталеалюминиевый</i>					
II.2.3.1.3.1	С maxN 2.3.1.3.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/кВт	0,4 кВ и ниже	17 103,51
				1-20 кВ	16 492,00
II.2.3.1.3.2	С maxN 2.3.1.3.2	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/кВт	0,4 кВ и ниже	18 346,04
				1-20 кВ	178 204,72
II.2.3.1.3.3	С maxN 2.3.1.3.3	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/кВт	0,4 кВ и ниже	3 135,76
<i>Материал провода - алюминиевый</i>					
II.2.3.1.4.1	С maxN 2.3.1.4.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/кВт	0,4 кВ и ниже	4 111,85
II.2.3.1.4.2	С maxN 2.3.1.4.2	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно		0,4 кВ и ниже	6 009,89
1-20 кВ					
959,20					
Строительство кабельных линий					
Способ прокладки кабельных линий - в траншеях					
Многожильные					
<i>С резиновой и пластмассовой изоляцией</i>					
II.3.1.2.1.1	С maxN 3.1.2.1.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	рублей/кВт	0,4 кВ и ниже	16 732,43
II.3.1.2.1.2	С maxN 3.1.2.1.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/кВт	1-20 кВ	39 334,51
<i>С бумажной изоляцией</i>					
II.3.1.2.2.2	С maxN 3.1.2.2.2	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/кВт	0,4 кВ и ниже	7 557,79
				1-20 кВ	8 103,94

П.3.1.2.2.3	С maxN 3.1.2.2.3	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/кВт	1-20 кВ	855 272,10
Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)					
Однофазные приборы учета					
П.8.1.1	С maxN 8.1.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей/кВт	0,4 кВ и ниже без ТТ	2 291,48
Трехфазные приборы учета					
П.8.2.1	С maxN 8.2.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей/кВт	0,4 кВ и ниже без ТТ	2 403,17

* Ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения 20 кВ и менее и максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 670 кВт на осуществление мероприятий по строительству трансформаторных подстанций, за исключением распределительных трансформаторных подстанций, с уровнем напряжения до 35 кВ, распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ устанавливаются в размере равными соответственно стандартизированным тарифным ставкам С5, С6. Для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт включительно, плата по ставкам Сmax2, Сmax3, Сmax4, Сmax5, Сmax6 по мероприятиям «последней мили» не взимается.

** Ставка устанавливается для временной схемы электроснабжения и для постоянной схемы электроснабжения.

Приложение № 5
к постановлению Государственной службы
Чувашской Республики по конкурентной
политике и тарифам
от 17.12.2020 № 91-26/тп

Формулы платы за технологическое присоединение, применяемые для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Чувашской Республики:

а) плата за технологическое присоединение к электрическим сетям ПТП, если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили»:

$$\text{ПТП} = C_1 + C_8 \times q;$$

б) плата за технологическое присоединение к электрическим сетям ПТП_(ВЛ), если предусматриваются мероприятия «последней мили» по прокладке воздушных линий электропередачи:

$$\text{ПТП}_{(\text{ВЛ})} = C_1 + C_2 \times L_{(\text{ВЛ})} + C_8 \times q;$$

в) плата за технологическое присоединение к электрическим сетям ПТП_(КЛ), если предусматриваются мероприятия «последней мили» по прокладке кабельных линий электропередачи:

$$\text{ПТП}_{(\text{КЛ})} = C_1 + C_3 \times L_{(\text{КЛ})} + C_8 \times q;$$

г) плата за технологическое присоединение к электрическим сетям ПТП_(РП), если предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов):

$$\text{ПТП}_{(\text{РП})} = C_1 + C_4 \times V + C_8 \times q;$$

д) плата за технологическое присоединение к электрическим сетям ПТП_(ТП), если предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству трансформаторных подстанций, за исключением распределительных трансформаторных подстанций, с уровнем напряжения до 35 кВ:

$$\text{ПТП}_{(\text{ТП})} = C_1 + C_5 \times N + C_8 \times q;$$

е) плата за технологическое присоединение к электрическим сетям ПТП_(РТП), если предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ:

$$\text{ПТП}_{(\text{РТП})} = C_1 + C_6 \times N + C_8 \times q;$$

ж) плата за технологическое присоединение к электрическим сетям ПТП_(ВЛ,КЛ,РП,ТП,РТП), если предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству воздушных и (или) кабельных линий, пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), трансформаторных подстанций, за исключением распределительных трансформаторных подстанций, с уровнем напряжения до 35 кВ, и (или) распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ:

$$\text{ПТП}_{(\text{ВЛ,КЛ,РП,ТП,РТП})} = C_1 + C_2 \times L_{(\text{ВЛ})} + C_3 \times L_{(\text{КЛ})} + C_4 \times V + C_5 \times N + C_6 \times N + C_8 \times q;$$

з) плата за технологическое присоединение к электрическим сетям ПТП_(ВЛ,КЛ,РУ,РП,ТП)^{ИПЦ}, если при технологическом присоединении согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период больше одного года:

$$\text{ПТП}_{(\text{ВЛ,КЛ,РУ,РП,ТП})}^{\text{ИПЦ}} = C_1 + ((0,5 \times (C_2 \times L_{(\text{ВЛ})} + C_3 \times L_{(\text{КЛ})} + C_4 \times B + C_5 \times N + C_6 \times N) \times (\text{ИПЦ}_{t+1} \times \text{ИПЦ}_{t+0,5f})) + ((0,5 \times (C_2 \times L_{(\text{ВЛ})} + C_3 \times L_{(\text{КЛ})} + C_4 \times B + C_5 \times N + C_6 \times N) \times (\text{ИПЦ}_{t+1} \times \text{ИПЦ}_{t+2\dots\text{ИПЦ}_{t+f})) + C_8 \times q,$$

где:

C_1 - стандартизированная тарифная ставка за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей, не включающая в себя строительство объектов электросетевого хозяйства;

C_2 - стандартизированная тарифная ставка на строительство воздушных линий электропередачи;

C_3 - стандартизированная тарифная ставка на строительство кабельных линий электропередачи;

C_4 - стандартизированная тарифная ставка на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов);

C_5 - стандартизированная тарифная ставка на строительство трансформаторных подстанций, за исключением распределительных трансформаторных подстанций, с уровнем напряжения до 35 кВ;

C_6 - стандартизированная тарифная ставка на строительство распределительных трансформаторных подстанций уровнем с уровнем напряжения до 35 кВ;

C_8 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности);

$L_{(\text{ВЛ})}$ - протяженность воздушных линий электропередачи;

$L_{(\text{КЛ})}$ - протяженность кабельных линий электропередачи;

B - количество пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов);

N - объем максимальной мощности, указанной в заявке заявителя;

q - количество точек учета;

ИПЦ - фактический (прогнозный) индекс цен производителей, определенный для подраздела «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемый Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год;

t - год утверждения платы;

f - период, указанный в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы.

Приложение № 6
к постановлению Государственной службы
Чувашской Республики по конкурентной
политике и тарифам
от 17.12.2020 № 91-26/тп

Выпадающие доходы территориальных сетевых организаций на территории Чувашской
Республики от технологического присоединения на 2021 год

№ п/п	Наименование территориальной сетевой организации	руб. без НДС Выпадающие доходы
1	Муниципальное унитарное предприятие «Алатырские городские электрические сети»	723 820,72
2	Открытое акционерное общество «Канашские городские электрические сети»	1 152 022,26
3	Публичное акционерное общество «Россети Волга» на территории Чувашской Республики	181 461 478,89
4	Общество с ограниченной ответственностью «Коммунальные технологии»	0,00
5	Муниципальное унитарное предприятие жилищно-коммунального хозяйства Красноармейского района	134 664,27
6	Муниципальное унитарное предприятие жилищно-коммунального хозяйства «Моргаушское» Моргаушского района	109 414,76
7	Муниципальное унитарное предприятие «Коммунальные сети города Новочебоксарска»	16 568 322,07
8	Общество с ограниченной ответственностью «НЭСК»	126 247,80
9	Общество с ограниченной ответственностью «СК «Олимп»	558 797,39
10	Общество с ограниченной ответственностью «Порецкагропромэнерго»	0,00
11	Открытое акционерное общество «Российские железные дороги» на территории Чувашской Республики	16 833,04
12	Общество с ограниченной ответственностью «Сетьсервис»	2 128 068,28
13	Общество с ограниченной ответственностью «Северные электрические сети»	1 362 618,01
14	Общество с ограниченной ответственностью «Тепловодоканал»	0,00
15	Общество с ограниченной ответственностью «Теплоэнергосеть»	201 996,48
16	Общество с ограниченной ответственностью «Территориальные электрические сети»	0,00
17	Общество с ограниченной ответственностью «Урмарские электрические сети»	67 332,16
18	Общество с ограниченной ответственностью «Устра»	0,00
19	Акционерное общество «Чебоксарское производственное объединение имени В.И. Чапаева»	0,00
20	Открытое акционерное общество «Чебоксарские городские электрические сети»	0,00
21	Общество с ограниченной ответственностью «Чебоксарская независимая сетевая компания»	0,00
22	Муниципальное унитарное предприятие «Шумерлинские городские электрические сети»	361 910,36
23	Общество с ограниченной ответственностью «Электрогарант»	548 666,17
24	Общество с ограниченной ответственностью «Электросети»	0,00
25	Общество с ограниченной ответственностью «Энергия»	0,00
26	Общество с ограниченной ответственностью «Энергосервис»	25 249,56

27	Общество с ограниченной ответственностью «Энергосеть»	0,00
28	Общество с ограниченной ответственностью «Энергостроймонтаж»	185 163,44
29	Ядринское муниципальное производственное предприятие жилищно-коммунального хозяйства	311 411,24
30	Общество с ограниченной ответственностью «Янтарь»	5 852 900,10
31	Общество с ограниченной ответственностью «Южные электрические сети»	0,00
32	Муниципальное унитарное предприятие «Жилищно-коммунальное хозяйство Козловского района»	0,00
33	Общество с ограниченной ответственностью «Регион-Сеть»	0,00
34	Общество с ограниченной ответственностью «ЭнергоСетьРемонт»	0,00
35	Общество с ограниченной ответственностью «Чувашская сетевая компания»	0,00
36	Муниципальное унитарное предприятие «Чебоксарские городские электрические сети» Муниципального образования города Чебоксары – столицы Чувашской Республики	0,00
37	Общество с ограниченной ответственностью «Энергия Волги»	0,00
38	Общество с ограниченной ответственностью «Энергосеть» (г. Чебоксары)	0,00