

ЧАВАШ РЕСПУБЛИКИ
КОНКУРЕНЦИ ПОЛИТИКИ
ТАТА ТАРИФСЕМ ЕНЭПЕ
ЁСЛЕКЕН ПАТШАЛАХ СЛУЖБИ



ГОСУДАРСТВЕННАЯ СЛУЖБА
ЧУВАШСКОЙ РЕСПУБЛИКИ
ПО КОНКУРЕНТНОЙ
ПОЛИТИКЕ И ТАРИФАМ

ЙЫШАНУ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

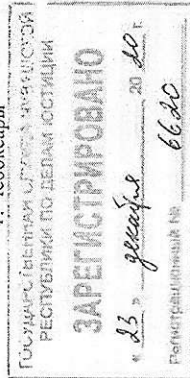
17.12.2020 91-26/тп №

17.12.2020 № 91-26/тп

Шулашкар хули

г. Чебоксары

Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Чувашской Республики и стандартизированной 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-з/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 постановляет:

1. Установить стандартизированную тарифную ставку (С₁) 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 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 С₂, С₃, С₄, С₅, С₆ 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 стандартизированной тарифной ставке С₂, С₃, С₄, С₅, С₆ не взимается.

3. Установить стандартизированную тарифную ставку С₈ 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 хозяйства на уровне напряжения 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 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 плата 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 фазов 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 огороженности, при условии присоединения на каждом земельном участке, расположенном в границах территории садоводства или огороженности, 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 огороженности 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 на указанных объединенных постройках 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 заявителем 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. Принять 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. Колебанова

Приложение № 1

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

Стандартизированная тарифная ставка С₁ 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 заявителя, С _{1.1}	3 014,55
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения сетевой организацией выполнения технических условий заявителя, С _{1.2}	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 заявителя 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/тп

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
Материал опоры - деревянные					
Тип провода - изолированный					
Материал провода - сталеалюминиевый					
I.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	628 626,32
I.2.1.1.3.2	C.2.1.1.3.2	воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км	0,4 кВ и ниже	788 419,70
I.2.1.1.3.3	C.2.1.1.3.3	воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/км	0,4 кВ и ниже	683 341,08
Тип провода - неизолированный					
Материал провода - сталеалюминиевый					
I.2.1.2.3.1	C.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					
Материал провода - стальной					
I.2.3.1.2.1	C.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
I.2.3.1.2.2	C.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	2 057 690,16
I.2.3.1.2.3	C.2.3.1.2.3	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным стальным проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/км	1-20 кВ	2 141 832,38
Материал провода - сталеалюминиевый					
I.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	1 014 531,80
I.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	1-20 кВ	2 051 494,24
				0,4 кВ и ниже	1 396 726,65
				1-20 кВ	1 316 928,30

I.2.3.1.3.3	С 2.3.1.4.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированными сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/км	0,4 кВ и ниже	1 520 261,67
<i>Материал провода - алюминий</i>					
I.2.3.1.4.1	С 2.3.1.4.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированными алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/км	0,4 кВ и ниже	618 608,59
I.2.3.1.4.2	С 2.3.1.4.2	воздушные линии на железобетонных опорах изолированными алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км	1-20 кВ	1 143 810,92
				0,4 кВ и ниже	1 027 878,81
				1-20 кВ	2 456 935,61
<i>Тип провода - неизолированный</i>					
<i>Материал провода - сталеалюминиевый</i>					
I.2.3.2.3.1	С 2.3.2.3.1	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированными сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/км	0,4 кВ и ниже	47 296,92
<i>II. Для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам</i>					
<i>Материал опоры - деревянные</i>					
<i>Тип провода - изолированный</i>					
<i>Материал провода - сталеалюминиевый</i>					
II.2.1.1.3.1	С 2.1.1.3.1	воздушные линии на деревянных опорах изолированными сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/км	0,4 кВ и ниже	1 351 059,18
<i>Материал опоры - железобетонные</i>					
<i>Тип провода - изолированный</i>					
<i>Материал провода - сталеалюминиевый</i>					
II.2.3.1.3.1	С 2.3.1.3.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированными сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/км	0,4 кВ и ниже	1 245 770,24
II.2.3.1.3.2	С 2.3.1.3.2	воздушные линии на железобетонных опорах изолированными сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км	1-20 кВ	1 509 982,56
				0,4 кВ и ниже	1 342 796,82
				1-20 кВ	1 726 769,52
II.2.3.1.3.3	С 2.3.1.3.3	воздушные линии на железобетонных опорах изолированными сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/км	0,4 кВ и ниже	1 840 234,99
<i>Материал провода - алюминий</i>					
II.2.3.1.4.1	С 2.3.1.4.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированными алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/км	0,4 кВ и ниже	616 771,94
II.2.3.1.4.2	С 2.3.1.4.2	воздушные линии на железобетонных опорах изолированными алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км	0,4 кВ и ниже	1 269 307,13
				1-20 кВ	3 357 203,19

2. Стандартизированные тарифы ставки С3 на покрытие расходов территориальных сетевых организаций на строительство кабельных линий электропередачи (без НДС)

№ д/л	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Уровень напряжения	Ставка
<i>I. Для территорий городских населенных пунктов</i>					
<i>Способ прокладки кабельных линий - в траншеях</i>					
<i>Многожильные</i>					
<i>С резиновой и пластмассовой изоляцией</i>					
I.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	1 189 885,31

I.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	2 373 433,80
I.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	рублей/км	0,4 кВ и ниже	1 812 225,71
I.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	рублей/км	0,4 кВ и ниже	1 778 757,23
				1-20 кВ	3 501 120,37
<i>С бумажной изоляцией</i>					
I.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	1 284 235,58
I.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	2 427 648,43
I.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	рублей/км	0,4 кВ и ниже	1 314 653,49
I.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	рублей/км	0,4 кВ и ниже	2 363 640,11
				0,4 кВ и ниже	2 251 462,88
				1-20 кВ	2 635 528,91
I.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	рублей/км	1-20 кВ	2 462 580,33
				1-20 кВ	5 279 300,37
<i>Способ прокладки кабельных линий - в каналах</i>					
<i>Многожильные</i>					
<i>С резиновой и пластмассовой изоляцией</i>					
I.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
I.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	рублей/км	0,4 кВ и ниже	1 208 755,18
<i>Способ прокладки кабельных линий - в туннелях и коллекторах</i>					
<i>Многожильные</i>					
<i>С резиновой и пластмассовой изоляцией</i>					
I.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
I.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
<i>Способ прокладки кабельных линий - в галереях и эстакадах</i>					
<i>Многожильные</i>					
<i>С резиновой и пластмассовой изоляцией</i>					
I.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
<i>Способ прокладки кабельных линий - горизонтальные: напольное бурение</i>					
<i>Многожильные</i>					
<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 resinовой 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 resinовой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/км	0,4 кВ и ниже	1 798 370,54
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					
С resinовой и пластмассовой изоляцией					
11.3.1.2.1.1	С 3.1.2.1.1	кабельные линии в траншеях многожильные с resinовой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	рублей/км	0,4 кВ и ниже	1 901 412,99
11.3.1.2.1.2	С 3.1.2.1.2	кабельные линии в траншеях многожильные с resinовой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км	1-20 кВ	1 214 777,84
С бумажной изоляцией					
11.3.1.2.2.2	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
11.3.1.2.2.3	С 3.1.2.2.3	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/км	1-20 кВ	2 691 417,92
					1 856 327,30

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
1.4.2.4	С 4.2.4	распределительные пункты номинальных токов от 500 до 1000 А включительно	рублей/шт.	1-20 кВ	268 856,60

I. Для территорий городских населенных пунктов

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
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	двухтрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно	рублей/кВт	6 (10)/0,4 кВ	12 321,94
1.5.1.3	С 5.1.3	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	рублей/кВт	6 (10)/0,4 кВ	4 957,78

I. Для территорий городских населенных пунктов

1.5.1.4	С 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
1.5.1.5	С 5.1.5	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно	рублей/кВт	6 (10)/0,4 кВ	3 116,07
II. Для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам					
Двухтрансформаторные и более					
1.5.2.4	С 5.2.4	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	рублей/кВт	6 (10)/0,4 кВ	9 082,44
1.5.2.5	С 5.2.5	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	рублей/кВт	6 (10)/0,4 кВ	8 434,06

III. Для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам

Однотрансформаторные					
11.5.1.1	С 5.1.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно	рублей/кВт	6 (10)/0,4 кВ	11 041,22
11.5.1.2	С 5.1.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно	рублей/кВт	6 (10)/0,4 кВ	6 261,00
11.5.1.3	С 5.1.3	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	рублей/кВт	6 (10)/0,4 кВ	4 076,79
11.5.1.4	С 5.1.4	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	рублей/кВт	6 (10)/0,4 кВ	3 864,84
11.5.1.5	С 5.1.5	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	рублей/кВт	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
1.6.2.5	С 6.2.5	распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	рублей/кВт	6 (10)/0,4 кВ	35 207,83
1.6.2.6	С 6.2.6	распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью свыше 1000 кВА	рублей/кВт	6 (10)/0,4 кВ	1 854,12

I. Для территорий городских населенных пунктов

Стандартизированные тарифные ставки S_8 на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (без НДС)

№ п/п	Область ис	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 полусекционного 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

Ставки за единицу максимальной мощности для определения платы за технологические 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	Область ис	Наименование	Единица измерения	Уровень напряжения	Ставка
1	С maxN 1.1**	ставка на покрытие расходов на технологические присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на подготовку и выдачу организационной технической условий заявителя и проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителя	рублей/кВт	x	561,58
1.1	С maxN 1.1**	ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу организационной технической условий заявителя	рублей/кВт	x	190,75
1.2	С maxN 1.2**	ставка на покрытие расходов на проверку выполнения сетевой организацией выполнения технических условий заявителя		x	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					
Материал провода - сталеалюминиевый					
1.2.1.1.3.1	С maxN 2.1.1.3.1	воздушные линии на деревянных опорах изолированными сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/кВт	0,4 кВ и ниже	7 230,12
1.2.1.1.3.2	С maxN 2.1.1.3.2	воздушные линии на деревянных опорах изолированными сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно		0,4 кВ и ниже	9 707,42
1.2.1.1.3.3	С maxN 2.1.1.3.3	воздушные линии на деревянных опорах изолированными сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	0,4 кВ и ниже	1 948,34	
Тип провода - неизолированный					
Материал провода - сталеалюминиевый					
1.2.1.2.3.1	С maxN 2.1.2.3.1	воздушные линии на деревянных опорах неизолированными сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/кВт	0,4 кВ и ниже	977,88
Материал опоры - железобетонные					
Тип провода - изолированный					
Материал провода - стальной					
1.2.3.1.2.1	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 1-20 кВ	5 943,74 4 228,40

1.3.1.3.1	С maxN 3.1.2.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированными стержнями проводов сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	1-20 кВ	6 337,49
1.3.1.3.2	С maxN 3.1.2.1.2	воздушные линии на железобетонных опорах изолированными стержнями проводов сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	0,4 кВ и ниже	245 653,22
Материалы проводов - сталеалюминиевый				
1.3.1.3.3	С maxN 2.3.1.3.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированными стержнями сталеалюминиевых проводов сечением до 50 квадратных мм включительно	0,4 кВ и ниже	8 308,30
1.3.1.3.3.1	С maxN 2.3.1.3.2	воздушные линии на железобетонных сталеалюминиевых опорах сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	1-20 кВ	5 108,77
1.3.1.3.3.2	С maxN 2.3.1.3.3	воздушные линии на железобетонных сталеалюминиевых опорах сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	0,4 кВ и ниже	10 028,80
1.3.1.3.3.3	С maxN 2.3.1.3.3	воздушные линии на железобетонных опорах изолированными сталеалюминиевыми проводами сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	1-20 кВ	7 269,44
1.3.1.3.3.4	С maxN 2.3.1.3.4	воздушные линии на железобетонных опорах изолированными сталеалюминиевыми проводами сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	0,4 кВ и ниже	1 216,21
Материалы проводов - сталеалюминиевый				
1.3.1.3.4	С maxN 2.3.1.4.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированными сталеалюминиевыми проводами сечением до 50 квадратных мм включительно	0,4 кВ и ниже	6 093,25
1.3.1.3.4.1	С maxN 2.3.1.4.2	воздушные линии на железобетонных опорах изолированными сталеалюминиевыми проводами сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	1-20 кВ	4 308,35
1.3.1.3.4.2	С maxN 2.3.1.4.2	воздушные линии на железобетонных опорах изолированными сталеалюминиевыми проводами сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	0,4 кВ и ниже	2 360,26
1.3.1.3.4.3	С maxN 2.3.1.4.3	воздушные линии на железобетонных опорах изолированными сталеалюминиевыми проводами сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	1-20 кВ	2 437,71
Тип провода - неизолированный				
Материал провода - сталеалюминиевый				
1.3.2.3.1	С maxN 2.3.2.3.1	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированными сталеалюминиевыми проводами сечением до 50 квадратных мм включительно	0,4 кВ и ниже	252,25
Строительство кабельных линий				
Способ прокладки кабельных линий - в туннелях				
Многожилые				
1.3.2.3.1.1	С maxN 3.1.2.1.1	кабельные линии в туннелях многожилые с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	0,4 кВ и ниже	11 472,39
1.3.2.3.1.2	С maxN 3.1.2.1.2	кабельные линии в туннелях многожилые с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	0,4 кВ и ниже	3 700,72
1.3.2.3.1.3	С maxN 3.1.2.1.3	кабельные линии в туннелях многожилые с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	0,4 кВ и ниже	2 923,17
1.3.2.3.1.4	С maxN 3.1.2.1.4	кабельные линии в туннелях многожилые с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	0,4 кВ и ниже	6 323,09
С бумажной изоляцией				
1.3.2.3.2.1	С maxN 3.1.2.2.1	кабельные линии в туннелях многожилые с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	0,4 кВ и ниже	13 656,35
1.3.2.3.2.2	С maxN 3.1.2.2.2	кабельные линии в туннелях многожилые с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	1-20 кВ	32 715,45
1.3.2.3.2.3	С maxN 3.1.2.2.3	кабельные линии в туннелях многожилые с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	0,4 кВ и ниже	9 247,91
1.3.2.3.2.4	С maxN 3.1.2.2.4	кабельные линии в туннелях многожилые с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	1-20 кВ	6 926,73
1.3.2.3.2.5	С maxN 3.1.2.2.5	кабельные линии в туннелях многожилые с бумажной изоляцией сечением провода от 500 до 1000 А включительно	0,4 кВ и ниже	10 631,91
1.3.2.3.2.6	С maxN 3.1.2.2.6	кабельные линии в туннелях многожилые с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	1-20 кВ	4 501,01

1.3.3.2.4	С maxN 3.3.2.4	кабельные линии в туннелях многожилые с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	1-20 кВ	3 949,86
1.3.3.2.5	С maxN 3.3.2.5	кабельные линии в туннелях многожилые с бумажной изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно	1-20 кВ	11 063,37
Способ прокладки кабельных линий - в каналах				
Многожилые				
С резиновой и пластмассовой изоляцией				
1.3.3.2.1.1	С maxN 3.3.2.1.1	кабельные линии в каналах многожилые с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	0,4 кВ и ниже	3 069,16
1.3.3.2.1.2	С maxN 3.3.2.1.2	кабельные линии в каналах многожилые с резиновой или 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				
Многожилые				
С резиновой и пластмассовой изоляцией				
1.3.3.2.1.3	С maxN 3.4.2.1.3	кабельные линии в туннелях и коллекторах многожилые с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	0,4 кВ и ниже	758,89
1.3.3.2.1.4	С maxN 3.4.2.1.4	кабельные линии в туннелях и коллекторах многожилые 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				
Многожилые				
С резиновой и пластмассовой изоляцией				
1.3.3.2.1.2	С maxN 3.5.2.1.2	кабельные линии в галереях и эстакадах многожилые с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	0,4 кВ и ниже	1 636,20
Способ прокладки кабельных линий - горизонтальное напольное бурение				
Многожилые				
С резиновой и пластмассовой изоляцией				
1.3.6.2.1.3	С maxN 3.6.2.1.3	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального напольного бурения, многожилые с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	0,4 кВ и ниже	758,89
1.3.6.2.1.4	С maxN 3.6.2.1.4	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального напольного бурения, многожилые с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	0,4 кВ и ниже	2 788,08
С бумажной изоляцией				
1.3.6.2.2.3	С maxN 3.6.2.2.3	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального напольного бурения, многожилые с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	1-20 кВ	444,61
Строительство пунктов секционирования				
Распределительные пункты				
1.4.2.4	С maxN 4.2.4	распределительные пункты номинальным током от 500 до 1000 А включительно	рублей/кВт	1 344,28
Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)				
Однофазные приборы учета				

Код	СмакN	Описание	Единица измерения	Стоимость
1.1.1	СмакN 1.1.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямые включения	рублей/кВт	1 101,60
1.1.2	СмакN 1.1.2	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трансформаторных подстанций	рублей/кВт	562,53
1.1.3	СмакN 1.1.3	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трансформаторных подстанций	рублей/кВт	337,14
1.1.4	СмакN 1.1.4	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трансформаторных подстанций	рублей/кВт	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>				
11.2.1.1.3.1	СмакN 2.1.1.3.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированными сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/кВт	13 633,42
Материал опоры - железобетонные				
Тип провода - изолированный				
<i>Материал провода - сталеалюминиевый</i>				
11.2.3.1.3.1	СмакN 2.3.1.3.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированными сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/кВт	17 103,51
11.2.3.1.3.2	СмакN 2.3.1.3.2	воздушные линии на железобетонных опорах изолированными сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/кВт	16 492,00
11.2.3.1.3.3	СмакN 2.3.1.3.3	воздушные линии на железобетонных опорах изолированными сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/кВт	18 346,04
11.2.3.1.4.1	СмакN 2.3.1.4.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированными сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/кВт	178 204,72
11.2.3.1.4.2	СмакN 2.3.1.4.2	воздушные линии на железобетонных опорах изолированными сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/кВт	3 135,76
<i>Материал провода - алюминированный</i>				
11.2.3.1.4.1	СмакN 2.3.1.4.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированными алюминированным проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/кВт	4 111,85
11.2.3.1.4.2	СмакN 2.3.1.4.2	воздушные линии на железобетонных опорах изолированными алюминированным проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/кВт	6 009,89
Строительство кабельных линий				
Способ прокладки кабельных линий - в траншеях				
Многожильные				
<i>С резиновой и пластмассовой изоляцией</i>				
11.3.1.2.1.1	СмакN 3.1.2.1.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	рублей/кВт	16 732,43
11.3.1.2.1.2	СмакN 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	39 334,51
<i>С бумажной изоляцией</i>				
11.3.1.2.2.2	СмакN 3.1.2.2.2	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/кВт	7 557,79
				8 103,94

Код	СмакN	Описание	Единица измерения	Стоимость
11.1.1.1	СмакN 1.1.1.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/кВт	833 774,10
Обеспечение трехфазного коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные приборы учета				
11.1.1.1	СмакN 1.1.1.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямые включения	рублей/кВт	2 391,48
Трехфазные приборы учета				
11.1.2.1	СмакN 1.1.2.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямые включения	рублей/кВт	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, 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 Смах2, Смах3, Смах4, Смах5, Смах6 по мероприятиям «последней мили» не взимается.

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

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:

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

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

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

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

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

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

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

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

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

ж) плата за технологическое присоединение к электрическим сетям ПТП_(вл,кл,рпп,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:

$$\text{ПТП}_{(вл,кл,рпп,ртп)} = C_1 + C_2 \times L_{(вл)} + C_3 \times L_{(кл)} + C_4 \times V + C_5 \times N + C_6 \times N + C_8 \times q;$$

з) плата за технологическое присоединение к электрическим сетям ПТП_(факл,рпп,ртп), если при технологическом присоединении согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению превышает на период больше одного года:

$$\text{ПТП}_{(факл,рпп,ртп)}^{\text{факт}} = C_1 + ((0,5 \times (C_2 \times L_{(вл)} + C_3 \times L_{(кл)} + C_4 \times V + C_5 \times N + C_6 \times N)) \times (\text{ИПЦ}_{(1)} \times \text{ИПЦ}_{(2)} \times \text{ИПЦ}_{(3)}) + ((0,5 \times (C_2 \times L_{(вл)} + C_3 \times L_{(кл)} + C_4 \times V + C_5 \times N + C_6 \times N)) \times (\text{ИПЦ}_{(1)} \times \text{ИПЦ}_{(2)} \times \text{ИПЦ}_{(3)}) + C_8 \times q;$$

где:

C₁ - стандартизированная тарифная ставка за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей, не включающая в себя строительство объектов электросетевого хозяйства;

C₂ - стандартизированная тарифная ставка на строительство воздушных линий электропередачи;

C₃ - стандартизированная тарифная ставка на строительство кабельных линий электропередачи;

C₄ - стандартизированная тарифная ставка на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов);

C₅ - стандартизированная тарифная ставка на строительство трансформаторных подстанций, за исключением распределительных трансформаторных подстанций, с уровнем напряжения до 35 кВ;

C₆ - стандартизированная тарифная ставка на строительство распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ;

C₈ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности);

L_(вл) - протяженность воздушных линий электропередачи;

L_(кл) - протяженность кабельных линий электропередачи;

V - 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/гп

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

№ п/п	Наименование территориальной сетевой организации	руб. без НДС	Выплатящие 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 «Порекатпроэнерго»	0,00	
11	Открытое акционерное общество «Российские железные дороги» на территории Чувашской Республики	16 833,04	
12	Общество с ограниченной ответственностью «Сельсервис»	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 «Янгари»	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

Копия верна,

пронумеровано, прошнуровано и скреплено

печатью

на *199 (сессион)*

) листах

Начальник отдела правового обеспечения,

кадров и делопроизводства Госслужбы

Чувашии по конкурентной политике и тар. фрам

И. П. Шукина

