



ЧАВАШ РЕСПУБЛИКИН КОНКУРЕНЦИ ПОЛИТИКИ ТАТА ТАРИФСЕМ ЕНЁПЕ ЁСЛЕКЕН ПАТШАЛАХ СЛУЖБИ  
ГОСУДАРСТВЕННАЯ СЛУЖБА ЧУВАШСКОЙ РЕСПУБЛИКИ ПО КОНКУРЕНТНОЙ ПОЛИТИКЕ И ТАРИФАМ  
(ГОССЛУЖБА ЧУВАШИИ ПО КОНКУРЕНТНОЙ ПОЛИТИКЕ И ТАРИФАМ)

**ПРОТОКОЛ**  
заседания коллегии  
г. Чебоксары

14 ноября 2022 г.

№ 15

**Председательствовала:** Колебанова Н.В.

**Присутствовали члены коллегии:**

- Копеева Т.А. - заместитель руководителя Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам;
- Федорова Г.В. - начальник отдела регулирования тарифов в сфере водоснабжения, водоотведения и обращения с твердыми коммунальными отходами Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам;
- Поляруш В.Н. - начальник Управления бюджетной политики в отраслях экономики Министерства финансов Чувашской Республики;
- Буторова М.М. - начальник отдела развития секторов экономики и конкуренции Министерства экономического развития и имущественных отношений Чувашской Республики;
- Винокурова Н.Ю. - заместитель руководителя - начальник отдела контроля закупок Управления Федеральной антимонопольной службы по Чувашской Республике - Чувашии (с правом совещательного голоса) (по согласованию);
- Павлова Н.М. - начальник отдела энергетической политики Министерства промышленности и энергетики Чувашской Республики;
- Лавин И.А. - представитель Ассоциации «Некоммерческое партнерство Совет рынка по организации эффективной системы оптовой и розничной торговли электрической энергией и мощностью» (по согласованию).

**Приглашенные:**

- Ильин В.П. - заместитель председателя-заведующий отделом социально-трудовых отношений Союза «Чувашское республиканское объединение организаций профсоюзов «Чувашрессовпроф» (по согласованию);
- Рыбаков А.Н. - представитель Межотраслевого совета потребителей по вопросам деятельности субъектов естественных монополий при Главе Чувашской Республики, Уполномоченный по защите прав предпринимателей в Чувашской Республике.

**Докладчики:**

- Федорова Г.В. - начальник отдела регулирования тарифов в сфере водоснабжения, водоотведения и обращения с твердыми коммунальными отходами Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам;
- Терехина Н.Г. - начальник отдела регулирования тарифов на тепловую энергию Государственной службы Чувашской Республики по

## ВЫПИСКА

Владимирова А.В. - конкурентной политике и тарифам;  
- начальник отдела регулирования тарифов на электрическую энергию Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам.

### **14.5. Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Чувашской Республики и стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, на 2023 год**

Колебанова Н.В., Владимирова А.В.

#### **14.5.1 Принять к сведению, что:**

Приказом ФАС России от 30 июня 2022 г. № 490/22 утверждены Методические указания по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям (далее - Методические указания по определению платы за технологическое присоединение).

Методические указания по определению платы за технологическое присоединение определяют основные положения по расчету размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам к объектам электросетевого хозяйства сетевых организаций.

В соответствии с пунктом 2 статьи 23.2 Федерального закона от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, рассчитываются и устанавливаются органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов едиными для всех территориальных сетевых организаций на территории субъекта Российской Федерации.

Государственной службой Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам) (далее - Госслужба) для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям устанавливаются:

1) стандартизированная тарифная ставка  $C_1$  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, (кроме подпункта "б"), применяемую для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Чувашской Республики;

2) стандартизированные тарифные ставки  $C_2, C_3, C_4, C_5$  на покрытие расходов сетевой организации на строительство объектов электросетевого хозяйства, применяемые для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Чувашской Республики;

3) стандартизированная тарифная ставка  $C_8$  на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), применяемая для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Чувашской Республики;

4) льготные ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности в отношении всей совокупности мероприятий по технологическому присоединению к электрическим сетям, принадлежащим сетевым организациям на территории Чувашской Республики;

## ВЫПИСКА

5) формулы платы за технологическое присоединение, применяемые для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Чувашской Республики;

б) выпадающие доходы территориальных сетевых организаций на территории Чувашской Республики от технологического присоединения на 2023 год.

Определение состава расходов, учитываемых при расчете стандартизированных ставок и оценка их экономической обоснованности, произведена Госслужбой в соответствии со следующими нормативными правовыми актами:

- Налоговым кодексом Российской Федерации;
- 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»;
- Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861 (далее - Правила технологического присоединения);

- Методическими указаниями по определению платы за технологическое присоединение;

- Методическими указаниями по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 11 сентября 2014 г. № 215-э/1 (далее - Методические указания по определению выпадающих доходов).

В Госслужбу с заявлениями об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям и стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, на 2023 год, обратились 23 территориальные сетевые организации, осуществляющие регулируемую деятельность в сфере электроэнергетики на территории Чувашской Республики:

№ п/п	Наименование территориальной сетевой организации
1	Акционерное общество «Чебоксарское производственное объединение имени В.И. Чапаева»
2	Муниципальное унитарное предприятие «Алатырские городские электрические сети»
3	Муниципальное унитарное предприятие «Шумерлинские городские электрические сети»
4	Государственное унитарное предприятие Чувашской Республики «Чувашские государственные электрические сети» Министерства промышленности и энергетики Чувашской Республики
5	Общество с ограниченной ответственностью «Коммунальные технологии»
6	Общество с ограниченной ответственностью «СК Олимп»
7	Общество с ограниченной ответственностью «Чебоксарская независимая сетевая компания»
8	Общество с ограниченной ответственностью «Чувашская сетевая компания»
9	Общество с ограниченной ответственностью «Энергия»
10	Общество с ограниченной ответственностью «Энергосеть» (г. Чебоксары)
11	Общество с ограниченной ответственностью «ЭнергоСетьРемонт»
12	Общество с ограниченной ответственностью «Энергостроймонтаж»
13	Филиал публичного акционерного общества «Россети Волга» - «Чувашэнерго»

ВЫПИСКА

14	Горьковская дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД»
15	Общество с ограниченной ответственностью «УстраЭнерго»
16	Общество с ограниченной ответственностью «Южные электрические сети»
17	Общество с ограниченной ответственностью «Урмарские электрические сети»
18	Общество с ограниченной ответственностью «Энергосеть» (с. Янтиково)
19	Общество с ограниченной ответственностью «Вектор»
20	Открытое акционерное общество «Канашские городские электрические сети»
21	Общество с ограниченной ответственностью «Волгасетьресурс»
22	Общество с ограниченной ответственностью «РЭС-Энерго»
23	Общество с ограниченной ответственностью «Энергобаланс»

Указанные территориальные сетевые организации соответствуют критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28 февраля 2015 г. № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям», а именно:

1) владеют на праве собственности или на ином законном основании на срок не менее очередного расчетного периода регулирования трансформаторными и иными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами (автотрансформаторами), используемыми для осуществления регулируемой деятельности на территории Чувашской Республики, суммарная установленная мощность которых составляет не менее 15 МВА;

2) владеют на праве собственности или на ином законном основании на срок не менее очередного расчетного периода регулирования линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), используемыми для осуществления регулируемой деятельности на территории Чувашской Республики, не менее 2 уровней напряжения из следующих уровней напряжения:

- высокое напряжение (ВН) - 110 кВ и выше;
- среднее первое напряжение (СН1) - 35 кВ;
- среднее второе напряжение (СН2) – 1-20кВ;
- низкое напряжение (НН) - ниже 1 кВ суммарной протяженностью не менее 20 км.

3) за 3 предшествующих расчетных периода регулирования отсутствует 3 факта применения понижающих коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие установленных Госслужбой уровней тарифов уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг;

4) имеют выделенный абонентский номер для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению;

5) имеют официальный сайт в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»;

6) не имеют во владении и (или) пользовании объекты электросетевого хозяйства, расположенные на территории Чувашской Республики и используемые для осуществления регулируемой деятельности на территории Чувашской Республики, принадлежащие на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен на территории Чувашской Республики и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.

В соответствии со Стандартами раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 21 января 2004 г. № 24, ТСО на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» за 10 дней

## ВЫПИСКА

до представления в Госслужбу прогнозных сведений о расходах за технологическое присоединение на очередной календарный год разместили следующую информацию:

- расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренным подпунктами «а» и «в» пункта 16 Методических указаний за 2019-2021 г.г.,
- расчет фактических расходов на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренных подпунктами «а» и «в» пункта 16 Методических указаний за 2019-2021 г.г.,
- расходы на строительство введенных в эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства для целей технологического присоединения и для целей реализации иных мероприятий инвестиционной программы за 2019-2021 г.г.,
- расходы на строительство введенных в эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства для целей технологического присоединения и для целей реализации иных мероприятий инвестиционной программы за 2019-2021 г.г.,
- о фактических средних данных о присоединенных объемах максимальной мощности за 3 предыдущих года по каждому мероприятию;
- о фактических средних данных о длине линий электропередачи и об объемах максимальной мощности построенных объектов за 3 предыдущих года по каждому мероприятию;
- об осуществлении технологического присоединения по договорам, заключенным за текущий год;
- о поданных заявках на технологическое присоединение за текущий год.

### **14.5.2 Расчет стандартизированных тарифных ставок.**

Для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих ТСО и иным лицам, на уровне напряжения  $i$  (руб.) посредством применения стандартизированных тарифных ставок, включающих расходы по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпункта «б»), и расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств потребителей, определяемых по каждому мероприятию, утвержденному приложением № 1 к Методическим указаниям, предлагается к установлению следующий перечень стандартизированных тарифных ставок:

$C_1$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпункта «б») (руб. за одно присоединение);

$C_1$  утверждается итоговой суммой, а также в разбивке по следующим ставкам (руб. за одно присоединение):

$C_{1.1}$  - подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю;

$C_{1.2}$  - проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий, утверждаемой со следующей дифференциацией:

$C_{1.2.1}$  - для случаев технологического присоединения объектов Заявителей, указанных в пунктах. 13(2) – 13(5), 14 Правил технологического присоединения, кроме случаев, если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких Заявителей осуществляется на уровне напряжения выше 0,4 кВ;

$C_{1.2.2}$  - для случаев технологического присоединения объектов Заявителей, указанным в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний;

$C_{2,i}$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой

## ВЫПИСКА

организации на строительство воздушных линий электропередачи на *i*-м уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб./км);

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

$C_{4,i}$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на *i*-м уровне напряжения (руб./шт.);

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

$C_{8,i}$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (рублей за точку учета).

### Расчет стандартизированной тарифной ставки $C_1$

Стандартизированная тарифная ставка  $C_1$  определена Госслужбой по мероприятиям, указанным в пункте 16 (кроме подпункта «б») Методических указаний, за одно присоединение без НДС, в т. ч.:

- стандартизированная тарифная ставка  $C_{1.1}$  на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю в размере 3 719,20 руб. за одно присоединение без НДС;

- стандартизированная тарифная ставка  $C_{1.2.1}$  на покрытие расходов на выдачу уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям заявителям, указанным в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний, в размере 6 028,90 руб. за одно присоединение без НДС.

- стандартизированная тарифная ставка  $C_{1.2.2}$  на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний, в размере 7 481,27 руб. за одно присоединение без НДС.

В соответствии с приложениями № 2 и № 3 к Методическим указаниям на основании информации, представленной ТСО, определена величина фактических экономически обоснованных расходов отдельно по мероприятиям, указанным в пункте 16 (кроме подпункта «б») Методических указаний, на одно технологическое присоединение по каждой ТСО за каждый из трех предшествующих периодов регулирования 2019-2021 гг.

Результаты экономически обоснованных расходов на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренных подпунктами «а» и «в» пункта 16 Методических указаний приведены в таблице:

### С1.1-подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ).

руб. за 1 присоединение

Наименование организации	Год	Информация для расчета стандартизированной тарифной ставки $C_1$			Расходы на одно присоединение (руб. на одно ТП)
		Расходы по каждому мероприятию (руб.)	Количество технологических присоединений (шт.)	Объем максимальной мощности (кВт)	
Итого:		31 508 602,51	10 490	256 229,60	3 003,68
ООО "Коммунальные технологии" ИНН:2128051193 КПП:213001001	2019	3 050 605,52	608	17 372,77	5 017,44

ВЫПИСКА

ООО "Коммунальные технологии" ИНН:2128051193 КПП:213001001	2020	1 211 175,40	460	19 866,15	2 632,99
ООО "Коммунальные технологии" ИНН:2128051193 КПП:213001001	2021	117 391,12	30	324	3 913,04
МУП "Шумерлинские городские электрические сети" ИНН:2125000641 КПП:212501001	2019	35 513,82	45	782,56	789,20
ОАО "Канашские городские электрические сети" ИНН:2123008814 КПП:212301001	2020	143 496,00	97	1 207,76	1 479,34
МУП "Коммунальные сети города Новочебоксарска" ИНН:2124000310 КПП:212401001	2019	2 513 273,40	405	2 742,29	6 205,61
ООО "Южные электрические сети" ИНН:2130205059 КПП:213001001	2020	13 164,95	5	550,55	2 632,99
ООО "Южные электрические сети" ИНН:2130205059 КПП:213001001	2021	124 757,21	10	764	12 475,72
ООО "Янтарь" ИНН:2130092542 КПП:213001001	2020	172 680,90	85	974,00	2 031,54
ООО "Янтарь" ИНН:2130092542 КПП:213001001	2019	294 802,38	70	844,40	4 211,46
ООО "НЭСК" ИНН:2130194618 КПП:213001001	2019	72 351,60	17	554,00	4 255,98
ООО "НЭСК" ИНН:2130194618 КПП:213001001	2020	145 305,45	17	719,35	8 547,38
ООО "Северные электрические сети" ИНН:2130168304 КПП:213001001	2019	142 734,69	8	8 256,78	17 841,84
МУП "Алатырские городские электрические сети" ИНН:2122000259 КПП:212201001	2019	20 040,51	76	566,00	263,69
МУП "Алатырские городские электрические сети" ИНН:2122000259 КПП:212201001	2020	43 487,84	82	646,45	530,34
МУП "Алатырские городские электрические сети" ИНН:2122000259 КПП:212201001	2021	201 069,04	80	1 341,60	2 513,36
ООО "Электрогарант" ИНН:2130185973 КПП:213001001	2020	262 957,16	37	1 839,90	7 106,95
ООО "Сетьсервис" ИНН:2130178253 КПП:213001001	2020	79 784,00	38	2 974,45	2 099,58
ООО "Сетьсервис" ИНН:2130178253 КПП:213001001	2021	100 816	37	1 278,33	2 724,76
ОАО "Канашские городские электрические сети" ИНН:2123008814 КПП:212301001	2019	110 478,00	93	1 331,00	1 187,94
Ядринское МПП ЖКХ ИНН:2119000178 КПП:211901001	2019	31 316,00	37	905,00	846,38
ООО "Энергия" ИНН:2105005793 КПП:210501001	2020	35 836,00	25	380,00	1 433,44
ООО "Энергия" ИНН:2105005793 КПП:210501001	2021	33 403,45	13	197	2 569,50

ВЫПИСКА

ООО "СК ОЛИМП" ИНН:2130176577 КПП:213001001	2019	39 415,00	34	1 159,75	1 159,26
ООО "СК ОЛИМП" ИНН:2130176577 КПП:213001001	2020	107 952,59	41	1 146,60	2 632,99
ООО "СК ОЛИМП" ИНН:2130176577 КПП:213001001	2021	191 164	51	2 013,10	3 748,31
МУП ЖКХ "Моргаушское" Моргаушского района ИНН:2112000281 КПП:211201001	2020	59 536,24	22	153,00	2 706,19
ООО "Северные электрические сети" ИНН:2130168304 КПП:213001001	2020	15 797,94	6	1 050,00	2 632,99
МУП "Шумерлинские городские электрические сети" ИНН:2125000641 КПП:212501001	2020	132 056,49	52	310,90	2 539,55
МУП "Шумерлинские городские электрические сети" ИНН:2125000641 КПП:212501001	2021	135 773,20	51	1 148,60	2 662,22
МУП "Коммунальные сети города Новочебоксарска" ИНН:2124000310 КПП:212401001	2020	389 682,52	148	1 879,48	2 632,99
МУП "Коммунальные сети города Новочебоксарска" ИНН:2124000310 КПП:212401001	2021	511 544,79	131	2 682,86	3 904,92
ООО "Тепловодоканал" ИНН:2102421361 КПП:210201001	2020	51 031,96	27	144,00	1 890,07
ООО "Сетьсервис" ИНН:2130178253 КПП:213001001	2019	106 975,00	28	2 637,00	3 820,54
МУП ЖКХ "Моргаушское" Моргаушского района ИНН:2112000281 КПП:211201001	2019	15 550,75	8	37,00	1 943,84
ООО "Электрогарант" ИНН:2130185973 КПП:213001001	2019	269 661,71	37	2 379,56	7 288,15
МУП ЖКХ Красноармейского района ИНН:2109000362 КПП:210901001	2019	13 589,00	12	75,00	1 132,42
ООО "Урмарские электрические сети" ИНН:2114903377 КПП:211401001	2019	31 754,20	14	305,00	2 268,16
ООО "Энергостроймонтаж" ИНН:2104007597 КПП:210401001	2020	55 310,58	15	162,00	3 687,37
ООО "Энергостроймонтаж" ИНН:2104007597 КПП:210401001	2021	77 696,05	36	299	2 158,22
ООО "Энергосервис" ИНН:2108002335 КПП:210801001	2020	298,00	1	15,00	298,00
МУП ЖКХ Красноармейского района ИНН:2109000362 КПП:210901001	2020	20 454,65	16	73,00	1 278,42
ООО "Урмарские электрические сети" ИНН:2114903377 КПП:211401001	2020	17 778,51	8	37,00	2 222,31
ООО "Урмарские электрические сети" ИНН:2114903377 КПП:211401001	2021	27 584,15	13	69	2 121,86



ВЫПИСКА

ООО "Устра" ИНН:2130036788 КПП:213001001	2020	44 760,83	17	2 347,53	2 632,99
ООО "Энергия" ИНН:2105005793 КПП:210501001	2019	10 746,00	7	60,00	1 535,14
ООО "Энергосервис" ИНН:2108002335 КПП:210801001	2019	3 279,00	3	16,00	1 093,00
ООО "Теплоэнергосеть" ИНН:2116499262 КПП:211601001	2019	26 045,00	23	605,00	1 132,39
ООО "Теплоэнергосеть" ИНН:2116499262 КПП:211601001	2020	31 770,00	29	227,00	1 095,52
ООО "Энергосеть" ИНН:2121001316 КПП:212101001	2019	2 703,84	6	24,00	450,64
ООО "Устра" ИНН:2130036788 КПП:213001001	2019	8 198,36	4	480,06	2 049,59
Горьковская дирекция ОАО «РЖД» ИНН:7708503727 КПП:525745022	2019	47 818,79	2	7,00	23 909,40
Горьковская дирекция ОАО «РЖД» ИНН:7708503727 КПП:525745022	2020	2 632,99	1	10,00	2 632,99
Горьковская дирекция ОАО «РЖД» ИНН:7708503727 КПП:770801000	2021	5 293,21	3	42	1 764,40
ООО "Энергостроймонтаж" ИНН:2104007597 КПП:210401001	2019	121 501,63	29	478,00	4 189,71
ООО "Чебоксарская независимая сетевая компания" ИНН:2130195072 КПП:213001001	2020	0,00	1	159,80	0,00
ООО "Чебоксарская независимая сетевая компания" ИНН:2130195072 КПП:213001001	2021	0	2	651	0
ООО "Тепловодоканал" ИНН:2102421361 КПП:210201001	2019	21 512,31	10	85,60	2 151,23
ООО "Энергосеть" ИНН:2121001316 КПП:212101001	2020	1 448,08	4	10,30	362,02
ООО "Энергосеть" ИНН:2121001316 КПП:212101001	2021	4 461	10	54	446,1
Ядринское МПП ЖКХ ИНН:2119000178 КПП:211901001	2020	24 656,00	28	213,02	880,57
ПАО «Россети Волга» ИНН:6450925977 КПП:213002001	2020	6 231 899,20	2 082	35 784,03	2 993,23
ПАО «Россети Волга» ИНН:6450925977 КПП:213002001	2019	8 038 289,77	2 353	69 646,67	3 416,19
ПАО «Россети Волга» ИНН:6450925977 КПП:213002001	2021	4 532 654,80	2 164	46 467,73	2 094,57
ООО "Территориальные электрические сети" ИНН:2130178599 КПП:213001001	2021	0	4	590,1	0
ГУП Чувашской Республики «Чувашские государственные электрические сети» Министерства промышленности и энергетики Чувашской Республики ИНН:2130215882 КПП:213001001	2021	1 102 323,93	575	12 774,57	1 917,09

ВЫПИСКА

ООО "Энергосеть" ИНН:2130022930 КПП:213001001	2021	19 560	7	1 301	2 794,29
---	------	--------	---	-------	----------

**С1.2.1-стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на выдачу уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям заявителям, указанным в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям**

Наименование организации	Год	Информация для расчета стандартизированной тарифной ставки $C_1$			Расходы на одно присоединение
		Расходы по каждому мероприятию (руб.)	Количество технологических присоединений (шт.)	Объем максимальной мощности (кВт)	
<b>ИТОГО</b>		55 947 336,45	9 827	105 900,10	5 693,23
Горьковская дирекция ОАО «РЖД» ИНН:7708503727 КПП:525745022	2019	39 655,83	2	7	19 827,91
Горьковская дирекция ОАО «РЖД» ИНН:7708503727 КПП:525745022	2020	5 493,41	1	10	5 493,41
Горьковская дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение Трансэнерго филиала - ОАО "РЖД" ИНН:7708503727 КПП:770801000	2021	16 201,59	3	42	5 400,53
ГУП Чувашской Республики «Чувашские государственные электрические сети» Министерства промышленности и энергетики Чувашской Республики ИНН:2130215882 КПП:213001001	2021	1 682 252,08	545	8 022,13	3 086,70
МУП "Алатырские городские электрические сети" ИНН:2122000259 КПП:212201001	2020	116 479,90	82	646,45	1 420,49
МУП "Алатырские городские электрические сети" ИНН:2122000259 КПП:212201001	2019	53 677,46	76	566	706,28
МУП "Алатырские городские электрические сети" ИНН:2122000259 КПП:212201001	2021	390 879,21	79	891,6	4 947,84
МУП "Коммунальные сети города Новочебоксарска" ИНН:2124000310 КПП:212401001	2019	4 535 257,46	404	2 702,60	11 225,88
МУП "Коммунальные сети города Новочебоксарска" ИНН:2124000310 КПП:212401001	2020	802 037,86	146	1 565,44	5 493,41
МУП "Коммунальные сети города Новочебоксарска" ИНН:2124000310 КПП:212401001	2021	826 641,17	127	1 399,56	6 508,99
МУП "Шумерлинские городские электрические сети" ИНН:2125000641 КПП:212501001	2019	95 121,90	45	782,56	2 113,82
МУП "Шумерлинские городские электрические сети" ИНН:2125000641 КПП:212501001	2020	275 519,62	52	310,9	5 298,45
МУП "Шумерлинские городские электрические сети" ИНН:2125000641 КПП:212501001	2021	277 063,99	50	518,6	5 541,28
МУП ЖКХ "Моргаушское" Моргаушского района	2020	124 162,26	22	153	5 643,74

ВЫПИСКА

ИНН:2112000281 КПП:211201001					
МУП ЖКХ "Моргаушское" Моргаушского района ИНН:2112000281 КПП:211201001	2019	41 684,53	8	37	5 210,57
МУП ЖКХ Красноармейского района ИНН:2109000362 КПП:210901001	2019	8 071,00	12	75	672,58
МУП ЖКХ Красноармейского района ИНН:2109000362 КПП:210901001	2020	42 676,10	16	73	2 667,26
ОАО "Канашские городские электрические сети" ИНН:2123008814 КПП:212301001	2020	277 787,15	90	766,76	3 086,52
ОАО "Канашские городские электрические сети" ИНН:2123008814 КПП:212301001	2019	276 153,89	85	650	3 248,87
ООО "Коммунальные технологии" ИНН:2128051193 КПП:213001001	2019	6 279 334,28	435	4 105,21	14 435,25
ООО "Коммунальные технологии" ИНН:2128051193 КПП:213001001	2020	1 659 009,82	302	3 100,59	5 493,41
ООО "Коммунальные технологии" ИНН:2128051193 КПП:213001001	2021	180 873,23	30	324	6 029,11
ООО "НЭСК" ИНН:2130194618 КПП:213001001	2020	68 613,65	16	169,35	4 288,35
ООО "НЭСК" ИНН:2130194618 КПП:213001001	2019	122 741,37	16	154,49	7 671,34
ООО "Северные электрические сети" ИНН:2130168304 КПП:213001001	2019	94 327,68	6	256,78	15 721,28
ООО "Северные электрические сети" ИНН:2130168304 КПП:213001001	2020	21 973,64	4	250	5 493,41
ООО "Сетьсервис" ИНН:2130178253 КПП:213001001	2019	27 145,00	22	669,54	1 233,86
ООО "Сетьсервис" ИНН:2130178253 КПП:213001001	2020	152 334,00	32	811,2	4 760,44
ООО "Сетьсервис" ИНН:2130178253 КПП:213001001	2021	176 302	34	717,33	5 185,35
ООО "СК ОЛИМП" ИНН:2130176577 КПП:213001001	2019	38 417,50	34	1 159,75	1 129,93
ООО "СК ОЛИМП" ИНН:2130176577 КПП:213001001	2020	219 736,40	40	1 146,60	5 493,41
ООО "СК ОЛИМП" ИНН:2130176577 КПП:213001001	2021	201 353,38	44	734,8	4 576,21
ООО "Тепловодоканал" ИНН:2102421361 КПП:210201001	2019	18 389,11	10	85,6	1 838,91
ООО "Тепловодоканал" ИНН:2102421361 КПП:210201001	2020	75 000,73	27	144	2 777,80
ООО "Теплоэнергосеть" ИНН:2116499262 КПП:211601001	2019	92 212,00	23	605	4 009,22
ООО "Теплоэнергосеть" ИНН:2116499262 КПП:211601001	2020	39 130,00	29	227	1 349,31
ООО "Территориальные электрические сети" ИНН:2130178599 КПП:213001001	2021	0	1	0,1	0
ООО "Урмарские	2019	61 835,79	14	305	4 416,84

ВЫПИСКА

электрические сети" ИНН:2114903377 КПП:211401001					
ООО "Урмарские электрические сети" ИНН:2114903377 КПП:211401001	2020	37 094,78	8	37	4 636,85
ООО "Урмарские электрические сети" ИНН:2114903377 КПП:211401001	2021	0	13	69	0
ООО "Устра" ИНН:2130036788 КПП:213001001	2019	10 979,44	2	40	5 489,72
ООО "Устра" ИНН:2130036788 КПП:213001001	2020	76 907,74	14	626,63	5 493,41
ООО "Чебоксарская независимая сетевая компания" ИНН:2130195072 КПП:213001001	2020	0	0	0	0
ООО "Чебоксарская независимая сетевая компания" ИНН:2130195072 КПП:213001001	2021	0	0	0	0
ООО "Чувашская Сетевая Компания" ИНН:2130217456 КПП:213001001	2021	0	0	0	0
ООО "Электрогарант" ИНН:2130185973 КПП:213001001	2019	86 728,31	32	968,6	2 710,26
ООО "Электрогарант" ИНН:2130185973 КПП:213001001	2020	212 400,14	30	228,2	7 080,00
ООО "Энергия" ИНН:2105005793 КПП:210501001	2019	11 246,00	7	60	1 606,57
ООО "Энергия" ИНН:2105005793 КПП:210501001	2020	72 756,00	25	380	2 910,24
ООО "Энергия" ИНН:2105005793 КПП:210501001	2021	67 819,11	13	197	5 216,85
ООО "Энергосервис" ИНН:2108002335 КПП:210801001	2020	1 615,00	1	15	1 615,00
ООО "Энергосервис" ИНН:2108002335 КПП:210801001	2019	4 833,00	3	16	1 611,00
ООО "Энергосеть" ИНН:2121001316 КПП:212101001	2019	2 634,96	6	24	439,16
ООО "Энергосеть" ИНН:2121001316 КПП:212101001	2020	3 021,30	4	10,3	755,33
ООО "Энергосеть" ИНН:2121001316 КПП:212101001	2021	0	10	54	0
ООО "Энергосеть" ИНН:2130022930 КПП:213001001	2021	11 736	3	104	3 912
ООО "Энергостроймонтаж" ИНН:2104007597 КПП:210401001	2019	34 731,69	29	478	1 197,64
ООО "Энергостроймонтаж" ИНН:2104007597 КПП:210401001	2020	59 053,89	15	162	3 936,93
ООО "Энергостроймонтаж" ИНН:2104007597 КПП:210401001	2021	68 898,92	36	299	1 913,86
ООО "Южные электрические сети" ИНН:2130205059 КПП:213001001	2020	21 973,64	4	210,55	5 493,41
ООО "Южные электрические сети" ИНН:2130205059 КПП:213001001	2021	0	10	764	0
ООО "Янтарь" ИНН:2130092542	2019	289 817,65	70	844,4	4 140,25

**ВЫПИСКА**

КПП:213001001 ООО "Янтарь" ИНН:2130092542 КПП:213001001	2020	364 508,71	85	1 022,00	4 288,34
ПАО «Россети Волга» ИНН:6450925977 КПП:213002001	2019	16 178 735,67	2 269	19 715,21	7 130,34
ПАО «Россети Волга» ИНН:6450925977 КПП:213002001	2020	12 625 805,96	2 014	19 964,61	6 269,02
ПАО «Россети Волга» ИНН:6450925977 КПП:213002001	2021	6 139 447,04	2 096	24 641,65	2 929,13
Ядринское МПП ЖКХ ИНН:2119000178 КПП:211901001	2019	82 380,19	36	570	2 288,34
Ядринское МПП ЖКХ ИНН:2119000178 КПП:211901001	2020	66 665,32	28	213,02	2 380,90

**С1.2.2-проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий, для случаев технологического присоединения объектов Заявителей, указанных в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям**

Наименование организации	Год	Информация для расчета стандартизированной тарифной ставки $C_1$			Расходы на одно присоединение (руб. на одно ТП)
		Расходы по каждому мероприятию (руб.)	Количество технологических присоединений (шт.)	Объем максимальной мощности (кВт)	
<b>Итого</b>		4 908 878,11	665,00	150 984,69	7 381,77
Горьковская дирекция ОАО «РЖД» ИНН:7708503727 КПП:525745022	2019	0,00	0,00	0,00	0,00
Горьковская дирекция ОАО «РЖД» ИНН:7708503727 КПП:525745022	2020	0,00	0,00	0,00	0,00
Горьковская дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение Трансэнерго филиала - ОАО "РЖД" ИНН:7708503727 КПП:770801000	2021	0,00	0,00	0,00	0,00
ГУП Чувашской Республики «Чувашские государственные электрические сети» Министерства промышленности и энергетики Чувашской Республики ИНН:2130215882 КПП:213001001	2021	195 222,60	30,00	4 752,44	6 507,42
МУП "Алатырские городские электрические сети" ИНН:2122000259 КПП:212201001	2019	0,00	0,00	0,00	0,00
МУП "Алатырские городские электрические сети" ИНН:2122000259 КПП:212201001	2020	0,00	0,00	0,00	0,00
МУП "Алатырские городские электрические сети" ИНН:2122000259 КПП:212201001	2021	0,00	1,00	450,00	0,00
МУП "Коммунальные сети города Новочебоксарска" ИНН:2124000310 КПП:212401001	2019	11 225,88	1,00	39,40	11 225,88
МУП "Коммунальные сети города Новочебоксарска" ИНН:2124000310 КПП:212401001	2020	10 986,82	2,00	314,04	5 493,41

ВЫПИСКА

МУП "Коммунальные сети города Новочебоксарска" ИНН:2124000310 КПП:212401001	2021	26 341,95	4,00	1 283,30	6 585,49
МУП "Шумерлинские городские электрические сети" ИНН:2125000641 КПП:212501001	2019	0,00	0,00	0,00	0,00
МУП "Шумерлинские городские электрические сети" ИНН:2125000641 КПП:212501001	2020	0,00	0,00	0,00	0,00
МУП "Шумерлинские городские электрические сети" ИНН:2125000641 КПП:212501001	2021	6 235,20	1,00	630,00	6 235,20
МУП ЖКХ "Моргаушское" Моргаушского района ИНН:2112000281 КПП:211201001	2019	0,00	0,00	0,00	0,00
МУП ЖКХ "Моргаушское" Моргаушского района ИНН:2112000281 КПП:211201001	2020	0,00	0,00	0,00	0,00
МУП ЖКХ Красноармейского района ИНН:2109000362 КПП:210901001	2020	0,00	0,00	0,00	0,00
МУП ЖКХ Красноармейского района ИНН:2109000362 КПП:210901001	2019	0,00	0,00	0,00	0,00
ОАО "Канашские городские электрические сети" ИНН:2123008814 КПП:212301001	2019	25 972,44	8,00	681,00	3 246,56
ОАО "Канашские городские электрические сети" ИНН:2123008814 КПП:212301001	2020	21 607,00	7,00	441,00	3 086,71
ООО "Коммунальные технологии" ИНН:2128051193 КПП:213001001	2019	1 891 553,62	173,00	13 267,56	10 933,84
ООО "Коммунальные технологии" ИНН:2128051193 КПП:213001001	2020	867 958,78	158,00	16 765,56	5 493,41
ООО "Коммунальные технологии" ИНН:2128051193 КПП:213001001	2021	0,00	0,00	0,00	0,00
ООО "НЭСК" ИНН:2130194618 КПП:213001001	2019	7 671,34	1,00	397,00	7 671,34
ООО "НЭСК" ИНН:2130194618 КПП:213001001	2020	6 258,99	1,00	550,00	6 258,99
ООО "Северные электрические сети" ИНН:2130168304 КПП:213001001	2019	31 442,56	2,00	8 000,00	15 721,28
ООО "Северные электрические сети" ИНН:2130168304 КПП:213001001	2020	10 986,82	2,00	800,00	5 493,41
ООО "Сетьсервис" ИНН:2130178253 КПП:213001001	2019	12 384,00	6,00	1 967,46	2 064,00
ООО "Сетьсервис" ИНН:2130178253 КПП:213001001	2020	41 649,00	6,00	2 163,25	6 941,50
ООО "Сетьсервис" ИНН:2130178253 КПП:213001001	2021	15 126,00	3,00	561,00	5 042,00
ООО "СК ОЛИМП"	2019	0,00	0,00	0,00	0,00

ВЫПИСКА

ИНН:2130176577 КПП:213001001					
ООО "СК ОЛИМП" ИНН:2130176577 КПП:213001001	2020	10 986,82	2,00	610,00	5 493,41
ООО "СК ОЛИМП" ИНН:2130176577 КПП:213001001	2021	32 317,60	7,00	1 278,30	4 616,80
ООО "Тепловодоканал" ИНН:2102421361 КПП:210201001	2019	0,00	0,00	0,00	0,00
ООО "Тепловодоканал" ИНН:2102421361 КПП:210201001	2020	0,00	0,00	0,00	0,00
ООО "Теплоэнергосеть" ИНН:2116499262 КПП:211601001	2019	0,00	0,00	0,00	0,00
ООО "Теплоэнергосеть" ИНН:2116499262 КПП:211601001	2020	0,00	0,00	0,00	0,00
ООО "Территориальные электрические сети" ИНН:2130178599 КПП:213001001	2021	0,00	4,00	590,00	0,00
ООО "Урмарские электрические сети" ИНН:2114903377 КПП:211401001	2019	0,00	0,00	0,00	0,00
ООО "Урмарские электрические сети" ИНН:2114903377 КПП:211401001	2020	0,00	0,00	0,00	0,00
ООО "Урмарские электрические сети" ИНН:2114903377 КПП:211401001	2021	0,00	0,00	0,00	0,00
ООО "Устра" ИНН:2130036788 КПП:213001001	2019	10 979,44	2,00	440,06	5 489,72
ООО "Устра" ИНН:2130036788 КПП:213001001	2020	16 480,23	3,00	1 720,90	5 493,41
ООО "Чебоксарская независимая сетевая компания" ИНН:2130195072 КПП:213001001	2020	0,00	1,00	159,80	0,00
ООО "Чебоксарская независимая сетевая компания" ИНН:2130195072 КПП:213001001	2021	0,00	2,00	651,00	0,00
ООО "Чувашская Сетевая Компания" ИНН:2130217456 КПП:213001001	2021	0,00	0,00	0,00	0,00
ООО "Электрогарант" ИНН:2130185973 КПП:213001001	2019	13 551,30	5,00	1 410,96	2 710,26
ООО "Электрогарант" ИНН:2130185973 КПП:213001001	2020	49 560,03	7,00	1 611,70	7 080,00
ООО "Энергия" ИНН:2105005793 КПП:210501001	2019	0,00	0,00	0,00	0,00
ООО "Энергия" ИНН:2105005793 КПП:210501001	2020	0,00	0,00	0,00	0,00
ООО "Энергия" ИНН:2105005793 КПП:210501001	2021	0,00	0,00	0,00	0,00
ООО "Энергосервис" ИНН:2108002335 КПП:210801001	2019	0,00	0,00	0,00	0,00
ООО "Энергосервис" ИНН:2108002335 КПП:210801001	2020	0,00	0,00	0,00	0,00
ООО "Энергосеть" ИНН:2121001316	2019	0,00	0,00	0,00	0,00

ВЫПИСКА

КПП:212101001					
ООО "Энергосеть" ИНН:2121001316 КПП:212101001	2020	0,00	0,00	0,00	0,00
ООО "Энергосеть" ИНН:2121001316 КПП:212101001	2021	0,00	0,00	0,00	0,00
ООО "Энергосеть" ИНН:2130022930 КПП:213001001	2021	15 648,00	4,00	1 197,00	3 912,00
ООО "Энергостроймонтаж" ИНН:2104007597 КПП:210401001	2019	0,00	0,00	0,00	0,00
ООО "Энергостроймонтаж" ИНН:2104007597 КПП:210401001	2020	0,00	0,00	0,00	0,00
ООО "Энергостроймонтаж" ИНН:2104007597 КПП:210401001	2021	0,00	0,00	0,00	0,00
ООО "Южные электрические сети" ИНН:2130205059 КПП:213001001	2020	5 493,41	1,00	340,00	5 493,41
ООО "Южные электрические сети" ИНН:2130205059 КПП:213001001	2021	0,00	0,00	0,00	0,00
ООО "Янтарь" ИНН:2130092542 КПП:213001001	2019	0,00	0,00	0,00	0,00
ООО "Янтарь" ИНН:2130092542 КПП:213001001	2020	0,00	0,00	0,00	0,00
ПАО «Россети Волга» ИНН:6450925977 КПП:213002001	2019	598 948,35	84,00	49 931,46	7 130,34
ПАО «Россети Волга» ИНН:6450925977 КПП:213002001	2020	426 293,35	68,00	15 819,42	6 269,02
ПАО «Россети Волга» ИНН:6450925977 КПП:213002001	2021	543 708,25	68,00	21 826,08	7 995,71
Ядринское МПП ЖКХ ИНН:2119000178 КПП:211901001	2019	2 288,34	1,00	335,00	2 288,34
Ядринское МПП ЖКХ ИНН:2119000178 КПП:211901001	2020	0,00	0,00	0,00	0,00

По результатам расчетов сформирована выборка ТСО для расчета стандартизированной тарифной ставки на каждый год:

тыс. руб.

Наименование организации	2019		2020		2021	
	min	max	min	max	min	max
<b>С1.1 - на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий Заявителю и их согласование с системным оператором</b>						
<b>Итого:</b>	<b>2 514,83</b>	<b>5 665,10</b>	<b>1 436,08</b>	<b>3 303,36</b>	1 795,55	3 516,49
ООО "Коммунальные технологии" ИНН:2128051193 КПП:213001001	2 514,83	5 665,10	1 436,08	3 303,36	1 795,55	3 516,49
МУП "Шумерлинские городские электрические сети" ИНН:2125000641 КПП:212501001	2 514,83	5 665,10	1 436,08	3 303,36	1 795,55	3 516,49
ОАО "Канашские городские электрические сети" ИНН:2123008814 КПП:212301001	2 514,83	5 665,10	1 436,08	3 303,36	1 795,55	3 516,49
МУП "Коммунальные сети города Новочебоксарска" ИНН:2124000310 КПП:212401001	2 514,83	5 665,10	1 436,08	3 303,36	1 795,55	3 516,49
ООО "Южные электрические сети" ИНН:2130205059 КПП:213001001	2 514,83	5 665,10	1 436,08	3 303,36	1 795,55	3 516,49
ООО "Янтарь" ИНН:2130092542 КПП:213001001	2 514,83	5 665,10	1 436,08	3 303,36	1 795,55	3 516,49
ООО "НЭСК" ИНН:2130194618 КПП:213001001	2 514,83	5 665,10	1 436,08	3 303,36	1 795,55	3 516,49
ООО "Северные электрические сети" ИНН:2130168304 КПП:213001001	2 514,83	5 665,10	1 436,08	3 303,36	1 795,55	3 516,49
ООО "Янтарь" ИНН:2130092542 КПП:213001001	2 514,83	5 665,10	1 436,08	3 303,36	1 795,55	3 516,49



**ВЫПИСКА**

ООО "СК ОЛИМП" ИНН:2130176577 КПП:213001001	2 514,83	5 665,10	1 436,08	3 303,36	1 795,55	3 516,49
МУП "Алатырские городские электрические сети" ИНН:2122000259 КПП:212201001	2 514,83	5 665,10	1 436,08	3 303,36	1 795,55	3 516,49
ООО "Электрогарант" ИНН:2130185973 КПП:213001001	2 514,83	5 665,10	1 436,08	3 303,36	1 795,55	3 516,49
ООО "Сетьсервис" ИНН:2130178253 КПП:213001001	2 514,83	5 665,10	1 436,08	3 303,36	1 795,55	3 516,49
ОАО "Канашские городские электрические сети" ИНН:2123008814 КПП:212301001	2 514,83	5 665,10	1 436,08	3 303,36	1 795,55	3 516,49
ООО "НЭСК" ИНН:2130194618 КПП:213001001	2 514,83	5 665,10	1 436,08	3 303,36	1 795,55	3 516,49
Ядринское МПП ЖКХ ИНН:2119000178 КПП:211901001	2 514,83	5 665,10	1 436,08	3 303,36	1 795,55	3 516,49
ООО "Энергия" ИНН:2105005793 КПП:210501001	2 514,83	5 665,10	1 436,08	3 303,36	1 795,55	3 516,49
ООО "СК ОЛИМП" ИНН:2130176577 КПП:213001001	2 514,83	5 665,10	1 436,08	3 303,36	1 795,55	3 516,49
МУП ЖКХ "Моргаушское" Моргаушского района ИНН:2112000281 КПП:211201001	2 514,83	5 665,10	1 436,08	3 303,36	1 795,55	3 516,49
ООО "Северные электрические сети" ИНН:2130168304 КПП:213001001	2 514,83	5 665,10	1 436,08	3 303,36	1 795,55	3 516,49
МУП "Шумерлинские городские электрические сети" ИНН:2125000641 КПП:212501001	2 514,83	5 665,10	1 436,08	3 303,36	1 795,55	3 516,49
ООО "Тепловодоканал" ИНН:2102421361 КПП:210201001	2 514,83	5 665,10	1 436,08	3 303,36	1 795,55	3 516,49
ООО "Сетьсервис" ИНН:2130178253 КПП:213001001	2 514,83	5 665,10	1 436,08	3 303,36	1 795,55	3 516,49
МУП ЖКХ "Моргаушское" Моргаушского района ИНН:2112000281 КПП:211201001	2 514,83	5 665,10	1 436,08	3 303,36	1 795,55	3 516,49
ООО "Электрогарант" ИНН:2130185973 КПП:213001001	2 514,83	5 665,10	1 436,08	3 303,36	1 795,55	3 516,49
МУП ЖКХ Красноармейского района ИНН:2109000362 КПП:210901001	2 514,83	5 665,10	1 436,08	3 303,36	1 795,55	3 516,49
ООО "Урмарские электрические сети" ИНН:2114903377 КПП:211401001	2 514,83	5 665,10	1 436,08	3 303,36	1 795,55	3 516,49
ООО "Энергостроймонтаж" ИНН:2104007597 КПП:210401001	2 514,83	5 665,10	1 436,08	3 303,36	1 795,55	3 516,49
ООО "Энергосервис" ИНН:2108002335 КПП:210801001	2 514,83	5 665,10	1 436,08	3 303,36	1 795,55	3 516,49
МУП ЖКХ Красноармейского района ИНН:2109000362 КПП:210901001	2 514,83	5 665,10	1 436,08	3 303,36	1 795,55	3 516,49
ООО "Устра" ИНН:2130036788 КПП:213001001	2 514,83	5 665,10	1 436,08	3 303,36	1 795,55	3 516,49
ООО "Энергия" ИНН:2105005793 КПП:210501001	2 514,83	5 665,10	1 436,08	3 303,36	1 795,55	3 516,49
ООО "Энергосервис" ИНН:2108002335 КПП:210801001	2 514,83	5 665,10	1 436,08	3 303,36	1 795,55	3 516,49
ООО "Теплоэнергосеть" ИНН:2116499262 КПП:211601001	2 514,83	5 665,10	1 436,08	3 303,36	1 795,55	3 516,49
ООО "Энергосеть" ИНН:2121001316 КПП:212101001	2 514,83	5 665,10	1 436,08	3 303,36	1 795,55	3 516,49
ООО "Устра" ИНН:2130036788 КПП:213001001	2 514,83	5 665,10	1 436,08	3 303,36	1 795,55	3 516,49
Горьковская дирекция ОАО «РЖД» ИНН:7708503727 КПП:525745022	2 514,83	5 665,10	1 436,08	3 303,36	1 795,55	3 516,49
ООО "Энергостроймонтаж" ИНН:2104007597 КПП:210401001	2 514,83	5 665,10	1 436,08	3 303,36	1 795,55	3 516,49
ООО "Чебоксарская независимая сетевая компания" ИНН:2130195072 КПП:213001001	2 514,83	5 665,10	1 436,08	3 303,36	1 795,55	3 516,49
ООО "Тепловодоканал" ИНН:2102421361 КПП:210201001	2 514,83	5 665,10	1 436,08	3 303,36	1 795,55	3 516,49
ООО "Энергосеть" ИНН:2121001316 КПП:212101001	2 514,83	5 665,10	1 436,08	3 303,36	1 795,55	3 516,49
Ядринское МПП ЖКХ ИНН:2119000178 КПП:211901001	2 514,83	5 665,10	1 436,08	3 303,36	1 795,55	3 516,49
ПАО «Россети Волга» ИНН:6450925977 КПП:213002001	2 514,83	5 665,10	1 436,08	3 303,36	1 795,55	3 516,49
ООО "Территориальные электрические сети" ИНН:2130178599 КПП:213001001	2 514,83	5 665,10	1 436,08	3 303,36	1 795,55	3 516,49
<b>С.1.2.1 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на выдачу уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям заявителям, указанным в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям</b>						
Итого:	614,74	9 391,58	1 920,31	6 050,37	2 069,82	4 068,83
ООО "Коммунальные технологии" ИНН:2128051193 КПП:213001001	614,74	9 391,58	1 920,31	6 050,37	2 069,82	4 068,83
МУП "Шумерлинские городские электрические сети" ИНН:2125000641 КПП:212501001	614,74	9 391,58	1 920,31	6 050,37	2 069,82	4 068,83
ОАО "Канашские городские электрические сети" ИНН:2123008814 КПП:212301001	614,74	9 391,58	1 920,31	6 050,37	2 069,82	4 068,83
МУП "Коммунальные сети города Новочебоксарска" ИНН:2124000310 КПП:212401001	614,74	9 391,58	1 920,31	6 050,37	2 069,82	4 068,83
ООО "Южные электрические сети" ИНН:2130205059 КПП:213001001	614,74	9 391,58	1 920,31	6 050,37	2 069,82	4 068,83
ООО "Янтарь" ИНН:2130092542 КПП:213001001	614,74	9 391,58	1 920,31	6 050,37	2 069,82	4 068,83
ООО "НЭСК" ИНН:2130194618 КПП:213001001	614,74	9 391,58	1 920,31	6 050,37	2 069,82	4 068,83
ООО "Северные электрические сети" ИНН:2130168304 КПП:213001001	614,74	9 391,58	1 920,31	6 050,37	2 069,82	4 068,83
ООО "Янтарь" ИНН:2130092542 КПП:213001001	614,74	9 391,58	1 920,31	6 050,37	2 069,82	4 068,83
ООО "СК ОЛИМП" ИНН:2130176577 КПП:213001001	614,74	9 391,58	1 920,31	6 050,37	2 069,82	4 068,83
МУП "Алатырские городские электрические сети" ИНН:2122000259 КПП:212201001	614,74	9 391,58	1 920,31	6 050,37	2 069,82	4 068,83

**ВЫПИСКА**

ООО "Электрогарант" ИНН:2130185973 КПП:213001001	614,74	9 391,58	1 920,31	6 050,37	2 069,82	4 068,83
ООО "Сетьсервис" ИНН:2130178253 КПП:213001001	614,74	9 391,58	1 920,31	6 050,37	2 069,82	4 068,83
ОАО "Канашские городские электрические сети" ИНН:2123008814 КПП:212301001	614,74	9 391,58	1 920,31	6 050,37	2 069,82	4 068,83
ООО "НЭСК" ИНН:2130194618 КПП:213001001	614,74	9 391,58	1 920,31	6 050,37	2 069,82	4 068,83
Ядринское МПП ЖКХ ИНН:2119000178 КПП:211901001	614,74	9 391,58	1 920,31	6 050,37	2 069,82	4 068,83
ООО "Энергия" ИНН:2105005793 КПП:210501001	614,74	9 391,58	1 920,31	6 050,37	2 069,82	4 068,83
ООО "СК ОЛИМП" ИНН:2130176577 КПП:213001001	614,74	9 391,58	1 920,31	6 050,37	2 069,82	4 068,83
МУП ЖКХ "Моргаушское" Моргаушского района ИНН:2112000281 КПП:211201001	614,74	9 391,58	1 920,31	6 050,37	2 069,82	4 068,83
ООО "Северные электрические сети" ИНН:2130168304 КПП:213001001	614,74	9 391,58	1 920,31	6 050,37	2 069,82	4 068,83
МУП "Шумерлинские городские электрические сети" ИНН:2125000641 КПП:212501001	614,74	9 391,58	1 920,31	6 050,37	2 069,82	4 068,83
МУП "Коммунальные сети города Новочебоксарска" ИНН:2124000310 КПП:212401001	614,74	9 391,58	1 920,31	6 050,37	2 069,82	4 068,83
ООО "Тепловодоканал" ИНН:2102421361 КПП:210201001	614,74	9 391,58	1 920,31	6 050,37	2 069,82	4 068,83
ООО "Сетьсервис" ИНН:2130178253 КПП:213001001	614,74	9 391,58	1 920,31	6 050,37	2 069,82	4 068,83
МУП ЖКХ "Моргаушское" Моргаушского района ИНН:2112000281 КПП:211201001	614,74	9 391,58	1 920,31	6 050,37	2 069,82	4 068,83
ООО "Электрогарант" ИНН:2130185973 КПП:213001001	614,74	9 391,58	1 920,31	6 050,37	2 069,82	4 068,83
МУП ЖКХ Красноармейского района ИНН:2109000362 КПП:210901001	614,74	9 391,58	1 920,31	6 050,37	2 069,82	4 068,83
ООО "Урмарские электрические сети" ИНН:2114903377 КПП:211401001	614,74	9 391,58	1 920,31	6 050,37	2 069,82	4 068,83
ООО "Энергостроймонтаж" ИНН:2104007597 КПП:210401001	614,74	9 391,58	1 920,31	6 050,37	2 069,82	4 068,83
ООО "Энергосервис" ИНН:2108002335 КПП:210801001	614,74	9 391,58	1 920,31	6 050,37	2 069,82	4 068,83
МУП ЖКХ Красноармейского района ИНН:2109000362 КПП:210901001	614,74	9 391,58	1 920,31	6 050,37	2 069,82	4 068,83
ООО "Урмарские электрические сети" ИНН:2114903377 КПП:211401001	614,74	9 391,58	1 920,31	6 050,37	2 069,82	4 068,83
ООО "Устра" ИНН:2130036788 КПП:213001001	614,74	9 391,58	1 920,31	6 050,37	2 069,82	4 068,83
ООО "Энергия" ИНН:2105005793 КПП:210501001	614,74	9 391,58	1 920,31	6 050,37	2 069,82	4 068,83
ООО "Энергосервис" ИНН:2108002335 КПП:210801001	614,74	9 391,58	1 920,31	6 050,37	2 069,82	4 068,83
ООО "Теплоэнергосеть" ИНН:2116499262 КПП:211601001	614,74	9 391,58	1 920,31	6 050,37	2 069,82	4 068,83
ООО "Теплоэнергосеть" ИНН:2116499262 КПП:211601001	614,74	9 391,58	1 920,31	6 050,37	2 069,82	4 068,83
ООО "Энергосеть" ИНН:2121001316 КПП:212101001	614,74	9 391,58	1 920,31	6 050,37	2 069,82	4 068,83
ООО "Устра" ИНН:2130036788 КПП:213001001	614,74	9 391,58	1 920,31	6 050,37	2 069,82	4 068,83
Горьковская дирекция ОАО «РЖД» ИНН:7708503727 КПП:525745022	614,74	9 391,58	1 920,31	6 050,37	2 069,82	4 068,83
Горьковская дирекция ОАО «РЖД» ИНН:7708503727 КПП:525745022	614,74	9 391,58	1 920,31	6 050,37	2 069,82	4 068,83
ООО "Энергостроймонтаж" ИНН:2104007597 КПП:210401001	614,74	9 391,58	1 920,31	6 050,37	2 069,82	4 068,83
ООО "Чебоксарская независимая сетевая компания" ИНН:2130195072 КПП:213001001	614,74	9 391,58	1 920,31	6 050,37	2 069,82	4 068,83
ООО "Тепловодоканал" ИНН:2102421361 КПП:210201001	614,74	9 391,58	1 920,31	6 050,37	2 069,82	4 068,83
ООО "Энергосеть" ИНН:2121001316 КПП:212101001	614,74	9 391,58	1 920,31	6 050,37	2 069,82	4 068,83
Ядринское МПП ЖКХ ИНН:2119000178 КПП:211901001	614,74	9 391,58	1 920,31	6 050,37	2 069,82	4 068,83
ПАО «Россети Волга» ИНН:6450925977 КПП:213002001	614,74	9 391,58	1 920,31	6 050,37	2 069,82	4 068,83
ПАО «Россети Волга» ИНН:6450925977 КПП:213002001	614,74	9 391,58	1 920,31	6 050,37	2 069,82	4 068,83
<b>С1.2.2 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий заявителями, указанными в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний</b>						
Итого:	-3 995,83	9 702,63	-953,02	5 768,15	-2 637,43	7 181,28
ООО "Коммунальные технологии" ИНН:2128051193 КПП:213001001	-3 995,83	9 702,63	-953,02	5 768,15	-2 637,43	7 181,28
МУП "Шумерлинские городские электрические сети" ИНН:2125000641 КПП:212501001	-3 995,83	9 702,63	-953,02	5 768,15	-2 637,43	7 181,28
ОАО "Канашские городские электрические сети" ИНН:2123008814 КПП:212301001	-3 995,83	9 702,63	-953,02	5 768,15	-2 637,43	7 181,28
МУП "Коммунальные сети города Новочебоксарска" ИНН:2124000310 КПП:212401001	-3 995,83	9 702,63	-953,02	5 768,15	-2 637,43	7 181,28
ООО "Южные электрические сети" ИНН:2130205059 КПП:213001001	-3 995,83	9 702,63	-953,02	5 768,15	-2 637,43	7 181,28
ООО "Янтарь" ИНН:2130092542 КПП:213001001	-3 995,83	9 702,63	-953,02	5 768,15	-2 637,43	7 181,28
ООО "НЭСК" ИНН:2130194618 КПП:213001001	-3 995,83	9 702,63	-953,02	5 768,15	-2 637,43	7 181,28
ООО "Северные электрические сети" ИНН:2130168304 КПП:213001001	-3 995,83	9 702,63	-953,02	5 768,15	-2 637,43	7 181,28
ООО "Янтарь" ИНН:2130092542 КПП:213001001	-3 995,83	9 702,63	-953,02	5 768,15	-2 637,43	7 181,28

ВЫПИСКА

ООО "СК ОЛИМП" ИНН:2130176577 КПП:213001001	-3 995,83	9 702,63	-953,02	5 768,15	-2 637,43	7 181,28
МУП "Алатырские городские электрические сети" ИНН:2122000259 КПП:212201001	-3 995,83	9 702,63	-953,02	5 768,15	-2 637,43	7 181,28
ООО "Электрогарант" ИНН:2130185973 КПП:213001001	-3 995,83	9 702,63	-953,02	5 768,15	-2 637,43	7 181,28
ООО "Сетьсервис" ИНН:2130178253 КПП:213001001	-3 995,83	9 702,63	-953,02	5 768,15	-2 637,43	7 181,28
ОАО "Канашские городские электрические сети" ИНН:2123008814 КПП:212301001	-3 995,83	9 702,63	-953,02	5 768,15	-2 637,43	7 181,28
ООО "НЭСК" ИНН:2130194618 КПП:213001001	-3 995,83	9 702,63	-953,02	5 768,15	-2 637,43	7 181,28
Ядринское МПП ЖКХ ИНН:2119000178 КПП:211901001	-3 995,83	9 702,63	-953,02	5 768,15	-2 637,43	7 181,28
ООО "Энергия" ИНН:2105005793 КПП:210501001	-3 995,83	9 702,63	-953,02	5 768,15	-2 637,43	7 181,28
ООО "СК ОЛИМП" ИНН:2130176577 КПП:213001001	-3 995,83	9 702,63	-953,02	5 768,15	-2 637,43	7 181,28
МУП "Алатырские городские электрические сети" ИНН:2122000259 КПП:212201001	-3 995,83	9 702,63	-953,02	5 768,15	-2 637,43	7 181,28
МУП ЖКХ "Моргаушское" Моргаушского района ИНН:2112000281 КПП:211201001	-3 995,83	9 702,63	-953,02	5 768,15	-2 637,43	7 181,28
ООО "Северные электрические сети" ИНН:2130168304 КПП:213001001	-3 995,83	9 702,63	-953,02	5 768,15	-2 637,43	7 181,28
МУП "Шумерлинские городские электрические сети" ИНН:2125000641 КПП:212501001	-3 995,83	9 702,63	-953,02	5 768,15	-2 637,43	7 181,28
МУП "Коммунальные сети города Новочебоксарска" ИНН:2124000310 КПП:212401001	-3 995,83	9 702,63	-953,02	5 768,15	-2 637,43	7 181,28
ООО "Тепловодоканал" ИНН:2102421361 КПП:210201001	-3 995,83	9 702,63	-953,02	5 768,15	-2 637,43	7 181,28
ООО "Сетьсервис" ИНН:2130178253 КПП:213001001	-3 995,83	9 702,63	-953,02	5 768,15	-2 637,43	7 181,28
МУП ЖКХ "Моргаушское" Моргаушского района ИНН:2112000281 КПП:211201001	-3 995,83	9 702,63	-953,02	5 768,15	-2 637,43	7 181,28
ООО "Электрогарант" ИНН:2130185973 КПП:213001001	-3 995,83	9 702,63	-953,02	5 768,15	-2 637,43	7 181,28
МУП ЖКХ Красноармейского района ИНН:2109000362 КПП:210901001	-3 995,83	9 702,63	-953,02	5 768,15	-2 637,43	7 181,28
ООО "Урмарские электрические сети" ИНН:2114903377 КПП:211401001	-3 995,83	9 702,63	-953,02	5 768,15	-2 637,43	7 181,28
ООО "Энергостроймонтаж" ИНН:2104007597 КПП:210401001	-3 995,83	9 702,63	-953,02	5 768,15	-2 637,43	7 181,28
ООО "Энергосервис" ИНН:2108002335 КПП:210801001	-3 995,83	9 702,63	-953,02	5 768,15	-2 637,43	7 181,28
МУП ЖКХ Красноармейского района ИНН:2109000362 КПП:210901001	-3 995,83	9 702,63	-953,02	5 768,15	-2 637,43	7 181,28
ООО "Урмарские электрические сети" ИНН:2114903377 КПП:211401001	-3 995,83	9 702,63	-953,02	5 768,15	-2 637,43	7 181,28
ООО "Устра" ИНН:2130036788 КПП:213001001	-3 995,83	9 702,63	-953,02	5 768,15	-2 637,43	7 181,28
ООО "Энергия" ИНН:2105005793 КПП:210501001	-3 995,83	9 702,63	-953,02	5 768,15	-2 637,43	7 181,28
ООО "Энергосервис" ИНН:2108002335 КПП:210801001	-3 995,83	9 702,63	-953,02	5 768,15	-2 637,43	7 181,28
ООО "Теплоэнергосеть" ИНН:2116499262 КПП:211601001	-3 995,83	9 702,63	-953,02	5 768,15	-2 637,43	7 181,28
ООО "Теплоэнергосеть" ИНН:2116499262 КПП:211601001	-3 995,83	9 702,63	-953,02	5 768,15	-2 637,43	7 181,28
ООО "Энергосеть" ИНН:2121001316 КПП:212101001	-3 995,83	9 702,63	-953,02	5 768,15	-2 637,43	7 181,28
ООО "Устра" ИНН:2130036788 КПП:213001001	-3 995,83	9 702,63	-953,02	5 768,15	-2 637,43	7 181,28
Горьковская дирекция ОАО «РЖД» ИНН:7708503727 КПП:525745022	-3 995,83	9 702,63	-953,02	5 768,15	-2 637,43	7 181,28
Горьковская дирекция ОАО «РЖД» ИНН:7708503727 КПП:525745022	-3 995,83	9 702,63	-953,02	5 768,15	-2 637,43	7 181,28
ООО "Энергостроймонтаж" ИНН:2104007597 КПП:210401001	-3 995,83	9 702,63	-953,02	5 768,15	-2 637,43	7 181,28
ООО "Чебоксарская независимая сетевая компания" ИНН:2130195072 КПП:213001001	-3 995,83	9 702,63	-953,02	5 768,15	-2 637,43	7 181,28
ООО "Тепловодоканал" ИНН:2102421361 КПП:210201001	-3 995,83	9 702,63	-953,02	5 768,15	-2 637,43	7 181,28
ООО "Энергосеть" ИНН:2121001316 КПП:212101001	-3 995,83	9 702,63	-953,02	5 768,15	-2 637,43	7 181,28
Ядринское МПП ЖКХ ИНН:2119000178 КПП:211901001	-3 995,83	9 702,63	-953,02	5 768,15	-2 637,43	7 181,28
ПАО «Россети Волга» ИНН:6450925977 КПП:213002001	-3 995,83	9 702,63	-953,02	5 768,15	-2 637,43	7 181,28

В выборку за каждый год (n-4; n-3; n-2) включаются территориальные сетевые организации, для которых результаты расчета экономически обоснованных расходов по фактическим данным на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, изложенные в соответствии с таблицей приложения № 4 к Методическим указаниям, не ниже предельного минимального уровня расходов на одно технологическое присоединение и не превышают предельный максимальный уровень расходов на одно технологическое присоединение, определяемые по формулам:

$$P_{C1.1}^{min} = P_{C1.1}^{средн} + \sigma_{C1.1} ; (1)$$

$$P_{C1.1}^{min} = P_{C1.1}^{средн} - \sigma_{C1.1} ; (2)$$

## ВЫПИСКА

$$P_{C1.2.1}^{max} = P_{C1.2.1}^{средн} + \sigma_{C1.2.1} ; (3)$$

$$P_{C1.2.2}^{max} = P_{C1.2.2}^{средн} + \sigma_{C1.2.2} ; (3.1)$$

$$P_{C1.2.1}^{min} = P_{C1.2.1}^{средн} - \sigma_{C1.2.1} ; (4)$$

$$P_{C1.2.2}^{min} = P_{C1.2.2}^{средн} - \sigma_{C1.2.2} ; (4.1)$$

где:

$P_{C1.1}^{средн}$  - средняя арифметическая величина экономически обоснованных расходов территориальных сетевых организаций на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий Заявителю, определенная регулирующим органом на одно присоединение, тыс. руб.;

$P_{C1.1}^{max}$  - предельный максимальный уровень расходов территориальных сетевых организаций на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий Заявителю на одно присоединение, тыс. руб.;

$P_{C1.1}^{min}$  - предельный минимальный уровень расходов территориальных сетевых организаций на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий Заявителю на одно присоединение, тыс. руб.;

$P_{C1.2.1}^{средн}$  - средняя арифметическая величина экономически обоснованных расходов территориальных сетевых организаций на выдачу акта об осуществлении технологического присоединения Заявителям, указанным в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний, определенная регулирующим органом на одно присоединение, тыс. руб.;

$P_{C1.2.1}^{max}$  - предельный максимальный уровень расходов территориальных сетевых организаций на выдачу акта об осуществлении технологического присоединения Заявителям, указанным в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний, определенная регулирующим органом на одно присоединение, тыс. руб.;

$P_{C1.2.1}^{min}$  - предельный минимальный уровень расходов территориальных сетевых организаций на выдачу акта об осуществлении технологического присоединения Заявителям, указанным в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний, определенная регулирующим органом на одно присоединение, тыс. руб.;

$P_{C1.2.2}^{средн}$  - средняя арифметическая величина экономически обоснованных расходов территориальных сетевых организаций на проверку выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний, определенная регулирующим органом на одно присоединение, тыс. руб.;

$P_{C1.2.2}^{max}$  - предельный максимальный уровень расходов территориальных сетевых организаций на проверку сетевой организацией выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний, определенная регулирующим органом на одно присоединение, тыс. руб.;

$P_{C1.2.2}^{min}$  - предельный минимальный уровень расходов территориальных сетевых организаций на проверку сетевой организацией выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний, определенная регулирующим органом на одно присоединение, тыс. руб.;

Средние арифметические величины экономически обоснованных расходов ТСО

## ВЫПИСКА

составили:

на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий Заявителю и их согласование с системным оператором:

2021 год – 2 656,02 руб.;

2020 год – 2 369,72 руб.;

2019 год – 4 089,97 руб.;

на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю:

2021 год – 3 069,32 руб.;

2020 год – 3985,34 руб.;

2019 год – 5003,16 руб.;

на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям:

2021 год – 2 271,92 руб.;

2020 год – 2407,56 руб.;

2019 год – 2853,40 руб.;

$\sigma$  - стандартное отклонение, определяемое отдельно для  $C_{1.1}$ ,  $C_{1.2.1}$  и  $C_{1.2.2}$ , по формуле:

$$\sigma = \sqrt{\frac{\sum_{p=1}^q Q_p \cdot (P_{\text{средн}} - P_p)^2}{\sum_{p=1}^q Q_p - 1}}, \quad (5)$$

где:

$P_{\text{средн}}$  - средняя арифметическая величина экономически обоснованных расходов территориальных сетевых организаций на осуществление соответственно мероприятия, предусмотренного подпунктом "а" или "в" пункта 16 Методических указаний, определенных регулирующим органом на одно присоединение в соответствии с настоящим пунктом, тыс. руб.;

$P_p$  - экономически обоснованные расходы территориальной сетевой организации на осуществление соответственно мероприятия, предусмотренного подпунктом "а" или "в" пункта 16 Методических указаний, определенные регулирующим органом на одно присоединение в соответствии с настоящим пунктом, тыс. руб.;

$Q_p$  - количество технологических присоединений для  $C_{1.1}$ , количество технологических присоединений Заявителей, указанных в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний, для  $C_{1.2.1}$ , количество технологических присоединений Заявителей, указанных в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний, для  $C_{1.2.2}$ , осуществленных территориальной сетевой организацией  $p$ , шт.

По данным расчетов определены предельные максимальные и минимальные уровни расходов ТСО на:

- подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий Заявителю и их согласование с системным оператором;

- покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю;

- покрытие расходов на проверку выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям.

Расчет предельных максимальных и минимальных уровней расходов ТСО на осуществление мероприятий по технологическому присоединению за 3 предыдущих периода регулирования (2021, 2020 и 2019 гг.) представлен в таблице:

	2021 год				2020 год				2019 год			
C <sub>1.1.</sub>	$P_{C1.1}^{max}$	$P_{C1.1}^{min}$	$P_{C1.1}^{средн}$	$\sigma_{C1.1.}$	$P_{C1.1}^{max}$	$P_{C1.1}^{min}$	$P_{C1.1}^{средн}$	$\sigma_{C1.1.}$	$P_{C1.1}^{max}$	$P_{C1.1}^{min}$	$P_{C1.1}^{средн}$	$\sigma_{C1.1.}$
	3 516,49	1 795,55	2656,02	860,47	3303,36	1436,08	2369,72	933,64	5665,10	2514,83	4089,97	1575,14
C <sub>1.2.1</sub>	$P_{C1.2.1}^{max}$	$P_{C1.2.1}^{min}$	$P_{C1.2.1}^{средн}$	$\sigma_{C1.2.1}$	$P_{C1.2.1}^{max}$	$P_{C1.2.1}^{min}$	$P_{C1.2.1}^{средн}$	$\sigma_{C1.2.1}$	$P_{C1.2.1}^{max}$	$P_{C1.2.1}^{min}$	$P_{C1.2.1}^{средн}$	$\sigma_{C1.2.1}$
	4 068,83	2 069,82	3069,33	999,51	6050,37	1920,31	3985,34	2065,03	9391,58	614,74	5003,16	4388,42
C <sub>1.2.2</sub>	$P_{C1.2.2}^{max}$	$P_{C1.2.2}^{min}$	$P_{C1.2.2}^{средн}$	$\sigma_{C1.2.2}$	$P_{C1.2.2}^{max}$	$P_{C1.2.2}^{min}$	$P_{C1.2.2}^{средн}$	$\sigma_{C1.2.2}$	$P_{C1.2.2}^{max}$	$P_{C1.2.2}^{min}$	$P_{C1.2.2}^{средн}$	$\sigma_{C1.2.2}$
	5 768,15	-2 637,43	1565,36	4909,35	5768,15	-953,02	2407,56	3360,58	9702,63	-3995,83	2853,40	6849,23

По данным по территориальным сетевым организациям, включенным в выборку, в соответствии с настоящим пунктом за каждый год (n-4; n-3; n-2) регулирующим органом определяется среднее значение расходов на осуществление мероприятия, предусмотренного соответственно подпунктом "а" или "в" пункта 16 Методических указаний, на одно присоединение по формуле:

$$P_{C1.1}^{y, \text{средн}} = \frac{\sum_{p=1}^{q^1} P_{C1.1,p}^y \cdot Q_p^y}{\sum_{p=1}^{q^1} Q_p^y}, \quad (6)$$

$$P_{C1.2.1}^{y, \text{средн}} = \frac{\sum_{p=1}^{q^r} P_{C1.2.1,p}^y \cdot Q_p^y}{\sum_{p=1}^{q^r} Q_p^y}, \quad (7)$$

$$P_{C1.2.2}^{y, \text{средн}} = \frac{\sum_{p=1}^{q^r} P_{C1.2.2,p}^y \cdot Q_p^y}{\sum_{p=1}^{q^r} Q_p^y}, \quad (7.1)$$

где:

$P_{C1.1}^{y, \text{средн}}$  - среднее по выборке, определяемой в соответствии с настоящим пунктом, значение расходов на осуществление мероприятия, предусмотренного подпунктом "а" пункта 16 Методических указаний, на одно присоединение, за год у, тыс. руб.;

$P_{C1.1,p}^y$  - величина экономически обоснованных расходов на осуществление мероприятия, предусмотренного подпунктом "а" пункта 16 Методических указаний, на одно присоединение, р-й территориальной сетевой организации, включенной в выборку, определяемую в соответствии с настоящим пунктом, за год у, тыс. руб.;

$q^1$  - количество территориальных сетевых организаций, включенных в выборку, определяемую в порядке, предусмотренном настоящим пунктом, за соответствующий год;

у - год, по данным за который проводится расчет, соответствующий году (n-4), (n-3) или (n-2), где n - планируемый год, на который осуществляется расчет стандартизированных тарифных ставок;

$Q_p^y$  - количество технологических присоединений для C<sub>1.1</sub>, количество технологических присоединений Заявителей, указанных в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний, для C<sub>1.2.1</sub>, количество технологических присоединений

ВЫПИСКА

Заявителей, указанных в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний, для  $C_{1.2.2}$ , осуществленных территориальной сетевой организацией  $p$  в году  $y$ , шт.;

$P_{C1.2.1}^{y, \text{средн}}$  - среднее по выборке, определяемой в соответствии с настоящим пунктом, значение расходов на осуществление мероприятий, предусмотренного подпунктом "в" пункта 16 Методических указаний, на одно присоединение объектов Заявителей, указанных в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний, за год  $y$ , тыс. руб.;

$P_{C1.2.1,p}^y$  - величина экономически обоснованных расходов на осуществление мероприятия, предусмотренного подпунктом "в" пункта 16 Методических указаний, на одно присоединение объектов Заявителей, указанных в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний,  $p$ -й территориальной сетевой организации, включенной в выборку, определяемую в соответствии с настоящим пунктом, за год  $y$ , тыс. руб.;

$P_{C1.2.2}^{y, \text{средн}}$  - среднее по выборке, определяемой в соответствии с настоящим пунктом, значение расходов на осуществление мероприятий, предусмотренного подпунктом "в" пункта 16 Методических указаний, на одно присоединение объектов Заявителей, указанных в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний, за год  $y$ , тыс. руб.;

$P_{C1.2.2,p}^y$  - величина экономически обоснованных расходов на осуществление мероприятия, предусмотренного подпунктом "в" пункта 16 Методических указаний, на одно присоединение объектов Заявителей, указанных в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний,  $p$ -й территориальной сетевой организации, включенной в выборку, определяемую в соответствии с настоящим пунктом, за год  $y$ , тыс. руб.;

Расчет стандартизированных тарифных ставок выполняется по формулам:

$$C_{1.1} = \frac{P_{C1.1}^{n-4, \text{средн}} \cdot \text{ИПЦ}_\phi^{n-3} \cdot \text{ИПЦ}_\phi^{n-2} + P_{C1.1}^{n-3, \text{средн}} \cdot \text{ИПЦ}_\phi^{n-2} + P_{C1.1}^{n-2, \text{средн}}}{3} \cdot \text{ИПЦ}_{\text{пл}}^{n-1} \cdot \text{ИПЦ}_{\text{пл}}^n, \quad (8)$$

$$C_{1.2.1} = \frac{P_{C1.2.1}^{n-4, \text{средн}} \cdot \text{ИПЦ}_\phi^{n-3} \cdot \text{ИПЦ}_\phi^{n-2} + P_{C1.2.1}^{n-3, \text{средн}} \cdot \text{ИПЦ}_\phi^{n-2} + P_{C1.2.1}^{n-2, \text{средн}}}{3} \cdot \text{ИПЦ}_{\text{пл}}^{n-1} \cdot \text{ИПЦ}_{\text{пл}}^n. \quad (9)$$

$$C_{1.2.2} = \frac{P_{C1.2.2}^{n-4, \text{средн}} \cdot \text{ИПЦ}_\phi^{n-3} \cdot \text{ИПЦ}_\phi^{n-2} + P_{C1.2.2}^{n-3, \text{средн}} \cdot \text{ИПЦ}_\phi^{n-2} + P_{C1.2.2}^{n-2, \text{средн}}}{3} \cdot \text{ИПЦ}_{\text{пл}}^{n-1} \cdot \text{ИПЦ}_{\text{пл}}^n. \quad (9.1)$$

где:

$\text{ИПЦ}_\phi^{n-2}$  - фактический индекс потребительских цен за год  $(n-2)$ ;

$\text{ИПЦ}_\phi^{n-3}$  - фактический индекс потребительских цен за год  $(n-3)$ ;

$\text{ИПЦ}_{\text{пл}}^{n-1}$  - индекс потребительских цен, предусмотренный одобренным

Правительством Российской Федерации прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на год  $(n-1)$ ;

$\text{ИПЦ}_{\text{пл}}^n$  - индекс потребительских цен, предусмотренный одобренным

Правительством Российской Федерации прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на год  $(n)$ .

Расчет стандартизированных тарифных ставок  $C_{1.1}$ ,  $C_{1.2.1}$  и  $C_{1.2.2}$  представлен в таблице:

тыс. руб. без НДС

А – 2019 год				В – 2020 год			С – 2021 год	D= A+B+C	H=D/3	ИПЦ 2022	ИПЦ 2023	C1.1= HxИПЦ2021 xИПЦ2022
$P_{C1.1}^{y, \text{средн}}$	ИПЦ 2020	ИПЦ 2021	$P_{C1.1}^{y, \text{средн}}$ x ИПЦ2020 x ИПЦ2021	$P_{C1.1}^{y, \text{средн}}$	ИПЦ 2021	$P_{C1.1}^{y, \text{средн}}$ x ИПЦ2021	$P_{C1.1}^{y, \text{средн}}$					

## ВЫПИСКА

3 763,13	1,034	1,067	4 151,78	2 807,84	1,067	2 995,97	2093,71	9241,46	3080,49	1,139	1,06	3719,20
$P_{C1.2.1, \text{средн}}$	ИПЦ 2020	ИПЦ 2021	$P_{C1.2, \text{средн}} \times \text{ИПЦ}_{2020} \times \text{ИПЦ}_{2021}$	$P_{C1.2.1, \text{средн}}$	ИПЦ 2021	$P_{C1.2.1, \text{средн}} \times \text{ИПЦ}_{2021}$	$P_{C1.2.1, \text{средн}}$	$D = A+B+C$	$H=D/3$	ИПЦ 2021	ИПЦ 2022	$C1.2.1 = H \times \text{ИПЦ}_{2021} \times \text{ИПЦ}_{2022}$
6 278,16	1,034	1,067	6 926,56	4 771,63	1,067	5 091,33	2 962,72	14980,61	4993,54	1,139	1,06	6028,90
$P_{C1.2.2, \text{средн}}$	ИПЦ 2020	ИПЦ 2021	$P_{C1.2.2, \text{средн}} \times \text{ИПЦ}_{2020} \times \text{ИПЦ}_{2021}$	$P_{C1.2.2, \text{средн}}$	ИПЦ 2021	$P_{C1.2.2, \text{средн}} \times \text{ИПЦ}_{2021}$	$P_{C1.2.2, \text{средн}}$	$D = A+B+C$	$H=D/3$	ИПЦ 2021	ИПЦ 2022	$C1.2.2 = H \times \text{ИПЦ}_{2021} \times \text{ИПЦ}_{2022}$
6 278,46	1,034	1,067	6926,89	5 366,48	1,067	5 726,03	5 936,56	18589,48	6196,49	1,139	1,06	7 481,27

### Расчет стандартизированных тарифных ставок $C_2, C_3, C_4, C_5, C_8$ .

Размеры стандартизированных тарифных ставок  $C_2, C_3, C_4, C_5, C_8$  определены Госслужбой на основании сводной информации, представленной ТСО в соответствии с приложением № 1 к Методическим указаниям, отдельно для случаев технологического присоединения на территории городских населенных пунктов и территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов, за 3 предыдущих года 2019-2021 гг.

Для формирования выборки для расчета стандартизированной тарифной ставки на год  $n$ , Госслужбой в соответствии с приложением № 1 к Методическим указаниям, определены расходы на строительство (с дифференциацией по уровням напряжения ( $s$ ), а также в соответствии с принятой дифференциацией в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ):

- расходы на строительство 1 км воздушной линии;
- расходы на строительство 1 км кабельной линии;
- расходы на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) в расчете на 1 шт.;
- расходы на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ в расчете на 1 кВт максимальной мощности;
- расходы на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ в расчете на 1 кВт максимальной мощности;
- расходы на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) в расчете на одну точку учета.

В формируемую для расчета стандартизированных тарифных ставок выборку за каждый год ( $n-4; n-3; n-2$ ) включаются расходы ТСО на строительство объектов электросетевого хозяйства, значения которых не ниже предельного минимального уровня и не превышают предельный максимальный уровень таких расходов.

Для выборки ТСО Госслужбой произведен расчет предельных максимального и минимального уровня расходов по формулам №№ 40-43, 46 к Методическим указаниям, а также расчет стандартного отклонения по формуле 22 к Методическим указаниям:

Расчет стандартизированных тарифных ставок выполнен по данным, включенным в выборку за каждый год ( $n-4; n-3; n-2$ ) по формулам 40-43, 46 Методических указаний:

$$C_{2(s,t)} = \frac{P_{C_{2(s,t)}^{n-4, \text{средн}}} \cdot \frac{\text{ИПЦ}_{\phi}^{n-3}}{100\%} \cdot \frac{\text{ИПЦ}_{\phi}^{n-2}}{100\%} + P_{C_{2(s,t)}^{n-3, \text{средн}}} \cdot \frac{\text{ИПЦ}_{\phi}^{n-2}}{100\%} + P_{C_{2(s,t)}^{n-2, \text{средн}}} \cdot \frac{\text{ИПЦ}_{\text{нл}}^{n-1}}{100\%} \cdot \frac{\text{ИПЦ}_{\text{нл}}^n}{100\%}}{m} \quad (40)$$

$$C_{3(s,t)} = \frac{P_{C_{3(s,t)}^{n-4, \text{средн}}} \cdot \frac{\text{ИПЦ}_{\phi}^{n-3}}{100\%} \cdot \frac{\text{ИПЦ}_{\phi}^{n-2}}{100\%} + P_{C_{3(s,t)}^{n-3, \text{средн}}} \cdot \frac{\text{ИПЦ}_{\phi}^{n-2}}{100\%} + P_{C_{3(s,t)}^{n-2, \text{средн}}} \cdot \frac{\text{ИПЦ}_{\text{нл}}^{n-1}}{100\%} \cdot \frac{\text{ИПЦ}_{\text{нл}}^n}{100\%}}{m} \quad (41)$$



$$C_{4(s,t)} = \frac{P_{C_{4(s,t)}}^{n-4, \text{средн}} \cdot \frac{\text{ИЦП}_{\phi}^{n-3}}{100\%} \cdot \frac{\text{ИЦП}_{\phi}^{n-2}}{100\%} + P_{C_{4(s,t)}}^{n-3, \text{средн}} \cdot \frac{\text{ИЦП}_{\phi}^{n-2}}{100\%} + P_{C_{4(s,t)}}^{n-2, \text{средн}}}{m} \cdot \frac{\text{ИЦП}_{\text{нл}}^{n-1}}{100\%} \cdot \frac{\text{ИЦП}_{\text{нл}}^n}{100\%} \quad (42)$$

$$C_{5(s,t)} = \frac{P_{C_{5(s,t)}}^{n-4, \text{средн}} \cdot \frac{\text{ИЦП}_{\phi}^{n-3}}{100\%} \cdot \frac{\text{ИЦП}_{\phi}^{n-2}}{100\%} + P_{C_{5(s,t)}}^{n-3, \text{средн}} \cdot \frac{\text{ИЦП}_{\phi}^{n-2}}{100\%} + P_{C_{5(s,t)}}^{n-2, \text{средн}}}{m} \cdot \frac{\text{ИЦП}_{\text{нл}}^{n-1}}{100\%} \cdot \frac{\text{ИЦП}_{\text{нл}}^n}{100\%} \quad (43)$$

$$C_{8(s,t)} = \frac{P_{C_{8(s,t)}}^{n-4, \text{средн}} \cdot \frac{\text{ИЦП}_{\phi}^{n-3}}{100\%} \cdot \frac{\text{ИЦП}_{\phi}^{n-2}}{100\%} + P_{C_{8(s,t)}}^{n-3, \text{средн}} \cdot \frac{\text{ИЦП}_{\phi}^{n-2}}{100\%} + P_{C_{8(s,t)}}^{n-2, \text{средн}}}{m} \cdot \frac{\text{ИЦП}_{\text{нл}}^{n-1}}{100\%} \cdot \frac{\text{ИЦП}_{\text{нл}}^n}{100\%} \quad (46)$$

где:

$\text{ИЦП}_{\phi}^{n-3}$  - фактический индекс цен производителей, определенный для подраздела «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемый Министерством экономического развития Российской Федерации на 2020 год в размере 104,00%;

$\text{ИЦП}_{\phi}^{n-2}$  - фактический индекс цен производителей, определенный для подраздела «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемый Министерством экономического развития Российской Федерации на 2021 год в размере 106,6% ;

$\text{ИЦП}_{\text{нл}}^{n-1}$  - фактический индекс цен производителей, определенный для подраздела «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемый Министерством экономического развития Российской Федерации на 2022 год в размере 111,2%;

$\text{ИЦП}_{\text{нл}}^n$  - индекс цен производителей, определенный для подраздела «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемый Министерством экономического развития Российской Федерации на 2023 год в размере 106,40%.

При этом, для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, указанные стандартизированные тарифные ставки при расчете платы не применяются и равны нулю.

**Формула платы за технологическое присоединение, применяемая для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям**

В соответствии с пунктом 32 Методических указаний определена плата за технологическое присоединение в виде формулы исходя из стандартизированных тарифных ставок и способа технологического присоединения к электрическим сетям ТСО и реализации соответствующих мероприятий, предусмотренных подпунктом «б» пункта 16 Методических указаний.

**14.5.3 Расчет выпадающих доходов ТСО на территории Чувашской Республики от технологического присоединения.**

Размер выпадающих доходов ТСО от технологического присоединения на 2023 год определен в соответствии с методическими указаниями по определению выпадающих доходов.

При этом:

- для расчета плановых показателей на 2023 год регулирования применялись установленные Госслужбой значения ставок;

- для определения фактических данных за предыдущий период регулирования 2021 года применялись значения объема максимальной мощности и длины линий и суммы на основании фактических данных за предыдущий период регулирования 2021 года на основании выполненных договоров и актов приемки выполненных работ на технологическое присоединение.

- для определения расчетных (фактических) показателей за предыдущий период регулирования 2021 года применялись значения стандартизированных тарифных ставок, утвержденных Госслужбой, и объема максимальной мощности и длины линий, определенных на основании фактических данных за предыдущий год на основании выполненных договоров на технологическое присоединение в предыдущем периоде регулирования;

- плановое на 2023 год количество договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям определены на основании фактических средних данных по выполненным договорам об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям за 2019-2021 гг.;

- при расчете плановой величины суммарного размера платы за технологическое присоединение указано плановое количество технологических присоединений с присоединяемой мощностью до 15 кВт включительно, которое определено на основании фактических данных по заключенным договорам об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям за 2019-2021 гг.;

- плановые значения объема максимальной мощности и длины линий определены на основании фактических средних данных за 2019-2021 гг.

**14.5.4** В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 14 ноября 2022 г. № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» стандартизированные тарифные ставки платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Чувашской Республики устанавливаются на 2023 год и вводятся в действие с 1 декабря 2022 года.

**14.5.5 Решили:**

**14.5.5.1 Установить на 2023 год и ввести в действие с 1 декабря 2022 г.:**

1) Стандартизированную тарифную ставку С1 за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей, не включающее в себя строительство объектов электросетевого хозяйства:

руб. за 1 присоединение без НДС

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Ставка*	Ставка**
1	С <sub>1</sub>	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний по определению	рублей за одно присоединение	9 748,10	11 200,47

## ВЫПИСКА

			размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям (кроме подпункта «б»)			
1.1	C <sub>1.1</sub>		стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	рублей за одно присоединение	3719,20	
1.2	C <sub>1.2</sub>	C <sub>1.2.1</sub> *	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на выдачу уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям заявителям, указанным в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	рублей за одно присоединение	6028,90	X
		C <sub>1.2.2</sub> **	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий заявителями, указанными в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	рублей за одно присоединение	X	7481,27

\*Для заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, подающих заявку в целях:

технологического присоединения по второй или третьей категории надежности энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения в данной точке присоединения энергопринимающих устройств) на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже;

технологического присоединения объектов микрогенерации к объектам электросетевого хозяйства с уровнем напряжения до 1000 В;

одновременного технологического присоединения к объектам электросетевого хозяйства с уровнем напряжения до 1000 В энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), электроснабжение которых предусматривается по одному источнику, и объектов микрогенерации.

Для заявителей - физических лиц, подающих заявку в целях:

технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств) на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику;

технологического присоединения объекта микрогенерации к объектам электросетевого хозяйства с уровнем напряжения до 1000 В;

одновременного технологического присоединения к объектам электросетевого хозяйства с уровнем напряжения до 1000 В энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику, и объектов микрогенерации.

\*\*Для иных случаев технологического присоединения объектов заявителей, в отношении которых не применяется стандартизированная тарифная ставка C<sub>1.2.1</sub>.

## ВЫПИСКА

2) Стандартизированные тарифные ставки ( $C_2, C_3, C_4, C_5, C_8$ ) за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей, включающее в себя строительство объектов электросетевого хозяйства, применяемые для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Чувашской Республики:

2.1) Стандартизированную тарифную ставку  $C_2$  на покрытие расходов территориальных сетевых организаций на строительство воздушных линий электропередачи (без НДС):

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Ставка
2.1.1.3.1.1	$C_{2.1.1.3.1.1}^{0,4 \text{ кв и ниже}}$	воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	руб./км	511 533,19
2.1.1.3.2.1	$C_{2.1.1.3.2.1}^{0,4 \text{ кв и ниже}}$	воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	руб./км	997 455,19
2.1.1.3.3.1	$C_{2.1.1.3.3.1}^{0,4 \text{ кв и ниже}}$	воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	руб./км	1 320 040,38
2.3.1.2.1.1	$C_{2.3.1.2.1.1}^{0,4 \text{ кв и ниже}}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным стальным проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	руб./км	810 297,89
	$C_{2.3.1.2.1.1}^{1-20 \text{ кв}}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным стальным проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	руб./км	1 039 660,06
2.3.1.3.1.1	$C_{2.3.1.3.1.1}^{0,4 \text{ кв и ниже}}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	руб./м	1 181 060,84
	$C_{2.3.1.3.1.1}^{1-20 \text{ кв}}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	руб./км	3 225 197,48
2.3.1.3.2.1	$C_{2.3.1.3.2.1}^{0,4 \text{ кв и ниже}}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	руб./км	1 143 979,58
	$C_{2.3.1.3.2.1}^{1-20 \text{ кв}}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	руб./км	1 512 832,98
2.3.1.3.2.2	$C_{2.3.1.3.2.2}^{0,4 \text{ кв и ниже}}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно двухцепные	руб./км	3 261 611,90
	$C_{2.3.1.3.2.2}^{1-20 \text{ кв}}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно двухцепные	руб./км	4 514 462,26
2.3.1.3.3.1	$C_{2.3.1.3.3.1}^{0,4 \text{ кв и ниже}}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	руб./км	2 434 976,64
2.3.1.3.3.2	$C_{2.3.1.3.3.2}^{0,4 \text{ кв и ниже}}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно двухцепные	руб./км	998 875,67
2.3.1.4.1.1	$C_{2.3.1.4.1.1}^{0,4 \text{ кв и ниже}}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	руб./км	570 751,07

**ВЫПИСКА**

	C <sup>1-20 кв</sup> 2.3.1.4.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	руб./км	1 472 862,84
2.3.1.4.2.1	C <sup>0,4 кв и ниже</sup> 2.3.1.4.2.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	руб./км	1 050 357,63
2.3.2.3.1.1	C <sup>0,4 кв и ниже</sup> 2.3.2.3.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	руб./км	57 580,52

2.2) Стандартизированную тарифную ставку C<sub>3</sub> на покрытие расходов территориальных сетевых организаций на строительство кабельных линий электропередачи (без НДС):

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Ставка
3.1.1.1.1.1	C <sup>1-10 кв</sup> 3.1.1.1.1.1	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	руб./км	3 334 488,75
3.1.1.1.2.1	C <sup>1-10 кв</sup> 3.1.1.1.2.1	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	руб./км	878 054,15
3.1.2.1.1.1	C <sup>0,4 кв и ниже</sup> 3.1.2.1.1.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	руб./км	1 200 923,74
3.1.2.1.1.2	C <sup>0,4 кв и ниже</sup> 3.1.2.1.1.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	руб./км	2 231 257,62
3.1.2.1.2.1	C <sup>0,4 кв и ниже</sup> 3.1.2.1.2.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	руб./км	1 340 641,04
	C <sup>1-10 кв</sup> 3.1.2.1.2.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	руб./км	3 803 643,32
3.1.2.1.2.2	C <sup>0,4 кв и ниже</sup> 3.1.2.1.2.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	руб./км	1 822 898,35
3.1.2.1.3.1	C <sup>0,4 кв и ниже</sup> 3.1.2.1.3.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	руб./км	1 778 430,32
	C <sup>1-10 кв</sup> 3.1.2.1.3.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	руб./км	5 581 750,18
3.1.2.1.3.2	C <sup>0,4 кв и ниже</sup> 3.1.2.1.3.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	руб./км	3 003 033,91
3.1.2.1.4.1	C <sup>0,4 кв и ниже</sup> 3.1.2.1.4.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	руб./км	2 095 159,18
3.1.2.1.4.2	C <sup>0,4 кв и ниже</sup> 3.1.2.1.4.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	руб./км	1 893 881,55
3.1.2.2.1.1	C <sup>0,4 кв и ниже</sup> 3.1.2.2.1.1	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в	руб./км	1 039 267,33

## ВЫПИСКА

		траншеи		
	C <sup>1-10 кв</sup> 3.1.2.2.1.1	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншеи	руб./км	2 117 385,76
3.1.2.2.2.1	C <sup>0,4 кв и ниже</sup> 3.1.2.2.2.1	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншеи	руб./км	1 720 629,43
	C <sup>1-10 кв</sup> 3.1.2.2.2.1	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншеи	руб./км	2 637 794,53
3.1.2.2.2.2	C <sup>1-10 кв</sup> 3.1.2.2.2.2	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншеи	руб./км	5 219 660,34
3.1.2.2.3.1	C <sup>0,4 кв и ниже</sup> 3.1.2.2.3.1	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншеи	руб./км	1 984 158,48
	C <sup>1-10 кв</sup> 3.1.2.2.3.1	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншеи	руб./км	2 140 518,99
3.1.2.2.3.2	C <sup>1-10 кв</sup> 3.1.2.2.3.2	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншеи	руб./км	3 930 479,49
3.1.2.2.4.1	C <sup>1-10 кв</sup> 3.1.2.2.4.1	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншеи	руб./км	3 891 284,54
3.1.2.2.4.2	C <sup>1-10 кв</sup> 3.1.2.2.4.2	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншеи	руб./км	2 944 497,58
3.3.2.1.3.1	C <sup>0,4 кв и ниже</sup> 3.3.2.1.3.1	кабельные линии в каналах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в канале	руб./км	1 551 196,57
3.5.2.1.2.1	C <sup>0,4 кв и ниже</sup> 3.5.2.1.2.1	кабельные линии в галереях и на эстакадах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в галерее или на эстакаде	руб./км	1 452 350,76
3.6.2.2.3.1	C <sup>1-10 кв</sup> 3.6.2.2.3.1	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	руб./км	3 435 341,46

2.3) Стандартизированную тарифную ставку С<sub>4</sub> на покрытие расходов территориальных сетевых организаций на строительство на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) (руб./шт. без НДС):

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Ставка
4.3.4	C <sup>1-20 кв</sup> 4.3.4	выключатели нагрузки, устанавливаемые вне трансформаторных подстанций и распределительных и переключательных пунктов, номинальным током от 500 до 1000 а включительно	руб./шт.	327 313,08
4.4.4.3	C <sup>1-20 кв</sup> 4.4.4.3	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 500 до	руб./шт.	6 421 957,30

**ВЫПИСКА**

		1000 а включительно с количеством ячеек от 10 до 15 включительно		
--	--	--	--	--

2.4) Стандартизированную тарифную ставку С<sub>5</sub> на покрытие расходов территориальных сетевых организаций на строительство трансформаторных подстанций, за исключением распределительных трансформаторных подстанций, с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт без НДС):

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Ставка
5.1.1.1	С <sup>6/0,4 кВ</sup> <sub>5.1.1.1</sub>	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	руб./кВт	11 474,14
	С <sup>10/0,4 кВ</sup> <sub>5.1.1.1</sub>	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	руб./кВт	24 955,40
5.1.2.1	С <sup>6/0,4 кВ</sup> <sub>5.1.2.1</sub>	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	руб./кВт	3 944,49
	С <sup>10/0,4 кВ</sup> <sub>5.1.2.1</sub>	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	руб./кВт	12 226,39
5.1.2.2	С <sup>10/0,4 кВ</sup> <sub>5.1.2.2</sub>	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	14 401,62
5.1.3.2	С <sup>6/0,4 кВ</sup> <sub>5.1.3.2</sub>	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	15 236,35
	С <sup>10/0,4 кВ</sup> <sub>5.1.3.2</sub>	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	10 398,01
5.1.4.2	С <sup>6/0,4 кВ</sup> <sub>5.1.4.2</sub>	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	1 569,67
	С <sup>10/0,4 кВ</sup> <sub>5.1.4.2</sub>	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	7 030,20
5.1.5.2	С <sup>10/0,4 кВ</sup> <sub>5.1.5.2</sub>	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	2 422,79
5.1.5.3	С <sup>6/0,4 кВ</sup> <sub>5.1.5.3</sub>	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно блочного типа	руб./кВт	3 842,24
5.2.5.2	С <sup>10/0,4 кВ</sup> <sub>5.2.5.2</sub>	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	5 147,98
5.2.5.3	С <sup>6/0,4 кВ</sup> <sub>5.2.5.3</sub>	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно блочного типа	руб./кВт	14 114,07
	С <sup>10/0,4 кВ</sup> <sub>5.2.5.3</sub>	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно блочного типа	руб./кВт	10 558,55
5.2.6.2	С <sup>6/0,4 кВ</sup> <sub>5.2.6.2</sub>	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	9 574,70
	С <sup>10/0,4 кВ</sup> <sub>5.2.6.2</sub>	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	16 352,61
5.2.7.3	С <sup>6/0,4 кВ</sup> <sub>5.2.7.3</sub>	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно блочного типа	руб./кВт	14 204,13
5.2.8.2	С <sup>10/0,4 кВ</sup> <sub>5.2.8.2</sub>	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 до 1600 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	4 654,25

## ВЫПИСКА

5.2.9.2	$C_{5.2.9.2}^{6/0,4 \text{ кв}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1600 до 2000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	3 782,91
---------	----------------------------------	--	----------	----------

2.5) Стандартизированную тарифную ставку  $C_8$  на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (без НДС):

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Ставка
8.1.1	$C_{8.1.1}^{0,4 \text{ кв и ниже}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазный прямого включения	рублей за точку учета	14 767,94
8.2.1	$C_{8.2.1}^{0,4 \text{ кв и ниже}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазный прямого включения	рублей за точку учета	27 523,37
8.2.2	$C_{8.2.2}^{0,4 \text{ кв и ниже}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазный полукосвенного включения	рублей за точку учета	22 961,44
	$C_{8.2.2}^{1-20 \text{ кв}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазный полукосвенного включения	рублей за точку учета	80 677,90

2.6) Установить, что в период с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2022 г для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, не соответствующих критериям, указанным в абзаце третьем пункта 87 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178, инвестиционная составляющая на покрытие расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики включается в состав платы за технологическое присоединение в размере 50 процентов от величины указанных расходов.

3) Установить 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<sub>(ВЛ)</sub>, 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<sub>(КЛ)</sub>, если предусматриваются мероприятия «последней мили» по прокладке кабельных линий электропередачи:

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



## ВЫПИСКА

г) плата за технологическое присоединение к электрическим сетям ПТП<sub>(рп)</sub>, если предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов):

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

д) плата за технологическое присоединение к электрическим сетям ПТП<sub>(тп)</sub>, если предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству трансформаторных подстанций, за исключением распределительных трансформаторных подстанций, с уровнем напряжения до 35 кВ:

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

е) плата за технологическое присоединение к электрическим сетям ПТП<sub>(вл,кл,рп,тп,рп)</sub>, 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:

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

ж) плата за технологическое присоединение к электрическим сетям ПТП<sub>(вл,кл,ру,рп,тп)</sub><sup>ищп</sup>, если при технологическом присоединении согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период больше одного года:

$$\text{ПТП}_{(вл,кл,ру,рп,тп)}^{\text{ищп}} = C_1 + ((0,5 \times (C_2 \times L_{(вл)} + C_3 \times L_{(кл)} + C_4 \times V + C_5 \times N) \times (\text{ИЦП}_{t+1} \times \text{ИЦП}_{t+0,5f})) + ((0,5 \times (C_2 \times L_{(вл)} + C_3 \times L_{(кл)} + C_4 \times V + C_5 \times N_{\text{е}}) \times (\text{ИЦП}_{t+1} \times \text{ИЦП}_{t+2... \text{ИЦП}_{t+f}})) + C_8 \times q,$$

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;

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

$L_{(вл)}$  - протяженность воздушных линий электропередачи;

## ВЫПИСКА

- $L_{(КЛ)}$  - 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;  
ИЦП - 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.

### **14.5.5.2 Установить льготные ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности в отношении всей совокупности мероприятий по технологическому присоединению к электрическим сетям, принадлежащим сетевым организациям на территории Чувашской Республики, на 2023 год и ввести в действие с 1 декабря 2022 г.:**

1) 4256 руб. за кВт (с учетом НДС) для определения стоимости мероприятий в случае технологического присоединения:

- объектов микрогенерации заявителей - физических лиц, в том числе при одновременном технологическом присоединении энергопринимающих устройств заявителей - физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), и объектов микрогенерации, а также энергопринимающих устройств заявителей - физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), присоединяемых по третьей категории надежности к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от границ участка заявителя до ближайшего объекта электрической сети необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности;

- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения объектов микрогенерации, а также одновременного технологического присоединения объектов микрогенерации и энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), присоединяемых по третьей категории надежности к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от этих энергопринимающих устройств до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций составляет не более 200 метров в городах и поселках городского типа и не более 300 метров в сельской местности.

В случае технологического присоединения объектов, указанных в абзацах третьем и четвертом настоящего пункта, плата за технологическое присоединение определяется в размере минимального из следующих значений:

стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с применением стандартизированных тарифных ставок;

стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с применением льготной ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности, которая устанавливается в отношении всей совокупности таких мероприятий для соответствующих случаев технологического присоединения.

## ВЫПИСКА

В случае подачи заявки юридическим лицом или индивидуальным предпринимателем в целях технологического присоединения объектов микрогенерации, а также одновременного технологического присоединения объектов микрогенерации и энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), присоединяемых по третьей категории надежности к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от этих энергопринимающих устройств и (или) объектов микрогенерации до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций составляет не более 200 метров в городах и поселках городского типа и не более 300 метров в сельской местности, плата за технологическое присоединение указанных объектов микрогенерации и (или) энергопринимающих устройств определяется в соответствии с пунктом 9 Методических указаний.

1064 руб. за кВт (с учетом НДС) запрашиваемой максимальной мощности в отношении всей совокупности мероприятий по технологическому присоединению для определения стоимости мероприятий при присоединении энергопринимающих устройств заявителя, владеющего объектами, отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, объектов микрогенерации, в том числе за одновременное технологическое присоединение энергопринимающих устройств и объектов микрогенерации, и энергопринимающих устройств для заявителей физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств) для случаев заключения договора технологического присоединения членом малоимущей семьи (одиноко проживающим гражданином), среднедушевой доход которого ниже величины прожиточного минимума, установленного в Чувашской Республике, определенным в соответствии с Федеральным законом «О прожиточном минимуме в Российской Федерации», а также лицами, указанными:

в статьях 14-16, 18 и 21 Федерального закона «О ветеранах»;

в статье 17 Федерального закона «О социальной защите инвалидов в Российской Федерации»;

в статье 14 Закона Российской Федерации «О социальной защите граждан, подвергшихся воздействию радиации вследствие катастрофы на Чернобыльской АЭС»;

в статье 2 Федерального закона «О социальных гарантиях гражданам, подвергшимся радиационному воздействию вследствие ядерных испытаний на Семипалатинском полигоне»;

в части 8 статьи 154 Федерального закона «О внесении изменений в законодательные акты Российской Федерации и признании утратившими силу некоторых законодательных актов Российской Федерации в связи с принятием федеральных законов «О внесении изменений и дополнений в Федеральный закон «Об общих принципах организации законодательных (представительных) и исполнительных органов государственной власти субъектов Российской Федерации» и «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации»;

в статье 1 Федерального закона «О социальной защите граждан Российской Федерации, подвергшихся воздействию радиации вследствие аварии в 1957 году на производственном объединении «Маяк» и сбросов радиоактивных отходов в реку Теча»;

в пункте 1 и абзаце четвертом пункта 2 постановления Верховного Совета Российской Федерации от 27 декабря 1991 года № 2123-1 «О распространении действия

Закона РСФСР «О социальной защите граждан, подвергшихся воздействию радиации вследствие катастрофы на Чернобыльской АЭС» на граждан из подразделений особого риска»;

в Указе Президента Российской Федерации от 5 мая 1992 года № 431 «О мерах по социальной поддержке многодетных семей».

2) Положения о размере платы за технологическое присоединение, указанные в абзацах первом - двадцать втором и двадцать шестом пункта 17 Правил технологического присоединения, не могут быть применены в следующих случаях:

при технологическом присоединении энергопринимающих устройств (объектов микрогенерации), принадлежащих лицам, которым права владения и (или) пользования земельным участком (в том числе при его использовании без предоставления на основании разрешения) и (или) объектом капитального строительства (нежилым помещением в объекте капитального строительства) предоставлены на срок не более одного года;

при технологическом присоединении энергопринимающих устройств (объектов микрогенерации), расположенных в жилых помещениях многоквартирных домов;

при технологическом присоединении в границах территории субъекта Российской Федерации энергопринимающих устройств (объектов микрогенерации), соответствующих критериям, указанным в абзацах первом, четвертом, пятом, двадцатом и двадцать шестом пункта 17 Правил технологического присоединения, если лицом, обратившимся с заявкой, ранее уже была подана заявка, которая не была аннулирована в соответствии с Правилами технологического присоединения, или заключен договор в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств (объектов микрогенерации), соответствующих указанным критериям, расположенных (предполагаемых к расположению в соответствии с поданной заявкой) в границах территории Чувашской Республики, при условии, что со дня заключения такого договора не истекло 3 года;

при технологическом присоединении энергопринимающих устройств заявителей, указанных в пункте 12(1) Правил технологического присоединения, соответствующих критериям, указанным в абзаце двадцать шестом пункта 17 Правил технологического присоединения, если они расположены (будут располагаться) в границах того же земельного участка (или в границах того же сервитута либо территории, используемой на основании разрешения без предоставления земельного участка или установления сервитута), на котором расположены (будут располагаться) энергопринимающие устройства, в отношении которых ранее уже была подана заявка, которая не была аннулирована в соответствии с Правилами технологического присоединения, или заключен договор, предусматривающий установленные абзацем двадцать шестым пункта 17 Правил технологического присоединения особенности расчета платы за технологическое присоединение, при условии, что со дня заключения такого договора не истекло 3 года.

3) При определении размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств, принадлежащих гражданам, осуществляющим ведение садоводства или огородничества на земельных участках, расположенных в границах территории садоводства или огородничества, или иным правообладателям объектов недвижимости, расположенных в границах территории садоводства или огородничества, предусмотренное абзацем тридцать четвертым пункта 17 Правил технологического присоединения условие в части, касающейся расстояния до ближайшего объекта электрической сети необходимого заявителю класса напряжения, составляющего не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, применяется исходя из измерения расстояния по прямой линии от границы территории садоводства или огородничества до ближайшего объекта электрической сети сетевой организации, имеющего указанный в заявке класс напряжения.

ВЫПИСКА

4) В отношении энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), заявителей юридических лиц или индивидуальных предпринимателей присоединяемых по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от этих энергопринимающих устройств до ближайшего объекта электрической сети необходимого заявителю класса напряжения составляет не более 200 метров в городах и поселках городского типа и не более 300 метров в сельской местности, в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не включаются расходы, связанные со строительством объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики.

**14.5.5.3 Утвердить выпадающие доходы территориальных сетевых организаций на территории Чувашской Республики от технологического присоединения на 2023 год (руб. без НДС):**

№ п/п	Наименование территориальной сетевой организации	Выпадающие доходы
1	Государственное унитарное предприятие Чувашской Республики «Чувашские государственные электрические сети» Министерства промышленности и энергетики Чувашской Республики	11 006 682,72
2	Публичное акционерное общество «Россети Волга»	79 028 261,03
3	Общество с ограниченной ответственностью «Южные электрические сети»	480 610,61
4	Горьковская дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД»	26 455,07
5	Общество с ограниченной ответственностью «Энергосеть» (г. Чебоксары)	5 362,86
6	Акционерное общество «Чебоксарское производственное объединение имени В.И. Чапаева»	0,00
7	Муниципальное унитарное предприятие «Алатырские городские электрические сети»	0,00
8	Муниципальное унитарное предприятие «Шумерлинские городские электрические сети»	0,00
9	Общество с ограниченной ответственностью «СК Олимп»	0,00
10	Общество с ограниченной ответственностью «Чебоксарская независимая сетевая компания»	0,00
11	Общество с ограниченной ответственностью «Чувашская сетевая компания»	0,00
12	Общество с ограниченной ответственностью «Энергия»	0,00
13	Общество с ограниченной ответственностью «ЭнергоСетьРемонт»	0,00
14	Общество с ограниченной ответственностью «Энергостроймонтаж»	0,00
15	Общество с ограниченной ответственностью «УстраЭнерго»	0,00
16	Общество с ограниченной ответственностью «Урмарские электрические сети»	0,00
17	Общество с ограниченной ответственностью «Энергосеть» (с. Янтиково)	0,00
18	Общество с ограниченной ответственностью «Вектор»	0,00

19	Общество с ограниченной ответственностью «Волгасетьресурс»	0,00
20	Общество с ограниченной ответственностью «РЭС-Энерго»	0,00
21	Общество с ограниченной ответственностью «Энергобаланс»	0,00

**14.5.6. Территориальным сетевым организациям на территории Чувашской Республики:**

- ежеквартально до 30 числа месяца, следующего за отчетным кварталом, представлять в Госслужбу информацию для мониторинга фактических расходов и доходов, связанных с мероприятиями по технологическому присоединению к электрическим сетям;

- производить закупки товаров, работ, услуг для оказания регулируемых видов деятельности в соответствии с Федеральным законом от 18 июля 2011 г. № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц»;

- рекомендовать при осуществлении закупок предусматривать замещение импортных товаров отечественными аналогами;

- в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» соблюдать принцип обязательности ведения раздельного учета организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности, объема продукции (услуг), доходов и расходов на производство, передачу, сбыт электрической энергии и технологическое присоединение к электрическим сетям;

- публиковать на своем официальном сайте или на ином официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет», определяемом Правительством Российской Федерации, и (или) в периодическом печатном издании, в котором публикуются нормативные правовые акты органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов информацию в соответствии со Стандартами раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 21 января 2004 г. № 24.

Принято:

Проголосовало: - 7

«За» - 6

«Против» - 1 (Лавин И.А.)

«Воздержались» - 0

Председательствующий,  
руководитель Государственной службы  
Чувашской Республики по конкурентной политике  
и тарифам



Н.В. Колебанова