

ВЫПИСКА



ЧĂВАШ РЕСПУБЛИКИН КОНКУРЕНЦИ ПОЛИТИКИ ТАТА ТАРИФСЕМ ЕНĔПЕ ЁСЛЕКЕН ПАТШАЛĂХ СЛУЖБИ  
ГОСУДАРСТВЕННАЯ СЛУЖБА ЧУВАШСКОЙ РЕСПУБЛИКИ ПО КОНКУРЕНТНОЙ ПОЛИТИКЕ И ТАРИФАМ  
(ГОССЛУЖБА ЧУВАШИИ ПО КОНКУРЕНТНОЙ ПОЛИТИКЕ И ТАРИФАМ)

**ПРОТОКОЛ**  
заседания коллегии  
г. Чебоксары

11 ноября 2024 г.

№ 12

**Председательствовал:** Егоров С.Ф. – руководитель Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам

**Присутствовали члены коллегии:**

- Копеева Т.А. - заместитель руководителя Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам;
- 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);
- Портнова Н.В. - заведующий сектором регулирования цен в сфере газоснабжения и платы за технологическое присоединение.
- Докладчики:**
- Терехина Н.Г. - начальник отдела регулирования тарифов на тепловую энергию Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам;
- Борисова Н.Л. - начальник отдела регулирования цен потребительского рынка и контрольно-аналитической работы Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам;
- Владимирова А.В. - начальник отдела регулирования тарифов на электрическую энергию Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам;
- Порфирьева У.Н. - начальник отдела регулирования тарифов в сфере водоснабжения, водоотведения и обращения с твердыми коммунальными отходами Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам.

**13. Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Чувашской Республики и стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, на 2025 год**

Егоров С.Ф., Владимирова А.В.

**13.1.1. 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 размера платы за технологическое присоединение).

Методические указания по определению размера 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 исполнительными органами 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;

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

6) выпадающие доходы территориальных сетевых организаций на территории Чувашской Республики от технологического присоединения на 2025 год.

## ВЫПИСКА

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 2025 год, обратились 5 территориальных сетевых организаций, осуществляющих регулируемую деятельность в сфере электроэнергетики на территории Чувашской Республики:

№ п/п	Наименование территориальной сетевой организации
1.	Государственное унитарное предприятие Чувашской Республики «Чувашские государственные электрические сети» Министерства промышленности и энергетики Чувашской Республики
2.	Публичное акционерное общество «Россети Волга»
3.	Открытое акционерное общество «Российские железные дороги»
4.	Общество с ограниченной ответственностью «Вектор»
5.	Общество с ограниченной ответственностью «РЭС-Энерго»

В соответствии с пунктом 28 Стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 21 января 2004 г. № 24 (далее – Стандарты раскрытия информации), территориальные сетевые организации (далее – ТСО) раскрывают следующую информацию о расходах на строительство введенных в эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства для целей технологического присоединения и реализации иных мероприятий инвестиционной программы, на официальном сайте ТСО или ином официальном сайте в сети «Интернет», определяемом Правительством Российской Федерации, и (или) в периодическом печатном издании, в котором публикуются нормативные правовые акты исполнительного органа субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов, за 10 дней до представления в регулирующий орган сведений о соответствующих расходах:

а) информацию о расходах на строительство введенных в эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства для целей технологического присоединения и реализации иных мероприятий инвестиционной программы территориальной сетевой организации, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий и их согласование с системным оператором (субъектом оперативно-диспетчерского управления в

технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах), на проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий в соответствии с разделом IX Правил технологического присоединения, а также в соответствии с методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными Федеральной антимонопольной службой;

б) информацию о решении исполнительного органа субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов об установлении единых для всех территориальных сетевых организаций на территории субъекта Российской Федерации стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций;

в) информацию о фактических средних данных о присоединенных объемах максимальной мощности за 3 предыдущих года по каждому мероприятию по форме согласно приложению № 2 Стандартов раскрытия информации;

г) информацию о фактических средних данных о длине линий электропередачи и об объемах максимальной мощности построенных объектов за 3 предыдущих года по каждому мероприятию по форме согласно приложению № 3 Стандартов раскрытия информации;

д) информацию об осуществлении технологического присоединения по договорам, заключенным за текущий год, по форме согласно приложению № 4 Стандартов раскрытия информации;

е) информацию о поданных заявках на технологическое присоединение за текущий год по форме согласно приложению № 5 Стандартов раскрытия информации.

### **13.1.2. Расчет стандартизированных тарифных ставок.**

Для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих ТСО и иным лицам, посредством применения стандартизированных тарифных ставок, включающих расходы по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение (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 по определению размера платы за технологическое присоединение, 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 по определению размера платы за технологическое присоединение (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 12(1), 13(2) - 13(5) и 14 Правил технологического присоединения, если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких Заявителей

осуществляется на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже;

$C_{1.2.2}$  - для случаев технологического присоединения объектов Заявителей, указанным в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение;

$C_{2,i}$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на  $i$ -м уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб./км);

$C_{3,i}$  - 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 на  $i$ -м уровне напряжения (руб./шт.);

$C_{5,i}$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП) 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 по определению размера платы за технологическое присоединение, 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 4 402,66 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 по определению размера платы за технологическое присоединение, в размере 4 516,03 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 по определению размера платы за технологическое присоединение, в размере 8 348,63 руб. за одно присоединение без НДС.

В соответствии с приложениями № 2 и № 3 к Методическим указаниям по определению размера платы за технологическое присоединение по определению размера платы за технологическое присоединение на основании информации, представленной ТСО, определена величина фактических экономически обоснованных расходов отдельно по мероприятиям, указанным в пункте 16 (кроме подпункта «б») Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение, на одно технологическое присоединение по каждой ТСО за каждый из трех предшествующих периодов регулирования 2021-2023 гг.

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 по определению размера платы за технологическое присоединение, не ниже предельного минимального уровня расходов на одно технологическое присоединение и не превышают предельный максимальный уровень расходов на одно технологическое присоединение,

## ВЫПИСКА

определяемые по формулам:

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

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

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

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

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

$$P_{C1.2.2}^{min} = P_{C1.2.2}^{средн} - \sigma_{C1.2.2} ,$$

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 по определению размера платы за технологическое присоединение, определенная регулирующим органом на одно присоединение, тыс. руб.;

## ВЫПИСКА

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

Средние арифметические величины экономически обоснованных расходов ТСО составили:

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

2023 год – 5 219,66 руб.;

2022 год – 4 783,24 руб.;

2021 год – 2 656,02 руб.;

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:

2023 год – 2 784,03 руб.;

2022 год – 6 134,40 руб.;

2021 год – 3 069,32 руб.;

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

2023 год – 3 597,62 руб.;

2022 год – 6 811,21 руб.;

2021 год – 2 271,92 руб.;

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

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

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 по определению размера платы за технологическое присоединение, 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 по определению размера платы за технологическое присоединение, 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 по определению размера платы за технологическое присоединение, для  $C_{1.2.1}$ , количество технологических присоединений Заявителей, указанных в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение, для  $C_{1.2.2}$ , осуществленных территориальной сетевой организацией  $p$ , шт.

## ВЫПИСКА

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

- подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий Заявителю;
- 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;
- на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий Заявителями, указанным 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 (2023, 2022 и 2021 гг.) представлен в таблице:

руб.

	2023 год				2022 год				2021 год			
$C_{1.1}$	$P_{C1.1}^{max}$	$P_{C1.1}^{min}$	$P_{C1.1}^{средн}$	$\sigma_{C1.1}$	$P_{C1.1}^{max}$	$P_{C1.1}^{min}$	$P_{C1.1}^{средн}$	$\sigma_{C1.1}$	$P_{C1.1}^{max}$	$P_{C1.1}^{min}$	$P_{C1.1}^{средн}$	$\sigma_{C1.1}$
	7500,32	2938,99	5637,18	2280,67	6942,12	2624,35	3209,42	2158,88	3516,49	1795,55	2093,71	860,47
$C_{1.2.1}$	$P_{C1.2.1}^{max}$	$P_{C1.2.1}^{min}$	$P_{C1.2.1}^{средн}$	$\sigma_{C1.2.1}$	$P_{C1.2.1}^{max}$	$P_{C1.2.1}^{min}$	$P_{C1.2.1}^{средн}$	$\sigma_{C1.2.1}$	$P_{C1.2.1}^{max}$	$P_{C1.2.1}^{min}$	$P_{C1.2.1}^{средн}$	$\sigma_{C1.2.1}$
	5599,14	0,00	4195,78	2815,11	8720,36	3548,45	3862,64	2585,96	4068,83	2069,82	3069,32	999,51
$C_{1.2.2}$	$P_{C1.2.2}^{max}$	$P_{C1.2.2}^{min}$	$P_{C1.2.2}^{средн}$	$\sigma_{C1.2.2}$	$P_{C1.2.2}^{max}$	$P_{C1.2.2}^{min}$	$P_{C1.2.2}^{средн}$	$\sigma_{C1.2.2}$	$P_{C1.2.2}^{max}$	$P_{C1.2.2}^{min}$	$P_{C1.2.2}^{средн}$	$\sigma_{C1.2.2}$
	9275,11	0,00	7300,20	5677,49	9549,91	4072,51	7048,85	2738,70	7181,28	0,00	5936,56	4909,35

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:

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

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

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

где:

$P_{C1.1}^{у,средн}$  - 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



## ВЫПИСКА

мероприятия, предусмотренного подпунктом «а» пункта 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение, на одно присоединение, р-й территориальной сетевой организации, включенной в выборку, определяемую в соответствии с настоящим пунктом, за год у, тыс. руб.;

$q^y$  - 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  $C_{1.1}$ , количество технологических присоединений Заявителей, указанных в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение, для  $C_{1.2.1}$ , количество технологических присоединений Заявителей, указанных в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение, для  $C_{1.2.2}$ , осуществленных территориальной сетевой организацией р в году у, шт.;

$R_{C_{1.2.1}}^{y, \text{средн}}$  - среднее по выборке, определяемой в соответствии с настоящим пунктом, значение расходов на осуществление мероприятий, предусмотренного подпунктом "в" пункта 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение, на одно присоединение объектов Заявителей, указанных в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение, за год у, тыс. руб.;

$P_{C_{1.2.1}, p}^y$  - величина экономически обоснованных расходов на осуществление мероприятия, предусмотренного подпунктом "в" пункта 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение, на одно присоединение объектов Заявителей, указанных в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение, р-й территориальной сетевой организации, включенной в выборку, определяемую в соответствии с настоящим пунктом, за год у, тыс. руб.;

$R_{C_{1.2.2}}^{y, \text{средн}}$  - среднее по выборке, определяемой в соответствии с настоящим пунктом, значение расходов на осуществление мероприятий, предусмотренного подпунктом "в" пункта 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение, на одно присоединение объектов Заявителей, указанных в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение, за год у, тыс. руб.;

$P_{C_{1.2.2}, p}^y$  - величина экономически обоснованных расходов на осуществление мероприятия, предусмотренного подпунктом "в" пункта 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение, на одно присоединение объектов Заявителей, указанных в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение, р-й территориальной сетевой организации, включенной в выборку, определяемую в соответствии с настоящим пунктом, за год у, тыс. руб.;

Расчет стандартизированных тарифных ставок выполняется по формулам:

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

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

## ВЫПИСКА

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

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:

А – 2021 год				В – 2022 год			С – 2023 год	без НДС				
$P_{C1.1}^{\text{у.средн}}$	ИПЦ 2022	ИПЦ 2023	$P_{C1.1}^{\text{у.средн}}$ х ИПЦ2022 х ИПЦ2023	$P_{C1.1}^{\text{у.средн}}$	ИПЦ 2023	$P_{C1.1}^{\text{у.средн}}$ х ИПЦ2023	$P_{C1.1}^{\text{у.средн}}$	D= A+B+C	H=D/3	ИПЦ 2024	ИПЦ 2025	$C_{1.1} =$ HхИПЦ2024 хИПЦ2025
2093,71	1,138	1,059	2523,22	3209,42	1,059	3398,78	5637,18	11559,17	3853,06	1,080	1,058	4402,66
$P_{C1.2.1}^{\text{у.средн}}$	ИПЦ 2022	ИПЦ 2023	$P_{C1.2}^{\text{у.средн}}$ х ИПЦ2022 х ИПЦ2023	$P_{C1.2.1}^{\text{у.средн}}$	ИПЦ 2023	$P_{C1.2.1}^{\text{у.средн}}$ х ИПЦ2023	$P_{C1.2.1}^{\text{у.средн}}$	D= A+B+C	H=D/3	ИПЦ 2024	ИПЦ 2025	$C_{1.2.1} =$ HхИПЦ2024 хИПЦ2025
2962,72	1,138	1,059	3570,50	3862,64	1,059	4090,54	4195,78	11856,81	3952,71	1,080	1,058	4516,03
$P_{C1.2.2}^{\text{у.средн}}$	ИПЦ 2022	ИПЦ 2023	$P_{C1.2.2}^{\text{у.средн}}$ х ИПЦ2022 х ИПЦ2023	$P_{C1.2.2}^{\text{у.средн}}$	ИПЦ 2023	$P_{C1.2.2}^{\text{у.средн}}$ х ИПЦ2023	$P_{C1.2.2}^{\text{у.средн}}$	D= A+B+C	H=D/3	ИПЦ 2024	ИПЦ 2025	$C_{1.2.2} =$ HхИПЦ2024 хИПЦ2025
5936,56	1,138	1,059	7154,40	7048,85	1,059	7464,73	7300,20	21919,33	7306,44	1,080	1,058	8348,63

### 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 по определению размера платы за технологическое присоединение, за 3 предыдущих года (2021-2023) гг.

Для формирования выборки для расчета стандартизированной тарифной ставки на 2025 год, Госслужбой в соответствии с приложением № 1 к Методическим указаниям по определению размера платы за технологическое присоединение, 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 на строительство пунктов секционирования на i-м уровне напряжения в расчете на 1 шт.;
- расходы на строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП) с уровнем напряжения до 35 кВ в расчете руб./кВт;
- расходы на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) в расчете на одну точку учета.

В формируемую для расчета стандартизированных тарифных ставок выборку за

## ВЫПИСКА

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 по определению размера платы за технологическое присоединение, а также расчет стандартного отклонения по формуле 22 к Методическим указаниям по определению размера платы за технологическое присоединение:

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 по определению размера платы за технологическое присоединение.

Размер индексов цен производителей, определенных для подраздела «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемый Министерством экономического развития Российской Федерации принят в следующих размерах:

- на 2022 год в размере 108,00%;
- на 2023 год в размере 106,30%;
- на 2024 год в размере 107,30%;
- на 2025 год в размере 105,10%.

### **Формулы платы за технологическое присоединение, применяемые для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям**

В соответствии с пунктом 32 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение предлагается к утверждению плата за технологическое присоединение в виде формул исходя из стандартизированных тарифных ставок и способа технологического присоединения к электрическим сетям ТСО и реализации соответствующих мероприятий, предусмотренных подпунктом «б» пункта 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение:

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:

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

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

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

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):

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

д) плата за технологическое присоединение к электрическим сетям ПТП<sub>(ТП)</sub>, если предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству

## ВЫПИСКА

трансформаторных подстанций, за исключением распределительных трансформаторных подстанций, с уровнем напряжения до 35 кВ:

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

е) плата за технологическое присоединение к электрическим сетям  $\text{ПТП}_{(\text{ВЛ,КЛ,РУ,РП,ТП})}$ , 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:

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

ж) плата за технологическое присоединение к электрическим сетям  $\text{ПТП}_{(\text{ВЛ,КЛ,РУ,РП,ТП})}^{\text{ИЦП}}$ , если при технологическом присоединении согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период больше одного года:

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

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;

$C_5$  - стандартизированная тарифная ставка на строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП) с уровнем напряжения до 35 кВ;

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

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

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

$V$  - 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.

### 13.2. Расчет выпадающих доходов ТСО на территории Чувашской Республики от технологического присоединения.

Размер выпадающих доходов ТСО от технологического присоединения на 2025 год определен в соответствии с Методическими указаниями по определению выпадающих доходов.

При этом:

- для расчета плановых показателей на 2025 год регулирования применялись установленные Госслужбой значения ставок;

- для определения фактических данных за предыдущий период регулирования 2023 года применялись значения объема максимальной мощности и длины линий и суммы на основании фактических данных за предыдущий период регулирования 2023 года на основании выполненных договоров и актов приемки выполненных работ на технологическое присоединение;

- для определения расчетных (фактических) показателей за предыдущий период регулирования 2023 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 2025 год количество договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям определены на основании средних фактических данных по выполненным договорам об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям за 2021-2023 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 средних фактических данных по заключенным договорам об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям за 2021-2023 гг.;

- плановые значения объема максимальной мощности и длины линий определены на основании средних фактических данных за 2021-2023 гг.

### 13.3. Решили:

#### 13.3.1. Установить на 2025 год:

1) Стандартизированную тарифную ставку  $C_1$  за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей, не включающее в себя строительство объектов электросетевого хозяйства:

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Ставка*	Ставка**	
1	$C_1$	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем	рублей за одно присоединение	8 918,69	12 751,29	
1.1	$C_{1.1}$	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	рублей за одно присоединение	4 402,66		
1.2	$C_{1.2}$	$C_{1.2.1}^*$	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на выдачу уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения	рублей за одно присоединение	4 516,03	x

## ВЫПИСКА

			к электрическим сетям заявителям, указанным в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям			
		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	х	8 348,63

\*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, не предусмотренных стандартизированной тарифной ставкой C<sub>1.2.1</sub>.

2) Стандартизированные тарифные ставки (C<sub>2</sub>, C<sub>3</sub>, C<sub>4</sub>, C<sub>5</sub>, C<sub>8</sub>) за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей, включающие 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) Стандартизированные тарифные ставки C<sub>2</sub> на покрытие расходов территориальных сетевых организаций на строительство воздушных линий электропередачи (без НДС):

**ВЫПИСКА**

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Ставка
2.1.1.3.1.1	C <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 2.1.1.3.1.1	воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	руб./км	837 384,19
2.1.1.3.2.1	C <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 2.1.1.3.2.1	воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	руб./км	1 345 894,06
2.3.1.3.1.1	C <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 2.3.1.3.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	руб./км	1 666 643,21
	C <sup>1-20 кВ</sup> 2.3.1.3.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	руб./км	3 797 755,35
2.3.1.3.2.1	C <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 2.3.1.3.2.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	руб./км	1 449 195,24
	C <sup>1-20 кВ</sup> 2.3.1.3.2.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	руб./км	2 368 869,68
2.3.1.3.3.1	C <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 2.3.1.3.3.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	руб./км	2 375 699,31
2.3.1.4.1.1	C <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 2.3.1.4.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	руб./км	790 128,64
	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	1 653 451,09
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	1 272 423,30

2.2) Стандартизированные тарифные ставки  $C_3$  на покрытие расходов территориальных сетевых организаций на строительство кабельных линий электропередачи (без НДС):

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Ставка
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	1 906 658,55
	C <sup>1-10 кВ</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	3 220 392,88
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	2 057 090,63
	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	5 490 320,15
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	руб./км	1 471 235,60

## ВЫПИСКА

		двумя кабелями в траншее		
	C <sup>1-10 кВ</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	12 555 458,90
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	1 937 994,17
	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	6 915 143,13
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	2 805 160,30
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	3 561 016,41
3.1.2.2.2.1	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 траншее	руб./км	2 223 572,23
3.1.2.2.3.1	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 траншее	руб./км	2 167 736,18
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 траншее	руб./км	4 395 026,61
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 траншее	руб./км	3 490 846,18
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	3 891 333,33

2.3) Стандартизированные тарифные ставки C<sub>4</sub> на покрытие расходов территориальных сетевых организаций на строительство пунктов секционирования (без НДС)

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Ставка
4.2.3	C <sup>1-20 кВ</sup> 4.2.3	линейные разъединители номинальным током от 250 до 500 А включительно	руб./шт.	109 375,47
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 1000 А включительно с количеством ячеек от 10 до 15 включительно	руб./шт.	8 257 627,43

2.4) Стандартизированные тарифные ставки C<sub>5</sub> на покрытие расходов территориальных сетевых организаций на строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП) с уровнем напряжения до 35 кВ (без НДС)

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Ставка
5.1.1.1	C <sup>6/0,4 кВ</sup> 5.1.1.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	руб./кВт	27 433,76



**ВЫПИСКА**

	$C_{5.1.1.1}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	руб./кВт	30 013,46
5.1.2.1	$C_{5.1.2.1}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	руб./кВт	14 288,00
	$C_{5.1.2.1}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	руб./кВт	16 220,44
5.1.2.2	$C_{5.1.2.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	23 690,94
	$C_{5.1.2.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	20 537,16
5.1.3.2	$C_{5.1.3.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	13 123,61
	$C_{5.1.3.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	13 841,41
5.1.4.2	$C_{5.1.4.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	7 016,05
	$C_{5.1.4.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	7 446,36
5.1.5.2	$C_{5.1.5.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	4 134,50
	$C_{5.1.5.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	6 859,70
5.1.6.2.	$C_{5.1.6.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	10 007,46
5.2.3.2.	$C_{5.2.3.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	14 217,68
5.2.4.2	$C_{5.2.4.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	17 749,31
5.2.5.3	$C_{5.2.5.3}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно блочного типа	руб./кВт	15 844,61
	$C_{5.2.5.3}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно блочного типа	руб./кВт	11 853,14
5.2.7.3	$C_{5.2.7.3}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно блочного типа	руб./кВт	15 945,71

2.5) Стандартизированные тарифные ставки  $C_8$  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	18 911,28
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	28 539,83

## ВЫПИСКА

	$C_{8.2.1}^{1-20 \text{ кВ}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазный прямого включения	рублей за точку учета	510 628,33
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	31 849,41
	$C_{8.2.2}^{1-20 \text{ кВ}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазный полукосвенного включения	рублей за точку учета	85 958,28
8.2.3	$C_{8.2.3}^{1-10 \text{ кВ}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазный косвенного включения	рублей за точку учета	363 643,65

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:

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

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,РТП)</sub>, если предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству воздушных и (или) кабельных линий, пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов),

## ВЫПИСКА

трансформаторных подстанций, за исключением распределительных трансформаторных подстанций, с уровнем напряжения до 35 кВ:

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

ж) плата за технологическое присоединение к электрическим сетям  $\text{ПТП}_{(\text{ВЛ,КЛ,РУ,РП,ТП})}^{\text{ИЦП}}$ , если при технологическом присоединении согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период больше одного года:

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

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;

$C_5$  - стандартизированная тарифная ставка на строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП) с уровнем напряжения до 35 кВ;

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

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

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

$V$  - 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.

**13.3.2. 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, в следующих размерах:**

1) с 1 января 2025 г. по 31 декабря 2025 г. в размере 6 500 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

## ВЫПИСКА

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.

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 по определению размера платы за технологическое присоединение.

2) с 1 января 2025 г. по 31 декабря 2025 г. в размере 1 198,77 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

## ВЫПИСКА

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 (одиноким 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» (вне зависимости от того, являются ли лица, указанные в статье 17 Федерального закона «О социальной защите инвалидов в Российской Федерации», нуждающимися в улучшении жилищных условий);

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».

3) 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

## ВЫПИСКА

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.

4) 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.

5) 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.

**13.3.3. Утвердить выпадающие доходы территориальных сетевых организаций на территории Чувашской Республики от технологического присоединения на 2025 год (руб. без НДС):**

№ п/п	Наименование территориальной сетевой организации	Выпадающие доходы
1	Публичное акционерное общество «Россети Волга»	200 736 378,71
2	Государственное унитарное предприятие «Чувашские государственные электрические сети» Министерства промышленности и энергетики Чувашской Республики	17 974 692,58
3	Открытое акционерное общество «Российские железные дороги»	7 272 264,73
4	Общество с ограниченной ответственностью «РЭС-Энерго»	2 288 645,07

Принято:

Проголосовало: - 6

«За» - 5

«Против» - 1 (Лавин И.А.)

«Воздержались» - 0

**14. Об установлении стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов сетевой организации  $C_{2.3.1.3.3.2}^{1-20 \text{ кВ}}$  на строительство воздушных линий на железобетонных опорах изолированных сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно двухцепных,  $C_{3.1.2.1.4.2}^{1-10 \text{ кВ}}$  на строительство кабельных линий в траншеях многожильных с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее,  $C_{3.6.2.1.4.2}^{1-10 \text{ кВ}}$  на строительство кабельных линий, прокладываемых методом горизонтального наклонного бурения, многожильных с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине, применяемых для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Чувашской Республики на 2024 год**

Егоров С.Ф., Владимирова А.В.

14.1.1. Филиал ПАО «Россети Волга» - «Чувашэнерго» (далее – Филиал) обратился в Государственную службу Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам (далее – Госслужба) с заявлением от 27 сентября 2024 г. № МР6/122/7/1358 об установлении дополнительных стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов сетевой организации  $C_{2.3.1.3.3.2}^{1-20 \text{ кВ}}$  на строительство воздушных линий на железобетонных опорах изолированных сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно двухцепных,  $C_{3.1.2.1.4.2}^{1-10 \text{ кВ}}$  на строительство кабельных линий в траншеях многожильных с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее,  $C_{3.6.2.1.4.2}^{1-10 \text{ кВ}}$  на строительство кабельных линий, прокладываемых методом горизонтального наклонного бурения, многожильных с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине, применяемых для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на 2024 год.

В адрес Филиала обратилось Казенное учреждение Чувашской Республики

## ВЫПИСКА

«Республиканская служба единого заказчика» Министерства строительства, архитектуры и жилищно-коммунального хозяйства Чувашской Республики (далее – Заявитель) с заявкой на технологическое присоединение к электрическим сетям Филиала энергопринимающих устройств максимальной мощностью 11951,00 кВт при напряжении 10 кВ и с образованием 2 (двух) точек присоединения со следующим заявляемым распределением максимальной мощности:

- 5975,50 кВт в первой точке присоединения;
- 5975,50 кВт во второй точке присоединения.

Пунктами 1.1 - 1.16 технических условий на технологическое присоединение к электрическим сетям Филиала энергопринимающих устройств Казенного учреждения Чувашской Республики «Республиканская служба единого заказчика» Министерства строительства, архитектуры и жилищно-коммунального хозяйства Чувашской Республики (далее – Технические условия), согласованных с Филиалом АО «СО ЕЭС» Нижегородское РДУ, на Филиал возлагаются мероприятия по строительству объектов электросетевого хозяйства.

Выданные Технические условия предусматривают мероприятия по строительству объектов «последней мили», в том числе одной КВЛ 10 кВ от ячейки 10 кВ № 406 в ЗРУ - 10 ПС 110 кВ «Новый город» до земельного участка заявителя, общей ориентировочной протяженностью 4,75 км, в том числе:

- строительство участка двухцепной ВЛ 10 кВ, общей протяженностью 4,25 км на железобетонных опорах изолированным сталеалюминевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно;

- строительство участка сдвоенной КЛ 10 кВ, общей протяженностью 0,4 км, многожильной с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее;

- строительство участка сдвоенной КЛ 10 кВ, общей протяженностью 0,1 км, прокладываемых методом горизонтального наклонного бурения, многожильных с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине.

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации  $C_{2.3.1.3.3.2}^{1-20 \text{ кВ}}$  на строительство воздушных линий на железобетонных опорах изолированных сталеалюминевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно двухцепных,  $C_{3.1.2.1.4.2}^{1-10 \text{ кВ}}$  на строительство кабельных линий в траншеях многожильных с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее,  $C_{3.6.2.1.4.2}^{1-10 \text{ кВ}}$  на строительство кабельных линий, прокладываемых методом горизонтального наклонного бурения, многожильных с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине, Госслужбой на 2024 год не установлены.

14.1.2. Согласно пункту 32 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение в случае если согласно техническим условиям необходимо строительство объектов «последней мили», для которых не устанавливались стандартизированные тарифные ставки на период регулирования, соответствующие стандартизированные тарифные ставки могут быть определены дополнительно в течение периода регулирования по обращению сетевой организации в течение 30 рабочих дней с даты обращения территориальной сетевой организации в орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов.

14.2.1. Расходы на строительство воздушной линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм



включительно двухцепной, заявлены Филиалом в размере 6 876 412,07 руб./км.

14.2.2. В соответствии с пунктом 15 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение в случае, если в субъекте Российской Федерации за 3 предыдущих года не осуществлялось строительство тех объектов электросетевого хозяйства, в отношении которых определяются стандартизированные тарифные ставки либо не осуществлялось обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), расчет ставок производится исходя из данных за два предыдущих года, в случае отсутствия данных за два года - за предыдущий год, а при отсутствии данных за три года - по планируемым расходам, определенным по сметам, выполненным с применением сметных нормативов.

Расчет стандартизированной тарифной ставки  $C_{2.3.1.3.3.2}^{1-20 \text{ кВ}}$  произведен на основании планируемых расходов, определенных по сметам, выполненным с применением сметных нормативов.

Сметная документация разработана в соответствии с Методикой определения сметной стоимости строительства, реконструкции, капитального ремонта, сноса объектов капитального строительства, работ по сохранению объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации на территории Российской Федерации, утвержденной приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства РФ от 4 августа 2020 г. № 421/пр (далее – Методика определения сметной стоимости), и Техническими условиями.

По итогам анализа сметных расчетов на осуществление мероприятий по строительству воздушной линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно двухцепной, напряжением 1-20 кВ, Госслужбой признаны экономически необоснованными и исключены из сводного сметного расчета следующие затраты в размере 672 650,25 руб. (без НДС) по следующим основаниям:

1) затраты на возведение временных зданий и сооружений не требуют вложения дополнительных затрат на их приобретение. Таким образом, сумма, исключенная из расчета, Госслужбой составила 147 590,29 руб.;

2) затраты на производство работ в зимнее время исключены в связи с тем, что стандартизированная тарифная ставка  $C_{2.3.1.3.3.2}^{1-20 \text{ кВ}}$  устанавливается для всех территориальных сетевых организаций, осуществляющих деятельность по передаче электрической энергии на территории Чувашской Республики, на все времена года. Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение, 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), а также Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 (далее – Основы ценообразования), данные расходы не предусмотрены. Таким образом, сумма, исключенная из расчета, Госслужбой составила 175 484,86 руб.;

3) в соответствии с пунктом 30 Положения о составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 16 февраля 2008 г. № 87 (далее - Положение), сметная документация, предусмотренная в пункте 28 Положения, должна содержать сводку затрат, сводный сметный расчет стоимости строительства, объектные и локальные сметные расчеты (сметы), сметные расчеты на отдельные виды затрат. Согласно пункту 31

## ВЫПИСКА

Сводный сметный расчет стоимости строительства содержит главу 10 «Содержание службы заказчика. Строительный контроль».

Таким образом, расходы на содержание службы заказчика подлежат учету в плате за технологическое присоединение.

Вместе с тем дополнительные расходы на строительный контроль являются экономически необоснованными, в связи с тем, что функции по строительному контролю выполняются службой заказчика, и, как следствие, в целях недопустимости дублирования расходов, учету не подлежат.

Затраты на содержание службы заказчика учтены Госслужбой в размере 65 616,77 руб. в сводном сметном расчете на строительство воздушной линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно двухцепной, напряжением 1-20 кВ (сумма в размере 3 586,79 руб. признана Госслужбой экономически необоснованной в связи с тем, что из сводного сметного расчета исключены затраты на возведение временных зданий и сооружений и на авторский надзор).

Таким образом, расходы на строительный контроль в размере 133 251,10 руб. исключены из сводного сметного расчета;

4) в соответствии с пунктом 173 Методики определения сметной стоимости включение затрат на осуществление авторского надзора допускается по объектам, обязательное проведение авторского надзора по которым предусмотрено законодательством Российской Федерации при строительстве опасного производственного объекта.

Согласно приложению 1 к Федеральному закону от 21 июля 1997 г. № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» объекты электросетевого хозяйства не относятся к опасным производственным объектам. Таким образом, расходы на авторский надзор исключены из сводного сметного расчета строительства ВЛ 10 кВ в размере 12 453,37 руб.;

5) включение непредвиденных затрат в размере 3% не предусмотрено Основами ценообразования, Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение, Правилами технологического присоединения отсутствует экономическая обоснованность данных затрат, в связи с чем данные расходы в размере 200 283,84 руб. подлежат исключению из сводного сметного расчета строительства.

14.2.3. По итогам анализа сметных расчетов расчет стандартизированной тарифной ставки  $C_{2.3.1.3.3.2}^{1-20 \text{ кВ}}$  (мероприятия по строительству воздушных линий на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно двухцепные, напряжением 1-20 кВ), произведенный на основании планируемых расходов, определенных по сметам, выполненных с применением сметных нормативов, составил 6 203 761,82 руб./км.

14.3.1. Расходы на строительство кабельных линий в траншеях многожильных с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее заявлены Филиалом в размере 15 460 052,42 руб./км.

14.3.2. В соответствии с пунктом 15 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение в случае, если в субъекте Российской Федерации за 3 предыдущих года не осуществлялось строительство тех объектов электросетевого хозяйства, в отношении которых определяются стандартизированные тарифные ставки либо не осуществлялось обеспечение средствами коммерческого учета

## ВЫПИСКА

электрической энергии (мощности), расчет ставок производится исходя из данных за два предыдущих года, в случае отсутствия данных за два года - за предыдущий год, а при отсутствии данных за три года - по планируемым расходам, определенным по сметам, выполненным с применением сметных нормативов.

Расчет стандартизированной тарифной ставки  $C_{3.1.2.1.4.2}^{1-10 \text{ кВ}}$  произведен на основании планируемых расходов, определенных по сметам, выполненным с применением сметных нормативов.

Сметная документация разработана в соответствии с Методикой определения сметной стоимости и Техническими условиями.

По итогам анализа сметных расчетов на осуществление мероприятий по строительству кабельных линий в траншеях многожильных с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее, напряжением 1-10 кВ, Госслужбой признаны экономически необоснованными и исключены из сводного сметного расчета следующие затраты в размере 1 509 078,74 руб. (без НДС) по следующим основаниям:

1) затраты на возведение временных зданий и сооружений не требуют вложения дополнительных затрат на их приобретение. Таким образом, сумма, исключенная из расчета, Госслужбой составила 330 750,90 руб.;

2) затраты на производство работ в зимнее время исключены в связи с тем, что стандартизированная тарифная ставка  $C_{3.1.2.1.4.2}^{1-10 \text{ кВ}}$  устанавливается для всех территориальных сетевых организаций, осуществляющих деятельность по передаче электрической энергии на территории Чувашской Республики, на все времена года. Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение, Правилами технологического присоединения, а также Основами ценообразования данные расходы не предусмотрены. Таким образом, сумма, исключенная из сводного сметного расчета, Госслужбой составила 393 262,82 руб.;

3) в соответствии с пунктом 30 Положения о составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 16 февраля 2008 г. № 87 (далее - Положение), сметная документация, предусмотренная в пункте 28 Положения, должна содержать сводку затрат, сводный сметный расчет стоимости строительства, объектные и локальные сметные расчеты (сметы), сметные расчеты на отдельные виды затрат. Согласно пункту 31 Сводный сметный расчет стоимости строительства содержит главу 10 «Содержание службы заказчика. Строительный контроль».

Таким образом, расходы на содержание службы заказчика подлежат учету в плате за технологическое присоединение.

Вместе с тем дополнительные расходы на строительный контроль являются экономически необоснованными, в связи с тем, что функции по строительному контролю выполняются службой заказчика, и, как следствие, в целях недопустимости дублирования расходов, учету не подлежат.

Затраты на содержание службы заказчика учтены Госслужбой в размере 147 558,51 руб. в сводном сметном расчете на строительство кабельных линий в траншеях многожильных с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее, напряжением 1-10 кВ (сумма в размере 8 038,23 руб. признана Госслужбой экономически необоснованной в связи с тем, что из сводного сметного расчета исключены затраты на возведение временных зданий и сооружений и на авторский надзор).

Таким образом, расходы на строительный контроль в размере 298 808,02 руб. исключены из сводного сметного расчета;

4) в соответствии с пунктом 173 Методики определения сметной стоимости включение затрат на осуществление авторского надзора допускается по объектам,

## ВЫПИСКА

обязательное проведение авторского надзора по которым предусмотрено законодательством Российской Федерации при строительстве опасного производственного объекта.

Согласно приложению 1 к Федеральному закону от 21 июля 1997 г. № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» объекты электросетевого хозяйства не относятся к опасным производственным объектам. Таким образом, расходы на авторский надзор исключены из сводного сметного расчета строительства КЛ 10 кВ в размере 27 925,98 руб.;

5) включение непредвиденных затрат в размере 3% не предусмотрено Основами ценообразования, Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение, Правилами технологического присоединения отсутствует экономическая обоснованность данных затрат, в связи с чем данные расходы в размере 450 292,79 руб. подлежат исключению из сводного сметного расчета строительства.

14.3.3. По итогам анализа сметных расчетов расчет стандартизированной тарифной ставки  $C_{3.1.2.1.4.2}^{1-10 \text{ кВ}}$  (мероприятия по строительству кабельных линий в траншеях многожильных с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее, напряжением 1-10 кВ), произведенный на основании планируемых расходов, определенных по сметам, выполненных с применением сметных нормативов, составил 13 950 973,68 руб./км.

14.4.1. Расходы на строительство кабельных линий, прокладываемых методом горизонтального наклонного бурения, многожильных с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине, напряжением 1-10 кВ, заявлены Филиалом в размере 42 931 309,90 руб./км.

14.4.2. В соответствии с пунктом 15 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение в случае, если в субъекте Российской Федерации за 3 предыдущих года не осуществлялось строительство тех объектов электросетевого хозяйства, в отношении которых определяются стандартизированные тарифные ставки либо не осуществлялось обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), расчет ставок производится исходя из данных за два предыдущих года, в случае отсутствия данных за два года - за предыдущий год, а при отсутствии данных за три года - по планируемым расходам, определенным по сметам, выполненным с применением сметных нормативов.

Расчет стандартизированной тарифной ставки  $C_{3.6.2.1.4.2}^{1-10 \text{ кВ}}$  произведен на основании планируемых расходов, определенных по сметам, выполненных с применением сметных нормативов.

Сметная документация разработана в соответствии с Методикой определения сметной стоимости и Техническими условиями.

По итогам анализа сметных расчетов на осуществление мероприятий по строительству кабельных линий, прокладываемых методом горизонтального наклонного бурения, многожильных с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине, напряжением 1-10 кВ, Госслужбой признаны экономически необоснованными и исключены из сводного сметного расчета следующие затраты в размере 3 989 080,48 руб. (без НДС) по следующим основаниям:

1) затраты на возведение временных зданий и сооружений не требуют вложения дополнительных затрат на их приобретение. Таким образом, сумма, исключенная из расчета Госслужбой, составила 855 623,54 руб.;

## ВЫПИСКА

2) затраты на производство работ в зимнее время исключены в связи с тем, что стандартизированная тарифная ставка  $C_{3.6.2.1.4.2}^{1-10 \text{ кВ}}$  устанавливается для всех территориальных сетевых организаций, осуществляющих деятельность по передаче электрической энергии на территории Чувашской Республики, на все времена года. Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение, Правилами технологического присоединения, а также Основами ценообразования данные расходы не предусмотрены. Таким образом, сумма, исключенная из сводного сметного расчета Госслужбой, составила 1 017 336,39 руб.

3) в соответствии с пунктом 30 Положения, сметная документация, предусмотренная в пункте 28 Положения, должна содержать сводку затрат, сводный сметный расчет стоимости строительства, объектные и локальные сметные расчеты (сметы), сметные расчеты на отдельные виды затрат. Согласно пункту 31 Сводный сметный расчет стоимости строительства содержит главу 10 «Содержание службы заказчика. Строительный контроль».

Таким образом, расходы на содержание службы заказчика подлежат учету в плате за технологическое присоединение.

Вместе с тем дополнительные расходы на строительный контроль являются экономически необоснованными, в связи с тем, что функции по строительному контролю выполняются службой заказчика, и, как следствие, в целях недопустимости дублирования расходов, учету не подлежат.

Затраты на содержание службы заказчика учтены Госслужбой в размере 411 889,34 руб. в сводном сметном расчете на строительство кабельных линий, прокладываемых методом горизонтального наклонного бурения, многожильных с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине, напряжением 1-10 кВ (сумма в размере 20 793,91 руб. признана Госслужбой экономически необоснованной в связи с тем, что из сводного сметного расчета исключены затраты на возведение временных зданий и сооружений и на авторский надзор).

Таким образом, расходы на строительный контроль в размере 772 686,45 руб. исключены из сводного сметного расчета;

4) в соответствии с пунктом 173 Методики определения сметной стоимости включение затрат на осуществление авторского надзора допускается по объектам, обязательное проведение авторского надзора по которым предусмотрено законодательством Российской Федерации при строительстве опасного производственного объекта.

Согласно приложению 1 к Федеральному закону от 21 июля 1997 г. № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» объекты электросетевого хозяйства не относятся к опасным производственным объектам. Таким образом, расходы на авторский надзор исключены из сводного сметного расчета строительства в размере 72 213,69 руб.;

5) включение непредвиденных затрат в размере 3% не предусмотрено Основами ценообразования, Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение, Правилами технологического присоединения отсутствует экономическая обоснованность данных затрат, в связи с чем данные расходы в размере 1 250 426,50 руб. подлежат исключению из сводного сметного расчета строительства.

14.4.3. По итогам анализа сметных расчетов расчет стандартизированной тарифной ставки  $C_{3.6.2.1.4.2}^{1-10 \text{ кВ}}$  (мероприятия по строительству кабельных линий, прокладываемых методом горизонтального наклонного бурения, многожильных с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с

## ВЫПИСКА

двумя трубами в скважине, напряжением 1-10 кВ), произведенный на основании планируемых расходов, определенных по сметам, выполненных с применением сметных нормативов, составил 38 942 229,42 руб./км.

### 14.5. Решили:

установить стандартизированную тарифную ставку  $C_{2.3.1.3.3.2}^{1-20 \text{ кВ}}$  на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий на железобетонных опорах изолированных сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно двухцепных, на территории Чувашской Республики на 2024 год в размере 6 203 761,82 рублей/км;

установить стандартизированную тарифную ставку  $C_{3.1.2.1.4.2}^{1-10 \text{ кВ}}$  на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий в траншеях многожильных с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее, на территории Чувашской Республики на 2024 год в размере 13 950 973,68 рублей/км;

установить стандартизированную тарифную ставку  $C_{3.6.2.1.4.2}^{1-10 \text{ кВ}}$  на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий, прокладываемых методом горизонтального наклонного бурения, многожильных с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине, на территории Чувашской Республики на 2024 год в размере 38 942 229,42 руб./км.

внести в приложение № 2 к постановлению Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам от 6 декабря 2023 г. № 55-21/тп «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Чувашской Республики и стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, на 2024 год» (зарегистрировано в Государственной службе Чувашской Республики по делам юстиции 15 декабря 2023 г., регистрационный № 8959) с изменением, внесенным постановлением Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам от 25 июня 2024 г. № 21-8/тп (зарегистрировано в Государственной службе по делам юстиции 3 июля 2024 г., регистрационный № 9375), следующие изменения:

таблицу «1. Стандартизированные тарифные ставки  $C_2$  на покрытие расходов территориальных сетевых организаций на строительство воздушных линий электропередачи (без НДС)» после позиции:

«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	2 967 512,01»
--------------	---	---	---------	---------------

дополнить позицией следующего содержания:

«2.3.1.3.3.2	$C_{2.3.1.3.3.2}^{1-20 \text{ кВ}}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно двухцепные	руб./км	6 203 761,82»;
--------------	-------------------------------------	---	---------	----------------

в таблице «2. Стандартизированные тарифные ставки  $C_3$  на покрытие расходов территориальных сетевых организаций на строительство кабельных линий электропередачи (без НДС)»:

позицию:

«3.1.2.1.4.2	$C_{3.1.2.1.4.2}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	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	1 975 867,68»
--------------	---	--	---------	---------------

ВЫПИСКА

изложить в следующей редакции:

«3.1.2.1.4.2	С <sub>0,4 кв и ниже</sub> 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	1 975 867,68
	С <sub>1-10 кв</sub> 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	13 950 973,68»;

после позиции:

«3.1.2.2.4.1	С <sub>1-10 кВ</sub> 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 траншее	руб./км	4 006 960,95»
--------------	-------------------------------------	--	---------	---------------

дополнить позицией следующего содержания:

«3.6.2.1.4.2	С <sub>1-10 кВ</sub> 3.6.2.1.4.2	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	руб./км	38 942 229,42».
--------------	-------------------------------------	---	---------	-----------------

Принято:

Проголосовало - 6  
 «За» - 5  
 «Против» - 1 (Лавин И.А.)  
 «Воздержались» - 0

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



С.Ф. Егоров