

**Заключение**  
**экспертной группы Комитета по тарифам Санкт-Петербурга**  
**об экономической обоснованности расходов и прибыли, формирующих**  
**стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое**  
**присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций**  
**на территории Санкт-Петербурга на 2024 год**

**Санкт-Петербург**

**2023 год**

## Оглавление

1. ВВЕДЕНИЕ.....	3
2. ОЦЕНКА ДОСТОВЕРНОСТИ ДАННЫХ, – ПРИВЕДЕННЫХ В ПРЕДЛОЖЕНИИ ОБ УСТАНОВЛЕНИИ ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ ТЕРРИТОРИАЛЬНЫХ СЕТЕВЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ ЭНЕРГОПРИНИМАЮЩИХ УСТРОЙСТВ ЗАЯВИТЕЛЕЙ НА ТЕРРИТОРИИ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА НА 2024 ГОД .....	4
3. ОЦЕНКА ФИНАНСОВОГО СОСТОЯНИЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНЫХ СЕТЕВЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ	6
4. АНАЛИЗ ОСНОВНЫХ ТЕХНИКО-ЭКОНОМИЧЕСКИХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ТСО .....	6
5. АНАЛИЗ ЭКОНОМИЧЕСКОЙ ОБОСНОВАННОСТИ РАСХОДОВ И ПРИБЫЛИ ТЕРРИТОРИАЛЬНЫХ СЕТЕВЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ, ВКЛЮЧАЕМЫХ В НЕОБХОДИМУЮ ВАЛОВУЮ ВЫРУЧКУ ДЛЯ РАСЧЕТА ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ ТЕРРИТОРИАЛЬНЫХ СЕТЕВЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ НА ТЕРРИТОРИИ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА НА 2024 ГОД .....	10
5.1. РАСЧЕТ СТАНДАРТИЗИРОВАННОЙ ТАРИФНОЙ СТАВКИ $C_1$ 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 (КРОМЕ ПОДПУНКТА «Б»).....	10
5.2. РАСЧЕТ СТАНДАРТИЗИРОВАННОЙ ТАРИФНОЙ СТАВКИ $C_2$ НА ПОКРЫТИЕ РАСХОДОВ ТЕРРИТОРИАЛЬНЫХ СЕТЕВЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ, НА СТРОИТЕЛЬСТВО ВОЗДУШНЫХ ЛИНИЙ ЭЛЕКТРОПЕРЕДАЧИ ПО УРОВНЯМ НАПРЯЖЕНИЯ .....	25
5.3. РАСЧЕТ РАЗМЕРА СТАНДАРТИЗИРОВАННОЙ ТАРИФНОЙ СТАВКИ $C_3$ НА ПОКРЫТИЕ РАСХОДОВ ТЕРРИТОРИАЛЬНЫХ СЕТЕВЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ НА СТРОИТЕЛЬСТВО КАБЕЛЬНЫХ ЛИНИЙ НА 2024 ГОД .....	29
5.4. РАСЧЕТ РАЗМЕРА СТАНДАРТИЗИРОВАННОЙ ТАРИФНОЙ СТАВКИ $C_3$ НА ПОКРЫТИЕ РАСХОДОВ ТЕРРИТОРИАЛЬНЫХ СЕТЕВЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ НА СТРОИТЕЛЬСТВО КАБЕЛЬНЫХ ЛИНИЙ МЕТОДОМ ГОРИЗОНТАЛЬНОГО НАКЛОННОГО БУРЕНИЯ (ГНБ) НА 2024 ГОД.....	38
5.5. РАСЧЕТ РАЗМЕРА СТАНДАРТИЗИРОВАННОЙ ТАРИФНОЙ СТАВКИ $C_3$ НА ПОКРЫТИЕ РАСХОДОВ ТЕРРИТОРИАЛЬНЫХ СЕТЕВЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ НА СТРОИТЕЛЬСТВО КАБЕЛЬНЫХ ЛИНИЙ ПОДВОДНОЙ ПРОКЛАДКИ НА 2024 ГОД .....	42
5.6. РАСЧЕТ СТАНДАРТИЗИРОВАННЫХ ТАРИФНЫХ СТАВОК $C_4$ НА ПОКРЫТИЕ РАСХОДОВ ТЕРРИТОРИАЛЬНЫХ ЭЛЕКТРОСЕТЕВЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ НА СТРОИТЕЛЬСТВО ПУНКТОВ СЕКЦИОНИРОВАНИЯ (РЕКЛОУЗЕРОВ, РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНЫХ ПУНКТОВ, ПЕРЕКЛЮЧАТЕЛЬНЫХ ПУНКТОВ) НА 2024 ГОД .....	44
5.7. РАСЧЕТ СТАНДАРТИЗИРОВАННЫХ ТАРИФНЫХ СТАВОК $C_5$ , $C_6$ НА ПОКРЫТИЕ РАСХОДОВ ТЕРРИТОРИАЛЬНЫХ ЭЛЕКТРОСЕТЕВЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ НА СТРОИТЕЛЬСТВО ПОДСТАНЦИЙ НА 2024 ГОД.....	48
5.8. АНАЛИЗ ЭКОНОМИЧЕСКОЙ ОБОСНОВАННОСТИ РАСХОДОВ И ПРИБЫЛИ ТЕРРИТОРИАЛЬНЫХ СЕТЕВЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ НА ОБЕСПЕЧЕНИЕ СРЕДСТВАМИ КОММЕРЧЕСКОГО УЧЕТА ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ), ФОРМИРУЮЩИХ СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ ДЛЯ РАСЧЕТА ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ ТЕРРИТОРИАЛЬНЫХ СЕТЕВЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ НА ТЕРРИТОРИИ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА НА 2024 ГОД .....	58
6. РАСЧЕТ ВЫПАДАЮЩИХ ДОХОДОВ, СВЯЗАННЫХ С ОСУЩЕСТВЛЕНИЕМ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО ПРИСОЕДИНЕНИЯ К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ .....	62
7. ВЫВОДЫ .....	63
Приложение 1 .....	64
Приложение 2 .....	85

## 1. Введение

В Комитет по тарифам Санкт-Петербурга (далее – Комитет) поступили расчетные и обосновывающие материалы территориальных сетевых организаций: публичного акционерного общества «Россети Ленэнерго» (далее - ПАО «Россети Ленэнерго»), акционерного общества «Оборонэнерго» (филиал Северо-Западный) (далее - АО «Оборонэнерго»), акционерного общества «Региональные электрические сети» (далее - АО «РЭС»), «Желдорэнерго - филиал общества с ограниченной ответственностью «ЭНЕРГОПРОМСБЫТ» (далее – «Желдорэнерго» - филиал ООО «ЭНЕРГОПРОМСБЫТ», ОАО «РЖД»), общества с ограниченной ответственностью «РосЭнергоСеть» (далее – ООО «РосЭнергоСеть», ООО «РЭС»), открытого акционерного общества «Объединенная энергетическая компания» (далее - ОАО «ОЭК») (далее – территориальные сетевые организации, ТСО) для выполнения анализа документов в целях определения экономической обоснованности расходов, формирующих плату за технологическое присоединение к электрическим сетям на территории Санкт-Петербурга на 2024 год.

**Цель работы:** определение экономической обоснованности расходов, формирующих стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ТСО на территории Санкт-Петербурга на 2024 год.

### **Основные документы и источники информации:**

1. Федеральный закон от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»;
2. Постановление Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (далее – Основы ценообразования).
3. Правила государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 (далее – Правила государственного регулирования).
4. Постановление Правительства Российской Федерации от 21.02.2011 № 97 «Об утверждении Типового положения об органе исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов».
5. Постановление Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям» (далее – Правила технологического присоединения).
6. Приказ Федеральной антимонопольной службы от 30.06.2022 № 490/22 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям» (далее – Методические указания).
7. Приказ Минэнерго России от 17.01.2019 № 10 «Об утверждении укрупненных нормативов цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики в части объектов электросетевого хозяйства».
8. Заявления и приложенные к ним расчетные и обосновывающие материалы территориальных сетевых организаций.

### **Период регулирования**

Для определения экономически обоснованных расходов и прибыли, формирующих стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ТСО на территории Санкт-Петербурга за период регулирования принят 2024 год.

## **2. Оценка достоверности данных, приведенных в предложении об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций энергопринимающих устройств заявителей на территории Санкт-Петербурга на 2024 год**

В целях установления стандартизированных тарифных ставок для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на территории Санкт-Петербурга на 2024 год, территориальными сетевыми организациями представлены расчетные и обосновывающие материалы.

### **ПАО «Россети Ленэнерго»:**

- расчет фактических расходов на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренных п.п. «а» и «в» п.16 Методических указаний за 2020-2022 годы;
- расходы на проведение мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренным п.п. «а» и «в» пункта 16 Методических указаний за 2020-2022 годы;
- расходы на строительство введенных в эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства для целей технологического присоединения территориально сетевой организации и для целей иных мероприятий инвестиционной программы территориальной сетевой организации за 2020-2022 годы;
- расчет размера выпадающих доходов от технологического присоединения по группе до 15 кВт;
- расчет размера выпадающих доходов от технологического присоединения по группе до 150 кВт;
- расчет размера платы за технологическое присоединение заявителей, подавших заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощности, не превышающей 15 кВт включительно, объектов микрогенерации на 2024 год;
- данные о стоимости льготного технологического присоединения на территории Санкт-Петербурга по льготной группе заявителей до 15 кВт;
- пообъектная информация по расходам на строительство электросетевых объектов, введенных в эксплуатацию за 2020-2022 годы на территории Санкт-Петербурга;
- перечень стандартизированных ставок для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на территории Санкт-Петербурга на 2024 год;
- пояснительная записка;
- доверенность на Говорову Т.Ф.;
- доверенность на Гридина А.В.;
- доверенность на Разманову И.Н.;
- сводные сметные расчеты стоимости строительства с локальными сметами;
- конъюнктурный анализ к плановым сметам с приложением коммерческих предложений на 1 DVD диске;
- обосновывающие материалы в соответствии с реестром обосновывающих материалов (в электронном виде на 1 USB флеш-накопителе).

### **АО «Оборонэнерго»:**

- информация по формам, предусмотренным Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными Приказом ФАС России от 30.06.2022 № 490/22 в формате Excel и PDF;
- документы, подтверждающие фактические расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, не связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства за 2022 год в формате Excel и PDF;
- документы, подтверждающие фактические расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства в 2022 году в формате Excel и PDF;
- информация по формам, предусмотренным Методическими указаниями по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения

к электрическим сетям, утвержденным приказом ФСТ от 11.09.2014 № 215-э/1 и обосновывающие документы к ней в формате Excel и PDF;

- копия доверенности от 06.03.2023 № 9/ЛК;
- копия доверенности от 06.03.2023 № 13/ЛК;
- обосновывающие материалы (в электронном виде на 1 CD диске).

**АО «РЭС»:**

– обосновывающие материалы, направленные по региональному сегменту ЕИАС в формате шаблонов EE.CONNECT.PLAN.4.178, EE.VD.4.178 с дополнительными документами.

- расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренным подпунктами «а» и «в» пункта 16 методических указаний, за 2020 год;
- расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренным подпунктами «а» и «в» пункта 16 методических указаний, за 2021 год;
- расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренным подпунктами «а» и «в» пункта 16 методических указаний, за 2022 год;
- расчет фактических расходов на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренных пунктами «а» и «в» пункта 16 Методических указаний;
- прогноз выпадающих доходов АО «РЭС» на 2024 год;
- анализ счетов и оборотно-сальдовые ведомости за 1 полугодие 2023 года;
- сведения о строительстве линий электропередачи при технологическом присоединении энергопринимающих устройств максимальной мощностью менее 8 900 кВт и на уровне напряжения ниже 35 кВ;

– расходы за 2020-2022 годы на строительство введенных в эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства для целей технологического присоединения и для целей реализации иных мероприятий инвестиционной программы территориальной сетевой организации;

- пояснительная записка;
- расчетные и обосновывающие документы на 1 CD диске.

**«Желдорэнерго» - филиал ОАО «ЭНЕРГОПРОМСБЫТ»:**

– пояснительная записка;

– расходы на строительство введенных в эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства для целей технологического присоединения и для целей иных мероприятий инвестиционной программы территориальной сетевой организации;

– расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренных подпунктами «а» и «в» пункта 16 Методических указаний, за 2020-2022 годы;

– расчет фактических расходов на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, не связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства;

– данные о фактически осуществлённых технологических присоединениях к электрическим сетям сетевой организации на территории городских населённых пунктов;

– расходы на заработную плату и страховые взносы во внебюджетные фонды при осуществлении мероприятий по технологическому присоединению энергопринимающих устройств заявителя к электрическим сетям ОАО «РЖД» на территории Санкт-Петербурга;

– копия итатного расписания «Желдорэнерго» - филиала ОАО «ЭНЕРГОПРОМСБЫТ» 2022 год;

– агентский договор № 4389635 от 30.04.2021 на осуществление функций по технологическому присоединению сторонних потребителей к электрическим сетям ОАО «РЖД»;

– доверенность №405-ДП на представление интересов ОАО «РЖД» по технологическому присоединению;

– расчетные и обосновывающие документы в электронном виде на 1 USB флеш-накопителе.

**ООО «РосЭнергоСеть»:**

– расходы на строительство введенных в эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства для целей реализации иных мероприятий инвестиционной программы территориальной сетевой организации за 2020-2022 годы;

– расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренные подпунктами «а» и «в» пункта 16 Методических указаний, за 2020-2022 годы;

– расчет фактических (и плановых) расходов на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренные подпунктами «а» и «в» пункта 16 Методических указаний, за 2020-2024 годы;

– обосновывающие материалы – необходимая валовая выручка по технологическому присоединению на 2020-2024 годы;

– прогнозные сведения о расходах на технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «РосЭнергоСеть» на 2024 год.

#### **ОАО «ОЭК»:**

– отчетные данные об осуществлении технологического присоединения, в том числе в целях временного (на срок не более 6 месяцев) технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальной мощностью до 15 кВт включительно за 2022 год;

– информация о поданных заявках на технологическое присоединение за 2022 год;

– отчетные данные по расходам, отнесенным на деятельность по технологическому присоединению к электрическим сетям сетевой организации.

Ответственность за достоверность представленных обосновывающих материалов и документов несут ТСО.

### **3. Оценка финансового состояния территориальных сетевых организаций**

Согласно подпункту 2 пункта 23 Правил государственного регулирования экспертное заключение помимо общих мотивированных выводов и рекомендаций должно содержать оценку финансового состояния организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

Оценка финансового состояния территориальных сетевых организаций на территории Санкт-Петербурга приведена в приложении 2 к настоящему отчету (на DVD-диске).

### **4. Анализ основных технико-экономических показателей деятельности ТСО**

В соответствии с подпунктом 3 пункта 23 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, заключение специалистов помимо общих мотивированных выводов и рекомендаций должно содержать анализ основных технико-экономических показателей за два предшествующих года, текущий год и расчетный период регулирования.

Согласно пункту 23 Методических указаний сведения о расходах на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренных подпунктами «а» и «в» пункта 16 Методических указаний, предоставляются за три последних года, по которым имеются отчетные данные.

Анализ информации о размере расходов на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренных подпунктами «а» и «в» пункта 16 Методических указаний, количестве технологических присоединений и расходах на одно присоединение, представленной ТСО за 2020-2022 годы по рекомендуемой форме согласно приложению № 2 к Методическим указаниям, приведен в таблицах № 1, 2, 3.

В результате проведенного анализа определены средневзвешенные значения стоимости осуществления мероприятий, указанных в подпунктах «а» и «в» пункта 16 Методических указаний, на одно технологическое присоединение за три последних года по каждой ТСО.

**Таблица № 1. Анализ технико-экономических показателей, представленных ТСО в соответствии с приложением № 2 к Методическим указаниям для расчета стандартизированной тарифной ставки С<sub>1.1</sub> на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю (рублей за одно присоединение) за 2020-2022 годы**

№ п/п	ТСО, представившие информацию по мероприятию: подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	Информация для расчета стандартизированной тарифной ставки С <sub>1.1</sub> за 2020 год			Информация для расчета стандартизированной тарифной ставки С <sub>1.1</sub> за 2021 год			Информация для расчета стандартизированной тарифной ставки С <sub>1.1</sub> за 2022 год			Среднее значение за 3 года по данным ТСО, руб. на одно ТП в ценах 2024 года с ИПЦ: за 2021 год – 1,067; за 2022 год – 1,138; за 2023 год – 1,058; за 2024 год – 1,072
		Расходы по каждому мероприятию по предложению ТСО (руб.)	Количество технологических присоединений (ТП), шт.	Расходы на одно присоединение по предложению ТСО (руб. на одно ТП)	Расходы по каждому мероприятию по предложению ТСО (руб.)	Количество технологических присоединений, шт.	Расходы на одно присоединение по предложению ТСО (руб. на одно ТП)	Расходы по каждому мероприятию по предложению ТСО (руб.)	Количество технологических присоединений, шт.	Расходы на одно присоединение по предложению ТСО (руб. на одно ТП)	
1	2	3	4	5=3/4	6	7	8=6/7	9	10	11=9/10	12
1	ПАО «Россети Ленэнерго»	289 786 075,71	9 783,00	29 621,39	167 727 512,04	8 858,00	18 935,14	225 629 061,67	7 718,00	29 234,14	32 796,58
2	АО «ОЭК»	523 605,36	10	52 360,54	180 007,39	18	10 000,41	60 531,27	16	3 783,20	29 769,19
3	АО «Оборонэнерго»	3 673 223,44	48	76 525,49	1 724 143,32	41	42 052,28	2 141 369,04	37	57 874,84	75 101,77
4	АО «РЭС»	1 517 798,54	72	21 080,54	5 215 595,01	320	16 298,73	57 689 042,06	343	168 189,63	80 274,91
5	«Желдорэнерго» - филиал ОАО «ЭНЕРГОПРОМСБЫТ»	1 425 341,44	52	27 410,41	658 511,38	34	19 367,98	632 878,32	30	21 095,94	28 891,13
6	ООО «РЭС»	182 307,59	3	60 769,20	1 143 524,02	4	285 881,01	6 323 952,40	4	1 580 988,10	748 597,53
	<b>Итого по всем ТСО</b>	<b>297 108 352,08</b>	<b>9 968,00</b>	<b>29 806,22</b>	<b>176 649 293,16</b>	<b>9 275,00</b>	<b>19 045,75</b>	<b>292 476 834,76</b>	<b>8 148,00</b>	<b>35 895,54</b>	<b>35 447,41</b>

**Таблица № 2. Анализ технико-экономических показателей, представленных ТСО в соответствии с приложением № 2 к Методическим указаниям для расчета стандартизированной тарифной ставки С<sub>1.2.1</sub> на покрытие расходов сетевой организации на выдачу уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям заявителям, указанным в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний (рублей за одно присоединение) за 2020-2022 годы**

№ п/п	ТСО, представившие информацию по мероприятию: подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	Информация для расчета стандартизированной тарифной ставки С <sub>1.2.1</sub> за 2020 год			Информация для расчета стандартизированной тарифной ставки С <sub>1.2.1</sub> за 2021 год			Информация для расчета стандартизированной тарифной ставки С <sub>1.2.1</sub> за 2022 год			Среднее значение за 3 года по данным ТСО, руб. на одно ТП в ценах 2024 года с ИПЦ: за 2021 год – 1,067; за 2022 год – 1,138; за 2023 год – 1,058; за 2024 год – 1,072
		Расходы по каждому мероприятию по предложению ТСО (руб.)	Количество технологических присоединений (ТП), шт.	Расходы на одно присоединение по предложению ТСО (руб. на одно ТП)	Расходы по каждому мероприятию по предложению ТСО (руб.)	Количество технологических присоединений, шт.	Расходы на одно присоединение по предложению ТСО (руб. на одно ТП)	Расходы по каждому мероприятию по предложению ТСО (руб.)	Количество технологических присоединений, шт.	Расходы на одно присоединение по предложению ТСО (руб. на одно ТП)	
1	2	3	4	5=3/4	6	7	8=6/7	9	10	11=9/10	12
1	ПАО «Россети Ленэнерго»	180 293 807,33	11 887	15 167,31	99 237 312,73	8 964	11 070,65	129 068 391,02	7 211,00	17 898,82	18 492,39
2	АО «ОЭК»	Фактические данные отсутствуют			78 631,43	11	7 148,31	50 470,63	16	3 154,41	6 401,97
3	АО «Оборонэнерго»	172 973,71	3	57 657,90	827 492,67	36	22 985,91	675 579,88	23	29 373,04	47 462,20
4	АО «РЭС»	Фактические данные отсутствуют			2 420 604,98	266	9 100,02	42 111 717,27	327	128 782,01	78 903,39
5	«Желдорэнерго» - филиал ОАО «ЭНЕРГОПРОМСБЫТ»	841 576,30	52	16 184,16	260 913,47	13	20 070,27	571 714,63	26	21 989,02	24 377,43
6	ООО «РосЭнергоСеть»	41 104,56	2	20 552,28	228 985,33	2	114 492,67	2 768 003,49	4	692 000,87	320 309,85
	<b>Итого по всем ТСО</b>	<b>181 349 461,90</b>	<b>11 944</b>	<b>15 183,31</b>	<b>103 053 940,61</b>	<b>9 292</b>	<b>11 090,61</b>	<b>175 245 876,92</b>	<b>7 607,00</b>	<b>23 037,45</b>	<b>20 451,02</b>



**Таблица № 3. Анализ технико-экономических показателей, представленных ТСО в соответствии с приложением № 2 к Методическим указаниям для расчета стандартизированной тарифной ставки С<sub>1.2.2</sub> на покрытие расходов сетевой организации на проверку выполнения технических условий заявителями, указанными в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний (рублей за одно присоединение) за 2020-2022 годы**

№ п/п	ТСО, представившие информацию по мероприятию: подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	Информация для расчета стандартизированной тарифной ставки С <sub>1.2.2</sub> за 2020 год			Информация для расчета стандартизированной тарифной ставки С <sub>1.2.2</sub> за 2021 год			Информация для расчета стандартизированной тарифной ставки С <sub>1.2.2</sub> за 2022 год			Среднее значение за 3 года по данным ТСО, руб. на одно ТП в ценах 2024 года с ИПЦ: за 2021 год – 1,067; за 2022 год – 1,138; на 2023 год – 1,058; на 2024 год – 1,072
		Расходы по каждому мероприятию по предложению ТСО (руб.)	Количество технологических присоединений (ТП), шт.	Расходы на одно присоединение по предложению ТСО (руб. на одно ТП)	Расходы по каждому мероприятию по предложению ТСО (руб.)	Количество технологических присоединений, шт.	Расходы на одно присоединение по предложению ТСО (руб. на одно ТП)	Расходы по каждому мероприятию по предложению ТСО (руб.)	Количество технологических присоединений, шт.	Расходы на одно присоединение по предложению ТСО (руб. на одно ТП)	
1	2	3	4	5=3/4	6	7	8=6/7	9	10	11=9/10	12
1	ПАО «Россети Ленэнерго»	12 909 515,72	512	25 213,90	12 581 028,64	745,00	16 887,29	21 350 983,43	782,00	27 303,05	29 162,18
2	АО «ОЭК»	354 170,00	10	35 417,00	50 038,33	7	7 148,33	50 470,63	16	3 154,41	20 526,38
3	АО «Оборонэнерго»	5 189 211,43	45	115 315,81	175 314,72	5	35 062,94	727 595,12	14	51 971,08	87 669,71
4	АО «РЭС»	847 427,46	60	14 123,79	491 401,01	54	9 100,02	2 060 512,16	16	128 782,01	59 085,88
5	«Желдорэнерго» - филиал ОАО «ЭНЕРГОПРОМСБЫТ»	628 031,20	52	12 077,52	179 735,19	21	8 558,82	179 735,19	4	44 933,80	26 214,14
6	ООО «РосЭнергоСеть»	41 104,56	2	20 552,28	228 985,33	2	114 492,67	2 768 003,49	4	692 000,87	480 464,77
	<b>Итого по всем ТСО</b>	19 969 460,37	681	29 323,73	13 706 503,22	834	16 434,66	27 137 300,02	836,00	32 460,89	32 804,05

## **5. Анализ экономической обоснованности расходов и прибыли территориальных сетевых организаций, включаемых в необходимую валовую выручку для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Санкт-Петербурга на 2024 год**

### **5.1. Расчет стандартизированной тарифной ставки $C_1$ 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 (кроме подпункта «б»)**

В соответствии с пунктом 25 Методических указаний стандартизированная тарифная ставка  $C_1$  рассчитывается по мероприятиям, указанным в пункте 16 (кроме подпункта «б») Методических указаний, в разбивке по мероприятиям в соответствии с пунктом 22 Методических указаний.

В пункте 16 Методических указаний определено, что для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям учитываются расходы на выполнение сетевой организацией следующих обязательных мероприятий:

а) подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий и их согласование с системным оператором (субъектом оперативно-диспетчерского управления в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах);

в) проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий в соответствии с разделом IX Правил технологического присоединения (выдачу уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям заявителям, указанным 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).

Согласно п. 22 Методических указаний стандартизированные тарифные ставки определяются в ценах периода регулирования едиными для всех территориальных сетевых организаций на территории субъекта Российской Федерации.

Стандартизированная тарифная ставка  $C_1$  (руб. за одно присоединение) за технологическое присоединение к электрическим сетям определяется в разбивке по следующим мероприятиям:

- подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю;
- проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий (включая процедуры, предусмотренные подпунктами «г» - «е», пункта 7 Правил технологического присоединения).

На основании информации, представленной территориальными сетевыми организациями в соответствии с приложениями № 2 и № 3 к Методическим указаниям, специалистами определена величина фактических экономически обоснованных расходов отдельно по мероприятиям, указанным в пункте 16 (кроме подпункта «б») Методических указаний, на одно технологическое присоединение по каждой территориальной сетевой организации за каждый из трех предшествующих периодов регулирования в соответствии с пунктом 25 Методических указаний.

Определение состава расходов на выполнение мероприятий, указанных в подпунктах «а», «в» пункта 16 Методических указаний и оценка их экономической обоснованности производилась согласно пунктам 17, 18 и 19 Основ ценообразования в соответствии с законодательством Российской Федерации и нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета.

Согласно статье 252 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) расходами признаются обоснованные и документально подтвержденные затраты, осуществленные (понесенные) налогоплательщиком.

Под обоснованными расходами понимаются экономически оправданные затраты, оценка которых выражена в денежной форме.

Под документально подтвержденными расходами понимаются затраты, подтвержденные

документами, оформленными в соответствии с законодательством Российской Федерации. Расходами признаются любые затраты при условии, что они произведены для осуществления деятельности, направленной на получение дохода.

Согласно пункту 17 Основ ценообразования в необходимую валовую выручку включаются планируемые на расчетный период регулирования расходы, уменьшающие налоговую базу налога на прибыль организаций (расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), и внереализационные расходы), и расходы, не учитываемые при определении налоговой базы налога на прибыль (относимые на прибыль после налогообложения).

В состав экономически обоснованных расходов на выполнение мероприятий по технологическому присоединению в соответствии с пунктом 18 Основ ценообразования специалистами включены следующие группы расходов:

- расходы на сырье и материалы;
- расходы на покупку электрической и тепловой энергии (мощности);
- расходы на оплату труда и страховые взносы;
- расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов;
- прочие расходы.

Расходы на сырье и материалы, используемые для производственных и хозяйственных нужд, и расходы на покупку электрической и тепловой энергии (мощности) рассчитываются на основании цен, определяемых в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования.

В пункте 26 Основ ценообразования определено, что при определении расходов на оплату труда, включаемых в необходимую валовую выручку, регулирующие органы определяют размер фонда оплаты труда с учетом отраслевых тарифных соглашений, заключенных соответствующими организациями, и фактического объема фонда оплаты труда и фактической численности работников в последнем расчетном периоде регулирования, а также с учетом прогнозного индекса потребительских цен.

Результат анализа информации, представленной ПАО «Россети Ленэнерго» за 2020, 2021 и 2022 годы в соответствии с приложением № 3 к Методическим указаниям, представлен в таблицах № 4, № 5 и № 6.

**Таблица № 4. Расчет фактических расходов на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренных подпунктами «а» и «в» пункта 16 Методических указаний за 2020 год ПАО «Россети Ленэнерго»**

№ п/п	Показатели	Данные за 2020 год, тыс. руб.			Рост	Примечания
		По данным «Россети Ленэнерго»	По расчету специалистов	Не учтено (исключено)		
1	2	3	4	5=3-4	6=4/3	7
1	Расходы по выполнению мероприятий по технологическому присоединению, всего	482 989,40	363 108,63	119 880,77	0,75	-
1.1.	Вспомогательные материалы	4 216,78	3 952,25	264,53	0,94	Косвенные расходы (ГСМ, вода на хозяйственные нужды) уменьшены пропорционально уменьшению расходов на оплату труда. Исключены расходы на бутилированную воду как не обязательные.
1.2.	Энергия на хозяйственные нужды	368,68	312,64	56,04	0,85	Косвенные расходы на электроэнергию на хозяйственные нужды уменьшены пропорционально уменьшению расходов на оплату труда
1.3.	Оплата труда ППП	182 279,87	139 226,26	43 053,61	0,76	Средняя заработная плата принята в размере 74 373 руб. на уровне среднемесячной номинальной заработной платы, начисленной в Санкт-Петербурге по виду экономической деятельности «Производство и распределение электроэнергии, газа и воды» за январь-декабрь 2020 года по данным Петростата; численность 156 чел. по

№ п/п	Показатели	Данные за 2020 год, тыс. руб.			Рост	Примечания
		По данным «Россети Ленэнерго»	По расчету специалистов	Не учтено (исключено)		
1	2	3	4	5=3-4	6=4/3	7
						данным «Россети Ленэнерго»
1.4.	Отчисления на страховые взносы	51 696,94	40 445,23	11 251,71	0,78	% страховых взносов на уровне фактически сложившегося в 2020 году по данным ПАО «Россети Ленэнерго» - 29,05 %
1.5.	Прочие расходы, всего, в том числе:	103 721,27	72 442,45	31 278,82	0,70	-
1.5.1.	- работы и услуги производственного характера	19 109,68	105,79	19 003,89	0,01	Исключены расходы на технологическое присоединение к ПАО «ФСК ЕЭС», СПБ ЭС, АО ЛОЭСК, Юго-Западная ТЭЦ (не относятся к мероприятиям по тех. присоединению, указанным в п.п. «а» и «в» п. 16 Методических указаний), косвенные уменьшены пропорционально ФОТ
1.5.2.	- налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую базу на прибыль организаций, всего	-	-	-	-	-
1.5.3.	- работы и услуги непроизводственного характера, в том числе:	84 611,59	72 336,66	12 274,93	0,85	-
1.5.3.1	услуги связи	664,92	624,83	40,09	0,94	Косвенные расходы уменьшены пропорционально снижению расходов на оплату труда
1.5.3.2	расходы на охрану и пожарную безопасность	1 958,42	1 658,84	299,58	0,85	
1.5.3.3	расходы на информационное обслуживание, иные услуги, связанные с деятельностью по технологическому присоединению	33 478,27	28 558,49	4 919,78	0,85	Исключены нотариальные услуги сверх установленных тарифов. Косвенные расходы уменьшены пропорционально снижению расходов на оплату труда
1.5.3.4	плата за аренду имущества	25 854,60	24 579,51	1 275,09	0,95	-
1.5.3.5	другие прочие расходы, связанные с производством и реализацией	22 655,39	16 915,00	5 740,39	0,75	Исключены расходы на добровольное страхование, рекламу, расходы по сбору оплаты за технологическое присоединение, представительские расходы. Косвенные расходы уменьшены пропорционально снижению расходов на оплату труда
1.6.	Внерезидентные расходы, всего	140 705,86	106 729,80	33 976,06	0,76	Принято в размере, отраженном в шаблоне EE.NET.CALC.QV.4.178_v.5.7.5_2020_итог3
1.6.1.	- расходы на услуги банков	-	-	-	-	-
1.6.2.	- % за пользование кредитом	-	-	-	-	-
1.6.3.	- прочие обоснованные расходы	140 705,86	106 729,80	33 976,06	0,76	-
1.6.4.	- денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)	-	-	-	-	-

**Таблица № 5. Расчет фактических расходов на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренных подпунктами «а» и «в» пункта 16 Методических указаний за 2021 год ПАО «Россети Ленэнерго»**

№ п/п	Показатели	Данные за 2021 год, тыс. руб.			Рост	Примечания
		По данным «Россети Ленэнерго»	По расчету специалистов	Не учтено (исключено)		
1	2	3	4	5=3-4	6=4/3	7
1	Расходы по выполнению мероприятий по технологическому присоединению, всего	279 545,85	265 011,12	14 534,73	0,95	-

№ п/п	Показатели	Данные за 2021 год, тыс. руб.			Рост	Примечания
		По данным «Россети Ленэнерго»	По расчету специалистов	Не учтено (исключено)		
1	2	3	4	5=3-4	6=4/3	7
1.1.	Вспомогательные материалы	1 716,41	1 716,41	0,00	1,00	-
1.2.	Энергия на хозяйственные нужды	351,26	351,26	0,00	1,00	-
1.3.	Оплата труда ППП	146 971,44	146 971,44	0,00	1,00	Средняя заработная плата в размере 77 516,58 руб. принята на уровне фактической за 2021 год по данным ПАО «Россети Ленэнерго», что не превышает среднемесячную номинальную заработную плату, начисленную в Санкт-Петербурге по виду экономической деятельности «Производство и распределение электроэнергии, газа и воды» за январь-декабрь 2021 года по данным Петростата (80 562 руб./чел. в месяц); численность 158 чел. по данным «Россети Ленэнерго»
1.4.	Отчисления на страховые взносы	40 835,11	40 835,11	0,00	1,00	-
1.5.	Прочие расходы, всего, в том числе:	89 671,63	75 136,90	14 534,72	0,84	-
1.5.1.	- работы и услуги производственного характера	4 838,35	173,72	4 664,63	0,04	Исключены расходы на технологическое присоединение к эл. сетям ПАО «ФСК ЕЭС», ПАО «ТГК-1», АО «Юго-Западная ТЭЦ», ОАО «РЖД», МП «Всеволожское предприятие электрических сетей» (не относятся к мероприятиям по тех. присоединению, указанным в п.п. «а» и «в» п. 16 Методических указаний)
1.5.2.	- налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую базу на прибыль организаций, всего	-	-	-	-	-
1.5.3.	- работы и услуги непромышленного характера, в том числе:	84 833,28	74 963,18	9 870,10	0,88	-
1.5.3.1.	услуги связи	390,44	390,43966	0,00	1,00	-
1.5.3.2.	расходы на охрану и пожарную безопасность	1 087,82	1 087,82	0,00	1,00	-
1.5.3.3.	расходы на информационное обслуживание, иные услуги, связанные с деятельностью по технологическому присоединению	24 813,05	19 960,37	4 852,68	0,80	Исключены расходы на консультационные услуги по определению выпадающих расходов от технологического присоединения, так как не относятся к мероприятиям по тех. присоединению, указанным в п.п. «а» и «в» п. 16 Методических указаний
1.5.3.4.	плата за аренду имущества	16 936,97	13 882,47	3 054,50	0,82	Исключены расходы на аренду электросетевого имущества с номенклатурной группой "передача электрической энергии"
1.5.3.5.	другие прочие расходы, связанные с производством и реализацией	41 604,99	39 642,07	1 962,92	0,95	Исключены расходы на добровольное страхование расходов по сбору оплаты за технологическое присоединение, на услуги автотранспорта в Москве.
1.6.	Внерезидентные расходы, всего	-	-	-	-	-
1.6.1.	- расходы на услуги банков	-	-	-	-	-
1.6.2.	- % за пользование кредитом	-	-	-	-	-
1.6.3.	- прочие обоснованные расходы	-	-	-	-	-
1.6.4.	- денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)	-	-	-	-	-

**Таблица № 6. Расчет фактических расходов на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренных подпунктами «а» и «в» пункта 16 Методических указаний за 2022 год ПАО «Россети Ленэнерго»**

№ п/п	Показатели	Данные за 2022 год, тыс. руб.			Рост	Примечания
		По данным «Россети Ленэнерго»	По расчету специалистов	Не учтено (исключено)		
1	2	3	4	5=3-4	6=4/3	7
1	Расходы по выполнению мероприятий по технологическому присоединению, всего	376 048,44	280 557,52	95 490,92	0,75	-
1.1.	Вспомогательные материалы	3 850,85	3 258,13	592,72	0,85	Распределяемые пропорционально прямой заработной плате основного производственного персонала расходы уменьшены пропорционально расходам на оплату труда
1.2.	Энергия на хозяйственные нужды	708,98	599,53	109,45	0,85	
1.3.	Оплата труда ППП	196 535,41	166 194,93	30 340,48	0,85	Средняя заработная плата в размере 88 213,87 руб./чел. в месяц определена как фактическая по виду деятельности «Технологические присоединение к электрической сети» за 2021 год по данным ПАО «Россети Ленэнерго» (77 516,58 руб.) с применением ИПЦ за 2022 год 1,138; численность 157 чел. по данным «Россети Ленэнерго»
1.4.	Отчисления на страховые взносы	55 643,70	47 053,61	8 590,09	0,85	% страховых взносов на уровне фактически сложившегося в 2022 году по данным ПАО «Россети Ленэнерго» - 28,31 %
1.5.	Прочие расходы, всего, в том числе:	102 076,97	63 422,37	38 654,60	0,62	-
1.5.1.	- работы и услуги производственного характера (РПХ)	7 407,86	-	7 407,86	-	Исключены расходы на технологическое присоединение к эл. сетям ПАО «ФСК ЕЭС» (ПАО «Россети»), АО «Юго-Западная ТЭЦ», ОАО «РЖД», ПАО «Россети Северо-Запад» (не относятся к мероприятиям по тех. присоединению, указанным в п.п. «а» и «в» п. 16 Методических указаний). Расходы на прочие РПХ согласно учетной политике на 2022 год не распределяются на вид деятельности «Технологические присоединение к электрической сети»
1.5.2.	- налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую базу на прибыль организаций, всего	173,92	173,92	-	1,00	Налог на имущество и транспортный налог
1.5.3.	- работы и услуги непроизводственного характера, в том числе:	94 495,18	63 248,44	31 246,74	0,67	-
1.5.3.1.	услуги связи	491,73	423,13	68,60	0,86	Распределяемые пропорционально прямой заработной плате основного производственного персонала расходы уменьшены пропорционально расходам на оплату труда
1.5.3.2.	расходы на охрану и пожарную безопасность	675,18	323,72	351,46	0,48	
1.5.3.3.	расходы на информационное обслуживание, иные услуги, связанные с деятельностью по технологическому присоединению	16 216,33	11 731,13	4 485,20	0,72	Исключены расходы на консультационные услуги, не относящиеся к определению стандартизированных ставок, Распределяемые пропорционально прямой заработной плате основного производственного персонала расходы уменьшены пропорционально расходам на оплату труда
1.5.3.4.	плата за аренду имущества	7 711,31	6 520,87	1 190,44	0,85	Распределяемые пропорционально прямой заработной плате основного производственного персонала расходы уменьшены пропорционально расходам на оплату

№ п/п	Показатели	Данные за 2022 год, тыс. руб.			Рост	Примечания
		По данным «Россети Ленэнерго»	По расчету специалистов	Не учтено (исключено)		
1	2	3	4	5=3-4	6=4/3	7
						труда
1.5.3.5.	другие прочие расходы, связанные с производством и реализацией	69 400,63	44 249,60	25 151,03	0,64	Исключены расходы на добровольное страхование, расходы по сбору оплаты за технологическое присоединение, расходы на рекламу и расходы, не распределяемые на вид деятельности «Технологические присоединение к электрической сети» согласно учетной политике
1.6.	Внерезидентные расходы, всего	17 232,53	28,95	17 203,58	0,00	-
1.6.1.	- расходы на услуги банков	34,23	28,95	5,28	0,85	Расходы уменьшены пропорционально расходам на оплату труда как распределяемые пропорционально прямой заработной плате основного производственного персонала
1.6.2.	- % за пользование кредитом	-	-	-	-	-
1.6.3.	- прочие обоснованные расходы	3 449,68	-	3 449,68	-	Обоснования не представлены
1.6.4.	- денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)	13 748,61	-	13 748,61	-	

Расчет величины фактических экономически обоснованных расходов на одно технологическое присоединение, произведенный в соответствии с пунктом 25 Методических указаний, приведен в таблицах № 7, № 8, № 9.

**Таблица № 7. Расчет величины фактических экономически обоснованных расходов по мероприятию, предусмотренному подпунктом «а» пункта 16 Методических указаний, на одно технологическое присоединение**

№ п/п	ТСО, представившие информацию по мероприятию: подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	Информация для расчета стандартизированной тарифной ставки С1.1			Экономически обоснованные расходы на одно присоединение по расчету специалистов (руб. на одно ТП)	Информация для расчета стандартизированной тарифной ставки С1.1			Экономически обоснованные расходы на одно присоединение по расчету специалистов (руб. на одно ТП)	Информация для расчета стандартизированной тарифной ставки С1.1			Экономически обоснованные расходы на одно присоединение по расчету специалистов (руб. на одно ТП)	
		Расходы по каждому мероприятию по предложению ТСО (руб.)	Расходы по каждому мероприятию по расчету специалистов (руб.)	Количество технологических присоединений (шт.)		Расходы по каждому мероприятию по предложению ТСО (руб.)	Расходы по каждому мероприятию по расчету специалистов (руб.)	Количество технологических присоединений (шт.)		Экономически обоснованные расходы на одно присоединение по расчету специалистов (руб. на одно ТП)	Расходы по каждому мероприятию по предложению ТСО (руб.)	Расходы по каждому мероприятию по расчету специалистов (руб.)		Количество технологических присоединений (шт.)
1	2	3	4	5	6=4/5	7	8	9	10=8/9	11	12	13	14=12/13	
1	ПАО «Россети Ленэнерго»	289 786 075,71	212 559 490,13	9 783,00	21 727,43	167 727 512,04	159 006 673,47	8 858,00	17 950,63	225 629 061,67	177 592 908,27	7 718,00	23 010,22	
2	АО «ОЭК»	523 605,36	349 381,07	10	34 938,11	180 007,39	180 007,39	18	10 000,41	60 531,27	60 531,27	16	3 783,20	
3	АО «Оборонэнерго»	3 673 223,44	3 673 223,44	48	76 525,49	1 724 143,32	1 724 143,32	41	42 052,28	2 141 369,04	2 141 369,04	37	57 874,84	
4	АО «РЭС»	1 517 798,54	1 517 798,54	72	21 080,54	5 215 595,01	5 215 595,01	320	16 298,73	57 689 042,06	5 887 432,21	343	17 164,53	
5	«Желдорэнерго» - филиал ОАО «ЭНЕРГОПРОМСБЫТ»	1 425 341,44	1 024 299,25	52	19 698,06	658 511,38	658 511,38	34	19 367,98	632 878,32	632 878,32	30	21 095,94	
6	ООО «РЭС»	182 307,59	174 625,00	3	58 208,33	1 143 524,02	1 143 524,02	4	285 881,01	6 323 952,40	212 037,71	4	53 009,43	
7	<b>Итого по всем ТСО</b>	<b>297 108 352,08</b>	<b>219 298 817,43</b>	<b>9 968,00</b>	<b>22 000,28</b>	<b>176 649 293,16</b>	<b>167 928 454,59</b>	<b>9 275,00</b>	<b>18 105,49</b>	<b>292 476 834,76</b>	<b>186 527 156,81</b>	<b>8 148,00</b>	<b>22 892,39</b>	



**Таблица № 8. Расчет величины фактических экономически обоснованных расходов по мероприятию, предусмотренному подпунктом «в» пункта 16 Методических указаний, на одно технологическое присоединение (выдача уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям)**

№ п/п	ТСО, представившие информацию по мероприятию: выдача уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям	Информация для расчета стандартизированной тарифной ставки С1.2.1			Экономически обоснованные расходы на одно присоединение по расчету специалистов (руб. на одно ТП)	Информация для расчета стандартизированной тарифной ставки С1.2.1			Экономически обоснованные расходы на одно присоединение по расчету специалистов (руб. на одно ТП)	Информация для расчета стандартизированной тарифной ставки С1.2.1			Экономически обоснованные расходы на одно присоединение по расчету специалистов (руб. на одно ТП)
		Расходы по каждому мероприятию по предложению ТСО (руб.)	Расходы по каждому мероприятию по расчету специалистов (руб.)	Количество технологических присоединений (шт.)		Расходы по каждому мероприятию по предложению ТСО (руб.)	Расходы по каждому мероприятию по расчету специалистов (руб.)	Количество технологических присоединений (шт.)		Расходы по каждому мероприятию по предложению ТСО (руб.)	Расходы по каждому мероприятию по расчету специалистов (руб.)	Количество технологических присоединений (шт.)	
		2020 год				2021 год				2022 год			
1	2	3	4	5	6=4/5	7	8	9	10=8/9	11	12	13	14=12/13
1	ПАО «Россети Ленэнерго»	180 293 807,33	141 679 025,22	11 887,00	11 918,82	99 237 312,73	94 077 559,41	8 964,00	10 495,04	129 068 391,02	86 902 129,79	7 211,00	12 051,33
2	АО «ОЭК»	За 2020 год не было разбивки по ставкам С1.2.1 и С1.2.2				78 631,43	78 631,43	11	7 148,31	50 470,63	50 470,63	16	3 154,41
3	АО «Оборонэнерго»	172 973,71	172 973,71	3	57 657,90	827 492,67	827 492,67	36	22 985,91	675 579,88	675 579,88	23	29 373,04
4	АО «РЭС»	Отсутствует разбивка по ставкам С1.2.1 и С1.2.2				2 420 604,98	2 420 604,98	266	9 100,02	42 111 717,27	4 297 694,53	327	13 142,80
5	«Желдорэнерго» - филиал ОАО «ЭНЕРГОПРОМС БЫТ»	841 576,30	641 307,06	52	12 332,83	260 913,47	260 913,47	13	20 070,27	571 714,63	571 714,63	26	21 989,02
6	ООО «РЭС»	41 104,56	41 104,56	2	20 552,28	228 985,33	228 985,33	2	114 492,67	2 768 003,49	Все расходы отнесены на ставку С1.2.2		
7	<b>Итого по всем ТСО</b>	181 349 461,90	142 534 410,55	11 944,00	11 933,56	103 053 940,61	97 894 187,29	9 292,00	10 535,32	175 245 876,92	92 497 589,46	7 607,00	12 159,54

**Таблица № 9. Расчет величины фактических экономически обоснованных расходов по мероприятию, предусмотренному подпунктом «в» пункта 16 Методических указаний, на одно технологическое присоединение (проверка выполнения технических условий заявителями)**

№ п/п	ТСО, представившие информацию по мероприятию: проверка выполнения технических условий заявителями	Информация для расчета стандартизированной тарифной ставки С1.2.2			Экономически обоснованные расходы на одно присоединение по расчету специалистов (руб. на одно ТП)	Информация для расчета стандартизированной тарифной ставки С1.2.2			Экономически обоснованные расходы на одно присоединение по расчету специалистов (руб. на одно ТП)	Информация для расчета стандартизированной тарифной ставки С1.2.2			Экономически обоснованные расходы на одно присоединение по расчету специалистов (руб. на одно ТП)
		Расходы по каждому мероприятию по предложению ТСО (руб.)	Расходы по каждому мероприятию по расчету специалистов (руб.)	Количество технологических присоединений (шт.)		Расходы по каждому мероприятию по предложению ТСО (руб.)	Расходы по каждому мероприятию по расчету специалистов (руб.)	Количество технологических присоединений (шт.)		2020 год	2021 год	2022 год	
1	ПАО «Россети Ленэнерго»	12 909 515,72	8 870 111,91	512,00	17 324,44	12 581 028,64	11 926 889,55	745,00	16 009,25	21 350 983,43	16 062 478,98	782,00	20 540,25
2	АО «ОЭК»	354 170,00	238 020,47	10	23 802,05	50 038,33	50 038,33	7	7 148,33	50 470,63	50 470,63	16	3 154,41
3	АО «Оборонэнерго»	5 189 211,43	5 189 211,43	45	115 315,81	175 314,72	175 314,72	5	35 062,94	727 595,12	727 595,12	14	51 971,08
4	АО «РЭС»	847 427,46	847 427,46	60	14 123,79	491 401,01	491 401,01	54	9 100,02	2 060 512,16	210 284,75	16	13 142,80
5	«Желдорэнерго» - филиал ОАО «ЭНЕРГОПРОМС БЫТ»	628 031,20	479 108,77	52	9 213,63	179 735,19	179 735,19	21	8 558,82	179 735,19	112 694,88	4	28 173,72
6	ООО «РЭС»	41 104,56	41 104,56	2	20 552,28	228 985,33	Всего 2 ТП, оба учтены в ставке С1.2.1			2 768 003,49	49 911,05	4	12 477,76
7	<b>Итого по всем ТСО</b>	19 969 460,37	15 664 984,60	681,00	23 002,91	13 706 503,22	12 823 378,80	832,00	15 412,71	27 137 300,02	17 213 435,41	836,00	20 590,23

В соответствии с пунктом 25 Методических указаний 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 не ниже предельного минимального уровня расходов на одно технологическое присоединение и не превышают предельный максимальный уровень расходов на одно технологическое присоединение, определяемые по формулам:

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

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

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

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

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

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

где:

$P_{C1.1}^{средн}$  - средняя арифметическая величина экономически обоснованных расходов территориальных сетевых организаций на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий Заявителю, определенная 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 уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям Заявителям, указанным в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний, определенная на одно присоединение, тыс. руб.;

$P_{C1.2.1}^{max}$  - предельный максимальный уровень расходов территориальных сетевых организаций на выдачу уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям Заявителям, указанным в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний, определенный на одно присоединение, тыс. руб.;

$P_{C1.2.1}^{min}$  - предельный минимальный уровень расходов территориальных сетевых организаций на выдачу уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям Заявителям, указанным в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний, определенный 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 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, определенный на одно присоединение, тыс. руб.;

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

$\sigma$  - стандартное отклонение, определяемое отдельно для C1.1, C1.2.1 и C1.2.2 по формуле:

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

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, определенная на одно присоединение в соответствии с пунктом 25 Методических указаний, тыс. руб.;

$P_p$  - экономически обоснованные расходы территориальной сетевой организации на осуществление соответственно мероприятия, предусмотренного подпунктом «а» или «в» пункта 16 Методических указаний, определенные на одно присоединение в соответствии с пунктом 25 Методических указаний, тыс. руб.;

$Q_p$  - количество технологических присоединений для C1.1, количество технологических присоединений Заявителей, указанных в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний, для C1.2.1, количество технологических присоединений Заявителей, указанных в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний, для C1.2.2, осуществленных территориальной сетевой организацией  $p$ , шт.

По данным по территориальным сетевым организациям, включенным в выборку, в соответствии с пунктом 25 Методических указаний за каждый год ( $n-4$ ;  $n-3$ ;  $n-2$ ) определяется среднее значение расходов на осуществление мероприятия, предусмотренного соответственно подпунктом «а» или «в» пункта 16 Методических указаний, на одно присоединение по формуле:

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

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

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

где:

$P_{C1.1}^{y, \text{средн}}$  - среднее по выборке, определяемой в соответствии с пунктом 25 Методических указаний, значение расходов на осуществление мероприятия, предусмотренного подпунктом «а» пункта 16 Методических указаний, на одно присоединение, за год  $y$ , тыс. руб.;

$P_{C1.1,p}^y$  - величина экономически обоснованных расходов на осуществление мероприятия, предусмотренного подпунктом «а» пункта 16 Методических указаний, на одно присоединение,  $p$ -й территориальной сетевой организации, включенной в выборку, определяемую в соответствии с пунктом 25 Методических указаний, за год  $y$ , тыс. руб.;

$q^y$  - количество территориальных сетевых организаций, включенных в выборку,

определяемую в порядке, предусмотренном пунктом 25 Методических указаний, 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, для  $C_{1.2.1}$ , количество технологических присоединений Заявителей, указанных в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний, для  $C_{1.2.2}$ , осуществленных территориальной сетевой организацией р в году у, шт.;

$R_{C_{1.2.1}}^{y, \text{средн}}$  - среднее по выборке, определяемой в соответствии с пунктом 25 Методических указаний, значение расходов на осуществление мероприятия, предусмотренного подпунктом «в» пункта 16 Методических указаний, на одно присоединение объектов Заявителей, указанных в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний, за год у, тыс. руб.;

$R_{C_{1.2.1}, p}^y$  - величина экономически обоснованных расходов на осуществление мероприятия, предусмотренного подпунктом «в» пункта 16 Методических указаний, на одно присоединение объектов Заявителей, указанных в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний, 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 пунктом 25 Методических указаний, значение расходов на осуществление мероприятия, предусмотренного подпунктом «в» пункта 16 Методических указаний, на одно присоединение объектов Заявителей, указанных в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний, за год у, тыс. руб.;

$R_{C_{1.2.2}, p}^y$  - величина экономически обоснованных расходов на осуществление мероприятия, предусмотренного подпунктом «в» пункта 16 Методических указаний, на одно присоединение объектов Заявителей, указанных в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний, р-й территориальной сетевой организации, включенной в выборку, определяемую в соответствии с пунктом 25 Методических указаний, за год у, тыс. руб.;

Расчеты средних по выборке значений расходов на одно присоединение в ценах 2024 года также приведены в таблицах № 10 и № 11 и № 12.

Согласно пункту 25 Методических указаний расчет стандартизированных тарифных ставок выполняется по формулам:

$$C_{1.1} = \frac{R_{C_{1.1}}^{n-4, \text{средн}} \cdot \frac{\text{ИПЦ}_ф^{n-3}}{100\%} \cdot \frac{\text{ИПЦ}_ф^{n-2}}{100\%} + R_{C_{1.1}}^{n-3, \text{средн}} \cdot \frac{\text{ИПЦ}_ф^{n-2}}{100\%} + R_{C_{1.1}}^{n-2, \text{средн}} \cdot \frac{\text{ИПЦ}_{пл}^{n-1}}{100\%} \cdot \frac{\text{ИПЦ}_{пл}^n}{100\%}}{m}$$

где:

$\text{ИПЦ}_ф^{n-2}$  - фактический индекс потребительских цен за год (n-2), в процентах;

$\text{ИПЦ}_ф^{n-3}$  - фактический индекс потребительских цен за год (n-3), в процентах;

$\text{ИПЦ}_{пл}^{n-1}$  - индекс потребительских цен, предусмотренный одобренным Правительством Российской Федерации в соответствии со статьей 26 Федерального закона от 28 июня 2014 г. № 172-ФЗ «О стратегическом планировании в Российской Федерации» (Собрание законодательства Российской Федерации, 2014, № 26, ст. 3378) прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на год (n-1), в процентах;

$\text{ИПЦ}_{пл}^n$  - индекс потребительских цен, предусмотренный одобренным Правительством Российской Федерации в соответствии со статьей 26 Федерального закона от 28 июня 2014 г.

№ 172-ФЗ «О стратегическом планировании в Российской Федерации» (Собрание законодательства Российской Федерации, 2014, № 26, ст. 3378) прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на год (n), в процентах;

m - количество лет, за которые имеются данные;

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

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

Результаты расчетов стандартизированных тарифных ставок  $C_{1,1}$ ,  $C_{1,2,1}$ ,  $C_{1,2,2}$ , произведенных специалистами, их сравнение со стандартизированными тарифными ставками, заявленными ПАО «Россети Ленэнерго» и с установленными на 2023 год, приведены в таблице № 13.

**Таблица № 10. Расчет среднего по выборке значения расходов на одно присоединение в ценах 2024 года на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренных подпунктом «а» пункта 16 Методических указаний (подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю)**

№ п/п	Наименование ТСО и показателей	Расчет специалистов по данным за 2020 год (руб. на одно присоединение)	Расчет специалистов по данным за 2021 год (руб. на одно присоединение)	Расчет специалистов по данным за 2022 год (руб. на одно присоединение)
1	2	3	4	5
1	ПАО «Россети Ленэнерго»	21 727,43	17 950,63	23 010,22
2	АО «ОЭК»	34 938,11	10 000,41*	3 783,20*
3	АО «Оборонэнерго»	76 525,49*	42 052,28	57 874,84*
4	АО «РЭС»	21 080,54*	16 298,73*	17 164,53*
5	ОАО «РЖД»	19 698,06*	19 367,98	21 095,94*
6	ООО «РЭС»	58 208,33*	285 881,01*	53 009,43*
7	Среднее по выборке значение	21 740,92*	18 066,64	23 010,22*
8	ИПЦ на 2021	1,067	-	-
9	ИПЦ за 2022	1,138	1,138	-
10	ИПЦ за 2023	1,058	1,058	1,058
11	ИПЦ за 2024	1,072	1,072	1,072
12	Среднее по выборке значение в ценах 2024 года	29 940,920	23 318,478	26 097,644

\*Значения, не попавшие в выборку

**Таблица № 11. Расчет среднего по выборке значения расходов на одно присоединение в ценах 2024 года на выполнение мероприятия по технологическому присоединению, предусмотренного подпунктом «в» пункта 16 Методических указаний (выдача уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям)**

№ п/п	Наименование ТСО и показателей	Расчет специалистов по данным за 2020 год (руб. на одно присоединение)	Расчет специалистов по данным за 2021 год (руб. на одно присоединение)	Расчет специалистов по данным за 2022 год (руб. на одно присоединение)
1	2	3	4	5
1	ПАО «Россети Ленэнерго»	11 918,82	10 495,04	12 051,33
2	АО «ОЭК»	-	7 148,31*	3 154,41*
3	АО «Оборонэнерго»	57 657,90*	22 985,91	29 373,04*
4	АО «РЭС»	-	9 100,02*	13 142,80
5	ОАО «РЖД»	12 332,83	20 070,27	21 989,02*
6	ООО «РЭС»	20 552,28	114 492,67*	-

№ п/п	Наименование ТСО и показателей	Расчет специалистов по данным за 2020 год (руб. на одно присоединение)	Расчет специалистов по данным за 2021 год (руб. на одно присоединение)	Расчет специалистов по данным за 2022 год (руб. на одно присоединение)
1	2	3	4	5
7	Среднее по выборке значение	11 922,07	10 558,74	12 098,68
8	ИПЦ на 2021	1,067	-	-
9	ИПЦ за 2022	1,138	1,138	-
10	ИПЦ за 2023	1,058	1,058	1,058
11	ИПЦ за 2024	1,072	1,072	1,072
12	Среднее по выборке значение в ценах 2024 года	16 418,701	13 628,090	13 722,029

\*Значения, не попавшие в выборку

**Таблица № 12. Расчет среднего по выборке значения расходов на одно присоединение в ценах 2024 года на выполнение мероприятия по технологическому присоединению, предусмотренного подпунктом «в» пункта 16 Методических указаний (проверка выполнения технических условий заявителями)**

№ п/п	Наименование ТСО и показателей	Расчет специалистов по данным за 2020 год (руб. на одно присоединение)	Расчет специалистов по данным за 2021 год (руб. на одно присоединение)	Расчет специалистов по данным за 2022 год (руб. на одно присоединение)
1	2	3	4	5
1	ПАО «Россети Ленэнерго»	17 324,44	16 009,25	20 540,25
2	АО «ОЭК»	23 802,05	7 148,33*	3 154,41*
3	АО «Оборонэнерго»	115 315,81*	35 062,94*	51 971,08*
4	АО «РЭС»	14 123,79	9 100,02*	13 142,80*
5	ОАО «РЖД»	9 213,63	8 558,82*	28 173,72*
6	ООО «РЭС»	20 552,28	-	12 477,76*
7	Среднее по выборке значение	16 471,34	16 009,25	20 540,25
8	ИПЦ на 2021	1,067	-	-
9	ИПЦ за 2022	1,138	1,138	-
10	ИПЦ за 2023	1,058	1,058	1,058
11	ИПЦ за 2024	1,072	1,072	1,072
12	Среднее по выборке значение в ценах 2024 года	22 683,815	20 663,013	23 296,264

\*Значения, не попавшие в выборку

**Таблица № 13. Результаты расчета стандартизированной тарифной ставки  $C_1$  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 (кроме подпункта «б») (руб. на одно присоединение)**

№ п/п	Обозначение ставки	Наименование ставки (показателя)	Единица измерения	Установлено на 2023 год	Предложение ПАО «Россети Ленэнерго» на 2024 год	Расчет специалистов на 2024 год	Рост ставок по расчету специалистов на 2024 год по отношению к установленным на 2023 год
1	2	3	4	5	6	7	8=7/5
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 ( $C_{1.1} + C_{1.2.1}$ )	39 834,13	51 288,97	41 041,96	1,030
			рублей за одно присоединение ( $C_{1.1} + C_{1.2.2}$ )	47 235,18	61 958,80	48 666,71	1,030
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	25 780,94	32 796,60	26 452,35	1,026
1.2.1	$C_{1.2.1}$	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на выдачу уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям Заявителям, указанным в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	рублей за одно присоединение	14 053,19	18 492,37	14 589,61	1,038
1.2.2	$C_{1.2.2}$	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	21 454,24	29 162,20	22 214,36	1,035



## 5.2. Расчет стандартизированной тарифной ставки $C_2$ на покрытие расходов территориальных сетевых организаций, на строительство воздушных линий электропередачи по уровням напряжения

В соответствии с пунктом 28 Методических указаний стандартизированные тарифные ставки  $C_2$ , рассчитываются на основании сводной информации, представленной территориальными сетевыми организациями в соответствии с приложением № 1 к Методическим указаниям.

Для формирования выборки для расчета стандартизированной тарифной ставки на 2024 год, с использованием данных, представленных территориальными сетевыми организациями в соответствии с приложением № 1 к Методическим указаниям, определяются расходы на строительство 1 км воздушной линии (с дифференциацией по уровням напряжения ( $s$ )), а также в соответствии с определенной согласно приложению № 5 к Методическим указаниям дифференциацией в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ ( $t$ ),  $P_{s,t}^{ВЛ}$  (тыс. руб./км).

В формируемую для расчета стандартизированных тарифных ставок выборку за каждый год (2020; 2021; 2022) включаются расходы территориальных сетевых организаций на строительство объектов электросетевого хозяйства, значения которых не ниже предельного минимального уровня и не превышают предельный максимальный уровень таких расходов, определяемые по формулам:

$$P_{C2(s,t)}^{max} = P_{C2(s,t)}^{средн} + \sigma_{C2(s,t)}$$

$$P_{C2(s,t)}^{min} = P_{C2(s,t)}^{средн} - \sigma_{C2(s,t)}$$

где:

$P_{C2(s,t)}^{средн}$  - средняя арифметическая величина расходов территориальных сетевых организаций на строительство 1 км воздушной линии (с дифференциацией по уровням напряжения ( $s$ )), а также в соответствии с определенной согласно приложению № 5 к Методическим указаниям дифференциацией в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ ( $t$ ), тыс. руб./км;

$P_{C2(s,t)}^{max}$  - предельный максимальный уровень расходов территориальных сетевых организаций на строительство 1 км воздушной линии (с дифференциацией по уровням напряжения ( $s$ )), а также в соответствии с определенной согласно приложению № 5 к Методическим указаниям дифференциацией в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ ( $t$ ), тыс. руб./км;

$P_{C2(s,t)}^{min}$  - предельный минимальный уровень расходов территориальных сетевых организаций на строительство 1 км воздушной линии (с дифференциацией по уровням напряжения ( $s$ )), а также в соответствии с определенной согласно приложению № 5 к Методическим указаниям дифференциацией в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ ( $t$ ), тыс. руб./км;

$\sigma$  - стандартное отклонение, определяемое отдельно для  $C_2$  по формуле:

$$\sigma = \sqrt{\frac{\sum_{p=1}^q (P^{средн} - P_p)^2}{q-1}}$$

где:

$P^{срелн}$  - средняя арифметическая величина экономически обоснованных расходов территориальных сетевых организаций на строительство (с дифференциацией по уровням напряжения (s), а также в соответствии с определенной согласно приложению № 5 к Методическим указаниям дифференциацией в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) соответственно 1 км воздушной линии, тыс. руб./км;

$P_p$  - расходы (пообъектно) территориальной сетевой организации на строительство (с дифференциацией по уровням напряжения (s), а также в соответствии с определенной согласно приложению № 5 к Методическим указаниям дифференциацией в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) соответственно 1 км воздушной линии, тыс. руб./км;

q - количество исходных значений расходов на строительство (с дифференциацией по уровням напряжения (s), а также в соответствии с определенной согласно приложению № 5 к Методическим указаниям дифференциацией в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) соответственно 1 км воздушной линии.

По данным, включенным в выборку за каждый год (2019; 2020; 2021), регулирующим органом определяется среднее арифметическое значение расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства по формуле:

$$P_{C2(s,t)}^{у,срелн} = \frac{\sum_{p=1}^{q'} P_{C2(s,t),p}^y}{q'}$$

где:

$P_{C2(s,t)}^{у,срелн}$  - среднее по выборке значение расходов на строительство 1 км воздушной линии (с дифференциацией по уровням напряжения (s), а также в соответствии с определенной согласно приложению № 5 к Методическим указаниям дифференциацией в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t), за год у, тыс. руб./км;

$P_{C2(s,t),p}^y$  - величина расходов на строительство 1 км воздушной линии (с дифференциацией по уровням напряжения (s), а также в соответствии с определенной согласно приложению № 5 к Методическим указаниям дифференциацией в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t), включенных в выборку за год у, тыс. руб./км;

q' - количество значений величин расходов на строительство (с дифференциацией по уровням напряжения (s), а также в соответствии с определенной согласно приложению № 5 к Методическим указаниям дифференциацией в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) соответственно 1 км воздушной линии, включенных в выборку за соответствующий год (y).

Расчет стандартизированных тарифных ставок выполняется по формуле:

$$C_{2(s,t)} = \frac{P_{C2(s,t)}^{n-4,срелн} \cdot \frac{ИЦП_{ф}^{n-3}}{100\%} \cdot \frac{ИЦП_{ф}^{n-2}}{100\%} + P_{C2(s,t)}^{n-3,срелн} \cdot \frac{ИЦП_{ф}^{n-2}}{100\%} + P_{C2(s,t)}^{n-2,срелн} \cdot \frac{ИЦП_{нл}^{n-1}}{100\%} \cdot \frac{ИЦП_{нл}^n}{100\%}}{m}$$

где:

$ИЦП_{ф}^{n-3}$  - фактический индекс цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)» за год n-3, публикуемый в соответствии со вторым предложением абзаца восьмого пункта 87 Основ ценообразования (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год);

$ИЦП_{ф}^{n-2}$  - фактический индекс цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)» за год n-2, публикуемый в соответствии со вторым предложением абзаца восьмого пункта 87 Основ ценообразования (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год);

$ИЦП_{ил}^{n-1}$  - индекс цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)» на год  $n-1$ , публикуемый в соответствии со вторым предложением абзаца восьмого пункта 87 Основ ценообразования (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год);

$ИЦП_{ил}^n$  - индекс цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)» на год  $n$ , публикуемый в соответствии со вторым предложением абзаца восьмого пункта 87 Основ ценообразования (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год).

В составе расчетных и обосновывающих материалов электросетевых организаций для расчета стандартизированной тарифной ставки  $C_2$  на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи в расчете на 1 км представлены выборки за последние три года.

По итогам анализа специалистами сформирована сводная информация по стоимости строительства воздушных линий в расчете на 1 км воздушных линий.

Сводная информация по стоимости строительства воздушных линий (в расчете на 1 км линий) по расчетам специалистов представлена в таблице № 14.

Таблица № 14. Сводная информация по стоимости строительства воздушных линий в расчете на 1 км линий на 2024 год

№ п/п	Объект электросетевого хозяйства	Уровень напряжения, кВ	Единица измерения	Установлено КТАР на 2023 год, руб./км	Заявлено на 2024 год ПАО «Россети Ленэнерго», руб./км	Заявлено на 2024 год АО «Региональные электрические сети», руб./км	Заявлено на 2024 год «Желдорэнерго»- филиал ООО «ЭНЕРГОПРОМСБЫТ», руб./км	Заявлено на 2024 год Филиал «Северо-Западный» АО «Оборонэнерго», руб./км	Предложение специалистов на 2024 год, руб./км	2024/2023	Примечание
1	2	3	4	5	6	8	9	10	11	12	
	Строительство воздушных линий на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом										
	Сечение провода от 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно ВЛ 0,4 кВ										
1.2.1.1.4.2.1	ВЛ-0,4 кВ (одноцепные)	0,4	руб./км	1 892 717,25	2 827 854,12				1 991 138,55	1,052	
	Строительство воздушных линий на металлических опорах изолированным алюминиевым проводом										
	Сечение провода от 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно										
1.2.2.1.4.2.1	ВЛ-0,4 кВ (одноцепные)	0,4	руб./км	1 695 382,72	1 788 628,77				1 768 775,84	1,043	
	Строительство воздушных линий на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом										
	Сечение провода до 50 мм <sup>2</sup> включительно										
1.2.3.1.4.1.1	ВЛ-0,4 кВ (одноцепные)	0,4	руб./км	1 460 949,39	1 556 229,21	1 947 081,40	2 944 904,69		1 536 918,76	1,052	
	ВЛ-1-20 кВ (одноцепные)	1-20	руб./км	1 985 417,97	4 154 005,32		2 522 672,32		2 088 659,70	1,052	
1.2.3.1.4.1.2	ВЛ-0,4 кВ (двухцепные)	0,4	руб./км	2 643 986,55	4 443 622,64				2 781 473,85	1,052	
	Сечение провода от 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно										
1.2.3.1.4.2.1	ВЛ-0,4 кВ (одноцепные)	0,4	руб./км	1 491 868,64	2 048 181,32		5 622 143,01		1 569 445,81	1,052	
	ВЛ-1-20 кВ (одноцепные)	1-20	руб./км	3 211 341,83	5 842 608,62		4 618 660,16		3 378 331,61	1,052	
	Сечение провода от 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно										
1.2.3.1.4.3.1	ВЛ-0,4 кВ (одноцепные)	0,4	руб./км	1 599 079,77	2 552 371,53	4 488 471,28			1 682 231,92	1,052	
1.2.3.1.4.3.2	ВЛ-0,4 кВ (двухцепные)	0,4	руб./км	3 546 753,43	4 384 182,50				3 731 184,61	1,052	

### 5.3. Расчет размера стандартизированной тарифной ставки $C_3$ на покрытие расходов территориальных сетевых организаций на строительство кабельных линий на 2024 год

Согласно пункту 28 Методических указаний стандартизированная тарифная ставка  $C_3$ , рассчитываются на основании сводной информации, представленной территориальными сетевыми организациями в соответствии с приложением № 1 к Методическим указаниям.

Для формирования выборки для расчета стандартизированной тарифной ставки на 2024 год, регулирующим органом с использованием данных, представленных территориальными сетевыми организациями в соответствии с приложением № 1 к Методическим указаниям, определяются расходы на строительство 1 км кабельной линии (с дифференциацией по уровням напряжения (s), а также в соответствии с определенной согласно приложению № 5 к Методическим указаниям дифференциацией в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t),  $P_{s,t}^{КЛ}$  (тыс. руб./км).

В формируемую для расчета стандартизированных тарифных ставок выборку за каждый год (2020; 2021; 2022) включаются расходы территориальных сетевых организаций на строительство объектов электросетевого хозяйства, значения которых не ниже предельного минимального уровня и не превышают предельный максимальный уровень таких расходов, определяемые по формулам:

$$P_{C3(s,t)}^{max} = P_{C3(s,t)}^{средн} + \sigma_{C3(s,t)}$$

$$P_{C3(s,t)}^{min} = P_{C3(s,t)}^{средн} - \sigma_{C3(s,t)}$$

где:

$P_{C3(s,t)}^{средн}$  - средняя арифметическая величина расходов территориальных сетевых организаций на строительство 1 км кабельной линии (с дифференциацией по уровням напряжения (s), а также в соответствии с определенной согласно приложению № 5 к Методическим указаниям дифференциацией в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t), тыс. руб./км;

$P_{C3(s,t)}^{max}$  - предельный максимальный уровень расходов территориальных сетевых организаций на строительство 1 км кабельной линии (с дифференциацией по уровням напряжения (s), а также в соответствии с определенной согласно приложению № 5 к Методическим указаниям дифференциацией в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t), тыс. руб./км;

$P_{C3(s,t)}^{min}$  - предельный минимальный уровень расходов территориальных сетевых организаций на строительство 1 км кабельной линии (с дифференциацией по уровням напряжения (s), а также в соответствии с определенной согласно приложению № 5 к Методическим указаниям дифференциацией в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t), тыс. руб./км;

$\sigma$  - стандартное отклонение, определяемое отдельно для  $C_3$  по формуле:

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

$P_{средн}$  - средняя арифметическая величина экономически обоснованных расходов территориальных сетевых организаций на строительство (с дифференциацией по уровням напряжения (s), а также в соответствии с определенной согласно приложению № 5 к Методическим указаниям дифференциацией в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) соответственно 1 км кабельной линии, тыс. руб./км;

$P_p$  - расходы (пообъектно) территориальной сетевой организации на строительство (с дифференциацией по уровням напряжения (s), а также в соответствии с определенной согласно приложению № 5 к Методическим указаниям дифференциацией в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) соответственно 1 км кабельной линии тыс. руб./км;

$q$  - количество исходных значений расходов на строительство (с дифференциацией по уровням напряжения (s), а также в соответствии с определенной согласно приложению № 5 к Методическим указаниям дифференциацией в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) соответственно 1 км кабельной линии.

По данным, включенным в выборку за каждый год (2019; 2020; 2021), регулирующим органом определяется среднее арифметическое значение расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства по формуле:

$$P_{C3(s,t)}^{y, \text{средн}} = \frac{\sum_{p=1}^{q'} P_{C3(s,t),p}^y}{q'}$$

где:

$P_{C3(s,t)}^{y, \text{средн}}$  - среднее по выборке значение расходов на строительство 1 км кабельной линии (с дифференциацией по уровням напряжения (s), а также в соответствии с определенной согласно приложению № 5 к Методическим указаниям дифференциацией в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t), за год  $y$ , тыс. руб./км;

$P_{C3(s,t),p}^y$  - величина расходов на строительство 1 км кабельной линии (с дифференциацией по уровням напряжения (s), а также в соответствии с определенной согласно приложению № 5 к Методическим указаниям дифференциацией в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t), включенных в выборку за год  $y$ , тыс. руб./км;

$q'$  - количество значений величин расходов на строительство (с дифференциацией по уровням напряжения (s), а также в соответствии с определенной согласно приложению № 5 к Методическим указаниям дифференциацией в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) соответственно 1 км кабельной линии, включенных в выборку за соответствующий год ( $y$ ).

Расчет стандартизированных тарифных ставок выполняется по формулам:

$$C_{3(s,t)} = \frac{P_{C3(s,t)}^{n-4, \text{средн}} \cdot \frac{\text{ИЦП}_{\text{ф}}^{n-3}}{100\%} \cdot \frac{\text{ИЦП}_{\text{ф}}^{n-2}}{100\%} + P_{C3(s,t)}^{n-3, \text{средн}} \cdot \frac{\text{ИЦП}_{\text{ф}}^{n-2}}{100\%} + P_{C3(s,t)}^{n-2, \text{средн}} \cdot \frac{\text{ИЦП}_{\text{пл}}^{n-1}}{100\%} \cdot \frac{\text{ИЦП}_{\text{пл}}^n}{100\%}}{m}$$

где:

$\text{ИЦП}_{\text{ф}}^{n-3}$  - фактический индекс цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)» за год  $n-3$ , публикуемый в соответствии со вторым предложением абзаца восьмого пункта 87 Основ ценообразования (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год);

$\text{ИЦП}_{\text{ф}}^{n-2}$  - фактический индекс цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)» за год  $n-2$ , публикуемый в соответствии со вторым предложением абзаца восьмого пункта 87 Основ ценообразования (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год);

$\text{ИЦП}_{\text{пл}}^{n-1}$  - индекс цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)» на год  $n-1$ , публикуемый в соответствии со вторым предложением абзаца восьмого пункта 87 Основ ценообразования (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год);

$ИЦП_{пл}^n$  - индекс цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)» на год  $n$ , публикуемый в соответствии со вторым предложением абзаца восьмого пункта 87 Основ ценообразования (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год).

В составе расчетных и обосновывающих материалов сетевых организаций, для расчета стандартизированной тарифной ставки СЗ на покрытие расходов сетевых организации на строительство кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км, представлены выборки за последние три года, в соответствии с Методическими указаниями.

По итогам анализа специалистами сформирована сводная информация по стоимости строительства кабельных линий в расчете на 1 км кабельных линий.

Сводная информация по стоимости строительства кабельных линий (в расчете на 1 км линий) по предложению специалистов представлена в таблице № 15.

**Таблица № 15. Расчет размера стандартизированной тарифной ставки Сз на покрытие расходов территориальных сетевых организаций на строительство кабельных линий в расчете на 1 километр на 2024 год**

№ п/п	Объект электросетевого хозяйства	Уровень напряжения, кВ	Единица измерения	Установлено КТАР на 2023 год, руб./км	Заявлено на 2024 год ПАО «Россети Ленэнерго», руб./км	Заявлено на 2024 год ООО «РосЭнергоСеть», руб./км	Заявлено на 2024 год АО «Региональные электрические сети», руб./км	Заявлено на 2024 год «Желдорэнерго»- филиал ООО «ЭНЕРГОПРОМСБЫТ», руб./км	Заявлено на 2024 год Филиал «Северо-Западный» АО «Оборонэнерго», руб./км	Предложение специалистов на 2024 год, руб./км	2024/2023	Примечание
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	
	Строительство кабельных линий в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией											
	Сечение провода до 50 мм <sup>2</sup> включительно											
1.3.1.1.1.1.1	КЛ-10кВ (один кабель в траншее)	1-10	руб./км	-	15 728 860,62							Заявлено ПАО "Россети Ленэнерго". Представлен 1 объект с многожильным кабелем, с одножильным нет объектов
	Сечение провода от 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно											
1.3.1.1.1.2.1	КЛ-10кВ (один кабель в траншее)	1-10	руб./км	3 098 770,82	5 800 563,04			3 873 545,98		3 112 578,94	1,004	Заявлено ПАО "Россети Ленэнерго" расчет по фактическим данным
1.3.1.1.1.2.1	КЛ-15-20кВ (один кабель в траншее)	15-20	руб./км									
1.3.1.1.1.2.2	КЛ-10кВ (два кабеля в траншее)	1-10	руб./км	5 958 255,15	9 641 339,03					6 268 084,42	1,052	
	Сечение провода от 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно											
1.3.1.1.1.3.1	КЛ-10кВ (один кабель в траншее)	1-10	руб./км	4 162 194,84	9 603 133,29					4 378 628,97	1,052	
1.3.1.1.1.3.1	КЛ-110 кВ и выше (один кабель в траншее)	110	руб./км	51 742 140,53	68 250 587,97					54 432 731,84	1,052	
1.3.1.1.1.3.2	КЛ-10кВ (два кабеля в траншее)	1-10	руб./км	6 689 578,24	15 800 525,08					7 037 436,31	1,052	
	Сечение провода от 200 до 250 мм <sup>2</sup> включительно											
1.3.1.1.1.4.1	КЛ 10кВ (один кабель в траншее)	1-10	руб./км	6 250 622,44	10 067 003,79		9 272 472,81			6 250 622,44	1,000	Заявлено ПАО "Россети Ленэнерго"



№ п/п	Объект электросетевого хозяйства	Уровень напряжения, кВ	Единица измерения	Установлено КТАР на 2023 год, руб./км	Заявлено на 2024 год ПАО «Россети Ленэнерго», руб./км	Заявлено на 2024 год ООО «РосЭнергоСеть», руб./км	Заявлено на 2024 год АО «Региональные электрические сети», руб./км	Заявлено на 2024 год «Желдорэнерго»-филиал ООО «ЭНЕРГОПРОМСБЫТ», руб./км	Заявлено на 2024 год Филиал «Северо-Западный» АО «Оборонэнерго», руб./км	Предложение специалистов на 2024 год, руб./км	2024/2023	Примечание
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	
												расчет по фактическим данным
1.3.1.1.1.4.1	КЛ 15-20кВ (один кабель в траншее)	15-20		6 671 204,16	10 723 996,47					7 018 106,78	1,052	
1.3.1.1.1.4.2	КЛ 10кВ (два кабеля в траншее)	1-10	руб./км	10 951 807,07	15 176 763,68					10 951 807,07	1,000	Заявлено ПАО "Россети Ленэнерго" расчет по фактическим данным
1.3.1.1.1.4.2	КЛ-15-20кВ (два кабеля в траншее)	15-20	руб./км	-	18 109 813,21					16 691 363,54		Заявлено ПАО "Россети Ленэнерго" расчет по плановой смете
1.3.1.1.1.4.4	КЛ 10кВ (четыре кабеля в траншее)	1-10	руб./км	21 430 522,08	30 795 085,71					22 544 909,23	1,052	
	Сечение провода от 250 до 300 мм <sup>2</sup> включительно											
1.3.1.1.1.5.1	КЛ 10кВ (один кабель в траншее)	1-10	руб./км	6 553 839,24	10 457 287,85		4 297 545,43			6 894 638,88	1,052	
1.3.1.1.1.5.1	КЛ 15-20кВ (один кабель в траншее)	15-20	руб./км	6 638 214,01	12 544 921,89					6 983 401,14	1,052	
1.3.1.1.1.5.2	КЛ 10кВ (два кабеля в траншее)	1-10	руб./км	10 262 618,67	18 783 002,26					10 796 274,84	1,052	
1.3.1.1.1.5.4	КЛ 10кВ (четыре кабеля в траншее)	1-10	руб./км	-	31 055 252,37					21 224 988,11		Заявлено ПАО "Россети Ленэнерго" расчет по фактическим данным
	Сечение провода от 300 до 400 мм <sup>2</sup> включительно											
1.3.1.1.1.6.1	КЛ 10кВ (один кабель в траншее)	1-10	руб./км	6 679 240,64	14 093 292,50					6 679 240,64	1,000	Заявлено ПАО "Россети Ленэнерго" расчет по фактическим данным

№ п/п	Объект электросетевого хозяйства	Уровень напряжения, кВ	Единица измерения	Установлено КТАР на 2023 год, руб./км	Заявлено на 2024 год ПАО «Россети Ленэнерго», руб./км	Заявлено на 2024 год ООО «РосЭнергоСеть», руб./км	Заявлено на 2024 год АО «Региональные электрические сети», руб./км	Заявлено на 2024 год «Желдорэнерго»- филиал ООО «ЭНЕРГОПРО МСБЫТ», руб./км	Заявлено на 2024 год Филиал «Северо-Западный» АО «Оборонэнерго», руб./км	Предложение специалистов на 2024 год, руб./км	2024/2023	Примечание
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	
1.3.1.1.1.6.1	КЛ 15-20кВ (один кабель в траншее)	15-20	руб./км	6 732 888,76	14 924 836,65					7 082 998,98	1,052	
1.3.1.1.1.6.2	КЛ 10кВ (два кабеля в траншее)	1-10	руб./км	12 059 256,66	19 553 422,52					12 059 256,66	1,000	Заявлено ПАО "Россети Ленэнерго" расчет по фактическим данным
1.3.1.1.1.6.4	КЛ 10кВ (четыре кабеля в траншее)	1-10	руб./км	-	54 877 935,44					13 616 183,18		Заявлено ПАО "Россети Ленэнерго" расчет по фактическим данным.
	Сечение провода от 400 до 500 мм <sup>2</sup> включительно											
1.3.1.1.1.7.1	КЛ 10кВ (один кабель в траншее)	1-10	руб./км	7 665 689,27	17 583 884,08	12 850 024,46	10 878 650,01			8 064 305,11	1,052	
1.3.1.1.1.7.1	КЛ 15-20кВ (один кабель в траншее)	15-20	руб./км	9 894 001,57	14 242 930,77					10 408 489,65	1,052	
1.3.1.1.1.7.2	КЛ 10кВ (два кабеля в траншее)	1-10	руб./км	11 959 204,55	22 180 070,23					12 581 083,19	1,052	
	Сечение провода от 500 до 800 мм <sup>2</sup> включительно											
1.3.1.1.1.8.1	КЛ 10кВ (один кабель в траншее)	1-10	руб./км	10 686 240,81	15 607 314,40		15 300 918,94			11 241 925,33	1,052	
	КЛ 10кВ (один кабель в траншее)	15-20	руб./км	10 774 744,53	16 681 247,16					11 335 031,25	1,052	
1.3.1.1.1.8.2	КЛ 10кВ (два кабеля в траншее)	1-10	руб./км	16 297 680,22	26 486 342,31					16 297 680,22	1,000	Заявлено ПАО "Россети Ленэнерго" расчет по фактическим данным
	Строительство кабельных линий в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией											
	Сечение провода до 50 мм <sup>2</sup> включительно											
1.3.1.2.1.1.1	КЛ-0,4кВ (один кабель в	0,4	руб./	3 085 321,68	5 218 478,41		10 776 000,41	5 602 950,26	1 682 490,25	3 245 758,41	1,052	

№ п/п	Объект электросетевого хозяйства	Уровень напряжения, кВ	Единица измерения	Установлено КТАР на 2023 год, руб./км	Заявлено на 2024 год ПАО «Россети Ленэнерго», руб./км	Заявлено на 2024 год ООО «РосЭнергоСеть», руб./км	Заявлено на 2024 год АО «Региональные электрические сети», руб./км	Заявлено на 2024 год «Желдорэнерго» - филиал ООО «ЭНЕРГОПРОМСБЫТ», руб./км	Заявлено на 2024 год Филиал «Северо-Западный» АО «Оборонэнерго», руб./км	Предложение специалистов на 2024 год, руб./км	2024/2023	Примечание
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	
	траншее)		км									
	Сечение провода от 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно											
1.3.1.2.1.2.1	КЛ-0,4кВ (один кабель в траншее)	0,4	руб./км	3 114 525,31	6 430 551,75			5 846 339,09	1 433 132,66	3 276 480,63	1,052	
1.3.1.2.1.2.2	КЛ-0,4кВ (два кабеля в траншее)	0,4	руб./км	6 967 973,00	9 839 738,88					7 330 307,60	1,052	Факт ПАО "Россети Ленэнерго" пересмотрен в связи с уточнением протяженности, прондексировано на ИПЦ
	Сечение провода от 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно											
1.3.1.2.1.3.1	КЛ-0,4кВ (один кабель в траншее)	0,4	руб./км	5 496 932,56	5 766 582,65		4 188 613,59		3 354 777,19	5 711 051,18	1,039	Заявлено ПАО "Россети Ленэнерго" расчет по фактическим данным
1.3.1.2.1.3.2	КЛ-0,4кВ (два кабеля в траншее)	0,4	руб./км	10 627 643,95	11 761 321,98		3 467 576,60			10 392 846,63	0,978	Факт ПАО "Россети Ленэнерго" и АО «РЭС
1.3.1.2.1.3.3	КЛ-0,4кВ (три кабеля в траншее)	0,4	руб./км		0,00		2 825 622,11			2 825 622,11		Заявлено АО «Региональные электрические сети» по фактическим данным
1.3.1.2.1.3.4	КЛ-0,4кВ (четыре кабеля в траншее)	0,4	руб./км	19 982 643,65	33 348 289,09					19 982 643,65	1,000	Заявлено ПАО "Россети Ленэнерго" расчет по фактическим данным
	Сечение провода от 200 до 250 мм <sup>2</sup> включительно											

№ п/п	Объект электросетевого хозяйства	Уровень напряжения, кВ	Единица измерения	Установлено КТАР на 2023 год, руб./км	Заявлено на 2024 год ПАО «Россети Ленэнерго», руб./км	Заявлено на 2024 год ООО «РосЭнергоСеть», руб./км	Заявлено на 2024 год АО «Региональные электрические сети», руб./км	Заявлено на 2024 год «Желдорэнерг о»- филиал ООО «ЭНЕРГОПРО МСБЫТ», руб./км	Заявлено на 2024 год Филиал «Северо-Западный» АО «Оборонэнерго», руб./км	Предложение специалистов на 2024 год, руб./км	2024/2023	Примечание
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	
1.3.1.2.1.4.1	КЛ-0,4кВ (один кабель в траншее)	0,4	руб./км	6 256 968,37	6 633 402,02		2 678 070,93		2 929 026,30	6 582 330,73	1,052	
1.3.1.2.1.4.2	КЛ-0,4кВ (два кабеля в траншее)	0,4	руб./км	8 313 189,44	9 121 234,64		2 463 554,91			8 745 475,29	1,052	
1.3.1.2.1.4.3	КЛ-0,4кВ (три кабеля в траншее)	0,4	руб./км	13 410 245,84	14 881 061,40		2 610 110,04			10 934 545,24	0,815	
1.3.1.2.1.4.4	КЛ-0,4кВ (четыре кабеля в траншее)	0,4	руб./км	14 670 387,21	16 258 333,96		4 203 351,49			15 213 999,35	1,037	Факт ПАО "Россети Ленэнерго" и АО «РЭС» средневзвешенный в соответствии с Методикой
1.3.1.2.1.4.5	КЛ-0,4кВ (более четырех кабелей в траншее)	0,4	руб./км	32 407 983,12	34 190 422,19		3 938 181,16			18 874 552,96	0,582	Факт ПАО "Россети Ленэнерго" и АО «РЭС» средневзвешенный в соответствии с Методикой
	Сечение провода от 250 до 300 мм <sup>2</sup> включительно											
1.3.1.2.1.5.1	КЛ-0,4кВ (один кабель в траншее)	0,4	руб./км	6 608 549,82	6 972 020,06					6 894 633,95	1,043	факт ПАО "Россети Ленэнерго", исключена модернизация
	Строительство кабельных линий в траншеях многожильные с бумажной изоляцией											
	Сечение провода от 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно											
1.3.1.2.2.1	КЛ-0,4кВ (один кабель в траншее)	0,4	руб./км	3 340 596,27	4 115 874,21					3 514 307,28	1,052	
		1-10	руб./км	5 813 659,27	6 133 410,53				11 828 352,68	5 813 659,27	1,000	Заявлено ПАО "Россети Ленэнерго" расчет по фактическим данным

№ п/п	Объект электросетевого хозяйства	Уровень напряжения, кВ	Единица измерения	Установлено КТАР на 2023 год, руб./км	Заявлено на 2024 год ПАО «Россети Ленэнерго», руб./км	Заявлено на 2024 год ООО «РосЭнергоСеть», руб./км	Заявлено на 2024 год АО «Региональные электрические сети», руб./км	Заявлено на 2024 год «Желдорэнерго»- филиал ООО «ЭНЕРГОПРОМСБЫТ», руб./км	Заявлено на 2024 год Филиал «Северо-Западный» АО «Оборонэнерго», руб./км	Предложение специалистов на 2024 год, руб./км	2024/2023	Примечание
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	
1.3.1.2.2.2.2	КЛ-10кВ (два кабеля в траншее)	1-10	руб./км	7 242 706,52	7 622 591,74					7 184 910,87	0,992	Заявлено ПАО "Россети Ленэнерго" расчет по фактическим данным
	Сечение провода от 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно											
1.3.1.2.2.3.1	КЛ-0,4кВ (один кабель в траншее)	0,4	руб./км	4 334 168,97	9 805 086,60				3 909 875,30	4 334 168,97	1,000	Заявлено ПАО "Россети Ленэнерго" расчет по фактическим данным
	КЛ-10кВ (один кабель в траншее)	1-10		4 249 340,15	6 889 112,99				5 840 756,36	4 470 305,84	1,052	
1.3.1.2.2.3.2	КЛ-10кВ (два кабеля в траншее)	0,4	руб./км	9 996 766,17	10 546 588,31					9 996 766,17	1,000	Заявлено ПАО "Россети Ленэнерго" расчет по фактическим данным
1.3.1.2.2.3.2	КЛ-10кВ (два кабеля в траншее)	1-10	руб./км	7 189 037,00	8 216 463,13					6 880 792,88	0,957	
	Сечение провода от 200 до 250 мм <sup>2</sup> включительно											
1.3.1.2.2.4.1	КЛ-10кВ (один кабель в траншее)	1-10	руб./км	4 883 241,11	8 924 144,61					5 137 169,65	1,052	
1.3.1.2.2.4.2	КЛ-10кВ (два кабеля в траншее)	1-10	руб./км	7 619 854,41	10 817 891,47					8 016 086,84	1,052	

**5.4. Расчет размера стандартизированной тарифной ставки  $C_3$  на покрытие расходов территориальных сетевых организаций на строительство кабельных линий методом горизонтального наклонного бурения (ГНБ) на 2024 год**

По итогам анализа сформирована сводная информация о стоимости строительства кабельных линий методом ГНБ по предложению специалистов и представлена в таблице № 16.

**Таблица №16. Расчет размера стандартизированной тарифной ставки Сз на покрытие расходов территориальных сетевых организаций на строительство кабельных линий методом ГНБ в расчете на 1 километр на 2024 год**

№ п/п	Объект электросетевого хозяйства	Уровень напряжения, кВ	Единица измерения	Установлено КТАР на 2023 год, руб./км	Заявлено на 2024 год ПАО «Россети Ленэнерго», руб./км	Предложение специалистов на 2024 год, руб./км	2024/ 2023	Примечание
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	Строительство кабельных линий, прокладываемые путем горизонтально наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией							
	Сечение провода от 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно							
1.3.6.1.1.2.2	прокол ГНБ (с двумя трубами в скважине)	15-20	руб./км	17 284 414,08	37 072 819,49	18 183 203,61	1,052	
	Сечение провода от 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно							
1.3.6.1.1.3.2	прокол ГНБ (с двумя трубами в скважине)	1-10	руб./км	24 555 909,52	27 782 628,48	25 832 816,82	1,052	
		15-20		24 780 678,26	40 183 501,57	26 069 273,53	1,052	
1.3.6.1.1.3.3	прокол ГНБ (с тремя трубами в скважине)	1-10	руб./км	-	27 546 333,96	27 338 924,19		Заявлено ПАО "Россети Ленэнерго". Расчет по фактическим данным
1.3.6.1.1.3.4	прокол ГНБ (с четырьмя трубами в скважине)	1-10	руб./км	28 062 138,43	28 076 151,38	27 764 519,44	0,989	
1.3.6.1.1.3.4	прокол ГНБ (с четырьмя трубами в скважине)	110	руб./км	229 461 463,03	271 000 864,75	229 461 463,03	1,000	Заявлено ПАО "Россети Ленэнерго". Расчет по плановой смете
	Сечение провода от 200 до 250 мм <sup>2</sup> включительно							
1.3.6.1.1.3.5	прокол ГНБ (с трубами в скважине более четырех)	1-10	руб./км	-	51 154 387,97	50 769 221,66		Заявлено ПАО "Россети Ленэнерго". расчет по фактическим данным
1.3.6.1.1.4.2	прокол ГНБ (с двумя трубами в скважине)	1-10	руб./км	32 549 445,84	32 555 916,03	32 234 272,83	0,990	
1.3.6.1.1.4.2	прокол ГНБ (с двумя трубами в скважине)	15-20	руб./км	35 179 950,06	40 546 565,30	37 009 307,46	1,052	
1.3.6.1.1.4.3	прокол ГНБ (с тремя трубами в скважине)	1-10	руб./км	-	33 330 047,28	32 389 405,08		Заявлено ПАО "Россети Ленэнерго". расчет по фактическим данным
1.3.6.1.1.4.4	прокол ГНБ (с четырьмя трубами в скважине)	1-10	руб./км	36 588 999,40	36 628 375,65	36 260 387,10	0,991	
1.3.6.1.1.4.4	прокол ГНБ (с четырьмя трубами в скважине)	15-20	руб./км	-	47 410 549,58	45 409 783,88		Заявлено ПАО "Россети Ленэнерго". расчет по плановой смете
1.3.6.1.1.4.5	прокол ГНБ (с трубами в скважине более четырех)	1-10	руб./км	48 844 842,31	57 711 748,32	51 384 774,11	1,052	
	Сечение провода от 250 до 300 мм <sup>2</sup> включительно							
1.3.6.1.1.5.2	прокол ГНБ (с двумя трубами в скважине)	1-10	руб./км	34 783 343,68	35 990 630,15	35 640 315,10	1,025	
1.3.6.1.1.5.2	прокол ГНБ (с двумя трубами в скважине)	15-20	руб./км	35 770 074,66	41 226 894,77	37 630 118,54	1,052	
1.3.6.1.1.5.4	прокол ГНБ (с четырьмя трубами в скважине)	1-10	руб./км	54 559 770,74	56 563 724,40	55 152 035,10	1,011	Заявлено ПАО "Россети Ленэнерго". расчет по фактическим данным. Расходы по ОС на модернизацию
1.3.6.1.1.5.5	прокол ГНБ (с трубами в скважине более четырех)	1-10	руб./км	-	71 840 427,66	45 766 564,84		Заявлено ПАО "Россети Ленэнерго" расчет по фактическим данным
	Сечение провода от 300 до 400 мм <sup>2</sup> включительно							
1.3.6.1.1.6.2	прокол ГНБ (с двумя трубами в скважине)	1-10	руб./км	34 783 343,68	39 423 612,98	34 209 019,81	0,983	Заявлено ПАО "Россети Ленэнерго" расчет по фактическим данным
1.3.6.1.1.6.2	прокол ГНБ (с двумя трубами в скважине)	15-20	руб./км	36 414 622,87	41 969 948,41	38 308 183,26	1,052	
1.3.6.1.1.6.4	прокол ГНБ (с четырьмя трубами в скважине)	1-10	руб./км	46 572 392,62	50 332 392,39	48 588 511,55	1,043	Заявлено ПАО "Россети Ленэнерго" расчет по фактическим данным
1.3.6.1.1.6.5	прокол ГНБ (с трубами в скважине более	1-10	руб./км	67 762 291,05	78 083 590,10	71 285 930,18	1,052	

№ п/п	Объект электросетевого хозяйства	Уровень напряжения, кВ	Единица измерения	Установлено КТАР на 2023 год, руб./км	Заявлено на 2024 год ПАО «Россети Ленэнерго», руб./км	Предложение специалистов на 2024 год, руб./км	2024/ 2023	Примечание
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	четырёх)							
	Сечение провода от 400 до 500 мм <sup>2</sup> включительно							
1.3.6.1.1.7.2	прокол ГНБ (с двумя трубами в скважине)	1-10	руб./км	35 498 966,16	44 811 116,26	37 344 912,40	1,052	
1.3.6.1.1.7.2	прокол ГНБ (с двумя трубами в скважине)	15-20	руб./км	34 913 348,87	51 841 446,64	36 728 843,01	1,052	
1.3.6.1.1.7.4	прокол ГНБ (с двумя трубами в скважине)	1-10	руб./км	-	68 605 614,07	68 089 048,97		Заявлено ПАО "Россети Ленэнерго" расчет по фактическим данным
	Сечение провода от 500 до 800 мм <sup>2</sup> включительно							
1.3.6.1.1.8.2	прокол ГНБ (с двумя трубами в скважине)	1-10	руб./км	39 182 619,28	56 990 083,48	41 220 115,48	1,052	
		15-20		37 409 691,36	63 911 743,55	39 354 995,31	1,052	
1.3.6.1.1.8.4	прокол ГНБ (с четырьмя трубами в скважине)	110	руб./км	258 104 810,29	306 629 106,67	258 104 810,29	1,000	Заявлено ПАО "Россети Ленэнерго" расчет по плановой смете
1.3.6.1.1.8.5	прокол ГНБ (с трубами в скважине более четырех)	1-10	руб./км	-	107 207 239,92	106 017 290,48		Заявлено ПАО "Россети Ленэнерго" расчет по фактическим данным
	Строительство кабельных линий, прокладываемые путем горизонтально наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией							
	Сечение провода до 50 мм <sup>2</sup> включительно							
1.3.6.2.1.1.2	прокол ГНБ (с двумя трубами в скважине)	0,4	руб./км	17 409 501,00	24 724 028,18	18 314 795,05	1,052	
	Сечение провода от 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно							
1.3.6.2.1.2.1	прокол ГНБ (с одной трубой в скважине)	0,4	руб./км	-	18 724 571,30	18 583 584,88		Заявлено ПАО "Россети Ленэнерго" расчет по фактическим данным
1.3.6.2.1.2.2	прокол ГНБ (с двумя трубами в скважине)	0,4	руб./км	15 657 288,89	23 942 425,99	16 471 467,91	1,052	
1.3.6.2.1.2.3	прокол ГНБ (с тремя трубами в скважине)	0,4	руб./км	-	24 465 889,90	24 281 674,29		Заявлено ПАО "Россети Ленэнерго" расчет по фактическим данным
	Сечение провода от 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно							
1.3.6.2.1.3.1	прокол ГНБ (с одной трубой в скважине)	0,4	руб./км	-	16 438 494,62	16 314 721,19		Заявлено ПАО "Россети Ленэнерго" расчет по фактическим данным
1.3.6.2.1.3.2	прокол ГНБ (с двумя трубами в скважине)	0,4	руб./км	27 414 487,57	27 451 395,10	26 532 069,76	0,968	Заявлено ПАО "Россети Ленэнерго" расчет по фактическим данным
1.3.6.2.1.3.4	прокол ГНБ (с четырьмя трубами в скважине)	0,4	руб./км	34 509 595,60	40 979 348,16	36 304 094,57	1,052	
	Сечение провода от 200 до 250 мм <sup>2</sup> включительно							
1.3.6.2.1.4.1	прокол ГНБ (с одной трубой в скважине)	0,4	руб./км	-	20 094 719,83	19 893 765,35		Заявлено ПАО "Россети Ленэнерго" расчет по фактическим данным
1.3.6.2.1.4.2	прокол ГНБ (с двумя трубами в скважине)	0,4	руб./км	26 096 087,85	26 149 209,03	27 453 084,42	1,052	
1.3.6.2.1.4.3	прокол ГНБ (с тремя трубами в скважине)	0,4	руб./км	-	27 373 462,81	25 153 497,10		Заявлено ПАО "Россети Ленэнерго" расчет по фактическим данным
1.3.6.2.1.4.4	прокол ГНБ (с четырьмя трубами в скважине)	0,4	руб./км	32 640 193,96	37 043 642,24	34 337 484,05	1,052	
1.3.6.2.1.4.5	прокол ГНБ (с трубами в скважине более четырех)	0,4	руб./км	46 960 654,98	51 663 902,73	49 402 609,04	1,052	
	Сечение провода от 250 до 300 мм <sup>2</sup> включительно							
1.3.6.2.1.5.2	прокол ГНБ (с двумя трубами в скважине)	0,4	руб./км	26 180 830,00	26 287 692,88	25 995 911,97	0,993	Заявлено ПАО "Россети Ленэнерго" расчет по фактическим данным
	Строительство кабельных линий,							



№ п/п	Объект электросетевого хозяйства	Уровень напряжения, кВ	Единица измерения	Установлено КТАР на 2023 год, руб./км	Заявлено на 2024 год ПАО «Россети Ленэнерго», руб./км	Предложение специалистов на 2024 год, руб./км	2024/ 2023	Примечание
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	прокладываемые путем горизонтально наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией							
	Сечение провода от 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно							
1.3.6.2.2.2	прокол ГНБ (с двумя трубами в скважине)	1-10	руб./км	-	22 145 250,62	21 978 508,23		Заявлено ПАО "Россети Ленэнерго" Расчет по факту 1 объекта
	Сечение провода от 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно							
1.3.6.2.2.3.2	прокол ГНБ (с двумя трубами в скважине)	0,4	руб./км	30 594 986,39	32 277 710,65	31 919 443,39	1,043	
1.3.6.2.2.3.2	прокол ГНБ (с двумя трубами в скважине)	1-10	руб./км	19 724 111,43	20 008 433,85	19 857 780,61	1,007	
1.3.6.2.2.3.3	прокол ГНБ (с тремя трубами в скважине)	1-10	руб./км	-	33 705 491,43	31 745 593,40		Заявлено ПАО "Россети Ленэнерго" расчет по фактическим данным
	Сечение провода от 200 до 250 мм <sup>2</sup> включительно							
1.3.6.2.2.4.2	прокол ГНБ (с двумя трубами в скважине)	1-10	руб./км	18 237 471,31	23 442 312,09	13 918 384,99	0,763	
1.3.6.2.2.4.3	прокол ГНБ (с тремя трубами в скважине)	1-10	руб./км	-	34 781 467,09	33 451 706,36		Заявлена Ленэнерго. Расчет по факту 1 объекта

**5.5. Расчет размера стандартизированной тарифной ставки  $C_3$  на покрытие расходов территориальных сетевых организаций на строительство кабельных линий подводной прокладки на 2024 год**

По итогам анализа сформирована сводная информация о стоимости строительства кабельных линий подводной прокладки по предложению специалистов и представлена в таблице № 17.

**Таблица №17. Расчет размера стандартизированной тарифной ставки Сз на покрытие расходов территориальных сетевых организаций на строительство кабельных линий подводной в расчете на 1 километр на 2024 год**

№ п/п	Объект электросетевого хозяйства	Уровень напряжения, кВ	Единица измерения	Установлено КТАР на 2023 год	Заявлено на 2024 год ПАО «Россети Ленэнерго», руб./км	Предложение специалистов на 2024 год	2024/2023	Примечание
1	2	3	4	5	6	7	9	10
	<b>Строительство кабельных линий подводной прокладки одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией</b>							
	<b>Сечение провода от 200 до 250 мм<sup>2</sup> включительно</b>							
1.3.7.1.1.4.2	подводная прокладка (с двумя трубами в скважине)	1-10	руб./км	98 277 562,32	104 928 264,19	103 387 995,56	1,052	
1.3.7.1.1.4.2		15-20	руб./км	99 068 422,88	105 772 971,71	104 219 980,87	1,052	
	<b>Сечение провода от 500 до 800 мм<sup>2</sup> включительно</b>							
1.3.7.1.1.8.2	подводная прокладка (с двумя трубами в скважине)	1-10	руб./км	102 014 213,28	108 919 271,80	107 318 952,37	1,052	
1.3.7.1.1.8.2		15-20	руб./км	102 721 549,84	109 674 761,43	108 063 070,43	1,052	

### 5.6. Расчет стандартизированных тарифных ставок $C_4$ на покрытие расходов территориальных электросетевых организаций на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на 2024 год

Пунктом 28 Методических указаний определено, что стандартизированная тарифная ставка  $C_4$  рассчитывается на основании сводной информации, представленной территориальными сетевыми организациями в соответствии с приложением № 1 к Методическим указаниям.

Для формирования выборки для расчета стандартизированной тарифной ставки на 2024 год, с использованием данных, представленных территориальными сетевыми организациями в соответствии с приложением № 1 к Методическим указаниям, определяются расходы на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) в расчете на 1 шт. (с дифференциацией по уровням напряжения ( $s$ ), а также в соответствии с определенной согласно приложению № 5 к Методическим указаниям дифференциацией в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ ( $t$ ),  $P_{s,t}^{секп}$  (тыс. руб./шт.).

В формируемую для расчета стандартизированных тарифных ставок выборку за каждый год включаются расходы ТСО на строительство объектов электросетевого хозяйства, значения которых не ниже предельного минимального уровня и не превышают предельный максимальный уровень таких расходов, определяемые по формулам:

$$P_{C4(s,t)}^{max} = P_{C4(s,t)}^{средн} + \sigma_{C4(s,t)}$$

$$P_{C4(s,t)}^{min} = P_{C4(s,t)}^{средн} - \sigma_{C4(s,t)}$$

где:

$P_{C4(s,t)}^{средн}$  - средняя арифметическая величина расходов территориальных сетевых организаций на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) в расчете на 1 шт. (с дифференциацией по уровням напряжения ( $s$ ), а также в соответствии с определенной согласно приложению № 5 к Методическим указаниям дифференциацией в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ ( $t$ ), тыс. руб./шт.;

$P_{C4(s,t)}^{max}$  - предельный максимальный уровень расходов территориальных сетевых организаций на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) в расчете на 1 шт. (с дифференциацией по уровням напряжения ( $s$ ), а также в соответствии с определенной согласно приложению № 5 к Методическим указаниям дифференциацией в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ ( $t$ ), тыс. руб./шт.;

$P_{C4(s,t)}^{min}$  - предельный минимальный уровень расходов территориальных сетевых организаций на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) в расчете на 1 шт. (с дифференциацией по уровням напряжения ( $s$ ), а также в соответствии с определенной согласно приложению № 5 к Методическим указаниям дифференциацией в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ ( $t$ ), тыс. руб./шт.;

$\sigma$  - стандартное отклонение, определяемое отдельно для  $C_4$  по формуле:

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

где:

$P^{срелн}$  - средняя арифметическая величина экономически обоснованных расходов территориальных сетевых организаций на строительство (с дифференциацией по уровням напряжения (s), а также в соответствии с определенной согласно приложению № 5 к Методическим указаниям дифференциацией в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) соответственно пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) в расчете на 1 устройство, тыс. руб./шт.;

$P_p$  - расходы (пообъектно) территориальной сетевой организации на строительство (с дифференциацией по уровням напряжения (s), а также в соответствии с определенной согласно приложению № 5 к Методическим указаниям дифференциацией в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) соответственно пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) в расчете на 1 устройство, тыс. руб./шт.;

q - количество исходных значений расходов на строительство (с дифференциацией по уровням напряжения (s), а также в соответствии с определенной согласно приложению № 5 к Методическим указаниям дифференциацией в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) соответственно пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) в расчете на 1 устройство.

По данным, включенным в выборку в соответствии с пунктом 28 Методических указаний за каждый год (n-4; n-3; n-2), регулирующим органом определяется среднее арифметическое значение расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства по формуле:

$$P_{C4(s,t)}^{у,срелн} = \frac{\sum_{p=1}^{q'} P_{C4(s,t),p}^y}{q'}$$

где:

$P_{C4(s,t)}^{у,срелн}$  - среднее по выборке значение расходов на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) в расчете на 1 шт. (с дифференциацией по уровням напряжения (s), а также в соответствии с определенной согласно приложению № 5 к Методическим указаниям дифференциацией в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t), за год у, тыс. руб./шт.;

$P_{C4(s,t),p}^y$  - величина расходов на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) в расчете на 1 шт. (с дифференциацией по уровням напряжения (s), а также в соответствии с определенной согласно приложению № 5 к Методическим указаниям дифференциацией в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t), включенных в выборку за год у, тыс. руб./шт.;

q' - количество значений величин расходов на строительство (с дифференциацией по уровням напряжения (s), а также в соответствии с определенной согласно приложению № 5 к Методическим указаниям дифференциацией в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) соответственно пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) в расчете на 1 устройство, включенных в выборку за соответствующий год (у).

Расчет стандартизированных тарифных ставок выполняется по формулам:

$$C_{4(s,t)} = \frac{P_{C4(s,t)}^{n-4,срелн} \cdot \frac{ИЦП_{ф}^{n-3}}{100\%} \cdot \frac{ИЦП_{ф}^{n-2}}{100\%} + P_{C4(s,t)}^{n-3,срелн} \cdot \frac{ИЦП_{ф}^{n-2}}{100\%} + P_{C4(s,t)}^{n-2,срелн} \cdot \frac{ИЦП_{пл}^{n-1}}{100\%} \cdot \frac{ИЦП_{пл}^n}{100\%}}{m}$$

где:

$ИЦП_{ф}^{n-3}$  - фактический индекс цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)» за год n-3, публикуемый в соответствии со вторым

предложением абзаца восьмого пункта 87 Основ ценообразования (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год);

$ИЦП_{\phi}^{n-2}$  - фактический индекс цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)» за год  $n-2$ , публикуемый в соответствии со вторым предложением абзаца восьмого пункта 87 Основ ценообразования (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год);

$ИЦП_{nl}^{n-1}$  - индекс цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)» на год  $n-1$ , публикуемый в соответствии со вторым предложением абзаца восьмого пункта 87 Основ ценообразования (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год);

$ИЦП_{nl}^n$  - индекс цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)» на год  $n$ , публикуемый в соответствии со вторым предложением абзаца восьмого пункта 87 Основ ценообразования (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год).

По итогам анализа специалистами сформирована и представлена в таблице № 18 сводная информация по стоимости строительства пунктов секционирования по предложению специалистов.

Таблица № 18. Расчет стандартизированных тарифных ставок С<sub>4</sub> на покрытие расходов территориальных электросетевых организаций на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на 2024 год

№ п/п	Наименование мероприятий	Уровень напряжения	Вид (тип) используемого материала	Установлено КТАР на 2023 год	Заявлено ПАО «Россети Ленэнерго» на 2024 год	Предложение специалистов на 2024 год	2024/2023	Примечание
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) в расчете на 1 шт., руб./шт (С <sub>4</sub> )	СН2/ НН	Реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А включительно	1 314 225,05	2 421 317,02	1 382 564,75	1,052	
			Линейные разъединители номинальным током от 500 до 1000 А включительно	1 067 904,88	1 136 472,92	1 118 151,79	1,047	Расчет специалистов на основании плановой сметы ПАО «Россети Ленэнерго»
			Распределительный пункт с номинальным током от 250 до 500 А кол-вом ячеек от 5 до 10	250 026,50	311 097,80	250 026,50	1,000	Заявлено ПАО «Россети Ленэнерго» расчет по фактическим данным
			РП с номинальным током от 500 до 1000 А кол-вом ячеек от 5 до 10	-	26 620 106,28	26 324 635,74		Наименование ставки не соответствует обосновывающим документам
			Распределительный пункт с номинальным током от 500 до 1000 А кол-вом ячеек от 10 до 15	23 962 302,91	25 682 209,37	25 208 342,66	1,052	
			Распределительный пункт с номинальным током от 500 до 1000 А кол-вом ячеек свыше 15	-	39 070 002,59	38 775 825,50		Заявлено ПАО «Россети Ленэнерго» расчет по фактическим данным
			Распределительный пункт с номинальным током свыше 1000 А с кол-вом ячеек от 10 до 15	28 162 496,57	42 822 104,67	29 626 946,39	1,052	
			Комплектное распределительное устройство номинальным током от 500 до 1000 А с кол-вом до 5 включительно	8 437 140,00	9 935 357,17	8 437 140,00	1,000	Заявлено ПАО «Россети Ленэнерго» расчет по фактическим данным

### 5.7. Расчет стандартизированных тарифных ставок $C_5, C_6$ на покрытие расходов территориальных электросетевых организаций на строительство подстанций на 2024 год

В соответствии с пунктом 28 к Методическим указаниям стандартизированная тарифная ставка  $C_5, C_6$  рассчитываются регулирующим органом на основании сводной информации, представленной территориальными сетевыми организациями в соответствии с приложением № 1 к Методическим указаниям.

Для формирования выборки для расчета стандартизированной тарифной ставки на 2024 год, регулирующим органом с использованием данных, представленных территориальными сетевыми организациями в соответствии с приложением № 1 к Методическим указаниям, определяются:

расходы на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ в расчете на 1 кВт максимальной мощности (с дифференциацией по уровням напряжения (s), а также в соответствии с определенной согласно приложению № 5 к Методическим указаниям дифференциацией в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t),  $P_{s,t}^{ТП}$  (тыс. руб./кВт);

расходы на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ в расчете на 1 кВт максимальной мощности (с дифференциацией по уровням напряжения (s), а также в соответствии с определенной согласно приложению № 5 к Методическим указаниям дифференциацией в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t),  $P_{s,t}^{РТП}$  (тыс. руб./кВт).

В формируемую для расчета стандартизированных тарифных ставок выборку за каждый год (2020; 2021; 2022) включаются расходы территориальных сетевых организаций на строительство объектов электросетевого хозяйства, значения которых не ниже предельного минимального уровня и не превышают предельный максимальный уровень таких расходов, определяемые по формулам:

$$P_{C5(s,t)}^{max} = P_{C5(s,t)}^{средн} + \sigma_{C5(s,t)}$$

$$P_{C5(s,t)}^{min} = P_{C5(s,t)}^{средн} - \sigma_{C5(s,t)}$$

$$P_{C6(s,t)}^{max} = P_{C6(s,t)}^{средн} + \sigma_{C6(s,t)}$$

$$P_{C6(s,t)}^{min} = P_{C6(s,t)}^{средн} - \sigma_{C6(s,t)}$$

где:

$P_{C5(s,t)}^{средн}$  - средняя арифметическая величина расходов территориальных сетевых организаций на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ в расчете на 1 кВт максимальной мощности (с дифференциацией по уровням напряжения (s), а также в соответствии с определенной согласно приложению № 5 к Методическим указаниям дифференциацией в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t), тыс. руб./кВт;

$P_{C5(s,t)}^{max}$  - предельный максимальный уровень расходов территориальных сетевых организаций на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ в расчете на 1 кВт максимальной мощности (с дифференциацией по уровням напряжения (s), а также в соответствии с определенной согласно приложению № 5 к Методическим указаниям дифференциацией в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t), тыс. руб./кВт;



$P_{C5(s,t)}^{min}$  - предельный минимальный уровень расходов территориальных сетевых организаций на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ в расчете на 1 кВт максимальной мощности (с дифференциацией по уровням напряжения (s), а также в соответствии с определенной согласно приложению № 5 к Методическим указаниям дифференциацией в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t), тыс. руб./кВт;

$P_{C6(s,t)}^{средн}$  - средняя арифметическая величина расходов территориальных сетевых организаций на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ в расчете на 1 кВт максимальной мощности (с дифференциацией по уровням напряжения (s), а также в соответствии с определенной согласно приложению № 5 к Методическим указаниям дифференциацией в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t), тыс. руб./кВт;

$P_{C6(s,t)}^{max}$  - предельный максимальный уровень расходов территориальных сетевых организаций на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ в расчете на 1 кВт максимальной мощности (с дифференциацией по уровням напряжения (s), а также в соответствии с определенной согласно приложению № 5 к Методическим указаниям дифференциацией в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t), тыс. руб./кВт;

$P_{C6(s,t)}^{min}$  - предельный минимальный уровень расходов территориальных сетевых организаций на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ в расчете на 1 кВт максимальной мощности (с дифференциацией по уровням напряжения (s), а также в соответствии с определенной согласно приложению № 5 к Методическим указаниям дифференциацией в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t), тыс. руб./кВт;

$\sigma$  - стандартное отклонение, определяемое отдельно для  $C_5$ ,  $C_6$  по формуле:

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

где:

$P_{средн}$  - средняя арифметическая величина экономически обоснованных расходов территориальных сетевых организаций на строительство (с дифференциацией по уровням напряжения (s), а также в соответствии с определенной согласно приложению № 5 к Методическим указаниям дифференциацией в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) соответственно трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ в расчете на 1 кВт, центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) в расчете на 1 кВт, тыс. руб./кВт;

$P_p$  - расходы (пообъектно) территориальной сетевой организации на строительство (с дифференциацией по уровням напряжения (s), а также в соответствии с определенной согласно приложению № 5 к Методическим указаниям дифференциацией в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) соответственно трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ в расчете на 1 кВт, центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) в расчете на 1 кВт, тыс. руб./кВт;

q - количество исходных значений расходов на строительство (с дифференциацией по уровням напряжения (s), а также в соответствии с определенной согласно приложению № 5 к Методическим указаниям дифференциацией в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) соответственно трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ в расчете на 1 кВт, центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) в расчете на 1 кВт.

По данным, включенным в выборку за каждый год (2019; 2020; 2021), регулирующим органом определяется среднее арифметическое значение расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства по формулам:

$$P_{C5(s,t)}^{y, \text{средн}} = \frac{\sum_{p=1}^{q'} P_{C5(s,t),p}^y}{q'}$$

$$P_{C6(s,t)}^{y, \text{средн}} = \frac{\sum_{p=1}^{q'} P_{C6(s,t),p}^y}{q'}$$

где:

q' - количество значений величин расходов на строительство (с дифференциацией по уровням напряжения (s), а также в соответствии с определенной согласно приложению № 5 к Методическим указаниям дифференциацией в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) соответственно трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ в расчете на 1 кВт, центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) в расчете на 1 кВт, включенных в выборку, за соответствующий год (y);

$P_{C5(s,t)}^{y, \text{средн}}$  - среднее по выборке значение расходов на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ в расчете на 1 кВт максимальной мощности (с дифференциацией по уровням напряжения (s), а также в соответствии с определенной согласно приложению № 5 к Методическим указаниям дифференциацией в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t), за год y, тыс. руб./кВт;

$P_{C5(s,t),p}^y$  - величина расходов на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ в расчете на 1 кВт максимальной мощности (с дифференциацией по уровням напряжения (s), а также в соответствии с определенной согласно приложению № 5 к Методическим указаниям дифференциацией в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t), включенных в выборку за год y, тыс. руб./кВт;

$P_{C6(s,t)}^{y, \text{средн}}$  - среднее по выборке значение расходов на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ в расчете на 1 кВт максимальной мощности (с дифференциацией по уровням напряжения (s), а также в соответствии с определенной согласно приложению № 5 к Методическим указаниям дифференциацией в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t), за год y, тыс. руб./кВт;

$P_{C6(s,t),p}^y$  - величина расходов на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ в расчете на 1 кВт максимальной мощности (с дифференциацией по уровням напряжения (s), а также в соответствии с определенной согласно приложению № 5 к Методическим указаниям дифференциацией в зависимости от вида

используемого материала и (или) способа выполнения работ (t), включенных в выборку за год у, тыс. руб./кВт.

Расчет стандартизированных тарифных ставок выполняется по формулам:

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

$$C_{6(s,t)} = \frac{P_{C_{6(s,t)}}^{n-4, \text{средн}} \cdot \frac{\text{ИЦП}_{\phi}^{n-3}}{100\%} \cdot \frac{\text{ИЦП}_{\phi}^{n-2}}{100\%} + P_{C_{6(s,t)}}^{n-3, \text{средн}} \cdot \frac{\text{ИЦП}_{\phi}^{n-2}}{100\%} + P_{C_{6(s,t)}}^{n-2, \text{средн}}}{m} \cdot \frac{\text{ИЦП}_{\text{пл}}^{n-1}}{100\%} \cdot \frac{\text{ИЦП}_{\text{пл}}^n}{100\%}$$

где:

$\text{ИЦП}_{\phi}^{n-3}$  - фактический индекс цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)» за год n-3, публикуемый в соответствии со вторым предложением абзаца восьмого пункта 87 Основ ценообразования (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год);

$\text{ИЦП}_{\phi}^{n-2}$  - фактический индекс цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)» за год n-2, публикуемый в соответствии со вторым предложением абзаца восьмого пункта 87 Основ ценообразования (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год);

$\text{ИЦП}_{\text{пл}}^{n-1}$  - индекс цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)» на год n-1, публикуемый в соответствии со вторым предложением абзаца восьмого пункта 87 Основ ценообразования (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год);

$\text{ИЦП}_{\text{пл}}^n$  - индекс цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)» на год n, публикуемый в соответствии со вторым предложением абзаца восьмого пункта 87 Основ ценообразования (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год).

В составе расчетных и обосновывающих материалов сетевых организаций для расчета стандартизированной тарифной ставки  $C_5$ ,  $C_6$  на покрытие расходов на строительство трансформаторных подстанций (ТП) и строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) представлена выборка за последние три года, в соответствии с Методическими указаниями.

Расходы сетевых организаций на строительство трансформаторных подстанций (ТП) и строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) на уровне напряжения до 35 кВ по предложению специалистов на 2024 год, представлены в таблице № 19.

**Таблица № 19. Сводная информация о стоимости строительства трансформаторных подстанций (ТП) и строительства распределительных трансформаторных подстанций (РТП) на уровне напряжения до 35 кВ в расчете на 1 кВт на 2024 год**

№ п/п	Объект электросетевого хозяйства	Уровень напряжения, кВ	Единица измерения	Установлено КТАР на 2023 год, руб./км	Заявлено на 2024 год ПАО «Россети Ленэнерго»	Заявлено на 2024 год ООО «РосЭнергосеть»	Заявлено на 2024 год АО «Региональные электрические сети»	Заявлено на 2024 год «Желдорэнерго»- филиал ООО «ЭНЕРГОПР ОМСБЫТ»	Заявлено на 2024 год Филиал «Северо-Западный» АО «Оборонэнерго»	Предложено специалистов на 2024 год	2024/2023	Примечание
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	10
	Строительство однострансформаторных подстанций (за исключением РТП)											
	Однострансформаторные подстанции до 25кВА											
1.5.1.1.1	Однострансформаторные подстанции до 25кВА, столбового/мачтового типа	10/0,4	руб./кВт	14 986,57	35 779,09					15 765,87	1,052	
	Однострансформаторные подстанции от 25кВА до 100 кВА											
1.5.1.2.1	Однострансформаторные подстанции от 25кВА до 100кВА, столбового/мачтового типа	6/0,4	руб./кВт	-	9 176,89					9 107,79		Заявлено ПАО "Россети Ленэнерго" расчет по фактическим данным
1.5.1.2.1	Однострансформаторные подстанции от 25кВА до 100кВА, столбового/мачтового типа	10/0,4	руб./кВт	6 141,44	12 061,00			14 529,77		6 460,79	1,052	
1.5.1.2.2	Однострансформаторные подстанции от 25кВА до 100кВА, шкафного или киоскового типа	6/0,4	руб./кВт	18 447,03	48 654,04			13 847,89		19 406,28	1,052	
1.5.1.2.2	Однострансформаторные подстанции от 25кВА до 100кВА, шкафного или киоскового типа	10/0,4	руб./кВт	9 659,87	20 742,50			23 275,53		10 162,18	1,052	
1.5.1.2.2	Однострансформаторные подстанции от 25кВА до 100кВА, шкафного или киоскового типа	20/0,4	руб./кВт	22 448,00	85 094,47					23 615,30	1,052	
	Однострансформаторные подстанции от 100кВА до 250кВА											
1.5.1.3.1	Однострансформаторные подстанции от 100кВА до 250кВА, столбового/мачтового типа	6/0,4	руб./кВт	-	4 836,95					4 792,91		Заявлено ПАО "Россети Ленэнерго" расчет по фактическим данным
1.5.1.3.1	Однострансформаторные подстанции от 100кВА до 250кВА, столбового/мачтового типа	10/0,4	руб./кВт	4 406,80	6 404,46					4 635,95	1,052	
1.5.1.3.2	Однострансформаторные подстанции от 100кВА до 250кВА, шкафного или киоскового типа	6/0,4	руб./кВт	8 923,12	9 254,08					9 011,68	1,010	
1.5.1.3.2	Однострансформаторные подстанции от 100кВА до 250кВА, шкафного или	10/0,4	руб./кВт	8 396,27	10 433,71					8 832,88	1,052	

№ п/п	Объект электросетевого хозяйства	Уровень напряжения, кВ	Единица измерения	Установлено КТАР на 2023 год, руб./км	Заявлено на 2024 год ПАО «Россети Ленэнерго»	Заявлено на 2024 год ООО «РосЭнергосеть»	Заявлено на 2024 год АО «Региональные электрические сети»	Заявлено на 2024 год «Желдорэнерго»- филиал ООО «ЭНЕРГОПР ОМСБЫТ»	Заявлено на 2024 год Филиал «Северо-Западный» АО «Оборонэнерго»	Предложение специалистов на 2024 год	2024/2023	Примечание
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	10
	киоскового типа											
1.5.1.3.3	Однотрансформаторные подстанции от 100кВА до 250кВА, блочного типа	6/0,4	руб / кВт	-	53 012,11					52 508,37		Заявлено ПАО «Россети Ленэнерго» расчет по фактическим данным
1.5.1.3.3	Однотрансформаторные подстанции от 100кВА до 250кВА, блочного типа	10/0,4	руб./ кВт	43 524,83	54 451,82					43 524,83	1,000	Заявлено ПАО «Россети Ленэнерго» расчет по фактическим данным
1.5.1.3.3	Однотрансформаторные подстанции от 100кВА до 250кВА, блочного типа	20/0,4	руб / кВт	-	55 594,23					52 459,07		Заявлено ПАО «Россети Ленэнерго» расчет по плановой смете
	Однотрансформаторные подстанции от 250кВА до 400кВА											
1.5.1.4.2	Однотрансформаторные подстанции от 250кВА до 400 кВА, шкафного или киоскового типа	6/0,4	руб./ кВт	5 706,19	6 118,36					5 953,21	1,043	
1.5.1.4.2	Однотрансформаторные подстанции от 250кВА до 400 кВА, шкафного или киоскового типа	10/0,4	руб./ кВт	4 631,49	5 242,23					4 872,33	1,052	
1.5.1.4.3	Однотрансформаторные подстанции от 250кВА до 400 кВА, блочного типа	10/0,4	руб./ кВт	17 939,70	23 712,35					18 872,56	1,052	
	Однотрансформаторные подстанции от 400кВА до 630 кВА											
1.5.1.5.2	Однотрансформаторные подстанции от 400кВА до 630 кВА, шкафного или киоскового типа	6/0,4	руб./ кВт	3 909,60	4 819,14					4 112,90	1,052	
1.5.1.5.2	Однотрансформаторные подстанции от 400кВА до 630 кВА, шкафного или киоскового типа	10/0,4	руб./ кВт	3 868,60	4 348,71					4 069,77	1,052	
1.5.1.5.3	Однотрансформаторные подстанции от 400кВА до 630 кВА, блочного типа	6/0,4	руб./ кВт	28 566,29	30 137,43					29 802,92	1,043	
1.5.1.5.3	Однотрансформаторные подстанции от 400кВА до 630 кВА, блочного типа	10/0,4	руб./ кВт	17 701,61	20 682,53					18 622,09	1,052	
1.5.1.5.3	Однотрансформаторные подстанции от 400кВА до 630 кВА, блочного типа	20/0,4	руб./ кВт		24 428,79					22 880,82		Заявлено ПАО «Россети Ленэнерго» расчет по плановой смете

№ п/п	Объект электросетевого хозяйства	Уровень напряжения, кВ	Единица измерения	Установлено КТАР на 2023 год, руб./км	Заявлено на 2024 год ПАО «Россети Ленэнерго»	Заявлено на 2024 год ООО «РосЭнергосеть»	Заявлено на 2024 год АО «Региональные электрические сети»	Заявлено на 2024 год «Желдорэнерго»- филиал ООО «ЭНЕРГОПРОМСБЫТ»	Заявлено на 2024 год Филиал «Северо-Западный» АО «Оборонэнерго»	Предложено специалистам на 2024 год	2024/2023	Примечание
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
	Однотрансформаторные подстанции от 630 до 1000 кВА											
1.5.1.6.2	Однотрансформаторные подстанции от 630кВА до1000кВА, шкафного или киоскового типа	6/0,4	руб./кВт	-	4 842,51					4 692,40		Заявлено ПАО "Россети Ленэнерго" расчет по плановой смете
1.5.1.6.2	Однотрансформаторные подстанции от 630кВА до1000кВА, шкафного или киоскового типа	10/0,4	руб./кВт	4 284,17	4 519,80					4 469,63	1,043	
1.5.1.6.3	Однотрансформаторные подстанции от 630кВА до 1000кВА, блочного типа	10/0,4	руб./кВт	9 308,86	17 305,68					9 792,92	1,052	
	Однотрансформаторные подстанции от 1000кВА до 1250кВА											
1.5.1.7.2	Однотрансформаторные подстанции от 1000кВА до1250кВА, шкафного или киоскового типа	10/0,4	руб./кВт	3 885,45	12 134,01					4 087,49	1,052	
1.5.1.7.2	Однотрансформаторные подстанции от 1000кВА до1250кВА, шкафного или киоскового типа	20/0,4	руб./кВт	6 047,98	12 308,40					6 362,47	1,052	
1.5.1.7.3	Однотрансформаторные подстанции от 1000кВА до 1250кВА, блочного типа	10/0,4	руб./кВт	10 512,74	12 410,41					10 512,74	1,000	Заявлено ПАО "Россети Ленэнерго" расчет по фактическим данным
	Однотрансформаторные подстанции от 1250кВА до 1600кВА											
1.5.1.8.3	Однотрансформаторные подстанции от 1250кВА до 1600кВА, блочного типа	6/0,4	руб./кВт	8 794,01	9 966,00					9 251,30	1,052	
	Однотрансформаторные подстанции от 1250кВА до 1600кВА, блочного типа	10/0,4	руб./кВт	8 794,01	9 966,00					9 251,30	1,052	
	Строительство двухтрансформаторных подстанций (за исключением РТП)											
1.5.2.2.3	двухтрансформаторные подстанции от 25кВА до 100 кВА, блочного типа	20/0,4	руб./кВт	123 070,37	139 529,62					129 470,03	1,052	
	двухтрансформаторные подстанции от 100кВА до 250 кВА											
1.5.2.3.2	двухтрансформаторные подстанции от 100кВА до 250 кВА, шкафного или киоскового типа	6/0,4	руб./кВт	-	11 009,95					10 316,41		Заявлено ПАО "Россети Ленэнерго" расчет по фактическим данным
1.5.2.3.2	двухтрансформаторные подстанции от	10/0,4	руб./	8 401,06	14 018,77					8 837,92	1,052	

№ п/п	Объект электросетевого хозяйства	Уровень напряжения, кВ	Единица измерения	Установлено КТАР на 2023 год, руб./км	Заявлено на 2024 год ПАО «Россети Ленэнерго»	Заявлено на 2024 год ООО «РосЭнергосеть»	Заявлено на 2024 год АО «Региональные электрические сети»	Заявлено на 2024 год «Желдорэнерго»-филиал ООО «ЭНЕРГОПР ОМСБЫТ»	Заявлено на 2024 год Филиал «Северо-Западный» АО «Оборонэнерго»	Предложено специалистами на 2024 год	2024/2023	Примечание
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	10
	100кВА до 250 кВА, шкафного или киоскового типа		кВт									
1.5.2.3.3	двухтрансформаторные подстанции от 100кВА до 250 кВА, блочного типа	10/0,4 20/0,4	руб./кВт	17 160,09 41 971,79	25 546,41 57 877,63					18 052,41 44 154,32	1,052 1,052	
	двухтрансформаторные подстанции от 250кВА до 400 кВА											
1.5.2.4.2	двухтрансформаторные подстанции от 250кВА до 400 кВА, шкафного или киоскового типа	10/0,4	руб./кВт	4 120,35	9 592,91					4 334,61	1,052	
1.5.2.4.3	двухтрансформаторные подстанции от 250кВА до 400 кВА, блочного типа	10/0,4	руб./кВт	15 748,15	22 534,56					16 567,05	1,052	
	двухтрансформаторные и более подстанции от 400 до 630 кВА											
1.5.2.5.2	двухтрансформаторные подстанции от 400кВА до 630 кВА, шкафного или киоскового типа	6/0,4	руб./кВт	-	5 490,26					5 261,99		Заявлено ПАО "Россети Ленэнерго" расчет по плановой смете
1.5.2.5.2	двухтрансформаторные подстанции от 400кВА до 630 кВА, шкафного или киоскового типа	10/0,4	руб./кВт	4 859,55	5 126,82					5 069,92	1,043	
1.5.2.5.3	двухтрансформаторные подстанции от 400кВА до 630 кВА, блочного типа	6/0,4	руб./кВт	-	16 058,55					15 937,64		Заявлено ПАО "Россети Ленэнерго" расчет по фактическим данным (2 объекта)
1.5.2.5.3	двухтрансформаторные подстанции от 400кВА до 630 кВА, блочного типа	10/0,4	руб./кВт	16 871,42	16 914,30				7 554,08	16 745,55	0,993	Заявлено ПАО "Россети Ленэнерго" расчет по фактическим данным
1.5.2.5.3	двухтрансформаторные подстанции от 400кВА до 630 кВА, блочного типа	20/0,4	руб./кВт	21 666,38	24 980,21					22 793,03	1,052	
	двухтрансформаторные и более подстанции от 630 до 1000 кВА											
1.5.2.6.3	двухтрансформаторные подстанции от 630кВА до 1000 кВА, блочного типа	6/0,4	руб./кВт	12 279,35	13 350,20		8 602,76		6 192,13	12 917,88	1,052	
1.5.2.6.3	двухтрансформаторные подстанции от 630кВА до 1000 кВА, блочного типа	10/0,4	руб./кВт	12 554,12	12 872,50					12 744,71	1,015	
1.5.2.6.3	двухтрансформаторные подстанции от 630кВА до 1000 кВА, блочного типа	20/0,4	руб./кВт	15 357,16	18 860,19					16 155,73	1,052	
1.5.2.6.4	двухтрансформаторные подстанции от	10/0,4	руб./	10 175,38	10 624,87					10 522,62	1,034	

№ п/п	Объект электросетевого хозяйства	Уровень напряжения, кВ	Единица измерения	Установлено КТАР на 2023 год, руб./км	Заявлено на 2024 год ПАО «Россети Ленэнерго»	Заявлено на 2024 год ООО «РосЭнергосеть»	Заявлено на 2024 год АО «Региональные электрические сети»	Заявлено на 2024 год «Желдорэнерго»-филиал ООО «ЭНЕРГОПР ОМСБЫТ»	Заявлено на 2024 год Филиал «Северо-Западный» АО «Оборонэнерго»	Предложение специалистов на 2024 год	2024/2023	Примечание
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	10
	630кВА до 1000 кВА встроенного типа		кВт									
	двухтрансформаторные подстанции от 1000кВА до 1250 кВА											
1.5.2.7.2	двухтрансформаторные подстанции от 1000кВА до 1250 кВА, шкафного или киоскового типа	10/0,4	руб./кВт	3 709,45	11 900,11					3 902,34	1,052	
1.5.2.7.3	двухтрансформаторные подстанции от 1000кВА до 1250 кВА, блочного типа	6/0,4	руб./кВт	8 267,20	9 638,64					8 697,09	1,052	
1.5.2.7.3		10/0,4	руб./кВт	8 642,71	9 820,19	36 707,27				8 642,71	1,000	Заявлено ПАО "Россети Ленэнерго" расчет по фактическим данным
		20/0,4	руб./кВт	12 338,82	15 154,10					12 338,82	1,000	Заявлено ПАО "Россети Ленэнерго" расчет по фактическим данным
1.5.2.7.4	двухтрансформаторные подстанции от 1000кВА до 1250 кВА встроенного типа	20/0,4	руб./кВт	12 278,03	12 962,48					12 855,79	1,047	
	двухтрансформаторные подстанции от 1250кВА до 1600 кВА											
1.5.2.8.2	двухтрансформаторные подстанции от 1250кВА до 1600 кВА, шкафного или киоскового типа	10/0,4	руб./кВт	2 971,31	9 812,73					3 125,82	1,052	
1.5.2.8.3	двухтрансформаторные подстанции от 1250кВА до 1600 кВА, блочного типа	6/0,4	руб./кВт	8 151,29	8 730,00		6 062,19		4 215,41	8 575,16	1,052	
		10/0,4		7 768,88	8 924,94		6 203,39		8 172,86	1,052		
		20/0,4		9 904,73	12 166,98				10 419,78	1,052		
1.5.2.8.4	двухтрансформаторные подстанции от 1250кВА до 1600 кВА, встроенного типа	20/0,4	руб./кВт	11 133,55	11 754,71					11 133,55	1,000	Заявлено ПАО "Россети Ленэнерго" расчет по фактическим данным
	двухтрансформаторные подстанции от 1600 кВА до 2000 кВА											
1.5.2.9.3	двухтрансформаторные подстанции от 1600 кВА до 2000 кВА, блочного типа	10/0,4	руб./кВт	6 839,36	8 645,67		5 395,98			6 972,85	1,020	
1.5.2.9.4	двухтрансформаторные подстанции от 1600 кВА до 2000 кВА, встроенного типа	20/0,4	руб./кВт	9 650,84	10 189,50					10 104,98	1,047	
	двухтрансформаторные подстанции от 2000 кВА до 2500 кВА											
1.5.2.10	двухтрансформаторные подстанции от	20/0,4	руб./	8 886,62	9 382,93					9 304,79	1,047	



№ п/п	Объект электросетевого хозяйства	Уровень напряжения, кВ	Единица измерения	Установлено КТАР на 2023 год, руб./км	Заявлено на 2024 год ПАО «Россети Ленэнерго»	Заявлено на 2024 год ООО «РосЭнергосеть»	Заявлено на 2024 год АО «Региональные электрические сети»	Заявлено на 2024 год «Желдорэнерго»- филиал ООО «ЭНЕРГОПРОМСБЫТ»	Заявлено на 2024 год Филиал «Северо-Западный» АО «Оборонэнерго»	Предложение специалистов на 2024 год	2024/2023	Примечание
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	10
4	2000 кВА до 2500 кВА, встроенного типа		кВт									
	Строительство распределительных двухтрансформаторных подстанций											
6.2.3.2	распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 100 до 250 кВА включительно закрытого типа	6(10)/0,4	руб./кВт		0,00		10 169,50			10 169,50		Заявлено АО «Региональные электрические сети» по фактическим данным
6.2.7.2	распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 1000 до 1250 кВА закрытого типа	6(10)/0,4	руб./кВт	13 156,16	14 729,21					13 840,28	1,052	
6.2.8.2	распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 1250 до 1600 кВА закрытого типа	6(10)/0,4	руб./кВт	23 492,78	26 247,66		12 596,50			19 304,24	0,822	Заявлено ПАО «Россети Ленэнерго» расчет по плановой смете, АО «Региональные электрические сети» по фактическим данным (1 объект)
6.2.8.2	распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 1250 до 1600 кВА закрытого типа	20/0,4	руб./кВт	31 872,79	35 685,45					31 872,79	1,000	Заявлено ПАО «Россети Ленэнерго» расчет по плановой смете
6.2.10.2	распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 2000 до 2500 кВА включительно закрытого типа	6(10)/0,4	руб./кВт		0,00		4 973,25			4 973,25		Заявлено АО «Региональные электрические сети» по фактическим данным

### **5.8. Анализ экономической обоснованности расходов и прибыли территориальных сетевых организаций на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), формирующих стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Санкт-Петербурга на 2024 год**

В соответствии с пунктом 10 Методических указаний стандартизированные тарифные ставки на период регулирования по мероприятиям, указанным в пункте 16 (за исключением подпункта «б») Методических указаний, и по мероприятиям, указанным в подпункте «б» пункта 16 Методических указаний, связанным со строительством объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики (далее - мероприятия «последней мили»), рассчитываются методом сравнения аналогов в соответствии с главой II Методических указаний на основании представленных территориальными сетевыми организациями в соответствии с абзацем двенадцатым пункта 87 Основ ценообразования сведений о расходах на строительство объектов электросетевого хозяйства для целей технологического присоединения и для целей реализации иных мероприятий инвестиционной программы, о расходах на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, не связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства.

Согласно пункту 15 Методических указаний экономически обоснованные расходы по мероприятиям «последней мили», на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) на регулируемый период при определении стандартизированных тарифных ставок определяются с учетом представленных территориальными сетевыми организациями в соответствии с абзацем двенадцатым пункта 87 Основ ценообразования фактических данных (сведений о расходах на строительство объектов электросетевого хозяйства, обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), длине линий, объемах максимальной мощности построенных объектов согласно приложению № 1 к Методическим указаниям за три предыдущих года по каждому мероприятию.

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.

В плату за технологическое присоединение включаются экономически обоснованные расходы по мероприятиям «последней мили» пропорционально размеру присоединяемой мощности энергопринимающих устройств или объектов электроэнергетики.

В соответствии с пунктом 22 Методических указаний стандартизированные тарифные ставки определяются в ценах периода регулирования едиными для всех территориальных сетевых организаций на территории субъекта Российской Федерации.

Пунктом 28 Методических указаний определено, что для формирования выборки для расчета стандартизированной тарифной ставки на 2024 год, регулирующим органом с использованием данных, представленных территориальными сетевыми организациями в соответствии с приложением № 1 к Методическим указаниям, определяются, в том числе, расходы на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) в расчете на одну точку учета (с дифференциацией по уровням напряжения (s), а также в соответствии с определенной согласно приложению № 5 к Методическим указаниям дифференциацией в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t), (тыс. руб. на точку учета).

В формируемую для расчета стандартизированных тарифных ставок выборку за каждый год (2020; 2021; 2022) включаются расходы территориальных сетевых организаций

на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), значения которых не ниже предельного минимального уровня и не превышают предельный максимальный уровень таких расходов, определяемые по формулам:

$$P_{C8(s,t)}^{max} = P_{C8(s,t)}^{средн} + \sigma_{C8(s,t)}$$

$$P_{C8(s,t)}^{min} = P_{C8(s,t)}^{средн} - \sigma_{C8(s,t)}$$

где:

$P_{C8(s,t)}^{max}$  - предельный максимальный уровень расходов территориальных сетевых организаций на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) в расчете на одну точку учета (с дифференциацией по уровням напряжения (s), а также в соответствии с определенной согласно приложению № 5 к Методическим указаниям дифференциацией в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t), тыс. руб. на точку учета;

$P_{C8(s,t)}^{min}$  - предельный минимальный уровень расходов территориальных сетевых организаций на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) в расчете на одну точку учета (с дифференциацией по уровням напряжения (s), а также в соответствии с определенной согласно приложению № 5 к Методическим указаниям дифференциацией в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t), тыс. руб. на точку учета;

$\sigma$  - стандартное отклонение, определяемое отдельно для  $C_8$  по формуле:

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

где:

$P_{средн}$  - средняя арифметическая величина экономически обоснованных расходов территориальных сетевых организаций на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (с дифференциацией по уровням напряжения (s), а также в соответствии с определенной согласно приложению № 5 к Методическим указаниям дифференциацией в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) соответственно 1 точки учета, тыс. руб. на точку учета;

$P_p$  - расходы (пообъектно) территориальной сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (с дифференциацией по уровням напряжения (s), а также в соответствии с определенной согласно приложению № 5 к Методическим указаниям дифференциацией в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) соответственно 1 точки учета, тыс. руб. на точку учета;

q - количество исходных значений расходов на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (с дифференциацией по уровням напряжения (s), а также в соответствии с определенной согласно приложению № 5 к Методическим указаниям дифференциацией в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) соответственно, 1 точки учета.

По данным, включенным в выборку за каждый год (2020; 2021; 2022), регулирующим органом определяется среднее арифметическое значение расходов на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) по формуле:

$$P_{C8(s,t)}^{у,средн} = \frac{\sum_{p=1}^{q'} P_{C8(s,t),p}^y}{q'}$$

где:

$q^1$  - количество значений величин расходов на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (с дифференциацией по уровням напряжения (s), а также в соответствии с определенной согласно приложению № 5 к Методическим указаниям дифференциацией в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) соответственно 1 точки учета, включенных в выборку, за соответствующий год (y);

$P_{C_{8(s,t)}}^{y, \text{средн}}$  - среднее по выборке значение расходов на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) в расчете на 1 точку учета (с дифференциацией по уровням напряжения (s), а также в соответствии с определенной согласно приложению № 5 к Методическим указаниям дифференциацией в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t), за год y, тыс. руб. на точку учета;

$P_{C_{8(s,t),p}}^y$  - величина расходов на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) в расчете на 1 точку учета (с дифференциацией по уровням напряжения (s), а также в соответствии с определенной согласно приложению № 5 к Методическим указаниям дифференциацией в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t), за год y, тыс. руб. на точку учета.

Расчет стандартизированных тарифных ставок выполняется по формуле:

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

где:

$\text{ИЦП}_{\text{ф}}^{n-3}$  - фактический индекс цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)» за год n-3, публикуемый в соответствии со вторым предложением абзаца восьмого пункта 87 Основ ценообразования (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год);

$\text{ИЦП}_{\text{ф}}^{n-2}$  - фактический индекс цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)» за год n-2, публикуемый в соответствии со вторым предложением абзаца восьмого пункта 87 Основ ценообразования (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год);

$\text{ИЦП}_{\text{пл}}^{n-1}$  - индекс цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)» на год n-1, публикуемый в соответствии со вторым предложением абзаца восьмого пункта 87 Основ ценообразования (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год);

$\text{ИЦП}_{\text{пл}}^n$  - индекс цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)» на год n, публикуемый в соответствии со вторым предложением абзаца восьмого пункта 87 Основ ценообразования (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год).

Расходы сетевых организаций на обеспечение средствами коммерческого учета энергии (мощности) по предложению специалистов на 2024 год, представлены в таблице № 20.

**Таблица № 20. Сводная информация о стоимости обеспечение средствами коммерческого учета энергии (мощности) на 2024 год**

№ п/п	Объект электросетевого хозяйства	Уровень напряжения, кВ	Единица измерения	Установлено КТАР на 2023 год	Заявлено на 2024 год ПАО «Россети Ленэнерго»	Заявлено на 2024 год Филиал «Северо-Западный» АО «Оборонэнерго»	Предложение специалистов на 2024 год	2024/2023	Примечание
1	2	3	4	5	6		7	9	10
	<b>Строительство приборов учета электрической энергии</b>								
1.8.1.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения без ТТ	0,4 кВ и ниже	руб./точка учета	20 353,28	24 270,81	6 558,06	21 265,10	1,045	
1.8.1.2	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные полукосвенного включения с ТТ	0,4 кВ и ниже		0,00	35 014,95	35 014,95			Заявлено АО «Оборонэнерго» по фактическим данным
1.8.2.1	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения без ТТ	0,4 кВ и ниже		34 343,42	36 389,14	19 189,79	34 343,42	1,000	Снижение связано с фактом АО «Оборонэнерго»
1.8.2.2	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения с ТТ	0,4 кВ и ниже		39 663,13	42 837,95	23 364,74	41 725,61	1,052	
1.8.2.3	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	1-10 кВ		238 973,78	393 525,72		238 973,78	1,000	
		1-20 кВ	243 257,43	370 628,40		243 257,43	1,000	Заявлено ПАО "Россети Ленэнерго" расчет по фактическим данным	
		110		4 295 510,01	7 677 750,56		4 295 510,01	1,000	Плановая смета ПАО "Россети Ленэнерго"

## 6. Расчет выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям

В соответствии с пунктом 34 Основ ценообразования расходы, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в соответствии с пунктом 87 Основ ценообразования в плату за технологическое присоединение, включаются в необходимую валовую выручку на услуги по передаче электрической энергии в размере, определяемом регулирующими органами в соответствии с Методическими указаниями по определению выпадающих доходов.

В соответствии с Методическими указаниями по определению выпадающих доходов определяются основные положения по расчету выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям (расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение), которые подлежат компенсации за счет тарифов на услуги по передаче электрической энергии и предназначены для использования Федеральной службой по тарифам, органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, сетевыми организациями.

Пунктами 7-9 Методический указаний по определению выпадающих доходов определен следующий перечень выпадающих доходов:

- расходы на выполнение организационных мероприятий и расходы по мероприятиям «последней мили», связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение;
- расходы, связанные с предоставлением беспроцентной рассрочки;
- расходы по мероприятиям «последней мили», связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно.

Расходы, указанные в пунктах 7-9 Методических указаний по определению выпадающих расходов, определяются на основании:

1. Планируемых значений показателей, используемых при расчете указанных расходов в соответствии с Методическими указаниями по определению выпадающих расходов (планируемый размер расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения, не включаемых в плату за технологическое присоединение).

2. Фактических значений показателей, используемых при расчете указанных расходов в соответствии с Методическими указаниями по определению выпадающих расходов (фактический размер расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения, не включаемых в плату за технологическое присоединение).

В случае если расходы сетевой организации за предыдущий период регулирования, связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощности, не превышающей 15 кВт включительно, при присоединении объектов, отнесенных к третьей категории надежности при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого заявителю уровня напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, превышают размер средств, рассчитанный с применением стандартизированных тарифных ставок, утвержденных органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, величина превышения подлежит исключению из размера расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение.

Плановые значения объема максимальной мощности и длины линий определяются на основании фактических средних данных за три предыдущих года (при отсутствии фактических средних данных за три предыдущих года - за два предыдущих года, а в случае отсутствия данных за два года - за предыдущий год), но не ниже документально подтвержденной величины объема максимальной мощности и длины линий, определенной на основании заявок на технологическое присоединение, поданных на следующий период регулирования. Сетевые организации указывают

в виде примечания к представляемой в регулирующий орган таблице информацию о фактических параметрах за каждый год трехлетнего периода, которые были использованы для расчета планового значения объема максимальной мощности и длины линий на следующий период регулирования.

На основании представленных ЭСО материалов по итогам 2022 года, а также плановым данным на 2024 год, экспертами рассчитана величина расходов, связанная с осуществлением технологического присоединения, не включаемых в плату за технологическое присоединение, подлежащая учету в составе необходимой валовой выручки на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год. Результаты анализа представлены в Таблице.

**Таблица № 21. Предложение экспертов по выпадающим доходам на 2024 год**

Наименование ТСО	Установлено КТ СПб на 2023 г., тыс. руб.	Предложение ЭСО на 2024 г., тыс. руб.	Предложение экспертов на 2024 г., тыс. руб.	Соотношение к предложению ЭСО	Соотношение 2024/2023
ПАО «Россети Ленэнерго»	5 526,45	43 930,19	4 613,70	0,11	0,83
АО «Оборонэнерго»	431,89	1 722,21	0,00	0,00	0,00
ОАО «РЖД»	2 444,16	10 533,22	4 402,45	0,42	1,80
АО «РЭС»	1 797,08	13 937,04	79,60	0,01	0,04
АО «ОЭК»	0,00	1 000,00	0,00	0,00	0,00

## 7. Выводы

7.1. Предложить правлению Комитета установить стандартизированные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям электросетевых организаций на территории Санкт-Петербурга на 2024 год с разбивкой стоимости по каждому мероприятию, осуществляемому при технологическом присоединении на территории Санкт-Петербурга, согласно приложению № 1 к настоящему отчету.

Уполномоченный по делу об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) - заместитель председателя Комитета по тарифам Санкт-Петербурга

Е.В.Золина

Экспертная группа по делу об установлении платы за подключение (технологическое присоединение):

Начальник Отдела регулирования тарифов электроэнергетической отрасли

И.В.Малерчук

Начальник Отдела нормативно-правовой и судебной работы

А.А.Власов

Ведущий специалист Отдела инвестиционной политики и энергосбережения

Ю.Е.Карпова

**СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ ДЛЯ РАСЧЕТА ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ  
К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ ТЕРРИТОРИАЛЬНЫХ СЕТЕВЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ НА ТЕРРИТОРИИ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА  
НА 2024 ГОД**

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки с 01.01.2024 по 31.12.2024
1	2	3	4	5
1.	C <sub>1</sub>	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем	рублей за одно присоединение*	41 041,96
			рублей за одно присоединение**	48 666,71
1.1.	C <sub>1.1</sub>	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	рублей за одно присоединение	26 452,35
1.2.	C <sub>1.2.1</sub>	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на выдачу уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям Заявителям, указанным в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	рублей за одно присоединение	14 589,61
1.3.	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	22 214,36
2.	C <sub>2</sub>	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения в расчете на 1 км линий		
2.1	C <sub>0,4 кВ и ниже</sub> 2.1.1.4.2.1	Воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 991 138,55



№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки с 01.01.2024 по 31.12.2024
1	2	3	4	5
2.2	С <sub>0,4 кВ и ниже</sub> 2.2.1.4.2.1	Воздушные линии на металлических опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 768 775,84
2.3	С <sub>0,4 кВ и ниже</sub> 2.3.1.4.1.1	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 536 918,76
2.4	С <sub>1-20 кВ</sub> 2.3.1.4.1.1	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	2 088 659,70
2.5	С <sub>0,4 кВ и ниже</sub> 2.3.1.4.1.2	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно двухцепные	рублей/км	2 781 473,85
2.6	С <sub>0,4 кВ и ниже</sub> 2.3.1.4.2.1	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 569 445,81
2.7	С <sub>1-20 кВ</sub> 2.3.1.4.2.1	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	3 378 331,61
2.8	С <sub>0,4 кВ и ниже</sub> 2.3.1.4.3.1	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 682 231,92
2.9	С <sub>0,4 кВ и ниже</sub> 2.3.1.4.3.2	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно двухцепные	рублей/км	3 731 184,61
3.	С <sub>3</sub>	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения в расчете на 1 км линий		
3.1	С <sub>1-10 кВ</sub> 3.1.1.1.2.1	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	3 112 578,94
3.2	С <sub>1-10 кВ</sub> 3.1.1.1.2.2	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	6 268 084,42
3.3	С <sub>1-10 кВ</sub> 3.1.1.1.3.1	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в	рублей/км	4 378 628,97

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки с 01.01.2024 по 31.12.2024
1	2	3	4	5
		траншее		
3.4	С <sup>10 кВ и выше</sup> 3.1.1.1.3.1	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	54 432 731,84
3.5	С <sup>1-10 кВ</sup> 3.1.1.1.3.2	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	7 037 436,31
3.6	С <sup>1-10 кВ</sup> 3.1.1.1.4.1	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	6 250 622,44
3.7	С <sup>15-20 кВ</sup> 3.1.1.1.4.1	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	7 018 106,78
3.8	С <sup>1-10 кВ</sup> 3.1.1.1.4.2	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	10 951 807,07
3.9	С <sup>15-20 кВ</sup> 3.1.1.1.4.2	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	16 691 363,54
3.10	С <sup>1-10 кВ</sup> 3.1.1.1.4.4	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	рублей/км	22 544 909,23
3.11	С <sup>1-10 кВ</sup> 3.1.1.1.5.1	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	6 894 638,88
3.12	С <sup>15-20 кВ</sup> 3.1.1.1.5.1	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	6 983 401,14

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки с 01.01.2024 по 31.12.2024
1	2	3	4	5
3.13	С <sup>1-10 кВ</sup> 3.1.1.1.5.2	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	10 796 274,84
3.14	С <sup>1-10 кВ</sup> 3.1.1.1.5.4	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	рублей/км	21 224 988,11
3.15	С <sup>1-10 кВ</sup> 3.1.1.1.6.1	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 300 до 400 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	6 679 240,64
3.16	С <sup>15-20 кВ</sup> 3.1.1.1.6.1	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 300 до 400 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	7 082 998,98
3.17	С <sup>1-10 кВ</sup> 3.1.1.1.6.2	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 300 до 400 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	12 059 256,66
3.18	С <sup>1-10 кВ</sup> 3.1.1.1.6.4	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 300 до 400 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	рублей/км	13 616 183,18
3.19	С <sup>1-10 кВ</sup> 3.1.1.1.7.1	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 400 до 500 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	8 064 305,11
3.20	С <sup>15-20 кВ</sup> 3.1.1.1.7.1	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 400 до 500 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	10 408 489,65
3.21	С <sup>1-10 кВ</sup> 3.1.1.1.7.2	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 400 до 500 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	12 581 083,19

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки с 01.01.2024 по 31.12.2024
1	2	3	4	5
3.22	С <sup>1-10 кВ</sup> 3.1.1.1.8.1	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	11 241 925,33
3.23	С <sup>15-20 кВ</sup> 3.1.1.1.8.1	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	11 335 031,25
3.24	С <sup>1-10 кВ</sup> 3.1.1.1.8.2	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	16 297 680,22
3.25	С <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	рублей/км	3 245 758,41
3.26	С <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	рублей/км	3 276 480,63
3.27	С <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 3.1.2.1.2.2	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	7 330 307,60
3.28	С <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	рублей/км	5 711 051,18
3.29	С <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 3.1.2.1.3.2	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	10 392 846,63
3.30	С <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 3.1.2.1.3.3	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	рублей/км	2 825 622,11

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки с 01.01.2024 по 31.12.2024
1	2	3	4	5
3.31	С <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 3.1.2.1.3.4	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	рублей/км	19 982 643,65
3.32	С <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	рублей/км	6 582 330,73
3.33	С <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	рублей/км	8 745 475,29
3.34	С <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 3.1.2.1.4.3	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	рублей/км	10 934 545,24
3.35	С <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 3.1.2.1.4.4	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	рублей/км	15 213 999,35
3.36	С <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 3.1.2.1.4.5	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с количеством кабелей в траншее более четырех	рублей/км	18 874 552,96
3.37	С <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 3.1.2.1.5.1	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	6 894 633,95
3.38	С <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 3.1.2.2.1	Кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	3 514 307,28
3.39	С <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	рублей/км	5 813 659,27

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки с 01.01.2024 по 31.12.2024
1	2	3	4	5
3.40	С <sup>1-10 кВ</sup> 3.1.2.2.2.2	Кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	7 184 910,87
3.41	С <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 3.1.2.2.3.1	Кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	4 334 168,97
3.42	С <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	рублей/км	4 470 305,84
3.43	С <sup>0,4 кВ и ниже</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	рублей/км	9 996 766,17
3.44	С <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	рублей/км	6 880 792,88
3.45	С <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	рублей/км	5 137 169,65
3.46	С <sup>1-10 кВ</sup> 3.1.2.2.4.2	Кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	8 016 086,84
3.47	С <sup>15-20 кВ</sup> 3.6.1.1.2.2	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	18 183 203,61
3.48	С <sup>1-10 кВ</sup> 3.6.1.1.3.2	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с	рублей/км	25 832 816,82

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки с 01.01.2024 по 31.12.2024
1	2	3	4	5
		двумя трубами в скважине		
3.49	С <sup>15-20 кВ</sup> 3.6.1.1.3.2	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	26 069 273,53
3.50	С <sup>1-10 кВ</sup> 3.6.1.1.3.3	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	рублей/км	27 338 924,19
3.51	С <sup>1-10 кВ</sup> 3.6.1.1.3.4	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя трубами в скважине	рублей/км	27 764 519,44
3.52	С <sup>110 кВ и выше</sup> 3.6.1.1.3.4	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя трубами в скважине	рублей/км	229 461 463,03
3.53	С <sup>1-10 кВ</sup> 3.6.1.1.3.5	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с количеством труб в скважине более четырех	рублей/км	50 769 221,66
3.54	С <sup>1-10 кВ</sup> 3.6.1.1.4.2	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	32 234 272,83
3.55	С <sup>15-20 кВ</sup> 3.6.1.1.4.2	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	37 009 307,46

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки с 01.01.2024 по 31.12.2024
1	2	3	4	5
3.56	С <sup>1-10 кВ</sup> <sub>3.6.1.1.4.3</sub>	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	рублей/км	32 389 405,08
3.57	С <sup>1-10 кВ</sup> <sub>3.6.1.1.4.4</sub>	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя трубами в скважине	рублей/км	36 260 387,10
3.58	С <sup>15-20 кВ</sup> <sub>3.6.1.1.4.4</sub>	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя трубами в скважине	рублей/км	45 409 783,88
3.59	С <sup>1-10 кВ</sup> <sub>3.6.1.1.4.5</sub>	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с количеством труб в скважине более четырех	рублей/км	51 384 774,11
3.60	С <sup>1-10 кВ</sup> <sub>3.6.1.1.5.2</sub>	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	35 640 315,10
3.61	С <sup>15-20 кВ</sup> <sub>3.6.1.1.5.2</sub>	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	37 630 118,54
3.62	С <sup>1-10 кВ</sup> <sub>3.6.1.1.5.4</sub>	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с четырьмя трубами в скважине	рублей/км	55 152 035,10
3.63	С <sup>1-10 кВ</sup> <sub>3.6.1.1.5.5</sub>	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с	рублей/км	45 766 564,84



№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки с 01.01.2024 по 31.12.2024
1	2	3	4	5
		резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с количеством труб в скважине более четырех		
3.64	C <sup>1-10 кВ</sup> <sub>3.6.1.1.6.2</sub>	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 300 до 400 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	34 209 019,81
3.65	C <sup>15-20 кВ</sup> <sub>3.6.1.1.6.2</sub>	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 300 до 400 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	38 308 183,26
3.66	C <sup>1-10 кВ</sup> <sub>3.6.1.1.6.4</sub>	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 300 до 400 квадратных мм включительно с четырьмя трубами в скважине	рублей/км	48 588 511,55
3.67	C <sup>1-10 кВ</sup> <sub>3.6.1.1.6.5</sub>	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 300 до 400 квадратных мм включительно с количеством труб в скважине более четырех	рублей/км	71 285 930,18
3.68	C <sup>1-10 кВ</sup> <sub>3.6.1.1.7.2</sub>	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 400 до 500 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	37 344 912,40
3.69	C <sup>15-20 кВ</sup> <sub>3.6.1.1.7.2</sub>	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 400 до 500 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	36 728 843,01
3.70	C <sup>1-10 кВ</sup> <sub>3.6.1.1.7.4</sub>	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 400 до 500 квадратных мм включительно с	рублей/км	68 089 048,97

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки с 01.01.2024 по 31.12.2024
1	2	3	4	5
		<b>четырьмя трубами в скважине</b>		
3.71	С <sup>1-10 кВ</sup> 3.6.1.1.8.2	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно с <b>двумя трубами в скважине</b>	рублей/км	41 220 115,48
3.72	С <sup>15-20 кВ</sup> 3.6.1.1.8.2	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно с <b>двумя трубами в скважине</b>	рублей/км	39 354 995,31
3.73	С <sup>110 кВ и выше</sup> 3.6.1.1.8.4	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно с <b>четырьмя трубами в скважине</b>	рублей/км	258 104 810,29
3.74	С <sup>1-10 кВ</sup> 3.6.1.1.8.5	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно с количеством труб в скважине более <b>четырёх</b>	рублей/км	106 017 290,48
3.75	С <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 3.6.2.1.1.2	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с <b>двумя трубами в скважине</b>	рублей/км	18 314 795,05
3.76	С <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 3.6.2.1.2.1	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с <b>одной трубой в скважине</b>	рублей/км	18 583 584,88
3.77	С <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 3.6.2.1.2.2	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с <b>двумя трубами в скважине</b>	рублей/км	16 471 467,91

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки с 01.01.2024 по 31.12.2024
1	2	3	4	5
3.78	С <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 3.6.2.1.2.3	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	рублей/км	24 281 674,29
3.79	С <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 3.6.2.1.3.1	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	16 314 721,19
3.80	С <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 3.6.2.1.3.2	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	26 532 069,76
3.81	С <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 3.6.2.1.3.4	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя трубами в скважине	рублей/км	36 304 094,57
3.82	С <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 3.6.2.1.4.1	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	19 893 765,35
3.83	С <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 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	рублей/км	27 453 084,42
3.84	С <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 3.6.2.1.4.3	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	рублей/км	25 153 497,10
3.85	С <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 3.6.2.1.4.4	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с	рублей/км	34 337 484,05

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки с 01.01.2024 по 31.12.2024
1	2	3	4	5
		резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя трубами в скважине		
3.86	С <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 3.6.2.1.4.5	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с количеством труб в скважине более четырех	рублей/км	49 402 609,04
3.87	С <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 3.6.2.1.5.2	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	25 995 911,97
3.88	С <sup>1-10 кВ</sup> 3.6.2.2.2.2	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	21 978 508,23
3.89	С <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 3.6.2.2.3.2	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	31 919 443,39
3.90	С <sup>1-10 кВ</sup> 3.6.2.2.3.2	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	19 857 780,61
3.91	С <sup>1-10 кВ</sup> 3.6.2.2.3.3	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	рублей/км	31 745 593,40
3.92	С <sup>1-10 кВ</sup> 3.6.2.2.4.2	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами в	рублей/км	13 918 384,99

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки с 01.01.2024 по 31.12.2024
1	2	3	4	5
		скважине		
3.93	C <sup>1-10 кВ</sup> <sub>3.6.2.2.4.3</sub>	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	рублей/км	33 451 706,36
3.94	C <sup>1-10 кВ</sup> <sub>3.7.1.1.4.2</sub>	Кабельные линии подводной прокладки, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	103 387 995,56
3.95	C <sup>15-20 кВ</sup> <sub>3.7.1.1.4.2</sub>	Кабельные линии подводной прокладки, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	104 219 980,87
3.96	C <sup>1-10 кВ</sup> <sub>3.7.1.1.8.2</sub>	Кабельные линии подводной прокладки, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	107 318 952,37
3.97	C <sup>15-20 кВ</sup> <sub>3.7.1.1.8.2</sub>	Кабельные линии подводной прокладки, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	108 063 070,43
4.	C <sub>4</sub>	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования на i-м уровне напряжения		
4.1.	C <sup>1-20 кВ</sup> <sub>4.1.4</sub>	Реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А включительно	рублей/шт	1 382 564,75
4.2.	C <sup>1-20 кВ</sup> <sub>4.2.4</sub>	Линейные разъединители номинальным током от 500 до 1000 А включительно	рублей/шт	1 118 151,79
4.3	C <sup>0,4 кВ и ниже</sup> <sub>4.4.3.2</sub>	Распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 250 до 500 А включительно с количеством ячеек от 5 до 10 включительно	рублей/шт	250 026,50
4.4	C <sup>1-20 кВ</sup> <sub>4.4.4.3</sub>	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	рублей/шт	25 208 342,66

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки с 01.01.2024 по 31.12.2024
1	2	3	4	5
		включительно		
4.5	C <sup>1-20 кВ</sup> <sub>4.4.4.4</sub>	Распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек свыше 15	рублей/шт	38 775 825,50
4.6	C <sup>1-20 кВ</sup> <sub>4.4.5.3</sub>	Распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током свыше 1000 А с количеством ячеек от 10 до 15 включительно	рублей/шт	29 626 946,39
4.7	C <sup>1-20 кВ</sup> <sub>4.5.4.1</sub>	Комплектные распределительные устройства наружной установки (КРН, КРУН) номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	рублей/шт	8 437 140,00
5.	C <sub>5</sub>	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП) с уровнем напряжения до 35 кВ		
5.1	C <sup>10/0,4 кВ</sup> <sub>5.1.1.1</sub>	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	15 765,87
5.2	C <sup>6/0,4 кВ</sup> <sub>5.1.2.1</sub>	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	9 107,79
5.3	C <sup>10/0,4 кВ</sup> <sub>5.1.2.1</sub>	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	6 460,79
5.4	C <sup>6/0,4 кВ</sup> <sub>5.1.2.2</sub>	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	19 406,28
5.5	C <sup>10/0,4 кВ</sup> <sub>5.1.2.2</sub>	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	10 162,18
5.6	C <sup>20/0,4 кВ</sup> <sub>5.1.2.2</sub>	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	23 615,30

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки с 01.01.2024 по 31.12.2024
1	2	3	4	5
5.7	С <sub>5.1.3.1</sub> <sup>6/0,4 кВ</sup>	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	4 792,91
5.8	С <sub>5.1.3.1</sub> <sup>10/0,4 кВ</sup>	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	4 635,95
5.9	С <sub>5.1.3.2</sub> <sup>6/0,4 кВ</sup>	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	9 011,68
5.10	С <sub>5.1.3.2</sub> <sup>10/0,4 кВ</sup>	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	8 832,88
5.11	С <sub>5.1.3.3</sub> <sup>6/0,4 кВ</sup>	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	52 508,37
5.12	С <sub>5.1.3.3</sub> <sup>10/0,4 кВ</sup>	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	43 524,83
5.13	С <sub>5.1.3.3</sub> <sup>20/0,4 кВ</sup>	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	52 459,07
5.14	С <sub>5.1.4.2</sub> <sup>6/0,4 кВ</sup>	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	5 953,21
5.15	С <sub>5.1.4.2</sub> <sup>10/0,4 кВ</sup>	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	4 872,33
5.16	С <sub>5.1.4.3</sub> <sup>10/0,4 кВ</sup>	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	18 872,56
5.17	С <sub>5.1.5.2</sub> <sup>6/0,4 кВ</sup>	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	4 112,90
5.18	С <sub>5.1.5.2</sub> <sup>10/0,4 кВ</sup>	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	4 069,77

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки с 01.01.2024 по 31.12.2024
1	2	3	4	5
5.19	С <sub>6/0,4 кВ</sub> 5.1.5.3	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	29 802,92
5.20	С <sub>10/0,4 кВ</sub> 5.1.5.3	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	18 622,09
5.21	С <sub>20/0,4 кВ</sub> 5.1.5.3	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	22 880,82
5.22	С <sub>6/0,4 кВ</sub> 5.1.6.2	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	4 692,40
5.23	С <sub>10/0,4 кВ</sub> 5.1.6.2	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	4 469,63
5.24	С <sub>10/0,4 кВ</sub> 5.1.6.3	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	9 792,92
5.25	С <sub>10/0,4 кВ</sub> 5.1.7.2	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 кВА до 1250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	4 087,49
5.26	С <sub>20/0,4 кВ</sub> 5.1.7.2	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 кВА до 1250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	6 362,47
5.27	С <sub>10/0,4 кВ</sub> 5.1.7.3	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 кВА до 1250 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	10 512,74
5.28	С <sub>6/0,4 кВ</sub> 5.1.8.3	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 кВА до 1600 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	9 251,30
5.29	С <sub>10/0,4 кВ</sub> 5.1.8.3	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 кВА до 1600 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	9 251,30
5.30	С <sub>20/0,4 кВ</sub> 5.2.2.3	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	129 470,03



№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки с 01.01.2024 по 31.12.2024
1	2	3	4	5
5.31	С <sup>6/0,4 кВ</sup> <sub>5.2.3.2</sub>	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	10 316,41
5.32	С <sup>10/0,4 кВ</sup> <sub>5.2.3.2</sub>	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	8 837,92
5.33	С <sup>10/0,4 кВ</sup> <sub>5.2.3.3</sub>	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	18 052,41
5.34	С <sup>20/0,4 кВ</sup> <sub>5.2.3.3</sub>	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	44 154,32
5.35	С <sup>10/0,4 кВ</sup> <sub>5.2.4.2</sub>	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	4 334,61
5.36	С <sup>10/0,4 кВ</sup> <sub>5.2.4.3</sub>	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	16 567,05
5.37	С <sup>6/0,4 кВ</sup> <sub>5.2.5.2</sub>	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	5 261,99
5.38	С <sup>10/0,4 кВ</sup> <sub>5.2.5.2</sub>	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	5 069,92
5.39	С <sup>6/0,4 кВ</sup> <sub>5.2.5.3</sub>	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	15 937,64
5.40	С <sup>10/0,4 кВ</sup> <sub>5.2.5.3</sub>	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	16 745,55
5.41	С <sup>20/0,4 кВ</sup> <sub>5.2.5.3</sub>	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	22 793,03
5.42	С <sup>6/0,4 кВ</sup> <sub>5.2.6.3</sub>	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	12 917,88

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки с 01.01.2024 по 31.12.2024
1	2	3	4	5
5.43	С <sup>10/0,4 кВ</sup> <sub>5.2.6.3</sub>	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	12 744,71
5.44	С <sup>20/0,4 кВ</sup> <sub>5.2.6.3</sub>	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	16 155,73
5.45	С <sup>10/0,4 кВ</sup> <sub>5.2.6.4</sub>	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно встроенного типа	рублей/кВт	10 522,62
5.46	С <sup>10/0,4 кВ</sup> <sub>5.2.7.2</sub>	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 кВА до 1250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	3 902,34
5.47	С <sup>6/0,4 кВ</sup> <sub>5.2.7.3</sub>	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 кВА до 1250 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	8 697,09
5.48	С <sup>10/0,4 кВ</sup> <sub>5.2.7.3</sub>	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 кВА до 1250 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	8 642,71
5.49	С <sup>20/0,4 кВ</sup> <sub>5.2.7.3</sub>	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 кВА до 1250 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	12 338,82
5.50	С <sup>20/0,4 кВ</sup> <sub>5.2.7.4</sub>	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 кВА до 1250 кВА включительно встроенного типа	рублей/кВт	12 855,79
5.51	С <sup>10/0,4 кВ</sup> <sub>5.2.8.2</sub>	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 кВА до 1600 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	3 125,82
5.52	С <sup>6/0,4 кВ</sup> <sub>5.2.8.3</sub>	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 кВА до 1600 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	8 575,16
5.53	С <sup>10/0,4 кВ</sup> <sub>5.2.8.3</sub>	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 кВА до 1600 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	8 172,86
5.54	С <sup>20/0,4 кВ</sup> <sub>5.2.8.3</sub>	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 кВА до 1600 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	10 419,78

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки с 01.01.2024 по 31.12.2024
1	2	3	4	5
5.55	C <sup>20/0,4 кВ</sup> <sub>5.2.8.4</sub>	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 кВА до 1600 кВА включительно встроенного типа	рублей/кВт	11 133,55
5.56	C <sup>10/0,4 кВ</sup> <sub>5.2.9.3</sub>	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1600 кВА до 2000 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	6 972,85
5.57	C <sup>20/0,4 кВ</sup> <sub>5.2.9.4</sub>	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1600 кВА до 2000 кВА включительно встроенного типа	рублей/кВт	10 104,98
5.58	C <sup>20/0,4 кВ</sup> <sub>5.2.10.4</sub>	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 2000 кВА до 2500 кВА включительно встроенного типа	рублей/кВт	9 304,79
6.	C <sub>6</sub>	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжений до 35 кВ		
6.1	C <sup>6(10)/0,4 кВ</sup> <sub>6.2.3.2</sub>	Распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 100 до 250 кВА включительно закрытого типа	рублей/кВт	10 169,50
6.2	C <sup>6(10)/0,4 кВ</sup> <sub>6.2.7.2</sub>	Распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно закрытого типа	рублей/кВт	13 840,28
6.3	C <sup>6(10)/0,4 кВ</sup> <sub>6.2.8.2</sub>	Распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 1250 до 1600 кВА включительно закрытого типа	рублей/кВт	19 304,24
6.4	C <sup>20/0,4 кВ</sup> <sub>6.2.8.2</sub>	Распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 1250 до 1600 кВА включительно закрытого типа	рублей/кВт	31 872,79
6.5	C <sup>6(10)/0,4 кВ</sup> <sub>6.2.10.2</sub>	Распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 2000 до 2500 кВА включительно закрытого типа	рублей/кВт	4 973,25
8.	C <sub>8</sub>	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)		
8.1	C <sup>0,4 кВ и ниже</sup> <sub>8.1.1</sub>	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей за точку учета	21 265,10
8.2	C <sup>0,4 кВ и ниже</sup> <sub>8.1.2</sub>	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные полукосвенного включения	рублей за точку учета	35 014,95
8.3	C <sup>0,4 кВ и ниже</sup> <sub>8.2.1</sub>	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей за точку учета	34 343,42

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки с 01.01.2024 по 31.12.2024
1	2	3	4	5
8.4	C <sub>8.2.2</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей за точку учета	41 725,61
8.5	C <sub>8.2.3</sub> <sup>1-10 кВ</sup>	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей за точку учета	238 973,78
8.6	C <sub>8.2.3</sub> <sup>20 кВ</sup>	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей за точку учета	243 257,43
8.7	C <sub>8.2.3</sub> <sup>110 кВ и выше</sup>	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей за точку учета	4 295 510,01

Примечания:

- \* для заявителей, указанных в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям (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)
- \*\* для заявителей, указанных в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям (для случаев технологического присоединения объектов заявителей, не предусмотренных абзацем шестым пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям)
- \*\*\* стандартизированные тарифные ставки C5 и C6 рассчитаны для технологического присоединения энергопринимающих устройств к одному источнику энергоснабжения по третьей категории надежности электроснабжения

## Приложение 2

Оценка финансового состояния территориальных сетевых организаций в отдельных файлах (6 файлов) на DVD-диске.