Приложение № -ЭЭ

к протоколу заседания правления

департамента по тарифам

Новосибирской области

от 28.11.2024 №

**Экспертное заключение**

**департамента по тарифам Новосибирской области по результатам рассмотрения вопроса об установлении стандартизированных тарифных ставок и формулы платы за технологическое присоединение на территории Новосибирской области на 2025 год**

По результатам рассмотрения представленных сетевыми организациями Новосибирской области 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 департаментом по тарифам Новосибирской области *(далее - департамент)* установлено следующее.

Указанные сведения представлены в соответствии с Правилами государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 (далее – Правила государственного регулирования), Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 (далее – Основы ценообразования), и Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом Федеральной антимонопольной службы от 30.06.2022 № 490/22 (далее – Методические указания).

При определении расходов использованы: регулируемые государством цены (тарифы), цены, установленные на основании договоров, рыночные цены, действующие в базовом периоде, с применением к ним прогнозных индексов изменения цен по данным Минэкономразвития.

**Расчет размера стандартизированных тарифных ставок.**

Согласно пункту 23 Методических указаний территориальными сетевыми организациями Новосибирской области представлены в департамент сведения о расходах на строительство объектов электросетевого хозяйства для целей технологического присоединения и для целей реализации иных мероприятий инвестиционной программы отдельно по каждому мероприятию в соответствии с [приложением № 1](consultantplus://offline/ref=D8F00F0C24C466A6CE1608BDD9F2BBD919FAF6DA206AFA13707F88445FA215B2A51B707AE649E572F9JED) к Методическим указаниям.

Также сетевыми организациями представлены сведения о расходах на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренных [подпунктами "а"](consultantplus://offline/ref=D8F00F0C24C466A6CE1608BDD9F2BBD919FAF6DA206AFA13707F88445FA215B2A51B707AE649E674F9JFD) и ["в" пункта 16](consultantplus://offline/ref=D8F00F0C24C466A6CE1608BDD9F2BBD919FAF6DA206AFA13707F88445FA215B2A51B707AE649E674F9JDD) Методических указаний, - в соответствии с [приложением № 2](consultantplus://offline/ref=D8F00F0C24C466A6CE1608BDD9F2BBD919FAF6DA206AFA13707F88445FA215B2A51B707AE649E274F9JDD) к Методическим указаниям за три последних года, по которым имеются отчетные данные.

Расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, не связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства, определены в соответствии с данными раздельного учета сетевых организаций.

**Расчет размера стандартизированной ставки С1.**

Для расчета стандартизированной ставки С1 использованы сведения о расходах на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, не связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства за период 2021-2022-2023 годов, определенные в соответствии с данными раздельного учета сетевой организации, в соответствии с приложением № 2 к Методическим указаниям, представленые следующими организациями:

Акционерное общество «Региональные электрические сети» (далее – АО «РЭС»),

Филиал «Забайкальский» Акционерное общество «Оборонэнерго» (далее - АО «Оборонэнерго»),

Федеральное государственное унитарное предприятие «Управление энергетики и водоснабжения» (далее – ФГУП «УЭВ»),

Общество с ограниченной ответственностью «Энергоресурс» (далее – ООО «Энергоресурс»),

Общество с ограниченной ответственностью «ТСП-Сиб» (далее – ООО «ТСП-Сиб»),

Акционерное общество «Энергетик» (далее – АО «Энергетик»),

Муниципальное унитарное энергетическое предприятие «Промтехэнерго» (далее – МУЭП «Промтехэнерго»),

Акционерное общество «Аэропорт Толмачево» (далее – АО «Аэропорт толмачево»),

Общество с ограниченной ответственностью «Промышленная сетевая компания» (далее – ООО «ПСК»),

Общество с ограниченной ответственностью «ЭСО» (далее – ООО «ЭСО»),

Общество с ограниченной ответственностью «Сибирские энергетические сети» (далее ООО «Сибирские энергетические сети»),

Общество с ограниченной ответственностью «Сибирские электросети» (далее – ООО «СИБЭЛС»),

Акционерное общество «Управляющая компания «Промышленно-логистический парк» (далее – АО «УК «ПЛП»),

«Желдорэнерго» - филиал ООО «Энергопромсбыт», осуществляющее технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Российские железные дороги» (далее – ОАО «РЖД»),

Общество с ограниченной ответственностью инжиниринговый центр «СибирьЭнергия» (далее – ООО ИЦ «СибирьЭнергия»),

Общество с ограниченной ответственностью «Энерготранзит» (далее – ООО «Энерготранзит»),

Муниципальное унитарное предприятие «НЭСКО» (далее – МУП «НЭСКО»),

Общество с ограниченной ответственностью «Новосибирская городская сетевая компания» (далее – ООО «НГСК»),

Общество с ограниченной ответственностью «Национальная распределительно-сетевая компания – Сибирь» (далее «НРСК-Сибирь»).

Остальные территориальные сетевые организации Новосибирской области представили информацию об отсутствии фактических расходов за 2021-2023 годы, а также данные, которые признаны департаментом не достоверными.

В обоснование сведений, предусмотренных приложением № 2 к Методическим указаниям, все указанные организации представили данные бухгалтерского учета (оборотно-сальдовые ведомости по соответствующему счету – технологическое присоединение) либо данные раздельного (управленческого) учета. Представленные указанными организациями данные признаны достоверными.

С целью определения экономически обоснованного размера расходов использованы данные о фактических расходах, сформированных в рамках деятельности по технологическому присоединению АО «РЭС» за 2021-2023 годы на основании представленных ведомостей по учету затрат с учетом нижеуказанных корректировок.

В связи с принятием Постановлений Правительства РФ от 14.03.2022 г. № 360, от 30.06.2022 г. № 1178, вносящих изменения в Правила 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, утвержденные Постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 г. № 861, переменные затраты пересчитаны исходя из пересмотренных с учётом изменения законодательства норм расхода трудовых ресурсов и использования техники (человеко-часов и машино-часов) на выполнение типового перечня работ по каждому из мероприятий не инвестиционного характера по технологическому присоединению к электрическим сетям в расчете на одно присоединение и количества выполненных мероприятий по технологическому присоединению за соответствующий период.

Условно-постоянные затраты в разрезе мероприятий и схем присоединений распределены пропорционально количеству договоров технологического присоединения, по которым были выполнены мероприятия по подготовке и выдаче сетевой организацией технических условий Заявителям, а также проверке сетевой организацией выполнения технических условий Заявителем (для 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 - выдаче уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям Заявителям).

Общепроизводственные и общехозяйственные затраты сформированы по мероприятиям технологического присоединения и схемам присоединения, исходя из фактически сложившейся процентной величины расходов, отнесенной на деятельность по технологическому присоединению по группам заявителей и типам присоединений, в соотношении к суммарным затратам - переменным и условно-постоянным, отнесенным на каждое из мероприятий по схемам присоединения.

В соответствии с формулами (5) – (11) пункта 25 Методических указаний департаментом определены:

 - стандартное отклонение, определяемое отдельно для С1.1, С1.2.1, С1.2.2 по формуле:

;

- средняя арифметическая величина экономически обоснованных расходов территориальных сетевых организаций на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий Заявителю, определенная на одно присоединение;

 - предельный максимальный уровень расходов территориальных сетевых организаций на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий Заявителю на одно присоединение, по формуле:

;

 - предельный минимальный уровень расходов территориальных сетевых организаций на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий Заявителю на одно присоединение, по формуле:

;

- cредняя арифметическая величина экономически обоснованных расходов территориальных сетевых организаций на выдачу акта об осуществлении технологического присоединения Заявителям, указанным в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний, определенная на одно присоединение;

 - предельный максимальный уровень расходов территориальных сетевых организаций на выдачу акта об осуществлении технологического присоединения Заявителям, указанным в [абзаце шестом пункта 24](consultantplus://offline/ref=B4E08DAB6FCAF706F171A681C6296F4384C5954CA1BDCAB86FD146EA88114F4F3A6DE78413FEC55E42E97A8847F63B1A8E9AF952F4B8C22ES619H) Методических указаний на одно присоединение, по формуле

;

 - предельный минимальный уровень расходов территориальных сетевых организаций на выдачу акта об осуществлении технологического присоединения Заявителям, указанным в [абзаце шестом пункта 24](consultantplus://offline/ref=518C73508C63B4387191FA8F2F40FC89098A6C6920A6F4430014ACE3C4F62D6BA70084C87C2AACD56CDE3D11CABBB07186CF0DB496107041AB36H) Методических указаний на одно присоединение, по формуле:

;

- средняя арифметическая величина экономически обоснованных расходов территориальных сетевых организаций на проверку выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний, определенный на одно присоединение;

 - предельный максимальный уровень расходов территориальных сетевых организаций на проверку сетевой организацией выполнения технических условий Заявителями, указанными в [абзаце седьмом пункта 24](consultantplus://offline/ref=5F7ACCAEC1BFD4DC16E9F8047330EAEDCA352C4365D5780129D5F0348B9C6CD41D9C7F4423A5EF34FB72F75CDDD497F37EC36244771B004Dp068H) Методических указаний на одно присоединение, по формуле:

;

 - предельный минимальный уровень расходов территориальных сетевых организаций на проверку сетевой организацией выполнения технических условий Заявителями, указанными в [абзаце седьмом пункта 24](consultantplus://offline/ref=D0D7F3B324E23A08DB7B626F905D6B5F35709CDEBE402592D0CC6592144F2A581809847CD18686EF378EAE75D83512FFF7FFCC5F731FD3DCYEA4I) Методических указаний на одно присоединение, по формуле:

.

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

руб. на одно присоединение

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Показатели | Данные за 2021 год | Данные за 2022 год | Данные за 2023 год |
| Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю. | | | | |
| 1. | АО «РЭС» | 12 143 | 14 255 | 17 177 |
| 2. | АО «Оборонэнерго» | 62 400 | 56 557 | 95 183 |
| 3. | ФГУП «УЭВ» | 5 070 | 19 524 | 17 258 |
| 4. | ООО «Энергоресурс» | 24 011 | 29 348 | - |
| 5. | ООО «ТСП-Сиб» | 10 498 | 10 288 | - |
| 6. | АО «Энергетик» | 1 657 | 735 | - |
| 7. | МУЭП «Промтехэнерго» | 84 566 | 9 184 | 5 656 |
| 8. | АО «Аэропорт Толмачево» | - | - | - |
| 9. | ООО «ПСК» | 961 | 6 997 | - |
| 10. | ООО «ЭСО» | 758 | 770 | - |
| 11. | ООО «Сибирские энергетические сети» | - | - | - |
| 12. | ООО «СИБЭЛС» | 4 896 | 27 508 | - |
| 13. | АО «УК «ПЛП» | 5 155 | 5 213 | 5 300 |
| 14. | ОАО «РЖД» | 19 373 | 21 096 | 22 129 |
| 15. | ООО ИЦ «СибирьЭнергия» | 11 171 | 4 578 | 15 346 |
| 16. | ООО «Энерготранзит» | 13 849 | 33 803 | - |
| 17. | МУП «НЭСКО» | - | - | - |
| 18. | ООО «НГСК» | 7 366 | 30 149 | 28 149 |
| 19. | ООО «НРСК-Сибирь» | 8 057 | 11 080 | 10 807 |
|  | - средняя арифметическая величина экономически обоснованных расходов территориальных сетевых организаций на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий Заявителю, определенная регулирующим органом на одно присоединение (отношение суммарных годовых расходов к суммарному годовому количеству технологических присоединений) | 12 140 | 14 377 | 17 405 |
|  | - стандартное отклонение | 3 081 | 2 905 | 2 999 |
|  | - предельный максимальный уровень расходов территориальных сетевых организаций на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий Заявителю на одно присоединение | 15 221 | 17 282 | 20 404 |
|  | - предельный минимальный уровень расходов территориальных сетевых организаций на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий Заявителю на одно присоединение | 9 059 | 11 472 | 14 406 |

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий для случаев технологического присоединения объектов Заявителей, указанных в пунктах 12(1),13(2)-13(5) и 14 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, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861 (далее – Правила № 861), если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких Заявителей осуществляется на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже. | | | | |  | Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий |
| 1. | АО «РЭС» | 15 305 | 14 441 | 18 510 |
| 2. | АО «Оборонэнерго» | 9 657 | 10 597 | 14 342 |
| 3. | ФГУП «УЭВ» | 5 512 | 9 400 | 22 439 |
| 4. | ООО «Энергоресурс» | 35 866 | 32 968 | - |
| 5. | ООО «ТСП-Сиб» | 18 372 | 69 446 | - |
| 6. | АО «Энергетик» | 1 620 | 3 061 | - |
| 7. | МУЭП «Промтехэнерго» | 197 321 | 21 429 | 13 196 |
| 8. | АО «Аэропорт Толмачево» | - | - | - |
| 9. | ООО «ПСК» | - | - | - |
| 10. | ООО «ЭСО» | 6 145 | 6 858 | - |
| 11. | ООО «Сибирские энергетические сети» | - | - | - |
| 12. | ООО «СИБЭЛС» | 40 245 | 2 357 | - |
| 13. | АО «УК «ПЛП» | - | 2 330 | 2 420 |
| 14. | ОАО «РЖД» | 20 071 | 21 989 | 23 155 |
| 15. | ООО ИЦ «СибирьЭнергия» | 14 024 | 6 766 | 18 805 |
| 16. | ООО «Энерготранзит» | 29 535 | 37 735 | - |
| 17. | МУП «НЭСКО» | - | - | - |
| 18. | ООО «НГСК» | 20 097 | 45 079 | 21 676 |
| 19. | ООО «НРСК-Сибирь» | 8 491 | 21 205 | 17 496 |
|  | - средняя арифметическая величина экономически обоснованных расходов территориальных сетевых организаций на выдачу акта об осуществлении технологического присоединения Заявителям, указанным в [абзаце шестом пункта 2](consultantplus://offline/ref=B04E1D46AC70E0C223BACCF265C26032CEAA88978D03791A0728AF04709D03285F9AB9D82A33DCBA7EF3EEE6BF752B0692DD80D1B229F70Cu3h6I)4 Методических указаний на одно присоединение | 15 309 | 14 498 | 18 581 |
|  | - стандартное отклонение | 3 951 | 3 104 | 730 |
|  | - предельный максимальный уровень расходов территориальных сетевых организаций на выдачу акта об осуществлении технологического присоединения Заявителям, указанным в [абзаце шестом пункта 2](consultantplus://offline/ref=0C813A448A5BEEC062B5D47F61DDC25C1B825737864411CE5885A0D84D3D8576C244B2ABD78B670A0D9A1748D5BC4DD093475854AF0D78BE02i8I)4 Методических указаний на одно присоединение | 19 261 | 17 602 | 19 311 |
|  | - предельный минимальный уровень расходов территориальных сетевых организаций на выдачу акта об осуществлении технологического присоединения Заявителям, указанным в [абзаце шестом пункта 2](consultantplus://offline/ref=2A491A287E19A2E3E983F2191FD17D3B4E18C359106C8C382C292DDCB3DAD24A33C517C2B0824AC0ED288EAC56C1B15C9B3539B398590289mCj4I)4 Методических указаний на одно присоединение | 11 358 | 11 394 | 17 851 |

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий для случаев, не предусмотренных абзацем 6 [пункта 2](consultantplus://offline/ref=2A491A287E19A2E3E983F2191FD17D3B4E18C359106C8C382C292DDCB3DAD24A33C517C2B0824AC0ED288EAC56C1B15C9B3539B398590289mCj4I)4 Методических указаний. | | | | |  | Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий |
| 1. | АО «РЭС» | 36 571 | 73 795 | 45 914 |
| 2. | АО «Оборонэнерго» | 13 566 | 15 609 | 31 767 |
| 3. | ФГУП «УЭВ» | 36 652 | 63 452 | 85 108 |
| 4. | ООО «Энергоресурс» | 33 647 | 45 640 | - |
| 5. | ООО «ТСП-Сиб» | 18 371 | 69 446 | - |
| 6. | АО «Энергетик» | 2 496 | 3 061 | - |
| 7. | МУЭП «Промтехэнерго» | 197 321 | 21 429 | 13 196 |
| 8. | АО «Аэропорт Толмачево» | - | - | - |
| 9. | ООО «ПСК» | - | 37 330 | - |
| 10. | ООО «ЭСО» | - | - | - |
| 11. | ООО «Сибирские энергетические сети» | - | - | - |
| 12. | ООО «СИБЭЛС» | - | - | - |
| 13. | АО «УК «ПЛП» | 33 366 | 29 515 | 79 935 |
| 14. | ОАО «РЖД» | 8 559 | 28 174 | 25 070 |
| 15. | ООО ИЦ «СибирьЭнергия» | 34 121 | 12 864 | 26 116 |
| 16. | ООО «Энерготранзит» | 262 092 | - | - |
| 17. | МУП «НЭСКО» | - | - | - |
| 18. | ООО «НГСК» | 192 144 | 170 177 | 180 691 |
| 19. | ООО «НРСК-Сибирь» | 14 355 | 26 983 | - |
|  | - средняя арифметическая величина экономически обоснованных расходов территориальных сетевых организаций на проверку выполнения технических условий Заявителями, указанными в [абзаце седьмом пункта 2](consultantplus://offline/ref=4C11D777457C83A64694146378CBDA47B8CBEE0EFC65C1F0AF5510B1D89B5090450B48F75EEA9BB85CE2C9EFE95B0DB47FA55F283938F728H3t4I)4 Методических указаний, определенная регулирующим органом на одно присоединение | 40 803 | 72 880 | 57 259 |
|  | - стандартное отклонение | 32 603 | 25 233 | 37 444 |
|  | - предельный максимальный уровень расходов территориальных сетевых организаций на проверку сетевой организацией выполнения технических условий Заявителями, указанными в [абзаце седьмом пункта 2](consultantplus://offline/ref=D93B185EA7DF5A72FB1F08A2859BEEA020F10EFC4452EAFE7B76CA58AD0B460E4E6FB113DD24CE92FA528FAF8E60D4AF834B8C9FF7955146gAu4I)4 Методических указаний на одно присоединение | 73 407 | 98 113 | 94 703 |
|  | - предельный минимальный уровень расходов территориальных сетевых организаций на проверку сетевой организацией выполнения технических условий Заявителями, указанными в [абзаце седьмом пункта 2](consultantplus://offline/ref=3742533D296F7DC396DDA41F597F779EDCAB204841312CC559BA6EF4D36A773D482317B537F65AF008F94F67F9B2265C43CB1055F387FF63N1vEI)4 Методических указаний на одно присоединение | 8 200 | 47 647 | 19 816 |

Согласно положениям пункта 25 Методических указаний в выборку, для расчета стандартизированной ставки С1.1 не вошли данные о расходах:

- АО «Оборонэнерго», ООО «Энергоресурс», МУЭП «Промтехэнерго», ОАО «РЖД» за 2021 год, как превышающие предельно максимальный уровень;

- ФГУП «УЭВ», АО «Энергетик», ООО «ПСК», ООО «ЭСО», ООО «СИБЭЛС», АО «УК «ПЛП», ООО «НГСК», ООО «НРСК-Сибирь» за 2021 год, как величины ниже предельно минимального уровня;

- АО «Оборонэнерго», ФГУП «УЭВ», ООО «Энергоресурс», ООО «СИБЭЛС», ОАО «РЖД», ООО «Энерготранзит», ООО «НГСК» за 2022 год, как превышающие предельно максимальный уровень;

- ООО «ТСП-Сиб», АО «Энергетик», МУЭП «Промтехэнерго», ООО «ПСК», ООО «ЭСО», АО «УК «ПЛП», ООО ИЦ «СибирьЭнергия», ООО «НРСК-Сибирь» за 2022 год, как величины ниже предельно минимального уровня;

- АО «Оборонэнерго», ОАО «РЖД», ООО «НГСК» за 2023 год, как превышающие предельно максимальный уровень;

- МУЭП «Промтехэнерго», АО «УК «ПЛП», ООО «НРСК-Сибирь» за 2023 год, как величины ниже предельно минимального уровня.

В выборку, для расчета стандартизированной ставки С1.2.1 не вошли данные о расходах:

- ООО «Энергоресурс», МУЭП «Промтехэнерго», ООО «СИБЭЛС», ОАО «РЖД», ООО «Энерготранзит», ООО «НГСК» за 2021 год, как превышающие предельно максимальный уровень;

- АО «Оборонэнерго», ФГУП «УЭВ», АО «Энергетик», ООО «ЭСО», ООО «НРСК-Сибирь» за 2021 год, как величины ниже предельно минимального уровня;

- ООО «Энергоресурс», ООО «ТСП-Сиб», МУЭП «Протехэнерго», ОАО «РЖД», ООО «Энерготранзит», ООО «НГСК», ООО «НРСК-Сибирь» за 2022 год, как превышающие предельно максимальный уровень;

- АО «Оборонэнерго», ФГУП «УЭВ», АО «Энергетик», ООО «ЭСО», ООО «СИБЭЛС», АО «УК «ПЛП», ООО ИЦ «СибирьЭнергия» за 2022 год, как величины ниже предельно минимального уровня;

- ФГУП «УЭВ», ОАО «РЖД», ООО «НГСК» за 2023 год, как превышающие предельно максимальный уровень;

- АО «Оборонэнерго», МУЭП «Промтехэнерго», АО «УК «ПЛП», ООО «НРСК-Сибирь» за 2023 год, как величины ниже предельно минимального уровня.

В выборку, для расчета стандартизированной ставки С1.2.2 не вошли данные о расходах:

- МУЭП «Промтехэнерго», ООО «Энерготранзит», ООО «НГСК» за 2021 год, как превышающие предельно максимальный уровень;

- АО «Энергетик» за 2021 год, как величины ниже предельно минимального уровня;

- ООО «НГСК» за 2022 год, как превышающие предельно максимальный уровень;

- АО «Оборонэнерго», ООО «Энергоресурс», АО «Энергетик», МУЭП «Промтехэнерго», ООО «ПСК», АО «УК «ПЛП», ОАО «РЖД», ООО ИЦ «СибирьЭнергия», ООО «НРСК-Сибирь» за 2022 год, как величины ниже предельно минимального уровня;

- ООО «НГСК» за 2023 год, превышающие предельно максимальный уровень;

- МУЭП «Промтехэнерго» за 2023 год, как величины ниже предельно минимального уровня.

Расчет стандартизированных тарифных ставок выполнен по формулам (15), (16) и (17) пункта 25 Методических указаний:







где:

 - фактический индекс потребительских цен за год (n-2), в процентах (1,059);

 - фактический индекс потребительских цен за год (n-3), в процентах (1,138);

- индекс потребительских цен, предусмотренный одобренным Правительством Российской Федерации в соответствии со статьей 26 Федерального закона от 28 июня 2014 г. N 172-ФЗ "О стратегическом планировании в Российской Федерации" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2014, N 26, ст. 3378) прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на год (n-1), в процентах (1,08);

 - индекс потребительских цен, предусмотренный одобренным Правительством Российской Федерации в соответствии со статьей 26 Федерального закона от 28 июня 2014 г. N 172-ФЗ "О стратегическом планировании в Российской Федерации" прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на год (n), в процентах (1,058);

m - количество лет, за которые имеются данные.

По результатам расчетов величина ставки С1.1 за подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий Заявителю составила 17 858 руб./ТП, величина ставки С1.2.1 за проверку сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий для случаев, указанных в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний составила 19 901 руб./ТП, величина ставки С1.2.2 за проверку сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий для случаев, не предусмотренных абзацем шестым пункта 24 Методических указаний составила 63 613 руб./ТП.

**Расчет размера стандартизированных ставок по мероприятиям «последней мили» - С2, С3, С4, С5 и ставок на обеспечение** **средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) С8.**

Сведения о расходах на строительство объектов электросетевого хозяйства для целей технологического присоединения и для целей реализации иных мероприятий инвестиционной программы отдельно по каждому мероприятию в соответствии с [приложением № 1](consultantplus://offline/ref=5E37403431C4297C5285E8A42379F11BF9CE54EA33BA8A128C5AFD24641849A583CFE4573F493C04Y9H0I) к Методическим указаниям представлены следующими организациями:

АО «РЭС»;

АО «Оборонэнерго»;

ФГУП «УЭВ»;

АО «Аэропорт Толмачево»;

АО «Энергетик»;

ООО «Энерготранзит»;

ООО «ТСП-Сиб»;

ОАО «РЖД»;

АО «УК «ПЛП»;

ООО «НГСК»;

ООО ИЦ «СибирьЭнергия»;

ООО «Энергоресурс»;

ООО «ПСК»;

ООО «НРСК-Сибирь»;

Общество с ограниченной ответственностью «СибЭнергоТранс 54» (далее – ООО «СЭТ 54»).

Остальные территориальные сетевые организации Новосибирской области представили нулевые данные, либо информацию об отсутствии фактических расходов за 2021-2023 годы.

В обоснование размера расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства организациями представлены копии первичных бухгалтерских документов (акты выполненных работ, акты приемки законченных строительством объектов приемочной комиссией) и иные документы. Представленные указанными организациями данные признаны достоверными.

Сводные результаты расчета расходов на строительство введенных в эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства для целей технологического присоединения и для целей реализации иных мероприятий инвестиционной программы территориальных сетевых организаций Новосибирской области с приведением в цены 2025 года представлены в приложении № 2.

Расчет стандартизированных тарифных ставок выполнен по формулам (40) - (46) пункта 28 Методических указаний:











где:

 - 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](consultantplus://offline/ref=732E424AF6656B09CF47418373405A2DEF9970F01AFCC7D4E124B8F1E14E608D73338A4F4FC18606DA39D4B6DC0FA756F08A20EC9837m919C) Основ ценообразования (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) 2022 год - 1,108;

 - 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](consultantplus://offline/ref=5760364AC8C788D5C906DDD364D575B0C7DC9EA0A307610D72AB230E719CD810ED012AF3C099216D13CE4B59186AB473B98FC27F2450pD29C) Основ ценообразования (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) 2023 год - 1,063;

 - индекс цен производителей по подразделу "Строительство" раздела "Капитальные вложения (инвестиции)" на год n-1, публикуемый в соответствии со вторым предложением [абзаца восьмого пункта 87](consultantplus://offline/ref=9C1E27995929FDD7939FBD1590A147AF48A8542DE161452FC35B45F4F377A32725FBBEE486FACA6B6FE7A425F950A9B9A29FD58C3B5E7725C) Основ ценообразования (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) 2024 год - 1,073;

 - индекс цен производителей по подразделу "Строительство" раздела "Капитальные вложения (инвестиции)" на год n, публикуемый в соответствии со вторым предложением [абзаца восьмого пункта 87](consultantplus://offline/ref=CD1471263533E4C0CA35B8A3354FBE0786AAB1A6B26A116FE33DAF4D1E677D8104EDADF6F62ACE8CEA73E734918A251257EE85F501F2Q73EC) Основ ценообразования (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) 2025 год - 1,051;

m - количество лет, за которые имеются данные.

Стандартизированные тарифные ставки С5,i и С6,i на покрытие расходов сетевых организаций на строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ получены путем делениярассчитанных соответствующих расходов на максимальную мощность потребителей, присоединенных в рамках договоров технологического присоединения от этих трансформаторных подстанций.

Номенклатура стандартизированных тарифных ставок принята в соответствии с Приложением № 5 к Методическим указаниям.

В связи с отсутствием фактических данных по заявке АО «РЭС» в соответствии с пунктом 15 Методических указаний следующие стандартизированные тарифные ставки определены по сметам, выполненным с применением сметных нормативов:

- воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно двухцепные;

- кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее;

- кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с четырьмя трубами в скважине;

- кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с количеством труб в скважине более четырех;

- кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с количеством труб в скважине более четырех;

- кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее;

- кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее;

- кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 400 до 500 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее;

- кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее;

- кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее;

- 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;

- кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине;

- 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;

- кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине;

- кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине;

- двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа;

- двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно блочного типа;

- двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа;

- двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно шкафного или киоскового типа;

- двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 до 1600 кВА включительно блочного типа;

Расчет стандартизированных тарифных ставок на мероприятия "последней мили"и ставок на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) на 2024 год приведен в Приложении № 2.

В выборку, для расчета стандартизированной ставки - не вошли данные о расходах:

- ОАО «РЖД» за 2022 год, как превышающие предельно максимальный уровень;

- ОАО «РЖД» за 2023 год, как превышающие предельно максимальный уровень.

В выборку, для расчета стандартизированной ставки - не вошли данные о расходах:

- ООО ИЦ «СибирьЭнергия» за 2021 год, как превышающие предельно максимальный уровень;

- ООО «НГСК» за 2023 год, как превышающие предельно максимальный уровень.

В выборку, для расчета стандартизированной ставки - не вошли данные о расходах:

- ООО ИЦ «СибирьЭнергия» за 2022 год, как превышающие предельно максимальный уровень;

- ООО ИЦ «СибирьЭнергия» за 2023 год, как превышающие предельно максимальный уровень.

В выборку, для расчета стандартизированной ставки - не вошли данные о расходах:

- ООО «НГСК» за 2021 год, как величины ниже предельно минимального уровня.

В выборку, для расчета стандартизированной ставки - не вошли данные о расходах:

- АО «РЭС» за 2021 год, как ниже предельно минимального уровня;

- ООО ИЦ «СибирьЭнергия» за 2021 год, как превышающие предельно максимальный уровень.

В выборку, для расчета стандартизированной ставки - не вошли данные о расходах:

- ООО «ТСП-Сиб» за 2021 год, как превышающие предельно максимальный уровень.

В выборку, для расчета стандартизированной ставки - не вошли данные о расходах:

- ОАО «РЖД» за 2021 год, как превышающие предельно максимальный уровень;

- АО «Оборонэнерго» за 2023 год, как превышающие предельно максимальный уровень.

В выборку, для расчета стандартизированной ставки - не вошли данные о расходах:

- АО «Оборонэнерго» за 2021 год, как превышающие предельно максимальный уровень;

- ООО «НГСК» за 2021 год, как ниже предельно минимального уровня.

В выборку, для расчета стандартизированной ставки - не вошли данные о расходах:

- ООО «Энергоресурс» за 2021 год, как превышающие предельно максимальный уровень;

- АО «Оборонэнерго» за 2022 год, как величины ниже предельно минимального уровня;

- АО «УК «ПЛП» за 2023 год, как превышающие предельно максимальный уровень.

В выборку, для расчета стандартизированной ставки - не вошли данные о расходах:

- ООО «НГСК» за 2021 год, как превышающие предельно максимальный уровень.

В выборку, для расчета стандартизированной ставки - не вошли данные о расходах:

- АО «Оборонэнерго» за 2022 год, как превышающие предельно максимальный уровень.

В выборку, для расчета стандартизированной ставки - не вошли данные о расходах:

- ООО «НГСК» за 2021 год, как ниже предельно минимального уровня.

В выборку, для расчета стандартизированной ставки - не вошли данные о расходах:

- ООО ИЦ «СибирьЭнергия» за 2021 год, как величины ниже предельно минимального уровня;

- ООО «НГСК» за 2021 год, как величины ниже предельно минимального уровня;

- АО «НЗИВ» за 2022 год, как превышающие предельно максимальный уровень;

- ООО «НГСК» за 2022 год, как величины ниже предельно минимального уровня;

- ОАО «РЖД» за 2023 год, как превышающие предельно максимальный уровень.

В выборку, для расчета стандартизированной ставки - не вошли данные о расходах:

- ООО ИЦ «СибирьЭнергия» за 2021 год, как величины ниже предельно минимального уровня;

- ООО «НГСК» за 2021 год, как величины ниже предельно минимального уровня;

- ООО «Энергоресурс» за 2022 год, как величины ниже предельно минимального уровня;

- ФГУП «УЭВ» за 2022 год, как превышающие предельно максимальный уровень;

- ОАО «РЖД» за 2023 год, как превышающие предельно максимальный уровень.

В выборку, для расчета стандартизированной ставки - не вошли данные о расходах:

- ООО «НРСК-Сибирь» за 2021 год, как превышающие предельно максимальный уровень;

- ООО «ПСК» за 2022 год, превышающие предельно максимальный уровень;

- АО «Оборонэнерго» за 2023 год, как превышающие предельно максимальный уровень.

В выборку, для расчета стандартизированной ставки - не вошли данные о расходах:

- ООО «НРСК-Сибирь» за 2022 год, как превышающие предельно максимальный уровень;

- ООО «НРСК-Сибирь» за 2023 год, как превышающие предельно максимальный уровень;

- ООО ИЦ «СибирьЭнергия» за 2023 год, как превышающие предельно максимальный уровень.

Величина стандартизированных тарифных ставок определена единой для городских населенных пунктов и для поселений, не относящихся к городским населенным пунктам.

Сводный перечень рассчитанных стандартизированных тарифных ставок представлен в приложении № 1.

**Формула платы за технологическое присоединение.**

Формула платы за технологическое присоединение определена исходя из положений пунктов 29 и 32 Методических указаний:

1) если при технологическом присоединении отсутствует необходимость реализации мероприятий, связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики (далее – мероприятия «последней мили»):

Птп= +;

2) если при технологическом присоединении согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий:

Птп= +(k(;

3) если при технологическом присоединении согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), трансформаторных подстанций (ТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ:

Птп=+k());

где:

Птп – плата за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевой организации на территории Новосибирской области;

*m –* коэффициент индексации размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевой организации на территории Новосибирской области:

*m*= 1 если при технологическом присоединении согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период до двух лет;

*m*= 0,5+0,5I2025если при технологическом присоединении согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период два года;

*m*= 0,5I2025I2026+0,5I2025I2026I2027I2028 если при технологическом присоединении по инициативе (обращению) лица, обратившегося к сетевой организации с заявкой на технологическое присоединение к электрическим сетям сетевой организации (далее – Заявитель), максимальная мощность энергопринимающих устройств которого составляет не менее 670 кВт, установлен срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению три года;

*m*= 0,5I2025I20260,5(1+I2027+0,5I2025I2026I2027I2028I2029 если при технологическом присоединении по инициативе (обращению) Заявителя, максимальная мощность энергопринимающих устройств которого составляет не менее 670 кВт, установлен срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению четыре года;

*I2025* - *I2029*– прогнозные индексы цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемые Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующие годы (при отсутствии данных индексов используются индексы потребительских цен на соответствующие годы), определенные с учётом деления на 100;

*q* – количество точек коммерческого учета электрической энергии (мощности);

 – суммарная протяженность воздушных линий электропередачи на i-том уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения Заявителя, (км);

 – суммарная протяженность кабельных линий электропередачи на i-том уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения Заявителя, (км);

– количество пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i-том уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения Заявителя, (шт.);

*k* – коэффициент, применяемый к величине расходов, связанных с реализацией мероприятий «последней мили»:

*k* = 0 при осуществлении технологического присоединения:

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

- энергопринимающих устройств Заявителей - юридических лиц и индивидуальных предпринимателей максимальной мощностью не более 150 кВт, присоединяемых по третьей категории надежности к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от этих энергопринимающих устройств до ближайшего объекта электрической сети необходимого Заявителю класса напряжения составляет не более 200 метров в городах и поселках городского типа и не более 300 метров в сельской местности;

*k* = 1 при осуществлении технологического присоединения энергопринимающих устройств Заявителей максимальной мощностью более чем 150 кВт, а также энергопринимающих устройств Заявителей максимальной мощностью не более 150 кВт, не соответствующих вышеуказанным критериям для применения *k* = 0;

 – объем максимальной мощности присоединяемых энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, указанный Заявителем в заявке на технологическое присоединение, (кВт).

Консультант отдела

регулирования электроэнергетики О.В. Амарцев

Начальник отдела

регулирования электроэнергетики А.А. Меленчук

Приложение № 1

**Стандартизированные тарифные ставки для расчёта платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на территории Новосибирской области**

**на 2025 год**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№**  **п/п** | | **Обозначение** | **Наименование** | | | **Единица измерения** | | **Размер ставки**  **(без учета НДС)** |
| ***1. Для технологического присоединения энергопринимающих устройств Заявителей, указанных в пунктах 12(1),13(2)-13(5) и 14 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, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861, если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких Заявителей осуществляется на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже:*** | | | | | | | | |
| 1.1. | | 1  *С* | 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 (включая процедуры, предусмотренные подпунктами «г»-«е» пункта 7 Правил № 861) | | | рублей за 1 присоединение | | 37 759 |
| 1.1.1. | | 1.1  *С* | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий Заявителю | | | рублей за 1 присоединение | | 17 858 |
| 1.1.2. | | 1.2.1  *С* | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организацией на выдачу уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям Заявителям | | | рублей за 1 присоединение | | 19 901 |
| ***2. Для технологического присоединения энергопринимающих устройств за исключением Заявителей, указанных в пункте 1 настоящего приложения:*** | | | | | | | | |
| 2.1. | | 1  *С* | 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 (включая процедуры, предусмотренные подпунктами «г»-«е» пункта 7 Правил № 861) | | | рублей за 1 присоединение | | 81 471 |
| 2.1.1. | | 1.1  *С* | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий Заявителю | | | рублей за 1 присоединение | | 17 858 |
| 2.1.2. | | 1.2.2  *С* | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на проверку выполнения технических условий Заявителями | | | рублей за 1 присоединение | | 63 613 |
| ***3. Стандартизированные тарифные ставки С2,i на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи в расчете на 1 км линий на*** ***уровне напряжения 0,4 кВ и ниже:*** | | | | | | | | |
| 3.1. | 0,4 кВ и ниже  2.1.1.4.1.1  *С* | | | воздушные линии 0,4 кВ и ниже на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные | рублей за 1 км | | 622 180 | |
| 3.2. | 0,4 кВ и ниже  2.1.1.4.1.2  *С* | | | воздушные линии 0,4 кВ и ниже на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно двухцепные | рублей за 1 км | | 1 315 025 | |
| 3.3. | 0,4 кВ и ниже  2.1.1.4.2.1  *С* | | | воздушные линии 0,4 кВ и ниже на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные | рублей за 1 км | | 1 000 996 | |
| 3.4. | 0,4 кВ и ниже  2.1.1.4.2.2  *С* | | | воздушные линии 0,4 кВ и ниже на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно двухцепные | рублей за 1 км | | 1 369 267 | |
| 3.5. | 0,4 кВ и ниже  2.1.1.4.3.1  *С* | | | воздушные линии 0,4 кВ и ниже на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные | рублей за 1 км | | 2 675 856 | |
| 3.6. | 0,4 кВ и ниже  2.1.1.4.3.2  *С* | | | воздушные линии на деревянных  опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно двухцепные | рублей за 1 км | | 3 752 113 | |
| 3.7. |  | | | воздушные линии 0,4 кВ и ниже на деревянных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные | рублей за 1 км | | 259 566 | |
| 3.8. | 0,4 кВ и ниже  2.1.2.4.1.1  *С* | | | воздушные линии 0,4 кВ и ниже на деревянных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные | рублей за 1 км | | 427 727 | |
| 3.9. | 0,4 кВ и ниже  2.3.1.3.2.1  *С* | | | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные | рублей за 1 км | | 1 228 071 | |
| 3.10. | 0,4 кВ и ниже  2.3.1.3.2.2  *С* | | | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно двухцепные | рублей за 1 км | | 2 950 618 | |
| 3.11. | 0,4 кВ и ниже  2.3.1.4.1.1  *С* | | | воздушные линии 0,4 кВ и ниже на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные | рублей за 1 км | | 1 378 144 | |
| 3.12. | 0,4 кВ и ниже  *С*  2.3.1.4.1.2 | | | воздушные линии 0,4 кВ и ниже на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно двухцепные | рублей за 1 км | | 1 286 638 | |
| 3.13. | 0,4 кВ и ниже  2.3.1.4.2.1  *С* | | | воздушные линии 0,4 кВ и ниже на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные | рублей за 1 км | | 2 028 450 | |
| 3.14. | 0,4 кВ и ниже  2.3.1.4.2.2  *С* | | | воздушные линии 0,4 кВ и ниже на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно двухцепные | рублей за 1 км | | 2 094 617 | |
| 3.15. | 0,4 кВ и ниже  2.3.1.4.3.1  *С* | | | воздушные линии 0,4 кВ и ниже на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные | рублей за 1 км | | 2 120 547 | |
| 3.16. | 0,4 кВ и ниже  2.3.1.4.3.2  *С* | | | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением  от 100 до 200 квадратных мм включительно двухцепные | рублей за 1 км | | 3 752 113 | |
| 3.17 | 0,4 кВ и ниже  2.3.2.4.1.1  *С* | | | воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением   до 50 квадратных мм включительно одноцепные | рублей за 1 км | | 966 324 | |
| ***4. На уровне напряжения 1-20 кВ:*** | | | | | | | | |
| 4.1. | 1-20 кВ  2.1.1.4.1.1  *С* | | | воздушные линии 1-20 кВ на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные | рублей за 1 км | | 2 022 353 | |
| 4.2. | 1-20 кВ  2.1.2.3.1.1  *С* | | | воздушные линии 1-20 кВ на деревянных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные | рублей за 1 км | | 3 720 811 | |
| 4.3. | 1-20 кВ  2.1.2.3.2.1  *С* | | | воздушные линии 1-20 кВ на деревянных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные | рублей за 1 км | | 6 964 887 | |
| 4.4. | 1-20 кВ  2.1.2.4.1.1  *С* | | | воздушные линии 1-20 кВ на деревянных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные | рублей за 1 км | | 16 965 412 | |
| 4.5. | 1-20 кВ  2.3.1.4.1.1  *С* | | | воздушные линии 1-20 кВ на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные | рублей за 1 км | | 2 779 981 | |
| 4.6. | 1-20 кВ  2.3.1.4.2.1  *С* | | | воздушные линии 1-20 кВ на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные | рублей за 1 км | | 4 381 285 | |
| 4.7. | 1-20 кВ  2.3.1.4.3.1  *С* | | | воздушные линии 1-20 кВ на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные | рублей за 1 км | | 3 547 436 | |
| 4.8. | 1-20 кВ 0,4 кВ и ниже  2.3.2.3.1.1 2.1.2.3.1.1  *СС* | | | воздушные линии 1-20 кВ на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные | рублей за 1 км | | 1 514 346 | |
| 4.9. | 1-20 кВ  2.3.2.3.2.1  *С* | | | воздушные линии 1-20 кВ на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные | рублей за 1 км | | 5 649 271 | |
| 4.10. | 1-20 кВ  2.3.2.4.1.1  *С* | | | воздушные линии 1-20 кВ на железобетонных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные | рублей за 1 км | | 11 481 276 | |
| 4.11. | 1-20 кВ  2.3.2.4.2.1  *С* | | | воздушные линии 1-20 кВ на железобетонных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные | рублей за 1 км | | 8 465 522 | |
| ***5. На уровне напряжения 110 кВ и выше:*** | | | | | | | | |
| 5.1. | 110 кВ и выше  2.2.2.3.2.2  *С* | | | воздушные линии 110 кВ и выше на многогранных металлических опорах неизолированным стальным проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно двухцепные | рублей за 1 км | | 67 925 446 | |
| 5.2. | 110 кВ и выше  2.3.2.3.2.2  *С* | | | воздушные линии 110 кВ и выше на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно двухцепные | рублей за 1 км | | 15 781 815 | |
| ***6. Стандартизированные тарифные ставки С3,i на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линий на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже:*** | | | | | | | | |

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 6.1. | 0,4 кВ и ниже  3.1.2.1.1.1  *С* | кабельные линии 0,4 кВ и ниже в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | рублей за 1 км | 2 449 879 |
| 6.2. | 0,4 кВ и ниже  3.1.2.1.1.2  *С* | кабельные линии 0,4 кВ и ниже в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее | рублей за 1 км | 9 581 008 |
| 6.3. | 0,4 кВ и ниже  3.1.2.1.2.1  *С* | кабельные линии 0,4 кВ в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | рублей за 1 км | 2 955 381 |
| 6.4. | 0,4 кВ и ниже  3.1.2.1.2.2  *С* | кабельные линии 0,4 кВ и ниже в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее | рублей за 1 км | 2 672 931 |
| 6.5. | 0,4 кВ и ниже  3.1.2.1.2.4  *С* | кабельные линии 0,4 кВ и ниже в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее | рублей за 1 км | 5 894 524 |
| 6.6. | 0,4 кВ и ниже  3.1.2.1.3.1  *С* | кабельные линии 0,4 кВ и ниже в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | рублей за 1 км | 3 052 586 |
| 6.7. | 0,4 кВ и ниже  3.1.2.1.3.2  *С* | кабельные линии 0,4 кВ и ниже в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее | рублей за 1 км | 4 409 023 |
| 6.8. | 0,4 кВ и ниже  3.1.2.1.3.4  *С* | кабельные линии 0,4 кВ и ниже в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее | рублей за 1 км | 8 670 845 |
| 6.9. | 0,4 кВ и ниже  3.1.2.1.3.5  *С* | кабельные линии 0,4 кВ и ниже в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с количеством кабелей в траншее более четырех | рублей за 1 км | 13 653 899 |
| 6.10. | 0,4 кВ и ниже  3.1.2.1.4.1  *С* | кабельные линии 0,4 кВ и ниже в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | рублей за 1 км | 2 994 059 |
| 6.11. | 0,4 кВ и ниже  3.1.2.1.4.2  *С* | кабельные линии 0,4 кВ и ниже в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее | рублей за 1 км | 6 287 597 |
| 6.12. | 0,4 кВ и ниже  3.1.2.1.4.4  *С* | кабельные линии 0,4 кВ и ниже в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее | рублей за 1 км | 10 000 251 |
| 6.13. | 0,4 кВ и ниже  3.1.2.1.4.5  *С* | кабельные линии 0,4 кВ и ниже 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 за 1 км | 15 810 348 |
| 6.14. | 0,4 кВ и ниже  3.1.2.2.1.1  *С* | кабельные линии 0,4 кВ и ниже в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | рублей за 1 км | 1 375 734 |
| 6.15. | 0,4 кВ и ниже  3.1.2.2.1.2  *С* | кабельные линии 0,4 кВ и ниже в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее | рублей за 1 км | 9 271 413 |
| 6.16. | 0,4 кВ и ниже  3.1.2.2.2.1  *С* | кабельные линии 0,4 кВ и ниже в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | рублей за 1 км | 18 843 156 |
| 6.17. | 0,4 кВ и ниже  3.1.2.2.2.2  *С* | кабельные линии 0,4 кВ и ниже в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее | рублей за 1 км | 5 166 639 |
| 6.18. | 0,4 кВ и ниже  3.1.2.2.3.1  *С* | кабельные линии 0,4 кВ и ниже в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | рублей за 1 км | 7 766 884 |
| 6.19. | 0,4 кВ и ниже  3.1.2.2.3.2  *С* | кабельные линии 0,4 кВ и ниже в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее | рублей за 1 км | 4 726 984 |
| 6.20. | 0,4 кВ и ниже  3.1.2.2.4.1  *С* | кабельные линии 0,4 кВ и ниже в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | рублей за 1 км | 3 537 567 |
| 6.21. | 0,4 кВ и ниже  3.1.2.2.4.2  *С* | кабельные линии 0,4 кВ и ниже в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее | рублей за 1 км | 5 224 663 |
| 6.22. | 0,4 кВ и ниже  3.3.2.1.3.1  *С* | кабельные линии в каналах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем  в канале | рублей за 1 км | 1 718 858 |
| 6.23. | 0,4 кВ и ниже  3.3.2.1.3.4  *С* | кабельные линии в каналах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями  в канале | рублей за 1 км | 18 813 142 |
| 6.24. | 0,4 кВ и ниже  3.3.2.1.4.5  *С* | кабельные линии в каналах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с количеством кабелей в канале более четырех | рублей за 1 км | 27 735 134 |
| 6.25. | 0,4 кВ и ниже  3.5.2.1.1.1  *С* | кабельные линии 0,4 кВ и ниже в галереях и на эстакадах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в галерее или на эстакаде | рублей за 1 км | 6 533 294 |
| 6.26. | 0,4 кВ и ниже  3.5.2.1.1.5  *С* | кабельные линии 0,4 кВ и ниже в галереях и на эстакадах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с количеством кабелей в галерее или на эстакаде более четырех | рублей за 1 км | 10 516 373 |
| 6.27. | 0,4 кВ и ниже  3.5.2.1.2.5  *С* | кабельные линии 0,4 кВ и ниже в галереях и на эстакадах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с количеством кабелей в галерее или на эстакаде более четырех | рублей за 1 км | 4 775 121 |
| 6.28. | 0,4 кВ и ниже  3.5.2.1.3.2  *С* | кабельные линии 0,4 кВ и ниже в галереях и на эстакадах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в галерее или на эстакаде | рублей за 1 км | 1 602 206 |
| 6.29. | 0,4 кВ и ниже  3.6.2.1.1.1  *С* | кабельные линии 0,4 кВ и ниже, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине | рублей за 1 км | 12 750 268 |
| 6.30. | 0,4 кВ и ниже  3.6.2.1.2.1  *С* | кабельные линии 0,4 кВ и ниже, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине | рублей за 1 км | 13 334 379 |
| 6.31. | 0,4 кВ и ниже  3.6.2.1.2.2  *С* | кабельные линии 0,4 кВ и ниже, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине | рублей за 1 км | 12 523 186 |
| 6.32. | 0,4 кВ и ниже  3.6.2.1.2.4  *С* | кабельные линии 0,4 кВ и ниже, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с четырьмя трубами в скважине | рублей за 1 км | 30 780 892 |
| 6.33. | 0,4 кВ и ниже  3.6.2.1.2.5  *С* | кабельные линии 0,4 кВ и ниже, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с количеством труб в скважине более четырех | рублей за 1 км | 36 944 161 |
| 6.34. | 0,4 кВ и ниже  3.6.2.1.3.1  *С* | кабельные линии 0,4 кВ и ниже, 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 за 1 км | 12 937 499 |
| 6.35. | 0,4 кВ и ниже  3.6.2.1.3.2  *С* | кабельные линии 0,4 кВ и ниже, 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 за 1 км | 16 501 300 |
| 6.36.. | 0,4 кВ и ниже  3.6.2.1.3.4  *С* | кабельные линии 0,4 кВ и ниже, 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 за 1 км | 32 653 101 |
| 6.37. | 0,4 кВ и ниже  3.6.2.1.3.5  *С* | кабельные линии 0,4 кВ и ниже, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с количеством труб в скважине более четырех | рублей за 1 км | 39 365 755 |
| 6.38. | 0,4 кВ и ниже  3.6.2.1.4.1  *С* | кабельные линии 0,4 кВ и ниже, 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 за 1 км | 12 786 576 |
| 6.39. | 0,4 кВ и ниже  3.6.2.1.4.2  *С* | кабельные линии 0,4 кВ и ниже, 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 за 1 км | 30 404 491 |
| 6.40. | 0,4 кВ и ниже  3.6.2.1.4.4  *С* | кабельные линии 0,4 кВ и ниже, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя трубами в скважине | рублей за 1 км | 27 902 637 |
| 6.41. | 0,4 кВ и ниже  3.6.2.1.4.5  *С* | кабельные линии 0,4 кВ и ниже, 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 за 1 км | 42 321 233 |
| 6.42. | 0,4 кВ и ниже  3.6.2.2.1.1  *С* | кабельные линии 0,4 кВ и ниже, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине | рублей за 1 км | 9 317 165 |
| 6.43. | 0,4 кВ и ниже  3.6.2.2.1.2  *С* | кабельные линии 0,4 кВ и ниже, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине | рублей за 1 км | 9 779 086 |
| 6.44. | 0,4 кВ и ниже  3.6.2.2.2.1  *С* | кабельные линии 0,4 кВ и ниже, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине | рублей за 1 км | 15 357 378 |
| 6.45. | 0,4 кВ и ниже  3.6.2.2.2.2  *С* | кабельные линии 0,4 кВ и ниже, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине | рублей за 1 км | 12 377 237 |
| 6.46. | 0,4 кВ и ниже  3.6.2.2.3.1  *С* | кабельные линии 0,4 кВ и ниже, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине | рублей за 1 км | 12 996 930 |
| 6.47. | 0,4 кВ и ниже  3.6.2.2.3.2  *С* | кабельные линии 0,4 кВ и ниже, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине | рублей за 1 км | 37 259 635 |
| 6.48. | 0,4 кВ и ниже  3.6.2.2.4.1  *С* | кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода  от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой  в скважине | рублей за 1 км | 14 302 574 |
| 6.49. | 0,4 кВ и ниже  3.6.2.2.4.2  *С* | кабельные линии 0,4 кВ и ниже, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине | рублей за 1 км | 29 561 203 |
| ***7. На уровне напряжения 1-10 кВ:*** | | | | |
| 7.1. | 1-10 кВ  3.1.2.2.1.1  *С* | кабельные линии 1-10 кВ в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | рублей за 1 км | 2 443 111 |
| 7.2. | 1-10 кВ  3.1.2.2.1.2  *С* | кабельные линии 1-10 кВ в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее | рублей за 1 км | 4 637 474 |
| 7.3. | 1-10 кВ  3.1.2.2.2.1  *С* | кабельные линии 1-10 кВ в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | рублей за 1 км | 2 266 904 |
| 7.4. | 1-10 кВ  3.1.2.2.2.2  *С* | кабельные линии 1-10 кВ в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее | рублей за 1 км | 5 043 490 |
| 7.5. | 1-10 кВ  3.1.2.2.3.1  *С* | кабельные линии 1-10 кВ в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | рублей за 1 км | 3 174 245 |
| 7.6. | 1-10 кВ  3.1.2.2.3.2  *С* | кабельные линии 1-10 кВ в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее | рублей за 1 км | 4 747 226 |
| 7.7. | 1-10 кВ  3.1.2.2.3.3  *С* | кабельные линии 1-10 кВ в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее | рублей за 1 км | 7 345 833 |
| 7.8. | 1-10 кВ  3.1.2.2.3.4  *С* | кабельные линии 1-10 кВ в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее | рублей за 1 км | 15 948 022 |
| 7.9. | 1-10 кВ  3.1.2.2.4.1  *С* | кабельные линии 1-10 кВ в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | рублей за 1 км | 3 318 849 |
| 7.10. | 1-10 кВ  3.1.2.2.4.2  *С* | кабельные линии 1-10 кВ в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее | рублей за 1 км | 5 458 400 |
| 7.11. | 1-10 кВ  3.1.2.2.4.3  *С* | кабельные линии 1-10 кВ в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее | рублей за 1 км | 8 585 972 |
| 7.12. | 1-10 кВ  3.1.2.2.4.4  *С* | кабельные линии 1-10 кВ в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее | рублей за 1 км | 9 525 757 |
| 7.13. | 1-10 кВ  3.1.1.1.4.1  *С* | кабельные линии 1-10 кВ в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | рублей за 1 км | 11 210 052 |
| 7.14. | 1-10 кВ  3.1.1.1.7.1  *С* | кабельные линии 1-10 кВ в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 400 до 500 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | рублей за 1 км | 13 008 720 |
| 7.15. | 1-10 кВ  3.1.1.1.7.2  *С* | кабельные линии 1-10 кВ в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 400 до 500 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее | рублей за 1 км | 13 914 128 |
| 7.16. | 1-10 кВ  3.1.1.1.8.1  *С* | кабельные линии 1-10 кВ в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | рублей за 1 км | 7 873 063 |
| 7.17. | 1-10 кВ  3.1.1.1.8.2  *С* | кабельные линии 1-10 кВ в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее | рублей за 1 км | 15 399 623 |
| 7.18. | 1-10 кВ  3.3.2.2.3.1  *С* | кабельные линии 1-10 кВ в каналах многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в канале | рублей за 1 км | 4 289 475 |
| 7.19. | 1-10 кВ  3.3.2.2.3.2  *С* | кабельные линии в каналах многожильные с бумажной изоляцией сечением провода  от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями  в канале | рублей за 1 км | 8 868 081 |
| 7.20. | 1-10 кВ  3.3.2.2.4.1  *С* | кабельные линии 1-10 кВ в каналах многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в канале | рублей за 1 км | 6 608 722 |
| 7.21. | 1-10 кВ  3.3.2.2.4.2  *С* | кабельные линии 1-10 кВ в каналах многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в канале | рублей за 1 км | 10 352 134 |
| 7.22. | 1-10 кВ  3.5.2.2.4.2  *С* | кабельные линии в галереях и на эстакадах многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно  с двумя кабелями в галерее или на эстакаде | рублей за 1 км | 66 592 446 |
| 7.23. | 1-10 кВ  3.6.2.2.1.1  *С* | кабельные линии 1-10 кВ, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине | рублей за 1 км | 12 447 587 |
| 7.24. | 1-10 кВ  3.6.2.2.1.2  *С* | кабельные линии 1-10 кВ, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине | рублей за 1 км | 10 134 606 |
| 7.25. | 1-10 кВ  3.6.2.2.2.1  *С* | кабельные линии 1-10 кВ, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине | рублей за 1 км | 9 322 977 |
| 7.26. | 1-10 кВ  3.6.2.2.2.2  *С* | кабельные линии 1-10 кВ, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине | рублей за 1 км | 17 051 781 |
| 7.27. | 1-10 кВ  3.6.2.2.3.1  *С* | кабельные линии 1-10 кВ, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине | рублей за 1 км | 10 679 178 |
| 7.28. | 1-10 кВ  3.6.2.2.3.2  *С* | кабельные линии 1-10 кВ, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине | рублей за 1 км | 17 511 365 |
| 7.29. | 1-10 кВ  3.6.2.2.3.3  *С* | кабельные линии 1-10 кВ, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине | рублей за 1 км | 15 557 101 |
| 7.30 | 1-10 кВ  3.6.2.2.3.4  *С* | кабельные линии 1-10 кВ, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя трубами в скважине | рублей за 1 км | 28 227 921 |
| 7.31. | 1-10 кВ  3.6.2.2.4.1  *С* | кабельные линии 1-10 кВ, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине | рублей за 1 км | 13 014 076 |
| 7.32. | 1-10 кВ  3.6.2.2.4.2  *С* | кабельные линии 1-10 кВ, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине | рублей за 1 км | 18 560 684 |
| 7.33. | 1-10 кВ  3.6.2.2.4.3  *С* | кабельные линии 1-10 кВ, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине | рублей за 1 км | 31 991 094 |
| 7.34. | 1-10 кВ  3.6.2.2.4.4  *С* | кабельные линии 1-10 кВ, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя трубами в скважине | рублей за 1 км | 26 952 430 |
| 7.35. | 1-10 кВ  3.6.1.1.4.1  *С* | кабельные линии 1-10 кВ, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине | рублей за 1 км | 29 620 897 |
| 7.36. | 1-10 кВ  3.6.1.1.7.1  *С* | кабельные линии 1-10 кВ, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 400 до 500 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине | рублей за 1 км | 35 710 096 |
| 7.37. | 1-10 кВ  3.6.1.1.7.2  *С* | кабельные линии 1-10 кВ, 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 за 1 км | 44 511 513 |
| 7.38. | 1-10 кВ  3.6.1.1.8.1  *С* | кабельные линии 1-10 кВ, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине | рублей за 1 км | 30 577 889 |
| 7.39. | 1-10 кВ  3.6.1.1.8.2  *С* | кабельные линии 1-10 кВ, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине | рублей за 1 км | 42 733 010 |
| ***8. На уровне напряжения 15-20 кВ:*** | | | | |
| 8.1. | 15-20 кВ  3.1.2.1.1.1  *С* | кабельные линии 15-20 кВ в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | рублей за 1 км | 2 161 603 |
| 8.2. | 15-20 кВ  3.1.2.1.1.2  *С* | кабельные линии 15-20 кВ в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее | рублей за 1 км | 9 271 146 |
| 8.3. | 15-20 кВ  3.1.2.1.2.1  *С* | кабельные линии 15-20 кВ в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | рублей за 1 км | 7 080 240 |
| 8.4. | 15-20 кВ  3.1.2.1.2.2  *С* | кабельные линии 15-20 кВ в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее | рублей за 1 км | 2 260 390 |
| 8.5. | 15-20 кВ  3.1.2.1.3.2  *С* | 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 за 1 км | 3 780 238 |
| ***9.***  ***Стандартизированные тарифные ставки С4,i на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на*** ***уровне напряжения 1-20 кВ:*** | | | | |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 9.1. | | 1 - 20 кВ  4.2.3  *С* | | | | линейные разъединители номинальным током от 250 до 500 А включительно | | | | рублей за 1 штуку | | | 38 750 |
| 9.2. | | 1 - 20 кВ  4.2.4  *С* | | | | линейные разъединители номинальным током от 500 до 1000 А включительно | | | | рублей за 1 штуку | | | 35 778 |
| 9.3 | | 1-20 кВ  4.4.2.4  *С* | | | | распределительные пункты (РП),  за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 100 до 250 А включительно с количеством ячеек  свыше 15 | | | | рублей  за 1 штуку | | | 58 657 677 |
| 9.4. | | 1-20 кВ  4.4.4.4  *С* | | | | 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  за 1 штуку | | | 19 996 867 |
| 9.5. | | 4.6.4.1  *С*  1-20 кВ | | | | переключательные пункты номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно | | | | рублей за 1 штуку | | | 1 092 731 |
| ***10. Стандартизированные тарифные ставки С5,i на покрытие расходов сетевой организации на строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП) с уровнем напряжения до 35 кВ:*** | | | | | | | | | | | | | |
| 10.1. | | | 6/0,4 кВ  5.1.1.1  *С* | | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа | | рублей за 1 кВт | | | | | 33 840 | |
| 10.2. | | | 6/0,4 кВ  5.1.1.2  *С* | | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа | | рублей за 1 кВт | | | | | 61 853 | |
| 10.3. | | | 6/0,4 кВ  5.1.2.1  *С* | | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа | | рублей за 1 кВт | | | | | 21 594 | |
| 10.4. | | | 6/0,4 кВ  5.1.2.2  *С* | | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа | | рублей за 1 кВт | | | | | 2 896 | |
| 10.5. | | | 6/0,4 кВ  5.1.3.2  *С* | | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа | | рублей за 1 кВт | | | | | 9 429 | |
| 10.6. | | | 6/0,4 кВ  5.1.4.2  *С* | | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа | | рублей за 1 кВт | | | | | 4 665 | |
| 10.7. | | | 6/0,4 кВ  5.1.5.2  *С* | | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа | | рублей за 1 кВт | | | | | 3 058 | |
| 10.8. | | | 6/0,4 кВ  5.2.4.2  *С* | | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа | | рублей за  1 кВт | | | | | 7 724 | |
| 10.9. | | | 6/0,4 кВ  5.2.5.2  *С* | | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа | | рублей за 1 кВт | | | | | 6 585 | |
| 10.10. | | | 6/0,4 кВ  5.2.5.3  *С* | | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно блочного типа | | рублей за  1 кВт | | | | | 14 494 | |
| 10.11. | | | 6/0,4 кВ  5.2.6.2  *С* | | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа | | рублей за  1 кВт | | | | | 8 133 | |
| 10.12. | | | 6/0,4 кВ  5.2.7.2  *С* | | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно шкафного или киоскового типа | | рублей за 1 кВт | | | | | 9 298 | |
| 10.13. | | | 6/0,4 кВ  5.2.8.3  *С* | | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 до 1600 кВА включительно блочного типа | | рублей за  1 кВт | | | | | 11 616 | |
| 10.14. | | | 10/0,4 кВ  5.1.1.1  *С* | | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа | | рублей за  1 кВт | | | | | 31 328 | |
| 10.15. | | | 10/0,4 кВ  5.1.1.2  *С* | | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа | | рублей за  1 кВт | | | | | 40 206 | |
| 10.16. | | | 10/0,4 кВ  5.1.2.1  *С* | | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа | | рублей за  1 кВт | | | | | 11 814 | |
| 10.17. | | | 10/0,4 кВ  5.1.2.2  *С* | | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа | | рублей за  1 кВт | | | | | 10 778 | |
| 10.18. | | | 10/0,4 кВ  5.1.3.1  *С* | | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа | | рублей за  1 кВт | | | | | 4 062 | |
| 10.19. | | | 10/0,4 кВ  5.1.3.2  *С* | | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа | | рублей за  1 кВт | | | | | 6 818 | |
| 10.20. | | | 10/0,4 кВ  5.1.4.2  *С* | | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа | | рублей за  1 кВт | | | | | 4 572 | |
| 10.21. | | | 10/0,4 кВ  5.1.5.1  *С* | | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью  от 400 до 630 кВА включительно столбового/мачтового типа | | рублей за 1 кВт | | | | | 2 646 | |
| 10.22. | | | 10/0,4 кВ  5.1.5.2  *С* | | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа | | рублей за  1 кВт | | | | | 4 346 | |
| 10.23 | | | 10/0,4 кВ  5.1.6.2  *С* | | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа | | рублей за  1 кВт | | | | | 3 028 | |
| 10.24. | | | 10/0,4 кВ  5.2.6.3  *С* | | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно блочного типа | | рублей за  1 кВт | | | | | 10 208 | |
| 10.25. | | | 10/0,4 кВ  5.2.2.2  *С* | | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа | | рублей за  1 кВт | | | | | 34 597 | |
| 10.26. | | | 10/0,4 кВ  5.2.3.2  *С* | | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа | | рублей за  1 кВт | | | | | 16 475 | |
| 10.27. | | | 10/0,4 кВ  5.2.4.2  *С* | | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа | | рублей за  1 кВт | | | | | 10 707 | |
| 10.28. | | | 10/0,4 кВ  5.2.5.2  *С* | | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа | | рублей за  1 кВт | | | | | 7 023 | |
| 10.29. | | | 10/0,4 кВ  5.2.6.2  *С* | | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа | | рублей за  1 кВт | | | | | 8 586 | |
| 10.30. | | | 10/0,4 кВ  5.2.7.2  *С* | | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 кВА до 1250 кВА включительно шкафного или киоскового типа | | рублей за  1 кВт | | | | | 7 399 | |
| 10.31. | | | 10/0,4 кВ  5.2.7.3  *С* | | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 кВА до 1250 кВА включительно блочного типа | | рублей за 1 кВт | | | | | 10 106 | |
| 10.32. | | | 20/0,4 кВ  5.2.5.3  *С* | | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 кВА до 630 кВА включительно блочного типа | | рублей за  1 кВт | | | | | 32 042 | |
| ***11. Стандартизированные тарифные ставки С6,i на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ:*** | | | | | | | | | | | | | |
| 11.1. | | | 10/0,4 кВ  6.2.4.2  *С* | | распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 250 до 400 кВА включительно закрытого типа | | рублей за  1 кВт | | | | | 64 820 | |
| 11.2. | | | 20/0,4 кВ  6.2.3.2  *С* | | распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 100 до 250 кВА включительно закрытого типа | | рублей за  1 кВт | | | | | 8 372 | |
| ***12. Стандартизированные тарифные ставки С8,i на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже:*** | | | | | | | | | | | | | |
| 12.1. | 0,4 кВ и ниже  8.1.1  *С* | | | | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения | | | рублей за точку учета | | | | 19 206 | |
| 12.2. | 0,4 кВ и ниже  8.2.1  *С* | | | | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения | | | рублей за точку учета | | | | 23 107 | |
| 12.3. | 0,4 кВ и ниже    8.2.2  *С* | | | | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения | | | рублей за точку учета | | | | 27 349 | |
| ***13. На уровне напряжения 1-20 кВ:*** | | | | | | | | | | | | | |
| 13.1. | | 1-20 кВ  8.2.1  *С* | | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения | | | | | рублей за точку учета | | 359 428 | | |
| 13.2. | | 1 - 10 кВ  8.2.3  *С* | | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения (при установке в подстанции или на опоре) | | | | | рублей за точку учета | | 162 791 | | |
| 13.3. | | 1 - 10 кВ  8.2.3  *С* | | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения (при установке в отдельно стоящей ячейке 6-10 кВ на фундаменте) | | | | | рублей за точку учета | | 743 550 | | |
| ***14. На уровне напряжения 110 кВ и выше:*** | | | | | | | | | | | | | |
| 14.1. | | 110 кВ и выше  8.2.3  *С* | | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения | | | | | рублей  за точку учета | | 5 730 439 | | |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Приложение № 2  **Расчет стандартизированных тарифных ставок на мероприятия "последней мили" и ставок на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) на 2025 год** | | | | | | | | | |
| **№ п.п.** | **Наименование СТС** | **Ед. изм.** | **Расходы на строительство введенных в эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства для целей технологического присоединения и для целей реализации иных мероприятий инвестиционной программы, руб. без НДС (текущие цены/цены 2025 года)** | | | **Протяженность линий электропередачи (км.), количество ТП, РП, РТП, ПУ (шт.)** | | | **Удельные расходы по мероприятиям "последней мили" и на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (в ценах 2025 г.), руб. без НДС/(км./шт.)** |
| **2021** | **2022** | **2023** | **2021** | **2022** | **2023** |
| 1 | воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные | рублей за 1 км | 4 606 012,085 | 5 328 904,069 | 4 440 107,982 | 12,938 | 12,297 | 5,728 | 622 180 |
| 6 117 874,109 | 6 388 127,927 | 5 007 211,894 |
| 2 | воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно двухцепные | рублей за 1 км | 57 237,160 | 244 450,368 | 0 | 0,060 | 0,215 | 0 | 1 315 025 |
| 76 024,494 | 293 039,657 | 0 |
| 3 | воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные | рублей за 1 км | 4 102 086,429 | 4 442 937,212 | 8 344 958,095 | 5,805 | 5,238 | 8,985 | 1 000 996 |
| 5 448 541,579 | 5 326 057,838 | 9 410 801,178 |
| 4 | воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно двухцепные | рублей за 1 км | 0 | 1 482 324,973 | 506 910,359 | 0 | 1,474 | 0,373 | 1 369 267 |
| 0 | 1 776 966,040 | 571 654,471 |
| 5 | воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные | рублей за 1 км | 733 311,806 | 0 | 0 | 0,364 | 0 | 0 | 2 675 856 |
| 974 011,624 | 0 | 0 |
| 6 | воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно двухцепные | рублей за 1 км | 0 | 0 | 753 601,462 | 0 | 0 | 0,2265 | 3 752 113 |
| 0 | 0 | 849 853,702 |
| 7 | воздушные линии на деревянных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные | рублей за 1 км | 33 221,636 | 0 | 0 | 0,170 | 0 | 0 | 259 566 |
| 44 126,195 | 0 | 0 |
| 8 | воздушные линии на деревянных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные | рублей за 1 км | 38 643,168 | 0 | 0 | 0,120 | 0 | 0 | 427 727 |
| 51 327,273 | 0 | 0 |
| 9 | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные | рублей за 1 км | 0 | 307 333,000 | 0 | 0 | 0,300 | 0 | 1 228 071 |
| 0 | 368 421,442 | 0 |
| 10 | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно двухцепные | рублей за 1 км | 595 350,000 | 0 | 0 | 0,268 | 0 | 0 | 2 950 618 |
| 790 765,696 | 0 | 0 |
| 11 | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные | рублей за 1 км | 61 942 493,713 | 42 137 825,285 | 73 546 510,137 | 61,616 | 43,286 | 50,816 | 1 378 144 |
| 82 274 290,979 | 50 513 541,813 | 82 940 091,051 |
| 12 | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно двухцепные | рублей за 1 км | 47 831,250 | 939 523,151 | 1 023 165,143 | 0,085 | 0,782 | 0,690 | 1 286 638 |
| 63 531,220 | 1 126 271,744 | 1 153 846,865 |
| 13 | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные | рублей за 1 км | 61 990 858,623 | 58 939 017,571 | 75 280 468,757 | 42,463 | 34,477 | 40,485 | 2 028 450 |
| 82 338 531,026 | 70 654 299,512 | 84 895 516,068 |
| 14 | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно двухцепные | рублей за 1 км | 966 541,510 | 1 331 380,844 | 546 207,234 | 0,602 | 0,797 | 0,287 | 2 094 617 |
| 1 283 795,867 | 1 596 018,814 | 615 970,460 |
| 15 | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные | рублей за 1 км | 13 069 980,290 | 829 096,693 | 2 922 795,201 | 7,360 | 0,613 | 1,384 | 2 120 547 |
| 17 360 026,970 | 993 895,868 | 3 296 103,372 |
| 16 | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно двухцепные | рублей за 1 км | 0 | 0 | 169 685,098 | 0 | 0 | 0,051 | 3 752 113 |
| 0 | 0 | 191 357,787 |
| 17 | воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные | рублей за 1 км | 605 719,440 | 566 194,734 | 205 553,930 | 0,880 | 0,729 | 0,220 | 966 324 |
| 804 538,766 | 678 737,006 | 231 807,895 |
| 18 | воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные | рублей за 1 км | 1 003 002,438 | 0 | 63 514,510 | 0,543 | 0 | 0,045 | 2 022 353 |
| 1 332 224,608 | 0 | 71 626,774 |
| 19 | воздушные линии на деревянных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные | рублей за 1 км | 186 550,757 | 398 728,120 | 318 560,360 | 0,039 | 0,555 | 0,091 | 3 720 811 |
| 247 783,555 | 477 983,129 | 359 247,845 |
| 20 | воздушные линии на деревянных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные | рублей за 1 км | 0 | 0 | 30 880,310 | 0 | 0 | 0,005 | 6 964 887 |
| 0 | 0 | 34 824,436 |
| 21 | воздушные линии на деревянных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные | рублей за 1 км | 261 844,117 | 0 | 0 | 0,021 | 0 | 0 | 16 965 412 |
| 347 790,955 | 0 | 0 |
| 22 | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные | рублей за 1 км | 75 190,000 | 0 | 0 | 0,060 | 0 | 0 | 1 664 502 |
| 99 870,114 | 0 | 0 |
| 23 | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные | рублей за 1 км | 32 246 665,633 | 25 710 275,516 | 52 495 142,668 | 17,670 | 11,523 | 18,264 | 2 779 981 |
| 42 831 203,467 | 30 820 695,385 | 59 199 979,775 |
| 24 | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные | рублей за 1 км | 5 525 856,017 | 1 463 358,210 | 4 664 111,020 | 2,192 | 0,325 | 1,196 | 4 381 285 |
| 7 339 644,542 | 1 754 229,261 | 5 259 825,272 |
| 25 | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные | рублей за 1 км | 0 | 245 348,091 | 1 862 169,250 | 0 | 0,151 | 0,408 | 3 547 436 |
| 0 | 294 115,820 | 2 100 011,093 |
| 26. | воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные | рублей за 1 км | 30 983 245,213 | 46 847 779,427 | 51 287 485,330 | 26,848 | 39,771 | 36,190 | 1 514 346 |
| 41 153 082,147 | 56 159 691,415 | 57 838 076,819 |
| 27. | воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные | рублей за 1 км | 473 917,514 | 489 996,430 | 2 933 695,939 | 0,082 | 0,082 | 1,598 | 5 649 271 |
| 629 474,616 | 587 392,799 | 3 308 396,385 |
| 28. | воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные | рублей за 1 км | 914 435,135 | 141 883,240 | 1 091 703,170 | 0,653 | 0,006 | 0,742 | 11 481 276 |
| 1 214 586,270 | 170 085,308 | 1 231 138,774 |
| 29. | воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные | рублей за 1 км | 119 829,935 | 0 | 77 441,800 | 0,067 | 0 | 0,006 | 8 465 522 |
| 159 162,512 | 0 | 87 332,899 |
| 30. | воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно двухцепные | рублей за 1 км | \* | \* | \* | \* | \* | \* | 15 781 815 |
| \* | \* | \* |
| 31. | воздушные линии на многогранных металлических опорах неизолированным стальным проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно двухцепные | рублей за 1 км | 0 | 0 | 8 914 393,030 | 0 | 0 | 0,148 | 67 925 446 |
| 0 | 0 | 10 052 966,051 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 32 | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | рублей за 1 км | 2 764 637,856 | 1 325 413,707 | 4 219 970,302 | 1,243 | 0,787 | 0,251 | 2 449 879 |
| 3 672 093,353 | 1 588 865,591 | 4 758 957,569 |
| 33. | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее | рублей за 1 км | 299 260,663 | 0,000 | 2 200 583,016 | 0,026 | 0 | 0,613 | 9 581 008 |
| 397 488,983 | 0,000 | 2 481 648,080 |
| 34. | 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 за 1 км | 4 666 097,753 | 1 597 695,571 | 2 018 563,881 | 0,389 | 0,577 | 0,963 | 2 955 381 |
| 6 197 682,096 | 1 915 268,799 | 2 276 380,916 |
| 35. | 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 за 1 км | 34 633,000 | 2 870 593,440 | 1 915 200,719 | 0,025 | 1,02 | 0,762 | 2 672 931 |
| 46 000,820 | 3 441 180,003 | 2 159 815,901 |
| 36. | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее | рублей за 1 км | \* | \* | \* | \* | \* | \* | 5 894 524 |
| \* | \* | \* |
| 37. | 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 за 1 км | 4 237 677,850 | 2 723 614,176 | 3 506 039,375 | 2,229 | 1,07 | 1,105 | 3 052 586 |
| 5 628 639,075 | 3 264 985,737 | 3 953 841,242 |
| 38. | 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 за 1 км | 4 770 923,690 | 4 290 133,340 | 2 740 495,541 | 1,23 | 1,125 | 0,882 | 4 409 023 |
| 6 336 915,749 | 5 142 881,209 | 3 090 519,853 |
| 39. | 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 за 1 км | 0 | 2 397 253,040 | 3 733 507,381 | 0 | 0,28 | 0,596 | 8 670 845 |
| 0 | 2 873 753,945 | 4 210 362,144 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 40. | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с количеством кабелей в траншее более четырех | рублей за 1 км | 0 | 0 | 278 472,343 | 0 | 0 | 0,023 | 13 653 899 |
| 0 | 0 | 314 039,666 |
| 41. | 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 за 1 км | 2 609 144,409 | 1 275 407,476 | 2 367 767,422 | 1,282 | 0,676 | 0,665 | 2 994 059 |
| 3 465 561,256 | 1 528 919,645 | 2 670 185,781 |
| 42. | 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 за 1 км | 2 130 879,190 | 364 948,969 | 448 692,370 | 0,408 | 0,049 | 0,171 | 6 287 597 |
| 2 830 311,859 | 437 489,711 | 506 000,705 |
| 43. | 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 за 1 км | 0 | 2 037 139,888 | 0 | 0 | 0,244 | 0 | 10 000 251 |
| 0 | 2 442 061,265 | 0 |
| 44. | 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 за 1 км | 0 | 0 | 588 827,758 | 0 | 0 | 0,042 | 15 810 348 |
| 0 | 0 | 664 034,606 |
| 45. | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | рублей за 1 км | 140 249,803 | 123 839,900 | 268 248,922 | 0,186 | 0,120 | 0,160 | 1 375 734 |
| 186 284,930 | 148 455,501 | 302 510,479 |
| 46. | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее | рублей за 1 км | 399 910,000 | 275 522,440 | 0,000 | 0,127 | 0,023 | 0 | 9 271 413 |
| 531 175,123 | 330 287,911 | 0,000 |
| 47. | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | рублей за 1 км | 0 | 0 | 200 508,340 | 0 | 0 | 0,012 | 18 843 156 |
| 0 | 0 | 226 117,867 |
| 48. | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее | рублей за 1 км | 532 521,975 | 80 365,171 | 0 | 0,142 | 0,018 | 0 | 5 166 639 |
| 707 315,209 | 96 339,320 | 0,000 |
| 49. | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | рублей за 1 км | 306 449,009 | 449 899,581 | 182 821,860 | 0,157 | 0,153 | 0,012 | 7 766 884 |
| 407 036,808 | 539 325,918 | 206 172,416 |
| 50. | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее | рублей за 1 км | 99 647,576 | 0 | 0 | 0,028 | 0 | 0 | 4 726 984 |
| 132 355,563 | 0 | 0 |
| 51. | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | рублей за 1 км | 0 | 613 988,184 | 1 171 136,172 | 0 | 0,205 | 0,379 | 3 537 567 |
| 0 | 736 030,338 | 1 320 717,197 |
| 52. | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее | рублей за 1 км | 0 | 525 181,727 | 0 | 0 | 0,121 | 0 | 5 224 663 |
| 0 | 629 571,862 | 0 |
| 53. | кабельные линии в каналах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в канале | рублей за 1 км | 34 940,433 | 0 | 0 | 0,027 | 0 | 0 | 1 718 858 |
| 46 409,164 | 0 | 0 |
| 54. | кабельные линии в каналах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в канале | рублей за 1 км | 0 | 0 | 2 090 306,529 | 0 | 0 | 0,125 | 18 813 142 |
| 0 | 0 | 2 357 286,749 |
| 55. | кабельные линии в галереях и на эстакадах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в галерее или на эстакаде | рублей за 1 км | 0 | 54 500,000 | 0 | 0 | 0,010 | 0 | 6 533 294 |
| 0 | 65 332,940 | 0 |
| 56. | кабельные линии в галереях и на эстакадах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с количеством кабелей в галерее или на эстакаде более четырех | рублей за 1 км | 1 840 829,202 | 0 | 0 | 0,233 | 0 | 0 | 10 516 373 |
| 2 445 056,831 | 0 | 0 |
| 57. | кабельные линии в галереях и на эстакадах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с количеством кабелей в галерее или на эстакаде более четырех | рублей за 1 км | 2 264 902,358 | 0 | 0 | 0,630 | 0 | 0 | 4 775 121 |
| 3 008 326,344 | 0 | 0 |
| 58. | кабельные линии в каналах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с количеством кабелей в канале более четырех | рублей за 1 км | 0 | 0 | 147 563,544 | 0 | 0 | 0,006 | 27 735 134 |
| 0 | 0 | 166 410,802 |
| 59. | кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине | рублей за 1 км | 7 455 196,804 | 2 188 669,813 | 3 772 194,488 | 0,712 | 0,284 | 0,282 | 12 750 268 |
| 9 902 265,704 | 2 623 710,725 | 4 253 990,484 |
| 60. | кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине | рублей за 1 км | 3 902 121,810 | 2 807 078,829 | 5 442 113,519 | 0,295 | 0,222 | 0,070 | 13 334 379 |
| 5 182 941,241 | 3 365 040,622 | 6 137 196,584 |
| 61. | кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине | рублей за 1 км | 432 802,620 | 0 | 4 463 015,946 | 0,060 | 0 | 0,327 | 12 523 186 |
| 574 864,307 | 0 | 5 033 045,731 |
| 62. | кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с четырьмя трубами в скважине | рублей за 1 км | \* | \* | \* | \* | \* | \* | 30 780 892 |
| \* | \* | \* |
| 63. | кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с количеством труб в скважине более четырех | рублей за 1 км | \* | \* | \* | \* | \* | \* | 36 944 161 |
| \* | \* | \* |
| 64. | 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 за 1 км | 9 216 712,280 | 6 081 898,122 | 10 186 673,490 | 0,876 | 0,455 | 1,301 | 12 937 499 |
| 12 241 975,138 | 7 290 794,269 | 11 487 745,988 |
| 65. | 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 за 1 км | 3 601 934,094 | 764 581,130 | 3 646 559,708 | 0,273 | 0,043 | 0,032 | 16 501 300 |
| 4 784 220,912 | 916 556,577 | 4 112 309,254 |
| 66. | 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 за 1 км | 0 | 517 141,220 | 2 312 741,952 | 0 | 0,018 | 0,085 | 32 653 101 |
| 0 | 619 933,147 | 2 608 132,292 |
| 67. | кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с количеством труб в скважине более четырех | рублей за 1 км | \* | \* | \* | \* | \* | \* | 39 365 755 |
| \* | \* | \* |
| 68. | 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 за 1 км | 3 957 292,318 | 2 811 586,454 | 5 527 179,620 | 0,418 | 0,317 | 0,411 | 12 786 576 |
| 5 256 220,732 | 3 370 444,225 | 6 233 127,583 |
| 69. | 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 за 1 км | 0 | 2 492 017,521 | 3 442 792,060 | 0 | 0,069 | 0,224 | 30 404 491 |
| 0 | 2 987 354,719 | 3 882 515,791 |
| 70. | кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя трубами в скважине | рублей за 1 км | 0 | 1 187 079,272 | 0 | 0 | 0,051 | 0 | 27 902 637 |
| 0 | 1 423 034,483 | 0 |
| 71. | 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 за 1 км | 0 | 0 | 825 616,858 | 0 | 0 | 0,022 | 42 321 233 |
| 0 | 0 | 931 067,120 |
| 72. | кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине | рублей за 1 км | 2 205 036,766 | 0 | 942 442,267 | 0,558 | 0 | 0,079 | 9 317 165 |
| 2 928 810,670 | 0 | 1 062 813,820 |
| 73. | кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине | рублей за 1 км | 397 572,725 | 0 | 0 | 0,054 | 0 | 0 | 9 779 086 |
| 528 070,669 | 0 | 0 |
| 74. | кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине | рублей за 1 км | 0,000 | 1 511 692,229 | 0, | 0 | 0,118 | 0 | 15 357 378 |
| 0,000 | 1 812 170,612 | 0 |
| 75. | кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине | рублей за 1 км | 914 529,423 | 616 965,831 | 0 | 0,186 | 0,038 | 0 | 12 996 930 |
| 1 214 711,507 | 739 599,850 | 0 |
| 76. | 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 за 1 км | 1 262 337,979 | 0 | 0 | 0,045 | 0 | 0 | 37 259 635 |
| 1 676 683,581 | 0 | 0 |
| 77. | кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине | рублей за 1 км | 0 | 0 | 1 052 664,208 | 0 | 0 | 0,083 | 14 302 574 |
| 0 | 0 | 1 187 113,639 |
| 78. | кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине | рублей за 1 км | 0 | 394 553,939 | 0 | 0 | 0,016 | 0 | 29 561 203 |
| 0 | 472 979,248 | 0 |
| 79. | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | рублей за 1 км | 7 029 494,542 | 2 930 041,254 | 4 108 757,053 | 4,897 | 1,753 | 1,356 | 2 443 111 |
| 9 336 832,354 | 3 512 444,232 | 4 633 539,830 |
| 80. | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее | рублей за 1 км | \* | \* | \* | \* | \* | \* | 4 637 474 |
| \* | \* | \* |
| 81. | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | рублей за 1 км | 16 539 832,466 | 16 486 325,298 | 38 047 311,107 | 9,077 | 9,266 | 19,090 | 2 266 904 |
| 21 968 811,836 | 19 763 304,742 | 42 906 827,823 |
| 82. | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее | рублей за 1 км | 1 930 300,182 | 734 151,277 | 1 965 483,654 | 0,588 | 0,140 | 0,495 | 5 043 490 |
| 2 563 895,467 | 880 078,195 | 2 216 521,123 |
| 83. | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | рублей за 1 км | 16 356 629,591 | 8 466 322,775 | 22 006 699,431 | 5,972 | 2,684 | 11,794 | 3 174 245 |
| 21 725 475,062 | 10 149 169,935 | 24 817 461,103 |
| 84. | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее | рублей за 1 км | 22 432 551,797 | 13 116 174,377 | 27 232 813,793 | 5,709 | 3,283 | 7,254 | 4 747 226 |
| 29 795 737,681 | 15 723 270,443 | 30 711 070,469 |
| 85. | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее | рублей за 1 км | 548 773,299 | 2 087 987,870 | 230 967,461 | 0,081 | 0,245 | 0,094 | 7 345 833 |
| 728 900,813 | 2 503 016,278 | 260 467,319 |
| 86. | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее | рублей за 1 км | 949 896,809 | 2 395 461,464 | 2 291 082,541 | 0,089 | 0,104 | 0,415 | 15 948 022 |
| 1 261 687,765 | 2 871 606,259 | 2 583 706,476 |
| 87. | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | рублей за 1 км | 5 853 061,453 | 24 804 780,281 | 66 727 155,607 | 1,92 | 8,881 | 29,396 | 3 318 849 |
| 7 774 250,797 | 29 735 215,271 | 75 249 748,103 |
| 88. | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее | рублей за 1 км | 10 726 306,291 | 19 037 480,405 | 886 656,401 | 2,106 | 5,032 | 0,197 | 5 458 400 |
| 14 247 073,245 | 22 821 551,800 | 999 902,817 |
| 89. | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее | рублей за 1 км | \* | \* | \* | \* | \* | \* | 8 585 972 |
| \* | \* | \* |
| 90. | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее | рублей за 1 км | 0 | 206 216,398 | 5 959 549,793 | 0 | 0,026 | 0,696 | 9 525 757 |
| 0 | 247 205,939 | 6 720 721,371 |
| 91. | 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 за 1 км | 0 | 448 862,320 | 0 | 0 | 0,048 | 0 | 11 210 052 |
| 0 | 538 082,481 | 0 |
| 92. | 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 за 1 км | 0 | 0 | 19 803 950,920 | 0 | 0 | 1,717 | 13 008 720 |
| 0 | 0 | 22 333 370,944 |
| 93. | 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 за 1 км | \* | \* | \* | \* | \* | \* | 13 914 128 |
| \* | \* | \* |
| 94. | 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 за 1 км | \* | \* | \* | \* | \* | \* | 7 873 063 |
| \* | \* | \* |
| 95. | 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 за 1 км | \* | \* | \* | \* | \* | \* | 15 399 623 |
| \* | \* | \* |
| 96. | кабельные линии в каналах многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в канале | рублей за 1 км | 0 | 0 | 1 548 470,008 | 0 | 0 | 0,407 | 4 289 475 |
| 0 | 0 | 1 746 245,243 |
| 97. | кабельные линии в каналах многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в канале | рублей за 1 км | 0 | 0 | 1 223 592,478 | 0 | 0 | 0,156 | 8 868 081 |
| 0 | 0 | 1 379 873,380 |
| 98. | кабельные линии в каналах многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в канале | рублей за 1 км | 0 | 0 | 269 570,838 | 0 | 0 | 0,046 | 6 608 722 |
| 0 | 0 | 304 001,234 |
| 99. | кабельные линии в каналах многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в канале | рублей за 1 км | 0 | 1 770 304,831 | 0 | 0 | 0,205 | 0 | 10 352 134 |
| 0 | 2 122 187,524 | 0 |
| 100. | кабельные линии в галереях и на эстакадах многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в галерее или на эстакаде | рублей за 1 км | 0 | 2 010 934,092 | 0 | 0 | 0,036 | 0 | 66 592 446 |
| 0 | 2 410 646,555 | 0 |
| 101. | кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине | рублей за 1 км | 4 251 570,568 | 664 582,826 | 333 251,817 | 0,547 | 0,051 | 0,033 | 12 447 587 |
| 5 647 091,892 | 796 681,655 | 375 815,739 |
| 102. | кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине | рублей за 1 км | 518 848,220 | 0 | 0 | 0,068 | 0 | 0 | 10 134 606 |
| 689 153,227 | 0 | 0 |
| 103. | кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине | рублей за 1 км | 11 505 266,367 | 7 989 135,249 | 29 639 654,335 | 1,634 | 0,933 | 4,004 | 9 322 977 |
| 15 281 716,576 | 9 577 132,059 | 33 425 319,906 |
| 104. | 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 за 1 км | 0 | 366 442,953 | 4 793 755,569 | 0 | 0,021 | 0,410 | 17 051 781 |
| 0 | 439 280,654 | 5 406 028,411 |
| 105. | кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине | рублей за 1 км | 10 767 145,323 | 5 007 796,623 | 37 945 929,759 | 1,678 | 0,392 | 5,231 | 10 679 178 |
| 14 301 317,145 | 6 003 194,100 | 42 792 497,745 |
| 106. | 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 за 1 км | 35 964 169,471 | 18 573 252,581 | 50 365 911,226 | 2,518 | 1,195 | 3,803 | 17 511 365 |
| 47 768 928,349 | 22 265 049,620 | 56 798 796,506 |
| 107. | 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 за 1 км | 0 | 463 333,855 | 1 029 687,417 | 0 | 0,026 | 0,123 | 15 557 101 |
| 0 | 555 430,517 | 1 161 202,183 |
| 108. | кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя трубами в скважине | рублей за 1 км | 2 699 287,131 | 2 415 119,913 | 4 235 915,409 | 0,088 | 0,161 | 0,184 | 28 227 921 |
| 3 585 292,125 | 2 895 172,209 | 4 776 939,233 |
| 109. | кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине | рублей за 1 км | 3 016 964,641 | 34 086 273,008 | 58 500 586,811 | 0,213 | 3,565 | 7,541 | 13 014 076 |
| 4 007 243,039 | 40 861 586,121 | 65 972 457,260 |
| 110. | кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине | рублей за 1 км | 18 868 009,405 | 26 484 216,122 | 1 399 239,653 | 1,065 | 2,201 | 0,089 | 18 560 684 |
| 25 061 181,799 | 31 748 471,816 | 1 577 954,739 |
| 111. | 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 за 1 км | \* | \* | \* | \* | \* | \* | 31 991 094 |
| \* | \* | \* |
| 112. | кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя трубами в скважине | рублей за 1 км | 0 | 2 272 803,182 | 6 239 440,257 | 0 | 0,110 | 0,242 | 26 952 430 |
| 0 | 2 724 567,245 | 7 036 360,285 |
| 113. | кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине | рублей за 1 км | \* | \* | \* | \* | \* | \* | 29 620 897 |
| \* | \* | \* |
| 114. | кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 400 до 500 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине | рублей за 1 км | 0 | 0 | 14 211 549,400 | 0 | 0 | 0,449 | 35 710 096 |
| 0 | 0 | 16 026 691,123 |
| 115. | 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 за 1 км | \* | \* | \* | \* | \* | \* | 44 511 513 |
| \* | \* | \* |
| 116. | кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине | рублей за 1 км | \* | \* | \* | \* | \* | \* | 30 577 889 |
| \* | \* | \* |
| 117. | кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине | рублей за 1 км | \* | \* | \* | \* | \* | \* | 42 733 010 |
| \* | \* | \* |
| 118. | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | рублей за 1 км | 0 | 5 216 600,000 | 432 700,000 | 0 | 1,761 | 0,632 | 2 161 603 |
| 0 | 6 253 501,229 | 487 965,742 |
| 119. | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее | рублей за 1 км | 1 703 130,000 | 0 | 0 | 0,244 | 0,000 | 0 | 9 271 146 |
| 2 262 159,703 | 0 | 0 |
| 120 | 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 за 1 км | 0 | 31 055 200,000 | 2 674 200,000 | 0,000 | 6,106 | 0,374 | 7 080 240 |
| 0 | 37 228 028,098 | 3 015 756,847 |
| 121. | 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 за 1 км | 502 643,000 | 0 | 0 | 0,295 | 0 | 0 | 2 260 390 |
| 667 628,860 | 0 | 0 |
| 122. | 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 за 1 км | 936 353,000 | 0 | 0 | 0,329 | 0 | 0 | 3 780 238 |
| 1 243 698,382 | 0 | 0 |
| 123. | линейные разъединители номинальным током от 250 до 500 А включительно | рублей за 1 шт | 0 | 0 | 6 528 606,989 | 0 | 0 | 190 | 38 750 |
| 0 | 0 | 7 362 460,259 |
| 124. | линейные разъединители номинальным током от 500 до 1000 А включительно | рублей за 1 шт | 0 | 0 | 1 744 899,765 | 0 | 0 | 55 | 35 778 |
| 0 | 0 | 1 967 763,598 |
| 125. | 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 за 1 шт | 0 | 16 681 160,280 | 0 | 0 | 1 | 0 | 19 996 867 |
| 0 | 19 996 866,986 | 0 |
| 126. | распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 100 до 250 А включительно с количеством ячеек свыше 15 | рублей за 1 шт | 0 | 0 | 52 014 260,000 | 0 | 0 | 1 | 58 657 677 |
| 0 | 0 | 58 657 677,330 |
| 127. | переключательные пункты номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно | рублей за 1 шт | 0 | 0 | 968 971,480 | 0 | 0 | 1 | 1 092 731 |
| 0 | 0 | 1 092 731,424 |
| 128. | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа | рублей за 1 шт | 831 344,272 | 272 015,670 | 570 981,570 | 2 | 1 | 1 | 507 368 |
| 1 104 221,940 | 326 084,102 | 643 909,049 |
| 129. | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа | рублей за 1 шт | 698 512,384 | 0 | 0 | 1 | 0 | 0 | 927 790 |
| 927 789,756 | 0 | 0 |
| 130. | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа | рублей за 1 шт | 1 016 969,717 | 0 | 542 633,400 | 2 | 0 | 1 | 643 664 |
| 1 350 776,461 | 0 | 611 940,166 |
| 131. | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа | рублей за 1 шт | 416 507,053 | 0 | 0 | 2 | 0 | 0 | 276 610 |
| 553 219,938 | 0 | 0 |
| 132. | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа | рублей за 1 шт | 1 376 977,668 | 1 088 900,000 | 1 362 705,190 | 3 | 1 | 1 | 1 150 582 |
| 1 828 952,219 | 1 305 340,162 | 1 536 753,985 |
| 133. | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа | рублей за 1 шт | 2 439 303,524 | 0 | 2 780 245,930 | 3 | 0 | 2 | 1 323 832 |
| 3 239 972,366 | 0 | 3 135 347,281 |
| 134. | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа | рублей за 1 шт | 0 | 0 | 1 084 552,630 | 0 | 0 | 1 | 1 223 075 |
| 0 | 0 | 1 223 074,946 |
| 135. | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа | рублей за 1 шт | 0 | 0 | 1 773 434,250 | 0 | 0 | 1 | 1 999 943 |
| 0 | 0 | 1 999 942,593 |
| 136. | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа | рублей за 1 шт | \* | \* | \* | \* | \* | \* | 4 142 566 |
| \* | \* | \* |
| 137. | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно блочного типа | рублей за 1 шт | \* | \* | \* | \* | \* | \* | 9 117 707 |
| \* | \* | \* |
| 138. | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа | рублей за 1 шт | \* | \* | \* | \* | \* | \* | 7 008 836 |
| \* | \* | \* |
| 139. | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 кВА до 1250 кВА включительно шкафного или киоскового типа | рублей за 1 шт | \* | \* | \* | \* | \* | \* | 9 482 202 |
| \* | \* | \* |
| 140. | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 кВА до 1600 кВА включительно блочного типа | рублей за 1 шт | \* | \* | \* | \* | \* | \* | 14 118 459 |
| \* | \* | \* |
| 141. | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа | рублей за 1 шт | 12 605 052,280 | 15 249 949,780 | 14 751 517,380 | 41 | 37 | 40 | 439 443 |
| 16 742 492,544 | 18 281 175,420 | 16 635 625,434 |
| 142. | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа | рублей за 1 шт | 1 178 755,580 | 1 369 624,630 | 3 391 688,440 | 3 | 3 | 6 | 568 886 |
| 1 565 666,375 | 1 641 864,300 | 3 824 885,063 |
| 143. | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа | рублей за 1 шт | 7 190 753,774 | 5 404 058,460 | 9 907 000,880 | 21 | 12 | 22 | 500 832 |
| 9 551 022,778 | 6 478 220,723 | 11 172 352,753 |
| 144. | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа | рублей за 1 шт | 12 464 386,049 | 6 945 073,230 | 16 249 418,310 | 22 | 13 | 21 | 755 189 |
| 16 555 654,498 | 8 325 542,304 | 18 324 842,765 |
| 145. | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа | рублей за 1 шт | 2 622 638,417 | 288 700,400 | 2 086 734,480 | 6 | 1 | 4 | 504 994 |
| 3 483 484,493 | 346 085,248 | 2 353 258,468 |
| 146. | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа | рублей за 1 шт | 34 744 468,904 | 31 479 117,430 | 61 219 823,821 | 51 | 42 | 61 | 978 383 |
| 46 148 877,341 | 37 736 207,404 | 69 039 003,379 |
| 147. | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа | рублей за 1 шт | 6 846 535,035 | 4 453 900,760 | 14 529 688,710 | 9 | 6 | 11 | 1 129 960 |
| 9 093 818,829 | 5 339 200,605 | 16 385 464,141 |
| 148. | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно столбового/мачтового типа | рублей за 1 шт | 0 | 0 | 1 180 222,910 | 0 | 0 | 1 | 1 330 965 |
| 0 | 0 | 1 330 964,521 |
| 149. | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа | рублей за 1 шт | 4 172 077,390 | 2 257 093,370 | 9 065 448,940 | 5 | 3 | 5 | 1 351 625 |
| 5 541 506,139 | 2 705 734,801 | 10 223 315,275 |
| 150. | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа | рублей за 1 шт | 0 | 0 | 4 549 120,540 | 0 | 0 | 2 | 2 565 074 |
| 0 | 0 | 5 130 147,863 |
| 151. | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа | рублей за 1 шт | 3 783 989,595 | 0 | 3 317 890,620 | 2 | 0 | 2 | 2 191 924 |
| 5 026 033,702 | 0 | 3 741 661,564 |
| 152. | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа | рублей за 1 шт | 5 977 834,746 | 11 544 203,450 | 29 233 055,959 | 4 | 5 | 11 | 2 583 248 |
| 7 939 979,258 | 13 838 839,563 | 32 966 789,565 |
| 153. | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа | рублей за 1 шт | 1 925 441,357 | 5 593 691,370 | 30 643 327,750 | 1 | 2 | 9 | 3 249 968 |
| 2 557 441,798 | 6 705 546,881 | 34 557 185,500 |
| 154. | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа | рублей за 1 шт | 6 633 175,000 | 16 104 998,160 | 12 387 629,930 | 2 | 5 | 4 | 4 307 685 |
| 8 810 426,209 | 19 306 181,381 | 13 969 815,188 |
| 155. | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа | рублей за 1 шт | 6 375 549,116 | 3 970 179,900 | 57 228 022,630 | 1 | 1 | 9 | 6 799 462 |
| 8 468 238,065 | 4 759 330,768 | 64 537 357,364 |
| 156. | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно блочного типа | рублей за 1 шт | 23 702 351,060 | 0 | 6 961 730,000 | 3 | 0 | 1 | 9 172 507 |
| 31 482 331,613 | 0 | 7 850 903,041 |
| 157. | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 кВА до 1250 кВА включительно шкафного или киоскового типа | рублей за 1 шт | 5 588 844,120 | 6 036 463,820 | 14 144 801,310 | 1 | 1 | 2 | 7 545 115 |
| 7 423 307,649 | 7 236 329,011 | 15 951 417,768 |
| 158. | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 кВА до 1250 кВА включительно блочного типа | рублей за 1 шт | 14 173 049,000 | 30 909 188,400 | 0 | 2 | 3 | 0 | 10 881 790 |
| 18 825 163,270 | 37 052 993,838 | 0 |
| 159. | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно блочного типа | рублей за 1 шт | 0 | 10 577 400,000 | 0 | 0 | 1 | 0 | 12 679 865 |
| 0 | 12 679 865,028 | 0 |
| 160. | распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 250 до 400 кВА включительно закрытого типа | рублей за 1 шт | 18 349 256,560 | 0 | 0 | 1 | 0 | 0 | 24 372 155 |
| 24 372 155,252 | 0 | 0 |
| 161. | распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 100 до 250 кВА включительно закрытого типа | рублей за 1 шт | 0 | 0 | 89 081 990,000 | 0 | 0 | 1 | 100 459 809 |
| 0 | 0 | 100 459 809,009 |
| 162. | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже | рублей за точку учета | 19 040 352,360 | 22 120 620,150 | 30 061 455,330 | 1183 | 1519 | 1805 | 19 206 |
| 25 290 094,029 | 26 517 525,841 | 33 900 994,589 |
| 163. | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже | рублей за точку учета | 95 087 624,666 | 82 935 861,470 | 67 843 399,480 | 4633 | 4490 | 3841 | 23 107 |
| 126 298 869,022 | 99 420 985,250 | 76 508 561,992 |
| 164. | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже | рублей за точку учета | 8 293 786,808 | 14 820 773,970 | 18 378 829,270 | 387 | 614 | 841 | 27 349 |
| 11 016 111,691 | 17 766 692,528 | 20 726 228,481 |
| 165. | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения на уровне напряжения 1-20 кВ | рублей за точку учета | 14 090 661,810 | 15 135 226,050 | 40 489 774,380 | 67 | 53 | 100 | 359 428 |
| 18 715 733,584 | 18 143 648,106 | 45 661 249,833 |
| 166. | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения (при установке в подстанции или на опоре) на уровне напряжения 1-10 кВ | рублей за точку учета | 565 456,230 | 1 665 855,040 | 6 520 724,060 | 3 | 16 | 61 | 162 791 |
| 751 059,694 | 1 996 976,295 | 7 353 570,499 |
| 167. | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения (при установке в отдельно стоящей ячейке 6-10 кВ на фундаменте) на уровне напряжения 1-10 кВ | рублей за точку учета | 0 | 0 | 659 337,139 | 0 | 0 | 1 | 743 550 |
| 0 | 0 | 743 549,656 |
| 168. | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения на уровне напряжения 110 кВ и выше | рублей за точку учета | 0 | 0 | 10 162 848 | 0 | 0 | 2 | 5 730 439 |
| 0 | 0 | 5 730 438,717 |

\* расходы рассчитаны по планируемым расходам, определенным по сметам, выполненным с применением сметных нормативов в ценах 2024 года с индексацией в цены 2025 года.