



**УПРАВЛЕНИЕ  
АЛТАЙСКОГО КРАЯ ПО ГОСУДАРСТВЕННОМУ  
РЕГУЛИРОВАНИЮ ЦЕН И ТАРИФОВ**

**Р Е Ш Е Н И Е**

от 30 июня 2022 года

№ 66

О внесении изменений в решение управления Алтайского края по государственному регулированию цен и тарифов от 24.12.2021 № 558

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлениями Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», от 27.12.2004 № 861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям», постановлением Администрации Алтайского края от 30.11.2011 № 695 «Об утверждении положения об управлении Алтайского края по государственному регулированию цен и тарифов», на основании решения правления управление Алтайского края по государственному регулированию цен и тарифов решило:

1. Внести в решение управления Алтайского края по государственному регулированию цен и тарифов от 24.12.2021 № 558 «Об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Алтайского края на 2022 год» (в редакции от 26.01.2022 № 2, от 01.04.2022 № 26, от 20.04.2022 № 28, от 12.05.2022 № 35) следующие изменения:

пункт 1 решения изложить в следующей редакции:

«1. Установить с 01.07.2022 по 31.12.2022 льготные ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности согласно приложению 1 к решению.»;

пункты 5, 6, 7 решения признать утратившими силу;

пункты 8 - 12 решения считать пунктами 5 - 9;

пункт 5 изложить в следующей редакции:

«5. Плата за технологическое присоединение к территориальным распределительным электрическим сетям энергопринимающих устройств отдельных потребителей и объектов по производству электрической энергии с учетом единых стандартизированных тарифных ставок определяется по формулам исходя из стандартизированных тарифных ставок и способа технологического присоединения к электрическим сетям сетевой организации и реализации соответствующих мероприятий по технологическому присоединению следующим образом:

а) если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили», то формула платы определяется как сумма стандартизированной тарифной ставки С1 и произведения стандартизированной тарифной ставки С8 и количества точек учета;

б) если при технологическом присоединении заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий, то формула платы определяется как сумма расходов, определенных в соответствии с подпунктом «а» настоящего пункта, и произведения стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных С2 и (или) кабельных С3 линий электропередачи на i-том уровне напряжения и суммарной протяженности воздушных и (или) кабельных линий, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения заявителя;

в) если при технологическом присоединении заявителя согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ и на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС), то формула платы определяется как сумма расходов, определенных в соответствии с подпунктом «б» настоящего решения, произведения ставки С4 и количества пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), и произведения ставок С5, С6, С7 и объема максимальной мощности, указанного заявителем в заявке на технологическое присоединение;

г) в случаях заключения договора технологического присоединения

энергопринимающих устройств Заявителей - физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), владеющих объектами, отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), при условии, что расстояние от границ участка Заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже необходимого Заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, объектов микрогенерации, в том числе за одновременное технологическое присоединение энергопринимающих устройств и объектов микрогенерации, лицами, указанными в подпункте 2 приложения 1 к решению, плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств и (или) объектов микрогенерации определяется в размере минимального из следующих значений:

стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с использованием стандартизированных тарифных ставок по формуле платы за технологическое присоединение, установленной подпунктам «а» пункта 5 решения;

стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная как произведение льготной ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности, установленной подпунктом 2 приложения 1 к решению ( $P_{\text{соц.}}$ ), и объема максимальной мощности, указанного заявителем в заявке на технологическое присоединение;

д) в случае технологического присоединения объектов микрогенерации Заявителей - физических лиц, в том числе при одновременном технологическом присоединении энергопринимающих устройств Заявителей - физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), и объектов микрогенерации, а также энергопринимающих устройств заявителей - физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), при присоединении энергопринимающих устройств и (или) объектов микрогенерации по третьей категории надежности к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже при условии, что расстояние от границ участка заявителя до ближайшего объекта электрической сети необходимого заявителю класса напряжения, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, за исключением случаев, предусмотренных абзацем первым настоящего пункта, плата за технологическое присоединение

указанных объектов микрогенерации и (или) энергопринимающих устройств определяется в размере минимального из следующих значений:

стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с использованием стандартизированных тарифных ставок по формуле платы за технологическое присоединение, установленной подпунктам «а» пункта 5 решения;

стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная как произведение льготной ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности, установленной подпунктом 1 приложения 1 к решению ( $P_{\text{несоц.}}$ ), и объема максимальной мощности, указанного заявителем в заявке на технологическое присоединение.

е) в случае подачи заявки Заявителем - юридическим лицом или индивидуальным предпринимателем в целях технологического присоединения объектов микрогенерации, а также одновременного технологического присоединения объектов микрогенерации и энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), присоединяемых по третьей категории надежности к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от этих энергопринимающих устройств и (или) объектов микрогенерации до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций составляет не более 200 метров в городах и поселках городского типа и не более 300 метров в сельской местности, в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не включаются расходы, связанные со строительством объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики, и плата за технологическое присоединение указанных объектов микрогенерации и (или) энергопринимающих устройств определяется в размере минимального из следующих значений:

стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с использованием стандартизированных тарифных ставок по формуле платы за технологическое присоединение, установленной подпунктам «а» пункта 5 решения;

стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная как произведение льготной ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности, установленной подпунктом 1 приложения 1 к решению ( $P_{\text{несоц.}}$ ), и объема максимальной мощности, указанного заявителем в заявке на технологическое присоединение.

Размер платы для каждого присоединения рассчитывается сетевой организацией в соответствии с утвержденной формулой.»;

в пункте 6 решения слова «приложению 8» заменить словами «приложению 5»;

в пункте 7 решения слова «приложению 9» заменить словами «приложению 6»;

приложение 1 к решению изложить в редакции согласно приложению 1 к настоящему решению;

приложение 4 к решению изложить в редакции согласно приложению 2 к настоящему решению;

приложения 5, 6, 7 к решению признать утратившими силу;

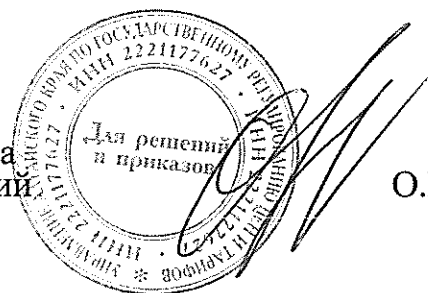
приложение 8 к решению считать приложением 5;

приложение 9 к решению считать приложением 6.

2. Настоящее решение вступает в силу с 01.07.2022 и действует по 31.12.2022.

3. Опубликовать настоящее решение на «Официальном интернет-портале правовой информации» ([www.pravo.gov.ru](http://www.pravo.gov.ru)).

Заместитель начальника управления,  
начальник отдела мониторинга, анализа  
и развития информационных технологий



О.В. Колосков

Приложение 1  
к решению управления Алтайского края  
по государственному регулированию  
цен и тарифов  
от 30 июня 2022 года № 66

Приложение 1  
к решению управления Алтайского края  
по государственному регулированию  
цен и тарифов  
от 24 декабря 2021 года № 558

### Льготная ставка за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности

| № п/п | Наименование  | Размер ставки, руб./кВт |
|-------|---|-------------------------|
| 1.    | Льготная ставка за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности при технологическом присоединении объектов микрогенерации (за исключением случаев подачи заявки Заявителем - юридическим лицом или индивидуальным предпринимателем в целях одновременного присоединения энергопринимающих устройств и объектов микрогенерации), в том числе при одновременном технологическом присоединении энергопринимающих устройств Заявителей - физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), и объектов микрогенерации, а также энергопринимающих устройств заявителей - физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), за исключением случаев, указанных в подпункте 2 приложения 1 к решению, устанавливаемая в отношении всей совокупности мероприятий по технологическому присоединению, при присоединении энергопринимающих устройств и (или) объектов микрогенерации по третьей категории надежности к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от границ участка заявителя до ближайшего объекта электрической сети необходимого заявителю класса напряжения, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности (Р <sub>нессон</sub> ) | 3 000,00                |
| 2.    | Льготная ставка за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности при технологическом присоединении энергопринимающих устройств Заявителей - физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), владеющих объектами, отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), при условии, что расстояние от границ участка Заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже необходимого Заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, объектов микрогенерации, в том числе за одновременное технологическое присоединение энергопринимающих устройств и объектов микрогенерации, при заключении договора членом малообеспеченной семьи (одиноким проживающим гражданином), среднедушевой доход которой (доход которого) ниже величины прожиточного минимума, определенной в соответствии со статьей 4 Федерального закона от 24 октября 1997 г. № 134-ФЗ «О прожиточном минимуме в Российской Федерации» (Собрание   | 1 000,00                |

|  |  |
|--|--|
| <p>законодательства Российской Федерации, 1997, № 43, ст. 4904; 2021, № 1, ст. 12), а также лицами, указанными в статьях 14–16, 18 и 21 Федерального закона от 12 января 1995 г. № 5-ФЗ «О ветеранах» (Собрание законодательства Российской Федерации, 1995, № 3, ст. 168; 2021, № 1, ст. 47; 2022, № 8, ст. 1038), статье 17 Федерального закона от 24 ноября 1995 г. № 181-ФЗ «О социальной защите инвалидов в Российской Федерации» (Собрание законодательства Российской Федерации, 1995, № 48, ст. 4563; 2017, № 45, ст. 6581), статье 14 Закона Российской Федерации от 15 мая 1991 г. № 1244-1 «О социальной защите граждан, подвергшихся воздействию радиации вследствие катастрофы на Чернобыльской АЭС» (Ведомости СНД и ВС РСФСР, 1991, № 21, ст. 699; Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 50, ст. 8416), статье 2 Федерального закона от 10 января 2002 г. № 2-ФЗ «О социальных гарантиях гражданам, подвергшимся радиационному воздействию вследствие ядерных испытаний на Семипалатинском полигоне» (Собрание законодательства Российской Федерации, 2002, № 2, ст. 128; 2021, № 22, ст. 3687), части 8 статьи 154 Федерального закона от 22 августа 2004 г. № 122-ФЗ «О внесении изменений в законодательные акты Российской Федерации и признании утратившими силу некоторых законодательных актов Российской Федерации в связи с принятием федеральных законов «О внесении изменений и дополнений в Федеральный закон «Об общих принципах организации законодательных (представительных) и исполнительных органов государственной власти субъектов Российской Федерации» и «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации» (Собрание законодательства Российской Федерации, 2004, № 35, ст. 3607; 2018, № 11, ст. 1591), статье 1 Федерального закона от 26 ноября 1998 г. № 175-ФЗ «О социальной защите граждан Российской Федерации, подвергшихся воздействию радиации вследствие аварии в 1957 году на производственном объединении «Маяк» и сбросов радиоактивных отходов в реку Теча» (Собрание законодательства Российской Федерации, 1998, № 48, ст. 5850), пункте 1 и абзаце четвертом пункта 2 постановления Верховного Совета Российской Федерации от 27 декабря 1991 г. № 2123-1 «О распространении действия Закона РСФСР «О социальной защите граждан, подвергшихся воздействию радиации вследствие катастрофы на Чернобыльской АЭС» на граждан из подразделений особого риска» (Ведомости СНД и ВС РСФСР, 1992, № 4, ст. 138; Собрание законодательства Российской Федерации, 2004, № 35, ст. 3607), Указе Президента Российской Федерации от 5 мая 1992 г. № 431 «О мерах по социальной поддержке многодетных семей» (Ведомости СНД и ВС РФ, 1992, № 19, ст. 1044; Собрание законодательства Российской Федерации, 2003, № 9, ст. 851) (Р<sub>соц.</sub>)</p> |  |
|--|--|

Приложение 2  
к решению управления Алтайского края  
по государственному регулированию  
цен и тарифов  
от 30 июня 2022 года № 66

Приложение 4  
к решению управления Алтайского края  
по государственному регулированию  
цен и тарифов  
от 24 декабря 2021 года № 558

Таблица 1

**Единые стандартизированные тарифные ставки  
на покрытие расходов территориальных сетевых организаций Алтайского края  
на строительство воздушных линий электропередачи в расчете на 1 км линий С2  
для случаев технологического присоединения энергопринимающих устройств  
заявителей максимальной мощностью не более 150 кВт  
на территории городских населенных пунктов**

| №<br>п/п  | Наименование   | Единица измерения<br>(руб./км, без НДС) |
|---|--|---|
| <b>Строительство ВЛ, уровень напряжения 0,4 кВ и ниже</b> |  |   |
| 1.  | железобетонные опоры, изолированный провод, материал провода<br>алюминиевый, сечение провода до 50 мм <sup>2</sup> включительно, одноцепные                        | 599 358,63                              |
| 2.  | железобетонные опоры, изолированный провод, материал провода<br>алюминиевый, сечение провода свыше 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно,<br>одноцепные           | 863 624,57                              |
| 3.  | железобетонные опоры, изолированный провод, материал провода<br>алюминиевый, сечение провода свыше 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно,<br>одноцепные          | 1 088 034,16                            |
| 4.  | железобетонные опоры, неизолированный провод, материал провода<br>алюминиевый, сталеалюминиевый, сечение провода до 50 мм <sup>2</sup><br>включительно, одноцепные | 917 999,49                              |
| 5.  | железобетонные опоры, неизолированный провод, материал провода<br>сталеалюминиевый, сечение провода свыше 50 до 100 мм <sup>2</sup><br>включительно, одноцепные    | 462 977,54                              |
| <b>Строительство ВЛ, уровень напряжения 1-20 кВ</b>       |  |   |
| 6.  | деревянные опоры, изолированный провод, материал провода<br>алюминиевый, сечение провода до 50 мм <sup>2</sup> включительно, одноцепные                            | 291 535,34                              |
| 7.  | железобетонные опоры, изолированный провод, материал провода<br>алюминиевый, сечение провода до 50 мм <sup>2</sup> включительно, одноцепные                        | 803 243,76                              |
| 8.  | железобетонные опоры, изолированный провод, материал провода<br>алюминиевый, сечение провода свыше 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно,<br>одноцепные           | 1 253 578,65                            |
| 9.  | железобетонные опоры, неизолированный провод, материал провода<br>алюминиевый, сталеалюминиевый, сечение провода до 50 мм <sup>2</sup><br>включительно, одноцепные | 870 517,81                              |
| <b>Строительство ВЛ, уровень напряжения 27,5-60 кВ</b>    |  |   |



|     |   |              |
|-----|---|--------------|
| 10. | железобетонные опоры, неизолированный провод, материал провода сталеалюминиевый, сечение провода до 50 мм <sup>2</sup> включительно, одноцепные | 3 137 301,77 |
|-----|---|--------------|

Таблица 2

**Единые стандартизированные тарифные ставки  
на покрытие расходов территориальных сетевых организаций Алтайского края  
на строительство воздушных линий электропередачи в расчете на 1 км линий С2  
для случаев технологического присоединения энергопринимающих устройств  
заявителей максимальной мощностью не более 150 кВт на территории,  
не относящейся к территориям городских населенных пунктов**

| №<br>п/п  | Наименование  | Единица измерения<br>(руб./км, без НДС) |
|---|---|---|
| <b>Строительство ВЛ, уровень напряжения 0,4 кВ и ниже</b> |   |   |
| 1.  | деревянные опоры, изолированный провод, материал провода алюминиевый, сечение провода до 50 мм <sup>2</sup> включительно, одноцепные  | 152 730,78                              |
| 2.  | железобетонные опоры, изолированный провод, материал провода алюминиевый, сечение провода до 50 мм <sup>2</sup> включительно, одноцепные  | 919 709,17                              |
| 3.  | железобетонные опоры, изолированный провод, материал провода алюминиевый, сечение провода свыше 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно, одноцепные                                    | 1 067 506,01                            |
| 4.  | железобетонные опоры, изолированный провод, материал провода алюминиевый, сечение провода свыше 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно, одноцепные                                   | 740 320,42                              |
| 5.  | железобетонные опоры, неизолированный провод, материал провода алюминиевый, сталеалюминиевый, сечение провода до 50 мм <sup>2</sup> включительно, одноцепные                          | 1 011 520,18                            |
| <b>Строительство ВЛ, уровень напряжения 1-20 кВ</b>       |   |   |
| 6.  | железобетонные опоры, изолированный провод, материал провода алюминиевый, сечение провода до 50 мм <sup>2</sup> включительно, одноцепные  | 1 261 811,62                            |
| 7.  | железобетонные опоры, изолированный провод, материал провода алюминиевый, сечение провода свыше 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно, одноцепные                                    | 1 334 420,64                            |
| 8.  | железобетонные опоры, неизолированный провод, материал провода алюминиевый, сталеалюминиевый, сечение провода до 50 мм <sup>2</sup> включительно, одноцепные                          | 588 455,28                              |
| <b>Строительство ВЛ, уровень напряжения 27,5-60 кВ</b>    |   |   |
| 9.  | железобетонные опоры, неизолированный провод, материал провода сталеалюминиевый, сечение провода до 50 мм <sup>2</sup> включительно, одноцепные                                       | 3 137 301,77                            |
| <b>Строительство ВЛ, уровень напряжения 110 кВ и выше</b> |   |   |
| 10.   | металлические опоры за исключением многогранных, неизолированный провод, материал провода сталеалюминиевый, сечение провода свыше 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно, одноцепные | 18 762 652,39                           |

Таблица 3

**Единые стандартизированные тарифные ставки  
на покрытие расходов территориальных сетевых организаций Алтайского края  
на строительство кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линий СЗ  
для случаев технологического присоединения энергопринимающих устройств  
заявителей максимальной мощностью не более 150 кВт  
на территории городских населенных пунктов**

| №<br>п/п  | Наименование  | Единица измерения<br>(руб./км, без НДС) |
|---|---|---|
| <b>Строительство КЛ, уровень напряжения 0,4 кВ и ниже</b> |   |   |
| 1.  | прокладка в траншеях, многожильный кабель с резиновой или пластмассовой изоляцией, сечением провода до 50 мм <sup>2</sup> включительно, с одним кабелем в траншее                         | 554 930,66                              |
| 2.  | прокладка в траншеях, многожильный кабель с резиновой или пластмассовой изоляцией, сечением провода до 50 мм <sup>2</sup> включительно, с двумя кабелями в траншее                        | 807 367,02                              |
| 3.  | прокладка в траншеях, многожильный кабель с резиновой или пластмассовой изоляцией, сечением провода от 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно, с одним кабелем в траншее                  | 644 361,63                              |
| 4.  | прокладка в траншеях, многожильный кабель с бумажной изоляцией, сечением провода от 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно, с одним кабелем в траншее                                     | 644 361,63                              |
| 5.  | прокладка в траншеях, многожильный кабель с резиновой или пластмассовой изоляцией, сечением провода от 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно, с двумя кабелями в траншее                 | 339 506,94                              |
| 6.  | прокладка в траншеях, многожильный кабель с резиновой или пластмассовой изоляцией, сечением провода от 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно, с одним кабелем в траншее                 | 779 459,48                              |
| 7.  | прокладка в траншеях, многожильный кабель с резиновой или пластмассовой изоляцией, сечением провода от 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно, с двумя кабелями в траншее                | 1 256 424,68                            |
| 8.  | прокладка в траншеях, многожильный кабель с резиновой или пластмассовой изоляцией, сечением провода от 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно, более четырех кабелей в траншее           | 578 479,34                              |
| 9.  | прокладка в траншеях, многожильный кабель с резиновой или пластмассовой изоляцией, сечением провода от 200 до 250 мм <sup>2</sup> включительно, с одним кабелем в траншее                 | 1 010 330,93                            |
| 10.   | прокладка в траншеях, многожильный кабель с резиновой или пластмассовой изоляцией, сечением провода от 200 до 250 мм <sup>2</sup> включительно, с двумя кабелями в траншее                | 1 314 275,73                            |
| 11.   | прокладка в траншеях, многожильный кабель с резиновой или пластмассовой изоляцией, сечением провода от 200 до 250 мм <sup>2</sup> включительно, с четырьмя кабелями в траншее             | 580 687,65                              |
| 12.   | прокладка методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией, сечением провода до 50 мм <sup>2</sup> включительно с одной трубой в скважине | 1 293 238,43                            |

|   |  |              |
|---|--|--------------|
| 13.   | прокладка методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией, сечением провода до 50 мм <sup>2</sup> включительно с двумя трубами в скважине             | 2 730 237,56 |
| 14.   | прокладка методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией, сечением провода от 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно с одной трубой в скважине       | 1 513 861,52 |
| 15.   | прокладка методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией, сечением провода от 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно с одной трубой в скважине                          | 1 784 450,13 |
| 16.   | прокладка методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией, сечением провода от 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно с двумя трубами в скважине      | 1 961 906,50 |
| 17.   | прокладка методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией, сечением провода от 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно с одной трубой в скважине      | 1 451 867,83 |
| 18.   | прокладка методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией, сечением провода от 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно с двумя трубами в скважине     | 2 678 486,48 |
| 19.   | прокладка методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией, сечением провода от 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно, более четырех труб в скважине | 1 601 189,93 |
| 20.   | прокладка методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией, сечением провода от 200 до 250 мм <sup>2</sup> включительно с одной трубой в скважине      | 1 915 122,27 |
| 21.   | прокладка методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией, сечением провода от 200 до 250 мм <sup>2</sup> включительно с двумя трубами в скважине     | 2 505 235,84 |
| 22.   | прокладка методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией, сечением провода от 200 до 250 мм <sup>2</sup> включительно с четырьмя трубами в скважине  | 2 584 823,69 |
| <b>Строительство КЛ, уровень напряжения 1-10 кВ</b> |  |              |
| 23.   | прокладка в траншеях, многожильный кабель с бумажной изоляцией, сечением провода до 50 мм <sup>2</sup> включительно, с одним кабелем в траншее   | 1 196 755,49 |
| 24.   | прокладка в траншеях, многожильный кабель с резиновой или пластмассовой изоляцией, сечением провода от 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно, с одним кабелем в траншее                               | 886 978,78   |
| 25.   | прокладка в траншеях, многожильный кабель с бумажной изоляцией, сечением провода от 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно, с одним кабелем в траншее  | 940 722,60   |
| 26.   | прокладка в траншеях, многожильный кабель с резиновой или пластмассовой изоляцией, сечением провода от 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно, с одним кабелем в траншее                              | 1 309 411,22 |
| 27.   | прокладка в траншеях, многожильный кабель с бумажной изоляцией, сечением провода от 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно, с одним кабелем в траншее   | 985 439,44   |
| 28.   | прокладка в траншеях, многожильный кабель с бумажной изоляцией, сечением провода от 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно, с четырьмя кабелями в траншее   | 2 275 246,27 |

|     |   |              |
|-----|---|--------------|
| 29. | прокладка в траншеях, многожильный кабель с бумажной изоляцией, сечением провода от 200 до 250 мм <sup>2</sup> включительно, с одним кабелем в траншее  | 799 069,86   |
| 30. | прокладка в траншеях, многожильный кабель с бумажной изоляцией, сечением провода от 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно, с двумя кабелями в траншее  | 1 401 628,62 |
| 31. | прокладка методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией, сечением провода до 50 мм <sup>2</sup> включительно с одной трубой в скважине                            | 2 539 164,91 |
| 32. | прокладка методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией, сечением провода от 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно с одной трубой в скважине                     | 1 343 324,72 |
| 33. | прокладка методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией, сечением провода от 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно с одной трубой в скважине  | 1 913 108,87 |
| 34. | прокладка методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией, сечением провода от 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно с двумя трубами в скважине                    | 1 365 281,14 |
| 35. | прокладка методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией, сечением провода от 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно с одной трубой в скважине                    | 1 402 273,31 |
| 36. | прокладка методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией, сечением провода от 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно с одной трубой в скважине | 2 473 967,37 |
| 37. | прокладка методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией, сечением провода от 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно с четырьмя трубами в скважине                | 1 495 686,18 |
| 38. | прокладка методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией, сечением провода от 200 до 250 мм <sup>2</sup> включительно с одной трубой в скважине                    | 1 883 646,45 |

Таблица 4

**Единые стандартизированные тарифные ставки  
на покрытие расходов территориальных сетевых организаций Алтайского края  
на строительство кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линий СЗ  
для случаев технологического присоединения энергопринимающих устройств  
заявителей максимальной мощностью не более 150 кВт  
на территории, не относящейся к территориям городских населенных пунктов**

| №<br>п/п  | Наименование  | Единица измерения<br>(руб./км, без НДС) |
|---|---|---|
| <b>Строительство КЛ, уровень напряжения 0,4 кВ и ниже</b> |   |   |
| 1.  | прокладка в траншеях, многожильный кабель с резиновой или пластмассовой изоляцией, сечением провода до 50 мм <sup>2</sup> включительно, с одним кабелем в траншее         | 554 930,66                              |
| 2.  | прокладка в траншеях, многожильный кабель с резиновой или пластмассовой изоляцией, сечением провода от 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно, с одним кабелем в траншее  | 644 361,63                              |
| 3.  | прокладка в траншеях, многожильный кабель с резиновой или пластмассовой изоляцией, сечением провода от 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно, с одним кабелем в траншее | 779 459,48                              |

|   |  |              |
|---|--|--------------|
| 4.  | прокладка в траншеях, многожильный кабель с резиновой или пластмассовой изоляцией, сечением провода от 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно, с двумя кабелями в траншее                         | 1 256 424,68 |
| 5.  | прокладка в траншеях, многожильный кабель с резиновой или пластмассовой изоляцией, сечением провода от 200 до 250 мм <sup>2</sup> включительно, с одним кабелем в траншее                          | 978 506,13   |
| 6.  | прокладка методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией, сечением провода до 50 мм <sup>2</sup> включительно с одной трубой в скважине          | 1 752 337,65 |
| 7.  | прокладка методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией, сечением провода от 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно с одной трубой в скважине   | 1 985 846,42 |
| 8.  | прокладка методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией, сечением провода от 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно с двумя трубами в скважине | 3 403 455,70 |
| 9.  | прокладка методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией, сечением провода от 200 до 250 мм <sup>2</sup> включительно с одной трубой в скважине  | 1 881 229,99 |
| <b>Строительство КЛ, уровень напряжения 1-10 кВ</b> |  |              |
| 10.   | прокладка в траншеях, многожильный кабель с бумажной изоляцией, сечением провода до 50 мм <sup>2</sup> включительно, с одним кабелем в траншее   | 694 675,21   |
| 11.   | прокладка в траншеях, многожильный кабель с резиновой или пластмассовой изоляцией, сечением провода от 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно, с одним кабелем в траншее                           | 2 103 579,46 |
| 12.   | прокладка в траншеях, многожильный кабель с бумажной изоляцией, сечением провода от 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно, с одним кабелем в траншее  | 1 845 576,39 |
| 13.   | прокладка в траншеях, многожильный кабель с бумажной изоляцией, сечением провода от 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно, с одним кабелем в траншее   | 1 858 539,43 |
| 14.   | прокладка методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией, сечением провода до 50 мм <sup>2</sup> включительно с одной трубой в скважине          | 1 538 152,08 |
| 15.   | прокладка методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией, сечением провода от 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно с одной трубой в скважине   | 1 453 900,22 |
| 16.   | прокладка методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией, сечением провода от 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно с одной трубой в скважине                      | 1 598 761,93 |
| 17.   | прокладка методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией, сечением провода от 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно с одной трубой в скважине  | 1 802 198,39 |

Таблица 5

**Единые стандартизированные тарифные ставки  
на покрытие расходов территориальных сетевых организаций Алтайского края  
на строительство трансформаторных подстанций С5 с уровнем напряжения до 35 кВ  
для случаев технологического присоединения энергопринимающих устройств  
заявителей максимальной мощностью не более 150 кВт  
на территории городских населенных пунктов**

| №<br>п/п  | Наименование  | Единица измерения<br>(руб./кВт, без НДС) |
|---|---|--|
| <b>Строительство ТП, уровень напряжения 6/0,4 кВ</b>  |   |  |
| 1.  | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП), мощностью до 25 кВА включительно, столбового/мачтового типа                     | 15 330,89                                |
| 2.  | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП), мощностью от 25 до 100 кВА включительно, шкафного или киоскового типа           | 2 839,72                                 |
| 3.  | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП), мощностью от 25 до 100 кВА включительно, столбового/мачтового типа              | 4 381,21                                 |
| 4.  | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП), мощностью от 100 до 250 кВА включительно, шкафного или киоскового типа          | 2 140,44                                 |
| 5.  | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП), мощностью от 100 до 250 кВА включительно, столбового/мачтового типа             | 2 073,55                                 |
| 6.  | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП), мощностью от 250 до 400 кВА включительно, шкафного или киоскового типа          | 1 714,02                                 |
| 7.  | однотрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП), мощностью от 400 до 1000 кВА включительно, блочного типа                | 956,58                                   |
| 8.  | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП), мощностью от 100 до 250 кВА включительно, шкафного или киоскового типа  | 6 577,75                                 |
| 9.  | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП), мощностью от 100 до 250 кВА включительно, блочного типа                 | 5 902,91                                 |
| 10.   | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП), мощностью от 250 до 400 кВА включительно, блочного типа                 | 4 871,43                                 |
| 11.   | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП), мощностью от 400 до 1000 кВА включительно, шкафного или киоскового типа | 2 161,84                                 |
| 12.   | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП), мощностью от 400 до 1000 кВА включительно, блочного типа                | 2 899,75                                 |
| <b>Строительство ТП, уровень напряжения 10/0,4 кВ</b> |   |  |

|     |   |           |
|-----|---|-----------|
| 13. | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП), мощностью до 25 кВА включительно, столбового/мачтового типа                     | 15 330,89 |
| 14. | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП), мощностью от 25 до 100 кВА включительно, шкафного или киоскового типа           | 4 334,39  |
| 15. | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП), мощностью от 25 до 100 кВА включительно, столбового/мачтового типа              | 4 381,21  |
| 16. | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП), мощностью от 100 до 250 кВА включительно, шкафного или киоскового типа          | 2 140,44  |
| 17. | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП), мощностью от 100 до 250 кВА включительно, столбового/мачтового типа             | 2 073,55  |
| 18. | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП), мощностью от 250 до 400 кВА включительно, шкафного или киоскового типа          | 1 714,02  |
| 19. | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП), мощностью от 400 до 1000 кВА включительно, шкафного или киоскового типа         | 1 536,43  |
| 20. | двухтрансформаторные подстанции (за исключением РТП), мощностью от 100 до 250 кВА включительно, шкафного или киоскового типа          | 5 242,62  |
| 21. | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП), мощностью от 100 до 250 кВА включительно, блочного типа                 | 6 754,64  |
| 22. | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП), мощностью от 250 до 400 кВА включительно, шкафного или киоскового типа  | 3 757,10  |
| 23. | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП), мощностью от 250 до 400 кВА включительно, блочного типа                 | 2 960,05  |
| 24. | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП), мощностью от 400 до 1000 кВА включительно, шкафного или киоскового типа | 1 902,52  |
| 25. | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП), мощностью от 400 до 1000 кВА включительно, блочного типа                | 2 258,72  |

Таблица 6

**Единые стандартизированные тарифные ставки  
на покрытие расходов территориальных сетевых организаций Алтайского края  
на строительство трансформаторных подстанций С5 с уровнем напряжения до 35 кВ  
для случаев технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителей  
максимальной мощностью не более 150 кВт на территории,  
не относящейся к территориям городских населенных пунктов**

| №<br>п/п   | Наименование  | Единица измерения<br>руб./кВт (без НДС) |
|--|---|---|
| <b>Строительство ТП, уровень напряжения 6/0,4 кВ</b> |   |   |
| 1.   | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП), мощностью до 25 кВА включительно, столбового/мачтового типа | 10 170,41                               |
| 2.   | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП),   | 4 749,10                                |

|   |  |           |
|---|--|-----------|
|   | мощностью от 25 до 100 кВА включительно, шкафного или киоскового типа  |           |
| 3.  | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП), мощностью от 25 до 100 кВА включительно, столбового/мачтового типа             | 4 381,21  |
| 4.  | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП), мощностью от 100 до 250 кВА включительно, шкафного или киоскового типа         | 2 140,44  |
| 5.  | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП), мощностью от 100 до 250 кВА включительно, столбового/мачтового типа            | 2 073,55  |
| 6.  | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП), мощностью от 250 до 400 кВА включительно, шкафного или киоскового типа         | 1 714,02  |
| <b>Строительство ТП, уровень напряжения 10/0,4 кВ</b> |  |           |
| 7.  | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП), мощностью до 25 кВА включительно, столбового/мачтового типа                    | 15 330,89 |
| 8.  | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП), мощностью от 25 до 100 кВА включительно, шкафного или киоскового типа          | 4 749,10  |
| 9.  | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП), мощностью от 25 до 100 кВА включительно, столбового/мачтового типа             | 4 381,21  |
| 10.   | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП), мощностью от 100 до 250 кВА включительно, шкафного или киоскового типа         | 2 140,44  |
| 11.   | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП), мощностью от 100 до 250 кВА включительно, столбового/мачтового типа            | 2 073,55  |
| 12.   | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП), мощностью от 250 до 400 кВА включительно, шкафного или киоскового типа         | 1 714,02  |
| 13.   | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП), мощностью от 400 до 1000 кВА включительно, шкафного или киоскового типа        | 1 119,56  |
| 14.   | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП), мощностью от 100 до 250 кВА включительно, шкафного или киоскового типа | 2 669,71  |
| 15.   | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП), мощностью от 250 до 400 кВА включительно, шкафного или киоскового типа | 1 967,75  |

Таблица 7

**Единые стандартизированные тарифные ставки  
на покрытие расходов территориальных сетевых организаций Алтайского края  
на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) С6 с уровнем  
напряжения до 35 кВ для случаев технологического присоединения энергопринимающих устройств  
заявителей максимальной мощностью не более 150 кВт  
на территории городских населенных пунктов**

| №<br>п/п  | Наименование  | Единица измерения<br>руб./кВт (без НДС) |
|---|---|---|
| <b>Строительство РТП, уровень напряжения 6/0,4 кВ</b> |   |   |
| 1.  | распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 25 до 100 кВА включительно | 1 544,61                                |



Таблица 8.1

**Единые стандартизированные ставки  
на покрытие расходов территориальных сетевых организаций Алтайского края на строительство  
подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) С7 для случаев технологического присоединения  
энергопринимающих устройств заявителей максимальной мощностью не более 150 кВт  
на территории, не относящейся к территориям городских населенных пунктов**

| №<br>п/п   | Наименование   | Единица измерения<br>(руб./кВт, без НДС) |
|--|--|--|
| <b>Строительство ПС, уровень напряжения 35/6(10) кВ</b>  |  |  |
| 1.   | однотрансформаторные подстанции мощностью до 6,3 МВА включительно          | 4 781,79                                 |
| <b>Строительство ПС, уровень напряжения 110/6(10) кВ</b> |  |  |
| 2.   | однотрансформаторные подстанции мощностью до 6,3 МВА включительно          | 49 179,86                                |
| 3.   | двухтрансформаторные подстанции мощностью до 6,3 МВА включительно          | 21 949,77                                |
| 4.   | двухтрансформаторные подстанции мощностью от 10 МВА до 16 МВА включительно | 15 338,86                                |

Таблица 8.2

**Единые стандартизированные ставки  
на покрытие расходов территориальных сетевых организаций Алтайского края на строительство  
подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) С7 для случаев технологического присоединения  
энергопринимающих устройств заявителей максимальной мощностью не более 150 кВт  
на территории городских населенных пунктов**

| №<br>п/п   | Наименование  | Единица измерения<br>(руб./кВт, без НДС) |
|--|---|--|
| <b>Строительство ПС, уровень напряжения 110/6(10) кВ</b> |   |  |
| 1.   | однотрансформаторные подстанции мощностью до 6,3 МВА включительно | 49 179,86                                |
| 2.   | двухтрансформаторные подстанции мощностью до 6,3 МВА включительно | 21 949,77                                |