



УПРАВЛЕНИЕ  
АЛТАЙСКОГО КРАЯ ПО ГОСУДАРСТВЕННОМУ  
РЕГУЛИРОВАНИЮ ЦЕН И ТАРИФОВ

РЕШЕНИЕ

от 24 декабря 2021 года

№ 558

Об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Алтайского края на 2022 год

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», приказом Федеральной антимонопольной службы от 29.08.2017 № 1135/17 «Об утверждении методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям» (далее – Методические указания от 29.08.2017 № 1135/17), приказом Федеральной службы по тарифам от 11.09.2014 № 215-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения 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. Установить с 01.01.2022 по 31.12.2022 плату для потребителей, подавших заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринима-



ющих устройств), объектов микрогенерации к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Алтайского края согласно приложению 1 к настоящему решению.

2. Установить с 01.01.2022 по 31.12.2022 единые стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Алтайского края на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний от 29.08.2017 № 1135/17 (кроме подпункта «б»), руб. за одно присоединение согласно приложению 2 к настоящему решению.

3. Установить с 01.01.2022 по 31.12.2022 единые стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Алтайского края на покрытие расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства – от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств потребителей и на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) с дифференциацией по уровням напряжения согласно приложению 3 к настоящему решению.

4. Установить с 01.01.2022 по 31.12.2022 единые стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Алтайского края на покрытие расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства – от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств потребителей согласно приложению 4 к настоящему решению.

5. Установить с 01.01.2022 по 31.12.2022 единые ставки за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Алтайского края на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт на осуществление мероприятий, предусмотренных пунктом 16 (за исключением подпункта «б») Методических указаний от 29.08.2017 № 1135/17, согласно приложению 5 к настоящему решению.

6. Установить с 01.01.2022 по 31.12.2022 единые ставки за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Алтайского края на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт на осуществление мероприятий по строительству объектов электросетевого хозяйства – от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств потребителей и на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) с дифференциацией по уровням напряжения согласно приложению 6 к настоящему решению.

7. Установить с 01.01.2022 по 31.12.2022 единые ставки за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Алтайского края на



покрытие расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства – от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств потребителей согласно приложению 7 к настоящему решению.

8. 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, предусмотренных подпунктом «б» пункта 16 Методических указаний от 29.08.2017 № 1135/17, следующим образом:

а) если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили», то формула платы определяется как сумма стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпункта «б»), С1, и произведения стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) и количества точек учета, С8;

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 ( $N_i$ ), указанного заявителем в заявке на технологическое присоединение.

Размер платы за технологическое присоединение для конкретного заявителя с учетом ставок за единицу максимальной мощности определяется сетевой организацией исходя из суммы затрат, рассчитанных по ставкам за единицу максимальной мощности по мероприятиям, реализуемым сетевой организацией для



подключения конкретного заявителя, умноженной на объем присоединяемой максимальной мощности, указанный заявителем в заявке на технологическое присоединение.

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

9. Установить размер расходов территориальных сетевых организаций, осуществляющих деятельность на территории Алтайского края, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемых в плату за технологическое присоединение, на 2022 год согласно приложению 8 к настоящему решению.

10. Плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств к электрическим сетям устанавливается в отношении территориальных сетевых организаций Алтайского края согласно приложению 9 к настоящему решению.

11. Настоящее решение вступает в силу с 01.01.2022 и действует по 31.12.2022.

12. 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 регулирова-  
нию цен и тарифов  
от 24 декабря 2021 года № 558

Плата за технологическое присоединение  
заявителей до 15 кВт включительно к электрическим сетям  
территориальных сетевых организаций Алтайского края

Наименование	Единица измерения (руб.)
Заявитель - физическое лицо, подающее заявку на технологическое присоединение энергопринимающих устройств, объектов микрогенерации	550,00 (с НДС)
Заявитель - юридическое лицо, не являющееся плательщиком налога на добавленную стоимость, подающее заявку на технологическое присоединение энергопринимающих устройств, объектов микрогенерации	550,00 (с НДС)
Заявитель - юридическое лицо, являющееся плательщиком налога на добавленную стоимость, подающее заявку на технологическое присоединение энергопринимающих устройств, объектов микрогенерации	458,33 (без НДС)



Приложение 2  
к решению управления Алтайского края  
по государственному регулированию  
цен и тарифов  
от 24 декабря 2021 года № 558

**Единая стандартизированная тарифная ставка С1  
на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств  
потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства,  
принадлежащих территориальным сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям,  
указанным в пункте 16 Методических указаний от 29.08.2017 № 1135/17 (кроме подпункта «б»),  
для постоянной схемы электроснабжения\* для территориальных сетевых организаций  
Алтайского края**

	Наименование	Единица измерения (руб. за одно присоединение, без НДС)
С1, руб. за одно присоединение:		
С1.1	на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	2 422,34
С1.2	со следующей дифференциацией:	
С1.2.1	на выдачу акта об осуществлении технологического присоединения заявителям, указанным в пунктах 12(1) и 14 Правил технологического присоединения, кроме случаев, если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких заявителей осуществляется на уровне напряжения выше 0,4 кВ	5 245,70
С1.2.2	на проверку выполнения технических условий заявителями, не предусмотренными С1.2.1	10 209,67

\*единая стандартизированная ставка С1 для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), устанавливается на 2022 год на уровне ставки для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств по постоянной схеме электроснабжения



Приложение 3  
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 на территории городских населенных пунктов

№ п/п	Наименование	Единица измерения (руб./км, без НДС)
<b>Строительство ВЛ, уровень напряжения 0,4 кВ и ниже</b>		
1.	железобетонные опоры, изолированный провод, материал провода алюминиевый, сечение провода до 50 мм <sup>2</sup> включительно, одноцепные	1 198 717,25
2.	железобетонные опоры, изолированный провод, материал провода алюминиевый, сечение провода свыше 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно, одноцепные	1 727 249,15
3.	железобетонные опоры, изолированный провод, материал провода алюминиевый, сечение провода свыше 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно, одноцепные	2 176 068,31
4.	железобетонные опоры, неизолированный провод, материал провода алюминиевый, сталеалюминиевый, сечение провода до 50 мм <sup>2</sup> включительно, одноцепные	1 835 998,97
5.	железобетонные опоры, неизолированный провод, материал провода сталеалюминиевый, сечение провода свыше 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно, одноцепные	925 955,07
<b>Строительство ВЛ, уровень напряжения 1-20 кВ</b>		
6.	деревянные опоры, изолированный провод, материал провода алюминиевый, сечение провода до 50 мм <sup>2</sup> включительно, одноцепные	583 070,68
7.	железобетонные опоры, изолированный провод, материал провода алюминиевый, сечение провода до 50 мм <sup>2</sup> включительно, одноцепные	1 606 487,52
8.	железобетонные опоры, изолированный провод, материал провода алюминиевый, сечение провода свыше 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно, одноцепные	2 507 157,31
9.	железобетонные опоры, неизолированный провод, материал провода алюминиевый, сталеалюминиевый, сечение провода до 50 мм <sup>2</sup> включительно, одноцепные	1 741 035,63
<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	



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 на территории, не относящейся к территориям городских населенных пунктов**

№ п/п	Наименование	Единица измерения (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	305 461,55
2.	железобетонные опоры, изолированный провод, материал провода алюминиевый, сечение провода до 50 мм <sup>2</sup> включительно, одноцепные	1 839 418,35
3.	железобетонные опоры, изолированный провод, материал провода алюминиевый, сечение провода свыше 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно, одноцепные	2 135 012,03
4.	железобетонные опоры, изолированный провод, материал провода алюминиевый, сечение провода свыше 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно, одноцепные	1 480 640,84
5.	железобетонные опоры, неизолированный провод, материал провода алюминиевый, сталеалюминиевый, сечение провода до 50 мм <sup>2</sup> включительно, одноцепные	2 023 040,35
<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	2 523 623,24
7.	железобетонные опоры, изолированный провод, материал провода алюминиевый, сечение провода свыше 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно, одноцепные	2 668 841,27
8.	железобетонные опоры, неизолированный провод, материал провода алюминиевый, сталеалюминиевый, сечение провода до 50 мм <sup>2</sup> включительно, одноцепные	1 176 910,55
<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	6 274 603,53
<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	

**КОТЛЯ ВЕРНА**  
Начальник отдела технологического  
присоединений, энергоэффективности  
и инвестиционных программ в электроэнергетике

О. И. Сазон





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 на территории городских населенных пунктов**

№ п/п	Наименование	Единица измерения (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	1 109 861,31
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	1 614 734,05
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	1 288 723,26
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	1 288 723,26
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	679 013,87
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	1 558 918,97
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	2 512 849,36
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	1 156 958,68
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	2 020 661,87
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	2 628 551,45
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	1 161 375,30
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	2 586 476,85
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	5 460 475,11
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	3 027 723,04



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	3 568 900,26
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	3 923 813,01
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	2 903 735,66
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	5 356 972,96
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	3 202 379,86
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	3 830 244,55
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	5 010 471,68
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	5 169 647,38
<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	2 393 510,98
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	1 773 957,55
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	1 881 445,20
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	2 618 822,43
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	1 970 878,87
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	4 550 492,53
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	1 598 139,72
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	2 803 257,24
31.	прокладка методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией, сечением провода до 50 мм <sup>2</sup> включительно с одной трубой в скважине	5 078 329,81
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	2 686 649,45



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	3 826 217,75
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	2 730 562,28
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	2 804 546,61
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	4 947 934,75
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	2 991 372,36
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	3 767 292,91

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 на территории, не относящейся к территориям городских населенных пунктов**

№ п/п	Наименование	Единица измерения (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	1 109 861,31
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	1 288 723,26
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	1 558 918,97
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	2 512 849,36
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	1 957 012,26
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	3 504 675,31
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	3 971 692,84
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	6 806 911,39



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	3 762 459,98
<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	1 389 350,43
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	4 207 158,91
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	3 691 152,78
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	3 717 078,86
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	3 076 304,15
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	2 907 800,44
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	3 197 523,87
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	3 604 396,79

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 на территории городских населенных пунктов**

№ п/п	Наименование	Единица измерения (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	30 661,78
2.	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП), мощностью от 25 до 100 кВА включительно, шкафного или киоскового типа	5 679,43
3.	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП), мощностью от 25 до 100 кВА включительно, столбового/мачтового типа	8 762,42
4.	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП), мощностью от 100 до 250 кВА включительно, шкафного или киоскового типа	4 280,88
5.	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП), мощностью от 100 до 250 кВА включительно, столбового/мачтового типа	4 147,10



6.	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП), мощностью от 250 до 400 кВА включительно, шкафного или киоскового типа	3 428,05
7.	однотрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП), мощностью от 400 до 1000 кВА включительно, блочного типа	1 913,17
8.	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП), мощностью от 100 до 250 кВА включительно, шкафного или киоскового типа	13 155,49
9.	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП), мощностью от 100 до 250 кВА включительно, блочного типа	11 805,82
10.	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП), мощностью от 250 до 400 кВА включительно, блочного типа	9 742,86
11.	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП), мощностью от 400 до 1000 кВА включительно, шкафного или киоскового типа	4 323,69
12.	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП), мощностью от 400 до 1000 кВА включительно, блочного типа	5 799,50
<b>Строительство ТП, уровень напряжения 10/0,4 кВ</b>		
13.	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП), мощностью до 25 кВА включительно, столбового/мачтового типа	30 661,78
14.	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП), мощностью от 25 до 100 кВА включительно, шкафного или киоскового типа	8 668,78
15.	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП), мощностью от 25 до 100 кВА включительно, столбового/мачтового типа	8 762,42
16.	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП), мощностью от 100 до 250 кВА включительно, шкафного или киоскового типа	4 280,88
17.	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП), мощностью от 100 до 250 кВА включительно, столбового/мачтового типа	4 147,10
18.	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП), мощностью от 250 до 400 кВА включительно, шкафного или киоскового типа	3 428,05
19.	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП), мощностью от 400 до 1000 кВА включительно, шкафного или киоскового типа	3 072,87
20.	двухтрансформаторные подстанции (за исключением РТП), мощностью от 100 до 250 кВА включительно, шкафного или киоскового типа	10 485,23
21.	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП), мощностью от 100 до 250 кВА включительно, блочного типа	13 509,28
22.	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП), мощностью от 250 до 400 кВА включительно, шкафного или киоскового типа	7 514,20
23.	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП), мощностью от 250 до 400 кВА включительно, блочного типа	920,09
24.	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП), мощностью от 400 до 1000 кВА включительно, шкафного или киоскового типа	3 805,05



25.	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП), мощностью от 400 до 1000 кВА включительно, блочного типа	4 517,45
-----	--	----------

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 на территории, не относящейся к территориям городских населенных пунктов**

№ п/п	Наименование	Единица измерения 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	20 340,82
2.	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП), мощностью от 25 до 100 кВА включительно, шкафного или киоскового типа	9 498,19
3.	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП), мощностью от 25 до 100 кВА включительно, столбового/мачтового типа	8 762,42
4.	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП), мощностью от 100 до 250 кВА включительно, шкафного или киоскового типа	4 280,88
5.	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП), мощностью от 100 до 250 кВА включительно, столбового/мачтового типа	4 147,10
6.	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП), мощностью от 250 до 400 кВА включительно, шкафного или киоскового типа	3 428,05
<b>Строительство ТП, уровень напряжения 10/0,4 кВ</b>		
7.	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП), мощностью до 25 кВА включительно, столбового/мачтового типа	30 661,78
8.	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП), мощностью от 25 до 100 кВА включительно, шкафного или киоскового типа	9 498,19
9.	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП), мощностью от 25 до 100 кВА включительно, столбового/мачтового типа	8 762,42
10.	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП), мощностью от 100 до 250 кВА включительно, шкафного или киоскового типа	4 280,88
11.	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП), мощностью от 100 до 250 кВА включительно, столбового/мачтового типа	4 147,10
12.	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП), мощностью от 250 до 400 кВА включительно, шкафного или киоскового типа	3 428,05
13.	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП), мощностью от 400 до 1000 кВА включительно, шкафного или киоскового типа	2 239,13
14.	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП), мощностью от 100 до 250 кВА включительно, шкафного или киоскового типа	5 339,42
15.	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП), мощностью от 250 до 400 кВА включительно, шкафного или киоскового типа	3 935,50

  
 КОСМА ВЕР...  
 Начальник отдела технологий  
 присоединений, энергоэффективности  
 и инвестиционных программ в электроэнергетике  
 О. И. Сазон

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  
на территории городских населенных пунктов**

№ п/п	Наименование	Единица измерения 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	3 089,21

Таблица 8

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

№ п/п	Наименование	Единица измерения (руб./кВт, без НДС)
<b>Строительство ПС, уровень напряжения 110/6(10) кВ</b>		
1.	двухтрансформаторные подстанции мощностью от 10 МВА до 16 МВА включительно	30 677,73

Таблица 9

**Единые стандартизированные тарифные ставки  
на покрытие расходов территориальных сетевых организаций Алтайского края на обеспечение  
средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) С8 для случаев  
технологического присоединения на территории городских населенных пунктов**

№ п/п	Наименование	Единица измерения (рублей за точку учета, без НДС)
<b>Средства коммерческого учета, уровень напряжения 0,4 кВ и ниже</b>		
1.	однофазные прямого включения	16 741,28
2.	трехфазные прямого включения	24 804,90
3.	трехфазные полукосвенного включения	29 566,38
<b>Средства коммерческого учета, уровень напряжения 1-20 кВ</b>		
4.	трехфазные полукосвенного включения	44 242,86
5.	трехфазные косвенного включения	254 616,62

КОПИЯ ВЕРНА  
Начальник отдела технологического присоединения, энергоэффективности и инвестиционных программ в электроэнергетике  
*О. И. Сазон*



Таблица 10

**Единые стандартизированные тарифные ставки  
на покрытие расходов территориальных сетевых организаций Алтайского края  
на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) С8 для  
случаев технологического присоединения на территории, не относящейся к территориям городских  
населенных пунктов**

№ п/п	Наименование	Единица измерения (рублей за точку учета, без НДС)
<b>Средства коммерческого учета, уровень напряжения 0,4 кВ и ниже</b>		
1.	однофазные прямого включения	13 699,78
2.	трехфазные прямого включения	22 100,86
3.	трехфазные полукосвенного включения	29 566,38
<b>Средства коммерческого учета, уровень напряжения 1-20 кВ</b>		
4.	трехфазные полукосвенного включения	46 813,43
5.	трехфазные косвенного включения	

**КОСМИЯ ВЕРНА**  
Начальник отдела технологического  
присоединений, энергоэффективности  
и инвестиционных программ в электроэнергетику

*[Подпись]*  
О. И. Сазон





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

№ п/п	Наименование	Единица измерения (руб./км, без НДС)
<b>Строительство ВЛ, уровень напряжения 0,4 кВ и ниже</b>		
1.	железобетонные опоры, изолированный провод, материал провода алюминиевый, сечение провода до 50 мм <sup>2</sup> включительно, одноцепные	0,00
2.	железобетонные опоры, изолированный провод, материал провода алюминиевый, сечение провода свыше 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно, одноцепные	0,00
3.	железобетонные опоры, изолированный провод, материал провода алюминиевый, сечение провода свыше 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно, одноцепные	0,00
4.	железобетонные опоры, неизолированный провод, материал провода алюминиевый, сталеалюминиевый, сечение провода до 50 мм <sup>2</sup> включительно, одноцепные	0,00
5.	железобетонные опоры, неизолированный провод, материал провода сталеалюминиевый, сечение провода свыше 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно, одноцепные	0,00
<b>Строительство ВЛ, уровень напряжения 1-20 кВ</b>		
6.	деревянные опоры, изолированный провод, материал провода алюминиевый, сечение провода до 50 мм <sup>2</sup> включительно, одноцепные	0,00
7.	железобетонные опоры, изолированный провод, материал провода алюминиевый, сечение провода до 50 мм <sup>2</sup> включительно, одноцепные	0,00
8.	железобетонные опоры, изолированный провод, материал провода алюминиевый, сечение провода свыше 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно, одноцепные	0,00
9.	железобетонные опоры, неизолированный провод, материал провода алюминиевый, сталеалюминиевый, сечение провода до 50 мм <sup>2</sup> включительно, одноцепные	0,00

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

№ п/п	Наименование	Единица измерения (руб./км, без НДС)
<b>Строительство ВЛ, уровень напряжения 0,4 кВ и ниже</b>		

Копия  
Исполнительный директор  
О. И. Сазон



1.	деревянные опоры, изолированный провод, материал провода алюминиевый, сечение провода до 50 мм <sup>2</sup> включительно, одноцепные	0,00
2.	железобетонные опоры, изолированный провод, материал провода алюминиевый, сечение провода до 50 мм <sup>2</sup> включительно, одноцепные	0,00
3.	железобетонные опоры, изолированный провод, материал провода алюминиевый, сечение провода свыше 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно, одноцепные	0,00
4.	железобетонные опоры, изолированный провод, материал провода алюминиевый, сечение провода свыше 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно, одноцепные	0,00
5.	железобетонные опоры, неизолированный провод, материал провода алюминиевый, сталеалюминиевый, сечение провода до 50 мм <sup>2</sup> включительно, одноцепные	0,00
<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	0,00
7.	железобетонные опоры, изолированный провод, материал провода алюминиевый, сечение провода свыше 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно, одноцепные	0,00
8.	железобетонные опоры, неизолированный провод, материал провода алюминиевый, сталеалюминиевый, сечение провода до 50 мм <sup>2</sup> включительно, одноцепные	0,00

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**

№ п/п	Наименование	Единица измерения (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	0,00
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	0,00
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	0,00
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	0,00
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	0,00

Начальник отдела технологического присоединения, энергосбережения и инвестиционных программ в электроэнергетике  
*О. И. Сазон*







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**

№ п/п	Наименование	Единица измерения (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	0,00
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	0,00
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	0,00
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	0,00
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	0,00
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	0,00
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	0,00
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	0,00
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	0,00
<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	0,00
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	0,00
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	0,00
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	0,00
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	0,00

  
 О. И. Сорон

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	0,00
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	0,00
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	0,00

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**

№ п/п	Наименование	Единица измерения (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	0,00
2.	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП), мощностью от 25 до 100 кВА включительно, шкафного или киоскового типа	0,00
3.	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП), мощностью от 25 до 100 кВА включительно, столбового/мачтового типа	0,00
4.	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП), мощностью от 100 до 250 кВА включительно, шкафного или киоскового типа	0,00
5.	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП), мощностью от 100 до 250 кВА включительно, столбового/мачтового типа	0,00
6.	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП), мощностью от 250 до 400 кВА включительно, шкафного или киоскового типа	0,00
7.	однотрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП), мощностью от 400 до 1000 кВА включительно, блочного типа	0,00
8.	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП), мощностью от 100 до 250 кВА включительно, шкафного или киоскового типа	0,00
9.	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП), мощностью от 100 до 250 кВА включительно, блочного типа	0,00
10.	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП), мощностью от 250 до 400 кВА включительно, блочного типа	0,00
11.	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП), мощностью от 400 до 1000 кВА включительно, шкафного или киоскового типа	0,00
12.	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП), мощностью от 400 до 1000 кВА включительно, блочного типа	0,00



Строительство ТП, уровень напряжения 10/0,4 кВ		
13.	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП), мощностью до 25 кВА включительно, столбового/мачтового типа	0,00
14.	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП), мощностью от 25 до 100 кВА включительно, шкафного или киоскового типа	0,00
15.	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП), мощностью от 25 до 100 кВА включительно, столбового/мачтового типа	0,00
16.	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП), мощностью от 100 до 250 кВА включительно, шкафного или киоскового типа	0,00
17.	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП), мощностью от 100 до 250 кВА включительно, столбового/мачтового типа	0,00
18.	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП), мощностью от 250 до 400 кВА включительно, шкафного или киоскового типа	0,00
19.	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП), мощностью от 400 до 1000 кВА включительно, шкафного или киоскового типа	0,00
20.	двухтрансформаторные подстанции (за исключением РТП), мощностью от 100 до 250 кВА включительно, шкафного или киоскового типа	0,00
21.	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП), мощностью от 100 до 250 кВА включительно, блочного типа	0,00
22.	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП), мощностью от 250 до 400 кВА включительно, шкафного или киоскового типа	0,00
23.	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП), мощностью от 250 до 400 кВА включительно, блочного типа	0,00
24.	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП), мощностью от 400 до 1000 кВА включительно, шкафного или киоскового типа	0,00
25.	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП), мощностью от 400 до 1000 кВА включительно, блочного типа	0,00

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**

№ п/п	Наименование	Единица измерения 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	0,00
2.	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП), мощностью от 25 до 100 кВА включительно, шкафного или киоскового типа	0,00

О. И. Сазон

3.	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП), мощностью от 25 до 100 кВА включительно, столбового/мачтового типа	0,00
4.	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП), мощностью от 100 до 250 кВА включительно, шкафного или киоскового типа	0,00
5.	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП), мощностью от 100 до 250 кВА включительно, столбового/мачтового типа	0,00
6.	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП), мощностью от 250 до 400 кВА включительно, шкафного или киоскового типа	0,00
<b>Строительство ТП, уровень напряжения 10/0,4 кВ</b>		
7.	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП), мощностью до 25 кВА включительно, столбового/мачтового типа	0,00
8.	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП), мощностью от 25 до 100 кВА включительно, шкафного или киоскового типа	0,00
9.	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП), мощностью от 25 до 100 кВА включительно, столбового/мачтового типа	0,00
10.	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП), мощностью от 100 до 250 кВА включительно, шкафного или киоскового типа	0,00
11.	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП), мощностью от 100 до 250 кВА включительно, столбового/мачтового типа	0,00
12.	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП), мощностью от 250 до 400 кВА включительно, шкафного или киоскового типа	0,00
13.	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП), мощностью от 400 до 1000 кВА включительно, шкафного или киоскового типа	0,00
14.	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП), мощностью от 100 до 250 кВА включительно, шкафного или киоскового типа	0,00
15.	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП), мощностью от 250 до 400 кВА включительно, шкафного или киоскового типа	0,00

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**

№ п/п	Наименование	Единица измерения 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	0,00

**КОТЯ ВЕРНА**  
Начальник отдела технологических  
присоединений, энергоэффективности  
и инвестиционных программ в электроэнергетику

О. И. Сазон






Приложение 5  
к решению управления Алтайского края  
по государственному регулированию  
цен и тарифов  
от 24 декабря 2021 года № 558

Таблица 1

Ставки за единицу максимальной мощности  
для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям  
территориальных сетевых организаций Алтайского края  
на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт на осуществление мероприятий,  
предусмотренных пунктом 16 (за исключением подпункта «б») Методических указаний  
от 29.08.2017 № 1135/17

	Наименование	Единица измерения (руб./кВт, без НДС)
С1 за 1 кВт максимальной мощности		
C1.1	на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	88,49
C1.2.1	на выдачу акта об осуществлении технологического присоединения заявителям, указанным в пунктах 12(1) и 14 Правил технологического присоединения, кроме случаев, если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких заявителей осуществляется на уровне напряжения выше 0,4 кВ	366,54
C1.2.2	на проверку выполнения технических условий заявителями, не предусмотренными C1.2.1	88,26

КОПИЯ ВЕРНА  
Начальник отдела технологического присоединения, энергоэффективности и инвестиционных программ в электроэнергетике  
  
О. И. Сазон



Приложение 6  
к решению управления Алтайского края  
по государственному регулированию  
цен и тарифов  
от 24 декабря 2021 года № 558

Таблица 1

Ставки за единицу максимальной мощности  
для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям  
территориальных сетевых организаций Алтайского края  
на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт на осуществление мероприятий  
по строительству воздушных линий электропередачи для случаев технологического присоединения  
на территории городских населенных пунктов

№ п/п	Наименование	Единица измерения (руб./кВт, без НДС)
<b>Строительство ВЛ, уровень напряжения 0,4 кВ и ниже</b>		
1.	железобетонные опоры, изолированный провод, материал провода алюминиевый, сечение провода до 50 мм <sup>2</sup> включительно, одноцепные	4 833,64
2.	железобетонные опоры, изолированный провод, материал провода алюминиевый, сечение провода свыше 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно, одноцепные	1 874,28
3.	железобетонные опоры, изолированный провод, материал провода алюминиевый, сечение провода свыше 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно, одноцепные	2 118,63
4.	железобетонные опоры, неизолированный провод, материал провода алюминиевый, сталеалюминиевый, сечение провода до 50 мм <sup>2</sup> включительно, одноцепные	7 999,71
5.	железобетонные опоры, неизолированный провод, материал провода сталеалюминиевый, сечение провода свыше 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно, одноцепные	6 481,69
<b>Строительство ВЛ, уровень напряжения 1-20 кВ</b>		
6.	деревянные опоры, изолированный провод, материал провода алюминиевый, сечение провода до 50 мм <sup>2</sup> включительно, одноцепные	583,07
7.	железобетонные опоры, изолированный провод, материал провода алюминиевый, сечение провода до 50 мм <sup>2</sup> включительно, одноцепные	2 006,20
8.	железобетонные опоры, изолированный провод, материал провода алюминиевый, сечение провода свыше 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно, одноцепные	1 779,86
9.	железобетонные опоры, неизолированный провод, материал провода алюминиевый, сталеалюминиевый, сечение провода до 50 мм <sup>2</sup> включительно, одноцепные	195,99

Начальник отдела тарифов  
присоединений, энергообеспечения  
и инвестиционных программ в электроэнергетике

О. И. Салон



Таблица 2

**Ставки за единицу максимальной мощности  
для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям  
территориальных сетевых организаций Алтайского края  
на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт на осуществление мероприятий  
по строительству воздушных линий электропередачи для случаев технологического присоединения  
на территории, не относящейся к территориям городских населенных пунктов**

№ п/п	Наименование	Единица измерения (руб./кВт, 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	1 120,03
2.	железобетонные опоры, изолированный провод, материал провода алюминиевый, сечение провода до 50 мм <sup>2</sup> включительно, одноцепные	7 785,67
3.	железобетонные опоры, изолированный провод, материал провода алюминиевый, сечение провода свыше 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно, одноцепные	3 126,92
4.	железобетонные опоры, изолированный провод, материал провода алюминиевый, сечение провода свыше 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно, одноцепные	2 558,97
5.	железобетонные опоры, неизолированный провод, материал провода алюминиевый, сталеалюминиевый, сечение провода до 50 мм <sup>2</sup> включительно, одноцепные	6 696,96
<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	3 266,80
7.	железобетонные опоры, изолированный провод, материал провода алюминиевый, сечение провода свыше 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно, одноцепные	465,24
8.	железобетонные опоры, неизолированный провод, материал провода алюминиевый, сталеалюминиевый, сечение провода до 50 мм <sup>2</sup> включительно, одноцепные	2 273,21

Таблица 3

**Ставки за единицу максимальной мощности  
для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям  
территориальных сетевых организаций Алтайского края  
на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт на осуществление мероприятий  
по строительству кабельных линий электропередачи для случаев технологического присоединения  
на территории городских населенных пунктов**

№ п/п	Наименование	Единица измерения (руб./кВт, 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	3 062,24
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	3 552,41
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	1 761,08
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	528,38
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	5 432,11
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	1 768,98
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	1 355,58
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	922,87
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	2 556,77
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	626,38
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	5 469,27
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	9 399,50
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	4 368,38
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	7 648,75
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	4 996,46
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	5 942,86
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	2 459,12
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	968,62

и инвестиционных программ в электроэнергетике

О. И. Савин

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	769,83
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	4 162,20
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	3 581,95
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	3 349,11
<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	2 619,78
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	5 268,57
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	1 878,69
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	627,58
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	1 213,55
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	4 538,25
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	1 218,37
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	921,26
31.	прокладка методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией, сечением провода до 50 мм <sup>2</sup> включительно с одной трубой в скважине	6 819,47
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	1 163,58
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	3 193,54
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	839,65
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	1 756,87
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	3 037,01

Начальник отдела технического присоединений, энергообеспечения и инвестиционных программ в электроэнергетике  
  
 О. И. Сапон



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	1 303,70
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	661,14

Таблица 4

**Ставки за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Алтайского края на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт на осуществление мероприятий по строительству кабельных линий электропередачи для случаев технологического присоединения на территории, не относящейся к территориям городских населенных пунктов**

№ п/п	Наименование	Единица измерения (руб./кВт, 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	2 922,63
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	15 258,48
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	278,38
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	871,12
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	2 261,91
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	12 616,83
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	7 943,39
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	1 225,24
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	1 855,28
<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	1 750,36
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	2 891,59



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	169,79
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	836,34
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	91 981,49
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	7 223,71
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	1 260,16
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	2 643,22

Таблица 5

**Ставки за единицу максимальной мощности  
для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям  
территориальных сетевых организаций Алтайского края на уровне напряжения 20 кВ и менее  
и мощности менее 670 кВт на осуществление мероприятий по строительству  
трансформаторных подстанций для случаев  
технологического присоединения на территории городских населенных пунктов**

№ п/п	Наименование	Единица измерения (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	30 661,78
2.	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП), мощностью от 25 до 100 кВА включительно, шкафного или киоскового типа	5 679,43
3.	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП), мощностью от 25 до 100 кВА включительно, столбового/мачтового типа	8 762,42
4.	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП), мощностью от 100 до 250 кВА включительно, шкафного или киоскового типа	4 280,88
5.	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП), мощностью от 100 до 250 кВА включительно, столбового/мачтового типа	4 147,10
6.	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП), мощностью от 250 до 400 кВА включительно, шкафного или киоскового типа	3 428,05
7.	однотрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП), мощностью от 400 до 1000 кВА включительно, блочного типа	19 131,17
8.	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП), мощностью от 100 до 250 кВА включительно, шкафного или киоскового типа	13 155,49
9.	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП), мощностью от 100 до 250 кВА включительно, блочного типа	11 805,82



10.	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП), мощностью от 250 до 400 кВА включительно, блочного типа	9 742,86
11.	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП), мощностью от 400 до 1000 кВА включительно, шкафного или киоскового типа	4 323,69
12.	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП), мощностью от 400 до 1000 кВА включительно, блочного типа	5 799,50
<b>Строительство ТП, уровень напряжения 10/0,4 кВ</b>		
13.	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП), мощностью до 25 кВА включительно, столбового/мачтового типа	30 661,78
14.	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП), мощностью от 25 до 100 кВА включительно, шкафного или киоскового типа	8 668,78
15.	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП), мощностью от 25 до 100 кВА включительно, столбового/мачтового типа	8 762,42
16.	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП), мощностью от 100 до 250 кВА включительно, шкафного или киоскового типа	4 280,88
17.	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП), мощностью от 100 до 250 кВА включительно, столбового/мачтового типа	4 147,10
18.	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП), мощностью от 250 до 400 кВА включительно, шкафного или киоскового типа	3 428,05
19.	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП), мощностью от 400 до 1000 кВА включительно, шкафного или киоскового типа	3 072,87
20.	двухтрансформаторные подстанции (за исключением РТП), мощностью от 100 до 250 кВА включительно, шкафного или киоскового типа	10 485,23
21.	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП), мощностью от 100 до 250 кВА включительно, блочного типа	13 509,28
22.	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП), мощностью от 250 до 400 кВА включительно, шкафного или киоскового типа	7 514,20
23.	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП), мощностью от 250 до 400 кВА включительно, блочного типа	5 920,09
24.	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП), мощностью от 400 до 1000 кВА включительно, шкафного или киоскового типа	3 805,05
25.	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП), мощностью от 400 до 1000 кВА включительно, блочного типа	4 317,45



КС.Л.Я. ВЕР  
 Начальник отдела технологий  
 координации, энергодиспетчерских  
 и инвестиционных программ в электроэнергетике  
 О. И. Сафин



Таблица 6

**Ставки за единицу максимальной мощности  
для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных  
сетевых организаций Алтайского края на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности  
менее 670 кВт на осуществление мероприятий по строительству трансформаторных подстанций для  
случаев технологического присоединения на территории,  
не относящейся к территориям городских населенных пунктов**

№ п/п	Наименование	Единица измерения 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	20 340,82
2.	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП), мощностью от 25 до 100 кВА включительно, шкафного или киоскового типа	9 498,19
3.	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП), мощностью от 25 до 100 кВА включительно, столбового/мачтового типа	8 762,42
4.	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП), мощностью от 100 до 250 кВА включительно, шкафного или киоскового типа	4 280,88
5.	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП), мощностью от 100 до 250 кВА включительно, столбового/мачтового типа	4 147,10
6.	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП), мощностью от 250 до 400 кВА включительно, шкафного или киоскового типа	3 428,05
<b>Строительство ТП, уровень напряжения 10/0,4 кВ</b>		
7.	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП), мощностью до 25 кВА включительно, столбового/мачтового типа	30 661,78
8.	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП), мощностью от 25 до 100 кВА включительно, шкафного или киоскового типа	9 498,19
9.	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП), мощностью от 25 до 100 кВА включительно, столбового/мачтового типа	8 762,42
10.	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП), мощностью от 100 до 250 кВА включительно, шкафного или киоскового типа	4 280,88
11.	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП), мощностью от 100 до 250 кВА включительно, столбового/мачтового типа	4 147,10
12.	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП), мощностью от 250 до 400 кВА включительно, шкафного или киоскового типа	3 428,05
13.	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП), мощностью от 400 до 1000 кВА включительно, шкафного или киоскового типа	2 239,13
14.	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП), мощностью от 100 до 250 кВА включительно, шкафного или киоскового типа	5 339,42
15.	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП), мощностью от 250 до 400 кВА включительно, шкафного или киоскового типа	3 935,50


  
 Начальник отдела технического присоединения, энергообщественности и инвестиционных программ в электроэнергетике  
 О. И. Садов

Таблица 7

Ставки за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Алтайского края на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт на осуществление мероприятий по строительству распределительных трансформаторных подстанций (РТП) для случаев технологического присоединения на территории городских населенных пунктов

№ п/п	Наименование	Единица измерения 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	3 089,21

Таблица 8

Ставки за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Алтайского края на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) С8 для случаев технологического присоединения на территории городских населенных пунктов

№ п/п	Наименование	Единица измерения (руб./кВт, без НДС)
<b>Средства коммерческого учета, уровень напряжения 0,4 кВ и ниже</b>		
1.	однофазные прямого включения	1 312,35
2.	трехфазные прямого включения	1 184,41
3.	трехфазные полукосвенного включения	55,68
<b>Средства коммерческого учета, уровень напряжения 1-20 кВ</b>		
4.	трехфазные косвенного включения	1 958,59

Таблица 9

Ставки за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Алтайского края на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) С8 для случаев технологического присоединения на территории, не относящейся к территориям городских населенных пунктов

№ п/п	Наименование	Единица измерения (руб./кВт), без НДС)
<b>Средства коммерческого учета, уровень напряжения 0,4 кВ и ниже</b>		
1.	однофазные прямого включения	1 553,63
2.	трехфазные прямого включения	1 553,97
<b>Средства коммерческого учета, уровень напряжения 1-20 кВ</b>		

Начальник отдела тарифов  
О. И. Савин

3.	трехфазные полукосвенного включения	312,09
4.	трехфазные косвенного включения	1 585,49



Приложение 7  
к решению управления Алтайского края  
по государственному регулированию  
цен и тарифов  
от 24 декабря 2021 года № 558

Таблица 1

**Ставки за единицу максимальной мощности  
для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям  
территориальных сетевых организаций Алтайского края  
на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт  
на осуществление мероприятий по строительству воздушных линий электропередачи  
для случаев технологического присоединения энергопринимающих устройств  
заявителей максимальной мощностью не более 150 кВт  
на территории городских населенных пунктов**

№ п/п	Наименование	Единица измерения (руб./кВт, без НДС)
<b>Строительство ВЛ, уровень напряжения 0,4 кВ и ниже</b>		
1.	железобетонные опоры, изолированный провод, материал провода алюминиевый, сечение провода до 50 мм <sup>2</sup> включительно, одноцепные	0,00
2.	железобетонные опоры, изолированный провод, материал провода алюминиевый, сечение провода свыше 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно, одноцепные	0,00
3.	железобетонные опоры, изолированный провод, материал провода алюминиевый, сечение провода свыше 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно, одноцепные	0,00
4.	железобетонные опоры, неизолированный провод, материал провода алюминиевый, сталеалюминиевый, сечение провода до 50 мм <sup>2</sup> включительно, одноцепные	0,00
5.	железобетонные опоры, неизолированный провод, материал провода сталеалюминиевый, сечение провода свыше 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно, одноцепные	0,00
<b>Строительство ВЛ, уровень напряжения 1-20 кВ</b>		
6.	деревянные опоры, изолированный провод, материал провода алюминиевый, сечение провода до 50 мм <sup>2</sup> включительно, одноцепные	0,00
7.	железобетонные опоры, изолированный провод, материал провода алюминиевый, сечение провода до 50 мм <sup>2</sup> включительно, одноцепные	0,00
8.	железобетонные опоры, изолированный провод, материал провода алюминиевый, сечение провода свыше 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно, одноцепные	0,00
9.	железобетонные опоры, неизолированный провод, материал провода алюминиевый, сталеалюминиевый, сечение провода до 50 мм <sup>2</sup> включительно, одноцепные	0,00

КОПИЯ ВЕРНА  
Начальник отдела технологического присоединения, энергосбытовых сетей и инвестиционных программ в электроэнергетику  
О. И. Сафон



Таблица 2

**Ставки за единицу максимальной мощности  
для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям  
территориальных сетевых организаций Алтайского края  
на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт на осуществление мероприятий по  
строительству воздушных линий электропередачи  
для случаев технологического присоединения энергопринимающих устройств  
заявителей максимальной мощностью не более 150 кВт на территории,  
не относящейся к территориям городских населенных пунктов**

№ п/п	Наименование	Единица измерения (руб./кВт, 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	0,00
2.	железобетонные опоры, изолированный провод, материал провода алюминиевый, сечение провода до 50 мм <sup>2</sup> включительно, одноцепные	0,00
3.	железобетонные опоры, изолированный провод, материал провода алюминиевый, сечение провода свыше 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно, одноцепные	0,00
4.	железобетонные опоры, изолированный провод, материал провода алюминиевый, сечение провода свыше 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно, одноцепные	0,00
5.	железобетонные опоры, неизолированный провод, материал провода алюминиевый, сталеалюминиевый, сечение провода до 50 мм <sup>2</sup> включительно, одноцепные	0,00
<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	0,00
7.	железобетонные опоры, изолированный провод, материал провода алюминиевый, сечение провода свыше 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно, одноцепные	0,00
8.	железобетонные опоры, неизолированный провод, материал провода алюминиевый, сталеалюминиевый, сечение провода до 50 мм <sup>2</sup> включительно, одноцепные	0,00



Таблица 3

**Ставки за единицу максимальной мощности  
для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям  
территориальных сетевых организаций Алтайского края  
на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт  
на осуществление мероприятий по строительству кабельных линий электропередачи  
для случаев технологического присоединения энергопринимающих устройств  
заявителей максимальной мощностью не более 150 кВт  
на территории городских населенных пунктов**

№ п/п	Наименование	Единица измерения (руб./кВт, 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	0,00
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	0,00
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	0,00
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	0,00
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	0,00
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	0,00
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	0,00
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	0,00
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	0,00
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	0,00
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	0,00
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	0,00
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	0,00



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	0,00
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	0,00
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	0,00
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	0,00
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	0,00
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	0,00
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	0,00
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	0,00
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	0,00
<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	0,00
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	0,00
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	0,00
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	0,00
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	0,00
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	0,00
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	0,00
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	0,00



31.	прокладка методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией, сечением провода до 50 мм <sup>2</sup> включительно с одной трубой в скважине	0,00
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	0,00
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	0,00
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	0,00
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	0,00
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	0,00
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	0,00
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	0,00

Таблица 4

**Ставки за единицу максимальной мощности  
для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям  
территориальных сетевых организаций Алтайского края  
на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт  
на осуществление мероприятий по строительству кабельных линий электропередачи  
для случаев технологического присоединения энергопринимающих устройств  
заявителей максимальной мощностью не более 150 кВт на территории,  
не относящейся к территориям городских населенных пунктов**

№ п/п	Наименование	Единица измерения (руб./кВт, 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	0,00
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	0,00
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	0,00
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	0,00
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	0,00





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	0,00
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	0,00
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	0,00
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	0,00
<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	0,00
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	0,00
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	0,00
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	0,00
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	0,00
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	0,00
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	0,00
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	0,00

Таблица 5

**Ставки за единицу максимальной мощности  
для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям  
территориальных сетевых организаций Алтайского края  
на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт  
на осуществление мероприятий по строительству трансформаторных подстанций  
для случаев технологического присоединения энергопринимающих устройств  
заявителей максимальной мощностью не более 150 кВт  
на территории городских населенных пунктов**

№ п/п	Наименование	Единица измерения (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	0,00



2.	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП), мощностью от 25 до 100 кВА включительно, шкафного или киоскового типа	0,00
3.	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП), мощностью от 25 до 100 кВА включительно, столбового/мачтового типа	0,00
4.	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП), мощностью от 100 до 250 кВА включительно, шкафного или киоскового типа	0,00
5.	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП), мощностью от 100 до 250 кВА включительно, столбового/мачтового типа	0,00
6.	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП), мощностью от 250 до 400 кВА включительно, шкафного или киоскового типа	0,00
7.	однотрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП), мощностью от 400 до 1000 кВА включительно, блочного типа	0,00
8.	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП), мощностью от 100 до 250 кВА включительно, шкафного или киоскового типа	0,00
9.	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП), мощностью от 100 до 250 кВА включительно, блочного типа	0,00
10.	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП), мощностью от 250 до 400 кВА включительно, блочного типа	0,00
11.	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП), мощностью от 400 до 1000 кВА включительно, шкафного или киоскового типа	0,00
12.	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП), мощностью от 400 до 1000 кВА включительно, блочного типа	0,00
<b>Строительство ТП, уровень напряжения 10/0,4 кВ</b>		
13.	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП), мощностью до 25 кВА включительно, столбового/мачтового типа	0,00
14.	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП), мощностью от 25 до 100 кВА включительно, шкафного или киоскового типа	0,00
15.	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП), мощностью от 25 до 100 кВА включительно, столбового/мачтового типа	0,00
16.	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП), мощностью от 100 до 250 кВА включительно, шкафного или киоскового типа	0,00
17.	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП), мощностью от 100 до 250 кВА включительно, столбового/мачтового типа	0,00
18.	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП), мощностью от 250 до 400 кВА включительно, шкафного или киоскового типа	0,00
19.	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП), мощностью от 400 до 1000 кВА включительно, шкафного или киоскового типа	0,00
20.	двухтрансформаторные подстанции (за исключением РТП), мощностью от 100 до 250 кВА включительно, шкафного или киоскового типа	0,00



21.	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП), мощностью от 100 до 250 кВА включительно, блочного типа	0,00
22.	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП), мощностью от 250 до 400 кВА включительно, шкафного или киоскового типа	0,00
23.	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП), мощностью от 250 до 400 кВА включительно, блочного типа	0,00
24.	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП), мощностью от 400 до 1000 кВА включительно, шкафного или киоскового типа	0,00
25.	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП), мощностью от 400 до 1000 кВА включительно, блочного типа	0,00

Таблица 6

**Ставки за единицу максимальной мощности  
для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям  
территориальных сетевых организаций Алтайского края  
на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт  
на осуществление мероприятий по строительству трансформаторных подстанций  
для случаев технологического присоединения энергопринимающих устройств  
заявителей максимальной мощностью не более 150 кВт на территории,  
не относящейся к территориям городских населенных пунктов**

№ п/п	Наименование	Единица измерения 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	0,00
2.	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП), мощностью от 25 до 100 кВА включительно, шкафного или киоскового типа	0,00
3.	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП), мощностью от 25 до 100 кВА включительно, столбового/мачтового типа	0,00
4.	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП), мощностью от 100 до 250 кВА включительно, шкафного или киоскового типа	0,00
5.	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП), мощностью от 100 до 250 кВА включительно, столбового/мачтового типа	0,00
6.	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП), мощностью от 250 до 400 кВА включительно, шкафного или киоскового типа	0,00
<b>Строительство ТП, уровень напряжения 10/0,4 кВ</b>		
7.	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП), мощностью до 25 кВА включительно, столбового/мачтового типа	0,00
8.	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП), мощностью от 25 до 100 кВА включительно, шкафного или киоскового типа	0,00
9.	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП), мощностью от 25 до 100 кВА включительно, столбового/мачтового типа	0,00
10.	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП), мощностью от 100 до 250 кВА включительно, шкафного или киоскового типа	0,00
11.	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП), мощностью от 100 до 250 кВА включительно, столбового/мачтового типа	0,00
12.	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП), мощностью от 250 до 400 кВА включительно, шкафного или киоскового типа	0,00



13.	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП), мощностью от 400 до 1000 кВА включительно, шкафного или киоскового типа	0,00
14.	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП), мощностью от 100 до 250 кВА включительно, шкафного или киоскового типа	0,00
15.	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП), мощностью от 250 до 400 кВА включительно, шкафного или киоскового типа	0,00

Таблица 7

**Ставки за единицу максимальной мощности  
для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям  
территориальных сетевых организаций Алтайского края  
на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт на осуществление  
мероприятий по строительству распределительных трансформаторных подстанций (РТП)  
для случаев технологического присоединения энергопринимающих устройств  
заявителей максимальной мощностью не более 150 кВт  
на территории городских населенных пунктов**

№ п/п	Наименование	Единица измерения 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	0,00



Приложение 8  
к решению управления Алтайского края  
по государственному регулированию  
цен и тарифов  
от 24 декабря 2021 года № 558

**Расходы территориальных сетевых организаций Алтайского края,  
связанные с осуществлением технологического присоединения  
к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение,  
на 2022 год**

№ п/п	Наименование территориальной сетевой организации	Размер расходов (тыс. руб., без НДС)
1.	Публичное акционерное общество «Россети Сибирь» филиал «Алтайэнерго»	88 321,18
2.	Акционерное общество «Сетевая компания Алтайкрайэнерго»	65 364,27
3.	Общество с ограниченной ответственностью «Барнаульская сетевая компания»	22 261,26
4.	Западно-Сибирская дирекция по энергообеспечению-Трансэнерго, филиала открытого акционерного общества «РЖД»	1 493,89
5.	Общество с ограниченной ответственностью «Энергия-Транзит»	447,25
6.	Общество с ограниченной ответственностью «Южно-Сибирская энергетическая компания»	288,39
7.	Акционерное общество «Оборонэнерго» (филиал «Забайкальский»)	-
8.	Общество с ограниченной ответственностью «Регион-Энерго»	-
9.	Общество с ограниченной ответственностью «Заринская сетевая компания»	13 246,24
10.	Муниципальное унитарное многоотраслевое коммунальное предприятие (МУМКП)	-
11.	Общество с ограниченной ответственностью «Алтайская электросетевая компания»	-



Приложение 9  
к решению управления Алтайского края  
по государственному регулированию  
цен и тарифов  
от 24 декабря 2021 года № 558

**Территориальные сетевые организации, осуществляющие деятельность  
на территории Алтайского края**

№ п/п	Организация	ОГРН	ИНН
1.	Общество с ограниченной ответственностью «Барнаульская сетевая компания»	1052201916975	2221070063
2.	Общество с ограниченной ответственностью «Южно-Сибирская энергетическая компания»	1102225002417	2221178444
3.	Муниципальное унитарное многоотраслевое коммунальное предприятие (МУМКП)	1022202733134	2291000743
4.	Публичное акционерное общество «Россети Сибирь» филиал «Алтайэнерго»	1052460054327	2460069527
5.	Акционерное общество «Сетевая компания Алтайкрайэнерго»	1102224005718	2224143922
6.	Западно-Сибирская дирекция по энергообеспечению-Трансэнерго, филиала открытого акционерного общества «РЖД»	1037739877295	7708503727
7.	Общество с ограниченной ответственностью «Энергия-Транзит»	1052202017482	2222050969
8.	Общество с ограниченной ответственностью «Заринская сетевая компания»	1112205000841	2205012650
9.	Акционерное общество «Оборонэнерго» (филиал «Забайкальский»)	1097746264230	7704726225
10.	Общество с ограниченной ответственностью «Регион-Энерго»	1112209002476	2209039807
11.	Общество с ограниченной ответственностью «Алтайская электросетевая компания»	1192225009525	2225200059

КОПИЯ РЕШЕНИЯ  
Начальник отдела технического  
проектирования, энергосбыта, тарифного  
и инвестиционных программ в электроэнергетике  
*О. И. Сапон*  
О. И. Сапон

