



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

Р Е Ш Е Н И Е

от 25 декабря 2018 года

№ 609

Об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Алтайского края на 2019 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 01.01.2019 по 31.12.2019 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 энергопринимающих устройств), к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Алтайского края согласно приложению 1 к настоящему решению.

2. Установить с 01.01.2019 по 31.12.2019 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 01.01.2019 по 31.12.2019 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 согласно приложению 3 к настоящему решению.

4. Установить с 01.01.2019 по 31.12.2019 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 01.01.2019 по 31.12.2019 единые ставки за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Алтайского края на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8 900 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 01.01.2019 по 31.12.2019 единые ставки за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Алтайского края на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8 900 кВт на осуществление мероприятий по строительству объектов электросетевого хозяйства – от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств потребителей согласно приложению 6 к настоящему решению.

7. Установить с 01.01.2019 по 31.12.2019 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 стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний от 29.08.2017 № 1135/17 (кроме подпункта «б») (С1);

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 стандартизированной тарифной ставки С1 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 2019 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. Признать утратившим силу решение управления Алтайского края по государственному регулированию цен и тарифов от 25.12.2017 № 753 «Об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Алтайского края на 2018 год».

12. Настоящее решение вступает в силу с 01.01.2019 и действует по 31.12.2019.

13. Опубликовать настоящее решение на «Официальном интернет-портале правовой информации» (www.pravo.gov.ru).

Временно исполняющий обязанности
заместителя начальника управления,
начальника отдела мониторинга, анализа
и развития информационных технологий



О.В. Колосков

Приложение 1
к решению управления Алтайского края
по государственному регулированию
цен и тарифов
от 25 декабря 2018 года № 609

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

Наименование мероприятий	Руб.
Заявитель - физическое лицо, подающее заявку на технологическое присоединение энергопринимающих устройств.	550 (с НДС)
Заявитель - юридическое лицо, не являющееся плательщиком налога на добавленную стоимость, подающее заявку на технологическое присоединение.	550 (с НДС)
Заявитель - юридическое лицо, являющееся плательщиком налога на добавленную стоимость, подающее заявку на технологическое присоединение.	458,33 (без НДС)

*В соответствии с п. 17 Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденных постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 № 861 (далее – Правила технологического присоединения), заявитель, подающий заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), оплачивает установленную плату при присоединении объектов, отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого заявителя класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

Под расстоянием от границ участка Заявителя до объектов электросетевого хозяйства сетевой организации понимается минимальное расстояние, измеряемое по прямой линии от границы участка (нахождения присоединяемых энергопринимающих устройств) заявителя до ближайшего объекта электрической сети (опора линий электропередачи, кабельная линия, распределительное устройство, подстанция), имеющего уровень напряжения, указанный в заявке, существующего или планируемого к вводу в эксплуатацию в соответствии с инвестиционной программой сетевой организации, утвержденной в установленном порядке и реализуемой в сроки, предусмотренные подпунктом «б» пункта 16 Правил технологического присоединения, начиная с даты подачи заявки в сетевую организацию.

В случае если с учетом увеличения максимальной мощности ранее присоединенного устройства максимальная мощность превышает 15 кВт и (или) превышены вышеуказанные расстояния, расчет платы за технологическое присоединение производится в соответствии с Главой II Методических указаний от 29.08.2017 № 1135/17 по стандартизированным тарифным ставкам или с Главой III Методических указаний от 29.08.2017 № 1135/17 по ставке платы, утвержденной регулирующим органом в соответствии с принятой в субъекте Российской Федерации дифференциацией ставок платы за технологическое присоединение, на объем увеличения максимальной мощности ранее присоединенного устройств, заявленной потребителем.

В отношении садовых, огородных, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не должен превышать 550 рублей, умноженных на количество членов этих объединений, при условии присоединения каждым членом такого объединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединений на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

В отношении граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреб, сарай), размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не должен превышать 550 рублей, умноженных на количество членов этих объединений, при условии присоединения каждым собственником этих построек не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединенных построек на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

Размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств религиозных организаций не должен превышать 550 рублей при условии присоединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств таких организаций на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

В границах муниципальных районов, городских округов и на внутригородских территориях городов федерального значения одно и то же лицо может осуществить технологическое присоединение энергопринимающих устройств, принадлежащих ему на праве собственности или на ином законном основании, соответствующих критериям, указанным в абзаце первом пункта 9 Правил технологического присоединения, с платой за технологическое присоединение в размере, не превышающем 550 рублей, не более одного раза в течение 3 лет со дня подачи заявителем заявки на технологическое присоединение до дня подачи следующей заявки. При последующих обращениях в течение 3 лет данной категории заявителей с заявкой на технологическое присоединение энергопринимающих устройств, соответствующих критериям, указанным в абзаце первом настоящего пункта, расчет платы за технологическое присоединение производится в соответствии с Главой II Методических указаний от 29.08.2017 № 1135/17 по стандартизированным тарифным ставкам или с Главой III Методических указаний от 29.08.2017 № 1135/17 по ставке платы, утвержденной регулирующим органом в соответствии с принятой в субъекте Российской Федерации дифференциацией ставок платы за технологическое присоединение, пропорционально объему максимальной мощности, заявленной потребителем.

Положения о размере платы за технологическое присоединение, указанные в абзаце первом пункта 9 Правил технологического присоединения, не применяются в следующих случаях:

при технологическом присоединении энергопринимающих устройств, принадлежащих лицам, владеющим земельным участком и (или) объектом капитального строительства по договору аренды, заключенному на срок не более одного года, на котором расположены присоединяемые энергопринимающие устройства;

при технологическом присоединении энергопринимающих устройств, расположенных в жилых помещениях многоквартирных домов.

Приложение 2
к решению управления Алтайского края
по государственному регулированию
цен и тарифов
от 25 декабря 2018 года № 609

**Единая стандартизированная тарифная ставка С1
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»), для постоянной схемы электроснабжения* для территориальных
сетевых организаций Алтайского края на 2019 год,
(руб. за одно присоединение) (без НДС)**

	Наименование мероприятий	Расходы на одно присоединение (руб. на одно ТП)
C1.1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	2 378,01
C1.2	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий (включая процедуры, предусмотренные подпунктами «г» - «е» пункта 7 Правил технологического присоединения)	8 830,17
	C1, руб. за одно присоединение	11 208,18

* 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 2019 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 25 декабря 2018 года № 609

Таблица 1

Единые стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов 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, руб./км (без НДС)

№ п/п	Наименование ставки (вида работ)	Уровень напряжения (кВ)	Величина ставки
Строительство ВЛ – 0,4 кВ			
1.	опоры деревянные, изолированный провод, материал провода алюминиевый, сечение провода до 50 мм ² включительно	0,4	396 789,08
2.	опоры железобетонные, изолированный провод, материал провода алюминиевый, сечение провода до 50 мм ² включительно	0,4	1 105 856,74
3.	опоры железобетонные, изолированный провод, материал провода алюминиевый, сечение провода свыше 50 мм ² до 100 мм ² включительно	0,4	2 058 146,89
4.	опоры железобетонные, неизолированный провод, материал провода алюминиевый, сталеалюминиевый, сечение провода до 50 мм ² включительно	0,4	1 509 844,29
Строительство ВЛ – 6 (10) кВ			
5.	опоры железобетонные, изолированный провод, материал провода алюминиевый, сечение провода до 50 мм ² включительно	6 (10)	351 116,94
6.	опоры железобетонные, изолированный провод, материал провода алюминиевый, сечение провода свыше 50 мм ² до 100 мм ² включительно	6 (10)	2 291 858,32
7.	опоры железобетонные, неизолированный провод, материал провода алюминиевый, сталеалюминиевый, сечение провода до 50 мм ² включительно	6 (10)	1 054 325,57
8.	опоры железобетонные, изолированный провод, материал провода алюминиевый, сечение провода свыше 100 мм ² до 200 мм ² включительно	6 (10)	1 652 962,29
9.	опоры железобетонные, неизолированный провод, материал провода алюминиевый, сталеалюминиевый, сечение провода свыше 50 мм ² до 100 мм ² включительно	6 (10)	618 561,17

Таблица 2

Единые стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов 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 городским населенным пунктам, руб./км (без НДС)

№ п/п	Наименование ставки (вида работ)	Уровень напряжения (кВ)	Величина ставки
Строительство ВЛ – 0,4 кВ			
1.	опоры деревянные, изолированный провод, материал провода алюминиевый, сечение провода до 50 мм ² включительно	0,4	537 550,84
2.	опоры железобетонные, изолированный провод, материал провода алюминиевый, сечение провода до 50 мм ² включительно	0,4	991 617,26
3.	опоры железобетонные, изолированный провод, материал провода алюминиевый, сечение провода свыше 50 мм ² до 100 мм ² включительно	0,4	2 165 889,31

4.	опоры железобетонные, неизолированный провод, материал провода алюминиевый, сталеалюминиевый, сечение провода до 50 мм ² включительно	0,4	1 590 368,09
5.	опоры железобетонные, изолированный провод, материал провода алюминиевый, сечение провода свыше 100 мм ² до 200 мм ² включительно	0,4	1 476 164,97
Строительство ВЛ – 6 (10) кВ			
6.	опоры железобетонные, изолированный провод, материал провода алюминиевый, сечение провода до 50 мм ² включительно	6 (10)	2 588 713,87
7.	опоры железобетонные, изолированный провод, материал провода алюминиевый, сечение провода свыше 50 мм ² до 100 мм ² включительно	6 (10)	2 245 475,73

Таблица 3

Единые стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов 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, руб./км (без НДС)

№ п/п	Наименование ставки (вида работ)	Уровень напряжения (кВ)	Величина ставки
Строительство КЛ – 0,4 кВ			
1.	прокладка в траншеях, четырехжильный кабель (количество линий в одной траншее: 1), сечение до 50 мм ² включительно	0,4	1 128 584,31
2.	прокладка в траншеях, четырехжильный кабель (количество линий в одной траншее: 1), сечение свыше 50 мм ² до 100 мм ² включительно	0,4	1 173 089,60
3.	прокладка в траншеях, четырехжильный кабель (количество линий в одной траншее: 1), сечение свыше 100 мм ² до 200 мм ² включительно	0,4	1 468 115,03
4.	прокладка в траншеях, четырехжильный кабель (количество линий в одной траншее: 1), сечение свыше 200 мм ² до 500 мм ² включительно	0,4	2 657 660,03
5.	прокладка в траншеях, четырехжильный кабель (количество линий в одной траншее: 2), сечение свыше 50 мм ² до 100 мм ² включительно	0,4	4 672 383,26
6.	прокладка в траншеях, четырехжильный кабель (количество линий в одной траншее: 2), сечение свыше 100 мм ² до 200 мм ² включительно	0,4	3 286 576,70
7.	прокладка в траншеях, четырехжильный кабель (количество линий в одной траншее: 2), сечение свыше 200 мм ² до 500 мм ² включительно	0,4	7 063 285,60
8.	прокладка в траншеях, трехжильный кабель (количество линий в одной траншее: 1), сечение свыше 100 мм ² до 200 мм ² включительно	0,4	1 193 878,99
9.	прокладка горизонтально наклонным бурением, многожильный кабель сечение до 50 мм ² включительно	0,4	1 864 509,11
10.	прокладка горизонтально наклонным бурением, многожильный кабель сечение свыше 50 мм ²	0,4	2 501 198,24
Строительство КЛ – 6 (10) кВ			
11.	прокладка в траншеях, трехжильный кабель (количество линий в одной траншее: 1), сечение до 50 мм ² включительно	6 (10)	4 233 150,33
12.	прокладка в траншеях, трехжильный кабель (количество линий в одной траншее: 1), сечение свыше 50 мм ² до 100 мм ² включительно	6 (10)	1 979 605,31
13.	прокладка в траншеях, трехжильный кабель (количество линий в одной траншее: 1), сечение свыше 100 мм ² до 200 мм ² включительно	6 (10)	2 086 017,82
14.	прокладка в траншеях, трехжильный кабель (количество линий в одной траншее: 1), сечение свыше 200 мм ² до 500 мм ² включительно	6 (10)	2 206 470,55

15.	прокладка в траншеях, трехжильный кабель (количество линий в одной траншее: 2), сечение свыше 50 мм ² до 100 мм ² включительно	6 (10)	3 399 627,39
16.	прокладка в траншеях, трехжильный кабель (количество линий в одной траншее: 2), сечение свыше 100 мм ² до 200 мм ² включительно	6 (10)	4 649 906,13
17.	прокладка горизонтально наклонным бурением, многожильный кабель сечение до 100 мм ² включительно	6 (10)	3 618 598,63
18.	прокладка горизонтально наклонным бурением, многожильный кабель сечение свыше 100 мм ²	6 (10)	2 352 533,99
19.	прокладка в траншеях, четырехжильный кабель (количество линий в одной траншее: 6), сечение свыше 200 мм ² до 500 мм ² включительно	6 (10)	4 796 038,93

Таблица 4

Единые стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевых организаций Алтайского края на строительство кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линий С3 для случаев технологического присоединения на территории, не относящейся к городским населенным пунктам, руб./км (без НДС)

№ п/п	Наименование ставки (вида работ)	Уровень напряжения (кВ)	Величина ставки
Строительство КЛ – 0,4 кВ			
1.	прокладка в траншеях, четырехжильный кабель (количество линий в одной траншее: 1), сечение до 50 мм ² включительно	0,4	1 587 004,17
2.	прокладка в траншеях, четырехжильный кабель (количество линий в одной траншее: 1), сечение свыше 50 мм ² до 100 мм ² включительно	0,4	2 246 260,16
Строительство КЛ – 6 (10) кВ			
3.	прокладка в траншеях, трехжильный кабель (количество линий в одной траншее: 1), сечение свыше 50 мм ² до 100 мм ² включительно	6 (10)	3 364 242,47
4.	прокладка в траншеях, трехжильный кабель (количество линий в одной траншее: 2), сечение свыше 50 мм ² до 100 мм ² включительно	6 (10)	1 724 192,63

Таблица 5

Единые стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевых организаций Алтайского края на строительство трансформаторных подстанций С5 для случаев технологического присоединения на территории городских населенных пунктов, руб./кВт (без НДС)

№ п/п	Наименование ставки (вида работ)	Уровень напряжения (кВ)	Величина ставки
1.	трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), однотрансформаторные, трансформаторная мощность до 25 кВА включительно	до 35 кВ	28 472,09
2.	трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), однотрансформаторные, трансформаторная мощность свыше 25 до 100 кВА включительно	до 35 кВ	8 257,71
3.	трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), однотрансформаторные, трансформаторная мощность свыше 100 до 250 кВА включительно	до 35 кВ	4 231,23
4.	трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), однотрансформаторные, трансформаторная мощность свыше 250 до 500 кВА включительно	до 35 кВ	4 305,87

5.	трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), однотрансформаторные, трансформаторная мощность свыше 500 до 900 кВА включительно	до 35 кВ	2 659,08
6.	трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), двухтрансформаторные, трансформаторная мощность свыше 100 до 250 кВА включительно	до 35 кВ	10 934,49
7.	трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), двухтрансформаторные, трансформаторная мощность свыше 250 до 500 кВА включительно	до 35 кВ	7 442,82
8.	трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), двухтрансформаторные, трансформаторная мощность свыше 500 до 900 кВА включительно	до 35 кВ	6 684,23
9.	трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), двухтрансформаторные, трансформаторная мощность от 1000 кВА включительно и свыше	до 35 кВ	3 667,78

Таблица 6

Единые стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевых организаций Алтайского края на строительство трансформаторных подстанций С5 для случаев технологического присоединения на территории, не относящейся к городским населенным пунктам, руб./кВт (без НДС)

№ п/п	Наименование ставки (вида работ)	Уровень напряжения (кВ)	Величина ставки
1.	трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), однотрансформаторные, трансформаторная мощность до 25 кВА включительно	до 35 кВ	26 155,00
2.	трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), однотрансформаторные, трансформаторная мощность свыше 25 до 100 кВА включительно	до 35 кВ	12 467,65
3.	трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), однотрансформаторные, трансформаторная мощность свыше 100 до 250 кВА включительно	до 35 кВ	7 572,18
4.	трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), однотрансформаторные, трансформаторная мощность свыше 250 до 500 кВА включительно	до 35 кВ	2 199,42
5.	трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), однотрансформаторные, трансформаторная мощность от 1000 кВА включительно и свыше	до 35 кВ	1 750,44

Приложение 4
к решению управления Алтайского края
по государственному регулированию
цен и тарифов
от 25 декабря 2018 года № 609

Таблица 1

Единые стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов 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, руб./км (без НДС)

№ п/п	Наименование ставки (вида работ)	Уровень напряжения (кВ)	Величина ставки
Строительство ВЛ – 0,4 кВ			
1.	опоры деревянные, изолированный провод, материал провода алюминиевый, сечение провода до 50 мм ² включительно	0,4	0,00
2.	опоры железобетонные, изолированный провод, материал провода алюминиевый, сечение провода до 50 мм ² включительно	0,4	0,00
3.	опоры железобетонные, изолированный провод, материал провода алюминиевый, сечение провода свыше 50 мм ² до 100 мм ² включительно	0,4	0,00
4.	опоры железобетонные, неизолированный провод, материал провода алюминиевый, сталеалюминиевый, сечение провода до 50 мм ² включительно	0,4	0,00
Строительство ВЛ – 6 (10) кВ			
5.	опоры железобетонные, изолированный провод, материал провода алюминиевый, сечение провода до 50 мм ² включительно	6 (10)	0,00
6.	опоры железобетонные, изолированный провод, материал провода алюминиевый, сечение провода свыше 50 мм ² до 100 мм ² включительно	6 (10)	0,00
7.	опоры железобетонные, неизолированный провод, материал провода алюминиевый, сталеалюминиевый, сечение провода до 50 мм ² включительно	6 (10)	0,00
8.	опоры железобетонные, изолированный провод, материал провода алюминиевый, сечение провода свыше 100 мм ² до 200 мм ² включительно	6 (10)	0,00
9.	опоры железобетонные, неизолированный провод, материал провода алюминиевый, сталеалюминиевый, сечение провода свыше 50 мм ² до 100 мм ² включительно	6 (10)	0,00

Таблица 2

Единые стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов 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 городским населенным пунктам, руб./км (без НДС)

№ п/п	Наименование ставки (вида работ)	Уровень напряжения (кВ)	Величина ставки
Строительство ВЛ – 0,4 кВ			
1.	опоры деревянные, изолированный провод, материал провода алюминиевый, сечение провода до 50 мм ² включительно	0,4	0,00
2.	опоры железобетонные, изолированный провод, материал провода алюминиевый, сечение провода до 50 мм ² включительно	0,4	0,00

3.	опоры железобетонные, изолированный провод, материал провода алюминиевый, сечение провода свыше 50 мм ² до 100 мм ² включительно	0,4	0,00
4.	опоры железобетонные, неизолированный провод, материал провода алюминиевый, сталеалюминевый, сечение провода до 50 мм ² включительно	0,4	0,00
5.	опоры железобетонные, изолированный провод, материал провода алюминиевый, сечение провода свыше 100 мм ² до 200 мм ² включительно	0,4	0,00
Строительство ВЛ – 6 (10) кВ			
6.	опоры железобетонные, изолированный провод, материал провода алюминиевый, сечение провода до 50 мм ² включительно	6 (10)	0,00
7.	опоры железобетонные, изолированный провод, материал провода алюминиевый, сечение провода свыше 50 мм ² до 100 мм ² включительно	6 (10)	0,00

Таблица 3

Единые стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов 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, руб./км (без НДС)

№ п/п	Наименование ставки (вида работ)	Уровень напряжения (кВ)	Величина ставки
Строительство КЛ – 0,4 кВ			
1.	прокладка в траншеях, четырехжильный кабель (количество линий в одной траншее: 1), сечение до 50 мм ² включительно	0,4	0,00
2.	прокладка в траншеях, четырехжильный кабель (количество линий в одной траншее: 1), сечение свыше 50 мм ² до 100 мм ² включительно	0,4	0,00
3.	прокладка в траншеях, четырехжильный кабель (количество линий в одной траншее: 1), сечение свыше 100 мм ² до 200 мм ² включительно	0,4	0,00
4.	прокладка в траншеях, четырехжильный кабель (количество линий в одной траншее: 1), сечение свыше 200 мм ² до 500 мм ² включительно	0,4	0,00
5.	прокладка в траншеях, четырехжильный кабель (количество линий в одной траншее: 2), сечение свыше 50 мм ² до 100 мм ² включительно	0,4	0,00
6.	прокладка в траншеях, четырехжильный кабель (количество линий в одной траншее: 2), сечение свыше 100 мм ² до 200 мм ² включительно	0,4	0,00
7.	прокладка в траншеях, четырехжильный кабель (количество линий в одной траншее: 2), сечение свыше 200 мм ² до 500 мм ² включительно	0,4	0,00
8.	прокладка в траншеях, трехжильный кабель (количество линий в одной траншее: 1), сечение свыше 100 мм ² до 200 мм ² включительно	0,4	0,00
9.	прокладка горизонтально наклонным бурением, многожильный кабель сечение до 50 мм ² включительно	0,4	0,00
10.	прокладка горизонтально наклонным бурением, многожильный кабель сечение свыше 50 мм ²	0,4	0,00
Строительство КЛ – 6 (10) кВ			
11.	прокладка в траншеях, трехжильный кабель (количество линий в одной траншее: 1), сечение до 50 мм ² включительно	6 (10)	0,00
12.	прокладка в траншеях, трехжильный кабель (количество линий в одной траншее: 1), сечение свыше 50 мм ² до 100 мм ² включительно	6 (10)	0,00
13.	прокладка в траншеях, трехжильный кабель (количество линий в одной траншее: 1), сечение свыше 100 мм ² до 200 мм ² включительно	6 (10)	0,00

14.	прокладка в траншеях, трехжильный кабель (количество линий в одной траншее: 1), сечение свыше 200 мм ² до 500 мм ² включительно	6 (10)	0,00
15.	прокладка в траншеях, трехжильный кабель (количество линий в одной траншее: 2), сечение свыше 50 мм ² до 100 мм ² включительно	6 (10)	0,00
16.	прокладка в траншеях, трехжильный кабель (количество линий в одной траншее: 2), сечение свыше 100 мм ² до 200 мм ² включительно	6 (10)	0,00
17.	прокладка горизонтально наклонным бурением, многожильный кабель сечение до 100 мм ² включительно	6 (10)	0,00
18.	прокладка горизонтально наклонным бурением, многожильный кабель сечение свыше 100 мм ²	6 (10)	0,00
19.	прокладка в траншеях, четырехжильный кабель (количество линий в одной траншее: 6), сечение свыше 200 мм ² до 500 мм ² включительно	6 (10)	0,00

Таблица 4

Единые стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевых организаций Алтайского края на строительство кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линий С3 для случаев технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителей максимальной мощностью не более 150 кВт на территории, не относящейся к городским населенным пунктам, руб./км (без НДС)

№ п/п	Наименование ставки (вида работ)	Уровень напряжения (кВ)	Величина ставки
Строительство КЛ – 0,4 кВ			
1.	прокладка в траншеях, четырехжильный кабель (количество линий в одной траншее: 1), сечение до 50 мм ² включительно	0,4	0,00
2.	прокладка в траншеях, четырехжильный кабель (количество линий в одной траншее: 1), сечение свыше 50 мм ² до 100 мм ² включительно	0,4	0,00
Строительство КЛ – 6 (10) кВ			
3.	прокладка в траншеях, трехжильный кабель (количество линий в одной траншее: 1), сечение свыше 50 мм ² до 100 мм ² включительно	6 (10)	0,00
4.	прокладка в траншеях, трехжильный кабель (количество линий в одной траншее: 2), сечение свыше 50 мм ² до 100 мм ² включительно	6 (10)	0,00

Таблица 5

Единые стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевых организаций Алтайского края на строительство трансформаторных подстанций С5 для случаев технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителей максимальной мощностью не более 150 кВт на территории городских населенных пунктов, руб./кВт (без НДС)

№ п/п	Наименование ставки (вида работ)	Уровень напряжения (кВ)	Величина ставки
1.	трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), однострансформаторные, трансформаторная мощность до 25 кВА включительно	до 35 кВ	0,00
2.	трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), однострансформаторные, трансформаторная мощность свыше 25 до 100 кВА включительно	до 35 кВ	0,00
3.	трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), однострансформаторные, трансформаторная мощность свыше 100 до 250 кВА включительно	до 35 кВ	0,00

4.	трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), однотрансформаторные, трансформаторная мощность свыше 250 до 500 кВА включительно	до 35 кВ	0,00
5.	трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), однотрансформаторные, трансформаторная мощность свыше 500 до 900 кВА включительно	до 35 кВ	0,00
6.	трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), двухтрансформаторные, трансформаторная мощность свыше 100 до 250 кВА включительно	до 35 кВ	0,00
7.	трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), двухтрансформаторные, трансформаторная мощность свыше 250 до 500 кВА включительно	до 35 кВ	0,00
8.	трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), двухтрансформаторные, трансформаторная мощность свыше 500 до 900 кВА включительно	до 35 кВ	0,00
9.	трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), двухтрансформаторные, трансформаторная мощность от 1000 кВА включительно и свыше	до 35 кВ	0,00

Таблица 6

Единые стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевых организаций Алтайского края на строительство трансформаторных подстанций С5 для случаев технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителей максимальной мощностью не более 150 кВт на территории, не относящейся к городским населенным пунктам, руб./кВт (без НДС)

№ п/п	Наименование ставки (вида работ)	Уровень напряжения (кВ)	Величина ставки
1.	трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), однотрансформаторные, трансформаторная мощность до 25 кВА включительно	до 35 кВ	0,00
2.	трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), однотрансформаторные, трансформаторная мощность свыше 25 до 100 кВА включительно	до 35 кВ	0,00
3.	трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), однотрансформаторные, трансформаторная мощность свыше 100 до 250 кВА включительно	до 35 кВ	0,00
4.	трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), однотрансформаторные, трансформаторная мощность свыше 250 до 500 кВА включительно	до 35 кВ	0,00
5.	трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), однотрансформаторные, трансформаторная мощность от 1000 кВА включительно и свыше	до 35 кВ	0,00

Приложение 5
к решению управления Алтайского края
по государственному регулированию
цен и тарифов
от 25 декабря 2018 года № 609

Таблица 1

Ставки

за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Алтайского края на 2019 год на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8 900 кВт на осуществление мероприятий, предусмотренных пунктом 16 (за исключением подпункта «б») Методических указаний от 29.08.2017 № 1135/17 для случаев технологического присоединения на территории городских населенных пунктов, руб./кВт (без НДС)

	Наименование мероприятий	Ставка за единицу максимальной мощности, руб./кВт
C1.1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	80,30
C1.2	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий (включая процедуры, предусмотренные подпунктами «г» - «е» пункта 7 Правил технологического присоединения)	298,16

Таблица 2

Ставки

за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Алтайского края на 2019 год на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8 900 кВт на осуществление мероприятий, предусмотренных пунктом 16 (за исключением подпункта «б») Методических указаний от 29.08.2017 № 1135/17 для случаев технологического присоединения на территории, не относящейся к городским населенным пунктам, руб./кВт (без НДС)

	Наименование мероприятий	Ставка за единицу максимальной мощности, руб./кВт
C1.1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	158,69
C1.2	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий (включая процедуры, предусмотренные подпунктами «г» - «е» пункта 7 Правил технологического присоединения)	589,21

Приложение 6
к решению управления Алтайского края
по государственному регулированию
цен и тарифов
от 25 декабря 2018 года № 609

Таблица 1

Ставки за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Алтайского края на 2019 на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8 900 кВт на осуществление мероприятий по строительству воздушных линий электропередачи для случаев технологического присоединения на территории городских населенных пунктов, руб./кВт (без НДС)

№ п/п	Наименование ставки (вида работ)	Уровень напряжения (кВ)	Величина ставки
Строительство ВЛ – 0,4 кВ			
1.	опоры деревянные, изолированный провод, материал провода алюминиевый, сечение провода до 50 мм ² включительно	0,4	2 187,96
2.	опоры железобетонные, изолированный провод, материал провода алюминиевый, сечение провода до 50 мм ² включительно	0,4	7 075,66
3.	опоры железобетонные, изолированный провод, материал провода алюминиевый, сечение провода свыше 50 мм ² до 100 мм ² включительно	0,4	16 689,96
4.	опоры железобетонные, неизолированный провод, материал провода алюминиевый, сталеалюминиевый, сечение провода до 50 мм ² включительно	0,4	11 297,80
Строительство ВЛ – 6 (10) кВ			
5.	опоры железобетонные, изолированный провод, материал провода алюминиевый, сечение провода до 50 мм ² включительно	6 (10)	7 155,76
6.	опоры железобетонные, изолированный провод, материал провода алюминиевый, сечение провода свыше 50 мм ² до 100 мм ² включительно	6 (10)	7 086,04
7.	опоры железобетонные, неизолированный провод, материал провода алюминиевый, сталеалюминиевый, сечение провода до 50 мм ² включительно	6 (10)	50 080,46
8.	опоры железобетонные, изолированный провод, материал провода алюминиевый, сечение провода свыше 100 мм ² до 200 мм ² включительно	6 (10)	1 074,43
9.	опоры железобетонные, неизолированный провод, материал провода алюминиевый, сталеалюминиевый, сечение провода свыше 50 мм ² до 100 мм ² включительно	6 (10)	28 488,87

Таблица 2

Ставки за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Алтайского края на 2019 на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8 900 кВт на осуществление мероприятий по строительству воздушных линий электропередачи для случаев технологического присоединения на территории, не относящейся к городским населенным пунктам, руб./кВт (без НДС)

№ п/п	Наименование ставки (вида работ)	Уровень напряжения (кВ)	Величина ставки
Строительство ВЛ – 0,4 кВ			
1.	опоры деревянные, изолированный провод, материал провода алюминиевый, сечение провода до 50 мм ² включительно	0,4	2 754,95
2.	опоры железобетонные, изолированный провод, материал провода алюминиевый, сечение провода до 50 мм ² включительно	0,4	8 009,39

3.	опоры железобетонные, изолированный провод, материал провода алюминиевый, сечение провода свыше 50 мм ² до 100 мм ² включительно	0,4	18 520,26
4.	опоры железобетонные, неизолированный провод, материал провода алюминиевый, сталеалюминевый, сечение провода до 50 мм ² включительно	0,4	9 958,99
5.	опоры железобетонные, изолированный провод, материал провода алюминиевый, сечение провода свыше 100 мм ² до 200 мм ² включительно	0,4	52,72
Строительство ВЛ – 6 (10) кВ			
6.	опоры железобетонные, изолированный провод, материал провода алюминиевый, сечение провода до 50 мм ² включительно	6 (10)	1 110,64
7.	опоры железобетонные, изолированный провод, материал провода алюминиевый, сечение провода свыше 50 мм ² до 100 мм ² включительно	6 (10)	3 536,78

Таблица 3

Ставки за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Алтайского края на 2019 на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8 900 кВт на осуществление мероприятий по строительству кабельных линий электропередачи для случаев технологического присоединения на территории городских населенных пунктов, руб./кВт (без НДС)

№ п/п	Наименование ставки (вида работ)	Уровень напряжения (кВ)	Величина ставки
Строительство КЛ – 0,4 кВ			
1.	прокладка в траншеях, четырехжильный кабель (количество линий в одной траншее: 1), сечение до 50 мм ² включительно	0,4	3 971,00
2.	прокладка в траншеях, четырехжильный кабель (количество линий в одной траншее: 1), сечение свыше 50 мм ² до 100 мм ² включительно	0,4	2 420,32
3.	прокладка в траншеях, четырехжильный кабель (количество линий в одной траншее: 1), сечение свыше 100 мм ² до 200 мм ² включительно	0,4	2 872,88
4.	прокладка в траншеях, четырехжильный кабель (количество линий в одной траншее: 1), сечение свыше 200 мм ² до 500 мм ² включительно	0,4	2 525,83
5.	прокладка в траншеях, четырехжильный кабель (количество линий в одной траншее: 2), сечение свыше 50 мм ² до 100 мм ² включительно	0,4	5 554,94
6.	прокладка в траншеях, четырехжильный кабель (количество линий в одной траншее: 2), сечение свыше 100 мм ² до 200 мм ² включительно	0,4	1 675,35
7.	прокладка в траншеях, четырехжильный кабель (количество линий в одной траншее: 2), сечение свыше 200 мм ² до 500 мм ² включительно	0,4	2 243,63
8.	прокладка в траншеях, трехжильный кабель (количество линий в одной траншее: 1), сечение свыше 100 мм ² до 200 мм ² включительно	0,4	3 128,79
9.	прокладка горизонтально наклонным бурением, многожильный кабель сечение до 50 мм ² включительно	0,4	9 627,20
10.	прокладка горизонтально наклонным бурением, многожильный кабель сечение свыше 50 мм ²	0,4	2 177,51
Строительство КЛ – 6 (10) кВ			
11.	прокладка в траншеях, трехжильный кабель (количество линий в одной траншее: 1), сечение до 50 мм ² включительно	6 (10)	6 770,04
12.	прокладка в траншеях, трехжильный кабель (количество линий в одной траншее: 1), сечение свыше 50 мм ² до 100 мм ² включительно	6 (10)	2 516,40
13.	прокладка в траншеях, трехжильный кабель (количество линий в одной траншее: 1), сечение свыше 100 мм ² до 200 мм ² включительно	6 (10)	2 345,32

14.	прокладка в траншеях, трехжильный кабель (количество линий в одной траншее: 1), сечение свыше 200 мм ² до 500 мм ² включительно	6 (10)	3 160,75
15.	прокладка в траншеях, трехжильный кабель (количество линий в одной траншее: 2), сечение свыше 50 мм ² до 100 мм ² включительно	6 (10)	1 954,62
16.	прокладка в траншеях, трехжильный кабель (количество линий в одной траншее: 2), сечение свыше 100 мм ² до 200 мм ² включительно	6 (10)	3 272,61
17.	прокладка горизонтально наклонным бурением, многожильный кабель сечение до 100 мм ² включительно	6 (10)	814,18
18.	прокладка горизонтально наклонным бурением, многожильный кабель сечение свыше 100 мм ²	6 (10)	1 645,98
19.	прокладка в траншеях, четырехжильный кабель (количество линий в одной траншее: 6), сечение свыше 200 мм ² до 500 мм ² включительно	6 (10)	138,55

Таблица 4

Ставки за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Алтайского края на 2019 на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8 900 кВт на осуществление мероприятий по строительству кабельных линий электропередачи для случаев технологического присоединения на территории, не относящейся к городским населенным пунктам, руб./кВт (без НДС)

№ п/п	Наименование ставки (вида работ)	Уровень напряжения (кВ)	Величина ставки
Строительство КЛ – 0,4 кВ			
1.	прокладка в траншеях, четырехжильный кабель (количество линий в одной траншее: 1), сечение до 50 мм ² включительно	0,4	8 161,74
2.	прокладка в траншеях, четырехжильный кабель (количество линий в одной траншее: 1), сечение свыше 50 мм ² до 100 мм ² включительно	0,4	1 204,81
Строительство КЛ – 6 (10) кВ			
3.	прокладка в траншеях, трехжильный кабель (количество линий в одной траншее: 1), сечение свыше 50 мм ² до 100 мм ² включительно	6 (10)	748,46
4.	прокладка в траншеях, трехжильный кабель (количество линий в одной траншее: 2), сечение свыше 50 мм ² до 100 мм ² включительно	6 (10)	2 573,97

Таблица 5

Ставки за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Алтайского края на 2019 на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8 900 кВт на осуществление мероприятий по строительству трансформаторных подстанций для случаев технологического присоединения на территории городских населенных пунктов, руб./кВт (без НДС)

№ п/п	Наименование ставки (вида работ)	Уровень напряжения (кВ)	Величина ставки
1.	трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), однотрансформаторные, трансформаторная мощность до 25 кВА включительно	до 35 кВ	28 472,09
2.	трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), однотрансформаторные, трансформаторная мощность свыше 25 до 100 кВА включительно	до 35 кВ	8 257,71
3.	трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), однотрансформаторные, трансформаторная мощность свыше 100 до 250 кВА включительно	до 35 кВ	4 231,23

4.	трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), однотрансформаторные, трансформаторная мощность свыше 250 до 500 кВА включительно	до 35 кВ	4 305,87
5.	трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), однотрансформаторные, трансформаторная мощность свыше 500 до 900 кВА включительно	до 35 кВ	2 659,08
6.	трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), двухтрансформаторные, трансформаторная мощность свыше 100 до 250 кВА включительно	до 35 кВ	10 934,49
7.	трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), двухтрансформаторные, трансформаторная мощность свыше 250 до 500 кВА включительно	до 35 кВ	7 442,82
8.	трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), двухтрансформаторные, трансформаторная мощность свыше 500 до 900 кВА включительно	до 35 кВ	6 684,23
9.	трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), двухтрансформаторные, трансформаторная мощность от 1000 кВА включительно и свыше	до 35 кВ	3 667,78

Таблица 6

Ставки за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Алтайского края на 2019 на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8 900 кВт на осуществление мероприятий по строительству трансформаторных подстанций для случаев технологического присоединения на территории, не относящейся к городским населенным пунктам, руб./кВт (без НДС)

№ п/п	Наименование ставки (вида работ)	Уровень напряжения (кВ)	Величина ставки
1.	трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), однотрансформаторные, трансформаторная мощность до 25 кВА включительно	до 35 кВ	26 155,00
2.	трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), однотрансформаторные, трансформаторная мощность свыше 25 до 100 кВА включительно	до 35 кВ	12 467,65
3.	трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), однотрансформаторные, трансформаторная мощность свыше 100 до 250 кВА включительно	до 35 кВ	7 572,18
4.	трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), однотрансформаторные, трансформаторная мощность свыше 250 до 500 кВА включительно	до 35 кВ	2 199,42
5.	трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), однотрансформаторные, трансформаторная мощность от 1000 кВА включительно и свыше	до 35 кВ	1 750,44

Приложение 7
к решению управления Алтайского края
по государственному регулированию
цен и тарифов
от 25 декабря 2018 года № 609

Таблица 1

Ставки за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Алтайского края на 2019 на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8 900 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, руб./кВт (без НДС)

№ п/п	Наименование ставки (вида работ)	Уровень напряжения (кВ)	Величина ставки
Строительство ВЛ – 0,4 кВ			
1.	опоры деревянные, изолированный провод, материал провода алюминиевый, сечение провода до 50 мм ² включительно	0,4	0,00
2.	опоры железобетонные, изолированный провод, материал провода алюминиевый, сечение провода до 50 мм ² включительно	0,4	0,00
3.	опоры железобетонные, изолированный провод, материал провода алюминиевый, сечение провода свыше 50 мм ² до 100 мм ² включительно	0,4	0,00
4.	опоры железобетонные, неизолированный провод, материал провода алюминиевый, сталеалюминевый, сечение провода до 50 мм ² включительно	0,4	0,00
Строительство ВЛ – 6 (10) кВ			
5.	опоры железобетонные, изолированный провод, материал провода алюминиевый, сечение провода до 50 мм ² включительно	6 (10)	0,00
6.	опоры железобетонные, изолированный провод, материал провода алюминиевый, сечение провода свыше 50 мм ² до 100 мм ² включительно	6 (10)	0,00
7.	опоры железобетонные, неизолированный провод, материал провода алюминиевый, сталеалюминевый, сечение провода до 50 мм ² включительно	6 (10)	0,00
8.	опоры железобетонные, изолированный провод, материал провода алюминиевый, сечение провода свыше 100 мм ² до 200 мм ² включительно	6 (10)	0,00
9.	опоры железобетонные, неизолированный провод, материал провода алюминиевый, сталеалюминевый, сечение провода свыше 50 мм ² до 100 мм ² включительно	6 (10)	0,00

Таблица 2

Ставки за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Алтайского края на 2019 на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8 900 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 городским населенным пунктам, руб./кВт (без НДС)

№ п/п	Наименование ставки (вида работ)	Уровень напряжения (кВ)	Величина ставки
Строительство ВЛ – 0,4 кВ			
1.	опоры деревянные, изолированный провод, материал провода алюминиевый, сечение провода до 50 мм ² включительно	0,4	0,00
2.	опоры железобетонные, изолированный провод, материал провода алюминиевый, сечение провода до 50 мм ² включительно	0,4	0,00

3.	опоры железобетонные, изолированный провод, материал провода алюминиевый, сечение провода свыше 50 мм ² до 100 мм ² включительно	0,4	0,00
4.	опоры железобетонные, неизолированный провод, материал провода алюминиевый, сталеалюминевый, сечение провода до 50 мм ² включительно	0,4	0,00
5.	опоры железобетонные, изолированный провод, материал провода алюминиевый, сечение провода свыше 100 мм ² до 200 мм ² включительно	0,4	0,00
Строительство ВЛ – 6 (10) кВ			
6.	опоры железобетонные, изолированный провод, материал провода алюминиевый, сечение провода до 50 мм ² включительно	6 (10)	0,00
7.	опоры железобетонные, изолированный провод, материал провода алюминиевый, сечение провода свыше 50 мм ² до 100 мм ² включительно	6 (10)	0,00

Таблица 3

Ставки за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Алтайского края на 2019 на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8 900 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, руб./кВт (без НДС)

№ п/п	Наименование ставки (вида работ)	Уровень напряжения (кВ)	Величина ставки
Строительство КЛ – 0,4 кВ			
1.	прокладка в траншеях, четырехжильный кабель (количество линий в одной траншее: 1), сечение до 50 мм ² включительно	0,4	0,00
2.	прокладка в траншеях, четырехжильный кабель (количество линий в одной траншее: 1), сечение свыше 50 мм ² до 100 мм ² включительно	0,4	0,00
3.	прокладка в траншеях, четырехжильный кабель (количество линий в одной траншее: 1), сечение свыше 100 мм ² до 200 мм ² включительно	0,4	0,00
4.	прокладка в траншеях, четырехжильный кабель (количество линий в одной траншее: 1), сечение свыше 200 мм ² до 500 мм ² включительно	0,4	0,00
5.	прокладка в траншеях, четырехжильный кабель (количество линий в одной траншее: 2), сечение свыше 50 мм ² до 100 мм ² включительно	0,4	0,00
6.	прокладка в траншеях, четырехжильный кабель (количество линий в одной траншее: 2), сечение свыше 100 мм ² до 200 мм ² включительно	0,4	0,00
7.	прокладка в траншеях, четырехжильный кабель (количество линий в одной траншее: 2), сечение свыше 200 мм ² до 500 мм ² включительно	0,4	0,00
8.	прокладка в траншеях, трехжильный кабель (количество линий в одной траншее: 1), сечение свыше 100 мм ² до 200 мм ² включительно	0,4	0,00
9.	прокладка горизонтально наклонным бурением, многожильный кабель сечение до 50 мм ² включительно	0,4	0,00
10.	прокладка горизонтально наклонным бурением, многожильный кабель сечение свыше 50 мм ²	0,4	0,00
Строительство КЛ – 6 (10) кВ			
11.	прокладка в траншеях, трехжильный кабель (количество линий в одной траншее: 1), сечение до 50 мм ² включительно	6 (10)	0,00
12.	прокладка в траншеях, трехжильный кабель (количество линий в одной траншее: 1), сечение свыше 50 мм ² до 100 мм ² включительно	6 (10)	0,00

13.	прокладка в траншеях, трехжильный кабель (количество линий в одной траншее: 1), сечение свыше 100 мм ² до 200 мм ² включительно	6 (10)	0,00
14.	прокладка в траншеях, трехжильный кабель (количество линий в одной траншее: 1), сечение свыше 200 мм ² до 500 мм ² включительно	6 (10)	0,00
15.	прокладка в траншеях, трехжильный кабель (количество линий в одной траншее: 2), сечение свыше 50 мм ² до 100 мм ² включительно	6 (10)	0,00
16.	прокладка в траншеях, трехжильный кабель (количество линий в одной траншее: 2), сечение свыше 100 мм ² до 200 мм ² включительно	6 (10)	0,00
17.	прокладка горизонтально наклонным бурением, многожильный кабель сечение до 100 мм ² включительно	6 (10)	0,00
18.	прокладка горизонтально наклонным бурением, многожильный кабель сечение свыше 100 мм ²	6 (10)	0,00
19.	прокладка в траншеях, четырехжильный кабель (количество линий в одной траншее: 6), сечение свыше 200 мм ² до 500 мм ² включительно	6 (10)	0,00

Таблица 4

Ставки за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Алтайского края на 2019 на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8 900 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 городским населенным пунктам, руб./кВт (без НДС)

№ п/п	Наименование ставки (вида работ)	Уровень напряжения (кВ)	Величина ставки
Строительство КЛ – 0,4 кВ			
1.	прокладка в траншеях, четырехжильный кабель (количество линий в одной траншее: 1), сечение до 50 мм ² включительно	0,4	0,00
2.	прокладка в траншеях, четырехжильный кабель (количество линий в одной траншее: 1), сечение свыше 50 мм ² до 100 мм ² включительно	0,4	0,00
Строительство КЛ – 6 (10) кВ			
3.	прокладка в траншеях, трехжильный кабель (количество линий в одной траншее: 1), сечение свыше 50 мм ² до 100 мм ² включительно	6 (10)	0,00
4.	прокладка в траншеях, трехжильный кабель (количество линий в одной траншее: 2), сечение свыше 50 мм ² до 100 мм ² включительно	6 (10)	0,00

Таблица 5

Ставки за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Алтайского края на 2019 на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8 900 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, руб./кВт (без НДС)

№ п/п	Наименование ставки (вида работ)	Уровень напряжения (кВ)	Величина ставки
1.	трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), однострановые трансформаторные, трансформаторная мощность до 25 кВА включительно	до 35 кВ	0,00

2.	трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), однотрансформаторные, трансформаторная мощность свыше 25 до 100 кВА включительно	до 35 кВ	0,00
3.	трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), однотрансформаторные, трансформаторная мощность свыше 100 до 250 кВА включительно	до 35 кВ	0,00
4.	трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), однотрансформаторные, трансформаторная мощность свыше 250 до 500 кВА включительно	до 35 кВ	0,00
5.	трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), однотрансформаторные, трансформаторная мощность свыше 500 до 900 кВА включительно	до 35 кВ	0,00
6.	трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), двухтрансформаторные, трансформаторная мощность свыше 100 до 250 кВА включительно	до 35 кВ	0,00
7.	трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), двухтрансформаторные, трансформаторная мощность свыше 250 до 500 кВА включительно	до 35 кВ	0,00
8.	трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), двухтрансформаторные, трансформаторная мощность свыше 500 до 900 кВА включительно	до 35 кВ	0,00
9.	трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), двухтрансформаторные, трансформаторная мощность от 1000 кВА включительно и свыше	до 35 кВ	0,00

Таблица 6

Ставки за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Алтайского края на 2019 на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8 900 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 городским населенным пунктам, руб./кВт (без НДС)

№ п/п	Наименование ставки (вида работ)	Уровень напряжения (кВ)	Величина ставки
1.	трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), однотрансформаторные, трансформаторная мощность до 25 кВА включительно	до 35 кВ	0,00
2.	трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), однотрансформаторные, трансформаторная мощность свыше 25 до 100 кВА включительно	до 35 кВ	0,00
3.	трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), однотрансформаторные, трансформаторная мощность свыше 100 до 250 кВА включительно	до 35 кВ	0,00
4.	трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), однотрансформаторные, трансформаторная мощность свыше 250 до 500 кВА включительно	до 35 кВ	0,00
5.	трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), однотрансформаторные, трансформаторная мощность от 1000 кВА включительно и свыше	до 35 кВ	0,00

Приложение 8
к решению управления Алтайского края
по государственному регулированию
цен и тарифов
от 25 декабря 2018 года № 609

Расходы территориальных сетевых организаций Алтайского края, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение, на 2019 год, тыс. руб. (без НДС)

№ п/п	Наименование территориальной сетевой организации	Размер расходов
1.	Публичное акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири» (филиал «Алтайэнерго»)	109 693,44
2.	Акционерное общество «Сетевая компания Алтайкрайэнерго»	43 237,43
3.	Общество с ограниченной ответственностью «Барнаульская сетевая компания»	3 827,66
4.	Открытое акционерное общество «Российские железные дороги» (Западно-Сибирская дирекция по энергообеспечению-Трансэнерго, филиал)	0,00
5.	Общество с ограниченной ответственностью «Энергия-Транзит»	0,00
6.	Общество с ограниченной ответственностью «Южно-Сибирская энергетическая компания»	499,44
7.	Акционерное общество «Оборонэнерго» (филиал «Забайкальский»)	0,00
8.	Общество с ограниченной ответственностью «Регион-Энерго»	-
9.	Общество с ограниченной ответственностью «Заринская сетевая компания»	1 900,23
10.	Муниципальное унитарное многоотраслевое коммунальное предприятие (МУМКП)	-

Приложение 9
к решению управления Алтайского края
по государственному регулированию
цен и тарифов
от 25 декабря 2018 года № 609

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 «Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири» (филиал «Алтайэнерго»)	1052460054327	2460069527
5.	Акционерное общество «Сетевая компания Алтайкрайэнерго»	1102224005718	2224143922
6.	Открытое акционерное общество «Российские железные дороги» (Западно-Сибирская дирекция по энергообеспечению-Трансэнерго, филиал)	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