



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

РЕШЕНИЕ

от «25 декабря 2015 года

№ 482

Об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей к электрическим сетям общества с ограниченной ответственностью «Энергия-Транзит» на 2016 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 службы по тарифам от 11.09.2012 № 209-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям» (далее - Методические указания), постановлением Администрации Алтайского края от 30.11.2011 № 695 «Об утверждении положения об управлении Алтайского края по государственному регулированию цен и тарифов», с учетом предложения Общественного совета при 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 01.01.2016 по 31.12.2016 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 общества с ограниченной ответственностью «Энергия-Транзит» (ОГРН 1052202017482, ИНН 2222050969) согласно приложению 1.

2. Установить с 01.01.2016 по 31.12.2016 стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям общества с ограниченной ответственностью «Энергия-Транзит» согласно приложениям 2.1, 2.2.

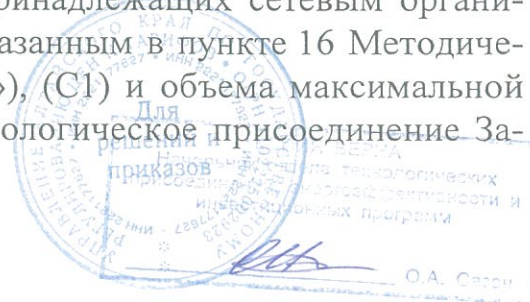
3. Установить с 01.01.2016 по 31.12.2016 стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям при технологическом присоединении энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт для общества с ограниченной ответственностью «Энергия-Транзит» на территории Алтайского края согласно приложению 2.3.

4. Установить с 01.01.2016 по 31.12.2016 ставки за единицу максимальной мощности, для определения платы при технологическом присоединении энергопринимающих устройств к электрическим сетям общества с ограниченной ответственностью «Энергия-Транзит» согласно приложению 3.1.

5. Установить с 01.01.2016 по 31.12.2016 ставки за единицу максимальной мощности для определения платы при технологическом присоединении энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт к электрическим сетям общества с ограниченной ответственностью «Энергия-Транзит» согласно приложению 3.2.

6. Плата за технологическое присоединение к территориальным распределительным электрическим сетям энергопринимающих устройств отдельных потребителей и объектов по производству электрической энергии с учетом стандартизированных тарифных ставок определяется по формулам исходя из стандартизированных тарифных ставок и способа технологического присоединения к электрическим сетям сетевой организации и реализации соответствующих мероприятий, определенных приложением № 1 к Методическим указаниям, определенным следующим образом:

а) если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили», то формула платы определяется как произведение 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 подпунктов «б» и «в»), (C_1) и объема максимальной мощности (N_i), указанного в заявке на технологическое присоединение Заявителем;



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 произведений стандартизированной тарифной ставки $C1$ и объема максимальной мощности (N_i), указанного в заявке на технологическое присоединение Заявителем, и стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных ($C2$) и (или) кабельных ($C3$) линий электропередачи на i -м уровне напряжения и суммарной протяженности воздушных и (или) кабельных линий (L_i) на i -том уровне напряжения, 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 комплектных трансформаторных подстанций (КТП), 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 пункта, и произведения ставки $C4$, указанной в п. 31 Методических указаний, и объема максимальной мощности (N_i), указанного Заявителем в заявке на технологическое присоединение.

Плата по ставкам $C3$, $C4$, рассчитанная в ценах 2001 года, приводится к ценам регулируемого периода с применением индекса изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам, определяемого федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности, на квартал, предшествующий кварталу, в котором рассчитывается плата за технологическое присоединение. При этом в расчете используются данные для того субъекта Российской Федерации, где располагаются существующие узловые подстанции, к которым предполагается технологическое присоединение энергопринимающего устройства Заявителя.

Размер платы за технологическое присоединение по стандартизированным тарифным ставкам для каждого присоединения рассчитывается сетевой организацией в соответствии с утвержденной формулой.

7. Плата за технологическое присоединение для конкретного Заявителя с учетом ставок за единицу максимальной мощности определяется сетевой организацией по формуле как произведение отдельных ставок платы за единицу максимальной мощности согласно приложениям 3.1, 3.2 по мероприятиям, реализуемым сетевой организацией для подключения конкретного Заявителя, умноженных на объем максимальной мощности, указанный Заявителем в заявке на технологическое присоединение на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j (руб./кВт).



Для каждого конкретного Заявителя при определении размера платы применяются те ставки, которые согласно поданной заявке соответствуют способу технологического присоединения.

8. Признать утратившими силу со дня вступления в силу настоящего решения следующие решения управления Алтайского края по государственному регулированию цен и тарифов:

от 26.12.2014 № 672 «Об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей к электрическим сетям ООО «Энергия-Транзит» на 2015 год»;

от 26.08.2015 № 126 «О внесении изменений в решение управления Алтайского края по государственному регулированию цен и тарифов от 26.12.2014 № 672».

9. Настоящее решение вступает в силу с 01.01.2016.

10. Опубликовать настоящее решение в газете «Алтайская правда» и на «Официальном интернет-портале правовой информации» (www.pravo.gov.ru).

Начальник управления

С.А. Родт



Приложение 1
к решению управления Алтайского края
по государственному регулированию
цен и тарифов
от «15» декабря 2015 года № 782

Плата за технологическое присоединение
заявителей до 15 кВт включительно к электрическим сетям общества с ограниченной ответственностью «Энергия-Транзит»*

№ п/п	Наименование мероприятий	Руб.
1	Заявитель - физическое лицо, подающее заявку на технологическое присоединение энергопринимающих устройств.	550 (с НДС)
2	Заявитель - юридическое лицо, не являющееся плательщиком налога на добавленную стоимость, подающее заявку на технологическое присоединение.	550 (с НДС)
3	Заявитель - юридическое лицо, являющееся плательщиком налога на добавленную стоимость, подающее заявку на технологическое присоединение.	466,10 (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, отнесенных 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 заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

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, в сроки, предусмотренные подпунктом «б» пункта 16 Правил технологического присоединения, исчисляемые со дня подачи заявки в сетевую организацию.

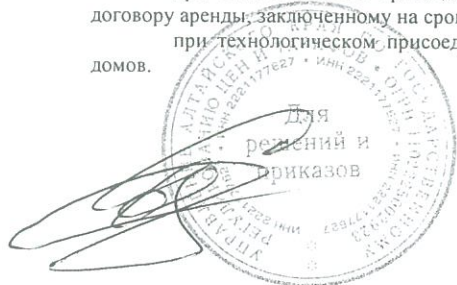
В случае если с учетом последующего увеличения максимальной мощности ранее присоединенного устройства максимальная мощность превысит 15 кВт и (или) превышены вышеуказанные расстояния, расчет платы за технологическое присоединение производится в соответствии с Главой IV Методических указаний по стандартизированным тарифным ставкам или с Главой III Методических указаний 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.

В отношении садоводческих, огороднических, 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 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, саран), размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не должен превышать 550 рублей при условии присоединения каждым собственником этих построек не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом 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.

В границах муниципальных районов, городских округов 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 17 Правил технологического присоединения, с платой за технологическое присоединение в размере, не превышающем 550 рублей, не более одного раза в течение 3 лет.

Положения об указанном размере платы за технологическое присоединение не могут быть применены в следующих случаях:
при технологическом присоединении энергопринимающих устройств, принадлежащих лицам, владеющим земельным участком 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 2.1

к решению управления Алтайского края
по государственному регулированию

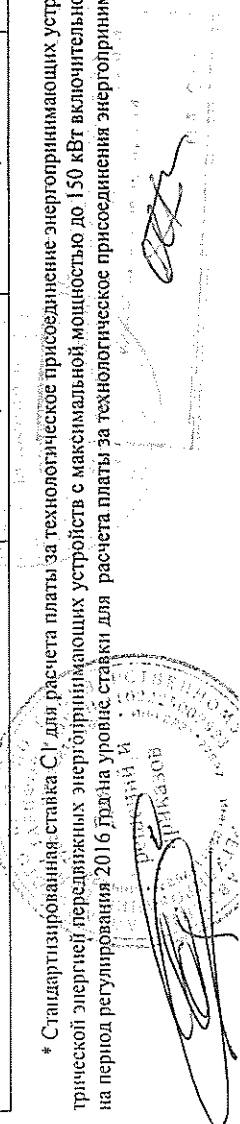
цен и тарифов

от «25» декабря 2015 года № 782

Стандартизованная 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 (кроме подпунктов «б» и «в»), для постоянной схемы электроснабжения* для общества с ограниченной ответственностью «Энергия-Транзит», руб./кВт без учета НДС

Наименование стандартизированной тарифной ставки	Ставка платы за технологическое присоединение с напряжением 0,4 кВ			Ставка платы за технологическое присоединение с напряжением 6-10 кВ (до 35 кВ)		
	до 150 кВт (включительно)	свыше 150 кВт до 670 кВт (включительно)	свыше 670 кВт	до 150 кВт (включительно)	свыше 150 кВт до 670 кВт (включительно)	свыше 670 кВт
С 1.1 Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	103,35	27,62	3,87	103,35	27,62	3,87
С 1.2 Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	14,94	3,99	0,56	14,94	3,99	0,56
С 1.3 Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
С 1.4 Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении «включено»)	21,87	5,85	0,82	21,87	5,85	0,82
С 1	140,16	37,46	5,25	140,16	37,46	5,25

* Стандартизованная ставка С1 для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения, в том числе для обеспечения электрической энергией передающих энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), устанавливается на период регулирования 2016 года на уровне ставки для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств по постоянной схеме электроснабжения



Приложение 2.2

к решению управления Алтайского
края по государственному регулирова-
нию цен и тарифов

от «25» декабря 2015 года № 782

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи (СЗ) для общества с ограниченной ответственностью «Энергия-Транзит» на территории Алтайского края*

(без НДС)

Вид работ	Ед.изм.	Уровень напряжения, кВ	Величина ставки
КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБбШв-1 4х35	руб./км	0,4	145 784,90
КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБбШв-1 4х50	руб./км	0,4	151 413,28
КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБбШв-1 4х70	руб./км	0,4	165 307,76
КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБбШв-1 4х95	руб./км	0,4	178 905,65
КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБбШв-1 4х120	руб./км	0,4	194 465,33
КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБбШв-1 4х150	руб./км	0,4	214 654,03
КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБбШв-1 4х185	руб./км	0,4	236 670,23
КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБбШв-1 4х240	руб./км	0,4	267 351,73
КЛ-0,4 кВ кабелем марки АВБбШв-1 4х35	руб./км	0,4	144 720,66
КЛ-0,4 кВ кабелем марки АВБбШв-1 4х50	руб./км	0,4	152 566,56
КЛ-0,4 кВ кабелем марки АВБбШв-1 4х70	руб./км	0,4	165 123,32
КЛ-0,4 кВ кабелем марки АВБбШв-1 4х95	руб./км	0,4	179 677,33
КЛ-0,4 кВ кабелем марки АВБбШв-1 4х120	руб./км	0,4	190 715,37
КЛ-0,4 кВ кабелем марки АВБбШв-1 4х150	руб./км	0,4	206 680,59
КЛ-0,4 кВ кабелем марки АВБбШв-1 4х185	руб./км	0,4	225 222,11
КЛ-0,4 кВ кабелем марки АВБбШв-1 4х240	руб./км	0,4	253 465,73
КЛ-0,4 кВ методом ГНП	руб./км	0,4	1 308 088,00
КЛ-10 кВ трасса без прокола ААБл-10 3х70 мм2	руб./км	6(10)	226 176,36
КЛ-10 кВ трасса без прокола ААБл-10 3х95 мм2.	руб./км	6(10)	246 144,64
КЛ-10 кВ трасса без прокола ААБл-10 3х120 мм2.	руб./км	6(10)	251 936,34
КЛ-10 кВ трасса без прокола ААБл-10 3х150 мм2.	руб./км	6(10)	270 661,91
КЛ-10 кВ трасса без прокола ААБл-10 3х185 мм2.	руб./км	6(10)	262 270,75
КЛ-10 кВ трасса без прокола ААБл-10 3х240 мм2.	руб./км	6(10)	312 512,84
КЛ-10 кВ кабелем марки АСБ 3х70	руб./км	6(10)	233 693,16
КЛ-10 кВ кабелем марки АСБ 3х95	руб./км	6(10)	237 940,16
КЛ-10 кВ кабелем марки АСБ 3х120	руб./км	6(10)	244 732,20
КЛ-10 кВ кабелем марки АСБ 3х150	руб./км	6(10)	276 720,08
КЛ-10 кВ кабелем марки АСБ 3х185	руб./км	6(10)	314 292,74
КЛ-10 кВ кабелем марки АСБ 3х240	руб./км	6(10)	346 054,68
КЛ-10 кВ методом ГНП	руб./км	6(10)	1 183 559,00

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанции (С4) для общества с ограниченной ответственностью «Энергия-Транзит» на территории Алтайского края*

(без НДС)

Вид работ	Ед.изм.	Величина ставки
КТП до 100 кВА вкл.	руб./кВт	532,12
КТП 160 кВА	руб./кВт	375,84
КТП 250 кВА	руб./кВт	347,61
КТП 400 кВА	руб./кВт	279,06
КТП 630 кВА	руб./кВт	244,33
КТП 1000 кВА	руб./кВт	150,12
КТП 2*1000 кВА (кирпичная трансформаторная подстанция)	руб./кВт	634,05

* Стандартизированные тарифные ставки рассчитаны в ценах 2001 г. Данные ставки приводятся к ценам регулируемого периода с применением индекса изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для Алтайского края, определяемого федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

О.А. Сазон

Приложение 2.3
к решению управления Алтайского
края по государственному
регулированию цен и тарифов
от «25» декабря 2015 года № 482

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи (С3) при технологическом присоединении энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт для общества с ограниченной ответственностью «Энергия-Транзит» на территории Алтайского края*

(без НДС)

Вид работ	Ед.изм.	Уровень напряжения, кВ	Величина ставки
КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБбШв-1 4x35	руб./км	0,4	72 892,45
КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБбШв-1 4x50	руб./км	0,4	75 706,64
КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБбШв-1 4x70	руб./км	0,4	82 653,88
КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБбШв-1 4x95	руб./км	0,4	89 452,83
КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБбШв-1 4x120	руб./км	0,4	97 232,67
КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБбШв-1 4x150	руб./км	0,4	107 327,02
КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБбШв-1 4x185	руб./км	0,4	118 335,12
КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБбШв-1 4x240	руб./км	0,4	133 675,87
КЛ-0,4 кВ кабелем марки АВБбШв-1 4x35	руб./км	0,4	72 360,33
КЛ-0,4 кВ кабелем марки АВБбШв-1 4x50	руб./км	0,4	76 283,28
КЛ-0,4 кВ кабелем марки АВБбШв-1 4x70	руб./км	0,4	82 561,66
КЛ-0,4 кВ кабелем марки АВБбШв-1 4x95	руб./км	0,4	89 838,67
КЛ-0,4 кВ кабелем марки АВБбШв-1 4x120	руб./км	0,4	95 357,69
КЛ-0,4 кВ кабелем марки АВБбШв-1 4x150	руб./км	0,4	103 340,30
КЛ-0,4 кВ кабелем марки АВБбШв-1 4x185	руб./км	0,4	112 611,06
КЛ-0,4 кВ кабелем марки АВБбШв-1 4x240	руб./км	0,4	126 732,87
КЛ-0,4 кВ методом ГНП	руб./км	0,4	654 044,00
КЛ-10 кВ трасса без прокола ААБл-10 3x70 мм2	руб./км	6(10)	113 088,18
КЛ-10 кВ трасса без прокола ААБл-10 3x95 мм2.	руб./км	6(10)	123 072,32
КЛ-10 кВ трасса без прокола ААБл-10 3x120 мм2.	руб./км	6(10)	125 968,17
КЛ-10 кВ трасса без прокола ААБл-10 3x150 мм2.	руб./км	6(10)	135 330,96
КЛ-10 кВ трасса без прокола ААБл-10 3x185 мм2.	руб./км	6(10)	131 135,38
КЛ-10 кВ трасса без прокола ААБл-10 3x240 мм2.	руб./км	6(10)	156 256,42
КЛ-10 кВ кабелем марки АСБ 3x70	руб./км	6(10)	116 846,58
КЛ-10 кВ кабелем марки АСБ 3x95	руб./км	6(10)	118 970,08
КЛ-10 кВ кабелем марки АСБ 3x120	руб./км	6(10)	122 366,10
КЛ-10 кВ кабелем марки АСБ 3x150	руб./км	6(10)	138 360,04
КЛ-10 кВ кабелем марки АСБ 3x185	руб./км	6(10)	157 146,37
КЛ-10 кВ кабелем марки АСБ 3x240	руб./км	6(10)	173 027,34
КЛ-10 кВ методом ГНП	руб./км	6(10)	591 779,50

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанции (С4) при технологическом присоединении энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт для общества с ограниченной ответственностью «Энергия-Транзит» на территории Алтайского края*

(без НДС)

Вид работ	Ед.изм.	Величина ставки
КТП до 100 кВА вкл.	руб./кВт	266,06
КТП 160 кВА	руб./кВт	187,92
КТП 250 кВА	руб./кВт	173,80
КТП 400 кВА	руб./кВт	139,53
КТП 630 кВА	руб./кВт	122,16
КТП 1000 кВА	руб./кВт	75,06
КТП 2*1000 кВА (кирпичная трансформаторная подстанция)	руб./кВт	317,02

*Стандартизированные тарифные ставки рассчитаны в ценах 2001 г. Данные ставки приводятся к ценам регулируемого периода с применением индекса изменения сметной стоимости по строительным работам для Алтайского края, определяемого федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

Приложение 3.1
к решению управления Алтайского края
по государственному регулированию
цен и тарифов
от «25» декабря 2015 года № 782

Ставки за единицу максимальной мощности, руб./кВт, для определения платы при технологическом присоединении энергопринимающих устройств к электрическим сетям общества с ограниченной ответственностью «Энергия-Транзит» без учета НДС

№ п/п	Наименование мероприятия	Ставка платы за технологическое присоединение с напряжением 0,4 кВ		Ставка платы за технологическое присоединение с напряжением 6-10 кВ (до 35 кВ)	
		свыше 150 кВт до 670 кВт (включительно)	свыше 670 кВт	свыше 150 кВт до 670 кВт (включительно)	свыше 670 кВт
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	27,62	3,87	27,62	3,87
2	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	-	-	-	-
3	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	X	X	X	X
3.1	строительство воздушных линий	2 761,33		1 851,78	
3.2	строительство кабельных линий	1 435,92		3 375,89	
3.3	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	3 942,28			
4	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	3,99	0,56	3,99	0,56
5	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств Заявителя	-	-	-	-
6	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	5,85	0,82	5,85	0,82



Приложение 3.2

к решению управления Алтайского края по государственному регулированию цен и тарифов от «25» декабря 2015 года № 782

Ставки за единицу максимальной мощности, руб./кВт, для определения платы при технологическом присоединении энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт к электрическим сетям общества с ограниченной ответственностью «Энергия-Транзит» без учета НДС

№ п/п	Наименование мероприятия	Ставка платы за технологическое присоединение с напряжением 0,4 кВ	Ставка платы за технологическое присоединение с напряжением 6-10 кВ (до 35 кВ)
		до 150 кВт (включительно)	до 150 кВт (включительно)
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	103,35	103,35
2	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	-	-
3	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	X	X
3.1	строительство воздушных линий	1 380,66	925,89
3.2	строительство кабельных линий	717,96	1 687,94
3.3	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	1 971,14	
4	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	14,94	14,94
5	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств Заявителя	-	-
6	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	21,87	21,87

