



## **АДМИНИСТРАЦИЯ АЛТАЙСКОГО КРАЯ**

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

## **Р Е Ш Е Н И Е**

от 29 декабря 2016 года

№ 683

Об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Алтайского края на 2017 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), 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 управления Алтайского края по государственному регулированию цен и тарифов решило:

1. Установить с 01.01.2017 по 31.12.2017 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.

2. Установить с 01.01.2017 по 31.12.2017 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 (кроме подпунктов «б» и «в»), в руб./кВт согласно приложению 2.

3. Установить с 01.01.2017 по 31.12.2017 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.

4. Установить с 01.01.2017 по 30.09.2017 единые стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям при технологическом присоединении энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Алтайского края согласно приложению 4.

5. Установить с 01.01.2017 по 30.09.2017 ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Алтайского края согласно приложению 5.

6. Установить с 01.10.2017 по 31.12.2017 ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Алтайского края согласно приложению 6.

7. 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 единых стандартизированных тарифных ставок и способа технологического присоединения к электрическим сетям сетевых организаций 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 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»), ( $C1$ , руб./кВт) 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 ставки  $C1$  (руб./кВт), и объема максимальной мощности ( $N_i$ ), указанного в заявке на технологическое присоединение Заявителем, и единой стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных ( $C2$ ) и (или) кабельных ( $C3$ ) линий электропередачи на  $i$ -м уровне напряжения согласно приложению 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 единым стандартизированным тарифным ставкам  $C2$ ,  $C3$ , (руб./км),  $C4$  (руб./кВт), 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 единым стандартизированным тарифным ставкам для каждого присоединения рассчитывается сетевыми организациями в соответствии с утвержденной формулой.

8. 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 2017 год согласно приложению 7.

9. Плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств к электрическим сетям устанавливается в отношении территориальных сетевых организаций Алтайского края согласно приложению 8.

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

от 25.12.2015 № 774 «Об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей к электрическим сетям Открытого акционерного общества «Бийское производственное объединение «Сибприбормаш» на 2016 год»;

от 25.12.2015 № 775 «Об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей к электрическим сетям публичного акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири» (филиал «Алтайэнерго») на 2016 год»;

от 25.12.2015 № 776 «Об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей к электрическим сетям общества с ограниченной ответственностью «Регион-Энерго» на 2016 год»;

от 25.12.2015 № 777 «Об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей к электрическим сетям Муниципального унитарного многоотраслевого коммунального предприятия на 2016 год»;

от 25.12.2015 № 778 «Об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «Заринская сетевая компания» на 2016 год» (в редакции от 10.02.2016 № 20);

от 25.12.2015 № 779 «Об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей к электрическим сетям Открытого акционерного общества «Сетевая компания Алтайкрай-энерго» на 2016 год»;

от 25.12.2015 № 780 «Об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей к электрическим сетям общества с ограниченной ответственностью «Барнаульская сетевая компания» на 2016 год» (в редакции от 10.02.2016 № 25);

от 25.12.2015 № 781 «Об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей к электрическим сетям открытого акционерного общества «Оборонэнерго» (филиал «Сибирский»)» на 2016 год» (в редакции от 10.02.2016 № 22);

от 25.12.2015 № 782 «Об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей к электрическим сетям общества с ограниченной ответственностью «Энергия-Транзит» на 2016 год»;

от 25.12.2015 № 783 «Об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «Южно-Сибирская энергетическая компания» на 2016 год» (в редакции от 10.02.2016 № 24);

от 25.12.2015 № 784 «Об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей к электрическим сетям открытого акционерного общества «Российские железные дороги» на 2016 год» (в редакции от 10.02.2016 № 23);

от 25.12.2015 № 785 «Об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей к электрическим сетям Акционерного общества «Федеральный научно-производственный центр «Алтай» на 2016 год» (в редакции от 10.02.2016 № 21).

11. Настоящее решение вступает в силу с 01.01.2017.

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

Начальник управления



С.А. Родт

**Приложение 1**  
**к решению управления Алтайского края**  
**по государственному регулированию**  
**цен и тарифов**  
**от 29 декабря 2016 года № 683**

**Плата за технологическое присоединение**  
**заявителей до 15 кВт включительно к электрическим сетям территориальных сетевых органи-**  
**заций 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.	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, 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 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, сарай), размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не должен превышать 550 рублей, умноженных на количество таких граждан, 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 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.

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 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 настоящего пункта, с платой за технологическое присоединение в размере, не превышающем 550 рублей, не более одного раза в течение 3 лет.

Положения о размере платы за технологическое присоединение, указанные в абзаце первом настоящего пункта, 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**  
к решению управления Алтайского края  
по государственному регулированию  
цен и тарифов  
от 29 декабря 2016 года № 683

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  
(кроме подпунктов "б" и "в"), для постоянной схемы электроснабжения\*  
для территориальных сетевых организаций Алтайского края на 2017 год,  
(руб./кВт) (без НДС)

	Наименование единой стандартизированной тарифной ставки	0,4 кВ			6 (10) - 35 кВ включительно		
		до 150 кВт	от 150 кВт до 670 кВт	свыше 670 кВт	до 150 кВт	от 150 кВт до 670 кВт	свыше 670 кВт до 8900 кВт
C1.1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	200,9	8,59	1,66	66,08	7,32	2,42
C1.2	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ (включает осмотр присоединяемых устройств)	361,14	15,44	2,98	118,78	13,17	4,35
C1.3	Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств	-	-	0,7**	-	-	1,02**
C1.4	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств к электрической сети	384,42	16,44	3,17	130,48	14,46	4,78
	C1, руб./кВт	946,46	40,47	8,51	315,34	34,95	12,57

\* 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 2017 год на уровне ставки для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств по постоянной схеме электроснабжения;

\*\* В соответствии с подпунктом "е" пункта 18 Правил технологического присоединения осмотр (обследование) присоединяемых энергопринимающих устройств должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора при участии сетевой организации и собственника таких устройств не осуществляется в случае технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения.

Приложение 3  
к решению управления Алтайского края  
по государственному регулированию  
цен и тарифов  
от 29 декабря 2016 года № 683

**Единые стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевых организаций  
Алтайского края на строительство воздушных линий электропередачи в расчете на 1 км линий,  
С2, руб./км (без НДС)**

Таблица 1.

№ п/п	Наименование ставки (вида работ)	Уровень напряжения (кВ)	Величина ставки
<b>ВЛ – 0,4 кВ</b>			
<b>проводом СИП на железобетонных опорах (1 цепное исполнение)</b>			
1.	СИП-2 3х16+1х25	0,4	124 395,00
2.	СИП-2 3х25+1х35	0,4	132 099,00
3.	СИП-2, сеч. 3х35+1х54,6	0,4	139 262,00
4.	СИП2 3х50+1х50	0,4	173 410,00
5.	СИП-2 3х70+1х70	0,4	181 189,00
6.	СИП-2 3х95+1х95	0,4	202 833,00
7.	СИП-2 3х120+1х95	0,4	227 638,00
8.	СИП-2 3х185+1х95	0,4	266 387,00
9.	СИП-4 4х25	0,4	148 106,00
10.	СИП-4 4х35	0,4	157 413,00
11.	СИП-4 4х50	0,4	171 484,00
12.	СИП-4 4х70	0,4	189 268,00
13.	СИП-4 4х95	0,4	209 160,00
14.	СИП-4 4х120	0,4	231 706,00
<b>проводом АС на железобетонных опорах (1 цепное исполнение)</b>			
15.	А-35	0,4	133 168,00
16.	4А-50	0,4	147 620,00
<b>проводом СИП подвес без опор (1 цепное исполнение)</b>			
17.	СИП2 3х50+1х50	0,4	88 950,00
18.	СИП-4 4х25	0,4	51 431,00
19.	СИП-4 4х35	0,4	60 651,00
20.	СИП-4 4х50	0,4	74 601,00
21.	СИП-4 4х70	0,4	92 206,00
22.	СИП-4 4х95	0,4	111 912,00
23.	СИП-4 4х120	0,4	134 247,00
<b>ВЛ 6 (10) кВ</b>			
<b>проводом СИП на железобетонных опорах</b>			
24.	СИП-3 1х35 с применением защищенного провода: (1 цепное исполнение)	6 (10)	242 436,00
25.	СИП-3 1х50 с применением защищенного провода (1 цепное исполнение)	6 (10)	258 025,00
26.	СИП-3 1х70 (1 цепное исполнение)	6 (10)	273 043,00
27.	СИП-3 1х95 с применением защищенного провода: (1 цепное исполнение)	6 (10)	298 570,00
28.	СИП-3 1х120 с применением защищенного провода: (1 цепное исполнение)	6 (10)	318 818,00
29.	СИП-3 1х70 с применением защищенного провода: (2 цепное исполнение)	6 (10)	361 775,00
30.	СИП-3 1х95 с применением защищенного провода: (2 цепное исполнение)	6 (10)	412 539,00
31.	СИП-3 1х120 с применением защищенного провода: (2 цепное исполнение)	6 (10)	452 917,00
<b>ВЛ 6 (10) – 35 кВ включительно проводом АС на железобетонных опорах</b>			



32.	АС - 25 с применением неизолированного провода: (1 цепное исполнение)	6 (10)	151 199,00
33.	АС - 35 с применением неизолированного провода: (1 цепное исполнение)	6 (10)	167 610,00
34.	АС - 50 с применением неизолированного провода: (1 цепное исполнение)	6 (10)	177 695,00
35.	ЗАС-70 (1 цепное исполнение)	6 (10)	198 599,00
36.	АС - 95 с применением неизолированного провода: (1 цепное исполнение)	6 (10)	218 705,00
37.	АС - 95 с применением неизолированного провода: (2 цепное исполнение)	6 (10)	318 726,00
<b>ВЛ 6 (10) - 20 кВ проводом СИП без опор</b>			
38.	СИПЗ 1х70 (1 цепное исполнение)	6 (10)	140 521,00

**Единые стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевых организаций  
Алтайского края на строительство кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линий,  
СЗ, руб./км (без НДС)**

Таблица 2.

№ п/п	Наименование ставки (вида работ)	Уровень напряжения (кВ)	Величина ставки
<b>КЛ – 0,4 кВ в траншее</b>			
1.	Устройство переходов методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ) при прокладке КЛ 0,4 с учетом кабеля, за 100 метров	0,4	39 044,00
<b>кабель АВБбШВ</b>			
2.	АВБбШВ-4х10 (1 нить)	0,4	81 325,00
3.	АВБбШВ-4х35 (1 нить)	0,4	102 354,00
4.	АВБбШВ-4х50 (1 нить)	0,4	108 616,00
5.	АВБбШВ-4х70 (1 нить)	0,4	120 274,00
6.	АВБбШВ-4х95 (1 нить)	0,4	141 622,00
7.	АВБбШВ -1 4х120 (1 нить)	0,4	142 113,40
8.	АВБбШВ-4х150 (1 нить)	0,4	152 554,00
9.	АВБбШВ-4х185 (1 нить)	0,4	175 637,00
10.	АВБбШВ-4х240 (1 нить)	0,4	184 905,00
11.	АВБбШВ-4х50 (2 нити)	0,4	146 549,00
12.	АВБбШВ-4х70 (2 нити)	0,4	171 446,00
13.	АВБбШВ-4х95 (2 нити)	0,4	213 227,00
14.	АВБбШВ 4х120 (2 нити)	0,4	269 240,00
15.	АВБбШВ-4х150 (2 нити)	0,4	252 127,00
16.	АВБбШВ-4х185 (2 нити)	0,4	299 494,00
17.	АВБбШВ-4х240 (2 нити)	0,4	366 136,00
<b>кабель АПвБбШв</b>			
18.	АПвБбШв-1 4х25 (1 нить)	0,4	116 944,00
19.	АПвБбШв-1 4х35 (1 нить)	0,4	112 362,00
20.	АПвБбШв-1 4х50 (1 нить)	0,4	120 830,00
21.	АПвБбШв-1 4х70 (1 нить)	0,4	129 862,00
22.	АПвБбШв-1 4х95 (1 нить)	0,4	138 814,00
23.	АПвБбШв-1 4х120 (1 нить)	0,4	136 664,00
24.	АПвБбШв-1 4х150 (1 нить)	0,4	149 702,00
25.	АПвБбШв-1 4х185 (1 нить)	0,4	165 533,00
26.	АПвБбШв 4х240 (1 нить)	0,4	206 332,00
27.	АПвБбШв-1 4х25 (2 нити)	0,4	152 673,00
28.	АПвБбШв-1 4х35 (2 нити)	0,4	158 013,00
29.	АПвБбШв-1 4х50 (2 нити)	0,4	174 940,00
30.	АПвБбШв-1 4х70 (2 нити)	0,4	193 003,00
31.	АПвБбШв-1 4х95 (2 нити)	0,4	210 904,00
32.	АПвБбШв-1 4х120 (2 нити)	0,4	206 604,00
33.	АПвБбШв-1 4х150 (2 нити)	0,4	242 976,00
34.	АПвБбШв-1 4х185 (2 нити)	0,4	264 348,00

КЛ 6 (10) - 35 кВ включительно в траншее			
35.	Устройство переходов методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ) при прокладке КЛ 6 (10) -35 кВ с учетом кабеля, за 100 метров	6 (10) - 35 кВ	61 192,00
<b>кабель АСБ</b>			
36.	АСБ 3х50 (1 нить) без ГНБ	6 (10)	224 284,00
37.	АСБ 3х70 (1 нить) без ГНБ	6 (10)	239 257,00
38.	АСБ 3х95 (1 нить) без ГНБ	6 (10)	253 548,00
39.	АСБ 3х120 (1 нить) без ГНБ	6 (10)	283 092,00
40.	АСБ 3х150 (1 нить) без ГНБ	6 (10)	270 257,00
41.	АСБ 3х185 (1 нить) без ГНБ	6 (10)	293 908,00
42.	АСБ 3х240 (1 нить) без ГНБ	6 (10)	331 484,00
43.	АСБ 3х50 (1 нить) без ГНБ	6 (10)	376 891,00
44.	АСБ 3х70 (2 нити) без ГНБ	6 (10)	375 850,00
45.	АСБ 3х120 (2 нити) без ГНБ	6 (10)	494 509,00
46.	АСБ 3х150 (2 нити) без ГНБ	6 (10)	468 837,00
47.	АСБ 3х185 (2 нити) без ГНБ	6 (10)	519 264,00
48.	АСБ 3х240 (2 нити) без ГНБ	6 (10)	591 292,00
49.	АСБ 3х240 в ж/б лотках (2 нити) без ГНБ	6 (10)	1066 846,00
<b>кабель ААБл</b>			
50.	ААБл-10 3х70 (1 нить)	6 (10)	216 761,00
51.	ААБл-10 3х95 (1 нить)	6 (10)	232 810,00
52.	ААБл-10 3х120 (1 нить)	6 (10)	237 946,00
53.	ААБл-10 3х150 (1 нить)	6 (10)	242 828,00
54.	ААБл-3х185 (1 нить)	6 (10)	257 373,00
55.	ААБл-10 3х240 (1 нить)	6 (10)	325 207,00
56.	ААБл- х185 (2 нити) без ГНБ	6 (10)	491 736,00
<b>кабель АПвП</b>			
57.	АПвП-1х50 (1 нить)	6 (10)	237 997,00
58.	АПвП-1х70 (1 нить)	6 (10)	252 410,00
59.	АПвП-1х95 (1 нить)	6 (10)	271 688,00
60.	АПвП-1х120 (1 нить)	6 (10)	282 398,00
61.	АПвП-1х150 (1 нить)	6 (10)	304 124,00
62.	АПвП-1х185 (1 нить)	6 (10)	314 834,00
63.	АПвП-1х240 (1 нить)	6 (10)	332 582,00
64.	АПвП-1х300 (1 нить)	6 (10)	364 406,00
65.	АПвП-1х400 (1 нить)	6 (10)	421 628,00
66.	АПвП-1х500 (1 нить)	6 (10)	578 535,00
67.	АПвП-1х630 (1 нить)	6 (10)	678 118,00
68.	АПвП-1х50 (2 нити)	6 (10)	266 560,00
69.	АПвП-1х70 (2 нити)	6 (10)	302 632,00
70.	АПвП-1х95 (2 нити)	6 (10)	346 693,00
71.	АПвП-1х120 (2 нити)	6 (10)	366 023,00
72.	АПвП-1х150 (2 нити)	6 (10)	463 780,00
73.	АПвП-1х185 (2 нити)	6 (10)	489 956,00
74.	АПвП-1х240 (2 нити)	6 (10)	579 577,00
75.	АПвП-1х300 (2 нити)	6 (10)	731 091,00
76.	АПвП-1х400 (2 нити)	6 (10)	873 446,00
77.	АПвП-1х500 (2 нити)	6 (10)	1 027 642,00
78.	АПвП-1х630 (2 нити)	6 (10)	1 227 194,00

**Единые стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевых организаций  
Алтайского края на строительство трансформаторных подстанций, распределительных подстанций,  
распределительных пунктов в расчете на 1 кВт мощности,  
С4, руб./кВт (без НДС)**

Таблица 3.

№ п/п	Наименование ставки (вида работ)	Уровень напряжения (кВ)	Величина ставки
1.	СТП-40/6 (10)/0,4, мачтовая	6 (10)	1469,60
2.	СТП-100/6 (10)/0,4, мачтовая	6 (10)	735,80
3.	СТП-160/6 (10)/0,4, мачтовая	6 (10)	500,30
4.	СТП-250/6 (10)/0,4, мачтовая	6 (10)	341,90
5.	КТПН-250/10/0,4, киоскового типа без утепления	6 (10)	520,70
6.	КТПН-400/10/0,4, киоскового типа без утепления	6 (10)	493,30
7.	КТПН-630/10/0,4, киоскового типа без утепления	6 (10)	343,10
8.	2КТПН-400/10/0,4, киоскового типа без утепления	6 (10)	604,40
9.	2КТПН-630/10/0,4, киоскового типа без утепления	6 (10)	447,30
10.	2КТПБ-400/10/0,4, блочного типа, сэндвич – панели	6 (10)	673,60
11.	2КТПБ-630/10/0,4, блочного типа, сэндвич – панели	6 (10)	465,60
12.	2КТПБ-1000/10/0,4, блочного типа, сэндвич - панели	6 (10)	439,10
13.	КТПК 63 кВА; 6(10)/0,4 кВ (КТП киоскового типа)	6 (10)	1270,30
14.	КТПК 100 кВА; 6(10)/0,4 кВ (КТП киоскового типа)	6 (10)	953,30
15.	КТПК 160 кВА; 6(10)/0,4 кВ (КТП киоскового типа)	6 (10)	652,10
16.	КТПК 250 кВА; 6(10)/0,4 кВ (КТП киоскового типа)	6 (10)	494,30
17.	КТПК 400 кВА; 6(10)/0,4 кВ (КТП киоскового типа)	6 (10)	492,40
18.	КТПК 630 кВА; 6(10)/0,4 кВ (КТП киоскового типа)	6 (10)	362,80
19.	КТПК 1000 кВА; 6(10)/0,4 кВ (КТП киоскового типа)	6 (10)	283,70
20.	КТПК 2Х160 кВА; 6(10)/0,4 кВ (КТП киоскового типа)	6 (10)	1021,60
21.	2КТПНУ-250 кВА; 6(10)/0,4 кВ (в металлических блоках без утепления)	6 (10)	886,70
22.	2КТПНУ-400 кВА; 6(10)/0,4 кВ (в металлических блоках без утепления)	6 (10)	629,10
23.	2КТПНУ-630 кВА; 6(10)/0,4 кВ (в металлических блоках без утепления)	6 (10)	465,50
24.	2КТПНУ-1000 кВА; 6(10)/0,4 кВ (в металлических блоках без утепления)	6 (10)	324,70
25.	КТП-25 кВА, столбовая	6 (10)	1789,30
26.	КТП-40 кВА, столбовая	6 (10)	1136,90
27.	КТП-63 кВА, столбовая	6 (10)	853,00
28.	КТП-100 кВА, столбовая	6 (10)	606,40
29.	БКТП 400 кВА, блочного типа, сэндвич-панели	6 (10)	1360,90
30.	БКТП 630 кВА, блочного типа, сэндвич-панели	6 (10)	899,90
31.	БКТП 1000 кВА, блочного типа, сэндвич-панели	6 (10)	605,50
32.	2КТП-100 кВА, киоскового типа, сэндвич-панели	6 (10)	1161,60
33.	Строительство распределительного пункта с 12 высоковольтными ячейками	6 (10)	12,20
34.	Строительство распределительного пункта с 24 высоковольтными ячейками	6 (10)	8,70
35.	Строительство реклоузера	6 (10)	26,30
36.	Строительство РП 11 МВт	6 (10)	103,00
37.	Строительство РП 5-7 МВт	6 (10)	134,30
38.	Строительство КСО - 386-11	6 (10)	3,60
39.	Строительство БКРПТ 2х1250 кВА	35	703,10
40.	Строительство РТП 2х1000 кВА	35	349,50

Приложение 4  
к решению управления Алтайского края  
по государственному регулированию  
цен и тарифов  
от 29 декабря 2016 года № 683

**Единые стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевых организаций Алтайского края на строительство воздушных линий электропередачи в расчете на 1 км линий, С2, руб./км (без НДС) при технологическом присоединении энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт**

Таблица 1.

№ п/п	Наименование ставки (вида работ)	Уровень напряжения (кВ)	Величина ставки
<b>ВЛ – 0,4 кВ</b>			
<b>проводом СИП на железобетонных опорах (1 цепное исполнение)</b>			
1.	СИП-2 3х16+1х25	0,4	62 197,50
2.	СИП-2 3х25+1х35	0,4	66 049,50
3.	СИП-2, сеч. 3х35+1х54,6	0,4	69 631,00
4.	СИП2 3х50+1х50	0,4	86 705,00
5.	СИП-2 3х70+1х70	0,4	90 594,50
6.	СИП-2 3х95+1х95	0,4	101 416,50
7.	СИП-2 3х120+1х95	0,4	113 819,00
8.	СИП-2 3х185+1х95	0,4	133 193,50
9.	СИП-4 4х25	0,4	74 053,00
10.	СИП-4 4х35	0,4	78 706,50
11.	СИП-4 4х50	0,4	85 742,00
12.	СИП-4 4х70	0,4	94 634,00
13.	СИП-4 4х95	0,4	104 580,00
14.	СИП-4 4х120	0,4	115 853,00
<b>проводом АС на железобетонных основах (1 цепное исполнение)</b>			
15.	А-35	0,4	66 584,00
16.	4А-50	0,4	73 810,00
<b>проводом СИП подвес без опор (1 цепное исполнение)</b>			
17.	СИП2 3х50+1х50	0,4	44 475,00
18.	СИП-4 4х25	0,4	25 715,50
19.	СИП-4 4х35	0,4	30 325,50
20.	СИП-4 4х50	0,4	37 300,50
21.	СИП-4 4х70	0,4	46 103,00
22.	СИП-4 4х95	0,4	55 956,00
23.	СИП-4 4х120	0,4	67 123,50
<b>ВЛ – 6 (10) кВ</b>			
<b>проводом СИП на железобетонных основах</b>			
24.	СИП-3 1х35 с применением защищенного провода: (1 цепное исполнение)	6 (10)	121 218,00
25.	СИП-3 1х50 с применением защищенного провода (1 цепное исполнение)	6 (10)	129 012,50
26.	СИП3 1х70 (1 цепное исполнение)	6 (10)	136 521,50
27.	СИП-3 1х95 с применением защищенного провода: (1 цепное исполнение)	6 (10)	149 285,00
28.	СИП-3 1х120 с применением защищенного провода: (1 цепное исполнение)	6 (10)	159 409,00
29.	СИП-3 1х70 с применением защищенного провода: (2 цепное исполнение)	6 (10)	180 887,50
30.	СИП-3 1х95 с применением защищенного провода:(2 цепное исполнение)	6 (10)	206 269,50
31.	СИП-3 1х120 с применением защищенного провода: (2 цепное исполнение)	6 (10)	226 458,50

<b>ВЛ 6 (10) – 35 кВ включительно проводом АС на железобетонных опорах</b>			
32.	АС -25 с применением неизолированного провода: (1 цепное исполнение)	6 (10)	75 599,50
33.	АС 35 с применением неизолированного провода: (1 цепное исполнение)	6-10	83 805,00
34.	АС 50 с применением неизолированного провода: (1 цепное исполнение)	6-10	88 847,50
35.	3АС-70 (1 цепное исполнение)	6-10	99 299,50
36.	АС 95с применением неизолированного провода: (1 цепное исполнение)	6-10	109 352,50
37.	АС 95 с применением неизолированного провода: (2 цепное исполнение)	6-10	159363,00
<b>ВЛ 6 (10) - 20 кВ проводом СИП без опор</b>			
38.	СИП3 1х70 (1 цепное исполнение)	6-10	70260,50

**Единые стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевых организаций Алтайского края на строительство кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линий, СЗ, руб./км (без НДС) при технологическом присоединении энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт**

Таблица 2.

№ п/п	Наименование ставки (вида работ)	Уровень напряжения (кВ)	Величина ставки
<b>КЛ – 0,4 кВ в траншее</b>			
1.	Устройство переходов методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ) при прокладке КЛ 0,4 с учетом кабеля, за 100 метров	0,4	19522,00
<b>кабель АВБбШВ</b>			
2.	АВБбШВ-4х10 (1 нить)	0,4	40 662,50
3.	АВБбШВ-4х35 (1 нить)	0,4	51 177,00
4.	АВБбШВ-4х50 (1 нить)	0,4	54 308,00
5.	АВБбШВ-4х70 (1 нить)	0,4	60 137,00
6.	АВБбШВ-4х95 (1 нить)	0,4	70 811,00
7.	АВБбШВ-1 4х120 (1 нить)	0,4	71 056,70
8.	АВБбШВ-4х150 (1 нить)	0,4	76 277,00
9.	АВБбШВ-4х185 (1 нить)	0,4	87 818,50
10.	АВБбШВ-4х240 (1 нить)	0,4	92 452,50
11.	АВБбШВ-4х50 (2 нити)	0,4	73 274,50
12.	АВБбШВ-4х70 (2 нити)	0,4	85 723,00
13.	АВБбШВ-4х95 (2 нити)	0,4	106 613,50
14.	АВБбШВ 4х120 (2 нити)	0,4	134 620,00
15.	АВБбШВ-4х150 (2 нити)	0,4	126 063,50
16.	АВБбШВ-4х185 (2 нити)	0,4	149 747,00
17.	АВБбШВ-4х240 (2 нити)	0,4	183 068,00
<b>кабель АПвБбШВ</b>			
18.	АПвБбШВ-1 4х25 (1 нить)	0,4	58 472,00
19.	АПвБбШВ-1 4х35 (1 нить)	0,4	56 181,00
20.	АПвБбШВ-1 4х50 (1 нить)	0,4	60 415,00
21.	АПвБбШВ-1 4х70 (1 нить)	0,4	64 931,00
22.	АПвБбШВ-1 4х95 (1 нить)	0,4	69 407,00
23.	АПвБбШВ-1 4х120 (1 нить)	0,4	68 332,00
24.	АПвБбШВ-1 4х150 (1 нить)	0,4	74 851,00
25.	АПвБбШВ-1 4х185 (1 нить)	0,4	82 766,50
26.	АПвБбШВ 4х240 (1 нить)	0,4	103 166,00
27.	АПвБбШВ-1 4х25 (2 нити)	0,4	76 336,50
28.	АПвБбШВ-1 4х35 (2 нити)	0,4	79 006,50
29.	АПвБбШВ-1 4х50 (2 нити)	0,4	87 470,00
30.	АПвБбШВ-1 4х70 (2 нити)	0,4	96 501,50
31.	АПвБбШВ-1 4х95 (2 нити)	0,4	105 452,00
32.	АПвБбШВ-1 4х120 (2 нити)	0,4	103 302,00

33.	АПвБШв-1 4х150 (2 нити)	0,4	121 488,00
34.	АПвБШв-1 4х185 (2 нити)	0,4	132 174,00
<b>КЛ 6 (10) - 35 кВ в траншее</b>			
35.	Устройство переходов методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ) при прокладке КЛ 6 (10) – 35 кВ с учетом кабеля, за 100 метров	6 (10)-35 кВ	30 596,00
<b>кабель АСБ</b>			
36.	АСБ 3х50 (1 нить) без ГНБ	6 (10)	112 142,00
37.	АСБ 3х70 (1 нить) без ГНБ	6 (10)	119 628,50
38.	АСБ 3х95 (1 нить)	6 (10)	126 774,00
39.	АСБ 3х120 (1 нить) без ГНБ	6 (10)	141 546,00
40.	АСБ 3х150 (1 нить) без ГНБ	6 (10)	135 128,50
41.	АСБ 3х185 (1 нить) без ГНБ	6 (10)	146 954,00
42.	АСБ 3х240 (1 нить) без ГНБ	6 (10)	165 742,00
43.	АСБ 3х50 (2 нити) без ГНБ	6 (10)	188 445,50
44.	АСБ 3х70 (2 нити) без ГНБ	6 (10)	187 925,00
45.	АСБ 3х120 (2 нити) без ГНБ	6 (10)	247 254,50
46.	АСБ 3х150 (2 нити) без ГНБ	6 (10)	234 418,50
47.	АСБ 3х185 (2 нити) без ГНБ	6 (10)	259 632,00
48.	АСБ 3х240 (2 нити) без ГНБ	6 (10)	295 646,00
49.	АСБ 3х240 в ж/б лотках (2 нити) без ГНБ	6 (10)	533 423,00
<b>кабель ААБл</b>			
50.	ААБл-10 3х70 (1 нить)	6 (10)	108 380,50
51.	ААБл-10 3х95 (1 нить)	6 (10)	116 405,00
52.	ААБл-10 3х120 (1 нить)	6 (10)	118 973,00
53.	ААБл-10 3х150 (1 нить)	6 (10)	121 414,00
54.	ААБл 3х185 (1 нить)	6 (10)	128 686,50
55.	ААБл-10 3х240 (1 нить)	6 (10)	162 603,50
56.	ААБл 3х185 (2 нити)	6 (10)	245 868,00
<b>кабель АПвП</b>			
57.	АПвП-1х50 (1 нить)	6 (10)	118 998,50
58.	АПвП-1х70 (1 нить)	6 (10)	126 205,00
59.	АПвП-1х95 (1 нить)	6 (10)	135 844,00
60.	АПвП-1х120 (1 нить)	6 (10)	141 199,00
61.	АПвП-1х150 (1 нить)	6 (10)	152 062,00
62.	АПвП-1х185 (1 нить)	6 (10)	157 417,00
63.	АПвП-1х240 (1 нить)	6 (10)	166 291,00
64.	АПвП-1х300 (1 нить)	6 (10)	182 203,00
65.	АПвП-1х400 (1 нить)	6 (10)	210 814,00
66.	АПвП-1х500 (1 нить)	6 (10)	289 267,50
67.	АПвП-1х630 (1 нить)	6 (10)	339 059,00
68.	АПвП-1х50 (2 нити)	6 (10)	133 280,00
69.	АПвП-1х70 (2 нити)	6 (10)	151 316,00
70.	АПвП-1х95 (2 нити)	6 (10)	173 346,50
71.	АПвП-1х120 (2 нити)	6 (10)	183 011,50
72.	АПвП-1х150 (2 нити)	6 (10)	231 890,00
73.	АПвП-1х185 (2 нити)	6 (10)	244 978,00
74.	АПвП-1х240 (2 нити)	6 (10)	289 788,50
75.	АПвП-1х300 (2 нити)	6 (10)	365 545,50
76.	АПвП-1х400 (2 нити)	6 (10)	436 723,00
77.	АПвП-1х500 (2 нити)	6 (10)	513 821,00
78.	АПвП-1х630 (2 нити)	6 (10)	613 597,00

**Единые стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевых организаций Алтайского края на строительство трансформаторных подстанций, распределительных подстанций, распределительных пунктов в расчете на 1 кВт мощности, С4, руб./кВт (без НДС) при технологическом присоединении энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт**

Таблица 3.

№ п/п	Наименование ставки (вида работ)	Уровень напряжения (кВ)	Величина ставки
1.	СТП-40/6/0,4 Мачтовая	6 (10)	734,80
2.	СТП-100/6/0,4 Мачтовая	6 (10)	367,90
3.	СТП-160/6/0,4 Мачтовая	6 (10)	250,15
4.	СТП-250/6/0,4 Мачтовая	6 (10)	170,95
5.	КТПН-250/10/0,4 Киоск без утепления	6 (10)	260,35
6.	КТПН-400/10/0,4 Киоск без утепления	6 (10)	246,65
7.	КТПН-630/10/0,4 Киоск без утепления	6 (10)	171,55
8.	2КТПН-400/10/0,4 Киоск без утепления	6 (10)	302,20
9.	2КТПН-630/10/0,4 Киоск без утепления	6 (10)	223,65
10.	2КТПБ-400/10/0,4 Блочная, сэндвич	6 (10)	336,80
11.	2КТПБ-630/10/0,4 Блочная, сэндвич	6 (10)	232,80
12.	2КТПБ-1000/10/0,4 Блочная, сэндвич	6 (10)	219,55
13.	Монтаж КТПК 63 кВА; 6(10)/0,4 кВ (КТП киоск. типа)	6 (10)	635,15
14.	Монтаж КТПК 100 кВА; 6(10)/0,4 кВ (КТП киоск. типа)	6 (10)	476,65
15.	Монтаж КТПК 160 кВА; 6(10)/0,4 кВ (КТП киоск. типа)	6 (10)	326,05
16.	Монтаж КТПК 250 кВА; 6(10)/0,4 кВ (КТП киоск. типа)	6 (10)	247,15
17.	Монтаж КТПК 400 кВА; 6(10)/0,4 кВ (КТП киоск. типа)	6 (10)	246,2
18.	Монтаж КТПК 630 кВА; 6(10)/0,4 кВ (КТП киоск. типа)	6 (10)	181,40
19.	Монтаж КТПК 1000 кВА; 6(10)/0,4 кВ (КТП киоск. типа)	6 (10)	141,85
20.	Монтаж КТПК 2Х160 кВА; 6(10)/0,4 кВ (КТП киоск. типа)	6 (10)	510,80
21.	Монтаж 2КТПНУ-250 кВА; 6(10)/0,4 кВ(в метал. блоках без утепл.)	6 (10)	443,35
22.	Монтаж 2КТПНУ-400 кВА; 6(10)/0,4 кВ(в метал. блоках без утепл.)	6 (10)	314,55
23.	Монтаж 2КТПНУ-630 кВА; 6(10)/0,4 кВ(в метал. блоках без утепл.)	6 (10)	232,75
24.	Монтаж 2КТПНУ-1000 кВА; 6(10)/0,4 кВ(в метал. блоках без утепл.)	6 (10)	162,35
25.	КТП-25кВА столбовая	6 (10)	894,65
26.	КТП-40кВА столбовая	6 (10)	568,45
27.	КТП-63кВА столбовая	6 (10)	426,50
28.	КТП-100кВА столбовая	6 (10)	303,20
29.	БКТП 400кВА блочного типа сэндвич-панели	6 (10)	680,45
30.	БКТП 630кВА блочного типа сэндвич-панели	6 (10)	449,95
31.	БКТП 1000кВА блочного типа сэндвич-панели	6 (10)	302,75
32.	2КТП-100кВА киоск-сэндвич	6 (10)	580,80
33.	Строительство распределительного пункта с 12 высоковольтными ячейками (расчетная мощность 184,8 МВт)	6 (10)	6,10
34.	Строительство распределительного пункта с 24 высоковольтными ячейками (расчетная мощность 369,5 МВт)	6 (10)	4,35
35.	Строительство реклоузера (расчетная мощность 9 700 кВт)	6 (10)	13,15
36.	Строительство РП 11 МВт	6 (10)	51,50
37.	Строительство РП 5-7 МВт	6 (10)	67,15
38.	Строительство КСО - 386-11	6 (10)	1,80
39.	Строительство БКРПТ 2х1250 кВА	35	351,55
40.	Строительство РТП 2х1000 кВА	35	174,75

Приложение 5  
к решению управления Алтайского края  
по государственному регулированию  
цен и тарифов  
от 29 декабря 2016 года № 683

**Ставки**

**за единицу максимальной мощности на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, для определения платы при технологическом присоединении энергопринимающих устройств к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Алтайского края на 2017 год с 01.01.2017 по 30.09.2017 (руб./кВт) (без НДС)**

№ п/п	Наименование мероприятия	0,4 кВ			6 (10) - 35 кВ включительно		
		до 150 кВт	от 150 до 670 кВт	свыше 670 кВт	до 150 кВт	от 150 до 670 кВт	свыше 670 кВт
		ПАО «МРСК Сибири» (филиал «Алтайэнерго»)					
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	200,9	8,59	1,66	66,08	7,32	2,42
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	-	-	-	-	-	-
3.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	х	х	х	х	х	х
3.1.	строительство воздушных линий	4864,85	9729,70		2968,65	5937,29	
3.2.	строительство кабельных линий	787,15	1574,29		931,21	1862,42	
3.3.	строительство пунктов секционирования	-	-	-	-	-	-
3.4.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	1506,02	3012,04		1506,02	3012,04	
3.5.	строительство центров питания, подстанций с уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	-	-	-	-	-	-
4.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	361,14	15,44	2,98	118,78	13,17	4,35
5.	Участие в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых энергопринимающих Устройств Заявителя	-	-	0,7	-	-	1,02
6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств электрической сети	384,42	16,44	3,17	130,48	14,46	4,78
		АО «СК Алтайкрайэнерго»					
1.	Подготовка и выдача сетевой	200,9	8,59	1,66	66,08	7,32	2,42



	организацией технических условий Заявителю						
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	-	-	-	-	-	-
3.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	x	x	x	x	x	x
3.1.	строительство воздушных линий	3898,18	7796,32		1110,59	2221,18	
3.2.	строительство кабельных линий	2201,72	4403,44		1434,06	2868,12	
3.3.	строительство пунктов секционирования	-	-	-	-	-	-
3.4.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	2303,63	4607,26		2303,63	4607,26	
3.5.	строительство центров питания, подстанций с уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	-	-	-	-	-	-
4.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	361,14	15,44	2,98	118,78	13,17	4,35
5.	Участие в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых энергопринимающих Устройств Заявителя	-	-	0,7	-	-	1,02
6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств электрической сети	384,42	16,44	3,17	130,48	14,46	4,78
<b>ООО «Барнаульская сетевая компания»</b>							
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	200,9	8,59	1,66	66,08	7,32	2,42
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	-	-	-	-	-	-
3.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	x	x	x	x	x	x
3.1.	строительство воздушных линий	1210,39	2420,78		1804,63	3609,26	
3.2.	строительство кабельных линий	1753,08	3506,15		1687,53	3375,05	
3.3.	строительство пунктов секционирования	-	-	-	-	-	-
3.4.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных под-	1448,06	2896,12		1448,06	2896,12	

	станций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ						
3.5.	строительство центров питания, подстанций с уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	-	-	-	-	-	-
4.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	361,14	15,44	2,98	118,78	13,17	4,35
5.	Участие в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых энергопринимающих Устройств Заявителя	-	-	0,7	-	-	1,02
6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств электрической сети	384,42	16,44	3,17	130,48	14,46	4,78
		<b>ООО «Энергия-Транзит»</b>					
	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	200,9	8,59	1,66	66,08	7,32	2,42
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	-	-	-	-	-	-
3.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	x	x	x	x	x	x
3.1.	строительство воздушных линий	1442,80	2885,59		967,56	1935,11	
3.2.	строительство кабельных линий	750,27	1500,54		1763,91	3527,81	
3.3.	строительство пунктов секционирования	-	-	-	-	-	-
3.4.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	2059,84	4119,68		2059,84	4119,68	
3.5.	строительство центров питания, подстанций с уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	-	-	-	-	-	-
4.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	361,14	15,44	2,98	118,78	13,17	4,35
5.	Участие в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых энергопринимающих Устройств Заявителя	-	-	0,7	-	-	1,02
6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств электрической сети	384,42	16,44	3,17	130,48	14,46	4,78
		<b>ООО «Южно-Сибирская энергетическая компания»</b>					

1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	200,9	8,59	1,66	66,08	7,32	2,42
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	-	-	-	-	-	-
3.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	x	x	x	x	x	x
3.1.	строительство воздушных линий	1442,80	2885,59		967,56	1935,11	
3.2.	строительство кабельных линий	750,27	1500,54		931,21	1862,42	
3.3.	строительство пунктов секционирования	-	-	-	-	-	-
3.4.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	1238,87	2477,73		1238,87	2477,73	
3.5.	строительство центров питания, подстанций с уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	-	-	-	-	-	-
4.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	361,14	15,44	2,98	118,78	13,17	4,35
5.	Участие в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых энергопринимающих Устройств Заявителя	-	-	0,7	-	-	1,02
6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств электрической сети	384,42	16,44	3,17	130,48	14,46	4,78
<b>ОАО «РЖД»</b>							
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	200,9	8,59	1,66	66,08	7,32	2,42
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	-	-	-	-	-	-
3.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	x	x	x	x	x	x
3.1.	строительство воздушных линий	1442,80	2885,59		967,56	1935,11	
3.2.	строительство кабельных линий	750,27	1500,54		931,21	1862,42	
3.3.	строительство пунктов секционирования	-	-	-	-	-	-
3.4.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределитель-	1238,87	2477,73		1238,87	2477,73	

	ных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ						
3.5.	строительство центров питания, подстанций с уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	-	-	-	-	-	-
4.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	361,14	15,44	2,98	118,78	13,17	4,35
5.	Участие в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых энергопринимающих Устройств Заявителя	-	-	0,7	-	-	1,02
6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств электрической сети	384,42	16,44	3,17	130,48	14,46	4,78
		<b>ООО «Заринская сетевая компания»</b>					
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	200,9	8,59	1,66	66,08	7,32	2,42
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	-	-	-	-	-	-
3.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	x	x	x	x	x	x
3.1.	строительство воздушных линий	1442,80	2885,59		967,56	1935,11	
3.2.	строительство кабельных линий	750,27	1500,54		931,21	1862,42	
3.3.	строительство пунктов секционирования	-	-	-	-	-	-
3.4.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	1238,87	2477,73		1238,87	2477,73	
3.5.	строительство центров питания, подстанций с уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	-	-	-	-	-	-
4.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	361,14	15,44	2,98	118,78	13,17	4,35
5.	Участие в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых энергопринимающих Устройств Заявителя	-	-	0,7	-	-	1,02
6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств элек-	384,42	16,44	3,17	130,48	14,46	4,78

	трической сети						
		<b>ООО «Регион-Энерго»</b>					
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	200,9	8,59	1,66	66,08	7,32	2,42
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	-	-	-	-	-	-
3.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	x	x	x	x	x	x
3.1.	строительство воздушных линий	1442,80	2885,59		967,56	1935,11	
3.2.	строительство кабельных линий	750,27	1500,54		931,21	1862,42	
3.3.	строительство пунктов секционирования	-	-	-	-	-	-
3.4.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	1238,87	2477,73		1238,87	2477,73	
3.5.	строительство центров питания, подстанций с уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	-	-	-	-	-	-
4.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	361,14	15,44	2,98	118,78	13,17	4,35
5.	Участие в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых энергопринимающих Устройств Заявителя	-	-	0,7	-	-	1,02
6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств электрической сети	384,42	16,44	3,17	130,48	14,46	4,78
		<b>МУМКП (ЗАТО Сибирский)</b>					
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	200,9	8,59	1,66	66,08	7,32	2,42
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	-	-	-	-	-	-
3.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	x	x	x	x	x	x
3.1.	строительство воздушных линий	1442,80	2885,59		967,56	1935,11	
3.2.	строительство кабельных линий	750,27	1500,54		931,21	1862,42	
3.3.	строительство пунктов секционирования	-	-	-	-	-	-
3.4.	строительство комплектных	1238,87	2477,73		1238,87	2477,73	

	трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ						
3.5.	строительство центров питания, подстанций с уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	-	-	-	-	-	-
4.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	361,14	15,44	2,98	118,78	13,17	4,35
5.	Участие в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых энергопринимающих Устройств Заявителя	-	-	0,7	-	-	1,02
6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств электрической сети	384,42	16,44	3,17	130,48	14,46	4,78
<b>АО «ФНПЦ «Алтай»</b>							
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	200,9	8,59	1,66	66,08	7,32	2,42
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	-	-	-	-	-	-
3.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	x	x	x	x	x	x
3.1.	строительство воздушных линий	1442,80	2885,59		967,56	1935,11	
3.2.	строительство кабельных линий	750,27	1500,54		931,21	1862,42	
3.3.	строительство пунктов секционирования	-	-	-	-	-	-
3.4.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	1238,87	2477,73		1238,87	2477,73	
3.5.	строительство центров питания, подстанций с уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	-	-	-	-	-	-
4.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	361,14	15,44	2,98	118,78	13,17	4,35
5.	Участие в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых энергопринимающих Устройств Заявителя	-	-	0,7	-	-	1,02
6.	Фактические действия по присоединению и обеспече-	384,42	16,44	3,17	130,48	14,46	4,78

	нию работы устройств электрической сети						
		<b>АО «Оборонэнерго» (филиал «Сибирский»)</b>					
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	200,9	8,59	1,66	66,08	7,32	2,42
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	-	-	-	-	-	-
3.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	x	x	x	x	x	x
3.1.	строительство воздушных линий	1442,80	2885,59		967,56	1935,11	
3.2.	строительство кабельных линий	750,27	1500,54		931,21	1862,42	
3.3.	строительство пунктов секционирования	-	-	-	-	-	-
3.4.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	1238,87	2477,73		1238,87	2477,73	
3.5.	строительство центров питания, подстанций с уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	-	-	-	-	-	-
4.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	361,14	15,44	2,98	118,78	13,17	4,35
5.	Участие в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых энергопринимающих Устройств Заявителя	-	-	0,7	-	-	1,02
6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств электрической сети	384,42	16,44	3,17	130,48	14,46	4,78
		<b>АО «БПО «Сибприбормаш»</b>					
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	200,9	8,59	1,66	66,08	7,32	2,42
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	-	-	-	-	-	-
3.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	x	x	x	x	x	x
3.1.	строительство воздушных линий	1442,80	2885,59		967,56	1935,11	
3.2.	строительство кабельных линий	750,27	1500,54		931,21	1862,42	

3.3.	строительство пунктов секционирования	-	-	-	-	-	-
3.4.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	1238,87	2477,73		1238,87	2477,73	
3.5.	строительство центров питания, подстанций с уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	-	-	-	-	-	-
4.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	361,14	15,44	2,98	118,78	13,17	4,35
5.	Участие в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых энергопринимающих Устройств Заявителя	-	-	0,7	-	-	1,02
6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств электрической сети	384,42	16,44	3,17	130,48	14,46	4,78



**Приложение 6**  
к решению управления Алтайского края  
по государственному регулированию  
цен и тарифов  
от 29 декабря 2016 года № 683

**Ставки**

**за единицу максимальной мощности на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, для определения платы при технологическом присоединении энергопринимающих устройств максимальной мощностью к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Алтайского края на 2017 год с 01.10.2017 по 31.12.2017 (руб./кВт) (без НДС)**

№ п/п	Наименование мероприятия	0,4 кВ			6 (10) - 35 кВ включительно		
		до 150 кВт	от 150 до 670 кВт	свыше 670 кВт	до 150 кВт	от 150 до 670 кВт	свыше 670 кВт
		ПАО «МРСК Сибири» (филиал «Алтайэнерго»)					
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	200,9	8,59	1,66	66,08	7,32	2,42
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	-	-	-	-	-	-
3.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	х	х	х	х	х	х
3.1.	строительство воздушных линий	-	9729,70		-	5937,29	
3.2.	строительство кабельных линий	-	1574,29		-	1862,42	
3.3.	строительство пунктов секционирования	-			-	-	-
3.4.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	-	3012,04		-	3012,04	
3.5.	строительство центров питания, подстанций с уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	-	-	-	-	-	-
4.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	361,14	15,44	2,98	118,78	13,17	4,35
5.	Участие в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых энергопринимающих Устройств Заявителя	-	-	0,7	-	-	1,02

6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств электрической сети	384,42	16,44	3,17	130,48	14,46	4,78
		<b>АО «СК Алтайкрайэнерго»</b>					
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	200,9	8,59	1,66	66,08	7,32	2,42
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	-	-	-	-	-	-
3.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	x	x	x	x	x	x
3.1.	строительство воздушных линий	-	7796,32		-	2221,18	
3.2.	строительство кабельных линий	-	4403,44		-	2868,12	
3.3.	строительство пунктов секционирования	-	-	-	-	-	-
3.4.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	-	4607,26		-	4607,26	
3.5.	строительство центров питания, подстанций с уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	-	-	-	-	-	-
4.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	361,14	15,44	2,98	118,78	13,17	4,35
5.	Участие в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых энергопринимающих Устройств Заявителя	-	-	0,7	-	-	1,02
6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств электрической сети	384,42	16,44	3,17	130,48	14,46	4,78
		<b>ООО «Барнаулская сетевая компания»</b>					
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	200,9	8,59	1,66	66,08	7,32	2,42
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	-	-	-	-	-	-
3.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	x	x	x	x	x	x
3.1.	строительство воздушных линий	-	2420,78		-	3609,26	

3.2.	строительство кабельных линий	-	3506,15		-	3375,05	
3.3.	строительство пунктов секционирования	-	-	-	-	-	-
3.4.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	-	2896,12		-	2896,12	
3.5.	строительство центров питания, подстанций с уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	-	-	-	-	-	-
4.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	361,14	15,44	2,98	118,78	13,17	4,35
5.	Участие в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых энергопринимающих Устройств Заявителя	-	-	0,7	-	-	1,02
6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств электрической сети	384,42	16,44	3,17	130,48	14,46	4,78
<b>ООО «Энергия-Транзит»</b>							
	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	200,9	8,59	1,66	66,08	7,32	2,42
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	-	-	-	-	-	-
3.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	x	x	x	x	x	x
3.1.	строительство воздушных линий	-	2885,59		-	1935,11	
3.2.	строительство кабельных линий	-	1500,54		-	3527,81	
3.3.	строительство пунктов секционирования	-	-	-	-	-	-
3.4.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	-	4119,68		-	4119,68	
3.5.	строительство центров питания, подстанций с уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	-	-	-	-	-	-
4.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	361,14	15,44	2,98	118,78	13,17	4,35
5.	Участие в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энер-	-	-	0,7	-	-	1,02

	гетического надзора присоединяемых энергопринимающих Устройств Заявителя						
6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств электрической сети	384,42	16,44	3,17	130,48	14,46	4,78
<b>ООО «Южно-Сибирская энергетическая компания»</b>							
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	200,9	8,59	1,66	66,08	7,32	2,42
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	-	-	-	-	-	-
3.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	x	x	x	x	x	x
3.1.	строительство воздушных линий	-	2885,59		-	1935,11	
3.2.	строительство кабельных линий	-	1500,54		-	1862,42	
3.3.	строительство пунктов секционирования	-	-	-	-	-	-
3.4.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	-	2477,73		-	2477,73	
3.5.	строительство центров питания, подстанций с уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	-	-	-	-	-	-
4.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	361,14	15,44	2,98	118,78	13,17	4,35
5.	Участие в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых энергопринимающих Устройств Заявителя	-	-	0,7	-	-	1,02
6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств электрической сети	384,42	16,44	3,17	130,48	14,46	4,78
<b>ОАО «РЖД»</b>							
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	200,9	8,59	1,66	66,08	7,32	2,42
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	-	-	-	-	-	-
3.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	x	x	x	x	x	x

3.1.	строительство воздушных линий	-	2885,59		-	1935,11	
3.2.	строительство кабельных линий	-	1500,54		-	1862,42	
3.3.	строительство пунктов секционирования	-	-	-	-	-	-
3.4.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	-	2477,73		-	2477,73	
3.5.	строительство центров питания, подстанций с уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	-	-	-	-	-	-
4.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	361,14	15,44	2,98	118,78	13,17	4,35
5.	Участие в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых энергопринимающих Устройств Заявителя	-	-	0,7	-	-	1,02
6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств электрической сети	384,42	16,44	3,17	130,48	14,46	4,78
ООО «Заринская сетевая компания»							
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	200,9	8,59	1,66	66,08	7,32	2,42
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	-	-	-	-	-	-
3.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	x	x	x	x	x	x
3.1.	строительство воздушных линий	-	2885,59		-	1935,11	
3.2.	строительство кабельных линий	-	1500,54		-	1862,42	
3.3.	строительство пунктов секционирования	-	-	-	-	-	-
3.4.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	-	2477,73		-	2477,73	
3.5.	строительство центров питания, подстанций с уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	-	-	-	-	-	-
4.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	361,14	15,44	2,98	118,78	13,17	4,35

5.	Участие в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых энергопринимающих Устройств Заявителя	-	-	0,7	-	-	1,02
6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств электрической сети	384,42	16,44	3,17	130,48	14,46	4,78
<b>ООО «Регион-Энерго»</b>							
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	200,9	8,59	1,66	66,08	7,32	2,42
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	-	-	-	-	-	-
3.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	x	x	x	x	x	x
3.1.	строительство воздушных линий	-	2885,59		-	1935,11	
3.2.	строительство кабельных линий	-	1500,54		-	1862,42	
3.3.	строительство пунктов секционирования	-	-	-	-	-	-
3.4.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	-	2477,73		-	2477,73	
3.5.	строительство центров питания, подстанций с уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	-	-	-	-	-	-
4.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	361,14	15,44	2,98	118,78	13,17	4,35
5.	Участие в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых энергопринимающих Устройств Заявителя	-	-	0,7	-	-	1,02
6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств электрической сети	384,42	16,44	3,17	130,48	14,46	4,78
<b>МУМКП (ЗАТО Сибирский)</b>							
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	200,9	8,59	1,66	66,08	7,32	2,42
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	-	-	-	-	-	-
3.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связан-	x	x	x	x	x	x

	ных со строительством «последней мили»						
3.1.	строительство воздушных линий	-	2885,59	-	1935,11		
3.2.	строительство кабельных линий	-	1500,54	-	1862,42		
3.3.	строительство пунктов секционирования	-	-	-	-	-	-
3.4.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	-	2477,73	-	2477,73		
3.5.	строительство центров питания, подстанций с уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	-	-	-	-	-	-
4.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	361,14	15,44	2,98	118,78	13,17	4,35
5.	Участие в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых энергопринимающих Устройств Заявителя	-	-	0,7	-	-	1,02
6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств электрической сети	384,42	16,44	3,17	130,48	14,46	4,78
<b>АО «ФНПЦ «Алтай»</b>							
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	200,9	8,59	1,66	66,08	7,32	2,42
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	-	-	-	-	-	-
3.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	x	x	x	x	x	x
3.1.	строительство воздушных линий	-	2885,59	-	1935,11		
3.2.	строительство кабельных линий	-	1500,54	-	1862,42		
3.3.	строительство пунктов секционирования	-	-	-	-	-	-
3.4.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	-	2477,73	-	2477,73		
3.5.	строительство центров питания, подстанций с уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	-	-	-	-	-	-
4.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем	361,14	15,44	2,98	118,78	13,17	4,35

	технических условий						
5.	Участие в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых энергопринимающих Устройств Заявителя	-	-	0,7	-	-	1,02
6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств электрической сети	384,42	16,44	3,17	130,48	14,46	4,78
<b>АО «Оборонэнерго» (филиал «Сибирский»)</b>							
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	200,9	8,59	1,66	66,08	7,32	2,42
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	-	-	-	-	-	-
3.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	x	x	x	x	x	x
3.1.	строительство воздушных линий	-	2885,59		-	1935,11	
3.2.	строительство кабельных линий	-	1500,54		-	1862,42	
3.3.	строительство пунктов секционирования	-	-	-	-	-	-
3.4.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	-	2477,73		-	2477,73	
3.5.	строительство центров питания, подстанций с уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	-	-	-	-	-	-
4.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	361,14	15,44	2,98	118,78	13,17	4,35
5.	Участие в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых энергопринимающих Устройств Заявителя	-	-	0,7	-	-	1,02
6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств электрической сети	384,42	16,44	3,17	130,48	14,46	4,78
<b>АО «БПО «Сибприбормаш»</b>							
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	200,9	8,59	1,66	66,08	7,32	2,42
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	-	-	-	-	-	-



3.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	х	х	х	х	х	х
3.1.	строительство воздушных линий	-	2885,59		-	1935,11	
3.2.	строительство кабельных линий	-	1500,54		-	1862,42	
3.3.	строительство пунктов секционирования	-	-	-	-	-	-
3.4.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	-	2477,73		-	2477,73	
3.5.	строительство центров питания, подстанций с уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	-	-	-	-	-	-
4.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	361,14	15,44	2,98	118,78	13,17	4,35
5.	Участие в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых энергопринимающих Устройств Заявителя	-	-	0,7	-	-	1,02
6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы	384,42	16,44	3,17	130,48	14,46	4,78

Приложение 7  
к решению управления Алтайского края  
по государственному регулированию  
цен и тарифов  
от 29 декабря 2016 года № 683

Расходы территориальных сетевых организаций Алтайского края, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение, на 2017 год (тыс. руб.)

№ п/п	Наименование территориальной сетевой организации	Размер расходов
1.	ПАО «МРСК Сибири» (филиал «Алтайэнерго»)	45 046,05
2.	АО «СК Алтайкрайэнерго»	43 015,60
3.	ООО «Барнаульская сетевая компания»	0
4.	Западно-Сибирская дирекция по энергообеспечению-Трансэнерго, филиала ОАО «РЖД»	0
5.	ООО «Энергия – Транзит»	0
6.	ООО «Южно-Сибирская энергетическая компания»	-
7.	АО «Оборонэнерго» (филиал «Сибирский»)	-
8.	АО «ФНПЦ «Алтай»	-
9.	АО «БПО «Сибприбормаш»	-
10.	ООО «Регион-Энерго»	-
11.	ООО «Заринская сетевая компания»	-
12.	МУМКП	-

Приложение 8  
к решению управления Алтайского края  
по государственному регулированию  
цен и тарифов  
от 29 декабря 2016 года № 683

Территориальные сетевые организации, осуществляющие деятельность на территории Алтайского края

№ п\п	Организация	ОГРН	ИНН
1.	ООО «Барнаулская сетевая компания»	1052201916975	2221070063
2.	ООО «Южно-Сибирская энергетическая компания»	1102225002417	2221178444
3.	Муниципальное унитарное многоотраслевое коммунальное предприятие (МУМКИП)	1022202733134	2291000743
4.	ПАО «МРСК Сибири» (филиал «Алтай-энерго»)	1052460054327	2460069527
5.	АО «СК Алтайкрайэнерго»	1102224005718	2224143922
6.	Западно-Сибирская дирекция по энергообеспечению-Трансэнерго, филиала ОАО «РЖД»	1037739877295	7708503727
7.	ООО «Энергия – Транзит»	1052202017482	2222050969
8.	ООО «Заринская сетевая компания»	1112205000841	2205012650
9.	АО «Оборонэнерго» (филиал «Сибирский»)	1097746264230	7704726225
10.	ООО «Регион-Энерго»	1112209002476	2209039807
11.	АО «БПО «Сибприбормаш»	1112204004769	2204056679
12.	АО «ФНПЦ «Алтай»	1102204004858	2204051487