



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

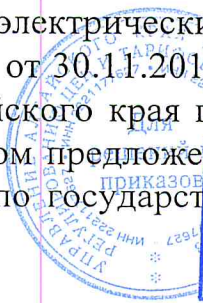
Р Е Ш Е Н И Е

« 26 » декабря 2014 года

№ 671

Об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей к электрическим сетям ОАО «Сетевая компания Алтайкрайэнерго» на 2015 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 «О 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», с учетом предложения Общественного совета при управлении Алтайского края по государственному регулированию цен и тарифов



Начальник отдела технологических
инициатив, энергосбережения и
инвестиционных программ

[Signature]
О.А. Сазон

тарифов, на основании решения правления управление Алтайского края по государственному регулированию цен и тарифов решило:

1. Установить с 01.01.2015 по 31.12.2015 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 ОАО «Сетевая компания Алтайкрайэнерго» согласно приложению 1.

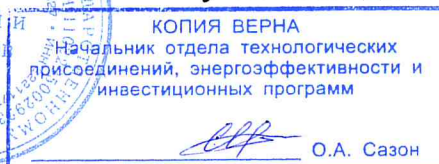
2. Установить с 01.01.2015 по 31.12.2015 стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Сетевая компания Алтайкрайэнерго» согласно приложениям 2.1, 2.2.

3. Установить с 01.01.2015 по 31.12.2015 ставки за единицу максимальной мощности по мероприятиям пункта 16 Методических указаний для ОАО «Сетевая компания Алтайкрайэнерго» согласно приложению 3.

4. 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»), (C1) 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 C_4 , указанной в п. 31 Методических указаний, и объема максимальной мощности (N_i), указанного Заявителем в заявке на технологическое присоединение.

Плата по ставкам C_2 , C_3 , C_4 , 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.

5. 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 приложению 3 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.

6. Установить размер расходов ОАО «Сетевая компания Алтайкрайэнерго» связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемых в плату за технологическое присоединение, на 2015 год в размере 103 572,97 тыс. руб.

7. Настоящее решение вступает в силу с 01.01.2015.

8. Опубликовать настоящее решение в газете «Алтайская правда».

Начальник управления



Приложение 1

к решению управления Алтайского края
по государственному регулированию
цен и тарифов

от «26» сентября 2014 года № 671

Плата за технологическое присоединение заявителей до 15 кВт включительно к электрическим сетям ОАО «Сетевая компания Алтайкрайэнерго» *

№ 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, подающий заявку на технологическое присоединение.	550 (с НДС)
3	Заявитель - юридическое лицо, являющееся плательщиком налога на добавленную стоимость, подающий 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 садовых, 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 (погреба, сараи), 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 указанным 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.

О.А. Сазон

Приложение 2.1

к решению управления Алтайского края
по государственному регулированию
цен и тарифов

от « 26 » декабря 2014 года № 644

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 ОАО «Сетевая компания Алтайкрайэнерго», 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 15 кВт (включительно)	свыше 15 до 150 кВт (включительно)	свыше 150 кВт до 670 кВт (включительно)	свыше 670 кВт	до 15 кВт (включительно)	свыше 15 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)	515,25	94,58	14,92	1,74	515,25	94,58	14,92	1,74
С 1.2 Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	52,04	9,55	1,51	0,08	52,04	9,55	1,51	0,08
С 1.3 Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств	0,00	0,00	0,00	0,34**	0,00	0,00	0,00	0,34**
С 1.4 Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении «включено»)	212,28	38,97	6,15	0,23	212,28	38,97	6,15	0,23
	779,57	143,10	22,58	2,39	779,57	143,10	22,58	2,39

* Стандартизированной ставкой 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 цен на электроэнергию в 2015 году на основании ставки для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств по постоянной схеме электроснабжения

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



Приложение 2.2

к решению управления Алтайского края
по государственному регулированию
цен и тарифов

от « 26 » декабря 2014 года № 671

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи (С2) для ОАО «Сетевая компания Алтайкрайэнерго» на территории Алтайского края*

(без НДС)

Вид работ	Ед.изм.	Уровень напряжения, кВ	Величина ставки
ВЛИ-0,4 кВ	руб./км	0,4	198 690,89
ВЛИ-0,4 кВ без опор (подвес провода)	руб./км	0,4	73 674,63
ВЛ-0,4 кВ (4А-50)	руб./км	0,4	199 968,69
ВЛ-0,4 кВ (4А-50) без опор (подвес провода)	руб./км	0,4	72 739,46
ВЛ-6(10) кВ (3 АС-50)	руб./км	6-10	191 049,83
ВЛ-6(10) кВ (3 АС-50) без опор (подвес провода)	руб./км	6-10	89 471,08
ВЛЗ-6(10) кВ	руб./км	6-10	209 561,65
ВЛЗ-6(10) кВ без опор (подвес провода)	руб./км	6-10	84 433,34

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи (С3) для ОАО «Сетевая компания Алтайкрайэнерго» на территории Алтайского края*

Вид работ	Ед.изм.	Уровень напряжения, кВ	Величина ставки
2КЛ-0,4 кВ в одной траншее	руб./км	0,4	303 973,29
КЛ-0,4 кВ	руб./км	0,4	154 289,29
КЛ-0,4 кВ методом ГНП	руб./км	0,4	1 308 088,00
2КЛ-6(10) кВ в одной траншее	руб./км	6(10)	426 163,49
КЛ-6(10) кВ	руб./км	6(10)	208 785,74
КЛ-6(10) кВ методом ГНП	руб./км	6(10)	1 279 586,00

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанции (С4) для ОАО «Сетевая компания Алтайкрайэнерго» на территории Алтайского края*

Вид работ	Ед.изм.	Величина ставки
ГКТП 63 кВА; 6(10)/0,4 кВ	руб./кВт	1 283,31
ГКТП 100 кВА; 6(10)/0,4 кВ	руб./кВт	971,14
ГКТП 160 кВА; 6(10)/0,4 кВ	руб./кВт	710,34
ГКТП 250 кВА; 6(10)/0,4 кВ	руб./кВт	580,30
ГКТП 400 кВА; 6(10)/0,4 кВ	руб./кВт	559,30
ГКТП 630 кВА; 6(10)/0,4 кВ	руб./кВт	433,99
ГКТП 1000 кВА; 6(10)/0,4 кВ	руб./кВт	338,19
ГКТП 2х160 кВА; 6(10)/0,4 кВ	руб./кВт	1 106,96
ГКТП 2х250 кВА; 6(10)/0,4 кВ	руб./кВт	1 099,77
ГКТП 2х400 кВА; 6(10)/0,4 кВ	руб./кВт	761,14
ГКТП 2х630 кВА; 6(10)/0,4 кВ	руб./кВт	599,81
ГКТП 2х1000 кВА; 6(10)/0,4 кВ	руб./кВт	425,11

*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

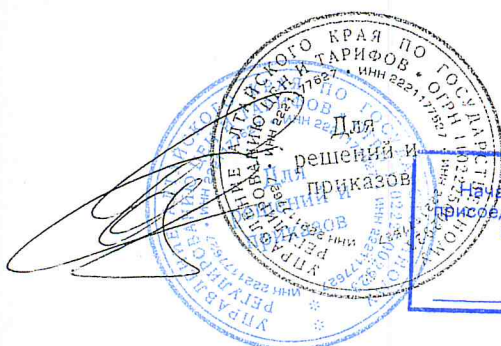
Приложение 3

к решению управления Алтайского края
по государственному регулированию
цен и тарифов

от «26» декабря 2014 года № 671

Стоимость мероприятий, осуществляемых при технологическом присоединении к
электрическим сетям ОАО «Сетевая компания Алтайкрайэнерго» единицы мощности
(1кВт), руб./кВт 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 15 кВт (включительно)	свыше 15 до 150 кВт (включительно)	свыше 150 кВт до 670 кВт (включительно)	свыше 670 кВт	до 15 кВт (включительно)	свыше 15 до 150 кВт (включительно)	свыше 150 кВт до 670 кВт (включительно)	свыше 670 кВт
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	515,25	94,58	14,92	1,74	515,25	94,58	14,92	1,74
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	X	X
3.1	строительство воздушных линий	6 986,54				1 851,78			
3.2	строительство кабельных линий	3 838,21				2 618,53			
3.3	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	4 067,26							
4	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	52,04	9,55	1,51	0,08	52,04	9,55	1,51	0,08
5	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств Заявителя	-	-	-	0,34	-	-	-	0,34
6	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	212,28	38,97	6,15	0,23	212,28	38,97	6,15	0,23



КОПИЯ ВЕРНА
Заместитель отдела технологических
присоединений, энергоэффективности и
инвестиционных программ
 О.А. Сазон