



СЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ
АЛТАЙКРАЙЭНЕРГО
открытое акционерное общество

656002, г. Барнаул, ул. Воровского 163, т. 24-56-73, ф. 24-54-43, e-mail: priemnaya@altke.ru

№ 01-02/12446 « 20 » 10 2015

Начальнику
Управления Алтайского края
по государственному регулированию
цен и тарифов

С.А. Родту

В соответствии с Регламентом рассмотрения дел об установлении тарифов и (или) их предельных уровней на электрическую (тепловую) энергию (мощность) и на услуги, оказываемые на оптовом и розничных рынках электрической и тепловой энергии (мощности), утвержденным приказом Федеральной службы по тарифам от 28.03.2013 №313-э (с изменениями от 24.12.2014) открытое акционерное общество «Сетевая компания Алтайкрайэнерго» направляет Вам материалы для установления стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «СК Алтайкрайэнерго».

Сообщаем следующие данные об организации:

Полное наименование	Открытое акционерное общество «Сетевая компания Алтайкрайэнерго»
Сокращенное наименование	ОАО «СК Алтайкрайэнерго»
ИНН	2224143922
КПП	220250001
ОКАТО	01401367000
ОКТМО	01701000
ОКПО	68508916
ОГРН	1102224005718
ОКОГУ	49014
ОКФС	13
ОКОПФ	47
ОКВЭД	40.10.2, 40.10.3, 14.40, 51.38.28, 52.27.35
Дата регистрации	01.12.2010
Юридический адрес	656002 Алтайский край, г. Барнаул, ул. Воровского, 163
Фактический (почтовый) адрес	656002 Алтайский край, г. Барнаул, ул. Воровского, 163
Электронный адрес	priemnaya@altke.ru

Телефон, факс	тел. 24-56-73, факс 24-54-43
Руководитель	Генеральный директор Панарин Игорь Ильич
Налоговый режим	Обычная система налогообложения
Созданы филиалы / Является филиалом	Созданы филиалы: Алейские МЭС, Бийские МЭС, Белокурихинские МЭС, Змеиногорские МЭС, Каменные МЭС, Кулундинские МЭС, Новоалтайские МЭС, Рубцовские МЭС, Славгородские МЭС
web-сайт	sk-altke.ru
e-mail	priemnaya@altke.ru
Основание для представления материалов на тарифное регулирование	Методические указания по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям (утв. приказом ФСТ России от 11.09.2012 № 209-э/1)

Предлагаем установить стандартизированные ставки платы за технологическое присоединение к электрическим сетям открытого акционерного общества «Сетевая компания Алтайкрайэнерго» для присоединения энергопринимающих устройств потребителей в базовых ценах 2001 года:

(для определения платы при технологическом присоединении энергопринимающих устройств мощностью свыше 150 кВт)

Наименование стандартизированных тарифных ставок	Единица измерения	Стандартизированные тарифные ставки
С1* Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных Федеральной службой по тарифам, за исключением подпункта "б" и "в" пункта 16, в расчете на 1 кВт максимальной мощности	рублей/кВт	
до 15 кВт (включительно)	рублей/кВт	
свыше 15-150 кВт (включительно)	рублей/кВт	
свыше 150 кВт до 670 кВт (включительно)	рублей/кВт	48,73
свыше 670 кВт	рублей/кВт	18,46
С1.1 Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	рублей/кВт	
до 15 кВт (включительно)	рублей/кВт	
свыше 15-150 кВт (включительно)	рублей/кВт	
свыше 150 кВт до 670 кВт (включительно)	рублей/кВт	32,20
свыше 670 кВт	рублей/кВт	13,44
С1.2 Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	рублей/кВт	
до 15 кВт (включительно)	рублей/кВт	
свыше 15-150 кВт (включительно)	рублей/кВт	
свыше 150 кВт до 670 кВт (включительно)	рублей/кВт	3,26
свыше 670 кВт	рублей/кВт	0,62

Наименование стандартизированных тарифных ставок	Единица измерения	Стандартизированные тарифные ставки
С1.3 Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя	рублей/кВт	
до 15 кВт (включительно)	рублей/кВт	
свыше 15-150 кВт (включительно)	рублей/кВт	
свыше 150 кВт до 670 кВт (включительно)	рублей/кВт	
свыше 670 кВт	рублей/кВт	2,63
С1.4 Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на осуществление сетевой организации фактического присоединения объектов заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении "включено"	рублей/кВт	
до 15 кВт (включительно)	рублей/кВт	
свыше 15-150 кВт (включительно)	рублей/кВт	
свыше 150 кВт до 670 кВт (включительно)	рублей/кВт	13,27
свыше 670 кВт	рублей/кВт	1,78
С2.i Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения согласно приложению №1 к методическим указаниям по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденным Федеральной службой по тарифам, в расчете на 1 км линий электропередачи	рублей/км	
Строительство ВЛЗ-6 (10) кВ	рублей/км	448'808,65
Строительство ВЛИ-0,4 кВ	рублей/км	419'327,22
Строительство ВЛ-6 (10) кВ (ЗАС-70)	рублей/км	388'525,63
Строительство ВЛ-0,4 кВ (4А-50)	рублей/км	358'569,29
Строительство ВЛЗ-6 (10) кВ без опор	рублей/км	171'682,64
Строительство ВЛИ-0,4 кВ без опор	рублей/км	145'739,21
Строительство ВЛ-6 (10) кВ (ЗАС-70) без опор	рублей/км	169'797,23
Строительство ВЛ-0,4 кВ (4А-50) без опор	рублей/км	119'166,19
С3.i Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения согласно приложению №1 к методическим указаниям по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденным Федеральной службой по тарифам, в расчете на 1 км линий электропередачи	рублей/км	
Строительство двух КЛ-6 (10) кВ в одной траншее	рублей/км	938'235,94
Строительство двух КЛ-0,4 кВ в одной траншее	рублей/км	726'315,99
Строительство КЛ-6 (10) кВ	рублей/км	553'793,87
Строительство КЛ-0,4 кВ	рублей/км	441'725,29
Строительство КЛ-6 (10) кВ методом ГНП	рублей/км	1'544'482,70
Строительство КЛ-0,4 кВ методом ГНП	рублей/км	1'481'111,50
С4.i Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций согласно приложению №1 к методическим указаниям по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденным Федеральной службой по тарифам, в расчете на 1 км линий электропередачи	рублей/кВт	
Монтаж ГКТП 2Х1000 кВА; 6(10)/0,4 кВ	рублей/кВт	458,99
Монтаж ГКТП 2Х630 кВА; 6(10)/0,4 кВ	рублей/кВт	639,95
Монтаж ГКТП 2Х400 кВА; 6(10)/0,4 кВ	рублей/кВт	843,34

Наименование стандартизированных тарифных ставок	Единица измерения	Стандартизированные тарифные ставки
Монтаж ГКТП 2Х250 кВА; 6(10)/0,4 кВ	рублей/кВт	1'226,55
Монтаж ГКТП 2Х160 кВА; 6(10)/0,4 кВ	рублей/кВт	1'235,03
Монтаж ГКТП 1000 кВА; 6(10)/0,4 кВ	рублей/кВт	392,24
Монтаж ГКТП 630 кВА; 6(10)/0,4 кВ	рублей/кВт	492,17
Монтаж ГКТП 400 кВА; 6(10)/0,4 кВ	рублей/кВт	645,37
Монтаж ГКТП 250 кВА; 6(10)/0,4 кВ	рублей/кВт	705,27
Монтаж ГКТП 160 кВА; 6(10)/0,4 кВ	рублей/кВт	837,92
Монтаж ГКТП 100 кВА; 6(10)/0,4 кВ	рублей/кВт	1'187,78
Монтаж ГКТП 63 кВА; 6(10)/0,4 кВ	рублей/кВт	1'621,05
Установка камеры КСО с вакуумным выключателем ВВ/TEL-6/10	рублей/шт	121'130,68
Установка камеры КСО с выключателем нагрузки ВН-6/10	рублей/шт	33'657,41
Установка панели ЩО-70 (линейная) 0,4 кВ	рублей/шт	83'341,46
Монтаж пункта коммерческого учёта 6 (10) кВ (ПКУ)	рублей/шт	34'300,28
Установка ответвительной опоры ВЛЗ-10кВ с РЛНДз-10кВ	рублей/шт	19'908,13
Установка вводно-распределительного устройства 0,4кв	рублей/шт	4'984,17

(для определения платы при технологическом присоединении энергопринимающих устройств мощностью не более 150 кВт)

Наименование стандартизированных тарифных ставок	Единица измерения	Стандартизированные тарифные ставки	
		по постоянной схеме	по временной схеме
С1* Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных Федеральной службой по тарифам, за исключением подпункта "б" и "в" пункта 16, в расчете на 1 кВт максимальной мощности	рублей/кВт		
до 15 кВт (включительно)	рублей/кВт	1'643,45	1'643,45
свыше 15-150 кВт (включительно)	рублей/кВт	312,65	312,65
свыше 150 кВт до 670 кВт (включительно)	рублей/кВт		
свыше 670 кВт	рублей/кВт		
С1.1 Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	рублей/кВт		
до 15 кВт (включительно)	рублей/кВт	1'106,79	1'106,79
свыше 15-150 кВт (включительно)	рублей/кВт	210,94	210,94
свыше 150 кВт до 670 кВт (включительно)	рублей/кВт		
свыше 670 кВт	рублей/кВт		
С1.2 Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	рублей/кВт		
до 15 кВт (включительно)	рублей/кВт	115,39	115,39
свыше 15-150 кВт (включительно)	рублей/кВт	21,86	21,86
свыше 150 кВт до 670 кВт (включительно)	рублей/кВт		
свыше 670 кВт	рублей/кВт		

Наименование стандартизированных тарифных ставок		Единица измерения	Стандартизированные тарифные ставки	
C1.3	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя	рублей/кВт		
	до 15 кВт (включительно)	рублей/кВт		
	свыше 15-150 кВт (включительно)	рублей/кВт		
	свыше 150 кВт до 670 кВт (включительно)	рублей/кВт		
	свыше 670 кВт	рублей/кВт		
C1.4	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на осуществление сетевой организации фактического присоединения объектов заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении "включено"	рублей/кВт		
	до 15 кВт (включительно)	рублей/кВт	421,27	421,27
	свыше 15-150 кВт (включительно)	рублей/кВт	79,85	79,85
	свыше 150 кВт до 670 кВт (включительно)	рублей/кВт		
	свыше 670 кВт	рублей/кВт		
C2.i	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения согласно приложению №1 к методическим указаниям по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденным Федеральной службой по тарифам, в расчете на 1 км линий электропередачи	рублей/км		
	Строительство ВЛЗ-6 (10) кВ	рублей/км	224'404,33	
	Строительство ВЛИ-0,4 кВ	рублей/км	209'663,61	
	Строительство ВЛ-6 (10) кВ (ЗАС-70)	рублей/км	194'262,82	
	Строительство ВЛ-0,4 кВ (4А-50)	рублей/км	179'284,65	
	Строительство ВЛЗ-6 (10) кВ без опор	рублей/км	85'841,32	
	Строительство ВЛИ-0,4 кВ без опор	рублей/км	72'869,61	
	Строительство ВЛ-6 (10) кВ (ЗАС-70) без опор	рублей/км	84'898,62	
	Строительство ВЛ-0,4 кВ (4А-50) без опор	рублей/км	59'583,10	
C3.i	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения согласно приложению №1 к методическим указаниям по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденным Федеральной службой по тарифам, в расчете на 1 км линий электропередачи	рублей/км		
	Строительство двух КЛ-6 (10) кВ в одной траншее	рублей/км	469'117,97	
	Строительство двух КЛ-0,4 кВ в одной траншее	рублей/км	363'158,00	
	Строительство КЛ-6 (10) кВ	рублей/км	276'896,94	
	Строительство КЛ-0,4 кВ	рублей/км	220'862,65	
	Строительство КЛ-6 (10) кВ методом ГНП	рублей/км	772'241,35	
	Строительство КЛ-0,4 кВ методом ГНП	рублей/км	740'555,75	
C4.i	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций согласно приложению №1 к методическим указаниям по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденным Федеральной службой по тарифам, в расчете на 1 км линий электропередачи	рублей/кВт		

Наименование стандартизированных тарифных ставок	Единица измерения	Стандартизированные тарифные ставки	
Монтаж ГКТП 2Х1000 кВА; 6(10)/0,4 кВ	рублей/кВт	229,50	
Монтаж ГКТП 2Х630 кВА; 6(10)/0,4 кВ	рублей/кВт	319,97	
Монтаж ГКТП 2Х400 кВА; 6(10)/0,4 кВ	рублей/кВт	421,67	
Монтаж ГКТП 2Х250 кВА; 6(10)/0,4 кВ	рублей/кВт	613,28	
Монтаж ГКТП 2Х160 кВА; 6(10)/0,4 кВ	рублей/кВт	617,51	
Монтаж ГКТП 1000 кВА; 6(10)/0,4 кВ	рублей/кВт	196,12	
Монтаж ГКТП 630 кВА; 6(10)/0,4 кВ	рублей/кВт	246,08	
Монтаж ГКТП 400 кВА; 6(10)/0,4 кВ	рублей/кВт	322,69	
Монтаж ГКТП 250 кВА; 6(10)/0,4 кВ	рублей/кВт	352,63	
Монтаж ГКТП 160 кВА; 6(10)/0,4 кВ	рублей/кВт	418,96	
Монтаж ГКТП 100 кВА; 6(10)/0,4 кВ	рублей/кВт	593,89	
Монтаж ГКТП 63 кВА; 6(10)/0,4 кВ	рублей/кВт	810,53	
Установка камеры КСО с вакуумным выключателем ВВ/TEL-6/10	рублей/шт	60'565,34	
Установка камеры КСО с выключателем нагрузки ВН-6/10	рублей/шт	16'828,71	
Установка панели ЩО-70 (линейная) 0,4 кВ	рублей/шт	41'670,73	
Монтаж пункта коммерческого учёта 6 (10) кВ (ПКУ)	рублей/шт	17'150,14	
Установка ответвительной опоры ВЛЗ-10кВ с РЛНДз-10кВ	рублей/шт	9'954,07	
Установка вводно-распределительного устройства 0,4кВ	рублей/шт	2'492,09	

* Ставка С₁ (руб./кВт) рассчитана в ценах 2016 года

Предлагаем установить ставки платы за технологическое присоединение к электрическим сетям открытого акционерного общества «Сетевая компания Алтайкрайэнерго» за единицу максимальной мощности технологического присоединения к электрическим сетям, в ценах 2016 года:

№ п/п	Наименование мероприятий	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию (руб./кВт)			
		До 15 кВт (включительно) (руб./кВт)	От 15-150 кВт (включительно) (руб./кВт)	От 150-670 кВт (руб./кВт)	Свыше 670 кВт (руб./кВт)
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	1 106,79	210,94	32,20	13,44
2	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили"				
3	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством "последней мили"	X	X	X	X
3.1	строительство воздушных линий 0,4 кВт	8 032,14		16 064,28	
3.2	строительство воздушных линий 6-10 кВт	2 425,85		4 851,70	
3.3	строительство кабельных линий 0,4 кВт	9 969,07		19 938,14	
3.4	строительство кабельных линий 6-10 кВт	5 663,35		11 326,71	
3.5	строительство пунктов секционирования				

№ п/п	Наименование мероприятий	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию (руб./кВт)			
		До 15 кВт (включительно) (руб./кВт)	От 15-150 кВт (включительно) (руб./кВт)	От 150-670 кВт (руб./кВт)	Свыше 670 кВт (руб./кВт)
3.6	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	48 815,85	8 087,02	9 944,61	6 518,12
3.7	строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)				
4	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	115,39	21,86	3,26	0,62
5	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств Заявителя 1				2,63
6	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	421,27	79,85	13,27	1,78

В соответствии с приказом Федеральной службы по тарифам от 11.09.2014 г. №215-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям», предлагаем учесть при расчете тарифа на услуги по передаче электрической энергии на 2016 год плановые выпадающие доходы по технологическому присоединению энергопринимающих устройств, общей суммой 110 777 тыс. руб.

Приложение:

Опись материалов, прилагаемая к заявлению, ____ томов на ____ листах.

Заместитель генерального директора
по экономике и финансам



А.А. Катнов

ПРОГНОЗНЫЕ СВЕДЕНИЯ

о расходах за технологическое присоединение

Открытое акционерное общество «Сетевая компания Алтайкрайэнерго»
на 2016 год

1. Полное наименование: Открытое акционерное общество «Сетевая компания Алтайкрайэнерго»
2. Сокращенное наименование: ОАО «СК Алтайкрайэнерго»
3. Место нахождения: 656002 Алтайский край, г. Барнаул, ул. Воровского, 163
4. Адрес юридического лица: 656002 Алтайский край, г. Барнаул, ул. Воровского, 163
5. ИНН: 2224143922
6. КПП: 220250001
7. Ф.И.О. руководителя: Панарин Игорь Ильич
8. Адрес электронной почты: priemnaya@altke.ru
9. Контактный телефон: (3852) 24-56-73
10. Факс: 24-54-43

**Стандартизированные тарифные ставки
для расчета платы за технологическое присоединение
к территориальным распределительным сетям на уровне
напряжения ниже 35 кВ и присоединяемой мощностью
менее 8900 кВт ОАО "Сетевая компания Алтайкрайэнерго"
на 2016 год**

(для определения платы при технологическом присоединении энергопринимающих устройств мощностью свыше 150 кВт)

Наименование стандартизированных тарифных ставок		Единица измерения	Стандартизированные тарифные ставки
C1	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных Федеральной службой по тарифам, за исключением подпункта "б" и "в" пункта 16, в расчете на 1 кВт максимальной мощности	рублей/кВт	
	до 15 кВт (включительно)	рублей/кВт	
	свыше 15-150 кВт (включительно)	рублей/кВт	
	свыше 150 кВт до 670 кВт (включительно)	рублей/кВт	48,73
	свыше 670 кВт	рублей/кВт	18,46
C1.1	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	рублей/кВт	
	до 15 кВт (включительно)	рублей/кВт	
	свыше 15-150 кВт (включительно)	рублей/кВт	
	свыше 150 кВт до 670 кВт (включительно)	рублей/кВт	32,20
	свыше 670 кВт	рублей/кВт	13,44
C1.2	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	рублей/кВт	
	до 15 кВт (включительно)	рублей/кВт	
	свыше 15-150 кВт (включительно)	рублей/кВт	
	свыше 150 кВт до 670 кВт (включительно)	рублей/кВт	3,26
	свыше 670 кВт	рублей/кВт	0,62
C1.3	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя	рублей/кВт	
	до 15 кВт (включительно)	рублей/кВт	
	свыше 15-150 кВт (включительно)	рублей/кВт	
	свыше 150 кВт до 670 кВт (включительно)	рублей/кВт	
	свыше 670 кВт	рублей/кВт	2,63
C1.4	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на осуществление сетевой организации фактического присоединения объектов заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении "включено")	рублей/кВт	
	до 15 кВт (включительно)	рублей/кВт	
	свыше 15-150 кВт (включительно)	рублей/кВт	
	свыше 150 кВт до 670 кВт (включительно)	рублей/кВт	13,27
	свыше 670 кВт	рублей/кВт	1,78
C2.i	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения согласно приложению №1 к методическим указаниям по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденным Федеральной службой по тарифам, в расчете на 1 км линий электропередачи	рублей/км	
	Строительство ВЛЗ-6 (10) кВ	рублей/км	448'808,65
	Строительство ВЛИ-0,4 кВ	рублей/км	419'327,22
	Строительство ВЛ-6 (10) кВ (ЗАС-70)	рублей/км	388'525,63
	Строительство ВЛ-0,4 кВ (4А-50)	рублей/км	358'569,29
	Строительство ВЛЗ-6 (10) кВ без опор	рублей/км	171'682,64
	Строительство ВЛИ-0,4 кВ без опор	рублей/км	145'739,21
	Строительство ВЛ-6 (10) кВ (ЗАС-70) без опор	рублей/км	169'797,23
	Строительство ВЛ-0,4 кВ (4А-50) без опор	рублей/км	119'166,19
C3.i	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения согласно приложению №1 к методическим указаниям по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденным Федеральной службой по тарифам, в расчете на 1 км линий электропередачи	рублей/км	
	Строительство двух КЛ-6 (10) кВ в одной траншее	рублей/км	938'235,94
	Строительство двух КЛ-0,4 кВ в одной траншее	рублей/км	726'315,99
	Строительство КЛ-6 (10) кВ	рублей/км	553'793,87
	Строительство КЛ-0,4 кВ	рублей/км	441'725,29
	Строительство КЛ-6 (10) кВ методом ГНП	рублей/км	1'544'482,70
	Строительство КЛ-0,4 кВ методом ГНП	рублей/км	1'481'111,50

C4.i	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций согласно приложению №1 к методическим указаниям по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденным Федеральной службой по тарифам, в расчете на 1 км линий электропередачи	рублей/кВт	
	Монтаж ГКТП 2Х1000 кВА; 6(10)/0,4 кВ	рублей/кВт	458,99
	Монтаж ГКТП 2Х630 кВА; 6(10)/0,4 кВ	рублей/кВт	639,95
	Монтаж ГКТП 2Х400 кВА; 6(10)/0,4 кВ	рублей/кВт	843,34
	Монтаж ГКТП 2Х250 кВА; 6(10)/0,4 кВ	рублей/кВт	1'226,55
	Монтаж ГКТП 2Х160 кВА; 6(10)/0,4 кВ	рублей/кВт	1'235,03
	Монтаж ГКТП 1000 кВА; 6(10)/0,4 кВ	рублей/кВт	392,24
	Монтаж ГКТП 630 кВА; 6(10)/0,4 кВ	рублей/кВт	492,17
	Монтаж ГКТП 400 кВА; 6(10)/0,4 кВ	рублей/кВт	645,37
	Монтаж ГКТП 250 кВА; 6(10)/0,4 кВ	рублей/кВт	705,27
	Монтаж ГКТП 160 кВА; 6(10)/0,4 кВ	рублей/кВт	837,92
	Монтаж ГКТП 100 кВА; 6(10)/0,4 кВ	рублей/кВт	1'187,78
	Монтаж ГКТП 63 кВА; 6(10)/0,4 кВ	рублей/кВт	1'621,05
	Установка камеры КСО с вакуумным выключателем ВВ/TEL-6/10	рублей/шт	121'130,68
	Установка камеры КСО с выключателем нагрузки ВН-6/10	рублей/шт	33'657,41
	Установка панели ЦО-70 (линейная) 0,4 кВ	рублей/шт	83'341,46
	Монтаж пункта коммерческого учёта 6 (10) кВ (ПКУ)	рублей/шт	34'300,28
	Установка ответвительной опоры ВЛЗ-10кВ с РЛНДз-10кВ	рублей/шт	19'908,13
	Установка вводно-распределительного устройства 0,4кв	рублей/шт	4'984,17

**Стандартизированные тарифные ставки
для расчета платы за технологическое присоединение
к территориальным распределительным сетям на уровне
напряжения ниже 35 кВ и присоединяемой мощностью
менее 8900 кВт ОАО "Сетевая компания Алтайкрайэнерго"
на 2016 год**

(для определения платы при технологическом присоединении энергопринимающих устройств мощностью не более 150 кВт)

Наименование стандартизированных тарифных ставок	Единица измерения	Стандартизированные тарифные ставки	
		по постоянной схеме	по временной схеме
C1 Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных Федеральной службой по тарифам, за исключением подпункта "б" и "в" пункта 16, в расчете на 1 кВт максимальной мощности	рублей/кВт		
до 15 кВт (включительно)	рублей/кВт	1'643,45	1'643,45
свыше 15-150 кВт (включительно)	рублей/кВт	312,65	312,65
свыше 150 кВт до 670 кВт (включительно)	рублей/кВт		
свыше 670 кВт	рублей/кВт		
C1.1 Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	рублей/кВт		
до 15 кВт (включительно)	рублей/кВт	1'106,79	1'106,79
свыше 15-150 кВт (включительно)	рублей/кВт	210,94	210,94
свыше 150 кВт до 670 кВт (включительно)	рублей/кВт		
свыше 670 кВт	рублей/кВт		
C1.2 Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	рублей/кВт		
до 15 кВт (включительно)	рублей/кВт	115,39	115,39
свыше 15-150 кВт (включительно)	рублей/кВт	21,86	21,86
свыше 150 кВт до 670 кВт (включительно)	рублей/кВт		
свыше 670 кВт	рублей/кВт		
C1.3 Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя	рублей/кВт		
до 15 кВт (включительно)	рублей/кВт		
свыше 15-150 кВт (включительно)	рублей/кВт		
свыше 150 кВт до 670 кВт (включительно)	рублей/кВт		
свыше 670 кВт	рублей/кВт		
C1.4 Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на осуществление сетевой организации фактического присоединения объектов заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении "включено")	рублей/кВт		
до 15 кВт (включительно)	рублей/кВт	421,27	421,27
свыше 15-150 кВт (включительно)	рублей/кВт	79,85	79,85
свыше 150 кВт до 670 кВт (включительно)	рублей/кВт		
свыше 670 кВт	рублей/кВт		
C2.1 Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения согласно приложению №1 к методическим указаниям по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденным Федеральной службой по тарифам, в расчете на 1 км линий электропередачи	рублей/км		
Строительство ВЛЗ-6 (10) кВ	рублей/км	224'404,33	
Строительство ВЛИ-0,4 кВ	рублей/км	209'663,61	
Строительство ВЛ-6 (10) кВ (ЗАС-70)	рублей/км	194'262,82	
Строительство ВЛ-0,4 кВ (4А-50)	рублей/км	179'284,65	
Строительство ВЛЗ-6 (10) кВ без опор	рублей/км	85'841,32	
Строительство ВЛИ-0,4 кВ без опор	рублей/км	72'869,61	
Строительство ВЛ-6 (10) кВ (ЗАС-70) без опор	рублей/км	84'898,62	
Строительство ВЛ-0,4 кВ (4А-50) без опор	рублей/км	59'583,10	
C3.1 Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения согласно приложению №1 к методическим указаниям по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденным Федеральной службой по тарифам, в расчете на 1 км линий электропередачи	рублей/км		
Строительство двух КЛ-6 (10) кВ в одной траншее	рублей/км	469'117,97	
Строительство двух КЛ-0,4 кВ в одной траншее	рублей/км	363'158,00	
Строительство КЛ-6 (10) кВ	рублей/км	276'896,94	
Строительство КЛ-0,4 кВ	рублей/км	220'862,65	
Строительство КЛ-6 (10) кВ методом ГНП	рублей/км	772'241,35	

Строительство КЛ-0,4 кВ методом ГНП		рублей/км	740'555,75	
C4.i	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций согласно приложению №1 к методическим указаниям по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденным Федеральной службой по тарифам, в расчете на 1 км линий электропередачи	рублей/кВт		
	Монтаж ГКТП 2Х1000 кВА; 6(10)/0,4 кВ	рублей/кВт	229,50	
	Монтаж ГКТП 2Х630 кВА; 6(10)/0,4 кВ	рублей/кВт	319,97	
	Монтаж ГКТП 2Х400 кВА; 6(10)/0,4 кВ	рублей/кВт	421,67	
	Монтаж ГКТП 2Х250 кВА; 6(10)/0,4 кВ	рублей/кВт	613,28	
	Монтаж ГКТП 2Х160 кВА; 6(10)/0,4 кВ	рублей/кВт	617,51	
	Монтаж ГКТП 1000 кВА; 6(10)/0,4 кВ	рублей/кВт	196,12	
	Монтаж ГКТП 630 кВА; 6(10)/0,4 кВ	рублей/кВт	246,08	
	Монтаж ГКТП 400 кВА; 6(10)/0,4 кВ	рублей/кВт	322,69	
	Монтаж ГКТП 250 кВА; 6(10)/0,4 кВ	рублей/кВт	352,63	
	Монтаж ГКТП 160 кВА; 6(10)/0,4 кВ	рублей/кВт	418,96	
	Монтаж ГКТП 100 кВА; 6(10)/0,4 кВ	рублей/кВт	593,89	
	Монтаж ГКТП 63 кВА; 6(10)/0,4 кВ	рублей/кВт	810,53	
	Установка камеры КСО с вакуумным выключателем ВВ/TEL-6/10	рублей/шт	60'565,34	
	Установка камеры КСО с выключателем нагрузки ВН-6/10	рублей/шт	16'828,71	
	Установка панели ЦО-70 (линейная) 0,4 кВ	рублей/шт	41'670,73	
	Монтаж пункта коммерческого учёта 6 (10) кВ (ПКУ)	рублей/шт	17'150,14	
	Установка ответвительной опоры ВЛЗ-10кВ с РЛНДз-10кВ	рублей/шт	9'954,07	
	Установка вводно-распределительного устройства 0,4кВ	рублей/шт	2'492,09	

Расходы на мероприятия, осуществляемые при технологическом присоединении
(присоединяемая мощность до 15 кВт)

Наименование мероприятий	Распределение необходимой валовой выручки (рублей)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию (рублей/кВт) (без учета НДС)
1. Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю:	20'810'503	18'802,56	1'106,79
по постоянной схеме			
по временной схеме			
2. Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили"			
3. Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством "последней мили":			
строительство воздушных линий 0,4 кВт	14'000'020	1'743,00	8'032,14
строительство воздушных линий 6-10 кВт	129'379	53,33	2'425,85
строительство кабельных линий 0,4 кВт	1'325'886	133,00	9'969,07
строительство кабельных линий 6-10 кВт	84'950	15,00	5'663,35
строительство пунктов секционирования			
строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ	3'921'540	80,33	48'815,85
строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше			
4. Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий:	2'169'568	18'802,56	115,39
по постоянной схеме			
по временной схеме			
5. Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя:			
по постоянной схеме			
по временной схеме			
6. Фактические действия по присоединению и обеспечению работы энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрической сети:	7'920'967	18'802,56	421,27
по постоянной схеме			
по временной схеме			

**Расходы на мероприятия, осуществляемые при технологическом присоединении
(присоединяемая мощность от 15 до 150 кВт)**

Наименование мероприятий	Распределение необходимой валовой выручки (рублей)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию (рублей/кВт) (без учета НДС)
1. Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю:	1'049'788	4'976,62	210,94
по постоянной схеме			
по временной схеме			
2. Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили"			
3. Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством "последней мили":			
строительство воздушных линий 0,4 кВт	9'260'522	1152,93	8'032,14
строительство воздушных линий 6-10 кВт	2'570'592	1059,67	2'425,85
строительство кабельных линий 0,4 кВт	5'502'927	552,00	9'969,07
строительство кабельных линий 6-10 кВт	2'469'221	436,00	5'663,35
строительство пунктов секционирования			
строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ	11'091'752	1'371,55	8'087,02
строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше			
4. Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий:	108'783	4'976,62	21,86
по постоянной схеме			
по временной схеме			
5. Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя:			
по постоянной схеме			
по временной схеме			
6. Фактические действия по присоединению и обеспечению работы энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрической сети:	397'367	4'976,62	79,85
по постоянной схеме			
по временной схеме			

**Расходы на мероприятия, осуществляемые при технологическом присоединении
(присоединяемая мощность от 150 до 670 кВт)**

Наименование мероприятий	Распределение необходимой валовой выручки (рублей)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию (рублей/кВт) (без учета НДС)
1. Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю:	157'900	4'904,04	32,20
по постоянной схеме			
по временной схеме			
2. Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили"			
3. Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством "последней мили":			
строительство воздушных линий 0,4 кВт	9'999'479	622,4666667	16'064,28
строительство воздушных линий 6-10 кВт	6'617'719	1'364,00	4'851,70
строительство кабельных линий 0,4 кВт	11'763'503	590,00	19'938,14
строительство кабельных линий 6-10 кВт	17'526'196	1'547,33	11'326,71
строительство пунктов секционирования			
строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ	24'117'668	2'425,20	9'944,61
строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше			
4. Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий:	15'980	4'904,04	3,26
по постоянной схеме			
по временной схеме			
5. Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя:			
по постоянной схеме			
по временной схеме			
6. Фактические действия по присоединению и обеспечению работы энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрической сети:	65'086	4'904,04	13,27
по постоянной схеме			
по временной схеме			

**Расходы на мероприятия, осуществляемые при технологическом присоединении
(присоединяемая мощность свыше 670 кВт)**

Наименование мероприятий	Распределение необходимой валовой выручки (рублей)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию (рублей/кВт) (без учета НДС)
1. Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю:	25'310	1'883,60	13,44
по постоянной схеме			
по временной схеме			
2. Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили"			
3. Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством "последней мили":			
строительство воздушных линий 0,4 кВт			
строительство воздушных линий 6-10 кВт			
строительство кабельных линий 0,4 кВт			
строительство кабельных линий 6-10 кВт	9'395'506	829,50	11'326,71
строительство пунктов секционирования			
строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ	5'406'781	829,50	6'518,12
строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше			
4. Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий:	1'164	1'883,60	0,62
по постоянной схеме			
по временной схеме			
5. Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя:	4'946	1'883,60	2,63
по постоянной схеме			
по временной схеме			
6. Фактические действия по присоединению и обеспечению работы энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрической сети:	3'346	1'883,60	1,78
по постоянной схеме			
по временной схеме			

**Расчет
необходимой валовой выручки сетевой организацией на технологическое
присоединение**

(тыс.рублей)

Показатели	Ожидаемые данные за текущий период	Плановые показатели на следующий период
1. Расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению - всего	32'730,71	32'730,71
в том числе:		
вспомогательные материалы	5'384,74	5'384,74
энергия на хозяйственные нужды		
оплата труда	17'121,39	17'121,39
отчисления на страховые взносы	5'177,51	5'177,51
прочие расходы - всего	5'047,07	5'047,07
их них:		
работы и услуги производственного характера	5'047,07	5'047,07
налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую базу на прибыль организаций		
работы и услуги непроизводственного характера - всего		
в том числе:		
услуги связи		
расходы на охрану и пожарную безопасность		
расходы на информационное обслуживание, консультационные и юридические услуги		
плата за аренду имущества		
другие прочие расходы, связанные с производством и реализацией		
внебюджетные расходы - всего		
в том числе:		
расходы на услуги банков		
процент за пользование кредитом		
прочие обоснованные расходы		
денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)		
2. Расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики	135'183,64	135'183,64
3. Выпадающие доходы (экономия средств)	111'580,12	110'776,63
Итого (размер необходимой валовой выручки)	279'494,47	278'690,98