

ПРОГНОЗНЫЕ СВЕДЕНИЯ
о расходах за технологическое присоединение
АО «Учалинские электрические
сети на **2018** год
(наименование сетевой организации)

1. Полное наименование Акционерное общество «Учалинские электрические сети»
2. Сокращенное наименование АО «Учалинские электрические сети»
3. Место нахождения 453701, Республика Башкортостан, г. Учалы, ул. Энергетиков, 1
4. Адрес юридического лица 453701, РБ, г. Учалы, ул. Энергетиков, 1
5. ИНН 0270016033
6. КПП 027001001
7. Ф.И.О. руководителя Хажиев Фаниль Батталович
8. Адрес электронной почты oaoues@yandex.ru
9. Контактный телефон 8(34791) 6-16-52
10. Факс 8 (34791) 6-09-61

(форма)

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 АО "Учалинские электрические сети"

(наименование сетевой организации)

на 2018 год

Наименование стандартизированных тарифных ставок		Единица измерения	Стандартизированные тарифные ставки	
			по постоянной схеме	по временной схеме
C ₁	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 подпунктов "б" и "в" пункта 16, в расчете на 1 кВт максимальной мощности	рублей/кВт	835	-
C _{1.1}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	рублей/кВт	306.39	-
C _{1.2}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	рублей/км	202.29	-
C _{1.3}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя	рублей/км	0	-

C _{1.4}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении "включено")	рублей/кВт	326.32	
Наименование стандартизированных тарифных ставок		Единица измерения	до 150 кВт	от 150 до 8900 кВт
C _{2,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			
C _{2.1.1}	<i>ВЛ 0,4 кВ на железобетонных опорах</i>			
C _{2.1.1.1}	ВЛ 0,4 кВ проводом СИП 4 4*16 на ж/б опорах	рублей/км	87 280.50	174 561
C _{2.1.1.2}	ВЛ 0,4 кВ проводом СИП 4 4*25 на ж/б опорах	рублей/км	93 149.50	186 299
C _{2.1.1.3}	ВЛ 0,4 кВ проводом СИП 2 3*35 + 1*54.6 на ж/б опорах	рублей/км	105 055.50	210 111
C _{2.1.1.4}	ВЛ 0,4 кВ проводом СИП 2 3*50 + 1*54.6 + 1 *16 на ж/б опорах	рублей/км	111 479.50	222 959
C _{2.1.2}	<i>ВЛ 0,4 кВ по существующим опорам</i>			
C _{2.1.2.1}	ВЛИ 0,4 кВ проводом СИП 4 4*16 по существующим опорам	рублей/км	41 077.00	82 154
C _{2.1.2.2}	ВЛИ 0,4 кВ проводом СИП 4 4*25 по существующим опорам	рублей/км	46 946.00	93 892
C _{2.1.2.3}	ВЛИ 0,4 кВ проводом СИП 2 3*35 + 1*54.6 по существующим опорам	рублей/км	58 851.50	117 703
C _{2.1.2.4}	ВЛИ 0,4 кВ проводом СИП 2 3*50 + 1*54.6 + 1*16 по существующим опорам	рублей/км	65 275.50	130 551
C _{2.1.3}	<i>ВЛ-6-10 кВ на железобетонных опорах</i>			
C _{2.1.3.1}	ВЛ-10 кВ проводом АС-50 на железобетонным опорах	рублей/км	118 463.00	236 926
C _{2.1.3.2}	ВЛ-10 кВ проводом АС-70 на железобетонным опорах	рублей/км	127 081.50	254 163
C _{3,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			
C _{3.1.1.1}	<i>Кабель силовой с алюминиевыми жилами</i>			
C _{3.1.1.1.1}	КЛ 0,4 кВ кабель силовой с алюминиевыми жилами ААШвУ 3Х70	рублей/км	105 111.00	210 222

C _{3.2.1.1.2.}	КЛ 6-10 кВ кабель силовой с алюминевыми жилами ААБл 3Х70	рублей/км	142 410.00	284 820
C _{3.2.1.1.3.}	КЛ 10 кВ кабель силовой с алюминевыми жилами ААШв 3Х70	рублей/км	126 446.00	252 892
C _{4,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, на i-м уровне напряжения			
C _{4.3.1.}	<i>Комплектные трансформаторные подстанции</i>			
C _{4.3.1.1.}	СТП с трансформатором ТМГ 25 кВА на номинальное напряжение 10/0.4 кВ	рублей/кВт	1 354.66	2 709.32
C _{4.3.1.2.}	СТП с трансформатором ТМГ 40 кВА на номинальное напряжение 10/0.4 кВ	рублей/кВт	875.40	1 750.80
C _{4.3.1.3.}	КТП с трансформатором ТМГ 100 кВА на номинальное напряжение 10/0.4 кВ	рублей/кВт	332.71	665.41
C _{4.3.1.4.}	КТП с трансформатором ТМГ 160 кВА на номинальное напряжение 10/0.4 кВ	рублей/кВт	229.01	458.02
C _{4.3.1.5.}	КТП с трансформатором ТМГ 250 кВА на номинальное напряжение 10/0.4 кВ	рублей/кВт	180.28	360.55
C _{4.3.1.6.}	КТП с трансформатором ТМГ 400 кВА на номинальное напряжение 10/0.4 кВ	рублей/кВт	130.09	260.17

* Ставки платы C_{2,j}, C_{3,i} и C_{4,i} за технологическое присоединение к электрическим сетям дифференцируются по виду используемого материала, способу выполнения работ, категориям потребителей, уровням напряжения и (или) объему присоединяемой максимальной мощности.

Приложение № 4
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии

(в ред. Постановления Правительства РФ
от 17.09.2015 № 987)

(форма)

**РАСХОДЫ НА МЕРОПРИЯТИЯ,
осуществляемые при технологическом присоединении единицы
мощности до 150 кВт на уровне напряжения ниже 35 кВ**

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:			
	по постоянной схеме	948 280	3 095	306.39
	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	14 393 514	15.714	477.122
	строительство кабельных линий в траншее	148 887	0.133	463.114
	строительство кабельных линий методом ГНБ	0	0	0.00
	строительство пунктов секционирования	0	0	0.00

Наименование мероприятий		Распределение необходимой валовой выручки * (рублей)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию (рублей/кВт) (без учета НДС)
	строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ (III кат)	3 571 210	893	665.41
	строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ (I-II кат)	0	0	0.00
	строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше			
4.	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий:			
	по постоянной схеме	626 090	3 095	202.29
	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			

Наименование мероприятий	Распределение необходимой валовой выручки * (рублей)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию (рублей/кВт) (без учета НДС)
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:			
по постоянной схеме	1 009 960	3 095	326.32
по временной схеме			

* Согласно приложению № 1 к методическим указаниям по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденным Федеральной службой по тарифам.

Приложение № 4
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии

(в ред. Постановления Правительства РФ
от 17.09.2015 № 987)

(форма)

**РАСХОДЫ НА МЕРОПРИЯТИЯ,
осуществляемые при технологическом присоединении единицы
мощности от 150 до 670 кВт напряжением до 1 кВ**

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:			
	по постоянной схеме	15 000	85	176.48
	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	284 145	0.298	236.926
	строительство кабельных линий в траншее	-	-	-
	строительство кабельных линий методом ГНБ	-	-	-
	строительство пунктов секционирования	-	-	-

Наименование мероприятий		Распределение необходимой валовой выручки * (рублей)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию (рублей/кВт) (без учета НДС)
	строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ (III кат)	-	-	-
	строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ (I-II кат)	-	-	-
	строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше			
4.	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий:			
	по постоянной схеме	7 070	85	83.18
	по временной схеме			
5.	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя:			
	по постоянной схеме	2 730	85	32.11
	по временной схеме			

Наименование мероприятий		Распределение необходимой валовой выручки * (рублей)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию (рублей/кВт) (без учета НДС)
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:			
	по постоянной схеме	9 160	85	107.71
	по временной схеме			

* Согласно приложению № 1 к методическим указаниям по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденным Федеральной службой по тарифам.

Приложение № 5
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии

(в ред. Постановления Правительства РФ
от 17.09.2015 № 987)

(форма)

РАСЧЕТ
необходимой валовой выручки сетевой организации
на технологическое присоединение

(рублей)

Показатели		Ожидаемые данные за текущий период	Плановые показатели на следующий период
1.	Расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению - всего	1 500 000	2 618 290
	в том числе:		
	вспомогательные материалы		
	энергия на хозяйственные нужды		
	оплата труда	469 800	820 050
	отчисления на страховые взносы	205 200	358 180
	прочие расходы - всего	825 000	1 440 060
	из них:		
	работы и услуги производственного характера		
	налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую базу на прибыль организаций		
	работы и услуги непроизводственного характера - всего	825 000	1 440 060
	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	825 000	1 440 060
	внебюджетные расходы - всего		
	в том числе:		
	расходы на услуги банков		
	процент за пользование кредитом		
	прочие обоснованные расходы	825 000	1 440 060
	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	3 868 600	18 397 756
3.	Выпадающие доходы (экономия средств)	195 760	169 510
	Итого (размер необходимой валовой выручки)	5 172 840	20 846 536

Приложение № 6
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии

(в ред. Постановления Правительства РФ
от 17.09.2015 № 987)

(форма)

ФАКТИЧЕСКИЕ СРЕДНИЕ ДАННЫЕ

**о присоединенных объемах максимальной мощности
за 3 предыдущих года по каждому мероприятию**

Наименование мероприятий		Фактические расходы на строительство подстанций за 3 предыдущих года (тыс. рублей)	Объем мощности, введенной в основные фонды за 3 предыдущих года (кВт)
1.	Строительство пунктов секционирования (распределенных пунктов)		
2.	Строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ	8 245.81	2 679
3.	Строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше		

(форма)

ФАКТИЧЕСКИЕ СРЕДНИЕ ДАННЫЕ

**о длине линий электропередачи и об объемах максимальной
мощности построенных объектов за 3 предыдущих года
по каждому мероприятию (кроме договоров льготной категории)**

Наименование мероприятий		Расходы на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения, фактически построенных за последние 3 года (тыс. рублей, без НДС)	Длина воздушных и кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения, фактически построенных за последние 3 года (км)	Объем максимальной мощности, присоединенной путем строительства воздушных или кабельных линий за последние 3 года (кВт)
1.	Строительство кабельных линий электропередачи:			
	0,4 кВ	77.679	0.1	10
	1 - 20 кВ	384.762	0.3	608
	35 кВ			
2.	Строительство воздушных линий электропередачи:			
	0,4 кВ	29 452.406	39.757	4 100
	1 - 20 кВ	7 823.736	8.281	2 679
	35 кВ			

Приложение № 8
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии

(в ред. Постановления Правительства РФ
от 17.09.2015 № 987)

(форма)

ИНФОРМАЦИЯ
об осуществлении технологического присоединения по договорам,
заключенным за текущий год (за 2016 год)

Категория заявителей	Количество договоров (штук)			Максимальная мощность (кВт)			Стоимость договоров (без НДС) (тыс. рублей)		
	0,4 кВ	1 - 20 кВ	35 кВ и выше	0,4 кВ	1 - 20 кВ	35 кВ и выше	0,4 кВ	1 - 20 кВ	35 кВ и выше
1. До 15 кВт - всего	327	0	0	2 866	0	0	185.436	0	0
в том числе льготная категория	315	0	0	2 786	0	0	146.822	0	0
2. От 15 до 150 кВт - всего	2	0	0	158	0	0	64.874	0,0	0,0
в том числе									
льготная категория **	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3. От 150 кВт до 670 кВт - всего	0	0	0	0	0	0	0	0	0
в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0	0
по индивидуальному проекту	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4. От 670 кВт до 8900 кВт - всего	0	0	0	0	0	0	0	0	0
в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0	0
по индивидуальному проекту	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5. От 8900 кВт - всего	0	0	0	0	0	0	0	0	0
в том числе	0	0	0	0	0	0	0	0	0
по индивидуальному проекту	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6. Объекты генерации	0	0	0	0	0	0	0	0	0

* Заявители, оплачивающие технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств в размере не более 550 рублей.

** Заявители - юридические лица или индивидуальные предприниматели, заключившие договор об осуществлении технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 и до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных энергопринимающих устройств), у которых в договоре предусматривается беспроцентная рассрочка платежа за технологическое присоединение в размере 95 процентов платы за технологическое присоединение с условием ежеквартального внесения платы равными долями от общей суммы рассрочки до 3 лет со дня подписания сторонами акта об осуществлении технологического присоединения.

Приложение № 9
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии
(в ред. Постановления Правительства РФ
от 17.09.2015 № 987)

(форма)

И Н Ф О Р М А Ц И Я

о поданных заявках на технологическое присоединение за текущий год (за 2016 год)

Категория заявителей		Количество заявок (штук)			Максимальная мощность (кВт)		
		0,4 кВ	1 - 20 кВ	35 кВ и выше	0,4 кВ	1 - 20 кВ	35 кВ и выше
1.	До 15 кВт - всего	389	0	0	3 411	0	0
	в том числе						
	льготная категория *	372	0	0	3 304	0	0
2.	От 15 до 150 кВт - всего	7	0	0	314	0	0
	в том числе	0	0	0	0	0	0
	льготная категория **						
3.	От 150 кВт до 670 кВт - всего	2	0	0	370	0	0
	в том числе						
	по индивидуальному проекту	0	0	0	0	0	0
4.	От 670 кВт до 8900 кВт - всего	0	0	0	0	0	0
	в том числе						
	по индивидуальному проекту	0	0	0	0	0	0
5.	От 8900 кВт - всего	0	0	0	0	0	0
	в том числе						
	по индивидуальному проекту	0	0	0	0	0	0
6.	Объекты генерации	0	0	0	0	0	0

* Заявители, оплачивающие технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств в размере не более 550 рублей.

** Заявители - юридические лица или индивидуальные предприниматели, заключившие договор об осуществлении технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 и до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных энергопринимающих устройств), у которых в договоре предусматривается беспроцентная рассрочка платежа за технологическое присоединение в размере 95 процентов платы за технологическое присоединение с условием ежеквартального внесения платы равными долями от общей суммы рассрочки до 3 лет со дня подписания сторонами акта об осуществлении технологического присоединения.