

**РӘСӘЙ ФЕДЕРАЦИЯҢЫ  
БАШКОРТОСТАН  
РЕСПУБЛИКАҢЫ  
АКЦИОНЕР ЗАР ЙӘМГИӘТЕ  
«УЧАЛЫ ЭЛЕКТР СЕЛТӘРЗӘРЕ»**

Расчетный счет № 40702810700180000620  
Филиал ПАО «БАНК УРАЛСИБ» в г. Уфа  
к/с 30101810600000000770  
БИК 048073770  
ИНН 0270016033  
КПП 027001001  
ОГРН 1050203651794



**РОССИЙСКАЯ ФЕДЕРАЦИЯ  
РЕСПУБЛИКА  
БАШКОРТОСТАН  
АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО  
«УЧАЛИНСКИЕ  
ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ СЕТИ»**

Республика Башкортостан  
453701, г. Учалы,  
ул. Энергетиков, 1  
e-mail: [OAOUES@yandex.ru](mailto:OAOUES@yandex.ru)  
Тел.: (34791) 6-09-61  
Факс: (34791) 6-09-61

Исх. № 360 от « 05 » сентября 2017г.

Председателю  
Государственного Комитета  
Республики Башкортостан  
по тарифам  
С.Н. Бурдюк

**Заявление  
на установление платы на технологическое присоединение  
к электрическим сетям АО «Учалинские электрические сети»  
заявителей с присоединяемой мощностью,  
до и свыше 150 кВт  
на 2018 год**

**Сведения об организации:**

Директор: Хажиев Фаниль Батталович,  
тел. (34791) 6-13-73  
Главный бухгалтер: Ирлицына Флюза Гайнетдиновна  
тел. (34791) 6-17-51

**Реквизиты предприятия:**

ИНН 0270016033, КПП 027001001, ОГРН 1 050 203 651 794, ОКВЭД 40.10.2,  
ОКАТО 80455000000, ОКПО 0321822, БИК 048073770.  
Юридический адрес: 453701, Республика Башкортостан, г. Учалы, ул. Энергетиков, 1  
Почтовый адрес: 453701, Республика Башкортостан, г. Учалы, ул. Энергетиков, 1  
Адрес электронной почты: [oaoues@yandex.ru](mailto:oaoues@yandex.ru)

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», Правилами 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, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861, Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим

сетям, утвержденное приказом ФСТ России от 11.09.2012г. № 209-э/1, Методическими указаниями по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологических присоединений к электрическим сетям, утвержденное приказом ФСТ России от 11.09.2014г. № 215-э/1.

Прошу Вас рассмотреть представленные расчетные и обосновывающие материалы и утвердить ставки платы за технологическое присоединение к электрическим сетям АО «Учалинские электрические сети» на 2018 год:

1. стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям АО «Учалинские электрические сети» для заявителей с присоединяемой мощностью, **до 150 кВт и выше** (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности):

ставка С1 – 835 (до 150 кВт) руб. на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям неинвестиционного характера:

С1.1. – подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (ТУ) – 306,39 руб.;

С1.2. – проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий – 202,29 руб.;

С1.3. – участие сетевой организацией в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств – 0 руб.;

С1.4. – осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного характера в положении «включено») – 326,32 руб.

ставка С1 – 399,48 (от 150 до 670 кВт) руб. на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям неинвестиционного характера:

С1.1. – подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (ТУ) – 176,48 руб.;

С1.2. проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий – 83,18 руб.;

С1.3. – участие сетевой организацией в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств – 32,11 руб.;

С1.4. – осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного характера в положении «включено») – 107,71 руб.

2. Ставка С2 - на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередачи в расчете на 1 км линий в ценах 2001 года на уровне напряжения:

Уровень напряжения (кВ)	Присоединяемая мощность (кВт)	Стандартизированная тарифная ставка (руб./км.) без учета НДС в ценах 2001 года
<b>0.4</b>	<b>До 150 включительно</b>	
	Строительство ВЛ 0,4 кВ проводом СИП 4 4*16 на ж/б опорах	174 561
	Строительство ВЛ 0,4 кВ проводом СИП 4 4*25 на ж/б опорах	186 299
	Строительство ВЛ 0,4 кВ проводом СИП 2 3*35 + 1*54.6 на ж/б опорах	210 111
	Строительство ВЛ 0,4 кВ проводом СИП 2 3*50 + 1*54.6 + 1*16 на ж/б опорах	222 959
	Строительство ВЛИ 0,4 кВ проводом СИП 4 4*16 по существующим опорам	82 154
	Строительство ВЛИ 0,4 кВ проводом СИП 4 4*25 по существующим опорам	93 892
	Строительство ВЛИ 0,4 кВ проводом СИП 2 3*35 + 1*54.6 по существующим опорам	117 703
	Строительство ВЛИ 0,4 кВ проводом СИП 2 3*50 + 1*54.6 + 1*16 по существующим опорам	130 551
<b>6 - 10</b>	Строительство ВЛ-10 кВ проводом АС-50 на железобетонным опорах	236 926
	Строительство ВЛ-10 кВ проводом АС-70 на железобетонным опорах	254 163
	<b>От 150 до 670 включительно</b>	
<b>6 - 10</b>	Строительство ВЛ-10 кВ проводом АС-50 на железобетонным опорах	236 926
	Строительство ВЛ-10 кВ проводом АС-70 на железобетонным опорах	254 163

ставка С3 - на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередач в траншее в расчете на 1 км линий в ценах 2001 года на уровне напряжения:

Уровень напряжения (кВ)	Присоединяемая мощность (кВт)	Стандартизированная тарифная ставка (руб./км.) без учета НДС в ценах 2001 года
	<b>До 150 включительно</b>	
<b>0.4</b>	Строительство КЛ 0,4 кВ кабель силовой с алюминиевыми жилами ААШвУ 3Х70	210 222
<b>6 - 10</b>	Строительство КЛ 6-10 кВ кабель силовой с алюминиевыми жилами ААБл 3Х70	284 820
	Строительство КЛ 10 кВ кабель силовой с алюминиевыми жилами ААШв 3Х70	252 892

ставка С4 - на покрытие расходов на строительство подстанций в ценах 2001 года:

Уровень напряжения (кВ)	Присоединяемая мощность (кВт)	Стандартизированная тарифная ставка (руб./км) без учета НДС в ценах 2001 года
	<b>До 150 кв включительно</b>	
<b>6 -10/0.4</b>	Строительство СТП с трансформатором ТМГ 25 кВА на номинальное напряжение 10/0.4 кВ	2 709,32
	Строительство СТП с трансформатором ТМГ 40 кВА на номинальное напряжение 10/0.4 кВ	1 750.80
	Строительство КТП с трансформатором ТМГ 100 кВА на номинальное напряжение 10/0.4 кВ	665.41
	Строительство КТП с трансформатором ТМГ 160 кВА на номинальное напряжение 10/0.4 кВ	458.02
	Строительство КТП с трансформатором ТМГ 250 кВА на номинальное напряжение 10/0.4 кВ	360.55
	Строительство КТП с трансформатором ТМГ 400 кВА на номинальное напряжение 10/0.4 кВ	260.17

- выпадающие доходы от технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до и свыше 150 кВт включительно в размере **20 846,53 т.руб. (без учета НДС).**

**Приложения:** Перечень расчетных и обосновывающих материалов к заявлению по установлению ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям АО «Учалинские электрические сети» на 2018 год на \_\_\_\_\_ листах.

Директор:



Ф.Б. Хажиев



# АО "Учалинские электрические сети"

Приложение № 1 к приказу ФСТ  
от 11.09.14г. № 215-3

## Расчёт размера расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение на 2018 год

№	Показатели	Фактические данные за предыдущий период регулирования (за 2014 год)					Расчетные (фактические) данные за предыдущий период регулирования (за 2014 год)					Фактические данные за предыдущий период регулирования (за 2015 год)					Расчетные (фактические) данные за предыдущий период регулирования (за 2015 год)					Фактические данные за предыдущий период регулирования (за 2016 год)					Расчетные (фактические) данные за предыдущий период регулирования (за 2016 год)					Плановые показатели на следующий период регулирования (на 2018 год)				
		ставка платы (руб./кВт, руб./км)	мощность, длина линий (кВт, км)	сумма (тыс.руб.)	ставка платы (руб./кВт, руб./км)	мощность, длина линий (кВт, км)	сумма (тыс.руб.)	ставка платы (руб./кВт, руб./км)	мощность, длина линий (кВт, км)	сумма (тыс.руб.)	ставка платы (руб./кВт, руб./км)	мощность, длина линий (кВт, км)	сумма (тыс.руб.)	ставка платы (руб./кВт, руб./км)	мощность, длина линий (кВт, км)	сумма (тыс.руб.)	ставка платы (руб./кВт, руб./км)	мощность, длина линий (кВт, км)	сумма (тыс.руб.)	ставка платы (руб./кВт, руб./км)	мощность, длина линий (кВт, км)	сумма (тыс.руб.)	ставка платы (руб./кВт, руб./км)	мощность, длина линий (кВт, км)	сумма (тыс.руб.)	ставка платы (руб./кВт, руб./км)	мощность, длина линий (кВт, км)	сумма (тыс.руб.)	ставка платы (руб./кВт, руб./км)	мощность, длина линий (кВт, км)	сумма (тыс.руб.)					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32					
1.	Расходы на выполнение организационно-технических мероприятий, связанных с осуществлением технологического присоединения на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности до 150 кВт включительно	1078.27	2793	3011.60	253.66	2793	708.47	1648.47	3468	5716.90	253.66	3468	879.69	1030.11	3024	3115.05	794.86	3024	2397.12	835	3095	2584.33														
1.1.	от 150 до 670 кВт включительно подготовка и выдача сетевой организацией технических условий (ТУ) Заявителю, на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности до 150 кВт включительно	0.00	0	0.00	0.00	0	0.00	253.66	235	59.61	253.66	235	59.61	0.00	0.00	0.00	0.00	0	0.00	0.00	399.48	85	33.96													
1.1.	проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ, на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности до 150 кВт включительно	0.00	2793	0.00	0.00	2793	0.00	818.96	3468	2840.16	126.01	3468	437.00	432.65	3024	1308.32	327.90	3024	991.57	306.39	3095	948.28														
1.2.	от 150 до 670 кВт включительно проверка сетевой организацией государственного энергетического надзора при участии сетевой организации и собственника присоединяемых Устройств Заявителя, на уровне напряжения ниже 35 кВ и	0.00	0	0.00	0.00	0	0.00	66.36	235	15.60	66.36	235	15.60	0.00	0	0.00	0.00	0	0.00	0	83.18	85	7.07													
1.3.	осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и исключение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в	0.00	2793	0.00	0.00	2793	0.00	398.27	3468	1381.20	61.29	3468	212.55	267.83	3024	809.91	208.50	3024	630.50	326.32	3095	626.09														
1.4.	от 150 до 670 кВт включительно расходы по мероприятиям "последней мили", связанные с осуществлением технологического присоединения [п. 2.1 + п. 2.2 + п. 2.3 + п. 2.4 + 2.5]	0.00	0	0.00	0.00	0	0.00	61.29	235	14.40	61.29	235	14.40	0.00	0	0.00	0.00	0	0.00	0	107.71	85	9.16													
2.	строительство воздушных линий: - на уровне напряжения 0,4кВ и (или) диапазоне мощности 150кВт;	124033.03	3382	1489.15	198708.20	3382	2385.71	212262.90	10275	8724.005	198708.20	10275	8166.91	187566.40	26100	19239.248	185612.00	26100	19038.780	222959.00	13.252	11878.002														
2.1.	- на уровне напряжения 6-10 кВ и (или) диапазоне мощности до 150кВт;	190575.45	0.070	47.36	218294.89	0.070	54.25	221193.56	5705	5047.637	218294.89	5705	4981.49	299236.64	1.611	1894.536	214140.00	1.611	1355.770	254163.00	2.462	2515.512														
	- на уровне напряжения от 150кВт;																			236926.00	0.298	284.145														

