



РЕСПУБЛИКАНСКАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ РЕСПУБЛИКИ БУРЯТИЯ

БУРЯАД РЕСПУБЛИКАДА СЭН ТОГТООЛГЫН ТАЛААР РЕСПУБЛИКЫН АЛБАН

П Р И К А З

от 24.12.2015

№ 1/49

г. Улан-Удэ

Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям АО «Улан-Удэ Энерго» на территории Республики Бурятия

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации 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», постановлением Правительства Республики Бурятия от 03.02.2005 № 29 «О Республиканской службе по тарифам Республики Бурятия» **приказываю:**

1. Установить с 01.01.2016 по 31.12.2016 размер платы за технологическое присоединение к электрическим сетям АО «Улан-Удэ Энерго» на территории Республики Бурятия энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом мощности ранее присоединенных в этой точке присоединения энергопринимающих устройств), по 3-й 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 в размере 550 рублей за 1 технологическое присоединение (с НДС).

2. Установить с 01.01.2016 по 31.12.2016 стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям АО «Улан-Удэ Энерго» на территории Республики Бурятия согласно приложениям №№ 1, 2 к настоящему приказу.

3. Установить с 01.01.2016 по 31.12.2016 ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы по мероприятиям, осуществляемым при технологическом присоединении к электрическим сетям АО «Улан-Удэ Энерго» на территории Республики Бурятия согласно приложениям №№ 3, 4 к настоящему приказу.

4. Утвердить с 01.01.2016 по 31.12.2016 выпадающие доходы от технологического присоединения заявителей с максимальной мощностью до 15 кВт включительно, подлежащие включению в тариф на передачу электрической энергии для АО «Улан-Удэ Энерго» на 2016 год, в размере 13 722,15 тыс.руб (без НДС), исходя из экономически обоснованной платы за одно технологическое присоединение в размере 10 138,20 руб. (без НДС).

5. Установить с 01.01.2016 по 31.12.2016 формулы для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям АО «Улан-Удэ Энерго» на территории Республики Бурятия согласно приложению № 5 к настоящему приказу.

6. Настоящий приказ вступает в силу со дня его официального опубликования и действует по 31.12.2016.

Руководитель

О. И. Чебунина

Стандартизированная тарифная ставка для расчета платы за технологическое
присоединение к электрическим сетям АО «Улан-Удэ Энерго»
на территории Республики Бурятия
для заявителей максимальной мощностью не более 150 кВт (Включительно)

№	Наименование ставки	Ставка
C1	Для технологического присоединения 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), (руб./кВт в текущих ценах)	220,13
C1.1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	53,57
C1.2	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	72,06
C1.3	Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств	0,00
C1.4	Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении "включено")	94,50
C1	Для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением постоянной схемы электроснабжения (руб./кВт в текущих ценах)	220,13
C1.1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	53,57
C1.2	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	72,06
C1.3	Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств	0,00
C1.4	Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении "включено")	94,50
C2	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи в расчете на 1 км линий (руб./км, без НДС, в ценах 2001 г.)	
	Уровень напряжения 0,4 кВ	
	Строительство одноцепной ВЛ на деревянных опорах с применением самонесущего изолированного провода, сечением СИП-4 4*16	60 170,44
	Строительство одноцепной ВЛ на железобетонных опорах с применением самонесущего изолированного провода, сечением СИП-4 4*16	93 263,85
	Строительство одноцепной ВЛ на деревянных опорах с применением самонесущего изолированного провода, сечением СИП-4 4*25	63 555,66
	Строительство одноцепной ВЛ на железобетонных опорах с применением самонесущего изолированного провода, сечением СИП-4 2*25	99 057,29
	Строительство одноцепной ВЛ на деревянных опорах с применением самонесущего изолированного провода, сечением СИП-4 4*35	71 690,27
	Строительство одноцепной ВЛ на железобетонных опорах с применением самонесущего изолированного провода, сечением СИП-4 2*35	107 363,29
	Строительство одноцепной ВЛ на деревянных опорах с применением самонесущего изолированного провода, сечением СИП-2 3*50+1*70	85 679,21
	Строительство одноцепной ВЛ на железобетонных опорах с применением самонесущего изолированного провода, сечением СИП-2 3*50+1*70	121 432,57
	Строительство одноцепной ВЛ на деревянных опорах с применением самонесущего изолированного провода, сечением СИП-2 3*70+1*70	92 137,56
	Строительство одноцепной ВЛ на железобетонных опорах с применением самонесущего изолированного провода, сечением СИП-2 3*70+1*70	127 890,92
	Строительство двухцепной ВЛ на деревянных опорах с применением самонесущего изолированного провода, сечением СИП-2 3*70+1*70	134 490,34

Строительство двухцепной ВЛ на железобетонных опорах с применением самонесущего изолированного провода, сечением СИП-2 3*70+1*70	208 734,62
Совместная подвеска по существующей ВЛ-0,4кВ на деревянных опорах самонесущего изолированного провода, сечением СИП-4 4*16	19 508,93
Совместная подвеска по существующей ВЛ-0,4кВ на железобетонных опорах самонесущего изолированного провода, сечением СИП-4 4*16	55 822,15
Совместная подвеска по существующей ВЛ-0,4кВ на деревянных опорах самонесущего изолированного провода, сечением СИП-4 4*25	22 894,16
Совместная подвеска по существующей ВЛ-0,4кВ на железобетонных опорах самонесущего изолированного провода, сечением СИП-4 4*25	59 207,37
Совместная подвеска по существующей ВЛ-0,4кВ на деревянных опорах самонесущего изолированного провода, сечением СИП-4 4*35	30 432,32
Совместная подвеска по существующей ВЛ-0,4кВ на железобетонных опорах самонесущего изолированного провода, сечением СИП-4 4*35	66 651,76
Совместная подвеска по существующей ВЛ-0,4кВ на деревянных опорах самонесущего изолированного провода, сечением СИП-2 3*50+1*70	44 153,53
Совместная подвеска по существующей ВЛ-0,4кВ на железобетонных опорах самонесущего изолированного провода, сечением СИП-2 3*50+1*70	80 290,22
Совместная подвеска по существующей ВЛ-0,4кВ на деревянных опорах самонесущего изолированного провода, сечением СИП-2 3*70+1*70	50 611,88
Совместная подвеска по существующей ВЛ-0,4кВ на железобетонных опорах самонесущего изолированного провода, сечением СИП-2 3*70+1*70	86 748,57
Совместная подвеска по существующей ВЛ-6(10) кВ на деревянных опорах самонесущего изолированного провода, сечением СИП-4 4*16	47 242,64
Совместная подвеска по существующей ВЛ-6(10) кВ на железобетонных опорах самонесущего изолированного провода, сечением СИП-4 4*16	81 458,22
Совместная подвеска по существующей ВЛ-6(10) кВ на деревянных опорах самонесущего изолированного провода, сечением СИП-4 4*25	50 627,87
Совместная подвеска по существующей ВЛ-6(10) кВ на железобетонных опорах самонесущего изолированного провода, сечением СИП-4 4*25	84 843,45
Совместная подвеска по существующей ВЛ-6(10) кВ на деревянных опорах самонесущего изолированного провода, сечением СИП-4 4*35	56 779,57
Совместная подвеска по существующей ВЛ-6(10) кВ на железобетонных опорах самонесущего изолированного провода, сечением СИП-4 4*35	90 995,15
Совместная подвеска по существующей ВЛ-6(10) кВ на деревянных опорах самонесущего изолированного провода, сечением СИП-2 3*50+1*70	70 202,05
Совместная подвеска по существующей ВЛ-6(10) кВ на железобетонных опорах самонесущего изолированного провода, сечением СИП-2 3*50+1*70	104 659,25
Совместная подвеска по существующей ВЛ-6(10) кВ на деревянных опорах самонесущего изолированного провода, сечением СИП-2 3*70+1*70	76 660,40
Совместная подвеска по существующей ВЛ-6(10) кВ на железобетонных опорах самонесущего изолированного провода, сечением СИП-2 3*70+1*70	111 117,60
Уровень напряжения 6-10 кВ	
Строительство одноцепной ВЛ на деревянных опорах с применением голого провода сечением АС-50мм ²	96 434,96
Строительство одноцепной ВЛ на железобетонных опорах с применением голого провода сечением АС-50мм ²	105 401,40
Строительство одноцепной ВЛ на деревянных опорах с применением голого провода сечением АС-70мм ²	104 769,07
Строительство одноцепной ВЛ на железобетонных опорах с применением голого провода сечением АС-70мм ²	113 735,51
Строительство одноцепной ВЛ на деревянных опорах с применением голого провода сечением АС-95мм ²	115 984,11
Строительство одноцепной ВЛ на железобетонных опорах с применением голого провода сечением АС-95мм ²	124 950,55
Строительство одноцепной ВЛ на деревянных опорах с применением самонесущего изолированного провода, сечением СИП-3 1*70мм ²	113 012,09
Строительство одноцепной ВЛ на железобетонных опорах с применением самонесущего изолированного провода, сечением СИП-3 1*70мм ²	121 978,53

	Строительство двухцепной ВЛ на железобетонных опорах с применением самонесущего изолированного провода, сечением СИП-3 1*95мм2	239 706,49	
С3	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельной линий электропередачи в расчете на 1 км линий (руб./км, без НДС, в ценах 2001 г.)		
	Уровень напряжения 0,4 кВ		
	Прокладка 1-ой кабельной линии сечением до 150 мм2 (включительно) в траншее	216 506,97	
	Прокладка 1-ой кабельной линии сечением 185-240 мм2 в траншее	256 060,04	
	Прокладка 2-х кабельных линий сечением до 150 мм2 (включительно) в одной траншее	271 211,53	
	Прокладка 2-х кабельных линий сечением 185-240 мм2 в одной траншее	361 190,06	
	Прокладка 1-ой кабельной линии сечением до 150 мм2 (включительно) в футляре устройством прокола	590 085,32	
	Прокладка 1-ой кабельной линии сечением 185-240 мм2 в футляре устройством прокола	630 164,04	
	Уровень напряжения 6-10 кВ		
	Прокладка 1-ой кабельной линии сечением до 150 мм2 (включительно) в траншее	222 868,59	
	Прокладка 1-ой кабельной линии сечением 185-240 мм2 в траншее	267 908,09	
	Прокладка 2-х кабельных линий сечением до 150 мм2 (включительно) в одной траншее	385 597,49	
	Прокладка 2-х кабельных линий сечением 185-240 мм2 в 1 траншее	503 279,28	
	Прокладка 1-ой кабельной линии сечением до 150 мм2 (включительно) в футляре устройством прокола	607 664,04	
	Прокладка 1-ой кабельной линии сечением 185-240 мм2 в футляре устройством прокола	745 237,27	
	С4	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций (руб./кВт, без НДС, в ценах 2001 г.)	
		Уровень напряжения 0,4; 6-10 кВ	
Строительство КТПС 16 кВА		2 421,30	
Строительство КТПС 25 кВА		1 597,08	
Строительство КТПС 40 кВА		1 008,32	
Строительство КТПС 63 кВА		640,04	
Строительство КТПС 100 кВА		407,55	
Строительство КТП 100 кВА		658,29	
Строительство КТП 160 кВА		419,05	
Строительство КТП 250 кВА		280,19	
Строительство КТП 400 кВА		191,66	
Строительство КТП 630 кВА		140,17	
Строительство КТП 1000 кВА		130,83	
Строительство КТПн 2х250 кВА		262,53	
Строительство КТПн 2х400 кВА		183,02	
Строительство КТПн 2х630 кВА		154,70	
Строительство КТПн 2х1000 кВА		118,36	
Строительство КТПн 2х1600 кВА		90,12	
Строительство БКТП 2х630 кВА		301,79	
Строительство БКТП 2х1000 кВА		213,44	
Строительство БКТП 2х1600 кВА	182,11		

Стандартизированная тарифная ставка для расчета платы за технологическое
присоединение к электрическим сетям АО «Улан-Удэ Энерго»
на территории Республики Бурятия
для заявителей максимальной мощностью более 150 кВт

№	Наименование ставки	Ставка
C1	Для технологического присоединения 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), (руб./кВт в текущих ценах)	220,13
C1.1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	53,57
C1.2	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	72,06
C1.3	Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств	0,00
C1.4	Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении "включено")	94,50
C1	Для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением постоянной схемы электроснабжения (руб./кВт в текущих ценах)	220,13
C1.1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	53,57
C1.2	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	72,06
C1.3	Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств	0,00
C1.4	Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении "включено")	94,50
C2	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи в расчете на 1 км линий (руб./км, без НДС, в ценах 2001 г.)	
	Уровень напряжения 0,4 кВ	
	Строительство одноцепной ВЛ на деревянных опорах с применением самонесущего изолированного провода, сечением СИП-4 4*16	120 340,87
	Строительство одноцепной ВЛ на железобетонных опорах с применением самонесущего изолированного провода, сечением СИП-4 4*16	186 527,71
	Строительство одноцепной ВЛ на деревянных опорах с применением самонесущего изолированного провода, сечением СИП-4 4*25	127 111,32
	Строительство одноцепной ВЛ на железобетонных опорах с применением самонесущего изолированного провода, сечением СИП-4 2*25	198 114,59
	Строительство одноцепной ВЛ на деревянных опорах с применением самонесущего изолированного провода, сечением СИП-4 4*35	143 380,54
	Строительство одноцепной ВЛ на железобетонных опорах с применением самонесущего изолированного провода, сечением СИП-4 2*35	214 726,58
	Строительство одноцепной ВЛ на деревянных опорах с применением самонесущего изолированного провода, сечением СИП-2 3*50+1*70	171 358,42
	Строительство одноцепной ВЛ на железобетонных опорах с применением самонесущего изолированного провода, сечением СИП-2 3*50+1*70	242 865,14
	Строительство одноцепной ВЛ на деревянных опорах с применением самонесущего изолированного провода, сечением СИП-2 3*70+1*70	184 275,12
	Строительство одноцепной ВЛ на железобетонных опорах с применением самонесущего изолированного провода, сечением СИП-2 3*70+1*70	255 781,84
	Строительство двухцепной ВЛ на деревянных опорах с применением самонесущего изолированного провода, сечением СИП-2 3*70+1*70	268 980,67

Строительство двухцепной ВЛ на железобетонных опорах с применением самонесущего изолированного провода, сечением СИП-2 3*70+1*70	417 469,24
Совместная подвеска по существующей ВЛ-0,4кВ на деревянных опорах самонесущего изолированного провода, сечением СИП-4 4*16	39 017,86
Совместная подвеска по существующей ВЛ-0,4кВ на железобетонных опорах самонесущего изолированного провода, сечением СИП-4 4*16	111 644,29
Совместная подвеска по существующей ВЛ-0,4кВ на деревянных опорах самонесущего изолированного провода, сечением СИП-4 4*25	45 788,31
Совместная подвеска по существующей ВЛ-0,4кВ на железобетонных опорах самонесущего изолированного провода, сечением СИП-4 4*25	118 414,74
Совместная подвеска по существующей ВЛ-0,4кВ на деревянных опорах самонесущего изолированного провода, сечением СИП-4 4*35	60 864,64
Совместная подвеска по существующей ВЛ-0,4кВ на железобетонных опорах самонесущего изолированного провода, сечением СИП-4 4*35	133 303,53
Совместная подвеска по существующей ВЛ-0,4кВ на деревянных опорах самонесущего изолированного провода, сечением СИП-2 3*50+1*70	88 307,06
Совместная подвеска по существующей ВЛ-0,4кВ на железобетонных опорах самонесущего изолированного провода, сечением СИП-2 3*50+1*70	160 580,44
Совместная подвеска по существующей ВЛ-0,4кВ на деревянных опорах самонесущего изолированного провода, сечением СИП-2 3*70+1*70	101 223,77
Совместная подвеска по существующей ВЛ-0,4кВ на железобетонных опорах самонесущего изолированного провода, сечением СИП-2 3*70+1*70	173 497,14
Совместная подвеска по существующей ВЛ-6(10) кВ на деревянных опорах самонесущего изолированного провода, сечением СИП-4 4*16	94 485,29
Совместная подвеска по существующей ВЛ-6(10) кВ на железобетонных опорах самонесущего изолированного провода, сечением СИП-4 4*16	162 916,45
Совместная подвеска по существующей ВЛ-6(10) кВ на деревянных опорах самонесущего изолированного провода, сечением СИП-4 4*25	101 255,73
Совместная подвеска по существующей ВЛ-6(10) кВ на железобетонных опорах самонесущего изолированного провода, сечением СИП-4 4*25	169 686,90
Совместная подвеска по существующей ВЛ-6(10) кВ на деревянных опорах самонесущего изолированного провода, сечением СИП-4 4*35	113 559,14
Совместная подвеска по существующей ВЛ-6(10) кВ на железобетонных опорах самонесущего изолированного провода, сечением СИП-4 4*35	181 990,30
Совместная подвеска по существующей ВЛ-6(10) кВ на деревянных опорах самонесущего изолированного провода, сечением СИП-2 3*50+1*70	140 404,09
Совместная подвеска по существующей ВЛ-6(10) кВ на железобетонных опорах самонесущего изолированного провода, сечением СИП-2 3*50+1*70	209 318,50
Совместная подвеска по существующей ВЛ-6(10) кВ на деревянных опорах самонесущего изолированного провода, сечением СИП-2 3*70+1*70	153 320,80
Совместная подвеска по существующей ВЛ-6(10) кВ на железобетонных опорах самонесущего изолированного провода, сечением СИП-2 3*70+1*70	222 235,20
Уровень напряжения 6-10 кВ	
Строительство одноцепной ВЛ на деревянных опорах с применением голого провода сечением АС-50мм ²	192 869,91
Строительство одноцепной ВЛ на железобетонных опорах с применением голого провода сечением АС-50мм ²	210 802,79
Строительство одноцепной ВЛ на деревянных опорах с применением голого провода сечением АС-70мм ²	209 538,14
Строительство одноцепной ВЛ на железобетонных опорах с применением голого провода сечением АС-70мм ²	227 471,02
Строительство одноцепной ВЛ на деревянных опорах с применением голого провода сечением АС-95мм ²	231 968,22
Строительство одноцепной ВЛ на железобетонных опорах с применением голого провода сечением АС-95мм ²	249 901,10
Строительство одноцепной ВЛ на деревянных опорах с применением самонесущего изолированного провода, сечением СИП-3 1*70мм ²	226 024,18
Строительство одноцепной ВЛ на железобетонных опорах с применением	243 957,06

	самонесущего изолированного провода, сечением СИП-3 1*70мм2	
	Строительство двухцепной ВЛ на железобетонных опорах с применением самонесущего изолированного провода, сечением СИП-3 1*95мм2	479 412,99
С3	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельной линии электропередачи в расчете на 1 км линий (руб./км, без НДС, в ценах 2001 г.)	
	Уровень напряжения 0,4 кВ	
	Прокладка 1-ой кабельной линии сечением до 150 мм2 (включительно) в траншее	433 013,94
	Прокладка 1-ой кабельной линии сечением 185-240 мм2 в траншее	512 120,07
	Прокладка 2-х кабельных линий сечением до 150 мм2 (включительно) в одной траншее	542 423,05
	Прокладка 2-х кабельных линий сечением 185-240 мм2 в одной траншее	722 380,11
	Прокладка 1-ой кабельной линии сечением до 150 мм2 (включительно) в футляре устройством прокола	1 180 170,63
	Прокладка 1-ой кабельной линии сечением 185-240 мм2 в футляре устройством прокола	1 260 328,07
	Уровень напряжения 6-10 кВ	
	Прокладка 1-ой кабельной линии сечением до 150 мм2 (включительно) в траншее	445 737,17
	Прокладка 1-ой кабельной линии сечением 185-240 мм2 в траншее	535 816,17
	Прокладка 2-х кабельных линий сечением до 150 мм2 (включительно) в одной траншее	771 194,98
	Прокладка 2-х кабельных линий сечением 185-240 мм2 в 1 траншее	1 006 558,55
	Прокладка 1-ой кабельной линии сечением до 150 мм2 (включительно) в футляре устройством прокола	1 215 328,07
	Прокладка 1-ой кабельной линии сечением 185-240 мм2 в футляре устройством прокола	1 490 474,54
	С4	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций (руб./кВт, без НДС, в ценах 2001 г.)
Уровень напряжения 0,4; 6-10 кВ		
Строительство КТПС 16 кВА		4 842,59
Строительство КТПС 25 кВА		3 194,16
Строительство КТПС 40 кВА		2 016,64
Строительство КТПС 63 кВА		1 280,08
Строительство КТПС 100 кВА		815,11
Строительство КТП 100 кВА		1 316,58
Строительство КТП 160 кВА		838,11
Строительство КТП 250 кВА		560,38
Строительство КТП 400 кВА		383,31
Строительство КТП 630 кВА		280,34
Строительство КТП 1000 кВА		261,67
Строительство КТПн 2х250 кВА		525,07
Строительство КТПн 2х400 кВА		366,05
Строительство КТПн 2х630 кВА		309,40
Строительство КТПн 2х1000 кВА		236,72
Строительство КТПн 2х1600 кВА		180,25
Строительство БКТП 2х630 кВА		603,58
Строительство БКТП 2х1000 кВА		426,87
Строительство БКТП 2х1600 кВА	364,22	

Стоимость мероприятий, осуществляемых АО «Улан-Удэ Энерго»
при технологическом присоединении единицы мощности
(1 кВт) руб./кВт на территории Республики Бурятия (в текущих ценах) для заявителей
максимальной мощностью не более 150 кВт (Включительно)

№ п/п	Наименование мероприятий	Разбивка НВВ согласно приложению 1 по каждому мероприятию (руб.)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию (руб./кВт)
1	2	3	4	5
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	251 973,19	4 704,03	53,57
2	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили"	X	X	X
3	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством "последней мили"	X	X	X
3.1	Строительство воздушных линий	X	X	X
	Строительство ВЛ 10(6)/0,4кВ	176 433,82	324,94	542,98
3.2	Строительство кабельных линий	X	X	X
	Строительство КЛ 10(6)/0,4кВ	2 542 365,30	475,12	5 351,05
3.3.	Строительство пунктов секционирования	X	X	X
3.4.	Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП) 10(6)/0,4 кВ	X	X	X
	Строительство КТПС 16 кВА	247 905,75	14,24	17 409,11
	Строительство КТПС 25 кВА	255 497,01	22,25	11 483,01
	Строительство КТПС 40 кВА	258 093,56	35,60	7 249,82
	Строительство КТПС 63 кВА	258 027,69	56,07	4 601,88
	Строительство КТПС 100 кВА	260 798,29	89,00	2 930,32
	Строительство КТП 100 кВА	421 245,46	89,00	4 733,10
	Строительство КТП 160 кВА	429 049,92	142,40	3 012,99
	Строительство КТП 250 кВА	448 238,59	222,50	2 014,56
	Строительство КТП 400 кВА	490 570,65	356,00	1 378,01
	Строительство КТП 630 кВА	565 091,02	560,70	1 007,83
	Строительство КТП 1000 кВА	837 219,76	890,00	940,70
	Строительство КТПн 2х250 кВА	839 990,29	445,00	1 887,62
	Строительство КТПн 2х400 кВА	936 951,28	712,00	1 315,94
	Строительство КТПн 2х630 кВА	1 247 310,69	1 121,40	1 112,28
	Строительство КТПн 2х1000 кВА	1 514 791,63	1 780,00	851,01
	Строительство КТПн 2х1600 кВА	1 845 489,93	2 848,00	648,00
	Строительство БКТП 2х630 кВА	2 433 291,56	1 121,40	2 169,87
	Строительство БКТП 2х1000 кВА	2 731 596,64	1 780,00	1 534,60
	Строительство БКТП 2х1600 кВА	3 729 054,27	2 848,00	1 309,36
3.5	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	X	X	X
4	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	338 981,45	4 704,03	72,06
5	Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств	X	X	X
6	Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение	444 531,44	4 704,03	94,50

коммутиционного аппарата (фиксация коммутиционного аппарата в положении "включено")			
---	--	--	--

Стоимость мероприятий, осуществляемых АО «Улан-Удэ Энерго»
при технологическом присоединении единицы мощности
(1 кВт) руб./кВт на территории Республики Бурятия (в текущих ценах) для заявителей
максимальной мощностью более 150 кВт

№ п/п	Наименование мероприятий	Разбивка НВВ согласно приложению 1 по каждому мероприятию (руб.)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию (руб./кВт)
1	2	3	4	5
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	251 973,19	4 704,03	53,57
2	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили"	X	X	X
3	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством "последней мили"	X	X	X
3.1	Строительство воздушных линий	X	X	X
	Строительство ВЛ 10(6)/0,4кВ	352 867,64	324,94	1 085,96
3.2	Строительство кабельных линий	X	X	X
	Строительство КЛ 10(6)/0,4кВ	5 084 730,60	475,12	10 702,10
3.3.	Строительство пунктов секционирования	X	X	X
3.4.	Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП) 10(6)/0,4 кВ	X	X	X
	Строительство КТПС 16 кВА	495 811,49	14,24	34 818,22
	Строительство КТПС 25 кВА	510 994,01	22,25	22 966,02
	Строительство КТПС 40 кВА	516 187,11	35,60	14 499,64
	Строительство КТПС 63 кВА	516 055,37	56,07	9 203,77
	Строительство КТПС 100 кВА	521 596,57	89,00	5 860,64
	Строительство КТП 100 кВА	842 490,92	89,00	9 466,19
	Строительство КТП 160 кВА	858 099,83	142,40	6 025,98
	Строительство КТП 250 кВА	896 477,18	222,50	4 029,11
	Строительство КТП 400 кВА	981 141,30	356,00	2 756,01
	Строительство КТП 630 кВА	1 130 182,03	560,70	2 015,66
	Строительство КТП 1000 кВА	1 674 439,51	890,00	1 881,39
	Строительство КТПн 2х250 кВА	1 679 980,57	445,00	3 775,24
	Строительство КТПн 2х400 кВА	1 873 902,56	712,00	2 631,89
	Строительство КТПн 2х630 кВА	2 494 621,37	1 121,40	2 224,56
	Строительство КТПн 2х1000 кВА	3 029 583,25	1 780,00	1 702,01
	Строительство КТПн 2х1600 кВА	3 690 979,85	2 848,00	1 295,99
	Строительство БКТП 2х630 кВА	4 866 583,11	1 121,40	4 339,74
	Строительство БКТП 2х1000 кВА	5 463 193,28	1 780,00	3 069,21
	Строительство БКТП 2х1600 кВА	7 458 108,53	2 848,00	2 618,72
3.5	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	X	X	X
4	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	338 981,45	4 704,03	72,06
5	Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств	X	X	X
6	Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение	444 531,44	4 704,03	94,50

коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении "включено")			
---	--	--	--

Приложение № 5
к приказу РСТ РБ от 24.12.2015 № 1/49

Формулы платы за технологическое присоединение
к электрическим сетям АО «Улан-Удэ Энерго» на территории Республики Бурятия

А) Если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили»¹:

$$T_i = C_1 * N_i \text{ (руб.)}$$

где:

N_i -объем максимальной мощности, указанной в заявке.

Б) Если предусматривается мероприятие «последней мили» по строительству воздушных и (или) кабельных линий:

при прокладке ВЛ $T_i \text{ (вл)} = (C_1 * N_i) + (C_{2i} * L_i) * \text{Кизм.ст}$ (руб.)

при прокладке КЛ $T_i \text{ (кл)} = (C_1 * N_i) + (C_{3i} * L_i) * \text{Кизм.ст}$ (руб.)

В) Если предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ;

ТП $T_i \text{ (тп)} = (C_1 * N_i) + (C_4 * N_i) * \text{Кизм.ст}$ (руб.)

ВЛ+КТП $T_i \text{ (вл+тп)} = (C_1 * N_i) + (C_{2i} * L_i + C_{4i} * N_i) * \text{Кизм.ст}$ (руб.)

КЛ+КТП $T_i \text{ (кл+тп)} = (C_1 * N_i) + (C_{3i} * L_i + C_{4i} * N_i) * \text{Кизм.ст}$ (руб.)

где:

N_i -объем максимальной мощности, указанной в заявке;

L_i – протяжённость ВЛ(КЛ) на i-том уровне напряжения.

Кизм.ст - индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ для субъекта Российской Федерации на квартал, предшествующий кварталу, данные по которым используются для расчета, к федеральным единичным расценкам 2001 года, определяемый федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

¹«Последняя миля» – расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики