



РЕСПУБЛИКАНСКАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ РЕСПУБЛИКИ БУРЯТИЯ

БУРЯАД РЕСПУБЛИКАДА СЭН ТОГТООЛГЫН ТАЛААР РЕСПУБЛИКЫН АЛБАН

П Р И К А З

от 23.12.2014

№ 1/32

г. Улан-Удэ

Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «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 01.01.2015 по 31.12.2015 размер платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Улан-Удэ Энерго» на территории Республики Бурятия для Заявителей максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно по 3 категории надежности при условии, что расстояние от границ участка Заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого Заявителю класса напряжения, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках

городского типа, не более 500 метров в сельской местности в размере 550 рублей за 1 технологическое присоединение (с НДС).

2. Утвердить с 01.01.2015 по 31.12.2015 стандартизированные тарифные ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Улан-Удэ Энерго» на территории Республики Бурятия согласно приложению № 1 к настоящему приказу.

3. Утвердить с 01.01.2015 по 31.12.2015 ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы по мероприятиям, осуществляемым при технологическом присоединении к электрическим сетям ОАО «Улан-Удэ Энерго» на территории Республики Бурятия согласно приложению № 2 к настоящему приказу.

4. Утвердить с 01.01.2015 по 31.12.2015 выпадающие доходы от технологического присоединения заявителей с максимальной мощностью до 15 кВт включительно, подлежащие включению в тариф на передачу электрической энергии для ОАО «Улан-Удэ Энерго» на 2015 год, в размере 22 846,96 тыс.руб (без НДС), исходя из экономически обоснованной платы за одно технологическое присоединение в размере 6 766,54 руб. (без НДС).

5. Утвердить с 01.01.2015 по 31.12.2015 формулы для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Улан-Удэ Энерго» на территории Республики Бурятия согласно приложению № 3 к настоящему приказу.

6. Настоящий приказ вступает в силу со дня его официального опубликования и действует по 31.12.2015.

Руководитель



О. И. Чебунни

Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое
присоединение к электрическим сетям ОАО «Улан-Удэ Энерго»
на 2015 год на территории Республики Бурятия

№	Наименование ставки	Ставка
C1	Для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением постоянной схемы электроснабжения и для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением временной схемы 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), (без НДС, в текущих ценах)	256,13
C1.1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	66,26
C1.2	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	88,88
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")	100,99
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 проводом СИП-2А 3*70+1*70	151 337,14
	Строительство одноцепной ВЛ на железобетонных опорах проводом СИП-4 4*25	109 689,79
	Строительство одноцепной ВЛ на деревянных опорах проводом СИП-4 4*35	112 515,37
	Строительство одноцепной ВЛ на деревянных опорах проводом СИП-2 3*70+1*70-0,6/1,0	203 525,73
	Совместная подвеска по существующей ВЛ-0,4кВ, проводом СИП-2А 3*70+1*70	75 806,77
	Уровень напряжения 6-10 кВ	
	Строительство одноцепной ВЛ на деревянных опорах проводом АС 50/8мм ²	165 647,86
	Строительство одноцепной ВЛ на деревянных опорах проводом АС-95/16мм ²	195 647,40
	Строительство одноцепной ВЛ на железобетонных опорах проводом АС 50/8 мм ²	224 093,00
	Строительство одноцепной ВЛ на железобетонных опорах проводом АС 95/16 мм ²	254 571,78
	Строительство одноцепной ВЛ на железобетонных опорах проводом СИП-3 1*70	309 109,03
	Совместная подвеска по существующей ВЛ-6(10)кВ, проводом СИП-3 1*95-20	126 750,56
C3	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 мм ² (включительно) в траншее	433 013,94
	Прокладка 1-ой кабельной линии сечением 185-240 мм ² в траншее	512 120,07
	Прокладка 2-х кабельных линий сечением до 150 мм ² (включительно) в одной траншее	542 423,05
	Прокладка 2-х кабельных линий сечением 185-240 мм ² в одной траншее	722 380,11
	Прокладка 1-ой кабельной линии сечением до 150 мм ² (включительно) в футляре устройством прокола	1 180 170,63
	Прокладка 1-ой кабельной линии сечением 185-240 мм ² в футляре устройством прокола	1 260 328,07
	Уровень напряжения 6-10 кВ	
	Прокладка 1-ой кабельной линии сечением до 150 мм ² (включительно) в траншее	445 737,17
	Прокладка 1-ой кабельной линии сечением 185-240 мм ² в траншее	535 816,17
	Прокладка 2-х кабельных линий сечением до 150 мм ² (включительно) в одной траншее	771 194,98

	Прокладка 2-х кабельных линий сечением 185-240 мм ² в 1 траншее	1 006 558,55
	Прокладка 1-ой кабельной линии сечением до 150 мм ² (включительно) в футляре устройством прокола	1 215 328,07
	Прокладка 1-ой кабельной линии сечением 185-240 мм ² в футляре устройством прокола	14 904,75
С4	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций (руб./кВт, без НДС, в ценах 2001 г.)	
	Уровень напряжения 0,4 кВ, 6-10 кВ	
	Строительство КТПС 16 кВА	4 480,20
	Строительство КТПС 25 кВА	3 053,36
	Строительство КТПС 40 кВА	1 926,12
	Строительство КТПС 63 кВА	1 240,28
	Строительство КТПС 100 кВА	801,23
	Строительство КТП 100 кВА	908,89
	Строительство КТП 160 кВА	805,14
	Строительство КТП 250 кВА	343,93
	Строительство КТП 400 кВА	375,84
	Строительство КТП 630 кВА	271,65
	Строительство КТП 1000 кВА	262,79
	Строительство КТПн 2х250 кВА	530,54
	Строительство КТПн 2х400 кВА	369,00
	Строительство КТПн 2х630 кВА	266,20
	Строительство КТПн 2х1000 кВА	260,86
	Строительство КТПн 2х1600 кВА	180,55
	Строительство БКТП 2х630 кВА	492,36
	Строительство БКТП 2х1000 кВА	608,82
	Строительство БКТП 2х1600 кВА	433,33

Примечание:

Приведение удельной стоимости строительства и расширения объектов электросетевого хозяйства ОАО «Улан-Удэ Энерго» из цен 2001 года к ценам того периода, в котором применяется стандартизированная ставка, осуществляется путем использования индекса изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам, к федеральным единичным расценкам 2001 года, для субъекта Российской Федерации на квартал, предшествующий кварталу, в котором определяется плата (заключается договор) за технологическое присоединение, рекомендуемого Министерством регионального развития Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности. При строительстве воздушной линии применяется коэффициент – для воздушной прокладки провода с медными (алюминиевыми) жилами, при строительстве кабельной линии применяется коэффициент – для подземной прокладки кабеля с медными (алюминиевыми) жилами, при строительстве трансформаторной подстанции применяется коэффициент – для прочих объектов.

Стоимость мероприятий, осуществляемых ОАО «Улан-Удэ Энерго» при технологическом присоединении единицы мощности (1 кВт) руб./кВт на 2015 год

№ 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) в ценах текущего года	390 457,30	5 892,56	66,26
2	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили"	X	X	X
3	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили» в текущих ценах	X	X	X
3.1	строительство воздушных линий	X	X	X
	0,4 кВ, 6-10 кВ	198 662,68	89,17	2 227,99
3.2	строительство кабельных линий	X	X	X
	0,4 кВ, 6-10 кВ	715 334,24	149,23	4 793,46
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	440 844,06	14,24	30 958,15
	Строительство КТПС 25 кВА	469 447,15	22,25	21 098,75
	Строительство КТПС 40 кВА	473 817,90	35,60	13 309,49
	Строительство КТПС 63 кВА	480 539,72	56,07	8 570,35
	Строительство КТПС 100 кВА	492 749,71	89,00	5 536,51
	Строительство КТП 100 кВА	558 961,25	89,00	6 280,46
	Строительство КТП 160 кВА	792 240,46	142,40	5 563,49
	Строительство КТП 250 кВА	846 064,78	356,00	2 376,59
	Строительство КТП 400 кВА	924 542,07	356,00	2 597,03
	Строительство КТП 630 кВА	1 052 499,54	560,70	1 877,12
	Строительство КТП 1000 кВА	1 616 121,55	890,00	1 815,87
	Строительство КТПн 2х250 кВА	1 631 369,35	445,00	3 666,00
	Строительство КТПн 2х400 кВА	1 815 431,24	712,00	2 549,76
	Строительство КТПн 2х630 кВА	2 062 743,53	1 121,40	1 839,44
	Строительство КТПн 2х1000 кВА	3 208 491,23	1 780,00	1 802,52
	Строительство КТПн 2х1600 кВА	3 553 095,12	2 848,00	1 247,58
	Строительство БКТП 2х630 кВА	3 815 262,91	1 121,40	3 402,23
	Строительство БКТП 2х1000 кВА	7 488 306,14	1 780,00	4 206,91
	Строительство БКТП 2х1600 кВА	8 527 832,13	2 848,00	2 994,32
3.5	строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	X	X	X
4	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	523 719,37	5 892,56	88,88
5	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств Заявителя<1>	X	X	X
6	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	595 069,58	5 892,56	100,99

<1> Расходы на осмотр присоединяемых Устройств Заявителя, включая осмотр вводных распределительных устройств, сетевой организацией и Заявителем (без участия должностного лица органа федерального государственного энергетического надзора), учитываются при установлении платы за технологическое присоединение для следующих категорий заявителей

- заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

- заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт, в случае осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств указанных заявителей по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) к электрическим сетям классом напряжения до 10 кВ включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности);

- заявителей в целях временного технологического присоединения, предусмотренного разделом VII Правил технологического присоединения;

- заявителей - физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Приложение № 3
к приказу РСТ РБ от 23.12.2014 № 1/32

Формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Улан-Удэ Энерго»

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

$$T_i = C_1 * N_i \text{ (руб.)}$$

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

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

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

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

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

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

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

В соответствии с п.10 и п.26 методических указаний с 1 октября 2015 года для Заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, стандартизированные тарифные ставки C_2 , C_3 , C_4 , рассчитываются по следующим формулам:

при прокладке ВЛ $C_{2i} (150\text{кВт}) = \leq 1/2 P_{2i} (150\text{кВт})$ (руб./км)

при прокладке КЛ $C_{3i} (150\text{кВт}) = \leq 1/2 P_{3i} (150\text{кВт})$ (руб./км)

при строительстве ТП $C_{4i} (150\text{кВт}) = \leq 1/2 P_{4i} (150\text{кВт})$ (руб./кВт)

где:

P_{2i} - расходы на строительство воздушных линий электропередачи на i -м уровне напряжения в ценах того года и для того субъекта Российской Федерации, данные по которым используются для расчета, в расчете на 1 км линий (руб./км);

P3i- расходы на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения, в ценах того года и для того субъекта Российской Федерации, данные по которым используются для расчета, в расчете на 1 км линий (руб./км);

P4i- расходы на строительство подстанций на i-м уровне напряжения в ценах того года и для того субъекта Российской Федерации, данные по которым используются для расчета, в расчете на единицу планируемой годовой максимальной мощности (руб./кВт);

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