



РЕГИОНАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ ПЕРМСКОГО КРАЯ

П О С Т А Н О В Л Е Н И Е

25.12.2013

№ 65-ТП

Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям филиала открытого акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Урала» - «Пермэнерго» на 2014 год

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 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», приказом Федеральной службы по тарифам от 11 сентября 2012 г. № 209-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», постановлением Правительства Пермского края от 5 августа 2013 г. № 1057-п «Об утверждении Положения о Региональной службе по тарифам Пермского края»,

Региональная служба по тарифам Пермского края
ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Установить и ввести в действие с 1 января 2014 года:
 - 1.1. размер платы за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям филиала открытого акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Урала» - «Пермэнерго» согласно приложения 1;

1.2. стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение согласно приложения 2;

1.3. ставки платы за технологическое присоединение за единицу максимальной мощности (руб./кВт) согласно приложения 3.

2. Утвердить формулы платы за технологическое присоединение согласно приложения 4.

3. Установить, что выпадающие доходы филиала открытого акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Урала» - «Пермэнерго», возникающие в результате применения платы за технологическое присоединение от присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке соединения мощности), учтены в тарифе на оказание услуг по передаче электрической энергии на 2014 год в размере 85 804,58 тыс. рублей.

4. Признать утратившим силу с 1 января 2014 года постановление Региональной энергетической комиссии Пермского края от 27 декабря 2012 г. № 77-тп «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям филиала открытого акционерного общества «МРСК Урала» - «Пермэнерго» на 2013 год.

5. Настоящее постановление вступает в силу со дня его подписания и публикуется в установленном порядке.

Руководитель



Р.С. Синкин

Приложение 1
к постановлению РСТ Пермского края
от 25.12.2013 № 65-тп

**Размер платы за технологическое присоединение
к электрическим сетям филиала открытого акционерного общества
«Межрегиональная распределительная сетевая компания Урала» -
«Пермэнерго» для потребителей Пермского края**

№ п/п	Заявители (по диапазону присоединяемой мощности)	Плата за технологическое присоединение, руб. *
1.	Физическое лицо, подавшее заявку на технологическое присоединение энергопринимающих устройств для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности (с учетом НДС)	550
2.	Юридическое лицо или индивидуальный предприниматель, подавшее заявку на технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности (без учета НДС)	466,10

* При условии, что расстояние от границ участка заявителя, владеющего объектами, отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), до объектов электросетевого хозяйства 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 границах муниципальных районов, городских округов и на внутригородских территориях городов федерального значения одно и то же лицо может осуществить технологическое присоединение энергопринимающих устройств, принадлежащих ему на праве собственности или ином законном основании, соответствующих критериям, указанным выше, с платой за технологическое присоединение в размере, не превышающем 550 рублей, не более одного раза в течение 3 лет.

Приложение 2
к постановлению РСТ Пермского края
от 25.12.2013 № 65-тп

**Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за
технологическое присоединение**

№	Наименование ставки	Стандартизированные ставки в ценах 2001 г. (без НДС)
1	С2- стандартизированные тарифные ставки на строительство воздушных линий	Стандартизированные ставки в ценах 2001 г. (руб./км.)
1.1	ВЛ-0,4 кВ АС-35	208 145,72
1.2	ВЛ-0,4 кВ АС-50	254 219,42
1.3	ВЛ-0,4 кВ АС-70	278 315,42
1.4	ВЛ-0,4 кВ АС-95	287 392,43
1.5	ВЛ-0,4 кВ СИП-35	228 866,43
1.6	ВЛ-0,4 кВ СИП-50	252 168,00
1.7	ВЛ-0,4 кВ СИП-70	260 366,20
1.8	ВЛ-0,4 кВ СИП-95	279 946,37
1.9	ВЛ-10 кВ АС-35	218 761,04
1.10	ВЛ-10 кВ АС-50	220 824,52
1.11	ВЛ-10 кВ АС-70	230 253,28
1.12	ВЛ-10 кВ АС-95	394 486,96
1.13	ВЛ-10 кВ СИП-50	367 864,46
1.14	ВЛ-10 кВ СИП-70	378 072,05
1.15	ВЛ-10 кВ СИП-95	394 486,92
1.16	ВЛ-10 кВ СИП-120	415 610,05
2	С3- стандартизированные тарифные ставки на строительство кабельных линий	Стандартизированные ставки в ценах 2001 г. (руб./км.)
2.1	КЛ-0,4 кВ АВББШВ 4х50	400 754,85
2.2	КЛ-0,4 кВ АВББШВ 4х120	464 022,56
2.3	КЛ-0,4 СПЭ-150	1 076 963,06
2.4	КЛ-0,4 СПЭ-185	1 097 074,27
2.5	КЛ-0,4 СПЭ-185 в существующем трубном канале	424 063,00
2.6	КЛ-0,4 СПЭ-240 в существующем трубном канале	474 066,00
2.7	КЛ-6(10)кВ СПЭ-95	680 230,06
2.8	КЛ-6(10)кВ СПЭ-120	717 273,66
2.9	КЛ-6(10)кВ СПЭ-150	737 787,93
2.10	КЛ-6(10)кВ СПЭ-185	809 429,24
2.11	КЛ-6(10)кВ СПЭ-185 в существующем трубном канале	530 140,00
2.12	КЛ-6(10)кВ СПЭ-240	993 415,09
2.13	КЛ-6(10)кВ СПЭ-240 в существующем трубном канале	545 005,00
2.14	КЛ-6(10)кВ СПЭ-400	1 760 627,40
2.15	КЛ-6(10)кВ СПЭ-630	1 918 995,03
2.16	КЛ-6(10)кВ СПЭ-630 в существующем трубном канале	570 320,00
2.17	прокол	1 569 551,97
2.18	Кабельный канал	3 732 892,11

3	С4- стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций	Стандартизированные ставки в ценах 2001 г. на i уровне напряжения (руб./кВт)
3.1	Столбовая ТП-16	8 070,48
3.2	Столбовая ТП-25	5 178,12
3.3	Столбовая ТП-40	3 268,86
3.4	КТП с ТМ40	4 204,17
3.5	КТП с ТМ63	2 806,98
3.6	КТП-100-160	2 061,41
3.7	КТП-250	862,39
3.8	КТП-400	574,11
3.9	КТП-630	411,74
3.10	2КТП с ТМ40	8 408,34
3.11	2КТП с ТМ63	5 613,96
3.12	2КТП-100-160	4 122,82
3.13	2КТП-250	1 724,78
3.14	2КТП-400	1 148,22
3.15	2КТП-630	823,48
3.16	КТП-250 типа «сэндвич»	1 458,73
3.17	КТП-400 типа «сэндвич»	1 044,52
3.18	КТП-630 типа «сэндвич»	844,07
3.19	2КТП-250 типа «сэндвич»	3 155,13
3.20	2КТП-400 типа «сэндвич»	2 114,76
3.21	2КТП-630 типа «сэндвич»	1 677,65
3.22	2БКТП-630	3 108,00
3.23	2БКТП-1000	2 054,78
3.24	2БКТП-1250	1 705,32
3.25	2БКТП-1600	1 519,19
3.26	4БКТП-1000	4 056,41
3.27	4БКТП-1600	2 962,29
3.28	Строительство БКРП без ТМ	902,04

Приложение 3
к постановлению РСТ Пермского края
от 25.12.2013 № 65-тп

**Ставки платы за технологическое присоединение за единицу
максимальной мощности (руб./кВт)**

№ п/п	Наименование мероприятий	Разбивка НВВ по каждому мероприятию (руб.)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию (руб./кВт), без НДС <1>
1	2	3	4	5
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	41 643 574	277 160	150,25
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
	ВЛ 6-10 кВ	66 002 978	8 024	8 225,70
	ВЛ 0,4 кВ	69 865 029	8 602	8 121,95
3.2.	строительство кабельных линий	X	X	X
	КЛ 6-10 кВ	409 359 803	36 621	11 178,28
	КЛ 0,4 кВ	50 815 957	3 603	14 103,79
3.3.	строительство пунктов секционирования	36 652 313	5 087	7 205,09

3.4.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	165 605 035	30 236	5 477,08
3.5.	строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	X	X	X
4.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	10 674 534	277 160	38,51
5.	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств Заявителя <2>	320 308	92 173	3,48
6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	86 761 818	277 160	313,04

<1> Стоимость мероприятий по пунктам 1,4,5,6 (без пунктов 2,3 «последней мили») составляет 505,28 руб./кВт (без НДС). При этом размер общей платы за технологическое присоединение (без стоимости мероприятий по пунктам 2,3 «последней мили») не может превышать 34 927,43 рублей (без НДС).

<2> Данные расходы не учитываются при установлении платы за технологическое присоединение для 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 мощности); для Заявителей в целях временного (на срок не более 6 месяцев) технологического присоединения принадлежащих ему энергопринимающих устройств для обеспечения электрической энергией передвижных объектов с максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности); для Заявителей - физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Приложение 4
к постановлению РСТ Пермского края
от 25.12.2013 № 65-тп

Формулы платы за технологическое присоединение

1. Если отсутствует необходимость реализации «последней мили», то формула платы определяется так:

$$П_{тп} = C_1 \times N_i$$

где:

$П_{тп}$ - плата за технологическое присоединение без строительства «последней мили»

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 приложении 3 пунктах 1;4;5;6, в расчете на 1 кВт максимальной мощности (руб./кВт).

N_i - объем максимальной мощности.

2. Если предусматривается необходимость реализации «последней мили», то формула платы определяется так:

$$П_{тп} = C_1 \times N_i + ((C_2 \times L_i) + (C_3 \times L_i)) \times Z_{изм.ст}$$

где:

$П_{тп}$ - плата за технологическое присоединение со строительством «последней мили» без трансформации.

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 приложении 3 пунктах 1;4;5;6, в расчете на 1 кВт максимальной мощности (руб./кВт).

C_2 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i -м уровне напряжения.

C_3 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i -м уровне напряжения.

L_i - суммарная протяженность воздушных и (или) кабельных линий на i уровне напряжения.

$Z_{\text{изм.ст}}$ - индекс изменения сметной стоимости.

3. Если предусматривается необходимость реализации «последней мили» по строительству трансформаторных подстанций и (или) строительство распределительных трансформаторных подстанций напряжением до 35 кВ, то формула платы определяется так:

$$P_{\text{тп}} = C_1 \times N_i + ((C_2 \times L_i) + (C_3 \times L_i)) \times Z_{\text{изм.ст}} + (C_4 \times N_i) \times Z_{\text{изм.ст}}$$

где:

$P_{\text{тп}}$ - плата за технологическое присоединение со строительством «последней мили» и с трансформацией.

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 приложении 3 пунктах 1;4;5;6, в расчете на 1 кВт максимальной мощности (руб./кВт).

C_2 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i -м уровне напряжения.

C_3 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i -м уровне напряжения.

C_4 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций.

L_i - суммарная протяженность воздушных и (или) кабельных линий на i уровне напряжения.

$Z_{\text{изм.ст}}$ - индекс изменения сметной стоимости.