



**РЕГИОНАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ
ПЕРМСКОГО КРАЯ**

П О С Т А Н О В Л Е Н И Е

03.12.2014

№ 75-ТП

**Об установлении платы за технологическое
присоединение к электрическим сетям
открытого акционерного общества
«Коммунальные Системы-Прикамье»
на 2015 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 2015 года по 31 декабря 2015 года:

1.1. размер платы за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям открытого акционерного общества

«Коммунальные Системы-Прикамье» согласно приложению 1;

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

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

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

3. Установить, что выпадающие доходы открытого акционерного общества «Коммунальные Системы-Прикамье», 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) и не включаемые в плату за технологическое присоединение расходы по мероприятиям «последней мили», связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 и до 150 кВт включительно, учтены в тарифе на оказание услуг по передаче электрической энергии на 2015 год в размере 12 114,11 тыс. рублей.

4. Признать утратившим с 1 января 2015 года постановление Региональной службы по тарифам Пермского края от 04 декабря 2012 г. № 36-тп «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям открытого акционерного общества «Коммунальные Системы-Прикамье» на 2014 год».

5. Настоящее постановление вступает в силу через 10 дней после дня его официального опубликования.

Руководитель



Р.С. Синкин

Приложение 1
к постановлению РСТ Пермского края
от 03.12.2014 № 75-тп

**Размер платы за технологическое присоединение
к электрическим сетям открытого акционерного общества
«Коммунальные Системы-Прикамье» 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)	550,00
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.

Не могут быть применены в следующих случаях:

- при технологическом присоединении энергопринимающих устройств, принадлежащих лицам, владеющим земельным участком по договору аренды, заключенному на срок не более одного года, на котором расположены присоединяемые устройства;
- при технологическом присоединении энергопринимающих устройств, расположенных в жилых помещениях многоквартирных домов.

Приложение 2
к постановлению РСТ Пермского края
от 03.12.2014 № 75-тп

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

№	Наименование ставки	Стандартизированные ставки в ценах 2001 г. (без НДС)	
1	С1- стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии	Стандартизированная ставка в ценах периода регулирования в расчете на единицу максимальной мощности (руб./кВт)	
		Постоянная схема электроснабжения	Временная схема электроснабжения
		369,37	369,37
1.1	Стоимость мероприятий по подготовке и выдаче сетевой организацией ТУ	238,78	238,78
1.2	Стоимость мероприятий по проверке сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	113,85	113,85
1.3	Стоимость мероприятий на участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя	X	X
1.4	Стоимость мероприятий по фактическому присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	16,74	16,74
2	С2- стандартизированные тарифные ставки на строительство воздушных линий	Стандартизированные ставки в ценах 2001 г. (руб./км.)	
2.1	ВЛ-0,4 кВ СИП-2 3x35+1x50	252 777,81	
2.2	ВЛ-0,4 кВ СИП-2 3x35+1x54,6	254 409,74	
2.3	ВЛ-0,4 кВ СИП-2 3x50+1x50	257 444,55	
2.4	ВЛ-0,4 кВ СИП-2 3x50+1x54,6	259 076,48	
2.5	ВЛ-0,4 кВ СИП-2 3x50+1x70	260 221,70	
2.6	ВЛ-0,4 кВ СИП-2 3x70+1x54,6	265 332,21	
2.7	ВЛ-0,4 кВ СИП-2 3x70+1x70	266 477,42	
2.8	ВЛ-0,4 кВ СИП-2 3x70+1x95	269 569,50	
2.9	ВЛ-0,4 кВ СИП-2 3x95+1x54,6	272 031,71	
2.10	ВЛ-0,4 кВ СИП-2 3x95+1x70	273 172,60	
2.11	ВЛ-0,4 кВ СИП-2 3x95+1x95	276 268,99	
2.12	ВЛ-0,4 кВ СИП-2 3x120+1x70	280 706,69	
2.13	ВЛ-0,4 кВ СИП-2 3x150+1x70	291 443,07	
2.14	ВЛ-0,4 кВ СИП-2 3x150+1x95	293 876,64	
2.15	ВЛ-0,4 кВ СИП-4 2 x16	238 348,13	
2.16	ВЛ-0,4 кВ СИП-4 2 x25	240 051,63	
2.17	ВЛ-0,4 кВ СИП-4 4x16	242 656,99	
2.18	ВЛ-0,4 кВ СИП-4 4x25	246 078,32	
2.19	ВЛ-0,4 кВ СИП-4 4x50	256 327,97	
2.20	ВЛ-0,4 кВ СИП-4 4x70	264 816,86	
2.21	ВЛ-6(10) кВ СИП-3 1x50-20	187 767,71	
2.22	ВЛ-6(10) кВ СИП-3 1x70-20	197 086,88	

2.23	ВЛ-6(10) кВ СИП-3 1х95-20	208 381,55
2.24	ВЛ-6(10) кВ СИП-3 1х120-20	220 363,34
2.25	ВЛ-6(10) кВ СИП-3 1х150-20	231 615,06
3	СЗ- стандартизированные тарифные ставки на строительство кабельных линий	Стандартизированные ставки в ценах 2001 г. (руб./км.)
3.1	КЛ-0,4 кВ ААБл 4х70	557 349,51
3.2	КЛ-0,4 кВ ААБл 4х95	567 870,39
3.3	КЛ-0,4 кВ ААБл 4х120	579 623,05
3.4	КЛ-0,4 кВ ААБл 4х150	590 248,42
3.5	КЛ-0,4 кВ ААБл 4х185	607 262,32
3.6	КЛ-0,4 кВ ААБл 4х240	631 627,37
3.7	КЛ-0,4 кВ АСБ 4х70	566 352,02
3.8	КЛ-0,4 кВ АСБ 4х95	578 354,85
3.9	КЛ-0,4 кВ АСБ 4х120	591 290,22
3.10	КЛ-0,4 кВ АСБ 4х150	604 049,85
3.11	КЛ-0,4 кВ АСБ 4х185	623 364,25
3.12	КЛ-0,4 кВ АСБ 4х240	649 236,58
3.13	КЛ-0,4 кВ АВБШВ 4х70	541 175,93
3.14	КЛ-0,4 кВ АВБШВ 4х95	549 784,14
3.15	КЛ-0,4 кВ АВБШВ 4х120	555 406,58
3.16	КЛ-0,4 кВ АВБШВ 4х150	565 550,69
3.17	КЛ-0,4 кВ АВБШВ 4х185	577 081,94
3.18	КЛ-0,4 кВ АВБШВ 4х240	592 481,75
3.19	КЛ-0,4 кВ АПВБШп 4х70	548 273,44
3.20	КЛ-0,4 кВ АПВБШп 4х95	557 412,24
3.21	КЛ-0,4 кВ АПВБШп 4х120	568 852,92
3.22	КЛ-0,4 кВ АПВБШп 4х150	581 486,05
3.23	КЛ-0,4 кВ АПВБШп 4х185	603 537,12
3.24	КЛ-0,4 кВ АПВБШп 4х240	624 706,39
3.25	КЛ-0,4 кВ АПВБШвнг 4х70	553 086,20
3.26	КЛ-0,4 кВ АПВБШвнг 4х95	562 737,48
3.27	КЛ-0,4 кВ АПВБШвнг 4х120	575 616,83
3.28	КЛ-0,4 кВ АПВБШвнг 4х150	593 632,46
3.29	КЛ-0,4 кВ АПВБШвнг 4х185	613 612,13
3.30	КЛ-0,4 кВ АПВБШвнг 4х240	635 866,49
3.31	КЛ-6(10) кВ ААБл 3х95	565 982,01
3.32	КЛ-6(10) кВ ААБл 3х120	574 973,44
3.33	КЛ-6(10) кВ ААБл 3х150	583 827,12
3.34	КЛ-6(10) кВ ААБл 3х185	596 518,67
3.35	КЛ-6(10) кВ ААБл 3х240	616 298,55
3.36	КЛ-6(10) кВ АСБ 3х95	582 074,43
3.37	КЛ-6(10) кВ АСБ 3х120	591 588,34
3.38	КЛ-6(10) кВ АСБ 3х150	602 191,55
3.39	КЛ-6(10) кВ АСБ 3х185	615 592,41
3.40	КЛ-6(10) кВ АСБ 3х240	637 375,13
3.41	КЛ-6(10) кВ АПВВ 1х95	726 903,86
3.42	КЛ-6(10) кВ АПВВ 1х120	735 827,50

3.43	КЛ-6(10) кВ АПвВ 1x150	743 881,93
3.44	КЛ-6(10) кВ АПвВ 1x185	755 172,30
3.45	КЛ-6(10) кВ АПвВ 1x240	772 405,46
3.46	Прокол (ГНБ)	3 415 613,51
4	С4- стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций	Стандартизированные ставки в ценах 2001 г. на i уровне напряжения (руб./кВт)
4.1	КТП-100	1 841,42
4.2	КТП-160	1 187,08
3.3	КТП-250	807,98
3.4	КТП-400	530,72
3.5	КТП-630	394,16
3.6	КТП-1000	300,92
3.7	2КТП-100	4 385,74
3.8	2КТП-160	2 827,79
3.9	2КТП-250	1 928,01
3.10	2КТП-400	1 268,34
3.11	2КТП-630	946,35
3.12	2КТП-1000	726,69
3.13	БКТП-250	1 807,08
3.14	БКТП-400	1 151,80
3.15	БКТП-630	761,86
3.16	БКТП-1000	651,45
3.17	2БКТП-250	4 028,05
3.18	2БКТП-400	2 570,31
3.19	2БКТП-630	1 710,35
3.20	2БКТП-1000	1 592,37

Приложение 3

к постановлению РСТ Пермского края
от 03.12.2014 № 75-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)	346 237,17	1 450	238,78
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	7 974 009,11	837,1	9 525,75
3.2.	строительство кабельных линий	8 238 160,75	833	9 889,75
3.3.	строительство пунктов секционирования	X	X	X
3.4.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения	3 512 783,30	552	6 363,74

	до 35 кВ			
3.5.	строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	X	X	X
4.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	165 086,41	1 450	113,85
5.	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств Заявителя <2>	X	X	X
6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	24 274,20	1 450	16,74

<1> Стоимость мероприятий по пунктам 1,4,5,6 (без пунктов 2,3 «последней мили») составляет 369,37 руб./кВт (без НДС). При этом размер общей платы за технологическое присоединение (без стоимости мероприятий по пунктам 2,3 «последней мили») не может превышать 23 286,86 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.

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:

$P_{тп}$ - плата за технологическое присоединения 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 пункте 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:

$P_{тп}$ - плата за технологическое присоединения 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 пункте 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 по строительно-монтажным работам на соответствующий квартал 2015 года 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.

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 присоединения со строительством «последней мили» и с 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 пункте 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 по строительно-монтажным работам на соответствующий квартал 2015 года 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.