



**РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ
ПЕРМСКОГО КРАЯ**

П О С Т А Н О В Л Е Н И Е

27.12.2012

№ 84-тп

**Об установлении платы за технологическое
присоединение к электрическим сетям
ОАО «Кудымкарские электрические сети»
на 2013 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 24 июля 2006 г. № 14-п «Об утверждении Положения о Региональной энергетической комиссии Пермского края», рассмотрев материалы дела, представленные ОАО «Кудымкарские электрические сети»,

Региональная энергетическая комиссия Пермского края
ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Установить и ввести в действие с 1 января 2013 года:
 - 1.1. размер платы за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям ОАО «Кудымкарские электрические сети» 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.

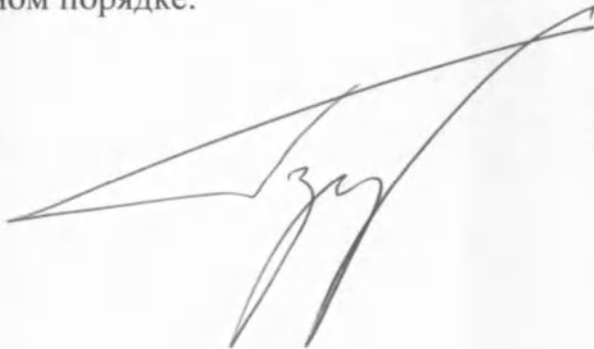
2. Утвердить формулы платы за технологическое присоединение согласно приложению 4.

3. Установить, что выпадающие доходы ОАО «Кудымкарские электрические сети», 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 2013 год в размере 1071,50 тыс. рублей.

4. Признать утратившим силу с 1 января 2013 года постановление Региональной энергетической комиссии Пермского края от 24 апреля 2012 г. № 30-э «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Кудымкарские электрические сети» (г. Кудымкар) в Пермском крае и признании утратившим силу Постановления Региональной энергетической комиссии Пермского края».

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

И.о председателя комиссии



Д.Е. Бородулин

**Размер платы за технологическое присоединение
к электрическим сетям ОАО «Кудымкарские электрические сети» 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)	466,1

* При условии, что расстояние от границ участка заявителя, электроснабжение энергопринимающего устройства которого предусматривается по одному источнику, до объектов электросетевого хозяйства необходимого заявителю класса напряжения (указанного в заявке) 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.

**Ставка 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)	1 307,48	328,6	3,98
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
3.2.	строительство кабельных линий	908202,82	328,6	2763,86
3.3.	строительство пунктов секционирования	X	X	X
3.4.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с	1187572,58	328,6	3614,04

	уровнем напряжения до 35 кВт			
3.5.	строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВт и выше (ПС)	X	X	X
4.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	729,40	328,6	2,22
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	817,68	328,6	2,49

<1> Стоимость мероприятий по пунктам 1,4,5,6 (без пунктов 2,3 «последней мили») составляет 322,42 руб./кВт (без НДС). При этом размер общей платы за технологическое присоединение (без стоимости мероприятий по пунктам 2,3 «последней мили») не может превышать 4 836,30 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 100 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 2
к постановлению РЭК Пермского края
от 27 декабря 2012 г. № 84-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-10 кВ АС-50	180 330,11
1.1	ВЛ-10 кВ АС-70	185 929,05
2	С3- стандартизированные тарифные ставки на строительство кабельных линий	Стандартизированные ставки в ценах 2001 г. (руб./км.)
2.1	КЛ-0,4 кВ АВБбШВ 4х35	138 564,37
2.2	КЛ-0,4 кВ АВБбШВ 4х50	174 716,09
2.3	КЛ-0,4 кВ АВБбШВ 4х70	221 304,17
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	КТП-160	766,43
3.2	КТП-250	524,87
3.3	КТП-400	361,27

Формулы платы за технологическое присоединение

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

$$P_{\text{тп}} = C_1 \times N_i$$

где:

$P_{\text{тп}}$ - 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 2 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:

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

где:

$P_{\text{тп}}$ - 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 2 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.

$Z_{изм.ст}$ - 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:

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

где:

$P_{тп}$ - 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 2 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.

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