



**РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ
ПЕРМСКОГО КРАЯ**

П О С Т А Н О В Л Е Н И Е

28.12.2010

№ 97-э

**Об установлении платы за технологическое
присоединение к электрическим сетям
ОАО «МРСК Урала» на территории
Пермского края**

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», Федеральным законом от 14 апреля 1995 г. № 41-ФЗ «О государственном регулировании тарифов на электрическую и тепловую энергию в Российской Федерации», постановлением Правительства Российской Федерации от 26 февраля 2004 г. № 109 «О ценообразовании в отношении электрической и тепловой энергии в Российской Федерации», 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 21 августа 2009 г. № 201-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, представленные ОАО «МРСК Урала»,
Региональная энергетическая комиссия Пермского края **ПОСТАНОВЛЯЕТ:**

1. Установить и ввести в действие с 1 января 2011 года размер платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «МРСК Урала» согласно приложению.
2. Настоящее постановление вступает в силу в установленном порядке.

Председатель комиссии



П.Б.Ивашкин

**Размер платы за технологическое присоединение
к электрическим сетям ОАО «МРСК Урала»
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 территории 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.

Расчет платы за технологическое присоединение (Пт.п.) производится по формуле:

$$Пт.п. = П_{баз.} * К, \text{ руб./кВт (без НДС)}$$

Базовый размер платы за технологическое присоединение (П баз.)

№ п/п	Уровень напряжения	Присоединяемая мощность	Базовый размер платы за технологическое присоединение, руб./кВт (без НДС)		
			Категория надежности энергоснабжения		
			III категория	II категория	I категория
1.	НН (0,4 кВ)	свыше 15 до 30 кВт включительно	9 812	12 755	14 226
		свыше 30 кВт до 100 кВт включительно	9 812	12 755	14 226
		свыше 100 кВт до 750 кВт включительно	10 338	13 438	14 990
2.	СН II (6-10 кВ)	до 100 кВт включительно	9 606	12 487	13 928
		свыше 100 кВт до 750 кВт включительно	9 000	11 700	13 050



Коэффициенты дифференциации по зонам энергоснабжения (К)

№ п/п	Филиал ОАО «Пермэнерго»	Коэффициент
1.	Пермские городские электрические сети	1,31
2.	Центральные электрические сети (Пермский и Добрянский районы)	1,25
3.	Центральные электрические сети (за исключением пункта 2)	0,6
4.	Березниковские электрические сети	0,6
5.	Кунгурские электрические сети	0,6
6.	Очерские электрические сети	0,6
7.	Северные электрические сети	0,6
8.	Чайковские электрические сети	0,6
9.	Чусовские электрические сети	0,6



Региональная энергетическая
комиссия
Входящий №
10 - Октября 2010 г.