



ПРАВИТЕЛЬСТВО СВЕРДЛОВСКОЙ ОБЛАСТИ  
РЕГИОНАЛЬНАЯ

ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ  
СВЕРДЛОВСКОЙ ОБЛАСТИ  
(РЭК СВЕРДЛОВСКОЙ ОБЛАСТИ)

пр. Ленина, 34, г. Екатеринбург, 620075

Тел. (343) 371-67-83

Факс: (343) 371-67-83, 371-55-13

<http://www.midural.ru/rek>, e-mail: [rekso@epn.ru](mailto:rekso@epn.ru)

от 29.12.2010г. № 04-15/5954

на № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

Руководителю  
энергоснабжающей организации  
(по списку)

Об утверждении на 2011 год тарифов  
на услуги по передаче электрической энергии

На заседании Правления от 23.12.2010 г. Региональная энергетическая комиссия Свердловской области утвердила индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии на 2011 год.

Постановление Региональной энергетической комиссии Свердловской области от 23.12.2010 г. № 167-ПК «Об утверждении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями, расположенными на территории Свердловской области» направлено для официального опубликования в «Областную газету».

Направляем выписку из протокола заседания Правления Региональной энергетической комиссии Свердловской области от 23.12.2010 г. № 42.

Приложение: на л. в 1 экз.

Председатель

В.В. Гришанов



**ПРАВИТЕЛЬСТВО СВЕРДЛОВСКОЙ ОБЛАСТИ  
РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ  
СВЕРДЛОВСКОЙ ОБЛАСТИ**

---

**ВЫПИСКА ИЗ ПРОТОКОЛА**

**заседания правления  
Региональной энергетической комиссии Свердловской области**

От 23.12.2010 г.

№ 42

г. Екатеринбург

Председатель – председатель РЭК Свердловской области Владимир Владимирович Гришанов  
Секретарь – ведущий специалист отдела информационно-аналитической работы и экономического анализа О.В. Новикова.

**Присутствовали члены правления:**

Заместитель председателя РЭК Свердловской области	- М.Б. Соболев
Заместитель председателя РЭК Свердловской области	- А.Л. Соболев
Заместитель председателя РЭК Свердловской области	- А.Ю. Обухов
Начальник отдела ценообразования в энергетике РЭК Свердловской области	- Н.Н. Шаламова
Начальник отдела анализа хозяйственной деятельности энергоснабжающих организаций РЭК Свердловской области	- Т.И. Балахонова
Начальник отдела ценообразования на транспортные и коммунальные услуги РЭК Свердловской области	- Е.С. Конькова

**Приглашенные**

Начальник юридического отдела РЭК Свердловской области	- С.Г. Нагибин
Ведущий специалист РЭК Свердловской области	- Е.В. Гукк
Главный специалист РЭК Свердловской области	- А.А. Токарев

**ПОВЕСТКА:**

3.56. Рассмотрение вопроса об утверждении на 2011 год тарифов на услуги по передаче электрической энергии, Федеральному государственному унитарному предприятию «Комбинат «Электрохимприбор» (город Лесной)

**СЛУШАЛИ:**

Уполномоченного по делу Гукк Е.В., сообщившего по рассматриваемому вопросу следующее.

Федеральное государственное унитарное предприятие «Комбинат «Электрохимприбор» (город Лесной) (далее организация) представило в Региональную энергетическую комиссию Свердловской области расчетные материалы для утверждения тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2011 год.

Организация оказывает услуги по передаче электрической энергии в соответствии с договором, заключенным с ОАО «Межрегиональная распределительная сетевая компания Урала» (город Екатеринбург).

Действующие тарифы на услуги по передаче электрической энергии утверждены постановлением РЭК Свердловской области от 21.12.2009 г. № 161-ПК (с изменениями) в следующих размерах (без НДС):

№ п/п	Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф	
		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)
		руб./МВт·мес	руб./МВт·ч
57	ОАО «МРСК Урала», г.Екатеринбург - ФГУП «Комбинат «Электрохимприбор», г.Лесной	113 225	75

При расчете действующих тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые организацией, использовались следующие показатели:

№ п/п	Наименование сетевой организации, варианты (виды) тарифов	Единицы измерения	Тарифы (без НДС) по диапазонам напряжения				
			Среднее значение	Высокое напряжение (110(60) кВ и выше)	Среднее первое напряжение (35кВ)	Среднее второе напряжение (20-1кВ)	Низкое напряжение (0,4кВ и ниже)
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. кВт·ч	221,069	5,092	-	129,275	86,703
1.1.	в том числе сторонние потребители		95,336	5,092	-	32,998	57,246
2.	Потери электрической энергии	млн. кВт·ч	14,186	2,713	-	10,016	1,456
2.1.	в том числе сторонние потребители		6,336	1,173	-	4,201	0,961
3.	Потери электрической энергии	%	6,030	1,154	-	4,404	1,652
3.1.	в том числе сторонние потребители		6,231				
4.	Заявленная мощность	МВт	44,042	1,267	-	24,994	17,781
4.1.	в том числе сторонние потребители		21,354	1,266	-	7,779	12,309

Расчет тарифов на 2011 год произведен на основе базового периода, сформированного исходя из ожидаемых показателей 2010 года.

Достоверность данных, приведенных в предложении об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии, подтверждена личной подписью руководителя организации и печатью организации.

Финансовый результат организации по регулируемому виду деятельности положительный (отрицательный, нельзя оценить из-за отсутствия отдельного учета, нельзя оценить из-за отсутствия сведений по факту 2009 года).

Проанализировать основные технико-экономические показатели деятельности организации за 2 предшествующих года (2008-2009 г.г.) не представляется возможным, так как соответствующие данные не представлены.

Экспертиза представленных расчетных материалов проведена в соответствии с действующим законодательством, в том числе Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» (с изменениями) и постановлением Правительства Российской Федерации от 26.02.2004 г. № 109 "О ценообразовании в отношении электрической и тепловой энергии в Российской Федерации" (с изменениями).

При проведении экспертизы использовались основные параметры прогноза показателей инфляции и системы цен до 2013 года Минэкономразвития России, опубликованного в сентябре 2010 г.

В результате проведенной экспертизы представленных расчетов произведена корректировка следующих показателей:

1) величина полезного отпуска электрической энергии на собственное потребление принята на уровне согласованном ОАО «Свердловэнергообл» с учетом нормативного расхода электрической энергии на технологические цели (потери);

2) структура полезного отпуска электрической энергии на собственное потребление по уровням напряжения принята пропорционально структуре, учтенной в действующих тарифах, поскольку обоснования предложенной структуре представлено не было;

3) величина полезного отпуска электрической мощности на собственное потребление принята с учетом годового числа часов использования заявленной мощности учтенного в действующих тарифах, в связи с отсутствием обоснования;

4) структура полезного отпуска электрической энергии (мощности) для потребителей по уровням напряжения, относимых к категории «население» принята на уровне согласованном ОАО «Свердловэнергообл»;

5) величина перетока электрической энергии (мощности) в сеть МУП «Энергосети» принята в соответствии с тарифно-балансовыми решениями по данной сетевой организации;

6) структура полезного отпуска электрической энергии (мощности) прочих потребителей по уровням напряжения, за исключением перетока в сеть МУП «Энергосети», принята на уровне согласованном ОАО «Свердловэнергообл», ООО «АРСТЭМ ЭнергоТрейд» и ОАО «МРСК Урала»;

7) структура поступления электрической энергии (мощности) в сеть по уровням напряжения принята пропорционально структуре, учтенной в действующих тарифах, поскольку обоснования предложенной структуре представлено не было;

8) затраты на оплату труда приняты с учетом средней заработной платы, учтенной в действующем тарифе, с индексом 1,079;

9) в связи с принятием Федерального закона от 24.07.2009 г. № 212-ФЗ "О страховых взносах в Пенсионный фонд Российской Федерации, Федеральный фонд обязательного медицинского страхования и территориальные фонды обязательного медицинского страхования" отчисления на социальное страхование на 2011 год учтены в размере 34 %, кроме того дополнительно учтены затраты на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний, в зависимости от класса организации, в размере 0,4 %;

10) амортизационные отчисления приняты в размере, учтенном в действующем тарифе, в связи с отсутствием обоснований (не представлена бухгалтерская ведомость движения основных средств за 2009 год);

11) затраты на проведение ремонтных работ и косвенные расходы (цеховые и общехозяйственные) приняты на уровне, учтенном в действующем тарифе, с учетом индекса 1,079.

Тарифы на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые организацией, на 2011 год рассчитаны в соответствии с требованиями Методических указаний исходя из следующих составляющих:

1. Индивидуальных расходов на содержание и эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих организации, в следующих размерах:

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Согласованный РЭК план на 2011 год
1	2	3	4
1.	Вспомогательные материалы	тыс. руб.	0
2.	Затраты на оплату труда	тыс. руб.	27297,32
2.1.	Численность	чел.	200
2.2.	Средняя заработная плата	руб./чел.	11373,88
3.	Отчисления на оплату труда	тыс. руб.	9513,84
4.	Амортизация основных фондов	тыс. руб.	3321,64
5.	Отчисления в ремонтный фонд	тыс. руб.	13118,82
6.	Налоги	тыс. руб.	1049,65
7.	Прочие затраты	тыс. руб.	8751,28
7.1.	Цеховые расходы	тыс. руб.	7467,26
7.2.	Общехозяйственные расходы	тыс. руб.	1284,02
8.	<b>Всего затрат</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>63052,55</b>
9.	Прибыль	тыс. руб.	2113,81
10.	Рентабельность	%	3,35

1	2	3	4
11.	Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	65166,36
12.	Объемы обслуживания	у.е.	8144,28
13.	Недополученный по независящим причинам доход	тыс. руб.	0
14.	Избыток средств, полученных в предыдущем периоде	тыс. руб.	0
15.	Необходимая валовая выручка с учетом корректировки	тыс. руб.	65166,36
16.	Ставка за содержание сетей с корректировкой	коп./кВт·ч	29,66

2. Тарифа на электрическую энергию (мощность), поставляемую гарантирующим поставщиком организациям, оказывающим услуги по передаче электрической энергии на территории Свердловской области, приобретающим ее в целях компенсации потерь в сетях, принадлежащих данным организациям на праве собственности или ином законном основании, в размере 1 441 руб./тыс. кВт·ч, рассчитанного исходя из следующих показателей:

- прогнозной цены покупки электрической энергии (мощность);
- инфраструктурных платежей;

- сбытовой надбавки гарантирующего поставщика электрической энергии, осуществляющего деятельность на территории Свердловской области, утвержденной постановлением РЭК Свердловской области от 23.12.2010 г. № 169-ПК.

3. Объемов отпуска электрической энергии (мощности) в сеть и объемов полезного отпуска электрической энергии (мощности) потребителям в следующих размерах:

№ п/п	Наименование сетевой организации, варианты (виды) тарифов	Единицы измерения	Тарифы (без НДС) по диапазонам напряжения				
			Среднее значение	Высокое напряжение (110(60) кВ и выше)	Среднее первое напряжение (35кВ)	Среднее второе напряжение (20-1кВ)	Низкое напряжение (0,4кВ и ниже)
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. кВт·ч	219,691	5,172	-	128,374	86,145
1.1.	в том числе сторонние потребители		104,001	5,172	-	39,788	59,041
2.	Потери электрической энергии	млн. кВт·ч	14,097	2,696	-	9,954	1,447
2.1.	в том числе сторонние потребители		6,871	1,279	-	4,601	0,992
3.	Потери электрической энергии	%	6,030	1,154	-	4,406	1,652
3.1.	в том числе сторонние потребители		6,197				
4.	Заявленная мощность	МВт	41,169	0,961	-	23,634	16,569
4.1.	в том числе сторонние потребители		20,294	0,961	-	7,799	11,534

В результате тарифы на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые федеральным государственным унитарным предприятием «Комбинат «Электрохимприбор» (г.Лесной) на 2011 год сформировались в следующих размерах (без НДС):

№ п/п	Наименование сетевых организаций	Одноставочный тариф	Двухставочный тариф	
			ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)
		руб./МВт·ч	руб./МВт·мес	руб./тыс. кВт·ч
56	ОАО «МРСК Урала», г. Екатеринбург - ФГУП «Комбинат «Электрохимприбор», г. Лесной	410	134 635	95

**ВЫСТУПИЛИ:** Соболев А.Л.

Обухов А.Ю.- Организация не регулярно представляет статистическую отчетность по форме 46-ЭЭ (передача) в РЭК Свердловской области и ФСТ России.

В соответствии с постановлением Росстата от 23.03.2007 г. № 29 «Об утверждении статистического инструментария для организации ФСТ России статистического наблюдения за

деятельностью организаций в сфере электроэнергетики и теплоэнергетики» организации представляют статистическую отчетность по форме 46-ЭЭ (передача) в адрес ФСТ России, органов исполнительной власти субъектов РФ в области государственного регулирования тарифов и территориальных органов Росстата до 20 числа месяца, следующего за отчетным, и до 10 февраля – за год.

В соответствии с Порядком использования электронной цифровой подписи в ЕИАС «ФСТ России – РЭК - субъекты регулирования», утвержденным приказом ФСТ России от 09.12.2009 г. № 317, предоставленной считается та отчетность, которая была отправлена в электронном виде через ЕИАС ФСТ России с использованием юридически значимой электронной цифровой подписи.

ФСТ России письмом от 26.05.10 № ДС-4506/17 сообщила, что организации, использующие для формирования статистической отчетности иное программное обеспечение, не обеспечивающее юридическую значимость документов, должны с 01.07.2010 г. перейти на ЕИАС ФСТ России.

Шаблоны размещены на сайте <http://www.eias.ru> в разделе «Форма 46».

В том же разделе размещена информация о подключении к Единой информационно-аналитической системе.

РЭК Свердловской области напоминает, что за непредставление информации могут быть применены санкции, предусмотренные статьей 13.19 Кодекса Российской Федерации об административных правонарушениях от 30.12.2001 г. № 195-ФЗ, а также статьей 3 Закона Российской Федерации от 13.05.1992 г. № 2761-1 «Об ответственности за нарушение порядка представления государственной статистической отчетности».

#### Поручение организации:

В срок до 10.02.2011 г. представить в РЭК Свердловской области в формате шаблонов ЕИАС и на бумажном носителе ранее не представленную статистическую отчетность по форме 46-ЭЭ (передача) за 2009 и 2010 годы (в том числе – ежемесячно). В дальнейшем отчитываться по указанной форме в установленном порядке.

В случае отсутствия подключения к системе ЕИАС «ФСТ России – РЭК – субъекты регулирования» в срок до 15.02.2011 г. осуществить данное подключение и представить в ФСТ России в формате шаблонов по системе ЕИАС ранее не представленную статистическую отчетность по форме 46-ЭЭ (передача) за 2009 и 2010 годы (в том числе – ежемесячно). В дальнейшем отчитываться по указанной форме в установленном порядке.

Гришанов В.В. – Принять предложение уполномоченного по делу.

#### ПОСТАНОВИЛИ:

Утвердить и ввести в действие на срок с 1 января 2011 года по 31 декабря 2011 года включительно индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для Федерального государственного унитарного предприятия «Комбинат «Электрохимприбор» (город Лесной) в следующих размерах:

№ п/п	Наименование сетевых организаций	Одноставочный тариф	Двухставочный тариф	
			ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)
1	2	руб./МВт·ч	руб./МВт·мес	руб./МВт·ч
56	ОАО «МРСК Урала», г. Екатеринбург - ФГУП «Комбинат «Электрохимприбор», г. Лесной	410	134 635	95

Выписка из протокола на 3 листах верна

Секретарь  
23.12.2010 г.

О.В. Новикова