



ПРАВИТЕЛЬСТВО СВЕРДЛОВСКОЙ ОБЛАСТИ
РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ
СВЕРДЛОВСКОЙ ОБЛАСТИ

ВЫПИСКА ИЗ ПРОТОКОЛА

**заседания Правления
Региональной энергетической комиссии Свердловской области**

от 21.12.2011 г.

№ 35

г. Екатеринбург

Председатель – председатель Региональной энергетической комиссии 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	- А.Л. Соболев
Заместитель председателя РЭК Свердловской области	- М.Б. Соболев
Заместитель председателя РЭК Свердловской области	- А.Ю. Обухов
Начальник отдела ценообразования в энергетике РЭК Свердловской области	- Н.Н. Шаламова
Начальник отдела хозяйственной деятельности энергоснабжающих организаций РЭК Свердловской области	- Т.И. Балахонова

Приглашенные:

Начальник отдела ценообразования в коммунальной сфере РЭК Свердловской области	- Е.С. Конькова
Специалист первой категории РЭК Свердловской области	- Б.В. Молодов

ПОВЕСТКА:

3.1.52. Рассмотрение дела об утверждении на 2012 год индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые Федеральным государственным унитарным предприятием «Комбинат «Электрохимприбор» (город Лесной)

СЛУШАЛИ:

Начальника отдела ценообразования в энергетике РЭК Свердловской области Шаламову Н.Н., сообщившую по рассматриваемому вопросу следующее.

Федеральное государственное унитарное предприятие «Комбинат «Электрохимприбор» (город Лесной) представило в Региональную энергетическую комиссию Свердловской области расчетные материалы для проведения экспертизы обоснованности тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям организации, на 2012-2014 гг.

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 23.12.2010 г. № 167-ПК (в редакции постановления РЭК Свердловской области от 27.04.2011 г. № 59-ПК) 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.
1.	ОАО «МРСК Урала», г. Екатеринбург - ФГУП «Комбинат «Электрохимприбор», г. Лесной	415	134 635	100

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

Финансовый результат организации по регулируемому виду деятельности положительный.

Проанализировать основные технико – экономические показатели деятельности организации за 2 предшествующих года (2009-2010 г.г.) не представляется возможным, так как технико – экономические показатели деятельности организации за 2009-2010 г.г. представлены без подтверждающих документов.

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).

Необходимая валовая выручка организации на долгосрочный период 2012-2014 г.г. рассчитана в соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям, с использованием которых услуги по передаче электрической энергии оказываются территориальными сетевыми организациями на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций, утвержденными приказом ФСТ России от 29 июля 2010 г. № 174-э/8.

При проведении экспертизы использовались основные параметры Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2012 год и плановый период 2013-2014 годов, разработанного Минэкономразвития Российской Федерации (от 21.09.2011 г.).

В результате проведенной экспертизы представленных расчетов, произведена корректировка следующих показателей:

1) объемы обслуживания приняты на уровне, учтенном в действующих тарифах, поскольку обоснований предложенным величинам представлено не было;

2) численность персонала принята на уровне, учтенном в действующих тарифах, поскольку обоснования предложенной величине представлено не было;

3) величина (структура по уровням напряжения и группам потребителей) полезного отпуска электрической энергии (мощности) на 2012 год принята на уровне, учтенном в действующих тарифах, поскольку обоснования предложенной величине (структуре) представлено не было;

4) величина полезного отпуска электрической энергии (мощности) на 2013-2014 гг. принята с учетом среднего прироста электропотребления по Свердловской области. Средний прирост электропотребления по региону принят на основании приказа Минэнерго Российской Федерации от 15.07.2010 г. № 333 «Об утверждении схемы и программы развития Единой энергетической системы России на 2010 - 2016 годы»;

5) затраты на оплату труда приняты с учетом средней заработной платы, учтенной в действующем тарифе с индексом потребительских цен 1,051, в связи с отсутствием обоснований, согласно Перечню дополнительных обосновывающих материалов и расчетов, представляемых для утверждения тарифов на услуги по передаче электрической энергии (сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков), установленному постановлением РЭК Свердловской области от 23.03.2011 г. № 42-ПК;

6) отчисления от фонда оплаты труда на социальное страхование рассчитаны в соответствии со статьей 58.2 Федерального закона от 24.07.2009 г. № 212-ФЗ «О страховых взносах в Пенсионный фонд Российской Федерации, Фонд социального страхования Российской Федерации, Федеральный фонд обязательного медицинского страхования» (с изменениями) и на 2012 год учтены в размере 30 %, кроме того дополнительно учтены затраты на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний, в зависимости от класса организации, в размере 2,8 %;

7) амортизационные отчисления приняты в размере, учтенном в действующем тарифе в связи с отсутствием обоснований;

8) затраты на проведение ремонтных работ снижены до уровня, учтенного в действующем тарифе с учетом индекса 1,051;

9) налог на имущество принят в размере, учтенном в действующем тарифе, с учетом индекса 1,051;

10) косвенные расходы (цеховые, общехозяйственные) приняты на уровне, учтенном в действующем тарифе с учетом индекса 1,051;

11) в связи с отсутствием обоснований прибыль принята в размере, учтенном в действующем тарифе, с учетом индекса 1,051.

Уровень операционных расходов на первый год долгосрочного периода установлен в размере 53896,57 тыс. руб. На каждый последующий год долгосрочного периода регулирования индексируется уровень операционных расходов предыдущего года с учетом коэффициента индексации в соответствии с долгосрочными и планируемыми параметрами.

Тарифы на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые организацией, на 2012-2014 г.г. рассчитаны в соответствии с требованиями Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 06.08.2004 г. 20-э/2 (с изменениями), исходя из следующих составляющих:

1. Индивидуальных расходов на содержание и эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих организации (Приложение 1);

2. Затрат на компенсацию технологического расхода (потерь) электрической энергии в сетях организации, рассчитанных с учетом цены покупки электрической энергии на оптовом рынке за 2011 год с индексом, определенным в Прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации на 2012 год и плановый период 2013-2014 годов, разработанном Минэкономразвития Российской Федерации (от 21.09.2011 г.) и бытовых надбавок гарантирующих поставщиков, утвержденных постановлением РЭК Свердловской области от 23.12.2011 г. № 202-ПК для тарифной группы «организации, оказывающие услуги по передаче электрической энергии, приобретающие ее в целях компенсации потерь в сетях, принадлежащих данным организациям на праве собственности или ином законном основании»;

3. Объемов отпуска электрической энергии (мощности) в сеть и объемов полезного отпуска электрической энергии (мощности) потребителям, принятых на основании экспертизы представленных материалов (Приложение 2).

В результате сформировались тарифы на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые ФГУП «Комбинат «Электрохимприбор», г. Лесной на долгосрочный период 2012-2014 г.г.

Кроме того, в соответствии с пунктом 7 Положения об определении применяемых при установлении долгосрочных тарифов показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 31.12.2009 г. № 1220, одновременно с установлением тарифов на услуги по передаче электрической энергии для сетевых организаций на долгосрочный период регулирования устанавливаются плановые значения показателей надежности и качества на каждый расчетный период регулирования в пределах долгосрочного периода регулирования, рассчитанные и сформированные в соответствии с Методическими указаниями по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой

национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций, утвержденными приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 29.06.2010 г. № 296.

В результате проведенной экспертизы представленных организацией расчетов показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг на 2012-2014 гг., произведена следующая корректировка показателей:

1) показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на 2012 год снижен на основании увеличения максимального за базовый период числа точек присоединения потребителей услуг к электрической сети ФГУП «Комбинат «Электрохимприбор» согласно предоставленным обосновывающим материалам;

2) показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на 2013-2014 гг. принят с учетом темпа улучшения согласно п. 4.1 Методических указаний по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций, утвержденных приказом Минэнерго Российской Федерации 29.06.2010 г. № 296.

ВЫСТУПИЛИ:

Обухов А.Ю., который в своем выступлении сообщил следующее:

Всем ресурсоснабжающим организациям, в целях соблюдения действующего законодательства, норм и правил в регулируемой области, предусмотрено выполнение следующих обязательств.

Во исполнение подпункта «в» пункта 2 перечня поручений Президента Российской Федерации по итогам заседания президиума Государственного совета Российской Федерации 11 марта 2011 г. Пр-716ГС и пункта 4 протокола совещания у председателя Правительства Свердловской области А.Л. Гредина от 15.04.2011 г. № 81 организациям, осуществляющим регулируемые виды деятельности, необходимо было до 01.06.2011 г. осуществить подключение к Федеральной государственной информационной системе «Единая информационно-аналитическая система ФСТ России» (далее – ЕИАС ФСТ России, система).

Если организация по состоянию на 21.12.2011 г. не подключена к системе, необходимо осуществить подключение к ЕИАС ФСТ России в кратчайшие сроки, о факте подключения сообщить в Региональную энергетическую комиссию Свердловской области.

На основании пункта 4 статьи 48 Федерального закона от 23.11.2009 г. № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации», организации с участием государства или муниципального образования и организации, осуществляющие регулируемые виды деятельности, обязаны принять программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности до 15 мая 2010 года.

Во исполнение вышеназванного Федерального закона РЭК Свердловской области утвердила Требования к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности на территории Свердловской области постановлением от 25 августа 2010 г. № 100-ПК (с изменениями) (далее – Требования).

Кроме того, постановлением от 14.12.2011 г. № 190-ПК РЭК Свердловской области утверждены формы отчетов о фактическом исполнении Требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности на территории Свердловской области, на 2011 – 2013 годы.

По состоянию на 21.12.2011 г. у большинства организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, программы энергосбережения разработаны с допущением ряда ошибок либо разработанные программы не соответствуют действующему законодательству. В связи с этим организациям необходимо в кратчайшие сроки произвести корректировку разработанных ранее программ энергосбережения, с учетом требований федерального законодательства и вышеназванных Требований.

Организациям, которые по состоянию на 21.12.2011 г. не разработали программу энергосбережения, необходимо в кратчайшие сроки утвердить указанную программу (в разрезе регулируемых видов деятельности) и представить для проверки в РЭК Свердловской области на соответствие утвержденным Требованиям.

В соответствии с Федеральным законом от 17 августа 1995 года № 147-ФЗ «О естественных монополиях», Федеральным законом от 27 августа 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 21.01.2004 г. № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничного рынков электрической энергии», регулируемые организации обязаны раскрывать информацию о своей деятельности.

Контроль за соблюдением стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничного рынков электрической энергии, теплоснабжающими и теплосетевыми организациями, а также субъектами естественных монополий в сфере железнодорожных перевозок в пригородном сообщении и в сфере транспортировки газа по газораспределительным сетям с 01.10.2011 года осуществляется Региональной энергетической комиссией Свердловской области.

В связи с этим, субъектам регулирования необходимо направлять уведомления о раскрытии информации в адрес РЭК Свердловской области с указанием времени и места раскрытия информации в соответствии с установленными действующим законодательством порядком и сроками.

Соболь М.Б. напомнил об административной ответственности предусмотренной Кодексом об административных правонарушениях Российской Федерации за несоблюдение законодательства в обозначенных выше сферах.

Гришанов В.В. – Принять предложение начальника отдела ценообразования в энергетике РЭК Свердловской области Шаламовой Н.Н.

ПОСТАНОВИЛИ:

1. Утвердить и ввести в действие на срок с 1 января 2012 года по 31 декабря 2014 года включительно, с календарной разбивкой, индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые Федеральным государственным унитарным предприятием «Комбинат «Электрохимприбор» (город Лесной) в следующих размерах:

№ п/п	Наименование сетевых организаций	Одноставочный тариф руб./МВт·ч	Двухставочный тариф	
			ставка за содержание электрических сетей руб./МВт·мес.	ставка на оплату технологического расхода (потерь) руб./МВт·ч
1	2	3	4	5
1.	ОАО «МРСК Урала», г. Екатеринбург - ФГУП «Комбинат «Электрохимприбор», г. Лесной			
1.1.	с 1 января по 30 июня 2012 года	415	134 635	100
1.2.	с 1 июля по 31 декабря 2012 года	447	144 685	108
1.3.	2013 год	487	142 361	153
1.4.	2014 год	506	144 553	167

2. Определить необходимую валовую выручку ФГУП «Комбинат «Электрохимприбор» (город Лесной), в отношении которого тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций, в следующих размерах:

№ п/п	Наименование сетевой организации	Период		
		2012 год	2013 год	2014 год
1	2	3	4	5
1.	ФГУП «Комбинат «Электрохимприбор», г. Лесной	67 731,55	70 339,50	73 053,06

3. Определить долгосрочные параметры регулирования для ФГУП «Комбинат «Электрохимприбор» (город Лесной), в отношении которого тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования

деятельности территориальных сетевых организаций, в следующих размерах:

№ п/п	Наименование сетевой организации	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов, тыс. руб.	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Максимальная возможная корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемая с учетом достижения установленного уровня надежности и качества	Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества реализуемых товаров (услуг)
1	2	3	4	5	6	7	8	9
52.	ФГУП «Комбинат «Электрохимприбор», г. Лесной	2012	53896,57	0	0,75		0,0419	1,01
		2013	56078,84	1	0,75		0,0413	1,01
		2014	58349,48	1	0,75		0,0407	1,01

Приложение: на 2 л. в 1 экз. прилагается

Выписка из протокола на 3 листах ~~верна~~

Секретарь
21.12.2011 г.



О.В. Новикова

Необходимая валовая выручка

**Федеральное государственное унитарное
предприятие "Комбинат "Электрохимприбор",
г.Лесной**

Расчет коэффициента индексации	Единицы измерения	2011 г.	2012 г.	2013 г.	2014 г.
Инфляция	%		5,10%	5,10%	5,10%
Индекс эффективности операционных расходов	%		0%	1%	1%
Количество активов	у.е.	8 144	8 144	8 144	8 144
Индекс изменения количества активов	%		0,00%	0,00%	0,00%
Коэффициент эластичности затрат по росту активов			0,75	0,75	0,75
Итого коэффициент индексации:			1,0510	1,0405	1,0405

№ п.п.	Расчет подконтрольных расходов	Единицы измерения	2011 г.	2012 г.	2013 г.	2014 г.
1.1.	Материальные затраты	тыс.руб.	-	-	-	-
1.1.1.	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	-	-	-	-
1.1.2.	Работы и услуги производственного характера	тыс.руб.	-	-	-	-
1.3.	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	27 297	28 689	29 851	31 060
1.4.	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	23 984	25 207	26 228	27 290
1.4.1.	Ремонт основных фондов	тыс.руб.	13 118,82	13 787,88	14 346,15	14 927,03
1.4.2.1.	услуги связи	тыс.руб.	-	-	-	-
1.4.2.2.	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс.руб.	-	-	-	-
1.4.3.	Общехозяйственные расходы	тыс.руб.	1 284,02	1 349,51	1 404,15	1 461,00
1.4.4.	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс.руб.	-	-	-	-
1.4.5.	Транспортные услуги	тыс.руб.	-	-	-	-
1.4.6.	Цеховые расходы	тыс.руб.	7 467,26	7 848,09	8 165,86	8 496,50
1.4.7.	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.	-	-	-	-
1.4.8.	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	-	-	-	-
1.4.9.	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	-	-	-	-
1.4.10.	расходы на страхование	тыс.руб.	-	-	-	-
1.4.11.	Проценты за кредит	тыс.руб.	-	-	-	-
1.4.12.	Расходы социального характера из прибыли	тыс.руб.	2 113,81	2 221,61	2 311,57	2 405,16
1.4.13.	Другие прочие расходы	тыс.руб.	-	-	-	-
1.	Итого подконтрольные расходы:	тыс.руб.	51 281,23	53 896,57	56 078,84	58 349,48

№ п.п.	Расчет неподконтрольных расходов	Единицы измерения	2011 г.	2012 г.	2013 г.	2014 г.
2.1.	Амортизация	тыс.руб.	3 321,64	3 321,64	3 321,64	3 321,64
2.2.	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.руб.	-	-	-	-
2.3.	Расходы на финансирование кап. вложений	тыс.руб.	2 113,81	-	-	-
2.4.	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	-	-	-	-
2.5.	Налоги, всего, в том числе:	тыс.руб.	1 049,65	1 103,18	1 147,85	1 194,33
2.5.1.	плата за землю	тыс.руб.	-	-	-	-
2.5.2.	налог на имущество	тыс.руб.	1 049,65	1 103,18	1 147,85	1 194,33
2.5.3.	прочие налоги и сборы	тыс.руб.	-	-	-	-
2.6.	Отчисления на социальные нужды (ЕСН)	тыс.руб.	9 513,84	9 410,15	9 791,17	10 187,61
2.7.	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.	-	-	-	-
2.8.	Налог на прибыль	тыс.руб.	-	-	-	-
2.9.	Выпадающие доходы/экономия средств	тыс.руб.	-	-	-	-
2.1.1.	Итого неподконтрольные расходы организации:	тыс.руб.	15 998,94	13 834,97	14 260,66	14 703,58
2.1.3.	Покупная энергия на компенсацию потерь организации	тыс.руб.	-	-	-	-
2.	Итого неподконтрольные расходы:	тыс.руб.	15 998,94	13 834,97	14 260,66	14 703,58

№ п.п.	Расчет необходимой валовой выручки (котловой)	Единицы измерения	2011 г.	2012 г.	2013 г.	2014 г.
4.1.	Подконтрольные расходы	тыс.руб.	51 281,23	53 896,57	56 078,84	58 349,48
4.2.	Неподконтрольные расходы	тыс.руб.	15 998,94	13 834,97	14 260,66	14 703,58
4.5.	Сглаживание	тыс.руб.	-	-	-	-
4.	НВВ котловая всего:	тыс.руб.	67 280,17	67 731,55	70 339,50	73 053,06

Показатели, учтенные при формировании тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2012-2014 гг.

ФГУП «Комбинат «Электрохимприбор», г. Лесной

№ п/п	Показатель	Единицы измерения	на 2012 год			на 2013 год	на 2014 год
			1 полугодие	2 полугодие	Год		
В целом по организации							
1.	Поступление электрической энергии в сеть, всего, в том числе	млн. кВт.ч	116,894	116,894	233,789	238,185	243,623
	ВН	млн. кВт.ч			233,706	238,101	243,537
	СН1	млн. кВт.ч			-	-	-
	СН2	млн. кВт.ч			225,920	230,169	235,424
	НН	млн. кВт.ч			87,592	89,239	91,277
1.1.	от других организаций	млн. кВт.ч	116,894	116,894	233,789	238,185	243,623
	ВН	млн. кВт.ч			233,706	238,101	243,537
	СН1	млн. кВт.ч			-	-	-
	СН2	млн. кВт.ч			0,083	0,084	0,086
	НН	млн. кВт.ч			-	-	-
2.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. кВт.ч	109,846	109,846	219,691	223,822	228,932
	ВН	млн. кВт.ч			5,172	5,269	5,389
	СН1	млн. кВт.ч			-	-	-
	СН2	млн. кВт.ч			128,374	130,788	133,774
	НН	млн. кВт.ч			86,145	87,765	89,769
3.	Потери электрической энергии	млн. кВт.ч	7,049	7,049	14,097	14,363	14,690
	ВН	млн. кВт.ч			2,696	2,747	2,810
	СН1	млн. кВт.ч			-	-	-
	СН2	млн. кВт.ч			9,954	10,141	10,373
	НН	млн. кВт.ч			1,447	1,474	1,508
4.	Потери электрической энергии	%	6,030	6,030	6,030	6,030	6,030
	ВН	%			1,154	1,154	1,154
	СН1	%			-	-	-
	СН2	%			4,406	4,406	4,406
	НН	%			1,652	1,652	1,652
5.	Полезный отпуск электрической мощности	МВт	41,169	41,169	41,169	41,943	42,901
	ВН	МВт			0,961	0,979	1,001
	СН1	МВт			-	-	-
	СН2	МВт			23,639	24,083	24,633
	НН	МВт			16,569	16,881	17,266
Сторонним потребителям							
1.	Поступление электрической энергии в сеть, всего, в том числе	млн. кВт.ч	55,436	55,436	110,872	112,957	115,536
	ВН	млн. кВт.ч			110,834	112,918	115,496
	СН1	млн. кВт.ч			-	-	-
	СН2	млн. кВт.ч			104,422	106,385	108,814
	НН	млн. кВт.ч			60,033	61,162	62,558
1.1.	от других организаций	млн. кВт.ч	55,436	55,436	110,872	112,957	115,536
	ВН	млн. кВт.ч			110,834	112,918	115,496
	СН1	млн. кВт.ч			-	-	-
	СН2	млн. кВт.ч			0,038	0,039	0,040
	НН	млн. кВт.ч			-	-	-
2.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. кВт.ч	52,000	52,000	104,001	105,956	108,375
	ВН	млн. кВт.ч			5,172	5,269	5,389
	СН1	млн. кВт.ч			-	-	-
	СН2	млн. кВт.ч			39,788	40,536	41,461
	НН	млн. кВт.ч			59,041	60,151	61,525
3.	Потери электрической энергии	млн. кВт.ч	3,436	3,436	6,871	7,001	7,160
	ВН	млн. кВт.ч			1,279	1,303	1,333
	СН1	млн. кВт.ч			-	-	-
	СН2	млн. кВт.ч			4,601	4,687	4,794
	НН	млн. кВт.ч			0,992	1,010	1,033
4.	Потери электрической энергии	%	6,198	6,198	6,198	6,198	6,198
	ВН	%			1,154	1,154	1,154
	СН1	%			-	-	-
	СН2	%			4,406	4,406	4,406
	НН	%			1,652	1,652	1,652
5.	Полезный отпуск электрической мощности	МВт	20,294	20,294	20,294	20,675	21,147
	ВН	МВт			0,961	0,979	1,001
	СН1	МВт			-	-	-
	СН2	МВт			7,799	7,946	8,127
	НН	МВт			11,534	11,750	12,019

Потери электрической энергии, всего, в т.ч.	млн. кВт.ч	7,048724	7,048724	14,097449	50,00%	50,00%	100,00%
относимые на собственное потребление	млн. кВт.ч	3,613072	3,613072	7,226145	50,00%	50,00%	100,00%
относимые на сторонних потребителей	млн. кВт.ч	3,435652	3,435652	6,871304	50,00%	50,00%	100,00%