

**Раскрытие информации в соответствии с постановлением Правительства РФ от 21.01.2004г.
№ 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии»**

ФГУП «НПП «САЛЮТ»

Свидетельство о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц:

Серия 52 № 002104618 от 29 октября 2002 года, ОГРН 1025203566123

Юридический адрес:

603950, г. Нижний Новгород, ул. Ларина, 7. Тел./факс 8-831-4665020

Основные виды деятельности: разработка и производство СВЧ-техники

1. Структура и объем затрат на производство и реализацию товаров (работ, услуг).

Калькуляция расходов, связанная с передачей электрической энергии.

тыс.руб.

п.п.	Калькуляционные статьи затрат	Базовый период 2010 год		Период регулирования 2012 год	
		всего	из них расходы на сбыт	всего	из них расходы на сбыт
1	2	3	4	5	6
1.	Основная оплата труда производственных рабочих	542.083		616.276	
2.	Дополнительная оплата труда производственных рабочих	439.990		500.211	
3.	Отчисления на соц. нужды с оплаты производственных рабочих	255.339		379.605	
4.	Расходы по содержанию и эксплуатации оборудования, в том числе:	202.692		229.819	
4.1.	амортизация производственного оборудования				
	ВН	8,931		8,931	
	СН1				
	СН11				
	НН				
4.2.	отчисления в ремонтный фонд				
4.3.	другие расходы по содержанию и эксплуатации оборудования	193.761		220.888	
5.	Расходы по подготовке и освоению производства (ремонтно-пусковые работы) + з/п ИТР	380.460		459.994	
6.	Цеховые расходы	49.019		55.729	
7.	Общехозяйственные расходы, всего в том числе:	1137.367		1293.035	
7.1.	Целевые средства на НИОКР				
7.2.	Средства на страхование	9.447		10.769	
7.3.	Плата за предельно допустимые выбросы (сбросы) загрязняющих веществ	1.036		1.182	
7.4.	Отчисления в ремонтный фонд в случае его формирования				
7.5.	Непроизводственные расходы (налоги и другие обязательные платежи и сборы) всего, в том числе:				
	налог на землю; на пользователей автодорог	0.295		0.337	
	ВН				

	СН1				
	СН11				
	НН				
7.6.	Другие затраты, относимые на себестоимость себестоимость продукции всего, в том числе:	1128.882		1283.361	
7.6.1.	Арендная плата (за землю)	134.522		153.355	
8.	Недополученный по независящим причинам доход				
9.	Избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования	0,000		238.050	
10.	Итого производственные расходы	3006.95		3296.619	
	в том числе:				
	ВН				
	СН1				
	СН11				
	НН				
11.	Полезный отпуск электроэнергии, млн. кВт.ч	42.961521		44.506011	
12.	Удельные расходы, руб./тыс. кВт.ч	69.99		74.07	
13.	Условно-постоянные затраты, в том числе:				
13.1.	Сумма общехозяйственных расходов				
14.	Оплата за услуги по организации функционирования и развитию ЕЭС России, оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, организации функционирования торговой системы оптового рынка электрической энергии (мощности), передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети				

2. Цены (тарифы) на товары (работы, услуги).

Тарифы на услуги по передаче электрической энергии для ФГУП «НПП «Салют» на 2011 гг.				
Номер и дата тарифного решения		Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
		Ставка за содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии в сетях	
		руб./МВт в мес.	руб./МВт*ч	
Решение РСТ Нижегородской области № 46/1 от 20.12.2010г.	ВН	25880.09	41.68	111,63
	СН1			
	СН2			
	НН			

3. Баланс электрической энергии и мощности.

Баланс электрической энергии по сетям ВН, СН1, СН11 и НН ФГУП «НПП «Салют»

(млн. кВт·ч)

№ п/п	Показатели	Базовый период					Период регулирования				
		всего	ВН	СН1	СН11	НН	всего	ВН	СН1	СН11	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	Поступление эл. энергии в сеть, всего	43,960	43,960				45,525	45,525			
1.1	из смежной сети, всего										
	в том числе из сети										
	ВН										
	СН1										
	СН11										
1.2	от электростанций ПЭ (ЭСО)										
1.3	от других поставщиков (в т.ч. с оптового рынка)										
1.4	поступление эл. энергии от других организаций	43960	43960				45,525	45,525			
2	Потери электроэнергии в сети	0,998	0,998				1,019	1,019			
	то же в % (п. 1.1 / п. 1.3)	2,27	2,27				2,24	2,24			
3	Расход электроэнергии на производственные и хозяйственные нужды										
4	Полезный отпуск из сети	42,962	42,962				44,506	44,506			
	в т.ч. собственным потребителям ЭСО										
4.1		9,364	9,364				9,806	9,806			
	из них:										
	потребителям, присоединенным к центру питания										
	на генераторном напряжении										
4.2	потребителям оптового рынка										
4.3	сальдо переток в другие организации	33,598	33,598				34,7	34,7			

**Электрическая мощность по диапазонам напряжения ЭСО
ФГУП «НПП «Салют»**

(МВт)

№ п/п	Показатели	Базовый период					Период регулирования				
		всего	ВН	СН1	СН11	НН	всего	ВН	СН1	СН11	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	Поступление мощности в сеть, всего	9,77	9,77				10,12	10,12			
1.1	Из смежной сети всего										
	в т.ч. ВН										
	в т.ч. СН 1										
	в т.ч. СН 2										
1.2	От электростанций ПЭ										
1.3	От других поставщиков (в т.ч. с оптового рынка)	9,77	9,77				10,12	10,12			
1.4	От других организаций										
2	Потери в сети	0,22	0,22				0,23	0,23			
	то же в %	2,27	2,27				2,24	2,24			
3	Мощность на производственные и хозяйственные нужды										
4	Полезный отпуск мощности потребителям	9,55	9,55				9,89	9,89			
4.1	В т.ч. Заявленная (расчетная) мощность собственных потребителей, пользующихся региональными электрическими сетями	2,08	2,08				2,18	2,18			
4.2	Заявленная (расчетная) мощность потребителей оптового рынка										
4.3	В другие организации	7,47	7,47				7,71	7,71			

4. Уровень нормативных потерь электроэнергии.

Норматив технологических потерь электроэнергии при её передаче по электрическим сетям ФГУП НПП «Салют» на 2011 год, % от отпуска электроэнергии в сеть – 2,34 утверждён приказом Минэнерго России №255 от 4 июня 2010 года.

5. Перечень мероприятий по снижению размеров потерь в сетях.

Перечень мероприятий по снижению потерь электроэнергии в сетях ФГУП «НПП «Салют».

	Наименование мероприятия	Источник финансирования
1	Отключение в режимах малых нагрузок трансформаторов на КТП с двумя трансформаторами	Эксплуатационные расходы
2	Выравнивание нагрузок фаз в электрических сетях 0,38 кВ	Ремонтный фонд, эксплуатационные расходы
4	Замена проводов на перегруженных линиях	Ремонтный фонд, инвестиции
5	Проведение поверки электросчетчиков с просроченными сроками	Ремонтный фонд
6	Установка поверенных трансформаторов тока	Ремонтный фонд, эксплуатационные расходы
7	Установка поверенных трансформаторов напряжения	Ремонтный фонд, эксплуатационные расходы

6. Затраты на оплату потерь.

Затраты на покупку потерь в 2010 году выставленных энергоснабжающей организацией составили 1474,825 тыс. руб.

Договор № 105/ЭС-05 «Энергоснабжения на подачу электрической энергии» от 15 июля 2005г. с независимой сбытовой компанией ОАО "Нижеватомэнергосбыт" Нижегородский филиал [603155, г.Н.Новгород, ул. Большая Печёрская, д.24, тел 8-831-259-88-20, факс 8-831-259-88-22].

7. Размер фактических потерь, оплачиваемых покупателями при осуществлении расчетов за электрическую энергию по уровням напряжения.

Потерь, оплачиваемых покупателями при осуществлении расчетов за электрическую энергию НЕТ. Условия договора на на подачу электрической энергии № 105/ЭС-05 от 15 июля 2005г. с независимой сбытовой компанией ОАО "Нижеватомэнергосбыт" Нижегородский филиал .

Для компенсации затрат ФГУП «НПП «Салют» связанных с потерями в сетях при передаче электрической энергии сторонним организациям заключён Договор №32-ЮР «Оказания услуг по передаче электрической энергии (мощности) от 29 января 2008г. с филиалом «Нижевоэнерго» ОАО «МРСК Центра и Приволжья» [603950, г.Н.Новгород, ул. Новая, д.10, тел.8-831-431-93-50, факс 8-831-431-93-81].

8. Перечень зон деятельности сетевой организации.

Зона деятельности сетевой организации – ФГУП «НПП «Салют» определена в соответствии с границами балансовой принадлежности электросетевого хозяйства, находящегося в собственности сетевой организации. Граница в ЗРУ 6 кВ ГПП 110/6 кВ «Щербинки» определена оборудованием ячеек фидеров 6 кв, исключая контакты и арматуру крепления в местах присоединения кабельных наконечников к трансформаторам тока.

Круглосуточный телефон горячей линии 466-17-42.

9. Данные об аварийных отключениях в месяц по границам территориальных зон.

Аварийных отключений по границам территориальных зон деятельности организации НЕТ.

Основные мероприятия по устранению аварийных отключений:

1. Выполнение программ ремонтов и реконструкции в полном объеме с целью снижения старения электрических сетей.
2. Повышение уровня оперативного управления.
3. Проведение технического освидетельствования электрооборудования, отработавшего нормативный срок службы, замена морально и физически устаревшего электрооборудования.

10. Объем недопоставленной в результате аварийных отключений электрической энергии.

Недопоставленной в результате аварийных отключений электрической энергии НЕТ.

11. Наличие объема свободной для технологического присоединения потребителей мощности.

Свободной для технологического присоединения потребителей трансформаторной мощности по центрам питания 35 кВ и выше НЕТ.

Сведения об общей пропускной способности подстанций 110-35 кВ на 31 января 2010 года

Предприятие	Наименование ПС 110-35 кВ	Месторасположение подстанции, адрес	Количество и мощность трансформаторов	Текущий резерв мощности с учетом присоединенных потребителей	Текущий резерв мощности с учетом присоединенных потребителей и заключенных договоров	Планируемый резерв мощности на конец года с учетом присоединенных потребителей, заключенных договоров и поданных заявок на ТП и исполнения инвестиционной программы	Примечание
1	2	3	4	5	6	7	8
ФГУП «НПП «Салют»	ГПП «Щербинки» 110/6кВ	603950, г.Н.Новгород, ул. Ларина, д.7.	15+15	-18,4	-18,4	-18,4	

12. Ввод в ремонт и вывод из ремонта электросетевых объектов.

Ремонт осуществляется по мере необходимости без ограничения режима электропотребления - система заявок пункт 3 и 4 правил вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации (Постановлением Правительства Российской Федерации от 26 июля 2007 г. N 484).

13. Наличие (отсутствие) технической возможности доступа к регулируемым товарам.

Поданных заявок и объема мощности, необходимого для их удовлетворения –НЕТ;

Заключенных договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, содержащих сведения об объеме присоединяемой мощности, сроках и плате по каждому договору - НЕТ;

Аннулированных заявок на технологическое присоединение -НЕТ;

Выполненных присоединений и присоединенной мощности - НЕТ;

14. Инвестиционные программы (проекты инвестиционных программ).

Планов капитальных вложений и планов капитального ремонта (инвестиционных программ), касающихся реконструкции и развития электрических сетей, согласованных в порядке, установленном Правительством Российской Федерации НЕТ.