

**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 2009 год		Период регулирования 2010 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	727,461		843,855	
2.	Дополнительная оплата труда производственных рабочих	62,198		72,150	
3.	Отчисления на соц. нужды с оплаты производственных рабочих	205,311		311,441	
4.	Расходы по содержанию и эксплуатации оборудования, в том числе:	187,016		215,510	
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	178,085		206,579	
5.	Расходы по подготовке и освоению производства (ремонтно-пусковые работы) + з/п ИТР	1856,544	2443,539	0	
		586,995		724,147	
6.	Цеховые расходы	48,188		55,898	
7.	Общехозяйственные расходы, всего в том числе:	910,191		1055,822	
7.1.	Целевые средства на НИОКР				
7.2.	Средства на страхование	11,329		13,142	
7.3.	Плата за предельно допустимые выбросы (сбросы) загрязняющих веществ	0,376		0,436	
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	0,184		0,213	
	ВН				

	СН1			
	СН11			
	НН			
7.6.	Другие затраты, относимые на себестоимость себестоимость продукции всего, в том числе:	898,302		1042,030
7.6.1.	Арендная плата (за землю)	136,896		158,799
8.	Недополученный по независящим причинам доход	0,000		1812,132
9.	Избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования			
10.	Итого производственные расходы	4583,904		5090,954
	в том числе:			
	ВН			
	СН1			
	СН11			
	НН			
11.	Полезный отпуск электроэнергии, млн. кВт.ч	44,796809		46,390873
12.	Удельные расходы, руб./тыс. кВт.ч	102,33		109,74
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 2010 гг.			
Номер и дата тарифного решения		Ставка за содержание электрических сетей (руб./МВт в мес.)	Ставка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии в сетях (руб./МВт*ч)
Решение РСТ Нижегородской области № 54/1 от 21.12.2009г.	ВН	20205,61	29,03
	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	45,881	45,881				47,500	47,500			
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	45,881	45,881				47,500	47,500			
2	Потери электроэнергии в сети	1,083	1,083				1,112	1,112			
	то же в % (п. 1.1 / п. 1.3)	2,360	2,360				2,340	2,340			
3	Расход электроэнергии на производственные и хозяйственные нужды										
4	Полезный отпуск из сети	44,798	44,798				46,389	46,389			
	в т.ч. собственным потребителям ЭСО	9,109	9,109				9,291	9,291			
	из них:										
	потребителям, присоединенным к центру питания	9,109	9,109				9,291	9,291			
	на генераторном напряжении										
4.2	потребителям оптового рынка										
4.3	сальдо переток в другие организации	35,689	35,689				37,098	37,098			

**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	10,20	10,20				10,56	10,56			
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)	10,20	10,20				10,56	10,56			
1.4	От других организаций										
2	Потери в сети	0,24	0,24				0,25	0,25			
	то же в %	2,36	2,36				2,34	2,34			
3	Мощность на производственные и хозяйственные нужды										
4	Полезный отпуск мощности потребителям	9,96	9,96				10,31	10,31			
4.1	В т.ч. Заявленная (расчетная) мощность собственных потребителей, пользующихся региональными электрическими сетями	2,02	2,02				2,06	2,06			
4.2	Заявленная (расчетная) мощность потребителей оптового рынка										
4.3	В другие организации	7,93	7,93				8,24	8,24			

4. Уровень нормативных потерь электроэнергии.

Норматив технологических потерь электроэнергии при её передаче по электрическим сетям ФГУП НПП «Салют» на 2010 год, % от отпуска электроэнергии в сеть – 2,36 утверждён приказом Минэнерго России №397 от 7 сентября 2009 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 2009 году выставленных энергоснабжающей организацией составили 1687,208 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.

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.

Недоставленной 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	МВА	МВА	МВА	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.