

Раскрытие информации по ОАО «Акрон» в сфере услуг по передаче электрической энергии – факт за 2011 год

Информация публикуется в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 21.01.2004 года № 24

1. Сведения о тарифах на услуги по передаче электрической энергии

Индивидуальный тариф на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между открытым акционерным обществом «Акрон» и открытым акционерным обществом «Межрегиональная распределительная сетевая компания Северо-Запада (филиал «Новгородэнерго»):

Двухставочный тариф		Одноставочный тариф руб./МВт·ч
Ставка за содержание электрических сетей руб./МВт·мес.	Ставка на оплату технологического расхода (потерь) руб./МВт·ч	
13 174,35	7,644	85,997

Примечание: Тарифы указаны без НДС.

Тариф утвержден Постановлением комитета по ценовой и тарифной политике Новгородской области от 16.06.2011 №34/2 «О внесении изменений в постановление комитета по ценовой и тарифной политике области от 08.12.2010 №69/3». Действие настоящего постановления распространяется на правоотношения, возникшие с 1 января 2011 года.

Постановление опубликовано - газета «Новгородские ведомости» №66(3720) от 21.06.2011 г.

2. Сведения о балансе электрической энергии и мощности.

Баланс электрической энергии по сетям:

	Показатели	Всего факт за 2011 год	в т.ч. по диапазонам напряжения: (млн кВтч)			
			ВН	СН1	СН2	НН
1.	Поступление эл.энергии в сеть всего, в т.ч. из сети ОАО «МРСК Северо-Запада» (филиал «Новгородэнерго»)	774,6139	774,6139	0	1,7625	0,0607
2.	Потери электроэнергии в сети, в т.ч. потери при передаче сторонним потребителям	4,3758	4,3758	0	0,0081	0,0004
		0,0127	0,0042	0	0,0081	0,0004
3.	Расход электроэнергии на производственные и хоз.нужды	766,7829	766,7829			
4.	Полезный отпуск из сети	3,4551	1,7011	0	1,6937	0,0603

Баланс электрической мощности по сетям:

	Показатели	Всего факт за 2011 год	в т.ч. по диапазонам напряжения: (МВт)			
			ВН	СН1	СН2	НН
1.	Поступление мощности в сеть всего, в т.ч. из сети ОАО «МРСК Северо-Запада» (филиал «Новгородэнерго»)	91,9084	91,9084	0	1,2067	0,0343
2.	Потери в сети, в т.ч. потери при передаче сторонним потребителям	0,5213	0,5153	0	0,0058	0,0002
		0,01020	0,0060	0	0,0058	0,0002
3.	Расход мощности на производственные и хоз.нужды	88,9890	88,9890			
4.	Полезный отпуск мощности из сети	2,3981	1,1974	0	1,1666	0,0341

3. Сведения о размерах потерь, возникающих в электрических сетях сетевой организации

- размеры потерь в сетях при передаче электрической энергии за 2011 год – 0,0127 млн кВт·ч, в том числе с учетом номинальных классов и уровней напряжения ВН – 0,0042 млн кВт·ч, СН 2 – 0,0081 млн кВт·ч, НН – 0,0004 млн кВт·ч;
- размер оплачиваемых сетевой организацией потерь и размер потерь, оплачиваемых покупателями при осуществлении расчетов за электрическую энергию на оптовом рынке за 2011 год – 0,0127 млн кВт·ч;
- процентное соотношение размера потерь в сетях и количества переданной электрической энергии за год – 0,4%;
- затраты сетевой организации на покупку потерь в сетях за 2011 год – 22,523 тыс. руб. (без НДС);
- мероприятия по снижению размеров потерь в сетях в 2011 году не планировались и не проводились;
- информация о купле-продаже электрической энергии в целях компенсации потерь в электрических сетях определена договором № 0000054 от 01.01.2008 года между ОАО «Акрон» и ОАО «Новгородоблэнергобыт».

4. Перечень зон деятельности сетевой организации с детализацией по населенным пунктам:

Площадка ОАО «Акрон» - г. Великий Новгород.

5. Сведения о техническом состоянии сетей.

Состояние сетей удовлетворительное, что подтверждается Актом проверки № 39-38-11-294-/А от 20.06.2011г. составленным Северо-Западным управлением Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору (Северо-Западное управление Ростехнадзора).

Аварийные ограничения (отключения) за 2011 год по границам зон деятельности организации отсутствуют.

Объем недопоставленной в результате аварийных ограничений (отключений) электрической энергии в 2011 году отсутствует.

6. Сведения о наличии (об отсутствии) технической возможности доступа к регулируемым товарам (работам, услугам) субъектов естественных монополий и о регистрации и ходе реализации заявок на технологическое присоединение к электрическим сетям с указанием количества:

- поданных заявок и объема мощности, необходимого для их удовлетворения;
- заключенных договоров об осуществлении технологического присоединения с указанием сведений об объеме присоединяемой мощности, сроках и плате по каждому договору;
- аннулированных заявок на технологическое присоединение.

Заявки на технологическое присоединение не подавались, договора на технологическое присоединение не заключались.

7. Отчет о выполнении годовых планов капитальных вложений и планов капитального ремонта (инвестиционных программ):

№ п/п	Наименование мероприятия	Затраты на реализацию мероприятий, тыс.руб.		Источник затрат	Примечание
		план *)	факт		
1	2	3	4	5	6
1	Модернизация подстанции №315	7 224,6	1 440,7	амортизация	работы не закончены
	ИТОГО	7 224,6	1 440,7		

*) в графе «план» указана сумма по капитальным вложениям 7224,6 т.руб., утвержденная в тарифе на 2011 год. По плану технического развития ОАО «Акрон» на 2011 год запланированы мероприятия на сумму 10 456 тыс. руб. (без НДС).

8. Сведения о структуре и объемах затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии (Приложение №1 к приказу Федеральной службы по тарифам от 02.03.2011 г. №56-Э)

№ п/п	Показатель	Ед.изм.	2011 год		Примечание
			план	факт	
I	Необходимая валовая выручка на содержание (котловая)	тыс.руб.	379,1	379,1	
1	Необходимая валовая выручка на содержание (собственная)	тыс.руб.	58 848,6	83 325,7	
1.1	Себестоимость всего, в том числе:	тыс.руб.	56 156,7	75 456,9	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс.руб.	9 563,9	19 233,3	
1.1.1.1	в том числе на ремонт	тыс.руб.	4 367,5	12 022,4	
1.1.2	Фонд оплаты труда и отчисления на социальные нужды всего	тыс.руб.	29 774,6	42 347,7	
1.1.2.2	в том числе на ремонт	тыс.руб.	0	0	
1.1.3	Амортизационные отчисления	тыс.руб.	7 224,6	7 285,9	
1.1.4	Прочие расходы	тыс.руб.	9 593,6	6 590,0	
1.1.4.1	арендная плата	тыс.руб.	0	0	
1.1.4.2	налоги, пошлины и сборы	тыс.руб.	134,8	105,5	
1.1.4.3	другие прочие расходы	тыс.руб.	9 458,8	6 484,5	
1.2	Прибыль от продаж	тыс.руб.	2 691,9	7 868,8	
1.2.1	Налог на прибыль	тыс.руб.	426,9	626,4	
1.2.2	Расходы из прибыли всего, в том числе:	тыс.руб.	2 265,0	7 242,4	
1.2.2.1	прибыль на капитальные вложения (инвестиции)	тыс.руб.	0	0	
1.2.2.2	прибыль на возврат инвестиционных кредитов	тыс.руб.	0	0	
1.2.2.3	дивиденды по акциям	тыс.руб.	512,2	0	
1.2.2.4	прочие расходы из прибыли	тыс.руб.	1 752,8	7 242,4	
1.3	Неполученный по независящим причинам доход (+)/ избыток средств, полученных в предыдущем периоде регулирования(-)	тыс.руб.	0	0	
II	Справочно: расходы на ремонт всего (п.1.1.1.1.+п.1.1.1.2)	тыс.руб.	4 367,5	12 022,4	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода электроэнергии (котловая)	тыс.руб.	37,0	26,4	
1.	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода электроэнергии (собственная)	тыс.руб.	37,0	22,5	