

Раскрытие информации по ОАО «Акрон» в сфере услуг по передаче электрической энергии на 2012 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») с 01.01.2012 по 30.06.2012:

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

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») с 01.07.2012 по 31.12.2012:

Двухставочный тариф		Одноставочный тариф руб./МВт·ч
Ставка за содержание электрических сетей руб./МВт·мес.	Ставка на оплату технологического расхода (потерь) руб./МВт·ч	
6 235,59	4,956	83,315

Примечание: Тарифы указаны без НДС.

Тариф утвержден Постановлением комитета по ценовой и тарифной политике Новгородской области от 27.12.2011 №80/1 «Об индивидуальном тарифе на услуги по передаче электрической энергии, осуществляемые открытым акционерным обществом «Акрон» на 2012 год».

Постановление опубликовано - газета «Новгородские ведомости» №29 от 30.12.2011г.

2. Сведения о балансе электрической энергии и мощности.

Баланс электрической энергии по сетям:

(млн кВт·ч)

	Показатели	Всего план на 2012 год	в т.ч. по диапазонам напряжения:			
			ВН	СН1	СН2	НН
1.	Поступление эл.энергии в сеть всего, в т.ч. из сети ОАО «МРСК Северо-Запада» (филиал «Новгородэнерго»)	782,6393 782,6393	782,6393 782,6393	0	2,1720	0,0595
2.	Потери электроэнергии в сети, в т.ч. потери при передаче сторонним потребителям	3,5125 0,0120	3,5040 0,0035	0 0	0,0083 0,0083	0,0002 0,0002
3.	Расход электроэнергии на производственные и хоз.нужды	776,0875	776,0875			
4.	Полезный отпуск из сети	3,0393	0,8759	0	2,1042	0,0592

Баланс электрической мощности по сетям:

(МВт)

	Показатели	Всего план на 2012 год	в т.ч. по диапазонам напряжения:			
			ВН	СН1	СН2	НН
1.	Поступление мощности в сеть всего, в т.ч. из сети ОАО «МРСК Северо-Запада» (филиал «Новгородэнерго»)	90,7757	90,7757	0	1,0364	0,0276
2.	Потери в сети, в т.ч. потери при передаче сторонним потребителям	0,4063	0,4023	0	0,0039	0,0001
		0,0080	0,0040	0	0,0039	0,0001
3.	Расход мощности на производственные и хоз. нужды	88,3100	88,3100			
4.	Полезный отпуск мощности из сети	2,0594	1,0270	0	1,0049	0,0275

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

- размеры потерь в сетях – плановый объем потерь на 2012 год – 0,012 млн кВт·ч, в том числе с учетом номинальных классов и уровней напряжения ВН – 0,0035 млн кВт·ч, СН 2 – 0,0083 млн кВт·ч, НН – 0,0002 млн кВт·ч;
- размер оплачиваемых сетевой организацией потерь и размер потерь, оплачиваемых покупателями при осуществлении расчетов за электрическую энергию на оптовом рынке на 2012 год – 0,012 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 – по плану на 2012 год – 19,042 тыс. руб. (без НДС);
- мероприятия по снижению размеров потерь в сетях на 2012 год не планировались;
- потери рассчитаны согласно приказу ФСТ № 20-Э/2 от 06.08.2004 "Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке". Источник публикации: "Бюллетень нормативных актов федеральных органов исполнительной власти", №44, 01.11.2004, "Российская газета", № 242, 02.11.2004, "Российская газета", №265, 30.11.2004 (уточнение);
- 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 «Новгородоблэнерго».

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 объема свободной для технологического присоединения потребителей трансформаторной мощности:

- текущий резерв мощности для присоединения потребителей (в абсолютных показателях) с учетом присоединенных потребителей – 3,83 МВт;

- планируемый резерв мощности на конец года с учетом присоединенных потребителей, заключенных договоров на технологическое присоединение, поданных заявок на технологическое присоединение и реализации планов капитальных вложений (инвестиционных программ) аналогичен текущему резерву мощности – 3,83 МВт.

7. 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.

8. Условия договора об оказании услуг по передаче электрической энергии.

Стороны определили следующие условия Договора в отношении Потребителей, интересы которых представляет Заказчик:

- величину заявленной и максимальной мощности энергопринимающего устройства Потребителя, присоединенного к электрической сети, с распределением указанных величин по каждой точке присоединения электрической сети, в отношении которой было осуществлено технологическое присоединение в установленном законодательством Российской Федерации порядке;
- величину заявленной мощности, в пределах которой Исполнитель принимает на себя обязательства обеспечить передачу электрической энергии в точках присоединения;
- перечень приборов учета электроэнергии, в том числе расчетных и контрольных (приложения к договору);
- обязанность Исполнителя, Потребителей по оборудованию точек присоединения приборами учета электрической энергии, в том числе измерительными приборами, соответствующими установленным законодательством РФ требованиям, устройствами АЧР; устройствами компенсации реактивной мощности, а также по обеспечению их работоспособности, сохранности и соблюдению в течение всего срока действия договора эксплуатационных требований к ним;
- объемы и предполагаемый режим передачи электрической энергии с разбивкой по месяцам.
- ответственность сторон за состояние и обслуживание объектов электросетевого хозяйства, которая определяется балансовой принадлежностью Исполнителя и Потребителя (ССО), в интересах которых был заключен настоящий Договор, и фиксируется в акте разграничения балансовой принадлежности электросетей и в акте эксплуатационной ответственности Потребителя (ССО) и Исполнителя;
- обязательства сторон по обеспечению работоспособности средств измерения электрической энергии, соблюдению в течение всего срока действия Договора эксплуатационных требований к ним, установленных уполномоченным органом по техническому регулированию и метрологии и изготовителем, а также согласованные расчетные способы учета электрической энергии (мощности), применяемые при определении объемов переданной электроэнергии (мощности);
- порядок осуществления расчетов за оказанные услуги по передаче электрической энергии;
- регламент взаимодействия оперативного персонала Заказчика и Исполнителя по оперативно-техническому управлению объектами межсетевой координации.

Правовым актом, регулирующим условия договора об оказании услуг по передаче электрической энергии, является Постановление Правительства РФ от 27.12.2004 №861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-

диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям". Источник публикации: "Собрание законодательства РФ", 27.12.2004, N 52 (часть 2), ст. 5525, "Российская газета", N 7, 19.01.2005.

Типовой договор об осуществлении технологического присоединения не прилагается, так как заявки на технологическое присоединение не подавались.

10. Планы капитальных вложений и планы капитального ремонта (инвестиционные программы), касающиеся реконструкции и развития электрических сетей, согласованные в порядке, установленном Правительством Российской Федерации, с указанием даты расширения пропускной способности и увеличения резерва для присоединения потребителей по каждому участку электрической сети (в местах подстанций, трансформаторов и распределительных устройств).

Инвестиционные программы, касающиеся реконструкции и развития электрических сетей, согласованные в порядке, установленном Правительством Российской Федерации, не утверждались. Существует план технического развития ОАО «Акрон», согласно которому капитальные вложения в электросетевое хозяйство на 2012 год составляют 18,9 млн. рублей (без НДС), в том числе:

- Подстанции №115 и №116 (модернизация);
- Подстанция № 44 (модернизация).

в доле для сторонних потребителей - 147,4 тыс. руб. (без НДС). В расчете тарифов капитальные вложения приняты в размере амортизации - 38,5 тыс. руб. (без НДС).

Ремонт электросетевых объектов проводится без ограничения мощности по основным сечениям электрической сети.