

## **Раскрытие информации по ОАО "Акрон" в сфере услуг по передаче электрической энергии - 2010 год**

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

а) 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.*

б) 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 филиалом открытого акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Северо-Запада «Новгородэнерго» на 2010 год:

Двухставочный тариф	
Ставка за содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)
руб./МВт-мес.	руб./МВт-ч
9070,159	5,076

Ставка за содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)	Одноставочный тариф
Руб./МВт-ч	руб./МВт-ч	руб./МВт-ч
56,537	5,076	61,613

Примечание: тарифы указаны без НДС

*Тариф утвержден Постановлением комитета по ценовой и тарифной политике области №42/2 от 11.12.2009 г. (Великий Новгород) «Об индивидуальном тарифе на услуги по передаче электрической энергии, осуществляемые открытым акционерным обществом «Акрон», на 2010 год».*

*Постановление опубликовано - газета «Новгородские ведомости» (официальный выпуск) № 16 от 23.12.2009 г.*

в) Сведения о размерах потерь, возникающих в электрических сетях сетевой организации

- размеры потерь в сетях – плановый объем потерь на 2010 год – 0,037 млн. кВт ч., в том числе с учетом номинальных классов и уровней напряжения ВН – 0,0272 млн. кВт ч., СН 2 – 0,0093 млн. кВт ч, НН – 0,0005 млн. кВт ч.;
- размер оплачиваемых сетевой организацией потерь и размер потерь, оплачиваемых покупателями при осуществлении расчетов за электрическую энергию на оптовом рынке - на 2010 год – 0,037 млн. кВт ч.;
- процентное соотношение размера потерь в сетях и количества переданной электрической энергии за год – 0,5 %;
- мероприятия по снижению размеров потерь в сетях на 2010 год не планировались;
- потери рассчитаны согласно приказа № 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 продажи электрической энергии в целях компенсации потерь в электрических сетях определена договором № 0000054 от 01.01.2008 года между ОАО «Акрон» и ОАО «Новгородская энергосбытовая компания ( ОАО «Энергосбыт»).

г) Перечень зон деятельности сетевой организации с детализацией по населенным пунктам: промплощадка ОАО «Акрон» - г. Великий Новгород.

д) Сведения о техническом состоянии сетей.

*Состояние сетей удовлетворительное, что подтверждается Актом проверки юридического лица № 38-627/Рк-90/А от 27.10.2009г. составленным Северо-Западным управлением Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору (Северо-Западное управление ростехнадзора).*

*Аварийные ограничения (отключения) за отчетный период по границам зон деятельности организации отсутствуют.*

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

е) сведения об общей пропускной способности каждого участка электрической сети (в местах подстанций, трансформаторов и распределительных устройств) с указанием:

- 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;

ж) отчеты о выполнении годовых планов капитальных вложений и планов капитального ремонта (инвестиционных программ) с указанием достигнутых результатов в части расширения пропускной способности и увеличения резерва для присоединения потребителей отдельно по каждому участку электрической сети (в местах подстанций, трансформаторов и распределительных устройств);

- *модернизация подстанции № 44;*
- *модернизация подстанции № 315;*
- *приобретение оборудования для подстанций № 75, 22, 16.*

з) 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 по техническому развитию ОАО "Акрон", согласно которому капитальные вложения в доле для сторонних потребителей составляют 215 тыс. руб. (без НДС). В расчете тарифов капитальные вложения приняты в размере амортизации 38,3 тыс.руб.( без НДС ).*

и) годовые графики капитального ремонта электросетевых объектов, согласованные с системным оператором (его территориальными управлениями), а также сведения о планируемых ограничениях мощности по основным сечениям электрической сети в связи с ремонтными работами;

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

к) сведения о поданных заявках на технологическое присоединение и заключенных договорах на технологическое присоединение по каждому участку электрической сети (в местах подстанций, трансформаторов и распределительных устройств) с указанием:

- количества поданных заявок и объема мощности, необходимого для их удовлетворения;
- количества заключенных договоров на технологическое присоединение, присоединяемого объема мощности, сроков и стоимости по каждому договору отдельно;
- информации об аннулированных заявках на технологическое присоединение.

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