

**Раскрытие информации за 2012 г. сетевой организацией Новгородский филиал ООО «Электрические сети» в соответствии со Стандартами раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 21.01.2004 № 24**

**Пункт 9.** Субъекты рынков электрической энергии раскрывают следующую информацию:

а) годовая финансовая (бухгалтерская) отчетность, а также аудиторское заключение (в случае, если в соответствии с законодательством Российской Федерации осуществлялась аудиторская проверка) – раскрыта в прилагаемых файлах.

в) в случае применения метода доходности инвестированного капитала при государственном регулировании тарифов в отношении субъектов рынков электрической энергии - *не применяется.*

г) предложение о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования (при применении метода доходности инвестированного капитала или метода долгосрочной необходимой валовой выручки), подлежащих регулированию в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. N 1178.

*Предложение о размере тарифов на период регулирования 2014г. в следующих размерах: ставка на содержание электрических сетей – 133 268,687руб./МВт\*мес., ставка на оплату технологического расхода (потерь) – 57,706руб./МВт\*ч, одноставочный тариф – 331,537руб./МВт\*ч. В соответствии с долгосрочными параметрами регулирования деятельности территориальных сетевых организаций.*

**Пункт 11.** Сетевая организация помимо информации, предусмотренной пунктом 9 настоящего документа, раскрывает информацию:

а) о ценах (тарифах) на товары (работы, услуги) субъектов естественных монополий, в отношении которых применяется государственное регулирование (далее - регулируемые товары (работы, услуги)), включая информацию о тарифах на услуги по передаче электрической энергии и размерах платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на текущий период регулирования, с указанием источника официального опубликования решения регулирующего органа об установлении тарифов

*тариф на услуги по передаче электрической энергии на период регулирования с 01.01.2012г. по 31.06.2012г.: ставка на содержание электрических сетей – 121661,368 руб./МВт\*мес., ставка на оплату технологического расхода (потерь) – 50,566 руб./МВт\*ч, одноставочный тариф – 340,28 руб./МВт\*ч.*

с 01.07.2012г. по 31.12.2012г.: ставка на содержание электрических сетей – 128034,094 руб./МВт\*мес., ставка на оплату технологического расхода (потерь) – 53,671 руб./МВт\*ч, одноставочный тариф – 277,04 руб./МВт\*ч.

б) об основных потребительских характеристиках регулируемых товаров (работ, услуг) субъектов естественных монополий и их соответствии государственным и иным утвержденным стандартам качества, включая информацию:

о балансе электрической энергии и мощности, в том числе:

об отпуске электроэнергии в сеть и отпуске электроэнергии из сети сетевой компании по уровням напряжений, используемых для ценообразования, потребителям электрической энергии и территориальным сетевым организациям, присоединенным к сетям сетевой организации:

Баланс электрической энергии по сетям ВН, СН1, СН2, и НН Новгородского филиала ООО "Электросети".						
						млн.кВт*час.
№ п.п.	Показатели	факт 2012 год				
		Всего	ВН	СН1	СН2	НН
1	2	3	4	5	6	7
1.	Поступление эл.энергии в сеть , ВСЕГО	6,5000	0,0000	0,0000	6,5000	6,4182
1.1.	из смежной сети, всего	x	x	0,0000	0,0000	6,4182
	в том числе из сети	x	x	x	x	x
1.1.1.	ВН	x	x		0,0000	
1.1.2.	СН1	x	x	x	0,0000	
1.1.3.	СН2	x	x	x	x	6,4182
1.2.	от электростанций	0,0000				
1.3.	от других поставщиков (в т.ч. с оптового рынка)	0,0000				
1.4.	от других поставщиков	0,0000				
1.5.	от других сетевых организаций	6,5000			6,5000	
2.	Потери электроэнергии в сети	0,0818	0,0000	0,0000	0,0818	0,0000
2.1.	то же в % (п.2./п.1.)	1,2585			1,2585	
3.	Расход электроэнергии на производственные и хозяйды	0,0000				
4.	Полезный отпуск из сети	6,4182	0,0000	0,0000	0,0000	6,4182
4.1.	потребителям, присоединенным к сети	6,4182				6,4182
4.2.	переток в ОАО "Новгородоблкоммунэлектро"	0,0000				
4.3.	переток в другие сетевые организации	0,0000				
	Проверка		0,0000	0,0000	0,0000	0,0000

о затратах на оплату потерь, в том числе:

Период	Объем потерь				
	используемый для целей ценообразования на оказание услуг по передаче		фактически приобретенный объем потерь		фактически приобретенный объем потерь
	в тыс.кВт.час	в %	в тыс.кВт.час	в %	в тыс.руб.
2012 год	258,50	2,94%	81,798	1,26%	122,30

о перечне мероприятий по снижению размеров потерь в сетях, а также о сроках их исполнения и источниках финансирования – не проводились;

о перечне зон деятельности сетевой организации с детализацией по населенным пунктам и районам городов, определяемых в соответствии с границами балансовой принадлежности электросетевого хозяйства,

находящегося в собственности сетевой организации или на ином законном основании - *жилой микрорайон Солецкого гарнизона.*

о техническом состоянии сетей, в том числе:

о сводных данных об аварийных отключениях в месяц по границам территориальных зон деятельности организации, вызванных авариями или внеплановыми отключениями объектов электросетевого хозяйства, с указанием даты аварийного отключения объектов электросетевого хозяйства и включения их в работу, причин аварий (по итогам расследования в установленном порядке) и мероприятий по их устранению - *отсутствует;*  
об объеме недопоставленной в результате аварийных отключений электрической энергии - *нет;*

о вводе в ремонт и выводе из ремонта электросетевых объектов с указанием сроков (сводная информация) - *отсутствует;*

в) 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, включая информацию, содержащую сводные данные в разрезе субъектов Российской Федерации о поданных заявках на технологическое присоединение к электрическим сетям и заключенных договорах об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям по сетевой компании с указанием количества:

поданных заявок и объема мощности, необходимого для их удовлетворения;  
заключенных договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, содержащих сведения об объеме присоединяемой мощности, сроках и плате по каждому договору – *2 шт.;*

аннулированных заявок на технологическое присоединение - *отсутствуют;*  
выполненных присоединений и присоединенной мощности – *2 шт.;*

в(1)) о величине резервируемой максимальной мощности, определяемой в соответствии с Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. N 861, в разбивке по уровням напряжения – *отсутствуют присоединенные потребители максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет не менее 670 кВт.*

г) о результатах контрольных замеров электрических параметров режимов работы оборудования объектов электросетевого хозяйства, то есть замеров потокораспределения, нагрузок и уровней напряжения - *10 кВ 19.12.2012 года*

- *ночной провал: 04ч. - 0,9920 МВт;*

- *утренний максимум: 10 ч. - 1,3108 МВт;*

- *вечерний максимум: 18 ч. - 1,3108 МВт.*

д) об условиях, на которых осуществляется поставка регулируемых товаров (работ, услуг) субъектами естественных монополий, и (или) об условиях договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям с указанием типовых форм договоров об оказании услуг по передаче электрической энергии, типовых договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям и источника официального опубликования нормативного правового акта, регулирующего условия этих договоров – условия договоров оказания услуг по передаче электрической энергии (мощности) регулируется Постановлением Правительства РФ от 27 декабря 2004 года № 861.

#### *СУЩЕСТВЕННЫЕ УСЛОВИЯ ДОГОВОРА НА ПЕРЕДАЧУ*

а) величина максимальной мощности энергопринимающих устройств, технологически присоединенных в установленном законодательством Российской Федерации порядке к электрической сети, с распределением указанной величины по каждой точке присоединения;

б) величина заявленной мощности, в пределах которой сетевая организация принимает на себя обязательства обеспечить передачу электрической энергии в указанных в договоре точках присоединения. При этом в случае опосредованного присоединения величина заявленной мощности в точке присоединения каждого из энергопринимающих устройств потребителей услуг определяется в соответствии с величиной потребления электрической энергии соответствующим потребителем в часы пиковых нагрузок энергосистемы, ежегодно определяемых системным оператором;

в) ответственность потребителя услуг и сетевой организации за состояние и обслуживание объектов электросетевого хозяйства, которая определяется балансовой принадлежностью сетевой организации и потребителя услуг (потребителя электрической энергии, в интересах которого заключается договор) и фиксируется в акте разграничения балансовой принадлежности электросетей и акте эксплуатационной ответственности сторон, являющихся приложениями к договору;

г) обязательства сторон по оборудованию точек присоединения средствами измерения электрической энергии, в том числе измерительными приборами, соответствующими установленным законодательством Российской Федерации требованиям, а также по обеспечению их работоспособности и соблюдению в течение всего срока действия договора эксплуатационных требований к ним, установленных уполномоченным органом по техническому регулированию и метрологии и изготовителем. До исполнения обязательств по оборудованию точек присоединения приборами учета стороны применяют согласованный ими расчетный способ учета электрической энергии (мощности), применяемый при определении объемов переданной электроэнергии (мощности);

е) о порядке выполнения технологических, технических и других мероприятий, связанных с технологическим присоединением к электрическим сетям, включая перечень мероприятий, необходимых для осуществления технологического присоединения к электрическим сетям, и

порядок выполнения этих мероприятий с указанием ссылок на нормативные правовые акты - *условия осуществления технологического присоединения к сетям регулируется Постановлением Правительства РФ от 27 декабря 2004 года № 861.*

ж) об инвестиционных программах (о проектах инвестиционных программ) и отчетах об их реализации – *инвестиционная программа на 2012 год отсутствует.*

з) о способах приобретения, стоимости и объемах товаров, необходимых для оказания услуг по передаче электроэнергии – *не проводились.*