В соответствии с п. 8 постановления Правительства Российской Федерации от 21.01.2004 года № 24 "Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии" субъекты рынков электрической энергии **несут ответственность за полноту и достоверность раскрываемой информации** в соответствии с законодательством Российской Федерации.

Стандарты раскрытия информации сетевыми организациями

Постановление № 24			Периодичность и срок раскрытия информации	Содержание	Ссылка для скачивания документа
Пункт	Подпункт	Абзац			
11	а		ежегодно, до 1 марта (**план 2014 г.**)	11а) 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;	"Постановление 58-10"
					"Постановление 60-30"
11	б	1		11б.1) об основных потребительских характеристиках регулируемых товаров (работ, услуг) субъектов естественных монополий и их соответствии государственным и иным утвержденным стандартам качества, включая информацию:	
11	б	2		*11б.2)о балансе электрической энергии и мощности;*	"Баланс электрической энергии и мощности
11	б	4		*11б.4)об объеме переданной электроэнергии по договорам об оказании услуг по передаче электроэнергии потребителям сетевой организации в разрезе уровней напряжений, используемых для ценообразования;*	Объем за январь 2014 год
					Объем за февраль 2014 год
					Объем за март 2014 год
					Объем за апрель 2014 год
					Объем за май 2014 год
					Объем за июнь 2014 год
					Объем за июль 2014 год
					Объем за август 2014 год
					Объем за сентябрь 2014 год
					Объем за октябрь 2014 год
					Объем за ноябрь 2014 год
					Объем за декабрь 2014 год
11	б	5		*11б.5)о потерях электроэнергии в сетях сетевой организации в абсолютном и относительном выражении по уровням напряжения, используемым для целей ценообразования;*	"Потери в сетях январь 2014 год
					"Потери в сетях февраль 2014 год
					"Потери в сетях март 2014 год
					"Потери в сетях апрель 2014 год

					"Потери в сетях май 2014 год"
					"Потери в сетях июнь 2014 год"
					"Потери в сетях июль 2014 год"
					"Потери в сетях август 2014 год"
					"Потери в сетях сентябрь 2014 год"
					"Потери в сетях октябрь 2014 год"
					"Потери в сетях ноябрь 2014 год"
					"Потери в сетях декабрь 2014 год"
11	б			11б.6)о затратах на оплату потерь, в том числе:	
11	б	6		*11б.7)о затратах сетевой организации на покупку потерь в собственных сетях;*	"Затраты на покупку потерь"
11	б	7		*11б.8)об уровне нормативных потерь электроэнергии на текущий период с указанием источника опубликования решения об установлении уровня нормативных потерь;*	"Уровень нормативных потерь эл.энергии"
11	б	8		*11б.9)о перечне мероприятий по снижению размеров потерь в сетях, а также о сроках их исполнения и источниках финансирования;*	**Мероприятия не выполнялись**
11	б	9		*11б.10)о закупке сетевыми организациями электрической энергии для компенсации потерь в сетях и ее стоимости;*	**Договоров с сетевыми организациями нет**
11	б	10		*11б.11)о размере фактических потерь, оплачиваемых покупателями при осуществлении расчетов за электрическую энергию по уровням напряжения;*	**Договоров с покупателями (конечными потребителями) нет**
11	б	11		*11б.12)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;*	**г.Челябинск, в границах балансовой принадлежности своих электрических сетей**
11	б	12		11б.13)о техническом состоянии сетей, в том числе:	
11	б	13		*11б.14) 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;*	**Аварий не было**
9	б***	14	ежегодно, до 1 апреля (**факт 2013 года**)	9б) структура и объем затрат на производство и реализацию товаров (работ, услуг);	**Структура и объем затрат на оказание услуг**
11	л			11л) о качестве обслуживания потребителей услуг сетевой организации;	**Аварий не было**
9	а		ежегодно, до 1 июня (**факт 2013 года**)	9а) годовая финансовая (бухгалтерская) отчетность, а так же аудиторское заключение (в случае, если в соответствием с законодательством РФ осуществлялась аудиторская проверка);	Аудиторское заключение 2013г
					Бухгалтерский баланс на 31 декабря 2013 года (актив)
					Отчет о движении денежных средств за январь-декабрь 2013
					Отчет о финансовых результатах за январь-декабрь 2013
					Отчет о целевом использовании средств за январь-декабрь 2013
					Отчет об изменениях капитала за январь-декабрь 2013

9	г		**За 10 дней** до предоставления в ЕТО предложения об установлении тарифов или их предельных уровней	9г) 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;	
11	б		**ежемесячно** (и по мере обновления информации)	11б.18) о вводе в ремонт и выводе из ремонта электросетевых объектов с указанием сроков (сводная информация);	**Оборудование в ремонт не выводилось**
11	б	18	**ежеквартально**	11б.15) об объеме недопоставленной в результате аварийных отключений электрической энергии;	**Аварийных отключений не было**
11	е)	16	**в течение 5 рабочих дней** со дня изменений	11е) 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;	**Мероприятия не выполнялись**
11	в(1)		**ежеквартально**	11в(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;	**Резерва мощности нет**
11	б			11б.17) о наличии объема свободной для технологического присоединения потребителей трансформаторной мощности по подстанциям и распределительным пунктам напряжением ниже 35 кВ с дифференциацией по всем уровням напряжения;	**Свободной, для технологического присоединения потребителей, трансформаторной мощности нет**
11	д	17	**в течение 7 дней** со дня поступления письменного запроса	**В отношении подстанций и распределительных пунктов напряжением ниже 35 кВ:** 11д) 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;	
11	в		**в течение 7**	**В отношении подстанций и распределительных пунктов напряжением ниже 35 кВ:**	

			дней со дня поступления письменного запроса	11в) о наличии (об отсутствии) технической возможности доступа к регулируемым товарам (работам, услугам) субъектам естественных монополий и о регистрации и ходе реализации заявок на технологическое присоединение к электрическим сетям, включая информацию, содержащую сводные данные в разрезе субъектов РФ о поданных заявках на технологическое присоединение к эл/сетям и заключенных договорах об осуществлении технологического присоединения к эл/сетям по сетевой компании с указанием количества: *- поданных заявок и объема мощности, необходимого для их удовлетворения;* *- заключенных договоров об осуществлении технологического присоединения к эл/сетям, содержащих сведения об объеме присоединяемой мощности, сроке и плате по каждому договору;* *- аннулированных заявок на технологическое присоединение;* *- выполненных присоединений и присоединенной мощности;*	
11	е(1)		**в течение 5 рабочих дней** со дня изменений	11е(1)) О возможности подачи заявки на осуществление технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителя к электрическим сетям (для энергопринимающих устройств максимальная мощность которых составляет до 150 кВт, для временного присоединения ЭПУ напряжением до 35 кВт, для присоединения ЭПУ, максимальная мощность которых составляет менее 15 кВт), а так же к электрическим сетям классом напряжения до 10 к В.	
11	е(2)			11е(2)) об основных этапах обработки заявок юридических и физических лиц и индивидуальных предпринимателей на технологическое присоединение к электрическим сетям, включая информацию о дате поступления заявки, и ее регистрационном номере, о направлении в адрес заявителей подписанного со стороны сетевой организации договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям и технических условий, о дате заключения договора, о ходе выполнения сетевой организацией технических условий, о фактическом присоединении и фактическом приеме (подаче)напряжения и мощности на объекты заявителя, а так же информацию о составлении и подписании документов о технологическом присоединении;	
11	к		**в течение 5 рабочих дней**	11к) о лицах, намеревающих перераспределить максимальную мощность принадлежащих им энергопринимающих устройств в пользу иных лиц, включая: *- наименование лица, которое намеревается осуществить перераспределение максимальной мощности принадлежащих ему энергопринимающих устройств, и его контактные данные;* *- объем планируемой к перераспределению максимальной мощности;* *- наименование и место нахождения центра питания.*	
11	и		**в течение 10 дней** со дня вступления в силу изменений.	11и) о паспортах услуг (процессов). Под паспортом услуги (процесса) понимается документ, содержащий систематизированную в хронологическом порядке информацию об этапах и сроках оказываемой потребителям услуги (осуществляемого процесса), порядок определения стоимости (если законодательством РФ предусмотрено взимание платы за испоолнение услуги (процесса), а так же описание результата с указанием нормативных правовых актов, регламентирующих оказание соответствующей услуги (осуществление процесса).	