

Таблица "Стандарты раскрытия информации сетевыми организациями"

ООО "Форманта-Энерго"

Постановление № 24			Периодичность и срок раскрытия информации	Содержание	Ссылка документа
Пункт	Подпункт	Абзац			
11	а		ежегодно, до 1 марта	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;	ССЫЛКА
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;	ССЫЛКА
11	б	3		11б.3) 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 электрической энергии и мощности;	ССЫЛКА
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;	ССЫЛКА
11	б	5		11б.5) о потерях электроэнергии в сетях сетевой организации в абсолютном и относительном выражении по уровням напряжения, используемым для целей ценообразования;	ССЫЛКА
11	б	6		11б.6) о затратах на оплату потерь, в том числе:	
11	б	7		11б.7) о затратах сетевой организации на покупку потерь в собственных сетях;	ССЫЛКА
11	б	8		11б.8) об уровне нормативных потерь электроэнергии на текущий период с указанием источника опубликования решения об установлении уровня нормативных потерь;	ССЫЛКА
11	б	9		11 б.9) о перечне мероприятий по снижению размеров потерь в сетях, а также о сроках их исполнения и источниках финансирования;	ССЫЛКА
11	б	10	11 б.10) о закупке сетевыми организациями электрической энергии для компенсации потерь в сетях	ССЫЛКА	

				и ее стоимости;	
11	б	11		11 б.11) о размере фактических потерь, оплачиваемых покупателями при осуществлении расчетов за электрическую энергию по уровням напряжения;	ССЫЛКА
11	б	12		11 б.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;	ССЫЛКА
11	б	13		11 б.13) о техническом состоянии сетей, в том числе:	
11	б	14		11 б.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;	Аварийных отключений не было
11	д			В отношении подстанций и распределительных пунктов напряжением 35 кВ и выше:	Нет указанного напряжения
				11 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;	
11	з			11 з) о корпоративных правилах осуществления закупок (включая использование конкурсов, аукционов);	ССЫЛКА
11	ж			11 ж) об инвестиционной программе (о проекте инвестиционной программы и (или) проекте изменений, вносимых в инвестиционную программу (далее - проект инвестиционной программы) и обосновывающих ее материалах, включая: - перечни инвестиционных проектов читать далее...	Инвестиционная программа отсутствует
11	ж	1	ежегодно, до 1 апреля, по результатам исполнения инвестиционной программы за предыдущий календарный год, а также ежеквартально, не позднее 45 дней после окончания отчетного	11 ж.1) об отчетах о реализации инвестиционной программы и об обосновывающих их материалах, включая: отчет о реализации инвестиционной программы, сформированный с распределением по перечням инвестиционных проектов, с указанием фактических: введенной (выведенной) мощности и (или) других характеристик объектов инвестиционной деятельности, предусмотренных соответствующими инвестиционными проектами, а также дат ввода (вывода) указанных объектов; объемов финансирования и освоения капитальных вложений, а также источников финансирования инвестиционных проектов инвестиционной программы;	Инвестиционная программа отсутствует

			<p>квартала</p>	<p>объемов ввода объектов основных средств в натуральном и стоимостном выражении по инвестиционным проектам инвестиционной программы;</p> <p>стоимостных, технических, количественных и иных показателей технологических решений капитального строительства введенных в эксплуатацию объектов электроэнергетики, соответствующих типовым технологическим решениям капитального строительства объектов электроэнергетики, в отношении которых Министерством энергетики Российской Федерации установлены укрупненные нормативы цены; значений количественных показателей инвестиционной программы и достигнутых результатов в части, касающейся расширения пропускной способности, снижения потерь в сетях и увеличения резерва для присоединения потребителей отдельно по каждому центру питания напряжением 35 кВ и выше;</p> <p>отчет о выполненных закупках товаров, работ и услуг для реализации утвержденной инвестиционной программы с распределением по каждому инвестиционному проекту;</p> <p>отчет об исполнении финансового плана субъекта электроэнергетики;</p> <p>паспорта инвестиционных проектов, содержащие информацию, предусмотренную пунктом 11(8) настоящего документа, по состоянию на отчетную дату; заключение по результатам проведения технологического и ценового аудита отчета о реализации инвестиционной программы (при наличии такового), выполненное в соответствии с методическими рекомендациями, предусмотренными пунктом 5 постановления Правительства Российской Федерации от 16 февраля 2015 г. N 132 "О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики и контроля за их реализацией";</p> <p>Информация, указанная в абзацах втором - десятом подпункта "ж(1)" пункта 11 настоящего документа, раскрывается в форме электронных документов в соответствии с формами, правилами заполнения указанных форм и требованиями к их форматам раскрытия, утверждаемыми Министерством энергетики Российской Федерации по согласованию с Министерством связи и массовых коммуникаций Российской Федерации.</p>	
9	б			<p>9 б) структура и объем затрат на производство и реализацию товаров (работ, услуг);</p>	<p>ссылка</p>
9	в		<p>ежегодно, до 1 апреля</p>	<p>9в) в случае применения метода доходности инвестированного капитала при государственном регулировании тарифов в отношении субъектов рынков электрической энергии:</p> <p>- подконтрольные (операционные) и не подконтрольные расходы, включаемые в НВВ (необходимую валовую выручку) норма доходности инвестированного капитала, установленная федеральным органом исполнительной власти по регулированию естественных монополий (с указанием акта об утверждении нормы доходности на инвестированный капитал), фактический уровень доходности инвестированного капитала, использованного при осуществлении регулируемой деятельности, и обоснование причин его отклонения от уровня доходности инвестированного капитала, установленного федеральным органом исполнительной</p>	<p>Метод не применяется</p>

				<p>власти по регулированию естественных монополий;</p> <p>- отчет о движении активов, включающий балансовую стоимость активов на начало года, балансовую стоимость активов на конец года, а так же информацию о выбытии активов в течении года;</p> <p>- отчет о вводе активов в течение года, в том числе за счет переоценки, модернизации, реконструкции, строительства и приобретения нового оборудования;</p> <p>Информация, указанная в п. 9 б Стандартов, должна быть раскрыта по форме, утвержденной Приказом ФСТ России от 24.10.2014г. № 1831– э «Об утверждении форм раскрытия информации субъектами рынков электрической энергии и мощности, являющимися субъектами естественных монополий».</p>	
11	л			11 л) о качестве обслуживания потребителей услуг сетевой организации;	ССЫЛКА
9	а		ежегодно, до 1 июня	9 а) годовая финансовая (бухгалтерская) отчетность, а так же аудиторское заключение (в случае, если в соответствии с законодательством РФ осуществлялась аудиторская проверка);	ССЫЛКА
9	г		За 10 дней до предоставления в Министерство тарифного регулирования и энергетики 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;	ССЫЛКА

11	а	2	<p>За 10 дней до предоставления в Министерство тарифного регулирования и энергетики прогнозных сведений о расходах за технологическое присоединение на очередной календарный год.</p>	<p>11 а(2)) о прогнозных сведениях о расходах за технологическое присоединение на очередной календарный год - для территориальных сетевых организаций: Территориальные сетевые организации раскрывают:</p> <p>информацию о прогнозных сведениях о расходах за технологическое присоединение, указанную в подпункте "а(2)" пункта 11 настоящего документа, по форме согласно приложению N 2;</p> <p>информацию о стандартизированных тарифных ставках для расчета платы за технологическое присоединение к территориальным распределительным сетям на уровне напряжения ниже 35 кВ и присоединяемой мощностью менее 8900 кВт по форме согласно приложению N 3;</p> <p>информацию о расходах на мероприятия, осуществляемые при технологическом присоединении, по форме согласно приложению N 4;</p> <p>информацию о расчете необходимой валовой выручки сетевой организации на технологическое присоединение по форме согласно приложению N 5;</p> <p>информацию о фактических средних данных о присоединенных объемах максимальной мощности за 3 предыдущих года по каждому мероприятию по форме согласно приложению N 6;</p> <p>информацию о фактических средних данных о длине линий электропередачи и об объемах максимальной мощности построенных объектов за 3 предыдущих года по каждому мероприятию по форме согласно приложению N 7;</p> <p>информацию об осуществлении технологического присоединения по договорам, заключенным за текущий год, по форме согласно приложению N 8;</p> <p>информацию о поданных заявках на технологическое присоединение за текущий год по форме согласно приложению N 9."</p>	<p>ССЫЛКА</p>
11	г		<p>2 раза в год, в конце каждого полугодия текущего года</p>	<p>11г) о результатах контрольных замеров электрических параметров режимов работы оборудования объектов электросетевого хозяйства</p>	<p>ССЫЛКА</p>
11	в		<p>ежемесячно</p>	<p>В отношении трансформаторных подстанций 35 кВ и выше:</p> <p>11 в) 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:</p> <ul style="list-style-type: none"> - 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; 	<p>Нет указанного напряжения</p>
11	б	18		<p>11б.18) о вводе в ремонт и выводе из ремонта электросетевых объектов с указанием сроков (сводная</p>	<p>ССЫЛКА</p>

				информация);	
11	м			11 м.) об объеме и стоимости электрической энергии (мощности) за расчетный период, приобретенной по каждому договору купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии, заключенному с производителем электрической энергии (мощности) на розничном рынке электрической энергии, осуществляющим производство электрической энергии (мощности) на квалифицированных генерирующих объектах, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, объемы которой подтверждены сертификатом, выданным советом рынка, с указанием наименования такого производителя	Нет заключенных договоров
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;	ССЫЛКА
11	б	15		11б.15) об объеме недопоставленной в результате аварийных отключений электрической энергии;	ССЫЛКА
11	б	16		11б.16) о наличии объема свободной для технологического присоединения потребителей трансформаторной мощности с указанием текущего объема свободной мощности по центрам питания напряжением 35 кВ и выше;	Нет указанного напряжения
11	б	17		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;	ССЫЛКА
11	е			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;	ССЫЛКА
11	д		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;	ССЫЛКА
11	в			В отношении подстанций и распределительных пунктов напряжением ниже 35 кВ:	ССЫЛКА

				<p>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:</p> <ul style="list-style-type: none"> - 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	a(1)		в течение 5 рабочих дней со дня поступления в сетевую организацию решения регулирующего органа об установлении тарифов	<p>11 a(1) о расходах, связанных с осуществлением технологического присоединения, не включаемых в плату за технологическое присоединение (и подлежащих учету (учтенных) в тарифах на услуги по передаче электрической энергии), с указанием источника официального опубликования решения регулирующего органа об установлении тарифов, содержащего информацию о размере таких расходов.</p>	Нет указанных расходов
11	e	1		<p>11e.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.</p>	ССЫЛКА
11	e	2	в течение 5 рабочих дней со дня изменений	<p>11e.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;</p>	ССЫЛКА
11	к		в течение 5 рабочих дней со дня получения.	<p>11к) о лицах, намеривающих перераспределить максимальную мощность принадлежащих им энергопринимающих устройств в пользу иных лиц, включая:</p> <ul style="list-style-type: none"> - наименование лица, которое намеревается осуществить перераспределение максимальной мощности принадлежащих ему энергопринимающих 	ССЫЛКА

				<p>устройств, и его контактные данные; - объем планируемой к перераспределению максимальной мощности; - наименование и место нахождения центра питания.</p>	
11	и		<p>в течение 10 дней со дня вступления в силу изменений.</p>	<p>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 исполнение услуги (процесса), а так же описание результата с указанием нормативных правовых актов, регламентирующих оказание соответствующей услуги (осуществление процесса).</p>	<p>ССЫЛКА</p>