Таблица "Стандарты раскрытия информации сетевыми организациями"

(для размещения на сайте организации)

Постановление № 24			Периодичность и срок раскрытия информации	Содержание	Ссылка для скачивания документа
Пункт	Подпункт	Абзац			
11	а		ежегодно, до 1 марта (**план 2015 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;	Ссылка на тариф по передаче 63-3
					Ссылка на тариф по присоединению 61-10
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 баланс электрической энергии и мощности
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;*	**Ссылка об отпуске электроэнергии за январь 2015 год**
					Ссылка об отпуске электроэнергии за февраль 2015 год
					Ссылка об отпуске электроэнергии за март 2015 год
					Ссылка об отпуске электроэнергии за апрель 2015 год
					Ссылка об отпуске электроэнергии за май 2015г
					Ссылка об отпуске электроэнергии за июнь 2015г
					Ссылка об отпуске электроэнергии за июль 2015г
					Ссылка об отпуске электроэнергии за август 2015
					Ссылка об отпуске электроэнергии за сентябрь 2015
					Ссылка об отпуске электроэнергии за октябрь 2015
					Ссылка об отпуске электроэнергии за ноябрь 2015
					Ссылка об отпуске электроэнергии за декабрь 2015
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 объем переданной эн. за январь 2015 год**
					Ссылка объем переданной эн. за февраль 2015 год
					Ссылка объем переданной эн. за март 2015 год
					Ссылка объем переданной эн. за апрель 2015 год
					Ссылка объем переданной эн.за май 2015г
					Ссылка объем переданной эн.за июнь 2015г
					Ссылка объем переданной эн.за июль 2015
					Ссылка объем переданной эн.за август 2015
					Ссылка объем переданной эн.за сентябрь 2015
					Ссылка объем переданной эн.за октябрь 2015

				Ссылка объем переданной эн.за ноябрь 2015
				Ссылка объем переданной эн.за ноябрь 2015
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 потери в сетях за январь 2015 год**
				Ссылка потери в сетях за февраль 2015 год
				Ссылка потери в сетях за март 2015 год
				Ссылка потери в сетях за апрель 2015 год Ссылка потери в сетях за май 2015год Ссылки потери в сетях за июнь 2015 год Ссылки потери в сетях за июль 2015 год Ссылки потери в сетях за август 2015 год Ссылки потери в сетях за сентябрь 2015 год Ссылки потери в сетях за октябрь 2015 год Ссылки потери в сетях за ноябрь 2015 год Ссылки потери в сетях за декабрь 2015 год
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 затраты на покупку потерь январь 2015**
				Ссылка затраты на покупку потерь февраль 2015
				Ссылка затраты на покупку потерь март 2015
				Ссылка затраты на покупку потерь апрель 2015
				Ссылка затраты на покупку потерь май 2015
				Ссылка затраты на покупку потерь июнь 2015
				Ссылка затраты на покупку потерь июль 2015
				Ссылка затраты на покупку потерь август 2015
				Ссылка затраты на покупку потерь сентябрь 2015
				Ссылка затраты на покупку потерь октябрь 2015
				Ссылка затраты на покупку потерь ноябрь 2015
				Ссылка затраты на покупку потерь ноябрь 2015
11	б	8	*11б.8)об уровне нормативных потерь электроэнергии на текущий период с указанием источника опубликования решения об установлении уровня нормативных потерь;*	Ссылка уровень нормативных потерь эл.энергии
11	б	9	*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	10	*11б.10)о закупке сетевыми организациями электрической энергии для компенсации потерь в сетях и ее стоимости;*	**Договоров с сетевыми организациями нет**
11	б	11	*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	12	*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	13	11б.13)о техническом состоянии сетей, в том числе:	

11	б	14		*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;*	**Аварийных отключений не было**
11	д			**В отношении подстанций и распределительных пунктов напряжением 35 кВ и выше:**	
				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;	**РП напряжением 35 кВ и выше нет**
11	ж	1		11 ж.1)об инвестиционных программах (о проектах инвестиционных программ) и отчетах об их реализации, включая:	
11	ж*	2		11ж.2)отчеты о выполнении годовых планов капитальных вложений и планов капитального ремонта (инвестиционных программ) с указанием достигнутых результатов в части расширения пропускной способности, снижения потерь в сетях и увеличения резерва для присоединения потребителей отдельно по каждому центру питания напряжением 35 кВ и выше по форме, утверждаемой уполномоченным Правительством Российской Федерации федеральным органом исполнительной власти; *Информация, указанная в п. 11 ж 2 Стандартов, должна раскрываться по формам, утвержденным Приказом Минэнерго от 11 августа 2011 г. N 347 "Об утверждении форм раскрытия субъектами естественных монополий , чьи инвестиционные программы утверждаются в порядке, установленном Правительством Российской Федерации, информации об инвестиционных программах субъектов естественных монополий и отчетах об их реализации"*	**капитальных вложений не было**
11	ж**	3		11ж.3) планы капитальных вложений и планы капитального ремонта (инвестиционные программы), касающиеся реконструкции и развития эл/сетей, согласованные в порядке, установленном Правительством РФ с указанием: *-характеристик сетевого оборудования;* *-даты расширения пропускной способности, снижения потерь в сетях и увеличения резерва для присоединения потребителей по каждому центру питания напряжением 35 кВ и выше (для объектов капитального строительства (основных строек) указываются сроки начала и окончания стрительства, стоимостная оценка инвестиций в целом по объекту и за рассматриваемый календарный год, а так же основные проектные характеристики. Для объектов долгосрочных финансовых вложений так же указывается стоимостная оценка инвестиций в целом по объекту и за рассматриваемый календарный год);*	**Планов по реконструкции и расширению сетей нет**
11	з	2		11з.2)о корпоративных правилах осуществления закупок (включая использование конкурсов, аукционов);	Ссылка на положение о закупках
9	б***		ежегодно, до 1 апреля (**факт 2014 года**)	9б) структура и объем затрат на производство и реализацию товаров (работ, услуг); *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».*	Ссылка структура и объем затрат на оказание услуг

11	л			11л) о качестве обслуживания потребителей услуг сетевой организации;	Показатели качества и надежности услуг.Форма 7_1,7_2
					Ссылка форма 8
9	а		ежегодно, до 1 июня (**факт 2014 года**)	9а) годовая финансовая (бухгалтерская) отчетность, а так же аудиторское заключение (в случае, если в соответствием с законодательством РФ осуществлялась аудиторская проверка);	Бухгалтерский баланс на 31.12.2014(актив)
					Аудиторское заключение за 2014г
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; *Информация, указанная в п. 9 г Стандартов, должна быть раскрыта по форме, утвержденной Приказом Правительства Российской Федерации от 09.08.2014 г. № 787 " О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации"*	**Ссылка**
11	а(2)		**За 10 дней** до предоставления в Министерство тарифного регулирования и энергетики прогнозных сведений о расходах за технологическое присоединение на очередной календарный год.	11 а(2)) о прогнозных сведениях о расходах за технологическое присоединение на очередной календарный год - для территориальных сетевых организаций: Территориальные сетевые организации раскрывают: информацию о прогнозных сведениях о расходах за технологическое присоединение, указанную в подпункте "а(2)" пункта 11 настоящего документа, по форме согласно приложению N 2; 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; информацию о расходах на мероприятия, осуществляемые при технологическом присоединении, по форме согласно приложению N 4; информацию о расчете необходимой валовой выручки сетевой организации на технологическое присоединение по форме согласно приложению N 5; информацию о фактических средних данных о присоединенных объемах максимальной мощности за 3 предыдущих года по каждому мероприятию по форме согласно приложению N 6; 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; информацию об осуществлении технологического присоединения по договорам, заключенным за текущий год, по форме согласно приложению N 8; информацию о поданных заявках на технологическое присоединение за текущий год по форме согласно приложению N 9.".	Приложение2
					Приложение3
					Приложение4
					Приложение5
					Приложение6
					Приложение7

					Приложение8
					Приложение9
11	в		ежемесячно	В отношении трансформаторных подстанций 35 кВ и выше: 11в) о наличии (об отсутствии) технической возможности доступа к регулируемым товарам *- поданных заявок и объема мощности, необходимого для их удовлетворения;* *- заключенных договоров об осуществлении технологического присоединения к эл/сетям,* *- аннулированных заявок на технологическое присоединение;* *- выполненных присоединений и присоединенной мощности;*	**ТП 35 кВ и выше нет**
11	б	18	ежемесячно (и по мере обновления	11б.18) о вводе в ремонт и выводе из ремонта электросетевых объектов с указанием сроков (сводная информация);	**январь-0**
					февраль-0
					март-0
					апрель-0
					май-0
					июнь-0
					июль-0
					август-0
					сентябрь-0
					октябрь-0
					ноябрь-0

					декабрь-0
11	м		ежемесячно	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	Договоров с производителями эл энергии нет
11	б	15	ежеквартально	11б.15) об объеме недопоставленной в результате аварийных отключений электрической энергии;	I кв. - 0
					II кв. - 0
					III кв. - 0
					VI кв. - 0
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;	ТП 35 кВ и выше нет
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	17	ежеквартально	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 трансформаторной мощности нет
11	е		в течение 5 рабочих дней со дня	11е) о порядке выполнения технологических, технических и других мероприятий, связанных с технологическим присоединением к электрическим сетям, включая перечень мероприятий,	
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;	Типовой договор юр.лиц(15 до 150)
					Типовой договор об осуществлении тех.присоединений к эл.сетям
					Типовой договор физ.лицам(до 15кВ)
					Типовой договор юр.лицам(менее 670 кВт)
					Типовой договор юр.лицам(до 15кВ)

11	в		**в течение 7 дней** со дня поступления письменного запроса	**В отношении подстанций и распределительных пунктов напряжением ниже 35 кВ:** 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	а (1)		**в течение 5 рабочих дней** со дня поступления в сетевую организацию решения регулирующего органа об установлении тарифов	11 а (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	
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	

11	к		**в течение 5 рабочих дней** со дня получения заявления от лица, намеревающегося осуществить перераспределение максимальной мощности принадлежащих ему энергопринимающих устройств в пользу иных лиц- на сайте. В течении **7 дней** с момента получения письменного запроса - письменно.	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).	Тех.присоединение временное Тех.присоединение до 15 кВт Тех.присоединение до 150 кВт Тех.присоединение от 150 кВт до 670 кВт Тех.присоединение свыше 670 кВт