Стандарты раскрытия информации

№ п/п Постановления Правительства РФ от 21.01.04г №24	Наименование информации	Ед.изм.	Факт 2012г.	Прогноз 2013г.
1	2	3	4	5
П.9.а)	годовая финансовая (бухгалтерская) отчетность, а также аудиторское заключение (в случае, если в соответствии с законодательством Российской Федерации осуществлялась аудиторская проверка) (доп. инф.: по передаче э/энергии)	тыс. руб.	нет	нет
п.9.б)	структура и объем затрат на производство и реализацию товаров (работ, услуг):	тыс. руб.		
	1. Материалы	«	332,2	262,89
	2. Работы и услуги производственного характера	«	677,7	499,08
	3. Затраты на оплату труда	«	2862,9	1012,89
	4. Отчисления на социальные нужды	«	870,3	307,92
	5. Амортизация	«	467,8	276,72
	6. Общехозяйственные расходы	«	1451,6	
	7. Прочие затраты	«	347,4	321
	8. Итого производственная себестоимость	«	7009,9	2680,5
		«		
	9. Стоимость потерь	«	626,4	479,15
	10. Прибыль балансовая, в т.ч.:	«	113,2	110,5
	- на социальное развитие	«		
	- налог на имущество	«	113,2	110,5
	11. Необходимая валовая выручка		7749,5	3270,15
п.9.в)	в случае применения метода доходности инвестированного капитала при государственном регулировании тарифов в отношении субъектов рынков электрической энергии: подконтрольные (операционные) и неподконтрольные расходы, включаемые в 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 деятель-ности, и обоснование причин его отклонения от уровня доходности инвестированного капитала, установленного федеральным органом исполнительной власти по регулированию естественных монополий; отчет о движении активов, включающий балансовую стоимость активов на начало года, балансовую стоимость активов на конец года, а также информацию о выбытии активов в течение года; отчет о вводе активов в течение года, в том числе за счет переоценки, модернизации, реконструкции, строительства и приобретения нового оборудования	тыс. руб.	не применяется	не применяется

п.9.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 29.12.2011г.№1178. Постановление РЭК Пермского края от 22.12.2011№103-э: Приложение№1: Долгосрочные параметры регулирования на долгосрочный период регулирования с 1января2012года по 31декабря 2014г. включительно: - базовый уровень подконтрольных расходов в среднем за 2012г.-1939,9т.руб.; - индекс эффективности подконтрольных расходов: 2012г.-0%,2013г.-1%,2014г.-1%; - коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов: 2012г.-1,00; 2013г.-0,75; 2014г.-0,75; - максимальная возможная корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемая с учетом достижения установленного уровня надежности и качества услуг: 2012г.-1%, 2013г.-2%, 2014г.-2%. Приложение№3: Плановые значения показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, устанавливаемые на долгосрочный период регулирования с 1января 2012г. по 31 декабря 2014г. включительно: - уровень надежности: средняя продолжительность прекращений передачи электрической энергии: 2012г.-0,02; 2013г.-0,02; 2014г.-0,02; - показатель уровня качества оказываемых услуг: 2012г.-0,19; 2013г.-0,19; 2014г.-0,19.			Постановление РЭК Пермского края от 20.12.2012 №74-э (приложение№2): «О долгосрочных индивидуальных тарифах на услуги по передаче электрической энергии по сетям ФГУП «Пермские авиалинии» (г.Пермь), расчитанные на основе долгосрочных параметров регулирования: Индивидуальный тариф для расчетов со смежной сетевой организацией (ОАО «МСРК Урала» филиал « Пермэнерго»): двухставочный тариф: с 01.01.2012.по 30.06.2012: - ставка за содержание электрических сетей: - 209608,0руб./МВт в мес. - ставка на оплату технологического расхода(потерь): - 65руб./МВтч с 01.07.2012.по 31.12.2012: - ставка за содержание электрических сетей: - 238496,55руб./МВт в мес. - ставка на оплату технологического расхода(потерь): - 113,19руб./МВтч с 01.01.2013.по 30.06.2013: - ставка за содержание электрических сетей: - 238496,55руб./МВт в мес. - ставка на оплату технологического расхода(потерь): - 101,87руб./МВтч с 01.07.2013.по 31.12.2013: - ставка за содержание электрических сетей: - 248549,84руб./МВт в мес. - ставка на оплату технологического расхода(потерь): - 41,02руб./МВтч с 01.01.2014.по 30.06.2014: - ставка за содержание электрических сетей: - 225387,58руб./МВт в мес. - ставка на оплату технологического расхода(потерь): - 61,87руб./МВтч с 01.07.2014.по 31.12.2014: - ставка за содержание электрических сетей: - 249592,88руб./МВт в мес. - ставка на оплату технологического расхода(потерь): - 135,84руб./МВтч

п.11.а)	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: Индивидуальный тариф на услуги по передаче электрической энергии по сетям ФГУП «Пермские авиалинии», вводимый в действие для расчетов со смежной сетевой организацией - ОАО «МСРК Урала»,филиал «Пермэнерго»(без НДС) : - ставка за содержание электрических сетей: с 01.01.2012-30.06.2012 с 01.07.2012-31.12.2012 с 01.01.2013-30.06.2013 с 01.07.2013-31.12.2013 -ставка за оплату технологического расхода (потерь): с 01.01.2012-30.06.2012 с 01.07.2012-31.12.2012 с 01.01.2013-30.06.2013 с 01.07.2013-31.12.2013	руб./МВт в мес. « « « « руб./ МВтч « « « «	 209608,00 238496,55 65 113,19 Постановление РЭК Пермского края от 22.12.2011г. №103-э	 238496,55 248549,84 101,87 41,02 Постановление РЭК Пермского края от 20.12.2012г. №74-э
п.11.б) п/п 1-14	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; об объеме переданной электроэнергии по договорам об оказании услуг по передаче электроэнергии потребителям сетевой организации в разрезе уровней напряжений, используемых для ценообразования; о потерях электроэнергии в сетях сетевой организации в абсолютном и относительном выражении по уровням напряжения, используемым для целей ценообразования; о затратах на оплату потерь, в том числе: о затратах сетевой организации на покупку потерь в собственных сетях; об уровне нормативных потерь электроэнергии на текущий период с указанием источника опубликования решения об установлении уровня нормативных потерь; о перечне мероприятий по снижению размеров потерь в сетях, а также о сроках их исполнения и источниках финансирования;	 тыс. кВтч « « % тыс.руб. %	 6714,34 2343,089 291,4518 4,34 626,4 455,2 4,36 Приказ Минэнерго от 30.11.11 №556 За счет собственных средств:1. Замена трансформаторов 4 шт. (ноябрь) 2.Ремонт системы освещения (замена светильников)	 6661 2587 282 4,23 479,15 298,46 4,23 За счет собственных средств: 1. Установка приборов учета - (июль) 2. Ремонт ТП9 (июль-сентябрь) 3. Ремонт распред.устройства 0,4 кВт (пр.здание

			(август)	ЭСТОП) (август) 4. Замена трансформатора на ТП13 (апрель)
	о закупке сетевыми организациями электрической энергии для компенсации потерь в сетях и ее стоимости;	тыс.руб.	171,2	180,69
	о размере фактических потерь, оплачиваемых покупателями при осуществлении расчетов за электрическую энергию по уровням напряжения;	тыс.кВтч	120,0	109
	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;		Аэропорт Б. Савино г. Пермь	Аэропорт Б.Савино г. Пермь
	о техническом состоянии сетей, в т.ч.: 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		нет	нет
П.11.б) п/п15-16	об объеме недопоставленной в результате аварийных отключений электрической энергии;		нет	нет
	о наличии объема свободной для технологического присоединения потребителей трансформаторной мощности с указанием текущего объема свободной мощности по центрам питания ниже35 кВ, 35 кВ и выше		нет	нет
П.11.б) п/п17	о вводе в ремонт и выводе из ремонта электросетевых объектов с указанием сроков (сводная информация)		нет	нет
П.11.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		нет	нет
	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:		нет	нет
	поданных заявок и объема мощности, необходимого для их удовлетворения;		нет	нет
	заключенных договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, содержащих сведения об объеме присоединяемой мощности, сроках и плате по каждому договору;			
	аннулированных заявок на технологическое присоединение;		нет	нет
	выполненных присоединений и присоединенной мощности;		нет	нет
п.11в(1)	о величине резервируемой		Потребители	Потребители электрической

	максимальной мощности, определяемой в соответствии с Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденными постановлением Правительства РФ от 27.12.2004г. №861.		электрической энергии, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых в границах балансовой принадлежности составляет менее 670кВт	энергии, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых в границах балансовой принадлежности составляет менее 670кВт
П.11.г)	о результатах контрольных замеров электрических параметров режимов работы оборудования объектов электросетевого хозяйства, то есть замеров потокораспределения, нагрузок и уровней напряжения		нет	нет
П.11.д)	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;		Передача электрической энергии и мощности потребителям производится на основании договора оказания услуг по передаче электрической энергии между ОАО «МСРК Урала» «Пермэнерго» и ТСО ФГУП «Пермские авиалинии» Передача электрической энергии потребителю производится при наличии у него договора электроснабжения с энергоснабжающей организацией.	
П.11.е)	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		нет	нет
п.11.ж) без п/п.2,3	об инвестиционных программах (о проектах инвестиционных программ) и отчетах об их реализации		нет	нет
п.11.ж) 2п/п	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;		нет	нет
П.11.ж) 3п/п	планы капитальных вложений и планы капитального ремонта (инвестиционные программы), касающиеся реконструкции и развития электрических сетей, согласованные в порядке, установленном Правительством Российской Федерации, с		нет	нет

	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 по форме, утверждаемой уполномоченным Правительством Российской Федерации федеральным органом исполнительной власти (для объектов капитального строительства (основных строек) указываются сроки начала и окончания строительства, стоимостная оценка инвестиций в целом по объекту и за рассматриваемый календарный год, а также основные проектные характеристики. Для объектов долгосрочных финансовых вложений также указывается стоимостная оценка инвестиций в целом по объекту и за рассматриваемый календарный год.)			
П.11.з) без п/п2.	з) о способах приобретения, стоимости и объемах товаров, необходимых для оказания услуг по передаче электроэнергии, включая информацию: О проведении закупок товаров, необходимых для производства регулируемых услуг (включая использование конкурсов, аукционов), с указанием наименований товаров и предполагаемых объемов закупок	тыс.руб.	1,Трансформаторы -4 шт.-877,0т.р. 2. Светильники- - 24т.р.	1.Приборы учета-10,0т.р. 2.ТП9 (оборудование, материалы) -3000т.р. 3.Рапред.устройство 0,4кВт (оборудование, материалы) -2300т.р. 4.ТП-13(трансформатор) -180т.р.