## Необходимо опубликовать до 01.02.2014 года. (и в последующие года)

Наименование организации ГУП "Калининградский янтарный комбинат" ИНН 3912005795 КПП 392550001 Место нахождения Калининградская обл.,п.Янтарный, ул.Балебина,1

moore nexemperation paperation of the property of the property of the paperation of					
	Приказ (	Приказ Службы по		Приказ Службы по	
Реквизиты приказа за услуги по передаче электроэнергии		государственному		государственному	
		регулированию цен и тарифов		регулированию цен и	
	Калинингра	Калининградской области		тарифов Калининградской	
	от24.12.12г.	от24.12.12г. №125-01 э/12		области от 20.12.13г. № 117-	
	с 01.01.13. по	с 01.07.13 по	с 01.01.14 по	с 01.07.14 по	
Период действия приказа	30.06.13.	31.12.13.	30.06.14.	31.12.14.	
Индивидуальный тариф на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между	142,93	158,8	0,25955	0,26383	
территориальными сетевыми организациями на 2012 год	руб./МВт*ч	руб./МВт*ч	руб./кВт*ч	руб./МВт*ч	

	Основные потребительские характеристики			
	Потребительский характеристики	ед.изм.	Факт (2013г.)	План (2014г.)
	Отпуск электроэнергии в сеть и отпуск электроэнергии из сети сетевой компании, используемых для			
1	ценообразования, потребителям электрической энергии и территориальным сетевым организациям,			
	присоединенным к сетям сетевой организации;	тыс.кВтч	7650	8000
	ВН	тыс.кВтч		
	CH-2	тыс.кВтч	7 650	8000
	HH	тыс.кВтч		
2	Объемы переданной электроэнергии по договорам об оказании услуг по передаче электроэнергии			
	потребителям сетевой организации , используемых для ценообразования (передача);	тыс.кВтч	1231	1500
	BH	тыс.кВтч		
	CH-2	тыс.кВтч	1231	1500
	HH	тыс.кВтч		
3	Потери электроэнергии в сетях сетевой организации в абсолютном и относительном выражении,			
3	используемым для целей ценообразования;	тыс.кВтч		
	BH	тыс.кВтч		
	CH-2	тыс.кВтч	22	20
	нн	тыс.кВтч		
	Уровни нормативных потерь электроэнергии на текущий период с указанием источника опубликования			
4	решения об установлении уровня нормативных потерь (при наличии);	тыс.кВтч	нет	
_	Перечень мероприятий по снижению размеров потерь в сетях, а также сроки их исполнения и источники			
5	финансирования;		нет	
		тыс.кВтч	нет	
6	Закупка сетевыми организациями электрической энергии для компенсации потерь в сетях и ее стоимости			
	(при наличии);	тыс. руб.	40	44
	Размер фактических потерь, оплачиваемых покупателями при осуществлении расчетов за электрическую			
7	энергию (при наличии)	тыс.кВтч		
	BH	тыс.кВтч		
	CH-2	тыс.кВтч	21	20
	H	тыс.кВтч		20
		TBIO.RDT 1	+	
	Перечень зоны деятельности сетевой организации с детализацией по населенным пунктам и районам			
8	городов, определяемых в соответствии с границами балансовой принадлежности электросетевого			
	хозяйства, находящегося в собственности сетевой организации или на ино		п. Янтарный	
_	Сводные данные об аварийных отключениях в месяц по границам территориальных зон деятельности			
9	организации, вызванных авариями или внеплановыми отключениями объектов электросетевого			
	хозяйства, с указанием даты аварийного отключения объектов электросетевого		нет	
10	Объемы недопоставленной в результате аварийных отключений электрической энергии (при наличии);	тыс.кВтч	нет	
	Наличие объемов свободной для технологического присоединения потребителей трансформаторной			
11	мощности с указанием текущего объема свободной мощности по центрам питания 35 кВ и выше (при			
	наличии);		нет	
12	Ввод в ремонт и вывод из ремонта электросетевых объектов с указанием сроков (при наличии);	ļ		
	Наличие (отсутствие) технической возможности доступа к регулируемым товарам (работам, услугам)	1		
13	субъектов естественных монополий и регистрация и ход реализации заявок на технологическое			
	присоединение к электрическим сетям, включая информацию, содержащую св		нет	
	поданных заявок и объема мощности, необходимого для их удовлетворения;		нет	
	заключенных договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям,			
	содержащих сведения об объеме присоединяемой мощности, сроках и плате по каждому договору;	1	нет	
	аннулированных заявок на технологическое присоединение;		нет	
	выполненных присоединений и присоединенной мощности;		нет	
	Результаты контрольных замеров электрических параметров режимов работы оборудования объектов	İ		
14	электросетевого хозяйства, то есть замеров потокораспределения, нагрузок и уровней напряжения;	1	нет	
	Условия, на которых осуществляется поставка регулируемых товаров (работ, услуг) субъектами		Договор с	
15	естественных монополий, и (или) условия договоров об осуществлении технологического присоединения	1	Янтарьэнерго-	
'3	к электрическим сетям с указанием типовых форм договоров оказания	I	сбытом	
		<b>—</b>		
1.	Порядок выполнения технологических, технических и других мероприятий, связанных с технологическим	I		
16	inprocedure in a content per recording earlier teat respections inspection in the content in the	1		
i	осуществления технологического присоединения к электрическим сетям, и пор			