

**Раскрытие информации за 2015 г. согласно Постановления Правительства РФ
от 21 января 2004г. №24**

п. 11 а) Согласно Приказу Государственного комитета Псковской области по тарифам от 27.12.2007 №29 (ред. от 19.12.2008) «Об утверждении тарифов на услуги по передаче электрической энергии через распределительные сети предприятий» установлена ставка за содержание электрических сетей 0,11 руб./кВт в мес. и ставка за оплату потерь электрической энергии в сетях 0,38 коп./кВ*ч.

п.11 б) Отпущено электроэнергии из сети предприятия, присоединенным потребителям, МВт*ч	136,6		
п.11 б) Присоединенная мощность энергопринимающих устройств потребителей, кВА	122,6		
п.11 б) Максимальная мощность энергопринимающих устройств потребителей, кВт	114		
п.11 б) Уровень напряжения в точке физического присоединения, кВ	0,4		
п.11 б) Источник опубликования решения об установлении уровня нормативных потерь электроэнергии на текущий период	Протокол совещания у представителя государственного комитета Псковской области по тарифам А.В. Демина от 26.11.2007г.		
п.11 б) Уровень нормативных потерь электроэнергии на текущий период (%)	8		
п.11 б) Потери электроэнергии в сетях предприятия, МВт*ч	ВН	СН2	Всего
	983,747	0	983,747
п.11 б) Компенсация за потери электрической энергии в сетях с НДС, руб.	60359,82		
п.11 б) Компенсация за содержание электрических сетей с НДС, руб.	34376,2		
п.11 б) Расчетная величина для оплаты услуг за содержание электрических сетей (объем фактической мощности), МВт	264,8		
п.11 б) Расчетная величина для оплаты услуг за компенсацию потерь (объем переданной электрической энергии в сеть предприятия), МВт*ч	13461,2		
п.11 б) Объем переданной электроэнергии по договорам об оказании услуг по передаче электроэнергии потребителям сетевой организации, МВт*ч	6кВ	0,4кВ	
	0	136,6	
п.11 б) Мероприятия по снижению размеров потерь в сетях	Оптимизация электроустановок		
п.11 б) Закупка сетевыми организациями электрической энергии для компенсации потерь в сетях и ее стоимости	0		
п.11 б) Размер фактических потерь, оплачиваемых покупателями при осуществлении расчетов за электрическую энергию по уровням напряжения	0		
п.11 б) Перечень зон деятельности	Псковская область, г. Великие Луки, ул. Промышленная, ул. Запрудная		
п.11 б) Данные об аварийных отключениях, вызванных авариями или внеплановыми отключениями объектов электросетевого хозяйства	Не происходили		
п.11 б) Объем недопоставляемой в результате аварийных отключений электрической энергии (за I квартал 2015г.), кВт	0		

п.11 б) Объем недопоставляемой в результате аварийных отключений электрической энергии (за II квартал 2015г.), кВт	0
п.11 б) Объем недопоставляемой в результате аварийных отключений электрической энергии (за III квартал 2015г.), кВт	0
п.11 б) Объем недопоставляемой в результате аварийных отключений электрической энергии (за IV квартал 2015г.), кВт	0
п.11 б) Объем свободной мощности для технологического присоединения потребителей трансформаторной мощности по центру питания 6 кВ (за I квартал 2015г.), МВА	10
п.11 б) Объем свободной мощности для технологического присоединения потребителей трансформаторной мощности по центру питания 6 кВ (за II квартал 2015г.), МВА	10
п.11 б) Объем свободной мощности для технологического присоединения потребителей трансформаторной мощности по центру питания 6 кВ (за III квартал 2015г.), МВА	8,5
п.11 б) Объем свободной мощности для технологического присоединения потребителей трансформаторной мощности по центру питания 6 кВ (за IV квартал 2015г.), МВА	8,2
п.11 б) Объем свободной мощности для технологического присоединения потребителей по центру питания 0,4 кВ (за I квартал 2015г.), кВА	300
п.11 б) Объем свободной мощности для технологического присоединения потребителей по центру питания 0,4 кВ (за II квартал 2015г.), кВА	300
п.11 б) Объем свободной мощности для технологического присоединения потребителей по центру питания 0,4 кВ (за III квартал 2015г.), кВА	150
п.11 б) Объем свободной мощности для технологического присоединения потребителей по центру питания 0,4 кВ (за IV квартал 2015г.), кВА	150
п.11 б) Сведения о вводе в ремонт и выводе из ремонта электросетевых объектов (январь 2015г)	Ремонт не производился
п.11 б) Сведения о вводе в ремонт и выводе из ремонта электросетевых объектов (февраль 2015г)	Ремонт не производился
п.11 б) Сведения о вводе в ремонт и выводе из ремонта электросетевых объектов (март 2015г)	Ремонт не производился
п.11 б) Сведения о вводе в ремонт и выводе из ремонта электросетевых объектов (апрель 2015г)	Ремонт не производился
п.11 б) Сведения о вводе в ремонт и выводе из ремонта электросетевых объектов (май 2015г)	Ремонт не производился
п.11 б) Сведения о вводе в ремонт и выводе из ремонта электросетевых объектов (июнь 2015г)	Ремонт не производился
п.11 б) Сведения о вводе в ремонт и выводе из ремонта электросетевых объектов (июль 2015г)	Ремонт не производился
п.11 б) Сведения о вводе в ремонт и выводе из ремонта электросетевых объектов (август 2015г)	Ремонт не производился

п. 11 . в) Наличие (отсутствие) технической возможности доступа к реализуемым товарам и о ходе регистрации и реализации заявок на технологическое присоединение (декабрь 2015г)	Технологические присоединения не осуществлялись в связи с отсутствием поданных заявок	
п. 11 г) Результаты контрольных замеров электрических параметров режимов работы оборудования объектов электросетевого хозяйства, т.е. замеров потокораспределения, нагрузок и уровней напряжения	Имеется автоматизированная система технического учета электроэнергии	
п. 11 е(1). Возможность подачи заявки на осуществление технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителя сетевому хозяйству	Технологическое присоединение объектов к сетевому хозяйству ЗАО «ЗЭТО» не осуществлялось	
п. 11 е(2). Основные этапы обработки заявок юридических и физических лиц и индивидуальных предпринимателей на технологическое присоединение к электрическим сетям	Технологическое присоединение объектов к сетевому хозяйству ЗАО «ЗЭТО» не осуществлялось	
п.11 е) Порядок 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	Согласно договора №9/2014 от 19.06.2014г. ООО «ЭнергоСервис» и ЗАО «ЗЭТО» об организации передачи электрической энергии .	
п. 11 в(1). Величине резервируемой максимальной мощности, определяемой в соответствии с Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг (за I квартал 2015г.),	6кВ	0,4 кВ
	8	0,027
п. 11 в(1). Величине резервируемой максимальной мощности, определяемой в соответствии с Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг (за II квартал 2015г.),	6кВ	0,4 кВ
	8,5	0,027
п. 11 в(1). Величине резервируемой максимальной мощности, определяемой в соответствии с Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг (за III квартал 2015г.),	6кВ	0,4 кВ
	8,5	0,027
п. 11 в(1). Величине резервируемой максимальной мощности, определяемой в соответствии с Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг (за IV квартал 2015г.),	6кВ	0,4 кВ
	8,2	0,027
п.11 д). Условия на которых осуществляется поставка регулируемых товаров, связанных с технологическим присоединением к электрическим сетям, об оказании услуг по передаче электрической энергии, об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям с указанием ссылок на нормативные правовые акты	Согласно договора №9/2014 от 19.06.2014г. ООО «ЭнергоСервис» и ЗАО «ЗЭТО» об организации передачи электрической энергии .	
п.11 ж). Инвестиционные программы и отчеты об их реализации	Не утверждались	
п.11 з). Приобретение, стоимость и объем товаров, необходимых для оказания услуг по передаче электроэнергии	По прямым договорам	

п.11 и). о паспортах услуг (процессов) согласно единым стандартам качества обслуживания сетевыми организациями потребителей услуг сетевых организаций.	Подключения Заявителя к электрическим сетям происходит путем перераспределения электрической мощности
п.11 к). о лицах, намеревающихся перераспределить максимальную мощность принадлежащих им энергопринимающих устройств в пользу иных лиц	Заявлений не поступало
п.11 л). Качество обслуживания потребителей услуг сетевой организации	Претензий не поступало, обслуживание на должном уровне
п.11 м).объем электрической энергии (мощности) за расчетный период ,приобретенный по договору купли-продажи(поставки) ээ (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии кВт/ч (январь 2015г)	404644
п.11 м).объем электрической энергии (мощности) за расчетный период ,приобретенный по договору купли-продажи(поставки) ээ (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии кВт/ч (февраль 2015г)	627442,96
п.11 м).объем электрической энергии (мощности) за расчетный период ,приобретенный по договору купли-продажи(поставки) ээ (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии кВт/ч (март 2015г)	701803
п.11 м).объем электрической энергии (мощности) за расчетный период ,приобретенный по договору купли-продажи(поставки) ээ (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии кВт/ч (апрель 2015г)	827811
п.11 м).объем электрической энергии (мощности) за расчетный период ,приобретенный по договору купли-продажи(поставки) ээ (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии кВт/ч (май 2015г)	993218
п.11 м).объем электрической энергии (мощности) за расчетный период ,приобретенный по договору купли-продажи(поставки) ээ (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии кВт/ч (июнь 2015г)	1158521
п.11 м).объем электрической энергии (мощности) за расчетный период ,приобретенный по договору купли-продажи(поставки) ээ (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии кВт/ч (июль 2015г)	1275062
п.11 м).объем электрической энергии (мощности) за расчетный период ,приобретенный по договору купли-продажи(поставки) ээ (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии кВт/ч (август 2015г)	1220565
п.11 м).объем электрической энергии (мощности) за расчетный период ,приобретенный по договору купли-продажи(поставки) ээ (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии кВт/ч (сентябрь 2015г)	1181194

п.11 м).объем электрической энергии (мощности) за расчетный период ,приобретенный по договору купли-продажи(поставки) ээ (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии кВт/ч (октябрь 2015г)	1374239
п.11 м).объем электрической энергии (мощности) за расчетный период ,приобретенный по договору купли-продажи(поставки) ээ (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии кВт/ч (ноябрь 2015г)	1338642
п.11 м).объем электрической энергии (мощности) за расчетный период ,приобретенный по договору купли-продажи(поставки) ээ (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии кВт/ч (декабрь 2015г)	1057137
п.11 м).стоимость электрической энергии (мощности) за расчетный период ,приобретенный по договору купли-продажи(поставки) ээ (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии руб. руб.с учетом НДС (январь 2015г)	2071134,86
п.11 м).стоимость электрической энергии (мощности) за расчетный период ,приобретенный по договору купли-продажи(поставки) ээ (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии руб. руб.с учетом НДС (февраль 2015г)	2764345,33
п.11 м).стоимость электрической энергии (мощности) за расчетный период ,приобретенный по договору купли-продажи(поставки) ээ (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии руб.с учетом НДС (март 2015г)	3246357,53
п.11 м).стоимость электрической энергии (мощности) за расчетный период ,приобретенный по договору купли-продажи(поставки) ээ (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии руб. руб.с учетом НДС (апрель 2015г)	3431430,06
п.11 м).стоимость электрической энергии (мощности) за расчетный период ,приобретенный по договору купли-продажи(поставки) ээ (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии руб. руб.с учетом НДС (май 2015г)	4415939,28
п.11 м).стоимость электрической энергии (мощности) за расчетный период ,приобретенный по договору купли-продажи(поставки) ээ (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии руб. руб.с учетом НДС (июнь 2015г)	4830764,57
п.11 м).стоимость электрической энергии (мощности) за расчетный период ,приобретенный по договору купли-продажи(поставки) ээ (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии руб. руб.с учетом НДС (июль 2015г)	5472774,50
п.11 м).стоимость электрической энергии (мощности) за расчетный период ,приобретенный по договору купли-продажи(поставки) ээ (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии руб. руб.с учетом НДС (август 2015г)	4663252,04

п.11 м).стоимость электрической энергии (мощности) за расчетный период ,приобретенный по договору купли-продажи(поставки) ээ (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии руб. руб.с учетом НДС (сентябрь 2015г)	4609023,98
п.11 м).стоимость электрической энергии (мощности) за расчетный период ,приобретенный по договору купли-продажи(поставки) ээ (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии руб. руб.с учетом НДС (октябрь 2015г)	5589537,37
п.11 м).стоимость электрической энергии (мощности) за расчетный период ,приобретенный по договору купли-продажи(поставки) ээ (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии руб. руб.с учетом НДС (ноябрь 2015г)	5626335,69
п.11 м).стоимость электрической энергии (мощности) за расчетный период ,приобретенный по договору купли-продажи(поставки) ээ (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии руб. руб.с учетом НДС (декабрь 2015г)	4475071,57