

Информация в соответствии со «Стандартами раскрытия информации субъектами оптового и розничного рынков электрической энергии», утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 21.01.2004 № 24 (с изменениями и дополнениями) в сфере оказания услуг по передаче электрической энергии за 2016 год

п. 11 б)	Об основных потребительских характеристиках регулируемых товаров (работ, услуг) субъектов естественных монополий и их соответствии государственным и иным стандартам качества, включая информацию:	
абз.5	о затратах на оплату потерь, в том числе:	
абз.6	- о затратах сетевой организации на покупку потерь в собственных сетях;	- затраты на покупку потерь в собственных сетях составили 3402,4 тыс. руб. с НДС
абз.7	- об уровне нормативных потерь электроэнергии на текущий период с указанием источника опубликования решения об установлении уровня нормативных потерь;	- величина технологического расхода (потерь) электрической энергии 6,13 % утверждена Решением РСТ НО №60/110 от 19.12.2014 г. (Приложение 3)
абз.8	- о перечне мероприятий по снижению размеров потерь в сетях, а так же о сроках их исполнения и источниках финансирования;	- мероприятия по снижению размеров потерь в сетях осуществляется постоянно персоналом ПАО «НМЗ»: <ul style="list-style-type: none"> - выравнивание нагрузок фаз в электрических сетях 0,4 кВ; - проведение рейдов по выявлению неучтенной электроэнергии; - проведение поверки электросчетчиков с просроченными сроками; - устранение работы электросчетчиков в недопустимых условиях; - установка электросчетчиков повышенных классов точности. Источник финансирования – за счет собственных средств
абз.9	- о закупке сетевыми организациями электрической энергии для компенсации потерь в сетях и ее стоимости;	- закупка потерь электрической энергии осуществляется по договору энергоснабжения №РЭ-33-э/16 от 26.01.2016г. между ЗАО «Регион-энерго» и ПАО «НМЗ» по нерегулируемым ценам ежемесячно определяемым гарантирующим поставщиком ПАО «ТНС энерго НН»
абз.10	- о размере фактических потерь, оплачиваемых покупателями при осуществлении расчетов за электрическую энергию по уровням напряжения;	- фактические потери за 2016 год составили 1 142 211 кВт*ч, в том числе по уровням напряжений: <ul style="list-style-type: none"> ВН – 512 853 кВт*ч СН2 – 627 074 кВт*ч НН – 2 284 кВт*ч
абз.11	- о перечне зон деятельности сетевой организации с детализацией по населенным пунктам и районам городов, определяемых в соответствии с границами балансовой принадлежности	- г.Н.Новгород, Московский район, пр.Героев, Сормовское шоссе, ул.Народная, ул.Левинка

	электросетевого хозяйства, находящегося в собственности сетевой организации или на ином законном основании;	
абз.12	о техническом состоянии сетей, в том числе:	
абз.13	- 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 (ограничений) в 2016г. не зарегистрировано
абз.14	- об объеме недопоставленной в результате аварийных отключений электрической энергии;	- объемов недопоставленной электроэнергии нет
п.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.	- поставка электроэнергии по договору оказания услуг по передаче электрической энергии (мощности) №2407-юр от 29.08.2016г. между ПАО «МРСК Центра и Приволжья» и ПАО «НМЗ»
п.11 ж)	- об инвестиционной программе (о проекте инвестиционной программы) и обосновывающих ее материалах	- инвестиционная программа отсутствует
п.11 к)	- о лицах, намеревающихся перераспределить максимальную мощность принадлежащих им энергопринимающих устройств, и его контактные данные	- в 2016 году заявлений о перераспределении максимальной мощности не поступало