

В соответствии с Постановлением Правительства РФ от 21.01.2004г. за № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничного рынков электрической энергии» предоставляется следующая информация:

**ООО «Управляющая компания «Новая территория»
Российская Федерация, г. Екатеринбург, ул. Опалихинская, 23**

Предприятие ООО «Управляющая компания «Новая территория» создано в феврале 2008 года на основании решения учредителя ООО «Корпорация «Маяк» от 20 февраля 2008г. за № 3.

ООО «Управляющая компания «Новая территория» зарегистрировано 14 апреля 2008 года ИФНС по Верх-Исетскому району г. Екатеринбурга за основным регистрационным номером 1086658013980.

Учредителем общества является юридическое лицо:

Общество с ограниченной ответственностью «Корпорация» Маяк».

Основными задачами ООО «Управляющая компания «Новая территория» являются:

- Производство, передача и распределение электроэнергии;
- Передача электроэнергии;
- Деятельность по обеспечению работоспособности энергетического оборудования;
- Производство, передача и тепловой энергии и горячей воды;
- Деятельность по обеспечению работоспособности котельных и тепловых сетей;
- Транспортирование холодной воды;
- Деятельность по обеспечению работоспособности водопроводных сетей.

Наименование услуги	Информация о проведенной работе ООО «УК «Новая территория»
<p>1. 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</p>	<p>Ставка за содержание электрических сетей: с 01.01.2016 по 30.06.2016 - 170 911,0 руб./МВт·мес. с 01.07.2016 по 31.12.2016 – 170 911,0 руб./МВт·мес.</p> <p>Двухставочный тариф: с 01.01.2016 по 30.06.2016 - 170 911,0 руб./МВт·мес. с 01.07.2016 по 31.12.2016 – 170 911,0 руб./МВт·мес.</p> <p>Валовая выручка – 6928,96 тыс. руб.</p> <p>Постановление РЭК СО от 23.12.2015г. № 281-ПК</p>

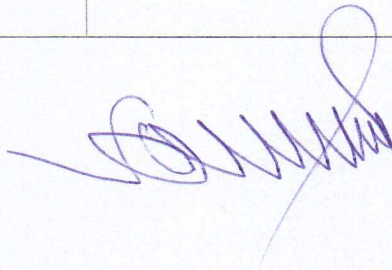
<p>2. о расходах, связанных с осуществлением технологического присоединения, не включаемых в плату за технологическое присоединение (и подлежащих учету (учтенных) в тарифах на услуги по передаче электрической энергии), с указанием источника официального опубликования решения регулирующего органа об установлении тарифов, содержащего информацию о размере таких расходов;</p>	<p>0 руб.</p>
<p>3. об основных потребительских характеристиках регулируемых товаров (работ, услуг) субъектов естественных монополий и их соответствии государственным и иным утвержденным стандартам качества, включая информацию:</p>	
<p>3.1. о балансе электрической энергии и мощности, в том числе:</p>	
<p>3.2. 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;</p>	<p>СН 2 – 14857 тыс. кВт ч</p>
<p>3.3. об объеме переданной электроэнергии по договорам об оказании услуг по передаче электроэнергии потребителям сетевой организации в разрезе уровней напряжений, используемых для ценообразования;</p>	<p>НН – 10328 тыс. кВт ч</p> <p>СН2 - 4098 тыс. кВт ч</p>
<p>3.4. о потерях электроэнергии в сетях сетевой организации в абсолютном и относительном выражении по уровням напряжения, используемым для целей ценообразования;</p>	<p>НН – 243 тыс. кВт ч</p> <p>СН2 – 189 тыс. кВт ч</p>
<p>3.5. о затратах на оплату потерь</p>	<p>24,998 тыс. руб.</p>
<p>3.6. о затратах сетевой организации на покупку потерь в собственных сетях;</p>	<p>нет</p>
<p>3.7. об уровне нормативных потерь электроэнергии на текущий период с указанием источника опубликования решения об установлении уровня нормативных потерь;</p>	<p>нет</p>

<p>3.8. о перечне мероприятий по снижению размеров потерь в сетях, а также о сроках их исполнения и источниках финансирования;</p>	<p><i>снижение потерь э/э в сетях (в кВт ч):</i> - проведение работ с применением новых качественных технологий – 17,7 кВт ч; - замена неэффективных источников электроснабжения на энергосберегающие – 20,9 кВт ч; Годовой экономический эффект составит 56,85 тыс. руб.</p>
<p>3.9. о закупке сетевыми организациями электрической энергии для компенсации потерь в сетях и ее стоимости;</p>	<p>24,998 тыс. руб.</p>
<p>3.10. о размере фактических потерь, оплачиваемых покупателями при осуществлении расчетов за электрическую энергию по уровням напряжения;</p>	<p>0</p>
<p>3.11. 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;</p>	<p>г. Екатеринбург</p>
<p>3.12. о техническом состоянии сетей, в том числе:</p>	
<p>3.12.1. 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;</p>	<p>Аварийных и внеплановых отключений объектов электросетевого хозяйства за 2015 год не было</p>
<p>4. 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;</p>	<p>1. Типовые договоры на присоединение к электрическим сетям ООО «УК «Новая территория» размещены на сайте www.ural-mayak.ru, в разделе «Производство» по следующим ссылкам: - для физических лиц: http://ural-mayak.ru/uploadedFiles/files/dogovor_na_prisoedinenie_s_fizlicom1.doc - для юридических лиц: http://ural-mayak.ru/uploadedFiles/files/dogovor_s_uridicheskimi_licami_do15_kvt.doc (максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно);</p>

	<p>http://ural-mayak.ru/uploadedFiles/files/dogovors_uridicheskimi_licami_15-150_kvtdoc (максимальная мощность которых составляет свыше 15 до 150 кВт включительно);</p> <p>http://ural-mayak.ru/uploadedFiles/files/dogovors_uridicheskimi_licami_150-670_kvtdoc (максимальная мощность которых свыше 150 кВт и менее 670 кВт)</p> <p>Источником официального опубликования нормативного правового акта, регулирующего условия этих договоров, является сайт РЭК Свердловской области, а также интернет-портал правовой информации Свердловской области www.pravo.gov66.ru: опубликование № 6976, от 30 декабря 2015 г.</p> <p>Информация об установлении тарифов ООО «УК «Новая территория» размещена на сайте www.ural-mayak.ru, в разделе «Производство»</p>
<p>5. об инвестиционных программах (о проектах инвестиционных программ) и отчетах об их реализации, включая:</p>	<p>-</p>
<p>5.1. 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;</p>	<p>Инвестиционных программ за 2015 год не было</p>
<p>5.2. планы капитальных вложений и планы капитального ремонта (инвестиционные программы), касающиеся реконструкции и развития электрических сетей, согласованные в порядке, установленном Правительством Российской Федерации, с указанием характеристик сетевого оборудования, даты расширения пропускной</p>	<p>Инвестиционных программ, касающихся реконструкции и развития электрических сетей, в 2015 году не было.</p>

<p>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.);</p>	
<p><i>б. о способах приобретения, стоимости и объемах товаров, необходимых для оказания услуг по передаче электроэнергии, включая информацию:</i></p>	<p>Объем товаров, необходимых для оказания услуг по передаче электрической энергии, составил в 2015 году 1887,437 тыс. руб.</p>
<p>6.1. о корпоративных правилах осуществления закупок (включая использование конкурсов, аукционов);</p>	<p>Закупки осуществляются в соответствии с Положением о закупке товаров, работ, услуг для нужд Общества с ограниченной ответственностью «Управляющая компания «Новая территория», утвержденным общим собранием участников ООО «Управляющая компания «Новая территория» 17.09.2012г. (сайт http://zakupki.gov.ru)</p>
<p>6.2. о проведении закупок товаров, необходимых для производства регулируемых услуг (включая использование конкурсов, аукционов), с указанием наименований товаров и предполагаемых объемов закупок.</p>	<p>Закупки осуществляются в соответствии с Планом закупки товаров (работ, услуг) ООО «Управляющая компания «Новая территория» на 2016 год (сайт http://zakupki.gov.ru)</p>

Генеральный директор



А.М. Молотков