

**Раскрытие информации ЗАО «Энергосервис «Чкаловец» за 2017 г.
по Постановлению Правительства РФ № 24 от 21.01.2004г.**

Показатели раскрытия	Информация
9. Субъекты рынков электрической энергии раскрывают следующую информацию: а) годовая финансовая (бухгалтерская) отчетность, а также аудиторское заключение (в случае, если в соответствии с законодательством Российской Федерации осуществлялась аудиторская проверка);	На официальном сайте организации http://energoservice.nsk.ru/ В разделе Документы 2017, бухгалтерская отчетность http://energoservice.nsk.ru/?page_id=811
б) структура и объем затрат на производство и реализацию товаров (работ, услуг);	В разделе Документы 2017, электроэнергия http://energoservice.nsk.ru/?page_id=815
в) в случае применения метода доходности инвестированного капитала при государственном регулировании тарифов в отношении субъектов рынков электрической энергии: 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 декабря 2011 г. N 1178.	Метод доходности инвестированного капитала Не применяется В разделе Документы 2017, электроэнергия http://energoservice.nsk.ru/?page_id=815
11. Сетевая организация помимо информации, предусмотренной пунктом 9 настоящего документа, раскрывает информацию: а) 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;	На официальном сайте организации http://energoservice.nsk.ru/ Тариф на услуги по передаче электрической энергии для ЗАО «Энергосервис «Чкаловец» Приказ № 289-ЭЭ от 23.11.2016г. http://www.tarif.nso.ru/ Одноставочный тариф (руб./кВт*ч) 01.01.2017 по 30.06.2017 - 0,14842 01.07.2017 по 31.12.2017 - 0,14842
а.1) 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; а.2) о прогнозных сведениях о расходах за технологическое присоединение на очередной календарный год - для территориальных сетевых организаций;	Отсутствуют расходы, связанные с осуществлением технологического присоединения, не включаемые в плату за технологическое присоединение
б) об основных потребительских характеристиках регулируемых товаров (работ, услуг) субъектов	Отсутствуют расходы, связанные с осуществлением технологического присоединения На официальном сайте организации http://energoservice.nsk.ru/

естественных монополий и их соответствии государственным и иным утвержденным стандартам качества, включая информацию: 1	20 баланс электрической энергии и мощности, в том числе: Зоб 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;	В разделе Документы 2017 , электроэнергия, документ «Баланс электрической энергии за 2017г» Отпуск электроэнергии в сети (тыс. кВт ч) Всего 125 922,376 В т.ч. ВН – 123 280,949; СН2 – 2 641,427
	4 об объеме переданной электроэнергии по договорам об оказании услуг по передаче электроэнергии потребителям сетевой организации в разрезе уровней напряжений, используемых для ценообразования;	Объем переданной электроэнергии (тыс. кВт ч) Всего 116 289,255 В т.ч ВН -113 700,921; СН2 -2 588,334.
	50 потерях электроэнергии в сетях сетевой организации в абсолютном и относительном выражении по уровням напряжения, используемым для целей ценообразования;	Потери электроэнергии в сетях (тыс. кВт ч) / % Всего 1 288,801/1,023 В т.ч. ВН – 1 235,708/1,002; СН2-53,093/2,01
	60 затратах на оплату потерь, в том числе:	
	70 затратах сетевой организации на покупку потерь в собственных сетях;	Затрат за 2017 г. (тыс. руб.) нет
	80б уровне нормативных потерь электроэнергии на текущий период с указанием источника опубликования решения об установлении уровня нормативных потерь;	Норматив потерь на 2017 г 2,01% Приказ Минэнерго России №449 от 22.07.2014 г.
	90 перечне мероприятий по снижению размеров потерь в сетях, а также о сроках их исполнения и источниках финансирования;	Мероприятия и отчет по мероприятиям отражены в разделе Документы 2017 , Энергоэкономия в документе « Отчет по энергосбережению за 2017 год»
	100 закупке сетевыми организациями электрической энергии для компенсации потерь в сетях и ее стоимости;	Затраты за 2017 г. (тыс. руб.) 2 313,086 без НДС
	110 размере фактических потерь, оплачиваемых покупателями при осуществлении расчетов за электрическую энергию по уровням напряжения;	Расчеты с покупателями отсутствуют
	120 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;	Г. Новосибирск Дзержинский район, ул. Ползунова 15, потребители от ГПП Чкаловская 110/ 6 кВ, с. Мочище НСО потребители от ТП 3884; с. Шарип (Ордынский район) НСО потребители от ТП -1; с. Бурмистрово (Искитимский район) НСО потребители от ТП-1, ТП-2, ТП-3 подробный перечень сетей в документе «Реестр сетей и трансформаторных подстанций ЗАО «Энергосервис «Чкаловец»»
	130 техническом состоянии сетей, в том числе:	
	140 сводных данных об аварийных отключениях в месяц по границам территориальных зон деятельности организации, вызванных авариями или внеплановыми отключениями объектов	Аварийные отключения за 2017 год отсутствуют.

<p>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>Аварийные отключения за 2017 год отсутствуют.</p>
<p>150б объеме недопоставленной в результате аварийных отключений электрической энергии;</p>	<p>Аварийные отключения за квартал отсутствуют.</p>
<p>1 квартал</p>	<p>Аварийные отключения за квартал отсутствуют.</p>
<p>2 квартал</p>	<p>Аварийные отключения за квартал отсутствуют.</p>
<p>3 квартал</p>	<p>Аварийные отключения за квартал отсутствуют.</p>
<p>4 квартал</p>	<p>Аварийные отключения за квартал отсутствуют.</p>
<p>16о наличии объема свободной для технологического присоединения потребителей трансформаторной мощности с указанием текущего объема свободной мощности по центрам питания напряжением 35 кВ и выше;</p>	<p>Мощность свободная для технологического присоединения отсутствует</p>
<p>1 квартал</p>	<p>Мощность свободная для технологического присоединения отсутствует</p>
<p>2 квартал</p>	<p>Мощность свободная для технологического присоединения отсутствует</p>
<p>3 квартал</p>	<p>Мощность свободная для технологического присоединения отсутствует</p>
<p>4 квартал</p>	<p>Мощность свободная для технологического присоединения отсутствует</p>
<p>17с 1 октября 2013 г. - о наличии объема свободной для технологического присоединения потребителей трансформаторной мощности по подстанциям и распределительным пунктам напряжением ниже 35 кВ с дифференциацией по всем уровням напряжения;</p>	<p>Мощность свободная для технологического присоединения отсутствует</p>
<p>1 квартал</p>	<p>Мощность свободная для технологического присоединения отсутствует</p>
<p>2 квартал</p>	<p>Мощность свободная для технологического присоединения отсутствует</p>
<p>3 квартал</p>	<p>Мощность свободная для технологического присоединения отсутствует</p>
<p>4 квартал</p>	<p>Мощность свободная для технологического присоединения отсутствует</p>
<p>18о вводе в ремонт и выводе из ремонта электросетевых объектов с указанием сроков (сводная информация);</p>	<p>Вод и вывод из ремонта оборудования производился в 2017 году в соответствии с графиком работ и по фактической ситуации. В разделе Документы 2017 , Электроэнергия ежемесячные отчеты в «Раскрытие информации помесячно» и в документе «Отчет по графику ремонта за 2017г»</p>
<p>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 о</p>	

<p>поданных заявках на технологическое присоединение к электрическим сетям и заключенных договорах об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям по сетевой компании с указанием количества:</p> <p>поданных заявок и объема мощности, необходимого для их удовлетворения;</p> <p>заключенных договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, содержащих сведения об объеме присоединяемой мощности, сроках и плате по каждому договору;</p> <p>аннулированных заявок на технологическое присоединение;</p> <p>выполненных присоединений и присоединенной мощности;</p>	<p>Заявки на технологическое присоединение отсутствуют</p> <p>Договора об осуществлении технологического присоединения: №ЭСЧ-1/17ПД-69-17-00346 от 12.01.2017г №ЭСЧ-2/17ПД-69-17-00347 от 12.01.2017г</p>
<p>в.1) о величине резервируемой максимальной мощности, определяемой в соответствии с Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. N 861, в разбивке по уровням напряжения;</p> <p>1 квартал</p> <p>2 квартал</p> <p>3 квартал</p> <p>4 квартал</p> <p>г) о результатах контрольных замеров электрических параметров режимов работы оборудования объектов электросетевого хозяйства, то есть замеров потокораспределения, нагрузок и уровня напряжения;</p> <p>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;</p> <p>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;</p> <p>е.1) о возможности подачи заявки на осуществление технологического присоединения</p>	<p>Не аннулировались Заявки на технологическое присоединение</p> <p>Технологическое присоединение не производилось</p> <p>Резервируемая мощность отсутствует</p> <p>Резервируемая мощность отсутствует</p> <p>Резервируемая мощность отсутствует</p> <p>Резервируемая мощность отсутствует</p> <p>На официальном сайте http://energoservice.nsk.ru/ В разделе Документы 2016 , Электроэнергия в документах «Контрольные замеры работы электрооборудования за июнь и декабрь 2016 г.» Вся информация в разделе Потребителям-вкладка: Потребителям услуг по передаче электрической энергии http://energoservice.nsk.ru/?page_id=851</p> <p>В связи с отсутствием заявок на технологическое присоединение на официальном сайте отсутствует функция личного кабинета для потребителей, все взаимодействия с потребителями осуществляются путем обмена письменных запросов и ответов.</p> <p>В связи с отсутствием заявок на технологическое присоединение</p>

<p>энергопринимающих устройств заявителей, указанных в пунктах 12.1, 13 и 14 Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. N 861, к электрическим сетям классом напряжения до 10 кВ включительно посредством официального сайта сетевой организации или иного официального сайта в сети Интернет, определяемого Правительством Российской Федерации;</p>	<p>официальном сайте отсутствует функция личного кабинета для потребителей, все взаимодействия с потребителями осуществляются путем обмена письменных запросов и ответов.</p>
<p>е.2) об основных этапах обработки заявок юридических и физических лиц и индивидуальных предпринимателей на технологическое присоединение к электрическим сетям, включая информацию о дате поступления заявки и ее регистрационном номере, о направлении в адрес заявителей подписанного со стороны сетевой организации договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям и технических условий, о дате заключения договора, о ходе выполнения сетевой организацией технических условий, о фактическом присоединении и фактическом приеме (подаче) напряжения и мощности на объекты заявителя, а также информацию о составлении и подписании документов о технологическом присоединении;</p>	<p>В связи с отсутствием заявок на технологическое присоединение на официальном сайте отсутствует данная информация</p>
<p>ж) об инвестиционной программе (о проекте инвестиционной программы и (или) проекте изменений, вносимых в инвестиционную программу (далее - проект инвестиционной программы) и обосновывающих ее материалах, включая:</p>	<p>Инвестиционные программы в организации отсутствуют</p>
<p>ж.1) об отчетах о реализации инвестиционной программы и об обосновывающих их материалах, включая:</p>	<p>Инвестиционные программы в организации отсутствуют</p>
<p>з) о способах приобретения, стоимости и объемах товаров, необходимых для оказания услуг по передаче электроэнергии, включая информацию: о корпоративных правилах осуществления закупок (включая использование конкурсов, аукционов);</p>	<p>На официальном сайте http://energyservice.nsk.ru/ в разделе Закупки</p>
<p>о проведении закупок товаров, необходимых для производства регулируемых услуг (включая использование конкурсов, аукционов), с указанием наименований товаров и предполагаемых объемов закупок;</p>	<p>В разделе Закупки Общие сведения http://energyservice.nsk.ru/?page_id=672</p>
<p>и) о паспортах услуг (процессов) согласно единым стандартам качества обслуживания сетевыми организациями потребителей услуг сетевых организаций. Под паспортом услуги (процесса) понимается документ, содержащий</p>	<p>В разделе Закупки Общие сведения и Закупки 2017 http://energyservice.nsk.ru/?page_id=1217</p> <p>Паспорта услуг находятся в разделе Потребителям – http://energyservice.nsk.ru/?page_id=851</p>

<p>систематизированную в хронологическом порядке информацию об этапах и о сроках оказываемой потребителям услуги (осуществляемого процесса), порядок определения стоимости (если законодательством Российской Федерации предусмотрено взимание платы за исполнение услуги (процесса)), а также описание результата с указанием нормативных правовых актов, регламентирующих оказание соответствующей услуги (осуществление процесса);</p>	<p>к) о лицах, намеревающихся перераспределить максимальную мощность принадлежащих им энергопринимающих устройств в пользу иных лиц, включая:</p>	<p>Данные о лицах, намеревающихся перераспределить максимальную мощность, отсутствуют</p>
<p>наименование лица, которое намеревается осуществить перераспределение максимальной мощности принадлежащих ему энергопринимающих устройств, и его контактные данные;</p>	<p>Данные о лицах, намеревающихся перераспределить максимальную мощность, отсутствуют</p>	
<p>объем планируемой к перераспределению максимальной мощности;</p>	<p>Данные о лицах, намеревающихся перераспределить максимальную мощность, отсутствуют</p>	
<p>наименование и место нахождения центра питания;</p>	<p>Данные о лицах, намеревающихся перераспределить максимальную мощность, отсутствуют</p>	
<p>л) о качестве обслуживания потребителей услуг сетевой организации - по форме, утверждаемой уполномоченным Правительством Российской Федерации федеральным органом исполнительной власти;</p>	<p>На официальном сайте http://energoservice.nsk.ru в разделе Потребителям</p>	
<p>м) об объеме и стоимости электрической энергии (мощности) за расчетный период, приобретенной по каждому договору купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии, заключенному с производителем электрической энергии (мощности) на розничном рынке электрической энергии, осуществляющим производство электрической энергии (мощности) на квалифицированных генерирующих объектах, функционалирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, объемами которой подтверждены сертификатам, выданным советом рынка, с указанием наименования такого производителя.</p>	<p>Отсутствуют договора, заключенные с производителем электрической энергии (мощности) на розничном рынке электрической энергии, осуществляющим производство электрической энергии (мощности) на квалифицированных генерирующих объектах, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии</p>	



Директор ЗАО «Энергосервис «Чкаловец»

А.Н. Сумин