Раскрытие информации гарантирующим поставщиком

В соответствии со «Стандартами раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии», утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации № 24 от 21.12.2004 года МУП «Сервис» раскрывает следующую информацию:

В СФЕРЕ ОКАЗАНИЯ УСЛУГ ПО ПРОИЗВОДСТВУ И ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

|  |  |
| --- | --- |
| 9. б) структура и объем затрат на производство и реализацию товаров (работ, услуг); | Приложение 1 |
| - Факт на 2012 год тыс.руб. | 2200,7 |
| - План на 2013 год тыс.руб. | 2330,5 |
| - Утверждено УТР тыс.руб. | 0,0 |
| 9. в) в случае применения метода доходности инвестированного капитала при государственном регулировании тарифов в отношении субъектов рынков электрической энергии: | нет |
| подконтрольные (операционные) и неподконтрольные расходы, включаемые в необходимую валовую выручку, норма доходности инвестированного капитала, установленная федеральным органом исполнительной власти по регулированию естественных монополий (с указанием акта об утверждении нормы доходности на инвестированный капитал), фактический уровень доходности инвестированного капитала, использованного при осуществлении регулируемой деятельности, и обоснование причин его отклонения от уровня доходности инвестированного капитала, установленного федеральным органом исполнительной власти по регулированию естественных монополий; | нет |
| отчет о движении активов, включающий балансовую стоимость активов на начало года, балансовую стоимость активов на конец года, а также информацию о выбытии активов в течение года; | нет |
| отчет о вводе активов в течение года, в том числе за счет переоценки, модернизации, реконструкции, строительства и приобретения нового оборудования. | нет |
| 11. а) информация о ценах (тарифах) на товары (работы, услуги) субъектов естественных монополий, в отношении которых применяется государственное регулирование содержит сведения: | Приложения  Постановления №55 от10.05.12г. |
| о тарифах на услуги по производству электрической энергии руб./кВт.ч  на январь – март 2012г.  на апрель – декабрь 2012г. | 8,12  10,87 |
| Ставка на оплату технологического расхода (потерь), руб./МВтч | 0,0 |
| Одноставочный тариф для населения, проживающих в селах Кузомень и Кашкаранцы руб./кВтч  Цена (тариф) с 01 января по 30 июня 2012г.  Цена (тариф) с 01 июля по 31 декабря 2012г. | Постановление  УТР № 50/1  От 16.11.11г.  1,337  1,414 |
| 11. б) Информация об основных потребительских характеристиках регулируемых товаров (работ, услуг) субъектов естественных монополий и их соответствии государственным и иным утвержденным стандартам качества, включая информацию:  о балансе электрической энергии и мощности, в том числе:  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; | Приложение 6,7 |
| об объеме переданной электроэнергии по договорам об оказании услуг по передаче электроэнергии потребителям сетевой организации в разрезе уровней напряжений, используемых для ценообразования; | Приложение 6 |
| - Базовый период 2012, кВтч | 356322 |
| - Период регулирования 2013, кВтч | 272140 |
| о потерях электроэнергии в сетях сетевой организации в абсолютном и относительном выражении по уровням напряжения, используемым для целей ценообразования; | Приложение 5 |
| - Базовый период 2012, кВтч | 95131 |
| - Базовый период 2012, % | 27 |
| - Период регулирования 2013, кВтч | 64218 |
| - Период регулирования 2013, % | 24 |
| о затратах на оплату потерь, в том числе:  о затратах сетевой организации на покупку потерь в собственных сетях; | нет |
| об уровне нормативных потерь,% | нет |
| о перечне мероприятий по снижению размеров потерь в сетях, а также о сроках их исполнения и источниках финансирования; | Приложение 3 |
| о закупке сетевыми организациями электрической энергии для компенсации потерь в сетях и ее стоимости; | нет |
| о размере фактических потерь, оплачиваемых покупателями при осуществлении расчетов за электрическую энергию по уровням напряжения; | нет |
| 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; | нет |
| о техническом состоянии сетей, в том числе:  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; | Приложение 11 |
| об объеме недопоставленной в результате аварийных отключений электрической энергии; |  |
| о наличии объема свободной для технологического присоединения потребителей трансформаторной мощности с указанием текущего объема свободной мощности по центрам питания 35 кВ и выше; | нет |
| о вводе в ремонт и выводе из ремонта электросетевых объектов с указанием сроков (сводная информация); |  |
| 11. в) информация 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 поданных заявках на технологическое присоединение к электрическим сетям и заключенных договорах об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям по сетевой компании с указанием количества: | Приложение 2 |
| поданных заявок и объема мощности, необходимого для их удовлетворения; | 143 |
| заключенных договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, содержащих сведения об объеме присоединяемой мощности, сроках и плате по каждому договору; | Приложение 2, |
| аннулированных заявок на технологическое присоединение; | нет |
| выполненных присоединений и присоединенной мощности; | 143 |
| 11. г) информация о результатах контрольных замеров электрических параметров режимов работы оборудования объектов электросетевого хозяйства, то есть замеров потокораспределения, нагрузок и уровней напряжения; |  |
| 11. д) информация 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; | 19 |
| 11. е) информация 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; |  |
| 11. ж) информация об инвестиционных программах (о проектах инвестиционных программ) и отчетах об их реализации, включая:  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; | нет |
| 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 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.); | нет |
| 11. з) информация 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); | нет |
| о проведении закупок товаров, необходимых для производства регулируемых услуг (включая использование конкурсов, аукционов), с указанием наименований товаров и предполагаемых объемов закупок. | нет |
|  |  |
| 13. а) информация о ценах (тарифах) на регулируемые товары (работы, услуги), включая информацию о ценах (тарифах) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, с указанием источника официального опубликования решения регулирующего органа об установлении тарифа, а также о предельных уровнях цен на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и ценах на такие услуги с указанием нормативных правовых актов, регулирующих порядок их определения, и источников официального опубликования этих актов; | нет |
| 13. б) информация об основных потребительских характеристиках услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, включая информацию:  о значении частоты электрического тока по форме, установленной Федеральной службой по тарифам; | нет |
| о величине установленной генерирующей мощности генерирующих объектов, вводимых в эксплуатацию по результатам конкурсов инвестиционных проектов на формирование перспективного технологического резерва мощностей по производству электрической энергии, об их территориальном расположении, сроках создания и ввода в эксплуатацию; | нет |
| о перечне субъектов электроэнергетики и потребителей электрической энергии, осуществляющих оказание услуг по обеспечению системной надежности, обеспечению вывода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций и формированию технологического резерва мощностей, а также о видах, объемах и сроках оказания этими субъектами указанных услуг (при наличии) и иных данных по форме, установленной Федеральной службой по тарифам; | нет |
| о фактах объявления режима с высокими рисками нарушения электроснабжения с указанием причины, времени и территории объявления такого режима; | нет |
| о стандартных документируемых диспетчерских командах, используемых при управлении режимами генерации активной и реактивной мощности электростанций; | нет |
| о совокупных объемах генерирующих мощностей субъектов оптового рынка электрической энергии и мощности, используемых при производстве и поставках электрической энергии (мощности) на оптовом рынке электрической энергии и мощности; | нет |
| о совокупных объемах генерирующих мощностей, используемых при производстве электрической энергии (мощности) в технологически изолированной территориальной электроэнергетической системе; | нет |
| об основных параметрах схемы развития Единой энергетической системы России, разрабатываемой в соответствии с установленным Правительством Российской Федерации порядком, в том числе:  о прогнозе спроса на электрическую энергию и мощность по субъектам Российской Федерации на 7 лет с указанием прогнозируемых величин отдельно для каждого года, входящего в этот период; | нет |
| о прогнозе изменений в значениях максимально допустимых величин поставки мощности между зонами свободного перетока в соответствующем году, определенных в соответствии с установленным Министерством энергетики Российской Федерации порядком и с учетом предусматриваемых схемой развития Единой энергетической системы России вводов линий электропередачи, проектный номинальный класс напряжения которых равен или превышает 220 кВ; | нет |
| о суммарной мощности существующих и планируемых к строительству и выводу из эксплуатации электрических станций установленной мощностью 25 МВт и выше с указанием типа станции, перечня энергетических блоков, их установленной мощности и видов топлива (при наличии информации) по Единой энергетической системе России и зонам свободного перетока; | нет |
| об основных параметрах расчетных моделей электроэнергетической системы, используемых при проведении в рамках ценовых зон оптового рынка конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед, конкурентного отбора заявок для балансирования системы и выборе состава включенного генерирующего оборудования, с указанием:  количества узлов, ветвей и контролируемых сечений расчетной модели с разбивкой по ценовым зонам оптового рынка; | нет |
| количества узлов и ветвей расчетной модели с разбивкой по классам основного напряжения моделируемых элементов сети; | нет |
| о перечне учитываемых электрических станций установленной мощностью 25 МВт и выше; | нет |
| о процедуре решения оптимизационной задачи выбора состава включенного генерирующего оборудования в рамках ценовых зон оптового рынка с указанием:  прогнозируемого объема потребления электроэнергии (мощности) для Единой энергетической системы России и каждой объединенной энергосистемы, использованного для решения оптимизационной задачи выбора состава включенного генерирующего оборудования; | нет |
| посуточного прогноза выработки гидроэлектростанциями и атомными электростанциями электроэнергии (мощности) по Единой энергетической системе России, учтенного в процедуре решения оптимизационной задачи выбора состава включенного генерирующего оборудования; | нет |
| суммарной величины ограничений максимальной мощности генерирующего оборудования, выбранного в состав включенного по итогам решения задачи выбора состава включенного генерирующего оборудования по Единой энергетической системе России и по каждой объединенной энергосистеме; | нет |
| суммарной величины минимальной мощности генерирующего оборудования, выбранного в состав включенного по итогам решения задачи выбора состава включенного генерирующего оборудования по Единой энергетической системе России и каждой объединенной энергосистеме; | нет |
| о ремонтах генерирующего и сетевого оборудования по результатам контроля готовности генерирующего оборудования к выработке электроэнергии и мониторинга соблюдения организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью плановых объемов и сроков проведения ремонтов, с указанием: | нет |
| по Единой энергетической системе России и субъектам Российской Федерации - суммарных значений установленной мощности генерирующего оборудования (объектов диспетчеризации), вывод которого в ремонт предусмотрен утвержденными плановыми годовыми и месячными графиками ремонтов; | нет |
| по Единой энергетической системе России и каждой объединенной системе - количества объектов диспетчеризации, вывод которых в ремонт предусмотрен утвержденными годовыми и месячными графиками ремонтов и в отношении которых осуществляется мониторинг соблюдения организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью объема и сроков проведения ремонтов; | нет |
| по Единой энергетической системе России и субъектам Российской Федерации - сводных результатов контроля готовности генерирующего оборудования, включая суммарные объемы генерирующей мощности, находившейся в ремонте (неготовность к работе), с разделением на ремонты, учитываемые на этапах годового, месячного, суточного и внутрисуточного планирования; | нет |
| по Единой энергетической системе России - сводных данных по результатам мониторинга соблюдения организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью объема и сроков проведения ремонтов; | нет |
| о результатах анализа работы Единой энергетической системы России (технологически изолированной территориальной электроэнергетической системы); | нет |
| об обязательном страховании риска ответственности субъектов оперативно-диспетчерского управления за причинение ущерба субъектам электроэнергетики с указанием:  организации, осуществляющей страхование; | нет |
| объема средств, предназначенных для страхования и учтенных при установлении тарифов на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике; | нет |
| размера страховой премии, предусмотренной договором страхования; | нет |
| о перечне системных генераторов; | нет |
| 13. в) информация о наличии (об отсутствии) технической возможности доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике с указанием:  зоны диспетчерской ответственности субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике; | нет |
| критериев отнесения субъектов к кругу лиц, подлежащих обязательному обслуживанию при оказании услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике; | нет |
| формы и порядка ведения реестра лиц, подлежащих обязательному обслуживанию при оказании услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике; | нет |
| требований к заявке о предоставлении доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике; | нет |
| 13. г) информация об условиях, на которых осуществляется оказание услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, а также об условиях и порядке осуществления технологического взаимодействия с субъектами электроэнергетики и потребителями электрической энергии с указанием (при их наличии):  типовых форм договоров об оказании услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике с указанием источника официального опубликования нормативного правового акта, регулирующего условия этих договоров; | нет |
| типовых форм соглашений о технологическом взаимодействии субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике с субъектами электроэнергетики и потребителями электрической энергии в целях обеспечения надежности функционирования Единой энергетической системы России (технологически изолированной территориальной электроэнергетической системы); | нет |
| 13. д) информация об инвестиционных программах (о проектах инвестиционных программ), включая информацию об инвестиционной программе субъекта оперативно-диспетчерского управления, по форме, утверждаемой уполномоченным Правительством Российской Федерации федеральным органом исполнительной власти; | нет |
| 13. е) информация о способах приобретения, стоимости и объемах товаров, необходимых для оказания услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, включая информацию:  о локальных актах субъектов оперативно-диспетчерского управления в отношении порядка проведения регламентированных закупок для нужд, необходимых для оказания услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике; | нет |
| о проведении открытых закупочных процедур в случаях, предусмотренных нормативными правовыми актами или локальными актами субъекта оперативно-диспетчерского управления, а также о стоимости и объемах товаров (услуг), приобретаемых с использованием открытых закупочных процедур; | нет |
| о проведении закупок товаров, необходимых для производства регулируемых услуг, в том числе с использованием конкурсов и аукционов, включая информацию о наименованиях товаров и предполагаемых объемах закупок. | нет |
| 15. а) информацию о тарифах на поставку электрической энергии с указанием решения уполномоченного федерального органа исполнительной власти и (или) органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации об установлении тарифов и источника официального опубликования такого решения; | Приложение постановл. |
| 15. б) информацию о выбросах загрязняющих веществ, оказывающих негативное влияние на окружающую среду, и мероприятиях по их сокращению на следующий год; | нет |
| 15. в) информацию об инвестиционных программах производителей электрической энергии; | нет |
| 15. г) информацию о расходах электроэнергии на собственные и хозяйственные нужды генерирующего оборудования при выработке электрической энергии с указанием наименования и типа станции; | Приложение 4 |
| факт 2012г., кВт/ч | 32,5 |
| План 2013г., кВт/ч | 26,5 |
| 15. д) информацию об используемом топливе на электрических станциях с указанием поставщиков и характеристик топлива. | Приложение 10 |
| 16. Гидроэлектростанции раскрывают информацию о режиме использования и состоянии водных ресурсов. | нет |
| 18. а) информацию об услугах коммерческого оператора оптового рынка, включая информацию о тарифах на услуги с указанием источника официального опубликования решения регулирующего органа об установлении тарифов; | нет |
| 18. б) статистическую информацию о функционировании оптового рынка электрической энергии (с указанием объемов продажи и покупки электрической энергии по субъектам Российской Федерации) на сутки вперед, включая информацию:  о равновесных ценах на электрическую энергию в 1 тыс. наиболее крупных узлов расчетной модели электрической сети с почасовой разбивкой по итогам отбора ценовых заявок за текущие торговые сутки; | нет |
| о суммарных объемах продажи и покупки электрической энергии (мощности) на оптовом рынке, полученных по результатам конкурентного отбора ценовых заявок покупателей и поставщиков, осуществляемого за сутки до начала поставки; | нет |
| о плановых совокупных объемах производства и потребления электрической энергии, полученных по результатам конкурентного отбора ценовых заявок покупателей и поставщиков, осуществляемого за сутки до начала поставки; | нет |
| о графике совокупного спроса и предложения (по ценовым зонам и (или) по всему рынку) по итогам отбора ценовых заявок за текущие торговые сутки; | нет |
| о плановом объеме производства электрической энергии по итогам отбора ценовых заявок за текущие торговые сутки (в соответствии со структурой генерации); | нет |
| о плановых значениях перетоков электрической энергии по контролируемым сечениям, в том числе по сечениям экспортно-импортных операций и перетокам в неценовую зону, полученных по результатам конкурентного отбора ценовых заявок покупателей и поставщиков, осуществляемого за сутки до начала поставки; | нет |
| о зонах свободного перетока, в том числе о плановых объемах и средневзвешенных ценах, определяемых путем конкурентного отбора ценовых заявок покупателей и поставщиков, осуществляемого за сутки до начала поставки, на покупку и продажу по зонам свободного перетока; | нет |
| об объемах суммарных плановых нагрузочных потерь электроэнергии в линиях расчетной модели, относимых на каждую группу точек поставки потребления, и об объемах суммарных расчетных нагрузочных потерь электрической энергии (агрегированно по субъектам Российской Федерации); | нет |
| 18. в) информация о перечне организаций, с которыми коммерческим оператором оптового рынка заключены договоры об оказании услуг по организации оптовой торговли электрической энергией, мощностью и иными допущенными к обращению на оптовом рынке товарами и услугами, с указанием реквизитов договора и стоимости оказываемых услуг; | нет |
| 18. г) информация об объемах планового почасового потребления электрической энергии по типам потребителей и объемах планового почасового производства электрической энергии по типам станций; | нет |
| 18. д) информация о механизмах учета нерегулярных колебаний графиков энергопотребления, влияющих на размер цен, определяемых путем конкурентного отбора ценовых заявок покупателей и поставщиков, осуществляемого за сутки до начала поставки, а также о сроках введения и отключения указанных механизмов. | нет |
| 20. а) цену на электрическую энергию, дифференцированную в зависимости от условий, определенных законодательством Российской Федерации. При этом отдельно раскрывается цена закупки электрической энергии, стоимость услуг по ее передаче, а также стоимость иных услуг, оказание которых является неотъемлемой частью поставки электрической энергии потребителю; | нет |
| 20. б) основные условия договора купли-продажи электрической энергии, в том числе: срок действия договора; вид цены на электрическую энергию (фиксированная или переменная); форму оплаты; формы обеспечения исполнения обязательств сторон по договору; зону обслуживания; условия расторжения договора; ответственность сторон; иную информацию, являющуюся существенной для потребителей; | Приложение договор |
| 20. в) информацию о деятельности энергоснабжающей, энергосбытовой организации и гарантирующего поставщика, в том числе:  информацию о гарантирующем поставщике, включая зону его обслуживания, место нахождения,  184713 с.Кузомень, 184711с.Кашкаранцы Мурманской области Терского р-на |  |
| 20. г) информацию об объеме фактического полезного отпуска электроэнергии и мощности по тарифным группам в разрезе территориальных сетевых организаций по уровням напряжения; | Приложение 6,7 |
| 20. д) информацию о расчете нерегулируемой составляющей в ставке покупки потерь электроэнергии и коэффициента бета (доли покупки потерь по регулируемой цене); | нет |
| 20. е) информацию о ежемесячных фактических объемах потребления электрической энергии (мощности) по группам потребителей; | Приложение  Факт.потребл. |
| 20. ж) информацию об инвестиционной программе; | нет |
| 20. з) информацию о порядке определения расчетной мощности потребителей (исходя из заявленного объема электрической энергии), оплачивающих электроэнергию по одноставочным тарифам. | Приложение 7 |
| 22. размер регулируемой сбытовой надбавки с указанием решения уполномоченного регулирующего органа об установлении тарифа (публикуется не реже одного раза в год); | нет |
| 22. объем электрической энергии, покупаемой на оптовом рынке, в том числе в секторе свободной торговли и регулируемом секторе, по двусторонним договорам купли-продажи (информация раскрывается ежемесячно). | нет |