|  |  |
| --- | --- |
| Раскрываемая информация в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 21.01.2004г. №24» Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии | **ТСО**  **ООО «Энерго-Сервис»** |

**(9а**) годовая финансовая (бухгалтерская) отчетность, аудиторское заключение (Приложение №1)

**(9б)** структура и объем затрат на производство и реализацию товаров (работ , услуг) по приложению №2 к приказу ФСТ от 02.03.2011г №56-э

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №п/п | Показатель | Ед.изм | год | | Примечание |
| План 2015 | факт |
| 1. | Необходимая валовая выручка на содержание(котловая) | Тыс.руб |  |  |  |
| 1. | Необходимая валовая выручка на содержание(собственная) | Тыс.руб | 7359,6 |  |  |
| 1.1 | Подконтрольные расходы всего, в том числе : | Тыс.руб | 4808,2 |  |  |
| 1.1.1 | Материальные расходы, всего | Тыс.руб | 1485,3 |  |  |
| 1.1.1.1 | В том числе на ремонт | Тыс.руб | 1485,3 |  |  |
| 1.1.2 | Фонд оплаты труда | Тыс.руб | 2945,1 |  |  |
| 1.1.1.2. | В том числе на ремонт | Тыс.руб |  |  |  |
| 1.1.3. | Прочие подконтрольные расходы | Тыс.руб | 377,8 |  |  |
| 1.3. | Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ всего, в том числе | Тыс.руб | 1932,6 |  |  |
| 1.3.1 | Арендная плата | Тыс.руб | 23,1 |  |  |
| 1.3.2. | Отчисления на социальные нужды | Тыс.руб | 895,9 |  |  |
| 1.3.3. | Расходы на капитальные вложения | Тыс.руб |  |  |  |
| 1.3.4. | Налог на прибыль | Тыс.руб | 8,8 |  |  |
| 1.3.5. | Прочие налоги | Тыс.руб |  |  |  |
| 1.3.6 | Недополученный по независящим причинам доход(+)/ избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-) | Тыс.руб | 524,3 |  |  |
| 1.3.7. | Прочие неподконтрольные расходы (амортизация) | Тыс.руб | 1004,8 |  |  |
| II | Справочно :расходы на ремонт всего (п.1.1.1.1.+п.1.1.1.2.) | Тыс.руб |  |  |  |
| III | Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода электроэнергии(котловая) | Тыс.руб |  |  |  |
| IV | Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода электроэнергии(собственная) | Тыс.руб | 1575,9 |  |  |

**9(г)** предложения о размере цен( тарифов), долгосрочных параметров регулирования (на 2016 г) по форме, утвержденной постановлением Правительства РФ от 09.08.2014 №787, размещены на официальном сайте организации **27.04.2015.** http://es46.ru/assets/files/2015/standarti-predlozhenie-na-2016g.xls

**(11а**) о ценах( тарифах) на товары (работы, слуги), субъектов естественных монополий размещена на сайте -**16.01.2015г**

согласно Постановлению комитета по тарифам и ценам Курской области №129 от 19декабря 2014г «Об индивидуальных тарифах на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями: ООО «Энерго-Сервис» и ОАО «МРСК Центра» ( филиал «Курскэнерго») на территории Курской области на 2015-2019годы, определенных на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций»

**(11а(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) - не определялись.

**(11б)** об основных потребительских характеристиках регулируемых товаров (работ, услуг) субъектов естественных монополий

Абзац 2-3 о балансе электрической энергии

- Объемы передачи электроэнергии в тыс.квт.ч

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Наименование | Уровень напряжения | 2014факт |
| Всего получено | СН-1 | 49723 |
| Отпущено |  |  |
| ОАО «КЭС» | СН-1 | 45551 |
|  | СН-2 | 1129 |
| ОАО «ЖБИ» | СН-1 | 1515 |
| ЧП предприниматели | СН-2 | 19 |
| ИФНС России по г.Курску | СН-2 | 293 |

- **Абзац 4-**договоры на оказание услуг по передаче электрической энергии с отдельными потребителями не заключаются. Договор на передачу электроэнергии заключен между ООО «Энерго-Сервис» и филиалом ОАО «МРСК-Центра «Курскэнерго» в отношении потребителей, которые подключены к распределительным сетям ООО «Энерго-Сервис» и имеющих договор энергоснабжения с ОАО «МРСК-Центра «Курскэнерго» на период с 01.01 2014 по 01.04.2014г и договор энергоснабжения с ОП «КурскАтомЭнерго» АО»АтомЭнергоСбыт» на период с 01.04.2014г

-- **Абзац 5-8**-за 2014год объем потерь при передаче электрической энергии потребителям и в сеть смежной сетевой организации составил 670,555.тыс.квт.ч на сумму 1408,7т.руб( без НДС), валовая выручка по услуге по передаче электроэнергии 7663 т.руб.(без НДС)

Закупка электроэнергии для компенсации потерь в сетях осуществляется на основании договора купли-продажи электрической энергии (потерь электрической энергии) между ООО «Энерго-Сервис» и ОАО «МРСК-Центра «Курскэнерго»( с 01.01.2014-01.04.2014г) и с 01.04.2014 с ОП «КурскАтомЭнерго» АО»АтомЭнергоСбыт»

Норматив технологических потерь электрической энергии на 2014год утвержден Приказом Минэнерго России от 26 сентября 2013года №655 в объеме 1,68% от отпуска в сеть 51,775 млн.квт.ч -0,870млн.квт.ч.

На 2014год норматив технологических потерь электрической энергии был принят комитетом по тарифам и ценам на заседании Правления 20 декабря 2013г в размере 1,5% от отпуска в сеть 51,775 млн.квт.ч -0,777млн.квт.ч.

**Абзац 9.** На предприятие имеется программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности на следующий долгосрочный период 2015-2019г. Основная доля мероприятий направлена на снижение потерь электрической энергии в электрических сетях.

- **Абзац 13-** аварийных отключений по вине сетевой организации ООО «Энерго-Сервис» за 2014г не было

- согласно договора купли-продажи имущества №2 от 06 октября 2011года ПС «КЗТЗ» 35/6кв кабельные сети 6кв,0,4кв и подстанции 6/0,4кв перешли в собственность ООО «Энерго-Сервис»

Энергетическое хозяйство предприятия состоит и находится на территории бывшего завода ОАО «Курскагромаш» -

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование объекта | Ед.изм. | Технические данные | |
| мощность | Протяжен-ность |
| 1 | Центральная распределительная подстанция 35/6кв(Подстанция «КЗТЗ») | ква | 3х16000 |  |
| 2 | Трансформаторные подстанции 6/0,4кв | ква | 17шт-10860 |  |
| 3 | Закрытые распределительные устройства (РП-6кв) | шт | 3 |  |
| 4 | Кабельные линии 0,4кв | км |  | 1,500 |
| 5 | Кабельные линии 6 кв | км |  | 12,470 |

(**П.11 в)** За 2014 год – заключен один договор на технологическое присоединение к электрическим сетям с объемом мощности-6,15мВт

Свободного объема мощности по центрам питания 35-кв по состоянию на 01.01.2015,01.03.2015г,01.06.2015- не имеется

**(П.11.в1**) величина резервируемой мощности за 1квартал 2015г-2,237 МВт по уровню СН-1,

**(П.11 г)-**18.06.2014 и 17.12.2014 были произведены контрольные замеры электрических параметров режимов работы объектов электросетевого хозяйства- в норме.

(**П.11 д**)- отдельные договоры об оказании услуг на передачу электрической энергии не заключается

П.11 «е» о порядке выполнения технологических и других мероприятий, связанных с технологическим присоединением к электрическим сетям

# Общая информация о технологическом присоединении

**Технологическое присоединение** – комплексная услуга, оказываемая сетевыми компаниями юридическим и физическим лицам для выдачи электрической мощности и предусматривающая фактическое присоединение энергопринимающих устройств (энергетических установок) потребителей к объектам сетевого хозяйства.

Услуга по технологическому присоединению оказывается вновь присоединяемым потребителям, а также потребителям, нуждающимся в увеличении потребляемой мощности, и включает в себя комплекс мероприятий.

**Процедура технологического присоединения предусматривает следующий порядок:**

- Подача заявки на технологическое присоединение, содержащей все предусмотренные действующим законодательством сведения.

-Выдача заявителю технических условий, согласованных в установленном порядке с филиалом ОАО «СО ЕЭС» Курского РДУ.( при сложном характере технологического присоединения)

-Определение размера платы в соответствии с расчетом и решением уполномоченного органа исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов.

- Заключение договора об осуществлении технологического присоединения.

- Выполнение мероприятий, предусмотренных договором об осуществлении технологического присоединения.

- Получение разрешения на допуск к эксплуатации объектов заявителя (в соответствии с п. 7 [Правил ТП](http://www.mrsk-1.ru/common/upload/docs/pp_861_0307.pdf)).

- Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов заявителя к электрическим сетям.

- Фактический приём (подача) напряжения и мощности, осуществляемый путём включения коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положение «включено»)

- Получение Актов технологического присоединения, актов разграничения балансовой принадлежности, актов разграничения эксплуатационной ответственности, а также актов согласования технологической и (или) аварийной брони (в соответствии с п. 7 [Правил ТП](http://www.mrsk-1.ru/common/upload/docs/pp_861_0307.pdf))

е.1), о возможности подачи заявки на осуществление технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителей

Подача заявки на технологическое присоединение энергопринимающих устройств можно следующим способом:

- по почте РФ,

-через Интернет-по образцу

Заявка на

на технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «Энерго-Сервис»

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| №п/п | Наименование сведений | Сведения |
| 1 | Реквизиты заявителя(для юридических лиц-полное наименование и номер записи в Едином государственном реестре юридических лиц,для индивидуальных предпринимателей –номер записи в Едином государственном реестре индивидуальных предпринимателей и дата ее внесения в реестр) |  |
| 2. | Наименование и место нахождения энергопринимающих устройств которые необходимо присоединить к электрическим сетям сетевой организации |  |
| 3 | Место нахождения заявителя |  |
| 4. | Запрашиваемая максимальная мощность энергопринимающих устройств и их технические характеристики ,количество, мощность генераторов и присоединяемых к сети трансформаторов. |  |
| 5. | Количество точек присоединения с указанием технических параметров элементов энергопринимающих устройств |  |
| 6. | Заявленный уровень надежности энергопринимающих устройств. |  |
| 7. | Заявленный характер нагрузки потребителя электрической энергии ( для генераторов-возможная скорость набора или снижения нагрузки) и наличие нагрузок ,искажающих форму кривой электрического токаи вызывающих несиметрию напряжения в точках присоединения. |  |
| 8. | Величина и обоснование величины технологического минимума( для генераторов), технологической и аварийной брони( для потребителей электрической энергии) |  |
| 9. | Необходимость наличия технологической и (или) аварийной брони |  |
| 10. | Сроки проектирования и поэтапного введения в эксплуатацию энергопринимающих устройств ( в том числе по этапам и очередям) |  |
| 11. | Планируемое распределение максимальной мощности, сроков ввода и сведения о категории надежности энергоснабжения при вводе энергопринимающих устройств по этапам и очередям |  |

**ЗАЯВИТЕЛЬ:** \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

(фамилия имя отчество)

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

(должность)

телефон. \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ e-mail: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

«\_\_\_\_\_»\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 201\_\_г. \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

(дата заполнения) (подпись заявителя)

К заявке на технологическое присоединение обязательно должны быть приложены следующие документы :

- план расположения энергопринимающих устройств, которые необходимо присоединить к электрическим сетям сетевой организации;

-однолинейная схема электрических сетей Заявителя, присоединяемых к электрическим сетям сетевой организации, номинальный класс напряжения составляет 35кВ и выше, с указанием возможности резервирования собственных источников энергоснабжения ( включая резервирование для собственных нужд) и возможности переключения нагрузок ( генерации) по внутренним сетям Заявителя;

-перечень и мощность энергопринимающих устройств, которые могут быть присоединены к устройствам противоаварийной автоматики;

-копия документа ,подтверждающего право собственности или иное, предусмотренное законом основание на объект капитального строительства и (или) земельный участок, на котором расположены (будут располагаться) объекты заявителя, либо право собственности или иное предусмотренное законом основание на энергопринимающие устройства;

- доверенность или иные документы, подтверждающие полномочия представителя Заявителя, подающего и получающего документы, в случае если заявка подается в сетевую организацию представителем Заявителя.

е.2)об основных этапах обработки заявок юридических и физических лиц и индивидуальных предпринимателей на технологическое присоединение к электрическим сетям

1 этап

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Что?** | **Кто?** | **Где?** | **Когда?** |
|  |  |  |  |
| Подача заявки на ТП | Заявитель | по почте РФ, на сайт ООО Энерго-Сервис» раздел услуги, транспортировка электроэнергии | При необходимости подключения объекта к электрическим сетям / увеличении мощности |

2 этап. Заключение договора об осуществлении технологического присоединения

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Что?** | **Кто?** | **Где?** | **Когда?** |
| Выдача оферты договора на ТП с приложением технических условий .  1.при сложном характере технологического присоединения необходимо согласование ТУ с системным оператором .  2.при технологическом присоединении по индивидуальному проекту- утверждение размера платы уполномоченным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов. | ООО «Энерго-Сервис» | по почте РФ | В течении 30 дней после подачи заявки и больше на срок согласования ТУ и срок расчета платы за ТП уполномоченным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов. |
| Передача подписанного договора ТП | Заявитель | По почте РФ | В течение 30 дней с даты получения оферты договора ТП |
| Уведомление энергосбытовой организации о заключении договора ТП | ООО «Энерго-Сервис» |  | В течение 2 рабочих дней с даты заключения договора ТП |

3 этап Исполнение договора об осуществлении технологического присоединения

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Что?** | **Кто?** | **Где?** | **Когда?** |
| Оплата услуги технологического присоединения | Заявитель | В любом банке | По условиям договора |
| Исполнение технических условий со стороны  ООО «Энерго-Сервис»  Исполнение технических условий со стороны Заявителя | ООО «Энерго-Сервис» | До границ земельного участка заявителя | По условиям договора |
| Заявитель | В границах своего земельного участка |
| Уведомление о выполнении работ в соответствии с техническими условиями | Заявитель | Через Интернет-приемную на сайте ООО «Энерго-Сервис» , по почте РФ | После выполнения технических условий заявителем |

4этап .. Фактическое присоединение

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Что?** | **Кто?** | **Где?** | **Когда?** |
| Проверка выполнения технических условий | Комиссия ООО «Энерго-Сервис» с участием заявителя и представителей органа федерального государственного надзора в случаях определенных в правилах ТП согласно постановлению №861 от 27.12.2004г | В месте расположения энергопринимающего устройства Заявителя | В день согласованный ООО «Энерго-Сервис» и Заявителем но не позднее 10 календарных дней с даты уведомления о выполнении работ со стороны Заявителя и направления необходимых документов (см. этап№ 2). |
| Фактическое присоединение и выдача актов:  Разграничения балансовой принадлежности электрических сетей,  разграничения эксплуатационной ответственности сторон  об осуществлении технологического присоединения  согласования технологической и (или) аварийной брони (при необходимости) | ООО «Энерго-Сервис» | В месте расположения энергопринимающего устройства Заявителя |
| Заключение договора энергоснабжения /купли-продажи | Энергосбытовая организация (сетевая организация) | Энергосбытовая организация (сетевая организация) | С даты заключения соответствующего вида договора. |

П.11.»ж» на 2014год инвестиционной программы по реконструкции и развитию электрических сетей ООО «Энерго-Сервис» не имелось,

П.11 «з» - выполнение работ сторонними организациями, закупка товаров для работ, связанных с деятельностью по оказанию услуг по передаче электрической энергии проводится на общих принципах – заявки по рекламным коммерческим предложениям.

П.11. «и» о паспортах услуг(процессов)согласно единым стандартам качества обслуживания сетевыми организациями потребительских услуг сетевых организаций

**ПАСПОРТ УСЛУГИ (ПРОЦЕССА) СЕТЕВОЙ  ОГАНИЗАЦИИ**

**Услуга по передаче электроэнергии**

Потребитель: физические лица, юридические лица и индивидуальные предприниматели

Порядок оказания услуг (процесса):

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № | Этап | Содержание/ Условие этапа | Форма предоставления | Сроки исполнения | Ссылка на правовой нормативный акт |
| 1 | Подача заявки на технологическое присоединение с приложением необходимых документов | Рассмотрение заявки, проверка прилагаемой документации | почтой (заказным письмом с уведомлением о вручении), либо посредством размещения заявки на сайте ООО «Энерго-Сервис» | При отсутствии замечаний срок подготовки документов 30 дней, в случае отсутствия необходимых сведений Сетевая организация уведомляет заявителя в течение 6 рабочих дней со дня получения заявки | П.8,10.14,15  «Правил»[[1]](http://www.kurskvolokno.ru/raskrytie-informaczii/inf-set-org.html#_ftn1) |
| 2 | Разработка технических условий | В ТУ[[2]](http://www.kurskvolokno.ru/raskrytie-informaczii/inf-set-org.html#_ftn2) указывается точка присоединения, распределения обязанностей между сторонами по исполнению ТУ, требования к приборам учета, к усилению существующей сети и т.д. |  | 45 дней с момента подачи заявки,  или с даты получения недостающих сведений  или согласования с РДУ, при сложном характере технологического присоединения | п. 25,27 «Правил»[[1]](http://www.kurskvolokno.ru/raskrytie-informaczii/inf-set-org.html#_ftn1) |
| 3 | Выполнение заявителем мероприятий по технологическому присоединению, указанных в ТУ. | Силами электромонтажных организаций ( лицензия на электромонтажные работы, группа допуска) | почтой (заказным письмом с уведомлением о вручении) | уведомить Сетевую организацию о выполнении ТУ |  |
| 4 | Выполнение Сетевой организацией мероприятий по технологическому присоединению (электромонтажные работы, фактическое присоединение и подача напряжения составление и подписание Актов разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности, актов об осуществлении тех.присоединения) | Выполнить электромонтажные работы по строительству внешних сетей, если они предусмотрены в ТУ, самостоятельно, либо с привлечением подрядных организаций. После проверки выполнения заявителем ТУ Сетевая организация осуществляет комплекс технических и организационных мероприятий, обеспечивающих физическое соединение энергопринимающих устройств заявителя и энергоустановок сетевой организации в точке балансового разграничения, фактическую подачу напряжения. | Акты вручаются лично заявителю либо почтой заказным письмом по 2 экземпляра каждого из актов | Мероприятия по технологическому присоединению должны быть выполнены согласно ТУ | П 18,19 «Правил»[[1]](http://www.kurskvolokno.ru/raskrytie-informaczii/inf-set-org.html#_ftn1) |
| 5 | Заключение заявителем договора энергоснабжения /купли-продажи | Сетевая организация вносит изменения в основной договор по оказанию услуг по передаче электроэнергии с ОАО « МРСК Центро-«Курскэнерго» по точкам поставки | Оформление дополнительного соглашения к договору с ОАО « МРСК Центро-«Курскэнерго | С даты заключения соответствующего доп.соглашения | П. 18,20 «Правил»[[2]](http://www.kurskvolokno.ru/raskrytie-informaczii/inf-set-org.html#_ftn1) |

[1] «Правила» - «Правила технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии...», утвержденные Постановлением Правительства РФ №861 от 27.12.2004

[[2]](http://www.kurskvolokno.ru/raskrytie-informaczii/inf-set-org.html#_ftn1) «Правила» - «Правила недискриминационного доступа к услугам по перелаче эл.энергии и оказания этих услуг .                                                        утвержденные Постановлением Правительства РФ №861 от 27.12.2004

П.11. «к» о лицах намеревающихся перераспределить максимальную мощность принадлежащих им энергопринимающих устройств в пользу иных лиц- Заявок не было

П.11. «л» о качестве обслуживания потребителей услуг сетевой организации-по форме, утверждаемой уполномоченным Правительством Российской Федерации федеральным органом исполнительной власти

Приложение №4 к постановлению комитета по тарифам и ценам от 26 декабря 2011г №168

Определены плановые значения показателей надежности и качества услуг по передаче электрической энергии на долгосрочный период на 2012-2014год

2012 -1,0102 факт- 1,013 выполнено

2013- 1,0102 факт- 0,996 выполнено

2014- 1,0102 факт- 0,996 выполнено

**П.11»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, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии.- не заключались

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  |  |  |