**Раскрытие информации по сетевой организации МУП «Выксаэнерго» за 2014 год**

**на основании Постановления Правительства РФ от 21 января 2004 г. № 24 глава 2.**

**Нормативные и правовые акты, регулирующие условия договоров:**

- [Федеральный закон от 26.03.2003г. № 35-ФЗ (в ред. Федеральных законов от 22.08.2004 N 122-ФЗ, от 30.12.2004 N 211-ФЗ, от 18.12.2006 N 232-ФЗ, от 04.11.2007 N 250-ФЗ, от 14.07.2008 N 118-ФЗ, от 25.12.2008 N 281-ФЗ, от 23.11.2009 N 261-ФЗ, от 09.03.2010 N 26-ФЗ, от 26.07.2010 N 187-ФЗ, от 26.07.2010 N 188-ФЗ, от 26.07.2010 N 189-ФЗ, от 27.07.2010 N 191-ФЗ, от 28.12.2010 N 401-ФЗ, от 07.02.2011 N 8-ФЗ, от 08.03.2011 N 33-ФЗ, от 04.06.2011 N 123-ФЗ, от 18.07.2011 N 242-ФЗ, от 19.07.2011 N 248-ФЗ, от 06.12.2011 N 394-ФЗ, от 06.12.2011 N 401-ФЗ, от 25.06.2012 N 93-ФЗ, от 29.06.2012 N 96-ФЗ, от 30.12.2012 N 291-ФЗ, от 05.04.2013 N 35-ФЗ, от 06.11.2013 N 308-ФЗ, от 25.11.2013 N 317-ФЗ, от 20.04.2014 N 83-ФЗ, от 21.07.2014 N 217-ФЗ, от 14.10.2014 N 307-ФЗ, от 29.12.2014 N 466-ФЗ) «Об электроэнергетике».](http://base.consultant.ru/cons/cgi/online.cgi?req=doc;base=LAW;n=172907)

- [Федеральный закон от 26.03.2003г. №36-ФЗ. (в ред. Федеральных законов от 28.12.2004 N 178-ФЗ, от 31.03.2006 N 54-ФЗ, от 05.02.2007 N 13-ФЗ, от 02.10.2007 N 228-ФЗ, от 04.11.2007 N 250-ФЗ, от 26.07.2010 N 187-ФЗ, от 06.12.2011 N 401-ФЗ, от 05.04.2013 N 35-ФЗ, от 29.12.2014 N 466-ФЗ) «Об особенностях функционирования электроэнергетики в переходный период и о внесении изменений в некоторые законодательные акты Российской Федерации и признании утратившими силу некоторых законодательных актов Российской Федерации в связи с принятием федерального закона «Об электроэнергетике".](http://base.consultant.ru/cons/cgi/online.cgi?req=doc;base=LAW;n=173010;dst=0;ts=49377CB10E3D0D786CE75BAAD537CBF2;rnd=0.6584760334184747)

- [Постановление Правительства Российской Федерации от от 04.05.2012г. №442 (в ред. Постановлений Правительства РФ от 28.12.2012 N 1449, от 30.12.2012 N 1482, от 30.01.2013 N 67, от 26.07.2013 N 630, от 31.07.2013 N 652, от 26.08.2013 N 737, от 27.08.2013 N 743, от 10.02.2014 N 95, от 31.07.2014 N 750, от 11.08.2014 N 792, от 23.01.2015 N 47, с изм., внесенными решением ВАС РФ от 21.05.2013 N ВАС-15415/12) «Об утверждении правил розничных рынков электрической энергии, полном или частичном ограничении режима потребления электрической энергии».](http://base.consultant.ru/cons/cgi/online.cgi?req=doc;base=LAW;n=180431;dst=0;ts=D8A5B59CD954E46B748D8D67E1B793EF;rnd=0.5361091444793733)

- [Постановление Правительства Российской Федерации от 27.12.2004г. №861 (в ред. Постановлений Правительства РФ от 31.08.2006 N 530, от 21.03.2007 N 168, от 26.07.2007 N 484, от 14.02.2009 N 114, от 14.02.2009 N 118, от 21.04.2009 N 334, от 15.06.2009 N 492, от 02.10.2009 N 785, от 03.03.2010 N 117, от 15.05.2010 N 341, от 09.06.2010 N 416, от 24.09.2010 N 759, от 01.03.2011 N 129, от 29.12.2011 N 1178, от 04.05.2012 N 442, от 05.10.2012 N 1015, от 22.11.2012 N 1209, от 20.12.2012 N 1354, от 20.07.2013 N 610, от 26.07.2013 N 630, от 29.07.2013 N 640, от 31.07.2013 N 652, от 12.08.2013 N 691, от 26.08.2013 N 737, от 12.10.2013 N 915, от 28.10.2013 N 967, от 13.11.2013 N 1019, от 21.11.2013 N 1047, от 09.12.2013 N 1131, от 10.02.2014 N 95, от 20.02.2014 N 130, от 07.03.2014 N 179, от 11.06.2014 N 542, от 31.07.2014 N 740, от 31.07.2014 N 750) «Об утверждении правил недискриминационного доступа к услугам по передачи электрической энергии и оказания этих услуг».](http://base.consultant.ru/cons/cgi/online.cgi?req=doc;base=LAW;n=179500;dst=0;ts=D1A0F680A684823BD171124F979C2334;rnd=0.3131116050650369)

**Оказание услуг по передаче электрической энергии по электрическим сетям МУП «Выксаэнерго» осуществляется на основании договоров:**

Договор № 56-ЮР от 31.01.2008 года с филиалом ОАО «Нижновэнерго» ОАО МРСК «Центра и

Приволжья».

Договор № 1-ТР от 30.10.2006 года с ООО «Выксаэнергосбыт».

Договор № 3-ТР от 01 мая 2007 года с ООО «Энермет».

**Сведения о ценах на услуги по передаче электрической энергии, в том числе о цене закупки электрической энергии для компенсации потерь.**

Решением Правления РСТ НО №63/43 от 13.12.13г. установлен индивидуальный тариф (без учета НДС) на услуги по передаче электрической энергии по электрическим МУП «Выксаэнерго» г.Выкса Нижегородской области, применяемый для взаиморасчетов с ОАО «МРСК Центра и Приволжья» г.Нижний Новгород, ООО «Энермет» г.Выкса, ООО «Выксаэнергосбыт» г.Выкса Нижегородской области, в следующем размере:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Наименование сетевой организации | С 1 января по 30 июня 2014 года | С 1 июля по 31 декабря 2014 года | Средний технологический расход (норматив потерь) электрической энергии (от отпуска электроэнергии в сеть сетевой организации) в эксплуатируемых электрических сетях (принятый при расчете тарифов на услуги по передаче электроэнергии), % |
| Двухставочный тариф | Одноставочный тариф, руб./МВт.ч | Двухставочный тариф | Одноставочный тариф, руб./МВт.ч |
| Ставка за содержание электрических сетей | Ставка на оплату технологического расхода (потерь) | Ставка за содержание электрических сетей | Ставка на оплату технологического расхода (потерь) |
| руб./МВт в месяц | руб./МВт.ч | руб./МВт в месяц | руб./МВт.ч |
| Муниципальное унитарное предприятие «Выксаэнерго», г. Выкса Нижегородской области | 283706,43 | 119,04 | 699,17 | 296588,81 | 119,04 | 725,52 | 5,89 |
|

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование сетевой организации | Год | НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь, тыс. руб. | Базовый уровень подконтрольных расходов, млн. руб. | Индекс эффективности подконтрольных расходов, % | Коэффициент эластичности подконтрольных расходов, % | Максимальная возможная корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемая с учетом достижения установленного уровня надежности и качества услуг, % |
| 1. Муниципальное унитарное предприятие «Выксаэнерго», г. Выкса Нижегородской области | 2014 | 56892,19 | 29,93866 | 1 | 0,75 | 2 |

 Покупка технологического расхода электроэнергии (потерь) на розничном рынке через гарантирующего поставщика (энергосбытовую организацию) производится МУП «Выксаэнерго», г.Выкса Нижегородской области самостоятельно по свободной (нерегулируемой) цене. Тариф, установленный Решением РСТ НО не применяется для расчетов между сетевой организацией и потребителями. Данные решения опубликованы в сети Интернет - <http://energo-wyksa.ru/>.**Сведения о размерах о потерях, возникающих в электрических сетях МУП «Выксаэнерго».** В 2014г. нормативные потери МУП «Выксаэнерго» планировались в объеме 5,401 млн.кВтч или 5,89% по отношению к отпуску в сеть 91,704191 млн.кВтч. Фактические потери МУП «Выксаэнерго» при транспортировке электрической энергии составили 7,570359 млн.кВтч или 8,06% от объема энергии, поступившей в сети в количестве 93,916040 млн.кВтч. Норматив потерь определён на основании приказа Министерства энергетики РФ «Об утверждении нормативов технологических потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям на 2014 год» № 497 от 27.08.13г. **Мероприятия по снижению потерь в сетях.****Организационные мероприятия:**- отключение в режимах малых нагрузок силовых трансформаторов на подстанциях с двумя трансформаторами; - приведение мощностей силовых трансформаторов в соответствии с существующей нагрузкой; - равномерное распределение нагрузок по фазам в линиях напряжением 0,4 кВ; - увеличение сечения проводов, строительство новых ТП, линий электропередач; **-** сокращение продолжительности ремонта основного оборудования электростанций и трансформаторов,  **сетей, линий 20кВ и ниже;** - увеличение сечения проводов, строительство новых ТП, линий электропередач; - отключение в режимах малых нагрузок силовых трансформаторов на подстанциях с двумя трансформаторами; - приведение мощностей силовых трансформаторов в соответствии с существующей нагрузкой; **-** сокращение продолжительности ремонта основного оборудования электростанций и трансформаторов, **сетей, линий 20кВ и ниже.**- равномерное распределение нагрузок по фазам в линиях напряжением 0,4 кВ; - обновление средств учета потребителей электроэнергии с заменой на приборы более высокого класса точности, в том числе исключения из расчетов приборов класса точности 2,5 %; - вынос приборов учета потребителей на границу балансовой принадлежности; - полное закрытие доступа от незаконного вмешательства в средства учета сторонних лиц и потребителей; - замена узлов учета непрямого (через измерительные трансформаторы) включения на прямоточные; - проверка средств учета потребителей электроэнергии; - выявление хищений электроэнергии; - снятие показаний приборов учета у потребителей электроэнергии;  **Технические мероприятия:**- равномерная загрузка фаз (снижение не симметрии) по результатам замеров лабораторией качества  электроэнергии; - равномерное распределение нагрузок между трансформаторами ТП, РП;- распределение нагрузки - монтаж КТП-14 160кВА с комплектом оборудования по ул.Затонская,  п.Шиморское; КТП-25 250кВА - р-н ул.Челюскина, г.Выкса;- замена недогруженных силовых трансформаторов в подстанциях: КТП-12 - ТМ 630кВА на ТМГэ  250кВА,6/0,4, Д/У; ТП-39 - ТМ 320кВА на ТМГэ 160кВА, 6/0,4, Д/У; КТП-109 - ТМ 250кВА на  ТМГэ 63кВА, 6/0,4, Д/У; КТП-192 - ТМ 400кВА на ТМГэ 100кВА, 6/0,4, Д/У; ТП-215 - ТМ 400кВА  на ТМГэ 250кВА, 6/0,4, Д/У; РП-306 - ТМ 1000 кВА на ТМГэ 400 кВА, 6/0,4, Д/У; - проведены мероприятия по замене неизолированных проводов малого сечения наВЛ-0,4кВ от РП-  306 на провод СИП в м-не Молодежный, г.Выкса (заменено 1330м. линии) и аварийных опор,  а также в м-не Жуковский, г.Выкса – от ТП-5 проводом СИП ;- выполнено строительство двухцепной ВЛИ-6кВ от РП-404 ф.4618, 4615 до РП-403  проводом СИП-3, общей протяженностью - 23544м., на ж/б опорах;- выполнена прокладка части кабельных линий 6кВ от п/ст «Выкса» до РП-1, для увеличения  пропускной способности ф.620, 1-04 и надежного электроснабжения м-на Центральный, г.Выкса,  общей протяженностью 800м.; - проведена замена электросчетчиков - 86 шт. у юридических лиц и индивидуальных  предпринимателей, а также 140 шт. - физ. лица (частный сектор) и перепрограммирование  эл.счетчиков – 84шт.; - проведение мониторинга расхода эл.энергии - монтаж технических узлов учета в подстанциях;- выделение цепей учета электроэнергии на отдельные обмотки трансформаторов тока.**Мероприятия по совершенствованию систем расчетного и технического учета электроэнергии:**- составление и анализ небалансов электроэнергии по подстанциям;- проведение рейдов по выявлению неучтенной электроэнергии в коммунально-бытовом и  производственном секторах; - установка электросчетчиков повышенных классов точности с профилем мощности;- установка дополнительных электросчетчиков коммерческого и технического учета, а так же тр. тока  коммерческого и технического учета на ГБП;- организация равномерного снятия показаний электросчетчиков строго в установленные сроки по  группам потребителей;- пломбирование электросчетчиков и клемных крышек; - выделение цепей учета электроэнергии на отдельные обмотки трансформаторов тока;- установка и ввод в работу электрообогрева в зимнее время электросчетчиков.   **Информация о порядке закупки электрической энергии для компенсации потерь в электрических сетях и её стоимости:** Покупку электрической энергии в целях компенсации технологического расхода (потерь) в электрических сетях МУП «Выксаэнерго» в 2014 году производило на основании договоров купли-продажи: - №0812000 14.01.13г.г. с ОАО «Нижегородская сбытовая компания»;- № 10/08 от 28.12.07г. с ООО «Энермет». МУП «Выксаэнерго» самостоятельно закупало электрическую энергию для компенсации потерь по нерегулируемой цене по вышеуказанным договорам. **Перечень зон деятельности сетевой организации МУП «Выксаэнерго».**1. Город Выкса, Нижегородская область.2. Городской округ город Выкса: - п.Досчатое - ТП-75 (микрорайон Приокский), КТП-109 (Клуб), КТП-148 (ул.Титова), КТП- 428 (ул.Чичерина), КТП -270 (ул.Сосновая), КТП-179  ОАО «МРСК Центра и Приволжья» (ул.Окская, ул.Харитошкина), ТП-199 (ГОСООДЦ «Лазурный»), ТП-130 (МБОУ ДОД ДООЦ «Костер»);- п.Дружба;- с.Туртапка ТП-119; - п.Димара; - п.Унор;- п.Внутренний; - п.Ризадеевский;- п.Фирюсиха; - с.Сноведь (пожарное депо);- п.Шиморское (кроме дачного потребительского кооператива «Окский», м-н «Совхозный»); - п.Виля - КТП-106 (насосная), КТП -192 (плотина);- п.Бл.Песочное - КТП-218 (детский дом), ТП-140, 140а (котельная), КТП-78 (насосная); - с.Мотмос - КТП-210 (часть ул. Октябрьская, часть ул.Степана Разина, часть ул.Советская);- д.Ореховка - КТП-22.**Сведения о техническом состоянии сетей МУП «Выксаэнерго».****Аварийные ограничения, отключения по границам зон деятельности****МУП «Выксаэнерго» в 2013г.**  Количество отключений по границам зоны деятельности МУП «Выксаэнерго» за год – 148 отключений (объем недопоставленной эл.энергии - 43365кВт/ч) и мероприятия по их устранению: - реализация плана работ; - ремонты и реконструкции в полном объеме с целью снижения старения электрических сетей; - замены морально и физически устаревшего электрооборудования; - модернизация систем релейной защиты и автоматики;* повышение уровня оперативного управления;

- расчистка трасс и расширение просек ВЛ в лесных массивах;  Основные причины отключений:* старение изоляции электрооборудования - 72%;
* падение деревьев в лесном массиве на провода и опоры ВЛ (в том числе в результате пожаров и

 несанкционированной рубки посторонними лицами) - 9%;* обрыв проводов ВЛ, кабельных линий (в том числе в результате воздействий посторонних лиц,

 организаций) - 15%;* атмосферные перенапряжения - 3%;

- прочие - 1 %. |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | Приложение №1 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ***Отчет***  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| ***Фактические затраты МУП "Выксаэнерго" на строительство объектов электроэнергетики согласно плана работ за 2014 год*** |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| *№ п/п* | *Наименование объекта, либо группа однотипных объектов* | *Адрес* | *Дата проведения работ* | *Вид работы* | *Стоимость, без НДС руб.* |  |
| *план*  | *факт* |  |  |  |  |  |  |
| *1* | *2* | *3* | *4* | *5* | *6* | *7* |  |  |  |  |  |  |
| *1* | *Замена недогруженного силового трансформатора в ТП-039* | *городской округ г. Выкса п.Фирюсиха* | *30.06.2014* | *план работ* | *835742,28* | *131284,46* |  |  |  |  |  |  |
| *2* | *Замена недогруженного силового трансформатора в КТП-12* | *городской округ г. Выкса, р.п. Шиморское* | *30.06.2014* | *план работ* | *159288,85* |  |  |  |  |  |  |
| *3* | *Замена недогруженного силового трансформатора в КТП-109* | *городской округ г. Выкса, р.п. Досчатое* | *30.06.2014* | *план работ* | *92960,24* |  |  |  |  |  |  |
| *4* | *Замена недогруженного силового трансформатора в ТП-215* | *городской округ г. Выкса, ул. Корнилова* | *26.09.2014* | *план работ* | *152820,59* |  |  |  |  |  |  |
| *5* | *Замена недогруженного силового трансформатора в КТП-192* | *городской округ г. Выкса р.п. Виля* | *08.09.2014* | *план работ* | *102453,59* |  |  |  |  |  |  |
| *6* | *Замена недогруженного силового трансформатора в РП-306* | *городской округ г. Выкса, м-он Молодежный* | *25.09.2014* | *план работ* | *196934,55* |  |  |  |  |  |  |
| *7* | *Новое строительство ВЛИ-0,4 кВ от РП-306* | *городской округ г. Выкса м-н Молодежный* | *31.07.2014* | *программа энергосбережения и повышения энергоэффективности* | *509000,00* | *514499,00* |  |  |  |  |  |  |
| *8* | *Модернизация ВЛ 6 кВ ф.4615 от РП-404 до РП-403* | *городской округ г. Выкса, Досчатинское шоссе, Проммикрорайон № 8* | *30.09.2014г.*  | *план работ* | *3689957,92* | *2278351,35* |  |  |  |  |  |  |
| *9* | *Строительство ВЛ6 кВ ф.4618 от РП-404 до РП-403* | *городской округ г. Выкса, Досчатинское шоссе, Проммикрорайон № 8* | *30.09.2014г.*  | *план работ* | *1410482,60* |  |  |  |  |  |  |
| *10* | *Преобретение бензореза"TS800 Stihl"* |  | *30.10.2014г.* |  | *72528,12* | *72528,12* |  |  |  |  |  |  |
| *11* | *Отпачная ВЛ 6 кВ от опоры №23 ВЛ-6кВ ф.608 от ТП-4 ОАО МРСК Центра и Приволжья" до КТП-192* | *городской округ г. Выкса, р.п. Виля* | *28.11.2014г.* | *аварийные работы* | *0,00* | *178129,00* |  |  |  |  |  |  |
| *12* | *Установка узла учета системы отопления*  | *городской округ г. Выкса, ул. Кр.Зори, зд.№35а.* | *30.12.2014г.* | *программа энергосбережения и повышения энергоэффективности* | *0,00* | *192709,75* |  |  |  |  |  |  |
| *13* | *Установка шлагбаума "ASB6000"* |  | *30.12.2014г.* |  | *0,00* | *40481,85* |  |  |  |  |  |  |
| *14* | *Строительство ВЛИ-0,4кВ от РУ-0,4кВ ТП-5* | *городской округ г. Выкса, м-он Жуковского*  | *31.12.2014г.* | *план работ* |  | *46441,78* |  |  |  |  |  |  |
| *15* | *Строительство ВЛИ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ КТП-11 до ж/д №1*  | *городской округ г. Выкса, м-он Жуковского*  | *31.12.2014г.* | *аварийные работы* | *0,00* | *45158,38* |  |  |  |  |  |  |
| *16* | *Строительство КЛ-6кВ ф. 620 от п/ст "Выкса" до здания 35б (РП-1)*  | *городской округ г. Выкса, ул. Красные зори* | *31.12.2014г* | *план работ* | *450000,00* | *437597,60* |  |  |  |  |  |  |
| *17* | *Строительство КЛ-6кВ ф.1-04 от п/ст "Выкса" до здания 35б (РП-1)*  | *городской округ г. Выкса, ул. Красные зори* | *31.12.2014г* | *план работ* | *450000,00* | *437597,62* |  |  |  |  |  |  |
| *18* | *Приобретение передвижной электролаборатории в лизинг*  |  |  | *план работ* | *666017,48* | *666017,48* |  |  |  |  |  |  |
| *19* | *Приобретение нагрузочного измерительного комплекта для ЭТЛ - РТ-2048-02* |  | *01.07.2014г.* | *план работ* | *68644,07* | *68644,07* |  |  |  |  |  |  |
|  | ***ИТОГО***  |  |  |  | ***6741889,87*** | ***7224380,88*** |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |
| *Директор МУП "Выксаэнерго" В.А. Журин* |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

|  |
| --- |
| **Данные по передаче электроэнергии МУП "Выксаэнерго" 2014 год** |
|
| 2014 год | Поступление электроэнергии в сеть  | Потери электроэнергии  | Передано электроэнергии потребителям  | Общая присоединенная мощность за месяц  | Присоединенная мощность за месяц  | Передано электроэнергии потребителям НН | Передано электроэнергии потребителям СН2 |
|   | кВт\*ч | кВт\*ч | кВт\*ч | МВт | МВт | кВт\*ч | кВт\*ч |
| январь | 9338578 | 973342 | 8365236 | 61,2387 | 0,112 | 3844105 | 4521131 |
| февраль | 9365641 | 654236 | 8711405 | 61,3117 | 0,073 | 3804999 | 4906406 |
| март | 8341815 | 990711 | 7351104 | 61,3687 | 0,057 | 3118769 | 4232335 |
| апрель | 7723833 | 408706 | 7315127 | 61,4687 | 0,1 | 3314240 | 4000887 |
| май | 6689607 | 524361 | 6165246 | 62,056 | 0,587 | 2827618 | 3337628 |
| июнь | 6308007 | 317185 | 5990822 | 62,156 | 0,1 | 2747590 | 3243232 |
| июль | 6301701 | 399487 | 5902214 | 62,378 | 0,222 | 2689894 | 3212320 |
| август | 6631721 | 460295 | 6171426 | 62,754 | 0,376 | 2750467 | 3420959 |
| сентябрь | 6819726 | 357808 | 6461918 | 62,871 | 0,117 | 3066879 | 3395039 |
| октябрь | 8165623 | 868829 | 7296794 | 63,103 | 0,232 | 3253141 | 4043653 |
| ноябрь | 8909414 | 653968 | 8255446 | 63,585 | 0,482 | 3567440 | 4688006 |
| декабрь | 9320374 | 961431 | 8358943 | 63,970 | 0,385 | 3600982 | 4757961 |
| **ИТОГО** | **93916040** | **7570359** | **86345681** | **748,2584** | **2,843** | **38586124** | **47759557** |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |   |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
| Ведущий специалист по транспорту электроэнергии О.В.Рощина  |  |
| Начальник производственного отдела В.В. Рассадин |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |