**Информация о территориальной сетевой организации**

**Филиал «Волгоградский» АО «Редаелли ССМ» за 2014 год.**

АО «Редаелли ССМ» является территориальной сетевой организацией, оказывающей услуги по передаче электрической энергии с использованием объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих ей на праве собственности.

Предоставление информации филиала «Волгоградский» АО «Редаелли ССМ» в качестве территориальной сетевой организации (ТСО) осуществляется в соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 21.04.2004 г. № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничного рынков электрической энергии».

Оказание услуг по передаче электрической энергии не входит в перечень основных видов деятельности АО «Редаелли ССМ» и его филиалов, в т. ч. и филиала «Волгоградский»

Таблица 1. Тарифный результат.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование показателей** | **2014 год** | | |
| **План** | **Факт** | **% выполнения** |
| 1. | Поступление электроэнергии в сеть (покупка), млн.кВт.ч. | 89,573 | 85,540 | 95,5 |
| 2. | Потери, млн.кВт.ч. | 4,836 | 4,872 | 100,7 |
| то же в % | 5,4 | 5,7 | 105,5 |
| в т.ч. при передаче на сторону, млн.кВт.ч. | 2,448 | 2,723 | 111,2 |
| 3. | Реализация всего, млн.кВт.ч., | 54,453 | 50,449 | 92,6 |
| в т.ч. Реализация, млн.кВт.ч. (кол-во переданной эл.энергии с/абонентам) | 15,054 | 17,769 | 118,0 |
| 4. | Доходы всего, тыс.руб. | 10387,82 | 6399,3 | 61,6 |
| 5. | Расходы по полной себестоимости, тыс.руб.( в доле передачи эл.энергии с/абонентам) | 10387,82 | 11 174,33 | 107,6 |
| 5.1 | Расходы на покупную электроэнергию, тыс.руб. | 7 399,46 | 7 214,31 | 97,5 |
| - энергия на технологические цели | 7 399,46 | 7 214,31 | 97,5 |
| - энергия на хозяйственные нужды |  |  |  |
| 5.2. | Расходы по эксплуатации, тыс.руб. | 2988,36 | 3 960,01 | 132,5 |
| 5.2.1. | Амортизация | 982,25 | 1234,90 | 125,7 |
| 5.2.2. | Фонд оплаты труда | 1038,10 | 1 295,46 | 124,8 |
| 5.2.3. | ЕСН | 329,08 | 414,60 | 126,0 |
| 5.2.4. | Расходы на ремонт | 71,03 | 61,31 | 86,3 |
| 5.2.5. | Непроизводственные расходы (налоги и др. обязат. платежи) | 0,00 | 0,00 |  |
| - налог на землю |  |  |  |
| - налог на имущество |  |  |  |
| - транспортный налог |  |  |  |
| - прочие |  |  |  |
| 5.2.6. | Прочие затраты, относимые на себестоимость продукции | 567,91 | 953,75 | 167,9 |
| 6. | Валовая прибыль, тыс.руб. | 0 | -4 775,03 | 0 |
|  | - услуги банка |  |  |  |
|  | - % за пользование кредитом |  |  |  |
| 7. | Прибыль до налогообложения | 0 | -4 775,03 | 0 |
| 8. | Налог на прибыль |  |  |  |
| 9. | Прибыль в распоряжении коллектива | 0 | -4 775,03 | 0 |

В соответствии с пунктом 11 «Стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничного рынка электрической энергии», утвержденных Постановлением Правительства РФ № 24 от 21.01.2004 г. (в редакции Постановления Правительства РФ от 09.08.2010 г.) публикует информацию:

1.Тарифы на услуги по передаче электрической энергии и технологическому присоединению на 2015 год :

Таблица 2.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Наименование**  **сетевой**  **организации** | **Двухставочный тариф** | | **Заявленная мощность, МВт** |
| **Ставка на**  **содержание эл.**  **сетей, руб./МВт\*мес.** | **Ставка на оплату**  **технологического расхода (потерь), руб./МВт\*ч** |
| **С 1 января 2015 года (Постановление комитета тарифного регулирования Волгоградской области № 57/6 от 30.12.2014г. Опубликовано: 13.01.2015 на сайте** [**http://urt.volganet.ru/news/press/2014/12/news\_00262.html**](http://urt.volganet.ru/news/press/2014/12/news_00262.html)**)** | | | |
| ОАО «МРСК Юга» -«Волгоградэнерго» | 10602,91 | 94,06 | 16,552 |
| **С 1 июля 2015 года (Постановление комитета тарифного регулирования Волгоградской области № 57/6 от 30.12.2014г.** **Опубликовано: 13.01.2015 на сайте** [**http://urt.volganet.ru/news/press/2014/12/news\_00262.html**](http://urt.volganet.ru/news/press/2014/12/news_00262.html)**)** | | | |
| ОАО «МРСК Юга» -«Волгоградэнерго» | 10602,91 | 94,06 | 17,286 |

Тариф на технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям филиала «Волгоградский» АО «Редаелли ССМ» не установлен. Технологическое присоединение осуществляется по индивидуальному проекту в установленном законодательством порядке.

По п.11а(1) Постановления в тарифном решении АО «Редаелли ССМ» на 2015 г. расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения, не включаемых в плату за технологическое присоединение (и подлежащих учету (учтенных) в тарифах на услуги по передаче электрической энергии) нет.

2. Отдельные договоры на оказание услуг по передаче электрической энергии не заключаются. Договор на оказание услуг по передаче электрической энергии необходимо заключать с ОАО «МРСК Юга-«Волгоградэнерго».

3. Электрическая энергия, поставляемая потребителям от распределительных электрических сетей АО «Редаелли ССМ» филиала «Волгоградский» по показателям качества соответствует требованиям ГОСТ 13109-97, на основании Протоколов испытаний №№ 17-14, 18-14 от 27.06.2014г., выполненных ИЛ ЭЭ ОАО «Волгоградэнергосбыт», аттестат аккредитации № РОСС RU 0001.22AA57, действителен до 09.08.2016г.

4. Баланс электроэнергии и мощности в 2014 году представлен в Таблицах 3,4.

Таблица 3. Баланс электроэнергии в 2014 году.

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Показатели** | **Базовый период 2014 год** |  |  |  |  |
|  |  | **Всего** | **ВН** | **СН I** | **СН II** | **НН** |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **6** | **7** |
| **1.** | **Поступление эл. энергии в сеть,**  **ВСЕГО, млн.кВт.ч** | **85,540** | 85,540 |  | 14,919 | 0,380 |
| 1.1. | в том числе из сети ОАО «МРСК Юга-«Волгоградэнерго» |  |  |  | 14,919 | 0,380 |
|  | ВН |  |  |  | 14,919 |  |
|  | СН I |  |  |  |  |  |
|  | СН II |  |  |  |  | 0,380 |
| 1.2. | от электростанций ПЭ (ЭСО) |  |  |  |  |  |
| 1.3. | от других поставщиков (выработка ПТГК) |  |  |  |  |  |
| 1.4. | услуги по передаче эл. энергии (транзит) | **85,540** |  |  |  |  |
| **2.** | **Отпуск в сеть (справочно)** |  |  |  | **85,540** |  |
| **3.** | **Потери электроэнергии в сети** | **4,872** |  |  | **4,872** |  |
|  | то же в % | **5,696** |  |  | **5,696** |  |
| **4.** | **Расход электроэнергии на хозяйственные нужды** | 0,360 | 0,360 |  |  |  |
| **5.** | **Полезный отпуск из сети** | **80,308** | 70,262 |  | 9,667 | 0,380 |
| 5.1. | в т.ч. |  |  |  |  |  |
|  | субабонентам | **17,769** | 8,036 |  | 9,354 | 0,380 |
| 5.2. | Производственные нужды | **32,321** | 32,321 |  |  |  |
| 5.3 | сальдо переток в другие организации | **30,219** | 29,905 |  | 0,314 |  |

Таблица 4. Баланс мощности в 2014 году.

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Показатели** | **Базовый период 2014 год** |  |  |  |  |
|  |  | **Всего** | **ВН** | **СН I** | **СН II** | **НН** |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **6** | **7** |
| **1.** | **Поступление эл. энергии в сеть, ВСЕГО, МВт** | **13,337** | 13,337 |  | 2,170 | 0,173 |
| 1.1. | в том числе из сети ОАО «МРСК Юга-«Волгоградэнерго» |  |  |  | 2,170 | 0,173 |
|  | ВН |  |  |  | 2,170 |  |
|  | СН I |  |  |  |  |  |
|  | СН II |  |  |  |  | 0,173 |
| 1.2. | от электростанций ПЭ (ЭСО) |  |  |  |  |  |
| 1.3. | от других поставщиков (выработка ПТГК) |  |  |  |  |  |
| 1.4. | услуги по передаче эл. энергии (транзит) | **13,337** |  |  |  |  |
| **2.** | **Отпуск в сеть (справочно)** |  |  |  | 14,564 |  |
| **3.** | **Потери электроэнергии в сети** | **0,717** |  |  | 0,717 |  |
|  | то же в % | **5,376** |  |  | 5,376 |  |
| **4.** | **Расход электроэнергии на хозяйственные нужды** | **0,032** | **0,032** |  |  |  |
| **5.** | **Полезный отпуск из сети** | **12,588** | 11,135 |  | 1,281 | 0,173 |
| 5.1. | в т.ч. |  |  |  |  |  |
|  | субабонентам | **2,315** | 0,907 |  | 1,236 | 0,173 |
| 5.2. | Производственные нужды | **5,658** | 5,658 |  |  |  |
| 5.3 | сальдо переток в другие организации | **4,615** | 4,570 |  | 0,045 |  |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 5. Затраты сетевой организации на покупку потерь в собственных сетях в 2014 году. | | | | | | | | | |
|  |  |  | |  |  | | |  |  |
| Потери в собственных сетях сетевой организации, т. кВтч | | Затраты сетевой организации на покупку потерь в собственных сетях, тыс. руб. с НДС | | | | |
| 4872,000 |  | 15231,937 |  | | |  |

6. Сведения об уровне нормативных потерь электроэнергии на 2015 г.:

Уровень нормативных потерь: **5,88%** (относительно отпуска электроэнергии в сеть АО "Редаелли ССМ"). (Постановление от 26.11.2014г. № 47/4, утвержденное Комитетом тарифного регулирования Волгоградской области " Об установлении необходимой валовой выручки на долгосрочный период регулирования 2015-2019 годы и долгосрочных параметров регулирования для АО «Редаелли ССМ» (филиал «Волгоградский»). Опубликовано: 01.02.2014г. на сайте <http://urt.volganet.ru/news/press/2014/12/news_00252.html>).

7. Выполнение мероприятий по снижению потерь в электрических сетях АО "Редаелли ССМ" в 2014г.

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование мероприятия | Единица измерения | План | Факт | Затраты (тыс. руб) | Сроки исполнения |
| 1 | Замена вводных выключателей на КНТП 18,23 | шт | 2 | 2 | 400,000 | II квартал |
| 2 | Замена силовых распределительных пунктов СП-2, СП-6, СП-4, СП-29 КЦ-1 | шт | 4 | 4 | 300,000 | II квартал |
| 3 | Замена воздушных линий внутрицеховых от шинного моста к распределительным щитам от ТП-9, ТП-10 с 1 по 13 пролёты | км | 0,234 | 0,234 | 240,000 | III квартал |
| 4 | Замена вводных выключателей ТП-9, ТП-10 | шт | 2 | 2 | 400,000 | IV квартал |
| Затраты на выполнение указанных мероприятий всего | | тыс. руб | - | - | 1 340,000 | - |

8. Филиал «Волгоградский» АО «Редаелли ССМ» осуществляет покупку электроэнергии в целях компенсации потерь по средневзвешенным нерегулируемым ценам на электрическую энергию.

9. Доходы ТСО (филиал «Волгоградский» АО «Редаелли ССМ»), полученные по утвержденным индивидуальным тарифам на услуги по передаче электроэнергии по договору №157/480385 от 25 июля 2008г. об организации передачи электрической энергии через технические устройства электрических сетей между ОАО «МРСК Юга» и АО «Редаелли ССМ» за 2014 год, тыс. руб. (без НДС):

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **На содержание сетей** | **На компенсацию потерь** | **Всего** |
| 1985,787 | 4413,516 | 6399,303 |

10. Зона деятельности филиала «Волгоградский» АО «Редаелли ССМ» в качестве ТСО: г. Волгоград, ул. Бахтурова, 12.

11. Все объекты электросетевого хозяйства, принадлежащие филиалу «Волгоградский» АО «Редаелли ССМ», находятся в технически исправном состоянии.

12. Аварийные отключения за 2014 год отсутствуют.

13. Существует возможность технологического присоединения и подачи предварительной заявки на осуществление технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителей к распределительным сетям филиала «Волгоградский» АО «Редаелли ССМ» по уровням напряжения ВН (по центрам питания подстанций 110/10 кВ), СН-2 (10 кВ), НН (0,4 кВ).

14. АО «Редаелли ССМ» филиал «Волгоградский» не осуществляет инвестиционные программы.

15. Приобретение товаров, необходимых для оказания услуг по передаче электрической энергии, осуществляется по мере необходимости в специализированных организациях, в том числе с проведением конкурсов. Корпоративные правила осуществления закупок производятся согласно «Положению по методологии закупок АО «Редаелли ССМ».

**О проведении закупок товаров, необходимых для производства регулируемых услуг (включая использование конкурсов, аукционов), с указанием наименований товаров и предполагаемых объемов закупок на 2015 год.**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Наименование товара (услуги) | Ед. изм. | Кол-во | Предполагаемая стоимость, руб. (с НДС) |
| Кабельная линия 10 кВ | м. | 200 | 220 000 |
| Трансформаторы ТМЗ-1600 10/0,4 кВ | шт. | 2 | 1400 000 |
| Вакуумный выключатель 10 кВ | шт. | 4 | 800 000 |

16. Информация в отношении трансформаторных подстанций 10/0,4 кВ предоставляется потребителю в течение 7 дней с момента получения запроса.

17.Информацию о порядке технологического присоединения к распределительным сетям филиала «Волгоградский» АО «Редаелли ССМ» предоставляет по запросу в течении 7 дней с момента получения запроса.

18. Ремонты и обслуживание электрооборудования АО филиала «Волгоградский» АО «Редаелли ССМ» производятся согласно утвержденному графику ППР на 2015г.

19. АО «Редаелли ССМ» филиал «Волгоградский» не приобретает электрическую энергию в целях компенсации потерь по договору, 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, объемы которой подтверждены сертификатом, выданным советом рынка, с указанием наименования такого производителя.

20. П. 11е(1) Постановления. В настоящее время существует возможность подачи предварительной заявки на осуществление технологического присоединения 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 электронной почты АО «Редаелли ССМ » [rssm-info@severstalmetiz.com](mailto:rssm-info@severstalmetiz.com) или официального сайта [www.severstalmetiz.com](http://www.severstalmetiz.com)