***Раскрытие информации ООО «Архэнергия» до 1 марта 2019 года***

*Абзац 3 подпункта «б» пункта 11 Стандартов раскрытия информации сетевыми организациями*

Отпуск электрической энергии в сеть ООО «Архэнергия» и из сети ООО «Архэнергия» по уровням напряжения за 2018 год

Отпуск в сеть:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Всего (тыс. кВт.ч) | СН2 (тыс. кВт.ч) | НН (тыс. кВт.ч.) |
| 4584,6 | 4171,2 | 413,4 |

Отпуск из сети:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Всего (тыс.кВт.ч) | СН2 (тыс.кВт.ч) | НН (тыс.кВт.ч) | Население(тыс.куб.м) | В смежную сеть (тыс.кВт.ч) |
| 4169,5 | 842,5 | 133,4 | 157,8 | 3035,8 |

*Абзац 4 подпункта «б» пункта 11 Стандартов раскрытия информации сетевыми организациями*

Объем переданной электрической энергии по договору № 96-000243 от 01.01.2018 г. об оказании услуг по передаче электрической энергии потребителям ПАО «МРСК «Северо-Запада» за 2018 год – 825,3 тыс. кВт.ч., в том числе по уровням напряжения: СН2 – 634,1 тыс. кВт.ч.; НН – 191,2 тыс. кВт.ч., в том числе населению – 115,7 тыс.кВт.ч.

Объем переданной электрической энергии по договору № 16-000243 от 01.10.2018 г. Об оказании услуг по передаче электрической энергии потребителям ООО «ТГК-2 Энергосбыт» за 2018 год – 308,4 тыс. кВт.ч., в том числе по уровням напряжения: СН2 – 208,4 тыс. кВт.ч.; НН – 100,0 тыс. кВт.ч., в том числе населению 42,1 тыс.кВт.ч.

*Абзац 5 подпункта «б» пункта 11 Стандартов раскрытия информации сетевыми организациями*

Объем потерь электрической энергии в абсолютном и относительном выражении по уровням напряжения за 2018 год, всего: 415,2 тыс.кВт.ч. (9%), в том числе СН2 – 298,6 тыс. кВт.ч.(7,2%); НН – 116,6 тыс. кВт.ч.(28,2%).

*Абзац 7 подпункта «б» пункта 11 Стандартов раскрытия информации сетевыми организациями*

Затраты на покупку потерь за 2018 год – 1350,9 тыс.руб.

*Абзац 8 подпункта «б» пункта 11 Стандартов раскрытия информации сетевыми организациями*

Уровень нормативных потерь на 2018 год для ООО «Архэнергия» не утверждался.

*Абзац 9 подпункта «б» пункта 11 Стандартов раскрытия информации сетевыми организациями*

*Мероприятия по снижению потерь на 2018 год:*

*Перечень мероприятий по снижению потерь электроэнергии в сетях ООО*

*«Архэнергия» на 2018 год.*

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| *№* | *Наименование мероприятий* | *Источник**финансирования* | *Срок исполнения* |
| *Организационные мероприятия* |
| *1* | *Обучение и повышение квалификации**персонала* | *Не требуется* | *Постоянно* |
| *2* | *Мотивация персонала, моральное и**материальное стимулирование* | *Доход предприятия* | *Постоянно* |
| *3* | *Закрепление зон обслуживания за персоналом,**распределение обязанностей* | *Не требуется* | *Постоянно* |
| *Технические мероприятия* |
| *4* | *Вывод в резерв недогруженных**трансформаторов* | *Не требуется* | *Постоянно* |
| *5* | *Использование 10 кВ в качестве основного**напряжения распределительной сети* | *Не требуется* | *Постоянно* |
| *6* | *Применение самонесущих изолированных и защищенных проводов для ВЛ напряжением**0,4-10 кВ* | *Эксплуатационные расходы* | *Согласно плану ремонта* |
| *7* | *Использование максимального допустимого сечения провода в электрических сетях**напряжением 0,4-10 кВ с целью адаптации их пропускной способности к росту нагрузок в**течение всего срока службы* | *Эксплуатационные расходы* | *Согласно плану ремонта* |
| *8* | *Разработка и внедрение нового, более экономичного электрооборудования, в частности, распределительных**трансформаторов с уменьшенными активными и реактивными потерями холостого хода* | *Эксплуатационные расходы* | *Согласно плану ремонта* |
| *9* | *Применение столбовых трансформаторов**малой мощности (6-10/0,4 кВ) для сокращения протяженности сетей напряжением 0,4 кВ и потерь электроэнергии в них* | *Доход от технологических подключений* | *июнь* |
| *10* | *Оснащение сотрудников организации средствами радио связи, увеличение**материально технической базы предприятия**для сокращения длительности неоптимальных ремонтных и послеаварийных режимов, поиска и ликвидации места аварий* | *Доход предприятия* | *Постоянно* |
| *Мероприятия по совершенствования систем учета электроэнергии* |
| *11* | *Внедрение Автоматической Системы Контроля и Учета Электроэнергии* | *Эксплуатационные**расходы* | *Постоянно* |
| *12* | *Создание нормативной и технической базы для периодической поверки измерительных**трансформаторов тока и напряжения в рабочих условиях эксплуатации с целью оценки их**фактической погрешности* | *Не требуется* | *Постоянно* |

*Абзац 10 подпункта «б» пункта 11 Стандартов раскрытия информации сетевыми организациями*

За 2018 год приобретено электрической энергии для компенсации потерь – 415,2 тыс.кВт.ч. на сумму 1350,9 тыс. руб.

*Абзац 11 подпункта «б» пункта 11 Стандартов раскрытия информации сетевыми организациями*

*Бездоговорное потребление электрической энергии в 2018 году не выявлено*

*Абзац 12 подпункта «Б» пункта 11 стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничного рынков электрической энергии:*

Перечень зон деятельности ООО «Архэнергия»

1. зона деятельности в дер. Рикасиха Приморского района
2. зона деятельности в пос. Тулубьево Котласского района
3. зона деятельности в д. Перхачево Приморского района
4. зона деятельности в д. Нижнее Ладино Приморского района
5. зона деятельности в г. Архангельске (о. Бревенник)
6. зона деятельности пос. Обозерский Плесецкого района
7. зона деятельности д. Большое Тойнокурье Приморского района

*Абзац 14 подпункта «б» пункта 11 Стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничного рынков электрической энергии:*

**Сводные данные о ремонтах на сетях ООО «Архэнергия» в 2018 году:**

***1. Зона деятельности – дер. Рикасиха Приморского района Архангельской области:***

Аварийных отключений электроэнергии за год – 4 случая, в том числе:

1. 26.07.2018 г. в 16 часов 40 минут произошло аварийное отключение фидера 36-04 (токовая отсечка) АПВ неуспешно. Произведен осмотр КВЛ 10 кВ ф.36-04, ТП-1, ТП-2, ТП-3, ТП-8 и КТП-15. 26.07.2018 г. в 21 час 20 минут была возобновлена подача электроэнергии.
2. 22.08.2018 г. в 16 часов 30 минут произошло аварийное отключение фидера 36-02 (МТЗ). Произведен осмотр КВЛ 10 кВ ф.36-02, ТП-11 и КТП-7. На опоре №39 ф.36-02 заменили опорный изолятор. 22.08.2018 г. в 23 часа 20 минут была возобновлена подача электроэнергии.
3. 22.08.2018 г. в 17 часов 10 минут произошло аварийное отключение фидера 36-04 (токовая отсечка). Выполнен обход КВЛ 10 кВ ф.36-04, обнаружена упавшая опора №4. Произведены оперативные переключения, 22.08.2018 г. в 18 часов 40 минут восстановили электроснабжение потребителей путем перевода нагрузки на ф.36-14.
4. 07.09.2018 г. в 15 часов 40 минут произошло аварийное отключение фидера 36-02 (МТЗ), АПВ успешно. Произведен осмотр КВЛ 10 кВ ф.36-02, ТП-11 и КТП-7.

Ограничения, связанные с проведением ремонтных работ за год - 4 , в том числе:

1. 26.01.2018 г. с 10:00 до 13:00 в связи с заменой опоры №54,55,56 ВЛ 10 кВ (ф.36-02);
2. 22.05.2018 г. с 10:00 до 12:00 в связи с заменой опоры №2 ВЛ 10 кВ (ф.36-13);
3. 24.08.2018 г. (без прекращения подачи электроэнергии потребителям) замена опоры №4 ВЛ 10 кВ (ф.36-04);
4. 15.11.2018 г. с 10:00 до 12:00 в связи с заменой опоры №4 ВЛ 10 кВ (ф.36-13).

**2. Зона деятельности - пос.Тулубьево Котласского района Архангельской области:**

Аварийных отключений электроэнергии за год – 4 случаев, в том числе:

1. 22.04.2018 в 10 часов 10 минут откл. ВЛ 0,4 кВ по пос. Тулубьево. Обнаружен обрыв провода на опоре №27 ВЛ-0,4 кВ (проходная дом 3). После проведения необходимого ремонта, 22.04.2018 в 11 часов 40 минут напряжение подано;
2. 07.05.2018 в 10 часов 50 минут откл. ВЛ 0,4 кВ Лесозавод. Обнаружен перехлест проводов в пролете опор №31-21 ВЛ-0,4 кВ (Лесозавод д.28). После проведения необходимого ремонта, 07.05.2018 в 12 часов 25 минут напряжение подано;
3. 27.08.2018 в 11 часов 10 минут откл. ВЛ 0,4 кВ Лесозавод. Обнаружен обрыв ответвления к вводу жилого дома по ул. Лесозавод 36. После проведения необходимого ремонта, 27.08.2018 в 12 часов 20 минут напряжение подано;
4. 24.09.2018 в 5 часов 10 минуты откл. ВЛ 0,4 кВ ф. 0,4-01-81. Обнаружена упавшая опора №15 ВЛ-0,4 кВ (набережная дом 5). После проведения необходимого ремонта, 24.09.2018 в 6 часов 15 минут напряжение подано;

Ограничения, связанные с проведением ремонтных работ за год - 3 , в том числе:

1. 24.09.2018 года с 09:00 до 19:00 в связи с проведением ремонтных работ на ВЛ 0,4 кВ ф. 0,4-01-81;
2. 25.10.2018 года с 09:00 до 19:00 в связи с проведением ремонтных работ на ВЛ 0,4 кВ ф. 0,4-01-81;
3. 26.10.2018 года с 09:00 до 19:00 в связи с проведением ремонтных работ на ВЛ 0,4 кВ ф. 0,4-01-81.

**3. Зона деятельности – о. Бревенник г. Архангельск –** аварийных отключений не было.

**4. Зона деятельности – д. Нижнее Ладино:**

Аварийных отключений электроэнергии за год – 2 случая, в том числе:

1. 27.01.2018 г. в 9 часов 20 минут откл. ВЛ 0,4 кВ (перехлест проводов в пролете опор №7-8). Сгорели предохранители в яч.№1 РУНН ЗТП Нижнее Ладино. После проведения необходимого ремонта, 27.01.2018 в 12 часов 20 минут напряжение подано;
2. 08.04.2018 г. в 9 часов 5 минут откл. ВЛ 0,4 кВ (перехлест проводов в пролете опор №6-7). Сгорели предохранители в яч.№1 РУНН ЗТП Нижнее Ладино. После проведения необходимого ремонта, 08.04.2018 в 10 часов 40 минут напряжение подано;

**5. д. Перхачево –** аварийных отключений не было. **Трансформатор в д. Б. Бурдуково – отключен.**

**6. Зона деятельности – пос. Обозерский Плесецкого района:**

Аварийных отключений электроэнергии за год – 8 случаев, в том числе:

1. 01.01.2018 г. в 7 часов 10 минут произошло внерегламентное отключение МВ-10-ЛПХ на ПС 220 кВ «Обозерская» (токовая отсечка). Проведен осмотр ВЛ-10 кВ линии от пос. Летнеозерский до пос. Обозерский, обнаружено межфазное замыкание проводов из-за выпадения крюка с изолятором на опоре № 33. После установки крюка с опорным изолятором 01 января в 17 часов 10 минут напряжение подано. Линия введена в работу.
2. 25.01.2018 г. в 8 часов 26 минут произошло внерегламентное отключение МВ-10-ЛПХ на ПС 220 кВ «Обозерская» (токовая отсечка). Проведен осмотр ВЛ-10 кВ линии от пос. Летнеозерский до пос. Обозерский, обнаружено межфазное замыкание проводов из-за падения дерева на провода в пролете опор №44-45. 25 января в 12 часов 26 минут напряжение подано. Линия введена в работу.
3. 06.10.2018 г. в 12 часов 04 минуты произошло внерегламентное отключение МВ-10-ЛПХ на ПС 220 кВ «Обозерская» (токовая отсечка). Проведен осмотр ВЛ-10 кВ линии от пос. Летнеозерский до пос. Обозерский, обнаружено межфазное замыкание проводов из-за выпадения крюка с изолятором на опоре № 17. После установки крюка с опорным изолятором 6 октября в 13 часов 52 минуты напряжение подано. Линия введена в работу.
4. 25.10.2018 г. в 15 часов 31 минуту произошло внерегламентное отключение МВ-10-ЛПХ на ПС 220 кВ «Обозерская» (МТЗ, земля). Проведен осмотр ВЛ-10 кВ линии от пос. Летнеозерский до пос. Обозерский, обнаружено межфазное замыкание проводов из-за падения дерева на провода в пролете опор №23-24. 25 октября в 16 часов 25 минут напряжение подано. Линия введена в работу.
5. 26.10.2018 г. в 16 часов 3 минуты произошло внерегламентное отключение МВ-10-ЛПХ на ПС 220 кВ «Обозерская» (токовая отсечка). Проведен осмотр ВЛ-10 кВ линии от пос. Летнеозерский до пос. Обозерский, обнаружено межфазное замыкание проводов из-за выпадения крюка с изолятором на опоре № 63. После установки крюка с опорным изолятором 26 октября в 18 часов 50 минут напряжение подано. Линия введена в работу.
6. 27.12.2018 г. в 14 часов 30 минут произошло внерегламентное отключение МВ-10-ЛПХ на ПС 220 кВ «Обозерская» (токовая отсечка). РПВ успешно, 27 декабря в 14 часов 40 минут напряжение подано. Линия введена в работу.
7. 27.12.2018 г. в 18 часов 26 минут произошло внерегламентное отключение МВ-10-ЛПХ на ПС 220 кВ «Обозерская» (токовая отсечка). Проведен осмотр ВЛ-10 кВ линии от пос. Летнеозерский до пос. Обозерский, обнаружено межфазное замыкание проводов из-за выпадения крюка с изолятором на опоре № 69. После установки крюка с опорным изолятором 27 декабря в 21 час 6 минут напряжение подано. Линия введена в работу.
8. 29.12.2018 г. в 15 часов 4 минуты произошло внерегламентное отключение МВ-10-ЛПХ на ПС 220 кВ «Обозерская» (МТЗ, земля). Проведен осмотр ВЛ-10 кВ линии от пос. Летнеозерский до пос. Обозерский, обнаружено межфазное замыкание проводов из-за падения дерева на провода в пролете опор №59-60. 29 декабря в 18 часов 10 минут напряжение подано. Линия введена в работу.

Ограничения, связанные с проведением ремонтных работ за год - 3 , в том числе:

1. 27.12.2018 года с 09:10 до 12:27 в связи с проведением аварийного ремонта на ВЛ 10 кВ ф. ЛПХ;
2. 28.12.2018 года с 09:05 до 13:40 в связи с проведением аварийного ремонта на ВЛ 10 кВ ф. ЛПХ;
3. 29.12.2018 года с 09:05 до 14:10 в связи с проведением аварийного ремонта на ВЛ 10 кВ ф. ЛПХ.

*Абзац 15 подпункта «б» пункта 11 Стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничного рынков электрической энергии:*

Сведений об объеме недопоставленной электроэнергии не имеется.

*Абзац 16 подпункта «б» пункта 11 Стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничного рынков электрической энергии:*

Свободной для технологического присоединения потребителей трансформаторной мощности по центрам питания 35 кВ и выше не имеется.

*Подпункт «д» пункта 11 Стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничного рынков электрической энергии:*

Оказание услуг по передаче электрической энергии осуществляется на условиях, предусмотренных договорами, в соответствии с нормативными правовыми актами, регулирующими передачу электрической энергии.

*Абзац 2 подпункта «ж» пункта 11 Стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничного рынков электрической энергии:*

Инвестиционная программа на 2018 год не утверждена.

*Абзац 3 подпункта «ж» пункта 11 Стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничного рынков электрической энергии:*

*Абзац 2 подпункта «з» пункта 11 Стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничного рынков электрической энергии:*

Приобретение товаров для оказания услуг по передаче электрической энергии осуществляется путем использования закупочных процедур (конкурс, аукцион, запрос котировок, закупка у единственного поставщика и покупка на торгах, проводимых продавцом) по рыночной стоимости в нужных объемах.