***Раскрытие информации ООО «Архэнергия» за 2020 год до 1 марта 2021 года***

*Подпункт «г» пункта 19 Стандартов раскрытия информации сетевыми организациями*

Отпуск электрической энергии в сеть ООО «Архэнергия» и из сети ООО «Архэнергия» по уровням напряжения за 2020 год

Отпуск в сеть:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Всего (тыс. кВт.ч) | СН2 (тыс. кВт.ч) | НН (тыс. кВт.ч.) |
| 4817,552 | 4137,893 | 679,649 |

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) |
| 4157,868 | 735,362 | 199,458 | 405,464 | 2817,564 |

*Подпункт «з» пункта 19 Стандартов раскрытия информации сетевыми организациями*

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 2020 год – 1340,284 тыс. кВт.ч., в том числе по уровням напряжения: СН2 – 735,362 тыс. кВт.ч.; НН – 604,922 тыс. кВт.ч., в том числе населению – 405,464 тыс.кВт.ч.

*Подпункт «г» пункта 19 Стандартов раскрытия информации сетевыми организациями*

Объем потерь электрической энергии в абсолютном и относительном выражении по уровням напряжения за 2020 год, всего: 659,674 тыс.кВт.ч. (13,7%), в том числе СН2 –584,947 тыс. кВт.ч.(12,15%); НН – 74,727 тыс. кВт.ч.(1,55%).

Затраты на покупку потерь за 2020 год – 2010,797 тыс.руб.

За 2020 год приобретено электрической энергии для компенсации потерь – 659,674 тыс.кВт.ч. на сумму 2010,8 тыс. руб.

Уровень нормативных потерь на 2020 год для ООО «Архэнергия» не утверждался.

П*одпункт «м» пункта 19 Стандартов раскрытия информации сетевыми организациями*

*Мероприятия по снижению потерь на 2020 год:*

*Перечень мероприятий по снижению потерь электроэнергии в сетях ООО*

*«Архэнергия» на 2020 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* | *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 совершенствованию систем учета электроэнергии* | | | |
| *10* | *Внедрение Автоматической Системы Контроля и Учета Электроэнергии* | *Эксплуатационные*  *расходы* | *Постоянно* |
| *11* | *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* |

*Подпункт «г» пункта 19 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
6. зона деятельности пос. Обозерский Плесецкого района
7. зона деятельности д. Большое Тойнокурье Приморского района

**Сводные данные о ремонтах на сетях ООО «Архэнергия» в 2020 году:**

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

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

1. 04.02.2020 г. в 10:56 произошло аварийное отключение фидера 36-04 (токовая отсечка). Выполнен осмотр КВЛ ф.36-04, замечаний не обнаружено. 04.02.2020 в 12:00 РПВ ф.36-04 успешно.
2. 14.02.2020 г. в 04:10 произошло аварийное отключение фидера 36-14 (токовая отсечка). Выполнен осмотр КВЛ ф.36-14, замечаний не обнаружено. 14.02.2020 в 06:59 РПВ ф.36-14 успешно.
3. 14.02.2020 г. в 04:10 произошло аварийное отключение фидера 36-16 (МТЗ). Произведен осмотр КВЛ 10 кВ ф.36-16. На повреждении КЛ 10 кВ ПС-36 – оп.№ 80 ВЛ 10 кВ ф.36-16, концевая кабельная муфта в яч. №2 РУ 10 кВ ТП-13. 15.02.2020 г. в 02:00 возобновлена подача электроэнергии.
4. 17.02.2020 г. в 04:15 произошло аварийное отключение фидера 36-02 (МТЗ, земля). Произведен осмотр КВЛ 10 кВ ф.36-02. На опорах № 46,68 ВЛ 10 кВ ф.36-02 обнаружены расколотые изоляторы. 17.02.2020 г. в 15:20 возобновлена подача электроэнергии.
5. 18.06.2020 г. в 16:07 произошло аварийное отключение фидера 36-02 (МТЗ). Произведен осмотр КВЛ 10 кВ ф.36-02, замечаний не обнаружено. Повреждение на оборудовании в смежной электрической сети ООО «АСЭП» (КТП-16) 18.06.2020 г. в 21:45 возобновлена подача электроэнергии.
6. 29.08.2020 г. в 12:19 произошло аварийное отключение фидера 36-02 (МТЗ, земля). Произведен осмотр КВЛ 10 кВ ф.36-02, замечаний не обнаружено. Повреждение на оборудовании в смежной электрической сети ПАО «МРСК Северо-Запада» (на ответвление к КТП-277). 29.08.2020 г. в 17:10 возобновлена подача электроэнергии.
7. 28.10.2020 г. в 17:50 произошло аварийное отключение фидера 36-04 (МТЗ). Выполнен осмотр КВЛ ф.36-04, замечаний не обнаружено. 29.10.2020 в 10:26 РПВ ф.36-04 успешно.
8. 16.12.2020 г. в 06:38 произошло аварийное отключение фидера 36-14 (токовая отсечка). Выполнен осмотр КВЛ ф.36-14. На повреждении КЛ 10 кВ яч. 1 ТП-1 – яч.2 ТП-2. 16.12.2020 в 13:15 РПВ ф.36-14 успешно.

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

Аварийных отключений электроэнергии за 2020 год – 1 шт., в том числе:

1. 23.02.2020 в 23:00 откл. ф. 0,4-02-81. Упала опора № 17. 24.02.2020 в 09:30 была возобновлена подача электроэнергии.

**3. Зона деятельности (Архангельск) –** аварийных отключений за 2020 год не было.

**4. Зона деятельности (д. Нижнее Ладино) –** аварийных отключений за 2020 год не было.

**5. Зона деятельности (д. Перхачево) –** аварийных отключений за 2020 год не было.

**6. Зона деятельности (д. Большое Тойнокурье) –** аварийных отключений за 2020 год не было.

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

Аварийных отключений электроэнергии за год – 7 случаев, в том числе:

1. 04.02.2020 г. в 06:20 произошло внерегламентное отключение МВ-10-ЛПХ на ПС 220 кВ «Обозерская» (токовая отсечка). 04.02.2020 в 06:22 РПВ ф.ЛПХ успешно.
2. 04.02.2020 г. в 07:07 произошло внерегламентное отключение МВ-10-ЛПХ на ПС 220 кВ «Обозерская» (токовая отсечка). 04.02.2020 в 07:10 РПВ ф.ЛПХ успешно.
3. 13.05.2020 г. в 09:20 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 № 53-54. 14.05.2020 в 12:14 РПВ ф.ЛПХ успешно.
4. 08.07.2020 г. в 22:47 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 № 24-25. 09.07.2020 в 18:28 РПВ ф.ЛПХ успешно.
5. 14.09.2020 г. в 18:45 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 № 63-64. 15.09.2020 в 14:10 РПВ ф.ЛПХ успешно.
6. 28.10.2020 г. в 17:40 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 № 38-39. 29.10.2020 в 11:30 РПВ ф.ЛПХ успешно.
7. 20.12.2020 г. в 18:38 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, замечаний не обнаружено. Отключение произошло из-за повреждения на оборудовании в смежной сетевой организации ООО «АСЭП» (на ответвлении ВЛ-10 кВ к КТП-Летнеозерский. 21.12.2020 в 16:39 РПВ ф.ЛПХ успешно.

**Трансформатор в д. Б. Бурдуково –** отключен.

Сведений об объеме недопоставленной электроэнергии за 2020 год – 2,639 тыс.кВт.ч.

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

*Подпункт «з» пункта 19 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.

*Подпункт «м» пункта 19 Стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничного рынков электрической энергии:*

Инвестиционная программа на 2020 год не утверждена.

*Подпункт «о» пункта 19 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.