***Раскрытие информации ООО «Архэнергия» до 1 марта 2020 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 2019 год

Отпуск в сеть:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Всего (тыс. кВт.ч) | СН2 (тыс. кВт.ч) | НН (тыс. кВт.ч.) |
| 4717,976 | 4229,488 | 488,488 |

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) |
| 4194,906 | 778,015 | 223,845 | 200,017 | 3017,238 |

*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 2019 год – 1201,877 тыс. кВт.ч., в том числе по уровням напряжения: СН2 – 778,015 тыс. кВт.ч.; НН – 223,845 тыс. кВт.ч., в том числе населению – 200,017 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 2019 год, всего: 498,861 тыс.кВт.ч. (10,6%), в том числе СН2 –434,235 тыс. кВт.ч.(9,24%); НН – 64,626 тыс. кВт.ч.(1,36%).

Затраты на покупку потерь за 2019 год – 1228,568 тыс.руб.

За 2019 год приобретено электрической энергии для компенсации потерь – 498,861 тыс.кВт.ч. на сумму 1228,9 тыс. руб.

Уровень нормативных потерь на 2019 год для ООО «Архэнергия» не утверждался.

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

*Мероприятия по снижению потерь на 2019 год:*

*Перечень мероприятий по снижению потерь электроэнергии в сетях ООО*

*«Архэнергия» на 2019 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 совершенствования 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 (о. Бревенник)
6. зона деятельности пос. Обозерский Плесецкого района
7. зона деятельности д. Большое Тойнокурье Приморского района

**Сводные данные о ремонтах на сетях ООО «Архэнергия» в 2019 году:**

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

Аварийных отключений электроэнергии за год – 5 случаев, в том числе:

1. 06.03.2019 г. в 17 часов 40 минут произошло аварийное отключение фидера 36-04 (токовая отсечка) АПВ успешно.
2. 17.03.2019 г. в 04 часов 37 минут произошло аварийное отключение фидера 36-04 (МТЗ) АПВ неуспешно. При осмотре КВЛ 10-кВ ф. 36-04, обнаружено повреждение концевой кабельной муфты КЛ-10 кВ в ТП-3 РУ-10 кВ яч.3. После проведения необходимого ремонта, 17.03.2019 в 15 часов 30 минут была возобновлена подача электроэнергии.
3. 30.03.2019 г. в 04 часа 30 минут произошло аварийное отключение фидера 36-13 (токовая отсечка) АПВ неуспешно. Произведен осмотр КВЛ 10 кВ ф.36-13, дефектов на КВЛ 10 кВ ф.36-13 не обнаружено. 30.03.2019 г. в 12 часов 00 минут была возобновлена подача электроэнергии.
4. 30.03.2019 г. в 04 часа 30 минут произошло аварийное отключение фидера 36-02 (токовая отсечка) АПВ неуспешно. Произведен осмотр КВЛ 10 кВ ф.36-02, дефектов на КВЛ 10 кВ ф.36-02 не обнаружено. 30.03.2019 г. в 12 часов 50 минут была возобновлена подача электроэнергии.
5. 30.03.2019 г. в 04 часа 30 минут произошло аварийное отключение фидера 36-04 (токовая отсечка) АПВ неуспешно. Произведен осмотр КВЛ 10 кВ ф.36-04, дефектов на КВЛ 10 кВ ф.36-04 не обнаружено. 30.03.2019 г. в 12 часов 50 минут была возобновлена подача электроэнергии.

Ограничения, связанные с проведением ремонтных работ за 2019 год – 5 шт, в том числе:

1. 06.05.2019 г. с 12:10 до 16:05 в связи с заменой опоры ЛР-18 (РЛК-1а-IV-10/400-УХЛ1) ф.36-02;
2. 07.05.2019 г. с 11:00 до 15:00 в связи с заменой опоры ЛР-1 (РЛК-1а-IV-10/400-УХЛ1) ф.36-13;
3. 10.09.2019 г. с 12:40 до 15:40 в связи с заменой опоры №59 ВЛ-10 кВ (ф.36-04);
4. 29.09.2019 г. с 12:25 до 15:50 в связи с заменой изолятора, на опоре №6 ВЛ-10 кВ (ф.36-13);
5. 30.09.2019 г. с 11:20 до 16:20 в связи с заменой опоры №52 ВЛ-10 кВ (ф.36-02).

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

Аварийных отключений электроэнергии за 2019 год – 1 шт., в том числе:

1. 01.08.2019 в 10 часов 10 минут откл. ТП-81 10/0,4 кВ пос. Тулубьево. Пробой опорного изолятора на ЛР-1. После проведения необходимого ремонта, 01.08.2019 в 15 часов 30 минут была возобновлена подача электроэнергии.

Ограничения, связанные с проведением ремонтных работ за год 2019 год – 3шт., в том числе:

1. 10.06.2019 года с 09:00 до 09:20 в связи с проведением ремонтных работ на ВЛ 0,4 кВ ф. 0,4-01-81;
2. 09.07.2019 года с 09:00 до 09:30 в связи с проведением ремонтных работ на ВЛ 0,4 кВ ф. 0,4-01-81;
3. 07.08.2019 года с 09:00 до 09:30 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 за 2019 год не было.

**4. Зона деятельности – д. Нижнее Ладино –** аварийных отключений за 2019 год не было..

**5. д. Перхачево –** аварийных отключений за 2019 год не было. **Трансформатор в д. Б. Бурдуково –** отключен.

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

Аварийных отключений электроэнергии за год – 5 случаев, в том числе:

1. 11.01.2019 г. в 10 часов 05 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 № 15. После установки крюка с опорным изолятором 11.01.2019 в 13 часов 59 минут напряжение подано. Линия введена в работу.
2. 30.01.2019 г. в 5 часов 05 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 №8-9. 31.01.2019 в 14 часов 22 минуты напряжение подано. Линия введена в работу.
3. 10.02.2019 г. в 2 часа 35 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 № 21. После установки крюка с опорным изолятором 10.02.2019 в 14 часов 6 минут напряжение подано. Линия введена в работу.
4. 30.03.2019 г. в 9 часов 20 минут произошло внерегламентное отключение МВ-10-ЛПХ на ПС 220 кВ «Обозерская» (МТЗ). 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 №14-15. 30.03.2019 г в 13 часов 00 минут напряжение подано. Линия введена в работу.
5. 04.10.2019 г. в 13 часов 11 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 № 5. После установки крюка с опорным изолятором 05.10.2019 в 15 часов 30 минут напряжение подано. Линия введена в работу.

Ограничения, связанные с проведением ремонтных работ за год 2019 – 27 шт., в том числе:

1. 14.01.2019 года с 10:05 до 13:59 в связи с проведением ремонта на ВЛ 10 кВ ф. ЛПХ (участок оп.34-86);
2. 17.01.2019 года с 12:38 до 15:22 в связи с проведением ремонта на ВЛ 10 кВ ф. ЛПХ (участок оп.34-86);
3. 18.01.2019 года с 12:20 до 15:34 в связи с проведением ремонта на ВЛ 10 кВ ф. ЛПХ (участок оп.34-86);
4. 22.01.2019 года с 12:49 до 15:40 в связи с проведением ремонта на ВЛ 10 кВ ф. ЛПХ (участок оп.34-86);
5. 23.01.2019 года с 12:08 до 14:41 в связи с проведением ремонта на ВЛ 10 кВ ф. ЛПХ (участок оп.34-86);
6. 24.01.2019 года с 11:52 до 16:12 в связи с проведением ремонта на ВЛ 10 кВ ф. ЛПХ (участок оп.34-86);
7. 25.01.2019 года с 11:54 до 14:25 в связи с проведением ремонта на ВЛ 10 кВ ф. ЛПХ (участок оп.34-86);
8. 29.01.2019 года с 09:57 до 16:04 в связи с проведением ремонта на ВЛ 10 кВ ф. ЛПХ (участок оп.34-86);
9. 05.02.2019 года с 12:11 до 16:02 в связи с проведением ремонта на ВЛ 10 кВ ф. ЛПХ (участок оп.34-86);
10. 06.02.2019 года с 12:26 до 15:57 в связи с проведением ремонта на ВЛ 10 кВ ф. ЛПХ (участок оп.34-86);
11. 08.02.2019 года с 12:04 до 15:59 в связи с проведением ремонта на ВЛ 10 кВ ф. ЛПХ (участок оп.34-86);
12. 13.02.2019 года с 12:06 до 16:43 в связи с проведением ремонта на ВЛ 10 кВ ф. ЛПХ (участок оп.34-86);
13. 14.02.2019 года с 12:20 до 16:10 в связи с проведением ремонта на ВЛ 10 кВ ф. ЛПХ (участок оп.34-86);
14. 15.02.2019 года с 12:01 до 16:07 в связи с проведением ремонта на ВЛ 10 кВ ф. ЛПХ (участок оп.34-86);
15. 06.03.2019 года с 11:55 до 14:20 в связи с проведением ремонта на ВЛ 10 кВ ф. ЛПХ (участок оп.34-86);
16. 13.03.2019 года с 09:16 до 14:28 в связи с проведением ремонта на ВЛ 10 кВ ф. ЛПХ (участок оп.34-86);
17. 14.03.2019 года с 09:00 до 13:36 в связи с проведением ремонта на ВЛ 10 кВ ф. ЛПХ (участок оп.34-86);
18. 18.04.2019 года с 09:40 до 15:58 в связи с проведением ремонта на ВЛ 10 кВ ф. ЛПХ (участок оп.34-86);
19. 19.04.2019 года с 09:36 до 14:30 в связи с проведением ремонта на ВЛ 10 кВ ф. ЛПХ (участок оп.34-86);
20. 26.04.2019 года с 09:17 до 14:17 в связи с проведением ремонта на ВЛ 10 кВ ф. ЛПХ (участок оп.34-86);
21. 30.04.2019 года с 09:16 до 14:09 в связи с проведением ремонта на ВЛ 10 кВ ф. ЛПХ (участок оп.34-86);
22. 15.05.2019 года с 09:11 до 16:06 в связи с проведением ремонта на ВЛ 10 кВ ф. ЛПХ (участок оп.34-86);
23. 16.05.2019 года с 09:25 до 17:10 в связи с проведением ремонта на ВЛ 10 кВ ф. ЛПХ (участок оп.34-86);
24. 25.06.2019 года с 09:20 до 16:46 в связи с проведением ремонта на ВЛ 10 кВ ф. ЛПХ (участок оп.1-33);
25. 26.06.2019 года с 09:15 до 16:32 в связи с проведением ремонта на ВЛ 10 кВ ф. ЛПХ (участок оп.1-33);
26. 27.06.2019 года с 09:04 до 16:35 в связи с проведением ремонта на ВЛ 10 кВ ф. ЛПХ (участок оп.1-33);
27. 28.06.2019 года с 09:53 до 16:12 в связи с проведением ремонта на ВЛ 10 кВ ф. ЛПХ (участок оп.1-33).

Сведений об объеме недопоставленной электроэнергии не имеется.

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 2019 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.