

Пояснительная записка
по корректировке на 2019 год утвержденной инвестиционной программы на 2015-2019 года по ООО «Кудымкарские электрические сети»

Основной целью корректировки инвестиционной программы является обеспечение необходимого технического и технологического уровня развития предприятия для организации бесперебойной работы самого предприятия, постоянного обеспечения потребителей электроэнергией надлежащего качества.

Для достижения обозначенной выше цели необходимо:

1. Провести реконструкцию сетей, нуждающихся в замене, чтобы предотвратить возможность возникновения аварийных ситуаций. Реконструкция проводится с учетом возрастающих потребностей потребителей в электроэнергии и с использованием технологий, позволяющих обеспечить более длительную эксплуатацию реконструированных сетей, а также с целью снижения потерь;
2. Приобрести силовые трансформаторы мощностью 250 и 400кВА.
3. Установить АСКУЭ для снижения потерь.

На **2019 год** были утверждены следующие мероприятия:

1. Реконструкция 2-х КЛ-0,4кВ от ТП-62 до кабельного ящика жилого дома по ул. Данилова-21;
2. Реконструкция ВЛ-10 кВ от ТП-113 до ТП-19 по ул. Пирогова;
3. Строительство ВЛ-0,4кВ взамен КЛ-0,4кВ от ТП-113 до кабельного ящика жилого дома по ул. Яковкина-10А;
4. Лизинговые платежи по автовышке;
5. Приобретение автокрана в лизинг.

Корректировка мероприятий на **2018 год**:

С инвестпрограммы полностью убраны следующие мероприятия:

- 1) Пункт 1 пояснительной записки, т.к. будет произведен за счет средств капремонта.
- 2) Пункт 3 пояснительной записки, т.к. будет произведен за счет средств капремонта.
- 3) Пункт 4 пояснительной записки, т.к. при корректировке инвестпрограммы на 2016 год приобретение автовышки с лизинговыми платежами в течении 3-х лет было убрано.
- 4) Пункт 5 пояснительной записки - приобретение автокрана нецелесообразно, т.к. используется редко.

Внесены изменения:

- 1) По пункту 2 пояснительной записки уменьшена стоимость проекта согласно сметного расчета, т.к. совместная подвеска ВЛ-0,4 будет произведена за счет средств капремонта.

Дополнительно включены 8 мероприятий :

1. Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-32 по ул. К.Маркса, Свободы, Пушкина, Герцена, Гоголя, Щорса г. Кудымкара-2,35км.
2. Установка АСКУЭ от ТП-32 по ул. К.Маркса, Свободы, Пушкина, Герцена, Гоголя, Щорса г. Кудымкара;
3. Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-43 по ул. Хорошева, Пермская, Кирова, Калинина, Красноармейская г. Кудымкара-0,9 км.
4. Установка АСКУЭ от ТП-43 по ул. Хорошева, Пермская, Кирова, Калинина, Красноармейская г.Кудымкар;
5. Реконструкция ВЛ-10кВ от ТП-23 до ТП-24 г. Кудымкара-0,7км;
6. Реконструкция 2-х КЛ-10кВ от ТП-98 до опоры №45 и до опоры №46 по ул. Конституции г.Кудымкара-0,3км;
7. Реконструкция ТП-4 (замена КТП-100кВА на КТП-400кВА)г. Кудымкара;
8. Приобретение трансформаторов мощностью 250 кВА-1шт., 400кВА-1шт.

По данным объектам прилагаются акты обследования состояния основных средств, перечень силовых трансформаторов с истекшим сроком эксплуатации, расчет потерь от ТП-32 и ТП-43.

В результате внедрения АСКУЭ и реконструкции ВЛ-0,4кВ от ТП-32 снизятся потери на 424 тыс.кВтч. в год. В результате внедрения АСКУЭ и реконструкции ВЛ-0,4кВ от ТП-43 снизятся потери на 258тыс.кВтч.в год.

В 2017г. потери составили 22,53% от отпуска в сеть, при плане 19,00%. В 2018 году ожидаемые потери составят 21,25%. После внедрения АСКУЭ в 2018г. планируется снижение потерь на 990тыс.кВтч. или 1,4% от поступления в сеть и в 2019г. ожидаемые потери составят 19,85%. После внедрения АСКУЭ в 2019г. планируется снижение потерь на 682тыс.кВтч. или 1,0% от поступления в сеть и в 2020г. ожидаемые потери составят 18,85%.

Корректировка источников финансирования:

Всего стоимость проектов на 2019 год до корректировки составляла 4,451 млн. руб. с НДС или 3,773 млн.руб. без НДС, по следующим источникам финансирования: за счет средств амортизации-3,773.руб. без НДС.

После корректировки стоимость проектов составит 7,915 млн. руб. с НДС или 6,708 млн. руб. без НДС, по следующим источникам финансирования: за счет средств амортизации – 4,034млн.руб. без НДС; за счет прибыли, учтенной в тарифе– 2,674 млн.руб. без НДС, что составляет 6,5% от планируемой НВВ на содержание сетей 2019 года (2,674/40,8млн.руб.). Планируемая сумма амортизации увеличилась по причине ввода новых объектов.

Директор

 А.Е. Бычков