



Утверждаю
Генеральный директор
АО «ДВ РСК»
Д.Ю. Кобылкин

Технико-экономическое обоснование изменения стоимости и наименования объектов электроэнергетики для включения в проект корректировки инвестиционной программы АО «Дальневосточная ресурсоснабжающая компания» на 2020-2024 гг мероприятий на 2024 год

Для определения наиболее технически изношенных линейных объектов электроэнергетики в Надеждинском муниципальном районе и Хасанском муниципальном округе, специалистами АО «ДВ РСК» были произведены замеры напряжения и тока, рассмотрены обращения потребителей на качество электроэнергии, учтены заявки на технологическое присоединение вновь присоединяемых энергопринимающих устройств, были выявлены участки линий электропередачи с максимально допустимой нагрузкой и даже превышение таковой, что привело к отклонению показателей качества электроэнергии, в связи с аномально холодной погодой в декабре 2022 года – январе 2023 года. Увеличение объёмов потребляемой электроэнергии превысило заявленные ранее показатели в следствии чего существующие объекты электросетевого хозяйства были подвержены экстремальным нагрузкам, при которых показатели качества электрической энергии заметно снизились. Сложившаяся ситуация не позволяет качественную эксплуатацию электросетевого комплекса и требует кардинальных изменений в части строительства новых объектов электросетевого хозяйства, а также реконструкции существующего.

Скорейшего строительства и реконструкции требуют следующие объекты (без НДС):

1. Строительство трансформаторной подстанции 6/0,4кВ 2КТП-Котельная с двумя ТМГ по 1000кВА в п. Новом, от которой осуществляется питание новой газовой котельной и многоэтажной жилой застройки. Сумма 3 603 тыс. рублей.
2. С интенсивным ростом потребления электроэнергии в п. Де-Фриз требуется строительство КТП-Корабельная 6/0,4 кВ с ТМГ-630 кВА. Сумма 1 369 тыс. рублей.
3. В связи с ростом нагрузок на ТП – Типография и большой загруженности КЛ-10кВ для повышения надёжности и улучшения качества электроэнергии, образовалась острая необходимость построить и ввести в эксплуатацию ЛЭП-10 кВ от Фидера №8 ПС «Славянка» протяженностью 0,9 км с перераспределением нагрузки на дополнительно планируемых к строительству трёх трансформаторных подстанций 10/0,4 кВ мощностью 1000 кВА каждая. Сумма 9 498 тыс. рублей.
4. В п. Тавричанка для повышения надёжности и улучшения качества электроэнергии требуется установка ТМГ в КТП – Весенняя в п. Тавричанка район 8 квартал, мощностью 630 кВА. Сумма 658 тыс. рублей.
5. В п. Славянка, ввиду увеличения потребления электроэнергии в многоквартирных домах по результатам замеров нагрузок, есть острая необходимость произвести замену силовых трансформаторов в наиболее загруженных ТП, а именно ТП №1, №17, №41, №42 установка ТМГ 2х1000 кВА в ТП №18 установка ТМГ 2х630 кВА. Сумма 8 676 тыс. рублей.
6. В п. Тавричанка в целях повышения качества и надёжности электроснабжения, ввиду пользования электроотопительными приборами и отказом от твердотопливных отопительных систем, прогнозируется рост потребляемых мощностей в период 2023-2024 года, что требует строительства двухтрансформаторной ТП - Центральная 6/0,4кВ с двумя ТМГ-6/0,4кВ-1000кВА и ЛЭП-0,4 кВ протяженностью 2,2 км с последующим перераспределением нагрузок от существующих ТП на проектируемую. Сумма 6 976 тыс. рублей.

Данные мероприятия повысят надёжность и качество электроснабжения потребителей, приведут значения падения напряжения в соответствие с ГОСТ.

Указанные позиции для корректировки инвестиционной программы АО «ДВ РСК» на 2020-2024 годы в период регулирования 2024 г, увеличат стоимость мероприятий 30,78 млн.рублей (без НДС)

Начальник ПТС

Кузьменко И.А.