

Утверждаю
Генеральный директор



/Коробов О.Е./
«29» февраля 2016 года

Краткое описание инвестиционной программы ООО «ЕЗ ОЦМ-Энерго» на 2017-2020 гг.

I. Общая характеристика инвестиционной программы:

Инвестиционная программа ООО «ЕЗ ОЦМ-Энерго» разработана на период 2017 – 2020 гг. (далее – ИПР) с учетом технического состояния электрических сетей и текущей ситуации развития экономики Свердловской области.

Решения, принятые при разработке инвестиционной программы, соответствуют целям и задачам Единой технической политики в распределительном электросетевом комплексе, и положениям действующего законодательства.

В рамках реализации инвестиционной программы предусматривается решение следующих задач:

1. Поддержание в эксплуатационной готовности оборудования, необходимого для надежного, бесперебойного и качественного электроснабжения всех категорий потребителей;
2. Обеспечение безопасности работы оборудования и персонала;
3. Повышение устойчивости энергосистемы, недопущение развития крупных аварий, уменьшение времени локализации повреждения и сокращение времени перерывов электроснабжения потребителей;
4. Обеспечение пропускной способности электрических сетей для устойчивого функционирования электроэнергетики и обеспечения присоединения потребителей.
5. Повышение энергетической эффективности сетевого хозяйства.
6. Повышение уровня информационного обеспечения электрических сетей.

Основные параметры инвестиционной программы на период 2017-2020 гг.

Инвестиционная программа на период 2017-2020гг. предусматривает финансирование капитальных вложений в объеме 41,339 млн. руб. (с НДС) на техническое перевооружение и реконструкцию электросетевого хозяйства (основных фондов) ООО «ЕЗ ОЦМ - Энерго».

Объекты инвестиционной программы на период 2016-2020гг.

Основой ИПР ООО «ЕЗ ОЦМ – Энерго» является проект модернизации ПС 110кВ УЗХР, в ходе выполнения которого будут реализованы следующие этапы:

- модернизирована часть морально и физически устаревшего оборудования, не отвечающего современным нормам безопасности,
- модернизирована система информационного обмена данными с региональным диспетчерским управлением Свердловской области и вышестоящей сетевой организацией,
- применены энергосберегающие технологии,
- проведен капитальный ремонт силовых трансформаторов с восстановлением корректной работы РПН,
- организован дистанционный дежурный пункт.

Кроме того на ПС 110кВ Химреактивы будет проведена модернизация камер, оборудованных плавкими вставками, с установкой вакуумных выключателей, а так же перераспределена нагрузка между двумя ПС с целью оптимизации нагрузок основного оборудования и снижения потерь электроэнергии.

Основания для разработки в реализации инвестиционной программы ООО «ЕЗ ОЦМ – Энерго» на 2017-2020 гг.

ПС 110кВ УЗХР и ПС 110кВ Химреактивы находится в северо-западной части МО «ГО Верхняя Пышма». В настоящий момент и в ближайшей перспективе территория, находящаяся в зоне обслуживания подстанций, будет активно застраивается объектами жилого строительства и социальной сферы. Объекты промышленной сферы так же развиваются. В связи с этим необходима модернизация существующего оборудования для обеспечения надежного, бесперебойного электроснабжения в необходимых объемах.

Кроме того одной из первоочередных задач ООО «ЕЗ ОЦМ – Энерго» является внедрение энергосберегающих технологий.

В настоящий момент оборудование, установленное на ПС Химреактивы и ПС УЗХР, не отвечает современным требованиям надежности и безопасности. Отсутствуют средства передачи телеметрической информации.

Характеристика инвестиционных проектов/направлений инвестиционной программы.

ПС 110кВ УЗХР

Проектные работы по модернизации ПС 110кВ УЗХР начались в 2015г. Основная цель работ по модернизации – увеличение надёжности электроснабжения потребителей, увеличение уровня безопасности для обслуживающего персонала, предотвращение крупных аварий с тяжелыми последствиями, энергосбережение.

Реализация проекта модернизации разбита на 2 этапа:

1 этап включает в себя:

- модернизацию системы освещения с установкой светодиодных светильников;

- Модернизацию системы отопления с возможностью автоматического регулирования температуры в помещении;

- модернизация релейной защиты и автоматики с установкой микропроцессорных защит взамен аналоговых;

- модернизация оборудования ОРУ с установкой элегазовых выключателей и заменой оборудования с ручным приводом на оборудование с дистанционным управлением и обратной связью и снятием показателей работы ПС;

- модернизация системы сбора и передачи информации, доведения ее до требований современных норм и правил, а так же требований РДУ и МРСК, создание дистанционного мониторинга работы оборудования.

2 этап включает в себя:

- модернизация отходящих ячеек с заменой аналоговых систем РЗиА на микропроцессорные;

- расчет и установку системы компенсации реактивной мощности для улучшения качества электроэнергии и снижения потерь электроэнергии. Расчет может быть выполнен только исходя из фактических параметров электроэнергии непосредственно перед реализацией этой части ИПР.

В дополнение к мероприятиям модернизации, необходимо выполнить капитальный ремонт силовых трансформаторов с восстановлением корректной и автоматической работы РПН. Это мероприятие так же крайне важно для устойчивой, безаварийной работы.

ПС 110кВ Химреактивы

Основной задачей модернизации ПС 110кВ Химреактивы является увеличение надежности электроснабжения потребителей, предотвращение крупных аварийных ситуаций и обеспечение безопасности работы обслуживающего персонала.

Для этой цели необходимо выполнить следующие мероприятия:

- модернизировать камеры, оборудованные плавкими вставками с установкой вакуумных выключателей с микропроцессорной системой РЗиА;

- перевести еще некоторых потребителей на питание с ПС УЗХР. В настоящий момент ПС Химреактивы работает на пределе допустимой мощности

и даже сверх ее в часы пиковой нагрузки. Всё это увеличивает риск выхода из строя оборудования и развития крупной аварии, поэтому мероприятие просто необходимо для стабильной безаварийной работы.

III. Решения региональных органов исполнительной власти Российской Федерации о согласовании инвестиционных программ (для сетевых компаний в соответствии с требованиями Федерального закона "Об электроэнергетике" от 26 марта 2003 года N 35 и Постановления Правительства Российской Федерации от 1 декабря 2009 года N 977).

Согласно Постановлению Правительства РФ от 16 февраля 2015 г. № 132 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики и контроля за их реализацией», ООО «ЕЗ ОЦМ-Энерго» соответствует Критериям отнесения субъектов электроэнергетики к числу субъектов, инвестиционные программы которых утверждаются уполномоченным органом исполнительной власти субъектов Российской Федерации.

В соответствии с положениями Постановления Правительства Российской Федерации от 1 декабря 2009 года N 977 проект инвестиционной программы ООО «ЕЗ ОЦМ-Энерго» представлен на официальном сайте компании и официальном сайте министерства энергетики и ЖКХ Свердловской области 29 февраля 2016 года для публичного обсуждения.

В процессе общественного обсуждения проекта инвестиционной программы ООО «ЕЗ ОЦМ-Энерго» замечаний или иных документов, писем, заявлений по данному вопросу в адрес ООО «ЕЗ ОЦМ-Энерго» не поступало.