

Информация
по исполнению запланированных работ по инвестиционной программе ТОО «Оңтүстік
Жарық Транзит» за 6 месяцев 2019 года

В рамках инвестиционной программы за 2019 год запланированы:

По новому строительству

Строительство закрытой подстанций 110/10-10 кВ «Яссы» мощностью 2*40МВА с линиями 110 кВ в мкр Отрар г. Туркестан - **ведется строительство здания подстанции**

Строительство сетей 0,4-10 кВ в жилых массивах Акжар, Орманшы, Таскен г. Шымкент, в п. Жумысшы с/о Карабау Казыгуртского района, в жилых массивах Загамбар и Первомаевка Тoleбийского района и с/о Махталы в населенных пунктах Алмалы, Дархан, Тын Махтаральского района

За 6 месяцев выполнено строительство сетей 0,4-10 кВ в жилых массивах Орманшы г. Шымкент, Загамбар и Первомаевка Тoleбийского района.

По реконструкции ВЛ 110 кВ.

ВЛ-110 кВ Л-173, 173/174, питающей Туркестанский район, протяженность – **25,156 км**, замена изношенных изоляторов марки ПС-4,5, ПФ-6 на изоляторы ПС-70, установка дополнительных опор СК-22 и замена провода АС-95, АС-120 на АС-150 – **Выполнен**.

ВЛ-110 кВ Л-141 питающей г. Шымкент, протяженность - **7 км**, замена изношенных изоляторов марки ПС-6, ПФ-6 на изоляторы ПС-70, замена дефектных опор – **Выполнен**.

ВЛ-110кВ питающей г. Шымкент Л-Западная, протяженность **4,7 км**, замена дефектной опоры, замена изношенных изоляторов марки ПС-6, ПФ-6 на изоляторы ПС-70 и замена провода АС-95 на АС-150 – **Выполнен**

По реконструкции ВЛ 35 кВ.

- ВЛ-35кВ Л-52- 6,706 км., г. Шымкент, год ввода 1969 г.

- ВЛ - 35 кВ Л-58 - 7,2 км., г Шардаринский р-н, год ввода 1971 г.

- ВЛ-35кВ Л-42 - 1,3 км., Казыгуртский р-н, год ввода 1963 г.

При этом запланированы работы по замене дефектных и изношенных деревянных опор на железобетонные СВ-164, негабаритных опор СВ-110 кВ на СВ-164 и замене изношенных подвесных фарфоровых изоляторов ПФ-6 (сняты с производства) на ПС-70, замене провода сечением АС-50 на АС-70.

По реконструкции ПС 35-110 кВ.

ПС 110/35/6 кВ Городская в г. Кентау, запланирована замена изношенных ОД, КЗ-110кВ Т-1, Т-2 на современные элегазовые выключатели 110кВ, замена физически изношенных масляных выключателей 35кВ на элегазовые выключатели -4шт, замена физически изношенных масляных выключателей 6 кВ на вакуумные выключатели 6 кВ -10шт., модернизация устройств релейной защиты и автоматики.

ПС 110/35/6 кВ Жуан-Тюбе в Сузакском районе, запланирована замена изношенных ОД, КЗ-110кВ Т-1 на элегазовые выключатели 110кВ, замена физически изношенных масляных выключателей 35кВ на элегазовые выключатели - 2шт. модернизация устройств релейной защиты и автоматики.

ПС 110/35/10 кВ Махталы в Махтаральском районе, замена физически изношенных масляных выключателей 35кВ на современные элегазовые выключатели ВБ-35 -3шт., модернизация устройств релейной защиты и автоматики.

ПС 110/35/10 кВ Арысь в Арыском районе, замена изношенных КРУН-10 кВ с масляными выключателями на новые КРУН с вакуумными выключателями-11 шт, с СР-1шт, с ТСН-2шт, с НТМИ-2шт., модернизация устройств релейной защиты и автоматики.

ПС 110/35/6 кВ №4 в г. Шымкент, замена физически изношенных масляных выключателей ВМТ-110 кВ Т-1, Т-2 на современные элегазовые выключатели, замена изношенных масляных выключателей 35кВ на элегазовые выключатели-2шт, модернизация устройств релейной защиты и автоматики.

ПС 110/6 кВ №3 в г. Шымкент, запланирована замена изношенных ОД, КЗ-110кВ Т-1, Т-2 на современные элегазовые выключатели 110кВ, замена физически изношенных масляных выключателей 6 кВ на вакуумные выключатели 6 кВ -1шт., модернизация устройств релейной защиты и автоматики.

ПС 35/6 кВ №2 в г. Шымкент, замена физически изношенных масляных выключателей 35кВ на современные элегазовые выключатели -5шт, замена физически изношенных масляных выключателей 6 кВ на вакуумные выключатели 6 кВ -12шт., модернизация устройств релейной защиты и автоматики.

ПС 35/10 кВ Коммуна в Сарыагашском районе замена масляного выключателя 35 кВ Т-1 на элегазовый выключатель, замена КРУН-10 кВ с масляными выключателями на новые КРУН с вакуумными выключателями-4 шт, с ТСН-1шт, с НТМИ-1шт., модернизация устройств релейной защиты и автоматики - **Выполнен.**

ПС 35/10 кВ Колхозная в Махтаральском районе, замена изношенных масляных выключателей 35 кВ на элегазовые выключатели-2шт, замена КРУН-10 кВ с масляными выключателями на новые КРУН с вакуумными выключателями-5 шт, с ТСН-1шт, с НТМИ-1шт., модернизация устройств релейной защиты и автоматики - **Выполнен.**

По реконструкции ВЛ-0,4-10кВ

Планируется реконструкция с полной заменой опор, проводов и изоляторов на ВЛ-10 кВ - 135,163км, ВЛ-0,4 кВ -197,78км за 6 месяцев выполнена ВЛ-10 кВ -85,8км, ВЛ-0,4 кВ -158,821км

Подготовка проекта и выполнения полной модернизации воздушных линии электропередач ВЛ-0,4 кВ с применением СИП протяженностью 177,007 км, при этом будут проводиться работы по замене изношенных неизолированных проводов ВЛ на самонесущие изолированные провода с заменой всех опор за 6 месяцев выполнена - 96,381км

По КЛ-0,4-10 кВ

Запланировано реконструкция кабельных линии 0,4-10 кВ с заменой изношенных кабелей общей протяженностью 7,96км. При этом будут заменены изношенные участки кабельных линии имеющих большое количество соединительных муфт.
за 6 месяцев выполнена - 6,65км

По КТП, ТП 10/0,4 кВ – запланировано реконструкция 104 шт.

При этом будут заменены морально и физически изношенные силовые трансформаторы и шкафы КТП, ГКТП 10/0,4 кВ на ТП будут заменены изношенные трансформаторы и коммутационные аппараты 10-0,4 кВ.

за 6 месяцев выполнена - 94шт. ТП, КТП.