ТОО "ПроектСтройИнжиниринг"

ЗАКАЗ: № П-00-21-28

Р А Б О Ч И Й П Р О Е К Т

«РАЗРАБОТКА ПРОЕКТНОЙ СМЕТНОЙ ДОКУМЕНТАЦИИ НА РЕКОНСТРУКЦИЮ ОБЪЕКТОВ ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЯ В С.ТУРГЫЗБА ЖЫЛЫОЙСКОГО РАЙОНА»

ТОМ 1. АЛЬБОМ 1

ОБЩАЯ ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА

Директор **Шевлякова И.В**

Главный инженер проекта **Каиргалиев А.А.**

г. Уральск 2022 г.

Настоящий проект соответствует требованиям нормативных, экологических, санитарно-гигиенических, противопожарных документов и других норм, действующих на территории республики Казахстан и обеспечивает безопасность продукции для жизни, здоровья людей, имущества, охрану окружающей среды.

Главный инженер проекта Каиргалиев А.А.

СОДЕРЖАНИЕ ТОМА I.

1. СОДЕРЖАНИЕ ТОМА
2. СОСТАВ ПРОЕКТА
3. СОСТАВ УЧАСТНИКОВ ПРОЕКТИРОВАНИЯ
3.1. ПЕРЕЧЕНЬ ПРИЛАГАЕМЫХ ИСХОДНЫХ ДАННЫХ
4. ОБЩАЯ ЧАСТЬ
5. ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЕ
6. СМЕТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

2. СОСТАВ ПРОЕКТА

№ тома	Обозначение	Наименование
ТОМ I.	**П-00-21-28**	ОБЩАЯ ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА. ПРИЛАГАЕМЫЕ ДОКУМЕНТЫ
ТОМ III. АЛЬБОМ 7	**П-00-21-28-ЭС**	**ЭС -** ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЕ
ТОМ IV.		**СМЕТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ**

3. СОСТАВ УЧАСТНИКОВ ПРОЕКТИРОВАНИЯ

Инженер		Ерболат Р.
Инженер		Муратов Б.
Главный инженер проекта		Каиргалиев А.

3.1. ПЕРЕЧЕНЬ ПРИЛАГАЕМЫХ ИСХОДНЫХ ДАННЫХ ДЛЯ ПРОЕКТИРОВАНИЯ

1. Задание на проектирование от 15.12.2021
2. АПЗ **Номер:** KZ42VUA0659912 **Дата выдачи:** 28.10.2022 г.
3. Технические условия на электроснабжение №27-334 от 25.01.2022г.

4.ОБЩАЯ ЧАСТЬ

Рабочий проект: " Разработка проектной сметной документации на реконструкцию объектов электроснабжения в с.Тургызба Жылыойского ройона " разработан на основании задания на проектирование.

Площадка для строительства характеризуется следующими природно-климатическими условиями, учтенными при разработке рабочих чертежей:

- По природным условиям относится к строительно-климатическому району –IV Г(СНиП РК 2.04-01-2001).
- Температура воздуха наиболее холодной пятидневки - 24 С°
- Абсолютный минимум температуры - 38С°.
- Нормативная глубина промерзания для суглинков и глин- 1,22м.
- Нормативная глубина промерзания для супесей и песков мелких и пылеватых - 1,5м.
- Снеговая нагрузка- 0,8 кПа
- Ветровая нагрузка- 0,38 кПа
- Скорость ветра - 4,1 м/сек
- Сейсмичность - 5 баллов

5. ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЕ

ОБЩИЕ УКАЗАНИЯ

Разработка ПСД на "Разработка проектной сметной документации на реконструкцию объектов электроснабжения в с.Тургызба Жылыойского ройона"

выполнено на основании технических условий на электроснабжение N°27/334 от 25.01.2022г, выданных АО "Атырау-Жарык распределительная

электросетевая компания",задания на проектирование, генерального плана и других частей проекта и в соответствии с требованиями РДС

По степени надежности электроснабжения объект относится к III категории.В соответствии с техническими условиями подача электроэнергии.Провод принят марки АС сечением 95 мм2 по ГОСТ 839-80.Строительство ВЛ предусмотрено по действующему типовому проекту 3.407.1-164.02

Промежуточная опора одноцепная принята типа П16,4-12 со стойками типа СВ-16,4-12

Переходная угловая анкерная опора принята типа ПУА10-2 со стойками типа СВ-164-12.

Строительство ВЛ предусмотрено по действующему типовому проекту 3.407.1-143.

Промежуточная опора принята типа П10-2 со стойкой типа СВ105-5.0 Концевая анкерная опора принята типа А10-1 со стойками типа СВ105-5.0 Угловая анкерная опора принята типа УА10-1 со стойками типа СВ105-5.0

Ответвительная анкерная опора принята типа ОА10-1 со стойками типа СВ105-5.0

Установка разъединителя АР-1 на концевой опоре. Стойки опор устанавливаются в пробуренные котлованы глубиной 2,5/3 м и диаметром 350-450 мм. На устройстве ответвления и опорах приняты штыревые изоляторы типа ШФ-20В, на концевых опорах приняты подвесные изоляторы типа ПС-70. Заземление траверс выполнить их присоединением к верхнему заземляющему проводнику сваркой или зажимом ПС-2.

1.Точкой подключения: для электроснабжения выполнить строительство ВЛ-10кВ от РП-1 ПС-110/10кВ N134"Центральная", Основные технические требования:

-выполнить строительство ВЛ-10кВ от опоры №4ф.12"Д" до РП-1 ПС-110/10кВ N134"Центральная",

-выполнить установку КТПНГ-10/0,4кВ. Место установки и количество КТПНГ-10/0,4кВ определить проектом.

Рекомендуем установку многофункционального прибора учета электрической энергии со встроенным модемом для дистанционной передачи передач данных в АСКУЭ энероснабжающей организации.

Требования по усилению существующей электрической сети:

-выполнить замену масляного выключателя ВЛ-10кВ на вакуумный выключатель 10кВ в ячейки К-104М ф.12"Д" РП-1 ПС-110/10кВ N134"Центральная",

-выполнить установку вводной ячейки с вакуумным выключаем 10кВ в ячейки КРН-IV-10кВ РП-1 ПС-110/10кВ N134"Центральная",

-выполнить установку ячейки с вакуумным выключаем КРН-IV-10кВ в РП-1 ПС-110/10кВ N134"Центральная",

Настоящим проектом предусматривается:

1) Выполнить строительство ВЛ-10кВ от РП-1 ПС-110/10кВ N134"Центральная" до объектов.

2) Установить КТПН-10/0,4кВ с силовым трансформатором в центре нагрузок.

3) Строительство ВЛ-0,4кВ СИП-ом от проектируемой КТПН-10/0,4кВ до объектов.

Проектируемая ВЛ-10кВ выполнена согласно типового проекта ТП 3.407.1-143 выпуск 1 и выпуск

5).КТПН-10/0,4кВ. Проектом предусматривается установка КТПН-10/0,4кВ с силовым трансформатором в центре нагрузок. Согласно установленной мощности-S=630/400кВт и с учетом перспективного роста нагрузок микрорайона КТПН-10/0,4кВ должна быть укомплектована трансформатором ТМ мощность 630/400кВА.

ВЛ-0,4кВ. Проектом предусматривается строительство ВЛ-0,4кВ с СИП-ом от проектируемой КТПН-10/0,4кВ до объектов.ВЛ-0,4кВ выполнена проводом типа СИПс-4 с сечением 4х70 ,4х50мм². выполнена проводом типа СИПс-4 с сечением 4х25мм²,в качестве источников наружного освещения проектом приняты светильники с пускорегулирующей аппаратурой серии световодный светильник , которые монтируются на опорах ВЛ-0,4кВ.

Ответвления к жилым домам выполнены проводом типа СИПс-4 с сечением 2×16мм².

Все электромонтажные работы выполнить согласно ПУЭ, ПТБ и СНиП.

Наименование	Количество
Напряжение сети	10/0,4кВ;
Установленная мощность	1648кВт
Протяженность проектируемой ВЛ-10кВ (строительная длина).	9490м
Протяженность проектируемой ВЛ-0,4кВ (строительная длина)	2530м
КТПН 10/0.4кВ	4шт

6. СМЕТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

К сводному сметному расчету на «РАЗРАБОТКА ПРОЕКТНО-СМЕТНОЙ ДОКУМЕНТАЦИИ НА РЕКОНСТРУКЦИЮ ОБЪЕКТОВ ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЯ В С.ТУРГЫЗБА ЖЫЛЫОЙСКОГО РАЙОНА»

Сметная документация к рабочему проекту составлена в соответствии с «Нормативным документом по определению сметной стоимости строительства в Республике Казахстан»,

утвержденным приказом КДС и ЖКХ МИИР РК от 14 ноября 2017 года №249-нк, на основании государственных сметных нормативов, задания на проектирование и принятых проектных решений.

Сметная документация составлена составлена ресурсным методом с применением программного комплекса «АВС-4», редакция 2022.11., в текущих ценах 4 квартала 2022 г., на 2023 год.

Сметные нормы и расценки для 6-го территориального района, Атырауская область.

При составлении смет использованы:

- сборник сметных цен в текущем уровне на эксплуатацию строительных машин и механизмов СЦЭМ РК 8.04-11-2021.
- сборник сметных цен в текущем уровне на перевозку грузов для строительства СЦПГ РК 8.04-12-2021.
- сборники сметных цен в текущем уровне на строительные материалы, изделия и конструкции ССЦ РК 8.04-08-2021.
- сборник сметных цен в текущем уровне на инженерное оборудование объектов строительства ССЦ РК 8.04-09-2021.
- сборник сметных цен на затраты труда в строительстве СЦЗТ РК 8.04-13-2021.

В сметном расчете стоимости строительства учтены дополнительные затраты:

- накладные расходы, определённые в соответствии с Нормативным документом по - определению величины накладных расходов и сметной прибыли в строительстве (приложение 2 к приказу от 14ноября 2017 года №249-нк);
- сметная прибыль в размере 8% от суммы сметных прямых затрат и накладных расходов (п.16, приложение 2 к приказу от 14 ноября 2017 года №249-нк);
- затраты на строительство временных зданий и сооружений (НДЗ РК 8.04-05-2015);
- Налог на добавленную стоимость (НДС) принят в размере, установленном законодательством Республики Казахстан.
- средства на непредвиденные работы и затраты для подрядных работ в размере 2% от стоимости строительно-монтажных работ по главам 1-9 сметного расчета стоимости строительства (п.72, приложение 1 к приказу от 14 ноября 2017 года №249-нк);

Технико-экономические показатели по сводному сметному расчету:

Всего сметная стоимость строительства 365022,31 тыс.тенге

в т. ч. НДС	39109,53 тыс.тенге