«Түркістан облысы, Түлкібас ауданы,Мичурин а/о Таусағыз ауылы Байшешек,Тастұмсық а/о Жыланды ауылы Достық, Ақбиік а/о Құлан ауыл Болашақ, Атамекен, Енбек, Ақбиік ауылы Ақниет,Шақпақ а/о Шақпақ баба ауылы Аймамбетов, Түлкібас кенті Жаңақұрылыс, Келтемашат а/о Кершетас ауылы Нұршуақ, Сеславин ауылы Амангелді, Рысқұлов а/о Тастыбұлақ ауылы Наурыз,Бастау көшелеріне электр желісін тарту және трансформаторлар орнату құрылысына ЖСҚ және мемлекеттік сараптамасына»
жұмыс жобасы бойынша

06.09.2024 ж. № С-0016/24

ҚОРЫТЫНДЫ

(Оң)

ТАПСЫРЫСШЫ:
"Түлкібас ауданы әкімдігінің тұрғын үй-коммуналдық шаруашылық, жолаушылар көлігі және автомобиль жолдары бөлімі" мемлекеттік мекемесі

БАС ЖОБАЛАУШЫ:
"Южэнергопроект" жауапкершілігі шектеулі серіктестігі

Кызылординская область қаласы

АЛҒЫ СӨЗ

«Түркістан облысы, Түлкібас ауданы,Мичурин а/о Таусағыз ауылы Байшешек,Тастұмсық а/о Жыланды ауылы Достық, Ақбиік а/о Құлан ауыл Болашақ, Атамекен, Енбек, Ақбиік ауылы Ақниет,Шақпақ а/о Шақпақ баба ауылы Аймамбетов, Түлкібас кенті Жаңақұрылыс, Келтемашат а/о Кершетас ауылы Нұршуақ, Сеславин ауылы Амангелді, Рысқұлов а/о Тастыбұлақ ауылы Наурыз,Бастау көшелеріне электр желісін тарту және трансформаторлар орнату құрылысына ЖСҚ және мемлекеттік сараптамасына» жұмыс жобасы бойынша осы жиынтық қорытындыны ЖШС «Сараптамашы» берді.

ЖШС «Сараптамашы»рұқсатынсыз осы сараптамалық қорытындыны толық немесе ішінара қайта шығаруға, көбейтуге және таратуға жол берілмейді.

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

(Положительный)

№ С-0016/24 от 06.09.2024 г.

по рабочему проекту
«Строительство сетей электроснабжения и устройство трансформатора на ПСД гос. экспертиза по ул Байшешек с.Таусагыз, с/о Мичурин, ул Достык с.Жыланды, с/о Тастумсык , ул Болашак, Атамекен, Енбекв селе Кулан, ул Акниет с Акбиик С/о Акбиик, ул Аиманбетова с Шакпакбаба С/о Шакпак, ул Жанакурлыс пТюлькубас, ул Нуршуак с Кершетас, ул Амангелди с Сеславина с/о Келтемашат, ул Наурыз, Бастау с Тастыбулак с/о Рыскулова, Тюлькубасского района, Туркестанской области»

ЗАКАЗЧИК:
Государственное учреждение "Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог акимата Тюлькубасского района"

ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК:
Товарищество с ограниченной ответственностью "Южэнергопроект"
г. Кызылординская область

ПРЕДИСЛОВИЕ

Данное заключение по рабочему проекту «Строительство сетей электроснабжения и устройство трансформатора на ПСД гос. экспертиза по ул Байшешек с.Таусагыз, с/о Мичурин, ул Достык с.Жыланды, с/о Тастумсык , ул Болашак, Атамекен, Енбекв селе Кулан, ул Акниет с Акбиик С/о Акбиик, ул Аиманбетова с Шакпакбаба С/о Шакпак, ул Жанакурлыс пТюлькубас, ул Нуршуак с Кершетас, ул Амангелди с Сеславина с/о Келтемашат, ул Наурыз, Бастау с Тастыбулак с/о Рыскулова, Тюлькубасского района, Туркестанской области» выдано ТОО «Сараптамашы».

Данное экспертное заключение не может быть полностью иличастично воспроизведено, тиражировано и распространено безразрешения ТОО «Сараптамашы».

1. НАИМЕНОВАНИЕ:Рабочий проект Түркістан облысы, Түлкібас ауданы,Мичурин а/о Таусағыз ауылы Байшешек,Тастұмсық а/о Жыланды ауылы Достық, Ақбиік а/о Құлан ауыл Болашақ, Атамекен, Енбек, Ақбиік ауылы Ақниет,Шақпақ а/о Шақпақ баба ауылы Аймамбетов, Түлкібас кенті Жаңақұрылыс, Келтемашат а/о Кершетас ауылы Нұршуақ, Сеславин ауылы Амангелді, Рысқұлов а/о Тастыбұлақ ауылы Наурыз,Бастау көшелеріне электр желісін тарту және трансформаторлар орнату құрылысына ЖСҚ және мемлекеттік сараптамасына, Строительство сетей электроснабжения и устройство трансформатора на ПСД гос. экспертиза по ул Байшешек с.Таусагыз, с/о Мичурин, ул Достык с.Жыланды, с/о Тастумсык , ул Болашак, Атамекен, Енбекв селе Кулан, ул Акниет с Акбиик С/о Акбиик, ул Аиманбетова с Шакпакбаба С/о Шакпак, ул Жанакурлыс пТюлькубас, ул Нуршуак с Кершетас, ул Амангелди с Сеславина с/о Келтемашат, ул Наурыз, Бастау с Тастыбулак с/о Рыскулова, Тюлькубасского района, Туркестанской области

Дополнительные сведения: С-0035-03, 22.08.2024, заявления 22.08.2024

1.1. Категория: IV Категория

1.2. Класс опасности: 5 класс опасности

1.3. Уровень ответственности: 3 уровень (10 рабочих дней)

1.4. Ссылка на окончательную версию ПСД:

2. ЗАКАЗЧИК: Государственное учреждение "Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог акимата Тюлькубасского района"

3. ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК: ТОО «Южэнергопроект» (государственная лицензия № ГСЛ № 015958 от 17.08.2004 г., II категория , выданное Агентством Республики Казахстан по делам строительства и жилищно-коммунального хозяйства)

4. ИСТОЧНИК ФИНАНСИРОВАНИЯ: бюджетные средства.

5. ОСНОВНЫЕ ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ

5.1. Основание для разработки: SRPTA-03/00045 от 22.08.2024

- Задание на проектирование приложение № 1 к договору № 79 от 29 ноября 2023 года, утвержденное Заказчиком;
- Постановление акимата № 8 от 04.04.2024 года;
- Архитектурно-планировочное задание № KZ28VUA01154748 от 17.06.2024 года;
- Отчет об инженерно-геологических изысканиях, выполненные ИП Сулейменова (государственная лицензия № 000730 от 06.04.2007 года, выданное Агентством Республики Казахстан по делам строительства и жилищно-коммунального хозяйства);

- Письмо-заявка Заказчика № 498 от 25.07.2024 года о начале строительства обьекта, об источнике финансирования, о сроках начала строительства.
- Технические условия на электроснабжение :

1) технические условия на электроснабжение ул. Байшешек, уч. 7В(19-300-105-505) н.п. Таусагыз с/о Мичуринский, Тюлькубасского района за № 00-00-01-2680 от 07.06.2024 года, выданные ТОО «Оңтүстік Жарық Транзит»;

2) технические условия на электроснабжение ул. Достык, уч. 28Г (19-300-016-151) н.п. Жыланды с/о Тастумсыкский Тюлькубасского района за № 00-00-01-2677 от 07.06.2024 года, выданные ТОО «Оңтүстік Жарық Тран-зит»;

3) технические условия на электроснабжение ул. Маметова, уч. 11Б (19-300-081-1228) н.п. Кулан с/о Акбийского Тюлькубасского района за № 00-00-01-2674 от 07.06.2024 года, выданные ТОО «Оңтүстік Жарық Транзит»;

4) технические условия на электроснабжение ул. Акниет, уч.3А (19-300-082-1094) н.п. Акбийк, с/о Акбийского Тюлькубасского района за № 00-00-01-2678 от 07.06.2024 года, выданные ТОО «Оңтүстік Жарық Транзит»;

5) технические условия на электроснабжение ул. Шукирова, уч. 44А (19-300-068-1360) н.п. Шакпак баба, с/о Шакпакский Тюлькубасского района за № 00-00-01-2672 от 07.06.2024 года, выданные ТОО «Оңтүстік Жарық Тран-зит»;

6) технические условия на электроснабжение ул. Маметова, уч. 2 (19-300-068-1359) н.п. Шакпак баба, с/о Шакпакский Тюлькубасского района за № 00-00-01-2679 от 07.06.2024 года, выданные ТОО «Оңтүстік Жарық Тран-зит»;

7) технические условия на электроснабжение ул. Жана Курылыс-1, уч. 38А (19-300-118-917) н.п. Тюлькубас, с/о Тюлькубасский, Тюлькубасского района за № 00-00-01-2673 от 07.06.2024 года, выданные ТОО «Оңтүстік Жарық Транзит»;

8) технические условия на электроснабжение ул. Нуршуак, уч. 11А (19-300-093-1409) н.п. Кершетас, с/о Кельтемашатский, Тюлькубасского района за № 00-00-01-2676 от 07.06.2024 года, выданные ТОО «Оңтүстік Жарық Транзит»;

9) технические условия на электроснабжение ул. Амангельды, уч. 40А (19-300-096-114) н.п. Сеславино, с/о Кельтемашатский, Тюлькубасского райо-на за № 00-00-01-2675 от 07.06.2024 года, выданные ТОО «Оңтүстік Жарық Транзит»;

- Согласования и заключения органов государственного надзора
  1) Заключение государственной экологической экспертизы за №KZ93VDC00028855 от 06.11.2014 года, выданное управлением природных ресурсов и регулирования природопользования ЮКО.
  2) Санитарно-эпидемиологическое заключение №17-6-1273 от 24.10(6).2014 года, выданное Департаментом по защите прав потребителей Южно-Казахстанской области
- **Перечень документации, представленной на экспертизу:**

  Том 1. Книга 1. ПЗ .Пояснительная записка
  Том 1. Книга 2. ПП. Паспорт проекта на Тюлькубас
  Том 2. Альбом 1. ЭС . Электроснабжение
  Том 2. Альбом 2. ГП. Генеральный план
  Том 3. Книга 1. СД. Сметная документация
- **Место размещения объекта и характеристика участка строительства**

Месторасположение: н.п. Таусагыз находится в 7,5км. к северо-западу от Тюлькубаса; н.п Жыланды находится в 14 км. к северо-западу от Тюлькубаса; н.п.

Кулан находится в 11,2 км к северо-востоку от Тюлькубаса; н.п. Акбийк находится в 10,2 км северо-востоку от Тюлькубаса; н.п. Шакпак баба находиться в 22 км к востоку от Тюлькубаса; н.п. Кершетас находится в 25,5 км к западу от Тюлькубаса; н.п. Сеславино находится в 11,5 км к юго-западу от Тюлькубаса; н.п. Тастыбулак находится в 3,7 км к северу от Тюлькубаса; н.п. Балыкты находится в 22,5 км к северо-западу от Тюлькубаса. В административном отношении территория населённых пунктов Таусагыз, Жыланды, Кулан, Акбийк, Шакпак баба, Тюлькубас, Кершетас, Сеславино, Тастыбулак, Балыкты находятся в Тюлькубасском районе Туркестанской области Республики Казахстан

Настоящим проектом предусматривается разработка проекта строительства воздушных линии на напряжение 10(6)кВ и 0,38кВ на типовых железобе-тонных опорах с применением изолированных проводов, установка КТП 10(6)/0,4кВ в количестве 11 штук мощностью от 63 кВА до 250кВА. Прокладка ЛЭП 10(6)кВ и ЛЭП 0,4кВ осуществляется на ж/б опорах изолированными проводами марок СИП3 и СИПс4 с использованием арматуры фирмы ENSTO. Заходы и выходы на подстанции осуществляются проводом расчетного сечения.

Категория уровня ответственности объекта строительства согласно РДС РК 102-04-2013 – объект относиться к технически сложному обьекту II (нормального) уровня ответственности.

6.ОСНОВНЫЕ ДАННЫЕ ОБЪЕКТА И ПРИНЯТЫЕ ПРОЕКТНЫЕ РЕШЕНИЯ.

6.1. МЕСТО РАЗМЕЩЕНИЯ ОБЪЕКТА И ХАРАКТЕРИСТИКА УЧАСТКА СТРОИТЕЛЬСТВА

В административном отношении территория населённых пунктов Таусагыз, Жыланды, Кулан, Акбийк, Шакпак баба, Тюлькубас, Кершетас, Сеславино, Тастыбулак, Балыкты находятся в Тюлькубасском районе Туркестанской области Республики Казахстан.

Природно-климатические условия района строительства

Климатический подрайон IV-А.

Температура наружного воздуха в °С: абсолютная максимальная плюс 44,2; абсолютная минимальная минус 30,3; средняя температура наиболее холодных суток минус 25,2 (0,92), пятидневки минус 14,3(0,92), периода минус 4,5.

Нормативная глубина промерзания грунтов: для суглинка – 0,67 м.
для супеси – 0,77 м.

Глубина проникновения 0°С в грунт: для суглинка – 0,73 м.
для супеси – 0,87 м.

Район по давлению ветра - IV.

Район по толщине стенки гололёда - III. *Изм. Лист № Документа Подпись Дата Лист* 10 *19.42.0003.24/ПЗ*

7. ИНЖЕНЕРНО – ГЕОЛОГИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ ПЛОЩАДКИ СТРОИТЕЛЬСТВА

Земли района, граничат на востоке с горами Каратау, Алатау, на юго-востоке с горами Угам занимают пониженные места. Западная часть района от-крывается к равнине р. Сырдарьи и граничат с Арысским артезианским бассей-ном, расположенного в Арысь-Карамуртском понижении.

В пределах изучаемой территории развиты пролювиально-аллювиальные отложения среднечетвертичного возраста, которые образовались в результате аккумуляции обломочного и глинистого материала. Поверхность изучаемой тер-

ритории представляют предгорную наклонную равнину и вторую надпойменную террасу р. Арысь.
С поверхности земли, по улицам в населённых пунктах распространены насыпные грунты мощностью 0,3-0,5 м. С поверхности земли за пределами улиц развит почвенно-растительный слой, толщиной 0, 25 м.
По инженерно-геологическим условиям в пределах площадки, до глубины 3,0 м, выделены два инженерно-геологических элемента (ИГЭ):
1) первый ИГЭ - суглинок светло-коричневого цвета, слабо просадочный, твёрдой консистенции, мощностью до 3,0 м, который подстилается галеч-никовым грунтом. В местах понижения рельефа мощность суглинка более 2,0 м;
2) второй ИГЭ – галечниковый грунт представлен осадочными и метаморфи-ческими породами, различной цветовой гаммы, мелкозерностой структу-ры, вскрытая мощность галечника 3,0-5,5 м.
Просадка суглинка от собственного веса при замачивании отсутствует.
Тип грунтовых условий территории по просадочности –первый.
Гидрогеологические условия. Подземные воды в пределах населённых пунктовзалегают на глубине более 5 м. В период весеннего паводка и поливного сезона возможнообразование верховодки за счёт инфильтрации воды из арыков и каналовна глубинах 1,0-1,5 м. Амплитуда колебания уровня подземных вод,ориентировочно, равна 1,0-1,2 м.
По нормативному содержанию сульфатов в пересчете на ионы SO44- – грунты площадки на бетон марки W4 по водонепроницаемости на портландце-менте по ГОСТ 10178-85 (СП РК 2.01 – 101 -2017)- неагрессивные. Нормативное содержание 110 мг/кг.
По нормативному содержанию хлоридов в перерасчете на ионы Cl грунты площадки для бетонов на арматуру железобетонных конструкции — неагрессив-ные. Нормативное содержание 40 мг/кг.
Сейсмичность района строительства согласно карте общего сейсмического районирования РК и СНиП РК 2.03-30-2006 составляет *восемь* баллов для всех населенных пунктов.
Категория грунтов по сейсмическим свойствам – вторая. *Изм. Лист № Документа Подпись Дата Лист* 11 *19.42.0003.24/ПЗ* Группа грунтов по трудности разработки, согласно СНиП РК 8.02-05-2007, для ручных земляных работ и одноковшовых экскаваторов: супесь – 36 б суглинок - 35В; галечниковый грунт – 6В.

7.1. ПРОЕКТНЫЕ РЕШЕНИЯ

7.2.1. РАЗМЕЩЕНИЕ ОБЪЕКТА

В административном отношении территория населённых пунктов Таусагыз, Жыланды, Кулан, Акбийк, Шакпак баба, Тюлькубас, Кершетас, Сеславино, Тастыбулак, Балыкты находятся в Тюлькубаском районе Туркестанской обла-сти Республики Казахстан.

7.3.1. ГЕНЕРАЛЬНЫЙ ПЛАН

Генеральный план разработан в соответствии с санитарными и противопо-жарными нормами, СНиП 3.01-01-2008* «Градостроительство. Планировка и застройка городских и сельских поселений», ПУЭ РК и с учетом функциональной автономии, возможности его дальнейшего развития.
Сети электроснабжения проходят по улицам населенных пунктов Тюльку-басского района и предусмотрена установка КТП в количестве – 10шт: в н.п. Таусагыз,

Жыланды, Кулан, Акбийк, Тюлькубас, Кершетас, Сеславино, Тастыбулак, Балыкты – по 1шт., в н.п. Шакпак баба – 2шт.
Комплектные трансформаторные подстанции типа КТП-10(6)/0,4 кВ приня-ты производства АО «Кентауский трансформаторный завод».
Вертикальная планировка площадок КТП выполнена с учетом сложившейся застройки и отвода дождевых стоков с поверхности площадки. Размещение сооружений на площадках КТП-10(6)/0,4 кВ определилось с учётом заходов ВЛ-10(6)кВ. Все оборудование КТП-10(6)/0,4 кВ установлено непосредственно на выровненный грунт. Подъезды к КТП решены от существующего покрытия прилегающих проездов улиц.
Установка КТП-10(6)/0,4 кВ предусмотрена за линией застройки. Горизон-тальная привязка КТП-10(6)/0,4 кВ произведена от существующих зданий и сооружений.

Показатели генерального плана на 1 КТП Таблица 1

№ пп	Наименование	Ед. изм.	Количество
Площадка КТП-10(6)/0,4 кВ (16шт)			
1	Площадь участка в том числе:	м2	18,1
2	Площадь застройки	м2	4,5
3	Площадь покрытий	м2	5,3
3	Площадь озеленения	м2	8,3

7.3.2. ТЕХНОЛОГИЧЕСКИЕ РЕШЕНИЯ. МОЩНОСТЬ ПРЕДПРИЯТИЯ.
Для строительства сетей электроснабжения улиц в н.п. Таусагыз, Жыланды, Кулан, Акбийк, Шакпак баба, Тюлькубас, Кершетас, Сеславино, Тастыбулак, Ба-лыкты Тюлькубасского района Туркестанской области предусмотрено строи-тельство ВЛ-10(6)кВ, ВЛ-0,4кВ, выполненной проводами СИП3, АС и СИПс4, проложенными по типовым железобетонным опорам.

н.п. Таусагыз:
Протяженность ВЛЗ-10 кВ – проводом СИП3-1х50 составляет – 0,096 км;
– проводом АС50/8 составляет – 0,005 км.
Протяженность ВЛИ-0,4кВ – проводом СИП4-4х95 составляет – 0,67км.
– проводом СИП4-4х70 составляет – 0,455 км
– проводом СИП4-2х16 составляет – 0,62 км.
Предусмотрена установка КТП-10/0,4 кВ, мощностью трансформатора 100 кВА – 1шт.
Количество жилых домов в н.п. составляет – 24 шт.

н.п. Жыланды:
Протяженность ВЛЗ-10кВ – проводом СИП3-1х50 составляет – 0,4 км;
– проводом АС50/8 составляет – 0,005 км.
Протяженность ВЛИ-0,4 кВ – проводом СИП4-4х70 составляет – 0,74 км.
– проводом СИП4-2х16 составляет – 0,721км
Предусмотрена установка КТП-10/0,4 кВ, мощностью трансформатора 100 кВА – 1шт.
Количество жилых домов в н.п. составляет – 28 шт.

н.п. Кулан:
Протяженность ВЛЗ-10кВ – проводом СИП3-1х50 составляет – 0,29 км;

– проводом АС50/8 составляет – 0,005 км
Протяженность ВЛИ-0,4 кВ – проводом СИП4-4х95 составляет – 1,16 км.
– проводом СИП4-4х70 составляет – 0,585 км
– проводом СИП4-2х16 составляет – 1,6 км
Предусмотрена установка КТП-10/0,4 кВ, мощностью трансформатора 160 кВА, – 1шт.
Количество жилых домов в н.п. составляет – 62 шт.

н.п. Акбийк

Протяженность ВЛЗ-10кВ – проводом СИП3-1х50 составляет – 0,315 км;
– проводом АС50/8 составляет – 0,005 км
Протяженность ВЛИ-0,4 кВ – проводом СИП4-4х95 составляет – 1,88 км.
– проводом СИП4-4х70 составляет – 1,02 км
– проводом СИПс4-2х16 составляет – 1,78 км
Предусмотрена установка КТП-10/0,4 кВ, мощностью трансформатора 250 кВА – 1шт, 63кВА – 1 шт.
Количество жилых домов в н.п. составляет – 69 шт.

н.п.Шакпак баба

Протяженность ВЛЗ-10кВ – проводом СИП3-1х50 составляет – 0,34км;
– проводом АС50/8 составляет – 0,005 км
Протяженность ВЛИ-0,4 кВ – проводом СИП4-4х95 составляет – 1,49 км
– проводом СИПс4-4х70 составляет – 1,05 км
– проводом СИПс4-2х16 составляет 1,08 км
Предусмотрена установка КТП-10/0,4 кВ, мощностью трансформатора 100 кВА – 1шт, 63кВА – 1 шт.
Количество жилых домов в н.п. составляет – 42 шт.

н.п. Тюлькубас

Протяженность ВЛЗ-10кВ – проводом СИП3-1х50 составляет – 0,087 км;
– проводом АС50/8 составляет – 0,005 км
Протяженность ВЛИ-0,4 кВ – проводом СИП04-4х95 составляет – 1,25 км
– проводом СИПс4-2х16 составляет – 1,02 км
Предусмотрена установка КТП-10/0,4 кВ, мощностью трансформатора 160 кВА – 1 шт.
Количество жилых домов в н.п. составляет – 41 шт.

н.п. Кершетас

Протяженность ВЛЗ-10 кВ – проводом СИП3-1х50 составляет – 0,025 км;
– проводом АС50/8 составляет – 0,005 км
Протяженность ВЛ-0,4 кВ – проводом СИПс4-4х95 составляет – 1,34 км
– проводом СИП4-4х50 составляет – 0,28 км
– проводом СИП4-2х16 составляет – 0,78 км.
Предусмотрена установка КТП-10/0,4 кВ, мощностью трансформатора 100 кВА – 1шт.
Количество жилых домов в н.п. составляет – 30 шт.

н.п. Сеславино

Протяженность ВЛЗ-10 кВ – проводом СИП3-1х50 составляет – 0,033 км;
– проводом АС50/8 составляет – 0,005 км
Протяженность ВЛ-0,4 кВ – проводом СИП4-4х70 составляет – 0,765 км
– проводом СИП4-2х16 составляет – 0,18 км.

Предусмотрена установка КТП-10/0,4 кВ, мощностью трансформатора 63 кВА – 1шт.
Количество жилых домов в н.п. составляет – 7 шт.

н.п. Тастыбулак

Протяженность ВЛЗ-10 кВ – проводом СИП3-1х50 составляет – 0,127 км;
– проводом АС50/8 составляет – 0,005 км
Протяженность ВЛ-0,4 кВ – проводом СИП4-4х95 составляет – 2,185 км
– проводом СИП4-2х16 составляет – 0,955 км.
Предусмотрена установка КТП-10/0,4 кВ, мощностью трансформатора 160 кВА – 1шт.
Количество жилых домов в н.п. составляет – 37 шт.

н.п. Балыкты

Протяженность ВЛЗ-10 кВ – проводом СИП3-1х50 составляет – 0,038 км;
– проводом АС50/8 составляет – 0,005 км
Протяженность ВЛ-0,4 кВ – проводом СИП4-4х70 составляет – 0,623 км
– проводом СИП4-2х16 составляет – 0,8 км.
Предусмотрена установка КТП-10/0,4 кВ, мощностью трансформатора 63 кВА – 1шт.
Количество жилых домов в н.п. составляет – 16 шт.

7.3.3. ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЕ ЛЭП-10(6) кВ и ВЛ-0,4 кВ.

Электроснабжение н.п. Таусагыз, Жыланды, Кулан, Акбийк, Шакпак баба, Тюлькубас, Кершетас, Сеславино, Тастыбулак, Балыкты Тюлькубасского района Туркестанской области разработано в соответствии с заданием на проектирование, ПУЭ РК «Правила устройства электроустановок Республики Казахстан», РДС РК 4.04-191-2002 «Методические указания по проектированию городских и поселковых электрических сетей», РДС РК 4.04-11-2003 «Указания по расчету электрических нагрузок городских квартир и коттеджей повышенной комфортности», СН РК 4.04-07-2013 «Электротехнические устройства».
Согласно техническим условиям, выданных ТОО «Оңтүстік Жарық Тран-зит»:
1) за № 00-00-01-2680 от 07.06.2024 года необходимо произвести подключение проектируемой КТП-10/0,4кВ в н.п. Таусагыз отпайкой от существующей ВЛ-10кВ фидер 29 «Кинаф» ПС 35/10кВ «Мичурина»;
2) за № 00-00-01-2677 от 07.06.2024 года необходимо произвести подключение проектируемой КТП-10/0,4кВ в н.п. Жыланды отпайкой от существующей ВЛ-10кВ фидер 7 «Колхозы» ПС 35/10кВ «Корниловка»;
3) за № 00-00-01-2674 от 07.06.2024 года необходимо произвести подключение проектируемой КТП-10/0,4кВ в н.п. Кулан отпайкой от существующей ВЛ-10кВ фидер 53 «Кулан» ПС 35/10кВ «Кулан»;
4) за № 00-00-01-2678 от 07.06.2024 года необходимо произвести подключение проектируемой КТП-10/0,4кВ в н.п. Акбийк отпайкой от существующей ВЛ-10кВ фидер 59 «Акбийк» ПС 35/10кВ «Вановка»;
5) за № 00-00-01-2672 от 07.06.2024 года необходимо произвести подключение проектируемой КТП-10/0,4кВ в н.п. Шакпак баба (ул. Шукирова) отпайкой от существующей ВЛ-10кВ фидер 18 «Высокое» ПС 35/10кВ «Высокое»;
6) за № 00-00-01-2679 от 07.06.2024 года необходимо произвести подключение проектируемой КТП-10/0,4кВ в н.п. Шакпак баба отпайкой от существующей ВЛ-10кВ фидер 18 «Высокое» ПС 35/10кВ «Высокое»;

7) за № 00-00-01-2673 от 07.06.2024 года необходимо произвести подключение проектируемой КТП-10/0,4кВ в н.п. Тюлькубас отпайкой от существующей ВЛ-10кВ фидер 36 «Кемербастау» ПС 35/10кВ «Тюлькубас»;
8) за № 00-00-01-2676 от 07.06.2024 года необходимо произвести подключение проектируемой КТП-10/0,4кВ в н.п. Кершетас отпайкой от существующей ВЛ-10кВ фидер 20 «Антоновка» ПС 35/10кВ «К-Машат»;
9) за № 00-00-01-2675 от 07.06.2024 года необходимо произвести подключение проектируемой КТП-10/0,4кВ в н.п. Сеславино отпайкой от существующей ВЛ-10кВ фидер 22 «Даубаба» ПС 35/10кВ «К-Машат»;
10) за № 00-00-01-3064 от 26.06.2024 года необходимо произвести подключе-ние проектируемой КТП-10/0,4кВ в н.п. Тастыбулак отпайкой от существую-щей ВЛ-10кВ фидер 27 «Каучук» ПС 35/10кВ «Мичурина»;
11) Сети ВЛЗ 10кВ выполнены проводами СИП3, сечением 50 мм2, проложенными на типовых железобетонных опорах.
Заземлению подлежат все опоры ВЛЗ-10кВ и КТП-10/0,4 кВ. На концевых опорах ВЛ-10кВ установлены разъединители и аппарутура защиты от перенапряжений.
Вводы КТП-10/0,4 кВ предусмотрены -воздушные.
Согласно электрическому расчёту предусмотрена установка комплектных трансформаторных подстанций, производства АО «КТЗ», типа КТП-10/0,4 кВ в количестве 11 шт.
Сети электроснабжения 0,4 кВ выполнены воздушные, проводом СИП4 сечением 95, 70, 50 и 16 мм2, подвешиваемым на железобетонных опорах для проводов ВЛ-0,4 кВ и опорах совместного подвеса 10/0,38 кВ.
Опоры ВЛ 10кВ и ВЛ-0,4 кВ приняты из предварительно напряженного же-лезобетона типа СВ110-5, СВ105-5 и СВ 95-2. Типы опор выбран по типовым проектам 3.407.1-143 и 3.407.1-136. Расчетные пролеты сетей ВЛ 10кВ, ВЛ-0,4 и совместного подвеса ВЛ-10(6)/0,38 кВ составляют 30-35 м.
Для подключения жилых домов проектом предусматривается установка шкафов учёта со степенью защиты IP54, комплектуемых электронными двух та-рифными электросчётчиками и автоматическими выключателями. Вводы в дома выполнены проводом СИПс-4 2х16мм². Длина вводов не превышает 25 метров. На железобетонных опорах в точках ответвления к абонентам предусмотрена установка предохранителей.
Учёт электроэнергии по объекту предусмотрен электронными счётчиками с долговременной памятью, расположенными в трансформаторных подстанциях.
Предусмотрено заземление концевых опор и опор ВЛ-0,4 кВ через каждые 200 м, по длине фидера. Заземление опор ВЛ-0,4 кВ выполнено гор заземлителем, выполненным из стали круглой диаметром 10мм.

Основные технико-экономические показатели электроснабжения Таблица 2

№ пп	Наименование	Ед. изм.	Кол- во
1	Количество комплектных трансформаторных подстанций типа КТП-10/0,4 кВ	шт	11
2	Количество силовых	шт	3

	трансформаторов ТМ-63/10/0,4 У1		
3	Количество силовых трансформаторов ТМ-100/10/0,4 У1	шт	4
4	Количество силовых трансформаторов ТМ-160/10/0,4 У1	шт	3
5	Количество силовых трансформаторов ТМ-250/10/0,4 У1	шт	1

Все электромонтажные работы выполняются в соответствии с требованиями ПУЭ РК, строительными нормами и правилами РК.

7.3.4. ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЕ

Выбор оборудования, материалов и линейной арматуры выполнен с учетом требований Закона Республики Казахстан «Об энергосбережении». Для обеспечения энергосбережения предусмотрены следующие мероприятия:

 исключены непроизводительные расходы топливно-энергетических ресурсов (в данном случае - электроэнергии), то есть потери электроэнергии, вызванные отступлением от требований стандартов, ТУ или паспортных данных по оборудованию;

 применено электрооборудование комплектных трансформаторных подстанций типа КТП-10(6)/0,4 кВ, выпускаемые заводами РК, в соответствии с действующими ГОСТ и нормативами;

при выборе оборудования, материалов и линейной арматуры дано предпочтение безопасности и здоровью человека, охране окружающей среды.

 организован учёт и контроль расхода потребляемой электроэнергии, его точность и достоверность.

 сечения проводов ВЛ-10(6) кВ, ВЛ-0,4 кВ выбраны по экономической плотности тока и проверены на допустимую потерю напряжения.

 использование современных проводов СИП, рубильников и соединительных элементов арматуры ENSTO обеспечивает минимизацию потерь электроэнергии в сетях ВЛИ - 0,4кВ. Использованы провода СИП и трансформаторы КТП, обеспечивающие максимальное качество электроэнергии при минимальных сечениях проводов и минимальных расчётных мощностях КТП.

7.3.5. СТРОИТЕЛЬНЫЕ РЕШЕНИЯ

Строительные решения по установке комплектных трансформаторных подстанций разработаны в соответствии с СН РК 1.02-03-2022 «Порядок разработки согласования, утверждения и состав проектной документации на строительство»; СНиП РК 2.04-01-2010 «Строительная климатология»; СП РК EN 1992-1-1: «Проектирование железобетонных конструкций»; СНиП РК 2.01-19-2004 «Защи-та строительных конструкций от коррозии»; СНиП 3.04.03-85 «Защита строи-тельных конструкций и сооружений от коррозии»; СНиП РК 5.01.01-2002 «Ос-нования зданий и сооружений».

Опорами под КТП служат сборные железобетонные конструкции.

Показатели строительной части Таблица 3

№ пп	Наименование	Ед. изм.	Количество
Фундамент под КТП-10/0,4 кВ (11шт)			
1	Стеновой блок ФБС 24.4.6Т	шт	22

Противопожарные мероприятия приняты согласно требованиям ПУЭ РК:

 опоры выполнены из типовых железобетонных опор, более надёжных в отличие горючих деревянных;

 сечение проводов СИП3 и СИП4 выдерживает нагрузки на обрыв от стенки гололёда, ветра;

 выполнено заземление опор ВЛ 10(6)кВ, ВЛ-0,4 кВ и КТП.

Строительство участков вблизи действующих, находящихся под напряже-нием, воздушных линий электропередачи, выполняется с соблюдением нормируемых расстояний от проводов до работающих машин и механизмов, их надлежащего заземления и других мероприятий по обеспечению безопасности ведения работ.
При монтаже проводов под действующей линией электропередач, находя-щейся под напряжением, предусмотрены мероприятия по предупреждению подхлестывания монтируемых проводов. Категорически запрещена работа кранов и других механизмов под действующими ВЛ без их отключения и надлежащего заземления.
В местах близкого прохождения других инженерных коммуникаций, в осо-бенности газопроводов, электромонтажные работы по сооружению воздушных линий производится под контролем представителей соответствующих инженерных поселка и с особой осторожностью.
Пожарная безопасность воздушных линий обеспечивается применением несгораемых конструкций и материалов, автоматическим отключением при появлении токов короткого замыкания, заземлением опор, соблюдением безопасных по схлестыванию расстояний между проводами различных фаз.
Для защиты обслуживающего персонала от поражения электрическим током металлические элементы опор ВЛ 10(6)кВ заземлены в соответствии с ПУЭ РК и СН РК 4.04-07-2013 «Электротехнические устройства».
Строительство участков линий вблизи действующих, находящихся под напряжением, должно выполняться с соблюдением нормируемых расстояний от проводов до работающих машин и механизмов, их надлежащего заземления и других мероприятий по обеспечению безопасности ведения работ.
Категорически запрещена работа кранов и других механизмов под действу-ющим ВЛ без их отключения и надлежащего заземления.
Пожарная безопасность ВЛ 10(6)кВ и КТП-10(6)/0,4 кВ обеспечивается применением несгораемых конструкций, автоматическим отключением токов короткого замыкания, заземлением опор.
Противопожарные мероприятия на КТП-10(6)/0,4 кВ на улицах в н.п. Тюлькубасского района Туркестанской области предусмотрены согласно ПУЭ РК и инструкции по противопожарной защите энергетических объектов.

Большую опасность в пожарном отношении может вызвать статическое электричество. Необходимо заземлить все металлические нетоковедущие части оборудования, проверить качество сварных швов и болтовых соединений при выполнении заземления.
В соответствии со СН РК 2.02-02-2023 по сетям электроснабжения для дан-ного объекта не требуется оборудование их установками автоматического пожаротушения, противопожарными водопроводом и резервуаром, а также установ-ками автоматической пожарной сигнализации.
При строительстве электроснабжения ВЛ 10(6)кВ и ВЛ-0,4 кВ улиц Тюлькубасского района Туркестанской области соблюдены требования по ЧС по обеспечению соблюдению правил технической эксплуатации оборудования линий ВЛ 10(6)кВ, соблюдению требований техники безопасности и ПУЭ РК.

Защитное заземление и зануление

Для защиты обслуживающего персонала от поражения электрическим то-ком шестнадцати комплектных трансформаторных подстанций КТП-10(6)/0,4 кВ предусмотрено заземление в соответствии с ПУЭ РК, СН РК 4.04-07-2013 «Электротехнические устройства» и «Методические указания по защите вторич-ных цепей электрических станций и подстанций от импульсных помех».
Для повторного заземления КТП-10(6)/0,4 кВ предусмотрен наружный кон-тур заземления, состоящий из вертикальных заземлителей из стали круглой диаметром 12 мм, длиной 5,0 м, соединённых горизонтальным заземлителем из круглой диаметром 10(6) мм. Наружный контур заземления присоединяется к корпусу КТП не менее чем в двух точках.
Наружный контур заземления КТП-10(6)/0,4 кВ проложен в земле в траншее на глубине 0,8 м от планировочной отметки земли. Заземлению подлежат все опоры ВЛ-10(6) кВ по серии 3.407-150. Заземление опор ВЛ-0,4 кВ преду-смотрено, согласно ПУЭ РК.

Энергобезопасность

Габариты проводов до земли и других сооружений приняты согласно ПУЭ РК и соответствуют биологическим нормам.
Защитным заземлением оборудуется вся аппаратура, которая может ока-заться под напряжением при повреждении изоляции.
Все электромонтажные работы выполняются в соответствии с требованиями ПУЭ РК, строительными нормами и правилами РК.

8. ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ

В составе строительства электроснабжения ВЛ 10(6)кВ и ВЛ-0,4 улиц в населенных пунктах Тюлькубасского района Туркестанской области нет процессов, оказывающих негативное влияние на окружающую среду. Указанный технологический процесс является безотходным и не сопровождается вредными выбросами в окружающую природную среду (как воздушную, так и водную), а уровень шума и вибрации, которые могут создаваться оборудованием, не превышает величин, допустимых СНиП II-12-77. В связи с этим проведение воздухо -, почво -, и водоохранных мероприятий и мероприятий по снижению уровня производственного шума и вибрации не предусмотрены.
При строительстве и монтаже опор ВЛ 10(6)кВ, ВЛ-0,4 кВ предусмотрены следующие мероприятия: земляные работы выполняются с сохранением плодо-родного слоя почвы, с последующим посевом многолетних трав. Сохранение

окружающей природной среды во время строительства обеспе-чивается следующими мероприятиями:

1) предварительная срезка растительного грунта при рытье траншей и использовании его при рекультивации земель;

2) постоянное увлажнение временных грунтовых дорог в целях уменьшения запылённости воздуха при движении транспорта;

3) сохранение многолетних декоративных растений, попадающих в зону строительства;

4) устройство временных подъездных путей и автомобильных дорог с учётом требований по предотвращению повреждений древесно-кустарниковой растительности и сельскохозяйственных угодий.

В соответствии СанПиН РК, создание санитарной зоны для линий электропередачи и подстанций, напряжением ниже 330 кВ, не требуется и санитарно-гигиенические требования к ним не предъявляются, а эксплуатация регламентируется требованиями со стороны техники безопасности и ПУЭ РК. Габариты проводов до земли и других сооружений приняты согласно ПУЭ РК и соответствуют биологическим нормам.

9. ОРГАНИЗАЦИЯ СТРОИТЕЛЬСТВА

Строительство должно осуществляться в строгом соответствии с требованиями СН РК 1.03-00-2022 «Строительное производство. Организация строительства предприятий, зданий и сооружений», СН РК 1.03-14-2011, СП РК 1.03-102-2014 «Охрана труда и техника безопасности в строительстве», а также в соответствии с действующим законодательством и нормативно-правовыми актами по охране окружающей среды.

До начала производства работ необходимо получить соответствующее разрешение государственной архитектурно-строительной инспекции.

Все принятые в проекте решения традиционные и не требуют разработки особых требований и условий для производства строительно-монтажных работ.

При производстве строительно-монтажных работ должны соблюдаться все условия для безопасности труда на строительной площадке в соответствии с требованиями СН РК 1.03-14-2011, СП РК 1.03-102-2014.

Строительные организации должны обеспечить безопасность производимых работ для окружающей среды, территорий и населения в соответствии с действующим законодательством и нормативно-правовыми актами. Также должны выполнять требования соответствующих органов по соблюдению санитарно-эпидемиологических мероприятий и все мероприятия местных исполнительных органов по поддержанию чистоты и порядка на площадке строительства и прилегающей территории.

Строительство ВЛ-10(6) кВ, ВЛ-0,4 кВ, КЛ-0,4 кВ и установка КТП-10(6)/0,4 кВ ведутся параллельно.

Строительство ВЛ целесообразно осуществлять поточным методом одним линейным прорабским участком, состоящим из одной бригад, в состав которых входят три специализированных звена по видам работ: Звено 1 – рытье котлованов под промежуточные и сложные опоры, установка анкерных плит под оттяжки;

Звено 2 – установка всех видов опор, устройство заземлении;
Звено 3 – монтаж проводов и оборудования.
Для выполнения строительно-монтажных работ применяются механизмы в соответствии с утвержденным табелем оснащенности механизированных колонн.
При производстве работ следует руководствоваться сборниками типовых технологических карт по сооружению ВЛ 35кВ для электрификации сельских районов, разработанными институтом «Сельэнергопроект».
Перевозка опор ТК-1-1-04/20
Сборка опор ТК-1-2-04/20
Установка опор ТК-1-3-04/20
Монтаж провода ТК –1-4-04/20
Поставка основных материалов, конструкций и оборудования для ВЛ производится из общего поступления в соответствии со сводными ведомостями потребности в материалах и оборудовании данного рабочего проекта.
В качестве временных зданий и сооружений для размещения персонала строительной организации и обслуживания стройки, как правило, используется передвижные инвентарные средства.

Потребность в инвентарных средствах производственного жилого и культурно-бытового назначения

Назначение	Тип, марка	Кол-во, шт	Назначение
Вагон-общежитие	ВО-8 или ВО-10(6)	1	Для размещения
Вагон – столовая	ВС-20	1	ра-ботающих
Вагон – душевая	ВД-5	1	
Вагон – контора	ВК-00	1	
Вагон – красный уголок	ВКУ-00		

Потребность в воде и электроэнергии на бытовые нужды удовлетворяется от источников, находящихся в поселках.
При выполнении работ необходимо руководствоваться (11), Правилами устройства и безопасной эксплуатации грузоподъемных кранов, ПУЭ и другими директивными и нормативными документами с учетом их текущих изменений.
Доставка основных материалов, конструкций осуществляется от заводов изготовителей до железнодорожной станции г. Шымкент «Казахстан темиржолы».
Расстояние от железнодорожной станции Казыгурт до центра (Шаян) объекта 120 км. Развозку материалов по трассе, возможно, выполнить автотранспортом.
Погрузочно-разгрузочные работы на железнодорожной станции назначения, на складе материалов и оборудования, развозка оборудования и конструкций опор по трассе ВЛ осуществляется механизмами и транспортными средствами генподрядчика
При производстве всего комплекса строительно-монтажных работ должно быть обеспечено выполнение мероприятий по организации безопасности работы с применением механизмов, грузоподъемных машин, транспортных средств, работ на высоте и других технологических операции в соответствии с (11).

10. ПРОДОЛЖИТЕЛЬНОСТИ СТРОИТЕЛЬСТВА

Продолжительность строительства для комплекса электроснабжения в составе ВЛ 0,4кВ кВ протяжённостью 14,68 км и трансформаторные подстанции 10/0,4кВ в количестве 10 шт определена согласно СП РК 1.03.102-2014 «Продолжительность строительства и задел в строительстве предприятий, зданий и сооружений», Часть 2, раздел «Электроснабжение», стр. 175, пункт 26 «Комплекс электроснабжения», для ВЛ, из имеющихся в нормах минимальной протяженности 6 км, трансформаторных подстанций до 3 шт., с нормой продолжительности строительства 4,0 месяца.

Увеличение мощности для кабельной линии общей протяженностью 14,68 км, составит:

((14,68-6)х100)/6=144,7%

уменьшение к норме продолжительности строительства составит:

144,7х0,3=43,41%

продолжительность строительства составит:

(4х(100+43,41)/100=5,7≈6 месяцев

Продолжительность строительства комплекса устанавливается по наибольшей норме продолжительности строительства. Принимается вариант расчета с максимальной продолжительностью строительства 6,0 месяцев, в т.ч подготовительный период 2 месяца.

Календарный план строительства и потребность в строительно-монтажных кадрах

Продолжительность строительства в соответствии с действующими в настоящее время СП РК 1.03.102-2014 «Продолжительность строительства и за-дел в строительстве предприятий, зданий и сооружений» составляет –6 месяцев, в том числе:

строительно-монтажные работы – 6 месяцев;

подготовительные работы – 2 месяца.

Начало строительства планируется во 1 квартале 2025 году.

Срок окончания строительства 3 квартал - 2025 год.

11. ЭКСПЕРТНАЯ ОЦЕНКА ПРОЕКТНЫХ РЕШЕНИЙ И РЕЗУЛЬТАТЫ ЭКСПЕРТИЗЫ.

11.1 Оценка проектных решений.

В соответствии с Приказом «О внесении изменении в приказ Министра национальной экономики Республики Казахстан от 23 апреля 2021 года №189 «О внесении изменения в приказ Министра национальной экономики Республики Казахстан от 28 февраля 2015 года №165 «Об утверждении Правил отнесения зданий и сооружений к технически сложным объектам» разработчиком проекта установлен объекты II (нормального) уровня ответственности, не относящиеся к технически сложным ;

Рабочий проект воздушных линий электропередач напряжением 10(6)кВ (ВЛЗ), 0,38кВ (ВЛИ) и трансформаторных подстанций 10(6)/0,4кВ (КТП) для: «**Строительство сетей электроснабжения и устройство трансфор-матора по ул Байшешек с.Таусагыз, с/о Мичурин; ул Достык с.Жыланды, с/о Тастумсык; ул Болашак, Атамекен, Енбек с. Кулан, ул Акниет с. Акбиик с/о Акбиик; ул Аиманбетова, Маметова с. Шакпак-баба, с/о Шакпак; ул Жанакурлыс п.Тюлькубас; ул Нуршуак с. Кер-шетас, ул Амангелди с. Сеславина, с/о Келтемашат; ул Наурыз, Бастау с. Тастыбулак, с/о Рыскулова, ул. Болашак, с. Балыкты, с/о Балыкты Тюлькубасского района, Туркестанской области**» разработан в необходимом объеме в соответствии с

утвержденным заданием на проектирование, иными исходными данными и требованиями. По составу и комплектности представленные материалы приведены в соответствие со СН РК 1.02-03-2011* «Порядок разработки, согласования, утверждения и состав проектной документации на строительство».

11.2. Изменения и дополнения, внесенные в рабочий проект в процессе экспертизы.

В процессе рассмотрения ТОО «Сараптамашы» по рабочему проекту **Строительство сетей электроснабжения и устройство трансфор-матора по ул Байшешек с.Таусагыз, с/о Мичурин; ул Достык с.Жыланды, с/о Тастумсык; ул Болашак, Атамекен, Енбек с. Кулан, ул Акниет с. Акбиик с/о Акбиик; ул Аиманбетова, Маметова с. Шакпак-баба, с/о Шакпак; ул Жанакурлыс п.Тюлькубас; ул Нуршуак с. Кер-шетас, ул Амангелди с. Сеславина, с/о Келтемашат; ул Наурыз, Бастау с. Тастыбулак, с/о Рыскулова, ул. Болашак, с. Балыкты, с/о Балыкты Тюлькубасского района, Туркестанской области**» внесены следующие изменения и дополнения:

По сметной части.

11.2.1. Объемы работ в сметной документации приведены в соответствие с откорректированным рабочим проектом после замечания экспертов.

Таблица №1

Основные технико - экономические показатели по рабочему проекту

№ п/п	Наименование показателей	Единицы измерения	Показатели	
			Заявленные	Рекомендуемые к утверждению
1	Общая сметная стоимость строительства в текущем и прогнозном уровне цен 2023-2024 года, в том числе	млн.тенге	361,868	378,735
	СМР		242,902	257,962
	Оборудование		56,140	56,140
	Прочие затраты		62,826	64,633
	Из них в ценах:			
	2024 г. (ПИР)		10,950	10,950
	2024 г.		361,868	378,735
2	Продолжительность строительства	мес.	6	6
3	Вид строительства	Новое строительство		

12. ВЫВОД:

12.1. С учетом внесенных изменений и дополнений в рабочий проект «**Строительство сетей электроснабжения и устройство трансфор-матора по ул Байшешек с.Таусагыз, с/о Мичурин; ул Достык с.Жыланды, с/о Тастумсык; ул Болашак, Атамекен, Енбек с. Кулан, ул Акниет с. Акбиик с/о Акбиик; ул Аиманбетова, Маметова с. Шакпак-баба, с/о Шакпак; ул Жанакурлыс п.Тюлькубас; ул Нуршуак с. Кер-шетас, ул Амангелди с. Сеславина, с/о Келтемашат; ул Наурыз, Бастау с. Тастыбулак, с/о Рыскулова, ул. Болашак, с. Балыкты, с/о Балыкты Тюлькубасского района, Туркестанской области**» соответствует требованиям государственных нормативов, действующих в Республике Казахстан, и рекомендуется для утверждения в установленном порядке со следующими основными технико-экономическими показателями:

Общая сметная стоимость строительства в текущем и прогнозном уровне цен 2023-2024 года, в том числе	млн.тенге	378,735
СМР		257,962
Оборудование		56,140
Прочие затраты		64,632
Продолжительность строительства	мес.	6

12.2. Настоящее экспертное заключение выдано на основании исходных данных и утвержденных заказчиком материалов для проектирования, достоверность которых гарантирована государственному учреждению «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог акимата Тюлькубасского района» Туркестанской области в соответствии с условием договора С-0013-03 от 31 июля 2024 года.

12.3. Заказчик при приемке документации по рабочему проекту от проектной организации должен проверить ее на соответствие настоящему экспертному заключению.

13. ТҰЖЫРЫМДАР

13.1 «Түркістан облысы, Түлкібас ауданы, Таусағыз ауылдық аумағы Бәйшешек көшесі, Мичурин ауылдық аумағы; Достык көшесі Жыланды ауылдық аумағы, Тастұмсыұқ ауылдық аумағы; Болашақ, Атамекен, Еңбек көшесі Құлан ауылдық аумағы; Ақниет көшесі Ақбиік ауылдық аумағы; Айманбетова, Маметова көшесі Шақпақ-баба ауылдық аумағы, Шақпақ ауылдық аумағы; Жаңақұрлыс көшесі Түлкібас ауылы; Нұршуақ көшесі Кершетас ауылы, Амангелді көшесі Сеславина ауылы, Келтемашат ауылдық аумағы; Наурыз, Бастау көшесі . Тастыбұлақ ауылы, Рыскұлов ауылдық аумағы, Болашақ ауылы, Балықты көшесі Балықты ауылдық аумағы электрмен жабдықтау» жұмыс жобасы Қазақстан Республикасында

қолданылатын мемлекеттік нормативтердің талаптарына сәйкес келетіндіктен, төмендегі негізгі техника-экономикалық көрсеткіштермен белгіленген тәртіппен бекітуге ұсынылады:

2023-2024 жылдың ағымдағы және болжамды баға деңгейіндегі құрылыстың жалпы сметалық құны, оның ішінде	млн.тенге	378,735
Құрылыс-монтаж жұмыстары, млн.теңге		257,962
Құрал-жабдықтар, млн.теңге		56,140
Өзге де шығындар, млн. теңге		64,632
Құрылыс ұзақтығы	мес.	6

13.2. Осы сараптамалық қорытынды 2024 жылғы 31 шілдегі № С-0013-03 шарт талаптарына сәйкес, расты «Түлкібас ауданы әкімдігінің тұрғын үй-коммуналдық шаруашылық жолаушылар көлігі және автомобиль жолдары бөлімі» кепілдендірілген бастапқы деректер мен тапсырыс берушімен бекітілген жобалауға арналған материалдар негізінде берілді.

13.3. Жұмыс жобасы бекітуге және жұмыс өндірісіне рұқсат берген кезінде сараптаманың осы қорытындысына сәйкес екендігі тексерілуі тиіс.

Соответствие разделов проекта строительства требованиям нормативных правовых актов приказ и государственных нормативов, действующих в Республике Казахстан приведено ниже

№ п/п	Раздел	Эксперт	Специа-лизация эксперта (по аттестату)	Номер аттестата	Результат (соответствует или не соответствует нормам)
1	Электротехническая часть	Шайхсламова Бибзада Курманбековна			Соответствует
2	Технологическая часть	Пиримжанова Айнур Багдаулетовна			Соответствует
3	Ведущий эксперт	Ахметов Канат Бөрібекұлы			Соответствует
4	Сметный раздел	Оспанова Макпал Асылбековна			Соответствует

Примечание: *при отсутствии в рабочем проекте раздела, графа эксперта по этому разделу исключается.*

Шайхсламова Г.К. (Директор)

Пиримжанова А.Б. (Эксперт)

Ахметов К.Б. (Эксперт)

Оспанова М.А. (Эксперт)

Шайхсламова Б.К. (Эксперт)

Документ Id	d8f75739-8621-41bb-aa74-cf0941bdfa27
Номер и дата документа	С-0016/24от 06.09.2024
Электронные цифровые подписи документа	**Согласовано:** ПИРИМЖАНОВА АЙНУР БАГДАУЛЕТОВНА Товарищество с ограниченной ответственностью "Сараптамашы" 2024.09.06 10:30:12 16CF2CD6FE742BEB6256607B203D040D41F4F3AA АХМЕТОВ ҚАНАТ БӨРІБЕКҰЛЫ 2024.09.06 10:31:25 2A1967C7B727423BCEB176A0BF52745A4FE9C5C7 ОСПАНОВА МАКПАЛ АСЫЛБЕКОВНА 2024.09.06 10:37:03 24A8F04D60F79A64CE254357AA22DDB158152443 ШАЙХСЛАМОВА БИБЗАДА КУРБАНБЕКОВНА 2024.09.06 10:40:03 14A3405A37D4E75ABAD4FD3D32E25AF83417B3CE **Подписано:** ШАЙХСЛАМОВА ГУЛАИМ КУРМАНБЕКОВНА Товарищество с ограниченной ответственностью "Сараптамашы" 2024.09.06 10:43:39 7DA678971485618F841419FD521E75C96ADC7AA2

Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года N370-II «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе.Вы можете проверить подлинность электронного документа, отсканировав QR-код.