Құжат «Сараптамалық ұйымдар палатасы» ақпараттық жүйесімен қалыптастырылған Документ сформирован информационной системой «Палата экспертных организаций»

«Түркістан облысы, Келес ауданы, Алпамыс батыр ауылы, Қауыншы, Ақжол елді мекендеріндегі электр желілерінің құрылысы» (Түзету).» жұмыс жобасы бойынша

11.04.2025 ж. № EPA-0388/25

ҚОРЫТЫНДЫ

(Оң)

ТАПСЫРЫСШЫ:
"Келес ауданының тұрғын үй-коммуналдық шаруашылық, жолаушылар көлігі және автомобиль жолдары бөлімі" мемлекеттік мекемесі

БАС ЖОБАЛАУШЫ:
"МК-ПроектСтрой"-ЖШС

Шымкент қаласы

АЛҒЫ СӨЗ

««Түркістан облысы, Келес ауданы, Алпамыс батыр ауылы, Қауыншы, Ақжол елді мекендеріндегі электр желілерінің құрылысы» (Түзету).» жұмыс жобасы бойынша осы жиынтық қорытындыны «Expert Project Aktobe» ЖШС берді.

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

Құжат «Сараптамалық ұйымдар палатасы» ақпараттық жүйесімен қалыптастырылған Документ сформирован информационной системой «Палата экспертных организаций»

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

(Положительный)

№ ЕРА-0388/25 от 11.04.2025 г.

по рабочему проекту
«Строительство электросетей с/о Алпамыс батыр, населенных пунктов Кауыншы,Акжол, Келесский район, Туркестанская область» (Корректировка).»

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

ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК:
Товарищество с ограниченной ответственностью "МК-ПроектСтрой"

город Шымкент

Құжат «Сараптамалық ұйымдар палатасы» ақпараттық жүйесімен қалыптастырылған Документ сформирован информационной системой «Палата экспертных организаций»

ПРЕДИСЛОВИЕ

Данное заключение по рабочему проекту ««Строительство электросетей с/о Алпамыс батыр, населенных пунктов Кауыншы,Акжол, Келесский район, Туркестанская область» (Корректировка).» выдано ТОО «Expert Project Aktobe».

Данное экспертное заключение не может быть полностью или частично воспроизведено, тиражировано и распространено без разрешения ТОО «Expert Project Aktobe».

Құжат «Сараптамалық ұйымдар палатасы» ақпараттық жүйесімен қалыптастырылған Документ сформирован информационной системой «Палата экспертных организаций»

1. НАИМЕНОВАНИЕ: Рабочий проект «Түркістан облысы, Келес ауданы, Алпамыс батыр ауылы, Қауыншы, Ақжол елді мекендеріндегі электр желілерінің құрылысы» (Түзету)., «Строительство электросетей с/о Алпамыс батыр, населенных пунктов Кауыншы,Акжол, Келесский район, Туркестанская область» (Корректировка).

Дополнительные сведения: ЕРА-0183-03, 13.02.2025, заявления 04.02.2025

1.1. Категория: IV Категория

1.2. Класс опасности: 5 класс опасности

1.3. Уровень ответственности: 2 уровень технически не сложный (30 рабочих дней)

1.4. Ссылка на окончательную версию ПСД:

https://peo.saraptama.kz/public/docs?key=26a04afa-4090-4d0c-8994-4777fec5ee9b

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

3. ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК: Товарищество с ограниченной ответственностью " МК-ПроектСтрой" (Государственная лицензия ГСЛ №20008487 от 16.06.2020 года. III Категория Лицензиар Государственное учреждение "Управление государственного архитектурно-строительного контроля Туркестанской области". Акимат Туркестанской области.

СУБПРОЕКТИРОВЩИК: Товарищество с ограниченной ответственностью " Жайык Жер Жоба" (Государственная лицензия 06-ГСЛ №002154 от 06.12.2024 года. II Категория Лицензиар Государственное учреждение «Управление по контролю Туркестанской области». Акимат Туркестанской области.

4. ИСТОЧНИК ФИНАНСИРОВАНИЯ: Государственные инвестиции

5. ОСНОВНЫЕ ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ

5.1. Основание для разработки: ЕРА-03/00236 от 04.02.2025

Способ строительства - подрядный с привлечением строителей, имеющих лицензию на производство строительных работ.

Источник финансирования - бюджетные средства.

Вид строительства – новое стрительства.

- задание на проектирование утвержден заказчиком"

-архитектурно-планировочное задания №KZ12VUA00147400 от 03.12.2019 г, выданные ГУ "Отдел строительства, архитектуры и градостроительства Келесского района".

- постановление акимата за № 49 от 15.11.2019 года;

- акт на земельный участок 0,0009 га кадастровый номер земельного участка № 19-326-020-033;

- акт на земельный участок 0,0009 га кадастровый номер земельного участка № 19-326-020-030;

Құжат «Сараптамалық ұйымдар палатасы» ақпараттық жүйесімен қалыптастырылған Документ сформирован информационной системой «Палата экспертных организаций»

- акт на земельный участок 0,0009 га кадастровый номер земельного участка № 19-326-020-031;
- акт на земельный участок 0,0009 га кадастровый номер земельного участка № 19-326-020-032;
- акт на земельный участок 0,0009 га кадастровый номер земельного участка № 19-326-020-034;
- акт на земельный участок 0,1830 га кадастровый номер земельного участка № 19-326-128-119;
- акт на земельный участок 0,2050 га кадастровый номер земельного участка № 19-326-128-120;
- акт на земельный участок 0,0385 га кадастровый номер земельного участка № 19-326-128-121;
- акт на земельный участок 0,1060 га кадастровый номер земельного участка № 19-326-128-122;
- акт на земельный участок 0,0720 га кадастровый номер земельного участка № 19-326-128-123;
- акт на земельный участок 0,0009 га кадастровый номер земельного участка № 19-326-019-009;
- акт на земельный участок 0,0009 га кадастровый номер земельного участка № 19-326-021-010;
- акт на земельный участок 0,0009 га кадастровый номер земельного участка № 19-326-021-011;
- акт на земельный участок 0,0009 га кадастровый номер земельного участка № 19-326-021-012;
- акт на земельный участок 0,2671 га кадастровый номер земельного участка № 19-326-128-115;
- акт на земельный участок 0,1550 га кадастровый номер земельного участка № 19-326-128-116;
- акт на земельный участок 0,2000 га кадастровый номер земельного участка № 19-326-128-117;
- акт на земельный участок 0,1115 га кадастровый номер земельного участка № 19-326-128-118;
-заключения об инженерно-геологических условиях, выполненного ТОО «Архстройсервис-А» от 2024 года;
- топографическая съемка, выполненная ТОО «Архстройсервис-А» в 2024 году;
- письмо заявка заказчика № 54 от 24.01.2025 года;
- письмо заказчика о начале строительных работ № 55 от 24.01.2025 года;
- письмо заказчика о финансировании СМР № 52 от 24.01.2025 года;
- письмо о том, что расстояние ближайшего полигона № 53 от 24.01.2025 года;
- письмо о том, что расстояние ближайшего карьера № 57 от 24.01.2025 года;
- письмо по согласованию № 56 от 24.01.2025 года;
- письмо о том, что отсутствии сибиреязвенных захоронений № 58 от 24.01.2025 года;
Технические условия:
-на электроснабжения №00-00-01-4545, №00-00-01-4546 от 23.10.2018 г.;

5.2. Согласования и заключения заинтересованных организаций:

Рабочий проект «Строительство электросетей с/о Алпамыс батыр, населенных пунктов Кауыншы,Акжол, Келесский район, Туркестанская область» (Корректировка)». Проект согласован в установленном порядке с заинтересованными организациями, согласно СН РК 1.02-03-2022 «Порядок разработки, согласования, утверждения и состав проектной документации на строительство»: Государственное учреждение " Отдел

Құжат «Сараптамалық ұйымдар палатасы» ақпараттық жүйесімен қалыптастырылған Документ сформирован информационной системой «Палата экспертных организаций»

жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог Келесского района".

5.3. Перечень документации, предоставленной на экспертизу

Номер Тома	Обозначение	Наименование	Примечание
I	16-19 ПЗ	Пояснительная записка.	
II	16-19 СД	Сметная документация.	
III	Чертежи		
Альбом 1	16-19 ГП 16-19 АС	Генеральный план. Архитектурно-строительные решения.	
Альбом 2	16-19 ЭС	Сети электроснабжения.	
IV	16-19 ПОС	Проект организации строительства.	
Брошюра 1	16-19 ПП	Паспорт проекта	
Брошюра 1	ОВОС	Оценка воздействия на окружающую среду	

6. ОСНОВНЫЕ ДАННЫЕ ОБЪЕКТА И ПРИНЯТЫЕ ПРОЕКТНЫЕ РЕШЕНИЯ

6.1. Место размещения объекта и характеристика участка строительства:

Местоположение

Инженерно-геологические и климатические условия площадки

Геоморфология и рельеф

В пределах территории Сарыагашского района повсеместно распространены и связанные грунты денудационно-аккумулятивного генезиса среднечетвертичного возраста.

Связанные грунты предоставлены лессовидными суглинками и образуют мощную (до 20 м) покровную толщу.

В связи с широком распространением лессовидных грунтов, зачастую обладающих просадочными свойствами, инженерно-геологическую обстановку на изучаемом участке определяет просадочность грунтов.

Лессовидные суглинки денудационно-аккумулятивного происхождении желтовато-серого и палевого цвета, макропористые, различной естественной влажности и плотности.

Рельеф участковсетейводоснабжениятносительноровный,спланированный, нарушенный сетью арыков, каналами.

Инженерно-геологические условия Литология

В литологическом отношении участок подводящих сетей водоснабжения нижеследующих аулов на разведанную глубину 3 м, учитывающую глубину укладки труб и сооружений сетей водоснабжения, сложены суглинком высокопористым, твердым, просадочным.

Просадочность.

Участки Акжол, по просадочным свойствам суглинка относятся ко второму типу грунтовых условий по просадочности. Просадка суглинка от собственного веса до 15 см.

Подземные воды.

Подземные воды на участках подводящих сетей водоснабжения к аулам в основном, при высоком стоянии залегают на глубине более 3 м.

Құжат «Сараптамалық ұйымдар палатасы» ақпараттық жүйесімен қалыптастырылған.Документ сформирован информационной системой «Палата экспертных организаций»

Физико-механические свойства грунтов.
По номенклатурному виду в пределах участков подводящих сетей водоснабжения на глубину 3 м, учитывающую глубину укладки труб и сооружений сетей водоснабжения, выделены два инженерно-геологических элемента (ИГЭ-1 и ИГЭ-2), представленные просадочными суглинками.

Климатическая справка.

Климатическая справка приводится в соответствии СНиП РК 2.04-01-2010 по метеостанции Ташкент (Капланбек). Климатический подрайон IV-Г. Температура наружного воздуха в °С:

абсолютная максимальная +45, абсолютная минимальная -30, средняя наиболее холодных:

периода-5,
пятидневки
-15.
суток -16, среднегодовая +13.6.
Количество осадков за год - 428
мм.

Нормативная глубина промерзания суглинка- 0,32 м, глубина проникновения О С в грунт - 0,42 м (по метеостанции Капланбек).

Средняя скорость ветра по румбам: максимальная за январь 2,1 м/сек, минимальная за июль 1,4 м/сек.

Преобладающее направление ветра - северо-восточное.

Район по весу снегового покрова - I, район по толщине стенки гололеда -II, район по давлению ветра -III.

6.2. Проектные решения

Генеральный план

Размещение и состав проектируемого объекта
Настоящий проект "Строительство электросетей с/оАлпамыс батыр населенных пунктов Кауыншы, Акжол ,Келесский район, Туркестанской область" разработан на основании:
-задания на проектирование;
-АПЗ KZ12VUA00147400 от03.12.2019 г., выданное ГУ "Отдел строительства, архитектуры и градостроительства Келесского района";
-действующих норм и правил строительного проектирования;
-топографической съемки и отчета об инженерно-геологических изысканиях.
Топографическая съемка выполненной ТОО " " в 2019г. М1:500.
Система координат - местная.
Система высот -Балтийская.
-Решения Акима сельского округа Алпамыс Келесского района за №49 от 15.11.2019г
Трасса проектируемых электрических сетей проходит по улицам населенных пунктов Куаншы и Акжол с/о Алпамыс батыр Келесского района ,Туркестанской области.
Участки под установку КТПН расположены по улицам этих населенных пунктов..
Согласно проекта электроснабжения на территории н/п Кауыншы и Акжол предусмотрено строительство 16 комплектных подстанций КТПН 250-40/10-0.4кВ.
Посадка проектируемых КТПН решена по проекту электроснабжения.
Проектируемые КТПН располагаются между проектируемой автодорогой и красными линиями улиц по генеральному плану населенных пунктов. Местоположение площадок для КТПН соответствует требованиям СН РК 3.01-01-2013 " Градостроительство. Планировка и застройка городских и сельских населенных пунктов." , правилам

Құжат «Сараптамалық ұйымдар палатасы» ақпараттық жүйесімен қалыптастырылған Документ сформирован информационной системой «Палата экспертных организаций»

устройства электроустановок (ПУЭ РК 2018) и нормам отвода для электрических сетей 0.5-1150кВ (СП РК 4.04-114-2014)
Плановое расположение всех КТПН согласовано с архитектурой Келесского района.
Горизонтальная привязка проектируемых КТПН -координатная согласно топографической съемке.
Площадь участка, отводимая под КТПН , соответствует требуемым нормам отвода земли для понижающих КТП-9 м2
Местность района проектирования является в основном незастроенной. Характер застройки -жилой район, представлен одноэтажными частными жилыми домами. Застройка произведена согласно актам отчуждения земель под индивидуальное жилищное строительство.

Вертикальная планировка и инженерная подготовка территории.

При проведении вертикальной планировки проектные отметки назначены исходя из условий:
-максимального сохранения естественного рельефа и почвенного покрова;
-отвода поверхностных вод со скоростями, исключающими возможность эрозии почвы;
-минимального объема земляных работ, с учетом использования вытесняемых грунтов на площадке строительства.
Рельеф выбранных участков для размещения КТПН -представляет ровную поверхность с колебанием отметок земли 0.05-0.10м
Согласно инженерно-геологического отчета плодородный слой по трассе электроснабжения отсутствует.
Высотная посадка КТПН решена в увязке с существующим высотным положением прилегающей территории и проектируемой дорогой.
Вертикальная планировка решена методом назначения красных проектных отметок с учетом водоотвода поверхностных и дождевых стоков с площадки на проектируемую дорогу или рельеф.
При выносе объекта в натуру за высотные отметки следует принять отметки на планах организации рельефа.

Благоустройство.

Проектируемые КТПН устанавливаются на гравийную площадку размерами 3.0х3.0м.
Для обеспечения обслуживания КТПН к площадке запроектирован подъезд из гравийно -песчаной смеси t=0.20м
Территориия КТПН ограждается по границе площадки металлической оградой из сетки натянутой по ж/б столбам.
Согласно задания озеленения на территории площадки и мероприятия для маломобильных групп населения на проектируемых объектах не требуются.

Сводная таблица технико-экономических показателей по КТПН 1-16

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Площадь	Примечание
1.	Общая площадь занятая КТПН 1-16	$м^2$	153.0	100
	в том числе:			
	а) площадь застройки	$м^2$	45.80	29.9
	б) площадь покрытия	$м^2$	107.20	70.1
2.	Площадь покрытий вне участка	$м^2$	242.7	

Құжат «Сараптамалық ұйымдар палатасы» ақпараттық жүйесімен қалыптастырылған Документ сформирован информационной системой «Палата экспертных организаций»

Ситуационная схема сетей электроснабжения

ЭЛЕКТРОТЕХНИЧЕСКИЕ РЕШЕНИЯ

н.п. Кауыншы

Электроснабжение выполнено согласно техническим условиям № ТУ00-00-01-4545 от 23.10.2018г выданных ТОО «Онтустик Жарык Транзит»,и всоответствии с действующими нормативными документами: ПУЭ РК, РДС РК 4.04-191-2002и др.

Постепени надежности электроснабжения проектируемый объект относится к потребителям 3 категории.

Для электроснабжения с/о Алпамыс батыр, населенный пункт Акжол, Келесский район,Туркестанская область предусмотрена установка комплектных трансформаторных подстанций наружного типа с одним трансформатором мощностью 63кВА-1шт., 100кВА-4 шт, 160кВА-1 шт и 250кВА-2 шт.

Электроснабжение проектируемых КТПН, осуществляется от ВЛ-10кВ фидер "Усадьба 40 лет" ПС-35/10кВ "40-лет Каз ССР" по ВЛЗ-10кВ с применением провода СИП-3.

Проекте предусмотрена перенос существующие сети ВЛ-10кВ из жилого массива.

Распределительные электрические сети от КТПН до жилых домов поселка выполнены ВЛИ-0,4кВ на железобетонных опорах-стойках серии СВ-95, СВ-110 и СВ-105 с подвеской самонесущих изолированных проводов марки СИП-4.

Общая протяженность ВЛИ-0,4кВ, составляет - 15083метров, расчетные пролеты приняты равными 30-35м. Электрические сети ВЛ-0,4кВ от подстанции разделены на 2, 3 линии. ВЛ-0,4кВ выполняется проводами СИП-4, соответствующих сечений.

Для ВЛЗ-10кВ с совместной подвеской ВЛИ-0,4кВ приняты опоры с ж/б стойками серии СВ110 с самонесущими изолированными проводами марки СИП-4. Закрепление

Құжат «Сараптамалық ұйымдар палатасы» ақпараттық жүйесімен қалыптастырылған.Документ сформирован информационной системой «Палата экспертных организаций»

опор в грунте и их заземления выполнить согласно ПУЭ РК, ТП 3.407.1-143 и серии 3.407-150.

Общая протяженность ВЛ-10кВ составляет 3050метров, ВЛЗ-10кВ выполняется проводами СИП-3, сечением 70мм^2.

Для защиты линий 10кВ от перенапряжений на опоре у каждой трансформаторной подстанции устанавливаются три ограничителя перенапряжения ОПН SGA 1012.

Согласно заданию на проектирование кухонные плиты - на природном газе, отопление - на твердом топливе.

Учитывая требования об абонентском вводе в дома без разрыва линии, т.е. непосредственно с опоры в прибор учета и необходимости разъединяющего и защитного аппарата при абонентском подключении к магистрали на каждой опоре ввода в дом устанавливается плавкая вставка (SVV). Ввод в жилые дома предусмотрен проводом марки СИП4-2х16мм² по L=25м. На магистрали, в начале ответвления, устанавливается трехполюсный мачтовый рубильник. Низковольтные вводы в жилые дома и установка щитов учета с

электронными приборами учета электроэнергии (однофазными электронными счетчиками класса точности 1,0).

Удельное потребление электроэнергии населением принято 4,1 кВт для каждого дома, согласно РДС РК 4.04-191-2002 «Методические указания по проектированию городских и поселковых электрических сетей».

Заземлению подлежат все опоры ВЛЗ-10кВ и КТПН. Заземление опор ВЛ-0,4кВ предусмотрено в соответствии с ПУЭ РК.

По улицам совместно с ВЛИ-0,4кВ для жилых домов улиц, выполняется уличное освещение. Уличное электроосвещения выполняется опорами с консольными светильниками, со световодными лампами LED, мощностью 60Вт, в количестве - 30 шт. Учет электроэнергии осуществляется приборами учета (счетчики электронные), установленными на щите 0,4кВ проектируемой КТПН. Управления освещениям выполняется от проектируемой трансформаторной подстанции КТПН, ручное и автоматическое от фотореле.

Средняя горизонтальная освещенность покрытия - 4 лк, согласно СП РК 2.04-104-2012 табл. №15. Общая протяженность уличного освещения ВЛИ-0,4кВ составляет 2044 метров, расчетные пролеты составляют 30 метров. Для электроснабжения уличного освещения, проектом предусматривается строительство ВЛИ-0,4кВ, с подвеской самонесущих золированных проводов марки СИП-4 4х16мм².

Все электромонтажные работы необходимо выполнить в соответствии с требованиями ПУЭ РК.

Основные технические показатели по электроснабжению

Наименование	Характеристика
Напряжение электросети В/В, кВ	10
Н/В, В	380/220
Расчетная мощность, кВт	606,4
Трансформаторная подстанция, мощностью 63кВА, шт	1
Трансформаторная подстанция, мощностью 100кВА, шт	4
Трансформаторная подстанция, мощностью 160кВА, шт	1
Трансформаторная подстанция, мощностью 250кВА, шт	2
Годовой расход электроэнергии, тыс.кВт*ч	24254,6

Құжат «Сараптамалық ұйымдар палатасы» аппараттық жүйесімен қалыптастырылған. Документ сформирован информационной системой «Палата экспертных организаций»

Годовое число часов использованиямаксимальной нагрузки	4000
Общая протяженность ВЛЗ-10кВ, м	3050
Общая протяженность ВЛИ-0,4кВ для жилого массива, м	15083
Общая протяженность ВЛИ-0,4кВ для уличного освещения, м	845
Консольный светильник, мощностью 60Вт для уличного освещения, шт	30
Категория электроснабжения	3

н.п. Акжол

Электроснабжение выполнено согласно техническим условиям № ТУ00-00-01-4546 от 23.10.2018г выданных ТОО «Онтустик Жарык Транзит»,и всоответствии с действующими нормативными документами: ПУЭ РК, РДС РК 4.04-191-2002 и др.

По степени надежности электроснабжения проектируемый объект относится к потребителям 3 категории.

Для электроснабжения с/о Алпамыс батыр, населенный пункт Акжол, Келесский район,Туркестанская область предусмотрена установка комплектных трансформаторных подстанций наружного типа с одним трансформатором мощностью 100кВА-2 шт, 160кВА-4 шт и 250кВА-1 шт.

Электроснабжение проектируемых КТПН, осуществляется от ВЛ-10кВ фидер "Усадьба 40 лет" ПС-35/10кВ "40-лет Каз ССР" по ВЛЗ-10кВ с применением провода СИП-3.

Проекте предусмотрена перенос существующие сети ВЛ-10кВ из жилого массива.

Распределительные электрические сети от КТПН до жилых домов поселка выполнены ВЛИ-0,4кВ на железобетонных опорах-стойках серии СВ-95, СВ-110 и СВ-105 с подвеской самонесущих изолированных проводов марки СИП-4.

Общая протяженность ВЛИ-0,4кВ, составляет - 13940 метров, расчетные пролеты приняты равными 30-35м. Электрические сети ВЛ-0,4кВ от подстанции разделены на 2 линии. ВЛ-0,4кВ выполняется проводами СИП-4, соответствующих сечений.

Для ВЛЗ-10кВ с совместной подвеской ВЛИ-0,4кВ приняты опоры с ж/б стойками серии СВ110 с самонесущими изолированными проводами марки СИП-4. Закрепление опор в грунте и их заземления выполнить согласно ПУЭ РК, ТП 3.407.1-143 и серии 3.407-150.

Общая протяженность ВЛ-10кВ составляет 3007,0м, ВЛЗ-10кВ выполняется проводами СИП-3, сечением 70мм^2.

Для защиты линий 10кВ от перенапряжений на опоре у каждой трансформаторной подстанции устанавливаются три ограничителя перенапряжения ОПН SGA 1012.

Согласно заданию на проектирование кухонные плиты - на природном газе, отопление - на твердом топливе.

Учитывая требования об абонентском вводе в дома без разрыва линии, т.е. непосредственно с опоры в прибор учета и необходимости разъединяющего и защитного аппарата при абонентском подключении к магистрали на каждой опоре ввода в дом устанавливается плавкая вставка (SVV). Ввод в жилые дома предусмотрен проводом марки СИП4-2х16мм² по L=25м. На магистрали, в начале ответвления, устанавливается трехполюсный мачтовый рубильник. Низковольтные вводы в жилые дома и установка щитов учета с электронными приборами учета электроэнергии (однофазными электронными счетчиками класса точности 1,0).

Құжат «Сараптамалық ұйымдар палатасы» ақпараттық жүйесімен қалыптастырылған Документ сформирован информационной системой «Палата экспертных организаций»

Удельное потребление электроэнергии населением принято 4,1 кВт для каждого дома, согласно РДС РК 4.04-191-2002 «Методические указания по проектированию городских и поселковых электрических сетей».

Заземлению подлежат все опоры ВЛЗ-10кВ и КТПН. Заземление опор ВЛ-0,4кВ предусмотрено в соответствии с ПУЭ РК.

По улицам совместно с ВЛИ-0,4кВ для жилых домов улиц, выполняется уличное освещение. Уличное электроосвещения выполняется опорами с консольными светильниками, со световодными лампами LED, мощностью 60Вт, в количестве - 71 шт. Учет электроэнергии осуществляется приборами учета (счетчики электронные), установленными на щите 0,4кВ проектируемой КТПН. Управления освещениям выполняется от проектируемой трансформаторной подстанции КТПН, ручное и автоматическое от фотореле.

Средняя горизонтальная освещенность покрытия - 4 лк, согласно СП РК 2.04-104-2012 табл. №15. Общая протяженность уличного освещения ВЛИ-0,4кВ составляет 2044 метров, расчетные пролеты составляют 30 метров. Для электроснабжения уличного освещения, проектом предусматривается строительство ВЛИ-0,4кВ, с подвеской самонесущих золированных проводов марки СИП-4 4х16мм².

Все электромонтажные работы необходимо выполнить в соответствии с требованиями ПУЭ РК.

Основные технические показатели по электроснабжению

Наименование	Характеристика
Напряжение электросети В/В, кВ	10
Н/В, В	380/220
Расчетная мощность, кВт	613,61
Трансформаторная подстанция, мощностью 100кВА, шт	2
Трансформаторная подстанция, мощностью 160кВА, шт	4
Трансформаторная подстанция, мощностью 250кВА, шт	1
Годовой расход электроэнергии, тыс.кВт*ч	2454,4
Годовое число часов использованиямаксимальной нагрузки	4000
Общая протяженность ВЛЗ-10кВ, м	3007
Общая протяженность ВЛИ-0,4кВ для жилого массива, м	13940
Общая протяженность ВЛИ-0,4кВ для уличного освещения, м	2044
Консольный светильник, мощностью 60Вт для уличного освещения, шт	71
Категория электроснабжения	3

Кабели и провода

Выбор марок и сечений изолированных проводов произведён согласно «Пособию по проектированию воздушных ЛЭП 0,38-20кВ с самонесущими изолированными и защищёнными проводами», РДС РК 4.04-191-2002 «Методические указания по проектированию городских и поселковых электрических сетей».

Нагрузка на вводе в одноквартирный жилой дом принята равной 4.1 кВт согласно таблице 5.2, РДС РК 4.04-191-2002.

Проектируемые ВЛ-10кВ приняты проводом марки СИП-3, сечением 1х70мм², ВЛ-0,38кВ приняты проводом марки СИП-4, сечением4х70 и 4х50мм². На перекидке к жилым домам приняты изолированные провода марки СИП-4 сечением 2х16мм².

Изоляция и линейная арматура

Құжат «Сараптамалық ұйымдар палатасы» ақпараттық жүйесімен қалыптастырылған Документ сформирован информационной системой «Палата экспертных организаций»

Для крепления защищённых проводов к траверсам и другим металлоконструкциям опор предусматриваются: изоляторы и спиральные вязки; натяжные и поддерживающие зажимы, ответвительные и соединительные зажимы.

Защита от перенапряжений. Заземление

Железобетонные опоры ВЛЗ-10кВ заземляются согласно ПУЭ РК.

Сопротивление заземляющих устройств в населённой местности приняты согласно (5) ПУЭ РК в зависимости от удельного сопротивления грунта. Заземляющие электроды приняты из круглой стали диаметром 12 и 16 мм. Сопротивление этих заземляющих устройств для ВЛ 10кВ должно быть не более 15 ОМ.

Согласно требованиям ПУЭ РК на ВЛ 0,38 кВ с глухозаземлённой нейтралью должны выполняться повторные заземления нулевого провода. В населённой местности, кроме того, должны иметь заземляющие устройства, предназначенные для защиты от грозовых перенапряжений. Сопротивление этих заземляющих устройств должны быть не более 30 Ом, а расстояние между ними не более 200м.

Конструктивное выполнение заземляющих устройств предусмотрено по ТП 3.407-150.

Опоры ВЛ

Строительство ВЛ предусмотрено с применением конструкций опор, по действующим типовым проектам и проектам повторного применения ОАО «НТЦ электроэнергетики».

В проекте предусмотрены железобетонные опоры и их заземление в грунт для одноцепных ВЛ 10кВ, 0,38кВ, двухцепных10кВ, 0,38кВ, совместного подвеса 10кВ и 0,38кВ, согласно пособию по проектированию воздушных линий электропередач напряжением 0,38-20кВ с самонесущими изолированными и защищёнными проводами.

Качество электроэнергии. Энергосбережение.
Качество электроэнергии.

Нормируемое отклонение напряжения у потребителей в пределах ±5% от Uном. (требование ГОСТ 13109-97 и ПУЭ РК) обеспечивается проектными решениями путём применения на ВЛ провода СИП, а на питающей подстанции – трансформаторов с автоматическим регулированием напряжения под нагрузкой. На шинах поддерживается стабилизированное напряжение на уровне +5% от Uном. Это позволяет обеспечить оптимальный режим работы распределительной сети и выдержать нормированный уровень напряжения у потребителей, требуемый ГОСТ (т.е. ±5% от Uном.).

Энергосбережение.

При выполнении рабочего проекта выполнены требования Закона Республики Казахстан «Об энергосбережении». Для обеспечения энергосбережения предусматриваются следующие мероприятия:

1. 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.

2. В проекте применено современное оборудование, выпускаемое заводами в соответствии с действующими ГОСТ и ТУ.

3. Обеспечена приоритетность безопасности и здоровья человека и охраны окружающей среды при транспортировке. Исключена возможность человеческих жертв, максимально сохранены зелёные насаждения.

4. Организован учёт и контроль за расходом потребляемой электроэнергии, его точность и достоверность.

Құжат «Сараптамалық ұйымдар палатасы» ақпараттық жүйесімен қалыптастырылған Документ сформирован информационной системой «Палата экспертных организаций»

5. Сечение проводов ВЛ 10 и 0,38 кВ выбрано по экономической плотности тока и проверено на допустимую потерю напряжения у электроприёмников.

Архитектурно-строительные решения

В архитектурно-строительном решении рабочего проекта «Строительство электросетей с/о Алпамыс батыр, населенных пунктов Кауыншы, Акжол, Келесский район,Туркестанская область» разработана комплектная трансформаторная подстанция КТПГ в соответствии с требованиями:

СНиП 2.01-07-85* «Нагрузки и воздействия»;

СП РК 2.03-30-2017 «Строительство в сейсмических районах»;

СН РК 5.01-02-2013 «Основания зданий и сооружений»;

СП РК 5.01-102-2013 «Основания зданий и сооружений»;

СНиП РК 5.03.34-2005 «Бетонные и железобетонные конструкции»;

СН РК 2.01-01-2013 «Защита строительных конструкций от коррозии»;

СП РК 2.01-101-2013 «Защита строительных конструкций от коррозии».

За относительную отметку 0.000 принят уровень чистого пола комплектной трансформаторной подстанции, соответствующий абсолютной отметке по генплану.

В рабочем проекте для комплектной трансформаторной подстанции - КТПГ, запроектирован план фундаментов с применением фундаментных блоков ФБС по ГОСТ 13579-78*, с размерами плана фундаментов в осях 4,4м х 1,48м.

Под фундаменты предусмотреть подготовку из бетона кл.В3.5 толщ. 100мм.

По периметру здания выполнить бетонное покрытие по уплотненному грунту, с уклоном от здания не менее 0.03. Отметка бровки отмостки должна быть выше планировочной отметки прилегающей территории не менее, чем на 0.05 м.

Защита строительных конструкций от коррозии

Защита строительных конструкций от коррозии разработана в соответствии с требованиями СН РК 2.01-01-2013 «Защита строительных конструкций от коррозии» и СП РК 2.01-101-2013 «Защита строительных конструкций от коррозии».

Закладные детали покрыть слоем цементно-песчаного раствора толщиной 10 мм.

Защитный слой арматуры монолитных конструкций соответствует требованиям СНиП РК 5.03.34-2005 «Бетонные и железобетонные конструкции».

Боковые поверхности железобетонных конструкций, соприкасающиеся грунтом обмазать горячим битумом за 2 раза.

Антипросадочные мероприятия

Антипросадочные мероприятия в проекте выполнены в соответствии с требованиями СН РК 5.01-02-2013 «Основания зданий и сооружений»; СП РК 5.01-102-2013 «Основания зданий и сооружений».

В основании фундаментов трансформаторной подстанции КТПГ устранение просадочных свойств грунтов достигается устройством в пределах верхней зоны методом послойной укатки катками или большегрузным транспортом (5-7 ездок по одному следу) при оптимальной влажности грунта 24%.

ОРГАНИЗАЦИЯ СТРОИТЕЛЬСТВА

Организационно – технологические схемы последовательности возведения зданий и сооружений

Проектом предусматривается строительство внутрипоселковых электрических сетей.

При прокладке сетей электроснабжения под автомобильными дорогами, необходимо согласование с местными исполнительными органами, органами МАИ и эксплуатирующими эти сооружения организациями. Рекомендуется разработать

Құжат «Сараптамалық ұйымдар палатасы» ақпараттық жүйесімен қалыптастырылған. Документ сформирован информационной системой «Палата экспертных организаций»

график производства работ или технологические карты, определяющие календарные сроки и методы производства работ на этих участках.

Деление прокладываемых электрических сетей по участкам, определить по согласованию с местными исполнительными органами, с графиком выполнения строительных работ на каждой улице.

Временное электроснабжение предусматривается от проектируемых электрических сетей, на каждом строительном участке индивидуально, с получением соответствующих технических условий.

Временное водоснабжение предусматривается от существующих водопроводных сетей, на каждом строительном участке индивидуально, с получением соответствующих технических условий.

Место для вывоза излишнего грунта, так же для забора недостающего грунта должно быть согласовано с местными исполнительными органами.

При нахождении в зоне производства строительных работ действующих предприятий общественного пользования, предусмотреть мероприятия для безопасного доступа и нахождения в них людей.

При выполнении строительных работ в условиях жилой застройки должны быть обеспечены подъезды и проходы к жилым домам и предприятиям общественного пользования (для пожарных машин, скорой медицинской помощи и т. п.). При необходимости должны быть выполнены дополнительные мосты и дороги.

Строительство временных санитарно-бытовых и складских зданий, и сооружений, необходимых для развёртывания строительства предусматривается устраивать отдельным городком (участок расположения городка определить по месту).

Участки производства работ должны быть ограждены от доступа посторонних лиц. Временное ограждение должно соответствовать требованиям ГОСТ 23407-78.

Основные требования по технике безопасности

При производстве работ необходимо руководствоваться правилами СН РК 1.03-00-2011

«Строительное производство. Организация строительства предприятий, зданий и сооружений» и СН РК 1.03-05-2011 «Охрана труда и техника безопасности в строительстве», а также действующими на строительстве инструкциями по охране труда и технике безопасности, правилами электро и пожарной безопасности, и производственной санитарии. При производстве строительно-монтажных работ следует строго соблюдать правила устройства и безопасной эксплуатации грузоподъёмных механизмов (кранов) утверждённых Госгортехнадзором, также техники безопасности, утверждённых органами государственного надзора и соответствующими министерствами, и ведомствами с Госстроем Казахстана.

Особое внимание должно быть уделено на производство строительно-монтажных работ в охранной зоне существующих ЛЭП. Охранную зону ЛЭП рекомендуется оградить временным ограждением. Для производства работ в охраной зоне ЛЭП, рекомендуется разработать ППР с соответствующим согласованием с эксплуатирующими организациями.

Генеральный подрядчик обязан с участием заказчика и субподрядных организаций разработать и утвердить мероприятия по технике безопасности и производственной санитарии, обязательные для всех организаций, участвующих в строительстве.

К строительно-монтажным работам разрешается приступать только при наличии проекта производства работ, в котором должны быть разработаны все мероприятия по обеспечению техники безопасности и производственной санитарии. Этот проект должен быть согласован со службами техники безопасности строительно-монтажных организаций.

Құжат «Сараптамалық ұйымдар палатасы» ақпараттық жүйесімен қалыптастырылған. Документ сформирован информационной системой «Палата экспертных организаций»

Расположение постоянных и временных тротуарных путей, сетей электроснабжения, механизмов, временных сооружений, площадок для временного складирования стройматериалов должны строго соответствовать указанному в проектах производства работ.

На территории строительства должны быть установлены указатели проездов и проходов. Опасные зоны следует ограждать либо выставлять на их границах предупредительные сигналы, видимые в дневное и ночное время.

В тёмное время суток ограждения дополняются световыми сигналами. При возникновении на строительной площадке опасных условий работы (оползание грунта в котлован, осадка оснований под строительными лесами, обрыв электропроводов) люди должны быть немедленно выведены, а опасные места ограждены.

Запрещается работа механизмов непосредственно под проводами, действующих линий электропередачи любого напряжения.

Работа и перемещение строительных машин вблизи линий электропередачи должны производиться под непосредственным руководством инженерно-технического работника.

Установка крана (экскаватора) вблизи котлованов и траншей с неукрепленными откосами производится на расстоянии одного метра от края призмы обрушения, соответствующей данному грунту. Следует уделять особое внимание работе стреловых механизмов, расположенных в непосредственной близости один от другого, во избежание столкновения их стрел. Все мероприятия, относящиеся к работе монтажных механизмов, в каждом конкретном случае должны быть согласованы со всеми участниками строительства, службами техники безопасности, а также инспекцией Гостехнадзора.

Производить монтажные работы на высоте, в открытых местах, при силе ветра 6 баллов (скорость ветра 9,9 – 12,4 м) запрещается.

Скорость движения автотранспорта у строительных объектов не должна превышать 10 км/час, а на поворотах и в рабочих зонах – 5 км/час.

На строительной площадке генподрядчиком должны быть организованы пожарные посты с противопожарными средствами в районах строящихся зданий и сооружений, административно-бытовых и складских помещений, а также определены особо опасные зоны в пожарном отношении и режим работы в пределах этих зон.

Мероприятия по пожарной безопасности при производстве строительно-монтажных работ должны быть разработаны в проекте производства работ.

Охрана окружающей среды

Загрязнение окружающей среды происходит при выполнении технологических процессов, связанных со строительством. Следует отметить, что загрязнение окружающей среды в процессе строительства имеет временный характер и его суммарное воздействие оказывает меньше, чем в процессе эксплуатации дороги.

По характеру и степени воздействия технологических процессов при строительстве автомобильных дорог на окружающую среду можно разделить на:

- устройство земляного полотна и покрытия;
- функционирование при объектных пунктов обеспечения дорожного строительства (стоянки дорожно-строительных машин, пункты техобслуживания, склады ГСМ, бытовые и другие службы).

Каждый из приведенных технологических процессов отличается по характеру и степени воздействия на окружающую среду. Наибольшее воздействие оказывают дорожно- строительные и транспортные машины.

Основную массу загрязняющих воздух веществ составляют отработавшие газы разнообразных дорожно-строительных и транспортных машин.

Құжат «Сараптамалық ұйымдар палатасы» ақпараттық жүйесімен қалыптастырылған Документ сформирован информационной системой «Палата экспертных организаций»

Машины и механизмы, производящие работы по строительству автодороги должны соответствовать заводским нормам. Заправку механизмов производить в определенных местах, не допускать розлива горюче-смазочных материалов на грунт. Обтирочные материалы, мусор складировать в определенной для этого таре сдальнейшим вывозом на свалку. После завершения работ убрать все излишние строительные материалы, тару с вывозом ее из трассы дороги.

Охрана окружающей природной среды заключается в предотвращении загрязнения атмосферного воздуха, в открытых и закрытых источниках, грунта и недопустимости уничтожения плодородного слоя и растительности.

Сохранение окружающей природной среды обеспечивается за счет ряда мероприятий, которые предусматривают:

Предварительную срезку растительного грунта при рытье котлованов и использовании его в дальнейшем для благоустройства и озеленения территории или вывоз грунта для использования его при рекультивации земель.

Бережное отношение к воде, своевременное устранение утечек, вызванных неисправностью или несовершенством сантехнической запорной арматуры.

Применение машин и механизмов электроприводом для уменьшения загрязнения воздуха выхлопными газами двигателей внутреннего сгорания и дизелей.

Использование специального транспорта для доставки сыпучих и жидких грузов, битумовозов, избегая применения на строительной площадке битумоварочных котлов.

Постоянное увлажнение временных грунтовых дорог в целях уменьшения запыленности воздуха при движении транспорта.

Сохранение многолетних декоративных растений, попадающих в зону строительства. Не рекомендуется срезать грунт на приствольном участке в радиусе 3-х метров или засыпать грунтом корневую шейку ствола.

Очищение производственных и бытовых стоков, образующихся на строительной площадке.

Устройство временных подъездных путей и автомобильных дорог с учетом требований по предотвращению повреждений древесно-кустарниковой растительности и сельскохозяйственных угодий.

Для уборки строительного мусора со стройплощадки предусматривается закрытые желоба, ящики или контейнеры, нижний конец желоба устанавливается не выше 1 м над землей.

Сметная документация

Сметная документация разработана в соответствии с «Нормативным документом по определению сметной стоимости строительства в Республике Казахстан», утвержденным приказом КДСиЖКХ МИИР РК от 01.12.2022 г. №223-нқ, на основании государственных сметных нормативов, задания на проектирования и принятых проектных решений.

Сметная документация составлена ресурсным методом с использованием программного комплекса АВС-4 (редакция 2025.1) по выпуску сметной документации в текущих ценах 1 квартала 2025 года.

При составлении смет использованы:

Единичные сметные цены на строительно-монтажные работы. Сборник 1. Здания. Выпуск 1. Здания жилищно-гражданского назначения (НДЦС РК 8.04-03-2024);

1) ССЦ РК 8.04-08-2024 "Сборники сметных цен в текущем уровне на строительные материалы, изделия и конструкции";

2) ССЦ РК 8.04-09-2024 "Сборники сметных цен в текущем уровне на инженерное оборудование объектов строительства";

Құжат «Сараптамалық ұйымдар палатасы» ақпараттық жүйесімен қалыптастырылған Документ сформирован информационной системой «Палата экспертных организаций»

3) ЭСН РК 8.04-02-2024 " сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на монтажные работы";

4) СЦЭМ РК 8.04-11-2024 "Сметных цен на эксплуатацию строительных машин";

5) НДЦС РК 8.04-07-2024 "Индексы стоимости для строительства"

В сметной стоимости строительства учтены дополнительные затраты:

- в главу 8 «Затраты на организацию и управление строительством» включено средства на покрытие общеплощадочных затрат, связанных с организацией и управлением строительно-монтажными работами на строительной площадке в целом по стройке, и дополнительных затрат, связанных с решениями проекта организации строительства 6,9%;
- сметная прибыль в размере 5% от сметной стоимости строительно-монтажных работ;
- средства на непредвиденные работы и затраты в размере 3 % от стоимости строительно-монтажных работ по главам 1-8 сводного сметного расчета стоимости строительства;

Сметная стоимость строительства определена в ценах 2024-2025 гг.

Налог на добавленную стоимость (НДС) принят в размере, устанавливаемом законодательством Республики Казахстан на период, соответствующий периоду строительства, от сметной стоимости строительства.

Продолжительность строительства

Расчет продолжительности строительства объекта выполнен по СП РК 1.03-101-2013 «Продолжительность строительства и задел в строительстве предприятий, зданий и сооружений».

По части 1, раздел 1 «Промышленное строительство» принят для расчета пункт 12 «Комплекс электроснабжения», Г.1.1 Электроэнергетика, Таблица Г.1.1.7- Продолжительность строительства и задел в строительстве предприятий, зданий и сооружений в энергетике, подпункт таблицы составе: воздушные линии 0,4 кВ общей протяженностью до 45 км; трансформаторные подстанции (комплектные и мачтовые) напряжением 6-10-20-35/0,4 кВ мощностью до 630 кВА - более 15 шт.

Принимаем продолжительность строительства 7,0 месяца, в том числе подготовительный период 0,5 месяц.

Начало строительства – май 2025 год.

Распределение объемов работ по годам:

на 2025 года - 100%.

7. РЕЗУЛЬТАТЫ ЭКСПЕРТИЗЫ

7.1. Дополнения и изменения, внесенные в проект (рабочий проект) в процессе экспертизы

В процессе рассмотрения по замечаниям и предложениям в рабочий проект внесены следующие изменения и дополнения:

1. На листе ГП-04 в разбивочном плане указана Базисная линия А-Б.
2. На всех рабочих листах ГП указана красная линия.
3. На листе ГП-07 в ведомости малых архитектурных форм и переносных изделий указана ограждение, калитки, ворота, контейнеры для ТБО с навесом согласно ГОСТ 21.508-93;
5. На листе ГП-04 в разбивочном плане указана ширина проездов и тротуаров согласно требованиям п. 8.2.14 СП РК 3.01-101-2013;

Құжат «Сараптамалық ұйымдар палатасы» ақпараттық жүйесімен қалыптастырылған. Документ сформирован информационной системой «Палата экспертных организаций»

6. Пояснительная записка, проект организации строительства выполнены по ГОСТ 21.101-97;
7. Предоставлен теплотехнический расчет стен и покрытия.
8. Потребные напоры при хозяйственно-питьевом водопотреблении и пожаре указаны.
9. На плане указано привязки сети водопровода к постоянным базисам ГОСТ 21.704-2011.способ тушения).
10. В общих указаниях добавлена информация о выполнении выпусков канализации из чугунных труб. Добавлена ссылка на геологические условия.
Дано описание производственной канализации К3.
11. Расчеты наружных сетей водоснабжения представлены.
12. Расчеты наружных сетей канализации представлены.
13. Представлено согласование планов сетей с Заказчиком.
14. Выполнено схему напорной сети с деталировкой колодцев см. ГОСТ 21.704-2011.
15. В «Общих указаниях» указано границы первого пояса ЗСО (зоны санитарной охраны) водопроводных сооружений п.77 (1,2,3) Санитарные правила «Санитарно-эпидемиологические требования» №209 от 16.03.15г.
16. В ведомости ссылочных и прилагаемых документов указано действующие нормативы.
17. Заполнено угловые и боковые штампы.
18.Кабельный журнал выполнено согласно ГОСТу 21.613-2014
20.Разработано обложки;
21.Сметную стоимость строительства выполнено в текущих ценах на период Предоставления проекта в экспертизу. Откорректировано стоимость проектных, изыскательных работ. Представлено расчеты стоимости проектных и изыскательных работ, согласно пп.89, 90
Государственного норматива по определению сметной стоимости строительства (ГНОСС).
22.Представлено справка от заказчика о начале строительства с указанием месяца и года, выполнить расчет заделов по годам и обосновать принятые решения в ПОС.
23.Сводный и сметный расчет согласовывается заказчиком. Подписать Сводный и сметный расчеты заказчиком и поставить печать. п. 16 приложения №1 к приказу от 3 июля 2015 года №235-нқ «Методика определения сметной стоимости строительства в РК».
24.Основной вариант прайс-листов предоставлено в полном объеме.
25.Необходимо исключить из перечня, оборудования и материалы, цены на которые указаны в сметно- нормативной базе.
26. Представлена пояснительная записка к сметной документации.
27. Представлены утвержденная заказчиком сводная ведомость потребности основных материалов, изделий, конструкций и оборудования
28. Откорректирован стоимость проектных работ согласно по расчету (смета ПИР).
29. Стоимость экспертизы рабочего проекта откорректировано согласно Правилам по определению стоимости работ по проведению комплексной вневедомственной экспертизы проектов строительства объектов
30. За итогом сводного расчета стоимости строительства выполнены распределение затрат по годам.
31. Замечание принято и исправлено.
32. Раздел СС выполнено в отдельном проекте.
33. Замечание принято и откорректировано.
34. Откорректированы в общих данных название фирмы выполнившая топографическую съемку.
35. Согласован план со смежными разделами.

Құжат «Сараптамалық ұйымдар палатасы» ақпараттық жүйесімен қалыптастырылған Документ сформирован информационной системой «Палата экспертных организаций»

7.2. Оценка принятых решений

В соответствии с Правилами определения общего порядка отнесения зданий и сооружений к технически и (или) технологически сложным объектам, утвержденными приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан №165 от 28 февраля 2015 года, разработчиком проекта установлен II уровень ответственности (технически несложный).
Рабочий проект разработан в соответствии с заданием на проектирование и требованиями нормативных документов.
Состав и комплектность представленных материалов соответствует требованиям СН РК 1.02-03-2011 «Порядок разработки, согласования, утверждения и состав проектной документации на строительство».
Принятые проектные решения с учетом внесенных изменений по п.7.1 соответствуют требованиям нормативных правовых документов в области охраны окружающей среды и в сфере санитарно-эпидемиологического благополучия населения, обеспечивают безопасную эксплуатацию объекта.

Основные технико-экономические показатели по рабочему проекту:

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Показатели	
			заявленные	рекомендуемые к утверждению
1	Сметная стоимость строительства в текущих и прогнозных ценах 2025 годов, в том числе:	млн. тенге	396,901	898,841
1.1	СМР	млн. тенге	279,022	681,827
1.2	оборудование	млн. тенге	37,520	70,354
1.3	прочие затраты	млн. тенге	80,359	146,660
3	Продолжительность строительства	мес.	7	7

8. ВЫВОД (ВЫВОДЫ)

8.1. С учетом внесенных изменений и дополнений рабочий проект " Строительство электросетей с/о Алпамыс батыр, населенных пунктов Кауыншы,Акжол, Келесский район, Туркестанская область» (Корректировка)" требованиям нормативных правовых актов и государственных нормативов, действующих в Республике Казахстан, и рекомендуется для утверждения в установленном порядке.

общая сметная стоимость строительства
в текущем уровне цен на 2025 года -898,841 млн.тенге;

в том числе: СМР -681,827 млн.тенге;
оборудование -70,354 млн.тенге;
прочие затраты -146,660 млн.тенге;

8.2 Настоящее экспертное заключение выполнено с учетом материалов, утвержденных заказчиком для проектирования, достоверность которых гарантирует государственное учреждение "Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог Келесского района " согласно договору №ЕРА-0183-03 от 13.02.2025 года

Құжат «Сараптамалық ұйымдар палатасы» ақпараттық жүйесімен қалыптастырылған Документ сформирован информационной системой «Палата экспертных организаций»

8.3 При представлении на утверждение и выдаче на производство работ проект (рабочий проект) подлежит проверке на соответствие его с настоящим заключением экспертизы.
8.4 До начала производства работ проект (рабочий проект) подлежит представлению для утверждения в установленном порядке не позднее 15 календарных дней со дня выдачи экспертизы.

8. ТҰЖЫРЫМДАР

8.1 " Түркістан облысы, Келес ауданы, Алпамыс батыр ауылы, Қауыншы, Ақжол елді мекендеріндегі электр желілерінің құрылысы» (Түзету)" жұмыс жобасы сараптаманың ескертпелері мен ұсыныстары бойынша енгізілген өзгерістер мен толықтыруларды ескере отырып, Қазақстан Республикасында қолданылатын заң актілері мен мемлекеттік нормативтердің талаптарына сәйкес келеді.

2025 жылдағы ағымды бағадағы құрылыстың жалпы сметалық құны,	-898,841 млн.теңге;
соның ішінде: құрылыс-монтаж жұмыстары	-681,827 млн.теңге;
жабдықтар	-70,354 млн.теңге;
өзге шығындар	-146,660 млн.теңге;

8.2 Осы сараптама қорытындысы жобалау үшін тапсырыс беруші бекіткен бастапқы материалдар «деректер» ескеріле отырып орындалды, олардың дұрыстығына 13.02.2025 жылғы № ЕРА-0183-03 шарт талаптарына сәйкес " Келес ауданының тұрғын үй-коммуналдық шаруашылық, жолаушылар көлігі және автомобиль жолдары бөлімі " мемлекеттік мекемесі кепілдік етеді.
8.3 Бекітуге және өндіріске ұсынылу кезінде жұмыс жобасының осы сараптама қортындысына сәйкестігі тексерілу қажет.
8.4 Тапсырысшы құрылыс салу кезінде отандық тауар өндірушілердің жабдықтарын, құрылыс материалдары мен құрастырмаларын кеңінен пайдалансын.

Басымбек Б.А. (Директор)

Оразбеков Ә.Т. (Эксперт)

Құжат «Сараптамалық ұйымдар палатасы» ақпараттық жүйесімен қалыптастырылған Документ сформирован информационной системой «Палата экспертных организаций»

Оразбеков Ә.Т. (Эксперт)

Пірмашов Б.М. (Эксперт)

Зайнабитдинов Т.А. (Эксперт)

Құжат «Сарапшылардың ұйымдар палатасы» ақпараттық жүйесімен қалыптастырылған Документ сформирован информационной системой «Палата экспертных организаций»