ТОО «Тяжпромэлектропроект».

Заказчик ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта, автомобильных дорог и жилищной инспекции Жамбылского района»

Разработка проектно-сметной документации на установку уличного освещения в селе Актерек Жамбылского района Алматинской области

РАБОЧИЙ ПРОЕКТ

Пояснительная записка

А23.127-12-ПЗ

И.О. Директора Сахабутдинов А.Ф.

Алматы, 2023 г.

СОДЕРЖАНИЕ

1 ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ....4
1.1 Основание для разработки....4
1.2 Исходные данные для проектирования....5
1.3 Сведения о подтверждении соответствия разработанной проектно-сметной документации государственным нормам, правилам, стандартам, техническим условиям и заданию на проектирование....5
1.4 Краткая характеристика принятых решений....5
1.5 Перечень объектов строительства....6
1.6 Сведения об использовании в проекте изобретений и патентов....6
1.7 Технико-экономические показатели проекта....7
2 ОСНОВНЫЕ ЭЛЕКТРОТЕХНИЧЕСКИЕ РЕШЕНИЯ....7
3 ПЕРЕЧЕНЬ МЕРОПРИЯТИЙ ПО ОХРАНЕ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ....9
4 ПЕРЕЧЕНЬ МЕРОПРИЯТИЙ ПО УСТРАНЕНИЮ ВОЗМОЖНЫХ ПОСЛЕДСТВИЙ ВОЗДЕЙСТВИЯ НА ОКРУЖАЮЩУЮ ПРИРОДНУЮ СРЕДУ....9
5 МЕРОПРИЯТИЯ ПО ПРЕДУПРЕЖДЕНИЮ ЧРЕЗВЫЧАЙНЫХ СИТУАЦИЙ....11
5.1 ОБЩИЕ МЕРОПРИЯТИЯ ГРАЖДАНСКОЙ ЗАЩИТЫ ПО ПРЕДУПРЕЖДЕНИЮ ЧРЕЗВЫЧАЙНЫХ СИТУАЦИЙ....11
5.2 ЛИКВИДАЦИЯ ЧРЕЗВЫЧАЙНЫХ СИТУАЦИЙ ПРИРОДНОГО И ТЕХНОГЕННОГО ХАРАКТЕРА....12
5.3 МЕРОПРИЯТИЯ, ПРОВОДИМЫЕ ПРИ ЛИКВИДАЦИИ ЧРЕЗВЫЧАЙНЫХ СИТУАЦИЙ ПРИРОДНОГО И ТЕХНОГЕННОГО ХАРАКТЕРА 12
6 МЕРОПРИЯТИЯ ПО ОБЕСПЕЧЕНИЮ ЭЛЕКТРО-ВРЫВО И ПОЖАРНОЙ БЕЗОПАСНОСТИ....14
ПРИЛОЖЕНИЕ А. ЗАДАНИЕ НА РАЗРАБОТКУ ПСД....16
ПРИЛОЖЕНИЕ Б. АПЗ....18
ПРИЛОЖЕНИЕ В. ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ....26
ПРИЛОЖЕНИЕ Д. СОГЛАСОВАНИЕ ПРОЕКТА....ОШИБКА! ЗАКЛАДКА НЕ ОПРЕДЕЛЕНА.

Сокращения

В Пояснительной записке использованы следующие сокращения:

Аббревиатура	Расшифровка
АВР	Автоматическое включение резерва
АСКУЭ	Автоматизированная система коммерческого учета электроэнергии
АО «АЖК»	Акционерное общество «Алматы Жарык Компаниясы»
ВЛЗ	Высоковольтная линия с защищенными проводами
ШУНО	Шкаф Управления Наружным Освещением
КТПН	Комплектная трансформаторная подстанция наружной установки
ПД	Передача данных
ПО	Программное обеспечение
ПС	Подстанция
ПУЭ РК	Правила устройства электроустановок Республики Казахстан
РП	Распределительный пункт
РУ	Распределительное устройство
РЭС	Районные электрические сети
СГП	Система гарантированного электропитания
СДТУ	Средства диспетчерского и технологического управления
ТЗ	Техническое задание
ТИ	Телеизмерения
ТМ	Телемеханика
ТС	Телесигнализация
ТП	Трансформаторная подстанция
ЦДП	Центральный диспетчерский пункт

1 ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

1.1 Основание для разработки

Основанием для разработки рабочего проекта «Разработка проектно-сметной документации на установку уличного освещения в селе Актерек Жамбылского района Алматинской области» в соответствии с п.5.2. СН РК 1.02-03-2022 являются:

- Задание на проектирование на разработку проектно-сметной документации по рабочему проекту «Разработка проектно-сметной документации на установку уличного освещения в селе Актерек Жамбылского района Алматинской области» Приложение №2 к Договору №25 от 08.06.2023г.
- Технические условия №32.2-7703 от 20.10.2023г; №32.2-7980 от 30.10.2023г; №32.2-7711 от 20.10.2023г; №32.2-7701 от 20.10.2023г; №32.2-7771 от 23.10.2023г.
- Отчет об инженерных изысканиях на объекте, выполненных ТОО «GeoMag» в ноябре 2023 г.
- Исходные данные для проектирования, выдаваемые заказчиком:

- АПЗ №KZ35VUA01044139 от 19.12.2023г. на объекты электроснабжения
- Данные о земельных участках.

1.2 Исходные данные для проектирования

Рабочий проект «Разработка проектно-сметной документации на установку уличного освещения в селе Актерек Жамбылского района Алматинской области» выполняется на основании следующих исходных данных:

- Задание на проектирование на разработку проектно-сметной документации по рабочему проекту «Разработка проектно-сметной документации на установку уличного освещения в селе Актерек Жамбылского района Алматинской области» Приложение №2 к Договору №25 от 08.06.2023г.
- Технические условия №32.2-7703 от 20.10.2023г; №32.2-7980 от 30.10.2023г; №32.2-7711 от 20.10.2023г; №32.2-7701 от 20.10.2023г; №32.2-7771 от 23.10.2023г.
- Отчет об инженерных изысканиях на объекте, выполненных ТОО «GeoМаг» в ноябре 2023 г.
- Архитектурно планировочное задание.

1.3 Сведения о подтверждении соответствия разработанной проектно-сметной документации государственным нормам, правилам, стандартам, техническим условиям и заданию на проектирование

Проектно-сметная документация разработана в соответствии с нормативными документами, действующими в РК и другими документациями, приведенными ниже:

1. СН РК 1-02-03-2022. Порядок разработки, согласования, утверждения и состав проектной документации на строительство.
2. СН РК 4.04-07-2019 Электротехнические устройства
3. ГОСТ 21.101-97. Основные требования к проектной и рабочей документации.
4. ГОСТ21.408-93. Правила выполнения рабочей документации автоматизации технологических процессов
5. Правила устройства электроустановок (ПУЭ) РК (2022г.).
6. Правила пользования электрической энергией (ППЭЭ) (от 24.01.2005 г.).
7. Закон РК от 13.01.2012 г. №541 - IV «Об энергосбережении и повышении энергоэффективности». (Редакция с изменениями и дополнениями по состоянию на 15.01.2019 г.).

1.4 Краткая характеристика принятых решений.

В соответствии с Заданием на проектирование «Разработка проектно-сметной документации на установку уличного освещения в селе Актерек Жамбылского района Алматинской области», проектом предусматривается:

1. Строительство ВЛИ-0,4кВ;

2. Строительство ВЛЗ-10 кВ;
3. Строительство шкафа управления наружным освещением;
4. Строительство СКТП 10/0,4 кВ 25 кВА.

Проектом предусматривается строительство ВЛЗ-10 кВ проводом марки СИП-3 сечением 1х50мм^2 отпайка от ближайшей опоры существующей ВЛ-10 кВ фид.4-48А до проектируемой СКТП 10/0,4 кВ 25 кВА

Тип линии, марку, сечение и длину проводника определить проектом.

Проектом предусматривается установка светодиодных светильников на 100W на металлические опоры на базе стоек ОГС-0.7-8 и однорожковые кронштейны типа КГ1К. Опоры устанавливаются на фундаментные ж/б блоки, установленные в отрытых котлованах.

Проектируемые ВЛИ-0,4 кВ освещения дороги выполнить проводом марки СИП-4 сечением 4х25мм^2 и 4х35мм^2 по ГОСТ 31946-2012.

Провод проверен по токовым нагрузкам и предельным потерям на линии.

1.5 Перечень объектов строительства

При реализации работ по электроснабжению наружных сетей, предусматривается:

- Строительство ВЛИ-0,4 кВ общей протяженностью 7,707 км.
- Строительство ВЛЗ-10 кВ общей протяженностью 0,039 км.
- Строительство ШУНО - 2 шт.
- Строительство СКТП 10/0,4 кВ 25 кВА - 1 шт.

1.6 Сведения об использовании в проекте изобретений и патентов

Все разделы рабочего проекта на установку уличного освещения выполнены на основании утвержденных типовых решении и не содержат охраноспособных технических решений. В связи с этим проверки на патентную чистоту и патентоспособность не проводились.

1.7 Технико-экономические показатели проекта

Технические показатели объекта приведены в таблице 1: *

Таблица 1.

	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение	Примечание
1	2	3	4	5
1. Высоковольтное оборудование				
1.1	Комплектная трансформаторная подстанция	шт.	1	
2. Низковольтное оборудование				
2.1	ШУНО	шт.	2	
2.2	Муфта концевая КнТп-4-35/50-ВЛ-Нб	шт.	8	
3. Металлоконструкции линии освещения				
3.1	Стойка ОГС-0.7-8	шт.	187	
3.2	Кронштейн КГ1К	шт.	187	
3.3	Светильник OSF-01-100-5K-LED	шт.	187	
3.4	Фундамент металлический ФМ-0.159-2.2	шт.	187	
4. Кабельная продукция				
4.1	Провод марки СИП-4 4х25	км	6,332	
4.2	Провод марки СИП-4 4х35	км	0,575	
4.3	Провод марки СИП-3 1х50	км	0,039	
4.4	Кабель силовой с алюминиевыми жилами с изоляцией из ПВХ бронированный, до 1 кВ АВБбШв-1 4х50	м	954	

* по приложению Г СН РК 1.02-03-2022 г

2 ОСНОВНЫЕ ТЕХНИЧЕСКИЕ РЕШЕНИЯ

В соответствии с техническими условиями №32.2-7703 от 20.10.2023г; №32.2-7980 от 30.10.2023г; №32.2-7711 от 20.10.2023г; №32.2-7701 от 20.10.2023г; №32.2-7771 от 23.10.2023г., выданных АО «АЖК» проектом предусматривается строительство КТП мощностью 25кВА.

Проектируемую ВЛЗ-10 кВ построить от ближайшей опоры существующей ВЛ-10 кВ фид.4-48А до проектируемой КТП. Линию выполнить изолированным проводом марки СИП-3 сечением 50 мм^2

Проектируемые линии освещения ВЛИ-0,4 кВ выполнить самонесущим изолированным проводом марки СИП-4 сечением 4х25 мм^2 и 4х35 мм^2 по ГОСТ 31946-2012.

Выбранное сечение достаточно по условию короны и по токовой загрузки ВЛИ-0,4 кВ, сечение принято согласно выбранной нагрузки.

Протяженность проектируемого участка ВЛИ-0,4 кВ составляет 7,707 км.

Трасса ВЛИ-0,4 кВ проложена по выбранному и согласованному варианту, началом которого является ШУНО, запитанное от проектируемой КТП 10/0,4кВ мощностью 25 кВА.

Линия электропередачи запроектирована в соответствии с ПУЭ РК, СН РК СП РК и другими нормативными документами, действующими в Республике Казахстан.

Проектируемые ВЛИ-0,4 кВ относятся к технически несложному объекту III (нормального) уровня ответственности.

Трасса проектируемой ВЛИ-0,4 кВ проходит в пределах слабо наклонной предгорной местности.

Опоры приняты на базе стоек ОГС-0.7-8 с креплением для промежуточных, угловых и анкерно-угловых опор.

Климатическая характеристика района приводится по данным СП РК 2.04 - 01 – 2017. (для с. Актерек не приводятся климатические данные, поэтому брали данные г. Алматы согласно СП РК 2.04-01-2017).

Климатический район III-В

Ветровой район скоростных напоров - II.

Ветровая нагрузка – 0,39 кПа;

Базовая скорость ветра - 25 м/с;

Снеговая нагрузка – 1,2 кПа, снеговой район II.

Климатические параметры холодного периода года:

Температура воздуха:

Абсолютная минимальная – (-37.7);

Наиболее холодных суток обеспеченностью

- 0,98 – (-26.9);
- 0,92 – (-23,4);

Наиболее холодной пятидневки обеспеченностью

- 0,98 – (-23,3):
- 0,92 –(-20,1);

Обеспеченность 0,98 – (-1,5).

3 ПЕРЕЧЕНЬ МЕРОПРИЯТИЙ ПО ОХРАНЕ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ

Проектируемые объекты не оказывают вредного влияния на атмосферный воздух, так как при их эксплуатации выбросы вредных веществ отсутствуют.

Объекты электроснабжения не являются источником загрязнения водных объектов, для чего выбраны трансформаторы в литой изоляции. Загрязнение и засорение водоохранных зон водоемов и водотоков исключено. Никаких вредных или токсичных сбросов на территории водоохранных зон водоемов не предусматривается. Водопользование поверхностными водными объектами (забор, сброс) не предусматривается. Сточных вод в процессе строительства не образуется.

Основным источником выделения загрязняющих веществ в атмосферный воздух является строительная техника. Загрязнение атмосферы происходит от работы техники во время доставки оборудования, кабельных изделий и материалов. Негативное влияние автотранспорта имеет кратковременный характер. В силу кратковременности работы фактические выбросы находятся на уровне не выше предельно-допустимых.

Образование отходов при строительстве ВЛ планируется только на этапе монтажа оборудования. По завершении работ строительный мусор вывозится на свалку. Количество отходов производства на объекте при эксплуатации не изменятся.

4 ПЕРЕЧЕНЬ МЕРОПРИЯТИЙ ПО УСТРАНЕНИЮ ВОЗМОЖНЫХ ПОСЛЕДСТВИЙ ВОЗДЕЙСТВИЯ НА ОКРУЖАЮЩУЮ ПРИРОДНУЮ СРЕДУ

Для предотвращения и (или) снижения возможного негативного воздействия намечаемой хозяйственной деятельности на окружающую среду и рационального использования природных ресурсов на период строительства и эксплуатации объекта необходимо выполнение следующих мероприятий:

- при эксплуатации автотранспорта выхлопные газы работающих двигателей, утечка и испарение при заправке горюче-смазочными материалами не должны превышать предельно допустимые нормы концентрации вредных веществ в воздухе;

- заправка автотранспорта производится на ближайших автозаправочных станциях с соблюдением всех мер предосторожности против растекания горюче-смазочных материалов по земле и с соблюдением правил пожарной безопасности;

- строгое соблюдение правил сбора, складирования и утилизации, образующихся в процессе строительства отходов;

- исключить попадание грунта, строительных материалов в водотоки.

Подпись и дата

Инв. № дубл.

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дата

А23.127-12-ПЗ

Лист

10

5 МЕРОПРИЯТИЯ ПО ПРЕДУПРЕЖДЕНИЮ ЧРЕЗВЫЧАЙНЫХ СИТУАЦИЙ

Данный раздел разработан в соответствии с законом РК «О гражданской защите» №188-V от 11.04.2014г. и п.10.2.1 СН РК 1.02-03-2011.

Мероприятия по гражданской защите направлены на предупреждения и ликвидацию чрезвычайных ситуаций и их последствий, оказание экстренной помощи находящемуся в зоне чрезвычайных ситуаций, организацию и деятельность аварийно-спасательных служб.

Государственная система гражданской защиты имеет три уровня: республиканский, территориальный и объектный.

Руководство государственной системой гражданской защиты осуществляется:

- на республиканском уровне – Правительством РК;
- на территориальном уровне – акимами соответствующих административно-территориальных единиц;
- на объектном уровне – руководителем организации.

Государственный контроль и надзор в сфере гражданской защиты осуществляется уполномоченными органами в сфере гражданской защиты и промышленной безопасности в целях соблюдения законодательства Республики Казахстан в сфере гражданской защиты.

5.1 Общие мероприятия гражданской защиты по предупреждению чрезвычайных ситуаций

1. Мероприятия гражданской защиты по предупреждению чрезвычайных ситуаций проводятся с учетом вероятности их возникновения и возможного ущерба от них.

2. К общим мероприятиям гражданской защиты по предупреждению чрезвычайных ситуаций относятся:

1) организация систем мониторинга, в том числе с использованием средств дистанционного зондирования земли, оповещения гражданской защиты, защиты территорий и объектов от чрезвычайных ситуаций;

2) разработка областных, городов республиканского значения, столицы, районных, городских, районных в городе:

планов по предупреждению чрезвычайных ситуаций;

паспортов безопасности;

каталогов угроз чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера;

мероприятий по повышению устойчивости функционирования объектов;

3) создание и использование чрезвычайных резервов, внесение предложений в соответствующие государственные органы;

4) информирование и пропаганда знаний в сфере гражданской защиты;

5) планирование застройки территорий с учетом возможных чрезвычайных ситуаций;

6) сейсмостойкое строительство и сейсмоусиление зданий и сооружений в сейсмоопасных регионах;

7) обеспечение готовности органов управления, сил и средств гражданской защиты к ликвидации чрезвычайных ситуаций и их последствий;

8) разработка планов действий и проведение учений, тренировок, занятий по готовности к ликвидации чрезвычайных ситуаций и их последствий;

9) профессиональное обучение граждан в сфере гражданской защиты, подготовка руководящего состава и специалистов органов управления гражданской защиты и обучение населения в сфере гражданской защиты;

10) разработка и реализация мер по предупреждению на опасных производственных объектах вредного воздействия опасных производственных факторов и их последствий;

11) обязательное декларирование промышленной безопасности опасных производственных объектов;

12) иные мероприятия гражданской защиты по предупреждению чрезвычайных ситуаций, предусмотренные законом РК «О гражданской защите».

5.2 Ликвидация чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера

Объявление чрезвычайной ситуации природного и техногенного характера осуществляется:

- Премьер-Министром Республики Казахстан при чрезвычайной ситуации глобального или регионального масштаба;
- акимами административно-территориальных единиц при чрезвычайных ситуациях местного масштаба.

5.3 Мероприятия, проводимые при ликвидации чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера

В целях оперативного реагирования на чрезвычайные ситуации при их возникновении органами управления гражданской защиты в пределах своей компетенции проводятся:

1) анализ сложившейся обстановки, определение масштаба распространения чрезвычайной ситуации, предварительная оценка людских потерь и материального ущерба;

2) оповещение населения;

3) оценка возможного развития чрезвычайной ситуации, обобщение данных об обстановке и подготовка аналитических материалов;

4) оперативное направление сил и средств гражданской защиты в соответствии с планом действий по ликвидации чрезвычайных ситуаций;

5) управление силами и средствами гражданской защиты при проведении аварийно-спасательных и неотложных работ, принятие необходимых экстренных мер и управленческих решений по вопросам ликвидации чрезвычайной ситуации;

6) координация действий и организация взаимодействия сил и средств гражданской защиты, привлекаемых к ликвидации чрезвычайной ситуации;

7) мероприятия по жизнеобеспечению населения в чрезвычайных ситуациях, в том числе использование запасов материально-технических ресурсов для ликвидации чрезвычайных ситуаций в зависимости от масштаба распространения;

8) контроль за состоянием сил и средств гражданской защиты, привлекаемых к ликвидации чрезвычайных ситуаций в соответствии с планом действий по ликвидации чрезвычайной ситуации.

На подстанциях АО «АЖК» в рамках рассматриваемых работ возможны следующие аварийные ситуации:

- короткие замыкания в цепях 0,4 кВ;
- распространение пожара при повреждении силовых трансформаторов 0,4 кВ.

Руководство аварийно-спасательными и неотложными работами при ликвидации чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера осуществляется согласно статье 50 закона РК «О гражданской защите»

6 МЕРОПРИЯТИЯ ПО ОБЕСПЕЧЕНИЮ ЭЛЕКТРО-ВРЫВО И ПОЖАРНОЙ БЕЗОПАСНОСТИ

Рабочий проект «Разработка проектно-сметной документации на установку уличного освещения в селе Узынагаш Жамбыльского района Алматинской области» выполнен в соответствии с требованиями:

- Правила устройства электроустановок (ПУЭ) РК (2022);

- Типовых и руководящих материалов для проектирования;

- Правил Противопожарных и взрывобезопасных норм проектирования зданий и сооружений.

Категория производства по пожарной опасности «А», степень огнестойкости строительных конструкций – II.

Установка проектируемого оборудования не изменяет существующих решений.

Проектом не предусматривается установка дополнительных автоматических установок пожаротушения и пожарной сигнализации.

Противопожарные мероприятия при установке проектируемого оборудования обеспечиваются:

- подключением к защитному контуру заземления в соответствии с ПУЭ;

- надлежащая изоляция токоведущих частей;

- защитой всех внешних элементов технических средств, находящихся под напряжением, от случайного прикосновения к токоведущим элементам, а также установкой предупредительных надписей в соответствии с ГОСТ 12.1.030-81 и ПУЭ;

- использованием оборудования, конструкции которого выполнены так, чтобы исключить накопление зарядов статического электричества;

- выбором устройств защиты электрооборудования и токораспределительных сетей, обеспечивающих немедленное отключение поврежденных участков;

- выбором соответствующих марок, сечений кабелей и способов их прокладки;

- применение несгораемых материалов для монтажа электрооборудования.

Выполнение монтажных и регламентных работ устройств электропитания должно вестись в строгом соответствии с правилами, изложенными в ПЭУ, ППБ 01-03, РД 153-34.0-03.301-00 «Правил пожарной безопасности для энергетических предприятий», а также в соответствии с действующими инструкциями.

Появление источников возгорания, которые могут быть внесены персоналом (работы с открытым огнем, электросварочные работы, нарушения режимов курения), должно быть ограничено организационными мерами.

ПРИЛОЖЕНИЕ А. Задание на разработку ПСД

«УТВЕРЖДАЮ»
Руководитель ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства и жилищной инспекции Жамбылского района»
_____ Абсейтов К.Б.

«___» _____ 2023 г.

ЗАДАНИЕ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ

объекта: **«Разработка проектно-сметной документации на установки уличного освещения в населенных пунктах Жамбылского района Алматинской области» (с.Мынбаев, с.Актерек, с.Аксенгир, с.Кокдала, с.Жанакурылыс, с.Узынагаш,)**

№	Перечень основных данных и требований	Основные данные и требования
1	Основание для проектирования	Постановление маслихата Жамбылского района
2	Вид строительства	Новый
3	Стадийность проектирования	Рабочий проект - одностадийный
4	Срок реализации строительства	2024-2025 года
5	Требования по вариантной и конкурсной разработке	Не требуется
6	Основные технико-экономические показатели, в т.ч., мощность, производительность, производственная программа	Выполнить инженерно-геодезические и геологические изыскания. Выполнить проект строительства наружного освещения и шкафов управления наружным освещением Запроектировать ВЛО-0,4 кВ и установку шкафов управления наружным освещением. Протяженность, тип проводника и сечение, внешнее электроснабжение определить на стадии проектирования
7	Требования к качеству, конкурентоспособности и экологическим параметрам продукции	Согласно законодательству Республики Казахстан
8	Требования и условия в разработке природоохранных мер и мероприятий	1. Согласно Экологическому кодексу РК об охране окружающей среды от 9 января 2007 года № 212-III; 2. Раздел «Оценка воздействия на окружающую среду» выполнить одним томом по всем объектам (разработка проектно-сметной документации на установки уличного освещения в с.Кокдала, с.Мынбаев, с.Узынагаш, с.Аксенгир, с.Жанакурылыс, с.Актерек, Жамбылского района Алматинской области)
9	Требования к режиму безопасности и гигиены труда	Согласно СТ РК 3.25-2001
10	Требования по разработке инженерно-технических мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций	Согласно законодательству Республики Казахстан
11	Требования по выполнению научно-исследовательских и опытно-	Не требуется

№	Перечень основных данных и требований	Основные данные и требования
	конструкторских работ	
12	Требования по энергоснабжению	Согласно требованию закона об энергосбережении и других нормативных документов
13	Состав демонстративных материалов	Не требуется
14	Состав выполняемых работ и выходные материалы	Разработать проектно-сметную документацию в объеме нормативных документов по рабочему проекту и выдать в бумажном (4 экз.) и электронном вариантах (1 экз)

Подготовил:

_____

«____»_____2023г.

Согласовано:

_____

«____»_____2023г.

ПРИЛОЖЕНИЕ Б. АПЗ

1 - 7

"Жамбыл ауданының құрылыс, сәулет және қалақұрылысы бөлімі" мемлекеттік мекемесі

Государственное учреждение " Отдел строительства, архитектуры и градостроительства Жамбылского района"

Жамбыл ауданы, Абай көшесі, № 47 үй

Жамбылский район, улица Абай, дом № 47

Бекітемін:
Утверждаю:
Бөлімнің басшысы
Руководитель отдела

Акегулов Марат Набиович
(Т.А.Ә)(Ф.И.О)

Жобалауға арналған сәулет-жоспарлау тапсырмасы (СЖТ)
Архитектурно-планировочное задание на проектирование (АПЗ)

Нөмірі: KZ35VUA01044139 **Берілген күні:** 19.12.2023 ж.
Номер: KZ35VUA01044139 **Дата выдачи:** 19.12.2023 г.

Объектің атауы: Жамбыл ауданы Ақтерек ауылының көше жарығын орнату;
Наименование объекта: Установка уличного освещения села Актерек Жамбылского района;
Тапсырыс беруші (құрылыс салушы, инвестор): Жамбыл ауданының "тұрғын үй - коммуналдық шаруашылығы және тұрғын үй инспекциясы" мемлекеттік мекемесі;
Заказчик (застройщик, инвестор): Государственное учреждение "отдел жилищно - коммунального хозяйства и жилищной инспекций" Жамбылского района
Қала (елді мекен): Алматинская область, Жамбылский район, село Актерек
Город (населенный пункт): Алматинская область, Жамбылский район, село Актерек.

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

2 - 7

Сәулет-жоспарлау тапсырмасын (СЖТ) әзірлеу үшін негіздеме	Қала (аудан) әкімдігінің қаулысы немесе құқық белгілейтін құжат № Решения акима №10-7 09.11. 2023 (күні, айы, жылы)
Основание для разработки архитектурно-планировочного задания (АПЗ)	Постановление акимата города (района) или правоустанавливающий документ № Решения акима №10-7 от 09.11.2023 (число, месяц, год)

1. Учаскенің сипаттамасы

Характеристика участка

1.1	Учаскенің орналасқан жері	Алматинская область, Жамбылский район, село Актерек
	Местонахождение участка	Алматинская область, Жамбылский район, село Актерек
1.2	Салынған құрылыстың болуы (учаскеде бар құрылымдар мен ғимараттар, оның ішінде коммуникациялар, инженерлік құрылғылар, абаттандыру элементтері және басқалар)	Жоқ
	Наличие застройки (строения и сооружения, существующие на участке, в том числе коммуникации, инженерные сооружения, элементы благоустройства и другие)	Не иметься
1.3	Геодезиялық зерделенуі (түсірілімдердің болуы, олардың масштабтары)	Бар
	Геодезическая изученность (наличие съемок, их масштабы)	Иметься
1.4	Инженерлік-геологиялық зерделенуі (инженерлік-геологиялық, гидрогеологиялық, топырақ-ботаникалық және басқа іздестірулердің қолда бар материалдары)	Жоқ
	Инженерно-геологическая изученность (имеющиеся материалы инженерно-геологических, гидрогеологических, почвенно-ботанических и других изысканий)	Не иметься

2. Жобаланатын объектінің сипаттамасы

Характеристика проектируемого объекта

2.1	Объектінің функционалдық мәні	Жамбыл ауданы Ақтерек ауылының көше жарығын орнату
	Функциональное значение объекта	Установка уличного освещения села Актерек Жамбылского района
2.2	Қабаттылығы	-
	Этажность	-
2.3	Жоспарлау жүйесі	Объектінің функционалдық мәнін ескере отырып, жоба бойынша

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

3 - 7

	Планировочная система	По проекту с учетом функционального назначения объекта
2.4	Конструктивті схема	Жоба бойынша
	Конструктивная схема	По проекту
2.5	Инженерлік қамтамасыз ету	ҚР ҚНжЕ сәйкес.Қолданыстағы құрылыс нормаларына, қала құрылысының жағдайы мен Қазақстан Республикасының қолданыстағы заңнамасының нормаларына сәйкес.
	Инженерное обеспечение	Согласно СНиП РК.Предусмотреть в соответствии с действующими строительными нормами и правилами, градостроительной ситуацией и действующими нормативными документами РК.
2.6	Энергия тиімділік сыныбы	Согласно СНиП РК/ҚР ҚНжЕ
	Класс энергоэффективности	Согласно СНиП РК/ҚР ҚНжЕ
	3. Қала құрылысы талаптары	
	Градостроительные требования	
3.1	Көлемдік-кеңістіктік шешім	Учаске бойынша іргелес объектілермен байланыстыру
	Объемно-пространственное решение	Увязать со смежными по участку объектами
3.2	Бас жоспар жобасы:	Жанасатын көшелердің тік жоспарлау белгілерінің егжей-тегжейлі жоспарлау жобасына, Қазақстан Республикасы құрылыстық нормативтік құжаттарының талаптарына сәйкес
	Проект генерального плана:	В соответствии ПДП, вертикальных планировочных отметок прилегающих улиц, требованиям строительных нормативных документов Республики Казахстан
	тік жоспарлау	Іргелес аумақтардың жоғары белгілерімен байланыстыру
	вертикальная планировка	Увязать с высотными отметками прилегающей территории
	абаттандыру және көгалдандыру	Согласно СНиП РК/ҚР ҚНжЕ
	благоустройство и озеленение	Согласно СНиП РК/ҚР ҚНжЕ
	автомобильдер тұрағы	Согласно СНиП РК/ҚР ҚНжЕ
	парковка автомобилей	Согласно СНиП РК/ҚР ҚНжЕ
	топырақтың құнарлы қабатын пайдалану	Согласно СНиП РК/ҚР ҚНжЕ
	использование плодородного слоя почвы	Согласно СНиП РК/ҚР ҚНжЕ
	шағын сәулет нысандары	Согласно СНиП РК/ҚР ҚНжЕ
	малые архитектурные формы	Согласно СНиП РК/ҚР ҚНжЕ
	жарықтандыру	Согласно СНиП РК/ҚР ҚНжЕ
	освещение	Согласно СНиП РК/ҚР ҚНжЕ

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

4 - 7

4. Сәулет талаптары		
Архитектурные требования		
4.1	Сәулеттік келбетінің стилистикасы	Объектінің функционалдық ерекшеліктеріне сәйкес сәулеттік келбетін қалыптастыру
	Стилистика архитектурного образа	Сформировать архитектурный образ в соответствии с функциональными особенностями объекта
4.2	Қоршап тұрған құрылыс салумен өзара үйлесімдік сипаты	Объектінің орналасқан жеріне және қала құрылысы мәніне сәйкес
	Характер сочетания с окружающей застройкой	В соответствии с местоположением объекта и градостроительным значением
4.3	Түсіне қатысты шешім	Келісілген эскиздік жобаға сәйкес
	Цветовое решение	Согласно согласованному эскизному проекту
4.4	Жарнамалық-ақпараттық шешім, оның ішінде:	«Қазақстан Республикасындағы тіл туралы» Қазақстан Республикасының 1997 жылғы 11 ші лдедегі Заңының 21-бабына сәйкес жарнамалық-ақпараттық қондырғыларды көздеу
	Рекламно-информационное решение, в том числе:	Предусмотреть рекламно-информационные установки согласно статье 21 Закона Республики Казахстан от 11 июля 1997 года «О языках в Республике Казахстан»
	түнгі жарықпен безендіру	Согласно СНиП РК/ҚР ҚНжЕ
	ночное световое оформление	Согласно СНиП РК/ҚР ҚНжЕ
4.5	Кіреберіс тораптар	Кіреберіс тораптарға назар аударуды ұсыну
	Входные узлы	Предложить акцентирование входных узлов
4.6	Халықтың мүмкіндігі шектеулі топтарының өмір сүруі үшін жағдай жасау	Іс-шараларды Қазақстан Республикасы құрылыстық нормативтік құжаттарының нұсқаулары мен талаптарына сәйкес көздеу; мүгедектердің ғимаратқа қолжетімділігін көздеу, пандустар, арнайы кірме жолдар мен мүгедектер арбаларының өту жолдарын көздеу
	Создание условий для жизнедеятельности маломобильных групп населения	Предусмотреть мероприятия в соответствии с указаниями и требованиями строительных нормативных документов Республики Казахстан; предусмотреть доступ инвалидов к зданию, предусмотреть пандусы, специальные подъездные пути и устройства для проезда инвалидных колясок
4.7	Дыбыс-шу көрсеткіштері бойынша шарттарды сақтау	Қазақстан Республикасы құрылыстық нормативтік құжаттарының талаптарына сәйкес
	Соблюдение условий по звукошумовым показателям	Согласно требованиям строительных нормативных документов Республики Казахстан
5. Сыртқы әрлеуге қойылатын талаптар		
Требования к наружной отделке		
5.1	Цоколь	Согласно СНиП РК/ҚР ҚНжЕ
	Цоколь	Согласно СНиП РК/ҚР ҚНжЕ

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

5 - 7

5.2	Қасбет	Согласно СНиП РК/ҚР ҚНжЕ
	Фасад	Согласно СНиП РК/ҚР ҚНжЕ
	Қоршау конструкциялары	Согласно СНиП РК/ҚР ҚНжЕ
	Ограждающие конструкции	Согласно СНиП РК/ҚР ҚНжЕ
6. Инженерлік желілерге қойылатын талаптар		
Требования к инженерным сетям		
6.1	Жылумен жабдықтау	Техникалық шарттарға сәйкес (ТШ № , -)
	Теплоснабжение	Согласно техническим условиям (ТУ № от -)
6.2	Сумен жабдықтау	Техникалық шарттарға сәйкес (ТШ № , -)
	Водоснабжение	Согласно техническим условиям (ТУ № от -)
6.3	Кәріз	Техникалық шарттарға сәйкес (ТШ № , -)
	Канализация	Согласно техническим условиям (ТУ № от -)
6.4	Электрмен жабдықтау	Техникалық шарттарға сәйкес (ТШ № , -)
	Электроснабжение	Согласно техническим условиям (ТУ № от -)
6.5	Газбен жабдықтау	Техникалық шарттарға сәйкес (ТШ № , -)
	Газоснабжение	Согласно техническим условиям (ТУ № от -)
6.6	Телекоммуникациялар және телерадиохабар	Техникалық шарттарға (ТШ № ,) және нормативтік құжаттарға сәйкес
	Телекоммуникации и телерадиовещания	Согласно техническим условиям (№ от) и требований нормативным документам
6.7	Дренаж (қажет болған жағдайда) және нөсерлік кәріз	Техникалық шарттарға сәйкес (ТШ № , -)
	Дренаж (при необходимости) и ливневая канализация	Согласно техническим условиям (ТУ № от -)
6.8	Стационарлы суғару жүйелері	Техникалық шарттарға сәйкес (ТШ № , -)
	Стационарные поливочные системы	Согласно техническим условиям (ТУ № от -)
7. Құрылыс салушыға жүктелетін міндеттемелер		
Обязательства, возлагаемые на застройщика		
7.1	Инженерлік іздестірулер бойынша	Жер учаскесін игеруге инженерлік-геологиялық зерттеуді өткізгеннен, геодезиялық орналастырылғаннан және оның шекарасы нақты (жергілікті жерге) бекітілгеннен кейін кірісу
	По инженерным изысканиям	Приступать к освоению земельного участка разрешается после проведения инженерно-геологического исследования, геодезического выноса и закрепления его границ в натуре (на местности)
7.2	Қолданыстағы құрылыстар мен ғимараттарды бұзу (көшіру) бойынша	Согласно СНиП РК/ҚР ҚНжЕ
	По сносу (переносу) существующих строений и сооружений	Согласно СНиП РК/ҚР ҚНжЕ

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

6 - 7

7.3	Жер асты және жер үсті коммуникацияларын ауыстыру бойынша	Ауыстыру (орналастыру) туралы техникалық шарттарға сәйкес не желілер мен құрылыстарды қорғау жөніндегі іс-шараларды жүргізу
	По переносу существующих подземных и надземных инженерных коммуникаций	Согласно техническим условиям на перенос (вынос) либо на проведения мероприятия по защите сетей и сооружений
7.4	Жасыл көшеттерді сақтау және/немесе отырғызу бойынша	Согласно СНиП РК/ҚР ҚНжЕ
	По сохранению и/или пересадке зеленых насаждений	Согласно СНиП РК/ҚР ҚНжЕ
7.5	Учаскенің уақытша қоршау құрылысы бойынша	Согласно СНиП РК/ҚР ҚНжЕ
	По строительству временного ограждения участка	Согласно СНиП РК/ҚР ҚНжЕ
8	Қосымша талаптар	1. Ғимараттағы ауа баптау жүйесін жобалау кезінде (жобада орталықтандырылған суық сумен жабдықтау және ауа баптау көзделмеген жағдайда) ғимарат қасбеттерінің сәулеттік шешіміне сәйкес жергілікті жүйелердің сыртқы элементтерін орналастыруды көздеу қажет. Жобаланатын ғимараттың қасбеттерінде жергілікті ау баптау жүйелерінің сыртқы элементтерін орналастыруға арналған жерлерді (бөліктер, маңдайшалар, балкондар және т.б.) көздеу қажет. 2. Ресурс үнемдеу және қазіргі заманғы энергия үнемдеу технологиялары бойынша материалдарды қолдану.
	Дополнительные требования	1. При проектировании системы кондиционирования в здании (в том случае, когда проектом не предусмотрено централизованное холодоснабжение и кондиционирование) необходимо предусмотреть размещение наружных элементов локальных систем в соответствии с архитектурным решением фасадов здания. На фасадах проектируемого здания предусмотреть места (ниши, выступы, балконы и т.д.) для размещения наружных элементов локальных систем кондиционирования. 2. Применить материалы по ресурсосбережению и современных энергосберегающих технологий.
9	Жалпы талаптар	1. Жобаны (жұмыс жобасын) әзірлеу кезінде Қазақстан Республикасының сәулет, қала құрылысы және құрылыс қызметі саласындағы қолданыстағы заңнамасының нормаларын басшылыққа алуы қажет. 2. Қаланың (ауданның) бас сәулетшісімен келісу: - эскиздік жоба (жаңа құрылыс кезінде). 3. Құрылыс жобасына сараптама жүргізу (Қазақстан Республикасының сәулет, қала құрылысы және құрылыс қызметі саласындағы қолданыстағы заңнамамен белгілінген жағдайда). 4. Құрылыс-монтаждау жұмыстарының басталғандығы туралы хабарлама беру. 5. Салынған объектіні қабылдау және пайдалануға беру. (қабылдау түрі).
	Общие требования	1. При разработке проекта (рабочего проекта) необходимо руководствоваться нормами действующего законодательства Республики

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

7 - 7

		Казахстан в сфере архитектурной, градостроительной и строительной деятельности. 2. Согласовать с главным архитектором города (района): - Эскизный проект (при новом строительстве). 3. Провести экспертизу проекта строительства (в случаях, установленных законодательством Республики Казахстан в сфере архитектурной и строительной деятельности). 4. Подать уведомление о начале строительно-монтажных работ. 5. Приемка и ввод в эксплуатацию построенного объекта (тип приемки).

Ескертпелер:

Примечания:

1. Жер учаскесін таңдау актісі негізінде СЖТ берілсе, СЖТ жер учаскесіне тиісті құқық туындаған кезден бастап күшіне енеді.

СЖТ және ТШ жобалау (жобалау-сметалық) құжаттаманың құрамында бекітілген құрылыстың бүкіл нормативтік ұзақтығының мерзімі шегінде қолданылады.

В случае предоставления АПЗ на основании акта выбора земельного участка, АПЗ вступает в силу с момента возникновения соответствующего права на земельный участок.

АПЗ и ТУ действуют в течение всего срока нормативной продолжительности строительства, утвержденного в составе проектной (проектно-сметной) документации.

2. СЖТ шарттарын қайта қарауды талап ететін жағдайлар туындаған кезде, оған өзгерістерді тапсырыс берушінің келісімі бойынша енгізілуі мүмкін.

В случае возникновения обстоятельств, требующих пересмотра условий АПЗ, изменения в него вносятся по согласованию с заказчиком.

3. СЖТ-да жазылған талаптар мен шарттар меншік нысанына және қаржыландыру көздеріне қарамастан инвестициялық процестің барлық қатысушылары үшін міндетті.

Требования и условия, изложенные в АПЗ, обязательны для всех участников инвестиционного процесса независимо от форм собственности и источников финансирования.

4. Тапсырыс берушінің СЖТ-да қамтылған талаптармен келіспеуі сот тәртібімен шағымдалуы мүмкін.

Несогласие заказчика с требованиями, содержащимися в АПЗ, обжалуется в судебном порядке.

Руководитель отдела **Акегулов Марат Набиович**

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

8

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең.
Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

ПРИЛОЖЕНИЕ В. Технические условия

АЖК
АЛАТАУ ЖАРЫҚ КОМПАНИЯСЫ

Исх. № 32.2-7984 от 30.10.2023

Государственному учреждению
«Отдел жилищно - коммунального хозяйства
и жилищной инспекции Жамбылского района».

Технические условия

на постоянное электроснабжение уличного освещения,
расположенного по адресу: Алматинская область,
Жамбылский район, Актерекский сельский округ,
с. Ақтерек, ул.Амангелді.
Разрешенная мощность – 3,3 (три) кВт (380В),
категория электроснабжения – III.
Разрешенный коэффициент мощности для субъектов
Государственного энергетического реестра ≥ 0,92.

1. При наличии ранее существующих сетей (при необходимости) произвести их вынос с территории застройки. Объем работ по выносу сетей (при необходимости) учесть при проектировании.
2. Запроектировать и построить типовую ТП-10/0,4кВ с силовым трансформатором проектной мощности. Тип ТП определить проектом.
3. Запроектировать и построить ЛЭП-10кВ отпайку от ближайшей опоры существующей ВЛ-10кВ фид.4-48А до проектируемой ТП-10/0,4кВ в необходимом объеме. Объем работ, тип ЛЭП, марку и сечение проводника определить проектом. Точку присоединения согласовать с АО «АЖК».
4. На первой отпаечной опоре проектируемой ЛЭП-10кВ установить линейный разъединитель в соответствии с проектируемой нагрузкой.
5. Сети 0,4кВ от проектируемой ТП-10/0,4кВ предусмотреть проектом в необходимом объеме в соответствии с подключаемой нагрузкой.
6. Низковольтные коммутационные аппараты в РУ-0,4кВ проектируемой ТП-10/0,4кВ должны быть установлены в соответствии с расчетной нагрузкой.
7. При подключении нагрузки выполнить равномерное распределение по фазам.
8. Для учета электрической энергии установить прибор коммерческого учета электрической энергии, внесенный в Реестр государственной системы обеспечения единства измерений и поддерживающий, при наличии ранее установленного и настроенного оборудования АСКУЭ АО «АЖК», рабочие параметры с полным соответствием АСКУЭ. Тип прибора учета, необходимый объем работ определить проектом.
9. Монтаж электроустановок необходимо произвести в соответствии с требованиями действующих Правил ПУЭ, ПТЭ, ППБ.
10. Мероприятия по подаче напряжения на электроустановки провести с участием представителя АО «АЖК» в соответствии с требованиями п.21 и п.21-1 Правил пользования электрической

энергией, утвержденным Приказом Министра энергетики РК от 25 февраля 2015 года за № 143 (в редакции приказа Министра энергетики РК от 06.02.2020г. за №43).

11. Подключение объекта к электрическим сетям АО «АЖК» возможно после выполнения требований настоящих технических условий в полном объеме.
12. Снижение качества электроэнергии от ГОСТ-32144-2013 по вине потребителя не допускается.
13. Требования настоящих технических условий могут быть пересмотрены по заключению энергетической экспертизы в порядке, предусмотренном п.18 Правил пользования электрической энергией, утвержденных Приказом Министра энергетики РК от 25 февраля 2015года за №143.
14. АО «АЖК» оставляет за собой право внесения изменений в настоящие ТУ, если новыми нормативно-техническим документами РК будут изменены порядок и условия присоединения нагрузок к сетям электроснабжающей организацией, а также будут изменены схемы электрических сетей.
15. Технические условия выданы в связи с подключением вновь вводимых электроустановок и должны быть выполнены в течение одного года, но не более нормативных сроков проектирования и строительства электроустановок.

Точка присоединения согласована
Главным инженером Управления
электрических сетей области
А.Абдыгазимовым

Кожагельдина
3761644

АЛАТАУ ЖАРЫҚ КОМПАНИЯСЫ

Исх. № 32.2-7701 от 20.10.2023

Государственному учреждению
«Отдел жилищно - коммунального хозяйства
и жилищной инспекции Жамбылского района»

Технические условия

на постоянное электроснабжение уличного освещения, расположенного по адресу: Алматинская область, Жамбылский района, Актерекский сельский округ, с. Ақтерек, ул.Бөлеміс
Разрешенная мощность – 3,2 (три) кВт (380В), категория электроснабжения – III.
Разрешенный коэффициент мощности для субъектов Государственного энергетического реестра ≥ 0,92.

1. При наличии ранее существующих сетей (при необходимости) произвести их вынос с территории застройки. Объем работ по выносу сетей (при необходимости) учесть при проектировании.
2. Запроектировать и построить типовую ТП-10/0,4кВ с силовым трансформатором проектной мощности. Тип ТП определить проектом.
3. Запроектировать и построить ЛЭП-10кВ отпайку от ближайшей опоры существующей ВЛ-10кВ фид.4-48А до проектируемой ТП-10/0,4кВ в необходимом объеме. Объем работ, тип ЛЭП, марку и сечение проводника определить проектом. Точку присоединения согласовать с АО «АЖК».
4. На первой отпаечной опоре проектируемой ЛЭП-10кВ установить линейный разъединитель в соответствии с проектируемой нагрузкой.
5. Сети 0,4кВ от проектируемой ТП-10/0,4кВ предусмотреть проектом в необходимом объеме в соответствии с подключаемой нагрузкой.
6. Низковольтные коммутационные аппараты в РУ-0,4кВ проектируемой ТП-10/0,4кВ должны быть установлены в соответствии с расчетной нагрузкой.
7. При подключении нагрузки выполнить равномерное распределение по фазам.
8. Для учета электрической энергии установить прибор коммерческого учета электрической энергии, внесенный в Реестр государственной системы обеспечения единства измерений и поддерживающий, при наличии ранее установленного и настроенного оборудования АСКУЭ АО «АЖК», рабочие параметры с полным соответствием АСКУЭ. Тип прибора учета, необходимый объем работ определить проектом.
9. Монтаж электроустановок необходимо произвести в соответствии с требованиями действующих Правил ПУЭ, ПТЭ, ПТБ.
10. Мероприятия по подаче напряжения на электроустановки провести с участием представителя АО «АЖК» в соответствии с требованиями п.21 и п.21-1 Правил пользования электрической

энергией, утвержденным Приказом Министра энергетики РК от 25 февраля 2015 года за № 143 (в редакции приказа Министра энергетики РК от 06.02.2020г. за №43).

11. Подключение объекта к электрическим сетям АО «АЖК» возможно после выполнения требований настоящих технических условий в полном объеме.
12. Снижение качества электроэнергии от ГОСТ-32144-2013 по вине потребителя не допускается.
13. Требования настоящих технических условий могут быть пересмотрены по заключению энергетической экспертизы в порядке, предусмотренном п.18 Правил пользования электрической энергией, утвержденных Приказом Министра энергетики РК от 25 февраля 2015года за №143.
14. АО «АЖК» оставляет за собой право внесения изменений в настоящие ТУ, если новыми нормативно-техническим документами РК будут изменены порядок и условия присоединения нагрузок к сетям электроснабжающей организацией, а также будут изменены схемы электрических сетей.
15. Технические условия выданы в связи с подключением вновь вводимых электроустановок и должны быть выполнены в течение одного года, но не более нормативных сроков проектирования и строительства электроустановок.

Точка присоединения согласована
Главным инженером Управления
электрических сетей области
А.Абдыгазимовым

Тойлыбай
3761646

АЛАТАУ ЖАРЫҚ КОМПАНИЯСЫ

Исх. № 32.2-7703 от 20.10.2023

Государственному учреждению
«Отдел жилищно-коммунального хозяйства и жилищной инспекции Жамбылского района»

Технические условия

на постоянное электроснабжение уличного освещения, расположенного по адресу: Алматинская обл., Жамбылский р-н, Актерекский с/о, с.Актерек, ул.Жунисова
Разрешенная мощность – 6 (шесть) кВт (380В), категория энергоснабжения – III.
Разрешенный коэффициент мощности для субъектов Государственного энергетического реестра ≥ 0,92.

1. При наличии ранее существующих сетей (при необходимости) произвести их вынос с территории застройки. Объем работ по выносу сетей (при необходимости) учесть при проектировании.
2. Выполнить проект электроснабжения объекта с монтажом ТП-10/0,4кВ с силовым трансформатором проектной мощности. Тип ТП определить проектом.
3. Запроектировать и построить ЛЭП-10кВ от ближайшей опоры существующей ВЛ-10кВ фид.4-48А до проектируемой ТП-10/0,4кВ в необходимом объеме. Тип ЛЭП, марку и сечение проводника определить проектом. Точку присоединения согласовать с АО «АЖК».
4. На первой отпаечной опоре проектируемой ЛЭП-10кВ установить линейный разъединитель в соответствии с проектируемой нагрузкой.
5. Сети 0,4кВ от проектируемой ТП-10/0,4кВ предусмотреть проектом в необходимом объеме в соответствии с подключаемой нагрузкой.
6. Низковольтные коммутационные аппараты в проектируемой ТП-10/0,4кВ должны быть установлены в соответствии с расчетной нагрузкой.
7. При подключении нагрузки к РУ-0,4кВ проектируемой ТП-10/0,4кВ выполнить равномерное распределение по фазам.
3. Для учета электрической энергии установить прибор коммерческого учета электрической энергии, внесенный в Реестр государственной системы обеспечения единства измерений и поддерживающий, при наличии ранее установленного и настроенного оборудования АСКУЭ АО «АЖК», рабочие параметры с полным соответствием АСКУЭ. Тип прибора учета, необходимый объем работ определить проектом.
4. Монтаж электроустановок необходимо произвести в соответствии с требованиями действующих Правил ПУЭ, ПТЭ, ПТБ.
5. Мероприятия по подаче напряжения на электроустановки провести с участием представителя АО «АЖК» в соответствии с требованиями п.21 и п.21-1 Правил пользования электрической энергией, утвержденным Приказом Министра энергетики РК от 25 февраля 2015 года за № 143 (в редакции приказа Министра энергетики РК от 06.02.2020г. за №43).

6. Подключение объекта к электрическим сетям АО «АЖК» возможно после выполнения требований настоящих технических условий в полном объеме.
7. Снижение качества электроэнергии от ГОСТ-32144-2013 по вине потребителя не допускается.
8. Требования настоящих технических условий могут быть пересмотрены по заключению энергетической экспертизы в порядке, предусмотренном п.18 Правил пользования электрической энергией, утвержденных Приказом Министра энергетики РК от 25 февраля 2015года за №143.
9. АО «АЖК» оставляет за собой право внесения изменений в настоящие ТУ, если новыми нормативно-техническим документами РК будут изменены порядок и условия присоединения нагрузок к сетям электроснабжающей организацией, а также будут изменены схемы электрических сетей.
10. Технические условия выданы в связи с подключением вновь вводимых электроустановок и должны быть выполнены в течение одного года, но не более нормативных сроков проектирования и строительства электроустановок.

Точка присоединения согласована
Главным инженером Управления
электрических сетей области
А.Абдыгазимовым

3761647

АЛАТАУ ЖАРЫҚ КОМПАНИЯСЫ

Исх. № 32.2-7980 от 30.10.2023

Государственному учреждению
«Отдел жилищно - коммунального хозяйства
и жилищной инспекции Жамбылского района».

Технические условия

на постоянное электроснабжение уличного освещения, расположенного по адресу: Алматинская область, Жамбылский район, Актерекский сельский округ, с. Ақтерек, ул. Қараш батыр.
Разрешенная мощность – 1,4 (один) кВт (380В), категория электроснабжения – III.
Разрешенный коэффициент мощности для субъектов Государственного энергетического реестра ≥ 0,92.

1. При наличии ранее существующих сетей (при необходимости) произвести их вынос с территории застройки. Объем работ по выносу сетей (при необходимости) учесть при проектировании.
2. Запроектировать и построить типовую ТП-10/0,4кВ с силовым трансформатором проектной мощности. Тип ТП определить проектом.
3. Запроектировать и построить ЛЭП-10кВ отпайку от ближайшей опоры существующей ВЛ-10кВ фид.4-48А до проектируемой ТП-10/0,4кВ в необходимом объеме. Объем работ, тип ЛЭП, марку и сечение проводника определить проектом. Точку присоединения согласовать с АО «АЖК».
4. На первой отпаечной опоре проектируемой ЛЭП-10кВ установить линейный разъединитель в соответствии с проектируемой нагрузкой.
5. Сети 0,4кВ от проектируемой ТП-10/0,4кВ предусмотреть проектом в необходимом объеме в соответствии с подключаемой нагрузкой.
6. Низковольтные коммутационные аппараты в РУ-0,4кВ проектируемой ТП-10/0,4кВ должны быть установлены в соответствии с расчетной нагрузкой.
7. При подключении нагрузки выполнить равномерное распределение по фазам.
8. Для учета электрической энергии установить прибор коммерческого учета электрической энергии, внесенный в Реестр государственной системы обеспечения единства измерений и поддерживающий, при наличии ранее установленного и настроенного оборудования АСКУЭ АО «АЖК», рабочие параметры с полным соответствием АСКУЭ. Тип прибора учета, необходимый объем работ определить проектом.
9. Монтаж электроустановок необходимо произвести в соответствии с требованиями действующих Правил ПУЭ, ПТЭ, ПТБ.
10. Мероприятия по подаче напряжения на электроустановки провести с участием представителя АО «АЖК» в соответствии с требованиями п.21 и п.21-1 Правил пользования электрической

энергией, утвержденным Приказом Министра энергетики РК от 25 февраля 2015 года за № 143 (в редакции приказа Министра энергетики РК от 06.02.2020г. за №43).

11. Подключение объекта к электрическим сетям АО «АЖК» возможно после выполнения требований настоящих технических условий в полном объеме.
12. Снижение качества электроэнергии от ГОСТ-32144-2013 по вине потребителя не допускается.
13. Требования настоящих технических условий могут быть пересмотрены по заключению энергетической экспертизы в порядке, предусмотренном п.18 Правил пользования электрической энергией, утвержденных Приказом Министра энергетики РК от 25 февраля 2015года за №143.
14. АО «АЖК» оставляет за собой право внесения изменений в настоящие ТУ, если новыми нормативно-техническим документами РК будут изменены порядок и условия присоединения нагрузок к сетям электроснабжающей организацией, а также будут изменены схемы электрических сетей.
15. Технические условия выданы в связи с подключением вновь вводимых электроустановок и должны быть выполнены в течение одного года, но не более нормативных сроков проектирования и строительства электроустановок.

Точка присоединения согласована
Главным инженером Управления
электрических сетей области
А.Абдыгазимовым

Кожагельдина
3761644

АЛАТАУ ЖАРЫҚ КОМПАНИЯСЫ

Исх. № 32.2-7711 от 20.10.2023

Государственному учреждению
«Отдел жилищно-коммунального хозяйства и жилищной инспекции Жамбылского района»

Технические условия

на постоянное электроснабжение уличного освещения, расположенного по адресу: Алматинская обл., Жамбылский р-н, Актерекский с/о, с.Актерек, ул.Таутеке
Разрешенная мощность – 6 (шесть) кВт (380В), категория энергоснабжения – III.
Разрешенный коэффициент мощности для субъектов Государственного энергетического реестра ≥ 0,92.

1. При наличии ранее существующих сетей (при необходимости) произвести их вынос с территории застройки. Объем работ по выносу сетей (при необходимости) учесть при проектировании.
2. Выполнить проект электроснабжения объекта с монтажом ТП-10/0,4кВ с силовым трансформатором проектной мощности. Тип ТП определить проектом.
3. Запроектировать и построить ЛЭП-10кВ от ближайшей опоры существующей ВЛ-10кВ фид.4-48А до проектируемой ТП-10/0,4кВ в необходимом объеме. Тип ЛЭП, марку и сечение проводника определить проектом. Точку присоединения согласовать с АО «АЖК».
4. На первой отпаечной опоре проектируемой ЛЭП-10кВ установить линейный разъединитель в соответствии с проектируемой нагрузкой.
5. Сети 0,4кВ от проектируемой ТП-10/0,4кВ предусмотреть проектом в необходимом объеме в соответствии с подключаемой нагрузкой.
6. Низковольтные коммутационные аппараты в проектируемой ТП-10/0,4кВ должны быть установлены в соответствии с расчетной нагрузкой.
7. При подключении нагрузки к РУ-0,4кВ проектируемой ТП-10/0,4кВ выполнить равномерное распределение по фазам.
3. Для учета электрической энергии установить прибор коммерческого учета электрической энергии, внесенный в Реестр государственной системы обеспечения единства измерений и поддерживающий, при наличии ранее установленного и настроенного оборудования АСКУЭ АО «АЖК», рабочие параметры с полным соответствием АСКУЭ. Тип прибора учета, необходимый объем работ определить проектом.
4. Монтаж электроустановок необходимо произвести в соответствии с требованиями действующих Правил ПУЭ, ПТЭ, ПТБ.
5. Мероприятия по подаче напряжения на электроустановки провести с участием представителя АО «АЖК» в соответствии с требованиями п.21 и п.21-1 Правил пользования электрической энергией, утвержденным Приказом Министра энергетики РК от 25 февраля 2015 года за № 143 (в редакции приказа Министра энергетики РК от 06.02.2020г. за №43).

6. Подключение объекта к электрическим сетям АО «АЖК» возможно после выполнения требований настоящих технических условий в полном объеме.
7. Снижение качества электроэнергии от ГОСТ-32144-2013 по вине потребителя не допускается.
8. Требования настоящих технических условий могут быть пересмотрены по заключению энергетической экспертизы в порядке, предусмотренном п.18 Правил пользования электрической энергией, утвержденных Приказом Министра энергетики РК от 25 февраля 2015года за №143.
9. АО «АЖК» оставляет за собой право внесения изменений в настоящие ТУ, если новыми нормативно-техническим документами РК будут изменены порядок и условия присоединения нагрузок к сетям электроснабжающей организацией, а также будут изменены схемы электрических сетей.
10. Технические условия выданы в связи с подключением вновь вводимых электроустановок и должны быть выполнены в течение одного года, но не более нормативных сроков проектирования и строительства электроустановок.

Точка присоединения согласована
Главным инженером Управления
электрических сетей области
А.Абдыгазимовым

3761647