Республика Казахстан
Товарищество с ограниченной ответственностью «Аверс-Строй Проект»
Государственная лицензия ГСЛ №15017476 от 29.09.2015г.

РАБОЧИЙ ПРОЕКТ

«Разработка проектно-сметной документации (ПСД) внеплощадочных сетей электроснабжения (10кВт) и газоснабжения по объекту «Стрелково-туристическая база «Эльдорадо», в селе Талдыколь, Байбарыского сельского округа, Махамбетского района, Атырауской области»

Том I
36-02-2020
Паспорт проекта

г. Шымкент – 2020 г.

Республика Казахстан
Товарищество с ограниченной ответственностью «Аверс-Строй Проект»
Государственная лицензия ГСЛ №15017476 от 29.09.2015г.

РАБОЧИЙ ПРОЕКТ

«Разработка проектно-сметной документации (ПСД) внеплощадочных сетей электроснабжения (10кВт) и газоснабжения по объекту «Стрелково-туристическая база «Эльдорадо», в селе Талдыколь, Байбарыского сельского округа, Махамбетского района, Атырауской области»

Том I
36-02-2020
Паспорт проекта

Директор _____ А.В.Гредин.

Главный инженер проекта _____ М.В.Несмачко

г. Шымкент – 2020 г.

ПАСПОРТ

Рабочего проекта: **«Разработка проектно-сметной документации (ПСД) внеплощадочных сетей электроснабжения (10кВт) и газоснабжения по объекту «Стрелково-туристическая база «Эльдорадо», в селе Талдыколь, Байбарыского сельского округа, Махамбетского района, Атырауской области»**

Основные технико-экономические показатели:

Заказчик: ТОО «Олимпик-Атырау». **Генпроектировщик:** **ТОО «Аверс-Строй Проект»** **Источник финансирования - средства бюджета**	**«Разработка проектно-сметной документации (ПСД) внеплощадочных сетей электроснабжения (10кВт) и газоснабжения по объекту «Стрелково-туристическая база «Эльдорадо», в селе Талдыколь, Байбарыского сельского округа, Махамбетского района, Атырауской области»**	**Исходные данные:** **- Задание на проектирование;** **- Договор;** **- Архитектурно-планировочное задание;** **- Топосъемка;** **- Геология.**

Технико-экономические показатели

№№ п.п.	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение	Примечание
1	**2**	**3**	**4**	**5**
1	Общая площадь участка.	Га	3,076	
3	Протяженность трассы газопровода: Протяженность трасся электроснабжения:	м	3520,0 3101.7	
4	Продолжительность строительства.	месяцев	1,5	
	Общая численность работающих.	Чел.	39	
	Общая сметная стоимость по сводному сметному расчету: в текущих ценах 2020 года: в том числе: строительно-монтажных работ оборудования, мебели и инвентаря прочих работ и затрат	тыс. тенге	51 442,769 41 070,596 438,97 9 933,203	

Состав проекта.

№ тома	Наименование	Примечание
Том I	Паспорт проекта	
Том II	Общая пояснительная записка	
Том III	Чертежи	
Альбом 1	**Внеплощадочные сети ВЛЗ-10кВ**	
Альбом 2	**Наружные сети газоснабжения**	
Том IV	Проект организации строительства (ПОС)	
Том V	**Оценка воздействия на окружающую среду (2 стадия ОВОС)**	
	Прилагаемые документы	
	Топографическая съемка	
	Заключение об инженерно-геологических условиях	

Сведения о климатических, инженерно-геологических условиях района и площадки.

Климат района резкоконтинентальный, аридный. Континентальность и аридность климата проявляется в резких температурных контрастах дня и ночи, зимы и лета, в быстром переходе от зимы к лету при коротком весеннем периоде. Характерной особенностью климата является неустойчивость и дефицитность атмосферных осадков, малоснежье и сильное сдувание снега, большая сухость воздуха и почвы, интенсивность процесса испарения и обилие прямого солнечного освещения. Зима холодная, но непродолжительная; лето жаркое и довольно продолжительное. Непосредственная близость восточного побережья Каспийского моря смягчающего влияния на климат района практически не оказывает.

Основные климатические параметры, характерные для района работ, приводятся ниже, по данным характеристик метеостанции Атырау.

Абсолютная максимальная температура воздуха плюс 43,0°С.

Абсолютная минимальная температура воздуха минус 31,6°С.

Средняя годовая максимальная температура воздуха плюс 24,3°С.

Средняя температура наиболее холодной пятидневки минус 20,6°С.

Средняя температура наиболее холодных суток минус 28,2°С.

Средняя температура наиболее холодного периода минус 1,4°С.

Период со средней суточной температурой воздуха ≤ 8°С с октября по апрель месяцы:

-Продолжительность периода в сутках 160 дней.

-Средняя температура в °С минус 2,6°С.

Продолжительность периода со средней суточной температурой <0°С 95 дней.

Нормативная глубина промерзания грунтов

- для суглинков и глин – 0,982м.

- для супесей и песков мелких и пылеватых – 1,19м.

Нормативная глубина проникновения нулевой изотермы 1,24м.

- для суглинков и глин – 1,22м.

- для супесей, песков мелких и пылеватых-1,49м.

Среднемесячная и годовая абсолютная влажность воздуха, в гПа. Климатический район территории для строительства – IV г.

Дорожно-климатическая зона – V.

Исследованная территория входит в зону приморских полупустынь с присущими для них почвенными и растительными комплексами. Преимущественным развитием пользуются приморские луговые солончаковые почвы. Растительные ассоциации представлены здесь ажреком, пыреем, лебедой солончаковой, сведой, различными солянками. Мощность почвенно-растительного слоя составляет 0,05м-0,2м. Следует отметить, что в результате интенсивной инженерно-хозяйственной деятельности человека почвенно-растительный слой в пределах территории значительно нарушен.Согласно ГОСТ 17.5.1.03-96 почвы относятся к категории непригодных.

Природные экосистемы в пределах исследованной территории являются крайне неустойчивыми. Это обуславливает риск опустынивания и образования экоцида при техногенном воздействии.

Геоморфология ии рельеф

Исследованная территория приурочена к поверхности крупного инженерно-геологического региона второго порядка-Прикаспийской синеклизе (Прикаспийской впадине), обрамляющей северное и северное-восточное побережье Каспийского моря.

Прикаспийская низменность (Прикаспийская впадина) в плейстоцен-голоценовое время являлась ареной неоднократных трансгрессий Каспия-бакинской, хазарской, хвалынской и новокаспийской, оставивших после себя мощные толщи морских осадков, которые и определили современный инженерно-геологический облик, этой территории.

Особенностью Прикаспийской впадины является наличие соляно-купольных структур, ядра которых образованы каменной солью Кунгурского яруса нижнего отдела Пермской системы (P1kg), а крылья сложены отложениями верхней перьми и мезозоя. Значительная часть структур погребена под плиоцен-плейстоценовыми осадками, и только единичные купола выражены в рельефе.

Прикаспийская низменность имеет ярко выраженный террасовидный характер.

Геологическое строение

История геологического развития региона в четвертичное (плейстоцен-голоценовое) время определяется серией неоднократных трансгрессий и регрессий Каспийского моря (Бакинская, хазарская, хвалынская, новокаспийская), вызвавших накопление мощной толщи морских осадков, которые и определили современный геологический облик исследованной территории.

Особенностью Прикаспийской впадины является то, что она представляет собой обширную область глубокого погружения кристаллического фундамента на юго-востоке Русской платформы – крупную тектоническую депрессию, отличающуюся от остальной части платформы большой мощностью осадочных отложений и развитием соляно-купольных структур, в ядре которых залегает мощная соленосная толща пород Кунгурского возраста.

Эта толща обладает значительной пластичностью и необычайной подвижностью, под влиянием статического давления мезозойских и кайнозойских пород приподнимает и прорывает вышележащие породы, создавая своеобразные соляно-купольные структуры. Большая часть этих структур погребена под плиоцен-четвертичными осадками, и только единичные купола являются открытыми, соляной шток в них выходит на дневную поверхность или перекрыт незначительным слоем четвертичных отложений.

Грунты, образовавшиеся в результате естественно-исторического процесса формирования территории, на глубину до 8,0м., подразделяются нами на 2 стратиграфо-генетических комплекса нелитифицированных отложений голоценового (новокаспийского) возраста морского генезиса-mQ4nk.

ИГЭ-1.Суглинок легкий песчанистый. Мощность слоя от 6,0 до 6,2и.

ИГЭ-2. Песок пылеватый. Мощность слоя от 1,8 до 2,0м.

Электроснабжение

Электроснабжение выполнено на основании задания на проектирования, технических условий за №27-4676 от 10.07.2019г выданных АО«Атырау Жарык», ТУ за №06-62-1621 от 22.10.2020г. выданных АО "ИНТЕРГАЗ ЦЕНТРАЛЬНАЯ АЗИЯ", ТУ за № 03-17/341 от 28.09.020г. выданных АО"КАЗАКТЕЛЕКОМ", топосъемки, генплана и в соответствии с требованиями нормативной документации ПУЭ РК, СП РК 4.04-101-2013, СН РК 4.04-104-2013

Категория потребителя- III,

- Расчетная мощность составляет Рр=85.6кВт.
- Климатический подрайон IV-Г.
- Температура воздуха, °С:

абсолютно максимальная +43

абсолютно минимальная -38

- Район по давлению ветра – III;
- Район по толще стенки гололеда — II;

Электроснабжение

В соответствии с заданием на проектирование проектом предусмотрено строительство ВЛЗ-10кВ.

Электроснабжение проектируемого объекта "Спортивно развлекательная база Эльдорадо"предусмотрено от ранее запроектированной КТПН-100/10/0,4 кВ (см. проект за №.17-05 ЭСН.)

Для подключения КТПН по высокой стороне предусмотрено строительство воздушной линии ВЛЗ-10 кВ отпайкой от существующей ближайшей опоры ВЛ-10 кВ ф.1 "Д" ПС-35/10кВ "Сорочинка".

В точке отпайки проектом предусмотрена установка кабельной муфта КМ-1. На первой проектируемой опоре предусмотрена установка РЛНД,а также на концевой анкерной опоре перед КТПН-100/10/0.4 установлен РЛНД. В проекте применен самонесущий изолированный провод СИП-3 3(1х50), подвешиваемый на типовых ж/б опоры на базе стоек СВ105-5 с использованием арматуры фирмы "Нилед" .

В связи со стесненными условиями, пересечения с существующими линиями ВЛ-35кВ и ВЛ-10кВ выполнены в траншее в земле.

Кабельные линии прокладываются в траншее в земле на глубине -0.7м от планировочной отметки, в местах пересечения на отм. -1,000м Все пересечения с инженерными коммуникациями предусматривается выполнить в ПНД -100мм, согласно ТУ и ПУЭ РК.

Перед началом производства работ необходимо вызвать уполномоченного представителя сущ. коммуникаций:

- для кабеля АО "ИЦА" УМГ "Атырау" Редутское ЛПУ тел: 8(7122) 95-55-54, 95-55-55
- для кабеля ЦЛКС-132 ТУСМ-13 г.Атырау пр.Исатая3 тел. 8(7122)290006, 8(7122)290007

Для оконцевания кабелей АПвП 3х70мм2 применены муфты rec-10HH2-3-M-50/120.

Проект выполнен с помощью программы ЛЭП ПРО. Типовой проект ТП 0005 является аналогом Пособия по проектированию воздушных линий электропередачи 6-20кВ с зыщитными проводами(ВЛЗ) с использованием арматуры фирмы "Нилед"Алматы 2017г.

Наружные сети газоснабжения

Объект относится к технологически сложному, II (нормального) уровня ответственности (приказ МНЭ РК №165 от 28.02.2015г.).

Источником газоснабжения для проектируемого объекта является существующий подземный полиэтиленовый газопровод среднего давления диаметром 63мм. Точка подключения, согласно ТУ№13/1366 от

22.11.2017г.. Давление в точке подключения 0,2 МПа.

В точке подключения к существующему газопроводу среднего давления предусмотрена установка отключающего устройства-Кран ПЭ DN63 PN10 , кл.герметичности "А" (в соответствии с ГОСТ 9544-93) на подземном участке под люк.

Проектом предусматривается подземная прокладка газопровода среднего давления из труб ПЭ100SDR11Ø63х5,8 по ГОСТ Р 50838-11 от точки врезки в существующий газопровод среднего давления dy 63 до котельной с котлами "Logamax U072K"-2 шт, оснащенных автоматизированными газовыми горелками. (Qчас=2,1 м³/час - расход газа на один котел). Протяженность подводящего газопровода от точки врезки до ГРПШ котельной – 3520,0м.

Объемы транспортировки газа рассчитаны для коммунально-бытовых нужд.

Для снижения среднего давления газа на низкое; автоматического поддержания низкого выходного давления на заданном уровне, независимо от расхода и входного давления, автоматического отключения подачи газа при аварийном повышении или понижении выходного давления сверх допустимых заданных значений проектом предусмотрена установка газорегуляторного пункта шкафного типа ГРПШ-10МС (завод изготовитель "ЗГО" г. Шымкент).

Директор ТОО «Аверс-Строй Проект» **А.В. Гредин.**

Гл. инженер проекта **М.В. Несмачко**

«30» ноября 2020года.