«"Түркістан облысы Бәйдібек ауданының Ағыбет а/о Ағыбет елді мекенінде тартылатын газбен жабдықтау желілерін салу" ЖЖ**»** жұмыс жобасы бойынша

18.06.2021 ж. № 19-0236/21
(оң)

ҚОРЫТЫНДЫ

ТАПСЫРЫС БЕРУШІ:
«Бәйдібек ауданы әкімдігінің «Бәйдібек аудандық тұрғын үй-коммуналдық шаруашылық, жолаушылар көлігі және автомобиль жолдары бөлімі» ММ

БАС ЖОБАЛАУШЫ:
«Строй-проект-инвентаризация» ЖШС
Шымкент қаласы

Шымкент қаласы

АЛҒЫ СӨЗ

«Түркістан облысы Бәйдібек ауданының Ағыбет а/о Ағыбет елді мекенінде тартылатын газбен жабдықтау желілерін салу» жұмыс жобасына осы сараптама қорытындысы «Мемсараптама» республикалық мемлекеттік кәсіпорнының Оңтүстік өңірі бойынша филиалының Қызылорда облысы бойынша (Қызылорда қаласы) департаментімен берілді.

«Мемсараптама» республикалық мемлекеттік кәсіпорнының Оңтүстік өңірі бойынша филиалының Қызылорда облысы бойынша (Қызылорда қаласы) департаментінің рұқсатынсыз осы сараптама қорытындысын толық немесе ішінара қайта шығаруға, көбейтуге және таратуға жол берілмейді.

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

№ 19-0236/21 от 18.06.2021 г.
(положительное)
по рабочему проекту
«РП "Строительство подводящих сетей газоснабжения в н/п Агыбет с/о Агыбет, Байдибекского района, Туркестанской области"**»**

ЗАКАЗЧИК:
ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог района Байдибек» акимата района Байдибек»

ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК:
ТОО «Строй-проект-инвентаризация»
г. Шымкент

город Шымкент

ПРЕДИСЛОВИЕ

Данное экспертное заключение на рабочий проект **«Строительство подводящих сетей газоснабжения в н/п Агыбет с/о Агыбет, Байдибекского района, Туркестанской области»** выдано департаментом по Кызылординской области (г.Кызылорда) филиала республиканского государственного предприятия «Госэкспертиза» по Южному региону.

Данное экспертное заключение не может быть полностью или частично воспроизведено, тиражировано и распространено без разрешения департамента по Кызылординской области (г.Кызылорда) филиала республиканского государственного предприятия «Госэкспертиза» по Южному региону.

1. НАИМЕНОВАНИЕ: рабочий проект **«Строительство подводящих сетей газоснабжения в н/п Агыбет с/о Агыбет, Байдибекского района, Туркестанской области».**

Настоящее заключение выполнено на основании договора от 09 апреля 2021 года №050140003660/210125/00 (210125).

2. ЗАКАЗЧИК: ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог района Байдибек» акимата района Байдибек».

3. ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК: ТОО «Строй-проект-инвентаризация», г. Шымкент (государственная лицензия №17017450 от 10 октября 2017 года, на проектную деятельность, I категория, выданная ГУ «Управление архитектурно-строительного контроля Южно-Казахстанской области». Акимат Южно-Казахстанской области).

ПРОЕКТИРОВЩИК: ТОО «Шымкентгорпроект», г. Шымкент (государственная лицензия №19002756 от 07 февраля 2019 года, на проектную деятельность, II категория, выданная ГУ «Управление архитектурно-строительного контроля города Шымкент». Акимат города Шымкент, дата первичной выдачи от 10 августа 2017 года).

Договор на выполнение субподрядных работ от 10 июля 2020 года №18/20 между ТОО «Строй-проект-инвентаризация» и ТОО «Шымкентгорпроект».

4. ИСТОЧНИК ФИНАНСИРОВАНИЯ: государственные инвестиции.

5. ОСНОВНЫЕ ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ.

5.1. Основание для разработки:

задание на проектирование от 26 мая 2021 года, утвержденное ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог района Байдибек» акимата района Байдибек»;

архитектурно-планировочное задание (АПЗ) от 27 мая 2021 года №KZ59VUA00435032, утвержденное ГУ «Отдел строительства, архитектуры и градостроительства Байдибекского района» акимата района Байдибек»;

решение Акимата Байдибекского района от 02 мая 2017 года №06 о выделении ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог района Байдибек» акимата района Байдибек» земельного участка под строительства газораспределительной станции;

акт на право постоянного землепользования на земельный участок от 29 октября 2019 года №8009 с кадастровым номером 19-286-043-374 размером 0,0225га для газораспределительной станции;

постановление Акимата Байдибекского района от 16 октября 2020 года №380 о предоставлении ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог района Байдибек» акимата района Байдибек» прав постоянного землепользования на земельный участок для газопровода;

акт на право постоянного землепользования на земельный участок от 18 ноября 2020 года №8466 с кадастровым номером 19-286-094-031 размером 1,7455га для магистрального газопровода высокого давления;

протокол дозиметрического контроля от 01 октября 2020 года №628 и протокол измерения содержания радона и продуктов его распада в воздухе помещений от 01 октября 2020 года №628/1, составленные ТОО «Radioactive»;

перечень оборудования, материалов и изделий, с приложением прайс-листов, наименования которых с соответствующими техническими характеристиками отсутствуют в действующей нормативной базе, утвержденный ГУ «Отдел жилищно-коммунального

хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог района Байдибек» от 24 мая 2021 года;

топографическая съемка, выполненная ТОО «Шымкентгеология»;

заключение об инженерно-геологических условиях, выполненное ТОО «Шымкентгеология» в 2020 году, г. Шымкент, (государственная лицензия №17009920 от 01 июня 2017 года, на изыскательскую деятельность, выданная выданная ГУ «Управление государственного архитектурно-строительного контроля Южно-Казахстанской области». Акимат Южно-Казахстанской области).

Письма:

ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог района Байдибек» акимата района Байдибек»:

от 30 ноября 2020 года №907 о направлении рабочего проекта для проведения государственной экспертизы и согласовании рабочего проекта;

от 30 ноября 2020 года №909 об источнике финансирования;

от 30 ноября 2020 года №910 о расстоянии места доставки строительных материалов;

от 30 ноября 2020 года №911 о расстоянии до полигона вывоз мусора;

от 30 ноября 2020 года № 908 о сроке начала строительства;

ГУ «Аппарат Акима аульного округа Агыбет» Акимата Байдибекского района» от 29 июня 2020 года №154 о численности потребителей газа;

ГКП «Ветеринарная служба района Байдибек» Управления сельского хозяйства Туркестанской области от 26 мая 2021 года №107 о том, что в пределах границ проектирования очаги сибирской язвы отсутствуют;

Технические условия:

ШПФ АО «КазТрансГаз» от 27 июля 2020 года №12-СмГХ-2020-003367 на проектирование;

ГКП на ПХВ «Өңтустік жолдары» на пересечение газопровода с автомобильными дорогами методом ГНБ;

5.2 Согласования и заключения заинтересованных организаций:

План газопровода высокого давления, согласованный ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог района Байдибек» акимата района Байдибек», ГУ «Отдел строительства, архитектуры и градостроительства Байдибекского района» акимата района Байдибек», ГКП на ПХВ «Байдибек Су», Байдибекские электрические сети ТОО «Өңтустік Жарық Транзит», ЮКДТ АО «Казахтелеком», ГКП на ПХВ «Өңтустік жолдары»;

письмо-согласование ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Туркестанской области» от 13 октября 2020 года №30-11-13/2464 на соответствие рабочих проектов требованиям промышленной безопасности;

согласование размещения предприятий и других сооружений, а также условий производства строительных и других работ на водных объектах, водоохранных зонахи полосах от 08 октября 2020 года № KZ86VRC00008604, выданное РГУ «Арало-Сырдарьинская бассейновая инспекция порегулированию использования и охраневодных ресурсов Комитета по водным ресурсам Министерства экологии,геологии и природных ресурсов Республики Казахстан»;

разрешение на эмиссии в окружающую среду для объектов IV категорий от 10 июня 2021 года №KZ47VDD00167730, выданное ГУ «Управление природных ресурсов и регулирования природопользования Туркестанской области».

5.3 Перечень документации, представленной на экспертизу

Том I Книга 1	Пояснительная записка
Книга 2	Паспорт проекта
Альбом I.	Генеральный план
Альбом II.	Газопровод высокого давления.
Альбом III.	Молниезащита
Альбом IV.	Архитектурно-строительные решения.
Том-II	Сметная документация.
Том-III	Проект организации строительства.
Том-IV	Оценка воздействия на окружающую среду, выполненная ТОО «КазГрандЭкоПроект» (Государственная Лицензия №01591Р от 15.08.2013 года, выданная РГУ «Комитетом экологического регулирования и контроля Министерства охраны окружающей среды РК)

5.4 Цель и назначение объекта строительства

Строительство подводящих сетей газоснабжения предусмотрено для обеспечения инженерной инфраструктурой жителей населенного пункта Агыбет.

6. ОСНОВНЫЕ ДАННЫЕ ОБЪЕКТА И ПРИНЯТЫЕ ПРОЕКТНЫЕ РЕШЕНИЯ

6.1 Место размещения объекта и характеристика участка строительства:

Трасса подводящих газопроводных сетей находится в н/п Агыбет с/о Агыбет, Байдибекского района, Туркестанской области.

Природно-климатические условия района строительства:

Климатический подрайон – IV-А по метеостанции Туркестан (СП РК 2.04-01-2017).
Среднегодовое количество осадков – 200 мм.
Средняя температура наружного воздуха:
наиболее холодных суток – минус 24,6ºС;
наиболее холодной пятидневки – минус 20,6ºС;
Район по снеговым нагрузкам на грунт – II.
Снеговая нагрузка на грунт – 1,2кПа.
Район по базовой скорости ветра – V (40м/с).
Давление ветра – 1,0кПа.

Инженерно-геологические условия площадки строительства

Согласно заключению об инженерно-геологических условиях, выполненному ТОО «Шымкентгеология» в 2020 году, площадка строительства характеризуется следующими данными.

Проектируемая трасса подводящего газопровода берет начало с восточной части населенного пункта Казата до точки подключения, которая расположена в юго-восточной части населенного пункта Агыбет Байдибекского района Туркестанской области.

Исследуемая территория представляет собой часть пролювиально-аллювиальной равнину, расположенной к югу от Каратауского хребта. Высотные отметки проектируемой трассы колеблются в пределах 459,07-722,47м.

В геологическом строении на участке объекта участвуют четвертичные отложения. С поверхности земли в основном, залегают суглинки. Ниже суглинков вскрываются скальные грунты глыбы и валуны. С поверхности земли на территории залегает насыпной грунт из утрамбованного суглинка и гравийно-галечников, мощностью 0,3-0,5м.

По номенклатурному виду и просадочным свойствам в пределах изучаемой трассы подводящего газопровода, до глубины 3,0 м выделены два инженерно-геологических элемента (ИГЭ):

ИГЭ-1 – суглинок легкий, светло-коричневый, макропористый, твердой консистенции, просадочный, мощностью 1,7-2,2м и вскрытой мощностью 2,5-2,7 и более метров (γ_{II}=18,0кН/м^3, φ_{II}=23^{0}С, C_{II}=5кПа, Е=4,0МПа);

ИГЭ-2 – скальные грунты глыбы и валуны, вскрытой мощностью 0,5-2,7 и более метров (γ_{II}=23,7кН/м^3).

Грунты ИГЭ-1 (суглинки) – просадочные, тип просадочности – I. Начальное просадочное давление – 90 кПа.

По содержанию легко- и среднерастворимых солей грунты трассы - незасоленные. По содержанию сульфатов SO_4 грунты трассы на бетон марки W4 по водонепроницаемости на портландцементе по ГОСТ 10178-85 – слабоагрессивные, на портландцементе с содержанием клинкера и шлакопортландцементе – неагрессивные. По содержанию хлоридов – грунты трассы на арматуру железобетонных конструкций - неагрессивные.

На трассе подводящего газопровода подземные воды пройденными разведочными скважинами глубиной 3,0, в период изыскания (август месяц 2020 года) не были вскрыты. Подземные воды по материалам изысканий прошлых лет залегают на глубине более 20,0м в зависимости от рельефа.

Согласно таблицы 6.2 СП РК 2.03-30-2017, сейсмическая опасность территории строительства при II типе грунтовых условий по сейсмическим свойствам в баллах по картам ОСЗ-2$_{475}$ и ОСЗ-2$_{2475}$ равна 7-ми баллам.

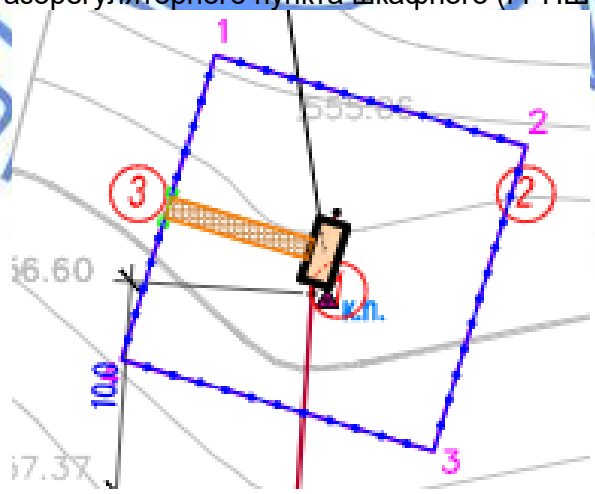
6.2. Проектные решения.

6.2.1 Генеральный план

Генеральный план выполнен в соответствии с требованиями СП РК 4.03-101-2013 «Газораспределительные системы», СН РК 3.01-01-2013 и СП РК 3.01-101-2013 «Градостроительство. Планировка и застройка городских и сельских населенных мест».

Размещение проектируемых сооружений выполнено с учетом существующих зданий и сооружений, надземных и подземных инженерных сетей, а также из условий безопасности обслуживания.

Генеральным планом на площадке размерами 15,0х15,0м, площадью 225,0м2, предусмотрена установка газорегуляторного пункта шкафного (ГРПШ-13-2ВУ1).



1 – ГРПШ (проектируемый);
2 – ограждение (проектируемое);
3 – калитка (проектируемая).

Рисунок 1. Ситуационная схема (типовое решение)

Площадка по периметру ограждена металлическим сетчатым ограждением с калиткой высотой 1,6м.

Внутри ограждения предусмотрена дорожка с покрытием тип-I из бетонных тротуарных плит толщиной 7,0см по песчаному основанию толщиной 5,0см, уложенное на гравийно-песчаную смесь толщиной 10,0см по уплотненному грунту с установкой бортовых камней БР 100.20.8.

За условную нулевую отметку принята отметка верха площадки ГРПШ, что соответствует абсолютной отметке 556,10м.

Таблица №6.1

Показатели генерального плана

№	Наименование	Ед. изм.	Кол-во	% к общей площади
1	Общая площадь участка	$м^2$	225,0	
2	Площадь застройки	$м^2$	1,4355	0,7
3	Площадь покрытий	$м^2$	7,0	3,1
4	Прочая площадь (естественный газон)	$м^2$	216,5645	96,2

6.2.3 Технологические решения

Мощность объекта

Проектное давление: газопровода – 0,6÷0,3МПа.

Общий расход газа на нп Агыбет -1925 м³/час.

Общая протяженность газопровода 14,550км.

Технология производства

Источником газоснабжения для проектируемого объекта является подводящий полиэтиленовый газопровод высокого давления 0,6МПа.

Врезка в проектируемый газопровод осуществляется диаметром 250мм, через переход 250-200мм, далее прокладка газопровода диаметром 200х 18,2мм на нп.Агыбет.

Точка подключения - от ответвления газопровода высокого давления (PN=0,6МПа) согласно ТУ № 12ГХ-2020-003367 от 27.07.2020 года. Давление в точке подключения 0,6МПа.

Для газоснабжения объекта, принята двухступенчатая схема газоснабжения (высокое, среднее).

Для снижения давления газа с высокого (PN=0,6МПа) на среднее (PN=0,3МПа) и поддержания его на заданном уровне, проектом предусматривается установка газорегуляторного пункта шкафного ГРПШ-13-2ВУ-1 с двумя регуляторами давления газа РДГ-50В с измерительным комплексом на базе счетчика газа СГ-16МТ-G650 с электронным корректором газа mini Elcor

ГРПШ устанавливается на открытой площадке в ограждении.

Диаметры газопровода определены гидравлическим расчетом, исходя из условий обеспечения газоснабжения потребителей в часы максимального потребления при максимально-допустимых перепадах давления.

Гидравлический расчет сетей выполнен по программе «V.I.O.Standart Hidravlik Calculator» разработанный ОАО «ГИПРОНИИГаз». Теплотворная способность газа принята 7600ккал/м³.

Газопровод высокого давления

Проектом предусматривается строительство подводящего газопровода высокого давления (PN=0,6МПа).

Прокладка газопровода высокого давления (PN=0,6 МПа), осуществляется подземным способом.

Газопровод высокого давления предусмотрена от точки врезки до проектируемой

ГРПШ диаметром 200х18,2мм, протяженностью 14546,0м.

Для снижения давления газа с высокого (PN=0,6МПа) на среднее давление (PN=0,3МПа), проектом предусматривается установка газорегуляторного пункта шкафного типа ГРПШ.

На входе и выходе из ГРПШ предусматривается стальные задвижки диаметром DN50, DN80, PN=2,5.

Подземный газопровод запроектирован из полиэтиленовой трубы ПЭ100 SDR11 СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 диаметром 200х18,2мм. На территории ГРПШ- надземная прокладка из стальной электросварной прямошовной трубы по ГОСТ 10704-91 диаметром 219х6,0мм и 57х3,0 мм.

Подземный газопровод проложен согласно СН РК 4.03-01-2011, с заглублением до верха трубы не менее 1,0 м, в местах где газопровод проложен под автодорогой -1,5 м до верха футляра.

Переходы подземного газопровода через автомобильные дороги III -IV, V категории открытым способом с заключением в футляр с установкой контрольной трубки и выводом ее под ковер в верхней части футляра. При пересечениях газопровода с электрокабелем предусмотрена установка футляра.

Повороты линейной части газопровода в горизонтальной и вертикальной плоскостях выполняются полиэтиленовыми отводами или упругим изгибом с радиусом не менее 25 наружных диаметров трубы.

Сварка полиэтиленового газопровода осуществляется муфтами с закладными нагревателями.

Обозначение трассы предусматривается путем укладки сигнальной ленты желтого цвета с несмываемой надписью "Осторожно! Газ" на расстоянии 0,2м от верха присыпанного полиэтиленового газопровода по всей длине трассы и электропроводом-спутником или изолированного медного провода сечением 2,5 -4 мм² с выходом концов его на поверхность под ковер.

Опознавательные знаки устанавливаются на углах поворота трассы.

После монтажа надземный газопровод защищается от атмосферной коррозии покрытием, состоящим из двух слоев грунтовки и двух слоев масляной краской желтого цвета, а запорная арматура покрывается масляной краской красного цвета.

Контроль качества сварных соединений для надземных трубопроводов газа высокого и среднего давлении в объеме не менее 5%, (но не менее одного стыка) от общего числа однотипных стыков, сваренных каждым сварщиком по всей длине проверяемых соединений.

Перед испытанием газопроводы продуваются воздухом для удаления окалины, влаги и других загрязнений.

Монтаж и испытание газопровода выполняется в соответствии с требованиями СН РК 4.03-01-2011.

Основные технические показатели

Общая протяженность газопровода высокого давления – 14,550км, в том числе:

подземно -14,546км;

надземно -0,004км;

ГРПШ-1шт.

6.2.3 Строительные решения

Газорегуляторный пункт шкафной (ГРПШ)

Опорная конструкция под ГРПШ выполнена из стальных равнополочных уголков по ГОСТ 8509-93. Фундаменты – монолитные, из бетона класса С12/15,W4,F50. Под фундаментами предусмотрена щебеночная подготовка толщиной 100мм.

Ограждение площадки ГРПШ – размером 15,0х15,0м высотой 1,6м принято по УСН 8.02-03-2019 «Малые архитектурные формы».

Опознавательные столбики – из гнутосварных замкнутых квадратных профилей 100х6мм по ГОСТ 30245-2012. Столб заделан в бетонный фундамент класса С12/15.

Защита строительных конструкций

Мероприятия по защите строительных конструкций от коррозии разработаны в соответствии с СН РК 2.01-01-2013 «Защита строительных конструкций от коррозии».

Марка бетона железобетонных и бетонных конструкций принята по водонепроницаемости W4, по морозостойкости F50. Боковые поверхности подземных конструкций, соприкасающиеся с грунтом, обмазываются горячим битумом за 2 раза.

Все металлические конструкции окрашиваются 2-я слоями эмали ПФ-115 по ГОСТ 6465-76* по грунтовке ГФ-021 по ГОСТ 25129-82 в 2 слоя.

6.2.4 Инженерное обеспечение, сети и системы

Защитные мероприятия по безопасности.

Молниезащита и заземление

Проект разработан в соответствии с требованиями СП РК 2.04-103-2013 «Устройство молниезащиты зданий и сооружений». Максимальная величина сопротивления заземляющего устройства для молниезащиты определена согласно требованиями ПЭУ РК и составляет не более 4 Ом.

В соответствии с инструкцией по устройству молниезащиты зданий и сооружений все технологические установки со взрывоопасными зонами оборудована молниезащитой по II категории.

Для защиты от прямого попадания молнии ГРПШ предусмотрен стержневой молниеприёмник на металлической трубе, установленного на территории ГРПШ, высотой 6,0м.

Защита от заноса высокого потенциала по подземным коммуникациям осуществляется присоединением их на вводе в здание или сооружение к заземлителю электроустановок или защиты от прямых ударов молнии. Для токоотводов предусмотрены сталь полосовая 40х4мм, прокладываемая в траншее и соединённая с контуром заземления минимум в двух точках.

6.3 Инженерно-технические мероприятия по предупреждению чрезвычайных и взрывопожароопасных ситуаций

Проект разработан в соответствии с требованиями противопожарных и взрывобезопасных норм проектирования и других мероприятий, что обеспечивает безопасность эксплуатации объекта.

Основные принятые технические решения проекта обеспечивают необходимые инженерно-технические мероприятия по чрезвычайным ситуациям техногенного и природного характера.

Трасса газопровода выбрана на безопасных расстояниях от существующих зданий и сооружений. Все сооружения запроектированы с учетом требований СН РК 4.03-01-2011, СП РК 4.03-101-2013 «Газораспределительные системы».

Все технологические трубопроводы после монтажа будут подвергаться контролю сварных стыков и гидравлическому испытанию. Ликвидация предполагаемых аварий на газопроводе должна осуществляться эксплуатацией организацией в соответствии с «Планом мероприятий по ликвидации аварий».

Представлено письмо-согласование ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Туркестанской области» от 13 октября 2020 года №30-11-13/2464 на соответствие рабочих проектов требованиям промышленной безопасности.

6.4 Оценка воздействия на окружающую среду

Материалы разработаны проектной организацией ТОО «Каз Гранд Эко Проект» (Государственная Лицензия №01591Р от 15.08.2013 года, выданная Комитетом экологического регулирования и контроля. Министерства охраны окружающей среды РК).

Проектом предусматривается строительство подводящих сетей природного газоснабжения н/п Агыбет с/о Агыбет, Байдибекского района, Туркестанской области.

Атмосферный воздух. Согласно проведенных расчетов, при строительстве объекта будут задействованы 15 источников загрязнения воздушного бассейна, 3 из которых являются организованными источниками.

Источниками воздействия на атмосферу в период строительства будут:

- ист.0001- Котел битумный;
- ист.0002- Компрессор передвижной;
- ист.0003- Электростанции передвижные, до 4 кВт;
- ист.6001- Сварка полиэтиленовых труб;
- ист.6002- Машины шлифовальные;
- ист.6003- Аппарат для газовой сварки и резки;
- ист.6004- Сварочные работы;
- ист.6005- Покрасочные работы;
- ист.6006- Машины бурильно-крановые;
- ист.6007- Земляные работы. Экскаватор емк. ковша 0,5 м³;
- ист.6008- Земляные работы. Бульдозер 59 кВт;
- ист.6009- Разгрузка сыпучих стройматериалов (ПГС, щебень);
- ист.6010- Разгрузка сыпучих стройматериалов (песок);
- ист.6011- Битумные работы;
- ист.6012- Спецтехника (передвижные источники).

Анализ расчета приземных концентраций, выполненный программным комплексом ЭРА, версия 2.5 фирмы НПП «Логос-Плюс», г. Новосибирск показал, что концентрации вредных веществ на границе жилой застройки не превышают 1 ПДК.

Таблица №6.2

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на период строительства

Производство цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						
		существующее положение на 2021 год		на 2021 год		П Д В		год достижения ПДВ
Код и наименование загрязняющего вещества	выброса	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Организованные источники								
(0301) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)								
Строительная площадка	0001	-	-	0.00648	0.0001166	0.00648	0.0001166	2021
	0002	-	-	0.0383	0.01366	0.0383	0.01366	2021
	0003	-	-	0.0383	0.00704	0.0383	0.00704	2021
(0304) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)								
Строительная площадка	0001	-	-	0.001053	0.00001895	0.001053	0.00001895	2021
	0002	-	-	0.0498	0.01776	0.0498	0.01776	2021
	0003	-	-	0.0498	0.00915	0.0498	0.00915	2021
(0328) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)								
Строительная площадка	0001	-	-	0.000578	0.0000104	0.000578	0.0000104	2021
	0002	-	-	0.00639	0.002277	0.00639	0.002277	2021

	0003	-	-	0.00639	0.001173	0.00639	0.001173	2021
(0330) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)								
Строительная площадка	0001	-	-	0.01358	0.0002445	0.01358	0.0002445	2021
	0002	-	-	0.01278	0.00455	0.01278	0.00455	2021
	0003	-	-	0.01278	0.002346	0.01278	0.002346	2021
(0337) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)								
Строительная площадка	0001	-	-	0.0321	0.000578	0.0321	0.000578	2021
	0002	-	-	0.03194	0.01139	0.03194	0.01139	2021
	0003	-	-	0.03194	0.00587	0.03194	0.00587	2021
(1301) Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)								
Строительная площадка	0002	-	-	0.001533	0.000546	0.001533	0.000546	2021
	0003	-	-	0.001533	0.0002815	0.001533	0.0002815	2021
(1325) Формальдегид (Метаналь) (609)								
Строительная площадка	0002	-	-	0.001533	0.000546	0.001533	0.000546	2021
	0003	-	-	0.001533	0.0002815	0.001533	0.0002815	2021
(2754) Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете(10)								
Строительная площадка	0002	-	-	0.01533	0.00546	0.01533	0.00546	2021
	0003	-	-	0.01533	0.002815	0.01533	0.002815	2021
Итого по организованным источникам:				0.369003	0.08611445	0.369003	0.08611445	
Неорганизованные источники								
(0123) Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на(274)								
Строительная площадка	6003	-	-	0.02025	0.000875	0.02025	0.000875	2021
	6004	-	-	0.091	0.00218344	0.091	0.00218344	2021
(0143) Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)								
Строительная площадка	6003	-	-	0.0003056	0.0000132	0.0003056	0.0000132	2021
	6004	-	-	0.0161	0.000332984	0.0161	0.000332984	2021
(0301) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)								
Строительная площадка	6003	-	-	0.171	0.0077544	0.171	0.0077544	2021
(0304) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)								
Строительная площадка	6003	-	-	0.02777	0.0012608	0.02777	0.0012608	2021
(0337) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)								
Строительная площадка	6001	-	-	0.0000125	0.0000422	0.0000125	0.0000422	2021
	6003	-	-	0.01375	0.000594	0.01375	0.000594	2021
(0342) Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)								
Строительная площадка	6004	-	-	0.00372	0.0000536	0.00372	0.0000536	2021
(0616) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)								
Строительная площадка	6005	-	-	0.00625	0.08551	0.00625	0.08551	2021
(0621) Метилбензол (349)								
Строительная площадка	6005	-	-	0.001722	0.001655	0.001722	0.001655	2021
(0827) Хлорэтилен (Винилхлорид, Этиленхлорид) (646)								
Строительная площадка	6001	-	-	0.00000542	0.00001827	0.00000542	0.00001827	2021
(1210) Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)								
Строительная площадка	6005	-	-	0.000333	0.0003204	0.000333	0.0003204	2021
(1401) Пропан-2-он (Ацетон) (470)								

Строительная площадка	6005	-	-	0.000722	0.000694	0.000722	0.000694	2021
(2752) Уайт-спирит (1294*)								
Строительная площадка	6005	-	-	0.00625	0.0797742	0.00625	0.0797742	2021
(2754) Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете(10)								
Строительная площадка	6011	-	-	0.0668	0.001202	0.0668	0.001202	2021
(2902) Взвешенные частицы (116)								
Строительная площадка	6002	-	-	0.0036	0.000415	0.0036	0.000415	2021
(2908) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент,(494)								
Строительная площадка	6006	-	-	0.1	0.00108	0.1	0.00108	2021
	6007	-	-	0.04655	0.0469	0.04655	0.0469	2021
	6008	-	-	0.25	0.0261	0.25	0.0261	2021
	6009	-	-	0.0269	0.0001966	0.0269	0.0001966	2021
	6010	-	-	1.21	0.843	1.21	0.843	2021
(2930) Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)								
Строительная площадка	6002	-	-	0.002	0.0002304	0.002	0.0002304	2021
Итого по неорганизованным источникам:		-	-	2.06504052	1.100205494	2.06504052	1.100205494	
Всего по предприятию:		**-**	**-**	**2.43404352**	**1.186319944**	**2.43404352**	**1.186319944**	

Водоснабжение и водоотведение.

Питьевые нужды рабочих на участке строительства будут обеспечиваться привозной бутилированной водой.

Вода на участке строительства будет использоваться на хозяйственно-бытовые и на технические нужды.

Объем водопотребления на хозяйственно-бытовые нужды составит 90,0 м^3/период.

На площадке строительства для нужд персонала предусматривается установка надворного биотуалета. По мере наполнения, фекальные стоки вывозятся с территории строительной площадки специализированными организациями на основании договора.

Недра.

На территории проектируемого объекта и в районе его расположения отсутствуют площади с залеганием полезных ископаемых.

Для обеспечения грунтом в проекте предусмотрено использовать существующие месторождения суглинка и песчано-гравийной смеси. Источники получения стройматериалов являются действующими, поэтому при строительстве объекта прямого воздействия на эти виды недропользования оказываться не будет.

Непосредственно на участке строительства добыча строительных материалов не предусматривается.

Отходы производства и потребления.

В процессе строительства объекта будут образовываться твердо-бытовые и производственные отходы.

Таблица №6.3

Нормативы размещения отходов производства и потребления на период строительства

Наименование отходов	Образование, т/год	Размещение, т/год	Передача сторонним организациям, т/год
Всего	0,97946288	-	0,97946288
в т. ч. отходов производства	0,22946288	-	0,22946288
отходов потребления	0,75	-	0,75
Янтарный уровень опасности			
Жестяные банки из-под краски	0,00445081	-	0,00445081

Ветошь промасленная	0,222388	-	0,222388
Зеленый уровень опасности			
Твердо-бытовые отходы	0,75	-	0,75
Огарки сварочных электродов	0,00262407	-	0,00262407

На площадке предусмотрен раздельный сбор твердо-бытовых и производственных отходов в металлических контейнерах.

Срок временного хранения твердо-бытовых отходов в контейнерах при температуре 0 С и ниже не более трех суток, при плюсовой температуре не более суток. Сроки временного хранения производственных отходов составляют не более 3 месяцев.

Вывоз и утилизация отходов будут осуществляться на договорной основе со специализированными организациями.

Почва. Почвенный покров и почвы исследуемой территории отличаются значительной неоднородностью. В основном преобладают сложные комплексы, в которых в зависимости от рельефа местности и характера почвообразующих пород, формируются различные комбинации зональных почв с солонцами, солончаками и такырами.

Механические нарушения почвенного покрова и почв при ведении строительных работ являются наиболее значимыми по площади и часто носят необратимый характер.

Для сохранения почвенно-растительного покрова, при проведении строительных работ или после их завершения, необходимо провести механическую и биологическую рекультивацию участка строительства.

Социально-экономическая среда.

Туркестан — город на юге Казахстана, недалеко от реки Сырдарья. С 19 июня 2018 года является административным центром Туркестанской области.

В Туркестанской области отмечается значительный социально-экономический рост.

Город является крупным региональным центром торговли, где расположен крупный рынок.

Прогноз социально-экономических последствий, связанных с современной и будущей деятельностью автодороги - благоприятен. В строительстве будет участвовать местное население, что положительно скажется на экономике района.

Проведение работ с соблюдением норм и правил техники безопасности, промышленной санитарии, противопожарной безопасности обеспечит безопасное проведение планируемых работ и не вызовет дополнительной, нежелательной нагрузки на социально-бытовую инфраструктуру г.Туркестан. С точки зрения увеличения опасности техногенного загрязнения, в районе анализ прямого и опосредованного техногенного воздействия позволяет говорить, о том, что планируемые работы не окажут влияния на здоровье местного населения.

6.4. Оценка соответствия проекта санитарным правилам и гигиеническим нормам.

Проектом предусматривается строительство подводящих газовых сетей в н/п Агыбет Байдибекского района Туркестанской области. Для оценки радиационной обстановки представлены протоколы дозиметрического контроля и содержания радона за № 628, 628/1 от 01.10.2020 года, письмо управления ветеринарии за № 107 от 26.05.2021г об отсутствии скотомогильников и почвенных очагов сибирской язвы на участке строительства. Газоснабжение населенного пункта разработана в соответствии с техническими условиями, предусматривается проектирование подводящего газопровода высокого и среднего давления. Проектируется шкафной газорегуляторный пункт, предназначенный для снижения давления природного газа, предусмотрено ограждение ГРПШ. Газопроводы запроектированы из полиэтиленовых труб, выполнены в надземном и подземном исполнении. На трассе трубопроводов предусматривается установка опознавательных знаков.

Выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух будут иметь место в основном на площадке строительства и имеют кратковременный характер. В соответствии с санитарно-эпидемиологическими требованиями по установлению санитарно-защитной зоны производственных объектов строительство подводящего газопровода не классифицируется, для газораспределительных сетей санитарные разрывы (имеющие режим СЗЗ) не устанавливаются. По данным расчетов все показатели приземных концентраций без превышения нормативов ПДК. Линия газопровода проходит параллельно водохранилища Капчагай, самое ближайшее расстояние между водохранилищем и линией газопровода 135 м и самое дальнее расстояние 1070м. Ближайшее расстояние до жилых домов 30 м. Представлено согласование Арало-Сырдарьинской бассейновой инспекции по регулированию использования и охране водных ресурсов за № KZ86VRC00008604 от 08.10.2020 г. Предусмотрены специальные водоохранные мероприятия. В целях предотвращения загрязнения поверхностных вод запрещаются сброс загрязненных вод, свалка мусора, стоянка строительных машин и т.д. Проектом предусматриваются мероприятия, снижающие отрицательное влияние вредных веществ на окружающую среду, охватывающие охрану почв, поверхностные и подземные воды, атмосферный воздух, а также физические воздействия. Использование воды предусматривается на хозяйственно-бытовые, питьевые нужды в период строительства. Вода привозная, для питьевых целей - бутилированная. Представлены расчеты водопотребления и водоотведения, нормативы образования отходов. Проектные решения по объекту приняты с учетом действующих нормативных требований, обеспечивающих безопасность условий труда, с использованием строительных конструкций, материалов и изделий, действующих на территории РК.

6.5 Организация строительства

Раздел выполнен в соответствии со СН РК 1.03-00-2011 «Строительное производство. Организация строительства предприятий, зданий и сооружений».

Технико-экономические показатели:

Продолжительность строительства – 4 месяца, определена по СП РК 1.03-102-2014 часть II. «Продолжительность строительства и задел в строительстве предприятий, зданий и сооружений». Табл. Б.5.2.1. пункт 30 Распределительная газовая сеть.

Начало строительства – июнь 2021 года, согласно письма ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог района Байдибек» акимата района Байдибек» от 30 ноября 2020 года № 908.

6.6 Сметная документация

Сметная документация разработана в соответствии с Нормативным документом по определению сметной стоимости строительства в Республике Казахстан, утвержденным приказом Комитета по делам строительства, жилищно-коммунального хозяйства Министерства по инвестициям и развитию Республики Казахстан от 14 ноября 2017 года № 249-нқ, на основании государственных сметных нормативов, задания на проектирования и принятых проектных решений.

Сметная стоимость строительства подлежит утверждению заказчиком в соответствии с Правилами утверждения проектов (технико-экономических обоснований и проектно-сметной документации), предназначенных для строительства объектов за счет бюджетных средств и иных форм государственных инвестиций, утвержденными приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от 2 апреля 2015 года № 304 (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов за № 10632), и является основанием для определения лимита средств заказчика (инвестора) на реализацию объектов строительства в соответствии с пунктом 14 Нормативного

документа по определению сметной стоимости строительства в Республике Казахстан.

Сметная стоимость строительства подлежит утверждению заказчиком в установленном законодательством порядке.

Сметная документация составлена ресурсным методом с использованием программного комплекса АВС-4 (редакция 2020.4) по выпуску сметной документации в текущих ценах 2020 года.

При составлении смет использованы:

сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на строительные работы, ЭСН РК 8.04-01-2015 изменения и дополнения, выпуски 1-19;

сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на монтажные работы, ЭСН РК 8.04-02-2015 изменения и дополнения, выпуски 1-19;

сборники сметных цен в текущем уровне 2020 года на строительные материалы, изделия и конструкции, ССЦ РК 8.04-08-2020, Выпуск 3;

сборники сметных цен в текущем уровне 2020 года на инженерное оборудование объектов строительства, ССЦ РК 8.04-09-2020, Выпуск 3;

сборник сметных цен в текущем уровне 2020 года на эксплуатацию строительных машин и механизмов, СЦЭМ РК 8.04-11-2019;

сборник тарифных ставок в строительстве, СТС РК 8.04-07-2019 на 2020 год;

сборник сметных цен в текущем уровне 2020 года на перевозку грузов для строительства, СЦПГ РК 8.04-12-2020, Выпуск1;

перечень оборудования, материалов и изделий, с приложением прайс-листов, наименования которых с соответствующими техническими характеристиками отсутствуют в действующей нормативной базе, утвержденный ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог района Байдибек» от 24.05.2021 года, согласно пункту 9.3.14 СН РК 1.02-03-2011, пунктам 61, 62, 65, 66, 67 Нормативного документа по определению сметной стоимости строительства в Республике Казахстан, (приказ КДСиЖКХ МИР РК от 14 ноября 2017 года №249-нқ).

В сметной стоимости строительства учтены дополнительные затраты:

накладные расходы, определенные в соответствии с Нормативным документом по определению величины накладных расходов и сметной прибыли в строительстве (приложение 2 к приказу от 14 ноября 2017 года № 249-нқ);

сметная прибыль в размере 8 % от суммы прямых затрат и накладных расходов (п. 20, приложение 2 к приказу от 14 ноября 2017 года № 249-нқ);

средства на непредвиденные работы и затраты в размере 2 % от стоимости строительно-монтажных работ по главам 1-9 сметного расчета стоимости строительства (п. 85, приложение 1 к приказу от 14 ноября 2017 года № 249-нқ);

средства на временные здания и сооружения согласно НДЗ РК 8.04-05-2015;

дополнительные затраты при производстве строительно-монтажных работ в зимнее время НДЗ РК 8.04-06-2015;

Сметная стоимость строительства определена в ценах 2020 года. Переход к прогнозной сметной стоимости строительства на 2021г. выполнен с учетом норм задела объема инвестиций по годам строительства, прогнозного уровня инфляции, установленного согласно приложению 1 «Прогноз социально-экономического развития Республики Казахстан на 2021–2025 годы», протокол заседания Правительства Республики Казахстан от 4 мая 2020 года №9. (или 25 августа 2020 года №29)

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

7. РЕЗУЛЬТАТЫ ЭКСПЕРТИЗЫ.

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

В процессе рассмотрения по замечаниям филиала РГП «Госэкспертиза» по Кызылординской области в рабочий проект **«Строительство подводящих сетей газоснабжения в н/п Агыбет с/о Агыбет, Байдибекского района, Туркестанской области»** внесены изменения и дополнения.

По генеральному плану

7.1.1 Откорректировано на обложке, титульном листе альбома чертежей и в угловых штампах чертежей наименование рабочего проекта и приведено в соответствие с заданием на проектирование.

7.1.2 По листу «Общие данные» (ГП-1):

указаны номер и дата регистрации архитектурно-планировочного задания и решения акимата с/о Агыбет;

откорректировано в ведомости ссылочных и прилагаемых документов наименование нормативного документа СП РК 3.01-101-2013.

7.1.3 Экспликация зданий и сооружений выполнена в соответствии с нормами по форме 3 (п. 3.22, приложение «Г», ГОСТ 21.508-93).

7.1.4 По технико-экономическим показателям:

откорректирована площадь покрытия;

откорректирована площадь застройки.

7.1.5 Приведено в общей пояснительной записке расположение площадки ГРПШ на местности, приведенное на ситуационной схеме, в соответствие чертежам раздела «ГП» относительно направления «Север».

По технологическим решениям

7.1.6 В общих данных откорректирован ГОСТ на трубы из полиэтилена на СТ РК ГОСТ Р 50838-2011(исправлены на всех листах ГСН, в примечаниях), указан материал трубопроводов надземной прокладки, указано рабочее давление потока, в общих указаниях приведены требования по монтажу, испытаниям, условиям прокладки, окраске газопроводов, уточненные показатели ТЭП

7.1.7 Представлены:

гидравлический расчет газопроводов с учетом расходов подключаемых потребителей в перспективе (п4.2 МСН 4.03-01-2003) с указанием скорости газа, устранены разночтения на схеме и в расчете;

справки о потребителях (с учетом жилых, общественных и производственных зданий), ситуационный план газопровода, согласованный с заинтересованной организацией СН РК 1.02-03-2011.

7.1.8 Откорректированы и приведены в соответствие показатели ТЭП в паспорте проекта, на чертежах и в ОПЗ, устранены разночтения.

7.1.9 В пояснительной записке:

указан уровень ответственности объекта согласно п.2 Приказа МНЭ РК №165 от 28 февраля 2015 года;

приведены в соответствие температура наружного воздуха согласно СП РК 2.04-01-2017* «Строительная климатология» табл.3.1.

7.1.10 Представлены данные с технологическими характеристиками, функциональной схемой на проектируемое оборудование от завода - изготовителя;

7.1.11 В общих указаниях чертежей марки ГСН откорректированы ссылки на действующий нормативный документ.

7.1.12 Откорректированы диаметр труб и переходы.

7.1.13 Устранены разночтения по подключению труб.

7.1.14 На планах проставлены ориентация розы ветров. Дана привязка трассы газопровода к ближайшим сооружениям или коммуникациям

7.1.15 Устранены разночтения по марке регулятора давления в ОПЗ и в спецификации оборудования.

7.1.16 На чертежах ТХ указано направление потока продукта ГОСТ 21.401-88 п4.4.

7.1.17 В пояснительной записке и на листе «Общие данные» указаны методы и объем контроля сварных соединений.

7.1.18 На местах врезки проектируемых трубопроводов показаны детальные чертежи узлов

7.1.19 Откорректированы:

количество элементов в СО. Спецификация и ведомость объемов работ приведены в соответствие с проектом;

сечение траншеи, размеры по вертикали даны в мм;

продольный профиль.

7.1.20 На чертежах и в пояснительной записке ссылочные документы приведены в соответствие с п5.11 СН РК 1.02-03-2011*, ГОСТ 21.401-88. ГОСТ 21.610-85

По строительным решениям

7.1.21 На листе «Общие данные» откорректированы исходные документы, климатические параметры.

7.1.22 Представлены установочные чертежи ГРПШ. Габаритные размеры опорной конструкции под ГРПШ приведены в соответствие установочным чертежам, откорректирована спецификация элементов.

7.1.23 В спецификации материалов на опознавательный знак откорректированы вес металлической стойки и расход бетона, марка арматурного проката указана по действующему нормативу.

7.1.24 На чертежах и в пояснительной записке ссылочные документы приведены в соответствие с Перечнем нормативных правовых актов и нормативных технических документов в области АГиС, действующих на территории РК, п.5.11 СН РК 1.02-03-2011*.

По молниезащите

7.1.25 Откорректировано оформление чертежей РП в соответствие по ГОСТ 21.101-97 СПДС «Основные требования к проектной и рабочей документации», ведомость ссылочных и прилагаемых документов, техническая спецификация в полном объеме.

По оценке воздействия на окружающую среду

7.1.26 В проекте приведены в соответствие расчеты объемов эмиссии, согласно расходам и видам материалов откорректированной сметы. Представлены исходные данные для расчета объемов эмиссии с утвержденным заказчиком.

7.1.27 Установлены конкретные сроки в местах временного хранения для твердо-бытовых отходов, которые в ожидании последующей операции.

По оценке соответствия проекта, санитарным правилам и гигиеническим нормам

7.1.28 Устранены замечания, выданные в ходе рассмотрения проекта:

представлены сведения ветеринарии об отсутствии скотомогильников, пунктов почвенных очагов стационарно-неблагополучных по сибирской язве на отводимом участке;

внесены изменения в раздел «Охрана окружающей среды», определены водоохранные мероприятия;

учтены требования действующих санитарных правил.

Организация строительства

7.1.29 Предоставлено письмо о сроках реализации от заказчика.

По сметной документации

7.1.30 Предоставлена сметная документация в АВС-4 (редакция 2020.4).

7.1.31 Расценки в локальных сметах приведены в соответствие с действующей сметно-нормативной базой.
7.1.32 Объемы работ в сметной документации приведены в соответствие с откорректированным рабочим проектом.

7.2 Оценка принятых проектных решений

В соответствии с «Правила определения общего порядка отнесения зданий и сооружений к технически и (или) технологически сложным объектам», утвержденными приказом Министра национальной экономики РК от 28 февраля 2015 года №165 разработчиком проекта установлен II нормальный уровень ответственности (технически сложный).

Рабочий проект **«Строительство подводящих сетей газоснабжения в н/п Агыбет с/о Агыбет, Байдибекского района, Туркестанской области»** разработан в необходимом объеме в соответствии с утвержденным заданием на проектирование, иными исходными данными, техническими условиями и требованиями.

Состав и комплектность представленных материалов приведены в соответствие с требованиями 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 государственным нормативным требованиям и функциональному назначению объекта.

Рабочий проект с разделом «Охрана окружающей среды» соответствует исходным данным и требованиям Экологического Кодекса РК, нормативным документам и другим нормативным актам, регулирующий природоохранную деятельность.

Проектные решения не противоречат требованиям санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования по установлению санитарно-защитной зоны производственных объектов», утвержденные приказом Министра национальной экономики РК №237 от 20 марта 2015 года, "Санитарно-эпидемиологические требования к водоисточникам, местам водозабора для хозяйственно-питьевых целей, хозяйственно-питьевому водоснабжению и местам культурно-бытового водопользования и безопасности водных объектов" утвержденый Приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от 16 марта 2015 года № 209, "Санитарно-эпидемиологические требования к сбору, использованию, применению, обезвреживанию, транспортировке, хранению и захоронению отходов производства и потребления", утвержденный приказом и.о. министра здравоохранения РК от 25 декабря 2020 года № ҚР ДСМ-331/2020, "Санитарно-эпидемиологические требования к условиям труда и бытового обслуживания при строительстве, реконструкции, ремонте и вводе, эксплуатации объектов строительства" утвержденные приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от 28 февраля 2015 года № 177.

Таблица №7.1

Основные технико-экономические показатели по рабочему проекту

№ п/п	Наименование показателей	Единицы измерения	Показатели	
			заявленные	рекомендуемые к утверждению
1	Общий расход газа	м^3/час	1925	1925
2	Общая протяженность газопровода	км	14,55	14,55
3	ГРШП	шт	1	1
4	Общая сметная стоимость строительства в текущем уровне цен 2021 года, в том числе		669,219	299,213

	СМР	млн. тенге	566,341	246,129
	Оборудование		1,802	1,995
	Прочие затраты		101,076	51,089
	Из них в ценах:			
	2020 год (ПИР и экспертиза)	млн тенге	5,155	9,197
	2021 год		664,064	290,016
5	Продолжительность строительства	мес.	4	4

8. ВЫВОДЫ

8.1 С учетом внесенных изменений и дополнений рабочий проект **«Строительство подводящих сетей газоснабжения в н/п Агыбет с/о Агыбет, Байдибекского района, Туркестанской области»** соответствует требованиям нормативных правовых актов и государственных нормативов, действующих в Республике Казахстан и рекомендуется к утверждению со следующими технико-экономическими показателями:

Общий расход газа, м^3/час - 1925
Общая протяженность газопровода, шақырым - 14,55
ГРШП, шт - 1
Общая сметная стоимость строительства в текущих ценах 2021 года в том числе - 299,213
СМР, млн. тенге - 246,129
Оборудование, млн. тенге - 1,995
Прочие затраты, млн. тенге - 51,089
Продолжительность строительства, мес. - 4

8.2 Настоящее экспертное заключение выполнено с учетом исходных материалов (данных), утвержденных заказчиком для проектирования, достоверность которых гарантирована ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог района Байдибек» акимата района Байдибек» в соответствии с условиями договора от 09 апреля 2021 года №050140003660/210125/00 (210125).

8.3 При представлении на утверждение и выдаче разрешения на производство работ рабочий проект подлежит проверке на соответствие его с настоящим заключением экспертизы.

8.4 Заказчику при строительстве максимально использовать оборудование, материалы и конструкции отечественных производителей.

8. ТҰЖЫРЫМДАР

8.1 Енгізілген өзгерістер мен толықтыруларды ескере отырып, **«Түркістан облысы Бәйдібек ауданының Ағыбет а/о Ағыбет елді мекенінде тартылатын газбен жабдықтау желілерін салу»** жұмыс жобасы Қазақстан Республикасында қолданылатын нормативтік құқықтық актілер мен мемлекеттік нормативтердің талаптарына сәйкес келеді және төмендегі техника-экономикалық көрсеткіштермен бекітуге ұсынылады:

Газдың жалпы шығыны, м^3/сағ - 1925
Газ құбырының жалпы ұзындығы, км - 14,55
ГРШП, дана - 1
2021 жылғы ағымдағы баға деңгейіндегі құрылыстың жалпы сметалық құны, оның ішінде - 299,213
Құрылыс-монтаж жұмыстары, млн.теңге - 246,129
Құрал-жабдықтар, млн. теңге - 1,995

Өзге де шығындар, млн. теңге	-	51,089
Құрылыстың ұзақтығы, ай	-	4

8.2 Осы сараптамалық қорытынды тапсырыс берушімен бекітілген, растығы 2021 жылғы 09 сәуірдегі №050140003660/210125/00 (210125) шарт талаптарына сәйкес «Бәйдібек ауданы әкімдігінің «Бәйдібек аудандық тұрғын үй-коммуналдық шаруашылық, жолаушылар көлігі және автомобиль жолдары бөлімі» ММ-мен кепілдендірілген жобалауға арналған бастапқы материалдарды (деректерді) ескере отырып орындалды.

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

8.4 Тапсырыс беруші құрылыс жүргізу барысында отандық өндірушілердің құрал-жабдықтарын, материалдарын және конструкцияларын барынша көп қолдануы қажет.

Мыктыбаев Ж.С.

Директор

Филиал РГП «Госэкспертиза» по Южному региону

Абдикаликов Б.А.

Директор департамента

Филиал РГП «Госэкспертиза» по Южному региону

Акилбаева С.Ж.

Эксперт

Филиал РГП «Госэкспертиза» по Южному региону

Кожаев М.М.

Эксперт

Филиал РГП «Госэкспертиза» по Южному региону

Искаков Г.Т.

Эксперт

Филиал РГП «Госэкспертиза» по Южному региону

Кенжалиева Р.Т.

Эксперт

Филиал РГП «Госэкспертиза» по Южному региону

Жумартов А.С.

Эксперт

Филиал РГП «Госэкспертиза» по Южному региону

Алиев Н.Д.

Главный специалист (по рассмотрению ценовых предложений по сметной документации)

Филиал РГП «Госэкспертиза» по Южному региону

Сулеева Г.А.

Эксперт

Филиал РГП «Госэкспертиза» по Южному региону

Балмаганбетова Ш.Б.

Эксперт

Филиал РГП «Госэкспертиза» по Южному региону

Ссылка на окончательную редакцию ПСД

Номер: KZ47VDD00167730

Акимат Туркестанской области

Государственное учреждение "Управление природных ресурсов и регулирования природопользования Туркестанской области"

РАЗРЕШЕНИЕ

на эмиссии в окружающую среду для объектов IV категории

Наименование природопользователя:

Государственное учреждение "Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог района Байдибек" акимата района Байдибек 160200, Республика Казахстан, Туркестанская область, район Байдибека, Косакжарский с.о., с.Чаян, улица Молдагулова, здание № 9

(индекс, почтовый адрес)

Индивидуальный идентификационный номер/бизнес-идентификационный номер: 050140003660

Наименование производственного объекта: Строительство подводящих сетей газоснабжения в н/п Агыбет с/о Агыбет, Байдибекского района, Туркестанской области

Местонахождение производственного объекта:

Туркестанская область , район Байдибека, Агибетский с.о., с.Агибет .

Соблюдать следующие условия природопользования:

1. Не превышать лимиты эмиссий (выбросы, сбросы, отходы, сера), установленные в настоящем Разрешении на эмиссии в окружающую среду для объектов IV категории (далее - Разрешение для объектов IV категории) на основании нормативов эмиссий в окружающую среду, установленные и обоснованные расчетным или инструментальным путем и(или) положительными заключениями государственной экологической экспертизы нормативов эмиссий по ингредиентам (веществам) на проекты нормативов эмиссий в окружающую среду, материалы оценки воздействия в окружающую среду, проекты реконструкции или вновь строящихся объектов предприятий согласно приложению 1 к настоящему Разрешению для объектов IV категории.
2. Условия природопользования согласно приложению 2 к настоящему Разрешению для объектов IV категории.
Примечание:
* Лимиты эмиссий, установленные в настоящем Разрешении для объектов IV категории, по валовым объемам эмиссий и ингредиентам (веществам) действуют на период настоящего Разрешения для объектов IV категории и расчитываются по формуле, указанной в пункте 22 Правил заполнения форм документов для выдачи разрешений на эмиссии в окружающую среду.
Разрешение для объектов IV категории действительно до изменения применямых технологий и условий природопользования, указанных в настоящем Разрешении для объектов IV категории.
Приложения 1 и 2 являются неотъемлемой частью настоящего Разрешения для объектов IV категории.

Заместитель руководителя Изтилеуов Нуржан Жаксылыкович

(подпись) Фамилия, имя, отчество (отчество при наличии)

Место выдачи: Туркестанская область

Дата выдачи: 10.06.2021 г.

Приложение № 1 к разрешению на эмиссии в окружающую среду

Лимиты эмиссий в окружающую среду

Наименование загрязняющих веществ	Лимиты эмиссий в окружающую среду	
	г/сек	т/год
1	2	3
Лимиты выбросов загрязняющих веществ		
Всего, из них по площадкам:	2,43404352	1,186319944
Строительство подводящих сетей газоснабжения в н/п Агыбет с/о Агыбет, Байдибекского района, Туркестанской области	2,43404352	1,186319944
в т.ч. по ингредиентам:		
Формальдегид	0,003066	0,0008275
Пропан-2-он	0,000722	0,000694
Проп-2-ен-1-аль	0,003066	0,0008275
Хлорэтилен	0,00000542	0,00001827
Бутилацетат	0,000333	0,0003204
Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %:70-20 (шамот, цемент, пыль, цементного производства - глина, глинистый сланец доменный шлак, песок, клинкер, зола кремнезем, зола углей казахстанских месторождений)	1,63345	0,9172766
Пыль абразивная	0,002	0,0002304
Взвешенные частицы PM10 (1)	0,0036	0,000415
Уайт-спирит	0,00625	0,0797742
Алканы С12-19/в пересчете на С/	0,09746	0,009477
Азот (II) оксид	0,128423	0,02818975
Углерод	0,013358	0,0034604
Азота (IV) диоксид	0,25408	0,028571
Железо (II, III) оксиды	0,11125	0,00305844
Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	0,0164056	0,000346184
Диметилбензол (смесь о-,м-, п- изомеров)	0,00625	0,08551
Метилбензол	0,001722	0,001655
Фтористые газообразные соединения (в пересчете на фтор):	0,00372	0,0000536
Сера диоксид	0,03914	0,0071405
Углерод оксид	0,1097425	0,0184742
Лимиты сбросов загрязняющих веществ		
Лимиты на размещение отходов производства и потребления		
Лимиты на размещение серы		

Приложение № 2 к разрешению
на эмиссии в окружающую среду

Условия природопользования

1. Соблюдать нормативы эмиссий, установленные настоящим разрешением.
2. Разрешение является основанием для внесения платежей за эмиссии в окружающую среду. Суммы платы исчисляются самостоятельно, исходя из фактических объемов эмиссий в окружающую среду и установленных ставок.
3. Ежеквартально представлять отчет о выполнении условий природопользования в орган выдавший экологическое разрешение (п.5 ст.73 Экологического кодекса РК).
4. Ежеквартально представлять отчет по результатам производственного экологического контроля в уполномоченный орган в области охраны окружающей среды - (пп.5 п.2 ст.130 Экологического кодекса РК)
5. Согласно заявки природопользователя, начало и окончание периода выбросов для строительных работ - 01.08.2021 год - 30.11.2021 год.