«ОҚО, Ордабасы ауданы, Қараспан а.о. Жұлдыз елді мекенін табиғи газбен қамтамасыз етуге жеткізуші желі мен ішкі желі құрылысы**»** жұмыс жобасы бойынша

08.01.2021 ж. № QS-0002/21

(оң)

ҚОРЫТЫНДЫ

ТАПСЫРЫСШЫ:

«Ордабасы аудандық тұрғын үй коммуналдық шаруашылық, жолаушылар көлігі және автомобиль жолдары бөлімі» ММ

БАС ЖОБАЛАУШЫ:

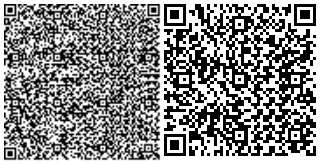
«Конструктор-80» ЖШС

Шымкент қаласы

АЛҒЫ СӨЗ

«ОҚО, Ордабасы ауданы, Қараспан а.о. Жұлдыз елді мекенін табиғи газбен қамтамасыз етуге жеткізуші желі мен ішкі желі құрылысы» жұмыс жобасы бойынша осы сараптау қорытындысы «QazaqSaraptama» ЖШС-мен берілді.

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



ЗАКЛЮЧЕНИЕ

(положительное)

№ QS-0002/21 от 08.01.2021 г.

по рабочему проекту

«Строительство газоснабжения н.п. Жулдыз, с.о. Қараспан, Ордабасинского района, ЮКО с подводящими наружными и внутренними сетями**»**

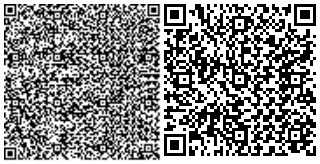
ЗАКАЗЧИК:

ГУ «Отдел жилищного-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог Ордабасинского района»

ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК:

ТОО «Конструктор-80»

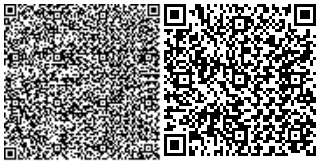
г. Шымкент



ПРЕДИСЛОВИЕ

Данное экспертное заключение по рабочему проекту: **«Строительство газоснабжения н.п. Жулдыз, с.о. Қараспан, Ордабасинского района, ЮКО с подводящими наружными и внутренними сетями»** выдано ТОО «QazaqSaraptama»

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



1. НАИМЕНОВАНИЕ: рабочий проект **«Строительство газоснабжения н.п. Жулдыз, с.о. Қараспан, Ордабасинского района, ЮКО с подводящими наружными и внутренними сетями».**

Настоящее заключение выполнено согласно договору № QS-0041 от 07.12.2020 года на экспертизу рабочего проекта между ТОО «QazaqSaraptama», и ГУ «Отдел жилищного-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог Ордабасинского района» в соответствии с письмом №1164 от 06.10.2020 года.

2. ЗАКАЗЧИК: ГУ «Отдел жилищного-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог Ордабасинского района».

3. ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК: ТОО «Конструктор-80». Государственная лицензия №18007460 от 13.04.2018 года, выданные ГУ «Управление государственного архитектурно-строительного контроля ЮКО». Акимат ЮКО. Приложение от 13.04.2018 года. Категория I.

СУБПРОЕКТИРОВЩИК: ТОО «ЕрГрупПроект». Государственная лицензия №0002458 от 21.12.2018 года, выданные ГУ «Управление государственного архитектурно-строительного контроля города Шымкент». Категория II.

ГИП – Алмуханов Д., приказ №61 от 02.11.2020 года.

4. ИСТОЧНИК ФИНАНСИРОВАНИЯ: Государственные инвестиции.

5. ОСНОВНЫЕ ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ

5.1 Основание для разработки:

задания на проектирование утвержденный ГУ «Отдел жилищного-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог Ордабасинского района» от 21.01.2019 года;

решение акимата сельского округа Караспан №126 от 30.11.2017 года, о предоставлении земельного участка ГУ «Отдел жилищного-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог Ордабасинского района» на постоянное землепользования, площадью 3500,0 м^2, под строительство инженерно-коммуникационных сетей н.п. Жулдыз;

акт на право постоянное землепользование на земельный участок №293027049 от 22.12.2017 года, выданный департаментом земельного кадастра и технического обследования недвижимости – филиал НАО «Государственная корпорация «Правительство для граждан» по ЮКО, Ордабасинским районным отделением, площадью 0,3500 га, для инженерных коммуникационных линий газа, водопровода, электропровода и канализации, кадастровый номер 19-293-027-049;

архитектурно-планировочное задание № 57 от 14.04.2018 года, выданное ГУ «Отдел архитектуры и градостроительства Ордабасинского района»;

отчет об инженерно-геологических изысканиях выполненный ТОО «Орда Құрылыс» в 2019 году, заказ №06-19;

топографическая съемка М1:500 выполненный ТОО «Қайрат-Дәулет» в 2018 году;

письмо ГУ «Отдел жилищного-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог Ордабасинского района» №1135 от 30.09.2020 года о том, что финансирование предусмотрено согласно Постановления районного акимата н.п. Темирлан № 195 от 17.04.2020 года;

письмо ГУ «Отдел жилищного-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог Ордабасинского района» №1132 от 30.09.2020 года о том, что начало строительства запланирована на март 2021 года;

ведомость поставки основных строительных материалов от 30.09.2020 года;

Технические условия:

на газоснабжение № ШТ-4169 от 26.07.2018 года, выданный АО «ҚазТрансГаз Аймақ» производственный филиал.

5.2 Согласования и заключения заинтересованных организаций:

Рабочий проект согласован с: заказчиком ГУ «Отдел жилищного-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог Ордабасинского района»; ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Туркестанской области» №30-11-13/3207 от 22.12.2020 года; ТОО «ВОЛНА».

5.3 Перечень документации, представленные на экспертизу

Том 0. 40-2018-ПП. Паспорт проекта.

Том 1. 40-2018-ПЗ. Пояснительная записка.

Том 2. Чертежи.

Альбом 1. 40-2018-ГСН. Наружные газопроводы. Газопровод среднего давления.

Альбом 2. 40-2018-МЗ. Молниезащита и заземление.

Альбом 3. 40-2018-АС. Архитектурно-строительная решения.

Альбом 4. 40-2018-ТХ. Технологическая часть.

Том 3. 40-2018-СМ. Сметная документация.

Том 4. 40-2018-ПОС. Проект организации строительства.

Брошюра 1. ОВОС. Охрана окружающей среды.

5.4 Цель и назначение объекта строительства

Бесперебойное снабжение природным газом н.п. Жулдыз для создания благоприятного условия жизни людей.

6. ОСНОВНЫЕ ДАННЫЕ ОБЪЕКТА И ПРИНЯТЫЕ ПРОЕКТНЫЕ РЕШЕНИЯ

6.1 Место размещения объекта и характеристика участка строительства:

Исследуемый участок расположен в н.п. Жулдыз, с.о. Караспан, Ордабасинского района, Туркестанской области.

Природно-климатические условия района строительства

Геоморфология и рельеф.

В геоморфологическом отношении территория изысканий расположена на аллювиально-пролювиальной равнине. Поверхность площадки относительно ровная, с общим уклоном на запад. Высотные отметки в переделах площадки колеблются от 244,64 до 246,35м.

Литологическое строение.

В геолого - литологическом строении территории, до глубины 3,0 м. принимают участие: четвертичные супеси коричневого цвета, макропористые, твердой и пластичной консистенции, вскрытой мощностью 2,8м.

Сверху распространены насыпные грунты из супеси с включением щебня до 10%.

Гидрогеологические условия.

Подземные воды (УПВ) пройденными выработками (на февраль 2019 год) не вскрыты. По опросным данным подземный воды залегают ниже гл.10,0м.

Физико-механические свойства грунтов.

По номенклатурному виду и физическим свойствам грунтов в пределах участка до глубины 3,0м выделен один инженерно-геологических элемент (ИГЭ):

ИГЭ-1 – Супесь коричневого цвета, твердой и пластичной консистенции, макропористая, просадочная, вскрытой мощностью 2,8м.

В виду незначительной мощности насыпные грунты не выделены в отдельный элемент, их не рекомендуется использовать основанием из-за неравномерного состава и плотности.

Первый инженерно-геологический элемент.

Элемент представлен одной литологической разновидностью - супесью, который характеризуется следующими показателями физико-механических свойств:

Показатели	Ед. изм.	Расчетные значения
		1 ИГЭ
Плотность твердых частиц	г/см^3	2,69
Плотность грунта	г/см^3	1,61
Плотность сухого грунта	г/см^3	1,41
Влажность природная	%	11,9-20,9
Коэффициент пористости	Доли един.	0,91
Степень влажности	Доли един.	0,41-0,60
Влажность на границе текучести	%	25,7

Влажность на границе раскатывания	%	19,5		
Число пластичности	%	6,2		
Показатель текучести	Доли един.	< 0-0,20		
При водонасыщенном состоянии, природной плотности и при коэффициенте вариации:		Vc=0,26 Vtgϕ= 0,03 Vρ=0,02		
		Норматив.	0,85	0,95
Плотность ρ г/см^3	кН/м3	1,64	1,64	1,63
Угол внутреннего трения φI/φII, градус	Град	25	24	24
Удельное сцепление CI/CII, кПа	кПа	6,8	5,0	4,1
Модуль деформации при природной влажности Е, МПа	МПа	12,2		
Модуль деформации при водонасыщенном состоянии Еу, МПа	МПа	4,2		

в) показатели просадочных свойств грунтов:

Относительная просадочность грунтов при нормальном напряжении (σ, кПа) и начальное просадочное давление (P_{sl}):

Нормальное напряжение, кПа	100	200	300	
Относительная просадочность	0,007	0,022	0,033	
Начальное просадочное давление, $P_{sl,}$ кПа	126			

Грунты ИГЭ-1 не обладают просадочными свойствами от собственного веса при замачиваниях. Тип грунтовых условий по просадочности – первый.

Условное расчетное сопротивление – 325 кПа при Sr ≤ 0.5 и
165 кПа при Sr ≥ 0.8

Засоленность и агрессивность грунтов.

Грунты площадки по содержанию легко и среднерастворимых солей до глубины 3,0м - незасолены. Величина сухого остатка составляет 0,078-0,142 %.

Грунты площадки по нормативному содержанию сульфатов в пересчете на ионы SO_4 для бетона марки W_4 ГОСТ 22266-94 – неагрессивные. Содержание SO_4 изменяется от 192 до 384 мг/кг.

По нормативному содержанию хлоридов в пересчете на ионы Cl ко всем видам и маркам бетонов по ГОСТ 10178-85 и ГОСТ 2226 грунты площадки – неагрессивные. Содержание Cl от 65,75 до 113,75 мг/кг.

№ выработок	Глубина отбора	Плотность катодного тока J,м А/м²	Удельное сопротивление грунта R, Ом*м	Коррозионная агрессивность	Прибор
Д 01-19	0,5-1,5	20,6	100,2	средняя	АКАГ
С 02-19	1,0-2,0	25,8	69,8	средняя	АКАГ
С 09-19	1,5-2,5	49,7	116,8	средняя	АКАГ
С 11-19	2,0-3,0	34,2	167,2	средняя	АКАГ

Группа грунтов по трудности разработки.

Строительные группы грунтов по трудности разработки вручную и одноковшовым экскаватором, согласно ЭСН РК 8.04-01-2015, приведены в нижеследующей таблице:

Наименование грунтов	Категория грунта по трудности разработки		Номер пункта
	вручную	одноковшовым экскаватором	
Насыпной грунт	1	1	$36^{б}$
Супесь	1	1	$36^{б}$

Сейсмичность.

Сейсмичность площадки, согласно СНиП РК 2.03-30-2017, в соответствии списку населенных пунктов Республики Казахстан (приложение Е) составляет семь баллов по **ОСЗ-2_{475},** восемь баллов по **ОСЗ-2_{2475},** Категория грунтов по сейсмическим свойствам –II. Учитывая категорию грунтов по сейсмическим свойствам, уточненная сейсмичность района строительства получится, как в нижеследующей таблице:

Населенные пункты	Интенсивность в баллах по шкале MSK-64(K)		Пиковые ускорения грунта (в долях g) для скальных грунтов	
	по картам сейсмического зонирования			
	ОСЗ-2_{475}	ОСЗ-2_{2475}	ОСЗ-1_{475} (agR(475))	ОСЗ-1_{2475} (agR(2475))
1	2	3	4	5
Шымкент	7	8	0,11	0,20

Расчетное значение горизонтального ускорения равно 0,253д.е., вертикальное 0,202д.е.

Климатическая справка.

(СН РК 2.04-01-2017)

Пункт Шымкент.

Климатический подрайон IV-Г
Температура наружного воздуха в. °С:
абсолютная максимальная +44,2
абсолютная минимальная -30,3,
Средняя максимальная температура воздуха наиболее теплого месяца, °С +33,5.
Температура воздуха наиболее холодных (обеспеченностью 0,92):
Суток – 16,9
Пятидневки – 14,3
Периода – 4,5
Средняя суточная амплитуда температуры воздуха наиболее
холодного месяца, °С – 1,5.
Средняя суточная амплитуда температуры воздуха наиболее
теплого месяца, °С + 23,8.
Продолжительность, сут. Средняя суточная температура воздуха, °С, периода
со средней суточной температурой воздуха: 0°С - 48/-0,4
8°С - 136/2,1
10°С - 155/3,1.
Средняя годовая температура воздуха, °С - 12,6;
Количество осадков за ноябрь-март – 377 мм;
Количество осадков за апрель-октябрь - 210 мм;
Преобладающее направление ветра за декабрь-февраль - В (вост.)
Преобладающее направление ветра за июнь-август - В (вост.)
Максимальная из средних скоростей ветра по румбам за январь – 6,0м/сек;
Минимальная из средних скоростей ветра по румбам за июль, – 1,3м/сек;
Нормативная глубина промерзания, м: для суглинка, - 0,33;
Глубина проникновения 0°С в грунт, м: для суглинка, - 0,43;
Зона влажности - 3 (сухая);
Район по весу снегового покрова – I.
Район по давлению ветра – III.
Район по толщине стенки гололеда – III.

6.2 Проектные решения.

6.2.1 Газоснабжение.

Трасса газопровода РП «Строительство газоснабжения н.п. Жулдыз, с.о. Қараспан, Ордабасинского района, ЮКО с подводящими наружными и внутренними сетями» выбрана на безопасных расстояниях от существующих зданий и сооружений в соответствии с требованиями СНиП РК 3.01.01-2008* «Градостроительство, планировка и застройка городских и сельских поселений», МСН 4.03-01-2003, СН РК 4.03-01-2011 «Газораспределительный системы». СП РК 4-03-101-2011 «Газораспределительный системы», "Требования по безопасности объектов систем газоснабжения" утвержденные приказом Министра внутренних дел Республики Казахстан от 9 октября 2017 года № 673.

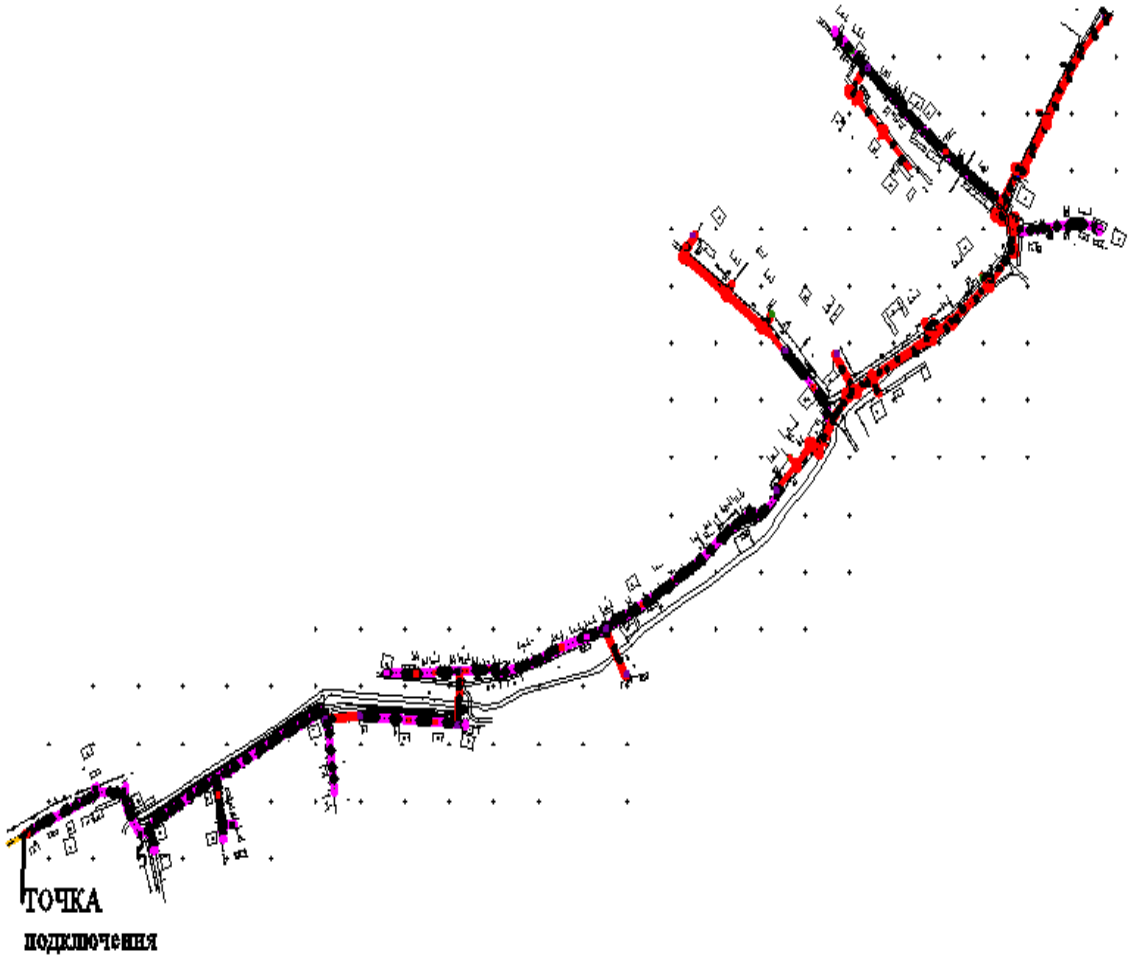


Рисунок 1 – Схема газоснабжения

Технологическая часть.

Рабочий проект «Строительство газоснабжения н.п. Жулдыз, с.о. Қараспан, Ордабасинского района, ЮКО с подводящими наружными и внутренними сетями» выполнен ТОО «Конструктор-80»

Основанием для проектирования является:

-задание на проектирование, утвержденное руководителем ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства пассажирского транспорта и автомобильных дорог Ордабасинского районаТуркестанской области»

- Архитектурно-планировочное задание №57 от 14.04.2018 года, выданное ГУ «Отдел архитектуры и градостроительства Ордабасинского района»;

- Справка о количестве газифицируемых домов и населения, коммунально-бытовых предприятий выдана Акимом района.

- отчет об инженерно-геологических условиях, выполненный ТОО «Орда Құрылыс» в 2019 году;

- топографическая съемка М1:500 выполненный ТОО «Қайрат-Дәулет» в 2018 году;

Технические условия на газоснабжение №ШТ-4169 от 26.07.2018 года, выданные ЮКПФ АО «КазТрансГазАймак»;

При разработке рабочего проекта были использованы следующие нормативно технические документы:

СН РК4.03-01-2011"Газораспределительныесистемы";

СП РК4.03-101-2013"Газораспределительныесистемы";

СП РК 3.01.11-2013 «Градостроительство, планировка и застройка городских и сельских поселений»;

"Требования по безопасности объектов систем газоснабжения" утвержденные приказом Министра внутренних дел Республики Казахстан от 9 октября 2017 года № 673.

Климатические данные пункта газификации (СН РК 2.04-01-2017)

Пункт Шымкент. Климатический подрайон IV-Г

Температура наружного воздуха в. °С:

абсолютная максимальная +44,2

абсолютная минимальная -30,3,

Средняя максимальная температура воздуха наиболее теплого месяца, °С +33,5.

Температура воздуха наиболее холодных (обеспеченностью 0,92):

Суток - 16,9;

Пятидневки - 14,3;

Периода - 4,5;

Количество осадков за ноябрь-март - 377 мм

Количество осадков за апрель-октябрь - 210 мм;

Нормативная глубина промерзания, м: для суглинка, - 0,33;

Глубина проникновения 0°С в грунт, м: для суглинка, - 0,43;

Зона влажности - 3 (сухая); Район по весу снегового покрова - I.

Район по давлению ветра - III. Район по толщине стенки гололеда - III.

Сейсмичность площадки, согласно СНиП РК 2.03-30-2017, в соответствии списку населенных пунктов Республики Казахстан (приложение Е) составляет семь баллов по ОСЗ-2475, восемь баллов по ОСЗ-22475, Категория грунтов по сейсмическим свойствам - II.

Подземные воды (УПВ) пройденными выработками (на февраль 2019 год) не вскрыты. По опросным данным подземный воды залегают ниже гл.10,0м.

В административном отношении район строительства газопровода расположен в н.п. Жулдыз, с.о. Караспан, Ордабасинского района, Туркестанской области. Пункт Шымкент. Климатический подрайон IV-Г. Сейсмичность участка 8 баллов.

Проектом предусматривается газификация н.п. Жулдыз. Точка врезки предусмотрена от ранее запроектированного подземного газопровода среднего давления Р=0,16МПа Ø75х6,8 (выполняемый ТОО «Волна» Рабочий проект за №108-2018-ГСН «Строительство газоснабжения н.п. Мадениет, с.о. Қараспан, Ордабасинского района, Туркестанской области с подводящими наружными и внутренними сетями»). Запроектирована прокладка газопровода среднего давления от точки врезки до абонентов (индивидуальных ГРПШ) н.п. Жулдыз. Индивидуальные ГРПШ запроектированы типа ГРПШ-6 с регулятором ERG-

10и одним счетчиком газа G-4-для одного абонента, и ГРПШ-10 с регулятором ERG-10 с двумя счетчиками газа G-4-для двух абонентов. Так же проектом предусмотрен отвод на перспективу для подключения перспективных участков по Генеральному плану в количестве 58 абонентов.

Газопровод среднего давления Р=0.005-0.3МПа запроектирован подземным из труб ПЭ SDR11 по СТ РК ГОСТ Р50838-2011 с КПЗ-3,2. Газопровод среднего давления Р=0.005-0.3МПа запроектирован надземным из стальных труб по ГОСТ 10704-91.

Направление использования газа:

- населению для приготовлений пищи, горячей воды,
- на отопление жилых домов, школы, детского сада, ФАП.

Толщина стенки полиэтиленовой трубы определена по расчету согласно п.4.2 МСП 4.03-103-2005.

Согласно пункту 6.6.6. СН РК 4.03-01-2011 толщина стенки полиэтиленовой трубы принимается SDR11 с коэффициентом запаса прочности 3.2.

Данная толщина стенки принята для предотвращения аварийных ситуаций на газопроводе, предотвращения чрезвычайных ситуаций и более долговечной работы самого трубопровода.

Мощность объекта

Всего учтено 64 абонента и 3 коммунально-бытовых объекта (ФАП, школа, Дет.сад).

Так же проектом предусмотрен отводы на перспективу для подключения перспективных участков по Генеральному плану в количестве 58 абонентов (л. ГСН-6,7,9).

Газопровод среднего давления запроектирован из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR11 СТ РК ГОСТ 50838-2011 и из стальных труб по ГОСТ 10704-91.

Установлены ГРПШ-6 с регулятором ERG-10 и одним счетчиком газа G-4 (для одного абонента), ГРПШ-10 с регулятором ERG-10 и двумя счетчиками газа G-4 (для двух абонентов).

Протяженность газопровода среднего давления из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR11 СТ РК ГОСТ 50838-2011 составляет 1190 пм, в том числе:

ø75х6,8– 720,0

ø63х5,8 – 470,0

Протяженность газопровода среднего давления из стальных труб по ГОСТ 10704-91составляет 1712,0 м в том числе:

ø76х4,0 - 995,0

ø57х3,0 - 717,0

Для снижения давления газа со среднего на низкое предусмотрена установка индивидуального газорегуляторного пункта типа

ГРПШ-10 с двумя счетчиками G4 – 34 шт.,

ГРПШ-6 с одним счетчиком G4 – 15 шт.,

Часовой расход газа с учетом перспективы составляет -360,07нм^3/час.

Годовой расход газа с учетом перспективы составляет-663 792,39 нм^3/год

Молниезащита и заземление

Данным разделом проекта предусматривается заземление ГРПШ-6 и ГРПШ-10.

Для токоотводов используется сталь полосовая 40х4, прокладываемая снаружи ГРПШ и соединенная с контуром заземления минимум в двух точках.

Проектом предусматриваетсяустройство внешнего контура заземления. Сталь полосовая 40х4м прокладывается в траншее на глубине 0,4м от планировочной отметки. В качестве вертикальных заземлителей применены стальные стержни Ø16 мм L=5м. Тип заземлителей выбран исходя из удельного сопротивления грунта р=500 Ом и требуемой величины сопротивления заземления 4 Ом.

Все болтовые и сварные соединения должны иметь непрерывную электрическую сеть. Все электромонтажные работы выполнять согласно ПУЭ РК и ПТБ.

Система газоснабжения

Подземный газопровод среднего давления

Газопровод среднего давления запроектирован из полиэтиленовых труб ПЭ 100 ГАЗ SDR11 по СТ РК ГОСТ Р 50538-2011 с коэффициентом запаса прочности 3,2 в подземном варианте и частично в надземном варианте из стальных электросварных труб по ГОСТ 10704-91.

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

Прокладка газопровода до верха трубы 1,2 м. Газопровод в траншею укладывается на песчаное основание толщиной 10см и присыпается просеянным грунтом без твердых включений на высоту 20см с послойной трамбовкой.

Обозначение трассы газопровода предусматривается путем установки опознавательных знаков, укладки сигнальной ленты без металлической полосы по всей длине трассы и изолированного медного провода сечением 2,5 мм^2 с выходом концов его на поверхность под ковер контрольных пунктов.

Сигнальная лента без металлической полосы шириной не менее 0,2 м с несмываемой надписью: «Осторожно ГАЗ» предусмотрена на расстоянии 0,2 м от верха присыпанного полиэтиленового газопровода.

На участках пересечений газопроводов с подземными инженерными коммуникациями сигнальная лента должна быть уложена вдоль газопровода дважды на расстояние не менее 0,2 м между собой и на 2 м в обе стороны от пересекаемого сооружения в соответствии с проектом.

Укладку полиэтиленовых труб в траншею производить:

1) при температуре окружающего воздуха выше +10^{0}С уложить газопровод свободным изгибом (змейкой) с засыпкой – в наиболее холодное время суток;

2) при температуре окружающего воздуха ниже + 10^{o}С возможна укладка прямолинейно, а засыпку газопровода производить в самое теплое время суток.

Переходы через автодороги выполнены в подземном варианте в полиэтиленовых футлярах. Для отбора проб воздуха в футляре предусматриваются контрольные трубки под ковер. Футляр газопровода должен быть герметично заделан с двух концов.

Согласно СП РК 4.03-101-2013 п.6,94 работы по укладке газопроводов рекомендуется производить при температуре наружного воздуха не ниже минус 15°С и не выше плюс 30°С.

Повороты в вертикальной и горизонтальной плоскостях полиэтиленового газопровода выполняются с помощью полиэтиленовых отводов по ТУ 6-19-359-87.

При входе и выходе из земли полиэтиленовых труб выполненный с использованием отвода с закладными элементами (ЗН) и соединений «полиэтилен-сталь» на вертикальном участке заключаются в футляр.

В футлярах выходов и входов предусмотрены не разъемные узлы соединений «полиэтилен-сталь». Футляр газопровода должен быть герметично заделан с двух концов.

Для отбора проб воздуха предусмотрены контрольные трубки под ковер.

При пересечении местных дорог газопровод заключается в полиэтиленовые футляры. На конце футляра устанавливается контрольная трубка с выводом под ковер.

Контроль качества сварных стыков полиэтиленового газопровода среднего давления согласно СН РК 4.03-01-2011 (табл. 14-100%)

Монтаж и испытание газопровода из полиэтиленовых труб вести в соответствии с требованиями СН РК 4.03-01-2011 СП РК 4.03-101-2013 и "Требования по безопасности объектов систем газоснабжения" утвержденные приказом Министра внутренних дел Республики Казахстан от 9 октября 2017 года № 673.

Надземная прокладка (среднее давление).

Газопровод среднего давления надземным способом выполнен из стальных электросварных труб по ГОСТ 10704-91 из спокойной стали марки 3, категории 2, подгруппы В по ГОСТ 10705-90.

Отводы стального газопровода выполняются по ГОСТ 17375-2001; переходы ГОСТ 17378-2001г.

Защита надземных стальных газопроводов от атмосферной коррозии осуществляется путем нанесения на газопроводы 2-х слоев эмали ПФ-115 после 2-х слоев грунтовки ГФ-021 в соответствии с требованием СНиП РК 2.01-19-2004.

Контроль качества сварных стыков стального газопровода среднего давления согласно СН РК 4.03-01-2011 табл. 14 и составляет 5% Монтаж и испытание газопровода из стальных труб вести в соответствии с требованиями СН РК 4.03-01-2011 и СНиП 3.05.02-88 и Требования по безопасности объектов систем газоснабжения, Приказ МВД РК №673 от 9 октября 2017 года

Очистка полости и испытание газопровода

После окончания работ по монтажу газопровода проектом предусматривается испытание газопровода на герметичность воздухом в соответствии с требованиями МСН 4.03-01-2003 «Газораспределительные системы». Перед испытанием на герметичность внутренняя полость газопровода должна быть очищена в соответствии с проектом

производства работ. Очистку полости внутренних газопроводов следует производить перед их монтажом продувкой воздуха.

Очистка полости, а также проверка на герметичность осуществляется по специальной инструкции под руководством комиссии, состоящей из представителей подрядчика, заказчика, органов технадзора и представителей департамента по Чрезвычайным ситуациям.

Инструкция составляется заказчиком и строительно-монтажной организацией применительно к конкретному трубопроводу с учетом местных условий производства работ, согласовывается с департаментом по Чрезвычайным ситуациям, проектной организацией и утверждается председателем комиссии.

Инструкция по очистке полости, испытанию трубопроводов на герметичность должна предусматривать:

- способы, параметры и последовательность выполнения работ;
- методы и средства выявления и устранения отказов;
- схему организации связи, так как проведения испытаний и очистка при отсутствии бесперебойной связи не допускается;
- требования пожарной, газовой, технической безопасности и указания о размерах охранной зоны.

Испытания подземных газопроводов следует производить после их монтажа в траншее и присыпке выше верхней образующей трубы не менее чем на 0,2м или после полной засыпки траншеи.

До начала испытаний на герметичность газопровод следует выдерживать под испытательным давлением в течении времени, необходимого для выравнивания температуры воздуха в газопроводе с температурой грунта. Испытания полиэтиленового газопровода на герметичность необходимо производить давлением согласно МСН 4.03-01-2003 «Газораспределительные системы» табл. 16.

Надземный газопровод стальной среднего давления Р=0,3МПа испытательное давление – 0,45 МПа в течении 1 часа.

Полиэтиленовые газопроводы среднего давления Р=0,3 МПа испытательное давление на герметичность 0,6 МПа в течении 24 часа.

Газорегуляторные пункты шкафного типа
ГРПШ-6 и ГРПШ-10

Для снижения давления газа со среднего давления на низкое давление запроектированы газорегуляторные пункты шкафного типа ГРПШ-6 и ГРПШ-10 с одним или двумя счетчиками.

В данном проекте предусматриваются индивидуальные установки ГРПШ на каждый дом или на 2 дома один. Индивидуальные ГРПШ запроектированы типа ГРПШ-6 с регулятором ERG-10 для одного абонента, и ГРПШ-10 с регулятором ERG-10 для двух абонентов.

ГРПШ устанавливается на границе раздела возле забора на отдельно стоящих стойках.

В РП отражены инженерно-технические мероприятия по предупреждению чрезвычайных и взрывопожароопасных ситуаций, противопожарные мероприятия, антикоррозионные мероприятия, антипросадочные мероприятия, антисейсмические мероприятия, инженерно-технические мероприятия гражданской обороны, мероприятия по предупреждению чрезвычайных ситуаций, мероприятия по охране окружающей среды.

Основные технические показатели

Часовой расход газа составляет	360,07 нм^3/час.
Годовой расход газа составляет	663 792,39 нм^3/год
Протяженность газопровода среднего давления из полиэтиленовых труб по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011	1190,0 метров
Протяженность газопровода среднего давления из стальных электросварных труб по ГОСТ10704-91	1712,0 метров
ГРПШ-10 с двумя счетчиками G4	34 шт.
ГРПШ-6 с одним счетчиком G4	15 шт.

6.2.2 Антикоррозийные мероприятия

Проект разработан в соответствии с требованиями СП РК 2.01-101-2013 "Защита строительных конструкций от коррозии".

Защитный слой арматуры монолитных конструкций соответствует требованиям СНиП РК 5.03-34-2005 "Бетонные и железобетонные конструкции".

6.2.3 Антипросадочные мероприятия

В проекте антипросадочные мероприятия предусмотрены в соответствии со СП РК 5.01-102-2013 "Основания здании и сооружений" Под фундаментами выполняется бетонная подготовка из бетона кл. В 3,5. Обратную засыпку пазух фундамента выполнить местным грунтом, с послойным уплотнением каждые 20см до плотности сухого грунта G=1,6г/см3. Под фундаментами предусмотреть гравийно-галечниковую подушку толщ. 0.5 м (переходы №1-№6). Под переходом №7 предусмотреть гравийно-галечниковую подушку толщ. 1.0 м. Характеристики уплотненной подушки, следующие Y=2 т/м3, ϕ=28, c=0.1, E=3000 тс/м2.

6.2.4 Антисейсмические мероприятия

Антисейсмические мероприятия приняты в соответствии с требованиями СП РК 2.03-30-2017

"Строительство в сейсмических районах", исходя из условий сейсмичности площадки 8 баллов.

6.3 Инженерно-технические мероприятия по предупреждению чрезвычайных и взрывопожароопасных ситуаций.

Для уменьшения возникновения риска аварийной ситуации необходимо предусмотреть следующие мероприятия:

периодическое техническое обслуживание и контроль оборудования;

подготовка персонала ГРО к действиям в условиях возникновения аварии или ЧС;

разработка планов ликвидации аварийных ситуаций.

Персонал, занятый эксплуатацией оборудования, обязан проходить специальное обучение и аттестацию по безопасности труда и инструктаж по охране (вводный, первичный, периодический).

Эксплуатация опасных производственных объектов чревата потенциальной опасностью возникновения серьезных аварий, связанных с массовой гибелью людей. В то же время, распределительные сети являются наименее опасными объектами в сфере газораспределения. Возникновение аварийных ситуаций на них чаще всего связано с внешним воздействием (от 50 до 90 процентов), разрывом соединений (до 5 процентов), браком примененных материалов (до 15 процентов). Как правило, возникновение таких аварийных ситуаций не приводит к смертельным случаям.

Как показывает статистика и исследования при аварийных повреждениях газопроводов образуется, как правило, локальная зона загазованности непосредственно в месте разгерметизации. При этом не создаются условия для самозажигания газовой струи. Возгорание возможно лишь в случае попадания в зону утечки источника инициирования зажигания. Таким образом, к основному поражающему фактору при возможных авариях для надземных газопроводов относится огненный факел, зона действия которого относительно невелика (наибольший радиус факела в основании при больших выбросах на газопроводах составляет до 5,0 м).

Предусмотрена охранная зона газопровода, в которой не допускается выполнение строительных работ без согласования с эксплуатационной организацией.

Трасса газопровода выбрана на безопасных расстояниях от существующих зданий и сооружений.

Монтаж и испытание газопровода, контроль качества сварных соединений производить в соответствии с требованиями СН РК 4.03-01-2011.

Ликвидация предполагаемых аварий на газопроводе должна осуществляться эксплуатацией организацией в соответствии с «Планом мероприятий по ликвидации аварий».

В период эксплуатации газорегуляторных пунктов шкафного типа необходимо следить за плотностью трубопроводов и арматуры, состоянием крепления оборудования и арматуры, загазованностью технологического блока.

Строительная организация должна разрабатывать и утверждать в установленном порядке инструкции по технике безопасности по видам работ применительно к местным условиям. Ввиду высоких температур, связанных со сваркой или резкой горячего металла, необходимо строгое соблюдение противопожарных мер.

Не следует применять взрывчатые или возгорающиеся материалы. Необходимо иметь под рукой огнетушитель, готовый к немедленному использованию на случай пожара.

Прежде чем подрядчик начнет любые пневмо-статические испытания, необходимо иметь план испытаний, включающий в себя следующее:

- испытательная среда;
- минимальное и максимальное давление испытания;
- отключение других линий или оборудования от испытываемых;

- используемое испытательное оборудование и т.д.

Лица, занятые проведением испытаний, должны на основании плана испытаний, иметь четкое представление о протяженности трубопровода, подлежащего испытанию о среде, используемой для испытания и о давлении с которого начинается испытания. Чтобы изолировать линию от других частей системы, все заглушки, фланцы, задвижки, крышки, пробки и т.д. должны быть установлены до начала испытаний, и каждая деталь должна быть проверена на то, что давление, на которое она рассчитана, достаточно, чтобы выдержать испытательное давление.

При пневмо-испытаниях весь персонал, не участвующий в проведении, должен быть удален из непосредственной близости от любых открытых участков испытываемых трубопроводов или сосудов. Испытательное оборудование должно иметь надлежащее калибровочное свидетельство прежде, чем оно будет использовано для испытаний.

К производству работ подготовительного и основного периодов строительства должны допускаться люди, прошедшие обучение, инструктаж и проверку знаний по технике безопасности. Особое внимание при строительстве должно быть обращено на надзор за выполнением скрытых работ, выполнение которых не может быть проверено после их окончания, например: планировка траншей, изоляция трубопроводов и т.д. Обеспечение здоровых и безопасных условий труда персонала, предупреждение аварийных ситуаций и защита работающих и населения при их возникновении, обеспечение постоянного контроля и предотвращение загрязнения окружающей природной среды производится службой охраны труда, а также специальными службами газовой безопасности, охраны окружающей природной среды и др.

Противопожарные мероприятия

Предел огнестойкости узлов крепления и примыкания строительных конструкций между собой должен быть не ниже минимального требуемого предела огнестойкости стыкуемых строительных конструкций и определяется в рамках оценки огнестойкости стыкуемых строительных конструкций. Предел огнестойкости по признаку R конструкции, являющейся опорой для других конструкций, должен быть не менее предела огнестойкости опираемой конструкции.

Строительные конструкции не должны способствовать скрытому распространению горения. (Заделка футляра с двух сторон битумом).

Узлы пересечения строительных конструкций с нормируемыми пределами огнестойкости кабелями, трубопроводами, воздуховодами и другим технологическим оборудованием должны иметь предел огнестойкости не ниже пределов, установленных для пересекаемых конструкций.

Все металлические конструкции окрасить по грунту ПФ-115 в 2 слоя, ГФ-021 в 2 слоя.

Инженерно-технические мероприятия гражданской обороны, мероприятия по предупреждению чрезвычайных ситуаций.

В соответствии с законом РК от 11.04.2014 года № 188-V «О гражданской защите», постановлением правительства Республики Казахстан от 3.04.2002 г. № 314-11 «О промышленной безопасности на опасных производственных объектах». Декларации безопасности промышленного объекта по вопросам предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций предприятие Заказчика (декларант) обязан заполнить документ,

информирующий о характере и масштабах возможных чрезвычайных ситуаций на промышленном объекте и объявляющий о принятых собственником мерах по их предупреждению и ликвидации на этапах ввода в эксплуатацию, его функционирования и вывода из эксплуатации.

Эксплуатационной организации необходимо внести в «Инструкцию действий персонала при чрезвычайных ситуациях» пункт о порядке проведения аварийного отключения запорной арматуры при возникновении чрезвычайных ситуаций.

Все данные для заполнения декларации безопасности, со стороны проектной организации, даны в паспорте проекта. Размещение объекта на местности представлено на графическом материале в чертежах.

6.4 Оценка воздействия на окружающую среду.

Оценка воздействия на окружающую среду выполняется в соответствии с Экологическим кодексом РК, Инструкцией по проведению оценки воздействия на окружающую среду, утвержденной приказом Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 28.06.2007г. №204-п, нормативными документами уполномоченного органа в области охраны окружающей среды и другими нормативными актами, регулирующими природоохранную деятельность.

Раздел «Оценки воздействия на окружающую среду» к рабочему проекту «Строительство газоснабжения н.п. Жулдыз, с.о. Қараспан, Ордабасинского района, ЮКО с подводящими наружными и внутренними сетями» разработан ИП Баймахановой Г.М.

Исследуемый участок расположен в н.п. Жулдыз, с.о. Караспан, Ордабасинского района, ТО.

Ближайший жилой дом расположен на расстоянии более 50 метров от трассы газопровода.

Отрицательного воздействия на поверхностные и подземные водные источники эксплуатация объекта не оказывает.

Согласно Санитарным правилам «Санитарно - эпидемиологическим требованиям по установлению санитарно-защитной зоны производственных объектов» утвержденный приказом Министра национальной экономики РК от 20.03.2015 г. №237 объект относится к IV категории в соответствии с пунктом 1-1 статьи 40 Экологического кодекса РК, 5 класс опасности.

Продолжительность строительства составит 2 месяца начало 2021 г.

Воздействия на атмосферный воздух. Основными источниками выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в период строительно-монтажных работ являются:

- ист.№0001 – котлы битумные работы;
- ист.№0002 – компрессор передвижной с ДВС;
- ист.№6001 – земляные работы;
- ист.№6002 – сварочные работы;
- ист.№6003 – лакокрасочные работы;
- ист.№6004 – погрузочные работы;
- ист.№6005 – битумные работы;
- ист.№6006 – шлифовальная машина;

- ист.№6007 – сварка ПЭ труб;
- ист.№6008 – газорезочные работы;
- ист.№6009 – агрегаты сварочные
- ист.№6010 – бурильная машина;
- ист.№6011 – электростанция передвижная;
- ист.№6012– от спец. техники (автотранспорты).

Нормативы эмиссий от передвижных источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу согласно п. 6 ст. 28 Экологического кодекса Республики Казахстан не устанавливаются Расчеты приземных концентраций загрязняющих веществ производились по программному комплексу «ЭРА» (версия 2.0) фирмы Логос-плюс. Результаты расчетов приземных концентраций, показывают, что превышение допустимых уровней приземных концентраций на границе участка не наблюдается.

Нормируемые выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух на период строительства:

Код загр. веще-ства	Наименование вещества	Выброс вещества г/с	Выброс вещества, т/год
1	2	3	4
0123	Железо (II, III) оксиды /в пересчете на железо/ (277)	0.02441	0.025417
0143	Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (332)	0.0007866	0.0026667
0301	Азота (IV) диоксид (4)	0.02560066667	0.078254
0304	Азот (II) оксид (6)	0.00415923333	0.01271635
0328	Углерод (593)	0.00059333333	0.004025
0330	Сера диоксид (526)	0.00115166667	0.0071385
0337	Углерод оксид (594)	0.02031471	0.04436784
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0.075	0.30658
0621	Метилбензол (353)	0.00827	0.02408
0703	Бенз/а/пирен (54)	0.00000001083	0.0000000729
0827	Хлорэтилен (656)	0.00000378	0.0000034
1210	Бутилацетат (110)	0.0016	0.004662
1325	Формальдегид (619)	0.000125	0.000795
1401	Пропан-2-он (478)	0.00347	0.0101
2752	Уайт-спирит (1316*)	0.0725	0.21994
2754	Углеводороды предельные С12-19 /в пересчете на С/ (592)	0.00761025	0.022875
2902	Взвешенные вещества	0.0852	0.200154
2908	Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (503)	0.4969	2.5560768
	В С Е Г О:	**0.82769525083**	**3.5198516629**

Оценка воздействия на водные ресурсы. В близи строительного участка отсутствует поверхностный водный источник.

Период строительства. Источник воды для целей хозяйственно-питьевого и производственного использования – привозная вода. Расход питьевой воды на период строительных работ составит 30 м^3/период. Производственные сточные воды в процессе строительных работ отсутствуют. На период строительства сброс хозяйственно-бытовых сточных вод осуществляются в водонепроницаемые герметичные емкости, с последующим вывозом по договору со спец.организацией.

В период строительства проектируемого объекта воздействие на водные ресурсы оценивается как локальное, средней продолжительности, незначительное. Значимость воздействия – низкая.

Воздействия на недра. Проектируемый объект не предусматривает использование недр земли.

Отходы производства и потребления. На период строительства объекта предусмотрено образование следующих видов отходов: твердо-бытовые отходы, код отхода - GO060, тара из-под лакокрасочных материалов - AD070, огарки сварочных электродов - GA090.

Объем образования и утилизация отходов производства и потребления:

Наименование отхода	Уровень опасности	Образование т/год	Способ временного хранения отхода	Способ утилизации, обезвреживание отходов
На период строительства				
Тара из-под краски	янтарный AD070	0,17096	специальный ящик	передается спецпредприятиям
Ветошь промасленная	янтарный AD060	0,00254	специальный ящик	передается спецпредприятиям
Твердо-бытовые отходы	зеленый GO060	0,246	металлический контейнер	вывозятся на полигон ТБО
Огарки сварочных электродов	зеленый GA090	0,002277	специальный ящик	передается спецпредприятиям
Отходы, обрывки и лом пластмассы	зеленый GH010	0,001	площадка с навесом	передается спецпредприятиям

Места временного хранения отходов предназначены для безопасного сбора отходов в срок не более шести месяцев до их передачи третьим лицам, осуществляющим операции по утилизации, переработке, а также удалению отходов, не подлежащих переработке или утилизации согласно п. 3.1 ст. 288 Экологического кодекса РК не является размещением отходов.

Физические воздействия. Воздействие физических факторов (преимущественно шума в период строительства) от намечаемой деятельности оценивается, как временное по продолжительности и незначительное по интенсивности.

Воздействие на земельные ресурсы и почвы. Производство земляных работ на территории, имеющей почвенно-растительный слой, планируется с предварительным снятием плодородного слоя с участка застройки с последующим складированием и использованием для рекультивации земель отвода под строительство. Работы по снятию плодородного слоя почвы выполняются до начала строительных работ. Плодородный слой почвы складируется отвалы, по окончанию строительных работ используется для озеленения территории.

Воздействие на земельные ресурсы, почвы и геологическую среду оценивается как локальное, средней продолжительности, незначительное. Значимость воздействия – низкая.

Воздействия на растительный и животный мир. Проектируемый объект располагается на урбанизированной территории. Редко встречающиеся видов растений, занесенных в Красную книгу, а также редких, эндемичных видов животных на участке строительства не зарегистрировано.

Необратимых негативных воздействий на растительный покров и животный мир в период строительства и эксплуатации объекта не ожидается.

Экологические риски намечаемой деятельности. Строительство и эксплуатация намечаемого объекта не окажет значительного воздействия на окружающую среду региона в связи с тем, что воздействие на период строительства носит кратковременный и незначительный характер. В этой связи реализация намечаемой деятельности в регионе имеет низкий экологический риск.

Социально-экономическая среда. Воздействие намечаемой деятельности на социально-экономическую среду носит положительный характер.

Природоохранные мероприятия предусмотренные на период строительства по уменьшению вредного воздействия намечаемой хозяйственной деятельности и улучшению экологической ситуации. В целях сокращения выбросов и уменьшения негативного воздействия на воздушный бассейн загрязняющими веществами в период строительства предусматриваются следующие мероприятия:

- участок строительства после окончания работ должен быть очищен от строительного и бытового мусора. Весь строительный и бытовой мусор должен быть транспортирован и захоронен в специально отведённом месте.

- все загрязненные воды и отработанные жидкости со строительной площадки должны быть собраны и перемещены в специальные емкости или захоронены таким образом, чтобы не загрязнять воды и почвы.

- хранение ГСМ предусматривается за пределами строительной площадки, только на специально выделенных и оборудованных для этих целей площадках;

- подрядчику запрещается сваливать и сливать какие-либо материалы и вещества, получаемые при выполнении работ на поверхность земли.

Вывод: Настоящий раздел «Оценка воздействия на окружающую среду» к рабочему проекту «Строительство газоснабжения н.п. Жулдыз, с.о. Қараспан, Ордабасинского района, ЮКО с подводящими наружными и внутренними сетями» соответствует требованиям Экологического кодекса РК и «Инструкции по проведению оценки воздействия намечаемой хозяйственной деятельности на окружающую среду при

разработке предплановой, плановой, предпроектной и проектной документации», утвержденной приказом Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 28 июня 2007 года №204-П.

6.5 Оценка соответствия проекта санитарным правилам и гигиеническим нормам

Оценка соответствия рабочего проекта «Строительство газоснабжения н.п. Жулдыз, с.о. Қараспан, Ордабасинского района, ЮКО с подводящими наружными и внутренними сетями» выполнено в соответствии Кодексу РК «О здоровье народа и системе здравоохранения» и нормативно-правовым документам действующими на территории Республики Казахстан.

Заключение к проекту «Строительство газоснабжения н.п. Жулдыз, с.о. Қараспан, Ордабасинского района, ЮКО с подводящими наружными и внутренними сетями» в соответствии письма заказчика от 23.12.20г. за № 1547 в проект внесены поправки:

- представлен протокол за №165-пл/д РО-20-03370 от 23.12.20г. радиологических исследований по отведенному земельному участку в соответствии требованию Закона РК от 23.04.1998 г. № 219-I «О радиационной безопасности населения» ст.11; СП «Санитарно-эпидемиологические требования к обеспечению радиационной безопасности» приказ МЗ РК от 26 июня 2019 года № КР ДСМ-97;
- В проекте указан комплекс санитарно-гигиенических, организационных мероприятий и технических средств, предотвращающих воздействие вредных производственных факторов (СП № 174 п.2, п/п 3);
- указаны мероприятия, где располагаются источники шума, направленные на снижение шума на территории окружающей жилые постройки (СП № 174, п.69);
- Согласно представленного расчета ОВОС по данному проекту в соответствии требованиям санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования по установлению санитарно-защитной зоны производственных объектов» приказа МНЭ РК от 20 марта 2015 года № 237, объект по санитарной классификации относится к V классу. По предельно-допустимым выбросам, по уровню воздействия физических факторов (шум, вибрация, ЭМП) в период эксплуатации, по их оценке, влияния на окружающую среду и население не вызовут превышения по указанным факторам, что соответствует требованиям ГН «Гигиенические нормативы к физическим факторам, оказывающим воздействие на человека» приказ МНЭ РК от 28.02.2015г. за № 169. Утилизация и захоронение токсичных, радиоактивных и других вредных веществ по данному проекту нет, в виду их отсутствия. В зоне размещения объекта данные о наличии скотомогильника, мест захоронения опасных биоматериалов и других особо опасных инфекции нет.
- В ПОС указаны условия труда и бытового обслуживания строителей, в том числе устройство рабочих мест при проведений строительных работ, питьевой режим, санитарно-бытовые помещения (санитарные и умывальные помещения, помещения для переодевания, хранения и сушки одежды, помещения для принятия пищи и для укрытия людей при перерывах в работе по причине неблагоприятных погодных условий.), спецодежды, что не соответствует требованиям СП "Санитарно-эпидемиологические требования к условиям труда и бытового обслуживания при строительстве,

реконструкции, ремонте и вводе, эксплуатации объектов строительства" приказ Министра национальной экономики Республики Казахстан от 28 февраля 2015 года № 177, пунктам 24,26, 87, 90, 94,95, 105, 108,109, 124, 125, 126.

Выводы:

С учетом внесенных доработок рабочий проект «Строительство газоснабжения н.п. Жулдыз, с.о. Қараспан, Ордабасинского района, ЮКО с подводящими наружными и внутренними сетями» соответствует требованиям нормативно-правовым актам:

- Закона РК от 23.04.1998 г. № 219-I «О радиационной безопасности населения» ст.11; СП «Санитарно-эпидемиологические требования к обеспечению радиационной безопасности» приказ МЗ РК от 26 июня 2019 года № КР ДСМ-97;
- СП "Санитарно-эпидемиологические требования к зданиям и сооружениям производственного назначения" приказ Министра национальной экономики Республики Казахстан от 28 февраля 2015 года № 174;
- «Санитарно-эпидемиологические требования по установлению санитарно-защитной зоны производственных объектов» приказа МНЭ РК от 20 марта 2015 года № 237;
- СП «Санитарно-эпидемиологические требования к условиям труда и бытового обслуживания при строительстве, реконструкции, ремонте и вводе, эксплуатации объектов строительства» приказ Министра национальной экономики Республики Казахстан от 28 февраля 2015 года № 177.

6.6 Организация строительства

Объемы основных строительно-монтажных работ

Газопровод среднего давления Р=0.005-0.3МПа запроектирован подземным из ПЭ трубы ПЭ100 SDR11 по СТ РК ГОСТ Р50838-2011.

Ø63х5,8 = 3 160,0п.м.

Ø110х10,0 = 590,0п.м.

Ø140х12,7 = 5 215,0п.м.

Газопровод среднего давления Р=0.005-0.3МПа надземным из стальных труб по ГОСТ 10704-91. согласно гидравлического расчета газопровода.

ø57х3,0 = 2 150,0 п.м.

ø108х4,0 = 3,0 п.м.

ø133х4,0 = 6,0 п.м.

Надземная прокладка.

Газопровод среднего давления надземным способом выполнен из стальных электросварных труб по ГОСТ 10704-91 из спокойной стали марки 3, категории 2, подгруппы В по ГОСТ 10705-90.

Отводы стального газопровода выполняются по ГОСТ 17375-2001; переходы ГОСТ 17378-2001г.

Защита надземных стальных газопроводов от атмосферной коррозии осуществляется путем нанесения на газопроводы 2-х слоев эмали ПФ-115 после 2-х слоев грунтовки ГФ-021 в соответствии с требованием СНиП РК 2.01-19-2004.

Контроль качества сварных стыков стального газопровода среднего давления согласно СН РК 4.03-01-2011 табл. 14 и составляет 5%

Монтаж и испытание газопровода из стальных труб вести в соответствии с требованиями СН РК 4.03-01-2011 "Газораспределительные системы", МСП 4.03-103-2005 "Проектирование, строительство и реконструкция газопроводов с применением полиэтиленовых труб", Требования по безопасности объектов систем газоснабжения, приказ МВД РК №673 от 9 октября 2017 года.

Контроль качества сварных стыков:

-Ультразвуковым методом подземного газопровода ПЭ 100 ГАЗ-100% среднего давления:

Ø75х6,8– 84 шт.

Ø63х5,8– 61 шт.

-Физический контроль сварных стыков радиографическим методом стального газопровода среднего давления 5%:

Ø76х4,0– 9 шт.

Ø57х3,0– 6шт.

Строительство газоснабжения выполняется силами комплексной строительной бригады. Количество бригад и звеньев уточняется ППР и зависит от объема выполняемых работ.

Складирование труб, материалов, оборудования, а также изготовления монтажных заготовок предусматривается на существующей базе, откуда доставляются бортовыми машинами.

Трубы доставляются в виде сваренных секций или в виде отдельных труб. Перевозка труб осуществляется на автомобилях-трубовозах. Трубы длиной до 12 метров можно перевозить на бортовом автомобиле с прицепом распуском.

Продолжительность строительства (п. Жулдыз)

Продолжительность строительства определена согласно СП РК 1.03-102-2014 «Продолжительность строительства и задел в строительстве предприятий, зданий и сооружений» часть II.

Протяженность газопровода среднего давления из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR11 - 1 190 метров.

Т1 = Тп + (Тмах-Тmin/Пмах-Пmin) х (Пмах-Пmin)

Т1 = 1 + (1,5-1 /3-1) х (1,1-1) = 1,02 месяцев.

Протяженность газопровода среднего давления из стальных электросварных труб по ГОСТ 10704-91 - 1 712,0 метров.

Т2 = Тп + (Тмах-Тmin/Пмах-Пmin) х (Пмах-Пmin)

Т2 = 1 + (2-1/3-1) х (1,7-1) = 1,35 месяцев.

Продолжительности строительств газопроводов Т1 и Т2 складываем.

Продолжительности строительства составляет 2,3 месяцев, в том числе подготовительный период 0,5 месяца.

Начало строительство объекта – март 2021 года.

Норма задела по годам:

- на 2021 год – 100 %.

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 и жилищно-коммунального хозяйства Министерства по инвестициям и развитию Республики Казахстан от 14 ноября 2017 года №249-нқ, на основании государственных сметных нормативов и принятых проектных решений.

Сметная стоимость строительства утверждается заказчиком в установленном законодательством порядке и является основанием для определения лимита средств заказчика, на реализацию инвестиционных проектов или объектов строительства за счет государственных инвестиций в строительстве и средств субъектов квазигосударственного сектора в соответствии с пунктом 14 нормативного документа по определению сметной стоимости в Республике Казахстан

Сметная документация составлена ресурсным методом с использованием программного комплекса АВС-4, редакция 2020.4 по выпуску сметной документации в уровне цен 2020 года.

При составлении смет использованы:

сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на строительные работы ЭСН РК 8.04-01-2015, с учетом изменений и дополнений выпуски 1-18;

сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на монтаж оборудования ЭСН РК 8.04-02-2015, с учетом изменений и дополнений выпуски 1-18;

сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на ремонтно-строительные работы ЭСН РК 8.05-01-2015, с учетом изменений и дополнений выпуски 1-18;

сборники сметных цен в текущем уровне на строительные материалы, изделия и конструкции ССЦ РК 8.04-08-2017. 2018. 2019. 2020 год;

сборник сметных цен в текущем уровне на эксплуатацию строительных машин и механизмов СЦЭМ РК 8.04-11-2017. 2018. 2019. 2020 год;

сборник тарифных ставок в строительстве СТС РК 8.04-07-2017*. 2018. 2020 год;

сборник сметных цен в текущем уровне на перевозки грузов для строительства СЦПГ РК 8.04-12-2017*. 2018. 2019. 2020 год;

сборник сметных цен в текущем уровне на инженерное оборудование объектов строительства ССЦ РК 8.04-09-2017. 2018. 2019. 2020 год;

сборники укрупненных показателей сметной стоимости конструктивов и видов работ. Элементы внешнего благоустройства зданий и сооружений. Малые архитектурные формы, УСН РК 8.02-03-2017. 2018. 2019 год;

В сметной стоимости строительства учтены дополнительные затраты:

накладные расходы, определённые 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 сметных прямых затрат и накладных расходов (п.16, приложение 2 к приказу от 14 ноября 2017 года №249-нқ);

средства на непредвиденные работы и затраты для подрядных работ, определяются в размере 2% от стоимости строительно-монтажных работ по главам 1-9 сметного расчета стоимости строительства. (п.72, приложение 1 к приказу от 14 ноября 2017 года №249-нқ);

затраты на строительство временных зданий и сооружений (НДЗ РК 8.04-05-2015);

дополнительные затраты на производство строительно-монтажных работ в зимнее время (НДЗ РК 8.04-06-2015).

Сметная стоимость строительства определена в текущих ценах 2020 года.

Налог на добавленную стоимость (НДС) принят в размере, установленном 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 экспертизы:

В процессе рассмотрения по замечаниям и предложениям ТОО «QazaqSaraptama» в рабочий проект **«Строительство газоснабжения н.п. Жулдыз, с.о. Қараспан, Ордабасинского района, ЮКО с подводящими наружными и внутренними сетями»** внесены следующие изменения и дополнения:

Газоснабжение:

1) Проект согласован с главным государственным инспектором по государственному надзору в области промышленной безопасности, согласно статьи 78 приказа №188-V от 11.04.2014 года «О гражданской защите».

2) Предоставлены данные о точке врезки.

3) Определен и указан уровень ответственности, относящиеся к технически не сложным- II (нормального).

4) Предоставлен и откорректирован Проект организации строительства(ПОС).

5) Ситуационная схема проектируемого участка представлен на листе ГСН-2. См. Том 2. Чертежи. Альбом-1. Газопровод среднего давления. И в таблице ТЭП в ПЗ.

6) Разработан узел точки врезки.

7) Добавлена в общие данные краткая климатическая справка, сейсмичность объекта и УПВ, данные об испытании газопровода на герметичность и контроле сварных стыков применяемых в проекте газопроводов.

8) Все отключающие устройства на плане указаны в соответствии с заявленными условными обозначениями..

9) Откорректировано наименование л. ГСН-3.

10) При пересечении газопровода через канал указаны опоры и расстояние между ними, в соответствии с заявленными в проекте.

11) Откорректирована разработка установки контрольной трубки на полиэтиленовом газопроводе (ГСН-10), учтена отмостку для ковера, согласно п.5.6.3 СП РК 4.03-101-2013.

12) Выполнена защита надземного газопровода на опорах при пересечении с линиями ЛЭП, указана на планах газопровода. в спецификации..

13) На всех ответвлениях по улицам учтены откючающие устройства.

14) Отводы на перспективу для 9, 13 и 36 участков обоснованы и прописаны в Пояснительной записке и Общих данных.

15) Переход газопровода через дорогу выполнен под 90 гр.согласно п.5.4.13 СП РК 4.03-101-2013(стесненные условия при переходе отсутствуют)..

16) Учтена в РП крышка из оцинкованной стали на футляр при выходе из земли предусмотрен.

17) Выполнена привязка на прилагаемом типовом л.8353-09.(л.1).

18) Расчет расхода газа предоставлен. Расчетная схема предоставлена на листе ГСН-3.

19) Откорректирован и принят в РП запас прочности для ПЭ труб 3,2.

20) Учтена в спецификации контрольная трубка на футляре на выходе газ-да из земли.

21) Учтен в спецификации и ведомости объемов работ песок под устройство основания подземного газопровода из ПЭ(10мм), под выходы газопровода из земли, под устройство тройника. Откорректировать количество песка при установки ПЭ кран пол люк(8353-09).

22) Указаны регуляторы давления в индивидуальных ГРПШ-6 и ГРПШ-10 (и в р. ТХ). Дано описание ГРПШ в общих данных, в ПЗ, в ТХ.

23) Указаны нормы испытаний проектируемых газопроводов на герметичность с указанием испытательного давления (Общ. данные, ПЗ, спецификация), согласно табл.24 СП РК 4.03-101-2013.

24) Откорректирована ПЗ. В ПЗ добавлены графические материалы на стр.8. Откорректированы Технико-экономические показатели трассы в нормативную таблицу. Паспорт проекта предоставлен отдельным документом.

25) Спецификация оборудования, изделий и материалов выполнена согласно ГОСТ21.110-2013. В спецификации оборудования, изделий и материалов указано полное наименование и технические характеристики принятого оборудования, а также указана марка и поставщик. Спецификация выполнена в соответствии с замечаниями по рабочим чертежам.

Молниезащита и заземление:

1) В общих указаниях дано пояснение, для каких ГРПШ выполняется заземление.

2) Данным разделом проекта предусматривается заземление ГРПШ-6 и ГРПШ-10, находящихся на территории застроек и не требуется установки молниеотвода, так как рядом находятся ЛЭП, дома и деревья выше устанавливаемых ГРПШ.

Архитектурно-строительные часть:

1) Вся документация и разделы проектов предоставлены согласно приказа №106НК от 21.04.2016г. пункт 7 МНЭ РК;

1) Общая пояснительная записка откорректированы;

2) Высотные отметки на опознавательном столбике указаны;

3) Откорректированы размеры на указательной табличке;

Оценка воздействия на окружающую среду:

1) Откорректировано расчетный расход водопотребления и расчет объема образования ТБО;

2) Заявление об экологических последствиях подписано заказчиком;

Сметная документация:

1) Сметная документация откорректирована по представленным замечаниям экспертизы;

2) Объемы и расценки в локальных сметах приведены в соответствие с откорректированными чертежами.

3) Доля казахстанского содержания материалов, изделий и оборудования использованного в рабочем проекте «Строительство газоснабжения н.п. Жулдыз, с.о. Қараспан, Ордабасинского района, ЮКО с подводящими наружными и внутренними сетями» составляет 100 %.

7.2 Оценка принятых решений

В соответствии с Правилами определения общего порядка отнесения зданий и сооружений к технически и (или) технологический сложным объектам, утвержденным приказом Министерства национальной экономики Республики Казахстан от 28.02.2015 года №165, разработчиком проекта установлен II уровень ответственности (технический не сложный).

Раздел оценки воздействия на окружающую среду к рабочему проекту **«Строительство газоснабжения н.п. Жулдыз, с.о. Қараспан, Ордабасинского района, ЮКО с подводящими наружными и внутренними сетями»** соответствуют требованиям Экологического кодекса Республики Казахстан, а также «Инструкции по проведению оценки воздействия на окружающую среду», утвержденной приказом Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 28 июня 2007 года №204-П.

В целом проект разработан в необходимом объеме, в соответствии с заданием на проектирование, иными исходными данными, техническими условиями и требованиями.

Проектные решения с учетом внесенных изменений по разделу 7.1. соответствуют нормативным требованиям по санитарной, экологической, пожарной безопасности, функциональному назначению объекта.

После внесения изменений основные технико-экономические показатели сложились следующим образом:

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Показатели	
			Заявленные до эксперт.	Рекомен. к утвержд.
1	Часовой расход газа составляет	нм^3/час.	360,07	360,07
2	Годовой расход газа составляет	нм^3/год	663 792,39	663 792,39
3	Протяженность газопровода среднего давления из полиэтиленовых труб по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011	м	1190,0	1190,0

4	Протяженность газопровода среднего давления из стальных электросварных труб по ГОСТ10704-91	м	1712,0	1712,0
5	ГРПШ-10 с двумя счетчиками G4	шт.	34	34
6	ГРПШ-6 с одним счетчиком G4	шт.	15	15
7	Общая сметная стоимость строительства в текущих ценах 2020 года и прогнозных ценах 2021 года, в том числе: СМР оборудование прочие	млн. тенге	64,747 47,460 2,568 14,718	57,539 41,359 2,568 13,611
	из них по годам: на 2020 год (ПИР и экспертиза) на 2021 год	млн. тенге	6,272 58,475	6,194 51,345
8	Продолжительность строительства	месяц	2,0	2,3

8. ВЫВОДЫ

8.1. С учетом внесенных изменений и дополнений рабочий проект **«Строительство газоснабжения н.п. Жулдыз, с.о. Қараспан, Ордабасинского района, ЮКО с подводящими наружными и внутренними сетями»** соответствует требованиям государственных нормативов, действующих в Республике Казахстан, и рекомендуется для утверждения в установленном порядке со следующими основными технико-экономическими показателями:

1	Часовой расход газа составляет	360,07 нм^3/час.
2	Годовой расход газа составляет	663 792,39 нм^3/год
3	Протяженность газопровода среднего давления из полиэтиленовых труб по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011	1190,0 метров
4	Протяженность газопровода среднего давления из стальных электросварных труб по ГОСТ10704-91	1712,0 метров
5	ГРПШ-10 с двумя счетчиками G4	34 шт.
6	ГРПШ-6 с одним счетчиком G4	15 шт.
7	Общая сметная стоимость строительства в текущих ценах 2020 года и прогнозных ценах 2021 года,	57,539 млн. тенге
	в том числе: СМР	41,359 млн. тенге
	оборудование	2,568 млн. тенге
	прочие	13,611 млн. тенге
	из них по годам:	
	на 2020 год (ПИР и экспертиза)	6,194 млн. тенге
	на 2021 год	51,345 млн. тенге
8	Продолжительность строительства	2,3 месяца

8.2. Настоящее экспертное заключение выдано на основании исходных данных и утвержденных заказчиком материалов для проектирования, достоверность которых гарантирована ГУ «Отдел жилищного-коммунального хозяйства, пассажирского

транспорта и автомобильных дорог Ордабасинского района» в соответствии с условиями договора № QS-0041 от 07.12.2020 года.

8.3. При предоставлении 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.

8.5. Рабочий проект подлежит утверждению в установленном порядке в течение не позднее 15 календарных дней после получения положительного заключения экспертизы, согласно Правил утверждения проектов (технико-экономических обоснований и проектно-сметной документации), предназначенных для строительства объектов за счет бюджетных средств и иных форм государственных инвестиций, утвержденным приказом Министерства национальной экономики Республики Казахстан от 02.04.2015 года №304.

8. ТҰЖЫРЫМДАР

8.1. **«ОҚО, Ордабасы ауданы, Қараспан а.о. Жұлдыз елді мекенін табиғи газбен қамтамасыз етуге жеткізуші желі мен ішкі желі құрылысы»** жұмыс жобасын сараптаманың ескертпелері мен ұсыныстарымен енгізілген өзгерістер мен толықтыруларды ескере отырып, Қазақстан Республикасында қолданылатын мемлекеттік нормативтердің талаптарына сәйкес келетіндіктен, төмендегі негізгі техника-экономикалық көрсеткіштерімен белгіленген тәртіппен бекітуге ұсыныс жасаймыз:

1	Газдың сағаттық шығыны	360,07 нм^3/сағ.
2	Газдың жылдық шығыны	663 792,39 нм^3/жыл
3	ҚР СТ МЕМСТ Р 50838-2011 бойынша полиэтиленді құбырлардан жасалған орташа қысымды газ құбырының ұзындығы	1190,0 метр
4	МЕМСТ10704 - 91 бойынша болат электрмен дәнекерленген құбырлардан жасалған орташа қысымды газ құбырының ұзындығы	1712,0 метр
5	Екі G4 есептегіші бар ГРПШ-10	34 дана
6	Бір G4 есептегіші бар ГРПШ-6	15 дана
7	Құрылыстың 2020 жылғы ағымдағы бағалардағы және 2021 жылғы болжамды бағалардағы жалпы сметалық құны,	57,539 млн. тенге
	оның ішінде: құрылыс-монтаж жұмыстары	41,359 млн. тенге
	құрал-жабдықтар	2,568 млн. тенге
	өзге шығындар	13,611 млн. тенге
	соның ішінде жылдар бойынша:	
	2020 жылға арналған (ЖІЖ және сараптама)	6,194 млн. тенге
	2021 жылға арналған	51,345 млн. тенге
8	Құрылыстың ұзақтығы	2,3 ай

8.2. Осы сараптамалық қорытынды 07.12.2020 жылғы № QS-0041 шарт талаптарына сәйкес, растығы «Ордабасы аудандық тұрғын үй коммуналдық шаруашылық, жолаушылар

көлігі және автомобиль жолдары бөлімі» ММ кепілдендірілген бастапқы деректер мен тапсырыс берушімен бекітілген жобалауға арналған материалдар негізінде берілді.

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.

8.5. Қазақстан Республикасы Ұлттық экономика министрлігінің 02.04.2015 жылғы №304 бұйрығымен бекітілген Бюджет қаражаты және мемлекеттік инвестициялардың өзге де нысандары есебінен объектілерді салуға арналған жобаларды (техникалық -экономикалық негіздемелерді және жобалау-сметалық құжаттаманы) бекіту қағидаларына сәйкес жұмыс жобасы сараптаманың оң қорытындысы алғаннан кейін 15 күнтізбелік күннен кешіктірмей белгіленген тәртіп бойынша бекітілуі тиіс.

Сарапшылар тобының жетекшісі	Черепанова Т.Н.
Сарапшы	Ерназаров Р.А.
Сарапшы	Ярыгин Ю.А.
Сарапшы	Бактыбаева М.С.
Сарапшы	Турдыбекова К.К.
Сарапшы	Юлдашев И.Е.

Номер: KZ69VDD00157440

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 жилищного хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог Ордабасинского района" Республика Казахстан, Туркестанская область, Ордабасынский район, Кажымуканский с.о., с.Темирлановка, улица Кажымукан, дом № 168

(индекс, почтовый адрес)

Индивидуальный идентификационный номер/бизнес-идентификационный номер: 010240002827

Наименование производственного объекта: Строительство газоснабжения в н.п. Жулдыз, с.о. Қараспан, Ордабасинского района с подводящими наружными и внутренними сетями

Местонахождение производственного объекта:

Туркестанская область , Ордабасынский район, Карааспанский с.о., с.Жулдыз .

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

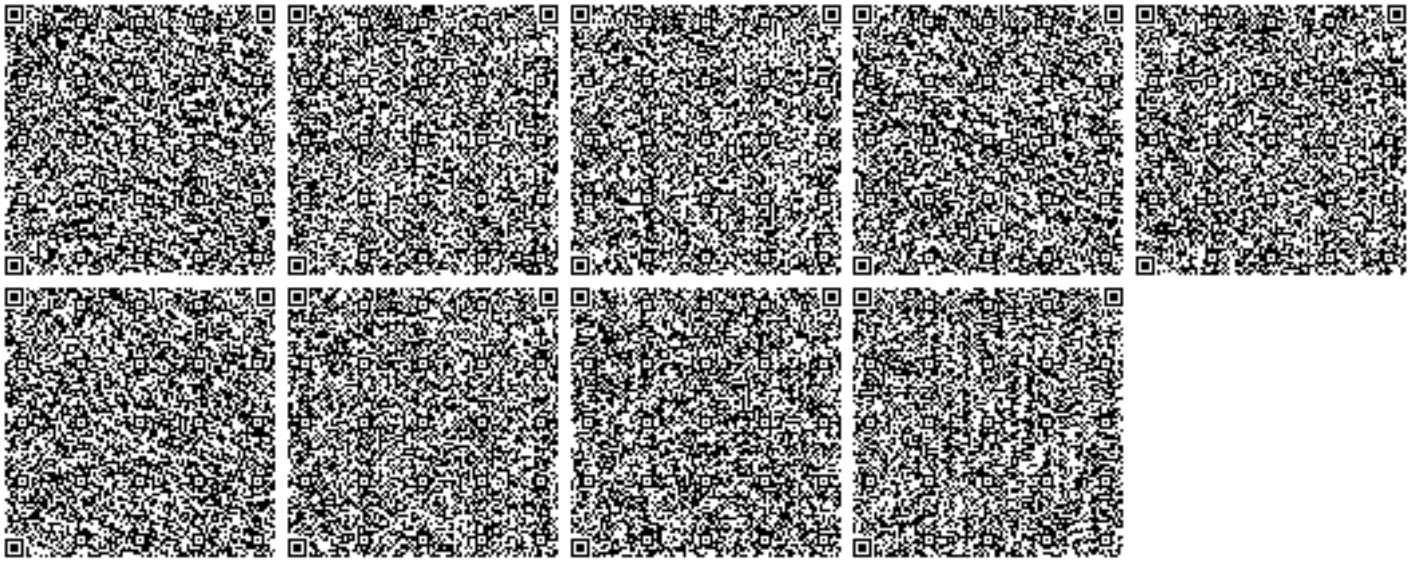
Дата выдачи: 25.12.2020 г.

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:	0,82769525083	3,5198516629
Строительство газоснабжения в н.п. Жулдыз, с.о. Қараспан, Ордабасинского района с подводящими наружными и внутренними сетями	0,82769525083	3,5198516629
в т.ч. по ингредиентам:		
Метилбензол	0,00827	0,02408
Хлорэтилен	0,00000378	0,0000034
Железо (II, III) оксиды	0,02441	0,025417
Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	0,0007866	0,0026667
Формальдегид	0,000125	0,000795
Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С)	0,00761025	0,022875
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)	0,4969	2,5560768
Пропан-2-он	0,00347	0,0101
Уайт-спирит	0,0725	0,21994
Бенз/а/пирен	0,00000001083	0,0000000729
Бутилацетат	0,0016	0,004662
Азот (II) оксид	0,00415923333	0,01271635
Азота (IV) диоксид	0,02560066667	0,078254
Диметилбензол (смесь о-,м-, п- изомеров)	0,075	0,30658
Сера диоксид	0,00115166667	0,0071385
Углерод оксид	0,02031471	0,04436784
Взвешенные частицы РМ10 (1)	0,0852	0,200154
Углерод	0,00059333333	0,004025
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 01.03.2021 - 30.04.2021 г.