«Ақтөбе қаласының «Сарбаз» тұрғын алабын газбен жабдықтау желілерін салу»
жұмыс жобасы бойынша
29.12.2021 ж. № 04-0375/21
(оң)

ҚОРЫТЫНДЫ

ТАПСЫРЫСШЫ:
«Ақтөбе қаласының тұрғын
үй-коммуналдық шаруашылығы,
жолаушылар көлігі және
автомобиль жолдары бөлімі» ММ,
Ақтөбе қаласы

БАС ЖОБАЛАУШЫ:
«Юг Газ Проект» ЖШС,
Шымкент қаласы

Ақтөбе қаласы

АЛҒЫ СӨЗ

«Ақтөбе қаласының «Сарбаз» тұрғын алабын газбен жабдықтау желілерін салу» жұмыс жобасы бойынша осы сараптама қорытындысы «Мемсараптама» РМК Ақтөбе және Батыс Қазақстан облыстары бойынша филиалымен берілді.

«Мемсараптама» РМК Ақтөбе және Батыс Қазақстан облыстары бойынша филиалының рұқсатынсыз осы сараптама қорытындыны толық немесе ішінара қайта шығаруға, көбейтуге және таратуға жол берілмейді.

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

№ 04-0375/21 от 29.12.2021 г.
(положительное)
по рабочему проекту
«Строительство сетей газоснабжения жилого массива «Сарбаз» г. Актобе»

ЗАКАЗЧИК:
ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог города Актобе», город Актобе

ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК:
ТОО «Юг Газ Проект», город Шымкент

город Актобе

ПРЕДИСЛОВИЕ

Настоящее экспертное заключение на рабочий проект **«Строительство сетей газоснабжения жилого массива «Сарбаз» г.Актобе»** выдано филиалом РГП «Госэкспертиза» по Актюбинской и Западно-Казахстанской областям.

Данное экспертное заключение не может быть полностью или частично воспроизведено, тиражировано и распространено без разрешения филиала РГП «Госэкспертиза» по Актюбинской и Западно-Казахстанской областям.

1. НАИМЕНОВАНИЕ: рабочий проект «Строительство сетей газоснабжения жилого массива «Сарбаз» г. Актобе».

Настоящее заключение выполнено в соответствии с договором №01-1692 от 25.10.2021 г., между РГП «Госэкспертиза» и ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог города Актобе».

2. ЗАКАЗЧИК: ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог города Актобе», город Актобе.

3. ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК: ТОО «Юг Газ Проект», государственная лицензия №17010676 от 12.06.2017 года, выданная ГУ «Управление государственного архитектурно-строительного контроля Южно-Казахстанской области», категория лицензии - I.

4. ИСТОЧНИК ФИНАНСИРОВАНИЯ: государственные инвестиции.

5. ОСНОВНЫЕ ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ

5.1 Основание для разработки:

задание на проектирование, утвержденное заказчиком от 17.04.2020 года;

постановление акимата города Актобе Актюбинской области №123 от 05.01.2020 года «О реализации решения маслихата города Актобе от 25.12.2019 года №503 «Об утверждении бюджета города Актобе на 2020-2022 годы»;

постановление акимата города Актобе Актюбинской области №601 от 31.01.2020 года о предоставлении ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог города Актобе» права временного безвозмездного землепользования на земельные участки для строительства сетей газоснабжения;

архитектурно-планировочное задание №KZ55VUA00234411 от 24.06.2020 года, утвержденное руководителем ГУ «Отдел земельных отношений, архитектуры и градостроительства города Актобе»;

перечень оборудования, материалов, изделий и конструкций, принятых для проектирования, утвержденный заказчиком от 13.12.2021 года;

технический отчет по топографо-геодезическим работам от 2020 года, выполненный ТОО «Юг Газ Проект» (ГСЛ №000701 от 16.03.2007 года, приложение к лицензии от 16.07.2012 года);

технический отчет об инженерно-геологических изысканиях от 2020 года, выполненный ТОО «Шымкентгеология» (государственная лицензия №17009920 от 01.06.2017 года);

акт обследования территории №02-05-3/7195 от 25.11.2021 года о том, что на отведенном под строительство земельном участке зеленые насаждения отсутствуют, выданный ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог города Актобе»;

справка №02-05-3/7285 от 30.11.2021 года о количестве потребителей, выданная заказчиком;

письмо №02-05-3/7358 от 03.12.2021 года о том, что в жилом массиве «Сарбаз» отсутствуют улицы с асфальтобетонным покрытием, выданное заказчиком;

письмо №02-05-3/7359 от 03.12.2021 года о том, что по рабочему проекту отсутствуют пересечения с автомобильными дорогами АО «НК «КазАвтоЖол», выданное заказчиком;

письмо №02-05-3/7280 от 30.11.2021 года о том, что расстояние мусорного полигона

от жилого массива «Сарбаз» около 18 км, скотомогильники на территории жилого массива «Сарбаз» не имеются и начало строительно-монтажных работ планируется во 2 квартале 2022 года, выданное заказчиком.

Технические условия:

№03-гор-2020-00000750 от 20.05.2020 года на подключение к газораспределительным сетям, выданные ПТО АПФ АО «КазТрансГаз Аймақ».

5.2 Согласования и заключения заинтересованных организаций:

письмо-согласование №3Т-2021-00987906 от 24.11.2021 года о том, что данные участки находятся за пределами земель государственного лесного фонда и особо охраняемых природных территорий, выданное РГУ «Актюбинская областная территориальная инспекция лесного хозяйства и животного мира Комитета лесного хозяйства и животного мира Министерства экологии, геологии и природных ресурсов РК»;

ситуационная схема газопровода согласована с ЗРДТ-филиал АО «Казахтелеком» от 20.07.2020 года, АО «Aktobe su-energy group» от 20.07.2020 года, ГУ «Отдел земельных отношений, архитектуры и градостроительства города Актобе», ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог города Актобе» от 20.07.2020 года (альбом 239-2020.ГСН-лист 2).

5.3 Перечень документации, представленной на экспертизу

паспорт проекта;

общая пояснительная записка;

рабочие чертежи марки ГП, ГСН, КР, МЗ;

проект организации строительства;

раздел «Оценка воздействия на окружающую среду», выполненный ИП «КерімбайТ.»;

сметная документация.

5.4 Цель и назначения объекта строительства

Обеспечение газоснабжением населения жилого массива «Сарбаз» в результате строительства подводящих и внутриплощадочных сетей газоснабжения.

6. ОСНОВНЫЕ ДАННЫЕ ОБЪЕКТА И ПРИНЯТЫЕ ПРОЕКТНЫЕ РЕШЕНИЯ

6.1 Место размещения объекта и характеристика участка строительства:

Участок строительства находится в жилом массиве «Сарбаз» города Актобе.

Природно-климатические условия района строительства:

климатический подрайон	- IIIB;
скоростной напор ветра	- 0,38 кПа;
расчетная зимняя температура наружного воздуха	- минус 29,9ºС;
нормативная снеговая нагрузка	- 1,0 кПа;
глубина промерзания грунтов	- 1,80 м;
сейсмичность района строительства	- 5 баллов.

Инженерно-геологические условия площадки строительства

Согласно технического отчета об инженерно-геологических изысканиях от 2020 года, выполненного ТОО «Шымкентгеология», на участке изысканий пробурены 8 скважин глубиной по 3,0 п.м и одна скважина глубиной 6,0 п.м, инженерно-геологические условия характеризуются следующими грунтами:

почвенно-растительный грунт, мощность слоя 0,2 м;

ИГЭ №1 – глина черновато-зеленовато-бурая, твердой консистенции, мощность слоя 1,1-2,4 м;

ИГЭ №2 – суглинки серовато-бурого цвета, твердой консистенции, мощность слоя 4,0 м и вскрытая мощность 0,6-1,9 и более м;

ИГЭ №3 – пески мелкие, маловлажные, вскрытая мощность слоя 0,5 м.

Физико-механические характеристики грунтов: суглинки (ИГЭ №2) с=9 кПа; φ=20º; р=1,87 т/м³; Е=10,0 МПа.

Основанием фундаментов служат суглинки (ИГЭ №2).

Коррозийная активность грунтов: к углеродистой стали – «высокая»; к алюминиевым оболочкам кабелей – «высокая»; к свинцовым оболочкам кабелей – «высокая».

Засоленность грунтов - не засоленные.

Сульфатная агрессивность грунтов к бетонам характеризуется: грунты сильноагрессивные к бетонам на портландцементе и неагрессивные к бетонам на сульфатостойком цементе.

Грунтовые воды не вскрыты скважинами до глубины 6,0 м от дневной поверхности.

6.2 Проектные решения

6.2.1 Генеральный план

Рабочим проектом предусмотрено строительство сетей газоснабжения с установкой ГРПШ (4 шт.) для жилого массива «Сарбаз», расположенного в юго-восточной части города Актобе. Территория жилого массива согласно ПДП переназначена для малоэтажной застройки ИЖС со всеми необходимыми объектами социально-культурного назначения и инженерно-коммуникационных сетей.

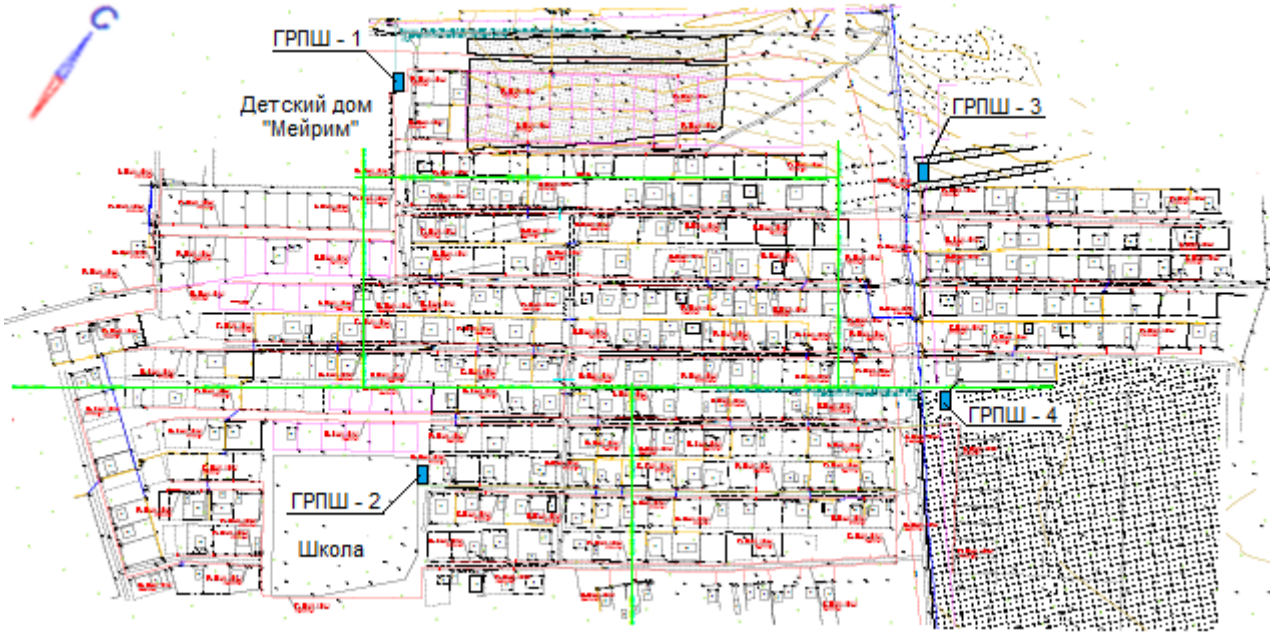

Рис.1 - Ситуационная схема жилого массива «Сарбаз»

Генеральный план проектируемых ГРПШ (пункт газорегуляторный блочный) выполнен на основе топографической съемки в соответствии с заданием на

проектирование и исходных данных с учетом технологической схемы, рельефа местности, подхода инженерных сетей. Система высот- Балтийская. Система координат - местная.

ГРПШ (газорегуляторный пункт шкафной)

Участки (площадки) проектируемых ГРПШ (газорегуляторный пункт шкафной) расположены:

ГРПШ-1 - в северо-западной части жилого массива «Сарбаз» по ул.9 с горизонтальной привязкой от ограждения территории детского дома;

ГРПШ-2 - по ул.12 с горизонтальной привязкой от существующего ограждения территории школы;

ГРПШ-3 - по ул.11 с горизонтальной привязкой от закрепленных точек;

ГРПШ-4 - по ул.11 (угол ул.6) с горизонтальной привязкой от существующего здания.

На участках предусмотрено размещение ГРПШ, устанавливаемого на металлических стойках в рамках высотой 0,75 м от земли и молниеприемник высотой 7,0 м.

Территория участка прямоугольная с размерами 4,0х6,0 м, по периметру ограждается металлическим сетчатым ограждением высотой 1,6 м по металлическим столбам. В ограждении предусмотрена калитка шириной 1,0 м по УСН РК 8.02-03-2019 для прохода на участок ГРПШ.

К территории площадок ГРПШ от существующей автодороги предусмотрены подъездные дороги с разворотными площадками.

Покрытие всего участка ГРПШ, подъездной дороги и разворотной площадки из песчано-гравийной смеси №1 толщиной 10 см и №6 толщиной 15 см по уплотненному грунту.

КЕНЕСАРАЛТЫНА ГОСЭКСПЕРТИЗА

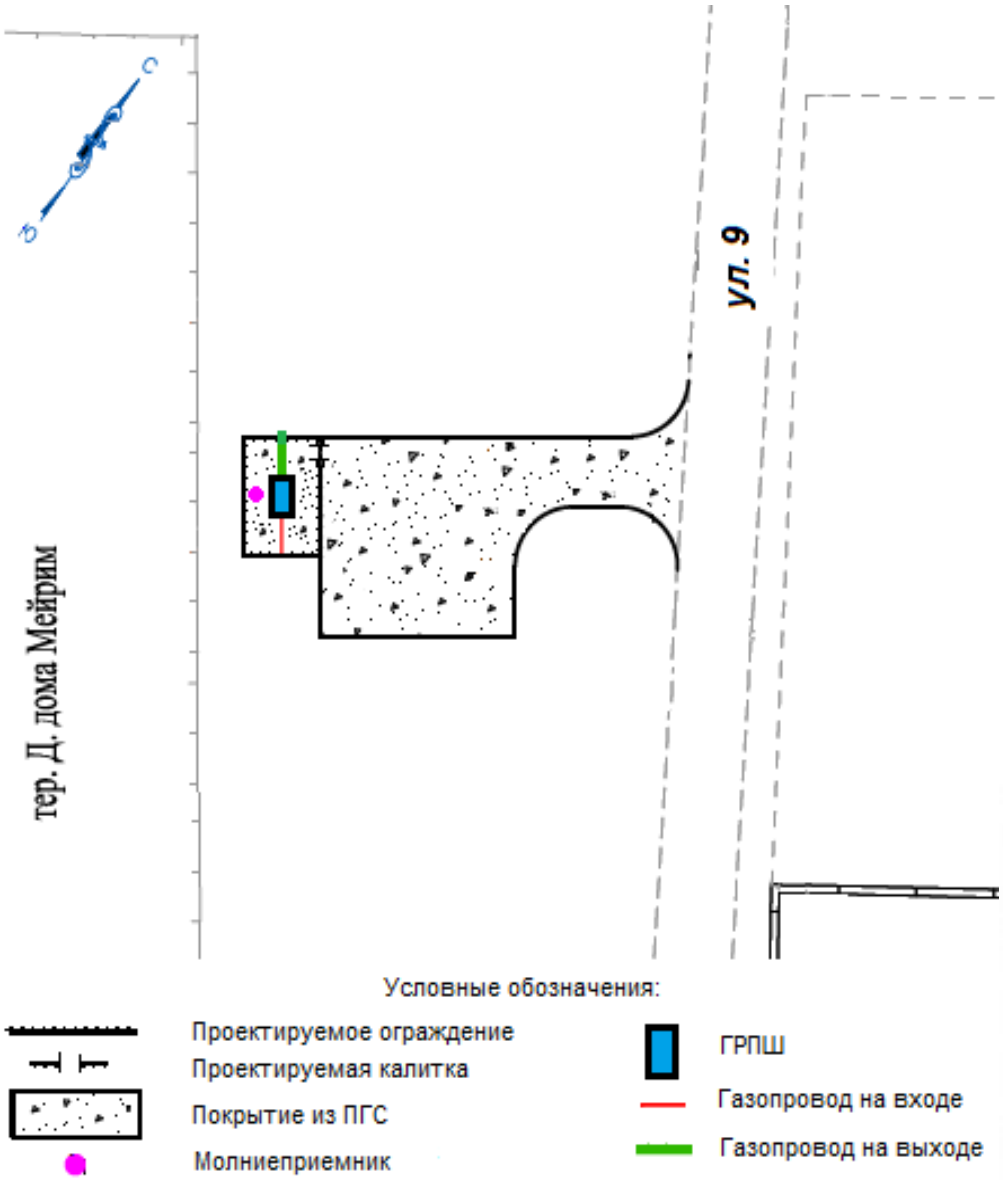

Рис. 2 - Схема генплана площадки ГРПШ-1

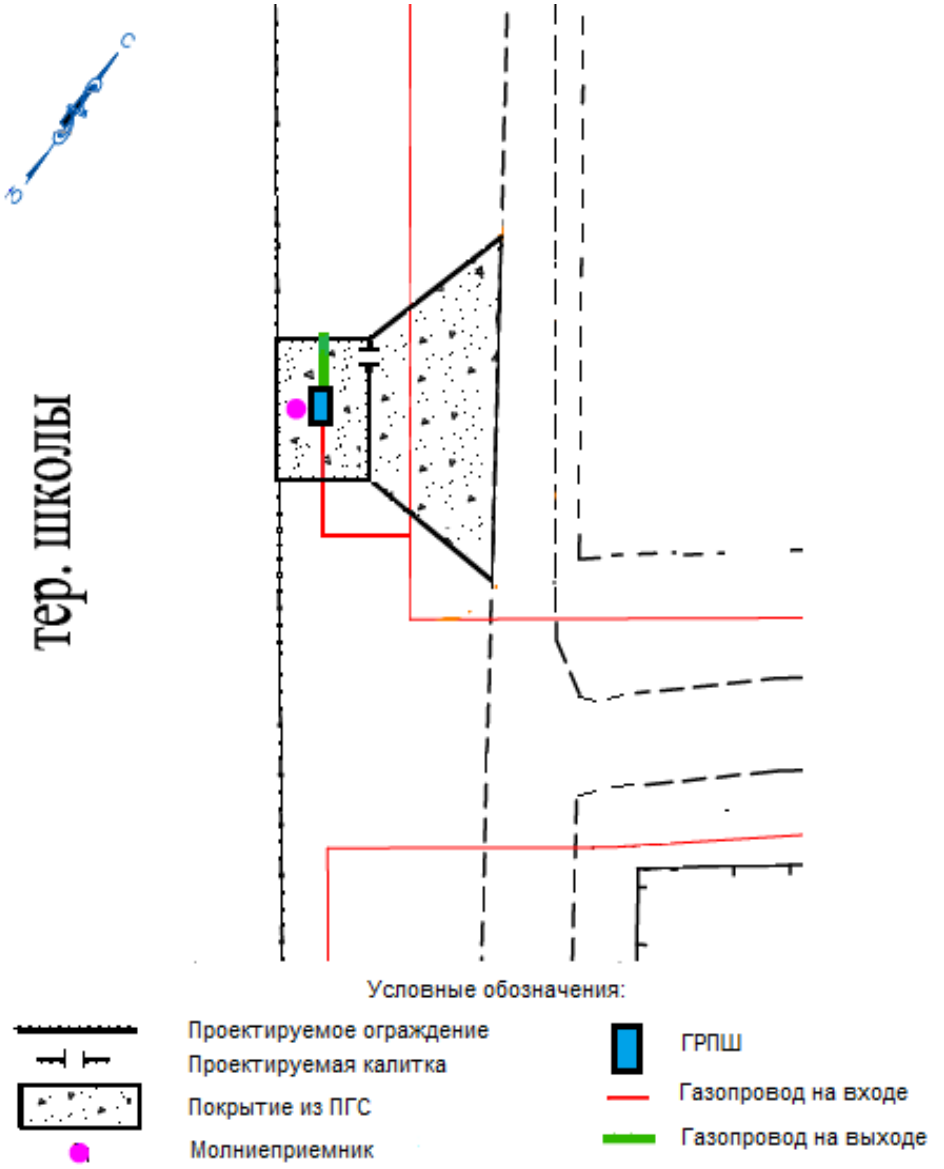

Рис. 3 - Схема генплана площадки ГРПШ-2

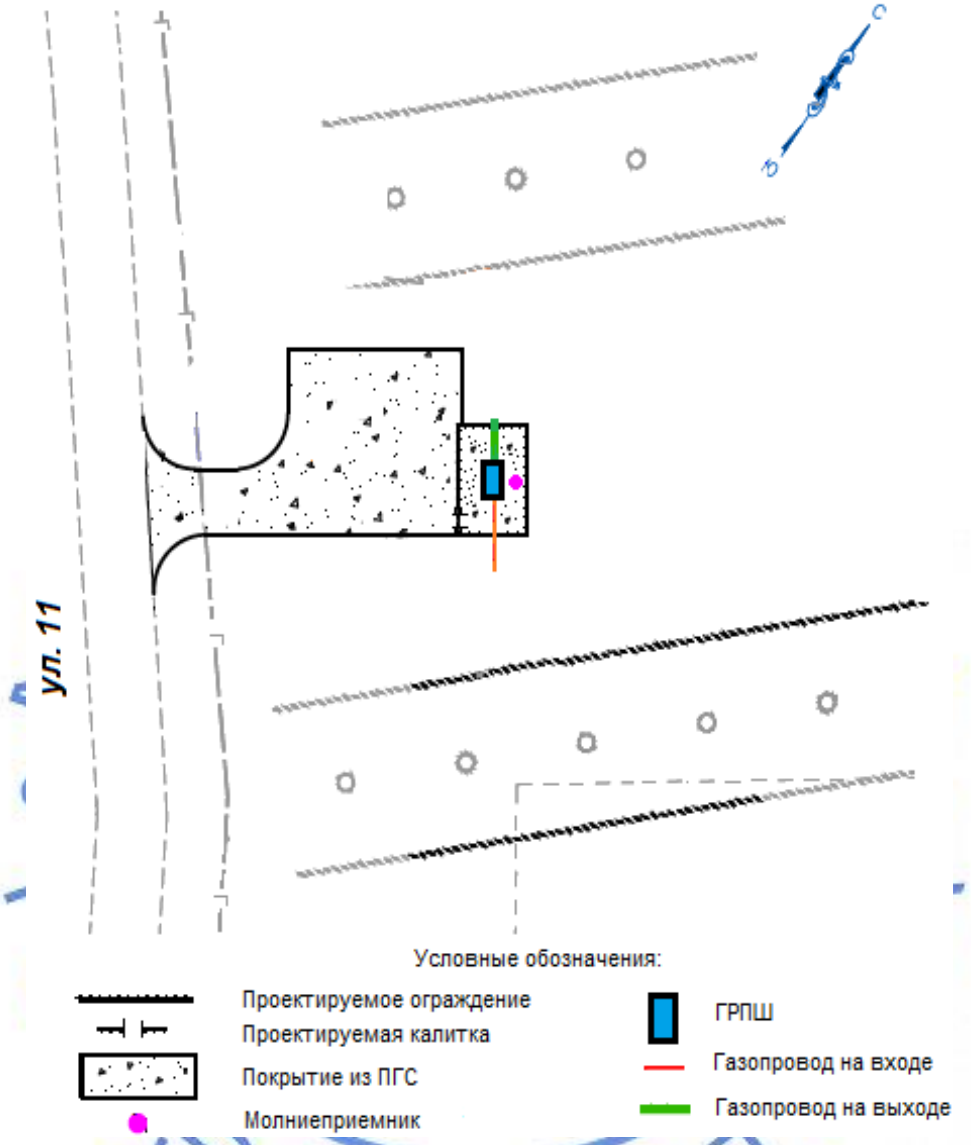

Рис. 4 - Схема генплана площадки ГРПШ-3

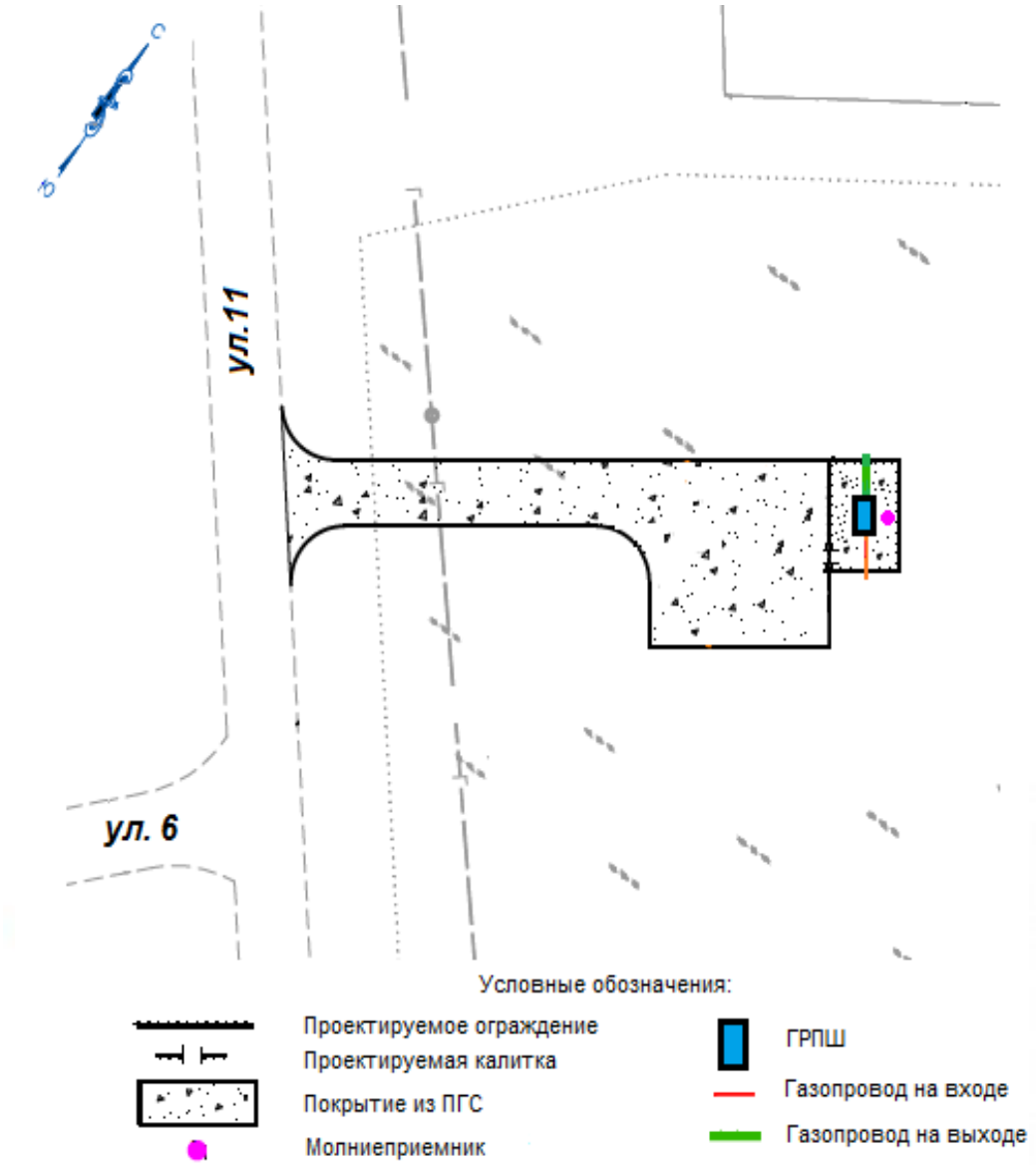

Рис. 5 - Схема генплана площадки ГРПШ-4

Рельеф участков относительно ровный. На участках предусмотрена срезка растительного грунта толщиной 0,2 м с перемещением до 20 м в кучи вне участка.

Отвод сточных и ливневых вод от сооружений предусмотрен по покрытию с уклоном 1% на пониженные места рельефа, вне участка и на проезжую часть улиц и дорог.

Вертикальная планировка выполнена в проектных отметках опорных точек планировки с указанием направления уклона проектного рельефа.

За отметку 0,00 площадки ГРПШ приняты отметки верха покрытия площадки, соответствующие абсолютным отметкам 212,65 (ГРПШ-1;2), 213,60 (ГРПШ-4), 215,55 (ГРПШ-3).

Технические показатели по генеральному плану участков ГРПШ

Таблица №6.1

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Количество			
			ГРПШ-1	ГРПШ-2	ГРПШ-3	ГРПШ-4
1	Площадь участка	га	0,0024	0,0024	0,0024	0,0024
2	Площадь застройки	м^2	1,9	0,96	0,96	3,3
3	Площадь покрытия площадки	м^2	22,1	23,0	23,0	20,7
4	Площадь покрытия вне участка	м^2	133,0	59,0	133,0	172,0

6.2.2 Конструктивные решения

ГРПШ устанавливается на металлическую раму из уголков 56х5 мм ГОСТ 8509-93. Стойки рамы заделываются на монолитные бетонные фундаменты размером 300х300х600(h) мм и анкеруются пластиной по ГОСТ 19903-2015, бетон принят класса С12/15, W4, F100.

Рабочим проектом предусмотрено ограждение ГРПШ с калиткой (4х6 м) из сетчатых металлических панелей по серии 3.017-3, стойки приняты из труб диаметром 57х3,5 мм ГОСТ 10704-91. Стойки устанавливаются в пробуренные ямы диаметром 300 мм глубиной 0,6 м и заделываются бетоном класса С12/15, W4, F100.

Молниеотвод принят составной из труб диаметрами 25х2,0 мм, 38х2,0 мм, 57х3,0 мм, 76х3,5 мм, 102х4,0 мм ГОСТ 10704-91. Стойка молниеотвода устанавливается на монолитный железобетонный фундамент размером 600х600х1100(h) мм. Бетон принят класса С12/15, W4, F100, арматура принята по ГОСТ 34028-2016 диаметром 14А400 с шагом 200 мм. Стойка заделывается на фундамент и анкеруется пластиной по ГОСТ 19903-2015.

Опоры под газопроводы приняты из труб диаметрами 159х4,0 мм, 108х4,0 мм, 89х4,0 мм, 38х3,0 мм ГОСТ 10704-91. Опоры заделываются на железобетонный фундамент, бетон принят класса С12/15, W4, F100, арматура принята по ГОСТ 34028-2016 диаметром 12А400.

Под фундаменты предусмотрена бетонная подготовка толщиной 100 мм по уплотненному грунту основания.

Основанием фундаментов служат суглинки (ИГЭ №2) с физико-механическими характеристиками: с=9 кПа; φ=20º; р=1,87 т/м³; Е=10,0 МПа.

Антикоррозийная защита строительных конструкций предусмотрена в соответствии с СП РК 2.01-101-2013 «Защита строительных конструкций от коррозии».

Бетон для бетонных и железобетонных конструкций, соприкасающиеся с грунтом, принят на сульфатостойком портландцементе.

Все бетонные и железобетонные конструкции, соприкасающиеся с грунтом, обмазываются горячим битумом за два раза.

Открытые поверхности стальных и соединительных изделий защищаются лакокрасочным покрытием из эмали типа ПФ-115 ГОСТ 6465-76 за два раза по грунтовке ГФ-021 ГОСТ 25129-82.

6.2.3 Инженерное обеспечение, сети и системы

Газоснабжение

Наружное газоснабжение

Газоснабжение разработано на основании технических условий №03-гор-2020-00000750 от 20.05.2020 года, выданных ПТО АПФ АО «КазТрансГаз Аймақ», и в соответствии СП РК 4.03-101-2013 «Проектирование, строительство и реконструкция газопроводов с применением полиэтиленовых труб»; СН РК 4.03-01-2011 «Газораспределительные системы».

Рабочим проектом предусмотрена газификация жилого массива «Сарбаз» города Актобе. Для газификации жилого массива предусмотрен газопровод высокого давления от существующих газопроводов диаметрами 325 мм и 720 мм до ГРПШ. Врезка в существующие подземные стальные газопроводы высокого давления предусмотрена со штуцером без снижения давления газа.

В точке подключения предусмотрена установка отключающего устройства в колодце.

Газопровод высокого давления Р=0,6-1,2 МПа принят подземным способом из стальной трубы расчетным диаметром по ГОСТ 10704-91 (ВУС) и частично надземным способом по ГОСТ 10704-91. Для стального газопровода предусмотрена электрохимическая защита. Защита надземных стальных газопроводов от атмосферной коррозии осуществляется путем нанесения на газопроводы 2-х слоев эмали желтого цвета ПФ-115 после 2-х слоев грунтовки ГФ-021.

Газопровод среднего давления Р=0,005-0,3 МПа предусмотрен подземным способом из ПЭ трубы ПЭ100 SDR17 по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 и частично надземным способом по ГОСТ 10704-91.

Для снижения давления газа с высокого давления Р =0,6-1,2 МПа до среднего Р=0,005-0,3 МПа и до низкого давления Р<0,005 МПа предусмотрена установка шкафного газорегуляторного пункта ГРПШ-13-2НВ-У1 (ГРПШ №4) на базе 4-регуляторов РДГ-50Н, РДГ-50В, ротационного счетчика RABO G250 с корректором m/Elkor - 1 шт.

Для снижения давления газа с высокого давления Р=0,6-1,2 МПа до низкого Р<0,005 МПа предусмотрена установка шкафного газорегуляторного пункта ГРПШ-13-2Н-У1 (ГРПШ №1) на базе РДГ-50Н с узлом учета газа ротационный счетчик RABO 250, с корректором m/Elkor – 1 шт.

Для снижения давления газа со среднего давления Р=0,005-0,3 МПа до низкого Р<0,005 МПа предусмотрена установка шкафного газорегуляторного пункта ГРПШ-13-1Н-У1 (ГРПШ №2,3) – 2 шт.

В точке подключения соединение полиэтиленовых труб со стальными осуществляется с помощью неразъемных соединений «полиэтилен-сталь» на горизонтальном участке газопровода.

Соединение полиэтиленовых труб со стальными осуществляется с помощью неразъемных соединений «полиэтилен-сталь» на выходе из земли и во входе в землю.

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

Обозначение трассы подземного газопровода предусмотрено путем укладки сигнальной ленты желтого цвета с несмываемой надписью «Осторожно! Газ» на расстоянии 0,2 м от верха присыпанного полиэтиленового газопровода по всей длине трассы, лежащей на газопроводе, позволяющей определить местонахождение газопровода приборным методом, также путем установки опознавательных знаков на углах поворота и в местах установки тройников. На пересечениях полиэтиленового газопровода с подземными инженерными коммуникациями лента уложена вдоль газопровода - дважды, на расстоянии не менее 0,2 м между собой и на 2 м в обе стороны от пересекаемого сооружения.

Общая протяженность газопроводов среднего и высокого давлений – 1154 м.

Максимальная часовая потребность (расчетный расход) газа – 1845,62 м^3/час.

<u>Газопровод низкого давления</u>

Рабочим проектом предусмотрена газификация жилого массива «Сарбаз». Для газификации жилого массива принят газопровод низкого давления от ГРПШ (4 шт.).

После ГРПШ на ответвлениях трассы газопровода низкого давления предусмотрена установка отключающих устройств - задвижка, подземный ПЭ шаровой кран под люк.

Газопровод низкого давления Р < 0,005 МПа предусмотрен подземным способом из трубы ПЭ100 SDR17 по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 и частично надземным способом по ГОСТ 10704-91.

Соединение полиэтиленовых труб со стальными осуществляется с помощью неразъемных соединений «полиэтилен-сталь» на выходе из земли и во входе в землю.

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

Обозначение трассы предусматривается путем укладки сигнальной ленты желтого цвета с несмываемой надписью «Осторожно! Газ» на расстоянии 0,2 м от верха присыпанного полиэтиленового газопровода по всей длине трассы, лежащей на газопроводе, позволяющей определить местонахождение газопровода приборным методом, также путем установки опознавательных знаков на углах поворота и в местах установки тройников. На пересечениях полиэтиленового газопровода с подземными инженерными коммуникациями лента уложена вдоль газопровода - дважды, на расстоянии не менее 0,2 м между собой и на 2 м в обе стороны от пересекаемого сооружения.

Укладка газопровода и соединений осуществляется на естественное основании толщиной 10 см и присыпается слоем мягкого грунта без твердых включений 20 см.

Защита надземных стальных газопроводов от атмосферной коррозии осуществляется путем нанесения на газопроводы 2-х слоев эмали желтого цвета ПФ-115 после 2-х слоев грунтовки ГФ-021 в соответствии с требованиям нормативных документов.

Общая протяженность газопроводов низкого давления – 17 236 м.

Электротехнические решения

Рабочий проект разработан в соответствии с заданием на проектирование и требованиями СП РК 2.04¬103-2013 «Инструкции по устройству молниезащиты зданий и сооружений».

Максимальная величина сопротивления заземляющего устройства для молниезащиты определена требованиями ПУЭ РК и составляет не более 4 Ом.

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

В данном рабочем проекте предусмотрено использование отдельно стоящих молниеотводов высотой 6,0 м, устанавливаемых на площадках ГРПШ-13-2Н-У1, ГРПШ-13-1Н-У1, и т ГРПШ-13-2НВ-У1.

Внешний контур защитного заземления (молниеотвода и ГРПШ) выполнен из вертикальных электродов (сталь угловая 50х50х5,0 мм длинной 2,5 м), соединенных полосовой сталью 40х4 мм, проложенных на глубине 0,5 м.

Полосовая сталь приваривается к вертикальным заземлителям термитной или дуговой сваркой.

Сварные швы в земле покрываются битумным лаком для защиты от коррозии, а на открытых местах краской, стойкой к химическим воздействиям.

Защита от прямых ударов молнии осуществляется отдельно стоящим молниеотводом.

<u>Электрохимзащита</u>

Данный раздел разработан на основании действующих стандартов и норм Республики Казахстан для обеспечения безаварийной работы проектируемого трубопровода в течение эксплуатационного срока.

Согласно нормативным документам для проектирования, защите от электрохимической коррозии подлежат следующие проектируемые стальные подземные сооружения:

участок газопровода диаметром 108 мм, протяженностью 72 м;

участок газопровода диаметром 108 мм, протяженностью 32,5 м.

Концепция построения системы защиты газопровода основывается на комплексном решении поставленных задач и применении современных методов их решения, обеспечивающих безаварийную и оптимальную работу газопровода.

Защита участков газопроводов осуществляется двумя методами: пассивным - применение изоляционных материалов (основной) и активным - применение катодной поляризации.

Пассивная защита

В результате преобладания агрессивных грунтов на сооружениях применяют защитные покрытия усиленного типа.

В соответствии с СТ РК ГОСТ 51164-2005 для данного магистрального трубопровода применяются трубы с заводским трехслойным полимерным покрытием, толщиной не менее 3,0 мм.

Для защиты сварных стыков, применены термоусаживающиеся манжеты толщиной не менее 2,0 мм.

Предусматривается поставка кранов с заводской изоляцией и изоляционной прокладкой между фундаментом и краном.

Надземные части трубопроводов защищаются от коррозии лакокрасочными материалами.

Активная защита

Система катодной защиты наложенным током обеспечивает проектируемые сооружения достаточным поляризационным потенциалом.

При осуществлении катодной поляризации подземных сооружений, выдерживают средние значения минимального (-0,95 В) и максимального (¬1,15 В) защитных потенциалов при помощи установок протекторной защиты.

Технологическая система катодной защиты включает установку протекторной защиты, состоящей из протекторов, стоек контрольно-измерительных пунктов, блоков БДРМ и неполяризующихся электродов сравнения.

Данный тип установки не требует электроснабжения, т.к. работает по принципу «жертвенного анода». Анод изготовлен из более активного металла по отношению к основному. В результате такого присоединения негативное воздействие коррозии принимает на себя протекторное устройство, за счет чего повышается долговечность металлического объекта, с которым он соединен.

По результатам расчетов для обеспечения защиты на срок более 30 лет участков трубопровода применяется 4 протектора типа ПМ-20У, по 2 протектора на каждый участок газопровода.

Для подключения средств защиты и контроля состояния на сооружениях оборудованы стойки контрольно-измерительных пунктов (СКИП).

Протекторы устанавливаются вертикально в грунт на расстоянии 5 м от трубопровода и закладываются на глубину ниже промерзания грунта на 2,5 м до верхней образующей протектора.

Подключение групповых протекторных установок кожухам выполняется регулируемое сопротивление БДРМ, закрепленное на стойке контрольно-измерительного пункта.

Для контроля электрохимзащиты по всей трассе газопровода рабочим проектом предусмотрена установка стоек контрольно-измерительных пунктов (СКИП) с подключением на групповой протекторной установке;

При контроле электрохимической защиты проводят:

снятие показаний амперметра, вольтметра и прибора оценки

суммарного времени работы под нагрузкой катодного выпрямителя;

измерение потенциала земля-трубопровод по трассе и в точках дренажа установок катодной и протекторной защиты;

измерение среднечасового тока дренажа и потенциала трубопровода в точке дренажа в период максимальной нагрузки источника блуждающих токов;

измерение тока протекторной установки.

Контрольно-измерительные пункты устанавливаются в над осью трубопровода и подключаются к газопроводу катодным выпрямителям и протекторам.

Для контроля за состоянием защищаемого газопровода посредством измерения величины потенциалов (наложенных и естественных) применяются неполяризующиеся электроды сравнения длительного действия CU/CUSO4.

Для того, чтобы устранить негативное влияние на существующую систему ЭХЗ магистрального газопровода рабочим проектом предусмотрена установка электроизолирующих фланцев на кранах, смонтированных в колодца в точках подключения.

Для предотвращения повреждения изоляционного материала фланца из-за наведенного потенциала высокого напряжения, устанавливается электрический искровой разрядник.

Электрические кабели постоянного и переменного тока с номинальным напряжением 0,6/1кВ имеют следующее сечение:

цепи от СКИП до постоянного электрода сравнения в точке дренажа - 2х6 мм^2;

цепи контрольно-измерительных пунктов (цепи «протектор-трубопровод») -2х6 мм^2.

Кабели многопроволочные, одножильные и двухжильные из медных сплавов марки ВВГнг проложены в траншее.

Кабели протекторов поставляются в комплекте поставщиком протекторов.

6.3 Инженерно-технические мероприятия по предупреждению чрезвычайных и взрывопожароопасных ситуаций

В целях обеспечения максимальных условий безопасности обслуживающего персонала и снижения вредности производства в проекте предусмотрены следующие мероприятия:

полная герметизация процесса транспорта газа до потребителей;

соблюдение безопасных допустимых расстояний между сооружениями;

проверка на герметичность после монтажа;

первичные средства тушения пожара.

Для защиты от коррозии надземный газопровод покрывается двумя слоями грунтовки, двумя слоями желтой краски, предназначенной для наружных работ.

Ввиду высоких температур, связанных со сваркой или резкой горячего металла, необходимо строгое соблюдение противопожарных мер, где бы эти операции не выполнялись. Не следует применять взрывчатые или возгорающиеся материалы.

Необходимо иметь под рукой огнетушитель, готовый к немедленному использованию на случай пожара. План пневматических испытаний включает следующее:

испытательная среда;

минимальное и максимальное давление испытания;

отключения других линий или оборудования от испытываемых;

используемое испытательное оборудования и т. д.;

протяженности трубопровода, подлежащего к испытанию.

Обеспечение здоровых и безопасных условий труда персонала, предупреждение аварийных ситуаций и защита работающих и населения, обеспечение постоянного контроля и предотвращение загрязнения окружающей природной среды, производится службой охраны труда, а также специальными службами газовой безопасности и органами, контролирующими охрану окружающей природной среды.

6.4 Оценка воздействия на окружающую среду

Раздел ОВОС разработан ИП «Керімбай Т.».

Атмосферный воздух

При строительстве объекта источниками выбросов загрязняющих веществ в атмосферу являются: срезка почвенно-растительного слоя – источник 6001, разработка грунта в отвал экскаваторами– источник 6002, устройство песчаного основания – источник 6003, устройство основания из ПГС - источник 6004, покрытия и основания из щебня – источник 6005, обратная засыпка траншей и котлованов – источник 6006, гидроизоляция – источник 6007, сварочный пост – источник 6008, пост газового резака – источник 6009, антикоррозийная защита металлических поверхностей – источник 6010, агрегат для сварки полиэтиленовых труб - источник 6011, спецтехника – источник 6012, сварочный агрегат САГ, 4 кВт – источник 0001, электростанция передвижная, 4 кВт - источник 0002, компрессор передвижной, 36 кВт – источник 0003, котел битумный – источник 0004.

В процессе строительства определены 16 источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу, из них: 4 – организованные, 12 - неорганизованные.

При эксплуатации источниками выбросов загрязняющих веществ в атмосферу являются: котел ГИК-1,8 для обогрева ГРПШ -13-2Н-У1 – источник 0005, котел ГИК-1,8 для обогрева ГРПШ -13-2НВ-У1 – источник 0006, выбросы от ПСК: свеча ГРПШ -13-2Н-У1 – источник 0007, свеча ГРПШ -13-1Н-У1 – источник 0009, свеча ГРПШ -13-1Н-У1 – источник 0011, свеча ГРПШ -13-2НВ-У1 – источник 0013, при ремонтно-профилактических работах: свеча ГРПШ -13-2Н-У1 – источник 0008, свеча ГРПШ -13-1Н-У1 – источник 0010, свеча ГРПШ -13-1Н-У1 – источник 0012, свеча ГРПШ -13-2НВ-У1 – источник 0014.

При эксплуатации определены 10 источников выброса загрязняющих веществ, из них: все – организованные.

Выбросы загрязняющих веществ по проектируемому объекту составляют:

при строительстве - 0.6569997274 т/пер.;

при эксплуатации - 0.0084216884 т/год.

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по предприятию

Таблица №6.2

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на период строительства (2022г.)		
	г/с	т/пер.
Всего:	0.474180659	0.6569997274
Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на период эксплуатации (с 2022г. – бессрочно)		
	г/с	т/год
Всего:	0.001167984	0.0084216884

Расчеты рассеивания (моделирование максимальных расчетных приземных концентраций) выполнены по программному комплексу «ЭРА. V 1.7.», НПО «Логос», г.Новосибирск, согласованному ГГО им. Воейкова, Санкт-Петербург и МПРООС Республики Казахстан.

Анализ результатов моделирования приземных концентраций по веществам показывает, что планируемые приземные концентрации при строительстве и эксплуатации объекта соответствуют критериям качества атмосферного воздуха.

Проектируемый объект в соответствии со ст.40 Экологического кодекса Республики Казахстан относится к IV категории.

Водные ресурсы

Поверхностный водный объект - река Каргалы, расположена в южном направлении от проектируемого объекта. Ближайшая точка расположена на расстоянии 911 м в юго-восточном направлении. Проектируемый объект расположен вне водоохранной зоны поверхностных водных объектов.

Согласно технического отчета об инженерно-геологических изысканиях подземные воды не вскрыты до глубины 6,0 м от дневной поверхности.

На период строительства объекта предполагается использование воды на хозяйственно-питьевые нужды и технические нужды.

Вода для производственных нужд на период строительства используется привозная из ближайших водоисточников, организованных для забора воды, по договору. Питьевая вода для рабочих - привозная бутилированная.

Хозяйственно-бытовые сточные воды во время строительства отводятся в биотуалет с последующим вывозом по договору.

Отрицательного влияния на поверхностные и подземные воды не ожидается. Сброс сточных вод в природную среду не производится.

Отходы производства и потребления

При строительстве объекта образуются следующие отходы: жестяные банки из-под краски, пластиковые канистры из-под растворителя, твердые бытовые отходы, огарки сварочных электродов, строительный мусор.

Нормативы размещения отходов производства и потребления

Таблица №6.3

	Образование, т/год	Размещение, т/год	Передача сторонним организациям, т/год
Нормативы размещения отходов производства и потребления на период строительства -2022г.			
Всего:	118,47671	-	118,47671

Все образующиеся в результате строительства отходы производства и потребления передаются сторонним организациям на основании соответствующих договоров.

Неблагоприятного воздействия на компоненты окружающей среды отходов производства и потребления в местах их образования, на этапах сбора, временного хранения и транспортировки не ожидается. Проектом исключается прямое воздействие отходов на прилегающую территорию и подземные воды.

Воздействие физических факторов ограничено пределами площадки строительства.

Земельные ресурсы и почвы

Потенциальными источниками нарушения, загрязнения почв и растительности является различное оборудование и установки, которые в ходе проведения работ при производственной деятельности предприятия воздействуют на компоненты природной среды, в том числе и на почвенно-растительный покров.

Для защиты почвенного покрова от механических повреждений предусмотрены следующие мероприятия по охране окружающей природной среды: ведение работ в пределах отведенной территории, создание системы сбора, транспортировки и утилизации твердых отходов, вывоза их в установленные места хранения, исключающих загрязнение почв, своевременное проведение технического обслуживания и проверки оборудования, исправное техническое состояние используемой техники и транспорта, обустройство мест временного сбора и хранения отходов.

Животный и растительный мир

Представлен акт обследования территории ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог города Актобе» от 25.11.2021 года №02-05-3/7195 о том, что на отведенном территории под «Строительство сетей газоснабжения жилого массива «Сарбаз» г. Актобе» зеленые насаждения отсутствуют.

Представлено письмо РГУ "Актюбинская областная территориальная инспекция лесного хозяйства и животного мира» от 24.11.2021 года №3Т-2021-00987906 о том, что рассмотрев координаты «Строительство сетей газоснабжения жилого массива «Сарбаз» г.Актобе» сообщает, что данные участки находятся за пределами земель государственного лесного фонда и особо охраняемых природных территорий. На данных участках отсутствуют места концентрации и пути миграции животных, сохранения среды обитания, обеспечения неприкосновенности участков, представляющих особую ценность в качестве среды обитания диких животных.

Экологические риски намечаемой деятельности

Ввиду незначительности вклада рассматриваемого объекта в загрязнение окружающей среды, существенного воздействия на здоровье населения и общее состояние окружающей среды не ожидается.

Рабочий проект Строительство сетей газоснабжения жилого массива «Сарбаз» г.Актобе» с разделом «Оценка воздействия на окружающую среду» соответствует Экологическому Кодексу Республики Казахстан от 9 января 2007 года №212 и Инструкции по проведению оценки воздействия 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

Рабочим проектом предусмотрено строительство сетей газоснабжения жилого массива «Сарбаз» г. Актобе.

На участке строительства выделяются бытовые здания (контора, диспетчерская, гардеробная, умывальная, душевая, биотуалеты, помещение для обогрева, помещение для приема пищи). Все работники обеспечиваются питьевой водой, качество которой соответствует требованиям санитарных правил. Питание работников организовано в специально оборудованном помещении. Работники обеспечиваются специальной одеждой и средствами индивидуальной защиты. Аптечки первой медицинской помощи укомплектованы на рабочих местах.

В соответствии с требованиями санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования по установлению санитарно-защитной зоны производственных объектов», утвержденных приказом Министра национальной экономики РК от 20 марта 2015 года №237, для сетей газоснабжения организация санитарно-защитной зоны и санитарного разрыва не регламентирована.

Рабочий проект «Строительство сетей газоснабжения жилого массива «Сарбаз» г.Актобе» соответствует требованиям санитарных правил «Санитарно-

эпидемиологические требования к зданиям и сооружениям производственного назначения», утвержденных приказом Министра здравоохранения РК от 03 августа 2021 года №ҚР ДСМ-72.

6.6 Организация строительства

Проектом определены объемы основных строительно-монтажных работ: потребность в основных строительных материалах, механизмах и транспортных средствах, трудоемкость и сроки строительства. Срок продолжительности строительства определен согласно СП РК 1.03-102-2014 и составляет 5 месяцев. Начало реализации проекта – 2 квартал 2022 года согласно письма заказчика №02-05-3/7280 от 30.11.2021 года.

6.7 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 проектирование и принятых проектных решений.

Сметная стоимость строительства подлежит утверждению заказчиком в установленном законодательством порядке и является основанием для определения лимита средств заказчика (инвестора) на реализацию инвестиционных проектов и/или объектов строительства за счет государственных инвестиций в строительство и средств субъектов квазигосударственного сектора в соответствии с пунктом 13 Нормативного документа по определению сметной стоимости строительства в Республике Казахстан.

Сметная документация составлена ресурсным методом с использованием программного комплекса АВС (редакция 2021.4.1) по выпуску сметной документации в прогнозных ценах 2022 г.

При составлении смет использованы:

сборники сметных цен в текущем уровне 2021 года на строительные материалы, изделия и конструкции, ССЦ РК 8.04-08-2021 (Выпуск 4);

сборники сметных цен в текущем уровне цен на инженерное оборудование объектов строительства, ССЦ РК 8.04-09-2021 (Выпуск 2);

сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на строительные работы, ЭСН РК 8.04-01-2015 изменения и дополнения выпуск 22;

сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на ремонтно-строительные работы, ЭСН РК 8.05-01-2015 изменения и дополнения выпуск 22;

сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на монтажные работы, ЭСН РК 8.04-02-2015 изменения и дополнения выпуск 22;

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

СЦЭМ РК 8.04-11-2020 сборник сметных цен в текущем уровне на эксплуатацию строительных машин и механизмов 2021 год;

сборник тарифных ставок в строительстве на 2021 год, СТС РК 8.04-07-2020;

перечень оборудования, материалов, изделий с приложением прайс-листов, наименования которых с соответствующими техническими характеристиками отсутствуют в действующих сборниках цен, утвержденный заказчиком, согласно п. 55 Нормативного документа по определению сметной стоимости строительства в Республике Казахстан.

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. 16, 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. 72, 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 2021 г. Переход к прогнозной сметной стоимости строительства на 2022 г. 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.

2021 год - 2 917 тенге.

2022 год - 3 063 тенге.

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 экспертизы:

В процессе рассмотрения по замечаниям филиала РГП «Госэкспертиза» по Актюбинской и Западно-Казахстанской областям в рабочий проект внесены следующие изменения и дополнения:

Конструктивные решения

1. На листе АС 2 в описании конструктивных решений откорректированы размеры площадки ГРПШ.

2. Согласно АГСК-1, АГСК-3.1 указаны действующие нормативно-правовые документы (приказ №210-НҚ КДС и ЖКХ от 11.12.2019 года «Об отмене некоторых нормативно-технических документов».

3. Ссылки, данные на отмененные ГОСТы, заменены на действующие согласно перечня АГСК-1, ГОСТ 21.501-2011.

Инженерное обеспечение, сети и системы

Газоснабжение

Наружное газоснабжение

4. Откорректированы климатические данные по городу Актобе.

5. Паспорт проекта выполнен по форме Ф-2 приложения И СН РК 1.02-03-2011.

6. Представлена справка ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог города Актобе» о потребителях газа.

7. Представлен расчет объемов потребления газа (годового, часового) на основании справки о потребителях газа в соответствии с положениями раздела 4.2 СП РК 4.03-101-2013 (СН РК 1.02-03-2011, п. 12.2).

8. Внутриплощадочные сети выполнены согласно СН РК 4.03-01-2011 п. 5.1.7 (измененные).

9. Полиэтиленовые трубы, применяемые для строительства газопроводов приняты согласно СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 (МСН 4.03-01-2003 п. 5.2.4).

10. Продольный профиль газопровода выполнен согласно ГОСТ 21.610-85 п. 4.2.

11. Сечение траншеи принято на основании технического отчета по инженерно-геологическим изысканиям.

12. Исключена песчаная подушка из песка и обратная засыпка (это не скальные грунты и без примесей дресвы). При отсутствии обоснования исключены данные мероприятия.

13. Обоснован выбор SDR для полиэтиленового газопровода согласно СТ РК ГОСТ Р 50838-2011, МСП 4.03-101-2005 раздел 4.

Оценка воздействия на окружающую среду

14. Представленные в расчетах выбросов расходы материалов, объемы земляных работ, перечень и количество строительной техники приведены в соответствие со сметной документацией.

15. Обоснованы расходы топлива в расчетах выбросов от газового обогревателя ГИК-1,8 при эксплуатации объекта.

16. Количество ГРПШ приведено в соответствие с рабочим проектом.

17. Таблица «Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу» исправлена на 2022 год.

18. В таблице «Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу» существующее положение исправлено на 2022 год, период строительства – 2022 год, год достижения ПДВ - 2022 год. Приведены в соответствие с письмом заказчика от 30.11.2021 года №02-05-3/7280 (2022 год).

19. В главе Оценка воздействие на водные объекты указано отсутствие грунтовых вод. Приведено в соответствие с пп. 2 п. 26 Инструкции по проведению оценки воздействия 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.

20. Расчеты водопотребления, образования ТБО приведены в соответствие с количеством человек, задействованных в строительстве и продолжительностью строительства, рассчитанных в проекте организации строительства.

21. Исключено образование люминесцентных ламп при эксплуатации объекта.

22. Представлены «Нормативы размещения отходов» на 2022 год.

23. Представлен акт обследования территории ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог города Актобе» от 25.11.2021 года №02-05-3/7195 о том, что на отведенном территории под «Строительство сетей газоснабжения жилого массива «Сарбаз» г. Актобе» зеленые насаждения отсутствуют.

24. Представлено письмо РГУ «Актюбинская областная территориальная инспекция лесного хозяйства и животного мира» от 24.11.2021 года №3Т-2021-00987906 о том, что рассмотрев координаты «Строительство сетей газоснабжения жилого массива «Сарбаз» г.Актобе» сообщает, что данные участки находятся за пределами земель государственного лесного фонда и особо охраняемых природных территорий. На данных участках отсутствуют места концентрации и пути миграции животных, сохранения среды обитания, обеспечения неприкосновенности участков, представляющих особую ценность в качестве среды обитания диких животных.

25. Раздел ОВОС откорректирован после замечаний технической части.

26. Заявление об экологических последствиях откорректировано в соответствии с внесенными поправками в раздел ОВОС и заверено заказчиком (подпись, печать), приведено в соответствие п. 2 ст. 41 Экологического кодекса РК.

Проект организации строительства

27. ПОС откорректирован согласно замечаний по технической части.

Ценовые предложения по сметной документации

28. Стоимость оборудования, изделий и материалов, отсутствующих в действующей сметно-нормативной базе и принятых по прайс-листам, обоснована и согласована заказчиком 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, также СН РК 1.02-03-2011 (перечень прайс-листов и ценовых предложений (27 - позиций), утвержденный заказчиком).

Сметная документация

29. Сметная документация откорректирована согласно замечаний по технической части.

7.2 Оценка принятых решений

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

Рабочий проект разработан в соответствии с заданием на проектирование и требованиями нормативных документов.

Состав и комплектность представленных материалов соответствует требованиям СН РК 1.02-03-2011 «Порядок разработки, согласования, утверждения и состав проектной документации на строительство».

Принятые проектные решения с учетом внесенных изменений по п.7.1 соответствуют требованиям нормативных правовых документов в области охраны окружающей среды и в сфере санитарно-эпидемиологического благополучия населения, обеспечивают безопасную эксплуатацию объекта.

Основные технико-экономические показатели по рабочему проекту:

Таблица №7.1

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Показатели	
			заявленные	рекоменд. к утверждению
1	Протяженность газопровода среднего и высокого давлений	м	1254	1154
2	Протяженность газопровода низкого давления	м	17 236	17 236
3	Потребляемый расход газа	$м^3$/час	1845,62	1845,62
4	Общая сметная стоимость строительства в текущих и прогнозных ценах 2021-2022 годов в том числе: СМР оборудование прочие затраты	млн. тенге	278,217 211,000 16,010 51,207	221,383 161,873 8,824 50,686
5	Продолжительность строительства	мес.	3	5

8. ВЫВОДЫ:

1. С учетом внесенных изменений и дополнений, рабочий проект «Строительство сетей газоснабжения жилого массива «Сарбаз» г.Актобе» соответствует требованиям нормативных правовых актов и государственных нормативов, действующих в Республике Казахстан, и рекомендуется к утверждению со следующими технико-экономическими показателями:

протяженность газопровода среднего и высокого давлений	- 1154 м;
протяженность газопровода низкого давления	- 17 236 м;
потребляемый расход газа	- 1845,62 м^3/час;
общая сметная стоимость строительства в текущих и прогнозных ценах 2021-2022 годов	- 221,383 млн.тенге;
в том числе: СМР	- 161,873 млн.тенге;
оборудование	- 8,824 млн.тенге;
прочие затраты	- 50,686 млн.тенге;
продолжительность строительства	- 5 месяца.

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 города Актобе» в соответствии с условиями договора №01-1692 от 25.10.2021 года.

3. Заказчик при приемке документации по рабочему проекту от проектной организации должен проверить ее на соответствие настоящему экспертному заключению.

4. Заказчику при строительстве максимально использовать оборудование, материалы и конструкции отечественных товаропроизводителей.

8. ТҰЖЫРЫМДАР:

1. Енгізілген өзгерістер мен толықтыруларды ескере отырып, «Ақтөбе қаласының «Сарбаз» тұрғын алабын газбен жабдықтау желілерін салу» жұмыс жобасы Қазақстан Республикасында қолданылатын нормативтік құқықтық актілер мен мемлекеттік нормативтер талаптарына сәйкес келеді және келесі техникалық-экономикалық көрсеткіштерімен бекітуге ұсынылады:

орташа және жоғары қысымды газ құбырының ұзындығы	- 1154 м;
төмен қысымды газ құбырының ұзындығы	- 17 236 м;
тұтынылатын газ шығыны	- 1845,62 м^3/сағ;
2021-2022 жылдардағы ағымды және болжамды бағалардағы құрылыстың жалпы сметалық құны	- 221,383 млн.теңге;
оның ішінде: құрылыс-монтаж жұмыстары	- 161,873 млн.теңге;
жабдықтар	- 8,824 млн.тенге;
өзге шығындар	- 50,686 млн.теңге;
құрылыс ұзақтығы	- 5 ай.

2. Осы сараптама қорытындысы жобалау үшін тапсырыс беруші бекіткен бастапқы материалдар (деректер) ескеріле отырып орындалды, олардың дұрыстығына 25.10.2021 жылғы №01-1692 шарт талаптарына сәйкес «Ақтөбе қаласының тұрғын үй-коммуналдық шаруашылығы, жолаушылар көлігі және автомобиль жолдары бөлімі» ММ кепілдік етеді.

3. Тапсырыс беруші жобалау ұйымынан жұмыс жобасы бойынша құжаттаманы қабылдап алу кезінде оны осы сараптама қорытындысына сәйкестігіне тексеруі тиіс.

4. Тапсырыс беруші құрылыс кезінде отандық тауар өндірушілердің жабдығын, материалдарын және конструкцияларын барынша пайдалансын.

Ссылка на окончательную редакцию документации

Кандыгулов К.К.

Директор

Филиал РГП «Госэкспертиза» по Актюбинской и Западно-Казахстанской областям

Бердимагамбет М.Н.

Эксперт

Филиал РГП «Госэкспертиза» по Актюбинской и Западно-Казахстанской областям

Алтаева А.Г.

Эксперт

Филиал РГП «Госэкспертиза» по Актюбинской и Западно-Казахстанской областям

Умирзаков Е.А.

Главный специалист по рассмотрению ценовых предложений по сметной документации

Филиал РГП «Госэкспертиза» по Актюбинской и Западно-Казахстанской областям

Турмаганбетова А.Ю.

Эксперт

Филиал РГП «Госэкспертиза» по Актюбинской и Западно-Казахстанской областям

Ермончик И.В.

Эксперт

Филиал РГП «Госэкспертиза» по Актюбинской и Западно-Казахстанской областям

Калменов Б.К.

Эксперт

Филиал РГП «Госэкспертиза» по Актюбинской и Западно-Казахстанской областям

Біртай Б.Б.

Эксперт

Филиал РГП «Госэкспертиза» по Актюбинской и Западно-Казахстанской областям

Табылдин Т.Ж.

Начальник производственного отдела

Филиал РГП «Госэкспертиза» по Актюбинской и Западно-Казахстанской областям

Бойченко Д.А.

Эксперт

Филиал РГП «Госэкспертиза» по Актюбинской и Западно-Казахстанской областям

Номер: KZ57VDD00419556

Акимат Актюбинской области

Государственное Учреждение «Управление природных ресурсов и регулирования природопользования Актюбинской области»

РАЗРЕШЕНИЕ

на эмиссии в окружающую среду для объектов IV категории

Наименование природопользователя:

Государственное учреждение "Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог города Актобе" 030012, Республика Казахстан, Актюбинская область, Актобе Г.А., г.Актобе, район Астана, Проспект Санкибай Батыра, дом № 10

(индекс, почтовый адрес)

Индивидуальный идентификационный номер/бизнес-идентификационный номер: 190240037042

Наименование производственного объекта: РП "Строительство сетей газоснабжения жилого массива "Сарбаз" г. Актобе" (на период строительства и эксплуатации)

Местонахождение производственного объекта:

Актюбинская область, Актобе Г.А., г.Актобе, район Алматы жилой массив "Сарбаз"

Актюбинская область, Актобе Г.А., г.Актобе, район Алматы жилой массив "Сарбаз"

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.

Руководитель управления — Бермагамбетов Ануарбек Сергалиевич

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

Место выдачи: г.Актобе **Дата выдачи:** 24.12.2021 г.

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

Приложение № 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:	0,475348643	0,6654214158
РП "Строительство сетей газоснабжения жилого массива "Сарбаз" г. Актобе" (на период строительства)	0,474180659	0,6569997274
в т.ч. по ингредиентам:		
Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	0,0005459	0,00057436
Ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-)	0,01567	0,079215
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)	0,0503274	0,1564024
Пропан-2-он	0,00867	0,007608
Железо (II, III) оксиды	0,02233	0,0093874
Азота (IV) диоксид	0,112781411	0,1267889
Азот (II) оксид	0,016533256	0,02006646
Бутилацетат	0,00785	0,014206
Бенз/а/пирен	0,000000159	0,0000001974
Сера диоксид	0,017444444	0,0162445
Фториды неорганические плохо раст- воримые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат)	0,000458	0,0000594
Формальдегид	0,001833333	0,0021534
Хлорэтилен	0,0000013	0,00000726
Фтористые газообразные соединения (в пересчете на фтор):	0,0001042	0,0000867
Углерод оксид	0,1130501	0,11230855
Уайт-спирит	0,0333	0,033423
Толуол	0,02067	0,013866
Углерод	0,008555556	0,010767
Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С)	0,0440556	0,0538352
РП "Строительство сетей газоснабжения жилого массива "Сарбаз" г. Актобе" (на период эксплуатации)	0,001167984	0,0084216884
в т.ч. по ингредиентам:		
Метан	0	0,0004054
Сера диоксид	0,000000084	0,0000005732
Азот (II) оксид	0,0000109	0,00007488
Азота (IV) диоксид	0,000067	0,0004608

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

Смесь углеводородов предельных С6-С10	0	0,0000000172
Углерод оксид	0,00109	0,00748
Сероводород (Дигидросульфид)	0	0,0000000054
Смесь природных меркаптанов (в пересчете на этилмеркаптан)	0	0,0000000126
Лимиты сбросов загрязняющих веществ		
Лимиты на размещение отходов производства и потребления		
Лимиты на размещение серы		

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

Приложение № 2 к разрешению
на эмиссии в окружающую среду

Условия природопользования

1. Содержание территории в соответствии с природоохранными и санитарно-гигиеническим требованиям
2. В своей деятельности соблюдать нормы Экологического Кодекса РК
3. Вести учет образования отходов, их временное хранения и вывоз через специализированные предприятия
4. Принимать меры по сокращению объемов образования отходов

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