ТОО "ПрестижЭкспертАлматы"
Республика Казахстан, г. Алматы
ул. Айманова, 124, эт. 3
e-mail: Prestige_expert@mail.ru

ПРЕСТИЖ ЭКСПЕРТ АЛМАТЫ

"ПрестижЭкспертАлматы" ЖШС
Қазақстан Республикасы, Алматы
қ. Айманов қ-сы, 124, к. 3
e-mail: Prestige_expert@mail.ru

«Алматы облысы, Еңбекшіқазақ ауданы, Саймасай, Қайнар кенттеріндегі жоғары қысымды газ құбыры мен газ тарату желілерінің құрылысы. 2 іске қосу кешені»
жұмыс жобасы бойынша

18.05.2021 ж. № ПЭА-0017/21

ҚОРЫТЫНДЫ

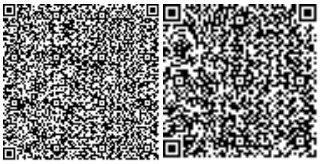
ТАПСЫРЫСШЫ:
«ҚазТрансГаз Аймақ» АҚ
Нұр-Сұлтан қаласы

БАС ЖОБАЛАУШЫ:
«АлатауГорПроект» ЖШС
г. Нұр-Сұлтан

Алматы қ.

АЛҒЫ СӨЗ

«Алматы облысы, Еңбекшіқазақ ауданы, Саймасай, Қайнар кенттеріндегі жоғары қысымды газ құбыры мен газ тарату желілерінің құрылысы. 2 іске қосу кешені», жұмыс жобасы «ПрестижЭкспертАлматы»» ЖШС рұқсатынсыз осы сараптамалық қорытындыны толық немесе ішінара қайта шығаруға, көбейтуге және таратуға жол берілмейді.



ЗАКЛЮЧЕНИЕ

№ ПЭА-0017/21 от 18.05.2021 г.

по рабочему проекту
«Строительство подводящего газопровода высокого давления и газораспределительных сетей в п. Саймасай, Кайнар Енбекшиказахского района, Алматинской области. 2ПК»

ЗАКАЗЧИК:
АО «КазТрансГаз Аймақ»
г. Нұр-Сұлтан

ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК:
ТОО «АлатауГорПроект»
г. Нұр-Сұлтан

г. Алматы

ПРЕДИСЛОВИЕ

Данное экспертное заключение по проекту: **«Строительство подводящего газопровода высокого давления и газораспределительных сетей в п. Саймасай, Кайнар Енбекшиказахского района, Алматинской области. 2ПК»** не может быть полностью или частично воспроизведено, тиражировано и распространено без разрешения ТОО «ПрестижЭкспертАлматы» города Алматы.

1. НАИМЕНОВАНИЕ: рабочий проект «Строительство подводящего газопровода высокого давления и газораспределительных сетей в п. Саймасай, Кайнар Енбекшиказахского района, Алматинской области» 2ПК».

Настоящее заключение выполнено в соответствии с договором № ПЭА-12/21 от 20 апреля 2021 года между Заказчиком АО «КазТрансГаз Аймақ» и Исполнителем ТОО «Престиж Эксперт Алматы» на проведение экспертизы проекта.

2. ЗАКАЗЧИК: АО «КазТрансГаз Аймақ» г. Нұр-Сұлтан.

3. ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК: ТОО «АлатауГорПроект» г. Нұр-Сұлтан (государственная лицензия на проектную деятельность I категории, номер лицензии ГСЛ № 001810 от 15 ноября 2017 года года, выданная ГУ «Управление государственного архитектурно-строительного контроля города Астаны». Акимат города Астаны (дата первичной выдачи 15 ноября 2000 года), с приложениями на четырех страницах от 15 ноября 2017 года №001).

ПРОЕКТИРОВЩИК: ТОО «Алтын-Самырық» г. Кызылорда (государственная лицензия на проектную деятельность I категории, номер лицензии ГСЛ № 19019092 от 17 сентября 2019 года года, выданная ГУ «Управление государственного архитектурно-строительного контроля Кызылординской области». Акимат Кызылординской области, с приложениями на четырех страницах от 17 сентября 2019 года №001).

4. ИСТОЧНИК ФИНАНСИРОВАНИЯ: собственные средства (письмо № 301-3013-570 от 12 апреля 2021 года, выданное АлПФ АО «КазТрансГаз Аймақ».

5. ОСНОВНЫЕ ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ

5.1 Основание для разработки:

задание на проектирование объекта «Строительство подводящего газопровода высокого давления и газораспределительных сетей в п. Саймасай, Кайнар Енбекшиказахского района, Алматинской области. 1ПК и 2ПК», утвержденное АлПФ АО «КазТрансГаз Аймақ», от 26 января 2021;

акт на право временного возмездного землепользования (аренды) на земельный участок 2103051420042577, площадью 0,0256 га (кадастровый номер 03-044-052-767), расположенный по адресу: Алматинская область, Енбекшиказахский район, Саймасайский сельский округ, с целевым назначением для строительства газорегуляторного блочного пункта, изготовленный филиалом НАО «Государственная корпорация «Правительство для граждан»» по Алматинской области, от 11 марта 2021 года, уникальный номер № 10100486641062;

акт на право временного возмездного землепользования (аренды) на земельный участок 210302142003814, площадью 0,0018 га (кадастровый номер 03-044-045-189), расположенный по адресу: Алматинская область, Енбекшиказахский район, Кырбалтабайский сельский округ, село Кайнар, улица Ынтымақ, №1 Б, с целевым назначением для строительства газорегуляторного короба, изготовленный филиалом НАО «Государственная корпорация «Правительство для граждан»» по Алматинской области, от 09 марта 2021 года, уникальный номер № 10100485769392;

акт на право временного возмездного землепользования (аренды) на земельный участок 2103051420042560, площадью 0,0018 га (кадастровый номер 03-044-047-076), расположенный по адресу: Алматинская область, Енбекшиказахский район, Саймасайский сельский округ, село Саймасай, улица Конаева, с целевым назначением для строительства газорегуляторного короба, изготовленный филиалом

НАО «Государственная корпорация «Правительство для граждан»» по Алматинской области, от 11 марта 2021 года, уникальный номер № 10100486606298;

акт на право временного возмездного землепользования (аренды) на земельный участок 2103051420042623, площадью 0,0018 га (кадастровый номер 03-044-048-049), расположенный по адресу: Алматинская область, Енбекшиказахский район, Саймасайский сельский округ, село Саймасай, улица Хазиева, с целевым назначением для строительства газорегуляторного короба, изготовленный филиалом НАО «Государственная корпорация «Правительство для граждан»» по Алматинской области, от 11 марта 2021 года, уникальный номер № 10100486649325;

акт на право временного возмездного землепользования (аренды) на земельный участок 2103051420042593, площадью 0,0018 га (кадастровый номер 03-044-047-077), расположенный по адресу: Алматинская область, Енбекшиказахский район, Саймасайский сельский округ, село Саймасай, улица Амангельды, б/н, с целевым назначением для строительства газорегуляторного короба, изготовленный филиалом НАО «Государственная корпорация «Правительство для граждан»» по Алматинской области, от 11 марта 2021 года, уникальный номер № 10100486644741;

архитектурно-планировочное задание на проектирование объекта «Строительство подводящего газопровода высокого давления и газораспределительных сетей в п. Саймасай, Кайнар Енбекшиказахского района, Алматинской области. 1ПК и 2ПК», выданное ГУ «Отдел архитектуры и градостроительства Енбекшиказахского района», от 26 апреля 2021 года № KZ83VUA00411805;

архитектурно-планировочное задание на проектирование объекта «Строительство подводящего газопровода высокого давления и газораспределительных сетей в п. Саймасай, Кайнар Енбекшиказахского района, Алматинской области. 1ПК и 2ПК», выданное ГУ «Отдел архитектуры и градостроительства Енбекшиказахского района», от 26 апреля 2021 года № KZ18VUA00411811;

договор о закупке работ по Разработке проектно-сметной документации по газификации населенных пунктов в Енбекшиказахском районе, Алматинской области», заключенный между АО «КазТрансГаз Аймақ» и ТОО «АлатауГорПроект», от 27 января 2021 года № 529058/2021/1;

договор на разработку проектно-сметной документации по объекту «Строительство подводящего газопровода высокого давления и газораспределительных сетей в п. Саймасай, Кайнар Енбекшиказахского района, Алматинской области. 1ПК и 2ПК», заключенный между ТОО «АлатауГорПроект» и ТОО «Алтын-Самырық», от 27 января 2021 года №01-05/Р-2021;

письмо АлПФ АО «КазТрансГаз Аймақ» - источником финансирования по рабочему проекту «Строительство подводящего газопровода высокого давления и газораспределительных сетей в п. Саймасай, Кайнар Енбекшиказахского района, Алматинской области» 2ПК» являются собственные средства предприятия, от 12 апреля 2021 года № 301-3013-570;

письмо АлПФ АО «КазТрансГаз Аймақ» - начало реализации проекта «Строительство подводящего газопровода высокого давления и газораспределительных сетей в п. Саймасай, Кайнар Енбекшиказахского района, Алматинской области» 2ПК», планируется на июнь 2021 года, от 12 апреля 2021 года № 301-3013-570;

письмо АлПФ АО «КазТрансГаз Аймақ» - о применении коэффициента стесненности к сметным расчетам, от 11 мая 2021 года №302-3013-781;

письмо АлПФ АО «КазТрансГаз Аймақ» - расстояние перевозки излишнего грунта и мусора с площадки строительства объекта принять до 15 км, от 12 апреля 2021 года № 301-3013-570;

перечень материалов и оборудования, принятых по прайс-листам по проекту «Строительство подводящего газопровода высокого давления и газораспределительных

сетей в п. Саймасай, Кайнар Енбекшиказахского района, Алматинской области» 2ПК», утвержденный директором АлПФ АО «КазТрансГаз Аймақ», от 07 апреля 2021 года;

протокол общественных слушаний по проекту «Строительство подводящего газопровода высокого давления и газораспределительных сетей в п. Саймасай, Кайнар Енбекшиказахского района, Алматинской области», от 19 апреля 2021 года;

письмо РГУ «Алматинская областная территориальная инспекция лесного хозяйства и животного мира» Министерства экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан – на проектируемом участке строительства объекта «Строительство подводящего газопровода высокого давления и газораспределительных сетей в п. Саймасай, Кайнар Енбикшиказахского района Алматинской области» отсутствуют земли особо охраняемых природных территорий и государственного лесного фонда, от 27 января 2021 года № 01-09/03;

письмо ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства и жилищной инспекции Енбекшиказахского района» - об отсутствии сноса и вырубки зеленых насаждений на участке строительства «Строительство подводящего газопровода высокого давления и газораспределительных сетей в п. Саймасай, Кайнар Енбекшиказахского района, Алматинской области», от 06 мая 2021 года №75-29-75/170;

письмо РГП на ПХВ «Казгидромет». Министерство экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан – сведениями по фоновом концентрациям вредных веществ в атмосферном воздухе в Алматинской области Енбекшиказахского района, п. Саймасай и п. Кайнар не располагает, от 01 апреля 2021 года №03-3-05/881;

письмо ГУ «Управление ветеринарии Алматинской области» об отсутствии сибиреязвеных захоронений и скотомогильников на земельных участках строительства объекта «Строительство подводящего газопровода высокого давления и газораспределительных сетей в п. Саймасай, Кайнар Енбекшиказахского района, Алматинской области», от 20 января 2021 года №3Т-К-1/41-41/59;

разрешение на использование земельного участка для изыскательских работ на территории Саймасайского сельского округа, с. Саймасай, выданное Акиматом Енбекшиеказахского района, от 01 февраля 2021 года № РД: KZ76VBM01337464;

разрешение на использование земельного участка для изыскательских работ на территории Кырбалтабайского сельского округа, с. Кайнар, выданное Акиматом Енбекшиеказахского района, от 01 февраля 2021 года № РД: KZ11VBM01337470;

техническое задание на выполнение комлексных инженерно-геологических и инженерно-геодезических изысканий по объекту «Строительство подводящего газопровода высокого давления и газораспределительных сетей в п. Саймасай, Кайнар Енбекшиказахского района, Алматинской области» 1ПК и 2ПК», приложение к договору №1 к Договору подряда №2020-Р/ЕСК-10 от 04 декабря 2020 года;

технический отчет об инженерно-геологических изысканиях на объекте «Строительство подводящего газопровода высокого давления и газораспределительных сетей в п. Саймасай, Кайнар Енбекшиказахского района, Алматинской области» 2ПК», выполненный ТОО «Алтын-Самырұқ» в 2021 году, (государственная лицензия № 19019802 от 26 сентября 2019 года, на изыскательскую деятельность, выданная ГУ «Управление государственного архитектурно-строительного контроля Кызылординской области». Акимат Кызылординской области, с приложением на двух страницах, от 04 декабря 2019 года №001, 002), утвержденный директором ТОО «Алтын-Самырұқ»;

технический отчет по топографо-геодезическим работам на объекте «Строительство подводящего газопровода высокого давления и газораспределительных сетей в п. Саймасай, Кайнар Енбекшиказахского района, Алматинской области» 2ПК», выполненный ТОО «Алтын-Самырұқ» в 2021 году, (государственная лицензия № 19019802 от 26 сентября 2019 года, на изыскательскую деятельность, выданная ГУ «Управление государственного архитектурно-строительного контроля Кызылординской

области». Акимат Кызылординской области, с приложением на двух страницах, от 04 декабря 2019 года №001, 002);

топографические съемки участков М1:500, выполненные ТОО «Алтын-Самырұқ» в январе 2021 года (приложение к инженерно-геодезическому отчету на 12 листах).

Технические условия:

АО «Интергаз Центральная Азия» от 27 января 2021 года №2-62-133 – на проектирование и подключение к газораспределительным сетям;

АО «АЖК» от 10 марта 2021 года № 25.1-1192 - на постоянное электроснабжение ГРПБ «Саймасай»;

АО «АЖК» от 10 марта 2021 года № 25.1-1209 - на постоянное электроснабжение ГРПБ «Кайнар».

5.2 Согласования и заключения заинтересованных организаций:

согласование рабочего проекта «Строительство подводящего газопровода высокого давления и газораспределительных сетей в п. Саймасай, Кайнар Енбекшиказахского района, Алматинской области» 2ПК», письмо № 301-3013-570 от 12 апреля 2021 года, выданное АлПФ АО «КазТрансГаз Аймақ»;

заключение историко-культурной (археологической) экспертизы № AR-03/266-21 об отсутствии объектов историко-культурного наследия на земельных участках под проект «Строительство подводящего газопровода высокого давления и газораспределительных сетей в п. Саймасай, Кайнар Енбекшиказахского района, Алматинской области. 1ПК и 2ПК», выданное ТОО «Археологическая экспертиза» (государственная лицензия № 15007491 от 05 марта 2015 года на осуществление археологических и (или) научно-реставрационных работ на памятниках истории и культуры, выданная Департаментом по делам культуры и искусства. Министерство культуры и спорта Республики Казахстан, с приложением на одной странице, от 05 марта 2015 года №001), от 05 марта 2021 года;

письмо КГУ «Алматинский областной центр по охране историко-культурного наследия» о согласовании отсутствия памятников археологии на участках строительства объекта «Строительство подводящего газопровода высокого давления и газораспределительных сетей в п. Саймасай, Кайнар Енбекшиказахского района, Алматинской области», от 10 марта 2021 года №34;

заключение экспертизы №03-2021 на соответствие требованиям нормативных докуменов по промышленной безопасности рабочего проекта «Строительство подводящего газопровода высокого давления и газораспределительных сетей в п. Саймасай, Кайнар Енбекшиказахского района, Алматинской области» 2ПК», выданное ТОО «СпецГазМонтаж» (аттестат на право проведения работ в области промышленной безопасности Министерства по инвестициям и развитию Республики Казахстан РГУ «Комитет индустриального развития и промышленной безопасности», №KZ06VEK00008384 от 29 ноября 2018 года), от 11 марта 2021 года;

согласование размещения предприятий и других сооружений, а также условий производства строительных и других работ на водных объектах, водоохранных зонах и полосах по рабочему проекту «Строительство подводящего газопровода высокого давления и газораспределительных сетей в п. Саймасай, Кайнар Енбекшиказахского района, Алматинской области», выданное РГУ «Балхаш-Алакольская бассейновая инспекция по регулированию использования и охране водных ресурсов» Министерство экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан, № KZ53VRC00009392 от 25 декабря 2020 года;

разрешение на эмиссии в окружающую среду для объектов IV категории по проекту «Строительство подводящего газопровода высокого давления и газораспределительных сетей в п. Саймасай, Кайнар Енбекшиказахского района,

Алматинской области» 2ПК», № KZ09VDD00166086 от 18 мая 2021 года, выданное ГУ «Управление природных ресурсов и регулирования природопользования Алматинской области».

Согласование графических материалов:

Наружное газоснабжение 0,3-0,003 МПа 2-ой пусковой комплекс п. Кайнар, лист 2.1 согласован:

АФ АО «КазТрансГаз Аймақ», от 17 марта 2021 года;

Есикский РЭС АО «АЖК», от 26 апреля 2021 года;

ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства и жилищной инспекции Енбекшиказахского района», без даты;

ГУ «Отдел архитектуры и градостроительства Енбекшиказахского района» (предварительно согласовано), от 28 апреля 2021 года.

Наружное газоснабжение 0,3-0,003 МПа 2-ой пусковой комплекс п. Саймасай, лист 2 согласован:

АФ АО «КазТрансГаз Аймақ», от 17 марта 2021 года;

Есикский РЭС АО «АЖК», без даты;

РДТ «Алматытелеком» Енбекшиказахский ЛТЦ, от 26 апреля 2021 года;

ТУСМ-1 ОДС АО «Казахтелеком», от 13 апреля 2021 года;

ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства и жилищной инспекции Енбекшиказахского района», без даты;

ГУ «Отдел архитектуры и градостроительства Енбекшиказахского района» (предварительно согласовано), от 28 апреля 2021 года.

План трассы КЛ-10кВ, КЛ-0,4кВ (ГРПБ Саймасай), шифр 529058/2021/1-ЭС, лист 4 согласован:

Есикский РЭС АО «АЖК», от 26 апреля 2021 года;

План трассы КЛ-10кВ, КЛ-0,4кВ (ГРПБ Кайнар), шифр 529058/2021/1-ЭС, лист 5 согласован:

Есикский РЭС АО «АЖК», от 26 апреля 2021 года.

5.3 Перечень документации, представленной на экспертизу

Шифр 529058/2021/1

ОПЗ – Общая пояснительная записка.

Паспорт рабочего проекта.

ГП – Генеральный план.

АС – Архитектурно - строительные решения.

ГСН – Наружное газоснабжение.

ЭС – Электроснабжение.

МЗ – Молниезащита и заземление.

ОВОС – Оценка воздействия на окружающую среду.

ПОС – Проект организации строительства.

Сметная документация.

Прайс-листы основного оборудования и материалов с альтернативными ценовыми предложениями.

5.4 Цель и назначение объекта строительства

Целью разработки рабочего проекта газификации является снижение затрат населения на теплоснабжение, на приготовление пищи, горячей воды и улучшение экологической обстановки района.

Назначение – снабжение природным газом потребителей, расположенных в населенных пунктах Саймасай и Кайнар Енбекшиказахского района Алматинской области.

6. ОСНОВНЫЕ ДАННЫЕ ОБЪЕКТА И ПРИНЯТЫЕ ПРОЕКТНЫЕ РЕШЕНИЯ

6.1 Место размещения объекта и характеристика участка строительства

Участок строительства расположен в населенных пунктах Саймасай и Кайнар Енбекшиказахского района Алматинской области.

Рисунок 1 – Ситуационная схема газопровода п.Саймасай

Рисунок 1 – Ситуационная схема газопровода *с. Кайнар*

Природно-климатические условия участка строительства:

климатический район строительства – III В;
район по весу снегового покрова – II (s_o=0,39 кПа);
расчётная зимняя температура наружного воздуха наиболее холодной пятидневки (СП РК 2.04-01-2017) – минус 20,1˚С;
Категория грунтов по сейсмическим свойствам – II (вторая), расчетная;
Сейсмичность площадки – 9 (девять) баллов.

Инженерно-геологические условия площадки строительства:

Технический отчет по инженерно-геологическим изысканиям выполнен ТОО «Алтын-Самырұқ» в марте 2021 года.

Согласно отчету, выделен один инженерно-геологический элемент:

ИГЭ-1 – Суглинок светло-коричневого цвета, твердый, без включений.

Подземные воды по всей трассе работ инженерно-геологическими выработками глубиной 3,0 м на 01.03.2021 г. не вскрыты.

По содержанию сухого остатка грунты (0,086-0,061 %) - не засолены. Коррозионная активность грунтов на глубинах 1,0-2,0-3,0м по удельному электрическому сопротивлению грунта - от не агрессивной до средней и на глубинах 1,0-2,0м к свинцу – средняя, к алюминию – высокая.

Грунты по содержанию сульфатов в пересчете на ионы SO4 неагрессивны к бетонам марки W4 на портландцементе. По содержанию хлоридов в пересчете на ионы Cl грунты неагрессиные.

Для частичного устранения просадочных свойств грунта основания, произвести уплотнение грунта (тяжелыми трамбовками) с поверхности дна котлована на глубину 0,5 м до плотности сухого грунта не менее 1,70 т/м3 на нижней границе уплотненного слоя.

При проектировании рекомендуется предусмотреть мероприятия по упорядочению поверхности водостока и исключению возможности замачивания грунтов основания техническими и атмосферными водами.

Перед началом устройства фундаментов необходимо согласовать основание инженером геологом с подписанием актов выполненных работ.

6.2 Проектные решения

Рабочим проектом предусмотрено строительство газораспределительных сетей 2ПК (Второй пусковой комплекс) в населенных пунктах Саймасай и Кайнар для газоснабжения населения, коммунально-бытовых, промышленных и социальных предприятий, с установкой перспективных отводов на развитие газотранспортных сетей.

6.2.1 Генеральный план

Административный центр — город Есик. Саймасай (каз. Саймасай, быв. Александровка) — село в Енбекшиказахском районе Алматинской области Казахстана. Административный центр Саймасайского сельского округа. Кайнар (каз. Қайнар) — село в Енбекшиказахском районе Алматинской области Казахстана. Входит в состав Кырбалтабайского сельского округа.

Площадки проектируемых сооружений размещаются в соответствии с технологической схемой, на территориях свободных от застройки, сетей, зеленых насаждений.

В основу решения Генерального плана площадочных сооружений положены принципы минимизации для временного отвода и изъятия используемых земельных ресурсов, также использование существующих охранных коридоров действующих коммуникаций.

Проектом предусматривается использование существующих автодорог с подъездами к площадкам наземных сооружений и внутриплощадочных дорожек, обеспечивающих подъезд к ГРПБ, перевозку оборудования, вспомогательных и хозяйственных грузов, проезд пожарных, ремонтных и аварийных машин на время эксплуатации.

Инженерная подготовка и вертикальная планировка произведена выборочно, предусмотрен наименьший объем земляных работ и минимальное перемещение грунта. Проектные уклоны планировки территории площадок обеспечивают сток дождевых и талых вод за её пределы, в естественные, пониженные места рельефа прилегающей местности Предусмотрена срезка почвенно-растительного слоя (местами газона) h=0,2-0,3 м и его последующие восстановление.

Территория ограждена металлическим, сетчатым забором, для прохода пешеходов на территорию ГРПБ установлена калитка.

Основные технические показатели ГРПБ «Кайнар»

Таблица 1

п/п	Наименование	Ед. из.	Показатели
1	Площадь проектируемого участка	га	100,00
2	Площадь застройки	$м^2$	31,5

3	Площадь покрытия площадки	м^2	68,5
4	Площадь покрытия за ограждением	м^2	192,30
5	Метало-сетчатое ограждение	п.м.	38,00

Основные технические показатели ГРПБ «Саймасай»

Таблица 2

п/п	Наименование	Ед. из.	Показатели
1	Площадь проектируемого участка	га	100,00
2	Площадь застройки	м^2	31,5
3	Площадь покрытия площадки	м^2	68,5
4	Площадь покрытия за ограждением	м^2	140,30
5	Метало-сетчатое ограждение	п.м.	38,00

6.2.2 Газоснабжение

Согласно техническим условиям №2-62-133 от 27 января 2021 года, выданным АО «Интергаз Центральная Азия» данным рабочим проектом предусмотрена разработка подводящих сетей среднего и низкого давлений.

Для отключения подачи газа потребителю устанавливаются отключающие устройства: - подземные полиэтиленовые шаровые краны, компании Georg Fisher, Frialen, Fusion ПЭ 100 SDR 11 PN1,0МПа безколодезной установки; краны оснащены удлиненным штоком узла управления, размещенном в футляре с выходом под ковер по ТУ 400-28-91-84; надземные стальные задвижки типа 30с41нж PN 1,6 МПа, задвижки устанавливаются на отметке 1,7 м от уровня земли - краны стальные шаровые проходные муфтовые 11б27п PN=1,6 МПа.

Трасса газопровода среднего давления PN-0,3 МПа и низкого давления PN-0,003 МПа: предусмотрена подземным и надземным способом.

Надземный газопровод среднего и низкого давления запроектирован из стальных прямошовных электросварных труб по ГОСТ 10704-91 диаметрами 25х2.8 мм, 57х3.0 мм, 76х3.5 мм, 89х3.5 мм, 108х4.0 мм, 159х4.5 мм, 219х5.0 мм, 219х6.0 мм, 273х7.0 мм на отдельностоящих опорах высотой 5,0 м в местах пересечения улиц для обеспечения беспрепятственного движения техники и в остальных местах 3,6 м. При пересечении надземного газопровода с улицами предусмотрена установка дорожного знака «Ограничение высоты».

Подземный газопровод среднего давления PN=0,3 МПа запроектирован из полиэтиленовых труб типа ПЭ 100 ГАЗ SDR11 по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011, СТ РК ИСО 4437-2004 диаметрами 315х28.6 мм, 250х22.7 мм, 225х20.4 мм, 160х14.6 мм с коэффициентом запаса прочности С-2,5.

Подземный газопровод согласно МСН 4.03-01-2003, СН РК 4.03-01-2011 предусмотрен с заглублением до верха трубы не менее 1,0 м, в местах прохода под автодорогой – 1,4 м, до подошвы насыпи, в местах пересечения оросительного канала - 2,0 м до дна канала, 1,2 м в орошаемых землях. При пересечении газопроводов с коммуникациями водопровод, канализация, газопровод предусмотрено закладывать в полиэтиленовый футляр, если газопровод проложен выше коммуникаций; при прокладке ниже коммуникаций, а также при диаметре коммуникации менее 50 мм – футляр не предусмотрен.

Для защиты от почвенной коррозии переходов ПЭ/Ст предусмотрена защитная изоляция термоусаживающей лентой с термоплавким клеем толщиной не менее 2,0 мм, усиленного типа (тип 9 по ГОСТ 9.602-2016), при этом обратная засыпка траншеи на всю глубину в этой части заменяется песчаной.

Переходы подземного газопровода через автодороги с капитальным асфальтированным покрытием, оросительные каналы и реки предусмотрены с максимальным использованием метода горизонтально-направленного бурения с устройством приемного и рабочего котлованов, газопровод прокладывается в защитном футляре, с установкой контрольной трубки и выводом ее под ковер. При прохождении внутридворовых, подъездных автодорог и мелких арыков открытым способом с восстановлением разрушенной конструкции.

Блочный газорегуляторный пункт ГРПБ

ГРПБ служит для снижения давления газа и поддержания его с необходимой точностью. Блочный газорегуляторный пункт включает в себя узел редуцирования газа, состоящий из редуцирующей линии (одна основная + резервная) для обеспечения понижения давления природного газа до требуемого уровня на один выход, ПСК, ПЗК. Устойчивость к сейсмическим нагрузкам до 9 баллов.

п. Саймасай

Проектируемый блочный газорегуляторный пункт ГРПБ-У1-100Б-2В, с двумя линиями редуцирования, с регулятором давления РДБК 1П-100/70 предназначены для снижения давления природного газа.

с. Кайнар

Проектируемый блочный газорегуляторный пункт ГРПБ-У1-50Б-2В, с двумя линиями редуцирования, с регулятором давления РДБК 1П-50/35 предназначены для снижения давления природного газа.

Шкафной газорегуляторный пункт ГРПШ

ГРПШ служит для снижения давления и поддержания его с необходимой точностью.

Шкафной газорегуляторный пункт включает в себя узел редуцирования газа, состоящий из редуцирующей линии (одна основная + резервная) для обеспечения понижения давления природного газа до требуемого уровня на один выход, ПСК, ПЗК. Устойчивость к сейсмическим нагрузкам до 9 (девяти) баллов.

п. Саймасай

Проектируемые шкафные газорегуляторные пункт ГРПШ-100Б-2Н с регуляторами давления РДБК-1-100/50 предназначены для снижения давления природного газа

с. Кайнар

Проектируемые шкафные газорегуляторные пункт ГРПШ-50Б-2Н с регуляторами давления РДБК-1-50/25 предназначены для снижения давления природного газа.

Технические показатели:

п. Саймасай

Протяженность газопровод среднего давления
Р=0,3 МПа – 6 210,00 м:

в том числе:

подземный газопровод – 3 992,90 м;
надземный газопровод – 2 217,10 м.
Газопровод низкого давления Р=0,003 МПа – 50 075,40 м.

с. Кайнар

Протяженность газопровод среднего давления
Р=0,3 МПа – 914,00 м:

в том числе:

подземный газопровод – 430,00 м;
надземный газопровод – 484,00 м.
Газопровод низкого давления Р=0,003 МПа – 2 843,00 м.

6.2.3 Архитектурно-строительные решения

Площадка ГРПШ

Площадки ГРПШ – инженерное сооружение, состоящее из огороженной площадки с размерами в плане 6,0х3,0 м и зданий ГРПШ. Покрытие огороженной площадки выполняется из слоя щебеночной подготовки фр. 20-40 М600 по СТРК 1284-2004, h=0.15 м по уплотненному грунту основания.

Ограждение территории ГРПШ выполнено из стальных сетчатых панелей высотой 2,1 м по периметру площадки на высоту 2,35 м от уровня поверхности земли, по металлическим столбам, установленным в приямки, с последующей заделкой монолитным бетоном по типовой серии 3.017-3 «Ограждения площадок и участков предприятий, зданий и сооружений».

Столбы ограждения - металлические трубы диаметром 57х4 мм по ГОСТ10704-91, фундаменты опор - столбчатые монолитные железобетонные, выполненные из бетона В15 с водонепроницаемой маркой В15 W4 на портландцементе с морозостойкой маркой F75.

ГРПШ-100Б-2Н, ГРПШ-50Б-2Н – здание шкафного типа, полного заводского изготовления, устанавливаемое на монолитный фундамент, установленный на щебеночную подготовку.

Засыпку котлована производится сухим непучинистым и непросадочным грунтом с уплотнением слоями 200-300 мм.

При производстве земляных работ необходимо обеспечить защиту котлована от атмосферных вод и промораживания дна котлована.

Фундаменты под ГРПШ выполняются из бетона класса В15 на портландцементе, марка бетона по водонепроницаемости W4, марка по морозостойкости F75, армированный арматурой А400 по ГОСТ 34028-2016.

Опоры под трубопроводы – профилированные трубы металлические по ГОСТ 30245-2003.

Фундаменты под опоры трубопроводов выполняются из бетона класса В15 с закладными деталями для крепления опор.

Бетон для монолитных и сборных бетонных и железобетонных конструкций принят по прочности на сжатие классов В15. Марки бетона по морозостойкости приняты в соответствии со СП РК EN 1992-1-1:2004/2011, F75, в зависимости от условий работы строительной конструкции.

Поверхность фундамента обмазывается горячим битумом за два раза, выступающую, боковую часть фундамента 100 мм над землей обмазывается горячим битумом за два раза. По окончании монтажных работ по верху фундаментов под опоры выполняется стяжка цементным раствором М200, толщиной 20 мм с уклоном по краям.

Площадка ГРПБ

Площадки ГРПБ – инженерное сооружение, состоящее из огороженной площадки с размерами в плане 10,0х10,0 м и зданий ГРПБ.

Покрытие огороженной площадки выполняется из слоя щебеночной подготовки фр. 20-40 М600 по СТРК 1284-2004, h=0,15 м по уплотненному грунту основания.

Ограждение территории ГРПБ выполняется из стальных сетчатых панелей высотой 2,1 м по периметру площадки на высоту 2,35 м от уровня поверхности земли, по металлическим столбам, установленным в приямки, с последующей заделкой монолитным бетоном по типовой серии 3.017-3 «Ограждения площадок и участков предприятий, зданий и сооружений». Столбы ограждения - металлические трубы диаметром 57х4 мм по ГОСТ10704-91, фундаменты опор - столбчатые монолитные железобетонные выполняются из бетона В15 с водонепроницаемой маркой В15 W4 на портландцементе с морозостойкой маркой F75.

ГРПБ – здания блочного типа, стальное отапливаемое, полного заводского изготовления, устанавливаемое на ж/б дорожные плиты по ГОСТ 21.924.0-84, установленные на подготовку из щебня толщиной 200 мм, по уплотненному грунту

основания. Фундаменты под ГРПБ выполняются из бетона класса В15 на портландцементе, марка бетона по водонепроницаемости W4, марка по морозостойкости F75.

Засыпка котлована производиться сухим непучинистым и непросадочным грунтом с уплотнением слоями 200-300 мм. При производстве земляных работ необходимо обеспечить защиту котлована от атмосферных вод и промораживания дна котлована.

При производстве земляных работ необходимо обеспечить защиту котлована от атмосферных вод и промораживания дна котлована.

Бетон для монолитных и сборных бетонных и железобетонных конструкций принят по прочности на сжатие классов В15. Марки бетона по морозостойкости приняты в соответствии со СНиП 2.03.01-84, F75, в зависимости от условий работы строительной конструкции.

Поверхность фундамента обмазывается горячим битумом за два раза, выступающую, боковую часть фундамента 100 мм над землей обмазывается горячим битумом за два раза. По окончании монтажных работ по верху фундаментов под опоры выполняется стяжка цементным раствором М200, толщиной 20 мм с уклоном по краям.

Противопожарные мероприятия

Комплекс мероприятий, рассчитанный на сохранение и защиту строительных конструкции от обрушения при пожаре, сводится в основном, к повышению предела огнестойкости несущих и ограждающих конструкции, к организации необходимых проходов и надежных путей эвакуации для обслуживающего персонала.

Пожаротушение ГРПШ и ГРПБ от существующих средств пожаротушения на объекте и мобильных пожарных бригад.

Используемые, устройства практически не представляют пожарной опасности за исключением возгорания газа при авариях. В этом пожаротушение осуществляется первичными средствами и от пожарного щита, но при этом должны быть приняты меры по отключению газопровода от подачи газа.

При возникновении пожара или внезапном выбросе газа оперативный персонал должен аварийно перекрыть отключающие устройства, действуя строго по инструкции предприятия.

На случай возникновения аварийных ситуаций и отказов системы газоснабжения города, эксплуатационные производственные подразделения должны иметь разработанный и утвержденный план ликвидации возможных аварий, включающий порядок и время оповещения, сбора и выезда на трассу распределительных сетей газопровода аварийных бригад и техники.

Защита строительных конструкций от коррозий

Антикоррозийная защита стальных конструкций выполняется глифталевой грунтовкой ГФ-021, с покрытием в два слоя эмалью ПФ-133.

Все металлические изделия, закладные детали и сварные соединения защищены антикоррозионным покрытием в соответствии со СН РК 2.01-01-2013 «Защита строительных конструкций от коррозии».

Проект разработан в соответствии с требованиями:

СП РК 2.04-01-2017 «Строительная климатология»;

СН РК 5.01-02.2013 «Основания зданий и сооружений»;

НТП РК 01-01-3.1 (4.1) «Нагрузки и воздействия на здания»;

СП РК 2.01- -2013 «Защита строительных конструкций от коррозии»;

МСП 5.01-102-2002 «Проектирование и устройство оснований и фундаментов зданий и сооружений»;

СП РК EN 1992-1-1:2004/2011 «Проектирование железобетонных конструкций. Часть 1-1.Общие правила и правила для зданий».

6.2.4 Электротехнические решения

Электротехническая часть проекта разработана на основании заданий на проектирование, заданий смежных разделов, согласно ТУ № 25.1-1192 от 10 марта 2021 года – для ГРПБ «Саймасай», ТУ № 25.1-1209 от 10 марта 2021 года – для ГРПБ «Кайнар», выданные АО «АЖК» и в соответствии с требованиями действующих нормативных документов РК (ПУЭ РК, и др.).

Электроснабжение

ГРПБ Саймасай

Электроснабжение предусматривается от существующей опоры ВЛ-10кВ фид.1-38И с установкой концевой анкерной опоры и трансформаторной подстанции ОМП-10/10-0,23кВ мощностью 10кВА. Монтаж выполняется согласно ТП 407-3-343.83.

Учет электроэнергии предусмотрен счетчиком активной энергии переменного тока однофазным, с функцией обмена данными по силовой сети 0,4 кВ, типа Saiman «Орман» СО-Э711 ТХ Р PLC IP.

Заземление опор выполняется согласно ТП 3.407-150. На проектируемой опоре устанавливается щит учета электроэнергии ЩУ-1Н-10 IP55. От проектируемого Щита учета до ВРУ ГРПБ Саймасай прокладывается кабель силовой бронированный марки ВБбШв 3х10мм^2.

Проектируемый кабель прокладывается в траншее Т-1 на глубине 0,7 м.

Все электрооборудование (внутренние светильники, внутреннее заземление, щит ВРУ) поставляется комплектно с ГРПБ.

ГРПБ Кайнар

Электроснабжение предусматривается от существующей опоры ВЛ-10кВ фид.1-38И с установкой концевой анкерной опоры и трансформаторной подстанции ОМП-10/10-0,23кВ мощностью 10кВА. Монтаж выполняется согласно ТП 407-3-343.83.

Учет электроэнергии предусмотрен счетчиком активной энергии переменного тока однофазным, с функцией обмена данными по силовой сети 0,4 кВ, типа Saiman «Орман» СО-Э711 ТХ Р PLC IP.

Заземление опор выполняется согласно ТП 3.407-150. На проектируемой опоре устанавливается щит учета электроэнергии ЩУ-1Н-10 IP55. От проектируемого Щита учета до ВРУ ГРПБ Кайнар прокладывается кабель силовой бронированный марки ВБбШв 3х10мм^2.

Проектируемый кабель прокладывается в траншее Т-1 на глубине 0,7 м.

Все электрооборудование (внутренние светильники, внутреннее заземление, щит ВРУ) поставляется комплектно с ГРПБ.

Электроосвещение

Рабочим проектом предусматривается наружное электроосвещение площадок ГРПБ.

Освещение каждой площадки выполняется светильниками ВЗГ/В4А-200МС с КЛЛ типа НЛ-HS-45Вт-6500К-Е27 в количестве 4 шт., устанавливаемыми на опорах высотой 3,12м, расположенных по углам площадки, приваренных к ограждению.

Управление освещением предусмотрено от ящика ЯУО9601, расположенного на наружной стене ГРПБ. Ящик управления освещением предназначен для автоматического, местного, ручного или дистанционного управления осветительными сетями. Ящик ЯУО запитан от ВРУ ГРПБ.

Основные технические показатели:

Категория электроснабжения	– III.
Напряжение питания	– 10/0,22 кВ.
Расчетная мощность ГРПБ Саймасай	– 2,25 кВт.
Расчетная мощность ГРПБ Кайнар	– 2,25 кВт.
Протяженность КЛ-0,4кВ (общая)	– 89,00 м.

Протяженность ЛЭП-10кВ (общая) – 10,00 м.

Молниезащита и заземление

Раздел молниезащита и заземление разработан на основании заданий на проектирование, заданий смежных разделов, и в соответствии с требованиями действующих норм РК (ПУЭ РК, СП РК 2.04-103-2013 и др.).

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 с взрывоопасными зонами оборудованы молниезащитой по второй категории.

В соответствии с СП РК 2.04-103-2013 и ПУЭ РК 2015 для данного объекта предусматривается защита от прямых ударов молнии.

Для защиты от прямого попадания молнии предусматривается установка стержневого молниеприёмника в количестве 1 шт. для каждого ГРПБ/ГРПШ. Расчёт радиусов молниезащиты предусмотрен для нулевой отметки и для отметки 6,5 м.

Молниеприемник высотой 14,0 м в количестве 1 шт. для каждого ГРПБ, общее количество ГРПБ – 2 шт.;

Молниеприемник высотой 12,0 м в количестве 1 шт. для каждого ГРПШ, общее количество ГРПШ – 4 шт.;

В данном проекте предусматривается использование отдельностоящих молниеотводов.

Отдельностоящий молниеотвод изготовлен из трубы согласно типового решения по серии 5.905-17.07 (выпуск 1,часть 2, СЗК 41.01.00 СБ) разработки СПКБ «Газпроект».

Все металлические части электрооборудования, которые случайно могут оказаться под напряжением, занулены с помощью дополнительной жилы кабелей и заземлены присоединением к шине заземления, выполненной из полосовой стали, которая соединена с наружным контуром заземления не менее чем в двух местах.

Контур защитного заземления выполняется из вертикальных электродов (сталь круглая диаметром 16 мм длиной 3,0 м), соединенных полосовой сталью 40х4 мм, проложенных на глубине 0,8 м. Тип заземлителей выбраны исходя из удельного сопротивления грунта ρ=19-100 Ом и требуемой величины сопротивления заземления 4 Ом.

Заземление опор выполняется согласно ТП 3.407-150.

Все электромонтажные работы выполняется согласно ПУЭ РК и ПТБ.

6.3 Инженерно-технические мероприятия по предупреждению чрезвычайных и взрывопожаробезопасных ситуаций

При разработке рабочего проекта учтены требования нормативных документов Республики Казахстан. Требования по обеспечению пожарной безопасности в проекте предусмотрены согласно Техническому регламенту «Общие требования к пожарной безопасности».

Рабочий проект выполнен в соответствии с действующими документами, требования которых направлены на обеспечение конструктивной надежности трубопроводов и предотвращение возникновения аварийных ситуаций (пожаров, взрывов):

на случай аварийной ситуации предусмотрена установка отключающих устройств для отключения поврежденных участков газопроводов и в целом всей системы от источника газоснабжения;

предусмотрено испытание газопровода на прочность и плотность перед вводом его в эксплуатацию;

на случай аварийного повреждения газопроводов и резкого падения давления газа на регуляторном пункте ГРПШ устанавливается предохранительно-запорный клапан, который отключает подачу газа в газопроводе.

При чрезвычайных ситуациях необходимо руководствоваться общими мероприятиями при возникновении ЧС, разработанными Министерством по ЧС Республики Казахстан.

Рабочий проект согласован аттестованной организацией по промышленной безопасности ТОО «СпецГазМонтаж» - получено экспертное заключение на соответствие требованиям нормативных документов по промышленной безопасности по рабочему проекту «Строительство подводящего газопровода высокого давления и газораспределительных сетей в п. Саймасай, Кайнар Енбекшиказахского района, Алматинской области» 2ПК», № 03-2021 от 11 марта 2021 года.

6.4 Оценка воздействия на окружающую среду

Размещение участка по отношению к окружающей территории

Объект расположен по адресу: п. Саймасай, Кайнар Енбекшиказахского района, Алматинской области «2ПК».

Ближайшие граничащие объекты располагаются:

Строительство сетей газопровода осуществляется вдоль улиц жилого массива с. Сауыншы в непосредственной близости к жилым домам. Минимальное расстояние от участков проведения работ до 5 м.

Монтаж газопровода является линейным объектом, не имеющим постоянных координат или закрепленной площадки строительства.

Согласно Акту обследования зеленых насаждении ГУ «Отдел ЖКХ и ЖИ Енбекшиказахского района» от 06 мая 2021 года за №75-29-75/170 снос и вырубка зеленых насаждений отсутствует.

Ближайшими водными объектами по отношению к участку проводимых работ являются:

Трасса газопровода 2ПК пересекает и проходит параллельно с р. Леп, р. Иссык, р. Кожемячка, р. Саламатка.

Получено согласование Балхаш-Алакольской бассейновой инспекции от 25 декабря 2020 года за №KZ53VRC00009392 на проведение строительных работ.

Водозаборные сооружения и оросительные каналы на территории строительства отсутствуют.

Категория опасности предприятия

На период строительства

Согласно «Санитарно - эпидемиологическим требованиям по установлению СЗЗ производственных объектов», утвержденных приказом Министра национальной экономики РК № 237 от 20.03.2015 г. данный объект не классифицируется, ввиду временности производства строительных работ. Санитарно-защитная зона (СЗЗ) – не устанавливается.

Согласно Экологическому Кодексу Республики Казахстан ст.40 п.1 п.п.1-1. виды деятельности, не относящиеся к классам опасности согласно санитарной классификации производственных объектов, классифицируются как объекты IV категории.

По результатам расчета приземных концентраций вредных веществ в атмосферном воздухе можно заключить, что загрязнения воздушного бассейна происходить лишь на территории объекта и существенного вклада в экологическую обстановку данного района не оказывают.

На период эксплуатации

Согласно «Санитарно - эпидемиологических требований по установлению СЗЗ производственных объектов», утвержденных приказом Министра национальной экономики

РК № 237 от 20.03.2015 г. подводящий газопровод не классифицируется. Санитарно-защитная зона (СЗЗ) – не устанавливается.

Согласно Экологического Кодекса Республики Казахстан ст.40 п.1 п.п.1-1. виды деятельности, не относящиеся к классам опасности согласно санитарной классификации производственных объектов, классифицируются как объекты IV категории.

Воздействие на атмосферный воздух

Период строительства

В соответствии с материалами рабочего проекта на период строительства установлено 19 источников загрязнения воздушного бассейна, 8 из которых являются организованными источниками и 11 неорганизованными источниками.

Согласно п. 6 ст. 28 Экологического кодекса РК нормативы эмиссий от передвижных источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу не устанавливаются. В связи с этим выбросы от передвижных источников в нормативы эмиссии не включены.

Максимальные приземные концентрации загрязняющих веществ на границе ближайшей жилой зоны не будут превышать 1 ПДК.

Проводимые операции будут носить локальное и кратковременное воздействие на окружающую среду, ограниченное сроками проведения отдельных этапов строительно-монтажных работ, по окончании работ ожидается полное восстановление экологического равновесия в данном районе.

Обоснованные нормативы эмиссий на период строительства составляют: 1.40304045 г/сек, 3.57635035 т/пер.год.

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу

Таблица 3

Производство цех, участок	Номер источника выброса	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год достижения ПДВ
		существующее положение		на 2021 – 2022 гг.		П Д В		
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
(0301) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)								
Строительная площадка	0001			0.0176	0.198	0.0176	0.198	2021
	0002			0.0176	0.0108	0.0176	0.0108	2021
	0003			0.0176	0.1818	0.0176	0.1818	2021
	0004			0.02975	0.0486	0.02975	0.0486	2021
	0005			0.02975	0.00048	0.02975	0.00048	2021
	0006			0.02975	0.0006	0.02975	0.0006	2021
	0007			0.0176	0.0009	0.0176	0.0009	2021
	0008			0.003736	0.001354	0.003736	0.001354	2021
(0304) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)								
Строительная площадка	0001			0.02286	0.2574	0.02286	0.2574	2021
	0002			0.02286	0.01404	0.02286	0.01404	2021
	0003			0.02286	0.2363	0.02286	0.2363	2021
	0004			0.0387	0.0632	0.0387	0.0632	2021
	0005			0.0387	0.000624	0.0387	0.000624	2021
	0006			0.0387	0.00078	0.0387	0.00078	2021
	0007			0.02286	0.00117	0.02286	0.00117	2021
	0008			0.000607	0.00022	0.000607	0.00022	2021
(0328) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)								

Строительная площадка	0001			0.00293	0.033	0.00293	0.033	2021
	0002			0.00293	0.0018	0.00293	0.0018	2021
	0003			0.00293	0.0303	0.00293	0.0303	2021
	0004			0.00496	0.0081	0.00496	0.0081	2021
	0005			0.00496	0.00008	0.00496	0.00008	2021
	0006			0.00496	0.0001	0.00496	0.0001	2021
	0007			0.00293	0.00015	0.00293	0.00015	2021
	0008			0.000345	0.000125	0.000345	0.000125	2021
(0330) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)								
Строительная площадка	0001			0.00586	0.066	0.00586	0.066	2021
	0002			0.00586	0.0036	0.00586	0.0036	2021
	0003			0.00586	0.0606	0.00586	0.0606	2021
	0004			0.00992	0.0162	0.00992	0.0162	2021
	0005			0.00992	0.00016	0.00992	0.00016	2021
	0006			0.00992	0.0002	0.00992	0.0002	2021
	0007			0.00586	0.0003	0.00586	0.0003	2021
	0008			0.00811	0.00294	0.00811	0.00294	2021
(0337) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)								
Строительная площадка	0001			0.01465	0.165	0.01465	0.165	2021
	0002			0.01465	0.009	0.01465	0.009	2021
	0003			0.01465	0.1515	0.01465	0.1515	2021
	0004			0.0248	0.0405	0.0248	0.0405	2021
	0005			0.0248	0.0004	0.0248	0.0004	2021
	0006			0.0248	0.0005	0.0248	0.0005	2021
	0007			0.01465	0.00075	0.01465	0.00075	2021
	0008			0.0192	0.00695	0.0192	0.00695	2021
(1301) Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)								
Строительная площадка	0001			0.000703	0.00792	0.000703	0.00792	2021
	0002			0.000703	0.000432	0.000703	0.000432	2021
	0003			0.000703	0.00727	0.000703	0.00727	2021
	0004			0.00119	0.001944	0.00119	0.001944	2021
	0005			0.00119	0.0000192	0.00119	0.0000192	2021
	0006			0.00119	0.000024	0.00119	0.000024	2021
	0007			0.000703	0.000036	0.000703	0.000036	2021
(1325) Формальдегид (Метаналь) (609)								
Строительная площадка	0001			0.000703	0.00792	0.000703	0.00792	2021
	0002			0.000703	0.000432	0.000703	0.000432	2021
	0003			0.000703	0.00727	0.000703	0.00727	2021
	0004			0.00119	0.001944	0.00119	0.001944	2021
	0005			0.00119	0.0000192	0.00119	0.0000192	2021
	0006			0.00119	0.000024	0.00119	0.000024	2021
	0007			0.000703	0.000036	0.000703	0.000036	2021
(2754) Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете(10)								
Строительная площадка	0001			0.00703	0.0792	0.00703	0.0792	2021
	0002			0.00703	0.00432	0.00703	0.00432	2021
	0003			0.00703	0.0727	0.00703	0.0727	2021
	0004			0.0119	0.01944	0.0119	0.01944	2021
	0005			0.0119	0.000192	0.0119	0.000192	2021
	0006			0.0119	0.00024	0.0119	0.00024	2021
	0007			0.00703	0.00036	0.00703	0.00036	2021
	0008			0.0342	0.04036	0.0342	0.04036	2021
Итого по организованным источникам:				0.722772	1.8666254	0.722772	1.8666254	
Неорганизованные источники								
(0123) Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на(274)								
Строительная	6001			0.002185	0.12609	0.002185	0.12609	2021

площадка								
(0143) Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)								
Строительная площадка	6001			0.0002306	0.01085	0.0002306	0.01085	2021
(0164) Никель оксид /в пересчете на никель/ (420)								
Строительная площадка	6001			0.0001806	0.002203	0.0001806	0.002203	2021
(0301) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)								
Строительная площадка	6001			0.002444	0.021168	0.002444	0.021168	2021
(0304) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)								
Строительная площадка	6001			0.000397	0.003441	0.000397	0.003441	2021
(0337) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)								
Строительная площадка	6001			0.001847	0.0103	0.001847	0.0103	2021
	6003			0.0000165	0.0000135	0.0000165	0.0000135	2021
(0342) Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)								
Строительная площадка	6001			0.0001042	0.000581	0.0001042	0.000581	2021
(0344) Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид,(615)								
Строительная площадка	6001			0.000458	0.002555	0.000458	0.002555	2021
(0616) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)								
Строительная площадка	6002			0.0209	0.55752925	0.0209	0.55752925	2021
(0621) Метилбензол (349)								
Строительная площадка	6002			0.03014	0.0495376	0.03014	0.0495376	2021
(0827) Хлорэтилен (Винилхлорид, Этиленхлорид) (646)								
Строительная площадка	6003			0.00000715	0.00000585	0.00000715	0.00000585	2021
(1210) Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)								
Строительная площадка	6002			0.00916	0.01096687	0.00916	0.01096687	2021
(1401) Пропан-2-он (Ацетон) (470)								
Строительная площадка	6002			0.01264	0.02161905	0.01264	0.02161905	2021
(1411) Циклогексанон (654)								
Строительная площадка	6002			0.003864	0.00114	0.003864	0.00114	2021
(2752) Уайт-спирит (1294*)								
Строительная площадка	6002			0.0486	0.48949783	0.0486	0.48949783	2021
(2754) Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете(10)								
Строительная площадка	6010			0.39	0.000043	0.39	0.000043	2021
(2902) Взвешенные частицы (116)								
Строительная площадка	6009			0.004	0.1345	0.004	0.1345	2021
(2907) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70 (Динас) (493)								
Строительная площадка	6005			0.00699	0.0236	0.00699	0.0236	2021
(2908) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент,(494)								
Строительная площадка	6001			0.0001944	0.005324	0.0001944	0.005324	2021
	6004			0.00559	0.0189	0.00559	0.0189	2021
	6006			0.01428	0.0482	0.01428	0.0482	2021
	6007			0.02344	0.0792	0.02344	0.0792	2021
	6008			0.1	0.00506	0.1	0.00506	2021
(2930) Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)								

Строительная площадка	6009			0.0026	0.0874	0.0026	0.0874	2021
Итого по неорганизованным источникам:				0.68026845	1.70972495	0.68026845	1.70972495	
Всего по предприятию:				***1.40304045***	***3.57635035***	***1.40304045***	***3.57635035***	

Источники на период строительства не организованные, временные, контроль проводиться не будет.

Период эксплуатации

При эксплуатации объекта производиться отвод газа через вытяжные свечи, при этом в атмосферный воздух выбрасывается метан, сероводород, смесь природных меркаптанов. Свечи служат только при ремонтных работах, выбросы считаются залповыми.

Работы по продувке участков газопроводов и ремонтные работы с разрезом трубы планируется выполнять 1 раз в год. Так же имеются газовые конвекторы, предназначенные для теплоснабжения ГРПБ и ГРПШ.

В общей сложности при эксплуатации объекта будут работать 68 организованных источников загрязнения воздушного бассейна.

Максимальные приземные концентрации загрязняющих веществ на границе ближайшей жилой зоны не будут превышать 1 ПДК.

Обоснованные нормативы эмиссий на период эксплуатации составляют: 0.004461408г/сек, 0.1490175596т/год.

Нормативы выбросов загрязняющих веществ

Таблица 4

Производство цех, участок	Номер ис- точника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год
		существующее положение на 2021 год		на 2022 год - бессрочно		П Д В		дос- тиже
Код и наименование загрязняющего вещества	выб- роса	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	ния ПДВ
1	2	3	4	5	6	7	8	9
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
(0301) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)								
ГРПБ-Саймасай	0101			0.0000726	0.00054	0.0000726	0.00054	2022
	0102			0.0000726	0.00054	0.0000726	0.00054	2022
ГРПБ-Кайнар	0115			0.0000726	0.00054	0.0000726	0.00054	2022
	0116			0.0000726	0.00054	0.0000726	0.00054	2022
ГРПШ-1 (Саймасай)	0129			0.00000684	0.0000504	0.00000684	0.0000504	2022
ГРПШ-2 (Саймасай)	0139			0.00000684	0.0000504	0.00000684	0.0000504	2022
ГРПШ-3 (Саймасай)	0149			0.00000684	0.0000504	0.00000684	0.0000504	2022
ГРПШ-1 (Кайнар)	0159			0.00000684	0.0000504	0.00000684	0.0000504	2022
(0304) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)								
ГРПБ-Саймасай	0101			0.0000118	0.0000878	0.0000118	0.0000878	2022
	0102			0.0000118	0.0000878	0.0000118	0.0000878	2022
ГРПБ-Кайнар	0115			0.0000118	0.0000878	0.0000118	0.0000878	2022
	0116			0.0000118	0.0000878	0.0000118	0.0000878	2022
ГРПШ-1 (Саймасай)	0129			0.000001112	0.00000819	0.000001112	0.00000819	2022
ГРПШ-2 (Саймасай)	0139			0.000001112	0.00000819	0.000001112	0.00000819	2022
ГРПШ-3 (Саймасай)	0149			0.000001112	0.00000819	0.000001112	0.00000819	2022
ГРПШ-1 (Кайнар)	0159			0.000001112	0.00000819	0.000001112	0.00000819	2022
(0333) Сероводород (Дигидросульфид) (518)								
ГРПБ-Саймасай	0103				0.0000000504		0.0000000504	2022
	0104				0.0000000504		0.0000000504	2022

	0105				0.0000000504		0.0000000504	2022
	0106				0.0000000504		0.0000000504	2022
	0107				0.0000000504		0.0000000504	2022
	0108				0.0000000504		0.0000000504	2022
	0109				0.0000000504		0.0000000504	2022
	0110				0.0000000504		0.0000000504	2022
	0111				0.0000000504		0.0000000504	2022
	0112				0.0000000504		0.0000000504	2022
	0113				0.0000000504		0.0000000504	2022
	0114				0.0000000504		0.0000000504	2022
ГРПБ-Кайнар	0117				0.0000000504		0.0000000504	2022
	0118				0.0000000504		0.0000000504	2022
	0119				0.0000000504		0.0000000504	2022
	0120				0.0000000504		0.0000000504	2022
	0121				0.0000000504		0.0000000504	2022
	0122				0.0000000504		0.0000000504	2022
	0123				0.0000000504		0.0000000504	2022
	0124				0.0000000504		0.0000000504	2022
	0125				0.0000000504		0.0000000504	2022
	0126				0.0000000504		0.0000000504	2022
	0127				0.0000000504		0.0000000504	2022
	0128				0.0000000504		0.0000000504	2022
ГРПШ-1 (Саймасай)	0130				0.0000000002		0.0000000002	2022
	0131				0.0000000002		0.0000000002	2022
	0132				0.0000000002		0.0000000002	2022
	0133				0.0000000002		0.0000000002	2022
	0134				0.0000000002		0.0000000002	2022
	0135				0.0000000002		0.0000000002	2022
	0136				0.0000000002		0.0000000002	2022
	0137				0.0000000002		0.0000000002	2022
	0138				0.0000000002		0.0000000002	2022
ГРПШ-2 (Саймасай)	0140				0.0000000002		0.0000000002	2022
	0141				0.0000000002		0.0000000002	2022
	0142				0.0000000002		0.0000000002	2022
	0143				0.0000000002		0.0000000002	2022
	0144				0.0000000002		0.0000000002	2022
	0145				0.0000000002		0.0000000002	2022
	0146				0.0000000002		0.0000000002	2022
	0147				0.0000000002		0.0000000002	2022
	0148				0.0000000002		0.0000000002	2022
ГРПШ-3 (Саймасай)	0150				0.0000000002		0.0000000002	2022
	0151				0.0000000002		0.0000000002	2022
	0152				0.0000000002		0.0000000002	2022
	0153				0.0000000002		0.0000000002	2022
	0154				0.0000000002		0.0000000002	2022
	0155				0.0000000002		0.0000000002	2022
	0156				0.0000000002		0.0000000002	2022
	0157				0.0000000002		0.0000000002	2022
	0158				0.0000000002		0.0000000002	2022
ГРПШ-1 (Кайнар)	0160				0.0000000002		0.0000000002	2022
	0161				0.0000000002		0.0000000002	2022
	0162				0.0000000002		0.0000000002	2022
	0163				0.0000000002		0.0000000002	2022
	0164				0.0000000002		0.0000000002	2022
	0165				0.0000000002		0.0000000002	2022
	0166				0.0000000002		0.0000000002	2022
	0167				0.0000000002		0.0000000002	2022
	0168				0.0000000002		0.0000000002	2022
(0337) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)								
ГРПБ-Саймасай	0101			0.000688	0.00512	0.000688	0.00512	2022
	0102			0.000688	0.00512	0.000688	0.00512	2022
ГРПБ-Кайнар	0115			0.000688	0.00512	0.000688	0.00512	2022

	0116			0.000688	0.00512	0.000688	0.00512	2022
ГРПШ-1 (Саймасай)	0129			0.000335	0.002467	0.000335	0.002467	2022
ГРПШ-2 (Саймасай)	0139			0.000335	0.002467	0.000335	0.002467	2022
ГРПШ-3 (Саймасай)	0149			0.000335	0.002467	0.000335	0.002467	2022
ГРПШ-1 (Кайнар)	0159			0.000335	0.002467	0.000335	0.002467	2022
(0410) Метан (727*)								
ГРПБ-Саймасай	0103				0.0048		0.0048	2022
	0104				0.0048		0.0048	2022
	0105				0.0048		0.0048	2022
	0106				0.0048		0.0048	2022
	0107				0.0048		0.0048	2022
	0108				0.0048		0.0048	2022
	0109				0.0048		0.0048	2022
	0110				0.0048		0.0048	2022
	0111				0.0048		0.0048	2022
	0112				0.0048		0.0048	2022
	0113				0.0048		0.0048	2022
	0114				0.0048		0.0048	2022
ГРПБ-Кайнар	0117				0.0048		0.0048	2022
	0118				0.0048		0.0048	2022
	0119				0.0048		0.0048	2022
	0120				0.0048		0.0048	2022
	0121				0.0048		0.0048	2022
	0122				0.0048		0.0048	2022
	0123				0.0048		0.0048	2022
	0124				0.0048		0.0048	2022
	0125				0.0048		0.0048	2022
	0126				0.0048		0.0048	2022
	0127				0.0048		0.0048	2022
	0128				0.0048		0.0048	2022
ГРПШ-1 (Саймасай)	0130				0.00002		0.00002	2022
	0131				0.00002		0.00002	2022
	0132				0.00002		0.00002	2022
	0133				0.00002		0.00002	2022
	0134				0.00002		0.00002	2022
	0135				0.00002		0.00002	2022
	0136				0.00002		0.00002	2022
	0137				0.00002		0.00002	2022
	0138				0.00002		0.00002	2022
ГРПШ-2 (Саймасай)	0140				0.00002		0.00002	2022
	0141				0.00002		0.00002	2022
	0142				0.00002		0.00002	2022
	0143				0.00002		0.00002	2022
	0144				0.00002		0.00002	2022
	0145				0.00002		0.00002	2022
	0146				0.00002		0.00002	2022
	0147				0.00002		0.00002	2022
	0148				0.00002		0.00002	2022
ГРПШ-3 (Саймасай)	0150				0.00002		0.00002	2022
	0151				0.00002		0.00002	2022
	0152				0.00002		0.00002	2022
	0153				0.00002		0.00002	2022
	0154				0.00002		0.00002	2022
	0155				0.00002		0.00002	2022
	0156				0.00002		0.00002	2022
	0157				0.00002		0.00002	2022
	0158				0.00002		0.00002	2022
ГРПШ-1 (Кайнар)	0160				0.00002		0.00002	2022
	0161				0.00002		0.00002	2022
	0162				0.00002		0.00002	2022
	0163				0.00002		0.00002	2022
	0164				0.00002		0.00002	2022

	0165				0.00002		0.00002	2022
	0166				0.00002		0.00002	2022
	0167				0.00002		0.00002	2022
	0168				0.00002		0.00002	2022
(1716) Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ(526)								
ГРПБ-Саймасай	0103				0.0000001152		0.0000001152	2022
	0104				0.0000001152		0.0000001152	2022
	0105				0.0000001152		0.0000001152	2022
	0106				0.0000001152		0.0000001152	2022
	0107				0.0000001152		0.0000001152	2022
	0108				0.0000001152		0.0000001152	2022
	0109				0.0000001152		0.0000001152	2022
	0110				0.0000001152		0.0000001152	2022
	0111				0.0000001152		0.0000001152	2022
	0112				0.0000001152		0.0000001152	2022
	0113				0.0000001152		0.0000001152	2022
	0114				0.0000001152		0.0000001152	2022
ГРПБ-Кайнар	0117				0.0000001152		0.0000001152	2022
	0118				0.0000001152		0.0000001152	2022
	0119				0.0000001152		0.0000001152	2022
	0120				0.0000001152		0.0000001152	2022
	0121				0.0000001152		0.0000001152	2022
	0122				0.0000001152		0.0000001152	2022
	0123				0.0000001152		0.0000001152	2022
	0124				0.0000001152		0.0000001152	2022
	0125				0.0000001152		0.0000001152	2022
	0126				0.0000001152		0.0000001152	2022
	0127				0.0000001152		0.0000001152	2022
	0128				0.0000001152		0.0000001152	2022
ГРПШ-1 (Саймасай)	0130				0.0000000005		0.0000000005	2022
	0131				0.0000000005		0.0000000005	2022
	0132				0.0000000005		0.0000000005	2022
	0133				0.0000000005		0.0000000005	2022
	0134				0.0000000005		0.0000000005	2022
	0135				0.0000000005		0.0000000005	2022
	0136				0.0000000005		0.0000000005	2022
	0137				0.0000000005		0.0000000005	2022
	0138				0.0000000005		0.0000000005	2022
ГРПШ-2 (Саймасай)	0140				0.0000000005		0.0000000005	2022
	0141				0.0000000005		0.0000000005	2022
	0142				0.0000000005		0.0000000005	2022
	0143				0.0000000005		0.0000000005	2022
	0144				0.0000000005		0.0000000005	2022
	0145				0.0000000005		0.0000000005	2022
	0146				0.0000000005		0.0000000005	2022
	0147				0.0000000005		0.0000000005	2022
	0148				0.0000000005		0.0000000005	2022
ГРПШ-3 (Саймасай)	0150				0.0000000005		0.0000000005	2022
	0151				0.0000000005		0.0000000005	2022
	0152				0.0000000005		0.0000000005	2022
	0153				0.0000000005		0.0000000005	2022
	0154				0.0000000005		0.0000000005	2022
	0155				0.0000000005		0.0000000005	2022
	0156				0.0000000005		0.0000000005	2022
	0157				0.0000000005		0.0000000005	2022
	0158				0.0000000005		0.0000000005	2022
ГРПШ-1 (Кайнар)	0160				0.0000000005		0.0000000005	2022
	0161				0.0000000005		0.0000000005	2022
	0162				0.0000000005		0.0000000005	2022
	0163				0.0000000005		0.0000000005	2022
	0164				0.0000000005		0.0000000005	2022
	0165				0.0000000005		0.0000000005	2022

	0166 0167 0168				0.0000000005 0.0000000005 0.0000000005		0.0000000005 0.0000000005 0.0000000005	2022 2022 2022
Итого по организованным источникам:				0.004461408	0.1490175596	0.004461408	0.1490175596	
Всего по предприятию:				***0.004461408***	***0.1490175596***	***0.004461408***	***0.1490175596***	

Поверхностные и подземные воды

Период строительства

На строящемся объекте предусматривается использование привозной воды для технический и санитарно-бытовых нужд и питьевой бутилированной воды из близлежащего н/п Саймасай, Кайнар. Питьевая вода используется бутилированная.

Доставка воды производится автотранспортом, соответствующим документам государственной системы санитарно-эпидемиологического нормирования. Привозная вода хранится в отдельном помещении или под навесом в емкостях, установленных на площадке с твердым покрытием. Вода, используемая для питьевых и хозяйственно-бытовых нужд, соответствует документам государственной системы санитарно-эпидемиологического нормирования.

Сточные воды будут отводиться во временную герметичную емкость. По мере заполнения будут откачены ассенизационной машиной и вывезены на договорной основе со сторонней организацией.

Предусматривается установка биотуалета. По мере накопления мобильные туалетные кабины «Биотуалет» очищаются и нечистоты вывозятся специальным автотранспортом. Биотуалет очищается при заполнении не более чем на две трети объёма. По завершению строительства объекта, после демонтажа надворных туалетов проводятся дезинфекционные мероприятия.

Период эксплуатации

При эксплуатации объекта водные ресурсы не используются, сточные воды не образуются.

Трасса газопровода 2ПК пересекает и проходит параллельно с р. Леп, р. Иссык, р. Кожемячка, р. Саламатка.

Имеется согласование Балхаш-Алакольской бассейновой инспекции от 25 декабря 2020 года за №KZ53VRC00009392 на проведение строительных работ.

Водозаборные сооружения и оросительные каналы на территории строительства отсутствуют.

Земельные ресурсы

На территории проектируемого объекта не предусмотрено размещение отходов производства и потребления. Места временного складирования отходов производства и потребления расположены на специальных площадках, оборудованных в соответствии с требованиями Экологического Кодекса РК и нормативно-правовых актов в области охраны окружающей среды, на расстоянии не менее 25 м и не более 100 м от жилых зданий. Площадка покрыта твердым и непроницаемым для токсичных отходов материалом.

Строительная площадка в ходе строительства своевременно очищается от строительного мусора. Сбор и удаление отходов осуществляются в закрытые контейнеры. Не допускается сжигание на строительной площадке отходов.

Отходы по мере их накопления собирают в емкости, предназначенные для каждой группы отходов в соответствии с классом опасности и передаются на основании договоров сторонним организациям, осуществляющим операции по утилизации, переработке, а также удалению отходов, не подлежащих переработке или утилизации.

Объем ТБО на период строительства – 4,05 т/пер. стр.

Таблица 5

Наименование отходов	Образование, т/год	Размещение, т/год	Передача сторонним организациям, т/год
1	2	3	4
Всего	96,603061	-	96,603061
в т.ч. отходов производства	92,553061	-	92,553061
отходов потребления	4,05	-	4,05
Янтарный уровень опасности			
жестяные банки из-под краски	0,666	-	0,666
промасленная ветошь	0,000061		0,000061
Зеленый уровень опасности			
ТБО	4,05	-	4,05
огарки электродов	0,125	-	0,125
металлолом	4,862	-	4,862
строительный мусор	86,9		86,9

Растительный и животный мир

В зоне влияния объекта видов животных, занесенных в Красную книгу Республики Казахстан, нет. Ввиду отсутствия существенного воздействия объекта на состояние фауны, изменений в животном мире не ожидается.

Экологические риски

По результатам оценки воздействия на окружающую среду при осуществлении строительных работ – значительного воздействия на экологическую обстановку района не ожидается.

Проводимые работы будут носить локальное и кратковременное воздействие на окружающую среду, ограниченное сроками проведения строительно-монтажных работ, по окончании которых ожидается полное восстановление экологического равновесия в данном районе.

Для уменьшения отрицательного воздействия предложены природоохранные мероприятия.

В период эксплуатации воздействие допустимое.

При своевременном и полномасштабном выполнении мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций, возникновение аварийных ситуаций и соответственно экологический риск сводится к минимальным уровням.

Заключение

Проект «Оценка воздействия на окружающую среду» соответствует требованиям Экологического Кодекса Республики Казахстан, «Инструкции по проведению оценки воздействия на окружающую среду», утвержденной приказом Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 28 июня 2007 года № 204-п с изменениями, внесенными приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 17 июня 2016 года № 253, «Методике определения нормативов эмиссий в окружающую среду», утвержденной приказом Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 16 апреля 2012 года № 110-ө и другим нормативным документам в области охраны окружающей среды.

Получено разрешение на эмиссии в окружающую среду для объектов IV категории по проекту «Строительство подводящего газопровода высокого давления и газораспределительных сетей в п. Саймасай, Кайнар Енбекшиказахского района, Алматинской области» 2ПК», № KZ09VDD00166086 от 18 мая 2021 года, выданное ГУ «Управление природных ресурсов и регулирования природопользования Алматинской области».

6.5 Оценка соответствия проекта санитарным правилам и гигиеническим нормам

Рассмотрение проекта «Строительство подводящего газопровода высокого давления и газораспределительных сетей в п. Саймасай, Кайнар Енбекшиказахского района, Алматинской области» 2ПК» и проведение санитарно-эпидемиологической экспертизы не требуется, в виду отсутствия санитарных требований к данному виду работ.

6.6 Организация строительства

Проект организации строительства разработан на основании задания на проектирование, проектно-сметной документации, СН РК 1.03-00-2011* «Строительное производство. Организация строительства предприятий, зданий и сооружений» (с изм. от 08 сентября 2020 года), введенному в действие приказом Комитета по делам строительства и жилищно-коммунального хозяйства Министерства регионального развития Республики Казахстан, от 01 июля 2013 года № 137-нқ, СП РК 1.03-102-2014 «Продолжительность строительства и задел в строительстве предприятий, зданий и сооружений. Часть II» утвержденному и введенному в действие Приказом Комитета по делам строительства и жилищно–коммунального хозяйства и управления земельными ресурсами Министерства национальной экономики Республики Казахстан №156 от 29 декабря 2014 года.

В разделе «Организация строительства»:

даны рекомендации по подготовке строительного производства;

указаны организационные мероприятия и методы производства работ;

определена потребность в основных строительных машинах, механизмах, материалах;

определена потребность во временных зданиях и сооружениях;

разработаны мероприятия по охране труда и технике безопасности при производстве СМР.

Нормативная продолжительность строительства определена согласно СН РК 1.03-02-2014 и СП РК 1.03-102-2014 «Продолжительность строительства и задел в строительстве предприятий, зданий и сооружений», часть II и составляет 13,0 месяцев, в том числе подготовительный период 0,9 месяца.

Начало строительства планируется в июне 2021 года согласно письму Акционерного общества «КазТрансГаз Аймақ» от 12 апреля 2021 года, № 301-3013-570.

Технические показатели:

нормативная продолжительность строительства – 13,0 месяца;

распределение инвестиций (заделы) по годам строительства:

на 2021 год – 52,0 %;

на 2022 год – 48,0 %.

6.7 Сметная документация

Сметная документация разработана в соответствии с «Нормативным документом по определению сметной стоимости строительства в Республике Казахстан», утвержденным приказом КДСиЖКХ МИИР РК от 14.11.2017 г. №249-нқ, на основании государственных сметных нормативов, задания на проектирования и принятых проектных решений.

Сметная стоимость строительства подлежит утверждению заказчиком в установленном законодательством порядке, для строительства объектов за счет бюджетных средств и иных форм государственных инвестиций в соответствии с «Правилами утверждения проектов (технико-экономических обоснований и проектно-сметной документации)», утвержденными приказом МНЭ РК от 02 апреля 2015 года № 304, и является основанием для определения лимита средств заказчика (инвестора) на реализацию объектов строительства в соответствии с пунктом 14 «Нормативного документа по определению сметной стоимости строительства в Республике Казахстан».

Сметная документация составлена ресурсным методом с использованием программного комплекса АВС-4 (редакция 2021.2) по выпуску сметной документации в текущих ценах II квартала 2021 года.

При составлении смет использованы:

сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на строительные работы, ЭСН РК 8.04-01-2015 изменения и дополнения, выпуск 21;

сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на монтажные работы, ЭСН РК 8.04-02-2015 изменения и дополнения, выпуск 21;

сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на ремонтно-строительные работы, ЭСН РК 8.05-01-2015 изменения и дополнения, выпуски 1-21;

сборники сметных цен в текущем уровне на строительные материалы, изделия и конструкции ССЦ РК 8.04-08-2021 2021 год (17 сборников) Выпуск 1;

сборник сметных цен в текущем уровне на инженерное оборудование объектов строительства, ССЦ РК 8.04-09-2021 2021 год Выпуск 1;

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

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

сборник сметных цен в текущем уровне 2021 года на перевозку грузов для строительства, СЦПГ РК 8.04-12-2020 Отдел 1. Автомобильные перевозки;

«Перечень оборудования, материалов и изделий, с приложением прайс-листов, наименования которых с соответствующими техническими характеристиками отсутствуют в действующей нормативной базе», утвержденный заказчиком, согласно пункту 9.3.14 СН РК 1.02-03-2011, пунктам 61, 62, 65, 66, 67 «Нормативного документа по определению сметной стоимости строительства в Республике Казахстан» (приказ КДСиЖКХ МИИР РК от 14.11.2017 г. № 249-нқ);

В сметной стоимости строительства учтены дополнительные затраты:

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

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

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

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

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

Сметная стоимость строительства определена в ценах II квартала 2021 года с учетом МРП установленного в соответствии, со статьей 8 п. 4 Закона Республики Казахстан «О республиканском бюджете на 2021-2023 годы» от 02 декабря 2020 года № 379-VI, с протоколом РБК Республики Казахстан от 25 августа 2020 года №29 «Прогноз социально-экономического развития Республики Казахстан на 2021 - 2025 годы» на 2021, 2022 годы:

2021 год – 2 917 тенге;

2022 год – 3 063тенге.

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

7. РЕЗУЛЬТАТЫ ЭКСПЕРТИЗЫ

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

В процессе рассмотрения по замечаниям и предложениям ТОО «Престиж Эксперт Алматы» в рабочий проект «Строительство подводящего газопровода высокого давления и газораспределительных сетей в п. Саймасай, Кайнар Енбекшиказахского района, Алматинской области» 2ПК» внесены следующие изменения и дополнения:

Генеральный план

1. Исправлена таблица «Ведомость основных комплектов рабочих чертежей»
2. В таблицах «Основные показатели по генплану» добавлена длина ограждения.

Архитектурно-строительные решения

3. Титульные листы заменены.
4. Шифры альбомов в обозначениях ведомости основных комплектов рабочих чертежей, откорректированы.
5. Климатический подрайон указан.
6. Температура холодной пятидневки указана.
7. В описание расчетных физико-механических свойств дополнены: Плотность, Коэффициент пористости, Природную влажность, Степень влажности, Коэффициент фильтрации.
8. Тип грунтовых условий по сейсмическим свойствам дополнен.
9. Требование по уплотнению основания, а также обратная засыпка пазух дополнены коэффициентом уплотнения и требуемой плотностью.
10. Записи о необходимых мероприятиях по упорядочению поверхностного водостока и исключению возможности замачивания грунтов основания техническими и атмосферными водами включены.
11. Добавлены записи о необходимости согласования основания, перед устройством фундаментов, инженером геологом, с подписанием актов.
12. ГОСТы и типы сварок в монтажных узлах и примечаниях добавлены.
13. Пояснительная записка в части «АС» откорректирована.

Газоснабжение

14. Представлен договор с заказчиком на проведение проектных работ.
15. На углах поворота подземного участка газопровода даны две привязки к характерным точкам по трассе.
16. Присвоены номера углам поворота.
17. При глубине траншеи более 2,0 м предусмотрено крепление стенок.
18. Приведены в соответствие с условными обозначениями цветовые обозначения газопровода.
19. Представлен лист согласований рабочего проекта.
20. Представлен расчет толщины стенок трубопровода.

Электроснабжение 2ПК

21. Листы ЭС-4, ЭС-5. Откорректирован контур заземления, на плане вокруг проектируемой опоры. Представлен расчет сопротивления контура заземления.

Организация строительства

22. Откорректирована ведомость потребности в строительных материалах и оборудовании, расчет потребности в рабочих кадрах, во временных зданиях и сооружениях согласно нормативной трудоемкости по откорректированной сметной документации.

Сметная документация

23. Представлена, утвержденная заказчиком сводная ведомость потребности основных материалов, изделий, конструкций и оборудования (Казахстанское содержание, в млн. тенге) (после окончательного определения сметной стоимости строительства).

24. Представлена окончательная версия сметной документации в формате PDF (с подписями и печатями) и KENML (в полном объеме).

25. Предоставлена сводная ведомость материальных ресурсов согласно п.51, 52 Нормативного документа по определению сметной стоимости строительства в РК.

26. Откорректированы затраты на экспертизу рабочего проекта согласно расчету.

27. Откорректировано деление затрат по годам строительства с учетом даты заключения договора на проектные работы.

28. Откорректирован расчет командировочных затрат авторского надзора с учетом места расположения объекта.

29. Стоимость материалов принята по территориальной зоне с учетом п.1.5 ССЦ РК 8.04-08-2021 при отсутствии в сборнике сметных цен на материальные ресурсы для соответствующей территориальной зоны, сметная цена определены по отпускной цене, принимаемой по Сборнику сметных цен на материальные ресурсы ближайшей территориальной зоны, с учетом транспортных расходов (франко-приобъектный склад) и заготовительно-складских расходов. Транспортные расходы определены в соответствии с нормативными документами по ценообразованию. Представлена транспортная схема, утвержденная заказчиком, и калькуляцию стоимости материалов.

30. Откорректированы затраты на земляные работы по обратной засыпке с учетом понижения на одну группу за счет разрыхления грунта.

31. Откорректирована стоимость материалов, принятых по данным прайс-листов согласно представленного перечня, утвержденного заказчиком.

32. Откорректированы затраты на устройство покрытие площадок согласно проектным решениям.

33. Откорректированы объемы работ согласно проектным решениям и изменениям в проектных решениях по замечаниям экспертной организацией.

7.2 Оценка принятых проектных решений

В соответствии с Приказом МНЭ РК № 165 от 28 февраля 2015 года «Об утверждении правил определения общего порядка отнесения зданий и сооружений к технически и (или) технологически сложным объектам», а также приказа МНЭ РК № 490 от 21 сентября 2020 года «О внесении изменений в Приказ Министра национальной экономики РК от 28 февраля 2015 года № 165 «Об утверждении правил определения общего порядка отнесения зданий и сооружений к технически и (или) технологически сложным объектам», разработчиком проекта установлен II уровень ответственности, не относящийся к технически и технологически сложным.

Рабочий проект разработан в соответствии с заданием на проектирование и исходными данными.

Принятые проектные решения с учетом внесенных изменений по п. 7.1 соответствуют государственным нормативным требованиям по санитарно-эпидемиологической, экологической, пожарной и взрывной безопасности, охране труда, функциональному назначению объекта.

В рабочем проекте учтены современные требования по качеству и рациональности проектных решений.

Технико-экономические показатели по рабочему проекту представлены в Таблице 6.

Основные технико-экономические показатели по рабочему проекту

Таблица 6

№	Наименование показателей	Ед. изм.	Показатели	
			заявленные	рекомендуемые к утверждению
	п. Саймасай			
1	Площадь проектируемого участка	га	100,00	100,00
2	Площадь застройки	м^2	31,50	31,50
	с. Кайнар			
3	Площадь проектируемого участка	га	100,00	100,00
4	Площадь застройки	м^2	31,50	31,50
	п. Саймасай			
5	Протяженность газопровода среднего давления	м	6 210,00	6 210,00
6	Протяженность газопровода низкого давления	м	50 075,40	50 075,40
	с. Кайнар			
7	Протяженность газопровода среднего давления	м	914,00	914,00
8	Протяженность газопровода низкого давления	м	2 843,00	2 843,00
9	Протяженность КЛ-0,4кВ (общая)	м	89,00	89,00
10	Протяженность ЛЭП-10кВ (общая)		10,00	10,00
11	Общая сметная стоимость строительства в текущем уровне цен 2021 года, в прогнозном уровне цен 2022 года	млн. тенге	1 159,069	1 156,573
	в том числе:			
	строительно-монтажные работы	млн. тенге	891,710	890,416
	оборудование	млн. тенге	35,608	35,574
	прочие затраты	млн. тенге	231,751	230,583
В том числе сметная стоимость по годам:				
11.1	в текущем уровне цен 2020 года с МРП 2778 тенге	млн. тенге	68,975	н/п
11.2	в текущем уровне цен 2021 года с МРП 2917 тенге (стоимость ПИР, стоимость экспертизы рабочего проекта, стоимость строительства)	млн. тенге	533,191	622,423
11.3	в прогнозном уровне цен 2022 года с МРП 3063 тенге (стоимость строительства)	млн. тенге	556,903	534,150
12	Нормативная продолжительность строительства	мес.	13,0	13,0

В процессе экспертизы определена достоверная общая сметная стоимость строительства в текущем уровне цен 2021 года и в прогнозном уровне цен 2022 года.

8 ВЫВОДЫ

8.1 С учетом внесённых изменений и дополнений рабочий проект «Строительство подводящего газопровода высокого давления и газораспределительных сетей в п. Саймасай, Кайнар Енбекшиказахского района, Алматинской области» 2ПК» соответствует требованиям государственных нормативов, действующих в Республике Казахстан и рекомендуется к утверждению со следующими основными технико-экономическими показателями:

п. Саймасай	
Площадь проектируемого участка	– 100,00 га.
Площадь застройки	– 31,50 м^2.
с. Кайнар	
Площадь проектируемого участка	– 100,00 га.
Площадь застройки	– 31,50 м^2.
п. Саймасай	
Протяженность газопровода среднего давления	– 6 210,00 м;
Протяженность газопровода низкого давления	– 50 075,40 м.
с. Кайнар	
Протяженность газопровода среднего давления	– 914,00 м;
Протяженность газопровода низкого давления	– 2 843,00 м.
Протяженность КЛ-0,4кВ (общая)	– 89,00 м.
Протяженность ЛЭП-10кВ (общая)	– 10,00 м.
Общая сметная стоимость строительства в текущем уровне цен 2021 года и в прогнозном уровне цен 2022 года	– 1 156,573 млн. тенге,
в том числе:	
строительно-монтажные работы	– 890,416 млн. тенге;
оборудование	– 35,574 млн. тенге.
прочие	– 230,583 млн. тенге.
Нормативная продолжительность строительства	– 13,0 месяца:

8.2 Настоящее экспертное заключение выполнено с учетом исходных материалов (данных), утвержденных Заказчиком для проектирования, достоверность которых гарантирована АО «КазТрансГаз Аймақ», согласно договору № ПЭА-12/21 от 20 апреля 2021 года.

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

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

8. ТҰЖЫРЫМДАР

8.1 Енгізілген өзгерістер мен толықтыруларды ескере отырып «Алматы облысы, Еңбекшіқазақ ауданы, Саймасай, Қайнар кенттеріндегі жоғары қысымды газ құбыры мен газ тарату желілерінің құрылысы. 2 іске қосу кешені» жұмыс жобасы Қазақстан Республикасында қолданылатын мемлекеттік нормативтердің талаптарына сәйкес келеді және келесі негізгі техника-экономикалық көрсеткіштерімен бекітілуге ұсынылады:

Саймасай а.	
Жобаланатын учаскенің ауданы	– 100,00 га.
Құрылыс алаңы	– 31,50 м^2.
Қайнар а.	
Жобаланатын учаскенің ауданы	– 100,00 га.
Құрылыс алаңы	– 31,50 м^2.
Саймасай а.	
Орташа қысымды газ құбырының ұзындығы	– 6 210,00 м;
Төмен қысымды газ құбырының ұзындығы	– 50 075,40 м.
Қайнар а.	
Орташа қысымды газ құбырының ұзындығы	– 914,00 м;

Төмен қысымды газ құбырының ұзындығы	– 2 843,00 м.
КЛ-0,4кВ (жалпы) ұзындығы	– 89,00 м.
ЛЭП-10кВ (жалпы) ұзындығы	– 10,00 м.
Құрылыстың жалпы сметалық құны 2021 жылғы бағалардың ағымдағы деңгейінде және 2022 жылғы бағалардың болжамды деңгейінде	– 1 156,573 млн. теңге,
соның ішінде:	
құрылыс-монтаж жұмыстары	– 890,416 млн. теңге;
құрал-жабдықтар	– 35,574 млн. теңге;
басқа шығындар	– 230,583 млн. теңге.
Құрылыстың нормативтік ұзақтығы	– 13,0 ай:

8.2 Осы сараптау қорытындысы жобалау үшін тапсырысшы бекіткен бастапқы материалдарды (деректерді) есепке алумен орындалды, опардың дұрыстығына 2021 жылғы 20 сәуірдегі № ПЭА-12/21 шарттың талаптарына сәйкес «ҚазТрансГаз Аймақ» АҚ кепілдік етеді.

8.3 Тапсырысшы жобалау ұйымынан жұмыс жобасы бойынша құжаттаманы қабылдау барысында олардың осы сараптамалық қорытындыға сәйкестігін тексерсін.

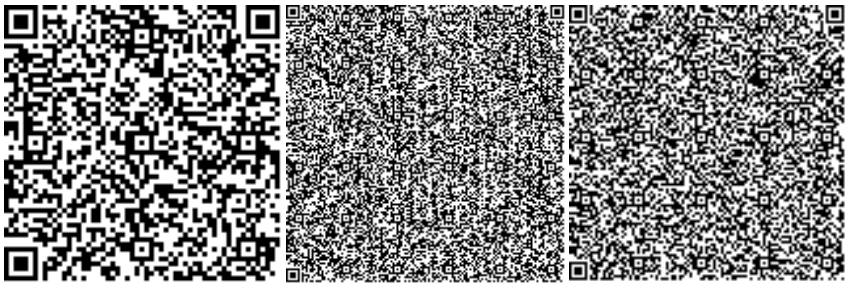
8.4 Тапсырыс беруші құрылыс кезінде отандық тауар өндірушілердің жабдықтарын, материалдарын және құралымдарын барынша көбірекпайдалансын.

Директор – Курманалина К.Б.
Жетекші сарапшы – Махамбетова Г.
Сарапшы – Артамонова Е.Г.
Сарапшы – Нұрпейіс Д.М.
Сарапшы – Литовник В.А.
Сарапшы – Тағыбек Ұ.Б.
Сарапшы – Большакова С.А.
Сарапшы – Отарбаева Б.Ш.
Сарапшы – Дудкина Н.Н.

Курманалина К.Б.

Директор

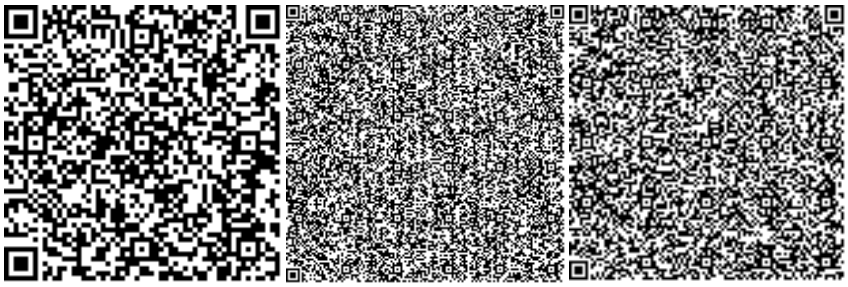
ТОО «ПрестижЭкспертАлматы»



Тағыбек Ұ.Б.

Внештатный эксперт

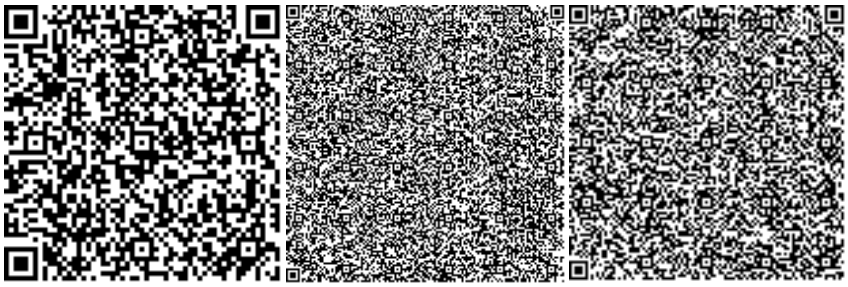
ТОО «ПрестижЭкспертАлматы»



Дудкина Н.Н.

Эксперт

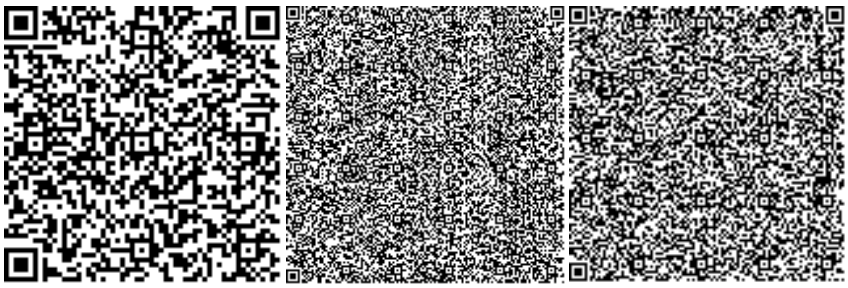
ТОО «ПрестижЭкспертАлматы»



Отарбаева Б.Ш.

Эксперт

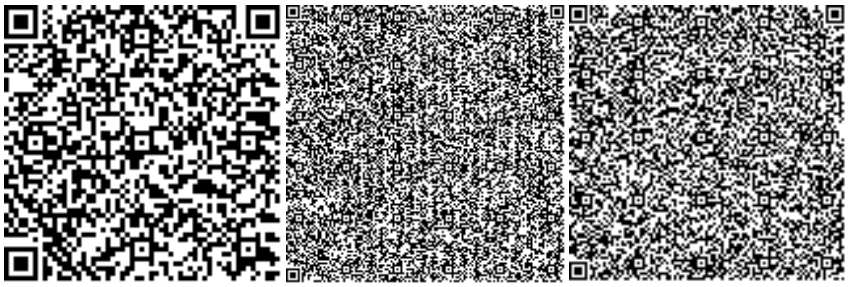
ТОО «ПрестижЭкспертАлматы»



Большакова С.А.

Эксперт

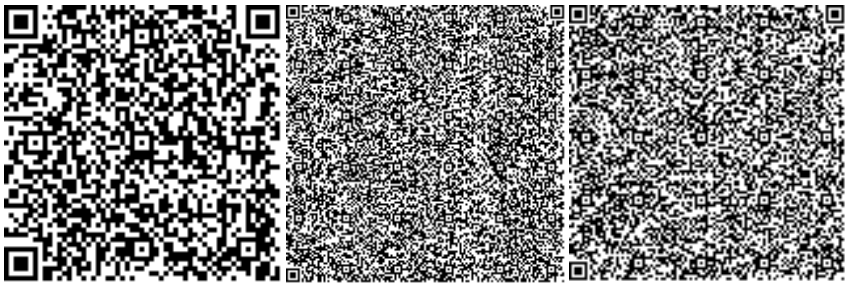
ТОО «ПрестижЭкспертАлматы»



Нұрпейіс Д.М.

Эксперт

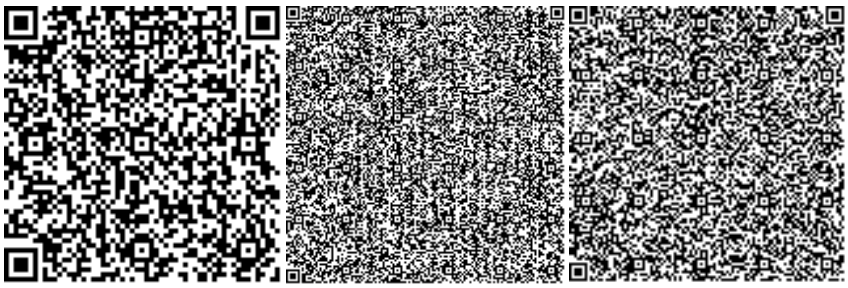
ТОО «ПрестижЭкспертАлматы»



Артамонова Е.Г.

Эксперт

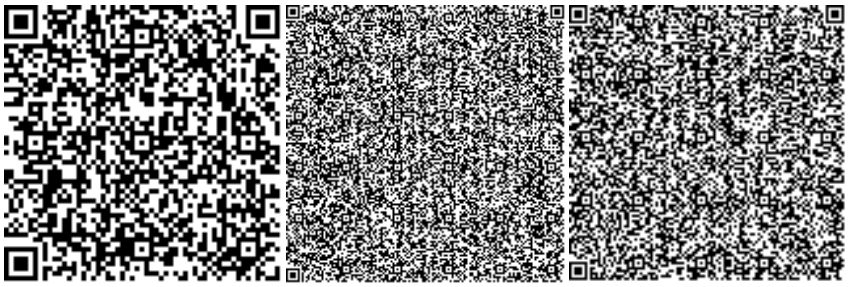
ТОО «ПрестижЭкспертАлматы»



Литовник В.А.

Эксперт

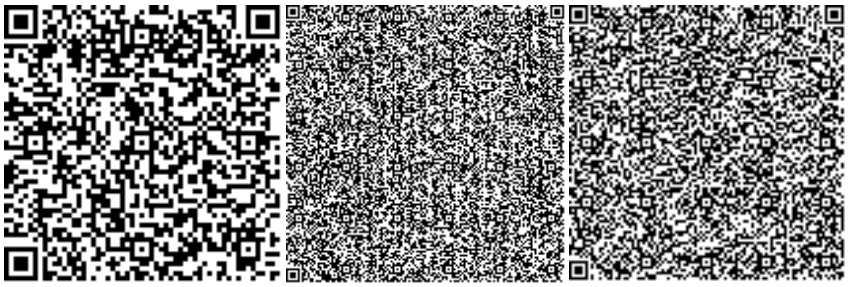
ТОО «ПрестижЭкспертАлматы»



Махамбетова Г.

Эксперт

ТОО «ПрестижЭкспертАлматы»



Ссылка на окончательную редакцию ПСД

Номер: KZ09VDD00166086

Акимат Алматинской области

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

РАЗРЕШЕНИЕ

на эмиссии в окружающую среду для объектов IV категории

Наименование природопользователя:

Акционерное общество "КазТрансГаз Аймак" 010000, Республика Казахстан, Акмолинская область, Есильский район, г.Есиль, улица АЛИХАН БОКЕЙХАН, дом № 12

(индекс, почтовый адрес)

Индивидуальный идентификационный номер/бизнес-идентификационный номер: 020440001144

Наименование производственного объекта: Подводящий газопровод высокого давления и газораспределительных сетей в п. Саймасай, Кайнар Енбекшиказахского района, Алматинской области. 2ПК

Местонахождение производственного объекта:

Алматинская область, Енбекшиказахский район -

Алматинская область, Енбекшиказахский район -

Алматинская область, Енбекшиказахский район -

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	Конакбаев Айбек Сапарбекович
(подпись)	Фамилия, имя, отчество (отчество при наличии)

Место выдачи: г.Талдыкорган **Дата выдачи:** 18.05.2021 г.

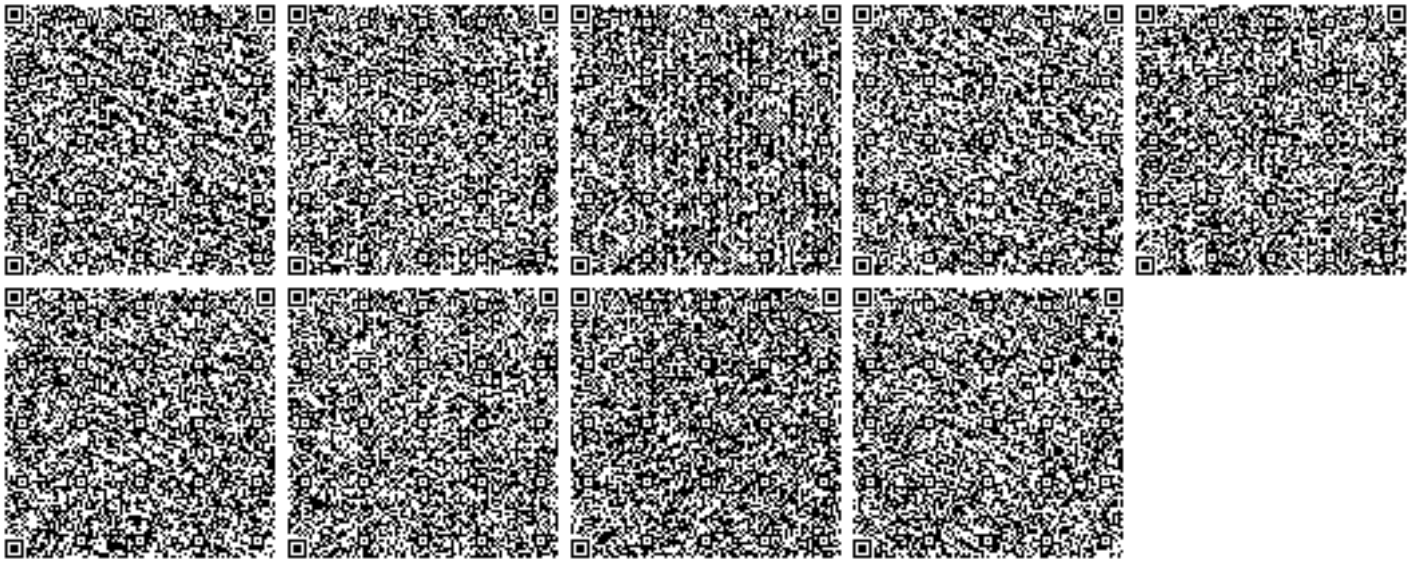
Приложение № 1 к разрешению на эмиссии в окружающую среду

Лимиты эмиссий в окружающую среду

Наименование загрязняющих веществ	Лимиты эмиссий в окружающую среду	
	г/сек	т/год
1	2	3
Лимиты выбросов загрязняющих веществ		
Всего, из них по площадкам:	233,018868666	3,8743854686
Строительство подводящего газопровода высокого давления и газораспределительных сетей в п. Саймасай, Кайнар Енбекшиказахского района, Алматинской области. 2ПК	1,40304045	3,57635035
в т.ч. по ингредиентам:		
Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70 (динас)	0,00699	0,0236
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)	0,1435044	0,156684
Сера диоксид	0,06131	0,15
Пыль абразивная	0,0026	0,0874
Никель оксид (в пересчете на никель)	0,0001806	0,002203
Проп-2-ен-1-аль	0,006382	0,0176452
Циклогексанон	0,003864	0,00114
Фториды неорганические плохо раст- воримые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат)	0,000458	0,002555
Фтористые газообразные соединения (в пересчете на фтор):	0,0001042	0,000581
Хлорэтилен	0,00000715	0,00000585
Формальдегид	0,006382	0,0176452
Уайт-спирит	0,0486	0,48949783
Углерод	0,026945	0,073655
Углерод оксид	0,1540635	0,3849135
Метилбензол	0,03014	0,0495376
Азота (IV) диоксид	0,16583	0,463702
Алканы С12-19/в пересчете на С/	0,48802	0,216855
Пропан-2-он	0,01264	0,02161905
Азот (II) оксид	0,208544	0,577175
Бутилацетат	0,00916	0,01096687
Железо (II, III) оксиды	0,002185	0,12609
Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	0,0002306	0,01085
Взвешенные частицы РМ10 (1)	0,004	0,1345
Диметилбензол (смесь о-,м-, п- изомеров)	0,0209	0,55752925

Подводящий газопровод высокого давления и газораспределительных сетей в п. Саймасай, Кайнар Енбекшиказахского района, Алматинской области. 2ПК 2022 год	115,807914108	0,1490175593
в т.ч. по ингредиентам:		
Смесь природных меркаптанов (в пересчете на этилмеркаптан)	0,0023184	0,0000027821
Азота (IV) диоксид	0,00031776	0,0023616
Сероводород (Дигидросульфид)	0,0010143	0,0000012172
Азот (II) оксид	0,000051648	0,00038396
Метан	115,80012	0,11592
Углерод оксид	0,004092	0,030348
Подводящий газопровод высокого давления и газораспределительных сетей в п. Саймасай, Кайнар Енбекшиказахского района, Алматинской области. 2ПК 2023 год	115,807914108	0,1490175593
в т.ч. по ингредиентам:		
Метан	115,80012	0,11592
Азота (IV) диоксид	0,00031776	0,0023616
Азот (II) оксид	0,000051648	0,00038396
Углерод оксид	0,004092	0,030348
Смесь природных меркаптанов (в пересчете на этилмеркаптан)	0,0023184	0,0000027821
Сероводород (Дигидросульфид)	0,0010143	0,0000012172
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

Срок действия настоящего разрешения с 01.06.2021 года по 01.01.2024 года