«Ақтөбе облысы, Мәртөк ауданы, Жайсан ауылы, № 41 «В» учаскесі мекенжайындағы «Наурызғали» ШҚ мал базасын газдандыру»

жұмыс жобасы бойынша

09.08.2021 ж. № 04-0243/21

(оң)

ҚОРЫТЫНДЫ

ТАПСЫРЫСШЫ:
«НАУРЫЗГАЛИ» шаруашылық қожалығы,
Мәртөк ауданы, Жайсаң ауылы

БАС ЖОБАЛАУШЫ:
«Ақтам инжиниринг» ЖШС,
Ақтөбе қаласы

Ақтөбе қаласы

АЛҒЫ СӨЗ

«Ақтөбе облысы, Мәртөк ауданы, Жайсан ауылы, № 41 «В» учаскесі мекенжайындағы «Наурызғали» ШҚ мал базасын газдандыру» жұмыс жобасы бойынша осы сараптама қорытындысы «Мемсараптама» РМК Ақтөбе және Батыс Қазақстан облыстары бойынша филиалымен берілді.

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

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

№ 04-0243/21 от 09.08.2021 г.
(положительное)
по рабочему проекту
«Газификация скотобазы КХ «Наурызгали», по адресу уч. № 41 «В» с.Жайсан Мартукского района Актюбинской области»

ЗАКАЗЧИК:
Крестьянское хозяйство «НАУРЫЗГАЛИ»,
Мартукский район, село Жайсан

ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК:
ТОО «Актам инжиниринг»,
город Актобе

город Актобе

ПРЕДИСЛОВИЕ

Данное экспертное заключение на рабочий проект **«Газификация скотобазы КХ «Наурызгали», по адресу уч. № 41 «В» с.Жайсан Мартукского района Актюбинской области»** выдано филиалом РГП «Госэкспертиза» по Актюбинской и Западно-Казахстанской областям.

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

1. НАИМЕНОВАНИЕ: рабочий проект «Газификация скотобазы КХ «Наурызгали», по адресу уч. № 41 «В» с.Жайсан Мартукского района Актюбинской области».

Настоящее заключение выполнено в соответствии с договором №01-0887 от 31.05.2021 г., между РГП «Госэкспертиза» и крестьянское хозяйство «НАУРЫЗГАЛИ».

2. ЗАКАЗЧИК: Крестьянское хозяйство «НАУРЫЗГАЛИ», Мартукский район, село Жайсан.

3. ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК: ТОО «Актам инжиниринг», государственная лицензия №18017223 от 17.09.2018 года, выданная ГУ «Управление государственного архитектурно-строительного контроля Актюбинской области», категория лицензии - I.

4. ИСТОЧНИК ФИНАНСИРОВАНИЯ: негосударственные инвестиции.

5. ОСНОВНЫЕ ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ

5.1 Основание для разработки:

задание на проектирование, утвержденное заказчиком от 15.03.2021 года;

распоряжение акима Жайсанского сельского округа Мартукского района Актюбинской области №9 от 14.03.2019 года о продаже земельного участка в частную собственность гражданину Таспагамбетову С.Н. для размещения крестьянского хозяйства площадью 0,55 га;

акт на право частной собственности на земельный участок №0088856 от 27.03.2019 года с кадастровым номером 02-029-030-588 площадью 0,5500 га;

сведения о собственнике (правообладателе) №002167208742 от 03.04.2019 года;

распоряжение акима Жайсанского сельского округа Мартукского района Актюбинской области №15 от 02.04.2021 года о передаче земельного участка в аренду для прокладки подводящего газопровода площадью 0,15 га сроком на 3 года;

архитектурно-планировочное задание №3 от 12.04.2021 года, утвержденное (главным архитектором района) ГУ «Мартукский районный отдел архитектуры, градостроительства и строительства»;

перечень оборудования, материалов, изделий и конструкций, принятых для проектирования, утвержденный заказчиком от 18.05.2021 года;

технический отчет по топографо-геодезическим работам арх.№91 от 2021 года, выполненный ТОО «Актам инжиниринг» (государственная лицензия №18017227 от 17.09.2018 года);

отчет об инженерно-геологических изысканиях объект №91/2021 от 23.02.2021 года, выполненный ТОО «Актам инжиниринг» (государственная лицензия №18017227 от 17.09.2018 года);

письмо №188 от 19.05.2021 года о том, что в границах отведенного земельного участка, предназначенного под строительство, зеленых насаждений нет, выданное ГУ «Мартукский районный отдел ЖКХ, ПТ и АД»;

акт выбора места пересечения проектируемого газопровода железнодорожных путей перегона Жайсан - рзд.33 от 12.03.2021 года, подписанный комиссией;

письмо №3 от 14.05.2021 года о том, что источником финансирования являются собственные средства, выданное заказчиком;

письмо №96 от 27.07.2021 года о начале строительства в октябре 2021 года, выданное заказчиком.

Технические условия:

№03-МрГХ-2021-0000023 от 24.02.2021 года на подключение к газораспределительным сетям, выданные ПТО АПФ АО «КазТрансГаз Аймақ»;

№KZ56VAQ00001859 от 15.03.2021 года на пересечение автомобильных дорог международного и республиканского значения, выданные АОФ АО «НК «КазАвтоЖол»;

№790-И от 02.03.2021 года на пересечение железнодорожного пути, выданные АО «НК «Казахстан темир жолы».

5.2 Согласования заинтересованных организаций:

письмо №2-23/ЮЛЕ-110 от 08.07.2021 года о том, что согласно представленной ситуационной схеме и географических координат участки строительства находятся за пределами земель государственного лесного фонда и особо охраняемых природных территорий, выданное РГУ «Актюбинская областная территориальная инспекция по охране лесного хозяйства и животного мира Комитета лесного хозяйства и животного мира Министерства экологии, геологии и природных ресурсов РК»;

письмо-согласование №19-1/19-2/279-И от 25.03.2021 года перехода газопровода через автодорогу республиканского значения А-24 «Актобе-Мартук Граница РФ» (на Оренбург) на км 90+313, выданное АОФ АО «НК «КазАвтоЖол»;

письмо-согласование №1568-И от 04.05.2021 года на устройство пересечения газопроводом КХ «НАУРЫЗГАЛИ» железнодорожного пути на 1692 км ПК5+42 м перегона Жайсан - рзд.33, выданное филиалом АО «НК «КТЖ» - «Актюбинское отделение магистральной сети»;

письмо №3 от 02.06.2021 года о регистрации исполнительной технической документации (ИТД), выданное ГУ «Мартукский районный отдел ЖКХ, ПТ и АД».

5.3 Перечень документации, представленной на экспертизу:

паспорт проекта;
общая пояснительная записка;
рабочие чертежи - ГСН, ГСВ, КР, МЗ;
проект организации строительства;
раздел «Оценка воздействия на окружающую среду», выполненный в 2021 году ТОО «Актам инжиниринг»;
сметная документация.

5.4 Цель и назначение объекта строительства:

Обеспечение системой газоснабжения крестьянское хозяйство «НАУРЫЗГАЛИ» в результате строительства подводящих сетей газоснабжения.

6. ОСНОВНЫЕ ДАННЫЕ ОБЪЕКТА И ПРИНЯТЫЕ ПРОЕКТНЫЕ РЕШЕНИЯ

6.1 Место размещения объекта и характеристика участка строительства:

Участок строительства расположен на участке 41 В с. Жайсан Мартукского района Актюбинской области. Село Жайсан расположен в зоне сухих степей на самом севере Актюбинской области на границе ее с Российской Федерацией.

Климат района континентальный с значительными колебаниями месячных и суточных температур воздуха, дефицитом атмосферных осадков и их неравномерным распределением в течение года, с жарким летом и холодной зимой.

Природно-климатические условия района строительства:

климатический подрайон	- IIIВ;
скоростной напор ветра	- 0,38 кПа;

расчетная зимняя температура наружного воздуха - минус 29,9ºС;
нормативная снеговая нагрузка - 1,8 кПа;
нормативная глубина сезонного промерзания грунта - 1,72-2,52 м;
сейсмичность района строительства - 5 баллов.

Инженерно-геологические условия площадки строительства:

Согласно отчета об инженерно-геологических изысканиях №91/2021 от 23.02.2021 года, выполненного ТОО «Актам-инжиниринг», на участке изысканий пробурены 6 скважин глубиной по 3,0 м, инженерно-геологические условия характеризуются следующими грунтами:

ИГЭ №1 - почвенно-растительный грунт, мощность слоя 0,2 м;

ИГЭ №2 – суглинки легкие (просадочные 1 типа), мощность слоя 1,6 м;

ИГЭ №3 – пески средней крупности, мощность слоя 1,2 м.

Физико-механические характеристики грунтов нормативные: суглинки (ИГЭ №2) с=29 кПа; φ=22º; р=1,57 т/м³; Е=11 МПа; пески (ИГЭ №3) с=2 кПа; φ=28º; р=1,63 т/м³; Е=25 МПа.

Основанием фундаментов служат суглинки (ИГЭ №2).

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

Засоленность грунтов - не засоленные.

Сульфатная агрессивность грунтов к бетонам характеризуется: грунты среднеагрессивные ко всем маркам бетона. Хлоридная агрессивность грунтов характеризуется: грунты среднеагрессивные к арматуре железобетонных конструкций.

Грунтовые воды не вскрыты до глубины 3,0 м от дневной поверхности.

6.2 Проектные решения

6.2.1 Газоснабжение

Рабочий проект разработан на основании технических условий №03-МрГХ-2021-0000023 от 24.02.2021 года, выданных ПТО АПФ АО «КазТрансГаз Аймақ», и в соответствии с требованиями СН РК 4.03-01-2011, МСП 4.03-103-2005, СП РК 4.03-101-2013 «Газораспределительные системы».

Точка врезки - существующий подводящий газопровод высокого давления к селу Жайсан диаметром 225 мм, $P_п$=0,6 МПа (6,0 кгс/см²), $P_{раб}$=0,4 МПа (4,0 кгс/см²).

Ориентировочный объем расхода газа по техническим условиям – 4,72 м³/час.

Здание КХ «Наурызгали» оборудовано водогрейным котлом КСГ-20 (2,2 м³/час), ПГ-4 = 2 шт. (2х1,26=2,52 м³/час).

Подводящий газопровод высокого давления

На врезке устанавливаются полиэтиленовый тройник ПЭ100 SDR11 225/63 и отключающее устройство – задвижка стальная типа 30с41нж диаметром 50 мм в надземном исполнении.

От точки врезки до здания газопровод высокого давления запроектирован подземным способом из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR11 диаметром 63х5,8 мм = 1 466,0 м по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 с коэффициентом запаса прочности не менее 2,6 и надземным способом из труб стальных электросварных по ГОСТ 10704-91 диаметром 57х3,5 мм = 6,5 м с устройством стальной задвижки типа 30с41нж диаметром 50 мм – 1 шт. перед проектируемым ГРПШ-04-2У-1.

Надземный газопровод защищается от воздействия атмосферной коррозии покрытием, состоящим из двух слоев грунтовки и двух слоев масляной краски (газопровод - желтым, опоры - черным).

Согласно п.11.3 поз.6 табл.22 СП РК 4.03-101-2013 сварные стыки газопровода подвергаются 100% проверке физическими методами испытания, ультразвуковой дефектоскопией.

Переходы полиэтилен-сталь выполнены с помощью переходников ПЭ-ВП/сталь, повороты в вертикальной и горизонтальной плоскостях полиэтиленового газопровода выполнены с помощью отводов по ГОСТ Р 52779-2007 или ТУ 6-19-352-87, стального газопровода по ГОСТ 17375-2001.

Средняя глубина заложения подземного газопровода - 1,2 м.

Укладка полиэтиленового газопровода и соединений осуществляется на мягкое основание толщиной 0,1 м и присыпается слоем мягкого грунта на высоту 0,2 м. Для поиска трассы полиэтиленового газопровода предусмотрена прокладка вдоль присыпанного (на расстоянии 0,2-0,3 м) газопровода изолированного алюминиевого провода по ГОСТ 31947-2012 сечением 2,5-4 мм² с выходом концов его на поверхность под ковер и в целях предотвращения механического повреждения газопровода предусмотрена прокладка вдоль присыпанного газопровода сигнальной полиэтиленовой ленты желтого цвета с несмываемой надписью «Осторожно! Газ» по ГОСТ 10354-82 (по действующей нормативной документации), укладывается на расстоянии 0,2 м от верха присыпанного полиэтиленового газопровода.

Для определения местонахождения газопровода на углах поворота трассы, установки арматуры и сооружений, принадлежащих газопроводу, также на прямолинейных участках трассы (через 200-500 м) устанавливаются опознавательные знаки (4 шт.).

Согласно п.6.94 МСП 4.03-103-2005 работы по укладке полиэтиленового газопровода производятся при температуре наружного воздуха не ниже минус 15°С и не выше плюс 30°С.

Стальные участки неразъемного соединения покрыты изоляцией типа «весьма усиленная». При выходе из земли полиэтиленовый газопровод заключается в стальной футляр диаметром 159х4,0 мм длиной 0,9 м.

В районе КХ «Наурызгали» для понижения давления с высокого давления 2 категории до низкого давления рабочим проектом предусмотрена установка газорегуляторного пункта ГРПШ-04-2У-1 с основной и резервной линией редуцирования, регулятором давления РДНК-50/400, без счетчика расхода газа.

Рабочим проектом предусмотрено испытание газопровода согласно СП РК 4.03-101-2013:

испытание подземного полиэтиленового газопровода на прочность воздухом давлением 0,75 МПа в течении 1 часа, на герметичность давлением 0,6 МПа в течении 24 часов;

испытание надземного стального газопровода на прочность воздухом давлением 0,75 МПа в течении 1 часа, на герметичность давлением 0,6 МПа в течении 0,5 часов.

Переход газопровода через автомобильную дорогу

Рабочим проектом предусмотрен переход газопровода высокого давления через автодорогу от ПК3+70 до ПК4+22 методом горизонтально-направленного бурения. Газопровод на переходе запроектирован из полиэтиленовых труб диаметром 63х5,8мм = 52,0 м по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 SDR 11 ПЭ100 с коэффициентом запаса прочности 2,8.

Согласно норм МСН 4.03-01-2003 глубина укладки газопровода в месте пересечения при производстве работ методом ГНБ не менее 2,5 м от подошвы насыпи до верха футляра. Прокладка газопровода в месте пересечения с автодорогой выполнена в полиэтиленовом футляре диаметром 110х10,0 мм = 27,6 м по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 SDR 11 ПЭ100 с коэффициентом запаса прочности 2,8. На конце футляра по ходу газа

установлена контрольная трубка, выходящая под защитное устройство. Согласно норм МСН 4.03-01-2003, концы футляра выводятся на расстояние не менее 2,0 м за пределы подошвы насыпи. Концы футляра герметизируются эластичным герметиком и закрываются резиновыми манжетами с закрепленными хомутами. Строительство переходов рекомендуется летом.

Переход газопровода через железнодорожный путь

Рабочим проектом предусмотрен переход газопровода высокого давления через железную дорогу от ПК 4+22 до ПК 6+00 на 1692 км ПК 5+42 м перегона Жайсан - рзд.33. Переход выполнен методом ГНБ. Газопровод запроектирован из полиэтиленовых труб диаметром 63х5,8 мм по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 с коэффициентом запаса прочности 2,8. Прокладка газопровода высокого давления в месте пересечения с железной дорогой выполнена под углом 90° в полиэтиленовом футляре диаметром 110х10,0 мм = 178,0 м по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 с коэффициентом запаса прочности 2,8. Перед пересечением с железной дорогой установлено отключающее устройство - стальная задвижка Ду-50 в ограждении 3х3 м для защиты задвижки от механических повреждений. Согласно выданных технических условий АО «НК «КТЖ»» глубина укладки газопровода в месте пересечения при производстве работ методом ГНБ расстояние по вертикали от верха защитного футляра газопровода до подошвы рельса составляет не менее 3 м и до подошвы откоса насыпи земляного полотна или дна водоотводного сооружения не менее 1,5 м от подошвы насыпи до верха футляра. Концы футляра выводятся на расстояние 50 м в стесненных условиях не менее 10,0 м от подошвы насыпи. Концы футляра герметизируются эластичным герметиком и закрываются резиновыми манжетами с закрепленными хомутами. На конце футляра по ходу газа устанавливается продувочная свеча на расстоянии 50 м, высотой не менее 5,0 м. Повороты в вертикальной и горизонтальной плоскости выполнены при помощи отводов по ГОСТ Р 52779-2007. Контроль качества сварных стыков согласно норм МСН 4.03-01-2003 - 100%.

Внутриплощадочный газопровод низкого давления

После проектируемого ГРПШ-04-2У-1 предусмотрена надземная прокладка газопровода низкого давления из стальных труб диаметрами 57х3,0 мм (2,0 м) и 32х2,8 мм (71,0 м) по ГОСТ 10704-91, на опорах из стальной трубы диаметром 57х3,0 мм высотой 2,9 м по серии 5.905.

Повороты в горизонтальной и вертикальной плоскости надземного стального газопровода выполнены при помощи отводов по ГОСТ 17375-2001.

Весь надземный газопровод защищается от атмосферной коррозии покрытием, состоящим из 2-х слоев грунтовки и 2-х слоев краски или эмали, предназначенной для наружных работ.

Контроль качества сварных соединений согласно СП РК 4.03-101-2013 надземного стального газопровода - 5% (но не менее одного стыка).

Испытания газопроводов на герметичность проводят подачей в газопровод сжатого воздуха и созданием в газопроводе испытательного давления - 0,3 МПа в течение 1 часа.

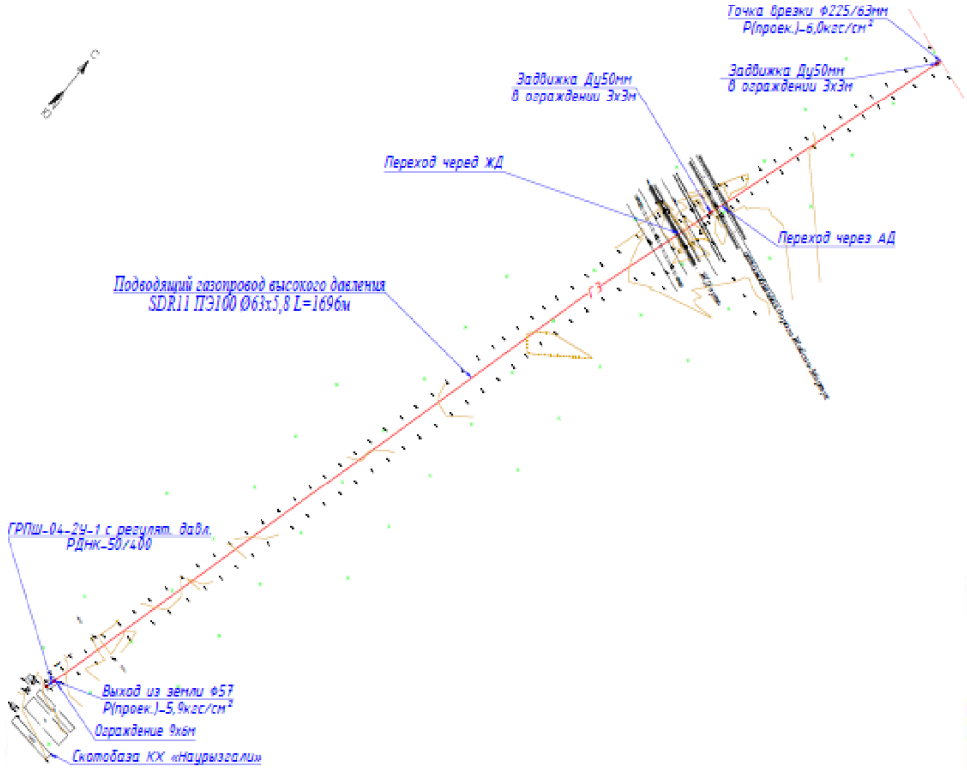


Рис.1 - Ситуационная схема

Внутреннее газооборудование

Согласно технических условий предусмотрены газовый котел КСГ-20 - 1 шт. и плита газовая ПГ-4 - 2 шт. Общий расход газа составляет: V = 4,72 м³/ч. Принят счетчик газовый мембранный ВК-G6 с номинальным расходом газа - 6 м³/час. Внутренняя сеть газоснабжения выполнена из стальных труб диаметрами 25 мм, 20 мм, 15 мм по ГОСТ 3262-75. Перед отопительным котлом предусмотрены отключающие устройства - кран шаровый диаметром 20 мм, перед газовыми плитами - кран шаровый диаметром 15 мм. Рабочим проектом предусмотрена установка устройств СЗ-1, СЗ-2, которые устанавливаются в месте постоянного присутствия на стене в вертикальном положении от потолка 10-15 см, не ближе 2 м от места подачи приточного воздуха и открытых форточек.

На газопроводе рабочим проектом предусмотрена установка термочувствительного запорного клапана, который предназначен для автоматического перекрытия газовой магистрали при достижении температуры среды в помещении при пожаре 100°С.

6.2.2 Конструктивные решения

Площадка ГРПШ

Площадка размером в осях 6х9 м – щебеночная, толщиной 100 мм по уплотненному грунту основания.

ГРПШ устанавливается на металлическую раму из уголков 100х7 мм ГОСТ 8509-93 и стальных полос по ГОСТ 19903-2015. Стойки устанавливаются в пробуренные котлованы диаметром 300 мм глубиной 0,8 м и заделывается бетоном класса С12/15, W6, F100. Под фундаменты предусмотрена щебеночная подготовка толщиной 100 мм по уплотненному грунту основания.

Рабочим проектом предусмотрено ограждение площадок с калиткой из сетчатых металлических панелей сетки «Рабица» ГОСТ 5336-80, обрамленные уголками 45х5 мм

ГОСТ 8509-93. Стойки приняты из металлических квадратных труб 80х5 мм ГОСТ 13663-86. Стойки устанавливаются в пробуренные ямы диаметром 300 мм глубиной 1,1 м и заделываются бетоном класса С12/15, W6, F100. Под фундаменты предусмотрена щебеночная подготовка толщиной 100 мм по уплотненному грунту основания.

Рабочим проектом предусмотрено ограждение задвижек с калиткой (3х3 м) из сетчатых металлических панелей сетки «Рабица» ГОСТ 5336-80, обрамленные уголками 40х3 мм ГОСТ 8509-93. Стойки приняты из металлических уголков 40х3 мм ГОСТ 8509-93 с анкеровкой из швеллеров №27 ГОСТ 8240-97. Стойки устанавливаются в пробуренные ямы диаметром 300 мм глубиной 1,1 м и заделываются бетоном класса С12/15, W6, F100. Под фундаменты предусмотрена щебеночная подготовка толщиной 100 мм по уплотненному грунту основания.

Молниезащита высотой 8,0 м заделана в грунт на глубину 2,5 м, принята из составных труб диаметрами 57х3 мм, 32х2,8 мм ГОСТ 10704-91, круглой стали диаметром 16 мм ГОСТ 2590-2006. Элементы молниезащиты также приняты из уголков 50х5 мм ГОСТ 8509-93 и стальных полос по ГОСТ 103-2006.

Основанием фундаментов и площадок служат суглинки (ИГЭ №2) с физико-механическими характеристиками: с=29 кПа; φ=22º; р=1,57 т/м³; Е=11 МПа.

В основании фундаментов предусмотрено уплотнение грунта тяжелыми трамбовками.

Все бетонные и железобетонные конструкции, соприкасающиеся с грунтом, приняты на сульфатостойком цементе.

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

Антикоррозийная защита строительных конструкций предусмотрена в соответствии со СП РК 2.01-101-2013 «Защита строительных конструкций от коррозии». Открытые поверхности стальных и соединительных изделий защищаются лакокрасочным покрытием из эмали типа ПФ-115 ГОСТ 6465-76 по грунтовке ГФ-021 ГОСТ 25129-82.

6.2.3 Инженерное обеспечение, сети и системы

Молниезащита и заземление

В качестве молниеотвода ГРПШ-04-2У-1 сетей газопровода использована металлическая опора высотой 8,0 м (над землей) из стальных труб различного диаметра (57 мм, 32 мм). На молниеотводе предусмотрен молниеприемник длиной 1,0 м из круглой стали диаметром 16 мм. Молниеотвод заглублен на глубину 2,5 м и соединен с заземляющим устройством, выполненным вертикальными электродами из угловой стали 50х50х5 мм ГОСТ 8509-93 длиной 2,5 м, соединенных между собой полосовой сталью 40х4 мм ГОСТ 103-2006. Сопротивление заземляющего устройства молниеотвода должно быть не более 10 Ом. Все соединения молниезащитного устройства и заземления предусмотрены сваркой.

6.3 Инженерно-технические мероприятия по предупреждению чрезвычайных и взрывопожароопасных ситуаций

Для уменьшения возникновения риска аварийной ситуации предусмотрены следующие мероприятия:

периодическое техническое обслуживание и контроль оборудования;

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

разработка планов ликвидации аварийных ситуаций.

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

Трасса газопровода выбрана на безопасном расстоянии от существующих зданий и сооружений.

В период эксплуатации ГРПШ необходимо следить за плотностью трубопроводов и арматуры, состоянием крепления оборудования и арматуры, загазованностью технологического блока.

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

В рабочем проекте учтены инженерно-технические мероприятия гражданской обороны, в соответствии с которым газоснабжение в экстремальной ситуации приостанавливается отключающими устройствами, стальными задвижками диаметром 50 мм и подземными шаровыми кранами диаметрами 100 мм, 63 мм с удлиненным штоком и выводом под ковер, также надземными шаровыми кранами диаметром 25 мм.

К производству работ подготовительного и основного периодов строительства допускаются люди, прошедшие обучение, инструктаж и проверку знаний по технике безопасности. Особое внимание при строительстве обращено на надзор за выполнением скрытых работ, выполнение которых не может быть проверено после их окончания, например: планировка траншей, изоляция трубопроводов и т.д.

Обеспечение здоровых и безопасных условий труда персонала, предупреждение аварийных ситуаций, защита работающих и населения при их возникновении, обеспечение постоянного контроля и предотвращение загрязнения окружающей природной среды производится службой охраны труда, также специальными службами газовой безопасности, охраны окружающей природной среды и др.

Организационно-технические мероприятия при проведении строительных работ на газопроводе выполняются соблюдением требований, действующих нормативных и нормативно-технических документов, правил.

Представлено письмо №3 от 02.06.2021 года о регистрации исполнительной технической документации (ИТД), выданное ГУ «Мартукский районный отдел ЖКХ, ПТ и АД».

6.4 Оценка воздействия на окружающую среду

Раздел ОВОС разработан ТОО «Актам инжиниринг».

Атмосферный воздух

При строительстве объекта источниками выбросов загрязняющих веществ в атмосферу являются: земляные работы – источник 6001, пересыпка пылящих материалов-источник 6002, лакокрасочные работы - источник 6003, сварочные работы – источник 6004, спецтехника – источник 6005, обмазка горячим битумом – источник 6006.

В процессе строительства определены 5 стационарных источников и 1 – передвижной источник выбросов загрязняющих веществ в атмосферу.

При эксплуатации источниками выбросов загрязняющих веществ в атмосферу являются: газовый котел марки КСГ-20 – источник 0001, свеча стравливания ГРПШ – источник 0002, негерметичность неподвижных уплотнений газопровода (ЗРА и ФС) – источник 6001, окраска масляной краской – источник 6002.

При эксплуатации определены 4 источника выброса загрязняющих веществ, из них: 2 – организованные, 2 – неорганизованные.

Выбросы загрязняющих веществ по проектируемому объекту составляют:
при строительстве 0.115978049 т/пер.;
при эксплуатации - 0.489717595 т/год.

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по предприятию

Таблица №6.1

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на период строительства (2021г.)		
	г/с	т/пер.
Всего:	0.401554147	0.115978049
Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на период эксплуатации (с 2021г. –бессрочно)		
	г/с	т/год
Всего:	0.01305322	0.489717595

Расчеты рассеивания (моделирование максимальных расчетных приземных концентраций) выполнены по программному комплексу «ЭРА. V 2.0.», НПО «Логос», г. Новосибирск, согласованному ГГО им. Воейкова, Санкт-Петербург и МПРООС Республики Казахстан.

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

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

Водные ресурсы

Река Илек протекает на расстоянии 2891 м от проектируемого объекта.

Согласно отчета об инженерно-геологических изысканиях грунтовые воды не вскрыты до глубины 3,0 м от дневной поверхности.

На период строительства объекта вода используется на хозяйственно-питьевые и технические нужды.

Вода для производственных нужд на период строительства используется привозная по договору. Питьевая вода для рабочих - привозная бутилированная.

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

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

Отходы производства и потребления

При строительстве объекта образуются следующие отходы: отходы лакокрасочных материалов, твердые бытовые отходы, огарки сварочных электродов.

Нормативы размещения отходов производства и потребления

Таблица №6.2

	Образование, т/пер.	Размещение, т/пер.	Передача сторонним организациям, т/пер.
Нормативы размещения отходов производства и потребления на период строительства			
Всего:	0,3027008	-	0,3027008

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

Воздействие физических факторов ограничено пределами площадки строительства.

Земельные ресурсы и почвы

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

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

Животный и растительный мир

Представлено письмо ГУ «Мартукский районный отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог» от 19.05.2021 года №188 о том, что на отведенном под строительство земельном участке «Газификация скотобазы КХ «Наурызгали», по адресу уч. №41 «В» с.Жайсан Мартукского района Актюбинской области» зеленые насаждения отсутствуют.

Представлено письмо РГУ «Актюбинская областная территориальная инспекция лесного хозяйства и животного мира» от 08.07.2021 года №2-23/ЮЛЕ-110, в котором отмечается, что рассмотрев рабочий проект «Газификация скотобазы КХ «Наурызгали», по адресу уч. №41 «В» с.Жайсан Мартукского района Актюбинской области» по предоставленным координатам данные участки находятся за пределами земель государственного лесного фонда и особо охраняемых территорий. Кроме того, на данной территории из животных обитают такие представители отряда пернатых, как степной орел и стрепет.

Экологические риски намечаемой деятельности

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

Рабочий проект «Газификация скотобазы КХ «Наурызгали», по адресу уч. № 41 «В» с.Жайсан Мартукского района Актюбинской области» с разделом «Оценка воздействия на окружающую среду» соответствует Экологическому кодексу Республики Казахстан от 9 января 2007 года № 212 и Инструкции по проведению оценки воздействия на окружающую среду при разработке предплановой, плановой, предпроектной и проектной документации, утвержденной приказом Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 28 июня 2007 года №204-п**.**

6.5 Оценка соответствия проекта санитарным правилам и гигиеническим нормам

Рабочим проектом предусмотрена газификация скотобазы КХ «Наурызгали» по адресу: уч. №41 «В» с.Жайсан Мартукского района Актюбинской области.

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

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

Рабочий проект «Газификация скотобазы КХ «Наурызгали», по адресу уч.№41 «В» с.Жайсан Мартукского района Актюбинской области» соответствует требованиям санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования к зданиям и сооружениям производственного назначения», утвержденных приказом Министра национальной экономики РК от 28 февраля 2015 года №174.

6.6 Организация строительства

Рабочим проектом определены объемы основных строительно-монтажных работ: потребность в основных строительных материалах, механизмах и транспортных средствах, трудоемкость и сроки строительства. Срок продолжительности строительства определен согласно СП РК 1.03-102-2014 и составляет 1,5 месяца. Начало реализации проекта – октябрь 2021 года согласно письма заказчика №96 от 27.07.2021 года.

6.7 Сметная документация

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

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

Сметная документация составлена ресурсным методом с использованием программного комплекса АВС-2015 (редакция 2021.2) по выпуску сметной документации в текущих ценах 2021 года.

При составлении смет использованы:

сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на строительные работы, ЭСН РК 8.04-01-2015 изменения и дополнения, выпуски 1-21;

сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на монтажные работы, ЭСН РК 8.04-02-2015 изменения и дополнения, выпуски 1-21;

сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на ремонтно-строительные работы, ЭСН РК 8.05-01-2015 изменения и дополнения, выпуски 1-20;

сборники сметных цен в текущем уровне 2021 года на строительные материалы, изделия и конструкции, ССЦ РК 8.04-08-2021, 17 сборников;

сборники сметных цен в текущем уровне 2021 года на инженерное оборудование объектов строительства, ССЦ РК 8.04-09-2021;

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

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

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

сборник сметных цен в текущем уровне на перевозку грузов для строительства. Отдел 2 Железнодорожные перевозки (СЦПГ РК 8.04-12-2020) 2021 год;

сборники укрупненных показателей сметной стоимости конструктивов и видов работ (МАФ) УСН РК 8.02-03-2020;

перечень оборудования, материалов и изделий, с приложением прайс-листов, наименования которых с соответствующими техническими характеристиками отсутствуют в действующей нормативной базе, утвержденный заказчиком от 18.05.2021 года, согласно пункту 9.3.14 СН РК 1.02-03-2011, пунктам 61, 62, 65, 66, 67 Нормативного документа по определению сметной стоимости строительства в Республике Казахстан, (приказ КДСиЖКХ МИР РК от 14 ноября 2017 года №249-нқ).

В сметной стоимости строительства учтены дополнительные затраты:

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

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

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

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

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

Сметная стоимость строительства определена в ценах 2021 года.

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

7. РЕЗУЛЬТАТЫ ЭКСПЕРТИЗЫ

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

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

Общая часть

1. По части промышленной безопасности согласно ст.78 Закона РК «О гражданской защите» представлено письмо №3 от 02.06.2021 года о регистрации исполнительной технической документации (ИТД), выданное ГУ«Мартукский районный отдел ЖКХ,ПТ и АД».

Газоснабжение

2. Добавлены описания контроля качества сварных стыков газопровода.

3. Стыковые соединения приняты сварные, показано количество.

4. Откорректированы объемы земляных работ согласно п.5.8 МСП 4.03-103-2005.

5. Представлены ведомости объемов работ.

Конструктивные решения

6. Климатический подрайон и климатические условия района строительства приняты согласно СП РК 2.04-01-2017.

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

8. Указаны грунты, которые служат основанием фундаментов согласно отчета ИГИ, в соответствие п.2.6 СН РК EN 1992-1-1:2004/2011 учтены дополнительные требования к фундаментам.

9. ГОСТы на стойки ограждения, указанные в общих данных приведены в соответствие спецификации, откорректирован ГОСТ на уголки секции ограждения.

10. Ссылки, данные на отмененные нормативные документы, заменены на действующие согласно перечня АГСК-1, ГОСТ 21.501-2011.

11. Конструктивная часть ПЗ дополнена и откорректирована с учетом выданных замечаний.

Инженерное обеспечение, сети и системы

Молниезащита

12. Исправлены нормативы, утратившие силу, в ведомости ссылочных документов альбома.

13. Исправлен ГОСТ на круглую сталь в спецификации материалов альбома.

Оценка воздействия на окружающую среду

14. Представленные в расчетах выбросов расходы материалов, объемы земляных работ приведены в соответствие с исходными данными, подписанные заказчиком, перечень и количество строительной техники приведены в соответствие с проектом организации строительства.

15. Предусмотрены выбросы от неплотности на газопроводе и выбросы от продувочной свечи ГРПШ при эксплуатации объекта. Приведены в соответствие с рабочим проектом и пп.1 п.26 Инструкции по проведению оценки воздействия на окружающую среду при разработке предплановой, плановой, предпроектной и проектной документации (далее - Инструкция), утвержденной приказом Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 28 июня 2007 года №204-п.

16. В разделе «Оценка воздействия на водные ресурсы» указаны расстояние от площадки строительства до ближайших поверхностных водных объектов, отсутствие грунтовых вод. Приведены в соответствие с пп. 2 п. 26 Инструкции.

17. Представлены сведения технического водоснабжения.

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

19. Представлено письмо ГУ «Мартукский районный отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог» от 19.05.2021 года №188 о том, что на отведенном под строительство земельном участке «Газификация скотобазы КХ «Наурызгали», по адресу уч. № 41 «В» с.Жайсан Мартукского района Актюбинской области» зеленые насаждения отсутствуют.

20. Представлено письмо РГУ «Актюбинская областная территориальная инспекция лесного хозяйства и животного мира» от 08.07.2021 года №2-23/ЮЛЕ-110, в котором отмечается, что рассмотрев рабочий проект «Газификация скотобазы КХ «Наурызгали», по адресу уч. № 41 «В» с.Жайсан Мартукского района Актюбинской области» по предоставленным координатам данные участки находятся за пределами земель государственного лесного фонда и особо охраняемых территорий. Кроме того, на данной территории из животных обитают такие представители отряда пернатых, как степной орел и стрепет.

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

Ценовые предложения по сметной документации

22. Стоимость оборудования, изделий и материалов, отсутствующих в действующей сметно-нормативной базе и принятых по прайс-листам, обоснована и согласована заказчиком в соответствии с Нормативным документом по определению сметной стоимости строительства в Республике Казахстан, утвержденным приказом Комитета по делам строительства и жилищно-коммунального хозяйства Министерства по инвестициям и развитию Республики Казахстан от 14 ноября 2017 года №249-нқ, также СН РК 1.02-03-2011 (перечень прайс-листов и ценовых предложений (7 - позиций), утвержденный заказчиком).

Сметная документация

23. Сметная документация откорректирована согласно замечаний по технической части.

7.2 Оценка принятых проектных решений

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

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

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

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

Основные технико-экономические показатели по рабочему проекту:

Таблица №7.1

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Показатели	
			заявленные	рекоменд. к утверждению
1	Мощность газопровода	м³/час	4,72	4,72
2	Подводящий газопровод высокого давления	м	1 466,0	1 466,0
3	Переход газопровода через автодорогу	м	52,0	52,0
4	Переход газопровода через железную дорогу	м	178,0	178,0
5	ГРПШ-04-2У-1	шт.	1	1
6	Внутриплощадочный газопровод низкого давления	м	71,0	71,0
7	Общая сметная стоимость строительства в текущих ценах 2021 года, в том числе: СМР оборудование прочие затраты	млн. тенге	18,231 14,337 0,458 3,436	16,007 10,944 0,458 4,605
8	Продолжительность строительства	мес.	2	1,5

8. ВЫВОДЫ:

1. С учетом внесенных изменений и дополнений рабочий проект «Газификация скотобазы КХ «Наурызгали», по адресу уч. № 41 «В» с.Жайсан Мартукского района Актюбинской области» соответствует требованиям нормативных правовых актов и государственных нормативов, действующих в Республике Казахстан, и рекомендуется к утверждению со следующими технико-экономическими показателями:

мощность газопровода - 4,72 м³/час;
общая протяженность газопровода - 1 767,0 м;
ГРПШ-04-2У1 - 1 шт.;
общая сметная стоимость строительства
в текущих ценах 2021 года, - 16,007 млн.тенге;
в том числе: СМР - 10,944 млн.тенге;
оборудование - 0,458 млн.тенге;
прочие затраты - 4,605 млн.тенге;
продолжительность строительства - 1,5 месяца.

2. Настоящее экспертное заключение выполнено с учетом исходных материалов (данных), утвержденных заказчиком для проектирования, достоверность которых гарантирована крестьянским хозяйством «НАУРЫЗГАЛИ» в соответствии с условиями договора от 31.05.2021 года №01-0887.

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

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

8. ТҰЖЫРЫМДАР:

1. Енгізілген өзгертулер мен толықтыруларды ескере отырып, «Ақтөбе облысы, Мәртөк ауданы, Жайсан ауылы, № 41 «В» учаскесі мекенжайындағы «Наурызғали» ШҚ мал базасын газдандыру» жұмыс жобасы Қазақстан Республикасында қолданылатын нормативтік құқықтық актілер мен мемлекеттік нормативтер талаптарына сәйкес келеді және келесі техникалық-экономикалық көрсеткіштерімен бекітуге ұсынылады:

газ құбырының қуаттылығы - 4,72 м^3/сағатына;
газ құбырының жалпы ұзындығы - 1 767,0 м;
ГРПШ-04-2У1 - 1 дана;
2021 жылғы ағымды бағадағы
құрылыстың жалпы сметалық құны, - 16,007 млн.теңге;
оның ішінде: құрылыс-монтаж жұмыстары - 10,944 млн.теңге;
жабдықтар - 0,458 млн.теңге;
өзге шығындар - 4,605 млн.теңге;
құрылыс ұзақтығы - 1,5 ай.

2. Осы сараптама қорытындысы жобалау үшін тапсырыс беруші бекіткен бастапқы материалдар (деректер) ескеріле отырып орындалды, олардың дұрыстығына 31.05.2021 жылғы №01-0887 шарт талаптарына сәйкес «НАУРЫЗГАЛИ» шаруашылық қожалығы кепілдік етеді.

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

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

Валиев А.М.

И.о. директора

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

Бердимагамбет М.Н.

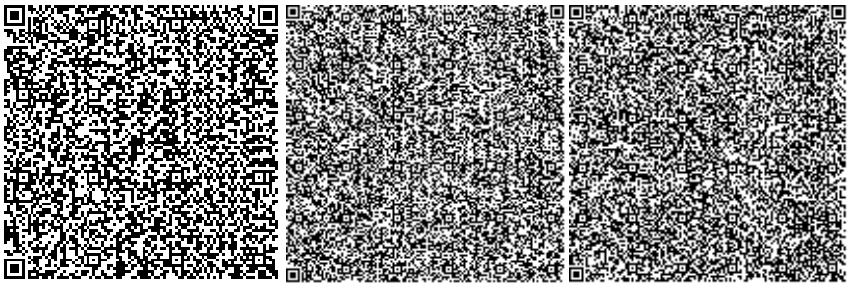
Эксперт

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

Умирзаков Е.А.

Главный специалист по рассмотрению ценовых предложений по сметной документации

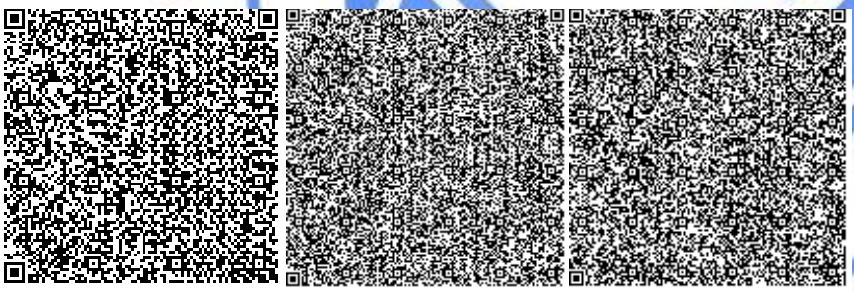
Филиал РГП «Госэкспертиза» по Актюбинской и Западно-Казахстанской областям



Каражаков А.С.

Эксперт

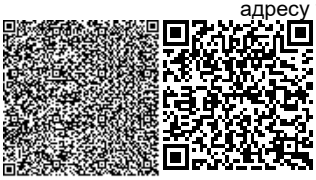
Филиал РГП «Госэкспертиза» по Актюбинской и Западно-Казахстанской областям

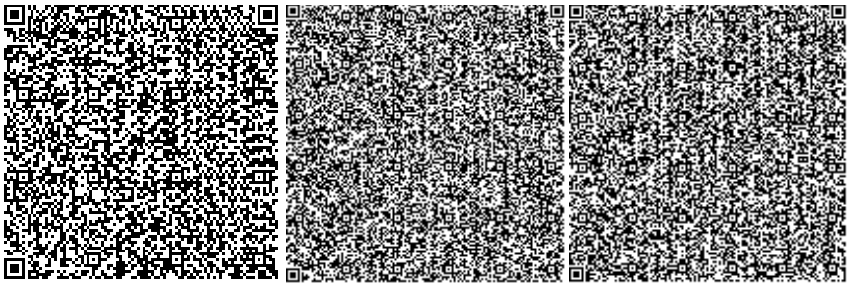


Алтаева А.Г.

Эксперт

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

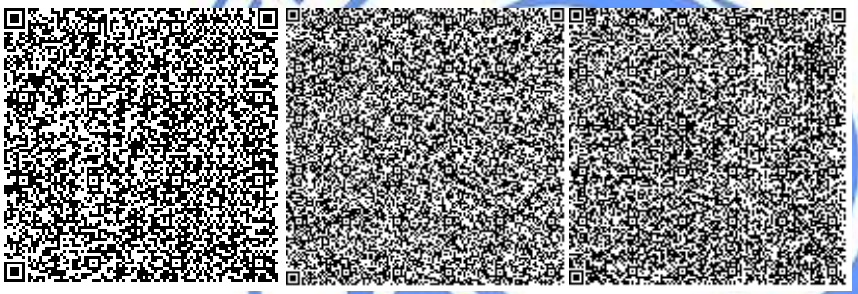




Калменов Б.К.

Эксперт

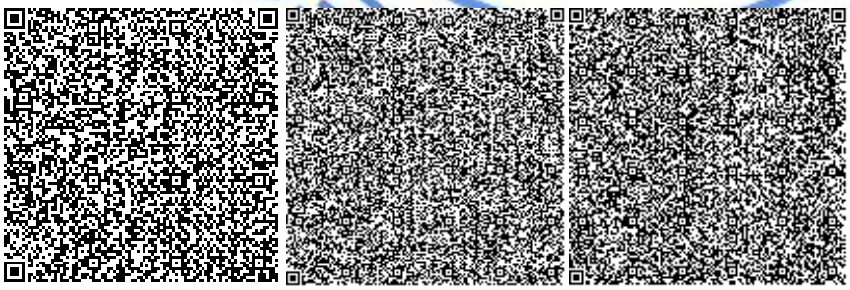
Филиал РГП «Госэкспертиза» по Актюбинской и Западно-Казахстанской областям



Табылдин Т.Ж.

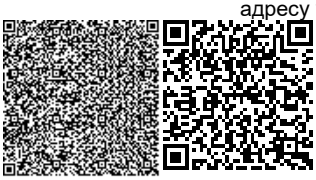
Начальник производственного отдела

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

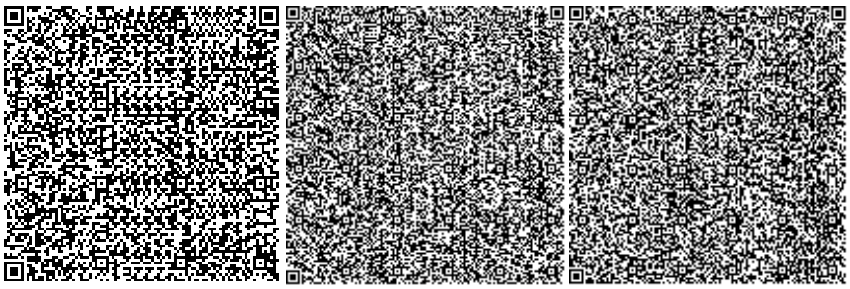


Куздибаева С.Р.

Эксперт



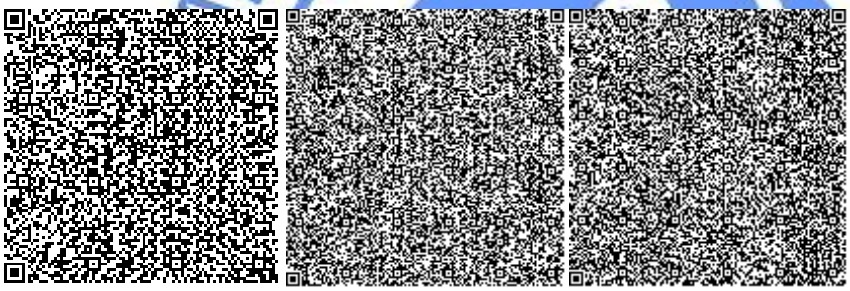
Филиал РГП «Госэкспертиза» по Актюбинской и Западно-Казахстанской областям



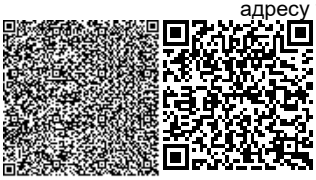
Маженова А.С.

Эксперт

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



Ссылка на окончательную редакцию ПСД



Номер: KZ60VDD00170115

Акимат Актюбинской области

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

РАЗРЕШЕНИЕ

на эмиссии в окружающую среду для объектов IV категории

Наименование природопользователя:

ТАСПАГАМБЕТОВ СЕРИК НАУРЫЗГАЛИЕВИЧ Республика Казахстан, Актюбинская область, Мартукский район, Мартукский с.о., с.Мартук, УЛИЦА Байганина, дом № 133, .

(индекс, почтовый адрес)

Индивидуальный идентификационный номер/бизнес-идентификационный номер: 870719300089

Наименование производственного объекта: "Газификация скотобазы КХ «Наурызгали»,

Местонахождение производственного объекта:

Актюбинская область, Мартукский район, Жайсанский с.о., с.Жайсан .

Актюбинская область, Мартукский район, Жайсанский с.о., с.Жайсан .

Соблюдать следующие условия природопользования:

1. Не превышать лимиты эмиссий (выбросы, сбросы, отходы, сера), установленные в настоящем Разрешении на эмиссии в окружающую среду для объектов IV категории (далее - Разрешение для объектов IV категории) на основании нормативов эмиссий в окружающую среду, установленные и обоснованные расчетным или инструментальным путем и(или) положительными заключениями государственной экологической экспертизы нормативов эмиссий по ингредиентам (веществам) на проекты нормативов эмиссий в окружающую среду, материалы оценки воздействия в окружающую среду, проекты реконструкции или вновь строящихся объектов предприятий согласно приложению 1 к настоящему Разрешению для объектов IV категории.
2. Условия природопользования согласно приложению 2 к настоящему Разрешению для объектов IV категории.

Примечание:

* Лимиты эмиссий, установленные в настоящем Разрешении для объектов IV категории, по валовым объемам эмиссий и ингредиентам (веществам) действуют на период настоящего Разрешения для объектов IV категории и расчитываются по формуле, указанной в пункте 22 Правил заполнения форм документов для выдачи разрешений на эмиссии в окружающую среду.

Разрешение для объектов IV категории действительно до изменения применямых технологий и условий природопользования, указанных в настоящем Разрешении для объектов IV категории.

Приложения 1 и 2 являются неотъемлемой частью настоящего Разрешения для объектов IV категории.

Заместитель руководителя Кубенов Асхат Иванович

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

Место выдачи: г.Актобе **Дата выдачи:** 03.08.2021 г.

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат w

Приложение № 1 к разрешению на эмиссии в окружающую среду

Лимиты эмиссий в окружающую среду

Наименование загрязняющих веществ	Лимиты эмиссий в окружающую среду	
	г/сек	т/год
1	2	3
Лимиты выбросов загрязняющих веществ		
Всего, из них по площадкам:	0,41460734923	0,6056956395
РП "Газификация скотобазы КХ «Наурызгали », по адресу уч. № 41 «В» с.Жайсан Мартукского района Актюбинской области" (при строительстве)	0,401554147	0,115978049
в т.ч. по ингредиентам:		
Метилбензол	0,00000977	0,00000837
Железо (II, III) оксиды	0,00212	0,00373787
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)	0,39678409	0,10694721
Пропан-2-он	0,000004095	0,00000351
Азота (IV) диоксид	0,000001133	0,000000984
Азот (II) оксид	0,000000184	0,00000016
Диметилбензол (смесь о-,м-, п- изомеров)	0,00128	0,002576
Бутилацетат	0,00000189	0,00000162
Фториды неорганические плохо раст- воримые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат)	0,000003117	0,000002706
Фтористые газообразные соединения (в пересчете на фтор):	0,000000708	0,000000615
Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	0,000245	0,000431104
Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С)	0,0001536	0,000398
Уайт-спирит	0,000938	0,001859
Углерод оксид	0,00001256	0,0000109
РП "Газификация скотобазы КХ «Наурызгали », по адресу уч. № 41 «В» с.Жайсан Мартукского района Актюбинской области" (при эксплуатации)	0,01305320223	0,4897175905
в т.ч. по ингредиентам:		
Смесь углеводородов предельных С6-С10	0,000000002	0,0000000798
Сера диоксид	0,000171	0,003014
Смесь углеводородов предельных С1-С5	0,000035	0,0016335
Смесь природных меркаптанов (в пересчете на этилмеркаптан)	0,00000000023	0,0000000107
Уайт-спирит	0,0000868	0,075
Азот (II) оксид	0,0003194	0,00563
Азота (IV) диоксид	0,001966	0,03464

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат w

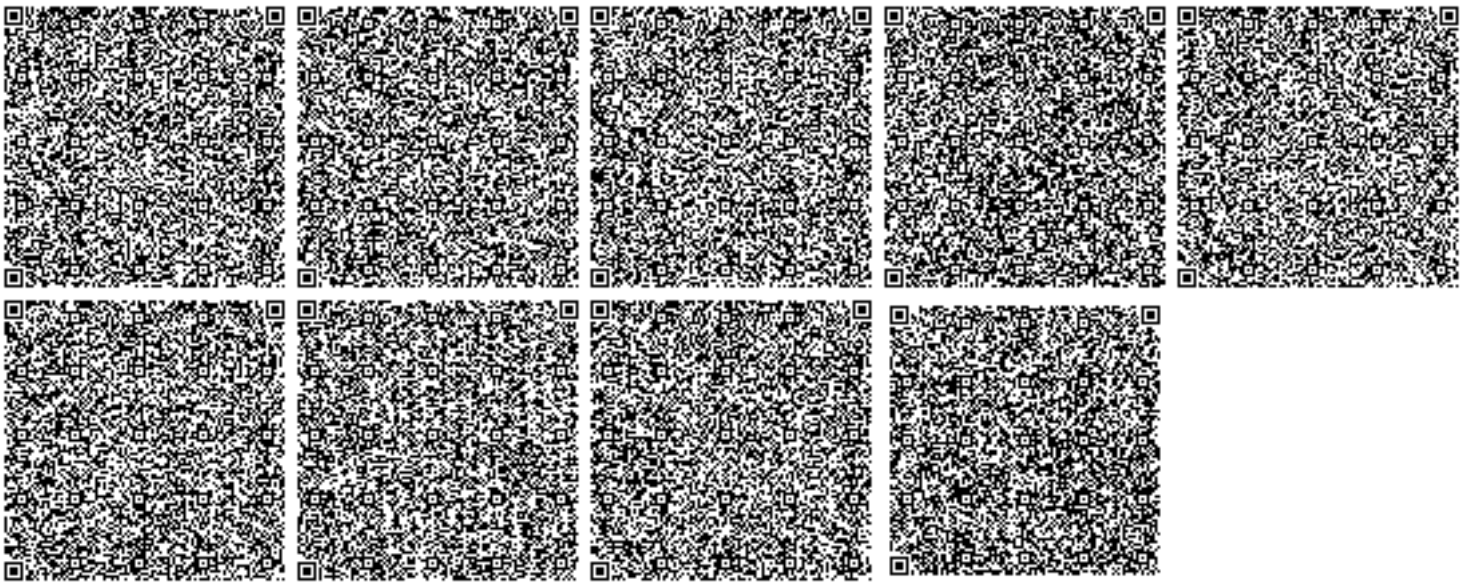
Углерод оксид	0,01035	0,1823
Диметилбензол (смесь о-,м-, п- изомеров)	0,000125	0,1875
Лимиты сбросов загрязняющих веществ		
Лимиты на размещение отходов производства и потребления		
Лимиты на размещение серы		

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат w

Приложение № 2 к разрешению
на эмиссии в окружающую среду

Условия природопользования

1. Содержание территории в соответствии с природоохранными и санитарно-гигиеническим требованиям
2. В своей деятельности соблюдать нормы Экологического Кодекса РК
3. Вести учет образования отходов, их временное хранения и вывоз через специализированные предприятия
4. Принимать меры по сокращению объемов образования отходов
5. Представлять отчет по условиям природопользования в ГУ «Управление природных ресурсов и регулирования природопользования по Актюбинской области». Срок исполнения: ежеквартально до 10 числа месяца следующего за отчетным кварталом.
6. Предоставлять отчет по фактическим эмиссиям в окружающую среду в ГУ «Департамент экологии по Актюбинской области». Срок исполнения: ежеквартально не позднее 10 рабочих дней следующего за отчетным кварталом.
7. Представлять отчет по программе производственного экологического контроля в ГУ «Департамент экологии по Актюбинской области». Срок исполнения: ежеквартально не позднее 10 рабочих дней следующего за отчетным кварталом.



Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат w