«Хромтау ауданы, Көктөбе а/о, Көктерек ауылына жеткізуші және кварталішілік газ құбырының құрылысы»
жұмыс жобасы бойынша

31.01.2019 ж. № АРЭ-0007/19
(ОҢ)

ҚОРЫТЫНДЫ

ТАПСЫРЫСШЫ:
«Хромтау аудандық тұрғын үй - коммуналдық шаруашылық, жолаушылар көлігі және автомобиль жолдары бөлімі» ММ,
Хромтау қаласы

БАС ЖОБАЛАУШЫ:
«Мир Проект» ЖШС,
Ақтөбе қаласы

Ақтөбе қаласы

АЛҒЫ СӨЗ

«Хромтау ауданы, Көктөбе а/о, Көктерек ауылына жеткізуші және кварталішілік газ құбырының құрылысы» жұмыс жобасы бойынша осы жиынтық қорытындысы «АКТЮБИНСКАЯ РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭКСПЕРТИЗА» ЖШС-імен берілді.

«АКТЮБИНСКАЯ РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭКСПЕРТИЗА»ЖШС-нің рұқсатынсыз осы сараптау қорытындыны толық немесе ішінара қайта шығаруға, көбейтуге және таратуға жол берілмейді.

АКТЮБИНСКАЯ РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭКСПЕРТИЗА

ЗАКЛЮЧЕНИЕ
(положительное)
№ АРЭ-0007/19 от 31.01.2019 г.

по рабочему проекту
«Строительство подводящего и внутриквартального газопровода с.Коктерек Коктюбинский с/о. Хромтауского района»

ЗАКАЗЧИК:
ГУ «Хромтауский районный отдел жилищно-коммунального хозяйства, пасажирского транспорта и автомобильных дорог», город Хромтау

ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК:
ТОО «Мир Проект», город Актобе

город Актобе

ПРЕДИСЛОВИЕ

Данное сводное заключение на рабочий проект **«Строительство подводящего и внутриквартального газопровода с.Коктерек Коктюбинский с/о. Хромтауского района»** выдано ТОО «АКТЮБИНСКАЯ РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭКСПЕРТИЗА»

Данное экспертное заключение не может быть полностью или частично воспроизведено, тиражировано и распространено без разрешения ТОО «АКТЮБИНСКАЯ РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭКСПЕРТИЗА»

1. НАИМЕНОВАНИЕ: рабочий проект «Строительство подводящего и внутриквартального газопровода с.Коктерек Коктюбинский с/о. Хромтауского района».

Настоящее заключение выполнено в соответствии с договором № 77 от 13.12.2018 года, между ТОО «АКТЮБИНСКАЯ РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭКСПЕРТИЗА» и ГУ «Хромтауский районный отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог».

2. ЗАКАЗЧИК: ГУ «Хромтауский районный отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог». г. Хромтау.

3. ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК: ТОО «Мир Проект», государственная лицензия №16020300 от 08.07.2016 года, выданная Государственное учреждение «Управление государственного архитектурно-строительного контроля Актюбинской области». Акимат Актюбинской области, приложение к лицензии от 08.07.2016 года, выданное Государственное учреждение «Управление государственного архитектурно-строительного контроля Актюбинской области». Акимат Актюбинской области., категория лицензии - II.

4. ИСТОЧНИК ФИНАНСИРОВАНИЯ: государственные инвестиции.

5. ОСНОВНЫЕ ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ

5.1 Основание для разработки:

- задание на проектирование от 13.04.2018 года, утвержденное заказчиком;
- архитектурно-планировочное задание № 171 от 30.11.2018 года, утвержденное архитектором Хромтауского района;
- заключение районной комиссия по регулированию земельных отношении и предоставлений прав на земельный участок №26 от 29.11.2018 года;
- протокол-согласования стоимости материалов и оборудования, примененных в проекте, утвержденный заказчиком;
- письмо № 271 от 28.11.2018 года о том, что начало строительства объекта предусмотрено в 2019 году, выданное ГУ «Хромтауский районный отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог»;

Технические условия:

- №489 от 16.05.2018 года на газоснабжение, выданное АО «КазТрансГаз Аймак».

5.2 Перечень документации, представленной на экспертизу:

- паспорт проекта;
- общая пояснительная записка;
- рабочие чертежи марки 040/2018/ГСВ;
- технический отчет по топографо-геодезическим работам, выполненный ТОО «Мир Проект» в 2018 года;
- технический отчет инженерно-геологических изысканий, выполненный ТОО «Мир Проект» в 2018 года;
- раздел «Охрана окружающей среды», выполненный ТОО «Мир Проект» в 2018 году;
- проект организации строительства (ПОС);
- сметная документация.

5.4 Цель и назначение объекта строительства

Обеспечение газоснабжением населения с.Коктерек в результате строительства подводящего и внутриквартального газопровода.

6. ОСНОВНЫЕ ДАННЫЕ ОБЪЕКТА И ПРИНЯТЫЕ ПРОЕКТНЫЕ РЕШЕНИЯ

6.1 Место размещения объекта и характеристика участка строительства:

Участок строительства подводящего и внутриквартального газопровода расположен в с.Коктерек Коктюбинский с/о. Хромтауского района.

Природно-климатические условия района строительства:

- климатический район - III А;
- скоростной напор ветра - 0,38 кПа;
- расчетная зимняя температура наружного воздуха - минус 31 ºС;
- нормативная снеговая нагрузка - 0,70 кПа;
- глубина промерзания грунта - 1,62 м;
- сейсмичность участка строительства - 5 баллов.

Инженерно-геологические условия площадки строительства:

Согласно техническому отчету об инженерно-геологических изысканиях, выполненного ТОО «Мир Проект» (государственная лицензия №17021766 от 27.12.2017 г.) в 2018 году, инженерно-геологические условия характеризуются следующими грунтами:

По результатам проведенного инженерно-геологического районирования в геолого-литологическом разрезе участка трассы выделены два инженерно-геологических элемента:

- ИГЭ -1- Почвенно растительный слой темно-серого цвета, супесчаный с малым содержанием гумуса. Мощность слоя 10 см. Перед началом строительных работ почвенный слой должен быть срезан бульдозером и временно складирован в кучи для последующего использования при рекультивации земли. Объемный вес почвы принять 1,7 т/м^3.

- ИГЭ -2- Супесь светло-коричневая, песчанистая, влажная средней плотности. Мощность слоя от 0,1 до 6,0 м.

Коррозионная активность грунтов

- углеродистой стали - средняя;
- алюминиевым оболочкам кабеля - от низкой до высокой;
- свинцовым оболочкам кабеля - средняя;

Степень агрессивного воздействия супесей по отношению

- к обычным портландцементам - средне агрессивная;
- к сульфатостойким маркам цемента - средне агрессивная.

Гидрогеологические условия

На участке изысканий подземные воды вскрыты на глубине 2,0м. В весенне-осенний период возможно поднятие уровня подземных вод на 1,0-1,5м от земной поверхности.

6.2. Инженерное обеспечение, сети и системы

Подводящий газопровод среднего давления

Рабочий проект: «Строительство подводящего и внутриквартального газопровода с.Коктерек Коктюбинский с/о. Хромтауского района» выполнен на основании задания на проектирование и технических условий №489 от 16.05.2018 года, выданные АПФ АО «КазТрансГаз Аймақ» с ориентировочным расходом газа 300 м^3/час.

Точка врезки подземный газопровод среднего давления Ø90мм., после ПГБ п.Майтобе, давление газа Рпр.=3,0 кгс/см², Рраб.=1,5 кгс/см².

Подводящий газопровод среднего давления до ГРПШ расположенного в с.Коктерек запроектирован изполиэтиленовых труб СТ РК ИСО 4437-2004 (ГОСТ Р 50838-2011) ПЭ100 SDR-17 Ø90х5,4мм.

Глубина заложения полиэтиленового газопровода не менее 1,0м от верха трубы. Труба газопровода укладывается на выровненное основание из мягкого грунта толщиной 100мм и присыпается мягким грунтом толщиной не менее 200мм над трубопроводом с подбивкой в пазух. Сварные стыки газопровода подвергнуть 50% проверки физическими методами испытания, ультразвуковой дефектоскопией.

Обозначение трассы полиэтиленового газопровода выполнено установкой опознавательных знаков. Для поиска трассы полиэтиленового газопровода необходимо предусмотреть прокладку вдоль присыпанного (на расстояний 0,2-0,3 м) газопровода изолированного алюминиевого провода по ГОСТу 6323-79 сечением 2,5-4 мм² с выходом концов его под футляр или ковер не более чем через каждые 4000м.

В целях предотвращения механического повреждения газопровода необходимо предусмотреть укладку полиэтиленовой ленты желтого цвета несмываемой надписью «Сақ болыныз! Газ! Осторожно! Газ» по ГОСТу 10354-82 (по действующей нормативной документаций) укладывается на расстояний 0,2 м от верха присыпанного полиэтиленового газопровода.

Соединение полиэтиленового газопровода со стальным следует выполнять неразъемным.

Стальные участки узлов неразъемного соединения должны быть покрыты изоляцией «весьма усиленного» типа.

На выходе из земли на вертикальном участке предусмотрено установка защитного футляра не менее 0,8 м.

Стальные футляры должны быть покрыты изоляцией «весьма усиленного» типа.

Для защиты от коррозии окраску надземных газопроводов защитить покрытием из двух слоев грунтовки и двух слоев краски (покраска газопровода желтым цветом, опоры - черным).

Укладку полиэтиленовых труб в траншею производить:

При температуре окружающего воздуха выше + 10С уложить газопровод свободным изгибом (змейкой) с засыпкой в наиболее холодное время суток.

При температуре окружающего воздуха ниже + 10С возможна укладка прямолинейно, а засыпку газопровода производить в самое теплое время суток.

Учитывая, что в состав газа входит пропан-бутановые фракции, и во избежании их конденсаций в зимний период, на газопроводе устанавливаются конденсатосборники. Проектом предусмотрена весьма усиленная изоляция конденсатосборников согласно ГОСТ 9.602-2005 (полимерными лентами).

Согласно МСП 4.03-103-2005 п.6,94 работы по укладке газопроводов рекомендуется производить при температуре наружного воздуха не ниже минус 15 °С и не выше плюс 30 °С.

Для определения местонахождения газопровода на углах поворота трассы, установка арматуры и сооружений принадлежащих газопроводу, а также на прямолинейных участках трассы (через 200-500м) устанавливаются опознавательные знаки. На опознавательный знак наносятся данные о диаметре давлении, глубине заложения газопровода материале труб, расстояние до газопровода, сооружения.

В районе с.Коктерек для понижения среднего давления до низкого давления (для жилых домов) проектом предусмотрена установка газорегуляторный пункт шкафного типа.

По окончании строительно-монтажных работ согласно «Требования по безопасности объектов систем газоснабжения»:

газопровод среднего давления подвергается испытанию:

- на прочность воздухом, давлением 0,6 МПа в течении 1 часа.
- на герметичность воздухом, давлением 0,3 МПа в течении 24 часов.

До начала испытаний на герметичность газопровод следует выдерживать под испытательным давлением в течении времени, необходимого для выравнивания температуры воздуха в газопроводе с температурой грунта.

Внутриквартальный газопровод среднего и низкого давления.

Рабочий проект: «Строительство подводящего и внутриквартального газопровода с.Коктерек Коктюбинский с/о. Хромтауского района».

Основанием для проектирования является:

- программа развития территории Актюбинской области на 2016 -2020 годы.
- Задание на проектирование, выданные ГУ «Хромтауский районный отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог».
- Технические условия №489 от 16.05.2018г., выданы АПФ АО «КазТрансГаз-Аймак».

Точка врезки подземный газопровод среднего давления Ø90мм., после ПГБ п.Майтобе, давление газа Рпр.=3,0 кгс/см², Рраб.=1,5 кгс/см².

Газоснабжение с.Коктерек улучшит социально-бытовые условия жизнедеятельности людей, обеспечит развитие малого бизнеса, услуг, фермерства, что приведет к увеличению занятости трудоспособной части населения и повышению качества уровня жизни.

Внутриквартальный газопровод:

- среднего давления для социальных объектов запроектирован в подземном исполнении из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR-11.
- низкого давления для жилых домов запроектирован в подземном исполнении из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR-17.

Проектом предусмотрено параллельная прокладка гагопровода среднего и низкого давления в одной траншее.

На границе участков предусмотрено выход из земли.

Укладка газопровода и соединений должна осуществляться на песчаное основание толщиной не менее 0,1 м и присыпаться слоем песка на высоту не менее 0,2 м. Для поиска трассы полиэтиленового газопровода необходимо предусмотреть прокладку вдоль присыпанного (на расстояний 0,2-0,3 м) газопровода изолированного алюминиевого провода по ГОСТу 6323-79 сечением 2,5-4 мм2 с выходом концов его на поверхность под ковер или футляр. В целях предотвращения механического повреждения газопровода необходимо предусмотреть укладку полиэтиленовой ленты желтого цвета несмываемой надписью «Осторожно! Газ» по ГОСТу 10354-82 (по действующей нормативной документаций) укладывается на расстояний 0,2 м от верха присыпанного полиэтиленового газопровода.

Средняя глубина заложения газопровода не менее -1,3 м.

Соединение полиэтиленового газопровода со стальным следует выполнять неразъемным. Стальныеучастки узлов неразъемного соединения должны быть покрыты изоляцией «весьма усиленного» типа. На выходе из земли на вертикальном участке

предусмотрен стальной футляр из электросварных труб ГОСТ-10704-91 длиной не менее 0,8 м.

По окончании строительно-монтажных работ согласно «Требования по безопасности объектов систем газоснабжения»:

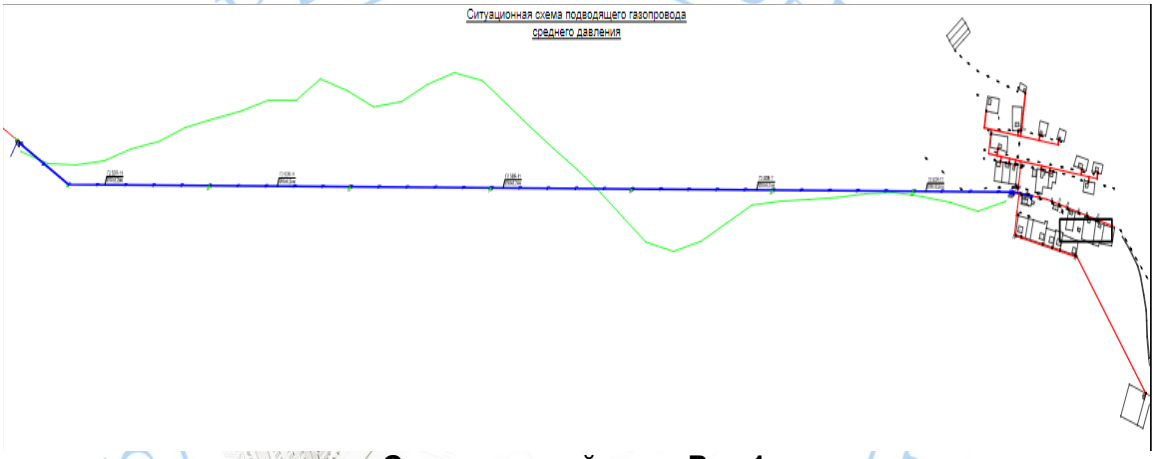
газопровод среднего давления подвергается испытанию:

- на прочность воздухом, давлением 0,6 МПа в течении 1 часа.
- на герметичность воздухом, давлением 0,3 МПа в течении 24 часов.

газопровод низкого давления подвергается испытанию:

- на прочность воздухом, давлением 0,45 МПа в течении 1 часа.
- на герметичность воздухом, давлением 0,1 МПа в течении 24 часов.

Строительство и монтаж газопроводов выполнить в соответствии с требованиями: Требования по безопасности объектов систем газоснабжения, МСП 4.03-103-2005, «Требования промышленной безопасности систем распределения и потребления природных газов», и Технический регламент «Требования к безопасности систем газоснабжения».



Ситуационный план Рис.1.

В период эксплуатации ПГБ необходимо следить за плотностью трубопроводов и арматуры, состоянием крепления оборудования и арматуры, загазованностью технологического блока. Строительная организация должна разрабатывать и утверждать в установленном порядке инструкции по технике безопасности по видам работ применительно к местным условиям. Ввиду высоких температур, связанных со сваркой или резкой горячего металла, необходимо строгое соблюдение противопожарных мер, где бы эти операции ни выполнялись. Не следует применять взрывчатые или возгорающиеся материалы. Необходимо иметь под рукой огнетушитель, готовый к немедленному использованию на случай пожара. Прежде чем подрядчик начнѐт любые пневмостатические испытания, необходимо иметь план испытаний, включающий в себя следующее: испытательная среда; минимальное и максимальное давление испытания; отключение других линий или оборудования от испытываемых; используемое испытательное оборудование и т.д. Лица занятые проведением испытаний, должны на основании плана испытаний, иметь чёткое представление о протяжённости трубопровода, подлежащего испытанию, о среде, используемой для испытания, и о давлении, с которого начинается испытания. Чтобы изолировать линию от других частей системы, все заглушки, фланцы, задвижки, крышки, пробки и т. д. должны быть установлены до начала испытаний, и каждая деталь должна

быть проверена на то, что давление, на которое она рассчитана, достаточно, чтобы выдержать испытательное давление. При пневмоиспытаниях весь персонал, не участвующий в проведении, должен быть удален из непосредственной близости от любых открытых участков испытываемых трубопроводов или сосудов. Испытательное оборудование должно иметь надлежащее калибровочное свидетельство прежде, чем оно будет использовано для испытаний.

6.3 Оценка воздействия на окружающую среду

Оценка воздействия на окружающую среду к рабочему проекту «Строительство подводящего и внутриквартального газопровода с.Коктерек Коктюбинский с/о. Хромтауского района» разработан в соответствии с требованиями Экологического Кодекса РК, требованиями государственных норм, правил, стандартов, исходных данных заказчика, и согласно «Инструкции по проведению оценки воздействия намечаемой хозяйственной и иной деятельности на окружающую среду при разработке предплановой, плановой, предпроектной и проектной документации» (утвержденной приказом Министра охраны окружающей среды РК от 28 июня 2007 года № 204-п).

Разработчиком раздела охраны окружающей среды является ТОО «МирПроект» Такие виды работ, как строительные работы, не включены в «Санитарную классификацию производственных и других объектов…» (Приложение 1 к Санитарным правилам «Санитарно-эпидемиологические требования по установлению санитарно-защитной зоны производственных объектов», утвержденным приказом Министра национальной экономики РК № 237 от 20.03.2015г.). В соответствии со статьей 40 (п. 1-1) Экологического кодекса РК, виды деятельности, не относящиеся к классам опасности согласно санитарной классификации производственных объектов, классифицируются как объекты IV категории по значимости и полноте оценки воздействия на окружающую среду. Согласно статьи 40 п.1 «Экологического Кодекса РК» по квалификации вида деятельности предприятие относится IV категории, V- класс опасности.

Источниками загрязнения атмосферного воздуха при строительстве объекта являются ДЭС, компрессор, земляные работы, сварочные работы, антикоррозийное покрытие, битумные и покрасочные работы.

Количество выбросов загрязняющих веществ в период строительства составляет – 1.55222539т/год.

Нормативы ПДВ загрязняющих веществ в атмосферу при строительстве представлены в таблице №1.

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при строительстве

Таблица №1

Производство цех, участок	Номер ис- точ- ника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						
		существующее положение на 2019 год		на 2019 год		П Д В		год 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
Организованные источники								
(0301) Азота (IV) диоксид (4)								
Строительство газопровода с.Коктерек	0001			0.2083	0.0012	0.2083	0.0012	2019

	0002			0.2083	0.039	0.2083	0.039	2019
(0304) Азот (II) оксид (6) Строительство газопровода с.Коктерек	0001			0.271	0.00156	0.271	0.00156	2019
	0002			0.271	0.0507	0.271	0.0507	2019
(0328) Углерод (593) Строительство газопровода с.Коктерек	0001			0.0347	0.0002	0.0347	0.0002	2019
	0002			0.0347	0.0065	0.0347	0.0065	2019
(0330) Сера диоксид (526) Строительство газопровода с.Коктерек	0001			0.0694	0.0004	0.0694	0.0004	2019
	0002			0.0694	0.013	0.0694	0.013	2019
(0337) Углерод оксид (594) Строительство газопровода с.Коктерек	0001			0.1736	0.001	0.1736	0.001	2019
	0002			0.1736	0.0325	0.1736	0.0325	2019
(1301) Проп-2-ен-1-аль (482) Строительство газопровода с.Коктерек	0001			0.00833	0.000048	0.00833	0.000048	2019
	0002			0.00833	0.00156	0.00833	0.00156	2019
(1325) Формальдегид (619) Строительство газопровода с.Коктерек	0001			0.00833	0.000048	0.00833	0.000048	2019
	0002			0.00833	0.00156	0.00833	0.00156	2019
(2754) Углеводороды предельные С12-19 /в пересчете на С/ (592) Строительство газопровода с.Коктерек	0001			0.0833	0.00048	0.0833	0.00048	2019
	0002			0.0833	0.0156	0.0833	0.0156	2019
Итого по организованным источникам:				1.71392	0.165356	1.71392	0.165356	2019
Неорганизованные источники								
(0123) Железо (II, III) оксиды /в пересчете на железо/ (277) Строительство газопровода с.Коктерек	6008			0.00297	0.000147	0.00297	0.000147	2019
	6011			0.02025	0.00795	0.02025	0.00795	2019
(0143) Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (332) Строительство газопровода с.Коктерек	6008			0.0002556	0.000013	0.0002556	0.000013	2019
	6011			0.0003056	0.00012	0.0003056	0.00012	2019
(0301) Азота (IV) диоксид (4) Строительство газопровода с.Коктерек	6008			0.000333	0.00002	0.000333	0.00002	2019
	6011			0.00867	0.0034	0.00867	0.0034	2019
(0304) Азот (II) оксид (6) Строительство газопровода с.Коктерек	6008			0.0000542	0.000003	0.0000542	0.000003	2019
	6011			0.001408	0.000553	0.001408	0.000553	2019

(0337) Углерод оксид (594)								
Строительство газопровода с.Коктерек	6008			0.003694	0.000183	0.003694	0.000183	2019
	6009			0.00000984	0.0000009	0.00000984	0.0000009	2019
	6011			0.01375	0.0054	0.01375	0.0054	2019
(0342) Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (627)								
Строительство газопровода с.Коктерек	6008			0.0002083	0.00001	0.0002083	0.00001	2019
(0344) Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид,(625)								
Строительство газопровода с.Коктерек	6008			0.000917	0.000045	0.000917	0.000045	2019
(0616) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)								
Строительство газопровода с.Коктерек	6005			0.03623	0.01872	0.03623	0.01872	2019
(0621) Метилбензол (353)								
Строительство газопровода с.Коктерек	6005			0.006412	0.012126	0.006412	0.012126	2019
(0827) Хлорэтилен (656)								
Строительство газопровода с.Коктерек	6009			0.00000426	0.00000039	0.00000426	0.00000039	2019
(1042) Бутан-1-ол (102)								
Строительство газопровода с.Коктерек	6005			0.0000112	0.000238	0.0000112	0.000238	2019
(1210) Бутилацетат (110)								
Строительство газопровода с.Коктерек	6005			0.0013101	0.003816	0.0013101	0.003816	2019
(1240) Этилацетат (686, 692)								
Строительство газопровода с.Коктерек	6005			0.000045	0.00952	0.000045	0.00952	2019
(1401) Пропан-2-он (478)								
Строительство газопровода с.Коктерек	6005			0.0076286	0.005417	0.0076286	0.005417	2019
(2752) Уайт-спирит (1316*)								
Строительство газопровода с.Коктерек	6005			0.00002	0.0001742	0.00002	0.0001742	2019
(2754) Углеводороды предельные С12-19 /в пересчете на С/ (592)								
Строительство газопровода с.Коктерек , Период строительства	6007			0.01515	0.01832	0.01515	0.01832	2019
(2907) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния более 70% (Динас и др.) (502)								
Строительство газопровода с.Коктерек	6006			0.683	0.26644	0.683	0.26644	2019
(2908) Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния (шамот, цемент, пыль цементного(503)								
Строительство газопровода с.Коктерек	6001			0.000031	0.0041809	0.000031	0.0041809	2019

	6002			0.000035	0.004198	0.000035	0.004198	2019
	6003			0.00122	0.0000034	0.00122	0.0000034	2019
	6004			0.0056	0.00012	0.0056	0.00012	2019
	6006			0.0778	1.02301	0.0778	1.02301	2019
	6008			0.000389	0.000019	0.000389	0.000019	2019
(2909) Пыль неорганическая: ниже 20% двуокиси кремния (доломит, пыль цементного(504)								
Строительство газопровода с.Коктерек	6010			0.0052	0.0016848	0.0052	0.0016848	2019
(2930) Пыль абразивная (1046*)								
Строительство газопровода с.Коктерек	6010			0.0032	0.0010368	0.0032	0.0010368	2019
Итого по неорганизованным источникам:				0.8961117	1.38686939	0.8961117	1.38686939	
Всего по предприятию:				2.6100317	1.55222539	2.6100317	1.55222539	

Воздействия на поверхностные и подземные воды

Водные объекта в районе 2 км от территории строительства отсутствуют. Водоснабжение для технических нужд будет производиться за счет собственных источников Генподрядчика.

Хозяйственно-бытовые воды в период строительства будут отводиться в биотуалет и по мере накопления вы возиться согласно договору со специализированной организацией.

На период эксплуатации водоснабжение не предусмотрено.

При реализации проекта загрязнение поверхностных и подземных вод не ожидается.

6.4 Оценка соответствии проекта санитарным правилам и гигиеническим нормам

Рабочий проект соответствует требованиям санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования к условиям труда и бытового обслуживания при строительстве, реконструкции, ремонте и вводе, эксплуатации объектов строительства» утвержденных приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от 28 февраля 2015 года № 177.

6.5 Организация строительства

Проектом определены объемы основных строительно-монтажных работ: потребность в основных строительных материалах, механизмах и транспортных средствах, трудоемкость и сроки строительства. Нормативный срок строительства в соответствии со СП РК 1.03-102-2014 «Нормы продолжительности строительства и задела в строительстве предприятий, зданий и сооружений». Продолжительность строительства определилась в количестве 3 месяцев.

6.7 Сметная документация

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

Сметная документация составлена ресурсным методом с использованием программного комплекса "SANA-2015". Версия 18.4 от 01.10.18 г. по выпуску сметной документации в ценах IV квартала 2018 года.

При составлении смет использованы:

- сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на строительные работы, ремонтно-строительные работы и монтаж оборудования (ЭСН РК 8.04-01-2015, ЭСН РК 8.04-02-2015, ЭСН РК 8.05-01-2015 с изменениями и дополнениями выпуски 1-10);
- сборники сметных цен в текущем уровне 2018 года на строительные материалы, изделия и конструкции ССЦ РК 8.04-08-2018 с изменениями и дополнениями выпуски 1-16;
- сборники сметных цен в текущем уровне 2018 года на инженерное оборудование объектов строительства ССЦ РК 8.04-09-2018;
- сборник сметных цен в текущем уровне 2018 года на эксплуатацию строительных машин и механизмов СЦЭМ РК 8.04-11-2017;
- сборник сметных цен в текущем уровне 2018 года на перевозку грузов для строительства СЦПГ РК 8.04-12-2018;
- сборник сметных цен на перевозки грузов железнодорожным транспортом, СЦПГ РК 8.04-12-2017*;

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 в соответствии с Нормативным документом по определению величины накладных расходов и сметной прибыли в строительстве (п. 16 приложения 2 к приказу от 14 ноября 2017 года № 249-нқ);
- средства на непредвиденные работы и затраты в размере 2 % от стоимости строительно-монтажных работ по главам 1-9 сметного расчета стоимости строительства (п. 72 приложения 1 к приказу от 14 ноября 2017 года № 249-нқ);
- дополнительные затраты, включаемые в главу 9 сметного расчета стоимости строительства в соответствии с Нормативным документом по определению дополнительных затрат, связанных с решениями проекта организации строительства (приложение 3 к приказу от 14 ноября 2017 года № 249-нқ) (по необходимости);
- затраты 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 (расчетная) стоимость строительства определена в прогнозных ценах на 2019 год с учетом текущего и прогнозного уровня инфляции согласно протокола РБК Республики Казахстан от 31августа 2016 года №29 «Прогноза социально-экономического развития Республики Казахстан на 2017–2021 годы» с изменениями от 13 февраля 2017 года (протокол №7) с МРП=2525 тенге 2019 года.

7. РЕЗУЛЬТАТЫ ЭКСПЕРТИЗЫ

7.1 Изменения и дополнения, внесенные в рабочий проект в процессе проведения экспертизы:

В процессе рассмотрения по замечаниям и предложениям ТОО «АКТЮБИНСКАЯ РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭКСПЕРТИЗА» в рабочий проект заказчиком и генеральным проектировщиком были внесены следующие изменения и дополнения:

Оценка воздействия на окружающую среду

1. Представленный проектом ОВОС, расчеты выбросов ЗВ при строительстве откорректирован сводной ведомости потребности основных материалов, изделий, конструкций и оборудования сметной документации.

2. Проект приведен в соответствие принятым проектным решениям.

3. Откорректирован в таблице «Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по предприятию» указаны нормативы эмиссии и «Год достижения ПДВ» на 2018 год. Указано соответствующие нормативы эмиссии и «Год достижения ПДВ» на 2019 г. Таблицу нормативов выбросов ЗВ привести в соответствие с приложением 5 «Методика определения нормативов эмиссий в окружающую среду», утвержденной приказом И.о. Министра окружающей среды и водных ресурсов Республики Казахстан от 11.12.2013 г. №379-Ө.

4. На странице 73 указан, что в соответствии с санитарными правилами «Санитарно-эпидемиологические требования по установлению санитарно-защитной зоны производственных объектов» №237 от 20 марта 2015 г.

5. Обоснован выделение мазутной золы при работе битумного котла.

6. Количество работников, срок строительства и год нормирования принято согласно откорректированному ПОС по замечаниям экспертов. (расчет образования отходов, расчет водопотребления и водоотведения).

7. Пересчитан объем образования всех отходов откорректированному РП по замечаниям экспертов.

8. Объемы материалов и время работы техники и оборудования принят согласно откорректированной смете по замечаниям экспертов.

9. Объем потребляемой воды принять согласно сметной документации.

10. ЗЭП откорректирован согласно вышеперечисленных замечаний и подписать заказчиком проекта.

Заявка на получения эмиссий в окружающую среду

11. Срок строительства принято согласно откорректированному ПОС по замечаниям экспертов.

12. Лимиты выбросов ЗВ принят согласно откорректированному проекту по замечаниям экспертов.

Общая часть

13. В пояснительной записке имеющиеся ссылки на отменённую нормативную документацию исправлены.

14. В паспорте рабочего проекта указаны общий расход газа Q = м3/час и общая протяженность всех газопроводов L = км.

15. В геологическом отчете не имеются ссылки на отменённую нормативную документацию.

Газоснабжения ГСН (подводящий г/п)

16. В общих указаниях откорректирован технические описания проекта:

- общий расход газа Q = м3/час;
- общая протяженность газопровода L = м.

17. Предоставлен расчет на прочность для принятого испытательного давления на прочность.

18. Угловые штампы рабочего проекта приведены в соответствие, заполнены согласно правилам оформления чертежей ГОСТ 21.101-97.

Газоснабжения ГСН (внутриплощадочные сети)

19. В общих указаниях откорректирован технические описания проекта:

- общий расход газа Q = м3/час;
- общая протяженность газопровода L = км.

20. Предоставлен расчет на прочность для принятого испытательного давления на прочность.

21. В разделе внутриплощадочного газоснабжения присутствует гидравлическая схема и гидравлический расчет газоснабжения.

22. Угловые штампы рабочего проекта приведены в соответствие, заполнены согласно правилам оформления чертежей ГОСТ 21.101-97.

23. Объемы спецификации материалов приведены в соответствие согласно принятому проектному решению.

Сметная документация

24. Откорректирована стоимость ПИР и экспертизы согласно приказам №249-нқ от 14.11.2018 г. и №780 от 21.12.2015 г.

25. Предоставлен сметный и сводный расчеты, согласованные с заказчиком.

26. Сметный расчет стоимости строительства исправлен с учетом строительства в 2019 году, и продолжительности строительства согласно ПОС.

27. произведен перерасчет стоимости затрат по разбивке основных осей сооружений, перенос их в натуру и закрепление пунктами и знаками согласно СЦИ РК8.03-04-2017 (приказ №249-нқ от 14.11.2017 г. Приложение 1);

28. Откорректированы локальные сметы по замечаниям специалистов по разделам проекта и изменениям, внесенным в рабочий проект.

Прайс листы

29. Стоимость оборудования, изделий и материалов, отсутствующие в действующей нормативной базе и принятые по ценам поставщиков обоснована и согласована в соответствии СН 1.02-03-2011 заказчиком (протокол согласования стоимости оборудования и материалов из 6 позиций, утвержденный заказчиком).

7.2 Оценка принятых проектных решений

В соответствии с Приказом МНЭ РК №165 от 28.02.2015 года «Об утверждении Правил определения общего порядка отнесения зданий и сооружений к технически (или) технологически сложным объектам», а также Приказа МНЭ РК №517 от 20.12.2015 года «О внесении изменений в приказ Министра национальной экономики РК от 28.02.2015 года №165 «Об утверждении Правил определения общего порядка отнесения зданий и сооружений к технически (или) технологически сложным объектам» разработчиком проекта установлен II (нормальный) уровень ответственности, не относящийся к технически сложным.

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».

7.3 В результате внесенных изменений и дополнений сформированы следующие технико-экономические показатели по рабочему проекту:

Таблица №7

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Показатели	
			заявленные до экспертизы	рекомендуемые к утверждению
1	**2**	**3**	**4**	**5**
1.	Потребляемый расход газа	м^3/час	86,5	86,5

2.	Общая протяженость полиэтиленовых газопроводов	км	5,848	5,848
3.	Общая протяженность стальных газопроводов	км	0,069	0,069
4.	Установка ГРПШ - 07 - У1	шт	1	1
5.	Общая сметная стоимость строительства в текущих 2018 года и прогнозных ценах 2019 г, в том числе СМР	млн. тенге	61,998 50,400	48,542 38,139
	оборудование		0,142	0,155
	прочие затраты		11,456	10,248
6.	Продолжительность строительства	мес.	5,0	3,0

В результате экспертизы рабочего проекта с учетом внесенных изменений и дополнений сметная стоимость строительства в текущих и прогнозных ценах 2018-2019 года принята в сумме – 48,542 млн. тенге, отклонена заявленная стоимость в сумме – 61,998 млн. тенге, общее уменьшение сметной стоимости по объекту составило в сумме – 13,456 млн. тенге.

Уменьшение сметной стоимости строительства вызвано корректировкой сметной документации по замечаниям специалистов по разделам проекта, в сводном сметном расчете учтены затраты по расчетной стоимости на ПИР и экспертизу согласно приказов №249-нқ от 14.11.2018 г. и №780 от 21.12.2015 года, произведен расчет сметной стоимости строительства в прогнозных ценах 2019 года с учетом текущего и прогнозного уровня инфляции согласно протокола РБК Республики Казахстан от 31августа 2016 года №29 «Прогноза социально-экономического развития Республики Казахстан на 2017–2021 годы» с изменениями от 13 февраля 2017 года (протокол №7) с МРП=2525 тенге 2019 года, стоимость ПИР была рассчитана согласно п.78 приказа №249-нқ от 14.11.2018 г., стоимость экспертизы рассчитана согласно приказа №780 от 21.12.2015 г., так же внесены изменения согласно сборнику сметных цен на строительные материалы, изделия и конструкции, оборудование согласно ССЦ РК 8.04-08.2018 изменения и дополнения, 4 квартал 2018 года.

8. ВЫВОДЫ:

1.С учётом внесённых изменений и дополнений в рабочий проект «Строительство подводящего и внутриквартального газопровода с.Коктерек Коктюбинский с/о. Хромтауского района» соответствует требованиям государственных нормативов, действующих в Республике Казахстан, и рекомендуется для утверждения в установленном порядке со следующими основными технико-экономическими показателями:

- расход газа - 86,5 м³/час;
- общая протяженность полиэтиленовых газопроводов - 5,848 км;
- общая протяженность стальных газопроводов - 0,069 км;
- ГРПШ - 07 - У1 - 1 шт;

общая сметная стоимость строительства - 48,542 млн. тенге
в том числе:
- в текущих 2018 года - 3,052 млн. тенге
- прогнозных ценах 2019 года - 45,490 млн. тенге;
- в том числе СМР - 38,139 млн. тенге
- всего оборудование - 0,155 млн. тенге
- прочие затраты - 10,248 млн. тенге

- продолжительность строительства - 3,0 месяца.

2. Настоящее экспертное заключение выполнено с учетом исходных материалов (данных), утвержденных заказчиком для проектирования, достоверность которых гарантирована ГУ «Хромтауский районный отдел жилищно-коммунального хозяйства, пасажирского транспорта и автомобильных дорог» в соответствии с условиями договора №77 от 13.12.2018 года.

3. При представлении на утверждение и выдаче на производство работ проект (рабочий проект) подлежит проверке на соответствие его с настоящим заключением экспертизы.

4. До начала производства работ проект (рабочий проект) подлежит представлению для утверждения в установленном порядке не позднее 15 календарных дней со дня выдачи экспертизы.

5. При строительстве максимально использовать оборудование, материалы и конструкции отечественных товаропроизводителей.

8. ТҰЖЫРЫМДАР:

1. «Хромтау ауданы, Көктөбе а/о, Көктерек ауылына жеткізуші және кварталішілік газ құбырының құрылысы» жұмыс жобасы, енгізілген өзгерістер мен толықтыруларды ескере отырып, Қазақстан Республикасының аумағында қолданылатын мемлекеттік нормативтердің талаптарына сәйкес келеді және бекітуге келесідей негізгі техника-экономикалық көрсеткіштерімен ұсынылады:

- газ шығыны	- 86,5 м3/сағ.;
- полиэтилен газ құбырының жалпы ұзындығы	- 5,848 шақырым;
- темір газ құбырының жалпы ұзындығы	- 0,069 шақырым;
- ГРПШ - 07 - У1	- 1 дана;
құрылыстың жалпы сметалық құны,	- 48,542 млн.теңге;
- 2018 жылғы ағымдағы бағадағы	- 3,052 млн.теңге;
- 2019 жылғы болжамдағы бағадағы	- 45,490 млн.теңге;
- оның ішінде құрылыс-монтаж жұмыстары	- 38,139 млн.теңге;
- жабдықтар	- 0,155 млн.теңге;
- өзге шығындар	- 10,248 млн.теңге;
- құрылыс ұзақтығы	- 3 ай.

2. Осы сараптама қорытындысы тапсырысшының бекітілген жобалау үшін берілген бастапқы материалдарын (мәліметтер) есепке ала отырып, 13.12.2018 жылғы №77 келісім шарт шарттарына сәйкес «Хромтау аудандық тұрғын үй - коммуналдық шаруашылық, жолаушылар көлігі және автомобиль жолдары бөлімі» ММ кепілдігімен орындалды.

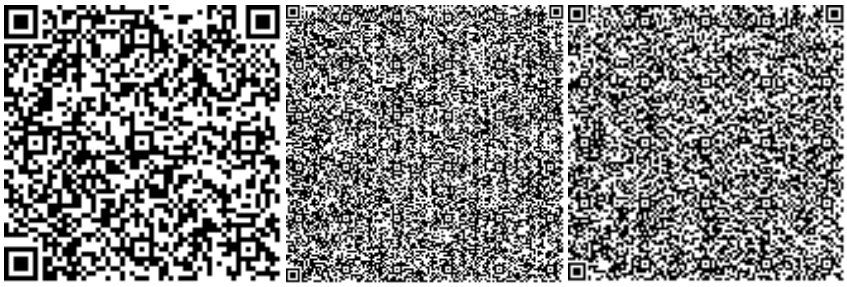
3. Жоба (жұмыс жобасы) бекітілуге ұсынылғанда және өндіріс жұмысына берілген кезде, оның сараптаманың осы қорытындысымен сәйкестілігі тексерілуі тиіс.

4. Жоба (жұмыс жобасы) өндіріс жұмысы басталғанға дейін белгіленген тәртіп бойынша қорытынды берілген күннен бастап, күнтізбелік 15 күн мерзімі аралығында бекітуге ұсынылуы тиіс.

5. Тапсырыс беруші құрылыс салу кезінде отандық тауар өндірушілердің жабдықтарын, материалдарын және конструкцияларын барынша пайдалансын.

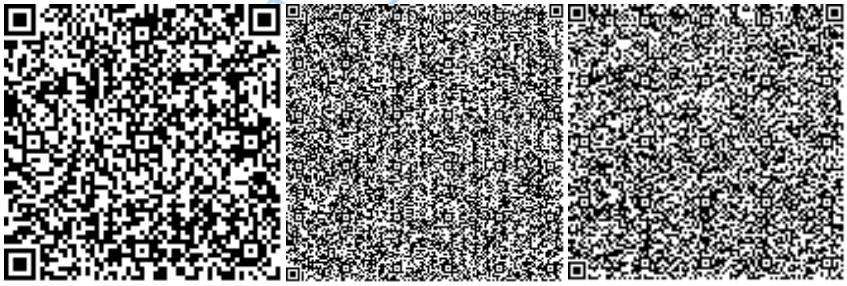
Тлегенов А.М.

Директор



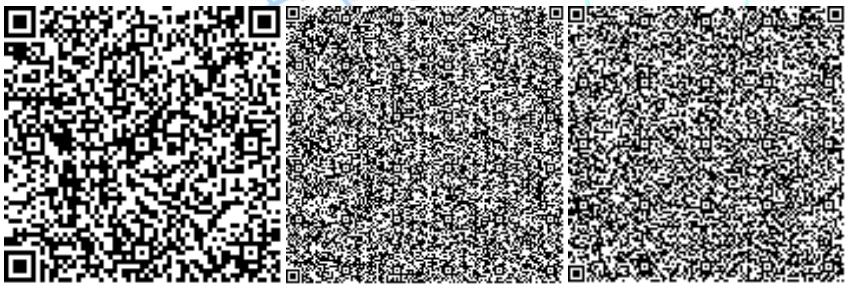
Лазарева Ю.С.

Эксперт



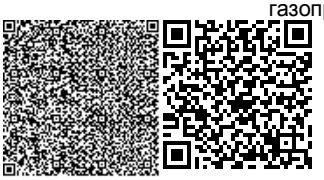
Карсакова А.К.

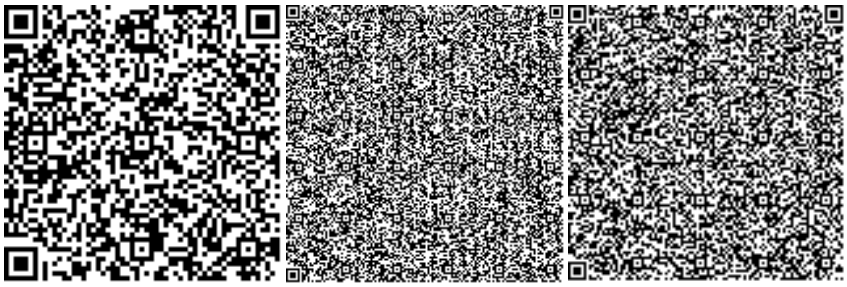
Эксперт



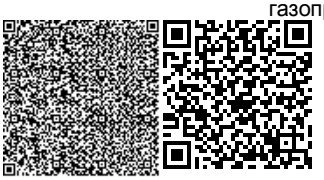
Шепетюк Ю.Ю.

Эксперт





АКТЮБИНСКАЯ РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭКСПЕРТИЗА



Номер: KZ70VDD00111347

Акимат Актюбинской области

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

РАЗРЕШЕНИЕ

на эмиссии в окружающую среду для объектов IV категории

Наименование природопользователя:

Государственное учреждение "Хромтауский районный отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог" 031100, Республика Казахстан, Актюбинская область, Хромтауский район, г.Хромтау, улица СПОРТИВНАЯ, дом № 2,

(индекс, почтовый адрес)

Индивидуальный идентификационный номер/бизнес-идентификационный номер: 060140011980

Наименование производственного объекта: Строительство подводящего и внутриквартального газопровода с.Коктерек Коктюбинский с/о. Хромтауского района

Местонахождение производственного объекта:

Актюбинская область, Хромтауский район, Коктобинский с.о., с.Коктерек .

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 обосанованные 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.

И.о. руководителя управления Кубенов Асхат Иванович

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

Место выдачи: г.Актобе **Дата выдачи:** 30.01.2019 г.

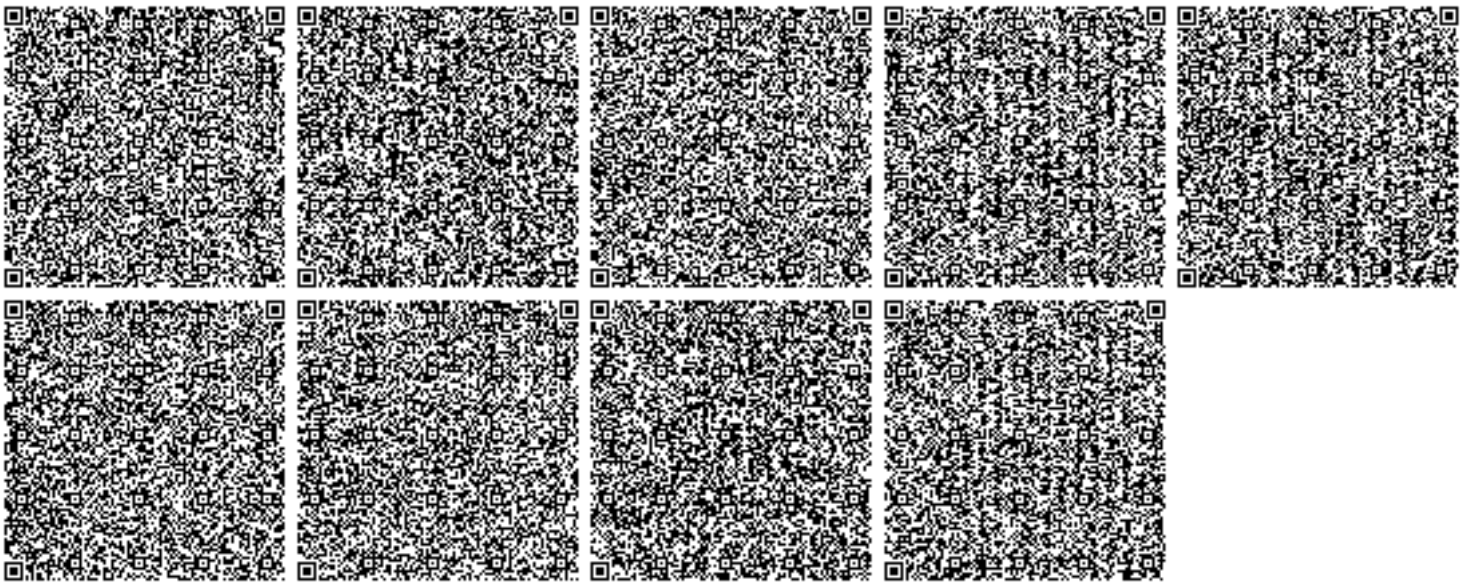
Приложение № 1 к разрешению на эмиссии в окружающую среду

Лимиты эмиссий в окружающую среду

Наименование загрязняющих веществ	Лимиты эмиссий в окружающую среду	
	г/сек	т/год
1	2	3
Лимиты выбросов загрязняющих веществ		
Всего, из них по площадкам:	2,61003170	1,55222539
Строительство подводящего и внутриквартального газопровода с.Коктерек Коктю- бинский с/о. Хромтауского района	2,61003170	1,55222539
в т.ч. по ингредиентам:		
Уайт-спирит	0,00002	0,0001742
Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С)	0,18175	0,0344
Углерод	0,0694	0,0067
Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: менее 20 (доломит, пыль G680цементного производства - известняк, мел, огарки, сырьевая смесь, пыль вращающихся печей, боксит)	0,0052	0,0016848
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)	0,085075	1,0315313
Сера диоксид	0,1388	0,0134
Фтористые газообразные соединения (в пересчете на фтор):	0,0002083	0,00001
Хлорэтилен	0,00000426	0,00000039
Этилацетат	0,000045	0,00952
Углерод оксид	0,36465384	0,0390839
Формальдегид	0,01666	0,001608
Фториды неорганические плохо раст- воримые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат)	0,000917	0,000045
Бутилацетат	0,0013101	0,003816
Диметилбензол (смесь о-,м-, п- изомеров)	0,03623	0,01872
Железо (II, III) оксиды	0,02322	0,008097
Азот (II) оксид	0,5434622	0,052816
Азота (IV) диоксид	0,425603	0,04362
Бутан-1-ол	0,0000112	0,000238
Пропан-2-он	0,0076286	0,005417
Пыль абразивная	0,0032	0,0010368
Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70 (динас)	0,683	0,26644
Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	0,0005612	0,000133
Метилбензол	0,006412	0,012126

Проп-2-ен-1-аль	0,01666	0,001608
Лимиты сбросов загрязняющих веществ		
Лимиты на размещение отходов производства и потребления		
Лимиты на размещение серы		

Приложение № 2 к разрешению
на эмиссии в окружающую среду

Условия природопользования

1. 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 днейследующего за отчетным кварталом.