"ARCHITECTSЭКСПЕРТИЗА.KZ" ЖШС
Аккредиттеу туралы куәлік
№00001 2016 жылғы 14 қаңтар
Қазақстан Республикасы, Алматы қ.,
Бұхар Жырау көш., Римский-Корсаков
көш. қиылысы 10/1 үй, 37-ші кеңсе
Тел: +7 (727) 972 22 88
Тел: +7 (727) 300 75 70

Archexpert.kz

Надёжно проверено - надёжно построено!

ТОО "ARCHITECTSЭКСПЕРТИЗА.KZ"
Свидетельство об аккредитации
№00001 от 14.01.2016 года
РК, г. Алматы, ул. Бухар Жырау,
уг. ул. Римского Корсакова,
д. 10/1, офис 37
Тел: +7 (727) 972 22 88
Тел: +7 (727) 300 75 70

«Исатай ауданы Тұщықұдық ауылындағы газ желісі құрылысы»
жұмыс жобасы бойынша

15.10.2018 ж. № Arch-0169/18

ҚОРЫТЫНДЫ

ТАПСЫРЫСШЫ:
«Исатай аудандық құрылыс бөлімі» ММ

БАС ЖОБАЛАУШЫ:
«Газсервис и К» ЖШС

АЛҒЫ СӨЗ

«Исатай ауданы Тұщықұдық ауылындағы газ желісі құрылысы» жұмыс жобасы «ARCHITECTSЭКСПЕРТИЗА.KZ» ЖШС рұқсатынсыз осы сараптамалық құрытындыны толық немесе ішінара қайта шығаруға, көбейтуге және таратуға жол берілмейді.

З А К Л Ю Ч Е Н И Е

№ Arch-0169/18 от 15.10.2018 г.

по рабочему проекту
«Строительство газопроводной линии в ауле Тущыкудык Исатайского района»

ЗАКАЗЧИК:
ГУ «Отдел строительства Исатайского района»

ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК:
ТОО «Газсервис и К»

г. Алматы

ПРЕДИСЛОВИЕ

Данное экспертное заключение по рабочему проекту: **«Строительство газопроводной линии в ауле Тущыкудык Исатайского района»** не может быть полностью или частично воспроизведено, тиражировано и распространено без разрешения ТОО «ARCHITECTSЭКСПЕРТИЗА.KZ» города Алматы.

1. НАИМЕНОВАНИЕ: рабочий проект «Строительство газопроводной линии в ауле Тущыкудык Исатайского района».

Настоящее заключение выполнено в соответствии с договором от 09 июля 2018 года № 50 ТОО «ARCHITECTSЭКСПЕРТИЗА.KZ» и ГУ «Отдел строительства Исатайского района».

2. ЗАКАЗЧИК: ГУ «Отдел строительства Исатайского района».

3.ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК: ТОО «Газсервис и К», г. Уральск, проектная деятельность, (ГСЛ № 13003359 от 25 февраля 2013 года – I категория, выданная Агентством Республики Казахстан по делам строительства и жилищно-коммунального хозяйства, г. Астана, с приложением на 3 страницах).

4. ИСТОЧНИК ФИНАНСИРОВАНИЯ: бюджетная программа 004-015-431 (письмо от 16 июля 2018 года № 209 Государственное учреждение «Отдел строительства Исатайского района».

5. ОСНОВНЫЕ ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ

5.1 Основание для разработки:

задание на проектирование объекта «Строительство газопроводной линии в ауле Тущыкудык Исатайского района» от 22 ноября 2017 года, утвержденное ГУ «Отдел строительства Исатайского района»;

решение Акима Тущыкудукского сельского округа Исатайского района о выделении в пользование земель для строительства сетей газопровода от 30 мая 2018 № 35;

архитектурно-планировочное задание на проектирование объекта: «Строительство газопроводной линии в ауле Тущыкудык Исатайского района» от 21 июня 2018 года № 122;

акт на право постоянного землепользования № 0129455 земельного участка площадью 0,1698 га по адресу; Атырауская область, Исатайский район, с. Тущыкудук, с целевым назначением для строительства газопроводной линии (кадастровый номер 04-061-016-1021, изготовленный Филиалом некоммерческого акционерного общества «Государственная корпорация «Правительство для граждан» по Атырауской области от 07 июня 2018 года № 4380.

договор на разработку проектно-сметной документации ГУ «Отдел строительства Исатайского района» и ТОО «Газсервис и К» от 17 июля 2017 года № 58;

отчет об инженерно-геологических изысканиях под строительство объекта: «Строительство газопроводной линии в ауле Тущыкудык», выполненный ТОО «Уралводпроект в 2018 году, (ГСЛ № 006061 от 19 июля 2001 года, изыскательская деятельность, выданная Агентством Республики Казахстан по делам строительства и жилищно-коммунального хозяйства, г. Астана, с приложением на двух страницах);

письмо ГУ «Отдел строительства Исатайского района» о строительства в 2018 от 08 августа 2018 года № 238;

письмо ГУ «Отдел строительства Исатайского района» об отсутствии зеленых насаждений от 20 августа 2018 года № 252;

Технические условия:

Технические условия Атырауского производственного филиала АО «КазТрансГаз Аймак» на проектирование и подключение к газораспределительным сетям в ауле Тущыкудук Исатайского района № 13/0996;

5.2 Согласования и заключения заинтересованных организаций:

ГУ «Отдел строительства Исатайского района» от 16 июля 2018 года № 209 - о согласовании рабочего проекта;

Согласование графических материалов.

План трассы газопровода согласован:

АО «КазТрансГаз Аймак» № 8-13/18 от 07 февраля 2018 г.

УМГ «Атырау» АО «Интергаз Центральная Азия» от 06 февраля 2018 года;

5.3 Перечень документации, представленной на экспертизу:

12-17

Пояснительная записка.

Паспорт проекта.

Комплект рабочих чертежей:

ГСН - Распределительный газопровод среднего и низкого давления.

ПОС – проект организации строительства.

Раздел ОВОС.

Сметная документация.

5.4 Цель и назначение объекта строительства

Целью рабочего проекта газификации является новое строительство газопровода среднего и низкого давления для обеспечения стабильной поставки природного газа потребителям частного сектора.

6. ОСНОВНЫЕ ДАННЫЕ ОБЪЕКТА СТРОИТЕЛЬСТВА И ПРИНЯТЫЕ ПРОЕКТНЫЕ РЕШЕНИЯ

6.1 Месторасположение объекта и характеристика участка строительства

Участок расположен в с. Тущыкудук Атырауской области. Трасса строительства газопровода проходит по улицам с. Тущыкудук Исатайского района Атырауской области.

Природно-климатические условия района строительства:

Максимальная температура наружного воздуха в июле	– плюс 40-45°С;
Минимальная температура наружного воздуха в январе	– минус 18-20°С;
Среднегодовое количество осадков	– 170-200 мм;
Средняя скорость ветра	– 5-15 м/сек;
Нормативная глубина промерзания (СНиП РК 2.04-01-2010)	– 116 см.
Максимальная глубина проникновения нулевой изотермы	– 150 см.

Климат района резко континентальный с жарким засушливым летом и холодной зимой. Особенностью района является малое количество осадков и высокое испарение.

В геоморфологическом отношении участок строительства расположен в пределах Прикаспийской низменности. Рельеф относительно ровный.

Инженерно-геологические условия площадки строительства:

Геологическое строение участка работ до глубины 3,0 м представлено озерно-речными суглинками, глинами и супесями.

В районе строительства до глубины прокладки трубопровода выделено 5 инженерно-геологических элементов:

ИГЭ 1- суглинок темно-серого цвета, плотный, местами мягкопластичный. Мощность слоя 0,2 - 0,5 м;

ИГЭ 2- глина легкая пылеватая коричневая, полутвердая, плотная, влагонасыщенная, слабопросадочная. Мощность слоя с глубины 2,0 м до глубины 3,0 м;

ИГЭ 3- суглинок тяжелый пылеватый, песчанистый, текучепластичный, темно-зелено-серый, коричневый, плотный, влажный, слабопросадочный. Слой вскрыт с глубины 0,3-1,9 до глубины 3 м;

ИГЭ 4-Суглинок легкий песчанистый, тугопластичный, темно-серый, коричневый, плотный, слабопросадочный. Слой вскрыт с глубины 0,5 до глубины 1,9 м;

ИГЭ 5- глина тяжелая пылеватая, темно-серо- зеленая, коричневая, плотная, слабопросадочная. Мощность слоя с глубины 0,2 м до глубины 3,0 м;

Грунты до глубины 3 м меняются от незасоленных до сильнозасоленных.

По отношению к бетонным конструкциям грунты от слабоагрессивных до сильноагрессивных, к железобетонным конструкциям-сильноагрессивные.

Коррозионная активность грунтов по отношению к стальным металлическим конструкциям высокой степени.

Грунтовые воды в январе 2018 года вскрыты на глубине 2,7 м.

Строительные группы грунтов по трудности разработки механизмами приняты следующие:

ИГЭ-1,3,4 Суглинок легкий тяжелый песчанистый, от твердых до текучих с примесью до 10% - 2/3;

ИГЭ-2,5 Глина легкая пылеватая, песчанистая от полутвердых до текучих с примесью до 10% - 2/3;

Район по сейсмичности относится к спокойному, неактивному.

6.2 Проектные решения

Рабочим проектом рассматривается трасса строительства газопровода среднего и низкого давления.

6.2.1 Технологические решения

Строительство газопроводов.

Газопровод среднего давления PN-0,3МПа после ГРПШ проходит по улицам поселка, до второго ГРПШ далее газопровод низкого давления PN-0,003МПа предусмотрен к потребителям.

Для отключения подачи газа потребителю при проведении аварийных и профилактических работ предусмотрены отключающие устройства задвижки стальные фланцевые типа 30с41нж.

Прокладка газопровода среднего и низкого давления принята подземным и надземным способом.

Подземные участки газопровода предусмотрены из полиэтиленовых труб по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 типа ПЭ 100 диаметрами 63х5,8мм; 90х8,2мм (среднего давления); 32х3мм; 63х3,6мм; 90х5,2мм;110х6,3мм;125х7,1мм.

Подземный полиэтиленовый газопровод проложен с заглублением до верха трубы не менее 1,2 м. При пересечении газопроводов с автомобильными дорогами, коммуникациями: водопровод, канализация, предусмотрено устройство полиэтиленовых футляров, если газопровод проложен выше коммуникаций; при прокладке ниже коммуникаций футляр не предусматривается. Для определения наличия газа в футляре предусматривается вывод контрольных трубок под ковер.

Надземные участки газопровода предусмотрены из стальных прямошовных электросварных труб по ГОСТ 10704-91 диаметрами 57х3,5мм;89х3,5мм;108х3мм;133х3мм.

Газорегуляторный пункт

Газорегуляторные пункты предназначены для редуцирования среднего давления на низкое, автоматического поддержания выходного давления на заданном уровне, независимо от изменения входного давления и расхода, автоматического прекращения подачи газа при повышении или понижении выходного давления сверх заданных значений, а также очистки газа от механических примесей.

В данном проекте предусмотрены газорегуляторные пункты ГРПШ с регуляторами давления РДНК-1000

На входе и выходе газопровода из проектируемого ШГРП предусматривается установка отключающих устройств - задвижек клиновых с выдвижным шпинделем фланцевых 30с41нж.

ШГРП поставляют в виде блока полной заводской готовности.

Защита газопровода

Надземный газопровод от атмосферной коррозии защищен лакокрасочным покрытием желтого цвета за 2 раза, а запорная арматура покрывается масляной краской красного цвета.

Технические показатели:

Протяженность газопровода среднего давления - 616,0 м
Протяженность газопровода низкого давления - 4855,3м;

6.3 Инженерно-технические мероприятия по предупреждению чрезвычайных и взрывопожароопасных ситуаций

Мероприятия выполнены согласно СНиП РК 2.02-05-2009 «Пожарная безопасность зданий и сооружений».

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

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

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

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

6.4 Охрана окружающей среды

Размещение участка по отношению к окружающей территории

Проектируемый объект строительства газопровода высокого, среднего, низкого давлений к новому жилому массиву, в с. Тущыкудук Исатайского района.

Проектируемые ГСГО и ГРПШ устанавливаются за пределами жилой зоны.

От крайней ГГПШ до жилой зоны расстояние составит 338 м.

Категория опасности предприятия

Период эксплуатации

Класс санитарной опасности – не классифицируется, ввиду временности производства строительных работ.

Строительные работы относятся к видам деятельности, не относящиеся к классам опасности согласно санитарной классификации производственных объектов и

классифицируется как объект IV категории, согласно пункту 1.1. статьи 40 и 71 «Экологического кодекса РК». Категория опасности предприятия в соответствии с видовым и количественным составом выбрасываемых загрязняющих веществ – IV

Воздействие на атмосферный воздух

Период строительства

Расчет рассеивания загрязняющих веществ выполнен по программе «ЭРА», версия 2.0. Для оценки уровня загрязнения атмосферного воздуха принят расчетный прямоугольник. Рассчитаны концентрации всех загрязняющих веществ и групп суммаций. Выбросы при перемещении автотранспорта приняты для расчета рассеивания в приземном слое атмосферного воздуха и в нормативах не учтены.

Анализ результатов расчета рассеивания вредных веществ показывает, что на участках проведения работ не будут наблюдаться превышение приземных концентраций.

Проектом в период проведения строительных работ предусматривается:

- подогрев битума – (источник №0001);
- электростанция придвижная – (источник №0002);
- аппарат для сварки и резки – (источник №0003);
- сварочный агрегат – (источник №0004);
- компрессор передвижной – (источник №0005);
- работа со строительными материалами – (источник № 6001);
- сварочные работы – (источник №6002);
- покрасочные работы – (источник №6003);
- гидроизоляция битумом – (источник №6004);
- разработка и засыпка грунта – (источник №6005);
- газосварка – (источник №6006);
- сварка полиэтиленовых труб – (источник №6007)

Также в период строительства будет использована строительная техника. Нормативы выбросов загрязняющих веществ для передвижных источников выбросов не устанавливаются. Плата за эмиссии в окружающую среду осуществляется по фактически израсходованному объему топлива.

В период строительства в атмосферный воздух выделяются оксид железы, марганец и его соединения, оксид азота, азот диоксид, диметилбензол, метилбензол, алканы С12-С19, бензапирен, углерод, углерод оксид, диоксид серы, пропанон-2-он, уайт-спирит, бутилацетат, хлорэтилен, формальдегид, фтористые гаообразные, фториды неорганические, пыль неорганическая.

Строительные работы носят кратковременный периодический характер, по их окончании воздействие на атмосферный воздух не ожидается.

Источников залповых и аварийных выбросов при строительстве газапровоной линии в с. Тущыкудук Исатайского района не прогнозируется.

При выполнении строительно-монтажных работ будет задействовано 5 организованного источников и 7 неорганизованных источников загрязнения воздушного бассейна, которые выбрасывают 19 наименований загрязняющих веществ.

Обоснованные нормативы эмиссий на период строительства составляют: 0,9013842 г/сек или 0,3688764273 т/за период строительных работ.

Обоснованные нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на период строительства

Таблица 1

Код и наименование загрязняющего вещества	Номер источника выброса	Обоснованные нормативы загрязняющих веществ в атмосфере	
		г/с	т/год
1	2	3	4
Организованные источники			
(0301) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0001	0.011467	0.000506
(0301) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0002	0.0768	0.00124024
(0301) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0003	0.00384	0.00124024
(0301) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0004	0.00853333	0.03313221
(0301) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0005	0.0512	0.03470958
(0301) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0006	0.064	0.00004922
(0304) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0001	0.001863	0.000082
(0304) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0002	0.01248	0.00020154
(0304) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0003	0.000624	0.00020154
(0304) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0004	0.00138667	0.00538398
(0304) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0005	0.00832	0.00564031
(0304) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0006	0.0104	0.000008
(0328) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0001	0.001042	0.000046
(0328) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0002	0.005	0.00007752
(0328) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0003	0.00025	0.00007752
(0328) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0004	0.00055556	0.00207076
(0328) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0005	0.00333333	0.00216935
(0328) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0006	0.00416667	0.00000308
(0330) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера(516)	0001	0.0245	0.00108
(0330) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера(516)	0002	0.012	0.00019379
(0330) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера(516)	0003	0.0006	0.00019379
(0330) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера(516)	0004	0.00133333	0.00517691
(0330) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера(516)	0005	0.008	0.00542337
(0330) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера(516)	0006	0.01	0.00000769
(0337) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0001	0.057938	0.002555
(0337) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0002	0.062	0.0010077
(0337) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0003	0.0031	0.0010077
(0337) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0004	0.00688889	0.02691992
(0337) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0005	0.04133333	0.02820154
(0337) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ)	0006	0.05166667	0.00003999

(584)			
(0703) Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0002	0.00000012	0.0000000021
(0703) Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0003	0.00000001	0.0000000021
(0703) Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0004	0.00000001	0.00000006
(0703) Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0005	0.00000008	0.00000006
(0703) Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0006	0.0000001	0.0000000001
(1325) Формальдегид (Метаналь) (609)	0002	0.0012	0.00001938
(1325) Формальдегид (Метаналь) (609)	0003	0.00006	0.00001938
(1325) Формальдегид (Метаналь) (609)	0004	0.00013333	0.00051769
(1325) Формальдегид (Метаналь) (609)	0005	0.0008	0.00054234
(1325) Формальдегид (Метаналь) (609)	0006	0.001	0.00000077
(2754) Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды(10)	0002	0.029	0.00046509
(2754) Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды(10)	0003	0.00145	0.00046509
(2754) Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды(10)	0004	0.00322222	0.01242458
(2754) Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды(10)	0005	0.01933333	0.01301609
(2754) Алканы С12-19 /в пересчете на С/	0006	0.02416667	0.00001846
Итого по организованным источникам:		***0.62498765***	***0.1861354843***
Неорганические источники			
(0123) Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа(274)	6002	0.000594	0.000616
(0143) Марганец и его соединения /в пересчете на марганец(327)	6002	0.0000511	0.000053
(0301) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	6002	0.0000667	0.0000692
(0301) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	6006	0.000333	0.001850407
(0304) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	6002	0.00001083	0.00001124
(0304) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	6006	0.0000542	0.000300766
(0337) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	6002	0.000739	0.000767
(0337) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	6007	0.00000036	0.00000027
(0342) Фтористые газообразные соединения /в пересчете на(617)	6002	0.0000417	0.0000432
(0616) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	6003	0.01306	0.003594
(0621) Метилбензол (349)	6003	0.01722	0.0020613
(0827) Хлорэтилен (Винилхлорид, Этиленхлорид) (646)	6007	0.00000016	0.00000012
(1210) Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)	6003	0.00333	0.00039904
(1401) Пропан-2-он (Ацетон) (470)	6003	0.00722	0.0008644
(2752) Уайт-спирит (1294*)	6003	0.0278	0.001819
(2754) Алканы С12-19 /в пересчете на С/(Углеводороды(10)	6004	0.000146	0.000189
(2908) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %:(494)	6001	0.0094	0.000429
(2908) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %:(494)	6002	0.0000778	0.0000807
(2908) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %:(494)	6005	0.1960684	0.1694031

Итого по неорганизованным источникам:	***0.27639655***	***0.182740943***
Всего по предприятию:	***0.9013842***	***0.3688764273***

****Без учета автотранспорта***

Период эксплуатации

Источниками выбросов загрязняющих веществ в период эксплуатации являются:

- ГСГО-МВ 50/25 – источник №0001;
- ГРПШ-07-2У – источник №0002;
- ГРПШ-07-2У – источник №0003;
- Ковер – источник №0004;
- ЗРА и ФС - источник № 6001.

В период эксплуатации в атмосферный воздух выделяются азот диоксид, азот оксид, диоксид серы, сероводород, углерод оксид, бутан, гексан, пентан, метан, пропан, этан.

Таким образом, при эксплуатации запроектированных объектов будет задействовано 4 организованного и 1 неорганизованных источников загрязнения воздушного бассейна, которые выбрасывают 5 наименований загрязняющих веществ.

Обоснованные нормативы эмиссий на период эксплуатации составляют: 0,0279588416 г/с или 0,105370539т/г.

Таблица 2

Код и наименование загрязняющего вещества	Номер источника выброса	Нормативы выбросов загрязняющих веществ	
		г/с	т/год
1	2	3	4
Организованные источники			
(0301) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0001	0.00002776	0.00048
(0301) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0002	0.00002776	0.00048
(0301) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0003	0.00002776	0.00048
(0304) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0001	0.00000451	0.000078
(0304) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0002	0.00000451	0.000078
(0304) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0003	0.00000451	0.000078
(0330) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера(516)	0001	0.00001564	0.00027
(0330) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера(516)	0002	0.00001564	0.00027
(0330) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера(516)	0003	0.00001564	0.00027
(0337) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0001	0.000822	0.0142
(0337) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0002	0.000822	0.0142
(0337) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0003	0.000822	0.0142
(0415) Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0004	0.018468352	0.000011081
Итого по организованным источникам:		***0.021078082***	***0.045095081***
Неорганизованные источники			
(0415) Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	6001	0.00688076	0.060275458

Итого по неорганизованным	0.00688076	0.060275458
источникам:		
Всего по предприятию:	**0.027958842**	**0.105370539**

Источники на период строительства временные, контроль проводиться не будет.

В проекте разработаны мероприятия по уменьшению выбросов в атмосферу на период эксплуатации запроектированных объектов, организация контроля за соблюдением нормативов ПДВ.

Согласно данным центра по гидрометеорологии города Атырау на территории Атырауской области случаи особо неблагоприятных метеорологических условий (НМУ), т.е. длительное по времени сочетание нескольких неблагоприятных факторов (например одновременное высокое загрязнение воздуха, низкое давление, туман и штиль в течении нескольких дней подряд) не прогнозируются, следовательно, в соответствии с п. 3.9. «РНД 211.2.02.02-97 Рекомендации по оформлению и содержанию проектов нормативов предельно-допустимых выбросов в атмосферу (ПДВ) для предприятий РК», мероприятия по регулированию выбросов при НМУ в составе данного проекта не разрабатываются.

Поверхностные и подземные воды

Проектные решения со строительными работами при строительстве газопроводной линии не попадают в водоохранную полосу и зону водотока.

Водопотребление и водоотведение

Хозяйственно-питевое водоснабжение – привозное. Проектом предусмотрена доставка бутилированной воды на питьевые нужды персонала.

Сброс хозяйственно-бытовых стоков производится во временные септики с последующим вывозом по договору.

Потребность в воде при строительстве в процессе реализации Рабочего проекта составит:

период строительства

на хозяйственно-бытовые нужды – 13,5м3/период (согласно расчету продолжительности СМР);

на технические нужды - 0,534 м3/ период (согласно сметной документации.)

Объем водопотребление и водоотведение в период строительства объекта

Таблица 3

Количество потребителей	Норма расхода воды на хоз-быт. нужды 1, л/сут	Срок строительства	Объем водопотребления/ водоотведения, м3/год
Период строительства			
15	25	2 месяцев(60дней)	22,5 м3/период
Примечание: 1 – СНиП РК 4.01-02-2009г			

На производственные нужды, согласно сметной документации, проектом предполагается использование технической воды в объеме 0,534 м^3. Водоотведение технической воды не предполагается. Водопотребление безвозвратное.

Хозяйственно-питевое водоснабжение – привозное. Проектом предусмотрена доставка бутилированной воды на питьевые нужды персонала.

Сброс хозяйственно-бытовых стоков производится во временный септик с последующим вывозом по договору.

Количество сбрасываемых сточных вод

Сброс в природные водоемы и водотоки – не планируется.

В пруды-накопители – не планируется

В посторонние канализационные системы:

в период строительства – 22,5 м3/период;

Таким образом, воздействие проектируемых работ на состояние поверхностных и подземных вод исключается.

Земельные ресурсы

На строительной площадке предусматриваются специальные места для хранения материалов. Площадки разгрузки и хранения сыпучих материалов огораживаются с трех сторон бортами. Лакокрасочные материалы и сыпучие строительные материалы, используемые для отделочных работ, будут доставляться в герметичной таре и упаковке.

Для временного хранения образующихся строительных отходов устраивается площадка с твердым покрытием, устанавливаются металлические контейнера.

Отходы производства

В процессе строительных работ будут образовываться следующие виды отходов: огарыши сварочных электродов, тара из-под лакокрасочных материалов, коммунальные отходы, строительный мусор, промасленная ветошь, металлолом.

В период эксплуатации планируется образование коммунальных отходов и пищевые отходы.

Образующиеся строительные отходы будут храниться в специально отведенном месте на территории стройплощадки.

Воздействие на окружающую среду отходов будет сведено к минимуму при условии соблюдения правил сбора, складирования, вывоза и захоронения всех видов отходов. В целом же воздействие отходов на состояние окружающей среды может быть оценено, как незначительное и точечное, кратковременное.

Общее количество отходов, образуемых за весь период строительных работ составят 2,7тонн.

Общее количество отходов, образуемых за весь период эксплуатации объекта составят 0,04 тонн.

Растительный и животный мир.

Воздействия на растительный покров в процессе ведения строительных работ не ожидается, сноса зеленых насаждений не планируется.

В зоне влияния объекта видов животных, занесенных в Красную книгу Республики Казахстан, нет. Ввиду отсутствия существенного воздействия объекта на состояние фауны, изменений в животном мире не ожидается. Запланированные работы не окажут влияния на представителей животного мира, так как участок ведения работ расположен на освоенной территории.

Экологические риски

По результатам оценки воздействия на окружающую среду при осуществлении работ - значительного воздействия на экологическую обстановку района не ожидается. При своевременном и полномасштабном выполнении мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций, возникновение аварийных ситуаций и соответственно экологический риск сводится к минимальным уровням.

Природоохранные мероприятия

Период строительства

- применение технически исправных машин и механизмов;
- орошение открытых грунтов и разгружаемых сыпучих
- материалов при производстве работ;
- заправка автотранспорта исключительно на АЗС;
- укрывание грунта, мусора при перевозке автотранспортом;

- технологические площадки будут отсыпаться грунтом, содержащим низкое количество
- пылевидных частиц;
- после проведения строительных работ проводятся мероприятия по восстановлению
- нарушенной территории;
- организация сбора и временного хранения отходов на специально обустроенной
- площадке и своевременный вывоз отходов в места захоронения и утилизации.

Период эксплуатации

снижение нагрузки вплоть до полного отключения.

Заключение

Проект «Оценка воздействия на окружающую среду» соответствует требованиям Экологического Кодекса Республики Казахстан, «Инструкции по проведению оценки воздействия на окружающую среду», утвержденной приказом Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 28.06.2007 года № 204-п с изменениями, внесенными приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 17 июня 2016 года № 253, «Методике определения нормативов эмиссий в окружающую среду», утвержденной приказом Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 16 апреля 2012 года № 110-ө и другим нормативным документам в области охраны окружающей среды.

6.5 Санитарно-эпидемиологические требования

Рассмотрение проекта «Строительство газопроводной линии», расположенной по адресу: аул «Тущыкудык», Исатайского района и проведение санитарно-эпидемиологической экспертизы не требуется, в виду отсутствия санитарных требований к сетям газоснабжения.

6.6 Организация строительства

Проект организации строительства разработан на основании задания на проектирование, проектно-сметной документации, СН РК 1.03-00-2011 «Строительное производство. Организация строительства предприятий, зданий и сооружений» (с изм. от 05.03.2016), введенному в действие приказом Комитета по делам строительства и жилищно-коммунального хозяйства Министерства регионального развития Республики Казахстан, от 1 июля 2013 года № 137-нқ, СП РК 1.03-102-2014 «Продолжительность строительства и задел в строительстве предприятий, зданий и сооружений. Часть II» утвержденному и введенному в действие Приказом Комитета по делам строительства и жилищно–коммунального хозяйства и управления земельными ресурсами Министерства национальной экономики Республики Казахстан №156 от 29 декабря 2014 года.

В разделе «Организация строительства»:

даны рекомендации по подготовке строительного производства;

указаны организационные мероприятия и методы производства работ;

определена потребность в основных строительных машинах, механизмах;

определена потребность во временных зданиях и сооружениях;

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

Нормативная продолжительность строительства определена согласно СН РК 1.03-02-2014 и СП РК 1.03-102-2014 «Продолжительность строительства и задел в строительстве

предприятий, зданий и сооружений», часть II и составляет 2,0 месяца, в том числе подготовительный период 0,3 месяца.

Начало строительства – III квартал 2019 года согласно письму Государственного учреждения «Отдел строительства Исатайского района» от 27 сентября 2018 года, № 306.

Технические показатели:

нормативная продолжительность строительства - 2,0 мес.

распределение инвестиций (заделы) по годам строительства: на 2019– 100%.

6.7 Сметная документация

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

После получения положительного заключения комплексной вневедомственной экспертизы сметная стоимость строительства подлежит утверждению заказчиком и является основанием для определения лимита средств заказчика на реализацию проектов в соответствии с пунктом 13 Нормативного документа по определению сметной стоимости строительства в Республике Казахстан.

Сметная документация составлена ресурсным методом с использованием программного комплекса АВС-4 (редакция 2018.3.1) по выпуску сметной документации в текущих ценах 3 квартала 2018 года.

При составлении смет использованы:

сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на строительные работы, ЭСН РК 8.04-01-2015 с изменениями и дополнениями выпуск 1 - 13;

сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на монтажные работы, ЭСН РК 8.04-02-2015 с изменениями и дополнениями выпуск 1 - 13;

сборник сметных цен в текущем уровне на инженерное оборудование объектов строительства 2018 года ССЦ РК 8.04-09-2017;

сборники сметных цен в текущем уровне на строительные материалы, изделия и конструкции 2018 года ССЦ РК 8.04-08-2018 с изменениями и дополнениями выпуск 1;

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 на перевозку грузов для строительства 2018 год СЦПГ РК 8.04-12-2018 с изменениями и дополнениями выпуск 1;

сборник тарифных ставок в строительстве 2018 года СТС РК 8.04-07-2017*;

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

В сметной стоимости строительства учтены дополнительные затраты:

накладные расходы, определены 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 для подрядных работ в размере 2

% определены от стоимости строительно-монтажных работ по главам 1-9 сметного расчета стоимости строительства (п. 72, приложение 1 к приказу от 14 ноября 2017 года № 249-нк);

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

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

Сметная стоимость строительства определена в ценах 3 квартала 2018 года с учетом МРП каждого года строительства, установленного в соответствии со статьей 7 п. 4 Закона Республики Казахстан «О республиканском бюджете на 2017-2019 годы» от 29 ноября 2016 года № 25-VI, со статьей 8 п. 4 Закона Республики Казахстан «О республиканском бюджете на 2018-2020 годы» от 30 ноября 2017 года № 113-VI, протокол заседания Правительства Республики Казахстан от 31 августа 2016 года № 29, с учетом изменений от 13 февраля 2017 года, протокол № 7 на 2017, 2018, 2019 годы:

2017 год – 2 269 тенге;

2018 год – 2 405 тенге;

2019 год – 2 525 тенге.

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

Таблица 4

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Постэкспертные показатели
1	Общая сметная стоимость строительства в текущем уровне цен 2017, 2018 годов и прогнозном уровне цен 2019 года	млн. тенге	39,391
	в том числе:		
	строительно-монтажные работы	млн. тенге	26,172
	оборудование	млн. тенге	2,696
	прочие	млн. тенге	10,523
В том числе сметная стоимость строительства по годам:			
1.1	в текущем уровне цен 2017 года с МРП 2 269 тенге (ПИР)	млн. тенге	4,534
1.2	в текущем уровне цен 2018 года с МРП 2 405 тенге (экспертиза рабочего проекта)	млн. тенге	1,056
1.3	в прогнозном уровне цен 2019 года с МРП 2 525 тенге (строительство)	млн. тенге	33,801

7. ЭКСПЕРТНАЯ ОЦЕНКА ПРОЕКТНЫХ РЕШЕНИЙ И РЕЗУЛЬТАТЫ ЭКСПЕРТИЗЫ

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

В процессе рассмотрения, по замечаниям и предложениям ТОО «ARCHITECSЭКСПЕРТИЗА», в рабочий проект «Строительство газопроводной линии в ауле Тущыкудук Исатайского района» внесены следующие изменения и дополнения:

Раздел ГСН

1. На листе Общие данные в ведомости основных комплектов рабочих чертежей откорректировано наименование в соответствии со штампами.

2. Приведено в соответствие с листом Общие данные наименование проекта на расчетной схеме

3. На листах план трассы газопровода поставлены реквизиты организации выполнившей топосъемку.

4. На продольном профиле показана механизированная и ручная разработка грунта.

5. Показан эскиз обвязки ШРП.

6. Спецификация приведена в соответствие с проектом

7. Выполнена ведомость объемов работ.

8. Представлены подписи на спецификациях.

9. Представлена подписанная пояснительная записка.

10. Из пояснительной записки исключены разделы не относящиеся к данному проекту.

Раздел ОВОС

1. Дано описание размещение объекта строительства по отношению к окружающей территории по сторонам света.

2. Представлено обоснование программы управления отходами в соответствии ст.41 п11-2 ЭК РК.

3. Таблица Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу приведена в соответствие с Приказом Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 16 апреля 2012 года № 110-п Об утверждении Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду.

4. Теоритические расчеты выбросов дополнены расчётами от технологических операций, сопровождающиеся эмиссиями ЗВ в атмосферу: нанесения мастики морозостойкая битумно-масляная МБ-50 ГОСТ 30693-2000, при сварочных работах с использованием пропан-бутановой смесь технической ГОСТ Р 52087-2003, учтено работа компрессора передвижного с двигателем внутреннего сгорания, от электростанции передвижные, до 4 кВт.

Также представлены источники выбросов на период эксплуатации: трубки защитного кожуха подземного газопровода при переходе через автомобильные дороги, ЗРА трассы газопроводов, ШГРП.

5. Представлен расчет рассеивания загрязняющих веществ в приземном слое на период проведения строительных работ и эксплуатации.

6. Откорректированы расчеты объемов образования строительных отходов образующихся при проведении строительных работ, и приняты согласно ресурсной смете. Таблица нормативы размещения отходов откорректирована в соответствии с откорректированными расчетами.

7. Форма Заявления об экологических последствиях в составе РООС, дополнена сведениями согласно откорректированных расчетов и принятых проектных решений согласно Приложения 4 Инструкции, а также Заявление об экологических последствиях заверено подписью и печатью заказчика.

8. Заявка на получение разрешения на эмиссию откорректирована по результатам откорректированных нормативов выбросов в ОВОС.

Раздел СМ:

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

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

3. Откорректированы затраты на экспертизу рабочего проекта согласно договору.

4. Учтены заготовительно-складские расходы к стоимости материалов и оборудования, принятых по данным прайс-листов согласно п.58, п.63 Нормативного документа по определению сметной стоимости строительства в РК.

3. В сводном сметном расчете произведено деление затрат по годам строительства.

4. Исключены затраты на установку счетчиков, как необоснованные проектными решениями.

5. Исключены затраты на разницу в гидравлическом испытании стальных трубопроводов, как необоснованные проектными решениями.

6. Откорректирована сметная документация с учетом даны начала строительства III квартал 2019 года согласно письму заказчика.

7. Откорректированы объемы работ согласно проектным решениям и изменениям в проектных решениях по замечаниям ТОО «ARCHITECTSЭКСПЕРТИЗА.KZ».

7.2 Оценка принятых проектных решений

В соответствии с Приказом МНЭ РК № 165 от 28 февраля 2015 г. «Об утверждении Правил определения общего порядка отнесения зданий и сооружений к технически и (или) технологически сложным объектам», а также приказа МНЭ РК № 517 от 20 декабря 2016 г. «О внесении изменений в Приказ Министра национальной экономики РК от 28 февраля 2015 г. № 165, разработчиком проекта установлен II (нормальный) технически и технологически несложный уровень ответственности.

Рабочий проект разработан в необходимом объеме, в соответствии с заданием на проектирование, исходными данными, техническими условиями, а также согласно функциональному назначению данного участка строительства.

Принятые проектные решения с учетом внесенных изменений по п. 7.1 соответствуют государственным нормативным требованиям по санитарной, экологической и пожарной безопасности, функциональному назначению объекта.

В рабочем проекте применены импортозамещающие местные строительные материалы и изделия, а также продукция, изготавливаемая на предприятиях Республики Казахстан.

Основные технико-экономические показатели по рабочему проекту

Таблица 5

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Показатели	
			постпроектные	постэкспертные
1	Общая сметная стоимость строительства в текущем уровне цен 2017, 2018 годов и прогнозном уровне цен 2019 года	млн. тенге	38,739	39,391
	В том числе:			
	строительно-монтажные работы	млн. тенге	25,143	26,172
	оборудование	млн. тенге	-	2,696
	прочие	млн. тенге	13,596	10,523
В том числе сметная стоимость строительства по годам				
1.1	в текущем уровне цен 2017 года с МРП 2 269 тенге (ПИР)	млн. тенге	-	4,534
1.2	в текущем уровне цен 2018 года с МРП 2 405 тенге (экспертиза рабочего проекта)	млн. тенге	38,739	1,056

1.3	в прогнозном уровне цен 2019 года с МРП 2 525 тенге (строительство)	млн. тенге	-	33,801
2	Нормативная продолжительность строительства	мес.	2,0	2,0

В процессе экспертизы определена достоверная общая сметная стоимость строительства в текущем уровне цен 2017, 2018 годов и прогнозном уровне цен 2019 года.

Изменение общей сметной стоимости строительства произошло за счет: корректировки объемов работ согласно проектным решениям и корректировки сметной документации с учетом даты начала строительства согласно письму заказчика.

8. ВЫВОДЫ:

8.1 С учетом внесённых изменений и дополнений рабочий проект «Строительство газопроводной линии в ауле Тущыкудук Исатайского района», соответствует требованиям государственных нормативов, действующих в Республике Казахстан со следующими основными технико-экономическими показателями:

Общая сметная стоимость строительства
в текущем уровне цен 2017, 2018 годов
и прогнозном уровне цен 2019 года - 39,391 млн. тенге;
в том числе:
строительно-монтажные работы - 26,172 млн. тенге;
оборудование - 2,696 млн. тенге;
прочие - 10,523 млн. тенге;
Нормативная продолжительность строительства - 2,0 мес.

8.2 Настоящее экспертное заключение выполнено с учетом исходных материалов (данных), утвержденных Заказчиком для проектирования, достоверность которых гарантирована ГУ «Отдел строительства Исатайского района» в соответствии с условиями договора № 50 от 9 июля 2018 года. .

8.3 Заказчику до начала реализации рабочего проекта получить необходимые согласования и заключения контрольно-надзорных органов и заинтересованных организаций.

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

8.5 Заказчику во исполнение постановления Правительства Республики Казахстан от 29 октября 2010 года № 1135 **«**Об утверждении Программы по развитию казахстанского содержания в Республике Казахстан на 2010-2014 годы» при строительстве максимально использовать оборудование, материалы и конструкции отечественных товаропроизводителей.

8. ТҰЖЫРЫМДАР

8.1 Енгізілген өзгерістер мен толықтыруларды ескере отырып «Исатай ауданы Тұщықұдық ауылындағы газ желісі құрылысы» жұмыс жобасы Қазақстан Республикасында қолданылатын мемлекеттік нормативтердің талаптарына сәйкес келеді және келесі негізгі техникалық-экономикалық көрсеткіштерімен бекітілуге ұсынылады:

2017, 2018 жылдардағы ағымдағы баға
деңгейіндегі құрылыстың жалпы сметалық құны,
2019 жылғы болжамдық баға деңгейі - 39,391 млн. теңге;

соның ішінде:

құрылыс-монтаж жұмыстары	- 26,172 млн. теңге;
құрал-жабдықтар	- 2,696 млн. теңге;
тағы басқалар	- 10,523 млн. теңге;
құрылыстың нормативтік ұзақтығы	- 2,0 ай.

8.2 Осы сараптау қорытындысы жобалау үшін тапсырысшы бекіткен бастапқы материалдарды (мәліметтерді) есепке алумен орындалды, опардың дұрыстығына 2018 жылғы 9 шілдедегі № 50 шарттың талаптарына сәйкес «Исатай аудандық құрылыс бөлімі» ММ-сі кепілдік етеді.

8.3 Тапсырысшы жұмыс жобасын іске асыру басталғанға дейін бақылау- қадағалау органдары және мүдделі ұйымдардың қажетті келісімдері мен қорытындыларын алсын.

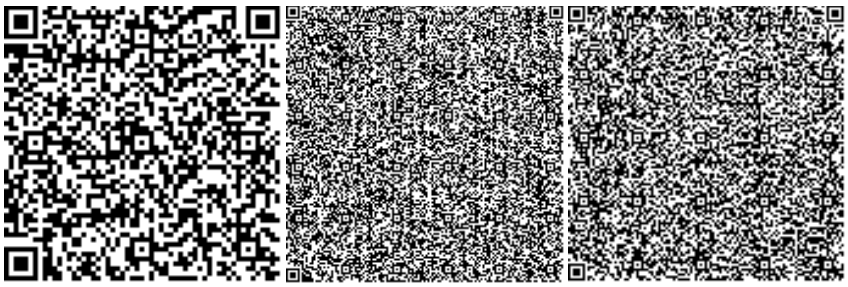
8.4 Тапсырысшы жобалау ұйымынан жұмыс жобасы бойынша құжаттаманы қабылдау барысында олардың осы сараптамалық қорытындыға сәйкестігін тексерсін.

8.5 Тапсырысшы Қазақстан Республикасы Үкіметінің 2010 жылғы 29 қазандағы № 1135 «Қазақстан Республикасында 2010-2014 жылдарға арналған қазақстандық қамтуды дамыту бағдарламасын бекіту туралы» қаулысын орындау барысында отандық тауар өндірушілердің жабдықтарын, материалдарын және конструкцияларын барынша пайдалансын.

Директор – Курманалина Г.Б.
Жетекші сарапшы – Хан А.А.
Сарапшы – Литовник В.А.
Сарапшы – Тағыбек Ұ.Б.
Сарапшы – Ескожиева А.Б.
Сарапшы – Дудкина Н.Н.
Сарапшы – Отарбаева Б.Б.

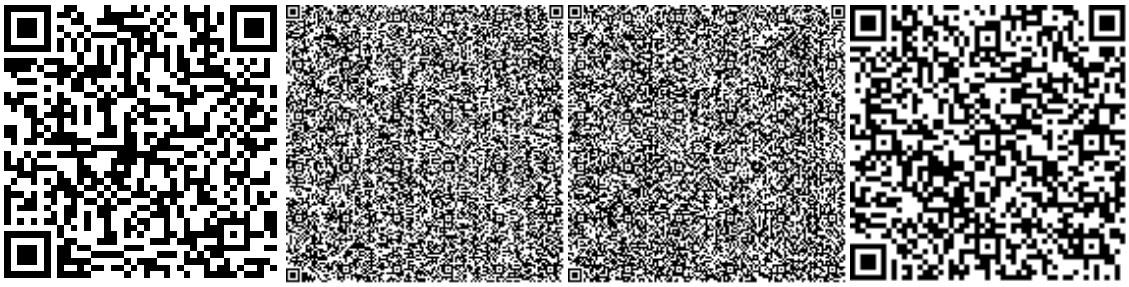
Курманалина Г.Б.

Директор



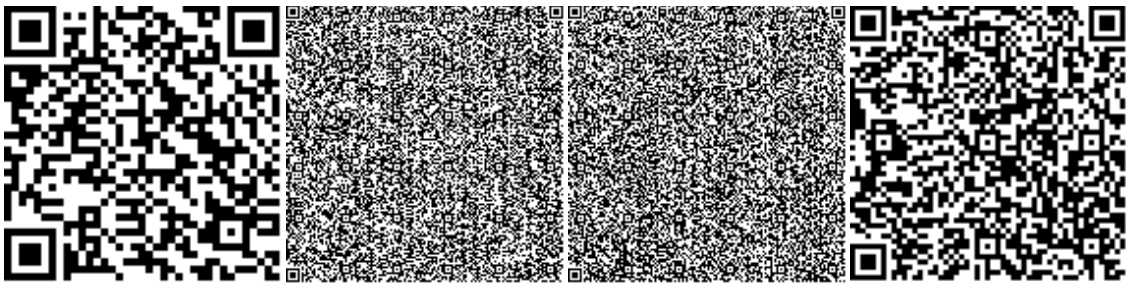
Отарбаева Б.Ш.

Эксперт



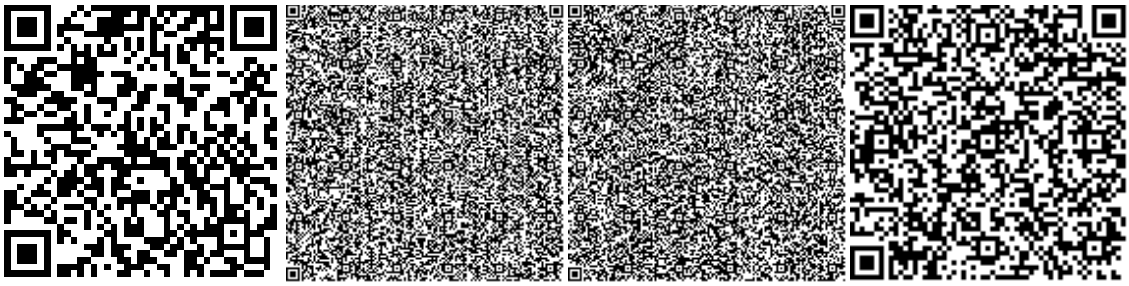
Дудкина Н.Н.

Эксперт



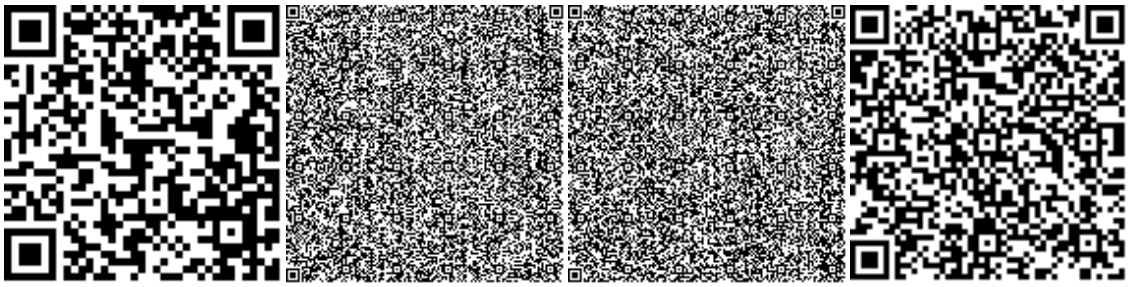
Ескожиева А.Б.

Эксперт



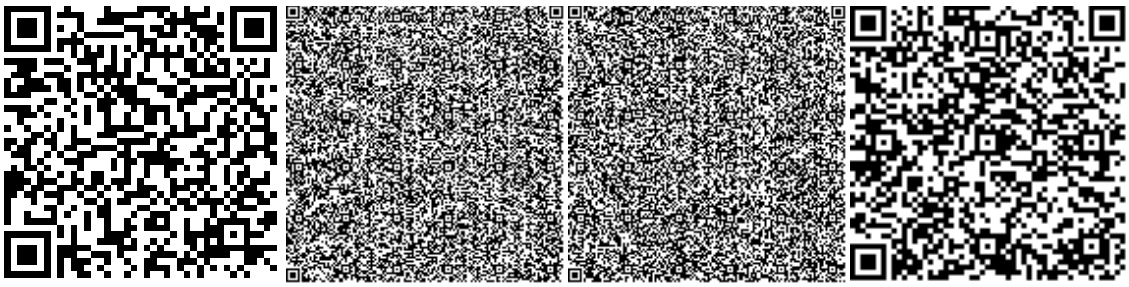
Тағыбек Ұ.Б.

Эксперт



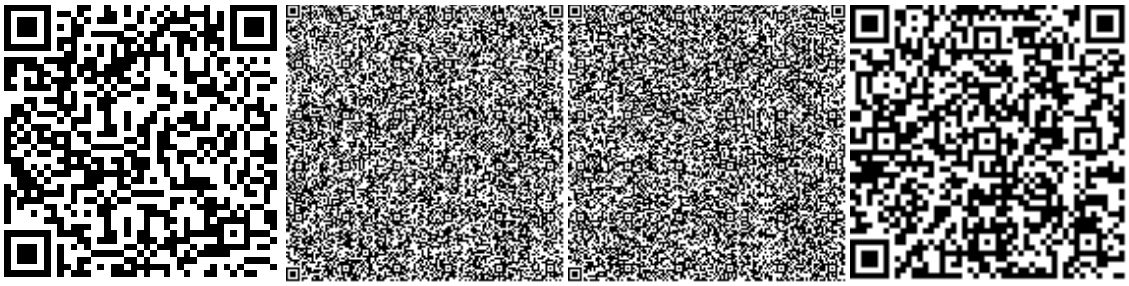
Литовник В.А.

Эксперт



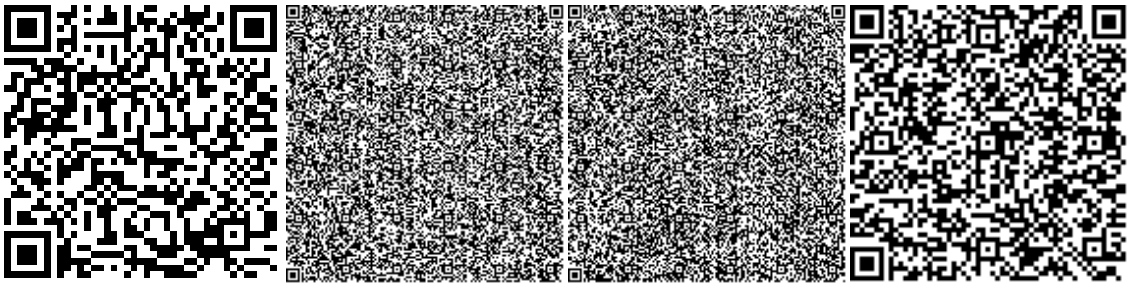
Хан А.А.

Эксперт



Джанузаков Е.М.

Специалист



Номер: KZ88VDD00101808

Акимат Атырауской области

Акимат Атырауской области Управление природных ресурсов и регулирования природопользования Атырауской области

РАЗРЕШЕНИЕ
на эмиссии в окружающую среду для объектов IV категории

Наименование природопользователя:

Государственное учреждение "Отдел строительства Исатайского района" Республика Казахстан, Атырауская область, Исатайский район, Аккистауский с.о., с.Аккистау, улица ЕГЕМЕН КАЗАХСТАН, дом № 12.

(индекс, почтовый адрес)

Индивидуальный идентификационный номер/бизнес-идентификационный номер: 050240007885

Наименование производственного объекта: На период эксплуатации и строительства газопроводной линии в ауле Тущыкудык, Исатайского района. 2019г.

Местонахождение производственного объекта:

Атырауская область, Исатайский район, Тущыкудыкский с.о. *

Атырауская область, Исатайский район, Тущыкудыкский с.о. *

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.

Заместитель руководителя — Уринбасаров Тулеп Киялбаевич

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

Место выдачи: г.Атырау **Дата выдачи:** 15.10.2018 г.

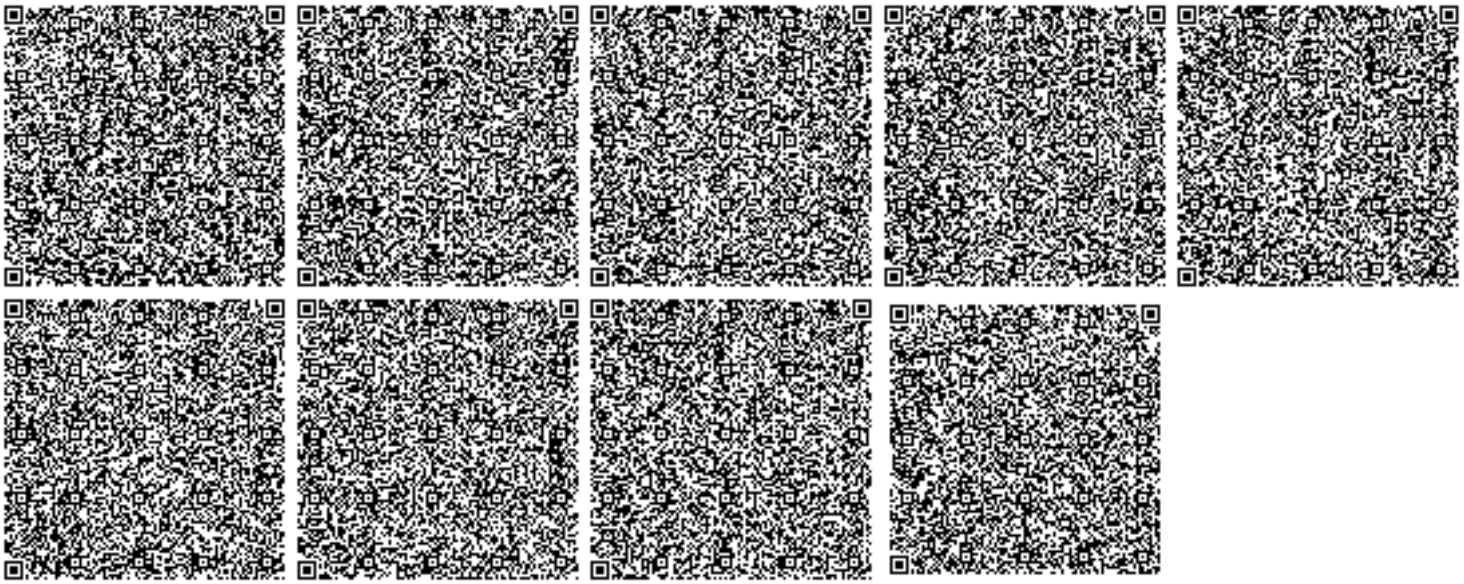
Приложение № 1 к разрешению на эмиссии в окружающую среду

Лимиты эмиссий в окружающую среду

Наименование загрязняющих веществ	Лимиты эмиссий в окружающую среду	
	г/сек	т/год
1	2	3
Лимиты выбросов загрязняющих веществ		
Всего, из них по площадкам:	0,9293430416	0,4742469663
На период строительство газопроводной линии в ауле Тущыкудык, Исатайского района. 2019г.	0,90138420	0,3688764273
в т.ч. по ингредиентам:		
Уайт-спирит	0,0278	0,001819
Углерод	0,01434756	0,00444423
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)	0,2055462	0,1699128
Сера диоксид	0,05643333	0,01207555
Углерод оксид	0,22366625	0,06049912
Фтористые газообразные соединения (в пересчете на фтор):	0,0000417	0,0000432
Хлорэтилен	0,00000016	0,00000012
Формальдегид	0,00319333	0,00109956
Фториды неорганические плохо раст- воримые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат)	0,0001833	0,0001902
Пропан-2-он	0,00722	0,0008644
Алканы С12-19/в пересчете на С/	0,07731822	0,02657831
Бенз/а/пирен	0,00000032	0,0000001243
Азот (II) оксид	0,0351387	0,011829376
Азота (IV) диоксид	0,21624003	0,072797097
Бутилацетат	0,00333	0,00039904
Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	0,0000511	0,000053
Метилбензол	0,01722	0,0020613
Диметилбензол (смесь о-,м-, п- изомеров)	0,01306	0,003594
Железо (II, III) оксиды	0,000594	0,000616
На период эксплуатации газопроводной линии в ауле Тущыкудык, Исатайского района. 2019г.	0,0279588416	0,105370539
в т.ч. по ингредиентам:		
Смесь углеводородов предельных С1-С5	0,0253491116	0,060286539
Углерод оксид	0,002466	0,0426
Сера диоксид	0,00004692	0,00081
Азот (II) оксид	0,00001353	0,000234

Азота (IV) диоксид	0,00008328	0,00144
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. Строгое соблюдение нормативов эмиссии в окружающую среду, установленные проектами нормативов эмиссии в окружающую среду и разрешительными документами;
2. Исполнение в указанный срок указаний и предложений местных исполнительных и уполномоченных органов в области охраны окружающей среды;
3. Невыполнение условий природопользования, а также нанесение вреда окружающей среде и здоровью населения, будет основанием Департаменту экологии по Атырауской области для принятия соответствующих мер и в соответствии ст. 77 Экологического кодекса РК в предусмотренном порядке приостановления действия разрешения на эмиссии в окружающую среду и его лишения;