



Қазақстан Республикасы, Маңғыстау облысы
130000 Ақтау қаласы, промзона 3, ғимарат 10,
телефон: 8/7292/ 30-12-89
факс: 8/7292/ 30-12-90

Республика Казахстан, Мангистауская область
130000, город Ақтау, промзона 3, здание 10,
телефон: 8/7292/ 30-12-89
факс: 8/7292/ 30-12-90

АО "Қаражанбасмунай"

Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействия намечаемой деятельности

На рассмотрение представлены: Строительство подземного газопровода от АГРС-4 до МПГУ в районе скважин 5001 из полиэтиленовых труб на месторождении Қаражанбас. L-13,5км.

Материалы поступили на рассмотрение: 01.02.2024г. Вх. KZ26RYS00542812.

Общие сведения

В административно-территориальном отношении месторождение Қаражанбас расположено в Тупкараганском районе Мангистауской области Республики Казахстан. Областной центр - г. Ақтау, расположен в 203 км к югу от месторождения. Вахтовый поселок (он же поселок Қаражанбас) расположен в 3 км к северо-западу от месторождения, Ближайшая железнодорожная станция Шетпе находится в 180 км на юго-восток от места работ. Месторождение Қаражанбас связано с г. Ақтау и Форт-Шевченко асфальтированной дорогой. Намечаемая деятельность планируется на существующем месторождении Қаражанбас. Строительство газопровода Қаражанбас будет осуществляться на значительном расстоянии от жилой застройки.

Краткое описание намечаемой деятельности

В связи с большим износом существующего надземного газопровода Ду250мм от ГЗУ-16ПТВ до площадки ППГ-3,4 в восточной части на месторождении Қаражанбас предусматривается строительство нового газопровода Дн 400х44,7мм из полиэтилена ПЭ100SDR 9 протяженностью 12 947,8 м от автоматизированной газораспределительной станций №4 (АГРС-4) до мобильных парогенераторных установок (МПГУ) в районе скважины 5001. Основные сооружения: узел подключения; линейная часть подземного газопровода (узел перспективного подключения и отсекающей арматуры на ПК27 и ПК82; узел перспективного подключения на ПК47 и ПК94; узел врезки. Точкой подключения проектируемого газопровода является существующий стальной подземный газопровод Ду-426мм, после второго колодца на АГРС-4 путем врезки тройника. В точке подключения на АГРС-4 установлена запорная арматура – задвижка (Ду-400мм), манометр, термометр и свеча Ду-50мм для продувки газопровода на расстоянии 10 метров от ограждения АГРС-4. Высота свечи от уровня земли - 5 метров. Согласно выданным Техническим условиям для разработки проекта рабочее давление газа в точке подключения –5-6 кгс/см². Газ сухой, неодорированный. Компонентный состав газа, (% мольные): Углекислый газ- 0,098; Азот-3,497; Метан -95,876; Этан-0,462; Пропан-0,042; Изо-бутан-0,008; Н-бутан-0,004; Нео-пентан-0,003; Изо-пентан-0,001; Н-пентан-0,001; Гексан-0,004; Гептан-0,004. Плотность газа при 20°С, кг/м³ - 0,6905; Относительная



плотность по воздуху-0,5733. Проектируемый газопровод относится к II категории высокого давления.

Строительство: начало - 2025 год, окончание – 2025 год. Эксплуатация: 2025 год.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Суммарный ориентировочный выброс загрязняющих веществ на период строительстве составит: 10,01043/год. При строительстве ожидаются выбросы в атмосферу загрязняющих веществ 1-4 классов опасности: Железа оксид - 0,914 т; Марганец и его соединения – 0,002 т; Азота диоксид – 0,2561 т; Азота оксид – 0,03413т; Углерод черный (сажа) – 0,01978 т; Диоксид серы – 0,0323 т; Углерод оксид – 0,2598 т; Фтористые газообразные соединения – 0,00002 т; Фториды неорганические плохо растворимые – 0,0002т; Ксилол – 0,0791 т; Метилбензол (Толуол) – 0,0005 т; Бенз/а/пирен – 0,00000029т; Бутилацетат – 0,0001 т; Формальдегид – 0,00353 т; Пропан-2-он (Ацетон) – 0,00022 т; Уайт-спирит – 0,0288; Алканы C12-19 – 0,0936 т; Взвешенные вещества – 0,0025 т; Пыль неорганическая: 20-70% двуокиси кремния – 9,1124 т; пыль абразивная 0,0008 т. Суммарный выброс ЗВ на период эксплуатации составит: 3,7899 т/год. На период эксплуатации ожидаются выбросы в атмосферу загрязняющих веществ 2-4 классов опасности: Углеводороды C1-C5 – 3,7899 т/год.

При строительстве: питьевая вода – привозная бутилированная и автоцистернами, техническая вода – привозная автоцистернами. При эксплуатации: не требуется. Проектируемый объект находится на значительном удалении от Каспийского моря – более 13 км, и не входит в водоохранную зону Каспийского моря. В период строительства (м3/период): На питьевые нужды – 277,5 м3 за период работ, на пылеподавление – 5716,6м3.

Период строительства: Опасные отходы, в том числе: отходы от красок и лаков, содержащие органические растворители или другие опасные вещества (тара из-под ЛКМ) - отходы производства, образуются в процессе покрасочных работ - 0,008 т, ткани для вытирания, загрязненные опасными материалами (промасленная ветошь) – 0,0254 т. Неопасные отходы, в том числе: отходы сварки (огарки сварочных электродов) - отходы производства, образуются в процессе сварочных работ – 0,0105 т; смешанные металлы (металлолом) - отходы производства, образуются в процессе демонтажных работ – 0,25 т; смешанные отходы строительства и сноса (строительные отходы) – 1,5 т; смешанные коммунальные отходы (коммунальные отходы) - отходы потребления, образуются в результате жизнедеятельности работающего персонала – 2,313 т. В период эксплуатации проектируемых объектов образование отходов: ткани для вытирания, загрязненные опасными материалами (промасленная ветошь) – 0,019 т.

При проведении работ предусмотрен ряд мероприятий, снижающих или предотвращающих загрязнение атмосферного воздуха, поверхностных и подземных вод, почвы, флоры и фауны: Оснащение газового оборудования запорной арматурой и предохранительными клапанами. Раздельный сбор и вывоз отходов. Специальные защитные меры по обеспечению экологической безопасности проектируемых сооружений с целью предотвращения загрязнения и засорения водных объектов и их водоохраных зон и полос: Под бетонными и железобетонными конструкциями предусматривается подготовка из щебня, пропитанного битумом, толщиной 100 мм. Защитный слой бетона наружных элементов-50 мм, подземных- 70 мм. Все боковые поверхности бетонных и ж/б конструкций, соприкасающиеся с грунтом, обмазать горячим битумом по грунтовке из раствора битума в керосине. Металлические элементы газопровода из стали имеют антикоррозионное покрытие. Заводское наружное антикоррозионное покрытие труб для трубопроводов подземной прокладки принято трехслойным из экструдированного полиэтилена. Защита трубопроводов надземной прокладки от атмосферной коррозии предусмотрена нанесением защитного эмалевого покрытия основе полисилоксанов, модифицированных акриловыми смолами и соединениями на их основе. Все сооружения запроектированы с учетом требований по взрыво- и пожаробезопасности, предусмотрены



гидроиспытания трубопроводов перед пуском в эксплуатацию. Сброс сточных вод на рельеф запрещается.

Намечаемая деятельность: Строительство подземного газопровода от АГРС-4 до МПГУ в районе скважин 5001 из полиэтиленовых труб на месторождении Каражанбас. L-13,5км., относится согласно пп.2 п.10 Инструкции по определению категории объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду от 13 июля 2021 года № 246 к I категории.

Выводы о необходимости или отсутствия проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду: Необходимость проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду отсутствует. В соответствии пп.2) п.3 ст. 49 Экологического кодекса провести экологическую оценку по упрощенному порядку. При проведении экологическую оценку по упрощенному порядку учесть замечания и предложения государственных органов и общественности согласно протокола размещенного на портале «Единый экологический портал».



И.о. руководителя департамента

Джусупкалиев Армат Жалгасбаевич

