



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

**ГУ «Қарақиянський районный
отдел строительства»**

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

На рассмотрение представлены: Строительство газопровода от села Курык до местности Кызылқум Қарақиянського района.

Материалы поступили на рассмотрение: 13.12.2023г. Вх. KZ49RYS00507866

Общие сведения

Место расположение: от села Курык до местности Кызылқум Қарақиянського района. Прокладка газопровода самый оптимальный вариант, нет возможности выбора другого места. Географические координаты: т.1: 43°10'29.58"с.ш. 51°17'53.33"в.д.; т.2: 43°10'38.67"с.ш. 51°20'10.07"в.д.; т.3: 43°11'0.15"с.ш. 51°24'16.78"в.д.; т.4: 43°10'59.72"с.ш. 51°25'57.26"в.д.; т.5: 43°10'37.71"с.ш. 51°26'11.10"в.д.; т.6: 43°10'22.69"с.ш. 51°25'51.29"в.д.; т.7: 43° 9'56.78"с.ш. 51°23'50.48"в.д.; т.8: 43°10'2.88"с.ш. 51°22'13.04"в.д.; т.9: 43°10'11.60"с.ш. 51°20'44.65"в.д.; т.10: 43°10'11.32"с.ш. 51°20'9.33"в.д.

Краткое описание намечаемой деятельности

Производительность (пропускная способность) $Q=13500,00$ м³/час; Протяженность трассы (трубопроводов): - Газопроводы высокого давления ($P=0.6<1.2$ МПа) запроектирован надземным из стальных труб из стальных труб $\varnothing 159 \times 4,0$, $\varnothing 159 \times 4,0 = 12,0$ п.м. - Газопроводы высокого давления ($P=0.6<1.2$ МПа) запроектирован подземным из полиэтиленовых труб ПЭ 100 ГАЗ SDR9 $\varnothing 180 \times 20,0$ с коэффициентом запаса прочности 2,5; $\varnothing 180 \times 20,0 = 45,0$ п.м. - Газопроводы высокого давления ($P=0.3-0.6$ МПа) запроектирован надземным из стальных труб из стальных труб $\varnothing 219 \times 4,0$ и $\varnothing 57 \times 3,0$ $\varnothing 219 \times 4,0 = 2,5$ п.м.; $\varnothing 57 \times 3,0 = 137,7$ п.м. - Газопроводы высокого давления ($P=0.3-0.6$ МПа) запроектирован подземным из полиэтиленовых труб ПЭ 100 ГАЗ SDR11 $\varnothing 225 \times 20,5$, $\varnothing 160 \times 14,6$, $\varnothing 110 \times 10,0$ и $\varnothing 63 \times 5,8$ с коэффициентом запаса прочности 2,5; $\varnothing 225 \times 20,5 = 6 239,0$ п.м.; $\varnothing 160 \times 14,6 = 5 507,0$ п.м.; $\varnothing 110 \times 10,0 = 2 698,0$ п.м.; $\varnothing 63 \times 5,8 = 11 702,0$ п.м.

Точка подключения запроектирована от строящегося газопровода высокого давления Ду.500мм $P=1.2$ МПа. Врезка предусматривается подземным. Запроектирована прокладка газопровода высокого давления ($P=0.6-1.2$ МПа) от точки врезки до ПГБ. После ПГБ до абонентов запроектирована прокладка газопровода высокого давления ($P=0.3-0.6$ МПа). Для каждого абонента предусмотрен отвод в виде выхода из земли с отключающим устройством и заглушкой Ду.50. Перед и после ПГБ, на ответвлениях трассы газопровода предусматривается установка отключающих устройств. Газопровод высокого давления $P=0,6-1,2$ МПа запроектирован надземным из стальных труб $\varnothing 159 \times 6,0$ согласно гидравлическому расчету газопровода. Так же запроектирован подземным из ПЭ



трубы $\varnothing 180 \times 20.0$ ПЭ100 SDR9 КПЗ-2,5 согласно гидравлическому расчету газопровода. Газопровод высокого давления $P=0,3-0,6$ МПа запроектирован надземным из стальных труб $\varnothing 219 \times 5.0$ и $\varnothing 57 \times 3.0$ согласно гидравлическому расчету газопровода. Так же запроектирован подземным из ПЭ трубы $\varnothing 225 \times 20.5$, $\varnothing 160 \times 14.6$, $\varnothing 110 \times 10.0$ и $\varnothing 63 \times 5.8$ ПЭ100 SDR11 КПЗ-2,5 согласно гидравлическому расчету газопровода.

Начало строительства: 2 квартал 2024г. Продолжительность строительства: 5 месяцев. Завершение строительства: ноябрь 2024 г. Эксплуатация с 2025 г., утилизация не предусматривается.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Строительство: Железо (II, III) оксиды (кл.оп.-3) - 0.01085868 тонн; Марганец и его соединения (кл.оп.-2) - 0.000254822 тонн; Азота (IV) диоксид (кл.оп.-2) - 0.675627846 тонн; Азот (II) оксид (кл.оп.-3) - 0.108621018 тонн; Углерод (Сажа) (кл.оп.-3) - 0.058293 тонн; Сера диоксид (кл.оп.-3) - 0.0874807 тонн; Углерод оксид (кл.оп.-4) - 0.58969195 тонн; Фтористые газообразные соединения (кл.оп.-2) - 0.000015583 тонн; Фториды неорганические плохо растворимые (кл.оп.-2) - 0.000018365 тонн; Диметилбензол (кл.оп.-3) - 0.033287 тонн; Метилбензол (кл.оп.-3) - 0.012524 тонн; Бенз/а/пирен (кл.оп.-1) - 0.00000106871 тонн; Хлорэтилен (кл.оп.-1) - 0.0000113 тонн; 2-Этоксэтанол (ОБУВ- 0.7) - 0.002523 тонн; Бутилацетат (кл.оп.-4) - 0.013544 тонн; Формальдегид (кл.оп.-2), - 0.0116586 тонн; Пропан-2-он (Ацетон) (кл.оп.-4) - 0.009515 тонн; Уайт-спирит (ОБУВ- 1) - 0.00243305 тонн; Алканы C12-19 (кл.оп.-4) - 0.291575 тонн; Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (кл.оп.-3) - 2.132437919 тонн; ВСЕГО: 4.0403719017 тонн. Спецтехника: Азота (IV) диоксид (кл.оп.-2) - 1.77805784 тонн; Азот (II) оксид (кл.оп.-3) - 0.288934399 тонн; Углерод (Сажа) (кл.оп.-3) - 0.31751747 тонн; Сера диоксид (кл.оп.-3) - 0.15878374 тонн; Углерод оксид (кл.оп.-4) - 1.5878374 тонн; Керосин (ОБУВ-1.2) - 0.31751747 тонн; ВСЕГО: 4.448648319 тонн. Эксплуатация: Азота (IV) диоксид (кл.оп.-2) 0.001128 тонн; Азот (II) оксид (кл.оп.-3) - 0.0001833 тонн; Сера диоксид (кл.оп.-3) - 0.000000486 тонн; Сероводород (кл.оп.-2) - 0.00000001196 тонн; Углерод оксид (кл.оп.-4) - 0.00739 тонн; Смесь углеводородов предельных C1-C5 (ОБУВ-50) - 0.0011989 тонн; Смесь углеводородов предельных C6-C10 (ОБУВ-30) - 0.0000010031 тонн; Смесь природных меркаптанов (кл.оп.-3) - 0.00000002733 тонн; ВСЕГО: 0.0099017284 тонн.

Расход воды при строительстве составляет: на хозяйственно-бытовые нужды – 900.0 м³/год, расход воды на технические нужды согласно сметы – 2770.25 м³/год. Вода для производственных нужд на период строительства используется привозная из ближайших водоисточников, по договору с поставщиком имеющий разрешение на спецводопользование. Вода для производственных нужд не используется из поверхностных водных объектов. Питьевая вода для рабочих привозная бутилированная. Отсутствуют поверхностные водные объекты

Образование отходов на период строительства: 2.4191 тонн, из них: - Смешанные коммунальные отходы, код 20 03 01 – 1.56 т; - Отходы сварки, код 12 01 13 – 0.00091 т, Упаковка, содержащая остатки или загрязненная опасными веществами (Жестяные банки из-под краски), код 15 01 10* – 0.00949 т, Упаковка, содержащая остатки или загрязненная опасными веществами (Пластиковые канистры из-под растворителя), код 15 01 10* - 0.0007 т, Строительные отходы (смеси бетона, кирпича, черепицы и керамики, за исключением упомянутых в 17 01 06) код 17 01 07 – 1.158 т. Отходы, образующиеся в результате строительства, будут вывозиться в спецорганизации по приему/утилизации/переработке, согласно договору. Операции, в результате которых они образуются: ТБО – жизнедеятельность рабочего персонала, жестяные банки, пластиковые канистры – при лакокрасочных работах, Огарыши сварочных электродов – при проведении сварочных работ, строительный мусор – при проведении строительных работ.

В предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности отсутствуют зеленые насаждения Вырубка или перенос зеленых насаждений проектом не предусматривается.



При строительстве животный мир не затрагивается, их части, дериваты, полезные свойства и продукты жизнедеятельности животных не используются. На территории строительства отсутствуют объекты животного мира.

Объемы строительных материалов на период строительства: Песок – 3634 тонн; Песчано-гравийная смесь (ПГС) – 7.2 тонн; Гидроизоляция (битум) – 0.11 тонн; Сварочный электрод марки: АНО-4 (Э-46) – 41.451 кг, АНО-6 (Э-42) – 2.41 кг, УОНИ-13/45(Э-42А) – 0.644 кг; УОНИ-13/55 (Э-50А) –16.241 кг, Проволока сварочная легированная - 14.231, Аппарат для газовой сварки – 43.51 час., Пропан-бутан, смесь техническая – 139.658 кг, Грунтовка ГФ-021 - 0.02577 тонн; Эмаль ПФ-115 - 0.00595 тонн; Краски маркировочные МКЭ-4 (ЭП-773) - 0.02213 тонн, Эмаль ХВ-161 - 0.05512 тонн; Лак БТ-123 - 0.001922 тонн; Ксилол – 0.001051 тонн; Растворитель Р-4 - 0.0047 тонн; Уайт-спирит – 0.00105 тонн. Агрегат для сварки полиэтиленовых труб – 1028.0 час, Компрессор передвижной - 2276 час., Электростанция передвижная - 1105 час., Котел битумный – 2.8 час. Источники приобретения материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии (при необходимости) будут определяться при заключении договоров с поставщиками.

На техническом этапе восстановления нарушенных земельных участков по завершении строительства объекта должны проводиться следующие работы: Уборка строительного мусора, удаление из пределов строительной полосы всех временных устройств; Распределение оставшегося грунта равномерным слоем или транспортирование его в специально отведенные места, указанные в проекте; Оформление откосов кавальеров, насыпей, выемок, засыпка или выравнивание рытвин и ям; Мероприятия по предотвращению эрозионных процессов. С целью снижения отрицательного техногенного воздействия на почвенный растительный покров настоящим проектом предусмотрено выполнение экологических требований и проведение природоохранных мероприятий, основными из которых являются: Ведение работ в пределах отведенной территории; Создание системы сбора, транспортировки и утилизации твердых отходов, вывоза их в установленные места хранения, исключающих загрязнение почв; Своевременное проведение технического обслуживания и проверки оборудования, исправное техническое состояние используемой техники и транспорта.

Намечаемая деятельность: Строительство газопровода от села Курык до местности Кызылкум Каракиянского района., относится согласно пп.2 п.13 Инструкции по определению категории объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду от 13 июля 2021 года № 246 к IV 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

Галымов Магжан Ханатулы

