

Қазақстан Республикасының  
Экология, Геология және Табиғи  
ресурстар министрлігі  
Экологиялық реттеу және бақылау  
комитетінің Ақтөбе облысы бойынша  
экология Департаменті



Департамент экологии по  
Актыубинской области Комитета  
экологического регулирования и  
контроля Министерства экологии,  
геологии и природных ресурсов  
Республики Казахстан

030012 Ақтөбе қаласы, Сәңкібай батыр даңғ.  
1 оң қанат  
Тел. 74-21-64, 74-21-73 Факс:74-21-70

030012 г.Актобе, пр-т Санкибай Батыра 1. 3 этаж  
правое крыло  
Тел. 74-21-64, 74-21-73 Факс:74-21-70

**Филиал "Управление магистральных газопроводов "Актобе"  
АО "Интергаз Центральная Азия"**

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

На рассмотрение представлено : Заявление о намечаемой деятельности  
(перечисление комплектности представленных материалов)

Материалы поступили на рассмотрение: № KZ29RYS00243513 06.05.2022 г.  
(Дата, номер входящей регистрации)

**Общие сведения**

Проектом предусмотрено «Бурение и обустройство устья 24-х эксплуатационных скважин-дублеров участка Жаманкоянжулак ПХГ «Бозой». Бурение 24 эксплуатационных скважин-дублеров необходим в целях увеличения объема хранения и оборота природного газа. В целях увеличения объема хранения и оборота природного газа было принято решение об увеличении фонда эксплуатационных скважин в ПХГ Бозой на участке «Жаманкоянжулак». Основными объектами в проекте обустройства газовых скважин являются: Приустьевые площадки в ограждении; Обвязка устья скважин. Проектом предусмотрено обустроить: 24 эксплуатационных скважин дублеров с подключением существующим шлейфам скважин ПХГ Бозой.

ПХГ Бозой расположено в Шалкарском районе Актыубинской области, в 30 км северо-западнее побережья Аральского моря, в 400 км к юго-западу от областного центра г. Актобе и в 250 км к юго-западу от г. Шалкар. Областной центр – г.Актобе соединен с г. Шалкар железной дорогой и автомобильной дорогой с асфальтобетонным покрытием. Близлежащий населенный пункт – п. Бозой находится на расстоянии 20 км по промышленной автодороге с щебеночным покрытием. Возможности выбора других мест нет, так как работа проводится на действующей территории. Целевое назначение земельного участка: Подземное хранилище газа «Бозой». Площадь территории расширения 3,5 гектар. Проектируемые скважины будут расположены в границах территории действующего предприятия.

Срок начала строительства: май 2022 года, окончание строительных работ планируется в декабре 2022 г. Продолжительность в рабочих днях: 240 дней. Эксплуатация объекта планируется с декабря 2022 года. Режим работы – непрерывный, круглосуточный, круглогодичный режим работы с технологическими остановами (плановая остановка около 2 недель и автоматические останovy). Годовая продолжительность работы – 350 дней. Постутилизация не предусмотрено.

**Краткое описание намечаемой деятельности**

Данным проектом предусматриваются работы Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции



Номера скважин, строящаяся по данному типовому проекту: № 206Д, 219Д, 22БИС, 112Д, 139Д, 154Д, 144Д, 17Д, 21 БИС, 291Д, 121Д, 122Д, 123Д, 128Д, 129Д, 194Д, 186Д, 273Д, 131Д, 285Д, 259Д, 251Д, 242Д, 248Д.

Средняя проектная глубина 450 м. Управление магистральных газопроводов (УМГ) «Актобе» осуществляет оперативную эксплуатацию и управление технологически связанными магистральными газопроводами (МГ) через линейные производственные управления (ЛПУ). ПХГ «Бозой» расположено на месте бозойской группы газовых месторождений, имеющих самостоятельные структуры газоносности - Жаманкоянкулак и Жаксыкоянкулак. Газовая залежь кумского горизонта месторождения Жаманкоянкулак используется под подземное хранилище газа с июня 1974 года. В его составе четыре сборных пункта: СП- 2, СП-3, СП-5 и СП-7. Газовая залежь Жаксыкоянкулак используется под подземное хранилище с 1984 года, в составе которого три сборных пункта: СП-1, СП-4 и СП-6 (новый пункт). Номинальная производительность ДКС -5402 млн. нм<sup>3</sup>/год.

Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Номера скважин, строящаяся по данному типовому проекту: № 206Д, 219Д, 22БИС, 112Д, 139Д, 154Д, 144Д, 17Д, 21БИС, 291Д, 121Д, 122Д, 123Д, 128Д, 129Д, 194Д, 186Д, 273Д, 131Д, 285Д, 259Д, 251Д, 242Д, 248Д. Средняя проектная глубина 450 м. Управление магистральных газопроводов (УМГ) «Актобе» осуществляет оперативную эксплуатацию и управление технологически связанными магистральными газопроводами (МГ) через линейные производственные управления (ЛПУ). ПХГ «Бозой» расположено на месте бозойской группы газовых месторождений, имеющих самостоятельные структуры газоносности - Жаманкоянкулак и Жаксыкоянкулак. Газовая залежь кумского горизонта месторождения Жаманкоянкулак используется под подземное хранилище газа с июня 1974 года. В его составе четыре сборных пункта: СП- 2, СП-3, СП-5 и СП-7. Газовая залежь Жаксыкоянкулак используется под подземное хранилище с 1984 года, в составе которого три сборных пункта: СП-1, СП-4 и СП-6 (новый пункт). На каждой площадке скважины устанавливаются однотипные площадки и сооружения: приустьевой приямок; площадка под ремонтный агрегат; фундамент под свечу; фундамент под якорь оттяжки; сетчатое ограждение приустьевой площадки.

На период строительства используется привозная вода на хозяйственно-питьевые и технические нужды. На период эксплуатации водоснабжения не требуется. Гидрографическая сеть в районе отсутствует. Лишь в пониженных участках рельефа весной скапливается небольшое количество пресных талых вод, в основном высыхающих летом. Объект расположен за пределами водоохраной зоны и полосы. Качество необходимой воды - хозяйственно-питьевое и противопожарное водоснабжение. Объем водопотребления и водоотведения на хозяйственно-бытовые и технологические нужды работников на период строительства объекта составит: Объем водопотребления – 0, 625 м<sup>3</sup>/сут; 171,875 м<sup>3</sup>/год; Объем водоотведения – 0,468 м<sup>3</sup>/сут; 128,906 м<sup>3</sup>/год. Водопотребление и водоотведение на период эксплуатации отсутствует. Вода будет использоваться для питьевых, хозяйственно-бытовых, противопожарных и технических нужд.

Почвенный покров территории сформировался в условиях волнистой равнины под комплексом травянистой полынно-ковыльно-типчаковой растительности. Преобладающим является типчак (Овсяница валлиская). Международное научное название - *Festuca valesiaca* Schleich. ex Gaudin. Типчак - многолетнее травянистое пастбищно-кормовое растение; одно из характернейших степных растений; вид рода Овсяница (*Festuca*) семейства Злаки (*Poaceae*). В ксерофитном разнотравье доминируют полыни, прутняково-ромашковые и грудничные компоненты. Растительный покров на светло-каштановых почвах представлен полынно-злаковыми ассоциациями с бедным видом разнотравья. В глубоких балках и долине р. Жем встречается мелкий кустарник. Древесная растительность встречается лишь в населенных пунктах и в долине р. Жем.

При размещении проектируемых компрессоров вырубка или перенос зеленых насаждений не предусматривается, в виду их отсутствия. Воздействие на растительный



мир оказываться не будет, в связи с тем, что размещение проектируемых скважин осуществляется в границах территории действующей предприятий.

Животный мир представлен в основном грызунами: много грызунов (степные пеструшки, суслики, тушканчики), хищных (волк, корсак). Учитывая, что размещение проектируемых скважин осуществляется в границах территории действующего предприятия, территория строительства не входит на территорию земель государственного лесного фонда и особо охраняемых природных территорий. На данных участках отсутствуют пути миграции диких животных. Воздействия на животный мир при строительных работах не будет. Животный мир намечаемой хозяйственной деятельностью не затрагивается. В целом влияние на животный мир, можно оценить, как умеренное - так как концентрации загрязняющих веществ будут находиться в пределах нормы, локальное - в районе расположения проектируемого объекта.

В регионе обитают животные и птицы, занесенные в Красную книгу Республики Казахстан: степной орел и сокол-балобан. Кроме того, от животных, находящихся под угрозой исчезновения в Республике Казахстан, в летний период популяции Устьюртских сайгаков сближаются миграционными путями. Весенняя миграция с юга-в северном направлении, а осенняя миграция с севера-в южном направлении в октябре, ноябре. Исходя из вышеуказанных данных, необходимо не допускать причинения вреда животным и растениям. При производственных работах необходимо соблюдать и выполнять требования статьи 17 Закона Республики Казахстан от 09 июля 2004 года №593 «Об охране, воспроизводстве и использовании животного мира».

В качестве иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) в период строительства используются: электроды – 1,5214 т., ацетилен кислородная смесь – 0,0053 т., пропан-бутановая смесь – 0,0675 т., краска – 1,8213 т., щебень - 637,7 т., песок – 306,9 т., ПРС – 171,8 т., грунт – 10512,6 т.

Риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью: истощение используемых природных ресурсов не планируется.

Описание ожидаемых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу: наименования загрязняющих веществ, их классы опасности, предполагаемые объемы выбросов, сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей, утвержденными уполномоченным органом (далее – правила ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей) Период строительства: - Железо (II, III) оксиды - 0,0192 т/год (3 класс) - Марганец и его соединения - 0,00231 т/год (2 класс) - Азота (IV) диоксид - 0,00975 т/год (2 класс) - Азот (II) оксид - 0,00164 т/год (3 класс) - Углерод - 0,0007 т/год (3 класс) - Сера диоксид - 0,0011 т/год (3 класс) - Сероводород - 0,000226 т/год (2 класс) - Углерод оксид - 0,012570189 т/год (4 класс) – Фтористые газообразные соединения - 0,00048 т/год (2 класс) - Фториды неорганические плохо растворимые - 0,00118 т/год (2 класс) - Диметилбензол - 0,2235 т/год (3 класс) - Метилбензол - 0,4309 т/год (3 класс) - Бенз/а/пирен - 0,00000001 т/год (1 класс) - Хлорэтилен - 8,19E-08 т/год (1 класс) - Бутилацетат - 0,0834 т/год (4 класс) - Формальдегид - 0,0001 т/год (2 класс) - Пропан-2-он - 0,1808 т/год (4 класс) - Уайт-спирит - 0,0967 т/год (0 класс) - Алканы C12-19 - 0,0841 т/год (4 класс) - Взвешенные частицы - 0,2419 т/год (3 класс) - Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 - 0,83573 т/год (3 класс) Всего - 2,226286281 т/год. При эксплуатации выбросы осуществляются от свечей сбросов и неплотностей оборудования. Общее количество выбросов при эксплуатации составляет - 59,51312 т/год. Выделяются ЗВ Смесь углеводородов предельных C1-C5 - 57,02948 т/г, Смесь углеводородов предельных C6-C10 - 1,85229 т/г, Метанол - 0,63135 т/г.

Описание сбросов загрязняющих веществ в период строительства: На строительной площадке установлено биотуалет в количестве 1 шт., очистка производится



генподрядчиком по мере накопления емкости. Период эксплуатации сбросы сточных вод отсутствует.

Описание отходов, управление которыми относится к намечаемой деятельности в период строительства: Возможными основными отходами на период проведения строительных работ могут быть: строительный мусор - 19,93 т/год; тара из-под ЛКМ - 0,693 т/год; промасленная ветошь - 0,083 т/год; твердо-бытовые отходы - 1,4127 т/год; огарыши сварочных электродов - 0,2282 т/год. Всего - 22,3469 т/год. Все отходы складываются в специально отведенном месте, не смешиваются и на основании договора вывозятся специализированным организациям. Пороговые значения не превышают. Период эксплуатации отходы не образуются.

Намечаемая деятельность согласно - «Бурение и обустройство устья 24-х эксплуатационных скважин-дублеров участка Жаманкоянжулак ПХГ «Бозой» относится к II категории, оказывающей умеренное негативное воздействие на окружающую среду в соответствии п.п. 7.15 п.7 раздела 2 приложения 2 к Экологическому кодексу РК.

### **Краткая характеристика компонентов окружающей среды**

Стационарные посты наблюдений Агентства по гидрометеорологии и мониторингу природной среды в Актюбинской области расположены в г. Актобе (6 стационарных постов) – 226 км в северном направлении; в городе Кандыагаш проводились на 2 точках (Точка №1 - ул. Западная, точка №2 - ул. Сейфуллина) – 132 км в северном направлении; в городе Кенкияк проводились на 2 точках (Точка №1 - ул. Западная; точка №2 - ул. Сейфуллина-пр. Победы) – 36 км в северном направлении; в поселке Шубарши проводились на 2 точках (Точка №1 - ул. Қазактың мұнайы на 100 жыл, точка №2 - ул. дом №56) – 30,6 км в северном направлении. Согласно данным «Казгидромет» на территории проектируемого объекта информация о фоновых концентрациях загрязняющих веществ в атмосферном воздухе отсутствуют. На территории строительства отсутствуют исторические загрязнения, бывшие военные полигоны и другие объекты.

В период строительства объекта негативное воздействие на атмосферный воздух возможно при производстве строительно-монтажных работ, связанных с транспортировкой конструкций и строительных материалов автотранспортом, разгрузочных работ инертных материалов, разработкой и перемещением грунта спецтехникой, работе ДВС автотранспорта и спецтехники, монтаже сборных и железобетонных конструкций, выполнении сварочных и покрасочных работ. При эксплуатации объект будет работать в штатном режиме.

Мероприятия по защите атмосферного воздуха - применение новейшего отечественного и импортного оборудования, с учетом максимального сгорания топлива и минимальными выбросами ЗВ в ОС; техосмотр и техобслуживание автотранспорта и спецтехники, а также контроль токсичности выбросов, что обеспечивается плановыми проверками работающего на участках работ транспорта; использование высокооктановых неэтилированных сортов бензинов, что позволит: исключить выбросы свинца и его соединений с отработанными газами карбюраторного двигателя, улучшить полноту сгорания топлива, в результате чего снизятся выбросы СО и углеводородов; проведение профилактических мероприятий (проверка герметичности оборудования, трубопроводов, резервуаров, фланцевых соединений, арматуры, люков и т.д.) и ремонтных работ для предотвращения загрязнения атмосферного воздуха от утечек газа согласно Плану мероприятий по охране окружающей среды на 2021-2030 гг. и Графику проверки герметичности оборудования. Водоохранные мероприятия земляные работы по устройству основания должны производиться в соответствии с требованиями СНиП 3.02.01-87, СНиП III-4-80\*; предусмотреть защиту бетонных и железобетонных конструкций от агрессивного воздействия грунтов и воды; антикоррозийную защиту конструкций из стали; учитывать особенности проектирования на пучинистых и элювиальных грунтах, предусмотреть мероприятия; для исключения подтопления подземными и поверхностными водами территории в процессе эксплуатации, рекомендуем предусмотреть комплексную инженерную защиту (организация



поверхностного стока, локальную защиту отдельных сооружений, создание надёжной защиты водоотведения и т.д.); прекращение земляных работ во время дождя и установка пескоуловителей для каждого дренажного района. Управление отходами: мусор и отходы в конце каждой рабочей смены или не реже одного раза в сутки должны вывозиться со строительной площадки; раздельный сбор различных видов отходов;

**Выводы:** Необходимость проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду отсутствует.

При проведении экологической оценки по упрощенному порядку необходимо учесть замечания и предложения государственных органов и общественности согласно Протокола, размещенного на «Единый экологический портал» (<https://ecoportal.kz/>).

И.о. руководителя департамента

Ұснадин Талап Аязбайұлы

