



030007 Ақтөбе қаласы, А.Қосжанов көшесі 9

030007 г.Актобе, улица А.Косжанова 9

АО «Интергаз Центральная Азия»

**Заклучение 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: №KZ53RYS01275549 25.07.2025 г.
(Дата, номер входящей регистрации)

Общие сведения

Намечаемой деятельностью планируется реализация технического проекта на обустройство 36-ти эксплуатационных скважин ПХГ «Бозой».

Начало работ – 2026-2028 гг.

В административном отношении ПХГ «Бозой» расположено в Шалкарском районе Актюбинской области Республики Казахстан. Ближайший населенный пункт – п. Бозой находится на расстоянии 15 км по промысловой автодороге с щебеночным покрытием. Районный центр г. Шалкар находится в 230 км от п. Бозой по патрульным и полевым дорогам. Областной центр – г. Актобе соединен с г. Шалкар железной дорогой и автомобильной дорогой с асфальтобетонным покрытием, протяженностью 400 км. Возможности выбора других мест нет, так как работы проводятся на действующей территории.

Подземное хранилище газа «Бозой». Площадь территории 6888,7127 га. Проектируемые скважины будут расположены в границах территории действующего предприятия.

Координаты площади Север – СШ 46° 8'28.256", ВД 58°32'34.371" Восток – СШ 46° 8'21.851" ВД 58°40'10.145 ", Запад - СШ 46° 3'15.688" ВД 58°40'0.911", Юг - СШ 46° 3'22.073" ВД 58°32'25.837".

Краткое описание намечаемой деятельности

Проектом предусмотрено обустроить: - 7 эксплуатационных скважин № 2001, 2002, 2003, 2004, 2005, 2006, 2007 с прокладкой газопроводов-шлейфов до СП-2; - 10 эксплуатационных скважин № 3027, 3028, 3029, 3030, 3031, 3032, 3033, 3034, 3035, 3036 с прокладкой газопроводов-шлейфов до СП-3. - 19 эксплуатационных скважин № 5008, 5009, 5010, 5011, 5012, 5013, 5014, 5015, 5016, 5017, 5018, 5019, 5020, 5021, 5022, 5023, 5024, 5025, 5026 с прокладкой газопроводов-шлейфов до СП-5. Средняя проектная глубина скважины 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 Жаксыюякулак. Проектный объем хранения газа (активный объем) участка Жаманкоянкулак ПХГ «Бозой» - 3млрд. м³. Газовая залежь кумского горизонта месторождения Жаманкоянкулак используется под подземное хранилище газа с июня 1974 года. 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; линия сброса газа на устье скважин; колпак для приема поршня очистки шлейфа; знаки безопасности; запорно-регулируемые арматуры; КИПиА; газовый шлейф со заводским изоляцией Ду159мм; блоки



входных ниток на сборных пунктах с запорно регулируемые арматурами и с КИПиА; линии метанола и свечи сброса газа; колпак для запуска поршня для очистки шлейфа. Изменений в существующей технологии не планируется.

Ближайший водный объект Аральское море на расстоянии 31 км. Других водных объектов (рек, озер) ближайших не обнаружено.

На период строительства используется привозная вода на хозяйственно-питьевые и технические нужды. На период эксплуатации водоснабжения не требуется.

При проведении намечаемых работ потребуется использование воды на следующие нужды: - вода питьевого качества на питьевые нужды рабочих бригады и обслуживающего персонала; - вода на хозяйственно-бытовые нужды рабочих бригад и обслуживающего персонала; - вода технического качества на производственные нужды, а также на производственно-противопожарные нужды. Объем водопотребления и водоотведения на хозяйственно-бытовые и технологические нужды работников на период строительства объекта составит: Объем водопотребления – 4979,9 м³/год.

Объем водопотребления и водоотведения на хозяйственно-бытовые и технологические нужды работников на период строительства объекта составит: Объем водопотребления – 2,625 м³/сут; 471,875 м³/год; Объем водоотведения – 1,468 м³/сут; 128,906 м³/год.

По данным РГКП «Казахское Лесоустроительное предприятие», координаты проекта расположены вне земель государственного лесного фонда и особо охраняемых природных территорий. В указанном районе в летний период проходит миграция сайгаков популяции Устьюрт. Кроме того, на территории района встречаются следующие виды диких животных, относящихся к объектам охоты: волк, заяц, лиса, корсак, хорь и грызуны.

Из птиц, занесённых в Красную книгу Республики Казахстан, встречаются степной орёл, стрепет, саджа, чернобрюхий рябок. По редким, исчезающим и лекарственным растениям, включённым в Красную книгу, в Инспекции отсутствуют данные.

При проведении проектируемых работ от стационарных источников выбрасывается в атмосферу при обустройстве 36 скважин от максимального выброса, следующие вещества с 1 по 4 класс опасности: Железо (II, III) оксиды 3 класс 0.788 т/год, Марганец и его соединения 2 класс 0.334 т/год, Азота (IV) диоксид 2 класс – 27.5156347076 т/год, Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)3 класс – 17,740177 т/год, Углерод (Сажа, Углерод черный) 3 класс- 12.24634153 т/год, Сера диоксид 3класс – 15.4579872 т/год, Сероводород 2класс - 0.58037 т/год, Углерод оксид 4 класс – 16.9435733 т/год, Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (2 класс) 0.272 т/год, Фториды неорганические плохо растворимые 2 класс - 0.1198 т/год, Метан – 19.756255782 т/год, Изобутан (2-Метилпропан) (4 класс) 1,7449961 т/год, Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) 1,1687 т/год, Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) – 1.1747 т/год, Бензол (2 класс) 0.815 т/год, Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (3 класс) 0.000256 т/год, Метилбензол (3 класс) 0.512 т/год, Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (2 класс) 0.90814 т/год, Формальдегид (Метаналь) (2 класс) 0.90814 т/год, Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)0.0001463 т/год, Алканы C12-19 (4 класс) 1.185385264 т/год, Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (3 класс) 6.472798 т/год. Проектируемый объект не подлежит в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей. Сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей нет. Ориентировочные выбросы на период эксплуатации подземного газового хранилища: Метан (CH₄) (4 класс) - 141,012 тн/год, этан (C₂H₆) (4 класс) - 3,744 тн/год, пропан (C₃H₈) (4 класс) - 0,3888 тн/год, бутан (C₄H₁₀) (4 класс) - 0,234 тн/год, сероводород (H₂S) (2 класс) - 0,1368, угарный газ (CO) (2 класс) - 8,8272 тн/год, оксиды азота (NO_x) (2 класс) - 6,84 тн/год, углеводороды (C_xH_y) (3 класс) - 1,8 тн/год, сажа (3 класс) - 0,72 тн/год.

Ориентировочный объем образования отходов на период намечаемой деятельности составляет: Период обустройства: Возможными основными отходами на период проведения работ могут быть (на одну скважину): тара из-под ЛКМ – 1,75 т/год; промасленная ветошь – 3,27 т/год; твердо-бытовые отходы - 3,4127 т/год; огарки сварочных электродов – 1,2282 т/год, металлолом – 2,5 т/год, отработанные масла – 3,5 т/год, буровой шлам - 150 т/год на одну скважину, отработанный буровой раствор – 90 т/год на одну скважину, буровые сточные воды



– 140 т/год на одну скважину, строительные отходы – 5 тн/год на 1 скважину, пищевые отходы – 0,7 тн/год, пластиковая и полиэтиленовая упаковка – 0,3 тн/год на 1 скважину, тара из-под химических реагентов – 0,6 тн/год на 1 скважину, остатки изоляционных материалов – 0,5 тн/год на 1 скважину.

Намечаемая деятельность - «Реализация технического проекта на обустройство 36-ти эксплуатационных скважин ПХГ «Бозой»» (*транспортировка по магистральным трубопроводам газа, продуктов переработки газа, нефти и нефтепродуктов*) относится к II категории, оказывающей умеренное негативное воздействие на окружающую среду в соответствии подпункт 7.13 пункт 7 Раздела 2 Приложения 2 к Экологическому кодексу Республики Казахстан.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

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. Учитывая, что проектируемый объект находится на территории действующего предприятия, проведение полевых исследований не требуется.

По атмосферному воздуху. - применение дизель-генераторов, надежных, экономичных и неприхотливых в эксплуатации, включая дизели с низким уровнем токсичности выхлопа и удельным расходом топлива, которыми будет оснащен энергоблок буровой установки; - тщательную технологическую регламентацию проведения работ; - обучение рабочих и служащих правилам техники безопасности, пожарной безопасности и соблюдению правил при выполнении работ; - ежедневный контроль оборудования буровой площадки для своевременного обнаружения утечек ГСМ, реагентов, контроль за работой контрольно-измерительных приборов и автоматических систем управления технологическими процессами; - поддержание в полной технической исправности резервуаров и технологического оборудования, обеспечение их герметичности; хранение материалов и химических реагентов в закрытых помещениях; -применение герметичной системы хранения дизельного топлива с установкой дыхательных клапанов на резервуарах; По поверхностным и подземным водам. -организация системы сбора и хранения отходов производства; -контроль герметичности всех емкостей, во избежание утечек воды. По недрам и почвам. -должны приниматься меры, исключающие загрязнение плодородного слоя почвы минеральным грунтом, строительным мусором, нефтепродуктами и другими веществами, ухудшающими плодородие почв; По отходам производства. -своевременная организация системы сбора, транспортировки и утилизации отходов. По физическим воздействиям. - содержание оборудования в надлежащем порядке, своевременное проведение технического осмотра и ремонта, правильное осуществление монтажа вращающихся и движущихся деталей частей оборудования и тщательная их балансировка; -строгое выполнение персоналом существующих на предприятии инструкций; -обязательное соблюдение правил техники безопасности. -перемещение спецтехники и транспорта ограничить специально отведенными дорогами; -установка информационных табличек в местах произрастания редких и исчезающих растений на территории объекта; -производить информационную кампанию для персонала объекта и населения с целью сохранения редких и исчезающих видов растений. По животному миру. -регулярное техническое обслуживание производственного оборудования и его эксплуатация в соответствии со стандартами изготовителей; -ограничение перемещения техники специально отведенными дорогами.

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/>).



