



030007 Ақтөбе қаласы, А.Қосжанов көшесі 9

030007 г.Актобе, улица А.Косжанова 9

АО «Интергаз Центральная Азия»

**Закключение 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: №KZ69RYS01275455 25.07.2025 г.
(Дата, номер входящей регистрации)

Общие сведения

Намечаемой деятельностью планируется реализация группового технического проекта на бурение 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 предусматривается бурение 36-ти эксплуатационных скважин ПХГ «Бозой» Проектная суточная производительность участка Жаманкоянкулак ПХГ «Бозой» - 20 млн. м³/сут. Производительность проектируемых 36-ти эксплуатационных скважин участка Жаманкоянкулак ПХГ «Бозой» - 3,2 млн. м³/сут. В целях увеличения объема хранения и оборота природного газа было принято решение об увеличении фонда эксплуатационных скважин в ПХГ Бозой на участке «Жаманкоянкулак». Номера скважин, строительство которых запланировано по данному проекту: СП-2 №2001, 2002, 2003, 2004, 2005, 2006, 2007, СП-5 №5008, 5009, 5010, 5011, 5012, 5013, 5014, 5015, 5016, 5017, 5018, 5019, 5020, 5021, 5022, 5023, 5024, 5025, 5026. СП -3 №3027, 3028, 3029, 3030, 3031, 3032, 3033, 3034, 3035, 3036. № широта долгота СП-2 2001 46° 8' 38.66"C 58°39'31.84"B 2002 46° 8'40.62"C 58°40'12.93"B 2003 46° 8'28.59"C 58°38'51.61"B 2004 46° 8' 22.48"C 58°39'16.85"B 2005 46° 8'11.96"C 58°40'4.22"B 2006 46° 7'42.77"C 58°37'46.25"B 2007 46° 7' 32.91"C 58°37'33.93"B СП-5 5008 46° 7'18.32"C 58°37'2.10"B 5009 46° 6'55.69"C 58°36'57.24"B 5010 46° 6'47.78"C 58°37'30.16"B 5011 46° 7'21.46"C 58°35'50.03"B 5012 46° 7'24.22"C 58°35'7.94"B 5013 46° 7' 11.71"C 58°35'33.47"B 5014 46° 6'50.78 "C 58°35'45.28"B 5015 46° 6'52.35"C 58°36'16.20"B 5016 46° 6' 47.36"C 58°34'50.30"B 5017 46° 6'34.12"C 58°35'30.09"B 5018 46° 6'25.32"C 58°35'19.89"B 5019 46° 7' 13.02"C 58°34'12.74"B 5020 46° 6'53.43"C 58°33'56.55"B 5021 46° 6'36.85"C 58°34'13.42"B 5022 46° 6' 35.43"C 58°34'36.11"B 5023 46° 6'47.49"C 58°35'51.63"B 5024 46°5'51.55"C 58°36'38.81"B



5025 46° 6' 0.97"C 58°34'25.99"B 5026 46° 5'30.54"C 58°35'48.80"B СП-3 3027 46° 5'55.63"C 58°33'30.93"B 3028 46° 5'37.73"C 58°33'26.36"B 3029 46° 5'45.75"C 58°34'19.58"B 3030 46° 5'29.27"C 58°34'13.65"B 3031 46° 5' 16.11"C 58°34'47.11"B 3032 46° 5'12.62"C 58°35'7.52"B 3033 46° 5'52.07"C 58°32'29.45"B 3034 46° 5' 25.56"C 58°32'47.75"B 3035 46° 5'16.95"C 58°33'22.22"B 3036 46° 4'56.46"C 58°33'32.95"B. 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 - Жаманкоянжулак и Жаксыкоянжулак. Проектный объем хранения газа (активный объем) участка Жаманкоянжулак ПХГ «Бозой» - 3 млрд. м³. Газовая залежь кумского горизонта месторождения Жаманкоянжулак используется под подземное хранилище газа с июня 1974 года. На каждой площадке скважины устанавливаются однотипные площадки и сооружения: приустьевой приемок; 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. На период строительства используется привозная вода на хозяйственно-питьевые и технические нужды. На период эксплуатации водоснабжения не требуется.

При проведении намечаемых работ потребуются 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.

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 бурении (строительстве) 36 скважин от максимального выброса, следующие вещества с 1 по 4 класс опасности: Железо (II, III) оксиды 3 класс 0,588 т/год, Марганец и его соединения 2 класс 0,9334 т/год, Азота (IV) диоксид 2 класс – 312,378 т/год, Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)3 класс – 51,7682 т/год, Углерод (Сажа, Углерод черный) 3класс- 20,4408 т/год, Сера диоксид 3класс – 76,444 т/год, Сероводород 2 класс – 0,658037 т/год, Углерод оксид 4 класс -261,4824 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 – 10,756255782 т/год, Изобутан (2-Метилпропан) (4 класс) 0,8449961 т/год, Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) 3,7759 т/год, Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) – 5,1747 т/год, Бензол (2 класс) 0,815 т/год, Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (3 класс) 0,256 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*)0.001463 т/год, Алканы C12-19 (4 класс) 101,8538 т/год, Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (3 класс) 105.472798 т/год. На период эксплуатации планируемые выбросы составят: Метан (CH₄) (4 класс опасности) – 186 тн/год, Диоксид углерода (CO₂) – 380 тн/год, Азота (IV) диоксид 2 класс – 42 т/год, Азот (II) оксид (Азота



оксид) (6)3 класс – 92 т/год, Сероводород 2 класс – 1,49 тн/год, Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (526) 3 класс – 1,49 тн/год, Углерод оксид 4 класс – 60 т/год.

Ориентировочный объем образования отходов на период намечаемой деятельности составляет: Период строительства: Возможными основными отходами на период проведения работ могут быть (на одну скважину): тара из-под ЛКМ – 1,975 т/год; промасленная ветошь – 3,5 т/год; твердо-бытовые отходы - 3,4127 т/год; огарки сварочных электродов – 1,8282 т/год, металлолом – 7,5 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.

Намечаемая деятельность - «Реализация группового технического проекта на бурение 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/>).

И.о. руководителя департамента

Уснадин Талап

