

Казақстан Республикасының
Экология және Табиғи ресурстар
министрлігі Экологиялық реттеу
және бақылау комитетінің Ақтөбе
облысы бойынша экология
Департаменті



Департамент экологии по
Актюбинской области Комитета
экологического регулирования и
контроля Министерства экологии
и природных ресурсов Республики
Казахстан

030007 Ақтөбе қаласы, А.Қосжанов көшесі 9

030007 г.Актөбе, улица А.Косжанова 9

ТОО «Gas Processing Company»

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: №KZ08RYS01890854 28.08.2026 г.
(Дата, номер входящей регистрации)

Общие сведения

Намечаемой деятельностью планируется реконструкция АВО (аппарат воздушного охлаждения с водяным орошением) нефтяного газа после 1-й ступени компримирования, на УКПГ-40 месторождение Кожасай в Актюбинской области.

Начало производства строительно-монтажных работ по реконструкции планируется в сентябре текущего года. Общая продолжительность реконструкции — 4 месяца, из них 1 месяц — подготовительный период. Планируемый срок эксплуатации нового аппарата соответствует сроку эксплуатации УКПГ-40 в целом, с возможностью продления при техническом освидетельствовании оборудования. Вывод оборудования из эксплуатации на данном этапе не планируется; при выводе из эксплуатации демонтаж будет производиться в соответствии с проектом, разрабатываемым отдельно на момент прекращения эксплуатации.

Намечаемая деятельность будет осуществляться на территории действующей промышленной площадки УКПГ-40, месторождение Кожасай, находящейся в постоянном землепользовании ТОО «Gas Processing Company» (Актюбинская область, Байганинский район, Кызылбулакский сельский округ, ГосАкт № 02-023-002-257). Ближайшая жилая зона - п. Кожасай расположен на расстоянии 6,27 км в северо-западном направлении. Общая площадь участка 12,95 га, площадь непосредственной застройки под новый аппарат составляет часть от общей площади благоустройства 1,75 га.

Географические координаты: 48°9'30.71260800" с.ш., 57°8'55.29440400" в.д.; 48°9'29.88428400" с.ш., 57°8'54.21051600" в.д.; 48°9'28.44727200" с.ш., 57°8'59.18524800" — в.д.; 48°9'27.61106400" с.ш., 57°8'58.09102800" в.д..

Краткое описание намечаемой деятельности

Продукция/назначение объекта: охлаждение нефтяного (попутного) газа после 1-й ступени компримирования на установке комплексной подготовки газа. Дополнительный аппарат воздушного охлаждения с водяным орошением А-0204 (2 секции — А-0204А и А-0204В) устанавливается в дополнение к трём существующим парам (А-0203 А/В, С/Д, Е/Ф). Целевая производительность по газу: до 65 000 Нм³/ч (максимальная), 60 000 Нм³/ч (номинальная) — суммарно на 2 аппарата, для охлаждения потока от 4 компрессоров К-0202А/В/С/Д (по 16 250 Нм³/ч максимум на каждый поток). Мощность основного производства не меняется. Размеры объекта: габариты каждого аппарата — 7006×3076×6298 мм, масса — 32 т/шт. (2 шт.); занимаемая площадь — не более 9×7 м на аппарат. Режим работы — круглосуточный, непрерывный (в соответствии с режимом эксплуатации УКПГ-40,



вахтовый метод обслуживающего персонала). На период реконструкции (СМР) численность персонала — 40 человек.

Технологический процесс: нефтяной газ после 2-й ступени компримирования (К-0202А/В/С/Д, температура 125–140°C, давление 1,57–1,72 МПа) поступает в трубный пучок аппарата воздушного охлаждения, где охлаждается атмосферным воздухом, нагнетаемым вентиляторами (по 2 шт. на аппарат, электродвигатели 15 кВт с частотным приводом), с дополнительным водяным орошением обессоленной водой (при повышении температуры наружного воздуха) для достижения требуемой температуры газа на выходе 32–35°C. Управление режимом работы (частота вращения вентиляторов, подача орошения) осуществляется автоматически через систему DCS с контролем температуры, давления, уровня воды и вибрации на каждом аппарате. Строительство новых зданий не предусмотрено — реконструкция осуществляется в пределах существующей промышленной площадки УКПГ-40 с устройством фундаментов под новый аппарат и монтажом металлоконструкций эстакады.

Водоснабжение осуществляется от существующей сети обессоленной воды УКПГ-40 (параметры подачи: 0,4 МПа изб., 20–40°C); дополнительные источники водоснабжения не создаются. Для хозяйственно-бытовых нужд персонала на период реконструкции используется существующая система водоснабжения предприятия. Площадка расположена вне водоохраных зон и полос поверхностных водных объектов; необходимость их установления в связи с намечаемой деятельностью отсутствует. Ближайший водный объект - р. Эмба расположена на расстоянии 2,35 км в северо-западном и западном направлении. Максимальный расход обессоленной воды на орошение аппарата А-0204А/В — 1,05 т/ч, режим потребления прерывистый (периодическое включение в тёплый период года). Хозяйственно-питьевое водопотребление персонала на период реконструкции (40 чел., 120 суток): всего 627 м³, в т.ч. питьевые нужды — 96 м³, хозяйственно-бытовые — 528 м³, техническая вода — 3 м³.

Поскольку территория является производственной площадкой, она не входит в состав особо охраняемых природных территорий и земель государственного лесного фонда; места обитания животных и птиц на данной территории отсутствуют.

ТОО «Gas Processing Company» расположено на территории Байганинского района Актюбинской области.

В указанной местности возможна миграция Устьюртской популяции сайгаков. Кроме того, на территории района встречаются следующие виды диких животных, являющиеся объектами охоты: волк, заяц, лисица, корсак, ласка, барсук и грызуны. Из птиц, занесенных в Красную книгу Республики Казахстан, встречаются степной орел, саджа, чернобрюхий рябок и стрепет.

Иные ресурсы: Электроснабжение – Основные материалы — металлоконструкции эстакады и фундаментов (сталь, бетон класса С20/25 сульфатостойкий на портландцементе), поставляемое оборудование — аппарат воздушного охлаждения А-0204А/В производства China Oil NBP Science & Technology Corporation Ltd. Электроснабжение от существующих сетей УКПГ-40 (суммарная мощность электродвигателей нового аппарата — 2×43,5 кВт). Эксплуатационные материалы (смазочные материалы, запасные части) поставляются по мере необходимости в рамках технического обслуживания оборудования. Сроки использования ресурсов: строительные материалы используются на период СМР (4 месяца); электроэнергия потребляется на весь период эксплуатации объекта.

Выбросы. В 2026 г. при строительных работах в атмосферу от стационарных источников (ДЭС, компрессоры, бульдозеры, покрасочные работы и др.) будут выделяться следующие загрязняющие вещества: Железо (II, III) оксиды - 0,004793 т/год; Марганец и его соединения - 0,000276 т/год; Хром /в пересчете на хром (VI) оксид/ - 0,000031 т/год; Азота (IV) диоксид - 0,813847 т/год; Азот (II) оксид - 0,132090 т/год; Углерод (Сажа, Углерод черный) - 0,050820 т/год; Сера диоксид - 0,127221 т/год; Углерод оксид - 0,662893 т/год; Фтористые газообразные соединения - 0,000059 т/год; Фториды неорганические плохо растворимые - 0,000090 т/год; Диметилбензол - 0,054753 т/год; Метилбензол - 0,102699 т/год; Бенз/а/пирен - 0,000001 т/год; Бутилацетат - 0,019877 т/год; Формальдегид - 0,012701 т/год; Пропан-2-он - 0,043067 т/год; Уайт-спирит - 0,036733 т/год; Алканы C12-19 - 0,306824 т/год; Эмульсол - 0,0000004 т/год; Взвешенные частицы - 0,008963 т/год; Пыль неорганическая



содержащая двуокись кремния в %: 70-20 - 0,305982 т/год; Всего: 9,68372 т/год. – строительно-монтажные работы (сварка, окраска металлоконструкций) на период реконструкции — сварочный аэрозоль, оксиды железа и марганца, углерода оксид, летучие органические соединения при окрасочных работах; – работа строительной техники и автотранспорта на период СМР — азота диоксид, азота оксид, углерода оксид, серы диоксид, сажа. Предполагаемые объёмы и классы опасности загрязняющих веществ определяются в разделе «Охрана окружающей среды» (РООС) проектной документации по результатам инвентаризации источников; состав нефтяного газа: метан 78,3%, этан 7,3%, сероводород до 2,58% (объемн.), CO₂ до 2,02% (объемн.). Вещества, подлежащие внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей, уточняются при финализации РООС. В период эксплуатации основными источниками выделения загрязняющих веществ в атмосферный воздух являются: – неорганизованные источники (фланцевые соединения, запорная арматура компрессорного и теплообменного оборудования УПЛУГ) — предельные углеводороды, пропан; – периодические технологические операции (продувка, пусконаладка) — предельные углеводороды, в незначительных концентрациях; Сероводород - 0,000020 т/год; Бутан - 0,000032 т/год; Гексан - 0,000050 т/год; Пентан - 0,000042 т/год; Метан - 0,000009 т/год; Смесь углеводородов предельных C1-C5 - 0,653692 т/год; Смесь углеводородов предельных C6-C10 - 0,435795 т/год; Смесь природных меркаптанов - 0,000011 т/год. **Всего: 48,192 т/год.** Загрязняющие вещества относятся к следующим классам опасности: 1 класс опасности – бензапирен, озон. 2 класс опасности – азота диоксид, формальдегид, марганец, никель/медь оксид, фтористые газообразные соединения. 3 класс опасности – азота оксид, углерод, сера диоксид, железо оксид, взвешенные частицы, пыль. 4 класс опасности - оксид углерода, бутилацетат, алканы C12-C19.

Отходы. Ожидаемые виды отходов: строительные отходы при монтаже (металлолом, огарки сварочных электродов, тара из-под лакокрасочных материалов, строительный мусор) — на период реконструкции; твёрдые бытовые отходы персонала, задействованного на реконструкции (40 человек, 4 месяца). Основными видами отходов в процессе строительства (2026 г) будут являться: Опасные отходы: • Использованная тара из-под лакокрасочных материалов - 0,00770 тонн; • Отработанные масла - 0,04958 тонн; • Промасленная ветошь - 0,00005 тонн; Неопасные отходы: • Металлолом – 0,78477 тонн; • Огарки сварочных электродов – 0,00283 тонн; • Коммунальные отходы – 1,82959 тонн; • Пищевые отходы – 1,20160 тонн. **Всего отходов ориентировочно составит: 3,87613 тонн.** На период эксплуатации объёмы отходов учитываются общее по предприятию.

Намечаемая деятельность - «Реконструкция АВО (аппарат воздушного охлаждения с водяным орошением) нефтяного газа после 1-й ступени компримирования, на УКПГ-40 месторождение Кожасай в Актюбинской области» (*технологически связанные виды деятельности*) относится к I категории, оказывающей значительное негативное воздействие на окружающую среду в соответствии пункта 3 статьи 12 Экологического кодекса Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Вывод о необходимости проведения полевых работ отсутствует. Анализ проведенного экологического мониторинга качества атмосферного воздуха на контрактной территории показал, что максимально-разовые концентрации загрязняющих веществ по всем анализируемым веществам в точках отбора проб незначительны, находятся в допустимых пределах и не превышают санитарно- гигиенические нормы предельно-допустимых концентраций (ПДК м.р.), установленных для населенных мест.. Выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух несут временный характер на период работ. Показатель качества атмосферного воздуха не претерпит никаких изменений. В качестве критерия для оценки уровня загрязнения атмосферного воздуха применялись значения максимально разовых предельно допустимых концентраций веществ в атмосферном воздухе для населенных мест. Значения ПДК и ОБУВ приняты на основании действующих санитарно-гигиенических нормативов согласно Гигиенических нормативов к атмосферному воздуху в городских и сельских населенных пунктах, на территориях промышленных организаций Приказ Министра здравоохранения Республики Казахстан от 2 августа 2022 года № ҚР ДСМ



70. Зарегистрирован в Министерстве юстиции Республики Казахстан 3 августа 2022 года № 29011.

Содержание оборудования в надлежащем порядке, своевременное проведение технического осмотра и ремонта, правильное осуществление монтажа вращающихся и движущихся деталей частей оборудования и тщательная их балансировка; Соблюдение санитарно-гигиенических требований, своевременно производить утилизацию отходов производства и потребления, их хранение и передача в спец. организации, очистка территории от бытовых отходов; Сбор хозяйственно-бытовых стоков в специальный герметичный выгреб (септик) с последующей откачкой и вывозом на очистные сооружения; соблюдение требований экологического законодательства Республики Казахстан.

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/>).

Руководитель департамента

Ербол Куанов Бисенұлы

