



Қазақстан Республикасы, Маңғыстауоблысы
130000 Актау қаласы, промзона 3, гимарат 10,
телефон: 8/7292/ 30-12-89
факс: 8/7292/ 30-12-90

Республика Казахстан, Мангистауская область
130000, город Актау, промзона 3, здание 10,
телефон: 8/7292/ 30-12-89
факс: 8/7292/ 30-12-90

АО «Каражанбасмунай»

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

На рассмотрение представлено: «Расширение ГЗУ-27 на месторождении Каражанбас».

Материалы поступили на рассмотрение: 03.10.2025 г. Вх. KZ47RYS01385752.

Общие сведения

В административном отношении месторождение Каражанбас входит в состав Тупкараганского района, Мангистауской области, Республики Казахстан. Месторождение Каражанбас расположено в северо-западной части полуострова Бузачи, в 25км расположен вахтовый поселок Каражанбас. Областной центр г.Актау находится на расстоянии 230 км., с ним месторождение связано автодорогой Актау - Каламкас, с асфальтобетонным покрытием. Площадь территории проведения проектируемого участка составляет 1040 м2.

Краткое описание намечаемой деятельности

Проектируемая площадка буферных емкостей предназначена для разгазирования нефтегазовой смеси, поступающей с месторождения Каражанбас. Проектируемые буферные емкости устанавливаются на существующей площадке методом расширения. Продукция скважин по двум основным коллекторам Ду300 мм подаются на ГЗУ-27 в буферную емкость Е1/Е2 V=200м3 (1 шт.), V=100м3 (1 шт.), где при давлении 0,3 МПа и температуре 20°C происходит дегазация нефти. В данное время из-за увеличения поступающей жидкости оба емкости работают параллельно без резерва. Разгазированная нефть откачивается из буферной емкости перекачивающими насосными агрегатами Sigma и направляется по промысловому коллектору Ду 250 на цех подготовки нефти (ЦППН). Газ, выделившийся в процессе сепарации, из буферной емкости направляется на систему охлаждения газа. Охлажденный газ направляется на газовый сепаратор, где дополнительно отбивается сконденсированная влага. Уловленная жидкость в газосепараторе сбрасывается по дренажному трубопроводу в дренажную емкость ЕП-1. Уровень жидкости в газосепараторе регулируется отсечным клапаном. После газового сепаратора очищенный газ поступает в компрессорную установку, в котором происходит повышение давления газа с 0,2 – 0,5 бар (изб.) на входе до 11 бар (изб.) на выходе с установки. После компрессора сжатый газ направляется на установку осушки на гликоле, в котором достигается точка росы выходного газа в -30 град. С. Далее осущеный газ направляется на распределительные трубопроводы топливного газа м/р «Каражанбас». Для защиты буферной емкости от превышения давления сверх допустимого, аппарат оборудован предохранительным клапаном, сброс которого направляется через факельный сепаратор на факел для сжигания. Уровень заполнения буферной емкости регулируется



включением дополнительных перекачивающих насосных агрегатов. Сброс дренажа от технологического оборудования и трубопроводов предусматривается в дренажную емкость ЕП-1 V=25м3. Дренажная емкость оборудована замерным люком, приборами КИП. Откачка жидкости из дренажной емкости осуществляется по мере заполнения, передвижной техникой. При аварийном случае выхода газового компрессора из строя весь добываемый газ будет сжигаться. Для этого используется факельный сепаратор объемом в 11м3 и факельная мачта. Жидкость, удаляемая из газа в газовом сепараторе, скрубберах компрессора и сепарационной секции гликолового контактора направляется на дренажную емкость ЕП-1 оборудованную дренажным насосом.

В связи с продолжением разработки месторождения, подключения новых пробуренных скважин и увеличения объема поступающей жидкости на ГЗУ-27, необходимо смонтировать на существующей площадке дополнительно 2 резервных буферной емкости V=200м3 с заменой существующей буферной емкости V=100м3 и 1 перекачивающий насосный агрегат 200LG350-40Х3. В данном проекте решается вопрос расширения, существующей промежуточной дожимной насосной станции (ГЗУ-27 ПТВ), направленной на увеличение производительности до 12000 м³/сут. На данном этапе ГЗУ-27 рассчитана для приема и перекачки нефтегазовой смеси от 375 скважин месторождения. В результате реконструкции ГЗУ-27 будет способна принять и перекачать продукцию 425 скважин. На площадке существует буферная емкость Е-2 V=200 м3, будет дополнительно установлены буферные емкости Е-1 и Е-3 V=200 м3, а существующая буферная емкость V=100 м3 будет демонтирована. На входе на ГЗУ-27 вся нефтегазовая смесь объединяется в один общий коллектор Ду-300 мм. По этому коллектору смесь подается на вход буферных емкостей при давлении 0,3 МПа и температуре 20°C происходит дегазация нефти. На выходе буферных емкостей давление 0,25 МПа. Откачка разгазированной жидкости производится поршневыми насосами марки Sigma LPV 5 1/2"x10" (8 существующих) и центробежным насосам марки 200LG350-40Х3 (1 проектируемый) в нефтеуборочный коллектор 219x10 мм и далее на ЦППН. Выделившийся из нефти попутный газ поступает по трубопроводу Ду 300 на существующую линию входа в систему охлаждения газа. Сброс с предохранительного клапана и продувка оборудования производится по трубопроводу 159x10 мм в факельную систему. Дренаж из буферных емкостей по трубопроводу 159x8 мм подключается к существующей дренажной линии и поступает в дренажную емкость ЕП-1. Обвязка и технологический режим работы емкости Е-1 и Е-3 аналогична существующих емкостей Е-2, и завязана с ней по входному и выходному коллекторам. Контрольно-измерительные приборы идентичны для обоих буферных резервуаров, что обеспечивает при необходимости попеременный режим работы буферной и резервной емкости. Проектируемые буферные емкости снабжены системой контроля по давлению, температуре и уровню жидкости. Тепловая изоляция надземных трубопроводов – шнур теплоизоляционный минераловатный толщиной 60 мм, покровный слой – стальной оцинкованный лист δ=0,5 мм. Тепловая изоляция емкости - маты минераловатные толщиной 60 мм, покровный слой – стальной оцинкованный лист δ=1 мм.

Общий период строительства составляет 4 месяца. Планируемая дата начала строительства – 2 квартал 2026 года. Планируемое начало эксплуатации 2026 г.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Предполагаемые валовые выбросы в период строительства - 4,716776836

т/период, из них: 1 класса опасности: Свинец и его неорганические соединения - 0,0000008466; Бенз/a/пирен (3,4-Бензпирен) (54) - 0,000002642; 2 класса опасности: Марганец и его соединения - 0,00026209; Азота (IV) диоксид - 1,72671544; Сероводород - 0,000006762; Фтористые газообразные соединения - 0,00000665; Фториды неорганические плохо растворимые - 0,00002927; Формальдегид - 0,018872378; Мазутная зола теплоэлектростанций - 0,00493666184; 3 класса опасности: Железо (II, III) оксиды - 0,0027688; Олово оксид - 0,00000046; Азот (II) оксид - 1,72671544; Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) - 0,075488189; Сера диоксид - 0,791157136; Диметилбензол -



0,01991121867; Метилбензол (349) - 0,000241645; Взвешенные частицы (116) - 0,030194124; Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 - 7,93602499294; 4 класса опасности: Углерод оксид - 2,02628908; Бутилацетат - 0,00004677; Пропан-2-он (Ацетон) (470)- 0,000101335; Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10) - 0,47843590692; Без класса опасности: Кальций оксид (Негашеная известь) (635*) - 0,00000233229; Уайт-спирит - 0,00555448634; Пыль (неорганическая) гипсового вяжущего из фосфогипса с цементом (1054*) - 8,1100000E-09; **Предполагаемые выбросы в период эксплуатации составят- 3,7764 т/период**, из них: т/год: 2 класса опасности: Сероводород (Дигидросульфид) (518) - 0,00226584; Бензол (64) - 0,0132174; 3 класса опасности: Диметилбензол (смесью-, м-, п- изомеров) (203)- 0,00415404; Метилбензол (349) - 0,00830808; Без класса опасности: Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*) - 2,73637944; Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*) - 1,0120752; Перечень и объемы выбросов, как в период проведения СМР проектируемого объекта, не входит в пороговые значения Правил ведения РВПЗ, утв. Приказом №346 от 31.08.2021 г (далее – Приказ РВПЗ).

Питьевое водоснабжение для работников, привлеченных к строительно-монтажным работам – бутилированная, привозная. На хозяйственно-бытовые и питьевые нужды работающего персонала при проведении работ будет использоваться вода питьевого качества. Вода, используемая для технических нужд на период строительства, используется привозная. Вода технического качества будет привозится в автоцистернах на строительную площадку. Водоохраные зоны и полосы отсутствуют, необходимость в установлении отсутствует. Предполагаемый объем водоснабжения на период строительства: питьевые нужды – 0,044 м³/ период; хоз- бытовые нужды– 0,55 м³/пер. Предполагаемые объемы водоотведения на период строительства 0,894 м³/год.

На период строительства предполагается образование следующих отходов:

Огарки сварочных электродов (код 120113) - 0,000942225 т/период; Жестяные банки из-под краски (код 08 01 11*)- 0,00505 т/период; ТБО (код 20 03 01) – 0,2712 т/период; Строительные отходы (код 17 09 04*)-6,825 т/период; Опасные отходы: жестяные банки из-под краски. Неопасные отход: Огарки сварочных электродов, ТБО. Отходы тары ЛКМ образуются в процессе покрасочных работ. Огарки сварочных электродов образуются в процессе проведения сварочных работ. Твердо-бытовые отходы образуются при обеспечении жизнедеятельности обслуживающего персонала и включают в себя отходы столовой, бытовой мусор, канцелярский и упаковочный мусор, ветошь и т.д. Накопление отходов предусмотрено в специально оборудованных контейнерах в соответствии с требованиями законодательства Республики Казахстан. Договор на вывоз отходов со специализированными организациями будут заключены непосредственно перед началом проведения работ. Перечень и объемы отходов, как в период проведения СМР, так и при эксплуатации проектируемого объекта, не входит в пороговые значения Правил ведения РВПЗ, утв. Приказом №346 от 31.08.2021 г (далее – Приказ РВПЗ).

На этапе строительства и эксплуатации проектируемого объекта негативного воздействия на растительный покров, прилегающей к промплощадке территории, не прогнозируется. На территории строительства вырубка или перенос зеленых насаждений не предусматривается. Отсутствуют объекты, требующие выполнения специальных мероприятий. Участок находится за пределами земель государственного лесного фонда и особо охраняемых природных территорий. Период строительства и период эксплуатации не будут негативно влиять на местную флору.

Намечаемая деятельность не включает в себя использование объектов животного мира.

Все ресурсы, необходимые для строительства проектируемого объекта, будут закупаться у поставщиков в соответствии с требованиями, необходимыми для достижения качественных результатов по завершении работ. В связи с этим, на текущем этапе нет объективных возможностей предоставления соответствующих источников их приобретения.



Негативное воздействие от намечаемой деятельности на атмосферный воздух, почвенный покров незначительны, негативное воздействие флору и фауну региона отсутствует. Общий уровень экологического воздействия допустимо принять как точечное, временное.

Атмосферный воздух. Анализ результатов расчета рассеивания проводился на расчетном прямоугольнике. Анализ проведенных расчетов загрязнения атмосферы от источников выбросов при строительных работах показал, что приземные концентрации по всем веществам не превышают 1 ПДК на расчетном прямоугольнике, т.е. выбросы вредных веществ не создают концентраций, превышающих предельно допустимый уровень. Воздействие низкой значимости.

Водные ресурсы. Предприятие не будет осуществлять сбросов непосредственно в поверхностные водные объекты прилегающей территории, поэтому прямого воздействия на поверхностные воды не окажет.

Земельные ресурсы. На территории производственного объекта не предусмотрено проведение капитального ремонта используемой техники, что исключает образование отходов отработанных материалов. Учитывая данные условия, воздействия на почвенный покров в загрязнении отходами производства выражаться не будет. При строительных работах не окажет негативного воздействия на земельные ресурсы.

Отходы. Отходы будут хранится в контейнерах и по мере накопления будут передаваться на утилизацию по договору со спец.организацией.

Растительный мир. Ценные виды растений на участке отсутствуют. Редкие или вымирающие виды флоры, занесенные в Красную Книгу РК, не встречаются.

Выбросы ЗВ в атмосферу существенно не повлияют на растит. мир. Использование растительного мира не предусматривается. Влияние на растит. оценивается как допустимое. По категории значимости – воздействия. Тех. процессы при проведении строительных работ не связаны с залповыми выбросами вредных веществ в атмосферу. Аварийные выбросы в период строительства и эксплуатации отсутствуют. Реализация проекта при условии соблюдения проектных технических решений и мероприятий по ООС не окажет значимого негативного воздействия на ос. Планируемая реализация проекта с социально экономической точки зрения необходима, с точки зрения изменения экологической ситуации не приведет к каким-либо значительным негативным последствиям. Воздействия на период строительства и эксплуатации объекта окажут на атмосферный воздух. На период строительства воздействия на окружающую среду будут временными. Воздействия на окружающую среду в результате намечаемой деятельности оценивается как локальное, средней продолжительности, слабое. Проанализировав, полученные результаты предварительных расчетов выбросов ЗВ можно предположить, что воздействие на компоненты окружающей среды на этапе намечаемых работ можно охарактеризовать как: воздействие средней значимости.

Мероприятия по охране атмосферного воздуха: - исправное техническое состояние используемой строительной техники и транспорта; - упорядоченное движение транспорта и другой техники по территории рассматриваемого объекта; - во избежание пыления предусмотреть регулярный полив территории строительного участка и пылеподавление при разгрузке инертных материалов. – тщательную технологическую регламентацию проведения работ; – обязательное экологическое сопровождение всех видов деятельности.

Мероприятия по охране водных ресурсов: - соблюдение водоохранного законодательства РК; - соблюдение режима хозяйственной деятельности в водоохранной зоне и полосе. – оборудование рабочих мест и бытовых помещений контейнерами для бытовых отходов для предотвращения загрязнения поверхности земли; – содержание территории размещения объекта в соответствии с санитарными требованиями; – своевременный вывоз отходов; – запрещена мойка машин и механизмов на территории проводимых работ; – выполнение всех работ строго в границах участков землеотводов; – контроль за объемами водопотребления и водоотведения; – контроль за техническим состоянием транспорта во избежание проливов ГСМ. Мероприятия по охране почвенно-



растительного покрова и животного мира: – движение наземных видов транспорта осуществлять только по имеющимся и отведенным дорогам; – производить складирование и хранение отходов только в специально отведенных местах; – обучение работающего персонала экологически безопасным методам ведения работ; – ограничение движения транспорта в ночное время; – проведение мероприятий по восстановлению нарушенных участков; – очистка территории и прилегающих участков.

Намечаемая деятельность: «Расширение ГЗУ-27 на месторождении Каражанбас», относится согласно пп.2 п.10 главы 2 Инструкции по определению категории объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду приказа Министра экологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 13 июля 2021 года № 246 относится к I 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 протоколу, размещенного на портале «Единый экологический портал».



И.о. руководителя департамента

Жумашев Ержан Молдабаевич

