

Қазақстан 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

030012 Ақтөбе қаласы, А.Қосжанов к-сі,
9 үй

030012 г.Актобе, ул. А.Косжанова,
дом 9

ТОО «Gas Processing Company»

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: №KZ79RYS01113576 24.04.2025 г.
(Дата, номер входящей регистрации)

Общие сведения

Намечаемой деятельностью предусматривается проектирование вертикального резервуара 2000м³ на территории УКПГ-40 на месторождении Кожасай в Актюбинской области.

Начало – 3 квартал 2025 года. Окончание – 4 квартал 2025 года, срок 4,3 мес.

В административном плане участок строительства расположен в Актюбинской области, Байганинском районе, месторождение Кожасай на территории УКПГ- 40 (установки комплексной подготовки газа). Областной центр, г. Актобе, находится в 350 км севернее территории УКПГ-40. Сообщение с областным центром возможно автомобильным транспортом по асфальтированной автодороге Актобе - Кенкияк – Жанажол – Кожасай и по железной дороге Актобе – Жем – Жанажол. Территория проектируемой РВС-2000м³ расположена в районе месторождения Кожасай на полого-увалистой поверхности Урало-Эмбенского структурно-денудационного плато в природной зоне сухих степей и полупустынь, с резко континентальным засушливым климатом. Участок расположен на территории действующей УКПГ-40 «Кожасай». В административном отношении это территория Байганинского района Актюбинской области, с центром п.Карауылкелды. Застроенная территория УКПГ представлена зданиями, сооружениями, технологическими площадками, имеет развитую сеть надземных и подземных коммуникаций. По имеющимся транспортным связям является комбинированной, имеет трубопроводные и автомобильные коммуникации. Ближайшая жилая зона (п. Кемерши) расположена на расстоянии 28 км в юго-западном направлении. Селитебные территории, зоны отдыха, заповедники, архитектурные памятники в границах территории участка отсутствуют.

Площадь земельного участка – 1,35 га; Кадастровый номер: 02-023-002-258; Площадь земельного участка – 11,437 га; Кадастровый номер: 02-023-002-286; Площадь земельного участка – 12,95 га; Кадастровый номер: 02-023-002-257; Площадь земельного участка – 10 га; Кадастровый номер: 02-023-002-253; Для размещения и обслуживания установки комплексной подготовки газа мощностью 40000 м³/час (УКПГ-40), склада хранения метанола и производственной базы на месторождении «Кожасай» в Байганинском районе Актюбинской области. Право временного возмездного землепользования (аренды) на земельный участок сроком на 20 лет.

Координаты: 48°9'30.71260800" – северная широта; 57°8'55.29440400" – восточная долгота 48°9'29.88428400" – северная широта; 57°8'54.21051600" – восточная долгота



48°9'28.44727200" – северная широта; 57°8'59.18524800" – восточная долгота
48°9'27.61106400" – северная широта; 57°8'58.09102800" – восточная долгота.

Краткое описание намечаемой деятельности

Основные технологические решения Данным проектом предусматривается размещение резервуар вертикальный стальной с понтоном $V=2000\text{м}^3$ на площадке УКПГ-40. В соответствии с заданием на проектирование и исходными данными предусматривается строительство следующих зданий и сооружений: 5. Резервуар вертикальный стальной с понтоном $V=2000\text{м}^3$; 6. Насосная станция для перекачки стабильного газового конденсата (далее СГК); 7. Дренажная емкость ЕП-3 $V=3\text{м}^3$; 8. Блочно-модульный блок автоматической установки газопорошкового пожаротушения АУГППТ «BiZone». Основной задачей РВСП-2000 м^3 является прием и накопление поступающего СГК при аварийных, разгрузочных работ, а также с помощью проектируемой насосной подача СГК с проектируемого РВСП-2000 на существующую площадку налива в автоцистерны. В качестве запорной арматуры приняты стальные задвижки типа 30с41нж, 30с941нж. Трубы приняты стальные бесшовные по ГОСТ 8732-78. Дренаживания резервуара по трубопроводу 108х5мм предусматривается в существующую дренажную ёмкость V-0703. Гидроизоляция подземной части трубопроводов осуществляется «усиленного» типа (ГОСТ 9.602-2016 и ГОСТ 25812-83) поливинилхлоридной липкой лентой типа ПИЛ в два слоя с защитной оберткой «ПЭКОМ» по битумно-полимерной грунтовке ГТ-760 ИН (расход не менее 0,1 кг/м²). Надземные участки трубопроводов и запорная арматура защищаются от атмосферной коррозии лакокрасочным покрытием эмалью БТ-177 по грунтовке ГФ-021 согласно СНиП 2.03.11-85 и ГОСТ 14202-69. Монтаж оборудования и трубопроводов вести в соответствии с требованиями СП РК 3.05-103-2014, ВНТП 3-85, очистку внутренних и наружных поверхностей технологических трубопроводов произвести согласно СП РК 3.05-103-2014 "Технологическое оборудование и технологические трубопроводы". Теплоизоляцию надземных трубопроводов и арматуры выполнить в соответствии с требованиями МСН 4.02-03-2004. Все трубопроводы и оборудование защищены от статического электричества и вторичных проявлений молнии на основании РД 34.21.122-87 и представляют собой непрерывную цепь и присоединяются к заземляющим устройствам. Резервуар вертикальный стальной с понтоном для стабильного газового конденсата РВСП-2000 м^3 Резервуары предназначены для приема, хранения и откачки нефтепродуктов. Резервуар для технической воды оборудован: - приемо-раздаточными патрубками; - дыхательной и предохранительной арматурой; - люками-лазами монтажными в стенке резервуаров и световыми на крыше с шарнирно-поворотными устройствами; - устройствами для ручного измерения уровня и отбора проб. Резервуары и надземные трубопроводы теплоизолируются матами из минерального волокна. Обшивка – алюминиевые листы. Характеристика оборудования представлена в таблице 3.1

Таблица 3.1 резервуары вертикальный стальной с понтоном	
Номер оборудования	РВСП-2000
Объем м ³	2000
Внутренний диаметр стенки, мм	15180
Высота мм	11920
Рабочее давление МПа	0,005
Расчетное давление МПа	0,05
Рабочая температура °С	20
Расчетная температура °С	50
Масса кг	58095
Количество шт.	1

Насосная станция для перекачки стабильного газового конденсата Проектом предусматривается установка насосной станций для перекачки СГК с проектируемого РВСП-2000 на существующую площадку налива в автоцистерны. На проектируемой площадке проектом предусматривается насосная станция из двух герметичных центробежных насосов с экранированным двигателем 4ЦГ50/80К-22-4-У2 (1 рабочий, 1 резервный) с производительностью 45 м³/час, напором 85м и мощностью 22 кВт каждый. На всасывающем и нагнетательном трубопроводах насосов устанавливаются задвижки и показывающие манометры для контроля за давлением. Замер предусматривается расходомером, установленный в насосной. Насосная станция – здание прямоугольное с размерами в осях 4,0х6,0м, представляющий собой металлический каркас с ограждающими конструкциями из «Сэндвич» панелей. Помещения оборудуются системами вентилля.



Проектируемые объекты в водоохранные зоны и полосы не входят. Ближайший водный объект (р. Жем) расположен на расстоянии 2,3 км в северо-западном направлении. Объект не расположен в водоохранных зонах и полосах, забора воды в период строительно-монтажных работ и эксплуатации из поверхностных и подземных вод не осуществляется. На участке проектируемого объекта поверхностные воды отсутствуют. Естественные выходы (источники) подземных вод на поверхность также не установлены.

Водопотребление на хоз-бытовые нужды. Согласно Рабочему проекту, питьевая вода для персонала – привозная, бутилированная. Период строительства – 4,3 месяца (134 дней) Количество работников – 17 человек. Расчетные расходы воды при строительстве составляют: на хозяйственные нужды - 57 м³/период. На технические нужды согласно ресурсной смете – 3521 м³/период. Водоотведение. На период строительства водоотвод осуществляется в водонепроницаемый септик, по мере накопления будет вывозиться на основании договоров спецавтотранспортом на отведенные места. Объем сбрасываемых сточных вод равен расходу воды и составляет – 57 м³/период.

По данным РГКП «Казахское Лесоустроительное предприятие», проектируемая площадь расположена на территории Актюбинской области и не включает в себя особо охраняемую природную зону и земли государственного лесного фонда.

На территории данного района встречаются следующие виды диких животных, являющихся охотничьими видами: волк, заяц, лиса, корсак, степной хорек, барсук, кабан и птицы: утка, гусь, лысуха, куропатка и виды птиц, занесенные в Красную книгу Республики Казахстан: степной орел, стрепет, сова, чернобрюхий рябок, саджа, орел, журавль-красавка, сокол считается ареалом обитания на территории района, кроме того, в Республике Казахстан в летний период встречаются сайгаки популяций Устюрт, охота на которого запрещена.

При СМР: Титан диоксид (1219*) – ОБУВ ориентир.безопасн.УВ, (мг/м³ – 0,5), 0.000222 г/сек, 0.0000244 т/год Железо (II, III) оксиды (ди)Железо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274) – (класс опасности 3), 0.0055 г/сек, 0.005625 т/год Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327) – (класс опасности 2), 0.000611 г/сек, 0.00059445 т/год Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) – (класс опасности 2), 0.355402223 г/сек, 0.29985 т/год Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)– (класс опасности 3), 0.056900611 г/сек, 0.0484185 т/год Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) – (класс опасности 3), 0.024805556 г/сек, 0.022 т/год Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) – (класс опасности 3), 0.078838889 г/сек, 0.0528 т/год Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) – (класс опасности 4), 0.323769444 г/сек, 0.263089 т/год Фтористые газообразные соединения – (класс опасности 2), 0.000222 г/сек, 0.000206 т/год Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615) – (класс опасности 2), 0.0003056 г/сек, 0.00003355 т/год Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) – (класс опасности 3), 0.02987 г/сек, 0.16893 т/год Метилбензол (349) – (класс опасности 3), 0.03444 г/сек, 0.0453 т/год Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54) – (класс опасности 1), 0.000000544 г/сек, 0.000000495 т/год Хлорэтилен (Винилхлорид, Этиленхлорид) (646) – (класс опасности 1), 0.00001083 г/сек, 0.0000039 т/год Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110) – (класс опасности 4), 0.00667 г/сек, 0.00876 т/год Формальдегид (Метаналь) (609) – (класс опасности 2), 0.005708334 г/сек, 0.0049 т/год Пропан-2-он (Ацетон) (470) – (класс опасности 4), 0.01444 г/сек, 0.01898 т/год Уайт-спирит (1294*) – ОБУВ ориентир.безопасн.УВ, (мг/м³ – 1), 0.0125 г/сек, 0.02361 т/год Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C 19 (в пересчете на C); – (класс опасности 4), 0.157051111 г/сек, 0.127 т/год Взвешенные частицы (116)– (класс опасности 3), 0.02105 г/сек, 0.0075396 т/год Мазутная зола теплоэлектростанций /в пересчете на ванадий/ (326)– (класс опасности 2), 0.000617 г/сек, 0.000222 т/год Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (503) – (класс опасности 3), 6.6694 г/сек, 18.14546 т/год **Всего: 7.798335142 г/сек, 19.243346895 т/год.**



Хозяйственно-бытовые сточные воды – 57 м³.

Смешанные коммунальные отходы код (пищевые отходы, бытовой мусор, упаковочные материалы и др.) – образуются в результате жизнедеятельности работающего персонала – 1,3 тонн Огарыши и остатки электродов (отходы образующиеся в результате сварочных работ при строительстве объекта) – 0,0077 тонн Строительный мусор (отходы, образующиеся при проведении строительных работ) – твердые, не пожароопасны – 14,7 тонн Жестяные банки из-под краски (отходы образующиеся в результате лакокрасочных работ при строительстве объекта) – 0,05 тонн Отработанное масло (отходы образующиеся в результате обслуживания ДЭС, САГ, спецтехники при строительстве объекта) – 0,18 тонн Отработанные масляные фильтры (отходы образующиеся в результате обслуживания ДЭС, САГ, спецтехники при строительстве объекта) – 0,012 тонн Абсорбенты, фильтровальные материалы (включая масляные фильтры иначе не определенные), ткани для вытирания, защитная одежда, загрязненные опасными материалами, промасленная ветошь (отходы образующиеся в результате обслуживания ДЭС, САГ, спецтехники при строительстве объекта) – 0,04 тонн.

Намечаемая деятельность - «Проектирование вертикального резервуара 2000м³ на территории УКПГ-40 на месторождении Кожасай в Актюбинской области» (*строительно-монтажные работы на объекте I категории, которые вносят изменения в технологический процесс такого объекта и (или) в результате которых увеличивается объем, количество и (или) интенсивность эмиссий при его эксплуатации*) относится к I категории, оказывающей значительное негативное воздействие на окружающую среду в соответствии подпункт 2 пункт 10 Глава 2 Приказа Министерство экологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 13.07.2021 г. №246.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Климат района сухой, резко-континентальный, с резкими годовыми и суточными колебаниями температуры и крайне низкой температуры и крайне низкой влажностью. Зимний минимум температуры достигает минус 40°C, летний максимум плюс 40°C. Самыми холодными месяцами являются январь и февраль, самым жарким месяцем – июль. Для января и февраля месяцев характерны сильные ветры и бураны. Глубина промерзания почвы составляет 1,5-1,8 м. Среднегодовое количество атмосферных осадков невелико и достигает 140-200 мм в год. Результаты анализа проведенных лабораторных исследований за 4 квартал 2024 г: Мониторинг воздействия атмосферного воздуха: по результатам замеров превышений норм ПДК не выявлено; Мониторинг воздействия водных ресурсов: Мониторинговые работы по изучению состояния подземных вод включали в себя следующие виды и объемы работ: - замеры уровней подземной воды; - прокачка скважин перед отбором проб; - отбор проб; - анализ отобранных проб подземной воды. В сравнения с данными за аналогичный период изменений в уровне загрязнений подземных вод не выявлено. Мониторинг радиационного воздействия: в результате обследования было установлено, что мощность дозы гамма-излучения на территории месторождения не превышает допустимые значения. Мониторинг почв: концентрации загрязняющих веществ, определяемых в пробах почв, не превышают нормативных значений и находятся в пределах допустимой нормы. Согласно письму РГП «Казгидромет», выдача справки о фоновых концентрациях загрязняющих веществ в атмосферном воздухе не представляется возможным в связи с отсутствием наблюдений за состоянием атмосферного воздуха в Байганинском районе Актюбинской области. На данной территории нет сельскохозяйственных угодий, пастбищ, жд. путей, дорог республиканского значения, бывших военных полигонов и других объектов. Других операторов объектов тоже нет.

Для снижения воздействия проводимых работ на атмосферный воздух необходимо предусмотреть ряд технических и организационных мероприятий: - усилить контроль герметичности газоходных систем и агрегатов, мест пересыпки пылящих материалов и других источников пылегазовыделения; - обеспечить инструментальный контроль выбросов вредных веществ в атмосферу на источниках; - хранение сыпучих материалов в закрытом помещении; -



автоматизация системы противоаварийной защиты, предупреждающая образование взрывоопасной среды и других аварийных ситуаций, а также обеспечивающая безопасную остановку или перевод процесса в безопасное состояние; - содержание в исправном состоянии всего технологического оборудования; - недопущение аварийных ситуаций, ликвидация последствий случившихся аварийных ситуаций; контроль соблюдения технологического регламента производства. Для уменьшения негативного влияния отходов на окружающую среду на предприятии разработана методологическая инструкция по управлению отходами. Основное назначение инструкции – обеспечение сбора, хранения и размещения отходов в соответствии с требованиями санитарно-эпидемиологических и экологических норм.

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

