

Қазақстан Республикасының
Экология, Геология 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,
геологии и природных ресурсов
Республики Казахстан

030012 Ақтөбе қаласы, Сәңкібай батыр даңғ.

1 оң қанат

Тел. 74-21-64, 74-21-73 Факс: 74-21-70

030012 г.Актобе, пр-т Санкибай Батыра 1. 3 этаж

правое крыло

Тел. 74-21-64, 74-21-73 Факс: 74-21-70

ТОО «Казахойл Актобе»**Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду
и скрининга воздействия намечаемой деятельности**

На рассмотрение представлено : Заявление о намечаемой деятельности
(перечисление комплектности представленных материалов)

Материалы поступили на рассмотрение: №KZ57RYS00185197 от 19.11.2021 г.
(Дата, номер входящей регистрации)

Общие сведения

Проектом предусмотрен обустройство 3 скважин, а также планируется строительство выкидных линий на территории месторождения Кожасай: обустройство устья трех нефтяных скважин фонтанным способом; выкидная линия от скважин К344 до существующей АГЗУ-2; выкидная линия от скважин К076 до существующей АГЗУ-5; выкидная линия от скважин К304 до существующей АГЗУ-4.

Месторождение Кожасай находится в Мугалжарском районе Актюбинской области Республики Казахстан. В орографическом отношении площадь работ располагается в пределах Предуральского плато. Рельеф местности представляет собой слабо всхолмленную равнину с редкой сетью балок и оврагов. Минимальные (140 м) отметки рельефа приурочены к долине р.Эмба, а максимальные (260 м) к отдельным возвышенностям. В целом отметки повышаются с запада на восток. В этой части нефтегазоносного региона ранее открыты и уже разрабатываются месторождения нефти и газа: Жанажол, Кенкияк, Алибекмола, Урихтау. В данном районе активно формируется инфраструктура нефтегазовой промышленности, обустроены нефтяные промыслы Жанажол и Кенкияк, построены новые автомобильные дороги, созданы вахтовые поселки нефтяников, буровиков и строителей, проложены нефтепроводы и газопроводы. Сеть автомобильных дорог в районе представлена автодорогой Жанажол – Актобе, протяженностью 280 км и автодорогой Жем – Актобе, протяженностью 200км.

Краткое описание намечаемой деятельности

Целью разработки рабочего проекта увеличение системы добычи нефти на месторождении Кожасай. В связи с увеличивающимся объемом нефтедобычи и для улучшения эксплуатации месторождения Кожасай данным проектом предусмотрено обустройство 3-х скважин со строительством выкидных линий на территории месторождения Кожасай Источники выделения выбросов в период строительно-монтажных работ: источник 0001 - компрессор передвижной с ДВС; источник 6001 - перемещение грунта бульдозером; источник 6002 - работа экскаватора; источник 6003 - разгрузочно-погрузочные работы; источник 6004 - пост покраски; источник 6005 - сварочные работы; источник 6006 - нанесение битума; общее количество источников



выбросов загрязняющих веществ в период строительно-монтажных работ составляет 7 ед. в том числе: организованных – 1 ед., неорганизованных – 6 ед.

Жидкость эксплуатационных скважин по выкидным линиям Ø108×8 поступает в автоматизированные групповые замерные установки в количестве 7 единиц. С АГЗУ газожидкостная смесь через блок входного манифольда поступает в нефтегазовый сепаратор первой ступени сепарации НГС-1-П-2,5-3000 с объемом $V=100 \text{ м}^3$ на участке подготовки нефти (далее УПН) «Кожасай». Далее отсепарированный газ направляется в общий газовый коллектор высокого давления на всас компрессорных установок подготовки газа или же в коллектор высокого давления сброса газа на факельную установку УПГ-40, в состав которой входит факельный сепаратор V-2483 и факел. Жидкость из нефтегазового сепаратора НГС-1-П-2,5-3000 первой ступени направляется на вторую ступень сепарации НГС II-1,6-2000-1-И. Технологической схемой предусмотрено дополнительная сепарация газа в нефтегазовом сепараторе второй ступени. Давление в нефтегазовом сепараторе регулируется клапаном-регулятором давления, установленным на газоотводящем трубопроводе в пределах 0,4 – 0,5 МПа. Уловленный нефтяной конденсат направляется в трубопровод нефти на КСУ через клапан регулятор КР-4. После второй ступени сепарации

нефть направляется на конечную ступень сепарации марки НГС I-1,6-2000-1-И, где отсепарированный газ направляется в вертикальный сетчатый газовый сепаратор ГС-2 марки ГС1-1,6-800 для более глубокой очистки газа от капельного уноса нефти. Разгазированная нефть после сепаратора НГС I-1,6-2000-1-И направляется по нефтяному коллектору в резервуарный парк в резервуары хранения нефти РВС-400 или РВС -5000 м^3 . Нефть из резервуарного парка при помощи подпорных насосов типа ЦНСАн 60/66 производительностью 60 $\text{м}^3/\text{ч}$ и магистральных насосов типа ЦНС-105/294 производительностью 105 $\text{м}^3/\text{ч}$ транспортируется по нефтепроводу на ЦПНГ Алибекмола. Существующая система сбора продукции скважин, подготовки и транспортировки сырья до пункта сдачи работает в заданных режимах, обеспечивая стабильность производственного цикла.

Начало обустройство 3 скважин месторождения Кожасай запланирован на 3 квартал 2022г. Начало работы 3 квартал 2022г. Работы будут осуществляется в течении 4 месяцев. Выбросы в период эксплуатации в последующих годах будут рассмотрены в проекте ПДВ.

Проектируемые объекты находятся на территории действующего месторождения Кожасай. Дополнительного отвода земель не требуется. Площадь геологического отвода составляет 95,27 км^2 . Касательно право землепользования все земельные участки ТОО «Казахойл Актобе» имеют срок до 19 октября 2023 года, согласно сроку контракта на недропользование.

Проектируемых объектов будут располагаться за пределами водоохраной зоны – не ближе 500 м от реки Жем. На месторождении Кожасай вода для питьевых нужд поставляется в пластиковых бутылках объемом 18,9 литров, вода для бытовых и технических нужд - автоцистернами из близлежащего источника. Расчет норм водопотребления и водоотведения производится согласно, СНИП 4.01.02-2009 на 8 человек. Норма расхода воды на хоз-питьевые нужды для одного человека составляет – 150,0 л/сут. Баланс- водоотведения и водопотребления составляет: 197,6 $\text{м}^3/\text{цикл}$. Накопленные сточные воды отводятся в специальные емкости, по мере накопления откачиваются и вывозятся согласно договору. Водоохранные полосы по реке Жем не установлены, но учитывается согласно Земельному Кодексу п.1-1 ст. 43 при оформлении земельного отвода.

На территории встречаются птицы, занесенные в Красную книгу Республики Казахстан: степной орел, рябчик. Кроме того, в летний период происходит миграция сайгаков на плато Устирт. Кроме того, из животных, которые являются охотничьими видами, встречаются: лиса, корсак, заяц, волк и грызуны.



Электроснабжение обустройства устья скважин К-076, К-304 и К-344 запроектировано на напряжении 6 кВ. Точка подключения к существующим сетям электроснабжения потребителей энергии на устье скважины К-076, существующая опора №31/3 действующая ВЛ-6кВ яч.-N11 ПС-35/6кВ "Кожасай". Точка подключения к существующим сетям электроснабжения потребителей энергии на устье скважины К-304 существующая опора №291 действующая ВЛ-6кВ яч.-N11 ПС-35/6кВ "Кожасай". Точка подключения к существующим сетям электроснабжения потребителей энергии на устье скважины К-344 существующая опора N29/8 действующая ВЛ-6кВ "К-001"яч.-N11 ПС-35/6кВ "БКНС Кожасай". Транспорт электроэнергии на обустройства устьях скважин от точки подключения выполняется по воздушным линиям электропередач ВЛ-6кВ. Проектируемые воздушные линии электропередач ВЛ-6кВ запроектированы с использованием неизолированного сталеалюминиевого провода типа АС-70/11 на одноцепных опорах по типовой серии 3.407.1-143 «Железобетонные опоры ВЛ 10 кВ выпуск 1 и 5» с использованием железобетонных стоек длиной 10,5м и 16,4м. Концевые опоры воздушных линий электропередач оборудованы разъединителями с заземляющими ножами и механическим приводом, запираемым на замок. Протяженность проектируемых ВЛ-6кВ составляет 633 м для скважины К-076, 476м для скважины К-304 и 195м для скважины К-344.

Выбросы ЗВ за период проведения СМР -18,434874 г/с, 0,675597 т/г. Выбросы ЗВ в период эксплуатации: 0,0003697 г/сек или 0,010424 т/г. Общие валовые выбросы прилагается в разделе ОСС и в ЗНД. Согласно Экологическому Кодексу Статьи 22. Регистр выбросов и переноса загрязнителей, пункт 8 Оператор объектов, указанные в пункте 9 настоящей статьи, обязаны ежегодно до 1 апреля представлять в регистр выбросов и переноса загрязнителей отчетность за предыдущий календарный год, содержащую информацию в соответствии с пунктом 7 настоящей статьи. Отчетным годом является календарный год, к которому относится такая информация. Так как намечаемая деятельность рассматривает обустройства 3 скважин на месторождении Кожасай, в связи с этим регистр выбросов и переноса загрязнителей не предусматривается. Сбросов загрязняющих веществ отсутствуют.

Отходы при строительстве- 0,748т/год, из них: опасные отходы: тара из под краски – 0,0091 т/год. Не опасные отходы: огарки сварочных электродов - 0,0372т/год; коммунальные (ТБО) отходы - 0,202. Зеркальные: строительный мусор - 0,5 т/год. Отходы при эксплуатации - 1,519 т/год, из них: опасные отходы: промасленная ветошь- 0,127 т/год; отработанное масло – 0,792т/год. Не опасные отходы: коммунальные (ТБО) отходы – 0.6.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

ТОО «Казахойл Актобе» ведет внутренний учет, формирует и представляет периодические отчеты по результатам производственного экологического контроля в соответствии с требованиями, устанавливаемыми уполномоченным органом в области охраны окружающей среды. Согласно программе производственного экологического контроля наблюдения атмосферного воздуха, на границе СЗЗ, объектов ТОО «Казахойл Актобе» проводились по следующим ингредиентам: диоксида азота, оксида углерода, диоксида серы, сажи, углеводородов, меркаптанов, сероводорода. По результатам проведенного мониторинга атмосферного воздуха концентрации загрязняющих веществ в приземном слое атмосферного воздуха месторождения Кожасай на границе СЗЗ находились ниже уровня ПДК. Распределение речной сети территории Урало-Эмбинского района обусловлено наличием на юго-западе Каспийского моря и на северо-востоке горных сооружений Южного Урала, поэтому реки здесь имеют общее направление течения с северо-востока на юго-запад. По особенностям формирования гидрографической сети территория относится к подрайону «Бессточные реки восточной части Прикаспийской низменности». Реки маловодные с резко выраженным



преобладанием стока в весенний период. По территории месторождения протекают временные водотоки Ащисай и Жайынды, являющиеся притоками реки Эмба. Техногенное воздействие месторождений сказывается на степени минерализации поверхностных вод и загрязнении их различными химическими токсичными веществами. Река Эмба начинается на западном склоне Мугалжарских гор. Длина реки 712 км, общая площадь водосбора 40400 кв. км, в пределах области - 34800 кв. км. Река Эмба используется для водоснабжения населения, орошения и водопоя скота, любительской рыбалки. В многоводные годы река имела связь с Каспийским морем. Проведение полевых исследований не требуется.

Основными мерами по снижению выбросов ЗВ будут следующие: своевременное и качественное обслуживание техники; использование техники и автотранспорта с выбросами ЗВ, соответствующие стандартам; организация движения транспорта; сокращение до минимума работы двигателей транспортных средств на холостом ходу; для снижения пыления ограничение по скорости движения транспорта; использование качественного дизельного топлива для заправки техники и автотранспорта. В период эксплуатации основными мероприятиями, направленными на снижение ВЗВ, а также на предупреждение и обеспечение безопасных условий труда являются: обеспечение полной герметизации технологического оборудования; выбор оборудования с учетом его надежности и экономичности; строгое соблюдение всех технологических параметров; своевременное проведение планово-предупредительного ремонта и профилактики технологического оборудования.

Выводы о необходимости или отсутствия проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду.

Заявление о намечаемой деятельности свидетельствует об обязательной оценке воздействия на окружающую среду в соответствии с Приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года № 280 «Об утверждении Инструкции по организации и проведению экологической оценки»:

1) осуществляется в Каспийском море (в том числе в заповедной зоне), на особо охраняемых природных территориях, в их охранных зонах, на землях оздоровительного, рекреационного и историко-культурного назначения; в пределах природных ареалов редких и находящихся под угрозой исчезновения видов животных и растений; на участках размещения элементов экологической сети, связанных с системой особо охраняемых природных территорий; на территории (акватории), на которой компонентам природной среды нанесен экологический ущерб; на территории (акватории), на которой выявлены исторические загрязнения; в черте населенного пункта или его пригородной зоны; на территории с чрезвычайной экологической ситуацией или в зоне экологического бедствия (п.п.1, п.29 Приказа МЭГиПР РК от 30.07.2021г. №280);

2) В пределах природных ареалов редких или находящихся под угрозой исчезновения видов растений или животных (в том числе мест произрастания, обитания, размножения, миграции, добычи корма, концентрации) (п.п.4, п.29 Приказа МЭГиПР РК от 30.07.2021г. №280);

3) Является источником физических воздействий на природную среду: шума, вибрации, ионизирующего излучения, напряженности электромагнитных полей, световой или тепловой энергии, иных физических воздействий на компоненты природной среды (п.п.8 п.25 Приказа МЭГиПР РК от 30.07.2021г. №280).

4) Оказывает воздействие на места, используемые (занятые) охраняемыми, ценными или чувствительными к воздействиям видами растений или животных (а именно, места произрастания, размножения, обитания, гнездования, добычи корма, отдыха, зимовки, концентрации, миграции); (п.п.16 п.25 Приказа МЭГиПР РК от 30.07.2021г. №280).

5) приводит к образованию опасных отходов производства и (или) потребления (п.п.6 п.25 Приказа МЭГиПР РК от 30.07.2021г. №280);



Необходимость проведения оценки воздействия на окружающую среду обязательна.

В отчете о возможных воздействиях необходимо:

1. В соответствии Закона Республики Казахстан «О разрешениях и уведомлениях» и Кодекса Республики Казахстан «О здоровье народа и системе здравоохранения» ТОО «Казахойл Актобе» для осуществление намечаемой деятельности должны получить следующие разрешительные документы в сфере санитарно-эпидемиологического благополучия населения:

- санитарно-эпидемиологическое заключение в соответствии объекта высокой эпидемической значимости (если размер санитарно-защитной зоны данного объекта составляет 500 метров);
- санитарно-эпидемиологическое заключение на проекты нормативной документации по предельно допустимым выбросам;
- санитарно-эпидемиологическое заключение на проекты по установлению расчетных (предварительных) и установленных (окончательных) санитарно-защитных зон.

2. Предусмотреть внедрение мероприятий согласно Приложения 4 к Кодексу.

3. На территории встречаются птицы, занесенные в Красную книгу Республики Казахстан: степной орел, рябчик. Кроме того, в летний период происходит миграция сайгаков на плато Устирт.

При производственных работах необходимо соблюдать и выполнять требования статьи 17 Закона Республики Казахстан от 09 июля 2004 года № 593 «Об охране, воспроизводстве и использовании животного мира».

4. 1) Обеспечить соблюдение норм статьи 140 Земельного кодекса РК, а именно:

- снятие, хранение и использование плодородного слоя почвы при проведении работ, связанных с повреждением земель;
- рекультивация нарушенных земель, восстановление их плодородия и других полезных свойств и своевременное вовлечение их в хозяйственный оборот.

2) В соответствии с требованиями статьи 43 Земельного кодекса РК: на период строительства необходимо оформить правоустанавливающие и идентификационные документы на земельные участки.

3) Кроме того, в случаях возникновения права пользования чужими земельными участками по ограниченному целевому назначению, в том числе для прохода, проезда, прокладки и эксплуатации необходимых коммуникаций и иных нужд, в соответствии с законодательством Земельного кодекса РК должно проводиться оформление сервитута (частного и публичного).

5. В соответствии с требованиями статей 125 и 126 Водного кодекса Республики Казахстан, в случае размещения предприятия и других сооружений, производства строительных и других работ на водных объектах, водоохранных зонах и полосах, установленных акиматами соответствующих областей, Инициатору намечаемой деятельности, подлежит реализовать при наличии соответствующих согласований, предусмотренных Законодательствами Республики Казахстан, в т. ч. согласования с бассейновой инспекцией;

При отсутствии на территории установленных на водных объектах водоохранных зон и полос, соответствующее решение о реализации намечаемой деятельности принять после установления водоохранных зон и полос и с учетом изложенного п.1 настоящего письма;

Инициатором, пользовании поверхностными и (или) подземными водными ресурсами непосредственно из водного объекта с изъятием или без изъятия для удовлетворения намечаемой деятельности в воде, осуществлять при наличии разрешения



на специальное водопользование в соответствии с требованиями статьи 66 Водного кодекса Республики Казахстан.

Так как, проектируемых объектов будут располагаться за пределами водоохраной зоны – не ближе 500 м от реки Жем. Кроме того, на правобережье реки Жем расположены массивы реликтовых ячеистых, полужакрепленных и подвижных песков Кокжиде и закрепленных и полужакрепленных бугристых песков Кумжарган.

6. Перед началом работы необходимо уточнить точное местоположение по координатной системе «Пулков» и UTM.

Так как, данная зона граничит с особо охраняемой природной территорией государственного значения «Кокжиде-Кумжарган».

В соответствии с п.4 статьи 72 Кодекса, проект отчета о возможных воздействиях должен быть подготовлен с учетом содержания заключения об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду.

И.о. руководителя департамента

Ұснадин Талап Аязбайұлы

