

НЕТЕХНИЧНОЕ РЕЗЮМЕ

Основанием для составления отчета о возможных воздействиях является Договор, заключенный между ТОО «Казахойл Актобе» и Атырауским Филиалом «КМГ Инжиниринг» - Государственная лицензия на выполнение работ и оказание услуг в области ООС (№02177Р от 18 марта 2020г).

Отчет о возможных воздействиях разработана в соответствии с Экологическим кодексом Республики Казахстан и иными нормативными правовыми актами Республики Казахстан.

Целью проведения данной работы является определение экологических и иных последствий вариантов принимаемых управленческих и хозяйственных решений, разработки рекомендаций по оздоровлению окружающей среды, предотвращению уничтожения, деградации, повреждения и истощения естественных экологических систем и природных ресурсов.

Месторождение Кожасай в административном отношении находится в Байганинском районе Актюбинской области Республики Казахстан.

Месторождение Кожасай расположено в 245 км от города Актюбинска. Ближайший населенный пункт - пос. Кожасай находится в 1,5 км (рис. 1.1) и пос. Жагабулак.

В орографическом отношении описываемый район работ расположен в пределах Предуральского плато и представляет собой слабо всхолмленную равнину с редкой сетью балок и оврагов. Абсолютные отметки рельефа изменяются от +140 м до +260 м и повышаются с запада на восток, от правобережья р. Эмба в сторону Мугаджарских гор.

Железнодорожный узел Эмба находится около 120 км к северо-востоку от площади Кожасай. Сообщение с городом Актобе, а также с нефтепромыслами Кенкияк и Жанажол осуществляется по шоссейной дороге. В непосредственной близости, в 5 км к северо-востоку, находится разрабатываемое месторождение Жанажол, где построен базовый поселок нефтедобытчиков и действует небольшой завод по получению серы из растворенного в нефти газа.

Транспортировка добываемой нефти от месторождения Кожасай до промысла Кенкияк осуществляется по нефтепроводу и далее по магистральному нефтепроводу, который проходит на расстоянии 100 км - до города Орск (Россия).

Климат района резко континентальный с жарким сухим летом, продолжительной холодной зимой, с большими суточными и сезонными колебаниями температуры воздуха. Самое холодное время года – январь и февраль, когда температура опускается до минус 30 минус 40⁰С. Зимой наблюдается продолжительный период морозной погоды, который начинается примерно в середине декабря. Период морозной погоды продолжается до середины марта.

Лето сухое, жаркое, безоблачное и продолжительное, температура поднимается до плюс 30 плюс 40⁰С. Солнечное сияние летом продолжается от 10 до 12 часов в сутки, зимой соответственно 5-6 часов. За год составляет 2600-2700 часов. Устойчивый переход температуры через плюс 15⁰С (условное начало лета) наступает во второй половине первой декады мая, а осенью этот переход совершается в середине сентября. Средняя температура летних месяцев составляет плюс 22 плюс 24⁰С.

До 2000г месторождение находилось в консервации, а с 2000г недропользователем является ТОО «Казахойл Актобе», лицензию на право пользования недрами в РК серии ГКИ №1009 (нефть) от 19.10.1998г.

Месторождение Кожасай открыто в 1983г параметрической скважиной П-2, где при опробовании в колонне карбонатной пачки КТ-II получен фонтанный приток нефти дебитом 39 м³/сут., при 8 мм штуцере.

Действующим проектным документом является «Проект разработки месторождения Кожасай» – 2021г, с утвержденными технологическими показателями по II варианту разработки на 2021-2024гг (Протокол ЦКРР РК №18/8 от 14 октября 2021г).

Ранее при выполнении проекта разработки месторождения Кожасай было получено заключение государственной экологической экспертизы на проект «Предварительная оценка на окружающую среду к «Проекту разработки месторождения Кожасай»» KZ24VCSY00948118 от 03.08.2021г.

Согласно «Проекту разработки месторождения Кожасай» добыча нефти в 2021г – 394,6 тыс.т, в 2022г – 392,4 тыс.т, в 2023г – 376,8 тыс.т, в 2024г – 375,6 тыс.т; годовая добыча газа в 2021г - 499,4 млн.м³, в 2022г – 560,5 млн.м³, в 2023г – 587,4 млн.м³, в 2024г – 620,7 млн.м³.

В 2022г с целью выполнения рекомендации ЦКРР РК, Атырауским филиалом ТОО «КМГ Инжиниринг» выполнен «Пересчет извлекаемых запасов газа растворенного в нефти месторождения Кожасай», (Протокол ГКЗ РК № 2454-22-У от 14.12.2022г), в рамках которого утверждены запасы растворенного в следующих количествах и по категориям:

Растворенный газ:

$B+C_1$ – 255 726 млн.м³ геологические, в том числе извлекаемые – 20 393,1 млн.м³;

C_2 – 2 624 млн.м³ геологические, в том числе извлекаемые – 2 092,6 млн.м³.

Выполнение дополнения к проекту разработки обусловлено рекомендацией ЦКРР РК о предоставлении нового базового проектного документа на разработку, бурением новых скважин, проведением работ по оценке запасов газа, а также необходимостью проведения комплексного изучения результатов геолого-промысловых, геофизических, гидродинамических и других исследований скважин и пластов.

Намечаемая деятельность - Дополнение к проекту разработки составлено на основе отчета по пересчету запасов нефти в 2020г и растворенного газа в 2022г, с уточнением геологического строения и характеристики продуктивных горизонтов. В дополнении проекта разработки проанализированы результаты геолого-геофизических и промысловых исследований всех эксплуатационных скважин, выполнен анализ текущего состояния разработки месторождения по состоянию на 01.01.2024г, проведено сравнение фактических технологических показателей разработки с проектными и, на этой основе, рассмотрены расчетные варианты разработки месторождения, проведено обоснование основных расчётных вариантов разработки с выполнением запланированных мероприятий, в соответствии с программой буровых работ.

Численность населения Актюбинской области на 1 марта 2024 года составила **940,9** тыс. человек, в том числе **705,4** тыс. человек (**75%**) – городских жителей и **235,5** тыс. человек (**25%**) – сельских жителей.

В рамках «Проекта разработки...» для регулирования дальнейшей разработки месторождения рассмотрены 3 варианта разработки, рассматривающие бурение новых скважин с проведением программой геолого-технических мероприятий на фонде пробуренных скважин и оптимизации существующей системы ППД.

Вариант 1 (базовый) предусмотрено проведение всех запланированных мероприятий в рамках ПР-2021, включая бурение 65 эксплуатационных скважин (№№К344; К050; К304; К060; К336; К405; К403; К402; К614; К343; К347; К348; К351; К312; К330; К356; К360; К305; К321; К335; К339; К354; К357; К355; К358; К629; К401; К318; К322; К328; К316; К353; К333; К327; К626; К627; К611; К641; К646; К645; К637; К624; К606; К615; К622; К346; К342; К618; К617; К633; К616; К314; К607; К612; К628; К638; К605; К613; К608; К625; К634; К609; К602; К610; К620). Также предусмотрены работы по переводу 8 скважин под нагнетание и повторному КГРП в 24 скважинах.

Вариант 2 (рекомендуемый). В данном варианте предусмотрено бурение 30 добывающих скважин: 16 вертикальных (№№К-343; К-344; К-347; К-348; К-358; К-339; К-401; К-357; К-356; К-402; К-351; К-360; К-314; К-606; К-610; К-353), 12 наклонно-направленных (4 куста по 3 скважины; куст 1 – №№К-407; К-408; К-409. Куст 2 – №№К-410; К-411; К-412. Куст 3 - №№К-413; К-414; К-415. Куст 4 - К-416; К-417; К-418) и 2 горизонтальных скважин (№№ГС-1, ГС-13). Также запланированы работы по переводу 8 скважин под нагнетание и повторному КГРП в 45 скважинах. Без ликвидации

переходящих скважин на территории Кокжиде. При этом бурение проектных скважин на Кокжиде не предусматривается.

Вариант 3. Основан на 2-ом варианте разработки и дополнительно предусматривает поэтапную ликвидацию 33 эксплуатационных скважин (2025-2028гг) на территории Кокжиде (28 добывающих №№122, 91, 024, 007, 054, 018, 016, 073, 006, 056, 040, 017, 058, 055, 003, 039, 123, 049, 005, 045, 204, 202, 097, 052, 048D, 044, 002, 125 и 5 нагнетательных).

Источниками воздействия на атмосферный воздух, является технологическое оборудование, установки, системы и сооружения основного и вспомогательных производств, необходимые для выполнения планируемых работ. На основе запланированных работ в была проведена инвентаризация источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при работах.

Инвентаризация источников выбросов вредных веществ на территории проведения работ выявила следующее.

по 1 варианту разработки:

- при бурении 65 вертикальных добывающих скважин (№№К344; К050; К304; К060; К336; К405; К403; К402; К614; К343; К347; К348; К351; К312; К330; К356; К360; К305; К321; К335; К339; К354; К357; К355; К358; К629; К401; К318; К322; К328; К316; К353; К333; К327; К626; К627; К611; К641; К646; К645; К637; К624; К606; К615; К622; К346; К342; К618; К617; К633; К616; К314; К607; К612; К628; К638; К605; К613; К608; К625; К634; К609; К602; К610; К620) - **5728,64792 m/zod;**
- при эксплуатации месторождения в 2024г - **32,731599 m/zod;**
- при эксплуатации месторождения в 2025г - **34,387368 m/zod;**
- при эксплуатации месторождения в 2026г - **36,305507 m/zod;**
- при эксплуатации месторождения в 2027г - **38,335634 m/zod;**
- при эксплуатации месторождения в 2028г - **40,335194 m/zod;**
- при эксплуатации месторождения в 2029г - **42,455811 m/zod;**
- при эксплуатации месторождения в 2030г - **44,145621 m/zod;**
- при эксплуатации месторождения в 2031г - **46,487591 m/zod;**
- при эксплуатации месторождения в 2032г - **48,124437 m/zod;**
- при эксплуатации месторождения в 2033г - **49,106441 m/zod;**
- при эксплуатации месторождения в 2034г - **50,060676 m/zod.**

по рекомендуемому по 2 варианту разработки:

- при бурении 16 вертикальных добывающих скважин (№№К-343; К-344; К-347; К-348; К-358; К-339; К-401; К-357; К-356; К-402; К-351; К-360; К-314; К-606; К-610; К-353) - **1410,12872 m/zod;**
- при бурении скважин куста 1 (№№К-407; К-408; К-409) - **547,157439 m/zod;**
- при бурении скважин куста 2 (№№К-410; К-411; К-412) - **437,1939459 m/zod;**
- при бурении скважин куста 3 (№№К-413; К-414; К-415) - **410,06879 m/zod;**
- при бурении скважин куста 4 (№№К-416; К-417; К-418) - **389,2040169 m/zod;**
- при бурении горизонтальной скважины №ГС-1 - **205,20738 m/zod;**
- при бурении горизонтальной скважины №ГС-13 - **214,2532 m/zod;**
- при эксплуатации месторождения в 2024г - **31,064502 m/zod;**
- при эксплуатации месторождения в 2025г - **31,45566 m/zod;**
- при эксплуатации месторождения в 2026г - **36,261316 m/zod;**
- при эксплуатации месторождения в 2027г - **35,900397 m/zod;**
- при эксплуатации месторождения в 2028г - **38,334846 m/zod;**
- при эксплуатации месторождения в 2029г - **40,500728 m/zod;**
- при эксплуатации месторождения в 2030г - **42,158924 m/zod;**
- при эксплуатации месторождения в 2031г - **43,312698 m/zod;**
- при эксплуатации месторождения в 2032г - **44,766539 m/zod;**

- при эксплуатации месторождения в 2033г - **45,762325 m/zod;**
- при эксплуатации месторождения в 2034г - **46,736135 m/zod.**

по 3 варианту разработки:

- при бурении 16 вертикальных добывающих скважин (№№К-343; К-344; К-347; К-348; К-358; К-339; К-401; К-357; К-356; К-402; К-351; К-360; К-314; К-606; К-610; К-353) - **1410,12872 m/zod;**
- при бурении скважин куста 1 (№№К-407; К-408; К-409) - **547,157439 m/zod;**
- при бурении скважин куста 2 (№№К-410; К-411; К-412) - **437,1939459 m/zod;**
- при бурении скважин куста 3 (№№К-413; К-414; К-415) - **410,06879 m/zod;**
- при бурении скважин куста 4 (№№К-416; К-417; К-418) - **389,2040169 m/zod;**
- при бурении горизонтальной скважины №ГС-1- **205,20738 m/zod;**
- при бурении горизонтальной скважины №ГС-13 - **214,2532 m/zod;**
- при ликвидации 28 добывающих (№№122, 91 ,024, 007, 054, 018, 016, 073, 006, 056, 040, 017, 058, 055, 003, 039, 123, 049, 005, 045, 204, 202, 097, 052, 048D ,044, 002, 125) и 5 нагнетательных скважин - **86,3007 m/zod;**
- при эксплуатации месторождения в 2024г - **31,064502 m/zod;**
- при эксплуатации месторождения в 2025г - **29,765661 m/zod;**
- при эксплуатации месторождения в 2026г - **28,577672 m/zod;**
- при эксплуатации месторождения в 2027г - **27,682617 m/zod;**
- при эксплуатации месторождения в 2028г - **27,632644 m/zod;**
- при эксплуатации месторождения в 2029г - **29,15311 m/zod;**
- при эксплуатации месторождения в 2030г - **31,153253 m/zod;**
- при эксплуатации месторождения в 2031г - **33,509949 m/zod;**
- при эксплуатации месторождения в 2032г - **34,787014 m/zod;**
- при эксплуатации месторождения в 2033г - **36,054834 m/zod;**
- при эксплуатации месторождения в 2034г - **37,291167 m/zod.**

Основные мероприятия по предупреждению загрязнения атмосферного воздуха:

- оборудование резервуаров в резервуарных парках современной дыхательной арматурой, обвязанной газоуравнительной системой, плавающими крышами или понтонами. При технической невозможности осуществления указанных мер устанавливаются диски-отражатели. Наружная поверхность резервуаров окрашивается краской с высокой лучеотражающей способностью;
- предупреждение возможности нефтегазопроявлений при бурении и ремонте скважин;
- применение закрытой системы продувок аппаратов и трубопроводов;
- применение закрытой системы подготовки промысловых сточных вод, содержащих сероводород;
- обеспечение герметизации бездействующих скважин и контроль их технического состояния;
- обеспечение герметизации сальников запорной арматуры, скважин, трубопроводов, аппаратов и насосных агрегатов;
- обеспечение герметизации дренажных систем и канализационных колодцев, нефтеловушек закрытого типа;
- обеспечение, при возможности, утилизации попутно добываемого газа в целях сокращения его сжигания на факелах. Сжигание газа должно производиться при соблюдении процесса беспламенного горения.

В целом воздействия рассматриваемых работ на состояние атмосферного воздуха, может быть оценено, как **ограниченное, продолжительное и умеренное** по воздействию.

Источниками загрязнения подземных вод при разработке нефтяных месторождений могут быть: пластовые воды, извлекаемые из скважин вместе с нефтью; отработанные

технические и бытовые воды, химические реагенты. Крупные очаги загрязнения могут возникнуть при аварийных ситуациях, ведущих к большим разливам нефти и пластовых вод на поверхность, при плохой изоляции нефтесодержащих пластов, при устройстве неэкранированных емкостей для отстоя и хранения нефти и пластовых вод и т.д.

В целях предупреждения загрязнения и истощения подземных вод при строительстве скважин на месторождении Кожасай предусматриваются следующие мероприятия:

К мероприятиям по предупреждению истощения подземных вод относят:

- строгое соблюдение установленных лимитов на воду;
- отказ от размещения водоемких производств в районах с недостаточной обеспеченностью водой;
- проведение гидрогеологического контроля за предотвращением истощения эксплуатационных запасов подземных вод;
- повторное использования сточных вод с применением оборотных систем.

К мероприятиям по предотвращению загрязнения подземных вод относят:

- осуществление мер по предотвращению и ликвидации утечек сточных вод и загрязняющих веществ с поверхности земли в горизонты подземных вод;
- организация регулярных режимных наблюдений за уровнями и качеством подземных вод;
- устройство защитной гидроизоляции сооружений, являющихся потенциальными источниками загрязнения подземных вод;
- организацию зон санитарной охраны на территории, являющейся источником питания подземных вод;
- организацию регулярных режимных наблюдений за условиями залегания, уровнем и качеством подземных вод на участках существующего и потенциального загрязнения, связанного со строительством проектируемого объекта;
- необходимым условием применения химических реагентов при разработке месторождения является изучение геологического строения залежи и гидрогеологических условий. При выборе химического реагента для воздействия на пласт необходимо учитывать их класс опасности, растворимость в воде, летучесть;
- необходимо предотвращать возможные утечки и разлив химических реагентов, возникающие при подготовке скважин и оборудования к проведению основной технологической операции, при исследовании скважин; предотвращать использование неисправной или непроверенной запорно-регулирующей аппаратуры, механизмов, агрегатов, нарушение ведения основного процесса, негерметичности эксплуатационных колонн;
- если в процессе разработки месторождения появились признаки подземных утечек или межпластовых перетоков нефти, газа и воды, которые могут привести не только к безвозвратным потерям нефти и газа, но и загрязнению водоносных горизонтов, организация обязана установить и ликвидировать причину неуправляемого движения пластовых флюидов;
- четкая организация учета, сбора и вывоза всех отходов производства и потребления;
- обязательно ежеквартально должен осуществляться производственный экологический контроль через сеть инженерных (наблюдательных) скважин за состоянием подземных вод (по периметру месторождения).

Мероприятия по охране поверхностных вод от истощения и загрязнения:

- рациональное использование водных ресурсов;
- предотвращение и устранение загрязнения поверхностных вод;
- соблюдение установленного режима использования водоохраных зон;
- предотвращение попадания продуктов производства и сопутствующих ему загрязняющих веществ на территорию производственной площадки промышленного объекта и непосредственно в водные объекты;

- разработка плана мероприятий на случай возможного экстремального загрязнения водного объекта.

- качество и содержание в поверхностных водах различных компонентов должно соответствовать требованиям, указанным в «Правилах охраны поверхностных вод РК»: на поверхности воды не должно быть плавающих примесей, пятен масел, нефтепродуктов; запахи и привкусы не должны присутствовать в воде, кислотность воды должна находиться в пределах 6,5-8,5; в воде не должны содержаться ядовитые вещества в концентрациях, оказывающих вредное действие на людей и животных; количество растворенного в воде кислорода должно быть не менее 4 мг/л; БПК_{полн} при 20⁰С не должна превышать 3 мг/л; минеральный осадок не должен быть более 1000 мг/л, в том числе хлоридов 350 и сульфатов 500 мг/л и т.д.;

- обязательное проведение мониторинговых исследований речной (поверхностной) воды (минимум 1 раз в год).

Учитывая проектные решения с соблюдением требований законодательных и нормативных актов Республики Казахстан, негативное воздействие на подземные воды от намечаемой хозяйственной деятельности в рамках проекта не прогнозируется. Воздействие на подземные воды при строительстве скважин оценивается: в пространственном масштабе как *ограниченное*, во временном как *продолжительное* и по величине как *умеренное*.

Основными факторами воздействия на геологическую среду в процессе бурения являются следующие виды работ:

- строительство скважин;
- движение транспорта.

Природоохранные мероприятия:

- комплекс мер по предотвращению выбросов, грифонообразования, обвалов стенок скважин, поглощения промывочной жидкости и других осложнений. Для этого нефтяные, газовые и водоносные интервалы изолируются друг от друга, обеспечивается герметичность колонн, крепление ствола скважин кондуктором, промежуточными эксплуатационными колоннами с высоким качеством их цементажа;

- обеспечение максимальной герметичности подземного и наземного оборудования;

- выполнение запроектированных противокоррозионных мероприятий;
- введение замкнутой системы водоснабжения, с максимальным использованием для заводнения промысловых сточных вод;

- работу скважин на установленных технологических режимах, обеспечивающих сохранность скелета пласта и не допускающих преждевременного обводнения скважин;

- обеспечение надежной, безаварийной работы систем сбора, подготовки, транспорта и хранения нефти;

Выводы: Воздействие на геологическую среду оценивается: в пространственном масштабе как *ограниченное*, во временном как *кратковременное* и по интенсивности, как *умеренное*.

Воздействие физических факторов в большей степени характеризуется механическим воздействием на почвенный покров:

- при движении автотранспорта;
- при бурении и обустройстве скважин, монтаж и демонтаж технологического оборудования.

Основными задачами охраны окружающей среды, заложенных в проекте являются максимально возможное сохранение почвенного покрова, возможность соблюдения установленных нормативов земельного отвода, проведение рекультивации почвенно-растительного покрова.

Для эффективной охраны почв от загрязнения и нарушения необходимо разработать план-график конкретных мероприятий, который наряду с имеющимися проектными решениями, направленными на охрану почв, должен включать следующие мероприятия:

- своевременный контроль состояния существующих временных (полевых) дорог для транспортировки временных сооружений, оборудования, материалов, людей;
- организация передвижения техники исключительно по санкционированным маршрутам с сокращением до минимума движения по бездорожью;
- использование автотранспорта с низким давлением шин;
- принятие мер по ограничению распространения загрязнений в случаях разлива нефти, нефтепродуктов, сточных вод и различных химических веществ;
- принятие мер по оперативной очистке территории, загрязненной нефтью, нефтепродуктами и другими загрязнителями;
- неукоснительное выполнение мер по охране земель от загрязнения, разрушения и истощения;
- разработать и осуществить мероприятия по ликвидации очагов нефтезагрязнения и по рекультивации замазученных участков, в случае возникновения.

Вывод: Воздействие на состояние почвенного покрова можно принять как *умеренное, ограниченное и кратковременное*.

На состояние растительности территории, оказывают воздействие как природные так и антропогенные факторы, кумулятивный эффект которых выражается в развитии и направлении процессов динамики как растительности, так и экосистем в целом.

Проведение работ по разработке отразится на почвенно-растительном покрове в виде следующих изменений:

1. Полное (реже частичное) уничтожение растительности будет при:
 - трассировке временных грунтовых дорог в условиях отсутствия специально оборудованных;
 - транспортировке бурового оборудования и технологического оборудования;
 - транспортировке реагентов буровых растворов, ГСМ, шламов и других материалов;
 - обустройстве площадки (строительство терминала, бетонирование устьев скважин, строительство вахтового поселка, внутрипромысловых трубопроводных систем).
2. Частичное повреждение растений (реже уничтожение) будет при:
 - загрязнении почвенно-растительного покрова выхлопными газами, ГСМ, отработанными буровыми растворами, буровыми шламами, нефтью;
 - запылении придорожной растительности;
 - бурении скважин.

Природоохранные мероприятия

Для предотвращения нежелательных последствий при проведении планируемых работ и сокращения площадей уничтоженной и трансформированной растительностью необходимо выполнение комплекса мероприятий по охране растительности:

- свести к минимуму количество вновь прокладываемых грунтовых дорог;
- не допускать расширения дорожного полотна;
- осуществить профилактические мероприятия, способствующие прекращению роста площадей, подвергаемых воздействию при производстве работ;
- во избежание возгорания кустарников и травы необходимо соблюдать правила по технике безопасности;
- запретить ломку кустарниковой флоры для хозяйственных нужд;
- провести мониторинг орнитофауны;
- озеленение территории (посадка саженцев, полив зеленых насаждений).

Вывод: Воздействие на состояние растительности можно принять как *умеренное, ограниченное и кратковременное*.

Разработка месторождения на контрактной территории оказывает прямое и косвенное благоприятное воздействие на финансовое положение области (увеличению поступлений денежных средств в местный бюджет, развитию системы пенсионного обеспечения, образования и здравоохранения), а также увеличивает первичную и вторичную занятость местного населения.

Воздействие на здоровье работающего персонала мало, так как предельно-допустимые концентрации загрязняющих веществ в атмосфере ниже нормативных требований к рабочей зоне. Из анализа технологических проектных решений установлено, что уровень производства высокий и созданы условия для значительного облегчения труда и оздоровления производственной среды на рабочих местах. Воздействие на другие близлежащие жилые массивы отсутствует. В целом воздействие при разработке месторождения Кожасай на состояние здоровья населения может быть оценено, как минимальное, и продолжительное.

Для предотвращения или предупреждения аварийных ситуаций при производстве работ предлагаем следующий перечень рекомендуемых мероприятий:

- обязательное соблюдение всех нормативных правил работ по бурению скважин;
- периодическое проведение инструктажей и занятий по технике безопасности;
- регулярное проведение учений по тревоге, контроль за тем, чтобы спасательное и защитное оборудование всегда имелось в наличии, а персонал умел им пользоваться.
- установка в стволах скважин клапанов–отсекателей для предупреждения открытого фонтанирования в аварийных ситуациях;
- все операции по заправке, хранению и транспортировке горючего и смазочных материалов должны проходить под контролем ответственных лиц и строго придерживаться правил безопасности;
- использование контейнеров для сбора отработанных масел.

В целом, сорменное состояние окружающей среды оценивается локальным, продолжительным, где значимость показывает низкий уровень.

ТОО «Казахойл Актобе» соблюдает все законодательные требования по защите охраны окружающей среды: ежеквартально проводится мониторинговые исследования согласно Программе производственного контроля по атмосферному воздуху, подземным и грунтовым водам, почвенного покрова и контролируется радиационный фон обстановка месторождения.

Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных проектом не предполагается.

Использование природных ресурсов, обусловленных их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью исключается. Риски отсутствуют.

На площадке строительства и эксплуатации организованы места временного хранения (накопления) отходов, откуда они по мере накопления вывозятся по договору на предприятия, осуществляющие переработку, использование, обезвреживание или захоронение отходов. При организации мест временного хранения (накопления) отходов приняты меры по обеспечению экологической безопасности. Обеспечение мест временного хранения (накопления) проведено с учетом класса опасности (маркировано по типу отхода), физико-химических свойств, реакционной способности образующихся отходов, а также с учетом требований соответствующих требований.

Мероприятия по минимизации воздействия в окружающую среду

Добыча углеводородного сырья обуславливает постоянное пополнение воздушной среды новыми объемами загрязняющих веществ. Основными мероприятиями по уменьшению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу являются:

- разработка технологического регламента на период НМУ;
 - обучение персонала реагированию на аварийные ситуации;
 - соблюдение норм и правил противопожарной безопасности;
- хранить производственные отходы в строго определенных местах;

- ежегодно провести производственный мониторинг по атмосферному воздуху.

Для сведения к минимуму отрицательного действия, сопровождающее промышленное производство энергетического и химического сырья, необходимы способы борьбы за уменьшение его потерь. В технологии добычи ими будут:

- герметизация напорной системы сбора нефти.
- подавление наружной (изоляционное покрытие) и внутренней коррозии (подача ингибитора коррозии).

Указанные выше меры по снижению вредного воздействия нефтедобывающего объекта оказываются достаточными, по расчетным показателям загрязнения воздушного бассейна при нормальном режиме работ, так как обеспечивают санитарные требования к качеству воздуха.

Проектом предусматриваются следующие мероприятия по охране окружающей среды:

- соблюдение всех правил проведения работ;
- проведение работ в пределах отведенной во временное пользование территории;
- контроль уровня шума на участках работ;
- своевременное устранение утечки горюче-смазочных веществ во время работы механизмов и дизелей и не допущение загрязнения почв;
- использование специальных емкостей для сбора отработанных масел;
- после окончания работ участки будут очищены от бытовых и производственных отходов, остатков ГСМ;
- утилизация отходов (отработанных масел и топлива);
- приготовление и обработка бурового раствора в циркуляционной системе;
- хранение материалов и химических реагентов в закрытых помещениях;
- обратное водоснабжение (повторное использование БСВ);
- рекультивация земель, выданных во временное пользование.