

«ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ЭКОЛОГИЯ ЖӘНЕ ТАБИҒИ
РЕСУРСТАР МИНИСТРЛІГІ
ЭКОЛОГИЯЛЫҚ РЕТТЕУ ЖӘНЕ
БАҚЫЛАУ КОМИТЕТІНІҢ
ЖАМБЫЛ ОБЛЫСЫ БОЙЫНША
ЭКОЛОГИЯ ДЕПАРТАМЕНТІ»
РЕСПУБЛИКАЛЫҚ
МЕМЛЕКЕТТІК МЕКЕМЕСІ



РЕСПУБЛИКАНСКОЕ
ГОСУДАРСТВЕННОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ
«ДЕПАРТАМЕНТ ЭКОЛОГИИ
ПО ЖАМБЫЛСКОЙ ОБЛАСТИ
КОМИТЕТА ЭКОЛОГИЧЕСКОГО
РЕГУЛИРОВАНИЯ И КОНТРОЛЯ
МИНИСТЕРСТВА ЭКОЛОГИИ
И ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ
РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН

080000, Жамбыл облысы
Тараз қаласы, Қолбасшы Қойгелді көшесі, 188 үй
тел.: 8 (7262) 430-040
e-mail: zhambyl-ecodep@ecogeo.gov.kz

080000, Жамбылская область
город Тараз, улица Колбасшы Койгелды, дом 188
тел.: 8 (7262) 430-040
e-mail: zhambyl-ecodep@ecogeo.gov.kz

ТОО «Разведка и добыча QazaqGaz»

Заклучение

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

На рассмотрение представлены: Заявление о намечаемой деятельности «Обустройство скважин № 13,14,15,16,21 - ОЦ месторождения Анабай» (Мойынқумский район Жамбылской области)». (Рабочий проект, карта схема расположения участка, расчеты эмиссий).

(перечисление комплектности представленных материалов)

Материалы поступили на рассмотрение: № KZ95RYS01424270 от 28.10.2025 года
(Дата, номер входящей регистрации)

Общие сведения

Месторождение Анабай расположена в Мойынқумском районе Жамбылской области РК, в 210 км к северу от города Тараз. Месторождения Анабай принадлежит ТОО «Разведка и добыча QazaqGaz». Основной деятельностью ТОО «Разведка и добыча QazaqGaz» являются добыча природного газа и газового конденсата. Географически месторождение Анабай находится в северо-восточной части песков Мойынқум, ограниченных с юго-запада предгорной равниной Малого Каратау. Предприятие осуществляет деятельность на основании Контракта на добычу углеводородов с месторождения Анабай № 5289-УВС от 17.11.2023 года и Дополнения к Контракту №19 от 17.11.2023 года за регистрационным № 5287-УВС. Срок использования в соответствии с Контрактом - до 12.12.2031 года с возможностью последующего продления. Ближайшими населенными пунктами являются поселок Уланбель в 60 км на северо-западе от площади работ. Возможность выбора других мест осуществления намечаемой деятельности не предусматривается. Проектируемые участки свободны от застроек. Общая площадь земельного участка - 2,2 га. Целевое назначение земельного участка - разведка и добыча газа.

Географические координаты участка: Скважина №16: 4922032.343 с.ш., 701364.496 в.д.; скважина №21: 4922693.640 с.ш., 701709.851 в.д.; скважина №14: 4923193.953 с.ш., 702089.965 в.д.; скважина №15: 4923656.234 с.ш., 702360.841 в.д.; скважина №13: 4924206.709 с.ш., 702674.677 в.д.



Краткое описание намечаемой деятельности

Максимальный объем добычи газа на месторождении Анабай составляет 110 000 тыс.м3/год (301тыс.м3/сут). Проектом предусматривается строительство и обустройство 5 газодобывающих скважин. Строительство 5 газопроводов - шлейфов от скважин до пункта сбора газа месторождения. Схемой предусматривается лучевая система сбора. Обустройство 5 скважин: Сква. № 16; Сква. № 21 ОЦ; Сква. № 14; Сква. № 15; Сква. № 13 месторождения Анабай.

Проектными решениями предусмотрено: - опоры под трубопроводами; приустьевой приямок; - площадка обслуживания; - площадка под ремонтный агрегат; - якорь для крепления ремонтного агрегата; - блок дозирования химреагента БДР; - свеча продувочная; - фундамент под ШК1.

В участке скважины проектом предусматриваются строительство приустьевой приемки, рабочий площадки, свечи продувочной, площадки под ремонтный агрегат, фундамента под ремонтный агрегат, площадки блока дозирования метанола БДР, площадки КТП.

Стойки под опор приняты из квадратных труб по ГОСТ 30245-2003 и угольника по ГОСТ 8509-93. Фундаменты из бетона класса В15 (С12/15). Приустьевой приямок выполнен из бетона кл. С12/15(В15).

Для закрывания выполнены Панели П1, П2 и П3 съемные, с вырезом для технологического оборудования. Панели позволяют с любой стороны беспрепятственно открывать и закрывать приямок.

Площадка обслуживания. Площадка принят по серии 1.450.3-7.94. Для опор площадки приняты стойки СТ-1 из швеллера по ГОСТ ГОСТ 8240-97. Под стоек СТ-1 выполнен монолитный железобетонный фундамент ФМ-1 из бетона кл. В12,5 (С10/12,5). 4. Ограждения площадок и лестничных маршей выполнены по типу серии 1.450.3-7.94.

Площадка под ремонтный агрегат. Площадка принят из плит согласно ГОСТ 21924.0-84. Плиты укладываются на выравнивающий слой из бетона кл. С8/10 толщиной 30 мм. Стыки между плитами заделать цементным раствором М100.

Якорь для крепления ремонтного агрегата. Якорь для крепления ремонтного агрегата выполнен из арматуры 25АІ (А240) по ГОСТ 34028-2016. Материал монолитных бетонных конструкций - бетон кл.С 16/20 (В20).

Блок дозирования химреагента БДР. Площадка служит для установки технологического оборудования - блока БДР. Площадка принят из плит согласно ГОСТ 21924.0-84. Бетонные конструкции выполнен из бетона кл.С12/15(В15).

Бетонные конструкции выполнен из бетона на сульфатостойком портландцементе. Марка по водонепроницаемости W4, марка по морозостойкости F150.

Под основанием бетонных конструкций выполнить щебеночную подготовку, пропитанную битумом до полного насыщения, толщиной 100 мм. Все бетонные поверхности, соприкасающиеся с грунтом, обмазать горячим битумом за 2 раза по грунтовке из 40% раствора битума в керосине.

Природный газ с пяти газодобывающих скважин с рабочим давлением до 7,5 МПа с температурой 30 °С по газопроводам - шлейфам Ду-80 поступает на приемный манифольд. На устье скважины для предотвращения образования гидратов в газопровод при помощи установки дозирования реагента впрыскивается метанол. На устье скважины установлена фонтанная арматура. Фонтанная арматура предназначена для регулирования режима эксплуатации, контроля давления и температуры рабочей среды. В обустройство устья скважины входит подключение газопроводов-шлейфов к устью скважины, установка запорной арматуры и весь необходимый комплекс вспомогательного оборудования, приборы контроля давления и температуры транспортируемой среды. В состав оборудования площадки скважины входит свеча продувочная. Свеча предназначена для сброса газа с устьевого оборудования в атмосферу при продувке трубопровода. Диаметр ствола свечи Ду 80, высота свечи 5 метров. Трубопроводы на



площадке скважины выполняются из стальных бесшовных горячедеформированных труб, от устья скважины до клапана-отсекателя Ø76х8, после клапана – отсекателя - Ø76х6. Материал труб - сталь. Газопровод на площадке скважины оборудуется запорным устройством, которое обеспечивает автоматическое перекрытие потока газа из скважины в аварийной ситуации (понижение или повышение давления газа). В качестве запорного устройства предусматривается клапан - отсекатель К302 Ду 65 Ру 32,0 МПа. Для осуществления первичных, текущих и специальных испытаний, а также, опытной эксплуатации скважин с целью получения комплексных исходных данных, используемых при подсчете запасов газа и конденсата на линии сброса газа на свечу, предусмотрены запорная арматура и фланцевое соединение Ду65 Ру21 МПа для подключения специальных передвижных испытательных установок, оснащенных передвижным факелом. Газопроводы - шлейфы в соответствии с ВСН 51-3-85 в зависимости от диаметра, рабочего давления и характера транспортируемой среды классифицируются как трубопроводы I класса, I группы, II категории. В местах пересечения проектируемых трубопроводов с автомобильными дорогами участки газопроводов по обе стороны от дороги длиной по 25 м каждый от подошвы насыпи отнесены к I категории. Технологические трубопроводы (внутриплощадочные) согласно СП РК 3.05-103-2014 классифицируются как стальные трубопроводы Ру свыше 10 МПа. Б(а), I категория. Контроль сварных соединений трубопроводов проводят: газовых шлейфов - в соответствии с ВСН 005-88 в объеме 100 % радиографическим методом (по ГОСТ 7512 - 82*); - технологических внутриплощадочных трубопроводов (согласно СП РК 3.05-103 - 2014) физическим методом в объеме 100 %. Испытание трубопроводов на прочность и герметичность (гидравлическое): - технологические участки трубопроводов на площадках скважин подлежат испытанию на прочность и проверке на герметичность согласно СП РК 3.05-103-2014 г.

Проектом предусматривается антикоррозионная защита всех подземных и надземных участков стальных трубопроводов. Антикоррозионное покрытие надземных трубопроводов и арматуры масляно - битумное лакокрасочными материалами в 2 слоя по грунту ГФ-021, в соответствии с СП РК 2.01-101-2013 г. Антикоррозионное покрытие подземных трубопроводов - «усиленное» по 9.602-2016. На подземных участках газопроводов предусмотрена электрохим защита. Оповестительные знаки устанавливаются по трассе газопровода на прямых участках в пределах видимости не более чем через 1км, на углах - поворота газопровода, местах пересечения с дорогами.

Общее протяжение дорог - 4,954 км, в том числе к скв. 13 - 0,539 км; к скв. 14 - 0,982 км; к скв. 15 - 0,775 км; к скв. 16. - 1,498 км.

Общая продолжительность строительства по каждому участку определяется по максимальной продолжительности работ - строительству автодорог IV категории, с учётом параллельного ведения работ потоками, начало строительства: 1) ТН1. Участок скважины №13 - 4 месяца, начало строительства - июнь 2026 г.; 2) ТН2. Участок скважины №14 - 5 месяцев, начало строительства - апрель 2027 г.; 3) ТН3. Участок скважины №15 - 4 месяца, начало строительства - сентябрь 2026 г.; 4) ТН4. Участок скважины №16 - 5 месяцев, начало строительства - апрель 2027 г.; 5) ТН5. Участок скважины №21-ОЦ - 5 месяцев, начало строительства - март 2026 г.

Начало эксплуатации: скв.№13 - октябрь 2026 г.; скв.№14 - сентябрь 2027 г.; скв. №15 - январь 2027 г.; скв. №16 - сентябрь 2027 г.; скв. №21-ОЦ - август 2026 г.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

На период реконструкции максимальное количество источников составляет 13 источников загрязнения, 6 из которых организованные. Общее количество ожидаемых выбросов ЗВ в атмосферу при СМР - 3.9738 г/с, 13.0158 т/год. Из них по веществам: Железо (II, III) оксиды (3 кл) - 0.00437 г/с, 0.008560382 т/год; марганец и его соедин-я (2 кл) - 0.000519 г/с, 0.0008225944 т/год; медь (II) оксид (2 кл) - 0.000033 г/с, 0.00000264 т/год;



никель оксид (2 кл) - 0.0000444 г/с, 0.00003048 т/год; хром в пересчете на хром оксид (1 кл) - 0.0000444 г/с, 0.0000863 т/год; азота (IV) диоксид (2 кл) - 0.353201 г/с, 0.629467356 т/год; азот (II) оксид (3 кл) - 0.4461518 г/с, 0.810399352 т/год; озон (1кл) - 0.0000472 г/сек, 0.00000374 т/год; углерод (3кл) - 0.05692 г/с, 0.10375 т/год; сера диоксид (3 кл) - 0.1368611 г/с, 0.214730821 т/год; углерод оксид (4кл) - 0.3487645 г/с, 0.543039445 т/год; фтористые газ-е соедин-я (2 кл) - 0.0002583 г/с, 0.000062092 т/год; фториды неорганические (2 кл) - 0.000917 г/с, 0.0002624 т/год; диметилбензол (3кл) - 0.0875 г/с, 0.478254864 т/год; метилбензол (3 кл) - 0.0482 г/с, 0.00156472 т/год; хлорэтилен (1 кл) - 0.00000455 г/с, 0.0000004095 т/год; бутан-1-ол (3 кл) - 0.0137 г/с, 0.00205434 т/год; 2-Метилпропан-1-ол (4 кл) - 0.002126 г/с, 0.00000765 т/год; этанол (4 кл) - 0.00778 г/с, 0.0000784 т/год; бутилацетат (4 кл) - 0.014 г/с, 0.00036807 т/год; этилацетат (4кл) - 0.007 г/с, 0.0000706 т/год; проп-2-ен-1-аль (2 кл) - 0.013674 г/с, 0.024886 т/год; формальдегид (2 кл) - 0.013674 г/с, 0.024886 т/год; пропан-2-он (4 кл) - 0.02022 г/с, 0.00051541 т/год; бензин (нефтяной) (4 кл) - 0.001433 г/с, 0.00000958 т/год; сольвент нафта-ОБУВ-0,2; 0.00312 г/с, 0.00001123 т/год; уайт-спирит-ОБУВ 1; 0.0875 г/с, 0.2808167 т/год; алканы C12-19 (4 кл) - 0.14921343 г/с, 0.252839147 т/год; мазутная зола (2 кл) - 0.000821 г/с, 0.000263 т/год; пыль неорганическая (2907) (3 кл) - 0.16 г/с, 0.0982 т/год; пыль неорганическая (2908), (3 кл) - 1.995689 г/с, 9.53977393 т/год.

Источниками выбросов ЗВ в атмосферу при эксплуатации скважин являются продувочные свечи, вытяжные свечи и блоки дозирования реагента. Общее количество ожидаемых выбросов ЗВ в атмосферу при эксплуатации 5 скважин - 1.071955 г/с, 29.087328759 т/год. Из них по веществам: Сероводород (2 кл) - 0.01875 г/с, 0.40373 т/год; пентан (4 кл) - 0.01855 г/с, 0.3993 т/год; метан ОБУВ-50; 0.098775 г/с, 2.1257 т/год; изобутан (4 кл) - 0.02673 г/с, 0.5756 т/год; смесь углеводородов предельных C1-C5-ОБУВ-50; 0.70435 г/с, 18.5863 т/год; смесь углеводородов предельных C6-C10-ОБУВ-30; 0.174 г/с, 6.0254 т/год; метанол (3 кл) - 0.0308 г/с, 0.9713 т/год. При эксплуатации оборудования возможны аварийные выбросы в результате неплотностей трубопроводов (ЗРА, ФС, клапаны), однако проектом предусматривается герметизация трубопроводных соединений с целью предотвращения утечек.

Источниками водоснабжения на месторождении является привозная вода: бутилированная вода питьевого качества; техническая вода для производственных целей. Для хозяйственно - бытового потребления (по 5 скв.) - 1,5 м3/период; 206,97 м3/ период. Объем технической воды - 3938,47 м3/период. Вода используется для хоз-бытовых целей работников и технических целей при проведении СМР.

Сбросы загрязняющих веществ не предусмотрены. Все образующиеся сточные воды в объеме 206,97 м3/год будут собираться в септик и по мере накопления вывозиться на собственные очистные сооружения, расположенные в вахтовом поселке месторождения Анабай. Вывоз сточных вод осуществляется спецтранспортом. Вода для технических целей является безвозвратной.

На период СМР образуются 2,28 тонны отходов производства и потребления. Из них: смешанные коммунальные отходы (ТБО) в объеме - 1.56 т/год (200301 неопасный); огарки сварочных электродов - 0,0175 т/год (120113 неопасный); жестяные банки из-под ЛКМ - 0,6953 т/год (120113* опасный); промасленная ветошь - 0,00305 т/год (150202* опасный). Отходы производства временно складировуются в контейнерах, с последующим вывозом специализированными предприятиями согласно заключенным договорам. ТБО размещается на собственном полигоне ТБО, расположенном на месторождении Амангельды. Сроки временного хранения отходов, образуемых в период СМР: для ТБО - в контейнерах. Все отходы, накопившиеся в процессе строительства, согласно пп.1 п.2 статьи 320 ЭК РК от 2 января 2021г., временно складировуются на месте образования на срок не более шести месяцев до даты их сбора (передачи специализированным организациям) или самостоятельно вывозятся на объект, где данные отходы будут подвергнуты операциям по восстановлению или удалению.



На период эксплуатации 5 скважин (бурении, испытании) образуются 4794,541 тонны отходов производства и потребления. Из них: смешанные коммунальные отходы (ТБО) в объеме-на 1 скв. - 1, 235 т/год; на 5 скв. - 6,175 т/год (200301 неопасный); пищевые отходы-на 1 скв.-2,4 т/год; 5 скв. 10 т/год (200108 неопасный); медицинские отходы-на 1 скв. - 0,01 т/год; на 5 скв. - 0,05 т/год; буровой шлам - на 1 скв. - 463,4 т/год; 5 скв.-2317 т/год (010506* опасный); отработанный буровой раствор - на 1 скв.- 490,9262 т/год; 5 скв. - 2454,631 т/год; промасленная ветошь - на 1 скв. - 0,107 т/год; 5 скв.-0, 535 т/год (010502* опасный); отработанные масла-на 1 скв. - 1,23 т/год; 5 скв. - 6,15 т/год (130208* опасный).

Использование растительных ресурсов, приобретение и места их заготовок не предусматривается. Вырубка и перенос зеленых насаждений не предусматривается.

Приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных отсутствуют. Риски истощения отсутствуют

Трансграничное воздействие отсутствует.

Максимально - разовые концентрации загрязняющих веществ по всем анализируемым веществам находятся в допустимых пределах и не превышают санитарно-гигиенические нормы предельно - допустимых концентраций (ПДК м. р.). Концентрации загрязняющих веществ в пробах почв не превышали значений предельно допустимых концентраций (ПДК).

Меры по регулированию выбросов носят организационно-технический характер: контроль за точным соблюдением технологии производств работ; • организация движения транспорта; - исправное техническое состояние используемой строительной техники и транспорта; - обустройство мест локального сбора и хранения отходов; - хранение производственных отходов в строго определенных местах; - отдельный сбор отходов в специальных контейнерах; - предотвращение разливов ГСМ; - запрет на охоту в районе контрактной территории; - маркировка и ограждение опасных участков; - создание ограждений для предотвращения попадания животных на производственные объекты; - контроль за местами пересыпки пылящих материалов и других источников пылегазовыделений; - своевременное прохождение тех осмотра автотранспорта и исправности перед каждым выездом на участок во избежание ремонта и загрязнения окружающей среды.

В целом воздействие источников выбросов загрязняющих веществ на атмосферный воздух оценивается как среднее. Принятые производственные решения обеспечивают соблюдение нормативных требований к охране атмосферного воздуха Экологического Кодекса РК по предотвращению негативных последствий.

Воздействия на водный бассейн и на гидрологический режим поверхностных вод нет, так как открытые природные водоемы непосредственно вблизи и на территории расположения месторождения Анабай ТОО «Разведка и добыча QazaqGaz» отсутствуют.

Подземные воды воздействие на подземные воды не происходит. Микроклимат. Факторов, позволяющих изменить микроклимат в районе расположения меторождения Анабай, не обнаружено.

Основываясь на технологии производства работ можно заключить, что характер воздействия, не повлечет за собой ухудшения химико-физических свойств почвы.

Воздействие на окружающую среду отходов, которые будут образовываться в процессе проведения работ, будет сведено к минимуму, при условии соблюдения правил сбора, складирования, вывоза, утилизации всех видов отходов. В целом же воздействие отходов на состояние окружающей среды может быть оценено низкое.

Растительность. Соблюдения инженерно технических решений эксплуатации оборудования в целом оценивается как незначительное, локальностью воздействия - ограниченное, по временной продолжительности - многолетнее, по значимости воздействия - умеренное.



Животный мир. Степень воздействия оценивается как минимальная, по пространственному масштабу - локальное (ограниченное территорией производственной площадки), по длительности воздействия - многолетнее, а в целом как низкое. Санитарно-эпидемиологическое состояние территории в результате намечаемой деятельности не ухудшится ввиду значительной удаленности жилых застроек и от участка работ.

Анализируя ориентировочные данные о количестве выбросов загрязняющих веществ в атмосферу и используя шкалу масштабов воздействия можно сделать вывод, что воздействие на атмосферный воздух в период СМР и эксплуатации будет следующим: пространственный масштаб воздействия - ограниченный (2); временной масштаб воздействия - многолетний (постоянный) (4); интенсивность воздействия (обратимость изменения) - слабый (2). Таким образом, интегральная оценка составляет 16 баллов, категория значимости воздействия на атмосферный воздух разработки присваивается средней (9-27). Комплекс водоохраных мер, предусматриваемый в период строительных работ и эксплуатации месторождения Анабай значительной мере при соблюдении проектных природоохранных требований, можно оценить: пространственный масштаб воздействия - локальный (1) временной масштаб воздействия - продолжительный (3) интенсивность воздействия (обратимость изменения) - слабая (2). Таким образом, интегральная оценка составляет 6 баллов, категория значимости воздействия на подземные воды присваивается низкой (1-8). В целом воздействие на этапе эксплуатации на геологическую среду, при соблюдении проектных природоохранных требований, можно оценить: - пространственный масштаб воздействия - локальное (1 балл); - временной масштаб - многолетнее (4 балл); - интенсивность воздействия - незначительная (1 балл). Интегральная оценка воздействия составит 4 балла - воздействие.

В целом воздействие в процессе проведения строительства и эксплуатации на почву на месторождении Анабай при соблюдении проектных природоохранных требований, можно оценить пространственный масштаб воздействия - ограниченный (2) временной масштаб воздействия - многолетний (постоянный) (4) интенсивность воздействия (обратимость изменения) - слабый (2). Таким образом, интегральная оценка составляет 16 баллов, категория значимости воздействия на атмосферный воздух разработки присваивается средней (9-27). В целом воздействие в период эксплуатации на растительный и животный мир, при соблюдении проектных природоохранных требований, можно оценить: - пространственный масштаб воздействия - ограниченный (2 балла); - временной масштаб - многолетний (4 балла).

Намечаемая деятельность: «Обустройство скважин № 13,14,15,16,21 - ОЦ месторождения Анабай» (Мойынкумский район Жамбылской области)» относится к I категории согласно п.п. 1.3) п.1 Раздела 1 Приложение 2 к Экологическому кодексу РК от 2 января 2021 года № 400-VI (далее - Кодекс).

Выводы о необходимости или отсутствия проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду: Указанные в пункте 1 статьи 70 Кодекса критерии, характеризующие намечаемую деятельность и существенность её возможного воздействия на окружающую среду с необходимостью последующего проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду прогнозируется.

Воздействие на окружающую среду признается существенным, необходимость проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду необходима согласно: подпункта 6) (приводит к образованию опасных отходов производства и (или) потребления) пункта 25 и подпункту 4) пункта 29 (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)) главы 3 «Инструкции по организации и проведению экологической оценки» утвержденной приказом МЭГПР от 30.07.2021 г. №280.



В соответствии подпункта 2) пункта 1 статьи 65 и пункта 1 статьи 72 Кодекса провести оценку воздействия на окружающую среду и подготовить проект отчета возможных воздействий. При проведении оценки воздействия на окружающую среду учесть замечания и предложения государственных органов и общественности согласно протокола размещенного на портале «Единый экологический портал» (ecportal.kz).

В соответствии с пп.2) п.1 ст. 65 и п.1 ст.72 Кодекса провести оценку воздействия на окружающую среду и подготовить проект отчета возможных воздействий. При проведении оценки воздействия на окружающую среду учесть замечания и предложения государственных органов и общественности согласно протоколу размещенного на портале «Единый экологический портал».

При разработке отчета о возможных воздействиях предусмотреть:

1. Согласно подпункту 2 пункта 4 статьи 72 Кодекса для дальнейшего составления отчета необходимо представить рациональный вариант, наиболее благоприятный с точки зрения охраны жизни и (или) здоровья людей, окружающей среды.

2. Представить актуальные данные по текущему состоянию компонентов окружающей среды на территории на момент разработки отчета о возможных воздействиях, в пределах которых предполагается осуществление намечаемой деятельности, а также результаты фоновых исследований.

3. Разработать план действий при аварийных ситуациях по недопущению и (или) ликвидации последствий загрязнения окружающей среды (загрязнению земельных ресурсов, атмосферного воздуха и водных ресурсов) по отдельности.

4. В соответствии с подпунктом 5 пункта 4 статьи 72 Кодекса представить обоснование предельных количественных и качественных показателей эмиссий, физических воздействий на окружающую среду, обоснование предельного количества накопления отходов по их видам, обоснование предельных объемов захоронения отходов по их видам, если такое захоронение предусмотрено в рамках намечаемой деятельности.

5. Для всех видов отходов указать вид отхода в соответствии с приказом и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов от 06.08.2021 года №314 «Об утверждении Классификатора отходов». А также, необходимо указать объемы образования всех видов отходов, в том числе образование отходов от образующихся в результате эксплуатации техники и оборудования, заправки и хранения ГСМ.

6. Представить описание текущего состояния компонентов окружающей среды в сравнении с экологическими нормативами, а при их отсутствии - с гигиеническими нормативами.

7. Предусмотреть озеленение санитарно-защитной зоны не менее указанного процента площади для соответствующего класса опасности, с обязательной организацией полосы древесно-кустарниковых насаждений со стороны жилой застройки, при невозможности выполнения указанного удельного веса озеленения площади СЗЗ (при плотной застройке объектами, а также при расположении объекта на удалении от населенных пунктов, в пустынной и полупустынной местности), допускается озеленение свободных от застройки территорий и территории ближайших населенных пунктов, по согласованию с местными исполнительными органами, с обязательным обоснованием в проекте СЗЗ, согласно пункта 50 параграфа 1 главы 2 санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека» Утверждены приказом исполняющий обязанности Министра здравоохранения Республики Казахстан от 11 января 2022 года № ҚР ДСМ-2, а также предусмотреть уход и охрану за зелеными насаждениями в соответствии с подпунктами 2) и 6) пункта 6 раздела 1 приложения 4 Кодекса.

8. При выполнении операций с отходами учитывать принцип иерархии согласно ст.329 Кодекса, а также предусмотреть альтернативные методы использования отходов.



9. По твердо-бытовым отходам предусмотреть сортировку отходов по морфологическому составу согласно подпункта 6) пункта 2 статьи 319, статьи 326 Кодекса, а также учесть приказ и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 2 декабря 2021 года № 482 «Об утверждении Требований к раздельному сбору отходов, в том числе к видам или группам (совокупности видов) отходов, подлежащих обязательному раздельному сбору с учетом технической, экономической и экологической целесообразности». Также указать, то что оператор объекта должен заключать договора, согласно пункта 1 статьи 336 Кодекса с субъектами предпринимательства для выполнения работ (оказания услуг) по переработке, обезвреживанию, утилизации и (или) уничтожению опасных отходов имеющих лицензию на выполнение работ и оказание услуг в области охраны окружающей среды по соответствующему подвиду деятельности согласно требованиям Закона Республики Казахстан «О разрешениях и уведомлениях».

10. В целях снижения выбросов загрязняющих веществ в атмосферу необходимо соблюдать следующие мероприятия:

- исключения пыления с автомобильной дороги (с колес и др.) и защиты почвенных ресурсов предусмотреть дороги с организацией пылеподавления. Кроме того, предусмотреть мероприятия по пылеподавлению при выполнении земляных и буровзрывных работ;

- организация пылеподавления способом орошения пылящих поверхностей;

- при перевозке твердых и пылевидных материалов транспортное средство обеспечивается защитной пленкой или укрывным материалом согласно п. 23 санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования к сбору, использованию, применению, обезвреживанию, транспортировке, хранению и захоронению отходов производства и потребления», утвержд. приказом и.о. Министра здравоохранения Республики Казахстан от 25 декабря 2020 года № КР ДСМ-331/2020.

11. Вместе с тем, согласно Правилам проведения общественных слушаний, утвержденными приказом и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 3 августа 2021 года № 286, общественные слушания по документам, намечаемая деятельность по которым может оказывать воздействие на территорию более чем одной административно-территориальной единицы (областей, городов республиканского значения, столицы, районов, городов областного, районного значения, сельских округов, поселков, сел), проводятся на территории каждой такой административно-территориальной единицы. В этой связи необходимо проведение общественных слушаний в ближайших к объекту населенных пунктах.

12. Необходимо предоставить характеристику возможных форм негативного и положительного воздействий на окружающую среду в результате осуществления намечаемой деятельности, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости, оценка их существенности.

13. Предусмотреть соблюдения экологических требований предусмотренные статьями 208, 210, 211, 223, 224, 227, 345, 393, 394, 395 Кодекса.

14. Для ликвидации последствий недропользования оказывающее негативное воздействие на окружающую среду, должна быть проведена работа по приведению земельных участков в состояние, обеспечивающее безопасность жизни и (или) здоровья людей, охрану окружающей среды и пригодное для их дальнейшего использования по целевому назначению, в порядке, предусмотренном земельным законодательством Республики Казахстан в соответствии с пунктом 2 статьи 145 Кодекса. А также учтены экологические требования при использовании земель согласно статьи 238 Кодекса.

15. Для сохранения историко-культурного наследия обеспечить организацию охранной зоны в размере 40 метров от внешней границы в соответствии с приказом Министерства культуры и спорта РК от 14 апреля 2020 года №86.



16. Предусмотреть в соответствии с п. 9 ст. 222 и пп. 1) п. 9 р. 1 прил. 4 к Кодексу внедрение экологически чистых водосберегающих, почвозащитных технологий и мелиоративных мероприятий при использовании природных ресурсов, применение малоотходных технологий, совершенствование передовых технических и технологических решений, обеспечивающих снижение эмиссий загрязняющих веществ в окружающую среду.

17. Инициатором, пользование 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. 09.07.2003 г. № 481.

18. В соответствии с ст. 212 Кодекса засорение водных объектов запрещено, в этой связи при пользовании водными объектами предусмотреть мероприятия по охране водных объектов от всех видов загрязнения, включая диффузное загрязнение (загрязнение через поверхность земли, почву, недра или атмосферный воздух). А также, в соответствии с требованиями ст. 112, 115 Водного кодекса Республики Казахстан от 09.07.2003 г. № 481 необходимо соблюдать ограничения правил эксплуатации, предохраняющие водные объекты от загрязнения, засорения, истощения.

19. Согласно п. 2 статьи 216 Кодекса сброс не очищенных до нормативов допустимых сбросов сточных вод в водный объект или на рельеф местности запрещается.

20. Субъекты осуществляющие хозяйственную и иную деятельность, указанную в пунктах 1 и 2 статьи 12 Закона Республики Казахстан «Об охране, воспроизводстве и использовании животного мира» обязаны осуществлять с соблюдением требований, в том числе экологических, обеспечивающих сохранность и воспроизводство животного мира, среды его обитания и компенсацию наносимого и нанесенного вреда, в том числе и неизбежного.

Также, субъекты осуществляющие хозяйственную и иную деятельность, указанную в пунктах 1 и 2 статьи 17 Закона Республики Казахстан «Об охране, воспроизводстве и использовании животного мира» и статьи 237 Кодекса обязаны по согласованию с уполномоченным органом в области охраны, воспроизводства и использования животного мира предусмотреть мероприятия по сохранению среды обитания и условий размножения объектов животного мира, путей миграции и мест концентрации животных, а так же обеспечиваться неприкосновенность участков, представляющих особую ценность в качестве среды обитания диких животных.

21. Согласно п.2 ст.320 Кодекса, места накопления отходов предназначены для: временного складирования отходов на месте образования на срок не более шести месяцев до даты их сбора (передачи специализированным организациям) или самостоятельного вывоза на объект, где данные отходы будут подвергнуты операциям по восстановлению или удалению.

22. Разработка отчета о ВВ предусмотреть в соответствии со ст.72 Кодекса и приложения 2 к Инструкции по организации и проведению экологической оценки, утвержденной приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года № 280.

23. Физические и юридические лица при использовании земель не должны допускать загрязнение земель, захламление земной поверхности, деградацию и истощение почв, а также обязаны обеспечить снятие и сохранение плодородного слоя почвы, когда это необходимо для предотвращения его безвозвратной утери согласно п. 1 статьи 238 Кодекса.

24. В соответствии с пунктом 1 статьи 225 Кодекса при проведении оценки воздействия на окружающую среду намечаемой деятельности по проведению операций по недропользованию в обязательном порядке проводится оценка воздействия на подземные водные объекты и определяются необходимые меры по охране подземных вод.



25. Согласно пункту 1 статьи 12 Закона РК «О растительном мире» от 2 января 2023 года № 183-VII ЗРК, охране подлежат растительный мир и места произрастания растений. Согласно п.2 ст. 7 Закона РК «О растительном мире» физические и юридические лица обязаны: 1) не допускать уничтожения и повреждения, незаконного сбора дикорастущих растений, их частей и дериватов; 2) соблюдать требования правил пользования растительным миром и не допускать негативного воздействия на места произрастания растений; 3) не нарушать целостности природных растительных сообществ, способствовать сохранению их биологического разнообразия; 4) не допускать в процессе пользования растительным миром ухудшения состояния иных природных объектов; 5) соблюдать требования пожарной безопасности на участках, занятых растительным миром; 6) не нарушать права иных лиц при осуществлении пользования растительным миром.

26. В соответствии с пунктом 2 статьи 238 Кодекса недропользователи при проведении операций по недропользованию, а также иные лица при выполнении строительных и других работ, связанных с нарушением земель, обязаны:

1) содержать занимаемые земельные участки в состоянии, пригодном для дальнейшего использования их по назначению;

2) до начала работ, связанных с нарушением земель, снять плодородный слой почвы и обеспечить его сохранение и использование в дальнейшем для целей рекультивации нарушенных земель;

3) проводить рекультивацию нарушенных земель.

27. Согласно пункта 3 статьи 238 Кодекса при проведении операций по недропользованию, выполнении строительных и других работ, связанных с нарушением земель, запрещается:

1) нарушение растительного покрова и почвенного слоя за пределами земельных участков (земель), отведенных в соответствии с законодательством Республики Казахстан под проведение операций по недропользованию, выполнение строительных и других соответствующих работ;

2) снятие плодородного слоя почвы в целях продажи или передачи его в собственность другим лицам.

28. Согласно пункта 8 статьи 238 Кодекса в целях охраны земель собственники земельных участков и землепользователи обязаны проводить мероприятия по:

1) защите земель от водной и ветровой эрозий, селей, оползней, подтопления, затопления, заболачивания, вторичного засоления, иссушения, уплотнения, загрязнения радиоактивными и химическими веществами, захламления, биогенного загрязнения, а также других негативных воздействий;

2) защите земель от заражения карантинными объектами, чужеродными видами и особо опасными вредными организмами, их распространения, зарастания сорняками, кустарником и мелколесьем, а также от иных видов ухудшения состояния земель;

3) ликвидации последствий загрязнения, в том числе биогенного, и захламления;

4) сохранению достигнутого уровня мелиорации;

5) рекультивации нарушенных земель, восстановлению плодородия почв, своевременному вовлечению земель в оборот.

29. Согласно пункта 1 статьи 245 Кодекса при проведении обязательной оценки воздействия на окружающую среду должно быть учтено и оценено влияние намечаемой деятельности или разрабатываемого документа на состояние животного мира, среду обитания, пути миграции и условия размножения животных. Должны быть определены мероприятия по сохранению среды обитания и условий размножения объектов животного мира, путей миграции и мест концентрации животных, а также обеспечение неприкосновенности участков, представляющих особую ценность в качестве среды обитания диких животных, предусмотренные пунктом 1 статьи 245 Кодекса и пунктом 8 статьи 257 Кодекса и режимов охраны заказника.



30. Запрещается введение в эксплуатацию зданий, сооружений и их комплексов без оборудования техническими и инженерными средствами защиты животных и среды их обитания согласно пункта 2 статьи 245 Кодекса.

И.о. руководителя департамента

Плехов Александр Сергеевич

