



030012 Ақтөбе қаласы, Сәңкібай батыр даңғ. 1  
3 қабат, оң қанат  
Тел.: 55-75-49

030012 г.Ақтөбе, пр-т Санкибай Батыра 1.  
3 этаж, правое крыло  
Тел.: 55-75-49

## ТОО «Tabys Operating»

### 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: №KZ78RYS00712887 22.07.2024г.  
(Дата, номер входящей регистрации)

#### Общие сведения

Намечаемой деятельностью планируется разработка месторождения Тамдыколь.

Период разработки по 3-му рекомендуемому варианту – рентабельный период разработки – 27 лет (2024-2050 гг.).

В административном отношении площадь исследований находится в Уилском районе Актюбинской области Республики Казахстан. Ближайшие населенные пункты – пос.Шубарши 9400 м., Коптогай, Амангельды, Каратал, Карасу – расположены севернее участка работ. На севере в ~ 40 км находился районный центр с. Уил. Областные центры г. Актюбинск и г. Атырау находятся в ~ 300 км от площади работ., река Уил – 9,1 км.

Оператором месторождения Тамдыколь является ТОО «Tabys Operating». Согласно Дополнению № 15 (регистрационный номер 5032-УВС от 02.03.2022 г.) к Контракту № 398 от «20» января 2000 г., период разведки завершен в сентябре 2023 г. На основании решения Экспертной комиссии МЭ Республики Казахстан (протокол № 32/2 МЭ РК от «15» сентября 2023 г.), недропользователю выдано разрешение на закрепление Участков добычи (Горных отводов) и подготовительного периода на 3 (три) года – с сентября 2023 по август 2026 гг. При этом, в подготовительный период предусматривается добычу вести в исследовательских целях существующими скважинами, начиная с июля 2024 по август 2026 гг. Контракт на промышленную добычу между недропользователем и Компетентным органом в настоящее время находится на стадии подготовки и подписания.

Географические координаты участка Восточный. Координаты угловых точек. 1. широта 48°48'9.81"С, долгота 54°30'52.8"В. 2. широта 48°48'13.9"С, долгота 54°30'50.91"В. 3. широта 48°48'14.8"С, долгота 54°31'18.12"В. 4. широта 48°47'7.11"С, долгота 54°32'33.25"В. 5. широта 48°47'0.71"С, долгота 54°32'19.68"В. 6. широта 48°47'34.78"С, долгота 54°31'41.96"В.

Географические координаты участка Западный. Координаты угловых точек. 1. широта 48°46'59.42"С, долгота 54°20'34.52"В. 2. широта 48°47'31.98"С, долгота 54°20'34.49"В. 3. широта 48°47'28.36"С, долгота 54°21'25.42"В. 4. широта 48°47'8.91"С, долгота 54°23'32.1"В. 5. широта 48°46'43.99"С, долгота 54°22'55.17"В.

#### Краткое описание намечаемой деятельности

В «Проекте разработки...» рассмотрено 3 варианта. Вариант 1. В рассматриваемом варианте предусматривается разработку установленных нефтяных залежей вести на естественном, упруговодонапорном режиме, без организации поддержания пластового давления закачкой агента. Основные технологические показатели представлены ниже: - рентабельный период разработки – 41 год (2024-2065 гг.); - стабильный уровень добычи нефти достигается в 2027-2028 гг. и составляет в среднем 4,9 тыс.т; - ввод существующих скважин



из временной консервации – 7 ед.; - ввод проектных добывающих скважин-дублеров из бурения – 4 ед. Вариант 2. В рассматриваемом варианте предусматривается разработку установленных нефтяных залежей вести на естественном, упруговодонапорном режиме, без организации поддержания пластового давления закачкой агента. Основные технологические показатели представлены ниже: - рентабельный период разработки – 29 лет (2024-2052 гг.); - стабильный уровень добычи нефти достигается в 2028-2029 гг. и составляет в среднем 11,3 тыс.т; - ввод существующих скважин из временной консервации – 7 ед.; - ввод проектных добывающих скважин-дублеров из бурения – 4 ед.; - ввод проектных добывающих скважин из бурения – 11 ед.; - темп бурения – 7-8 скв./год; - фонд добывающих скважин – 22 ед.; Вариант 3. В рассматриваемом варианте предусматривается разработку установленных нефтяных залежей вести на естественном, упруговодонапорном режиме, без организации поддержания пластового давления закачкой агента. Основные технологические показатели представлены ниже: - рентабельный период разработки – 27 лет (2024-2050 гг.); - стабильный уровень добычи нефти достигается в 2028-2029 гг. и составляет в среднем 13,2 тыс.т; - ввод существующих скважин из временной консервации – 7 ед.; - ввод проектных добывающих скважин-дублеров из бурения – 4 ед.; - ввод проектных добывающих скважин из бурения – 11 ед.; - темп бурения – 7-8 скв./год; - фонд добывающих скважин – 22 ед.; - применение на всех добывающих скважинах греющего кабеля; - суммарная добыча нефти за весь рентабельный период разработки – 201,7 тыс.т, включая фактическую суммарную добычу нефти по состоянию на 01.10.2023 г.; - по месторождению в целом достигается КИН – 0,279 д.ед., при этом достигается среднегодовая обводненность 96,2 %. Технико-экономическая оценка рассмотренных вариантов, позволила рекомендовать для реализации на месторождении Тамдыколь вариант разработки 3, как наиболее выгодный для недропользователя, так и Государства, по которому достигается максимальная нефтеотдача пластов и дисконтированные накопленные потоки денежной наличности. Предполагаемые размеры. Площадь контрактной территории для оценки – 187 (сто восемьдесят семь) кв.км. Предполагаемые размеры согласно нормам отвода земель, для нефтяных и газовых скважин СН 459-74 п.3. размер отводимого участка под строительство буровой установки и размещение бурового оборудования и техники составляет – 2,0 га (под строительство 1 скв.). Характеристику продукции. Нефть. Горизонт Ю-1а. По рассматриваемому продуктивному горизонту, по глубинным пробам нефти из скважин КВА-10 и КВА-11 были определены лишь плотности в поверхностных условиях, которая в среднем по горизонту составила 0,910 г/см<sup>3</sup>. Нефть в поверхностных условиях месторождения Тамдыколь по плотности можно характеризовать как «тяжелую», по содержанию парафина – «малопарафинистую», по содержанию серы – «малосернистую» и содержанию смол – «смолистую». Нефтяной газ. Основным компонентом газа является метан, среднее содержание которого составляет 84,38 % вес. Этана и пропана в газе содержатся соответственно 8,40 % вес. и 1,53 % вес. Из неуглеродных, в составе растворенного газа содержатся: азот – 1,32 % вес. и углекислый газ – 0,17 % вес. Удельный вес газа относительно воздуха составляет в среднем 0,690 д. ед.

Согласно рекомендуемого 3-го варианта разработки, с учетом вводимых из консервации и бурения скважин, принципиальная схема обустройства выглядит следующим образом: От всех добывающих нефтяных скважин, из которых: 15 проектные добывающие скважины и 7 – из консервации, предусматриваются подземные выкидные линии, из стальных бесшовных труб диаметром 114 x 6 мм сталь 20 по ГОСТ8732-78, с наружной изоляцией из лент ПВХ-Л в три слоя, до сточного/осевого коллектора. Предусматриваются подземные сточные/осевые коллекторы, из стальных бесшовных труб диаметром 159 x 6мм сталь 20 по ГОСТ8732-78, с наружной изоляцией из лент ПВХ-Л в три слоя, предназначенные для сбора скважинной продукции от подключенным к ним выкидным линиям добывающих скважин до установок предварительного сброса воды УПСВ. Учет дебита скважин предусматривается за счет монтажа объемных расходомеров по жидкости на устье каждой из скважин модели СКЖ. Внутрипромысловая автомобильная дорога и линия электропередач ВЛ-6кВ прокладывается параллельно трассам выкидных линий и сточных коллекторов. На УПСВ выполняются следующие технологические операции: - сепарация нефти и пластовой воды в горизонтальном отстойнике нефти ОГ-25; - слив нефти из отстойника ОГ-25 в дренажную емкость ДЕ1-25, после заполнения емкости далее нефть откачивается в емкости хранения нефти БЕ-80 м<sup>3</sup> в количестве 3-х ед.; - слив воды из отстойника ОГ-25 в дренажную емкость ДЕ2-25, после



заполнения емкости далее пластовая вода откачивается в емкости хранения воды РВС-400 м<sup>3</sup> в количестве 2-х ед.; -налив сырой нефти в автоцистерны для транспортирования на мини-НПЗ в г. Акату, принадлежащий ТОО «Mangystau Oil Refining», где производится дальнейшая ее подготовка до товарного качества и последующей сдачей товарной нефти в систему АО «КазТрансОйл»; - налив воды в автоцистерны. Вода будет вывозиться по договору с подрядными организациями для ее дальнейшей утилизации. В целях электроснабжения месторождения Тамдыколь предлагается выполнить отпайку к существующей линии электропередачи ВЛ-35 кВ, проходящей на расстоянии 5 км от месторождения. Предусматривается линия электропередач ВЛ-35 кВ до УПСВ на месторождении Тамдыколь. Рядом с УПСВ предусматривается электрическая подстанция 35/6/0,4 кВ. Рядом с вахтовым поселком и площадок скважин предусматриваются комплектные трансформаторные подстанции КТПН-6/0,4 кВ. По территории месторождения Тамдыколь проходит существующая полевая дорога. Предусматривается подключение к данной дороге, с расчетным расстоянием подъездной дороги до УПСВ равной 5 км. Для вахтового персонала предусматривается вахтовый поселок. На территории УПСВ предусматривается операторная. Рекомендации к разработке программы по переработке (утилизации) газа. С учетом отсутствия на балансе запасов растворенного газа, данный раздел не требует дальнейшей проработки. Рекомендации к системе ППД, качеству используемого агента. Рекомендуемый 3-й вариант разработки рассчитан на естественном режиме, без организации системы поддержания пластового давления, в связи с чем данный раздел не требует дополнительной проработки.

На месторождении Тамдыколь отсутствуют поверхностные и подземные источники воды питьевого качества, поэтому для обеспечения хозяйственно-бытовых, питьевых и производственных нужд на предприятии используется привозная питьевая вода, поставляемая на договорной основе. Привозная бутилированная питьевая вода поставляется на месторождение на платной основе для питьевых нужд работающего персонала. Вода, используемая для питьевых и хозяйственно-бытовых нужд, соответствует документам государственной системы санитарно-эпидемиологического нормирования» (пункт.18 «Санитарно-эпидемиологические требования к условиям труда и бытового обслуживания при строительстве, реконструкции, ремонте и вводе, эксплуатации объектов строительства» утв. приказом Министра здравоохранения Республики Казахстан от 16 июня 2021 года № ҚР ДСМ-49.

Ориентировочные объемы водопотребления при разработке месторождения составят – 653,35 м<sup>3</sup>/год (питьевые нужды, столовая, прачечная, душевая), водоотведение составят – 653,35 м<sup>3</sup>/год. Водопотребление и водоотведение при строительстве 1 скважины составит (водопотребление: 603,89 м<sup>3</sup>, водоотведение: 139,106 м<sup>3</sup>.). Объем буровых сточных вод при бурении 1 скважины составит – 12,4865 м<sup>3</sup>/1скв. Баланс водопотребления и водоотведения при расконсервации 1 скважины составит (водопотребление 83,1 м<sup>3</sup>, водоотведение 6,1 м<sup>3</sup>)

Расход воды при строительстве системы внутрипромыслового сбора и промыслового транспорта добываемой продукции (водопотребление: 487,98м<sup>3</sup>, водоотведение: 11268 м<sup>3</sup>). Отвод сточных вод от санитарных приборов осуществляется по самотечным канализационным трубам в специальную емкость (септик), из которого по мере накопления откачиваются и вывозятся специальным автотранспортом на очистные сооружения в соответствии с договором. Производственно-ливневые сточные воды представлены водами, образующимися в процессе работ промысла и ливневыми стоками. Система производственно-ливневой канализации предназначена для сбора дождевых вод с технологической площадки с твердым покрытием и с обвалованных участков через дождеприёмные колодцы и приямки. Все производственные стоки, формирующиеся под влиянием хозяйственной деятельности предприятия при выполнении производственных операций, собираются в подземную металлическую емкость, откуда по мере необходимости вывозятся сторонней организацией на договорной основе.

Производственное месторождение расположено на территории Берсиевского сельского округа Уилского района Актюбинской области. По данным РГКП «Казахское Лесостроительное предприятие», исходя из предоставленных земельных координат, сообщаем, что месторождение расположено вне земель государственного лесного фонда и **особо охраняемых природных территорий.**



Также на территории обитают птицы, занесенные в Красную книгу Республики Казахстан - Степной орел, стрепет и сова. Кроме того, в этом районе обитают дикие животные, в том числе волк, лиса, степной хорек, кролик и грызуны.

На территории района протекают реки Уил, Ащы Уил. Вдоль реки в весеннее и осеннее время года пролетают птицы, и ряд птиц концентрируются и гнездятся.

В ходе проведения строительных работ, должны быть соблюдены и выполнены условия статьи 17 Закона Республики Казахстан от 09 июля 2004 года № 593 «Об охране, воспроизводстве и использовании животного мира».

Технологическое и энергетическое топливо – Попутный нефтяной газ на собственные нужды. Электроэнергия – ЛЭП. Тепло – котельные установки. Территория ТОО «Tabys Operating» является развитой инфраструктурой. Обслуживание технологических объектов будут осуществлять существующий персонал на месторождении.

Описание ожидаемых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при расконсервации скважин на месторождении составит: от 1 скв. 10,481663 г/с или 2,523136 т/цикл, от 7 скв. - 73,37164 г/с или 17,66195 т/цикл. При строительстве скважин (данные проектов-аналогов) составит: - от 1 скв. – 13,619480 г/с или 22,832824 т/цикл. - от 8 скв. (2027г) – 108,955841 г/с или 182,662594 т/цикл. - от 7 скв. (2028г) – 95,336361 г/с или 159,829770 т/цикл. - от 1 скв.(2029г) – 13,619480 г/с или 22,832824 т/цикл. №2. Количество выбросов при строительстве объекта составит – 5,64627 г/с или 4,64035 т/год. №3. Количество выбросов при разработке месторождения составит - 0,485612 г/с или 6,250843 т/год. Наименования ЗВ, их классы опасности от одной скважины: 0123 Железа оксид 0,026680г/с, 0,002396т/год, Класс опас. 3, 0143 Марганец и его соед. 0,000810г/с, 0,000142т/год, Кл.опас. 2, 0301 Азота диоксид 4,694103г/с, 8,700678т/год, Кл.опас. 2, 0304 Азота оксид 0,760830г/с, 1,413745т/год, Кл.опас. 3, 0328 Углерод 0,3065г/с, 0,544049т/год, Кл.опас. 3, 0330 Ангидрид сернистый 0,729638г/с, 1,359059т/год, Кл.опас. 2, 0337 Углерод оксид 3,805291г/с, 7,071537т/год, Кл.опас. 4, 0342 Фтористые газ.соед. 0,000430г/с, 0,000112т/год, Кл.опас 2, 0344 Фториды неорг. плохо раств. 0,000463г/с, 0,000120т/год, Кл.опас. 2, 0415 С1-С5 0,776627г/с, 0,073440т/год, Кл.опас. – ОБУВ 50, 0416 С6-С10 0,004992г/с, 0,006651т/год, Кл.опас. – ОБУВ 30, 0703 Бенз/а/пирен 0,000008г/с, 0,000014т/год, Кл.опас.1, 1325 Формальдегид 0,073374г/с, 0,135960т/год, Кл.опас. 2, 2735 Масло мин. нефтяное 0,013603г/с, 0,043346т/год, Кл.опас. ОБУВ 0,05, 2754 Алканы С12-19 1,787350г/с, 3,385546т/год, Кл.опас. 4, 2902 Взвешенные веществ 0,003200г/с, 0,000369т/год, Кл.опас. 3, 2906 Мелиорант 0,001658г/с, 0,002006т/год, Кл.опас 4. 2908 Пыль неорг: 70-20% 0,606371г/с, 0,087905т/год, Кл.опас 3. 2909 Пыль неорг: 0,000463г/с, 0,000120т/год, Кл.опас 3. 3123 Кальций дихлорид 0,024889г/с, 0,005376т/год, Кл.опас 3. Количество выбросов при эксплуатации из них: 0415 С1-С5 0,349121г/с, 4,442479т/год, Кл.опас. – ОБУВ 50, 0416 С6-С10 0,129880г/с, 1,665115т/год, Кл.опас. – ОБУВ 30, 0602 Бензол 0,002704г/с, 0,054376т/год, Кл.опас. 2, 0616 Диметилбензол 0,001569г/с, 0,039806т/год, Кл.опас. 3, 0621 Метилбензол 0,002088г/с, 0,046482т/год, 0333 Сероводород 0,000250г/с, 0,002585т/год, Кл.опас. 2. Сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей нет.

Сбросы на месторождении Тамдыколь загрязняющих веществ отсутствуют.

Предполагаемые объемы отходов: №1. Лимиты накопления отходов производства и потребления при расконсервации 1 скважины 86,9531 т и 608,6717 т от 7-ти скв. в том числе: твердо-бытовые отходы (пластиковые отходы, стекло, бумага, пищевые отходы) – обеспечение жизнедеятельности обслуживающего персонала, продукты жизнедеятельности работающего персонала, 5 класс Неопасные 20 03 01; масло отработанное - смесь масел, работа дизель - генераторов, машин и механизмов – 3 класс умеренно опасные 13 02 06\*; буровые отходы (буровой шлам, отработанный БР) - бурение скважин – 3 класс умеренно опасные 01 05 05\*; металлолом - износ оборудования, машин и механизмов – 4 класс мало опасные 16 01 17; используемая тара (бочкотара и др.) – 4 класс мало опасные 07 02 13; тара из-под ЛКМ (отходы от лаков и красок) – 3 класс умеренно опасные 18 01 11\*; огарки сварочных электродов - (отходы сварки) – 4 класс мало опасные 12 01 13.

№2. Лимиты накопления отходов производства и потребления при строительстве 1 скважины - 97,6219 т /1464,3285 т от 15-ти скв. в том числе: твердо-бытовые отходы (пластиковые отходы, стекло, бумага, пищевые отходы) – обеспечение жизнедеятельности обслуживающего персонала, продукты жизнедеятельности работающего персонала, 5 класс



неопасные 20 03 01; масло отработанное - смесь масел, работа дизель - генераторов, машин и механизмов – 3 класс умеренно опасные 13 02 06\*; буровые отходы (буровой шлам, отработанный бр) - бурение скважин – 3 класс умеренно опасные 01 05 05\*; металлолом - износ оборудования, машин и механизмов – 4 класс мало опасные 16 01 17; используемая тара (бочкотара и др.) – 4 класс мало опасные 07 02 13; тара из-под лкм (отходы от лаков и красок) – 3 класс умеренно опасные 18 01 11\*; огарки сварочных электродов - (отходы сварки) – 4 класс мало опасные 12 01 13.

№3. Лимиты накопления отходов производства и потребления при строительстве объекта составит 4,795 т/год.

№4. Лимиты накопления отходов производства и потребления при разработке месторождения. Основными видами отходов в период реализации проектных решений на месторождении Тамдыколь контрактной территории ТОО «Tabys Operating» будут являться: Металлолом (Неопасные отходы) – образуются при монтаже и демонтаже технологического оборудования, при ремонте автотранспорта. На предприятии проводят сортировку металлолома, хранение предусмотрено на специальной площадке, в отдельном контейнере, с последующей сдачей специализированной организации на договорной основе по мере накопления. Количество отхода – 0,2 тонн. Ветошь промасленная - ткани для вытирания, загрязненные опасными материалами, обслуживание машин и механизмов, 3 класс умеренно опасные 15 02 02. Промасленная ветошь собирается в специальные металлические контейнеры, и по мере накопления вывозится и утилизируется специализированной организацией на договорной основе. Количество отхода – 0,0127 тонн. Коммунальные отходы (ТБО) (неопасные отходы) – образуются в процессе жизнедеятельности персонала предприятия, собираются в специальные контейнеры, и по мере накопления вывозятся на утилизацию специализированной организацией на договорной основе. Количество отхода – 0,750 тонн. Ориентировочный объем образования отходов в период разработки на месторождении Тамдыколь составит 0,9627 т/год.

Намечаемая деятельность согласно - «Проект разработки месторождения Тамдыколь» (разведка и добыча углеводородов) относится к I категории, оказывающей значительное негативное воздействие на окружающую среду в соответствии пп.1.3 п.1 Раздела 1 Приложения 2 к Экологическому кодексу РК.

### **Краткая характеристика компонентов окружающей среды**

ТОО «Tabys Operating» должен вести внутренний учет, формирует и представляет периодические отчеты по результатам производственного экологического контроля в соответствии с требованиями, устанавливаемыми уполномоченным органом в области охраны окружающей среды. Основной задачей экологического мониторинга является определение степени соблюдения нормативных объемов выбросов ЗВ и соответствие нормативам ПДК при строительстве скважин и разработке месторождения. ТОО «Tabys Operating» 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. Мониторинговые наблюдения за состоянием атмосферного воздуха на территории месторождения и на границе санитарно-защитной зоны, согласно утвержденной Программе производственного экологического контроля для ТОО «Tabys Operating». По результатам проведенного мониторинга атмосферного воздуха концентрации загрязняющих веществ в приземном слое атмосферного воздуха месторождения Тамдыколь, на границе СЗЗ находились ниже уровня ПДК. По результатам многолетнего мониторинга превышения гигиенических нормативов по всем компонентам окружающей среды не выявлено. Необходимость в проведении дополнительных полевых исследований отсутствует.

Атмосферный воздух: использование современного нефтяного оборудования с минимальными выбросами в атмосферу, строгое соблюдение всех технологических параметров, осуществление постоянного контроля герметичности оборудования, проверка готовности систем извещения об аварийной ситуации, систематический контроль за состоянием горелочных устройств печей, усиление мер контроля работы основного технологического оборудования, соблюдение требований охраны труда и техники

**безопасности; проведение мониторинговых наблюдений за состоянием атмосферного воздуха**



Водные ресурсы: обеспечение антикоррозийной защиты металлоконструкций; контроль над размещением взрывопожароопасных веществ и их складированием, недопущение слива различных стоков; необходимо предотвращать возможные утечки, предотвращать использование неисправной запорно-регулирующей аппаратуры, механизмов и агрегатов, регулярный профилактический осмотр состояния систем водоснабжения и водоотведения. Недра: работа скважин на установленных технологических режимах, обеспечивающих сохранность скелета пласта; конструкции скважин в части надежности, технологичности и безопасности должны обеспечивать условия охраны недр и окружающей среды, в первую очередь за счет прочности и долговечности крепи скважин, герметичности обсадных колонн и перекрываемых ими кольцевых пространств, а также изоляции флюидосодержащих горизонтов друг от друга, от проницаемых пород и дневной поверхности; предотвращение выбросов, открытого фонтанирования, грифообразования, обвалов стенок скважин, поглощения промывочной жидкости и других осложнений. Почвенный и растительный покров: использование только необходимых дорог, в местах разлива нефти произвести снятие и вывоз верхнего слоя почвы; восстановление земель; сбор и вывоз отходов, проведение экологического мониторинга за состоянием почвенного и растительного покрова. Животный мир: сохранение и восстановление биоресурсов; не допускать движение транспорта по бездорожью; запретить несанкционированную охоту; запрещение кормления диких животных; соблюдение норм шумового воздействия; создание ограждений для предотвращения попадания животных на объекты; изоляция источников шума; проведение мониторинга животного мира.

### **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. 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) *(Из птиц, занесенных в Красную книгу Республики Казахстан встречаются: стрепет, степной орел, сова).*

2. Иным образом изменяются технология, управление производственным процессом, в результате чего могут ухудшиться количественные и качественные показатели эмиссий, измениться область воздействия таких эмиссий и (или) увеличиться количество образуемых отходов. (п.п.4, п.2 статья 65 ЭК РК от 02.01.2021г.). *(Ранее выдано заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и скрининга воздействия намечаемой деятельности с выводом о необходимости проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду Заключение №KZ21VWF00141594 23.02.2024 г. на «Разработку месторождения Тамдыколь». В данном заключение скрининга, идет увеличение выбросов).*

### **В отчете о возможных воздействиях предусмотреть:**

1. Необходимо проработать вопросы воздействия на окружающую среду и ее компоненты при строительстве объекта и при реализации намечаемой деятельности в соответствии с Инструкцией по организации и проведению экологической оценки, утвержденной Приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года №280.

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, согласно приказа Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года №280 «Об утверждении Инструкции по организации и проведению экологической оценки».



3. Детально описать и представить Нумерацию, наименование, характеристику источников выбросов, согласно ст.66 Кодекса: В процессе оценки воздействия на окружающую среду проводится оценка воздействия на следующие объекты, в том числе в их взаимосвязи и взаимодействии:1) атмосферный воздух. Согласно ст.72 Кодекса, приказа Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года №280 «Об утверждении Инструкции по организации и проведению экологической оценки»: информацию об ожидаемых видах, характеристиках и количестве эмиссий в окружающую среду, иных негативных антропогенных воздействиях на окружающую среду, связанных со строительством и эксплуатацией объектов для осуществления рассматриваемой деятельности, включая воздействие атмосферный воздух.

4. Информацию об ожидаемых видах, характеристиках и количестве эмиссий в окружающую среду, иных негативных антропогенных воздействиях на окружающую среду, связанных со строительством и эксплуатацией объектов для осуществления рассматриваемой деятельности, включая воздействие на воды, атмосферный воздух, почвы, недра, а также вибрации, шумовые, электромагнитные, тепловые и радиационные воздействия.

5. Указать предлагаемые меры по снижению воздействий на окружающую среду (*мероприятия по охране атмосферного воздуха, мероприятия по защите лесного фонда, подземных, поверхностных вод, почвенного покрова и т.д.*) согласно приложению 4 к Экологическому кодексу РК.

6. Необходимо приложить карту схему относительно расположения проектируемого объекта и источников его воздействия до ближайшей жилой зоны и расстояние размещаемых объектов до всех ближайших водоохранных объектов.

7. Необходимо соблюдать требования 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.

8. При рассмотрении намечаемой деятельности необходимо руководствоваться СП «Санитарно-эпидемиологические требования к сбору, использованию, применению, обезвреживанию, транспортировке, хранению и захоронению отходов производства и потребления», утвержденного Приказом и.о. Министра здравоохранения Республики Казахстан от 25 декабря 2020 года № ҚР ДСМ-331/2020 (зарегистрирован в Министерстве юстиции Республики Казахстан 28 декабря 2020 года № 21934).

9. В целях исключения негативного влияния на земельные ресурсы при проведении работ соблюдать требования ст.238,397 Кодекса.

10. В соответствии со ст. 17 Закона «Об охране, воспроизводстве и использовании животного мира» должны предусматриваться и осуществляться мероприятия по сохранению среды обитания и условий размножения объектов животного мира, путей миграции и мест концентрации животных, а также обеспечиваться неприкосновенность участков, представляющих особую ценность в качестве среды обитания диких животных. Согласно п. 1 ст. 12 Закона деятельность, которая влияет или может повлиять на состояние животного мира, среду обитания, условия размножения и пути миграции животных, должна осуществляться 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 согласно пп. 1 п. 3 ст. 17 Закона субъекты, осуществляющие хозяйственную и иную деятельность, указанную в п. 1 и 2 настоящей статьи, обязаны: по согласованию с уполномоченным органом при разработке технико-экономического обоснования и проектно-сметной документации предусматривать средства для осуществления мероприятий по обеспечению соблюдения требований пп. 5 п. 2 ст. 12 Закона.

Необходимо определить участки с местообитанием краснокнижных животных и растений в целях исключения ведения строительных работ. Разработать мероприятия по сохранению местообитания и популяции этих видов с компенсацией потерь по биоразнообразию в соответствии с п. 2 ст. 240, п. 2 ст 241 Кодекса, на основании п. 13 Приложения 2 Инструкции.



Кроме того, осуществлять мониторинг и контроль за состоянием компонентов окружающей среды, включая местообитания краснокнижных видов животных и птиц с организацией экоплощадок.

**11.** Соблюдать норм статьи 140 Земельного кодекса РК, а именно: предусмотреть конкретные мероприятия по рекультивацию нарушенных земель, восстановление их плодородия и других полезных свойств земли и своевременное вовлечение.

**12.** Необходимо предусмотреть отдельный сбор с обязательным указанием срока хранения и передачи отходов, согласно статье 320, 321 Кодекса.

**13.** 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.

**14.** 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;

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.

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.

**Руководитель Департамента**

**Е. Қуанов**

*Исп.: Давлетов А.Н  
55-75-49*

Руководитель департамента

Ербол Қуанов Бисенұлы



