

«ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ЭКОЛОГИЯЖӘНЕ
ТАБИГИ РЕСУРСТАР МИНИСТРЛІГІ
ЭКОЛОГИЯЛЫҚ РЕТТЕУ ЖӘНЕ
БАҚЫЛАУ КОМИТЕТІНІҢ
ҚЫЗЫЛОРДА ОБЛЫСЫ БОЙЫНША
ЭКОЛОГИЯ ДЕПАРТАМЕНТІ»
РЕСПУБЛИКАЛЫҚ МЕМЛЕКЕТТІК МЕКЕМЕСІ



РЕСПУБЛИКАНСКОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ
УЧРЕЖДЕНИЕ «ДЕПАРТАМЕНТ ЭКОЛОГИИ
ПО КЫЗЫЛОРДИНСКОЙ ОБЛАСТИ
КОМИТЕТА ЭКОЛОГИЧЕСКОГО
РЕГУЛИРОВАНИЯ И КОНТРОЛЯ
МИНИСТЕРСТВА ЭКОЛОГИИ
И ПРИРОДНЫХ СРЕУРСОВ
РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН»

120008, Қызылорда қаласы, Желтоқсан көшесі, 124
тел.: 8 (724 2) 23-02-44, факс:23-06-80
e-mail: kyzylorda-ecodep@ecogeo.gov.kz

120008, город Кызылорда, ул. Желтоқсан, 124
тел.: 8 (724 2) 23-02-44, факс:23-06-80
e-mail: kyzylorda-ecodep@ecogeo.gov.kz

№ _____

« _____ » 2026 года

АО «ПетроКазakhstan Кумколь Ресорсиз»

Заключение по результатам оценки воздействия на окружающую среду на проект «Отчет о возможных воздействиях» к проекту «Дополнение к проекту разработки месторождения Арыскум»

Материалы поступили на рассмотрение 06.01.2026 г. вх. №KZ93RVX01608057.

Общие сведения. В административном отношении месторождение Арыскум находится в Жалагашском районе Кызылординской области Республики Казахстан в 120 км от железнодорожной станции Жусалы и в 300 км по автомобильной дороге от г. Кызылорда. В 20 км к северо-востоку проходит Жезказганская ЛЭП, а в пределах 15-20 км проходит Казахстанско-Китайский Трубопровод, а также в 230 км к востоку от месторождения проходит нефтепровод Омск- Павлодар-Шымкент (Рис. 2.1).

Рельеф местности представляет слабовсхолмленную равнину с отдельными понижениями (западинами). Абсолютные отметки местности района месторождения Арыскум составляют 98м (скв. №5) – 150 м (скв. №134), а на некоторых участках месторождения до 180м (скв. №4). Через центральную часть Кызылординской области с юго-востока на северо-запад протекает река Сырдарья, на берегу которой находится город Кызылорда. В районе месторождения Арыскум имеются артезианские скважины, пробуренные для водоснабжения животноводства. Для технического водоснабжения разрабатываемого месторождения пробурены на туронские отложения водозаборные высокодебитные скважины. Минерализация воды составляет 2,6-4,3 г/л. Вода имеет повышенное содержание фтора.

Основные проектные решения. Намечаемой деятельностью предусмотрено разработка месторождения Арыскум согласно «Дополнение к проекту разработки месторождения Арыскум». Согласно текущему проектному решению были рассмотрены 4 варианта разработки месторождения Арыскум:

1 вариант (базовый) представляет собой выполнение проектных решений утвержденного проекта разработки 2021 года. Согласно данному варианту, предусматривается бурение 7 добывающих скважин.

2 вариант (рекомендуемый) предусматривает бурение 1 добывающей скважины и проведение ГТМ, таких как: переосвоение, ввод из БД.

3 вариант основан на 2 варианте (бурение 1 добывающей скважины) и дополнительно предусматривает бурение 2 добывающих скважин.

4 вариант основан на 2 варианте (бурение 1 добывающей скважины) и дополнительно предусматривает добычу газа из ГШ с 2029 года.

В рамках Дополнения к проекту разработки месторождения Арыскум планируется бурение 1-ой добывающей скважины и проведение ГТМ, таких как: переосвоение, ввод из без действия, соответственно выбросы ЗВ должны быть минимальными.



По состоянию на 01.01.2025г. пробуренный фонд скважин по месторождению Арысқум составляет 267 ед. В добывающем фонде скважин числятся – 65 скважин, из них: действующие (с учетом скважин в простое) – 62 ед. (в том числе ШГН – 6 ед., ЭВН – 24 ед., ЭЦН – 28 ед., в простое – 4 ед.), в бездействии – 2 ед. (в ожидании ремонта), в освоении – 1 ед. В консервации добывающих скважин – 8 ед. Наблюдательный фонд добывающих скважин составляет – 103 ед. Ликвидировано 12 ед. В водонагнетательном фонде скважин – 45 ед., из них: действующих – 40 ед., 3 ед. в бездействии. Наблюдательный фонд нагнетательных скважин составляет – 16 ед. Ликвидировано 2 ед. В газонагнетательном фонде числятся 3 скважин, из которых 2 ед. являются действующими и 1 ед. в простое. Водозаборный фонд – 13 ед. (3 ед. действующие), в бездействии находятся – 2 скважины, 3 ед. в консервации, в наблюдательном 4 ед. и ликвидирована 1 ед.

- Строительно-монтажные и подготовительные работы к бурению, демонтаж – 3 сут.;
- Бурение и крепление – 20 сут.
- Испытание всего 5 сут. на один объект.

Календарный план бурения и испытания скважин представлен ориентировочный и может быть скорректирован при разработке технических проектных документов на строительство скважин после согласования проекта на ЦКРР РК.

Источники и масштабы расчетного химического загрязнения. При строительно-монтажных и подготовительных работах к бурению, демонтаж скважины №435 (2026г.)

Оценка ожидаемого воздействия на атмосферный воздух

Характеристика источников выбросов загрязняющих веществ при строительно-монтажных и подготовительных работах к бурению, демонтаж скважины №435 (2026г.)

Источник загрязнения: 0001. Паровой котел

Источник загрязнения N 0002. Буровая установка ZJ-20

Источник загрязнения N 0003. Дизельный двигатель CAT 3406. N - 343 кВт

Источник загрязнения N 0004. Дизельный двигатель CAT 3406. N - 343 кВт

Источник загрязнения N 0005. Дизельный двигатель PZ12V190B. N - 375 кВт

Источник загрязнения N 0006. Дизельный двигатель PZ12V190B. N - 375 кВт

Источник загрязнения N 0007. Привод буровой установки - ДВС дизельный генератор TAD 1242 GE N - 398 кВт

Источник загрязнения N 0008. Вспомогательный паровой агрегат на дизельном топливе

Источник загрязнения N 0009. Силовой двигатель ЯМЗ-238 (подъемник А-80). N = 158 кВт

Источник загрязнения N 0010. Сварочный агрегат САК (дизель)

Источник загрязнения N 0011. Дизельный двигатель Цементировочного агрегата ЦА-320

Источник загрязнения N 0012. Дизельный двигатель Цементировочного агрегата (резерв)

Источник загрязнения: 6001. Линия дизтоплива

Источник загрязнения: 6002. Перемещения грунта бульдозером

Источник загрязнения N 6003 Засыпка грунта бульдозером

Источник загрязнения N 6004. Уплотнение грунта катками и трамбовками

Источник загрязнения N 6005 Пыление при передвижении автотранспорта

Источник загрязнения N 6006. Пылящая поверхность бурильные работы

Источник загрязнения N 6007 Узел пересыпки грунта

Источник загрязнения: 6008 - 6012. Задвижки высокого давления на манифольде буровых насосов - 5ед.

Источник загрязнения №6013 Электросварка (электроды -УОНИ-13/45)

Источник загрязнения: 6014. Емкость (резервуар) для хранения моторного масла

Источник загрязнения: 6015. Емкость д/т V = 7.3 м3

Источник загрязнения: 6016. Емкость д/т V = 40 м3

Источник загрязнения: 6017. Емкость д/т V= 4 м3



Источник загрязнения: 6018. Выкидная линия буровых насосов высокого давления
Источник загрязнения: 6019. Выкидная линия буровых насосов высокого давления
Источник загрязнения: 6020. Буровой насос 2СМН-20
Источник загрязнения: 6021. Буровой насос ЦА-320М
Источник загрязнения: 6022. Буровой насос ОСР-20
Источник загрязнения: 6023. Буровой насос 1БМ-700
Источник загрязнения: 6024. Буровой насос СКЦ-3М
Источник загрязнения: 6025. Буровой насос 3NB-1000. N-735 кВт
При бурении и креплении проектной скважины №435 (2026г.)
Источник загрязнения N 0013 - 0014, Электрогенератор с дизельным приводом VOLVO PENTA 1241 (2 ед.)-2 шт.
Источник загрязнения N 0015 Силовая установка с дизельным приводом CAT C 15
Источник загрязнения N 0016 Дизельная электростанция для освещения
Источник загрязнения N 0017-0018. Буровой насос с дизельным приводом CAT 3512 – 2ед.
Источник загрязнения N 0019. Дизельный генератор ДЭС-30
Источник загрязнения N 0020 Электрогенератор с дизельным приводом ЯМЗ 238
Источник загрязнения: 0021 Резервуар для дизельного топлива V-50 м3 (Горизонтальный)
Источник загрязнения N 0022. Передвижная паровая установка (ППУ)
Источник загрязнения N 0023 - 0029. Смесительная установка 2СМН-20 -7 шт.
Источник загрязнения N 0030 Цементировочный агрегат ЦА-320
Источник загрязнения: 6026 Емкость для ДТ
Источник загрязнения: 6027 Насос для перекачки ДТ
Источник загрязнения: 6028.
Источник выделения: 6028 01. Емкость бурового шлама
Источник загрязнения: 6029. Блок приготовления бурового растворов
Источник загрязнения: 6030. Блок приготовления цементного раствора
Источник загрязнения: 6031. Насос для перекачки нефти
Источник загрязнения: 6032. Насос для перекачки нефти
При испытании объектов в колонне
Источник загрязнения N 0031 Цементировочный агрегат ЦА-320М
Источник загрязнения N 0032 Дизельная электростанция АД-200
Источник загрязнения N 0033 Агрегат УПА-60/80
Источник загрязнения N 0034 Факельная установка
Источник загрязнения N 0035 Передвижная паровая установка (ППУ)
Источник загрязнения N 0036 Печь подогрева нефти
Источник загрязнения N 0037 Накопительная емкость 100 м3 – 2шт.
Источник загрязнения N 0038 Вертикальный резервуар РВС V-1000м3
Источник загрязнения N 0039 Вертикальный резервуар РВС V-500м3
Источник загрязнения N 0040 Нефтеналивной стояк
Источник загрязнения N 6033 Насос для подачи нефти на налив в автоцистерны
Источник загрязнения N 6034 Блочная гребенка (БГ)
Источник загрязнения N 6035 Емкость для хранения дизтоплива V= 20 м3 – 2шт.
Источник загрязнения N 6036 Трехфазный сепаратор
Источник загрязнения N 6037 Конденсатосборник
Источник загрязнения N 6038 Выкидная линия
Источник загрязнения N 6039 Ц/бежный насос
Источник загрязнения N 6040 Насос для перекачки ДТ
Источник загрязнения N 6041 Насосная установка по перекачке нефти
Источник загрязнения N 6042 Дренажная емкость
Источник загрязнения N 6043 НГСВ (нефтегазовый сепаратор)
Источник загрязнения N 6044 НГС (деэмульгатор) – 2 ступени



При эксплуатации месторождения Арысқум

Источник загрязнения N 0041 - 0042, Подогреватель путевой ПП-0.63 – 2шт.

Источник загрязнения N 0043, газопоршневая электростанция, ГПЭС

Источник загрязнения N 0044, Факельная установка (высокого давления) дежурный режим

Источник загрязнения N 0045, Факельная установка (низкого давления) дежурный режим

Источник загрязнения N 0046, ДЭС 500 кВт (резервный)

Источник загрязнения N 6045, автоматическая групповая замерная установка (АГЗУ), входной манифольд (Спутник)

Источник загрязнения N 6046, Автоматическая групповая замерная установка (АГЗУ)

Источник загрязнения N 6047, Блок дозирования реагента (БДР)

Источник загрязнения N 6048, нефтегазовый сепаратор, НГС-1,6-2000-II

Источник загрязнения N 6049, Газовый сепаратор, ГС

Источник загрязнения N 6050, Отстойник нефти

Источник загрязнения N 6051, Трубный газовый расширитель ВД, ТГР-400

Источник загрязнения N 6052 Насос консольный

Источник загрязнения: 6053, Резервуар горизонтальный стальной, РГС-63

Источник загрязнения N 6054, РГС-50

Источник загрязнения N 6055, РВС-500

Источник загрязнения N 6056, Вихревой насос

Источник загрязнения N 6057, Консольный насос

Источник загрязнения N 6058, Дренажная емкость, ЕПП-16

Источник загрязнения N 6059 Дренажная емкость, ЕПП-16

Источник загрязнения N 6060, устройство верхнего налива, АСН-5ВГ

Источник загрязнения: 6061, РВС-1000

Источник загрязнения N 6062, плунжерный насос высокого давления, ЗДС200-41/31.5

Источник загрязнения: 6063, Участок сварки

Источник загрязнения: 6064, Покрасочные работы

Источник загрязнения: 6065,

Источник выделения: 6065 01, РГС при хранении дизтоплива для дизельгенератора

Источник загрязнения: 6066 - 6067, Металлообрабатывающие станки - 2шт.

Источник загрязнения: 6068 Работы по газорезке

Вахтовый городок

Источник загрязнения N 0047 Дизельный генератор ДЭС-200

Источник загрязнения N 6069 Емкость для дизельного топлива V=20 м3

Источник загрязнения N 6070 Емкость для отработанного масла

Источник загрязнения N 6071 Насос перекачки топлива

Источник загрязнения N 6072 Сварочные работы

Источник загрязнения N 6073 Покрасочные работы

Источник загрязнения N 6074 Емкость для масла

При ликвидации

Источник загрязнения N 0048 Дизельная электростанция (ДЭС) для освещения

Источник загрязнения N 0049 Дизельный двигатель ЯМЗ-238 (Подъемный агрегат УПА-60)

Источник загрязнения N 0050 Дизельный двигатель ЯМЗ-238 (Подъемный агрегат УПА-60)

Источник загрязнения N 0051 Дизельный двигатель Цементировочного агрегата ЦА-320

Источник загрязнения N 0052 Дизельный двигатель Цементировочного агрегата ЦА-320

Источник загрязнения N 0053 Агрегат сварочный дизельный

Источник загрязнения N 0054 Агрегат сварочный дизельный



Источник загрязнения N 0055 Цементосмесительная машина (СМН)
Источник загрязнения N 0056 Цементосмесительная машина (СМН)
Источник загрязнения N 0057 Емкость для дизельного топлива
Источник загрязнения: 6075, Сварочные работы
Источник загрязнения: 6076, Газосварочные работы
Источник загрязнения: 6077, Узел приготовления цементного раствора
Источник загрязнения: 6078, Насос подачи ГСМ к дизелям
Источник загрязнения: 6079, Пересыпка инертных материалов
Источник загрязнения: 6080, Покрасочные работы
Источник загрязнения: 6081, Пыление при работе автогрейдера
Источник загрязнения: 6082, Пыление при работе бульдозера
Источник загрязнения: 6083, Пыление при работе экскаватора
Источник загрязнения: 6084, Разработка грунта экскаваторами
Источник загрязнения: 6085, Выемка грунта бульдозером

Загрязняющими ингредиентами при проведении намечаемых работ могут быть следующие компоненты: углеводороды, оксид углерода, сажа, оксид азота, диоксид азота, метан и другие.

При строительстве (смп, подгот работы к бурению, бурение и крепление) 1 (одной) скв.; всего: 40,29744486 г/с 114,0122251 т/год

При испытании ВСЕГО : 5,288812436 г/с 5,906902402 т/год.

При эксплуатации; ВСЕГО: 27,8827096 г/с 480,2826442 т/год.

Вахтовый городок ВСЕГО: 1,121535074 г/с 16,5995974 т/год.

При ликвидации ВСЕГО на 1 (одну) скважину: 7,145748925 г/с 27,2706503 т/год.

Водопотребление и водоотведение

Водоснабжение вахтового поселка Арысқум осуществляется с помощью водовозов, которые доставляют воду из артезианской скважины Кызылкия. Вода в поселке хранится в специально приспособленных для этого емкостях. Автоцистерны и емкости для хранения воды оборудованы в соответствии с «Санитарно-эпидемиологические требования к водоисточникам, местам водозабора для хозяйственно-питьевых целей, хозяйственно-питьевому водоснабжению и местам культурно-бытового водопользования и безопасности водных объектов», №26 от 20.02.2023г. Проводится регулярный анализ качества воды.

Число персонала, привлекаемого для бурения, обслуживания строительно-монтажных работ и геофизических исследований в скважинах, составит максимально 30 человек. Проживать члены буровой бригады будут на участке проведения работ (вагон-чики с душем, умывальником). Норма на одного человека: на питьевые нужды – 25л/сутки (0,025м³), на хозяйственнобытовые нужды – 120 л/сутки(0,12м³). Водопотребление 684,25, водоотведение 633,65 м³/цикл.

В результате хозяйственной деятельности формируются следующие виды сточных вод: хозяйственно-бытовые; производственные.

Канализационные стоки по самотечным сетям наружной внутриплощадочной канализации поступают в септик ёмкостью 50 м³ с дальнейшим вывозом стоков спецавтотранспортом на биопруды для очистки сточных вод месторождения Арысқум.

Оценка воздействия на окружающую среду отходов производства и потребления.

Основными видами отходов при бурении скважин являются буровой шлам, отработанный буровой раствор, отработанные масла, промасленная ветошь, огарки электродов, металлолом, коммунальные отходы.

При строительстве (смп, подгот работы к бурению, бурение и крепление) 1 (одной) скв.: Буровой шлам 010505*- 309,6029738 т/г.; Отработанный буровой раствор 010505*- 425,1326585 т/г.; Промасленная ветошь 150202* -0,1724 т/г.; Тара из-под химреагентов (металлические бочки, мешкотара, биг бег) 15 01 10*-1,8 т/г.; Промасленные фильтры 16 01 07*-0,073 т/г.; Отработанное масло по дизель-электростанциям 13 02 06*-1,136 т/г.; Тара из-под лакокрасочных материалов 08 01 11* -0,114 т/г.; Медицинские отходы 18 01 03* -0,135 т/г.; Отработанная оргтехника и картриджи 20 01 36-20,0 т/г.; Макулатура бумажная и



картонная 20 01 01 -0,8 т/г.; Ртутьсодержащие отходы 05 07 01* -0,06 т/г.; Тара загрязненная нефтепродуктами 16 07 08* -0,575 т/г.; Отработанных аккумуляторных батарей 200133* -0,29 т/г.; Отработанные батарейки 16 06 04 -0,00125 т/г.; Отработанные воздушные фильтры 160122* -0,001 т/г.; Использованная спецодежда 150202 -0,5 т/г.; Резинотехнические изделия (промасленные) 19 12 04 -10,0 т/г.; Огарки электродов 120113 -0,3 т/г.; Смешанные коммунальные отходы(Твердо-бытовые отходы) 200301-60,0 т/г.; Отработанные автошины 160103 -6,583 т/г.; Строительные отходы 17 01 07 -10,0 т/г.; Металлолом 170407-20,0 т/г. Всего – 867,276282 т/г.

При испытании Промасленная ветошь 150202* - 0,1524 т/год., Тара из-под химреагентов (металлические бочки, мешкотара, биг бег) 15 01 10* -0,9 т/год., Промасленные фильтры 16 01 07* - 0,0262 т/год., Отработанное масло по дизель-электростанциям 13 02 06* - 4,602 т/год., Тара из-под лакокрасочных материалов 08 01 11* 0,11385 т/год., Люминесцентные лампы 20 01 21* 0,0002 т/год., Огарки электродов 120113 - 0,3 т/год., Смешанные коммунальные отходы (Твердо-бытовые отходы) 200301- 60,0 т/год., Отработанные автошины 160103 - 0,037 т/год., Строительные отходы 17 01 07 - 1,25 т/год., Металлолом 170407 - 20,0 т/год., Пищевые отходы 200301-0,95 т/год. Всего: 88,33165 т/г.

При эксплуатации:Отработанное масло 13 02 06* - 11,0 т/г.,Промасленная ветошь 150202* -0,1524 т/г., Тара из-под ЛКМ 15 01 10* -0,042 т/г., Светодиодные лампы 16 0214 -0,12 т/г., Ртутьсодержащие отходы 05 07 01* -0,06 т/г., Отработанных аккумуляторных батарей 200133* -0,290 т/г., Нефтешлам 010305* -500,0 т/г., Тара из-под химреагентов (металлические бочки, мешкотара, биг бег) 15 01 10* -1,8 т/г., Медицинские отходы 18 01 03* -0,135 т/г., Отработанные воздушные фильтры 160122* -0,001 т/г., Резинотехнические изделия (промасленные) 19 12 04 -10,0 т/г., Огарки сварочных электродов 12 01 03 -0,3 т/г., Металлолом 020110 -20,0 т/г., Коммунальные отходы (ТБО) 20 01 08 -60,0 т/г., Отработанные шины 16 01 03 -3,0 т/г.

Всего - 606,9004 т/г.

Вахтовый городок:Отработанное масло 13 02 06* - 11,0 т/г.,Промасленная ветошь 150202* -0,1524 т/г., Тара из-под ЛКМ 15 01 10* -0,042 т/г., Светодиодные лампы 16 0214 -0,12 т/г., Ртутьсодержащие отходы 05 07 01* -0,06 т/г., Тара из-под химреагентов (металлические бочки, мешкотара, биг бег) 15 01 10* -1,8 т/г., Медицинские отходы 18 01 03* -0,135 т/г., Огарки сварочных электродов 12 01 03 -0,3 т/г., Металлолом 020110 -20,0 т/г., Коммунальные отходы (ТБО) 20 01 08 -60,0 т/г., Всего - 92,0994 т/г.

При ликвидации: Промасленная ветошь 150202* - 0,127 т/г.; Люминесцентные лампы 20 01 21* - 0,00003 т/г.; Смешанные коммунальные отходы (Твердо-бытовые отходы) 20 03 01 - 0,651 т/г.; Промасленные фильтры 16 01 07* - 0,036 т/г.; Отработанное масло по дизель-электростанциям 13 02 06* - 2,493748 т/г.;

Всего : 3,307778 т/г.

Предприятием с целью оптимизации организации сбора, удаления отходов и утилизации различных видов отходов планируется отдельный сбор этих отходов. Все промышленные отходы на местах проведения работ будут храниться в специально маркированных контейнерах для каждого вида отхода не более 6 месяцев. По завершению работ осуществляется вывоз отходов. Перевозка всех отходов будут производиться под строгим контролем.

Характеристика технологических процессов предприятия, как источников образования отходов. Этап разработки будет сопровождаться образованием, накоплением и удалением отходов производства и потребления, которые могут стать потенциальными источниками воздействия на окружающую среду.

Количество отходов при строительстве скважин представлено по проектам-аналогам и являются предварительным. Более точные объемы отходов могут быть представлены в соответствующих технических проектах.

Цель экологической политики АО «Петро Казахстан Кумколь Ресорсиз» в области обращения с отходами состоит в максимальном снижении отрицательных воздействий



отходов на окружающую среду на основе совершенствования методов управления отходами, минимизации количества образования отходов, снижения уровня их опасности.

Управление отходами производства и потребления в АО «Петро Казахстан Кумколь Ресорсиз» является неотъемлемой частью общей системы административного управления компании, обеспечивающей комплексный подход к решению проблем экологически безопасного удаления, обезвреживания и утилизации отходов.

Управление отходами ведется компанией в соответствии с требованиями законодательства в области качества, охраны окружающей среды, охраны здоровья и техники безопасности.

В дальнейшей разработке проектной документации необходимо учесть требования Кодекса:

1. В соответствии с п.1 ст.23 Кодекса РК «О недрах и недропользовании», в случаях, предусмотренных Кодексом, операции по недропользованию могут проводиться только при наличии проектного документа, предусматривающего проведение таких операций.

Также согласно п.1 ст.134 Кодекса РК «О недрах и недропользовании», операции по недропользованию по углеводородам осуществляются в соответствии со следующими проектными документами:

- базовые проектные документы: проект разведочных работ; проект пробной эксплуатации; проект разработки месторождения углеводородов;
- технические проектные документы, перечень которых устанавливается в единых правилах по рациональному и комплексному использованию недр.

Государственная экспертиза базовых проектных документов в сфере недропользования по углеводородам регулируется статьей 140 Кодекса РК «О недрах и недропользовании».

Вместе с тем, согласно пункту 3 статьи 139 Кодекса РК «О недрах и недропользовании», проект разведочных работ (изменения и дополнения к нему), предусматривающий (предусматривающие) разведочные работы по оценке, разведочные работы на море, увеличение участка недр в соответствии со статьей 113 настоящего Кодекса, проект пробной эксплуатации (изменения и дополнения к нему) и проект разработки месторождения (изменения и дополнения к нему) подлежат государственной экспертизе проектных документов при наличии заключения об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействий намечаемой деятельности с выводом об отсутствии необходимости проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду или заключения по результатам ОВОС.

2. Предусмотреть внедрение мероприятий согласно Приложению 4 к Кодексу, а также предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, по устранению его последствий:

- охрана атмосферного воздуха;
- охрана от воздействия на водные экосистемы; охрана водных объектов;
- охрана земель; охрана животного и растительного мира;
- обращение с отходами; радиационная, биологическая и химическая безопасность;
- внедрение систем управления и наилучших безопасных технологий.

3. В соответствии п.2 ст.397 Экологического кодекса РК от 02.01.2021 г. (далее – Кодекс), при проведении операций по недропользованию недропользователи обязаны обеспечить соблюдение решений, предусмотренных проектными документами для проведения операций по недропользованию, а также следующих требований:

- конструкции скважин и горных выработок должны обеспечивать выполнение требований по охране недр и окружающей среды;
- при проведении операций по недропользованию должны проводиться работы по утилизации шламов и нейтрализации отработанного бурового раствора, буровых, карьерных и шахтных сточных вод для повторного использования в процессе бурения, возврата в окружающую среду в соответствии с установленными требованиями;



- после окончания операций по недропользованию и демонтажа оборудования проводятся работы по восстановлению (рекультивации) земель в соответствии с проектными решениями, предусмотренными планом (проектом) ликвидации;

- буровые скважины, в том числе самоизливающиеся, а также скважины, не пригодные к эксплуатации или использование которых прекращено, подлежат оборудованию недропользователем регулируемыми устройствами, консервации или ликвидации в порядке, установленном законодательством Республики Казахстан;

- консервация и ликвидация скважин в пределах контрактных территорий осуществляются в соответствии с законодательством РК о недрах и недропользовании.

4. Согласно п.4 статьи 225 Кодекса, если при проведении операций по недропользованию происходит незапроектированное вскрытие подземного водного объекта, недропользователь обязан незамедлительно принять меры по охране подземных водных объектов в порядке, установленном водным законодательством Республики Казахстан, и сообщить об этом в уполномоченные государственные органы в области охраны окружающей среды, использования и охраны водного фонда, по изучению недр, государственный орган в сфере санитарно-эпидемиологического благополучия населения. В этой связи, необходимо предоставить план мероприятий по охране подземных вод.

5. Согласно п.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:

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

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

- проводить рекультивацию нарушенных земель.

6. Необходимо указать объемы образования всех видов отходов проектируемого объекта с разделением их на строительство и эксплуатации намечаемой деятельности, а также предусмотреть альтернативные методы использования отходов (методы сортировки, обезвреживания и утилизации всех образуемых видов отходов и варианты методов обращения с данным видом отходов и его утилизации). Вместе с тем, в соответствии с Классификатором отходов, утвержденный Приказом и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 06.08.2021 года №314 необходимо указать класс опасности отходов (опасный, неопасный, зеркальные отходы).

7. Соблюдать установленные нормы указанных в ст.140 (Охрана земель) Земельного Кодекса Республики Казахстан, в том числе рекультивацию нарушенных земель, восстановление их плодородия и других полезных свойств земли и своевременное вовлечение ее в хозяйственный оборот; снятие, сохранение и использование плодородного слоя почвы при проведении работ, связанных с нарушением земель.

8. 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.

9. На основании п.1 ст.336 и п.1 ст.337 Кодекса необходимо предусмотреть заключение договоров на выполнение работ (оказание услуг):

- по обращению с опасными отходами, с субъектами предпринимательства, имеющих лицензии на выполнение работ и оказание услуг в области охраны окружающей среды по соответствующему подвиду деятельности согласно требованиям Закона Республики Казахстан «О разрешениях и уведомлениях»;

- по обращению с неопасными отходами, с субъектами предпринимательства подавшими уведомление о начале деятельности в уполномоченный орган в области охраны окружающей среды.



10. Предусмотреть мероприятия по сохранению среды обитания и условий размножения объектов животного мира, путей миграции и мест концентрации животных субъектами, осуществляющими хозяйственную и иную деятельность, для проведения геологоразведочных работ, добычи полезных ископаемых в соответствии со статьей 237 Кодекса и требованиями статьи 17 Закона РК «Об охране, воспроизводстве и использовании животного мира», также должно быть обеспечено неприкосновенность участков, представляющих особую ценность в качестве среды обитания диких животных и необходимо согласовать мероприятия с Комитетом лесного и животного мира МЭГПР РК.

11. Предусмотреть мероприятие по посадке зеленых насаждений, согласно Приложению 4 к Кодексу.

12. Согласно ст.78 Кодекса, послепроектный анализ фактических воздействий при реализации намечаемой деятельности проводится составителем отчета о возможных воздействиях в целях подтверждения соответствия реализованной намечаемой деятельности отчету о возможных воздействиях и заключению по результатам проведения оценки воздействия на окружающую среду.

После проектный анализ должен быть начат не ранее чем через двенадцать месяцев и завершен не позднее чем через восемнадцать месяцев после начала эксплуатации соответствующего объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду.

13. В дальнейшей разработке проектной документации для получения экологического разрешения на воздействие необходимо учесть требования экологического законодательства, а также предложения государственных органов и общественности, размещённые на портале «Единый экологический портал».

Сведения о документах, подготовленных в ходе оценки воздействия на окружающую среду:

1. Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействий намечаемой деятельности KZ58VWF00476354 от 08.12.2025 г.

2. Проект «Отчет о возможных воздействиях к Дополнению к проекту разработки месторождения Арысқум».

3. Протокол общественных слушаний в форме открытого собрания по проекту «Отчет о возможных воздействиях на окружающую среду» к проекту к Дополнению к проекту разработки месторождения Арысқум.

Вывод: Представленный проект Отчет о возможных воздействиях к Дополнению к проекту разработки месторождения Арысқум **допускается к реализации** намечаемой деятельности при соблюдении условий, указанных в настоящем заключении.

Вр.и.о руководителя департамента

А. Искаков

Исп. Кауменов
Тел. 230019



И.о. руководителя департамента

Искаков Алмас Ильясович

