

«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

№ _____

« ____ » _____ 2025 года

ТОО «Галаз и Компания»

**Заключение по результатам оценки воздействия на окружающую среду
на проект «Отчет о возможных воздействиях»
к проекту «Дополнение к проекту разработки месторождения Коныс Северо-Западный» по
состоянию на 01.01.2025 г.**

Материалы поступили на рассмотрение 19.09.2025 г. вх. № KZ61RVX01486898.

Общие сведения. Месторождение Коныс Северо-Западный в административном отношении относится к Сырдарьинскому району Кызылординской области Республики Казахстан и находится в 25 км к С-З от месторождения Коныс. Географически месторождение расположено в юго-западной части Тургайской низменности и ограничено координатами: 45°55' - 46°09' с.ш. и 65°00' - 65°09' в.д. Ближайшими населенными пунктами являются железнодорожная станция Жосалы (95 км), село Теренозек (111,6 км) и областной центр Кызылорда (130 км).

Район работ относится к пустынным и полупустынным зонам Центрального Казахстана и представляет собой слабо волнистую суглинистую равнину с редкими замкнутыми котлованами, занятыми солончаками или такырами с абсолютными отметками рельефа 65–108 м. Водные артерии на площади работ отсутствуют. Рассматриваемый объект находится за границами водоохранных зон и полос поверхностных водоемов.

Основные проектные решения. Намечаемой деятельностью предусмотрено разработка месторождения Коныс Северо-Западный согласно «Дополнение к проекту разработки месторождения Коныс Северо-Западный».

Целью авторов являлось – совершенствование и обоснование рациональной системы разработки месторождения Коныс Северо-Западный. В связи с этим были рассмотрены 3 варианта разработки месторождения и проанализировав технико-экономическую, социальную и экологическую сферы был выбран наиболее выгодный вариант разработки месторождения.

Месторождение Коныс Северо-Западный расположено в центральной части Арыскупской грабен-синклинали, где складчатый фундамент залегает на больших глубинах, породы фундамента на площади месторождения скважинами не вскрыты.

По состоянию на 01.01.2025 г. на месторождении Северо-Западный Коныс в фонде недропользователя числится 47 скважин (НК-1, НК-3, НК-4, НК-5, НК-6, НК-9, НК-12, НК-20, НК-22, НК-25, 26, 28, 29, 30, НК-67, НК-68, НК-74, НК-75, НК-76, НК-77, НК-78, НК-79, НК-80, НК-81, НК-82, НК-83, НК-84, НК-85, НК-86, НК-87, НК-88, НК-89, 1 в/з, 3352, 3353), в том числе 26 эксплуатационных, 1 нагнетательная, 10 в консервации, 3 наблюдательных, 4 ликвидированных, 3 водозаборных. Из фонда были выведены скважины 2, НК-13 и НК-24, находящиеся за границей горного отвода.

На месторождение Коныс Северо-Западный было рассмотрено **3 варианта** разработки, по которым определены значения коэффициентов нефтеотдачи, основные технологические и экономические показатели.



Все варианты просчитаны с учетом фактической добычи на дату 01.01.2025 г. Варианты разработки выглядят следующим образом:

Вариант 1 - базовый вариант. В соответствии с «Единых правил ...» в качестве базового варианта рекомендовано рассматривать продолжение реализации утвержденного в предыдущем Проектном документе варианта разработки. Проектный документ – Анализ разработки месторождения Коныс Северо-Западный, также предусматривал продолжение реализации основного проектного документа. Поэтому в качестве базового варианта в настоящем Проекте разработки рассмотрен вариант продолжения разработки сложившейся системой разработки существующим фондом скважин и оставшихся 18 проектных скважин (17 – добывающих, 1 – нагнетательная). Для усиления системы ППД предлагается перевод под нагнетание 12 ед. Дополнительно предусмотрен перевод скважин с объекта на объект в количестве 11 ед., ввод из консервации 1 ед. Максимальный фонд эксплуатационных скважин: добывающих – 32 ед. и нагнетательных – 14 ед.

В качестве **2 варианта** разработки выбран вариант разработки с уплотнением сетки скважин путем бурения дополнительных добывающих скважин. По данному варианту всего предусматривается бурение 23 добывающих и 1 нагнетательной скважины. Остальные мероприятия аналогичны первому варианту разработки. Максимальный фонд эксплуатационных скважин: добывающих – 38 ед. и нагнетательных – 14 ед.

Вариант 3 направлены на достижение максимальной величины нефтеотдачи и предусматривают охват объектов разработки дополнительным бурением 6 скважин (всего проектных добывающих - 30 ед., нагнетательных – 1 ед.) с применением технологии полимерного заводнения. Как известно, определяющим фактором, влияющим на охват пласта заводнением, является отношение подвижностей нефти и вытесняющего агента. Добавление полимера в нагнетаемую воду за счет увеличения вязкости и снижения проницаемости по воде способствует выравниванию подвижностей агента и нефти, что способствует увеличению объемов добычи нефти. Максимальный фонд эксплуатационных скважин: добывающих – 42 ед. и нагнетательных – 17 ед.

Вариант 1 (Базовый рекомендуемый):

Проектно-рентабельный период разработки – 2025- 2052 годы.

Накопленная добыча нефти за проектно-рентабельный период – 1606,2 тыс.т.

Накопленная добыча нефти с начала разработки – 2163,3 тыс.т.

Накопленная добыча жидкости за проектно-рентабельный период – 3084,8 тыс.т.

Накопленная добыча жидкости с начала разработки – 3646,2 тыс.т.

Накопленная закачка воды за проектно-рентабельный период – 3857,6 тыс.м3.

Накопленная закачка воды с начала разработки – 3862,3 тыс.м3.

Обводненность добываемой продукции на конец рентабельного года – 82,0 %.

Рентабельный КИН – 0,319 д.ед.

Вариант 2:

Проектно-рентабельный период разработки – 2025 - 2049 годы.

Накопленная добыча нефти за проектно-рентабельный период – 1589,3 тыс.т.

Накопленная добыча нефти с начала разработки – 2146,4 тыс.т.

Накопленная добыча жидкости за проектно-рентабельный период – 3035,5 тыс.т.

Накопленная добыча жидкости с начала разработки – 3597,0 тыс.т.

Накопленная закачка воды за проектно-рентабельный период – 3877,4 тыс.м3.

Накопленная закачка воды с начала разработки – 3882,1 тыс.м3.

Обводненность добываемой продукции на конец рентабельного года – 76,7 %.

Рентабельный КИН – 0,317 д.ед.

Вариант 3:

Проектно-рентабельный период разработки – 2025 - 2044 годы.

Накопленная добыча нефти за проектно-рентабельный период – 1524,1 тыс.т.

Накопленная добыча нефти с начала разработки – 2081,2 тыс.т.

Накопленная добыча жидкости за проектно-рентабельный период – 2789,7 тыс.т.

Накопленная добыча жидкости с начала разработки – 3351,1 тыс.т.

Накопленная закачка воды за проектно-рентабельный период – 3572,5 тыс.м3.

Накопленная закачка воды с начала разработки – 3577,2 тыс.м3.



Обводненность добываемой продукции на конец рентабельного года – 73,1 %.

Достигается КИН - 0,307 д.ед.

Источники и масштабы расчетного химического загрязнения на период строительства. Для приведения количества выбросов загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу от существующего оборудования представлен «Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от источников загрязнения месторождения «Коньс Северо-Западный» для ТОО «Галаз и Компания», согласно которого количество источников выбросов на 2025 год при эксплуатации оборудования на месторождении Коньс Северо-Западный составляет 178 ед.

Источники с проекта НДВ на 2025 г. (существующее оборудование, которые и в дальнейшем будут работать):

- Источники: №№0001, 0005, 0002, 0006, 0003, 0007, 0004, 0008 ДЭС 100 кВт – 8 ед.
- Источники: №№0018, 0019, 0020, 0021, 0022, 0023, 0024, 0025, 0026, 0027, 0028, 0039, 0030, 0031, 0055, 0056, 0204, 0205, 0401, 0502, 0503, 1301, 1302, 1303, 1304, 1305, 1306, 1307 Устьевой подогреватель ППТМ-0,2Г – 28 ед.
- Источник: №0064, Дизельная электростанция P150E
- Источник: №0065, Дизельная электростанция P1102
- Источники: №№0066, 0067 Дизельная электростанция P100
- Источники: №№0071, 0072, Резервуар для хранения дизтоплива 25 м3, Резервуар для хранения дизтоплива 20 м3 (МАЗС-20м3)
- Источник: №0073, Топлива раздаточная колонка для дизтоплива
- Источники: №№0101, 0201 Блок АГЗУ Спутник (ЗРА и ФС)
- Источники: 0102, 0104, 0105, 0202 Печь подогрева нефти ПП-0,63, печь подогрева нефти ППТМ-0,4Г - 4 ед.
- Источники: №№0103, 0203, 0206, 0207, 0402 Продувочная свеча ПП-0,63, продувочная свеча ППТМ-0,2Г – 5 ед.
- Источники: №№0108, 0208 - 001 Факельная установка V7
- Источники: №№0108, 0208 - 002 Факельная установка V8
- Источники: №№0109, 0110, 0111, 0112, 0113, 0114, 0115, 0209, 0210, 0211, 0212, 0213, 0214, 0215, 6001, 6002, 6003, 6004, 6005, 6006, 6007 Резервуар для хранения нефти РГС-70 – 21 ед.
- Источники: №№0119, 0219 Блок дозирования хим реагентов
- Источник: №№0120, ДЭС 400 кВт
- Источник: №0220, ДЭС 400 кВт
- Источник: №0302, ДЭС 400 кВт
- Источник: №0303, Дренажная емкость 8м3 (ЗРА и ФС)
- Источники: №№0304, 0305, 0305, 0306, 0307, 0308, 0309, 0310, 0311, 0312, 0313, 0314 - Газопоршневая установка №1, 2, 3, 4, 5, 6, 7, 8, 9, 10, 11, 12 – 12 ед.
- Источник: №6008, Резервуар для хранения нефти 50м3 – 1 ед.
- Источники: №№0116, 0216 Автоналивной стояк
- Источники: №№0117, 0118, 0217, 0218 Дренажная емкость 40м3 – 4 ед. (ЗРА и ФС)
- Источники: №№0403, 1203 Резервуар для хранения дизтоплива 25 м3
- Источники: №№0501, 1201, 1308, 1309, 1310, 1311, 1312, 1313, 1314, 1315, 1316 Устьевой подогреватель УП-0,4 – 11 ед.
- Источники: №№6085, 6086, 6087, 6088, 6089, 6090, 6091, 6092, 6093, 6094, 6095, 6096, 6097, 6098, 6099, 6100, 6404, 6504, 7204, 7304, 7305, 7306, 7307, 7308, 7309, 7310, 7311, 7312, 7313, 7314, 7315, 7316 Устье скважин (ЗРА и ФС)
- Источник: №№6101 Трехфазный вертикальный сепаратор. V = 2.3 м3(ЗУ-1)
- Источник: №6102 Трехфазный вертикальный сепаратор. БВСТ-300 (ЗУ 2)
- Источник: №6103 Трехфазный вертикальный сепаратор. БВСТ-300 Скв НК-75
- Источник: №6104 Концевая сепарационная установка. 6.3 м3 (ЗУ-1) Факельный сепаратор
- Источник: №6201 Концевая сепарационная установка. 6.3 м3
- Источник: №6202, 6203 Газовый сепаратор – 2 ед.
- Источник: №6204 Факельный сепаратор



- Источник: №6205 Площадка сепаратора НГС-01А
- Источник: №6206 Площадка сепаратора НГС-В
- Источник: №6207 Площадка МФНС-01
- Источник: №6208 Площадка МФНС-02
- Источник: №6209 Площадка МФНС-03
- Источник: №6210 Площадка дренажной емкости ЕП-01А
- Источник: №6211 Площадка дренажной емкости ЕП-В
- Источник: №6212 Площадка камеры запуска скребка
- Источник: №6213 Площадка УДЭ-01
- Источник: №6214 Площадка УДЭ-02
- Источник: №6215 Площадка узла отсечного клапана XV-01
- Источник: №6216 Площадка камеры приема скребка КПС-01
- Источник: №6217 Площадка трубного сепаратора ВУПОГ
- Источник: №6218 Площадка дренажной емкости ЕП-02
- Источник: №6219 Площадка узла отсечного клапана
- Источник: №6220 Площадка эжектора ЭЖ-01
- Источники: №№6105, 6106 Насосы технологические
- Источники: №6127, Сварочный участок
- Источник: №№6129, 6130 Стиральная машина
- Источник: №0049, АДПМ-2
- Источник: №0051, ППУА
- Источник №0301, Газопрошневая установка временно введена в консервацию.

Ориентировочное количество источников при реализации проектных решений **1-го рекомендуемого варианта** разработки месторождения Коныс Северо-Западный составляет:

- 19 источников загрязнения атмосферы, из них: 17 - организованных источников, 2 - неорганизованные источники;

Ориентировочное количество источников при реализации проектных решений **2-го варианта** разработки месторождения составляет:

- 25 источников загрязнения атмосферы, из них: 23 - организованных источников, 2 - неорганизованные источники;

Ориентировочное количество источников при реализации проектных решений **3-го варианта** разработки месторождения составляет:

- 32 источников загрязнения атмосферы, из них: 30 - организованный источник, 2 - неорганизованные источники;

Согласно данного «Проекта разработки месторождения Коныс Северо-Западный по состоянию на 01.01.2025 г.», с целью выявить наибольшее воздействие на атмосферный воздух при реализации каждого из 3-х вариантов разработки месторождения рассмотрены следующие года (не принимая во внимание рентабельность):

При реализации **1 (рекомендуемого) варианта**:

- в 2029 году достигаются максимальные показатели объемов добычи газа (13,704 млн. м3) при максимальном фонде добывающих скважин – 33 ед.;

- в 2030 году достигаются максимальные показатели объемов добычи нефти (93,6 тыс. т) при фонде добывающих скважин – 32 ед.;

- бурение 18 скважин (17 добывающих и 1 нагнетательной) в 2025-2029 гг;

При реализации **2 варианта**:

- в 2029 году достигаются максимальные показатели объемов добычи нефти (100,7 тыс. т) и газа (15,271 млн. м3), при максимальном фонде добывающих скважин – 38 ед.;

- бурение 24 скважин (23 добывающих и 1 нагнетательной) в 2025-2030 гг;

При реализации **3 варианта**:

- в 2029 году достигаются максимальные показатели объемов добычи нефти (111,6 тыс. т) и газа (16,941 млн. м3), при фонде добывающих скважин – 40 ед.;

- в 2030 году достигается максимальный фонд скважин – 42 ед.;

- бурение 31 скважин (30 добывающих и 1 нагнетательной скважин);

Также в рамках доразведки планируется бурение 2 оценочных скважин.



Основными источниками выбросов загрязняющих веществ, которые отличают варианты друг от друга, являются:

1 (рекомендуемый) вариант:

- Печь подогрева ППТМ-0,2Г – Источники № 0001-0017;
- Блок АГЗУ-3 Спутник – Источник № 6001;
- Площадки 29-ти скважин – Источник № 6002 – 2025 г.;
- Площадки 31 скважины – Источник № 6002 – 2026-2027 г.;
- Площадки 32 скважин – Источник № 6002 – 2028 г.;
- Площадки 33 скважин – Источник № 6002 – 2029 г.;

2 вариант:

- Печь подогрева ППТМ-0,2Г – Источники № 0001-0023;
- Блок АГЗУ-3 Спутник – Источник № 6001;
- Площадки 29-ти скважин – Источник № 6002 – 2025 г.;
- Площадки 31 скважины – Источник № 6002 – 2026 г.;
- Площадки 32 скважин – Источник № 6002 – 2027 г.;
- Площадки 35 скважин – Источник № 6002 – 2028 г.;
- Площадки 38 скважин – Источник № 6002 – 2029-2030 г.;

3 вариант:

- Печь подогрева ППТМ-0,2Г – Источники № 0001-0030;
- Блок АГЗУ-3 Спутник – Источник № 6001;
- Площадки 29-ти скважин – Источник № 6002 – 2025 г.;
- Площадки 31 скважины – Источник № 6002 – 2026 г.;
- Площадки 33 скважин – Источник № 6002 – 2027 г.;
- Площадки 37 скважин – Источник № 6002 – 2028 г.;
- Площадки 40 скважин – Источник № 6002 – 2029 г.;
- Площадки 42 скважин – Источник № 6002 – 2030 г.;

Объем выбросов на 2029 год (максимальный фонд скважин) по 1 рекомендуемому варианту разработки составит 717,46028 г/сек или 745,6243 т/год, из них:

1) Выбросы от существующего оборудования, которые также будут эксплуатироваться в дальнейшем, составляют 244,53873 г/с или 342,5436 т/г (согласно проекту НДВ на 2025 г.)

2) При реализации №1 базового рекомендуемого варианта разработки при максимальном фонде скважин количество ЗВ в атмосферу от печей подогрева нефти и площадок скважин составит 0,41684264542 г/с или 13,143445009 т/год.

3) при строительстве 18 скважин количество ЗВ в атмосферу составит 405,9876 г/сек или 223,71652 т/год (по проекту-аналогу).

Объем выбросов на 2029 год (максимальный фонд скважин) при реализации №2 варианта разработки составит 852,9274545 г/сек или 824,544677 т/год, из них:

1) Выбросы от существующего оборудования, которые также будут эксплуатироваться в дальнейшем, составляют 244,53873 г/с или 342,5436 т/г (согласно проекту НДВ на 2025 г.)

2) При реализации №2 варианта разработки при максимальном фонде скважин в 2029 году количество ЗВ в атмосферу от печей подогрева нефти и площадок скважин составит 0,5547445 г/с или 17,491577 т/год.

3) при строительстве 24 скважин количество ЗВ в атмосферу составит 786,4101745 г/сек или 298,2887 т/год (по проекту-аналогу).

4) при строительстве 2 оценочных скважин количество ЗВ в атмосферу составит 66,51728 г/сек или 166,2208 т/год (по проекту-аналогу).

Объем выбросов на 2030 год (максимальный фонд скважин) при реализации №3 варианта разработки составит 1010,96999 г/сек или 916,5422552 т/год, из них:

1) Выбросы от существующего оборудования, которые также будут эксплуатироваться в дальнейшем, составляют 244,53873 г/с или 342,5436 т/г (согласно проекту НДВ на 2025 г.)

2) При реализации №3 варианта разработки при максимальном фонде скважин в 2030 году количество ЗВ в атмосферу от печей подогрева нефти и площадок скважин составит 0,7131798368 г/с или 22,488255181 т/год.

3) при строительстве 31 скважины количество ЗВ в атмосферу составит 699,2008 г/сек или 385,2896 т/год (по проекту-аналогу).



4) при строительстве 2 оценочных скважин количество ЗВ в атмосферу составит 66,51728 г/сек или 166,2208 т/год (по проекту-аналогу).

Характеристика источников водоснабжения и водоотведения на период строительства.

Вода используется на питьевые и технологические нужды на период проведения работ. Требуется вода технического и питьевого качества. Источниками водоснабжения является вода:

- для питьевых нужд используется привозная бутилированная вода питьевого качества, поставляемая на договорной основе;
- для технических целей, хозяйственно-бытовых нужд планируется использовать воду из водозаборной скважины на месторождении.

Качество питьевой воды должно соответствовать ГОСТ 2874-82 «Вода питьевая».

На нефтепромысле вода используется на следующие нужды:

- бурение скважин;
- производственные нужды (подготовка нефти, закачка в пласт попутной воды, капитальный и текущий ремонты нефтяных скважин и др.);
- хозяйственно-бытовые нужды;
- водоснабжение вахтового поселка;
- пожаротушение;
- другие нужды (полив территории, зеленых насаждений).

Водопотребление.

Территория, на которой планируется проводиться бурение, не имеет сетей водопровода. Водоснабжение буровой для технических нужд осуществляется автотранспортом из собственной водозаборной скважины месторождения.

Водопотребление при строительстве 1-ой эксплуатационной скважины на месторождении Северо-Западный Коныс составит - 1152,91 м³/пер. В свою очередь, при строительстве 2-ух оценочных скважин – 2305,82 м³/пер. Объем водоотведения от 1 скважины составит 788,02 м³/пер., от 2-ух скважин – 1576,04 м³/пер. Сточные воды временно будут собираться в емкость, по мере заполнения предусмотрен вывоз специализированной организацией по договору. На буровой площадке предусмотрен гидроизолированный септик.

Разработка месторождения Коныс Северо-Западный по состоянию на 01.01.2025 г. осуществляется с поддержанием пластового давления путем закачки воды в I объект, горизонт М-II. Источниками водоснабжения для системы ППД будет использована как сточная вода, так и вода водозабора.

На 01.01.2025 г. фонд водозаборных скважин составляет 3 единицы (ВЗС-1, ВЗС-3352, ВЗС-3353), все скважины в бездействующем фонде.

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.

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.

По **1-му рекомендуемому** варианту разработки: При бурении 18 скважин (по проекту-аналогу) образуется 7718,29 т/год отходов, из них опасные отходы – 7697,2779 т/год, в том числе: буровой шлам – 4680 т/г, отработанный буровой раствор – 2962,98 т/г; промасленная ветошь – 0,5715 т/г, отработанные масла – 43,02 т/г; использованная тара (мешки) – 1,7064 т/г; использованная тара (бочки) – 9 т/г; неопасные отходы – 21,01356 т/год, в том числе: металлолом – 8,1 т/г, огарки сварочных электродов – 0,135 т/г, ТБО – 12,77856 т/г.

По **2-му варианту** разработки: При бурении 24 скважин (по проекту-аналогу) образуется 10291,055 т/год отходов, из них опасные отходы – 10263,0372 т/год, в том числе: буровой шлам – 6240 т/г, отработанный буровой раствор – 3950,64 т/г; промасленная ветошь – 0,762 т/г, отработанные масла – 57,36 т/г; использованная тара (мешки) – 2,2752 т/г; использованная тара



(бочки) – 12 т/г; неопасные отходы – 28, 01808 т/год, в том числе: металлолом – 10,8 т/г, огарки сварочных электродов – 0,18 т/г, ТБО – 17,03808 т/г.

По **3-му варианту** разработки: При бурении 31 скважины (по проекту-аналогу) образуется 13292,61307 т/год отходов, из них опасные отходы – 13256,42305 т/год, в том числе: буровой шлам – 8060 т/г, отработанный буровой раствор – 5102,91 т/г; промасленная ветошь – 0,98425 т/г, отработанные масла – 74,09 т/г; использованная тара (мешки) – 2,9388 т/г; использованная тара (бочки) – 15,5 т/г; неопасные отходы – 36,19002 т/год, в том числе: металлолом – 13,95 т/г, огарки сварочных электродов – 0,2325 т/г, ТБО – 22,00752 т/г. При бурении 2 оценочных скважин (по проекту-аналогу) образуется 951,194 т/год, из них опасные отходы – 948,6 т/год, из них буровой шлам – 698,252 т/г, отработанный буровой раствор – 234,666 т/г; промасленная ветошь – 0,05 т/г, отработанные масла – 15,082 т/г; использованная тара – 0,55 т/г; неопасные отходы – 2,594 т/год, в том числе: металлолом – 1,6 т/г, огарки сварочных электродов – 0,002 т/г, ТБО – 0,992 т/г.

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

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, размещенные 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 KZ60VWF00415111 от 02.09.2025г.

2. Проект «Отчет о возможных воздействиях на окружающую среду» к проекту «Дополнение к проекту разработки месторождения Коныс Северо-Западный» по состоянию на 01.01.2025 г.

3. Протокол общественных слушаний в форме открытого собрания по проекту «Отчет о возможных воздействиях на окружающую среду» к проекту «Дополнение к проекту разработки месторождения Коныс Северо-Западный» по состоянию на 01.01.2025 г.

Вывод: Представленный проект «Отчет о возможных воздействиях на окружающую среду» к проекту «Дополнение к проекту разработки месторождения Коныс Северо-Западный» по состоянию на 01.01.2025 г. **допускается к реализации** намечаемой деятельности при соблюдении условий, указанных в настоящем заключении.

**Руководитель
Департамента экологии
по Кызылординской области**

Н. Өмірсерікұлы

Исп. Умиржан А.
Тел. 230019



Руководитель департамента

Өмірсерікұлы Нұржан

