

«ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ЭКОЛОГИЯ ЖӘНЕ ТАБИҒИ
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 РЕСУРСОВ
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

№ _____
« ____ » _____ 2023 года

**АО «ПетроКазахстан
Кумколь Ресорсиз»**

**Закключение по результатам оценки воздействия на окружающую среду
проект «Отчет о возможных воздействиях»
к «Проекту разработки месторождения Майбулак»**

Материалы поступили на рассмотрение 14.08.2023 г. вх. №KZ05RVX00876612.

Общие сведения.

Месторождение Майбулак расположено в северной части Арыскупского прогиба Южно-Тургайской впадины, являющейся северо-восточной частью Туранской плиты и приурочено к сводовой части удлиненной полуантиклинали субмеридианального простираения, примыкающей на северо-востоке к Главному Каратаускому разлому.

В административном отношении месторождение относится к Улытаускому району Карагандинской области Республики Казахстан.

Ближайшим населенным пунктом является железнодорожная станция Жусалы, расположенная в 200 км к югу, также ближайшими населенными пунктами являются города Кызылорда и Жезказган.

На юге в 40 км от месторождения Майбулак находится м/р Арыскуп. На юго-востоке в 100 км расположено месторождение Кумколь, промышленное освоение которого начато в 1990 году.

В орографическом отношении район работ представляет собой низменную равнину с отметками рельефа от 60 до 130 м, осложненную возвышенным плато с отметками 200-230 м над уровнем моря.

Животный и растительный мир типичный для полупустынь.

Среднегодовое количество осадков менее 150 мм.

Климат района резко-континентальный, с большими сезонными и суточными колебаниями температуры воздуха, дефицитом его влажности и малым количеством осадков. Максимальная температура летом +30° +35°С, минимальная зимой -35° -40°С.

Осадки выпадают неравномерно, главным образом, в зимне-весенний период. Их среднегодовое количество не превышает 150 мм. Для района месторождения характерны сильные ветры: летом западные и юго-западные, в остальное время года – северные и северо-восточные. Непосредственно в районе месторождения отсутствуют населенные пункты и сельскохозяйственные угодья. В летний период площадь используется в качестве пастбищ для отгонного животноводства.

Цели и задачи проектируемых работ.

Необходимость проекта разработки месторождения обусловлена изменением объемов добычи нефти.

Недропользователем является АО «ПетроКазахстан Кумколь Ресорсиз» (ПККР), на основании Лицензии серии МГ №48-D (нефть) от 04.12.1997г на право пользования недрами



для добычи углеводородного сырья на месторождении Майбулак и Контракта с компетентным органом правительства РК на проведение добычи углеводородов №278 от 03.12.1998 г.

Нефтяное месторождение Майбулак расположено в Улытауском районе Карагандинской области РК, было открыто в 1988г, нефтеносность установлена в юрских отложениях (горизонты Ю-IV, Ю-V, VI, Ю-VII, Ю-VIII, Ю-IX, Ю-X), начиная с 2001г месторождение вступило в промышленную разработку.

В 2022 г. АО «НИПИнефтегаз» исходя из рекомендации ЦКРР РК был выполнен «Пересчет запасов нефти и газа месторождения Майбулак», по состоянию 01.02.2021 г. (Протокол ГКЗ № 2427-22-У от 26.04.2022г).

На основе «Пересчета запасов...» был составлен настоящий «Проект разработки месторождения Майбулак» по состоянию на 01.01.2023 г.

Стратегической целью Проекта является: Изучение результатов геолого-промысловых, геофизических, гидродинамических и других исследований скважин и пластов в процессе разработки эксплуатационного объекта, а также динамики показателей разработки месторождения.

В проекте приведены сведения о геологическом строении залежей углеводородов, физико-химические свойства нефти, газа и воды, также приведены запасы нефти и растворенного газа. Приведены результаты гидродинамических исследований скважин и анализ текущего состояния разработки месторождения по объектам эксплуатации и месторождению в целом. Дано обоснование двум вариантам, проведены технологические и экономические расчеты, на основе которых выбран рекомендуемый вариант.

Приведены требования и рекомендации по технике и технологии добычи, к системе сбора и подготовки продукции скважин, к конструкциям скважин и производству буровых работ, методам вскрытия пластов и освоения скважин. Рассмотрены вопросы охраны недр и окружающей среды, даны рекомендации по доразведке залежей.

На дату отчета месторождение Майбулак разрабатывается согласно утвержденному в 2016г проектному документу «Проект промышленной разработки нефтяного месторождения Майбулак», рассмотренному ЦКРР и утвержденному Комитетом геологии и недропользования МИР РК (Письмо КомГео №27-5/3497-КГН от 13.07.2016г).

Утвержденным проектным документом на месторождении выделены следующие эксплуатационные объекты:

I объект – горизонты Ю-IVa, Ю-IVб;

II объект – горизонты Ю-V, Ю-VI, Ю-VII, Ю-VIII, Ю-IXa, Ю-IXб, Ю-X.

За анализируемый период (2018-01.01.2023гг) на месторождении на II объект введены из бурения в эксплуатацию 5 добывающих скважин - №№42,43,44,45,46, из которых в настоящее время скважины №№42,43,44 находятся в наблюдательном фонде.

Таким образом на 01.01.23г общий эксплуатационный фонд скважин на месторождении был увеличен с 41 до 46 скважин.

На дату анализа на месторождении 15 скважин числятся в эксплуатационном добывающем фонде, из них к II объекту относятся 13 действующих и к I объекту 2 действующих. У II объекта 4 скважин находятся в нагнетательном фонде, все под закачкой. На I объекте числятся 2 скважины в нагнетательном фонде, 1 действующий и 1 бездействующий. Контрольный фонд, представленный наблюдательными скважинами составляет 12 ед. На I объекте числятся 7 скважин, на II объекте 5 скважины. На месторождении в разведочном периоде ликвидировано 6 скважин по геологическим причинам и 2 скважины (№№19,29) в период разработки. Две водозаборные скважины находятся в консервации (№№240,241). В целом, реализация настоящего проекта позволит стабильно обеспечивать потребность региона востребованной продукцией – углеводородным сырьем.

С начала разработки по месторождению по состоянию на 01.01.2023г отобрано 823,9 тыс.т нефти, 2487 тыс.т жидкости и 49,1 млн.м3 газа. На 01.01.2023г остаточные извлекаемые запасы нефти по месторождению составили 111,1 тыс.т, отбор от начальных



извлекаемых запасов составил – 88,1%, текущий коэффициент извлечения нефти составляет 0,183 д.ед.

Обводненность – 87%. Темпы отбора от НИЗ и ТИЗ не превышают 7,5%. Компенсация отборов обеспечивается 5-ью действующими нагнетательными скважинами. В целом на месторождении произведена накопленная закачка воды в объеме 1940,4 тыс.м3. Как видно из распределения текущей и накопленной добычи нефти по объектам разработки на 01.01.2023г представленного на рисунке 3.2.2 объемы добытой нефти на долю I объекта 42% и II объекта – 58%. В настоящее время текущая добыча нефти в основном приурочена к II объекту – 97 %.

За анализируемый период добыча нефти по месторождению имеет нестабильный характер изменения как в сторону увеличения, так и уменьшения, обусловленный такими причинами как: ввод скважин из бурения, ввод скважин из наблюдательного фонда, проведение работ по оптимизации работы скважин. Основными причинами снижения добычи нефти по месторождению являются: снижение среднегодового дебита нефти переходящих скважин.

Далее рассмотрены характеристики основных технологических показателей отдельно по каждому объекту разработки за рассматриваемый период.

I объект

Разработка объекта начата с 2001г. Закачка воды начата в 2003г. На 01.01.2023 г. Объект разрабатывается 2 скважинами (№1,9).

Накопленная добыча по данному объекту по состоянию на 01.01.23 г составляет - 350,1 тыс.т. нефти, 1340,2 тыс.т. жидкости и 16,9 млн.м3 газа.

ППД на объекте ведется закачкой воды 2 скважинами (№11,22), из которых в настоящее время работает скважина №22. На данном объекте с начала разработки было закачено 1126,7 тыс.м3 воды.

На 01.01.2023 г. остаточные извлекаемые запасы нефти по объекту составили 30,4 тыс.т. Отбор от начальных извлекаемых запасов составил - 92%.

Годовая добыча нефти имеет тенденцию к постепенному снижению, так годовая добыча нефти за текущий период с 2018г снизилось с 0,7 до 0,3 тыс.т/год, что в свою очередь обусловлено снижением дебитов нефти с 1,2 до 0,9 т/сут и жидкости с 33 до 17 т/сут. При этом наблюдается снижение обводненности в 2021г, в связи с вводом новых скважин из бурения и проведенными ГТМ что повлияло на снижение обводненности с 97 % до 80%, далее в 2022 году наблюдается обратный рост обводненности.

Наблюдается снижение газового фактора относительно с 88 м3/т в 2018г до 78 м3/т на дату составления отчета, а также есть тенденция к снижению годовой закачки воды с 2018 до 2021г, в связи со снижением приемистости нагнетательных скважин с 28 м3 до 17,6 м3/сут. что обусловлено уменьшением действующего фонда скважин. Далее в 2022г идет рост данных показателей, так закачка воды увеличилось с 6,4 до 10,8 тыс.м3/год, приемистость с 17,6 до 30,6 м3/сут.

II объект

Разработка объекта началась с 2003 г. Закачка воды начата в 2009г. На 01.01.2023 г. объект разрабатывается 13 скважинами (№№17,20,21,26,27,30,31,35,36,38,40,45,46).

В целом по объекту на 01.01.2023г отобрано 473,7 тыс.т. нефти, 1146,8 тыс.т. жидкости и 32,2 млн.м3 газа. Закачка воды ведется 4 скважинами, с начала разработки закачено 813,6 тыс.м3 воды.

На 01.01.2023 г. остаточные извлекаемые запасы нефти по объекту составили 80,8 тыс.т. Отбор от начальных извлекаемых запасов составил – 85,4%. Максимальная добыча нефти в районе 67 тыс.т была отмечена в 2007г и далее наблюдается снижение до 17,1 тыс.т в 2012г, потом в связи с вводом новых добывающих скважин в 2013г добыча выросла до 25,7 тыс.т. Далее, также наблюдается закономерное снижение данного показателя до 2021г. В 2021г в связи с вводом новых добывающих скважин (№№45, 46) идет рост годовой добычи с 5,6 до 8,5 тыс.т/год. С 2021 по 2022г среднесуточный дебит нефти по одной добывающей скважине снизился с 3,5 до 3 т/сут, а также увеличился показатель обводненности с 81 до



86%. Отмечается рост газового фактора, на дату составления отчета данный показатель увеличился с 60 до 67 м3/т, при утвержденном газосодержании – 68 м3/т. Также наблюдается снижение закачки воды до 2019г, в данном году в связи с вводом скважины в нагнетательный фонд видим изменение показателя с 35,5 до 43 тыс.м3/год. Соответственно идет рост приемистости нагнетательной скважины с 32,4 до 38,9 м3/сут. На данное время показатели годовой закачки рабочего агента и приемистости нагнетательных скважин составляет 45,3 и 31,6 м3/сут соответственно.

Технологические показатели вариантов разработки месторождения

Для оценки рациональной разработки залежей месторождения Майбулак, а также экономически рентабельного КИН проводились расчеты прогнозных технологических показателей разработки.

Согласно технико-экономических расчетов к реализации рекомендуется вариант 2.

Вариант 1

Проектный период разработки – 2023 – 2043 годы. Накопленная добыча нефти за проектно-рентабельный период – 61,9 тыс.т. Накопленная добыча нефти с начала разработки – 885,7 тыс.т. Накопленная добыча жидкости за проектно-рентабельный период – 1473,2 тыс.т. Накопленная добыча жидкости с начала разработки – 3958,9 тыс.т. Накопленная закачка воды за проектно-рентабельный период – 1267,1 тыс.м3. Накопленная закачка воды с начала разработки – 3207,6 тыс.м3. Конечная обводненность – 97,9% КИН – 0,197 д.ед.

Вариант 2

Проектный период разработки – 2023 – 2063 годы. Накопленная добыча нефти за проектно-рентабельный период – 111,2 тыс.т. Накопленная добыча нефти с начала разработки – 935,0 тыс.т. Накопленная добыча жидкости за проектно-рентабельный период – 2948,9 тыс.т. Накопленная добыча жидкости с начала разработки – 5434,7 тыс.т. Накопленная закачка воды за проектно-рентабельный период – 2629,1 тыс.м3. Накопленная закачка воды с начала разработки – 4569,6 тыс.м3. Конечная обводненность – 98,3 % КИН – 0,208 д.ед.

Вариант 3

Проектный период разработки – 2023 – 2052 годы. Накопленная добыча нефти за проектно-рентабельный период – 109,9 тыс.т. Накопленная добыча нефти с начала разработки – 933,8 тыс.т. Накопленная добыча жидкости за проектно-рентабельный период – 2438,2 тыс.т. Накопленная добыча жидкости с начала разработки – 4924,0 тыс.т. Накопленная закачка воды за проектно-рентабельный период – 2188,3 тыс.м3. Накопленная закачка воды с начала разработки – 4128,8 тыс.м3. Конечная обводненность – 97,2 % КИН – 0,207 д.ед.

Характеристика источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу.

Воздействию на воздушный бассейн проектируемые работы определено для следующих периодов:

- воздействие работ в период строительно-монтажных работ;
- воздействие месторождения в период эксплуатации.

Основными загрязняющими атмосферу веществами при строительстве скважин будут являться вещества, выделяемые при СМР, бурении и креплении, испытании скважин, а также токсичных выхлопных газов при работе задействованного автотранспорта, строительных машин и механизмов.

Учитывая характер строительного процесса, выбросы не будут постоянными, их объемы будут изменяться в соответствии со строительными операциями и сочетания используемого в каждый момент времени оборудования. Выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух при строительных работах несут кратковременный характер. Перечень спецтехники и автотранспорта, используемого при строительстве, представлены в расчетах выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух. Средства механизации по типам и количествам выбраны в зависимости от характера работ.



Основными загрязняющими атмосферу веществами при строительно-монтажных работах будут являться вещества, выделяемые при работе двигателей строительной техники и транспорта, а также пыль, образуемая при их движении и при осуществлении земляных работ.

Выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух при строительно-монтажных работах несут кратковременный характер.

При строительстве 2х скважин по 3 варианту:

Железо (II, III) оксиды - 0,0008555 т/г

Марганец и его соединения - 0,0000736 т/г

Азота (IV) диоксид - 17,607256 т/г

Азот (II) оксид - 22,76534711 т/г

Углерод - 2,92659 т/г

Сера диоксид - 6,04698 т/г

Сероводород - 2,6695Е-06 т/г

Углерод оксид - 15,0894395 т/г

Фтористые газообразные соединения - 0,000060025 т/г

Фториды неорганические плохо растворимые - 0,000264 т/г

Смесь углеводородов предельных C1-C5 - 0,0000157 т/г

Смесь углеводородов предельных C6-C10 - 0,042975 т/г

Проп-2-ен-1-аль-0,70002 т/г

Формальдегид-0,70002т/г

Масло минеральное нефтяное-0,00003645 т/г

Алканы C12-19-7,001151 т/г

Взвешенные частицы-0,0006156 т/г

Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20-0,0047025 т/г

Пыль абразивная-0,000396 т/г

В с е г о: 72,88680065 т/г.

Период эксплуатации

Ориентировочное количество источников при реализации проектных решений, 3х вариантов разработки месторождения Майбулак составляет:

- 9 источников загрязнения атмосферы, из которых 8 являются организованными источниками и 1 неорганизованный источник выбросов ЗВ;

При реализации вариантов разработки основными источниками выбросов загрязняющих веществ, которые отличают объемы выбросов друг от друга, являются:

1-й вариант разработки:

2023 год (максимальный объем добычи нефти)

Факел низкого давления (Дежурная горелка) – 1 ед. – (Источник № 0001) – 8736 ч.;

РВС 1000м3 – 3 ед. – (Источники № 0002-0004) – 8760 ч.;

БР-1,2,3,4 – 4 ед. - (Источник № 0005-0008) – 8760 ч.;

– Площадки 13 скважин – (Источник № 6001) – 8760 ч.

2-й рекомендуемый вариант разработки:

2023 год (максимальный объем добычи нефти)

– Факел низкого давления (Дежурная горелка) – 1 ед. – (Источник № 0001) – 8736 ч.;

– РВС 1000м3 – 3 ед. – (Источники № 0002-0004) – 8760 ч.;

– БР-1,2,3,4 – 4 ед. - (Источник № 0005-0008) – 8760 ч.;

– Площадки 13 скважин – (Источник № 6001) – 8760 ч.

2030 год (максимальный фонд скважин)

– Факел низкого давления (Дежурная горелка) – 1 ед. – (Источник № 0001) – 8760 ч.;

– РВС 1000м3 – 3 ед. – (Источники № 0002-0004) – 8760 ч.;

– БР-1,2,3,4 – 4 ед. - (Источник № 0005-0008) – 8760 ч.;

– Площадки 15 скважин – (Источник № 6001) – 8760 ч.

3 вариант разработки:



2023 год (максимальный объем добычи нефти)

- Факел низкого давления (Дежурная горелка) – 1 ед. – (Источник № 0001) – 8760 ч.;
- РВС 1000м³ – 3 ед. – (Источники № 0002-0004) – 8760 ч.;
- БР-1,2,3,4 – 4 ед. – (Источник № 0005-0008) – 8760 ч.;
- Площадки 13 скважин – (Источник № 6001) – 8760 ч.

2030 год (максимальный фонд скважин)

- Факел низкого давления (Дежурная горелка) – 1 ед. – (Источник № 0001) – 8760 ч.;
- РВС 1000м³ – 3 ед. – (Источники № 0002-0004) – 8760 ч.;
- БР-1,2,3,4 – 4 ед. – (Источник № 0005-0008) – 8760 ч.;
- Площадки 17 скважин – (Источник № 6001) – 8760 ч.

Водопотребление и водоотведение.

Водоснабжение вахтового поселка Майбулак 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-эпидемиологическими требованиями инормами, проводится регулярный анализ качества воды. При бурении разведочно-эксплуатационных скважин и проведении буровых работ потребуется использование воды на следующие нужды: вода питьевого качества на питьевые нужды рабочих буровой бригады и обслуживающего персонала; вода на хозяйственно-бытовые нужды рабочих буровых бригад и обслуживающего персонала; вода технического качества на производственные нужды при бурении, а также на производственно - противопожарные нужды.

Хозяйственно-питьевые нужды в период мобилизации, строительства скважины, водяной скважины и их демобилизации будут обеспечены привозной и бутилированной водой.

Хозяйственно-питьевая вода на территорию ведения буровых работ будет привозиться в цистернах, которые следует обеззараживать не менее 1 раза в 10 дней. Хранение воды для питьевых и хозяйственно-бытовых нужд предусматривается в емкостях объемом по 20 м³.

Питьевая вода. Для питьевых нужд работающего персонала доставляется автотранспортом бутилированная вода из расчета 5 л на 1 человека в смену. Доступ посторонних лиц к резервуарам запрещен.

Техническая вода. Техническое водоснабжение будет осуществляться путем забора воды из водозаборной скважины №2 АР (м/р Арыскуп) расстояние до скважин 10-15 км, глубина – 249 м, водоносный горизонт - К2 t верхнемеловых туранских отложениях, дебит – 46 м³/час. Для хранения воды на технические нужды на буровой площадке предусматривается ёмкость запаса воды объёмом 80 м³.

По 3 варианту разработки: Расход воды на хозяйственные нужды для одного человека составляют 25 л/сут. (СНиП 2.04.01-85). Расчет потребляемой воды во время проведения работ производился с учетом потребления воды для нужд полевого лагеря. Число персонала, привлекаемого для бурения и проведения испытания в скважине, составит максимально 33 человек. На технологические нужды – 289,36 м³/скв./год.

Водоотведение в период строительства: Сточные воды на поверхностные водные объекты и на рельеф местности сбрасываться не будут. Сточные воды образуются в результате производственной деятельности и жизнедеятельности персонала на месторождении. Хозяйственно-бытовые стоки от модулей полевых лагерей по системе временных трубопроводов будут отводиться в септик (20 м³), изолированный от поверхностных и подземных вод. По мере наполнения септика стоки будут откачиваться ассенизационной машиной и вывозиться на собственные очистные сооружения (биопруды) на м/р Арыскуп. То есть конечным приемником сточных вод является биопруды.

Отходы производства и потребления.

В процессе разработки месторождения будут образовываться следующие группы отходов:

- производственные;
- коммунальные.



Добыча нефти и подготовка её до товарного качества является основным технологическим процессом предприятия, которые сопровождаются образованием отходов производства, которые определенным образом накапливаются, транспортируются и утилизируются.

Все отходы, которые образуются при эксплуатации оборудования и выполнения производственных операций, будут представлены следующими промышленными отходами:

- при приготовлении бурового и тампонажного растворов;
- в процессе строительства и освоения скважин;
- при вспомогательных работах.

Основными эмиссиями при бурении скважины являются:

- буровой шлам;
- металлолом;
- промасленная ветошь;
- огарки электродов;
- использованная тара;
- отработанные масла;
- 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. По завершению работ осуществляется вывоз отходов. Перевозка всех отходов будут производиться под строгим контролем.

В дальнейшей разработке проектной документации необходимо учесть требования Кодекса:

1) С 1 января 2022 года предусматривается выдача Лицензии на работы и услуги в сфере углеводородов на следующие подвиды деятельности по проектированию:

- Составление базовых проектных документов для месторождений углеводородов и анализ разработки месторождений углеводородов;
- Составление технических проектных документов для месторождений углеводородов.

В случае самостоятельного выполнения заявителем работ по эксплуатации горных производств (углеводородов), необходимо получение в Министерстве энергетики РК.

Лицензии на работы и услуги в сфере углеводородов на следующие подвиды деятельности по эксплуатации:

- Сейсморазведочные работы при разведке и добыче углеводородов;
- Геофизические работы при разведке и добыче углеводородов;
- Прострелочно-взрывные работы в скважинах при разведке и добыче углеводородов;
- Бурение скважин на суше, на море и на внутренних водоемах при разведке и добыче углеводородов;
- Подземный ремонт, испытание, освоение, опробование, консервация, ликвидация скважин при разведке и добыче углеводородов;
- Цементация скважин при разведке и добыче углеводородов;
- Повышение нефтеотдачи нефтяных пластов и увеличение производительности скважин при разведке и добыче углеводородов;
- Работы по предотвращению и ликвидации разливов на месторождениях углеводородов на море.

В случае самостоятельного выполнения заявителем работ по эксплуатации магистральных газопроводов, нефтепроводов, нефтепродуктопроводов, необходимо получение в Министерстве энергетики РК Лицензии на работы и услуги в сфере углеводородов на подвид деятельности «Эксплуатация магистральных трубопроводов».

Согласно пункту 1 статьи 146 Кодекса «О недрах и недропользовании», сжигание сырого газа в факелах запрещается, за исключением случаев:



- угрозы или возникновения аварийных ситуаций, угрозы жизни персоналу или здоровью населения и окружающей среде;
- при испытании объектов скважин;
- при пробной эксплуатации месторождения;
- при технологически неизбежном сжигании сырого газа.

Порядок выдачи разрешений на сжигание сырого газа в факелах утверждается уполномоченным органом в области углеводородов. Приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 25 апреля 2018 года № 140 утверждены Правила выдачи разрешений на сжигание сырого газа в факелах.

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

Также согласно пункту 1 статьи 134 Кодекса «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 «О недрах и недропользовании».

Вместе с тем, согласно пункту 3 статьи 134 Кодекса «О недрах и недропользовании», проект разведочных работ (изменения и дополнения к нему), предусматривающий (предусматривающие) бурение и (или) испытание скважин, проект пробной эксплуатации (изменения и дополнения к нему) и проект разработки месторождения (изменения и дополнения к нему) подлежат государственной экспертизе проектных документов при наличии соответствующего экологического разрешения.

2) 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 Республики Казахстан о недрах и недропользовании.

3) Предусмотреть внедрение мероприятий согласно Приложения 4 к Кодексу, а также предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм



неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также 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.

4) Инициатором, пользование поверхностными и (или) подземными водными ресурсами непосредственно из водного объекта с изъятием или без изъятия для удовлетворения намечаемой деятельности в воде, осуществлять при наличии разрешения на специальное водопользование в соответствии с требованиями статьи 66 Водного кодекса Республики Казахстан.

5) Согласно п.4 статьи 225 Экологического 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.

6) Согласно п.2 статьи 238 Экологического 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.

7) 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 6 августа 2021 года № 314 необходимо указать класс опасности отходов (опасный, неопасный, зеркальные отходы).

8) 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 Экологического кодекса РК 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.

9) В представленном отчете о возможных воздействиях предусматривается сжигание сырого газа на факелах. Согласно ст. 146 Кодекса «О недрах и недропользовании» и «Об утверждении Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду» №63 от 10 марта 2021 год Приказа Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан до начала пробной эксплуатации необходимо получить разрешение на сжигание газа на факелах.



10) Предусмотреть мероприятие по посадке зеленых насаждений согласно Приложения 4 к Экологическому Кодексу РК.

11) Согласно ст. 78 Экологического Кодекса послепроектный анализ фактических воздействий при реализации намечаемой деятельности (далее – послепроектный анализ) 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.

Послепроектный 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.

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 №KZ78VWF00102641 от 10.07.2023 года.

2. «Отчет о возможных воздействиях» к «Проекту разработки месторождения Майбулак».

3. Протокол общественных слушаний в форме открытого собрания по проекту «Отчет о возможных воздействиях» к «Проекту разработки месторождения Майбулак» от 14.09.2023 года.

В дальнейшей разработке проектной документации необходимо учесть требования Экологического законодательства.

Вывод: Представленный «Отчет о возможных воздействиях» к «Проекту разработки месторождения Майбулак» **допускается к реализации намечаемой деятельности** при соблюдении условий, указанных в настоящем заключении.

**Руководитель
Департамента экологии
по Кызылординской области**

Н.Өмірсерікұлы

*Исп. Ахметова Г.
Тел. 230207*



Руководитель

Өмірсерікұлы Нұржан

