

«ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ЭКОЛОГИЯЖӘНЕ
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 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

АО «Нефтяная Компания «КОР»

Заключение по результатам оценки воздействия на окружающую среду.

Проект «Отчет о возможных воздействиях»
к «Проекту разработки месторождения Бастау»

На рассмотрение представлены:

- Заявление на проведения оценки воздействия на окружающую среду;
- Подтверждающие документы.

Материалы поступили на рассмотрение 30.01.2025 г. вх. №KZ41RVX01272306.

Общие сведения. Месторождение Бастау административно расположено в Кызылординской области, в южной части Акшабулакской грабен-синклинали Арыскупского прогиба, на разведочных блоках XXIX - 39-D (частично), Е (частично); XXX - 39-A (частично), В (частично). Ранее территория этих блоков входила в состав лицензионной территории ТОО СП «Казгермунай» (МГ №2а от 19 марта 1997г), которая была возвращена государству в связи с истечением срока разведки.

В административном отношении месторождение Бастау находится в Сырдарьинском районе Кызылординской области Республики Казахстан.

Ближайшими населенными пунктами являются железнодорожные станции: Джусалы и Джалагаш, которые расположены к юго-западу от месторождения, соответственно на расстояниях 135 км и 120 км.

Расстояние от месторождения Бастау до областного центра г.Кызылорда составляет до 115 км. На расстоянии порядка 40 км к северу от месторождения проходит нефтепровод Каракойын-Кумколь.

Крупное нефтяное разрабатываемое месторождение Кумколь с вахтовым поселком нефтяников, находится в 70 км севернее площади Бастау. В 65 км северо-западнее проходит Ленинск-Жезказганская ЛЭП.

В орографическом отношении район площади Бастау представлен песчаными барханами с абсолютными отметками рельефа 110-150 м.

Климат района резко континентальный, с большими колебаниями средних и дневных температур воздуха, годовое количество осадков 100-150 мм. Максимальные температуры летом -терны постоянные ветры юго-восточного направления, в зимнее время – метели и бураны. Водные артерии на площади работ отсутствуют.

Обеспечение буровых технической и бытовой водой производится из специальных гидрогеологических скважин, дающих высокие дебиты воды с минерализацией 0,6-0,9 г/л из отложений сенон-гурона с глубины 50-80 м. Вода не соответствует ГОСТу и не может быть использована как питьевая из-за повышенного содержания фтора.

Обоснование расчетных вариантов разработки и их исходные характеристики



Для обоснования экономически эффективной и технологически рациональной величины нефтеизвлечения были рассмотрены различные варианты разработки месторождения.

Выбор и обоснование расчетных вариантов разработки в основном определялись, исходя из положений «Кодекс РК о недрах и недропользовании», «Методическим рекомендациям по составлению проектов разработки ...», результатов промышленной разработки месторождения, а также геолого-физических условий, характеризующихся незначительной глубиной залегания, высокой вязкостью пластовой нефти, различной энергией законтурной зоны, тектонической изолированностью и высокой неоднородностью коллекторских свойств.

Рассмотренные три варианта разработки, с учетом небольших запасов и относительно небольшой площадью месторождения, плотностями сеток скважин, периодом разбуривания.

Вариант 1 (базовый).

Запланирован вывод из консервации скважин П-1 и П-4. Разработка будет данными двумя скважинами, на упруговодонапорном режиме, без ППД.

Вариант 2 (альтернативный).

Данный вариант включает себя кроме вывода из консервации скважин П-1 и П-4 дополнительное разбуривание трех добывающих скважин, по одной в год, в период -2028-2030 гг. Также месторождение запланировано к разработке на упруговодонапорном режиме без ППД.

Вариант 3 (рекомендуемый).

Данный вариант включает себя кроме вывода из консервации скважин П-1 и П-4 дополнительное разбуривание одной добывающей скважины, в период 2028г. С целью регулирования системы разработки, и оптимизации работы скважин, запланированы следующие ГТМ: прострелочно-взрывные работы (ПВР) в 2030 и 2039 году, по одной скважино/операции, а также проведение ремонтно-изоляционных работ в 2031, 2037 и 2044 году, по одной скважино-операции/год.

Также месторождение запланировано к разработке на упруговодонапорном режиме без ППД.

Основные исходные характеристики расчетных вариантов разработки

Характеристики		Варианты	
I	II	III	
Режим разработки	Упруговодонапорный	Упруговодонапорный	Упруговодонапорный
Схема размещения скважин	Избирательная	Избирательная	Избирательная
Расстояние между скважинами, м	200	120	150
Плотность сетки скважин, га/скв.	2,68	2,32	2,09
Отношение пластового и забойного давлений к давлению насыщения	$R_{пл}>R_{нас}$ $R_{заб}\geq R_{нас}$	$R_{пл}>R_{нас}$ $R_{заб}\geq R_{нас}$	$R_{пл}>R_{нас}$ $R_{заб}\geq R_{нас}$
Отношение пластового давления к забойному давлению (максимальная депрессия), Мпа	$R_{пл}=R_{заб}+\Delta P$	$R_{пл}=R_{заб}+\Delta P$	$R_{пл}=R_{заб}+\Delta P$
Объемы добычи углеводородов, тыс. т	+/- 10% от годовых показателей объемов добычи углеводородов указанных в таблицах 4.1.1-4.1.32, приведенных в разделе 3.4.2 настоящего проекта		
Показатели ввода эксплуатационных скважин, ед.	В соответствии с показателями ввода скважин из бурения и консервации из таблиц, 4.1.1-4.1.36, приведенных в разделе 3.4.2		
Коэффициент использования скважин, доли ед.:			
- добывающих	0,95	0,95	0,95
Коэффициент экспл. скважин, доли ед.:			
- добывающих	0,9	0,9	0,9

Описание технологических процессов

Технологические условия эксплуатации, на которых базируется выбор способа добычи нефти, рационального оборудования и режимов его работы, определены исходя из



геолого-промысловой характеристики разрабатываемых продуктивных горизонтов, физико-химических свойств флюидов и проектных технологических показателей, основанных на результатах опробования, испытания и исследования скважин при оценке контрактной территории на месторождения Бастау.

На месторождения Бастау находятся 2 скважин (П-1, П-4), из них скважины (П-1, П-4) в временной консервации.

Устья скважин оборудованы фонтанными арматурами, рассчитанными на рабочее давление 21МПа. Лифтовые колонны в скважинах состоят из НКТ диаметром 73 мм. Низ колонных лифтовых труб спущен выше интервала перфорации на 10,3 м и оборудован воронкой.

Обобщая результаты проведенного анализа технологических условий эксплуатации скважин, можно сделать вывод, что дальнейшая разработка месторождения Бастау на контрактной территории будет основана на винтовом способе добычи УВС.

Основные источники воздействия на окружающую среду

Проектом предусматривается бурение одной добывающей скважины и вывода из консервации скважин П-1 и П-4.

Рекомендуемым вариантом разработки предусматриваются: бурение 1 добывающей скважины глубиной 2000м и вывода из консервации скважин П-1 и П-4.

Строительство добывающих скважин и расконсервация будет осуществляться буровой установкой типа ZJ-30 или ZJ-40 (другого аналога).

При строительстве скважин и вывода из консервации скважин П-1 и П-4 основное загрязнение атмосферного воздуха предполагается в результате выделения:

- пыли в процессе строительно-монтажных работ (рытье траншеи, обвалования площадки ГСМ);
 - продуктов сгорания дизельного топлива (привод лебедки и ротора, привод буровых насосов, дизель-генератор);
 - легких фракций углеводородов от технологического оборудования (емкости для хранения горюче-смазочных материалов, технологические емкости);
- Процесс работ состоит из следующих работ: строительно-монтажные, подготовительные работы, бурение и крепление, испытание. Основными источниками выбросов загрязняющих веществ при бурении скважин являются: при СМР: ДЭС, сварочные работы, работа ямобура, перемещение грунта бульдозером, работа экскаватора, емкости для дизтоплива, моторного масла, отработанного масла, ДВС;
- при подготовительных работах к бурению, бурение и крепление скважины: Дизельные двигатели (привод насоса, привод буровой установки, ДЭС, цементировочный агрегат), емкости буровых растворов, бурового шлама, дизельного топлива, моторного масла, отработанного масла, вакуумный дегазатор, газосепаратор;
 - при испытании скважины: дизельные двигатели, (силовой агрегат, ДЭС, цементировочный агрегат), емкости дизельного топлива, моторного масла, отработанного масла.

При бурении добывающей скважины

На этапе проведения строительно-монтажных и подготовительных работ (СМР) количество источников выделения загрязняющего вещества составит 7 единиц, расположенные на площадке бурения скважины, из них 2 – организованный и 5 - неорганизованных.

Организованные источники:

- ист. N0001, Сварочный агрегат;
- ист. N0002, Дизельная электростанция;

Неорганизованные источники:

- ист. N6001, Участок сварки;
- ист. N6002, Выбросы пыли, образуемой при работе экскаватора;
- ист. N6003, Выбросы пыли, образуемой при работе бульдозера;
- ист. N6004, Уплотнение грунта катками и трамбовками;
- ист. N6005, Емкость для хранения дизельного топлива.



При проведении работ по бурению и креплению скважины, выявлено 22 источников загрязнения, 9 источников организованные, остальные 13 – неорганизованные, из них:

Организованные источники:

- ист. N0003-0005, Дизельный двигатель G12V190PZL N-810 кВт (силовой двигатель);
- ист. N0006, Дизель – генератор C400D5, N-440 кВт, 1 комплект;
- ист. N0007, Дизель – генератор резервный NTA-855-G4, N-320 кВт;
- ист. N0008, Цементировочный агрегат "ЦА-320М";
- ист. N0009, Передвижная паровая установка;
- ист. N0010, Смесительная машина СМН-20;
- ист. N0011, Дизельная электростанция 200 кВт (вахт.пос);

Неорганизованные источники:

- ист. N6006, Емкость для хранения дизельного топлива;
- ист. N6007, Емкость для хранения дизельного топлива (вахт.пос.);
- ист. N6008, Узел приготовления цементного раствора;
- ист. N6009, Насос для перекачки дизтоплива;
- ист. N6010, Емкость для хранения тех.масла;
- ист. N6011, Блок приготовления бурового раствора;
- ист. N6012, Емкость для хранения бурового раствора;
- ист. N6013, Емкость бурового шлама;
- ист. N6014, Насос для бурового раствора;
- ист. N6015, Буровой насос;
- ист. N6016, Дегазатор;
- ист. N6017, Сепаратор;
- ист. N6018, Ремонтно-механическая мастерская.

На стадии проведения работ по испытанию скважины и при интенсификации количество источников загрязнения составит 14 единиц, из них 5 организованных и 9 неорганизованных:

Организованные источники:

- ист. N0012, Дизельгенератор мощностью 100 кВт освещение
- ист. N0013, Силовой двигатель ЯМЗ-238 (подъемник А-80) мощностью 158 кВт;
- ист. N0014, Дизельгенератор (резерв.);
- ист. N0015, Паровой котел Бойлер ПКН-2М;
- ист. N0016, Цементировочный агрегат "ЦА-320М"

Неорганизованные источники:

- ист. N6019, Емкость для хранения дизтоплива;
- ист. N6020, Емкость для тех.масло;
- ист. N6021, Насос для дизтоплива;
- ист. N6022, Площадка налива нефти;
- ист. N6023, Насос для нефти;
- ист. N6024, Устье скважины;
- ист. N6025, Емкость для нефти;
- ист. N6026, Газосепаратор;
- ист. N6027, Конденсатосборник.

При количественном анализе выявлено, что выброс загрязняющих веществ в атмосферу при бурении добывающей скважины будет составлять 24,27926392 г/ сек и 221,2666402 тонн.

При выводе из консервации скважин П-1 и П-4

На этапе проведения строительно-монтажных и подготовительных работ количество источников выделения загрязняющего вещества составит 4 единицы, 1 из них является организованным, 3 источника загрязнения – неорганизованные.

Организованные источники:

Источник N 0001, сварочный агрегат;

Неорганизованные источники:

Источник N 6001, участок сварки;

Источник N 6002, погрузочно-разгрузочные работы;



Источник N 6003, разгрузка;

При проведении бурение и крепление скважины, выявлено 22 источников загрязнения, 10 источника организованные, остальные 12 – неорганизованные, из них:

Организованные источники:

Источник N 0002-0005, дизельный двигатель G12V190PZL N-810 кВт;

Источник N 0006-0007, дизельгенератор DBL-372 (дизель Mtu12V183TE32) N-372 кВт;

Источник N 0008, дизель-генератор B8L-160 (дизель 6R183TA32) N-160кВт;

Источник N 0009, цементировочный агрегат "ЦА-320М";

Источник N 0010, передвижная паровая установка;

Источник N 0011, смесительная машина СМН-20;

Неорганизованные источники:

Источник N 6004, емкость для хранения дизельного топлива;

Источник N 6005, емкость для тех.масло;

Источник N 6006, емкость для хранения бурового раствора;

Источник N 6007, узел приготовления цементного раствора;

Источник N 6008, насос для перекачки дизтоплива;

Источник N 6009, емкость бурового шлама;

Источник N 6010, блок приготовления бурового раствора;

Источник N 6011, насос для бурового раствора;

Источник N 6012, буровой насос;

Источник N 6013, дегазатор бурового раствора;

Источник N 6014, сепаратор;

Источник N 6015, ремонтно-механическая мастерская;

При проведении работ по испытанию скважин, выявлено 10 источников загрязнения, 4 источника организованные, остальные 6 – неорганизованные, из них:

Организованные источники:

Источник N 0012, силовой двигатель ЯМЗ-238;

Источник N 0013, дизельгенератор (мощностью 160 кВт) при освещении;

Источник N 0014, цементировочный агрегат "ЦА-320М";

Неорганизованные источники:

Источник N 6016, емкость для дизтоплива;

Источник N 6017, насос для дизтоплива;

Источник N 6018, насос для нефти;

Источник N 6019, площадка налива нефти;

Источник N 6020, устья скважины;

Источник N 6021, емкость для нефти;

Источник N 6022, конденсатосборник;

Источник N 6023, газосепаратор;

При количественном анализе выявлено, что выброс загрязняющих веществ в атмосферу при бурении ввода 1-ой скважины из консервации будет составлять 26,34581859 г/сек и 159,5493624 т/год (от 2-х скважин 319,0987248 тонн).

Виды и интенсивность воздействия намечаемой хозяйственной деятельности определены по проектам-аналогам. Объективно об источниках выбросов можно будет судить на последующих стадиях проекта, проанализировав все проектные решения.

При количественном анализе выявлено, что общий ориентировочный выброс загрязняющих веществ в атмосферу: *при бурении добывающей скважины и вывода из консервации скважин П-1 и П-4 в атмосферу выбрасываются 50,62508251 г/сек и 540.36536 тонн.*

Основные источники воздействия на окружающую среду ПРИ ЭКСПЛУАТАЦИИ

При проведении оценки воздействия намечаемой хозяйственной деятельности на окружающую среду определено 17 источников загрязнения атмосферного воздуха, из них 4-организованных, 13 неорганизованных.

Основные источники выбросов загрязняющих веществ в период разработки месторождения Бастау приведены ниже.



Организованные источники

- ист. N 0001, ДЭС;
- ист. N 0002, Котел Буран Бойлер;
- ист. N 0003, Факельная установка;
- ист. N 0004, ДЭС (резерв.);

Неорганизованные источники

- ист. N 6001, Емкость для дизтоплива (котельной);
- ист. N 6002, Емкость для дизтоплива;
- ист. N 6003, Замерная установка;
- ист. N 6004, Двухфазный нефтегазосепаратор (1 ступень сепарации);
- ист. N 6005, Дренажная емкость;
- ист. N 6006-6007, Накопительная емкость;
- ист. N 6008, Нефтеналивная;
- ист. N 6009, Насос для дизтоплива;
- ист. N 6010, Насос для нефти;
- ист. N 6011-6013, Площадка скважины;
- ист. N 6014, Выкидные линии;
- ист. N 6015, Конденсатосборник.

При регламентированной эксплуатации месторождения в год максимальной добычи (2029 год): 5,488741508 г/сек и 160,0444076 т/год.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды. Класс опасности веществ варьируется с 1 по 4: Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4), Азот (II) оксид (Азота оксид) (6), Углерод (Сажа, Углерод черный) (583), Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) (оксид) (516), Сероводород (Дигидросульфид) (518), Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584), Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163), Формальдегид (Метаналь) (609), Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*), Смесь углеводородов предельных C6-C 10 (1503*), Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474), Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*), Алканы C12-19 /в пересчете на C / (Углеводороды предельные C12-C 19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10), Взвешенные частицы (116), Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494), Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*). Класс опасности веществ варьируется с 2 по 3: Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*), Смесь углеводородов предельных C6- C10 (1503*), Бензол (64), Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203), Метилбензол (349).

Водопотребление и водоотведение. Проектом предусматривается обеспечение проектируемого объекта ресурсами (электроэнергией, водоснабжением и водоотведением). Ресурсы, необходимые для осуществления намечаемой деятельности, будут определены на последующих стадиях разработки проектов строительства скважин и обустройства объекта. На период проектируемых работ сырье и материалы закупаются у специализированных организаций.

Прочие материалы также будут привозиться на площадку по мере необходимости.

Отходы производства и потребления.

Отработанные масла образуются после истечения срока годности и в процессе эксплуатации находящегося на балансе предприятий автотранспорта, а также в процессе замены промышленных масел в металло обрабатывающем оборудовании. По мере образования отработанные масла накапливаются в герметичных емкостях. В дальнейшем отработанные масла передаются по договору в специализированное предприятие.

Промасленная ветошь. Процесс, при котором происходит образование отхода: различные вспомогательные работы, эксплуатация и ремонт станков, оборудования, спецтехники и автотранспорта. Опасным компонентом являются нефтепродукты. Раздельный сбор и хранения отходов предусматривается в специальных контейнерах и на



специально отведенных площадках, с последующей передачей сторонней организацией по договору.

Огарки сварочных электродов на предприятие образуются в результате проведения сварочных работ, которые осуществляются на передвижных постах электродуговой сварки. Отход представляет собой остатки электродов. Огарки сварочных электродов временно накапливаются в контейнере. По мере накопления огарки сварочных электродов сдаются в специализированное предприятие по договору.

Твердо-бытовые отходы собираются в металлических контейнерах, установленные на бетонные покрытия. Образуются в результате непроизводственной деятельности персонала предприятия, а также при уборке помещений и территорий.

Отработанные ртутьсодержащие лампы образуются вследствие истощения ресурса времени работы в процессе освещения открытых площадок, производственных и административных помещений предприятия. По мере выхода из строя люминесцентные лампы складывают в таре завода-изготовителя в специализированном помещении, предназначенном для их хранения. По мере накопления, отработанные люминесцентные лампы передаются по договору в специализированное предприятие.

Буровой шлам образуется при бурении скважин. По мере накопления передается специализированным предприятиям. Хранится в металлических контейнерах и передается в специализированное предприятие.

Отработанный буровой раствор образуется при бурении скважин. По мере образования хранится в металлических контейнерах и передается специализированным организациям.

Тара из-под химреагентов образуется при расходовании химических реагентов в технологическом процессе производства. По мере накопления отходы передаются сторонним организациям.

Металлолом на предприятие образуется при проведении ремонта специализированной техники, а также при списании оборудования. Лом черных металлов временно накапливается на площадках территории предприятия. По мере накопления передается в специализированное предприятие на договорной основе.

Фильтры масляные устанавливаются в маслопроводе двигателей для очистки масла от технических примесей. Смена фильтров проводится при техническом обслуживании автомобиля, связанной с заменой масла или через 10000 км. По мере накопления передается в специализированное предприятие на договорной основе.

Отработанные автошины образуются в процессе эксплуатации автотранспорта образуются изношенные автошины и автомобильные камеры. Количество изношенных шин автомобилей определяется по удельным показателям в зависимости от пробега автомобилей. По мере накопления передается в специализированное предприятие на договорной основе.

Отработанные аккумуляторы образуются после истечения срока годности при эксплуатации ДЭС (дизельная электростанция), находящегося на балансе автотранспорта. Отработанные аккумуляторы временно хранятся (накапливаются) в специально отведенном складском помещении на территории предприятия. По мере накопления передаются для утилизации на договорной основе стороннему специализированному предприятию, имеющему соответствующую лицензию на утилизацию данного вида отходов.

Нефтьшлам образуется при зачистке резервуаров, трубопроводов, технологических, дренажных емкостей. По мере образования временно хранится (накапливается) в металлических контейнерах на площадке с бетонированным основанием. По мере накопления передается для утилизации на договорной основе стороннему специализированному предприятию, имеющему лицензию на утилизацию нефтьшлама.

Пищевые отходы продукты питания, утратившие полностью или частично свои первоначальные потребительские свойства в процессах их употребления или хранения. По мере образования пищевые отходы временно накапливаются в герметично закрывающемся контейнере. По мере накопления передаются на договорной основе сторонней организации во вторичное использование или утилизацию.

Отходы орг.техники. Данный вид отхода представляет собой изношенную компьютерную технику, электрооборудование для бесперебойного снабжения электрической



энергии. Отходы компьютерной техники образуются при эксплуатации оргтехники и комплектующих приборов в офисном помещении от деятельности работающего персонала.

По мере образования отходы временно накапливаются в контейнерах на специализированной площадке с бетонным основанием и ограждением. Бракованное электрооборудование передается по договору со специализированной организацией, имеющие лицензию по переработке, обезвреживанию, утилизации и (или) уничтожению опасных отходов, либо передаются на разбор для повторного использования организации, имеющей уведомление.

Строительные отходы керамические отходы, металлочерепица, гипсокартон, штукатурка, лом абразивных и шлифовальных кругов, офитовая (серпантенитовая) взвесь, шлам карбитный, шлак, шлам от промывки котлов, отработанный сульфатоуголь, отработанный катионит, бетанол и прочее) образуются при строительстве новых объектов и обустройстве действующих объектов. Хранится в специально отведенных площадках и передается в специализированное предприятие.

Изношенная спецодежда и СИЗ. Всем рабочим выдается спецодежда и средства индивидуальной защиты (СИЗ). Количество и тип спецодежды зависит от назначения. Зимняя спецодежда выдается 1 раз в два года, летняя спецодежда – 1 раз в год. Спецодежда по мере загрязнения подвергается химчистке. Сбор и хранения отходов предусматривается в специальных контейнерах и на специально отведенных площадках, с последующей передачей сторонней организацией по договору.

Образующие отходы производства и потребления будут передаваться специализированным организациям имеющие лицензию по переработке, обезвреживанию, утилизации и (или) уничтожению опасных отходов в соответствии п.1 статьи 336 Закона Республики Казахстан "О разрешениях и уведомлениях.

Согласно ст. 320 п.2-1 Экологического кодекса РК места временного складирования отходов на месте образования предназначены 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.

Все образованные отходы будут храниться в контейнерах с маркировкой с указанием содержимого, в соответствии с нормативными требованиями по хранению, а также в соответствии с рекомендациями поставщика или изготовителя. Контейнеры будут храниться в специально отведенных местах на достаточном удалении от любого взрыво- и пожароопасного участка. Передача отходов предусматривается специализированным организациям имеющие лицензию по переработке, обезвреживанию, утилизации и (или) уничтожению опасных отходов.

Предварительный перечень отходов в процессе строительства 1 скважины составит: 902,75502 тонн, в том числе: Буровой шлам – 417,678 тонн; ОБР – 466,4 тонн; Отработанное масло – 3,505 тонн; ТБО – 9,86 тонн; Металлолом - 5,07 тонн; Огарки использованных электродов – 0,003 тонн; Тара из-под химреагентов – 0,225 тонн; Промасленная ветошь – 0,0127 тонн, Отработанные люминесцентные лампы - 0,00132 тонн.

Предварительный перечень отходов при выводе из консервации скважин составит: 315,92726 тонн (от 2-х скважин 631,85452 тонн), в том числе: Буровой шлам – 115,413 тонн; ОБР – 192,56224 тонн; Отработанное масло – 2,85 тонн; ТБО – 2,86 тонн; Металлолом - 2 тонн; Огарки использованных электродов – 0,003 тонн; Тара из-под химреагентов – 0,225 тонн; Промасленная ветошь – 0,0127 тонн; Отработанные люминесцентные лампы - 0,00132 тонн.

Предварительный перечень отходов при эксплуатации месторождения на 1 год составит: 109,9046 т, в том числе: Отработанные люминесцентные и ртутные лампы (опасные) – 0,0044 т; Промасленная ветошь (опасные) -0,254 т; Отработанные масла всех типов (опасные) – 3,75 т; Металлолом (неопасные) -10,0 т; Коммунальные отходы (ТБО) (неопасные) -28,7912 т; Пищевые отходы (неопасные) - 10,25 т; Нефтешлам – 50,0 т; Отработанные аккумуляторы (опасные) - 0,545 т; Отработанные фильтры (опасные) - 0,25 т; Отработанные шины (опасные) - 0,56 т; Изношенные средства защиты и спецодежды (неопасные) – 0,5 т; Строительный мусор – 5,0 т.



В дальнейшей разработке проектной документации необходимо учесть требования Кодекса:

1) 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 25.04.2018 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 139 Кодекса «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 оценки воздействия на окружающую среду.

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 РК о недрах и недропользовании.



3) 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.

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 РК.

5) Согласно п.4 статьи 225 Кодекса, если при проведении операций по недропользованию происходит не запроектированное 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 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 06.08.2021 года №314 необходимо указать класс опасности отходов (опасный, неопасный, зеркальные отходы).

8) Предусмотреть мероприятие по посадке зеленых насаждений (Приложение 4 к Кодексу).

9) Согласно ст.78 Кодекса, после проектный 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.

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.

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 №KZ68VWF00281883 от 14.01.2025г.



2. Проект «Отчет о возможных воздействиях на окружающую среду» к «Проекту разработки месторождения Бастау».

3. Протокол общественных слушаний в форме открытого собрания по проекту «Разработки месторождения Бастау».

В дальнейшей разработке проектной документации необходимо учесть требования экологического законодательства.

Вывод: Представленный проект «Отчет о возможных воздействиях на окружающую среду» к «Проекту разработки месторождения Бастау» допускается к реализации намечаемой деятельности при соблюдении условий, указанных в настоящем заключении.

Руководитель Департамента

Н. Өмірсерікұлы

Исп. Кауменов Н.
Тел. 230019

Руководитель департамента

Өмірсерікұлы Нұржан

