

«ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ЭКОЛОГИЯ ЖӘНЕ ТАБИҒИ РЕСУРСТАР
МИНИСТРЛІГІ
ЭКОЛОГИЯЛЫҚ РЕТТЕУ ЖӘНЕ
БАҚЫЛАУКОМИТЕТІНІҢ
МАҢГЫСТАУ ОБЛЫСЫ БОЙЫНША
ЭКОЛОГИЯ ДЕПАРТАМЕНТІ»
РЕСПУБЛИКАЛЫҚ
МЕМЛЕКЕТТІК МЕКЕМЕ



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

Қазақстан Республикасы, Маңғыстау облысы
130000 Ақтау қаласы, промзона 3, ғимарат 10,
телефон: 8/7292/ 30-12-89
факс: 8/7292/ 30-12-90

Республика Казахстан, Мангистауская область
130000, город Ақтау, промзона 3, здание 10,
телефон: 8/7292/ 30-12-89
факс: 8/7292/ 30-12-90

ТОО «SherqalaPetroleum»

Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействия намечаемой деятельности

На рассмотрение представлены: Заявление о намечаемой деятельности
«Проект разработки месторождения Северное Придорожное».

Материалы поступили на рассмотрение: 21.05.2024. вх. KZ11RYS00636493.

Общие сведения

В административном отношении площадь исследований находится в Каракиянском района Мангистауской области Республики Казахстан. Районный центр – поселок Курык находится в 46 км на юго-восток от месторождения. Областной центр город Ақтау – в 69 км к западу. Ближайший населенный пункт – рабочий поселок Жетыбай – в 10 км на восток. Рядом с месторождением проходит асфальтированное шоссе «Ақтау-Жанаозен». Контракт на добычу углеводородного сырья № 5300-УВС от «14» декабря 2023 г., со сроком действия 25 (двадцать пять) лет – до «14» декабря 2048 г. За ТОО «Sherqala Petroleum» закреплен Участок недр (Горный отвод) в Мангистауской области Республики Казахстан, площадью 14.96 кв.км. Координаты скважин на месторождении Северное Придорожное: скв.№3 широта 43°31'6, долгота 51°59'20, скв. №4 . широта 43°33'27, долгота 51°58'15, скв. №12Д широта 43°33'27, долгота 51°59'18, скв. №13 . широта 43°32'58, долгота 51°59'46, скв. №14 широта 43°32'53, долгота 51°59'0, скв. №50 широта 43°33'18, долгота 51°58'53, скв. №51 широта 43°33'34, долгота 51°58'52, скв. №52 широта 43°33'33, долгота 51°58'52.



Краткое описание намечаемой деятельности

Учитывая характеристики месторождения Северное Придорожное, такие как: глубина залегания, смешанный тип пород-коллекторов, конфигурация и геометрия нефтяных залежей, незначительные запасы нефти, аномально высокое начальное пластовое давление и «запечатанность» нефтяных залежей, а также учитывая опыт разработки соседних месторождений с аналогичными условиями залегания (Алатобе, Аккар Северный, Придорожное, Северное Придорожное, Атамбай-Сартобе, Аккар Восточный, Жетыбай Западный и т.д.), в рамках настоящего проектного документа все рассмотренные варианты разработки, согласно вышеотмеченным рекомендациям «Единые правила...», предусматривают эксплуатацию выделенного среднетриасового горизонта месторождения Северное Придорожное на режиме истощения пластовой энергии, без организации системы поддержания пластового давления. Ниже представлено описание основных технологических показателей по рассмотренным вариантам разработки месторождения Северное Придорожное.

Вариант разработки 1. Основные технологические показатели, следующие: - рентабельный период разработки – 20 лет (2024-2043 гг.); - стабильная максимальная добыча нефти достигается в 2026-2027 гг. и в среднем составляет 9,3 тыс.т; - ввод скважин из консервации – 7 ед., из них: в 2024 г. – 4 ед. и 2025 г. – 3 ед.; - фонд добывающих скважин – 7 ед.; - прогнозируется рентабельная нефтеотдача 22,9 %, что ниже утвержденной ГКЗ Республики Казахстан величины – 23,4 %.

Вариант разработки 2. Основные технологические показатели, следующие: - рентабельный период разработки – 21 год (2024-2044 гг.); - стабильная максимальная добыча нефти достигается в 2026-2027 гг. и в среднем составляет 10,0 тыс.т; - ввод скважин из консервации – 7 ед., из них: в 2024 г. – 4 ед. и 2025 г. – 3 ед.; - зарезка бокового ствола (ЗБС) в 2025 г. из существующей скважины 51; - фонд добывающих скважин – 7 ед.; - суммарная добыча нефти за весь рентабельный период разработки месторождения Северное Придорожное, включая накопленную добычу нефти по состоянию изученности на 01.01.2024 г. составит 648,6 тыс.т; - прогнозируется рентабельная нефтеотдача 23,3 %, что на уровне утвержденной ГКЗ Республики Казахстан величины – 23,4 %.

Вариант разработки 3. Основные технологические показатели, следующие: - рентабельный период разработки – 19 лет (2024-2041 гг.); - стабильная максимальная добыча нефти достигается в 2026-2027 гг. и в среднем составляет 10,8 тыс.т; - ввод скважин из консервации – 7 ед., из них: в 2024 г. – 4 ед. и 2025 г. – 3 ед.; - зарезка бокового ствола (ЗБС) в 2025 г. из существующей скважины 51; - проведение кислотного разрыва пластов (к-ГРП) в 2025 г. в существующей скважине 3; - фонд добывающих скважин – 7 ед.; - прогнозируется рентабельная нефтеотдача 23,1 %, что на уровне утвержденной ГКЗ Республики Казахстан величины – 23,4 %. В 2025 г. в скважине 14 рекомендуется провести перестрел в интервале 4160-4203 м глубокопроникающими зарядами, а также проведение кислотной обработки перед опробованием. При неполучении притоков нефти, недропользователю рекомендуется провести зарезку бокового ствола (ЗБС) из скважины в 2026 г., при получении положительных результатов по



эксплуатационной скважине 51. Ориентировочные объемы сжигания сырого газа при опробовании скважины 14 составит – 183600 тыс. м³, Время опробования, 90 сут. Предполагаемые размеры. Площадь контрактной территории для оценки – 14.96 кв.км. Характеристику продукции. В дегазированном состоянии нефть среднетриасового горизонта характеризуется как «легкая», «высокопарафинистая», «малосернистая», «смолистая» и «вязкая». Так, средняя плотность нефти составляет 0,828 г/см³, при изменениях в пределах 0,808-0,846 г/см³. Вязкость нефти при 50 оС составляет в среднем 9,4 мПа*с. Средняя температура застывания дегазированной нефти составляет «плюс» 38 оС. В нефти содержится парафин, составляя в среднем 23,5 % масс., асфальтенов и смол в сумме 3,9 % масс., серы – в среднем 0,03 % масс. Средняя температура кипения нефти составляет 89 оС.

Согласно рекомендуемого 2-го варианта разработки, с учетом вводимых из консервации, зарезки бокового ствола к скважине, принципиальная схема обустройства выглядит следующим образом: Производственные мощности всех объектов промысла и технологических установок должны соответствовать следующим проектным технологическим показателям разработки, по нижеследующим параметрам: - по нефти 10,2 тыс.т/год. - по жидкости 10,2 тыс.т/год - по газу 1,977 млн. м³/год. Нефтегазовая смесь со скважин по выкидным трубопроводам условным диаметром Ду = 70-80 мм, за счет избыточного давления на устье поступает на групповую замерную установку (ГЗУ). Протяженность выкидных трубопроводов от ГЗУ до скважины 3 составляет 150 м, скважины 4 – 1400 м, скважины 13 – 650 м, скважины 12Д – 550 м, скважины 50 – около 460 м, скважины 52 – около 1000 м. Выкидные трубопроводы от скважин до ГЗУ проложены с укладкой в грунт на глубину 0,8 м до верхней образующей трубы. Технологическая схема ГЗУ включает: 1 – замерная блок-гребенка на 6 скважин; 2 – замерной трап; 3 – горизонтальный нефтегазовый сепаратор; 4 – горизонтальные резервуары; 5 и 6 – насосы откачки нефти; 7 – печи огневого подогрева; 8 – нефтеналивная установка; 9 – вертикальный газовый сепаратор; 10 – дренажная емкость; 11 – факельная система. На ГЗУ производится индивидуальный поочередный замер дебита продукции каждой скважины на замерной гребенке через замерной трап. Продукция остальных скважин общим потоком по трубопроводу поступает на I-ю ступень сепарации в горизонтальный нефтегазовый сепаратор. Нефть, после I-й ступени сепарации, подогревается и подается на группу горизонтальных аппаратов-отстойников 4 для более глубокой дегазации и отстоя. После отстоя отбирают пробу для анализа качественных показателей товарной нефти. С целью подогрева продукции перед наливом в автовоз, нефть проходит подогрев на водогрейной установке (ВГУ). На нефтеналивной эстакаде производится налив нефти в передвижные автоцистерны и транспортируется на узел сдачи нефти на расстояние 10 км, где по мере накопления она сдается на НПС «Жетыбай» АО «КазТрансОйл». Для вахтового поселка также планируется использование котлов модели «Buran Boiler», для подогрева воды, обогрева помещений и других бытовых объектов в вахтовом поселке. Технологический процесс на УСН осуществляется следующим образом. Товарная нефть, предварительно нагретая, из попеременно работающих горизонтальных резервуаров объемами 50 м³ и 100 м³ откачивается насосными агрегатами типа НБ-125 и НБ-50 по трубопроводу через узел учета нефти на НПС «Жетыбай» АО



«КазТрансОйл». Для подогрева продукции используется одна установка УН-0,2. Дренаж из технологических сетей (трубопроводов) и резервуаров поступает в подземную горизонтальную дренажную емкость. Установка подготовки газа (УПГ) нефтепромысла предназначена для извлечения из газожидкостной смеси осушенного газа. Проектная мощность УПГ составляет 14,892 млн.м³/год (40 800 м³/сут). Для экспорта газа в магистральный газопровод «Жанаозен-Актау», принадлежащий ТОО «Магистральная газопроводная система» АО «КазТрансГаз-Аймак» получатель – ТОО «МАЭК-Казатомпром», проложен газопровод протяженностью 700 м. Газ в трубопровод подается после компримирования на блочной компрессорной станции. Также подготовленный газ используется для бытовых нужд, в системе обогрева вахтового поселка и котельной, где расположены основной и резервные котлы. Источниками потребления сырого газа на месторождении Северное Придорожное будут являться устьевой нагреватель УН-0,2 на УСН, путевые подогреватели ПП-0,63 (в количестве 2 ед., их них: рабочий и резервный) и котел «BuranBoiler». Расход газа газопотребляющего оборудования следующий: - устьевой нагреватель (УН-0,2) – 25 м³/час; - путевой подогреватель (ПП-0,63) – 100 м³/час; - котел «Buran Boiler» – 19,9 м³/час. Весь оставшийся подготовленный газ будет сдаваться в АО «КазТрансГаз-Аймак».

Период разработки по 2-му рекомендуемому варианту – рентабельный период разработки – с 2024-2044 гг. постутилизация объекта 2045 год.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Описание ожидаемых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу:

При количественном анализе выявлено, что общий выброс загрязняющих веществ в атмосферу составит: - при расконсервации скважин 10,481663 г/с или 2,523136 т/год (от 6-ти скв. – 62,889980 г/с или 15,138817 т/год), от 14 скважины с сжиганием газа при опробовании составит 11,070596 г/с или 7,102692 т/год. - при зарезки бокового наклонно-направленного ствола 26,051599 г/с или 35,790272 т/цикл. - при разработки месторождения при максимальной добычи нефти в 2026 году составит 6,835646 г/с или 33,184721 т/год. Наименования загрязняющих веществ, их классы опасности: 0301 Азота диоксид 0,214803 г/с или 3,653806 т/год, Класс опасности 2, 0304 Азота оксид 0,034905 г/с, 0,593744 т/год, Класс опасности 3, 0328 0337 Углерод оксид 0,139593 г/с, 2,410810 т/год, Класс опасности 4, 0410 Метан 0,102290 г/с, 1,922606 т/год, ОБУВ 50, 0415 Смесь углеводородов предельных С1-С5 5,579804 г/с, 7,174819 т/год, ОБУВ 50, 0416 Смесь углеводородов предельных С6-С10 0,379748 г/с, 5,228398 т/год, ОБУВ 30, 0602 Бензол 0,125961 г/с, 4,048178 т/год Класс опасности 2, 0616 Диметилбензол 0,128538 г/с, 4,083656 т/год Класс опасности 3, 0621 Метилбензол 0,129178 г/с, 4,042679 т/год Класс опасности 3, 0328 Углерод 0,000825 г/с, 0,026025 т/год, Класс опасности 3.

На месторождении Северное Придорожное отсутствуют поверхностные и подземные источники воды питьевого качества, поэтому для обеспечения хозяйственно-бытовых, питьевых и производственных нужд на предприятии используется привозная питьевая вода, поставляемая на договорной основе.



Питьевая (пресная) вода доставляется автоцистернами на договорной основе. Для приготовления пищи в столовой предусмотрена отдельная ёмкость для питьевой воды, с герметичным люком и устройством для отбора проб воды. Привозная бутилированная питьевая вода поставляется на месторождение на платной основе для питьевых нужд работающего персонала.

Общее количество воды, используемой при расконсервации/испытании скважин составляет 217,6 м³/сква/цикл (1523,2 м³ – 7 скв.). Водопотребление, м³/цикл Питьевая вода, в том числе: 32,2 м³/цикл - на хоз-бытовые нужды (225,4 м³ -7 св.) Вода на технические нужды 135,4 м³/цикл (947,8 м³ – 7 скв., Всего 217,6 м³/сква/цикл (1523,2 м³ – 7 скв.). Водоотведение – 32,2 м³ (225,4 м³ – 7 скв.). Общее количество воды, используемой при зарезки бокового ствола составляет 476,71 м³/сква/цикл. Водопотребление, м³/цикл Питьевая вода, в том числе: 233,3 м³/цикл - на хоз-бытовые нужды. Вода на технические нужды 106,15 м³/цикл, для котельной установки – 87,3 м³/цикл. Всего: 476,7 м³/сква/цикл Водоотведение - 233,3 м³. Расход воды при разработке месторождения - Водопотребление: 2882,04 м³, Водоотведение: 2305,632 м³. Отвод сточных вод от санитарных приборов осуществляется по самотечным канализационным трубам в специальную емкость (гидроизолированные септики), из которого по мере накопления откачиваются и вывозятся специальным автотранспортом на очистные сооружения в соответствии с договором. Производственно-ливневые сточные воды представлены водами, образующимися в процессе работ промысла и ливневыми стоками. Система производственно-ливневой канализации предназначена для сбора дождевых вод с технологической площадки с твердым покрытием и с обвалованных участков через дождеприёмные колодцы и приямки. Все производственные стоки, формирующиеся под влиянием хозяйственной деятельности предприятия при выполнении производственных операций, собираются в подземную металлическую емкость, откуда по мере необходимости вывозятся сторонней организацией на договорной основе.

Описание отходов, управление которыми относится к намечаемой деятельности:

Лимиты накопления отходов производства и потребления при расконсервации скважин. Твердо-бытовые отходы (пластиковые отходы, стекло, бумага, пищевые отходы) – обеспечение жизнедеятельности обслуживающего персонала, продукты жизнедеятельности работающего персонала – 0,1644 т, 5 класс Неопасные 20 03 01. Ветошь промасленная - ткани для вытирания, загрязненные опасными материалами, обслуживание машин и механизмов - 0,0127 т, 3 класс Умеренно опасные 15 02 02. Отработанное масло - различные виды масел – 0,1425 т 3 класс Умеренно опасные 13 02 06* Буровые отходы (буровой шлам, отработанный БР) - бурение скважин – 152,0 т. 3 класс Умеренно опасные 01 05 05* Металлолом - износ оборудования, машин и механизмов – 0,3 т. 4 класс Мало опасные 16 01 17 Огарки сварочных электродов – отходы сварки, проведение сварочных работ – 0,00075 т 4 класс Мало опасные 12 01 13. Используемая тара (упаковочная тара из-под реагентов, бочки из-под масел и др.) – 0,2 т 4 класс Мало опасные 16 07 08. ВСЕГО - 152,8204/сква. (1069,7428т – 7 скв.). №2 Лимиты накопления отходов производства и потребления при зарезки бокового ствола Твердо-бытовые отходы (пластиковые отходы, стекло, бумага,



пищевые отходы) – обеспечение жизнедеятельности обслуживающего персонала, продукты жизнедеятельности работающего персонала – 0,2226 т, 5 класс Неопасные 20 03 01. Ветошь промасленная - ткани для вытирания, загрязненные опасными материалами, обслуживание машин и механизмов - 0,0127 т, 3 класс Умеренно опасные 15 02 02. Отработанное масло - различные виды масел – 4,0 т 3 класс Умеренно опасные 13 02 06* Буровые отходы (буровой шлам, отработанный БР) - бурение скважин – 120,147 т. 3 класс Умеренно опасные 01 05 05* Металлолом - износ оборудования, машин и механизмов – 1,3574 т. 4 класс Мало опасные 16 01 17 Огарки сварочных электродов – отходы сварки, проведение сварочных работ – 0,0008 т 4 класс Мало опасные 12 01 13. Используемая тара (упаковочная тара из-под реагентов, бочки из-под масел и др.) – 0,9879 т 4 класс Мало опасные 16 07 08. ВСЕГО - 126,7278 т. №3. Лимиты накопления отходов производства и потребления при разработке месторождения. Основными видами отходов в период реализации проектных решений на месторождении Северный Придорожное контрактной территории ТОО «Sherqala Petroleum» будут являться: Металлолом (Неопасные отходы) – образуются при монтаже и демонтаже технологического оборудования, при ремонте автотранспорта. На предприятии проводят сортировку металлолома, хранение предусмотрено на специальной площадке, в отдельном контейнере, с последующей сдачей специализированной организации на договорной основе по мере накопления. Количество отхода – 0,2 тонн. Ветошь промасленная - ткани для вытирания, загрязненные опасными материалами, обслуживание машин и механизмов, 3 класс Умеренно опасные 15 02 02. Промасленная ветошь собирается в специальные металлические контейнеры, и по мере накопления вывозится и утилизируется специализированной организацией на договорной основе. Количество отхода – 0,0127 тонн. Коммунальные отходы (ТБО) (Неопасные отходы) – образуются в процессе жизнедеятельности персонала предприятия, собираются в специальные контейнеры, и по мере накопления вывозятся на утилизацию специализированной организацией на договорной основе. Количество отхода – 7,950 тонн. Ориентировочный объем образования отходов в период разработки на месторождении Северное Придорожное - 8,1627 т/год.

На территории зеленые насаждения отсутствуют.

Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных не предполагается.

Иные ресурсы, необходимые для осуществления намечаемой деятельности: Технологическое и энергетическое топливо – Попутный нефтяной газ на собственные нужды. Электроэнергия – ЛЭП. Тепло – котельные установки. Территория ТОО «Sherqala Petroleum» является развитой инфраструктурой. Обслуживание технологических объектов будут осуществлять существующий на месторождении персонал.

Возможные формы негативного воздействия на окружающую среду в результате осуществления намечаемой деятельности: Уровень воздействия при разработке месторождения Северное Придорожное на элементы биосферы находится в пределах адаптационных возможностей данной территории. Воздействие на здоровье населения отсутствует, ввиду большого отдаления от них. Реализация проекта окажет положительное влияние на местную и региональную



экономику и спрос товаров местного производства, а также окажет рост среди занятости местного населения. Интегральное воздействие (среднее значение) при реализации проектных решений на месторождении Северное Придорожное составляет 12 баллов, что соответствует среднему уровню воздействия на компоненты окружающей среды. Изменения в окружающей среде превышает цепь естественных изменений, среда восстанавливается без посторонней помощи частично или в течение нескольких лет. Реализация проектных решений при соблюдении норм технической и экологической безопасности, проведении технологических и природоохранных мероприятий не приведет к значительным изменениям в компонентах окружающей среды.

Мероприятия, предусмотренные для предотвращения (снижения) воздействия: Атмосферный воздух: использование современного нефтяного оборудования с минимальными выбросами в атмосферу, строгое соблюдение всех технологических параметров, осуществление постоянного контроля герметичности оборудования, проверка готовности систем извещения об аварийной ситуации, систематический контроль за состоянием горелочных устройств печей, усиление мер контроля работы основного технологического оборудования, соблюдение требований охраны труда и техники безопасности; проведение мониторинговых наблюдений за состоянием атмосферного воздуха. Водные ресурсы: обеспечение антикоррозийной защиты металлоконструкций; контроль над размещением взрывопожароопасных веществ и их складированием, недопущение слива различных стоков; необходимо предотвращать возможные утечки, предотвращать использование неисправной запорно-регулирующей аппаратуры, механизмов и агрегатов, регулярный профилактический осмотр состояния систем водоснабжения и водоотведения. Недр: работа скважин на установленных технологических режимах, обеспечивающих сохранность скелета пласта; конструкции скважин в части надежности, технологичности и безопасности должны обеспечивать условия охраны недр и окружающей среды, в первую очередь за счет прочности и долговечности крепи скважин, герметичности обсадных колонн и перекрываемых ими кольцевых пространств, а также изоляции флюидосодержащих горизонтов друг от друга, от проницаемых пород и дневной поверхности; предотвращение выбросов, открытого фонтанирования, грифообразования, обвалов стенок скважин, поглощения промывочной жидкости и других осложнений. Почвенный и растительный покров: использование только необходимых дорог, в местах разлива нефти произвести снятие и вывоз верхнего слоя почвы; восстановление земель; сбор и вывоз отходов, проведение экологического мониторинга за состоянием почвенного и растительного покрова. Животный мир: сохранение и восстановление биоресурсов; не допускать движение транспорта по бездорожью; запретить несанкционированную охоту; запрещение кормления диких животных; соблюдение норм шумового воздействия; создание ограждений для предотвращения попадания животных на объекты; изоляция источников шума; проведение мониторинга животного мира.



Намечаемая деятельность: «Проект разработки месторождения Северное Придорожное», относится согласно пп.1.3 п.1 раздела 1 приложения 2 к Экологическому кодексу Республики Казахстан от 02.01.2021 года №400-VI к I категории.

Выводы о необходимости или отсутствия проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду: Необходимо проведение обязательной оценки воздействия на окружающую среду согласно пп. 8 п.29 Инструкции по организации и проведению экологической оценки.

Оценка воздействия на окружающую среду признается обязательной, если предполагаемая деятельность:

- в черте населенного пункта или его пригородной зоны.

По результатам скрининга воздействия намечаемой деятельности, указанные в следующих подпунктах п.25 настоящей инструкции признаны возможным или неопределено:

- 1) осуществляет выбросы загрязняющих (в том числе токсичных, ядовитых или иных опасных) веществ в атмосферу, которые могут привести к нарушению экологических нормативов или целевых показателей качества атмосферного воздуха, а до их утверждения – гигиенических нормативов;
- 2) оказывает воздействие на населенные или застроенные территории;

При разработке отчета о возможных воздействиях:

1. Описание предполагаемого места осуществления намечаемой деятельности, его координаты, определенные согласно геоинформационной системе, с векторными файлами, а также описание состояния окружающей среды в предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности.

2. Способы и меры восстановления окружающей среды на случай прекращения намечаемой деятельности, определенные на начальной стадии ее осуществления.

3. Нормативы допустимых выбросов определяются для отдельного стационарного источника и (или) совокупности стационарных источников, входящих в состав объекта I или II категории, расчетным путем с применением метода моделирования рассеивания приземных концентраций загрязняющих веществ таким образом, чтобы общая нагрузка на атмосферный воздух в пределах области воздействия не приводила к нарушению установленных экологических нормативов качества окружающей среды или целевых показателей качества окружающей среды.

4. Провести анализ текущего состояния компонентов окружающей среды на территории и (или) в акватории, в пределах которых предполагается осуществление намечаемой деятельности, а также результаты фоновых исследований, если таковые имеются у инициатора.

5. Необходимо представить характеристику возможных форм негативного и положительного воздействий на окружающую среду в результате осуществления намечаемой деятельности, их характер и ожидаемые масштабы с учётом их



вероятности, продолжительности, частоты и обратимости, оценка их существенности.

6. Провести инвентаризацию всех образуемых отходов производства и потребления при осуществлении деятельности.

7. Определить классификацию и методы переработки, утилизации всех образуемых отходов.

8. Предусмотреть мероприятия по охране атмосферного воздуха.

9. Информацию о категории земель и целях использования земель в ходе строительства и эксплуатации объектов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности.

10. Способы и меры восстановления окружающей среды на случай прекращения намечаемой деятельности, определенные на начальной стадии ее осуществления.



Руководитель департамента

Джусупкалиев Армат Жалгасбаевич

