

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



РЕСПУБЛИКАНСКОЕ  
ГОСУДАРСТВЕННОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ  
«ДЕПАРТАМЕНТ ЭКОЛОГИИ  
ПО МАНГИСТАУСКОЙ ОБЛАСТИ  
КОМИТЕТА ЭКОЛОГИЧЕСКОГО  
РЕГУЛИРОВАНИЯ И КОНТРОЛЯ  
МИНИСТЕРСТВА ЭКОЛОГИИ ГЕОЛОГИИ  
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 "Емир-Ойл"

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

На рассмотрение представлены: Заявление о намечаемой деятельности, материалы оценки воздействия на окружающую среду на «Проект разработки месторождения Долинное».

Материалы поступили на рассмотрение: 15.03.2022 г. вх. KZ20RYS00225633

### Общие сведения

В административном отношении месторождение Долинное находится на территории Мунайлинского района Мангистауской области. Месторождение Долинное ранее состояло из двух месторождений (Долинное и Есен), которые решением ГКЗ от 24.11.2021г №2374-21-У были объединены в одно месторождение. Соответствующие участки объединенного месторождения в «Проекте разработки месторождения Долинное» приняты в качестве промысловых участков Северо-Западный (ранее Долинное) и Юго-Восточный (ранее Есен). Месторождение находится в районе с высокоразвитой инфраструктурой нефтяного профиля. Областной центр (г. Ақтау) находится в 50 км к юго-западу от площади месторождения. Железная дорога «Мангышлак-Бейнеу-Мака́т» расположена в непосредственной близости от месторождения. В 35 км к югу от месторождения Долинное проходит асфальтированная дорога Ақтау-ЖанаОзен. Основным видом деятельности ТОО «Емир Ойл» является добыча углеводородного сырья. Площадь Горного отвода вышеуказанных двух участков месторождения составляет 29,57 км<sup>2</sup>.

### Краткое описание намечаемой деятельности

«Проекта разработки месторождения Долинное» является совершенствование системы разработки месторождения с обоснованием внедрения мероприятий по оптимизации разработки, обеспечивающих максимальную технологическую эффективность и экономическую ценность месторождения, как для Республики Казахстан, так и для Недропользователя. Максимальная годовая добыча нефти составит 136,8 тыс.т, максимальная добыча жидкости 154,8 тыс.т, максимальная добыча газа 55,7



млн. м<sup>3</sup>. Площадь Горного отвода составляет 29,57 км<sup>2</sup>. Нефть месторождения в пластовых условиях характеризуется плотностью 0,537-0,781 г/см<sup>3</sup>, в среднем 0,68 г/см<sup>3</sup>, вязкостью в среднем 0,18-2,8 мПа\*с. Давление насыщения нефти газом при средней пластовой температуре 133 °С и давлении 36,7 МПа составляет в среднем 18,1 МПа, газосодержание нефти –162,8 м<sup>3</sup>/т, объёмный коэффициент – в среднем 1,425 доли ед. В поверхностных условиях нефти месторождения имеет плотность при 20 °С в пределах 0,748-0,825 г/см<sup>3</sup>, в среднем 0,802 г/см<sup>3</sup>. По плотности нефть месторождения относится к средним, по содержанию серы – к малосернистым (0,02% масс), парафина к высокопарафинистым (16,35% масс), смол силикагелевых – к малосмолистым (3,01% масс). Кинематическая вязкость при 40 °С в среднем составляет 5,26 мм<sup>2</sup>/с и относится к маловязким нефтям. Содержание в нефти бензиновых фракций, выкипающих до 200 °С составляет 32% об, керосиновых до 300 °С – 53% об. Накопленная добыча нефти за проектно-рентабельный период – 3221,6 тыс.т.

Проектируется бурение вертикальной скважины со средней глубиной 3800м. Для осуществления проекта, предлагается применяемая на месторождении одноступенчатая компоновка лифтовой колонны диаметром 73 мм с толщиной стенки 5,51 мм. При прекращении фонтанирования Недропользователю необходимо будет перейти на механизированный способ добычи. С учетом глубины и дебита скважин рекомендуется осуществить переход на УЭЦН. В зависимости от конкретных условий эксплуатации скважины используют различные схемы газлифтных установок. Так как проницаемость пластов месторождения Долинное низкая и наличие высокого давления газа в добывающих скважинах, во всех вариантах в рядах скважин предусмотрен перевод на газлифт. Система внутринефтепромыслового сбора и подготовки добываемой продукции месторождения предназначена для герметизированного сбора, обеспечения поскважинного замера и промыслового транспорта добываемой продукции к объекту подготовки для доведения промыслового потока нефти и газа до товарной кондиции и сдачи потребителю. На месторождении Долинное действует пункт предварительного сбора и подготовки нефти и в настоящее время все добываемая жидкость после отстоя нефть подается на нефтеналивную эстакаду в терминале Ансаган для дальнейшей транспортировки. Технология сбора и транспорта нефти месторождения Долинное осуществляется по следующей схеме: устье скважины → выкидные линии → гребенки → подготовка нефти → наливная площадка → нефтетерминал. Газожидкостная смесь поступает в нефтегазовый сепаратор (НГС), где происходит разделение пластовой жидкости и газа. Выделившийся попутный газ через ГС отводится для дальнейшей транспортировки в газопровод КазТрансГазАймака и для использования в производственные и коммунально-бытовые нужды месторождения (печи подогрева нефти, водогрейный котел и др.). С целью утилизации попутного газа месторождения Долинное была разработана и утверждена «Программа развития переработки сырого газа на месторождениях Аксаз, Долинное, Кариман, Северный Кариман, Емир.

Планируемая дата начала проведение работ – 2022г, планируемая дата окончания - 2059 года.

### **Краткая характеристика компонентов окружающей среды**

Описание ожидаемых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу: Аммиак – 4 кл опасности – 0,0001 т/г, Азот оксид – 3 класс опасности - 4,597675 т/г, Гидрохлорид – 2 класс опасности – 0,00172 т/г, Серная кислота – 2 класс опасности – 0,000049 т/г, Углерод – 3 класс опасности - 1,54951 т/г, Сера диоксид – 3 класс опасности – 4,9915959 т/г, Углерод оксид – 4 класс опасности - 24,6201358 т/г, Фтористые газообразные – 2 класс опасности – 0,001604 т/г, Фториды неорганические хорошо растворимые – 2 класс опасности - 0,00088 т/г, Метан - 3,05031 т/г, Смесь углеводородов предельных C1-C5 - 307,7874765 т/г, Смесь углеводородов предельных C6-C10 - 111,8129459 т/г, Бензол – 2 класс опасности - 1,459824952 т/г, Диметилбензол – 3 класс опасности - 0,853762234 т/г, Метилбензол – 3 класс опасности - 0,957456054 т/г, Бенз/а/пирен – 1 класс опасности -



0,000041493 т/г, Тетрахлорметан – 2 класс опасности - 0,0009 т/г, Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) – 3 класс опасности – 0,012 т/г, Этанол – 4 класс опасности - 0,0111 т/г, 2-Этоксиэтанол - 0,0064 т/г, Бутилацетат – 4 класс опасности - 0,008 т/г, Формальдегид – 2 класс опасности - 0,378372 т/г, Пропан-2—4 класс опасности - 0,0068 т/г, Уксусная кислота- 3 класс опасности – 0,004 т/г, Бензин (нефтяной, малосернистый) – 4 класс опасности - 0,004 т/г, Уайт-спирит - 0,0788 т/г, Алканы C12-19 – 4 класс опасности - 9,084578 т/г, Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20- 3 класс опасности - 0,002225 т/г, Пыль неорганическая содержащая двуокись кремния – 3 класс опасности - 0,159755 т/г, Железо оксиды - 3 класс опасности - 0,191408 т/г, Марганец и его соединения – 2 класс опасности - 0,003718 т/г, Азота диоксид – 2 класс опасности - 23,8388 т/г, Сероводород – 2 класс опасности – 0,0016 т/г, Фториды неорганические плохо растворимые – 2 класс опасности - 0,000536 т/г.

Для обеспечения хозяйственно-бытовых, питьевых и производственных нужд на предприятии используется привозная вода. ; видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) Для производственной и хозяйственно-бытовой деятельности предприятия используется питьевая и техническая вода. Поверхностного и подземного водозабора нет. Водопотребление и утилизация сточных вод. осуществляется на основании договора со специализированной организацией.; объемов потребления воды Питьевая вода на площадке будет храниться в резервуарах питьевой воды (V=5м3), отвечающих требованиям СЭС. Доступ посторонних лиц к резервуарам запрещен. Для хранения технической воды проектом предусмотрен резервуар емкостью 50м3. Объем водопотребления и водоотведения на хозяйственно-бытовые нужды работников при строительстве одной скважины составит: - водопотребление – 713,85 м3/цикл / на 7 скв. 4996,95 м3/цикл - водоотведение – 571,08 м3/цикл на / 7 скв. 3997,56 м3/цикл На период эксплуатации месторождения водопотребление - 8623,125 м3/цикл, водоотведение – 4139,1 м3/цикл.

Лимиты накопления отходов производства и потребления в процессе бурения от одной скважин глубиной 3800 м всего составить - 1323,5504 т/г, в.т.ч. отходов производства – 1313,2004 т/г, отходов потребление – 10,35 т/г. От семи скважин составить всего составить – 9264,528 т/г, в.т.ч. отходов производства – 9192,4028 т/г, отходов потребление – 72,45 т/г. Лимиты накопления отходов предприятия при эксплуатации месторождения – всего составить - 3045,287 т/г, в.т.ч. отходов производства – 2911,578 т/г, отходов потребление – 66,8545 т/г. Опасные отходы при бурении - буровой шлам - 1006,25 т/г, ОБР – 246,39т/г, БСВ – 52,80 т/г, замазученный грунт - 0,41 т/г, промасленная ветошь -0,03 т/г, отработанные масла – 4,86 т/г, использованная тара – 2,36 т/г , Не опасные отходы – металлолом-0,1 т/г, огарки сварочных электродов – 0,0004 т/г, коммунальные отходы – 10,35 т/г. Опасные отходы при эксплуатации месторождения - отработанные люминесцентные лампы – 0 ,1364 т/г, Отработанные аккумуляторные батареи – 1,576 т/г, Отработанные масла – 3,4972 т/г, Отработанные масляные фильтры – 0,0686 т/г, промасленная ветошь -1,27 т/г, нефтешлам – 197,3 т/г, отходы обратной промывки скважин -2650 т/г, тара из под химреагентов – 0,8 т/г, тара из-под ЛКМ -0,12т/г, Неопасные отходы - металлолом – 10 т/г, огарки св.эл – 0,03 т/г, строительные отходы – 10 т/г, ТБО -58,1385 т/г, медицинские отходы – 0,0199 т/г, металлическая стружка – 1,578 т/г, Отходы РТИ -0,3 т/г, Отработанные автошины – 32,332 т/г, изоляционные отходы – 0,5 т/г, иловый осадок – 1,59 т/г, отработанная оргтехника – 0,46 т/г.

Использование объектов растительного мира не планируется. Зеленых насаждений в предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности отсутствуют. Посадка зеленых насаждений не планируется.

Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных с указанием объемов пользования животным миром не планируется.

На период работ система энергоснабжения будет состоять из дизельных генераторов. Источники теплоснабжения: на период работ - электрообогреватели.



Воздействие на окружающую среду в результате осуществления намечаемой деятельности оценивается как «низкая», т.е. последствия воздействия испытываются, но величина воздействия находится в пределах от допустимых стандартов до порогового значения, ниже которого воздействие является низким.

Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий Основными мероприятиями по уменьшению выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух являются: предупреждение разгерметизации трубопроводов за счет применения сварных межтрубных соединений, автоматизация технологических процессов, обеспечивающая стабильность работы всего оборудования с контролем и аварийной сигнализацией, применение электрохимзащиты для трубопроводов, отжиг газа на горизонтальной факельной установке при направлении ветра от периметра месторождения, предупреждение разливов ГСМ в период работы специальной и автотранспортной техники, своевременное и качественное обслуживание спецтехники; организация движения транспорта; сокращение до минимума работы двигателей транспортных средств на холостом ходу; использование качественного топлива для заправки техники и автотранспорта. Все отходы, образующиеся при проведении работ передаются согласно заключенным договорам специализированным организациям для вывоза и утилизации. Для минимизации воздействия проектируемых работ на животный мир на предприятии разработаны и выполняются природоохранные мероприятия, направленные на снижение воздействия на животный мир: пропаганда охраны животного мира; маркировка и ограждение опасных участков; запрет на охоту в районе территории предприятия; движение автотранспорта только по существующим дорогам; ограничение скорости движения автотранспорта и снижение интенсивности движения в ночное время. Мероприятия по снижению уровня шума сводятся к снижению шума в его источнике, применение, при необходимости, звук отражающих или звукопоглощающих экранов на пути распространения звука или шумозащитных мероприятий на самом защищаемом объекте. Все технологическое оборудование выбирается таким образом, чтобы обеспечить бесшумную и эффективную работу. Применение средств индивидуальной защиты. Существующая система экологического контроля месторождения Долинное захватывает проектируемые объекты.

Намечаемая деятельность: «Проект разработки месторождения Долинное», 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: Необходимость проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду отсутствует. В соответствии пп.2) п.3 ст. 49 Экологического кодекса провести экологическую оценку по упрощенному порядку. При проведении экологическую оценку по упрощенному порядку учесть замечания и предложения государственных органов и общественности согласно протокола размещенного на портале «Единый экологический портал».



Руководитель департамента

Тукенов Руслан Каримович

