

«ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ  
ЭКОЛОГИЯ 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  
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 по состоянию на 01.01.2023 г.».

Материалы поступили на рассмотрение: 12.07.2023 г. Вх. KZ81RYS00413976

### Общие сведения

В административном отношении месторождение Долинное расположено в Мунайлинском районе Мангистауской области. Областной центр город Ақтау находится в 50 км от месторождения, железнодорожная станция Мангистау – в 40 км к юго-западу, город Жанаозен – в 130 км к юго-востоку по прямой. Железная дорога станции Мангистау - Макат проходит в непосредственной близости от месторождения. Вдоль нее проложены линии электропередач, телефонной связи и водопровод. В 35 км к югу проходит асфальтированная дорога Ақтау – Жанаозен, нефте-, газо-, водопроводы и линия электропередач. На расстоянии 25 км к западу находится нефтепровод Каламкас – Ақтау. Западнее нефтепровода проходят линия электропередач и шоссейная дорога Ақтау – Форт-Шевченко. Многочисленные грунтовые дороги пересекают территорию в различных направлениях. Они вполне пригодны для передвижения всех типов автотранспорта в сухое время года. Месторождение Долинное находится в районе с высокоразвитой инфраструктурой нефтяного профиля в окружении разрабатываемых месторождений Северный Аккар, Алатюбе, Дунга. Зоны отдыха, памятники культуры и архитектуры, охраняемые природные территории в районе расположения месторождения отсутствуют.

### Краткое описание намечаемой деятельности

Предполагаемая максимальная годовая мощность по нефти – 52,7 тыс.т, по жидкости – 53,7 тыс.т, по нефтяному газу – 8,5 млн. м3. Технология сбора и транспорта нефти месторождения Долинное осуществляется по следующей схеме: устье скважины → выкидные линии → гребенки → сбор нефти → наливная площадка → автовозы → нефтетерминал. Газожидкостная смесь поступает в нефтегазовый сепаратор (НГС), где происходит разделение пластовой жидкости и газа. Выделившийся попутный газ через НГС по промысловому газопроводу транспортируется под своим давлением на УПГ Аксаз для дальнейшей подготовки, часть газа используется для использования на



производственные и коммунально-бытовые нужды месторождения (печи подогрева нефти, водогрейный котел и др.). Газ после подготовки на УПГ Аксаз поступает в газопровод длиной 18 км до газопровода «Актау-Карьер-5», в систему «Актау-ГазТрансАймак». На месторождении Долинное действует пункт предварительного сбора нефти, и в настоящее время вся добываемая нефть наливается на нефтевозы и транспортируется до УПН «Ойл Препарэйшн Терминал» для дальнейшей подготовки до товарной кондиции, отсюда транспортируется в магистральную нефтепроводную систему АО «КазТрансОйл». Характеристика продукции: Дегазированная нефть является особо легкой, не вязкой, малосмолистой, малосернистой, высокопарафинистой и застывающей при высоких температурах. Газ месторождения Долинное является «высокожирным» с повышенным содержанием гомологов метана и низким содержанием углекислого газа и азота. Сероводород отсутствует. Воды относятся к хлоркальциевым рассолам. В целом воды жесткие, слабо кислые, с переходом в нейтральную, без содержания сульфатов. Состав попутно-добытых вод со скважин месторождения изучен слабо, микрокомпонентный состав вод не изучен, газосодержание, в т.ч. сероводорода не определялось.

В рамках «Проекта разработки месторождения Долинное по состоянию на 01.01.2023 года» рассматриваются 3 варианта разработки, отличающихся системами разработки, количеством скважин, обеспечивающие разную эффективность разработки эксплуатационных объектов. Расстояние между скважинами 500×500 м. Вариант 1 - разработка залежей осуществляется на режиме истощения пластовой энергии с существующим фондом скважин, где расположение скважин избирательное. Предусмотрено: ввод из б/д 3 скважин (Д3, Д5, Д6), ввод под добычу из консервации 1 скважины (Д12БС1). Итого фонд составит 9 добывающих скважин. Конечная обводненность – 26 %; накопленная добыча нефти/жидкости за рентабельный период разработки (2064г.) – 1004,5/1066,7 тыс. т; КИН – 0,122 д. ед. Вариант 2 – разработка залежей осуществляется на режиме истощения пластовой энергии. Предусмотрено бурение 4 скважин по сетке 500х500 и зарезка бокового ствола в одной скважине. Предусмотрено: ввод из б/д 3 скважин (Д3, Д5, Д6), ввод под добычу из консервации 1 скважины (Д12БС1), бурение 4 скважин в 2024-2027 гг. Итого фонд составит 13 скважин. Конечная обводненность – 22,6 %; накопленная добыча нефти/жидкости за рентабельный период разработки (2060г.) – 1369,3/1430,2 тыс. т; КИН – 0,167 д. ед. Вариант 3 – вывод скважин из БД и консервации аналогично варианту 2. Разработка залежей осуществляется на режиме истощения пластовой энергии. Предусмотрено бурение 8 скважин по сетке 600х600 и зарезка бокового ствола в одной скважине. Предусмотрено: ввод из б/д 3 скважин (Д3, Д5, Д6), ввод под добычу из консервации 1 скважины (Д12БС1), бурение 8 добывающих скважин 2024-2033 г. Конечная обводненность – 21,5 %; накопленная добыча нефти/жидкости за рентабельный период разработки (2062г.) – 1669/1761,5 тыс. т; КИН – 0,203 д. ед.

1 вариант - с 2023 года по 2064 год; 2 вариант - с 2023 года по 2060 год; 3 вариант - с 2023 года по 2062 год.

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

Предварительное ориентировочное количество выбросов по месторождению Долинное по 2 варианту разработки (рекомендуемый) составит 388,72085552 тонн/год или 82,94604546 г/с, из них: Азота диоксид (2 кл.оп.) – 2,1826 т/год (0,06922 г/с), Азот оксид (3 кл.оп.) – 0,3546 т/год (0,0112 г/с), Сера диоксид (3 кл.оп.) - 0,3736 т/год (0,011846 г/с), Углерод оксид (4 кл.оп.) – 1,5828 т/год (0,0502 г/с), Метан - 1,5828 т/год (0,0502 г/с), Углеводороды C1-C5 – 278,3793576 т/год (65,263272 г/с), Углеводороды C6-C10 – 101,4777322 т/год (17,0204346 г/с), Бензол (2 кл.оп.) – 1,3246026 т/год (0,22222144 г/с), Диметилбензол (3 кл.оп.) – 0,63011868 т/год (0,10753611 г/с), Метилбензол (3 кл.оп.) – 0,83264442 т/год (0,13991531 г/с).

Собственных водозаборов из поверхностных и подземных водоисточников ТОО «Емир-Ойл» не имеет. Для обеспечения хозяйственно-бытовых, питьевых и



производственных нужд на предприятии используется привозная вода. Источниками водоснабжения на месторождениях ТОО «Емир-Ойл» являются: техническая вода из водопровода «Куюлус-Меловое»; питьевая (пресная) вода, получаемая по договору с ГКП «Мангыстау-жылу»; бутилированная вода питьевого качества. Район расположения месторождения Долинное характеризуется отсутствием поверхностных вод, в связи с этим водоохраных зон поверхностных водоёмов на территории месторождения нет. Вид водопользования – общее. Ориентировочные объемы водопотребления и водоотведения составят – 1753,752 м<sup>3</sup>/год (4,8048 м<sup>3</sup>/сут.), из них на хозяйственно-бытовые нужды – 1670,24 м<sup>3</sup>/год (4,576 м<sup>3</sup>/сут.), на непредвиденные расходы (5% общего объема) – 83,512 м<sup>3</sup>/год (0,2288 м<sup>3</sup>/сут.). На месторождении Долинное планируется использование привозной пресной воды для хозяйственно-бытовых и питьевых нужд для работающего персонала и для производственных нужд.

Основными видами отходов в период реализации проектных решений будут являться: Опилки и стружка черных металлов (металлическая стружка) - образуется при инструментальной обработке металлов. Количество металлической стружки ориентировочно составит 0,2 т/год. Металлолом - образуется при монтаже и демонтаже технологического оборудования, при ремонте автотранспорта, при инструментальной обработке металлов. Количество металлолома ориентировочно составит 1,0 т/год. Абсорбенты, фильтровальные материалы (включая масляные фильтры иначе не определенные), ткани для вытирания, защитная одежда, загрязненные опасными материалами (промасленная ветошь) - образуется в процессе протирки деталей, механизмов и технологического оборудования. Количество промасленной ветоши ориентировочно составит 0,381 т/год. Люминесцентные лампы и другие ртутьсодержащие отходы (отработанные люминесцентные лампы) - образуются вследствие истощения ресурса времени работы. Количество отработанных ламп ориентировочно составит 0,0047 т/год. Отходы сварки (огарки сварочных электродов) – образуются в процессе сварочных работ. Количество огарков сварочных электродов ориентировочно составит 0,00375 т/год. Медицинские препараты (медицинские отходы) - образуются в процессе оказания первой медицинской помощи работающему персоналу, обращающему в медпункт. Количество медицинских отходов ориентировочно составит 0,0066 т/год. Смеси бетона, кирпича, черепицы и керамики (строительные отходы) - образуются при строительстве новых объектов и обустройстве действующих объектов. Количество строительных отходов ориентировочно составит 1,0 т/год. Смешанные коммунальные отходы (ТБО) - образуются в процессе жизнедеятельности персонала предприятия. Количество ТБО ориентировочно составит 5,83 т/год. Поддающиеся биологическому разложению отходы кухонь и столовых (пищевые отходы) - образуются в столовой при приготовлении различных блюд и при их приеме. Количество пищевых отходов ориентировочно составит 0,9636 т/год. Ориентировочный объем образования отходов на месторождении Долинное составит – 9,38965 т/год.

В рамках настоящего проекта вырубка и перенос зеленых насаждений не предполагаются.

Использование объектов животного мира не предполагается.

Иные ресурсы, необходимые для осуществления намечаемой деятельности: Технологическое и энергетическое топливо – Попутный нефтяной газ на собственные нужды. Электроэнергия – ЛЭП. Тепло – котельная установка. Контрактная территория ТОО «Емир-Ойл» является развитой инфраструктурой. Обслуживание технологических объектов будут осуществлять существующий на месторождении персонал компании.

Значимость воздействия, являющаяся результирующим показателем оцениваемого воздействия на конкретный компонент природной среды, оценивается по следующим параметрам: пространственный масштаб, временной масштаб, интенсивность. Методика основана на балльной системе оценок. Интегральное воздействие (среднее значение) при реализации проектных решений на месторождении Долинное ТОО «Емир-Ойл» 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. Возможные изменения в окружающей среде при безаварийной работе не окажут необратимого и критического воздействия на состояние экосистемы рассматриваемого района работ и социально-экономические аспекты, включая здоровье населения. Ожидаются положительные изменения в большинстве сторон жизни населения, прежде всего в экономической сфере.

Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий: 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. Недра: 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 Долинное по состоянию на 01.01.2023 г.», относится 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».



И.о. руководителя департамента

Галымов Магжан Ханатулы

