

ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ЭКОЛОГИЯ ЖӘНЕ ТАБИҒИ
РЕСУРСТАР МИНИСТРЛІГІ



МИНИСТЕРСТВО ЭКОЛОГИИ
И ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ
РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН

ЭКОЛОГИЯЛЫҚ РЕТТЕУ
ЖӘНЕ БАҚЫЛАУ КОМИТЕТІ

КОМИТЕТ ЭКОЛОГИЧЕСКОГО
РЕГУЛИРОВАНИЯ И КОНТРОЛЯ

010000, Астана қ., Мәңгілік Ел даңғылы, 8
«Министрліктер үйі», 14-кіреберіс
Тел.: 8(7172)74-01-05, 8(7172)74-08-55

010000, г. Астана, проспект Мангилик Ел, 8
«Дом министерств», 14 подъезд
Тел.: 8(7172) 74-01-05, 8(7172)74-08-55

№ _____

Заключение

об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду

На рассмотрение представлено: Заявление о намечаемой деятельности ТОО «Lucent Petroleum». Материалы поступили на рассмотрение 21.05.2024 г. № KZ94RYS00636648.

Общие сведения

Сведения об инициаторе намечаемой деятельности: ТОО «Lucent Petroleum», 050040, Республика Казахстан, г. Алматы, Бостандыкский район, Проспект Аль-Фараби, дом № 77/7, 980140000025, Оңай Дәурен Арманұлы, +7 727 277 78 53, ebt@visoil.com.

Общее описание видов намечаемой деятельности. Разработка месторождения Мунайбай согласно «Проекту разработки месторождения Мунайбай по состоянию на 01.01.2024 г.».

Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию и попуттилизацию объекта). Расчетный период разработки месторождения Мунайбай по вариантам: 1 вариант разработки – 2024-2068 гг. 2 вариант разработки (рекомендуемый) – 2024-2058 гг. 3 вариант разработки – 2024-2053 гг. 4 вариант разработки – 2024-2061 гг. Более подробно технические характеристики и сроки строительства будут представлены в рамках отдельных Технических проектов на строительство скважин и Проекта обустройства, после утверждения данного Проекта разработки в Центральной комиссии по разведке и разработке месторождений углеводородов Республики Казахстан (ЦКРР РК).

Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности. Месторождение Мунайбай располагается на территории Бейнеуского района Мангистауской области.

Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения. Расчетный период разработки месторождения Мунайбай по вариантам: 1 вариант разработки – 2024-2068 гг. 2 вариант разработки (рекомендуемый) – 2024-2058 гг. 3 вариант разработки – 2024-2053 гг. 4 вариант разработки – 2024-2061 гг. Ввод в эксплуатацию промышленных объектов месторождения Мунайбай зависит от сроков завершения обустройства участков месторождения и предусмотрен в следующей последовательности: - на участке Бахыт газоконденсатную залежь (горизонт Т-II) – в III квартале 2025 г.; - на участке Восточный Мунайбай нефтяную залежь (горизонт Т-IIIa) и газоконденсатные залежи (горизонты КТ-I-верхний, КТ-I-нижний) – в III квартале 2028 г., после завершения строительства УКПП и К (установка комплексной подготовки газа и конденсата), строительства



УПН (установка подготовки нефти) и сбытового газопровода. В период реализации проекта разработки предполагается строительство новых скважин и объектов системы сбора и подготовки добываемой продукции.

Краткое описание намечаемой деятельности

Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции. Предполагается, что пиковый объем добычи газа (смесь газа с месторождения Мунайбай) – составит 1,7 млн.м³/сут. Проектирование и строительство наземных объектов и инфраструктуры на нефтегазоконденсатном месторождении Мунайбай будет осуществляться в два этапа. На первом этапе будут построены наземные объекты и трубопровод сырого газа на участке Бахыт для скорейшей поставки газа на рынок для реализации. Газ планируется направлять по газопроводу на Боранкольский газоперерабатывающий завод (БГПЗ) для дальнейшей переработки и поставки товарного газа в систему магистрального газопровода Средняя Азия – Центр (САЦ) в КС Опорная, а стабильный газовый конденсат (КГС) перекачивается в резервуарный парк хранения компании N&VOG, где КГС хранится и далее транспортируется железнодорожными цистернами для реализации на рынке. На втором этапе на участке Восточный Мунайбай для переработки добываемого газа и конденсата на участках Бахыт и Восточный Мунайбай, а также сырой нефти участка Восточный Мунайбай будут построены установки комплексной переработки газа (УКПП) и переработки нефти (УПН). Размещение всех объектов системы сбора и подготовки будет уточняться на дальнейшей стадии проектирования на основании изыскательских работ в рамках выполнения отдельного Проекта обустройства месторождения. Свойства пластовой нефти. Участок Восточный Мунайбай. Продуктивный горизонт Т-Ша. Среднее значение давления насыщения при пластовой температуре составляет 22,98 МПа, газосодержания – 206,32 м³/т, объёмного коэффициента – 1,556 д.ед., Плотность пластовой нефти в среднем составляет 0,634 г/см³, вязкость – 0,15 мПа*с. Свойства и состав пластового газа Участок Восточный Мунайбай. Продуктивные горизонты КТ-Иверх – КТ-Иниж). Давление начала конденсации - 46,95 МПа, КГФ (конденсато-газовый фактор) – 173,16 см³/м³, объёмный коэффициент пластового газа – 0,00286 д.ед., плотность флюида при пластовых условиях – 0,3527 г/см³, вязкость газа при пластовых условиях – 0,1423 мПа*с. Потенциальное содержание – 212,23 г/м³ пластового газа. Коэффициент сверхсжимаемости пластового газа - 1,0606 д.ед. Участок Бахыт. Продуктивный горизонт Т-П. Давление начала конденсации составляет 41,54 МПа, КГФ (конденсато-газовый фактор) – 261,47 см³/м³, объёмный коэффициент пластового газа – 0,00342 д.ед., плотность флюида при пластовых условиях – 0,3125 г/см³, вязкость газа при пластовых условиях – 0,0386 мПа*с. Потенциальное содержание – 305,77 г/м³. Коэффициент сверхсжимаемости пластового газа - 1,0487 д.ед.

Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности. На месторождении Мунайбай выделяются три основных самостоятельных объектов разработки и один возвратный объект: Участок Восточный Мунайбай: I объект – триасовый горизонт - нефтяная залежь Т-Ша; II объект – возвратный – триасовый горизонт - нефтяная залежь Т-П; III объект – нижнепермский горизонт - газоконденсатные залежи КТ-Иверх и КТ-Иниж; Участок Бахыт: IV объект – триасовый горизонт – газоконденсатная залежь Т-П. На месторождении Мунайбай для выбора рациональной системы разработки рассмотрены 4 варианта, различающиеся между собой плотностью сетки скважин, конструкцией скважин (вертикальные/горизонтальные), методами интенсификации



добычи (без интенсификации или применением многостадийного ГРП) и системой воздействия на залежь (без ППД или с закачкой воды/газа). По возвратному II объекту предусмотрен 1 вариант. 1 вариант. Разработка залежей предлагается на режиме истощения пластовой энергии с бурением 20 вертикальных скважин и с выводом из консервации 2 существующих скважин (из них бурение бокового ствола в 1 скважине LP-3 и вывод из консервации 1 скважины Бахыт-1 БС). Всего фонд скважин составит 22 ед. Плотность сетки - 36 га/скв (600х600). Конечная обводненность – 97,5 %; накопленная добыча нефти/пластового газа за рентабельный период разработки (2063 г.) – 1921,0 тыс.т, 6132,1 млн.м3; КИН/КИГ/КИК- 0,267 д.ед.; 0,566 д.ед.; 0,196 д.ед. 2 вариант (рекомендуемый). Разработка залежей предлагается на режиме истощения пластовой энергии с бурением 22 скважин, из них 18 вертикальных и 4 горизонтальных скважин и с выводом из консервации 2 существующих скважин (из них бурение бокового ствола в 1 скважине LP-3 и вывод из консервации 1 скважины Бахыт-1 БС). Всего фонд скважин составит 24 ед. В целях интенсификации добычи предусмотрено проведение многостадийного ГРП во всех скважинах. Плотность сетки - 25 га/скв (500х500). Конечная обводненность – 97,5 %; накопленная добыча нефти/пластового газа за рентабельный период разработки (2058 г.) – 2157,3 тыс.т, 8439,7 млн.м3. КИН/КИГ/КИК- 0,300 д.ед., 0,789 д.ед., 0,570 д.ед. 3 вариант. Предусматривает разработку с ППД путем закачки воды на I объекте (нефтяная залежь (Т-Ша) и закачки газа в газоконденсатные залежи III объекта (КТ-I-верхний, КТ-I-нижний) и IV объекта (Т-II) с бурением 33 ед., из них 29 добывающих и 4 нагнетательные скважины, и с выводом из консервации 2 существующих скважин (из них бурение бокового ствола в 1 скважине LP-3 и вывод из консервации 1 скважины Бахыт-1 БС). Всего фонд скважин составит 35 ед. Плотность сетки - 16 га/скв (400х400). Конечная обводненность – 97,5 %; накопленная добыча нефти/пластового газа за рентабельный период разработки (2050 г.) – 2251 тыс.т, 8459,1 млн.м3. КИН/КИГ/КИК- 0,313 д.ед., 0,789 д.ед., 0,570 д.ед. 4 вариант соответствует 2 варианту по газоконденсатным залежам, по нефтяной залежи вариант также соответствует 2 варианту, но в нем предусмотрена интенсификация добычи (многостадийного ГРП). Разработка залежей предлагается на режиме истощения пластовой энергии с бурением 22 скважин, из них 18 вертикальных и 4 горизонтальных, и с выводом из консервации 2 существующих скважин (из них бурение бокового ствола в 1 скважине LP-3) и вывод из консервации 1 скважины Бахыт-1 БС). Всего фонд скважин составит 24 ед. Плотность сетки - 25 га/скв (500х500). Конечная обводненность – 97,5 %; накопленная добыча нефти/ пластового газа за рентабельный период разработки (2058 г.) – 1980,3 тыс.т, 8403,2 млн.м3. КИН/КИГ/КИК 0,275 д.ед., 0,789 д.ед., 0,570 д.ед.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Краткое описание текущего состояния компонентов окружающей среды. Площадь участка недр – 171,05 кв. км (участок Бахыт – 76,03 кв.км, участок Восточный Мунайбай – 95,02 кв.км). Глубина участка недр – Участок Восточный Мунайбай – минус 5150 м, Участок Бахыт - по подошве триасовых отложений (до подошвы надсолевых отложений).

Наиболее распространены многолетнесолянковое – злаково - полукустарничковые сообщества с участием эфемеров. Из полукустарничков, наиболее часто встречаются полыни - белоземельная, черная, солончаковая. Кроме того, ежовники безлистные и солончаковые, кохия простертая, пырей ломкий, ковыль сарептский. Из эфемеров - мортух восточный, бурачок пустынный, мятлик луковичный, ферула Шаир. В рамках настоящего проекта вырубка и перенос зеленых насаждений не предполагаются.



Через станцию Опорная проходит водовод волжской воды Астрахань – Мангистау. Источники пресной воды отсутствуют. Ближайшими населенными пунктами являются вахтовый поселок Тенгиз – в 40 км, поселок Боранколь – в 100 км к северо-востоку, районный центр - поселок городского типа Бейнеу находится в 125 км к юго-востоку от контрактной территории, город Актау находится на расстоянии более 500 км к югозападу от площади. Район малонаселён. Вдоль железной дороги Мангистау – Макат проходит шоссейная дорога, магистральный газопровод Средняя Азия – Центр, магистральный нефтепровод Жанаозен – Новокуйбышевск, ЛЭП и линия телефонной связи. Железнодорожная магистраль ст. Мангышлак – Макат, связывающая Мангистаускую область с другими областями Казахстана и России, проходит к востоку от площади. Ближайшей железнодорожной станцией является Опорная.

Иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности: технологическое и энергетическое топливо – дизельное топливо, газ на собственные нужды Электроэнергия – ГПЭС, ЛЭП Тепло – котельная.

Описание ожидаемых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу. Предполагаемые расчетные объемы выбросов ЗВ в атмосферу составят: 1 этап разработки (участок Бахыт) - в 2025 году – 99,589142 т/год, в 2026 году – 261,663011 т/год, в 2027 году – 264,045268 т/год, 2 этап разработки (участок ВМ и Бахыт) - в 2028 году – 891,9098224 т/год (32,334711 г/с), в 2029 году - 1042,675924 т/год,

Ориентировочное количество выбросов загрязняющих веществ при строительстве 1 проектной скважины и строительстве бокового ствола составит 143,8 г/с, 1055,41 т/период, из них: период строительно-монтажных работ – 3,336096 г/с, 6,8201447 т/период; период бурения скважины буровой установкой ZJ-70DBS – 34,492355 г/с; 357,704045 т/период; период испытания (станок ZJ-40) – 103,099267 г/с, 688,6337308 т/период; период рекультивации – 2,868758 г/с, 2,251721 т/период. Ориентировочное количество выбросов загрязняющих веществ при расконсервации одной скважины составит 80,62623 г/с, 509,298 т/период, из них: период строительно-монтажных работ – 3,17623 г/с, 4,713 т/период; период бурения скважины буровой установкой ZJ-70D – 22,646 г/с; 66,523 т/период; период испытания скважины (станок ZJ-40) – 52,454 г/с, 435,812 т/период; период рекультивации – 2,35 г/с, 2,25 т/период.

Водоснабжение. Собственных водозаборов из поверхностных и подземных водоисточников ТОО «Lucent Petroleum» не имеет. Для обеспечения хозяйственно-бытовых, питьевых и производственных нужд на предприятии используется привозная вода в рамках договора с соответствующими организациями на доставку технической и питьевой воды.

Водоснабжение площадки бурения - привозное автоцистернами, буровой бригады водой для технических нужд осуществляется транспортировкой автоцистернами из г.Кульсары или с.Боранколь на расстояние 120 км, пресной водой буровой бригады для хозяйственно-бытовых нужд и котельной установки осуществляется доставкой автоцистернами из г.Кульсары или с. Боранколь на расстояние 120 км.

Расчетное водопотребление составит: 44,982 м³/сут, 16418,43 м³/год. Ориентировочные объемы водопотребления и водоотведения при строительстве 1 проектной скважины и строительстве бокового ствола составят: - водопотребление - 64309,4005 м³, из них: на хозяйственнопитьевых нужды – 60956,82 м³/цикл, на технические нужды – 3352,5805 м³; - водоотведение – 63681,02 м³, из них: на хозяйственно-питьевых нужды – 60956,82 м³/цикл, на технические нужды – 2724,2 м³. Вода на цементирование обсадных колонн (397,1 м³), установку цементных мостов (2,051 м³), на нужды котельной (225,6295 м³) и на увлажнение площадки скважины (3,6 м³) является безвозвратным водопотреблением. Ориентировочные объемы



водопотребления и водоотведения при расконсервации одной скважины составят: - водопотребление – 35452,18 м³, из них: на хозяйственно-питьевых нужды – 7344,774 м³/цикл, на производственные нужды – 28077,406 м³, на противопожарные нужды – 30 м³; - водоотведение – 7670,399 м³, из них: на хозяйственно-питьевых нужды – 7344,774 м³/цикл, на производственные нужды – 325,625 м³. Вода на цементирование обсадных колонн (22417 м³), установку цементных мостов (4015 м³), для приготовления бурового раствора (413,5 м³), для замены перфорационной жидкости на техническую воду (106 м³) и на нужды котельной (800,281 м³) является безвозвратным водопотреблением.

Описание сбросов загрязняющих веществ. Отвод хозяйственно-бытовых стоков от санитарно-технических приборов жилых вагонов для персонала, осуществляется в специальные септики, оборудованные в соответствии с санитарными требованиями, откуда стоки вывозятся специальным автомобильным транспортом на специализированное предприятие на очистные сооружения по договору. Септики после окончания работ очищаются, дезинфицируются и могут использоваться повторно. Территория расположения септиков подлежит засыпке и рекультивации. Водоотведение производственных сточных вод будет осуществляться в металлические емкости, с последующим вывозом по договору в специализированную организацию. Сбросы сточных вод от объектов непосредственно в водные объекты или на рельеф местности не предусматривается.

Описание отходов. Основными видами отходов на месторождении Мунайбай являются: Черные металлы (металлолом) - 2,0 т/год, Абсорбенты, фильтровальные материалы (включая масляные фильтры иначе не определенные), ткани для вытирания, защитная одежда, загрязненные опасными материалами (промасленная ветошь) - 0,0508 т/год, Отходы сварки (огарки сварочных электродов) – 0,01875 т/год, Смеси бетона, кирпича, черепицы и керамики (строительные отходы) - 3,0 т/год, Абсорбенты, фильтровальные материалы (включая масляные фильтры иначе не определенные), ткани для вытирания, защитная одежда, загрязненные опасными материалами (отработанные масляные фильтры) - 0,0048 т/год, Синтетические моторные, трансмиссионные и смазочные масла (отработанные масла) - 1,645 т/год, Упаковка, содержащая остатки или загрязненная опасными веществами (тара из-под ЛКМ) – 0,0464 т/год, Люминесцентные лампы и др. ртутьсодержащие отходы - 0,00438 т/год, Свинцовые аккумуляторы (отработанные аккумуляторные батареи) – 0,0051 т/год, Отходы изоляционных материалов - 0,468 т/год, Отработанное электрическое и электронное оборудование (портативное оборудование и оргтехника) - 0,04 т/год, Смешанные коммунальные отходы (ТБО) - 10,5 т/год, Поддающиеся биологическому разложению отходы кухонь и столовых (пищевые отходы) - 18,396 т/год.

Ориентировочное количество образования отходов при строительстве 1 проектной скважины и строительстве бокового ствола составит 5088,8938 тонн, из них: отходы бурения – 4958,4515 т, отработанные масла – 31,202 т, металлолом – 10 т, огарки сварочных электродов – 0,005 т, промасленная ветошь – 0,0635 т, отработанные масляные фильтры – 0,039 т, строительные отходы – 10 т, использованная тара из-под масел – 30,784 т, ТБО – 17,288 т, пищевые отходы – 31,0608 т.

Ориентировочное количество образования отходов при расконсервации одной скважины составит: 207,75483 тонн, из них: отходы бурения – 171,0167 т, отработанные масла – 32,327 т, металлолом – 0,2 т, промасленная ветошь – 0,0635 т, строительные отходы – 0,2 т, использованная тара из-под химреагентов и масел – 1,788 т, огарки сварочных электродов – 0,00363 т, ТБО – 2,156 т.



Выводы о необходимости или отсутствия проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду: Согласно п.2.1. раздела 1 приложения 1 к Экологическому кодексу РК (далее – Кодекс), добыча нефти и природного газа в коммерческих целях, при которой извлекаемое количество превышает 500 тонн в сутки в отношении нефти и 500 тыс. м³ в сутки в отношении газа входит в Перечень видов намечаемой деятельности и объектов, для которых проведение оценки воздействия на окружающую среду является обязательным.

Проект подлежит экологической оценке уполномоченным органом в области охраны окружающей среды согласно п.1 Распределения функций и полномочий между уполномоченным органом в области охраны окружающей среды и территориальными подразделениями, утвержденной приказом МЭГПР РК утвержденной приказом МЭГПР РК от 13.09.2021г. № 370.

Проект необходимо направить согласно ст. 72 Кодекса в рамках государственной услуги «Выдача заключения по результатам оценки воздействия на окружающую среду» в соответствии с приложением 4 к Правилам оказания государственных услуг в области охраны окружающей среды утвержденной приказом МЭГПР РК от 02.06.2020 г. № 130 (далее – Правила).

Согласно Правил необходимо представить:

- 1) заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействий намечаемой деятельности;
- 2) проект отчета о возможных воздействиях;
- 3) сопроводительное письмо с указанием предлагаемых мест, даты и времени начала проведения общественных слушаний, согласованных с местными исполнительными органами соответствующих административно-территориальных единиц.

Общественные слушания в отношении проекта отчета о возможных воздействиях проводятся согласно ст. 73 Кодекса, а также Правил проведения общественных слушаний, утвержденных приказом МЭГПР РК от 03.08.2021г. №286.

В соответствии с п.4 ст. 72 Кодекса, проект отчета о возможных воздействиях должен быть подготовлен в соответствии с Инструкцией по организации и проведению экологической оценки, утвержденной приказом МЭГПР РК от 30.07.2021г. №280 и с учетом содержания заключения об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду:

1. Учесть Постановление Правительства РК от 27.12.2023г. №1202 «Об утверждении справочника по наилучшим доступным техникам «Добыча нефти и газа».

Согласно п.45 Санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека», утвержденных приказом МЗ РК от 11.01.2022 г. № ҚР ДСМ-2, обязательным условием современного промышленного проектирования является внедрение передовых ресурсосберегающих, безотходных и малоотходных технологических решений, позволяющих максимально сократить или избежать поступлений вредных химических или биологических компонентов выбросов в атмосферный воздух, почву и водоемы, предотвратить или снизить воздействие физических факторов до гигиенических нормативов и ниже.

В соответствии со статьями 111, 114 и 418 Кодекса, для объектов I категории обязательно наличие комплексного экологического разрешения с 1 января 2025 года, заявление на получение которого должен содержать сравнительную характеристику используемой или предполагаемой к использованию техники с наилучшими доступными техниками, приведенными в заключениях о наилучших доступных техниках по соответствующим областям их применения.



2. Согласно п. 6 ст. 92 Кодекса, в отчете о возможных воздействиях необходимо предоставить карту-схему расположения объекта с указанием на ней расстояния относительно ближайшей жилой зоны, СЗЗ.

3. Представить информацию в части: описание возможных вариантов осуществления намечаемой деятельности с учетом ее особенностей и возможного воздействия на окружающую среду, включая: вариант, выбранный инициатором намечаемой деятельности для применения, обоснование его выбора, описание других возможных рациональных вариантов, в том числе рационального варианта, наиболее благоприятного с точки зрения охраны жизни и (или) здоровья людей, окружающей среды в соответствии с требованиями ст. 72 Кодекса.

4. согласно п.3 приказа МЗ РК от 30.11.2020г. № ҚР ДСМ-220/2020 (далее - Перечень), деятельность отнесена к объектам высокой эпидемической значимости и требует санитарно-эпидемиологического заключения о соответствии нормативным правовым актам в сфере санитарно-эпидемиологического благополучия населения. Согласно подпункту 1) пункта 1 ст. 19 Кодекса РК «О здоровье народа и системе здравоохранения» (далее – Кодекс о здоровье), разрешительным документом в области здравоохранения, наличие которого предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности является санитарно-эпидемиологическое заключение о соответствии объекта высокой эпидемической значимости нормативным правовым актам в сфере санитарно-эпидемиологического благополучия населения.

Также, согласно подпункту 2) пункта 4 ст. 46 Кодекса о здоровье, государственными органами в сфере санитарно-эпидемиологического благополучия населения, проводится санитарно-эпидемиологическая экспертиза проектов нормативной документации по предельно допустимым выбросам и предельно допустимым сбросам вредных веществ и физических факторов в окружающую среду, зонам санитарной охраны и санитарно-защитным зонам (далее – Проекты нормативной документации).

В свою очередь, экспертиза Проектов нормативной документации проводится в рамках предоставляемых государственных услуг, в порядке определенных приказом МЗ РК от 30.12.2020г. № ҚР ДСМ-336/2020 «О некоторых вопросах оказания государственных услуг в сфере санитарно-эпидемиологического благополучия населения».

Определены «Гигиенические нормативы к атмосферному воздуху в городских и сельских населенных пунктах, на территориях промышленных организаций» Приказом МЗ РК от 2.08.2022г. № ҚР ДСМ-70, «Санитарно-эпидемиологические требования к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека» Приказом МЗ РК от 11.01.2022г. № ҚР ДСМ-2, «Санитарно-эпидемиологические требования к объектам промышленности» Приказом МЗ РК от 11.02.2022г. №ҚР ДСМ -13.

Таким образом, в соответствии Закона РК «О разрешениях и уведомлениях» и Кодекса о здоровье. для осуществление намечаемой деятельности должны получить следующие разрешительные документы в сфере санитарно-эпидемиологического благополучия населения:

- санитарно-эпидемиологическое заключение о соответствии объекта высокой эпидемической значимости (если размер санитарно-защитной зоны данного объекта составляет более 500 метров);
- санитарно-эпидемиологическое заключение на проекты нормативной документации по предельно допустимым выбросам;
- санитарно-эпидемиологическое заключение на проекты по установлению расчетных (предварительных) и установленных (окончательных) санитарно-защитных зон.
- озеленение территории санитарно-защитной зоны по классу опасности предприятия;
- проводить производственный контроль на границе санитарно-защитной зоны и на рабочих местах, предоставить информацию о результатах производственного контроля в территориальные подразделения государственного органа в сфере санитарно-эпидемиологического благополучия населения на соответствующей территории 1 раз в полугодие к 5 числу последующего месяца.



5. При разработке проекта необходимо учитывать законодательство о пожарной безопасности, нормативно-правовые акты и нормативно-технические документы, стандарты, в том числе технического регламента «Общие требования к пожарной безопасности» утвержденного приказом МЧС РК от 17.08.2021г. № 405.

Кроме того, рекомендуется учитывать требования пункта 48 Приказа МВД РК от 24.10.2014г. №732 «Об утверждении объема и содержания инженерно-технических мероприятий гражданской обороны».

Согласно этому пункту необходимо предусмотреть защиту емкостей и коммуникаций от разрушения ударной волной в организациях, производящих или использующих сильнодействующие ядовитые, взрывчатые вещества и материалы. В данных организациях необходимо наличие систем оповещения в случаях аварии работающего персонала объекта, а также населения, проживающего в зонах возможного опасного химического заражения.

6. Статьей 70 Закона РК «О гражданской защите» определены признаки опасных производственных объектов.

При ведении строительно-монтажных работ необходимо предусмотреть мероприятие по безопасной эксплуатации грузоподъемных механизмов.

При проведении сварочных работ необходимо соблюдать требования и нормативно-правовые акты в области промышленной безопасности, т.к. сварочные работы относятся к газоопасным работам.

На основании вышеизложенного, в последующем проект должен пройти процедуру согласования.

Согласно пункта 1 ст. 78 Закона РК «О гражданской защите», проектная документация на строительство, расширение, реконструкцию, модернизацию, консервацию и ликвидацию опасного производственного объекта, размещаемого в пределах двух и более областей, а также стратегических объектов согласовывается Главным государственным инспектором РК по государственному надзору в области промышленной безопасности или его заместителями.

7. В проекте ОВОС указать предусмотренные меры для исключения разливов, предотвращения загрязнения почвенного покрова: герметичность используемого технологического оборудования (комплекса, установки), устойчивость их к возможным механическим, термическим или химическим нагрузкам, системы обнаружения утечек.

В целях охраны земель собственники земельных участков и землепользователи обязаны проводить мероприятия по:

1) защите земель от водной и ветровой эрозий, селей, оползней, подтопления, затопления, заболачивания, вторичного засоления, иссушения, уплотнения, загрязнения радиоактивными и химическими веществами, захлывания, биогенного загрязнения, а также других негативных воздействий;

2) защите земель от заражения карантинными объектами, чужеродными видами и особо опасными вредными организмами, их распространения, зарастания сорняками, кустарником и мелколесьем, а также от иных видов ухудшения состояния земель;

3) ликвидации последствий загрязнения, в том числе биогенного, и захлывания;

4) сохранению достигнутого уровня мелиорации;

5) рекультивации нарушенных земель, восстановлению плодородия почв, своевременному вовлечению земель в оборот, снятие, сохранение и использование плодородного слоя почвы при проведении работ, связанных с нарушением земель

6) предусмотреть гидроизоляцию площадки размещения намечаемой деятельности.

7). предусмотреть сбор таловых и ливневых вод (ливневка), а также их очистку.

8. учесть технические условия в соответствии с Водным кодексом РК:



- проведение строительных работ с соблюдением требований водного законодательства Республики Казахстан;
- недопущение истощения, загрязнения и засорения поверхностных и подземных водных объектов;
- недопущение захвата земель водного фонда.

Раздел «Водные ресурсы» проекта ОВОС привести в соответствие с пп.2) п.26 Инструкции «водные ресурсы», и указать источники водоснабжения и отведения всех стоков.

9. Необходимо предоставить информацию касательно подземных вод, а именно: гидрогеологические параметры описания района, наличие и характеристика разведанных месторождений подземных вод; описание современного состояния эксплуатируемого водоносного горизонта (химический состав, эксплуатационные запасы, защищенность), обеспечение условий для его безопасной эксплуатации, оценка влияния объекта в период строительства и эксплуатации на качество и количество подземных вод, вероятность их загрязнения.

10. Согласно Заявлению о намечаемой деятельности, через станцию Опорная проходит водовод волжской воды Астрахань – Мангистау, который может служить источником как технического, так и (после соответствующей очистки) питьевого водоснабжения. Источники пресной воды отсутствуют.

Между тем, согласно ст. 35 Водного кодекса, к основным задачам государственного управления в области использования и охраны водного фонда, водоснабжения и водоотведения, является создание условий для внедрения и приоритетного развития энергосберегающих и водосберегающих технологий. Кроме того, статьей. 5 Кодекса, определены принципы правового регулирования экологических отношений, одним из которых является принцип устойчивого развития, согласно которому при принятии решений по вопросам охраны окружающей среды приоритет отдается сохранению природных экологических систем и обеспечению их устойчивого функционирования, водосбережению, энергосбережению и повышению энергоэффективности, сокращению потребления невозобновляемых энергетических и сырьевых ресурсов, использованию возобновляемых источников энергии, минимизации образования отходов, а также их использованию в качестве вторичных ресурсов.

В связи с чем необходимо учесть, что использование вод пригодных для питьевого водоснабжения в производственных целях не допускается. Необходимо включить в план мероприятий по охране окружающей среды.

11. При рассматриваемой намечаемой деятельности необходимо руководствоваться Санитарными правилами «Санитарно-эпидемиологические требования к сбору, использованию, применению, обезвреживанию, транспортировке, хранению и захоронению отходов производства и потребления», утвержденного Приказом и.о. МЗ РК от 25.12.2020г. № ҚР ДСМ-331/2020.

Учитывать, что согласно п.2 ст.320 Кодекса, места накопления отходов предназначены для: временного складирования отходов на месте образования 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.

Также, в соответствии с п.1 ст.336 Кодекса, субъекты предпринимательства для выполнения работ (оказания услуг) по переработке, обезвреживанию, утилизации и (или) уничтожению опасных отходов обязаны получить лицензию на выполнение работ и оказание услуг в области охраны окружающей среды по соответствующему подвиду деятельности согласно требованиям Закона РК «О разрешениях и уведомлениях».

Раздел «Отходы производства и потребления» необходимо привести в соответствие с Инструкцией по организации и проведению экологической оценки утв. приказом МЭГПР РК от 30.07.2021г. №280. А также разработать данный раздел с учетом требований ст.41 Кодекса. Описать



методы сортировки, обезвреживания и утилизации всех образуемых видов отходов в соответствии с статьей 319 Кодекса. Необходимо привести в соответствие виды отходов, а также их классификацию с Классификатором отходов утв. Приказом МЭГПР РК от 6 августа 2021 года №314.

12. Согласно п.50 Санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования по установлению санитарно-защитной зоны производственных объектов» утвержденных приказом МЗ РК от 11 января 2022 года № ҚР ДСМ-2, СЗЗ для объектов IV и V классов опасности максимальное озеленение предусматривает – не менее 60 процентов (далее – %) площади, СЗЗ для объектов II и III классов опасности – не менее 50 % площади, СЗЗ для объектов I класса опасности – не менее 40 % площади, с обязательной организацией полосы древесно-кустарниковых насаждений со стороны жилой застройки. При невозможности выполнения указанного удельного веса озеленения площади СЗЗ (при плотной застройке объектами, а также при расположении объекта на удалении от населенных пунктов, в пустынной и полупустынной местности), допускается озеленение свободных от застройки территорий и территории ближайших населенных пунктов, по согласованию с местными исполнительными органами, с обязательным обоснованием в проекте СЗЗ. При выборе газоустойчивого посадочного материала и проведении мероприятий по озеленению учитываются природно-климатические условия района расположения предприятия.

Таким образом, предусмотреть озеленение свободных от застройки территорий и территории ближайших населенных пунктов, по согласованию с местными исполнительными органами при невозможности выполнения указанного удельного веса озеленения площади СЗЗ.

13. Согласно информации Мангистауской областной территориальной инспекции лесного хозяйства и животного мира (№ 03-08/407 от 14.06.2024г.), предполагается, что на территории в условиях естественной свободы возможны встречи с объектами животного мира, в том числе с редкими и находящимися под угрозой исчезновения животными.

В связи с чем, учесть требования ст. 245 Кодекса, ст.17, п. 3 ст. 38 Закона РК «Об охране, воспроизводстве и использовании животного мира» согласно которому хозяйственная деятельность, не связанная с использованием объектов животного мира, должна вестись методами и способами, обеспечивающими сохранение объектов животного мира и среды их обитания. по согласованию с уполномоченным органом в области охраны, воспроизводства и использования животного мира при разработке технико-экономического обоснования и проектно-сметной документации предусматривать средства для осуществления мероприятий по обеспечению соблюдения требований подпунктов 2) и 5) пункта 2 ст. 12 Закона РК «Об охране, воспроизводстве и использовании животного мира»;

14. Согласно пункту 1 ст. 30 Закона РК «Об охране и использовании объектов историко-культурного наследия», до отвода земельных участков при освоении территорий должны быть проведены археологические работы по выявлению объектов историко-культурного наследия в соответствии с законодательством Республики Казахстан.

15. Согласно п.4 ст. 186 Кодекса, мониторинг эмиссий в окружающую среду на объектах I категории должен включать в себя использование автоматизированной системы мониторинга эмиссий в окружающую среду.

Пунктом 12 Правил ведения автоматизированной системы мониторинга эмиссий в окружающую среду при проведении производственного экологического контроля, утвержденных приказом МЭГПР РК от 22 июня 2021 года №208, определены загрязняющие вещества, подлежащие к непрерывному мониторингу выбросов при условии наличия установленного норматива.

Таким образом, в проекте Отчёта о возможных воздействиях предусмотреть автоматизированную систему мониторинга эмиссий в окружающую среду. При выборе схемы размещения и установки точек контроля автоматизированной системы мониторинга и типов средств измерений учесть требования Кодекса и вышеуказанных Правил (приказ МЭГПР РК от 22 июня



2021 года №208). Представить предложения по организации мониторинга и контроля за состоянием атмосферного воздуха, водных ресурсов, почвы.

16. включить информацию эффективности работы очистных сооружений по форме, приведенной в приложении 7 к Методике определения нормативов эмиссий в окружающую среду, утвержденного приказом МЭГПР РК от 10 марта 2021 года № 63.

17. Разработать план действий при аварийных ситуациях по недопущению и (или) ликвидации последствий загрязнения окружающей среды (загрязнению земельных ресурсов, атмосферного воздуха и водных ресурсов) по отдельности. Описать возможные аварийные ситуации (в том числе паводки) и предоставить пути их решения.

18. в целях исключения подтопления административных зданий и жилых домов в первоочередном порядке осуществить работы по строительству и подключению к центральной сети арычно-лотковой и ливневой канализации, а также предусмотреть прокладку водопропускных труб (тюбингов) под полотном с подводом к канализационным колодцам.

В случае отсутствия возможности отвода талых, грунтовых и дождевых вод необходимо заложить в проект строительство канализационно-очистного сооружения, при этом строительство арычно-лотковой и ливневой канализации должны быть проложены до начала строительства.

19. Учесть Экологические требования к консервации и ликвидации объектов операций по разведке и (или) добыче углеводородов, указанных в ст. 279 Кодекса.

20. 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. Необходимо представить актуальные данные.

Провести инвентаризацию выбросов загрязняющих веществ с указанием объема, класса опасности и источника ЗВ.

21. Предусмотреть мероприятия по охране атмосферного воздуха.

Заместитель председателя

Бекмухаметов Алибек Муратович

