



010000, Астана к., 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

АО «КоЖан»

Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду

Материалы поступили на рассмотрение:

Заявление о намечаемой деятельности №KZ73RYS01338433 от 04.09.2025 года.

Намечаемой деятельностью планируется строительство нефтепровода от м/р Морское до центрального ПССН «Каратон».

Согласно п.п.12.1 п.12 раздела 1 приложения 1 Кодекса намечаемая деятельность относится к видам намечаемой деятельности и объектов, для которых проведение оценки воздействия на окружающую среду является обязательным (трубопроводы для транспортировки газа, нефти или химических веществ диаметром более 800 мм и (или) протяженностью более 40 км).

Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения: период строительства – 2025-2028 год.

Административная принадлежность района – территория, подчиненная маслихату Жылдызского района, Атырауской области Республики Казахстан. Трасса нефтепровода протяжённостью 60 км проходит от месторождения Морское до (ПССН) Каратон.

Строительство нефтепровода Ø159x8мм. L=60000м. Координаты угловых точек 1. Широта 45°59'27.08"С Долгота 53°12'17.12"В 2. Широта 45°59'34.12"С Долгота 53°12'33.71"В 3. Широта 45°59'38.78"С Долгота 53°12'32.46"В 4. Широта 46° 2'13.50"С Долгота 53°15'4.90"В 5. Широта 46° 3'44.49"С Долгота 53°14'23.63"В 6. Широта 46° 6'15.91"С Долгота 53°14'43.14"В 7. Широта 46° 6'51.25"С Долгота 53°14'59.71"В 8. Широта 46° 9'2.56"С Долгота 53°16'19.01"В 9. Широта 46°11'23.96"С Долгота 53°18'30.10"В 10. Широта 46°12'33.46"С Долгота 53°20'37.39"В 11. Широта 46°12'40.03"С Долгота 53°21'9.54"В 12. Широта 46°14'41.84"С Долгота 53°21'15.12"В 13. Широта 46°15' 12.97"С Долгота 53°21'7.40"В 14. Широта 46°15'35.15"С Долгота 53°21'8.20"В 15. Широта 46°16'28.90"С Долгота 53°21'25.69"В 16.Широта 46°24'31.39"С Долгота 53°25'58.84"В 17. Широта 46°25'22.30"С Долгота 53°30'22.12"В 18.Широта 46°25'28.40"С Долгота 53°30'31.96"В 19. Широта 46°25'19.40"С Долгота 53°30' 46.63"В 20. Широта 46°25'17.47"С Долгота 53°30'44.20"В.

Общие сведения

Проектируемая линия берет начало в точке подключения от существующих РВС на УПН «Морское». Далее линия следует в надземном исполнении до площадки ЦНС-63/700 и до ПНК- Проектируемый нефтепровод с рабочим давлением 5,67 МПа и температурой 80°C, согласно проекту запроектирован из стеклопластиковых труб Ø159x8 мм. Проектируемый



нефтепровод от УПН «Морское» до ПССН «Каратон» снабжен охранной отсекающей арматурой в колодцах на ПК50, ПК123, ПК190, ПК265+38, ПК331. Протяженность нефтепровода составляет – 60000м. (Ø159x8мм. L=60000м). Далее линия следует до точки подключения к РВС на территории ПССН «Каратон» в надземном исполнении. Точки подключения нефтепровода в начале и конце трассы приняты согласно Техническому условию выданное АО «Кожан». Началом трассы нефтепровода является существующий резервуар вертикальный стальной РВС-2000 м³ на территории УПН «Морское». Давление в начале подключения Рраб.= 5,67 МПа (Ррасч. = 6,5 МПа). Конец трассы нефтепровода является существующий резервуар вертикальный стальной РВС-2000 м³ на территории ПССН «Каратон». Давление в конце подключения Рраб.= 0,1Мпа (Ррасч. = 1,6МПа). Планировочные решения по генеральному плану приняты с учетом генерального плана развития месторождения «Морское» расположения существующих и проектируемых инженерных сетей; обеспечения рациональных производственных, транспортных и инженерных связей на месторождении. Проектом предусматривается строительство следующих сооружений: Экспликация зданий и сооружений: Площадка печей подогрева нефти; Площадка насосной; Разбивочный план разработан в соответствии с требованиями р.5 ГОСТ 21.508-2020. Соответствует всем Санитарным правилам "Санитарно-эпидемиологические требования по установлению санитарно-защитной зоны. Производительность насосного агрегата – 63 м³/час; Перекачиваемая среда - Нефтяная эмульсия; Мощность - 220 кВт; Давление на выходе - 5,67 Мпа; Высота напора - 700м; Производительность Подогревателя нефти ПНК-1,9-1150,0 т/сутки; Тепловая мощность - 1,9 Гкал/час; Рабочее давление - 0,25-0,4 Мпа; Температура нагрева – 100°C.

Целью настоящего проекта является строительство нефтепровода от м/р Морское до центрального ПССН «Каратон». Проектируемый трубопровод предназначен для перекачки товарной нефти (рабочее давление 100 Атм) от УПН м/р «Морское» до пункта сбора и сдачи нефти «Каратон», где находится два вертикальных стальных резервуара, объемом 2000 м³ и далее направляется на сдачу в систему АО «КазТрансОйл». Строительство нефтепровода Ø159x8мм. L=60000м.; Монтаж охранных колодцев размером 3х3 (м) в количестве – 5 ед.; Монтаж печи подогрева нефти ПНК-1,9 – 2 ед; Монтаж насосной станций для внешней перекачки товарной нефти ЦНС-63/1050 – 2ед; Проектируемый нефтепровод запроектирован от точки подключения ТП-1 на территории УПН «Морское», конец трассы нефтепровода ТП - 2 является существующие входные трубопроводы нефти в РВС на ПССН «Каратон». Материальное исполнение трубопровода – СВТ. Общая протяженность промыслового нефтепровода – 60 000м. Объемно-планировочные и конструктивные решения Объемно-планировочные и конструктивные решения зданий и сооружений определялись в соответствии со строительными нормами и технологическими процессами, при этом в основу приняты нормативные документы РК. Принятые объемно-планировочные и конструктивные решения обеспечивают безопасную эксплуатацию зданий и сооружений. В архитектурно-строительной части проекта запроектированы следующие здания и сооружения: Укрытия для насосов; Опоры под трубопроводы в точке подключения; Площадка под ЦНС-63/1050 N1,2; Площадка печей подогрева нефти ПНК-1,9 N1,2; Колодец монолитный Км-1; Фундамент под станцию управления Фм-1; Фундамент под КТПН; Фундамент под ВМО-16; Фундамент под щит силовой; Площадка под ДЭС; Кабельная эстакада. Инженерные сети Проектные решения по проектированию инженерных сетей представлены в соответствующих разделах. Инженерные сети различного назначения запроектированы с соблюдением требований соответствующих нормативных документов на их проектирование, с учетом взаимного размещения с технологическими сооружениями в плане. Прокладка технологических трубопроводов предусмотрена преимущественно подземно с соблюдением санитарных и противопожарных норм, правил безопасности. Прокладка кабелей электроснабжения и автоматизации предусмотрены по существующей эстакаде местами по проектируемой эстакаде. Благоустройство территории. В рамках данного проекта благоустройство



территории не предусмотрено, поскольку территория ранее была благоустроена. Основные проектные решения. Для обеспечения проезда в условиях соровых участков при строительстве нефтепровода в рамках данного проекта предусмотрено устройство технологической насыпи. Проектируемый нефтепровод в отдельных местах проходит по соровым участкам, что затрудняет движение строительно-монтажной техники. В связи с этим принято решение размещать нефтепровод и технологическую дорогу в едином теле насыпи. Подготовительные работы. Перед началом строительства, с поверхности основания насыпи удаляют кустарники, камни, мусор и другие посторонние предметы. При выравнивании поверхности основания дороги в проекте предусмотрена засыпка грунтом ям на участках нарушенных земель (выработка грунта), понижения рельефа (где это необходимо) с уплотнением и планировкой этих участков и срезка грунта на участках, где необходимо обеспечить продольные и поперечные нормативные уклоны. Земляные работы Объемы земляных работ составляют следующие виды: устройство земляного полотна; устройство выемок; планировка верха земляного полотна; Наименьший коэффициент уплотнения грунта при переходном типе дорожной одежды в V дорожно-климатической зоне 0,95; Объемы земляных работ подсчитаны методом поперечных профилей.

Вода для питьевых нужд поставляется в пластиковых бутылках объемом 18,9 литров, вода для бытовых и технических нужд-автоцистернами из близлежащего источника. Расчет норм водопотребления и водоотведения производится согласно, СНиП 4.01.02-2009 на 50 человек. Норма расхода воды на хоз-питьевые нужды для одного человека составляет – 150,0 л/сут. Объем водопотребления на хозяйствственные нужды составляет 2737,5 м³/цикл за весь период работ. Объем водоотведения на хозяйственные нужды составляет 2737,5 м³/цикл за весь период работ. Вода для питьевых нужд поставляется в пластиковых бутылках объемом 18,9 литров, вода для бытовых и технических нужд-автоцистернами из близлежащего источника.

Электроснабжение потребителей по 0,4кВ производится от существующего КТПН 250кВА. Канализация электроэнергии на площадке запроектирована с использованием кабельных линий электропередачи. Все кабельные линии запроектированы с медными токопроводящими жилами с изоляцией из ПВХ пластика не поддерживающего горения бронированные и небронированные типа ВБбШвнг.

Выбросы.

Перечень ЗВ веществ на период строительно-монтажных работ на 2025 год всего:
3,175469325 г/с; 11,33632621 т/год. Железо оксиды 3-Кл.опасн; 0,00743 г/с; 0,00426 т/год; Марганец и его соед 2-Кл.опасн; 0,000784 г/с; 0,00045 т/год; Азота диоксид 2-Кл.опасн; 0,05155 г/с; 0,002326119 т/год; Азот оксид 3-Кл.опасн; 0,00928 г/с; 0,000381803 т/год; Углерод 3-Кл.опасн; 0,00858 г/с; 0,0003058 т/год; Сера диоксид 3-Кл.опасн; 0,02095 г/с; 0,00066861 т/год; Углерод оксид 4-Кл.опасн; 0,14799 г/с; 0,0036393 т/год; Диметилбензол 3-Кл.опасн; 0,25 г/с; 0,04919734854 т/год; Метилбензол 3-Кл.опасн; 0,34444444444 г/с; 0,01699268018 т/год; Бенз/а/пирен 1-Кл.опасн; 5,8000000E-08 г/с; 3,1100000E-09 т/год; 2-Этоксиэтанол 0,08518388889 г/с; 0,00002759958 т/год; Бутилацетат 4-Кл.опасн; 0,06666666667 г/с; 0,003288 т/год; Формальдегид 2-Кл.опасн; 0,00066 г/с; 0,0000342 т/год; Пропан-2-он 4-Кл.опасн; 0,14444444444 г/с; 0,0071564531 т/год; Уайт-спирит 0,55555555556 г/с; 0,1089237886 т/год; Алканы С12-19 4-Кл.опасн; 0,01864 г/с; 0,000849 т/год; Взвешен. частицы 3-Кл.опасн; 0,11666666667 г/с; 0,023230209 т/год; Пыль неорг %: 70-20 3-Кл опасн; 0,0001936 г/с; 0,000111 т/год; Пыль неорг %: менее 20 3-Кл.опасн; 1,34645 г/с; 11,1144843 т/год.

Перечень ЗВ веществ на период строительно-монтажных работ на 2026 год всего:
3,175469325 г/с; 11,33632621т/год. Железо оксиды 3-Кл.опасн; 0,00743 г/с; 0,00426 т/год; Марганец и его соед 2-Кл.опасн; 0,000784 г/с; 0,00045 т/год; Азота диоксид 2-Кл.опасн; 0,05155 г/с; 0,002326119 т/год; Азот оксид 3-Кл.опасн; 0,00928 г/с; 0,000381803 т/год; Углерод 3-Кл.опасн; 0,00858 г/с; 0,0003058 т/год; Сера диоксид 3-Кл.опасн; 0,02095 г/с; 0,00066861 т/год; Углерод оксид 4-Кл.опасн; 0,14799 г/с; 0,0036393 т/год; Диметилбензол 3-Кл.опасн; 0,25 г/с; 0,04919734854 т/год; Метилбензол 3-Кл.опасн; 0,34444444444 г/с; 0,01699268018 т/год;



Бенз/а/пирен 1-Кл.опасн; 5,8000000E-08 г/с; 3,1100000E-09 т/год; 2-Этоксиэтанол 0,08518388889 г/с; 0,00002759958 т/год; Бутилацетат 4-Кл.опасн; 0,06666666667 г/с; 0,003288 т/год; Формальдегид 2-Кл.опасн; 0,00066 г/с; 0,0000342 т/год; Пропан-2-он 4-Кл.опасн; 0,14444444444 г/с; 0, 0071564531 т/год; Уайт-спирит 0,55555555556 г/с; 0,1089237886 т/год; Алканы С12-19 4-Кл.опасн; 0,01864 г/с; 0,000849 т/год; Взвешен. частицы 3-Кл.опасн; 0,11666666667 г/с; 0,023230209 т/год; Пыль неорг. %: 70-20 3-Кл.опасн; 0,0001936 г/с; 0,000111 т/год; Пыль неорг. %: менее 20 3-Кл.опасн; 1,34645 г/с; 11,1144843 т/год.

Перечень ЗВ веществ на период строительно-монтажных работ на 2027 год всего: 3,175469325г/с; 11,33632621т/год. Железо оксиды 3-Кл.опасн; 0,00743 г/с; 0,00426 т/год; Марганец и его соед 2-Кл.опасн; 0, 000784 г/с; 0,00045 т/год; Азота диоксид 2-Кл.опасн; 0,05155 г/с; 0,002326119 т/год; Азот оксид 3-Кл.опасн; 0,00928 г/с; 0,000381803 т/год; Углерод 3-Кл.опасн; 0,00858 г/с; 0,0003058 т/год; Сера диоксид 3-Кл.опасн; 0,02095 г/с; 0,00066861 т/год; Углерод оксид 4-Кл.опасн; 0,14799 г/с; 0,0036393 т/год; Диметилбензол 3-Кл.опасн; 0,25 г/с; 0,04919734854 т/год; Метилбензол 3-Кл.опасн; 0,34444444444 г/с; 0, 01699268018 т/год; Бенз/а/пирен 1-Кл.опасн; 5,8000000E-08 г/с; 3,1100000E-09 т/год; 2-Этоксиэтанол 0,08518388889 г/с; 0,00002759958 т/год; Бутилацетат 4-Кл.опасн; 0,06666666667 г/с; 0,003288 т/год; Формальдегид 2-Кл.опасн; 0,00066 г/с; 0,0000342 т/год; Пропан-2-он 4-Кл.опасн; 0,14444444444 г/с; 0, 0071564531 т/год; Уайт-спирит 0,55555555556 г/с; 0,1089237886 т/год; Алканы С12-19 4-Кл.опасн; 0,01864 г/с; 0,000849 т/год; Взвешен. частицы 3-Кл.опасн; 0,11666666667 г/с; 0,023230209 т/год; Пыль неорг %: 70-20 3-Кл.опасн; 0,0001936 г/с; 0,000111 т/год; Пыль неорг %: менее 20 3-Кл.опасн; 1,34645 г/с; 11,1144843 т/год;

Перечень ЗВ веществ на период строительно-монтажных работ на 2028 год всего: 3,175469325г/с; 11, 33632621т/год. Железо оксиды 3-Кл.опасн; 0,00743 г/с; 0,00426 т/год; Марганец и его соед 2-Кл.опасн; 0,000784 г/с; 0,00045 т/год; Азота диоксид 2-Кл.опасн; 0,05155 г/с; 0,002326119 т/год; Азот оксид 3-Кл.опасн; 0,00928 г/с; 0,000381803 т/год; Углерод 3-Кл.опасн; 0,00858 г/с; 0,0003058 т/год; Сера диоксид 3-Кл.опасн; 0,02095 г/с; 0,00066861 т/год; Углерод оксид 4-Кл.опасн; 0,14799 г/с; 0,0036393 т/год; Диметилбензол 3-Кл.опасн; 0,25 г/с; 0,04919734854 т/год; Метилбензол 3-Кл.опасн; 0,34444444444 г/с; 0,01699268018 т/год; Бенз/а/пирен 1-Кл.опасн; 5,8000000E-08 г/с; 3,1100000E-09 т/год; 2-Этоксиэтанол 0,08518388889 г/с; 0,00002759958 т/год; Бутилацетат 4-Кл.опасн; 0,06666666667 г/с; 0,003288 т/год; Формальдегид 2-Кл.опасн; 0,00066 г/с; 0,0000342 т/год; Пропан-2-он 4-Кл.опасн; 0,14444444444 г/с; 0,0071564531 т/год; Уайт-спирит 0,55555555556 г/с; 0,1089237886 т/год; Алканы С12-19 4-Кл.опасн; 0,01864 г/с; 0,000849 т/год; Взвешен. частицы 3-Кл.опасн; 0,11666666667 г/с; 0,023230209 т/год; Пыль неорг %: 70-20 3-Кл.опасн; 0,0001936 г/с; 0,000111 т/год; Пыль неорг %: менее 20 3-Кл.опасн; 1,34645 г/с; 11,1144843 т/год.

Сбросы. Сброс загрязняющих веществ отсутствует.

Отходы. Основными отходами при реализации проекта являются:

Промасленные отходы (ветошь) - образуется из чистой ветоши после использования её в качестве обтирочного материала в процессе эксплуатации автотехники, добывающих скважин, насосов.

Коммунальные отходы - представлены пластиковыми емкостями, упаковочными материалами, бумагой, бытовым мусором и т.д.

Отходы при строительстве – 3,7646 т/год, из них: Опасные отходы: Промасленные отходы (ветошь) – 0,01461т/год. Не опасные отходы: Коммунальные отходы – 3,750т/год.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Производственный контроль воздушного бассейна включает в себя два основных направления деятельности: мониторинг эмиссий – наблюдения на источниках выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в целях контроля за соблюдением нормативов ПДВ; мониторинг воздействия – оценка фактического состояния загрязнения атмосферного воздуха в конкретных точках наблюдения на местности. Это, как правило, точки на границе



санитарно-защитной зоны (СЗЗ) или ближайшей жилой зоны, или территории, к которым предъявляются повышенные требования к качеству атмосферного воздуха: зоны санитарной охраны курортов, крупные санатории, дома отдыха, зоны отдыха городов. Целью мониторинга атмосферного воздуха являлось получение информации о содержании загрязняющих веществ в атмосфере, на границе СЗЗ. Согласно программе производственного экологического контроля наблюдения атмосферного воздуха, на границе СЗЗ, объектов АО «Кожан» проводились по следующим ингредиентам: углерода оксид, серы диоксид, азота диоксид, азота оксид, метан, сажа. АО «Кожан» ведет внутренний учет, формирует и представляет периодические отчеты по результатам производственного экологического контроля в соответствии с требованиями, устанавливаемыми уполномоченным органом в области охраны окружающей среды. Мониторинговые наблюдения за состоянием атмосферного воздуха на границе санитарно-защитной зоны, согласно утвержденной Программе производственного экологического контроля для АО «Кожан». По результатам проведенного мониторинга атмосферного воздуха за 2024 год концентрации загрязняющих веществ в приземном слое атмосферного воздуха месторождении на границе СЗЗ находились ниже уровня ПДК. По результатам анализов сточных вод, проведенных в 2024 году установлено, что по всем контролируемым ингредиентам не зафиксировано превышений установленных нормативов ПДС. Наблюдения за динамикой изменения свойств почв осуществляют на стационарных экологических площадках (далее СЭП), на которых проводятся многолетние периодические наблюдения за комплексом показателей свойств почв. Эти наблюдения позволяют выявить тенденции и динамику изменений, структуры и состава почвенного покрова под влиянием действия природных и антропогенных факторов. Вывод: на территории проектируемого строительства ведется многолетний экологический мониторинг окружающей среды. По результатам многолетнего мониторинга превышения гигиенических нормативов по всем компонентам окружающей среды не выявлено. Необходимость в проведении дополнительных полевых исследований отсутствует.

С целью охраны окружающей природной среды и обеспечения нормальных условий работы обслуживающего персонала необходимо принять меры по уменьшению выбросов загрязняющих веществ. В период работы, учитывая, что основными источниками загрязнения атмосферы являются строительная техника и автотранспорт, большинство мер по снижению загрязнения атмосферного воздуха будут связаны с Приложения (документы, подтверждающие сведения, указанные в заявлении): их эксплуатацией. Основными мерами по снижению выбросов ЗВ будут следующие:

- своевременное и качественное обслуживание техники;
- использование техники и автотранспорта с выбросами ЗВ, соответствующие стандартам;
- организация движения транспорта;
- сокращение до минимума работы двигателей транспортных средств на холостом ходу;
- для снижения пыления ограничение по скорости движения транспорта;
- использование качественного дизельного топлива для заправки техники и автотранспорта.

В период эксплуатации основными мероприятиями, направленными на снижение ВЗВ, а также на предупреждение и обеспечение безопасных условий труда являются:

- обеспечение полной герметизации технологического оборудования;
- выбор оборудования с учетом его надежности и экономичности;
- строгое соблюдение всех технологических параметров.

Вывод: Поведение оценки воздействия на окружающую среду обязательна.

Проект отчета о возможных воздействиях необходимо направить согласно статьи 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 статье 73 Экологического кодекса Республики Казахстан (далее-Кодекс), а также главы 3 Правил проведения общественных слушаний, утвержденных приказом МЭГПР РК от 03.08.2021г. № 286.

В соответствии с п.4 статьи 72 Кодекса, проект отчета о возможных воздействиях должен быть подготовлен с учетом содержания заключения об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду в соответствии с Инструкцией по организации и проведению экологической оценки, утвержденной приказом МЭГПР РК от 30 июля 2021 года №280.

В проекте отчета о возможных воздействиях необходимо учесть следующее:

1. Согласно п. 6 статьи 92 Кодекса, в отчете о возможных воздействиях необходимо предоставить карту-схему расположения объекта с указанием на ней расстояния относительно ближайшей жилой зоны, с указанием границ санитарно-защитной зоны.

2. 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 45 Водного кодекса Республики Казахстан.

3. Описать методы обращения со всеми видами образуемых отходов. Согласно ст.329 необходимо придерживаться принципа иерархии. Образователи и владельцы отходов должны применять следующую иерархию мер по предотвращению образования отходов и управлению образовавшимися отходами в порядке убывания их предпочтительности в интересах охраны окружающей среды и обеспечения устойчивого развития Республики Казахстан:

1) предотвращение образования отходов;

2) подготовка отходов к повторному использованию;

3) переработка отходов;

4) утилизация отходов;

5) удаление отходов.

5. Необходимо исключить риск нахождения территории объекта на особо охраняемых природных территориях.

4. Предоставить полный перечень отходов, подлежащих утилизации на проектируемом объекте и предполагаемый объем утилизируемых отходов по видам. Необходимо описать процесс сортировки отходов до его утилизации, подробно описать технологический процесс утилизации отходов. Указать место хранения отходов до их утилизации, а также учесть гидроизоляцию мест размещения отходов.

5. Представить предложения по организации мониторинга и контроля за состоянием атмосферного воздуха, водных ресурсов, организации экологического мониторинга почв с указанием точек контроля на схеме.

6. Предусмотреть внедрение природоохранных мероприятий.

7. В соответствии с требованиями п.4 статьи 335 Кодекса рассмотреть вопрос использования наилучших доступных техник на проектируемом объекте.



8. В соответствии с подпунктом 1 пункта 3 статьи 17 Закона РК «Об охране, воспроизведстве и использовании животного мира» (далее – Закон), субъекты, осуществляющие хозяйственную и иную деятельность, указанную в пунктах 1 и 2 настоящей статьи, обязаны: по согласованию с уполномоченным органом в области охраны, воспроизведения и использования животного мира предусмотреть средства на осуществление мероприятий по обеспечению соблюдения требований подпункта 5 пункта 2 статьи 12 Закона при разработке технико-экономического обоснования и проектно-сметной документации.

В соответствии с пунктом 1 статьи 12 Закона, деятельность, которая влияет или может повлиять на состояние животного мира, среду обитания, условия размножения и пути миграции животных, должна осуществляться с соблюдением требований обеспечения сохранности и воспроизведения животного мира, среды их обитания и возмещения причиняемого и причиненного, в том числе неизбежного вреда, в том числе экологических требований.

9. Описать возможные аварийные ситуации каждом этапе работы и предоставить пути их решения.

10. Необходимо включить расчеты по физическому воздействию от намечаемой деятельности и в случае выявления предусмотреть мероприятия по шумо и звукоизоляции, вибрации, электромагнитному излучению и другим физическим воздействиям.

11. Согласно статье 220 Кодекса, физические и юридические лица, деятельность которых вызывает или может вызвать загрязнение, засорение и истощение водных объектов, обязаны принимать меры по предотвращению таких последствий.

В целях охраны водных объектов от загрязнения запрещаются:

- 1) применение ядохимикатов, удобрений на водосборной площади водных объектов;
- 2) поступление и захоронение отходов в водные объекты;

3) отведение в водные объекты сточных вод, не очищенных до показателей, установленных нормативами допустимых сбросов;

4) проведение на водных объектах взрывных работ, при которых используются ядерные и иные виды технологий, сопровождающихся выделением радиоактивных и токсичных веществ.

12. Согласно пункту 2 статьи 223 Кодекса, в пределах водоохранной зоны запрещаются:

1) проектирование, строительство и ввод в эксплуатацию новых и реконструируемых зданий, сооружений (за исключением противоселевых, противооползневых и противопаводковых) и их комплексов, не обеспеченных сооружениями и устройствами, предотвращающими загрязнение и засорение водных объектов и их водоохраных зон и полос;

2) размещение и строительство складов для хранения нефтепродуктов, пунктов технического обслуживания спецтехники, механических мастерских, моек транспортных средств и сельскохозяйственной техники, мест размещения отходов, а также размещение других объектов, оказывающих негативное воздействие на качество воды;

3) производство строительных, дноуглубительных и взрывных работ (за исключением противоселевых, противооползневых и противопаводковых), добыча полезных ископаемых, прокладка кабелей, трубопроводов и других коммуникаций, проведение буровых, сельскохозяйственных и иных работ, за исключением случаев, когда эти работы согласованы с уполномоченными органами в области охраны окружающей среды, охраны и использования водного фонда.

13. Согласно ст.185 Кодекса, а также Приказа Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 14 июля 2021 года № 250 «Об утверждении Правил разработки программы производственного экологического контроля объектов I и II категорий, ведения внутреннего учета, формирования и предоставления периодических отчетов по результатам производственного экологического контроля» установить



периодичность проведения мониторинга эмиссий в окружающую среду в рамках производственного экологического контроля по почвенному покрову ежеквартально. Кроме этого, разработать карту расположения постов наблюдений контроля за атмосферным воздухом, почвенными ресурсами и подземными водами, с организацией экоплощадок для мониторинга состояния растительного и животного мира.

14. Предусмотреть озеленение территорий административно-территориальных единиц, увеличение площадей зеленых насаждений, посадок на территории предприятия в соответствии с п.50 Санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека» (приказ МЗ РК от 11 января 2022 года № КР ДСМ-2).

Согласно данной норме С33 для объектов I класса опасности максимальное озеленение предусматривает не менее 40 % площади, с обязательной организацией полосы древесно-кустарниковых насаждений со стороны жилой застройки. При невозможности выполнения указанного удельного веса озеленения площади С33 (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 С33.

15. Необходимо указать операции, для которых планируется использование водных ресурсов, а также описать процесс очистки сточных вод с указанием качественных и количественных характеристик воды до и после очистки (согласно п. 6 статьи 92 Кодекса).

16. Необходимо указать в целом проектное решение, детальный анализ в полном объеме всех аспектов воздействия конкретных объектов и сооружений намечаемой хозяйственной деятельности на окружающую среду: характеристика очистных сооружений промплощадки, информация по выщелачиванию руды, отработанной руды, места его размещения. Если предусматривается их рассмотрение отдельным проектом, то в проекте необходимо указать это и дать характеристику.

17. Провести анализ и инвентаризацию всех образуемых отходов производства и потребления при осуществлении деятельности. Предусмотреть раздельный сбор, указать сроки хранения и дальнейшее использование образуемых отходов согласно п.2 статьи 320 ЭК РК.

18. Необходимо учесть требования ст.207 Кодекса: запрещаются размещение, ввод в эксплуатацию и эксплуатация объектов I и II категорий, которые не имеют предусмотренных условиями соответствующих экологических разрешений установок очистки газов и средств контроля за выбросами загрязняющих веществ в атмосферный воздух.

19. Согласно пункту 5 статьи 92 Водного Кодекса Республики Казахстан, в контурах месторождений и участков подземных вод, которые используются или могут быть использованы для питьевого водоснабжения, запрещаются проведение операций по недропользованию, размещение захоронений радиоактивных и химических отходов, свалок, кладбищ, скотомогильников (биотермических ям) и других объектов, влияющих на состояние подземных вод.

Предложения и замечания Департамента экологии по Атырауской области:

1. 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.

2. Отходы производства и потребления.

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

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



2.3. Предусмотреть объекты временного накопления отходов в соответствии с требованиями законодательства РК, для безопасного хранения и недопущения смешивания отходов.

2.4. Предусмотреть мероприятия по недопущению образования опасных отходов или снижению объемов образования.

2.5. Учитывать принципы иерархии мер по предотвращению образования отходов и управлению образовавшимися отходами согласно ст.329, п.1 ст. 358 Кодекса.

2.6. Необходимо обеспечить соблюдение требований ст.320, 321, 322, 327, 334, 337, 339 ЭК РК.

3. При проведении работ учесть требования ст.238 ЭК РК;

4. Провести инвентаризацию выбросов загрязняющих веществ с указанием объема, класса опасности и источника ЗВ. По результатам инвентаризации устанавливается состав источников выбросов и перечень вредных веществ, подлежащих нормированию.

При установлении нормативов допустимых выбросов учитывается общая нагрузка на атмосферный воздух, которая определяется с учетом географических, климатических и иных природных условий, и особенностей территорий и акваторий, в отношении которых осуществляется экологическое нормирование, включая расположение промышленных площадок и участков жилой застройки, санаториев, зон отдыха, взаимное расположение промышленных площадок и селитебных территорий.

Нормативы допустимых выбросов устанавливаются с таким условием, 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, а также на территории ближайшей жилой зоны, расчетные максимально разовые концентрации загрязняющих веществ в приземном слое атмосферного воздуха не превышал соответствующие экологические нормативы качества с учетом фоновых концентраций.

4.1. Предусмотреть мероприятия по охране атмосферного воздуха, в том числе, мероприятия по пылеподавлению на всех этапах реализации намечаемой деятельности.

5. Учесть требование п.1 ст.219 ЭК РК (в целях предупреждения вредного антропогенного воздействия на водные объекты экологическим законодательством РК устанавливаются обязательные для соблюдения при осуществлении деятельности экологические требования по охране поверхностных и подземных вод).

7. Предусмотреть внедрение мероприятий с учетом Приложения 4 к Кодексу, в том числе мероприятия, направленные на снижение объемов эмиссий.

Заместитель председателя

А.Бекмухаметов

Исп. Кенесов М.К.

Заместитель председателя

Бекмухаметов Алибек Муратович



