

Казақстан Республикасының
Экология және Табиғи ресурстар
министрлігі Экологиялық реттеу
және бақылау комитетінің Ақтөбе
облысы бойынша экология
Департаменті



Департамент экологии по
Актюбинской области Комитета
экологического регулирования и
контроля Министерства экологии
и природных ресурсов Республики
Казахстан

030007 Ақтөбе қаласы, А.Қосжанов көшесі 9

030007 г.Ақтөбе, улица А.Косжанова 9

ТОО «КАЗАХТУРКМУНАЙ»**Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействия намечаемой деятельности**

На рассмотрение представлено: **Заявление о намечаемой деятельности**
(перечисление комплектности представленных материалов)

Материалы поступили на рассмотрение: **№KZ16RYS01844732** **27.07.2026 г.**
(Дата, номер входящей регистрации)

Общие сведения

Намечаемой деятельностью предусматривается дополнения к проекту разработки месторождения Лактыбай.

В рамках проекта разработки начало реализации работы запланировано в период 2026 – 2042гг.

Месторождение Лактыбай находится в Байганинском районе Актюбинской области Республики Казахстан. В орографическом отношении площадь работ располагается в пределах Предуральского плато к югу от песчаного массива Кокжиде. Рельеф местности представляет собой слабовсхолмленную равнину с редкой сетью балок и оврагов. Альтитуды скважин колеблются от 152,5 до 199 м, увеличиваясь на восток в сторону Мугоджарских гор. Расстояние до г. Актюбе от месторождения составляет 260км. Ближайшим населенным пунктом является поселок Жаркамыс в 35 км на СЗ. В непосредственной близости находятся разрабатываемые нефтяные и нефтегазоконденсатные месторождения: Каратобе Южное, Жанажол, Кенкияк (надсолевые и подсолевые залежи), Кокжиде и другие. Ближайшая железнодорожная станция Караулкельды находится в 140 км на СЗ. Расстояние до газонефтеперекачивающей станции Кенкияк составляет 82 км. Площадь работ располагается на Предуральском плато к югу от песчаного массива Кокжиде в пределах блока XXIV-21-С (частично), площадь горного отвода составляет 77,7 кв.км, глубина его проходит по абсолютной отметке -4610м.

Географические координаты угловых точек месторождения Лактыбай: 1- с.ш. 47°53' 21" в.д. 56°49' 34", 2-с.ш. 47°54' 45" в.д. 56°53' 06", 3- с.ш. 47°57' 58" в.д. 56°54' 50", 4- с.ш. 47°57' 53" в.д. 56°57' 48", 5- с.ш. 47°56' 35" в.д. 56°58' 33", 6- с.ш. 47°51' 29" в.д. 56°56' 36", 7- с.ш. 47°52' 13" в.д. 56°49' 24"7.

Краткое описание намечаемой деятельности

В рамках настоящего проекта, с целью обоснования наиболее оптимальной системы разработки и рациональной выработки запасов, были рассмотрены 2 варианта разработки: Вариант 1 (рекомендуемый) Вариант 1 – является рекомендуемым и предусматривает продолжение реализации утвержденного проектного документа АР-2025, где предусматривается ввод в эксплуатацию из бездействия трех скважин №№32,34,43 в 2026г, бурение семи добывающих вертикальных скважин (№№45, 47, 48, 49, 27D, 14D, 50) в 2026-2035гг. С целью реализации системы ППД предусматривается перевод под нагнетание трех скважин: №43, №32, №27D, а также применение технологии ОРЗ в скважине № 43 совместно на II и III объектах. Вариант 2 Согласно 2 варианту, предусматривается продолжение первого варианта с дополнительным бурением пяти вертикальных добывающих скважин (№№56, 57, 58, 59, 60) в 2025-2032гг. Для реализации системы ППД предусмотрен перевод одной



скважины под нагнетание. Также предусматривается бурение резервных вертикальных скважин глубиной 4771м в количестве 2 единиц №61 на II объекте, №62 на III объекте и бурение оценочных скважин в количестве 6 единиц №ОС-1 на все объекты, №№51,52,53,54,55 на III объект глубиной 4771м. Конструкция резервных и оценочных скважин является однотипной по аналогии с проектными вертикальными эксплуатационными скважинами. Буровая установка должна обеспечить бурение скважин и спуск обсадных колонн до проектной глубины и желательное применение стационарных буровых установок с повышенной монтажеспособностью, грузоподъемностью и высокой транспортабельностью. Из нефтяного ряда буровых установок этим требованиям строительства на месторождении Лактыбай более полно отвечает буровая установка ZJ-70 или аналог для вертикальных скважин. Технология бурения скважин более подробно будет изложена при разработке технического проекта на строительство эксплуатационных скважин. Примечание: при разработке технического проекта на строительство скважин возможно будут изменены марка буровой установки. Возможными стационарными источниками загрязнения атмосферного воздуха при бурении скважины являются источники в количестве 12 источников из них: 4 организованных, 8 неорганизованных. Технологический процесс при эксплуатации месторождения по контарктной территории ТОО «Казахтуркмунай» по всем вариантам разработки происходит одинаково. В целом по месторождению при эксплуатации максимально выявлено: 114 стационарных источников загрязнения, из них организованных - 32, неорганизованных - 82.

На дату составления настоящего отчёта, утилизация газа на месторождении «Лактыбай» осуществляется по «Программе развития переработки сырого газа на месторождении «Лактыбай» ТОО «Казахтуркмунай» в Актюбинской области на 2026 год». Настоящая Программа разработана на основании действующего проектного документа, с расчётом баланса добываемого газа на 2026 год. Согласно утверждённой ПРПСГ, объём технологически неизбежного сжигания сырого газа по месторождению «Лактыбай» в период с 01.01.2026 по 31.12.2026 года составляет: Vv - 0,2333 млн.м3, в том числе по категории V6 - 0,0 млн. м3, V7 - 0,2333 млн. м3, V8 - 0,0 млн. м3, по категории V9 - 0,0 млн. м3. ПРПСГ была утверждена и, основываясь на её выводах, недропользователю – ТОО «Казахтуркмунай» Министерством энергетики РК выдано разрешение на сжигание сырого газа в факелах за №KZ68VPC 00027941 от 21.11.2025г. Основным путём утилизации сырого газа на месторождении «Лактыбай» является - применение его в качестве топлива для собственных нужд на печах подогрева продукции и для социально-бытовых нужд на котельных установках. Также сырой газ подаётся на газотурбинную электростанцию, для выработки электроэнергии на нужды объектов энергопотребления месторождения «Лактыбай». На месторождении «Лактыбай» в существующей технологической схеме установки подготовки нефти используется следующее газопотребляющее оборудование: Печь подогрева ППП-1-0,65/0,63, Котел «Buderus», Котел «Prexterm RSW 1480N». Для аварийного сброса и последующего сжигания сырого газа на УПН «Лактыбай» установлены две факельные установки ФНД и ФВД с автоматической системой розжига и контроля пламени.

Описываемая территория относится к Мангышлак-Устюртскому гидрогеологическому району первого порядка, который представляет собой систему артезианских бассейнов. В его пределах прослеживается ряд водоносных горизонтов и комплексов от современных до триас-пермских. Расстояние до близлежащего водного объекта р. Жем – 7,4км. Гидрографическая сеть территории лишена постоянных водотоков. По условиям образования и залегания подземные воды на рассматриваемой территории относятся к двум гидродинамическим зонам. Верхняя зона, характеризуется распространением безнапорных подземных вод со свободной поверхностью или слабо напорных. Сюда относятся подземные воды, приуроченные к четвертичным отложениям. Нижняя гидродинамическая зона высоконапорная и повсюду перекрыта мощной мергельно-глинистой водоупорной толщей турон-палеогеновых отложений. К этой зоне относятся отложения водоносных комплексов альб-сеноманских, аптских, неокомских, юрских, триасовых отложений. В целом для территории характерно наличие высокоминерализованных вод типа рассолов, грунтовые воды вскрываются локально. В наиболее пониженных участках местности воды вскрываются на глубинах порядка 1,0-

2,5м. На месторождении работающие будут обеспечены водой, удовлетворяющей



требованиям Приказа Министра здравоохранения РК от 20 февраля 2023 года №26 «Санитарно-эпидемиологические требования к водоемным объектам, местам водозабора для хозяйственно-питьевых целей, хозяйственно-питьевому водоснабжению и местам культурно-бытового водопользования и безопасности водных объектов». На месторождении вода для питьевых нужд – привозная согласно договору. Техническая вода осуществляется согласно договору. В результате хозяйственной деятельности рабочего персонала, формируются хозяйственно-бытовые стоки. Накопленные хозяйственно-бытовые сточные воды осуществляются в местных локальных септиках с последующим вывозом их на очистку и утилизацию в специализированные организации на договорной основе со специализированной организацией.

Согласно сведениям РГКП «Казахское лесохозяйственное предприятие», проектируемая территория расположена на территории Актюбинской области и не относится к особо охраняемым природным территориям, а также к землям государственного лесного фонда.

На территории проектируемого участка, расположенного в Мугалжарском районе Актюбинской области, обитают следующие виды диких животных, относящиеся к охотничьим видам: волк, лисица, корсак, норка, барсук, заяц, кабан, а также грызуны и следующие виды птиц: утка, гусь, лысуха и куропатка.

Указанная территория в весенне-летне-осенний период является ареалом обитания видов птиц, занесённых в Красную книгу Республики Казахстан: филина, дрофы-красотки, степного орла и журавля-красавки.

Иные ресурсы: Электроснабжение – от существующих ЛЭП.

Выбросы. Перечень вредных веществ по 1 рекомендуемому варианту разработки: при строительстве вертикальных скв. №№45, 47 проектной глубиной 4771м: Наименование загрязняющего вещества, Кл. Оп., Выброс в-ва, г/с, Выброс в-ва, т/год 1 скв, 2 скв: (0123)Железо (II, III) оксиды-3, 0,0026г/с, 0,001573т/год, 0, 003146т/год; (0143)Марганец и его соединения-2, 0,000274г/с, 0,000166т/год, 0,000332т/год; (0301)Азота(IV)диоксид-2, 6,421666г/с, 62,2701т/год, 124,5402т/год; (0304)Азот(II)оксид-3, 8,348166г/с, 80, 95113т/год, 161,90226т/год; (0328)Углерод-3, 1,070277г/с, 10,37835т/год, 20,7567т/год; (0330)Сера диоксид-3, 2,140568г/с, 20,75711т/год, 41,51422т/год; (0333) Сероводород-2, 0,000036г/с, 0,000021т/год, 0,000042т/год; (0337)Углерод оксид-4, 5,351388г/с, 51,89175т/год, 103,7835т/год; (0415)Смесь углеводородов предельных C1 -C5(1502*)- 0,014127г/с, 0,029255т/год, 0,05851т/год; (1301)Проп-2-ен-1-аль-2, 0,256866г/с, 2,490804т/год, 4, 981608т/год; (1325)Формальдегид(Метаналь)-2, 0,256866г/с, 2,490804т/год, 4,981608т/год; (2754)Алканы C12 -19/в пересчете на C/-4, 2,581666г/с, 24,91534т/год, 49,83068т/год; (2907)Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70 (Динас)(493)-3, 0,424501г/с, 0,14042т/год, 0,28084т/год; (2908)Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 - 3, 0,000067 г/с, 0,000041т/год, 0,000082 т/год; ВСЕГО: 26,869074г/с, 256,316864т/год, 512,633728т/год. При строительстве вертикальных скважин №48 проектной глубиной 4200 м: ВСЕГО: 26,869074г/с, 205,117т/год. При строительстве вертикальных скважин №№27D, 50 проектной глубиной 4500 м: ВСЕГО: 1 скв: 26,869074г/с, 223,454242т/год, 2 скв: 446,908484т/год. При строительстве вертикальных скважин №№49, 14D проектной глубиной 4200 м: ВСЕГО: 1 скв: 26,869074 г/с, 223,454242т/год, 2 скв: 446,908484т/год. При строительстве резервных скважин №№61, 62 проектной глубиной 4771 м: ВСЕГО: 1 скв: 26,869075г/с, 256,316864т/год, 2 скв: 512,633728т/год. При строительстве оценочных скважин №№ОС-1, 51, 52, 53, 54, 55 проектной глубиной 4771 м: ВСЕГО: 1 скв: 26,869075г/с, 256,316864т/год, 6 скв: 1537,901184т/год. Сводная таблица вредных веществ, выбрасываемых от стационарных источников по 1 рекомендуемому варианту 2026-2035гг: Наименование загрязняющего в-ва, Кл. оп, Выброс в-ва, т/год: (0123)Железо (II, III) оксиды -3, 0,0748т/год; (0143)Марганец и его соединения – 2 , 0,0064т/год; (0301)Азота (IV) диоксид - 830,549728т/год; (0302) Азотная кислота-3, 0,136658 т/год; (0304)Азот(II)оксид - 3, 193,85336 т/год; (0328) Углерод-3, 14,05781т/год; (0330)Сера диоксид-3, 43,921778т/год; (0333)Сероводород-2, 0,601325т/год; (0337)Углерод оксид-4, 4815,905749т/год; (0342) Фтористые газообразные соединения-2, 0,0053т/год; (0344) Фториды неорганические-3, 0,0231т/год; (0410)Метан-3, 248,303349т/год; (0415)Смесь углеводородов предельных C1-C5



(1502*) - 743,304139т/год; (0416)Смесь углеводородов предельных C6-C10 - 3, 277,17071т/год; (0602) Бензол-3, 3,50695т/год; (0616)Диметилбензол-3, 7,34213т/год; (0621)Метилбензол-3, 5,62139т/год; (1301) Проп-2-ен-1-аль -2, 1,9986 т/год; (1325)Формальдегид (Метаналь) - 2, 1,9986т/год; (2704)Бензин-4, 6,8328т/год; (2744) Синтетические моющие средства-3, 0,34164т/год; (2752)Уайт-спирит-4, 2,824т/год; (2754) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ -4, 324,8831т/год; (2902)Взвешенные частицы-3, 2,07 т/год; (2908)Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 - 3, 0,0098т/год; ВСЕГО : 7525,343239т/год.

Отходы. По 1 рекомендованному варианту: Количественный и качественный состав отходов при строительстве скважин №45,47. Опасные отходы: Буровой шлам. 1022,8038 т/г; Отработанный буровой раствор 1228,3125 т/г; Промасленные отходы (ветошь) 0,3048 т/г; Отработанные масла 35,9138 т/г; не опасные отходы: Коммунальные отходы 4,9658т/г; Металлолом 0,008т/г; Огарки сварочных электродов 0,003т/г; всего: 2292,3118 т/год. Количественный и качественный состав отходов при строительстве скважин №48 . Опасные отходы: Буровой шлам. 511,4019 т/г; Отработанный буровой раствор 614,16 т/г; Промасленные отходы (ветошь) 0,1524т/г; Отработанные масла 14,3676т/г; не опасные отходы: Коммунальные отходы 2,0246/г; Металлолом 0,004т/г; Огарки сварочных электродов 0,0015т/г; всего: 1142,1083т/год. Количественный и качественный состав отходов при строительстве скважин №27D,50 . Опасные отходы: Буровой шлам. 1022,8038 т/г; Отработанный буровой раствор 1228,3125 т/г; Промасленные отходы (ветошь) 0,3048 т/г; Отработанные масла 31,3063т/г; не опасные отходы: Коммунальные отходы 5,3205т/г; Металлолом 0,008т/г; Огарки сварочных электродов 0,003т/г; всего: 2288,0589т/год. Количественный и качественный состав отходов при строительстве скважин №49, 14D . Опасные отходы: Буровой шлам. 1022,8038 т/г; Отработанный буровой раствор 1228,3125 т/г; Промасленные отходы (ветошь) 0,3048 т/г; Отработанные масла 31,3063т/г; не опасные отходы: Коммунальные отходы 4,38382т/г; Металлолом 0,008т/г; Огарки сварочных электродов 0,003т/г; всего: 2287,1222 т/год. Количественный и качественный состав отходов при строительстве резервных скважин №61,62 . Опасные отходы: Буровой шлам. 1022,8038 т/г; Отработанный буровой раствор 1228,3125 т/г; Промасленные отходы (ветошь) 0,3048 т/г; Отработанные масла 35,9138 т/г; не опасные отходы: Коммунальные отходы 4,9658т/г; Металлолом 0,008т/г; Огарки сварочных электродов 0,003т/г; всего: 2292,3118 т/год. Количественный и качественный состав отходов при строительстве оценочных скважин №ОС-1,51,52,53,54,55 . Опасные отходы: Буровой шлам. 3068,4114т/г; Отработанный буровой раствор 3684,9376т/г; Промасленные отходы (ветошь) 0,9144т/г; Отработанные масла 107,7415 т/г; не опасные отходы: Коммунальные отходы 14,8973т/г; Металлолом 0,024т/г; Огарки сварочных электродов 0,009т/г; всего: 6876,9353 т/год. Количественный и качественный состав отходов при эксплуатации месторождения Лактыбай за 2026-2035гг-54,0793т/год. Отходы не подлежат дальнейшему использованию. По мере образования и накопления вывозится на полигон по договору.

Намечаемая деятельность - «Дополнения к проекту разработки месторождения Лактыбай» (*разведка и добыча углеводородов*) относится к I категории, оказывающей значительное негативное воздействие на окружающую среду в соответствии подпункту 1.3 пункта 1 Раздела 1 Приложения 2 к Экологическому кодексу Республики Казахстан.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Для ТОО «Казахтуркмунай» в соответствии с требованиями природоохранного законодательства РК специалистами ТОО «Компания Эколайн» была разработана программа Производственного экологического контроля окружающей среды, установившая общие требования к ведению производственного мониторинга за состоянием компонентов окружающей среды в процессе производственной деятельности ТОО «Казахтуркмунай». Для оценки влияния производственной деятельности на атмосферный воздух месторождения Лактыбай проводились замеры содержания загрязняющих веществ в атмосферном воздухе на границе санитарно-защитной зоны предприятия. Анализ проведенного экологического мониторинга качества атмосферного воздуха на границе санитарно-защитной зоны

месторождения показал, что максимально-разовые концентрации загрязняющих веществ по



всем анализируемым веществам незначительны, находятся в допустимых пределах и не превышают санитарно-гигиенические нормы предельно-допустимых концентраций (ПДКм.р.), установленных для населенных мест. Мониторинг почв на месторождении является составной частью системы производственного мониторинга окружающей среды и проводится с целью: • своевременного получения достоверной информации о воздействии объектов месторождений на почвенный покров; • оценка прогноза и разработка рекомендаций по предупреждению и устранению негативных последствий техногенного воздействия нефтедобычи на природные комплексы, рациональному использованию и охране почв. Непосредственно наблюдения за динамикой изменения свойств почв осуществляются на стационарных экологических площадках (СЭП), на которых проводятся многолетние периодические наблюдения за комплексом показателей свойств почв. Эти наблюдения обеспечивают выявление изменений направленности протекающих процессов и свойств, определяющих экологическое состояние почв; выявления тенденций и динамики изменений, структуры и состава почвенно-растительных экосистем под влиянием действия природных и антропогенных факторов. Проводимый экологический мониторинг осуществляет контроль состояния почв с целью сохранения их ресурсного потенциала, обеспечения экологической безопасности производства, условий проживания и ведения трудовой деятельности персонала. Современный растительный покров территории отражает все сложные процессы взаимосвязи растительности с другими компонентами ландшафтов (рельефом, почвами, грунтовыми водами). Практически повсеместно преобладает сарсазановая растительность, за исключением соровых понижений, поверхность которых оголена и наблюдаются только редкие поселения сарсазана. По составу жизненных форм преобладают полукустарнички, травянистые многолетники и однолетники - как весенние эфемеры, так и огруж-осенние однолетние солянки. В центральной части территории месторождений среди сарсазанников распространены сообщества полыни однопестичной - полынно-солянковое, полынно-эфемеровое, полынно-солянково-эфемеровое, приуроченные к повышенным элементам рельефа с серо-бурыми засоленными супесчаными почвами. Местами в травостое отмечается полынь белоземельная (*Artemisia terrae-albae*), а на разбитых участках полынь метельчатая (*Artemisia scoparia*). Полынь белоземельная обладает широкой экологической амплитудой, произрастает на почвах различного механического состава, солонцеватых и засоленных. Вывод: Анализ проведенного экологического мониторинга качества атмосферного воздуха на границе санитарно-защитной зоны показал, что максимально-разовые концентрации загрязняющих веществ по всем анализируемым веществам незначительны, находятся в допустимых пределах и не превышают санитарно-гигиенические нормы предельно-допустимых концентраций (ПДК м.р.), установленных для населенных мест.

С целью охраны окружающей природной среды и обеспечения нормальных условий работы обслуживающего персонала необходимо принять меры по уменьшению выбросов загрязняющих веществ. В период Приложения (документы, подтверждающие сведения, указанные в заявлении): строительных работ, учитывая, что основными источниками загрязнения атмосферы являются строительная техника и автотранспорт, большинство мер по снижению загрязнения атмосферного воздуха будут связаны с 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; - своевременное проведение планово-предупредительного ремонта и профилактики технологического оборудования. В период проведения строительно-монтажных работ, должен быть предусмотрен ряд мероприятий, направленных на сохранение окружающей среды и предотвращение негативных последствий

строительства. В период строительства предусмотрены следующие мероприятия: - отходы



будут храниться с учетом существующих требований для предотвращения загрязнения окружающей среды; - с целью оптимизации организации обработки и удаления отходов и облегчения утилизации различных типов отходов, предусмотрен отдельный сбор; - на этапе технической рекультивации нарушенных земель – уборка строительного мусора; - сбор и вывоз всех видов отходов в отведенные места. В целях предотвращения воздействия строительно-монтажных работ на почвенно-растительный покров площадки строительства предусмотрены следующие мероприятия: - движение задействованного транспорта осуществляется только по имеющимся и отведенным дорогам; - сохранение растительности в местах, не занятых производственным оборудованием; - четкое соблюдение границ рабочих участков; - применение производственного оборудования с нормативным уровнем шума; - регулярное техническое обслуживание транспорта, строительной техники и производственного оборудования и его эксплуатация в соответствии со стандартами изготовителей; - движение транспорта при строительных работах будет организовано по автодорогам и отведенным маршрутам; - оптимизация продолжительности работы транспорта; - введение ограничений по скорости движения транспорта; - проведение рекультивации согласно существующим требованиям; - включение вопросов охраны окружающей среды в занятия по тренингу среди рабочих и руководящего звена.

Выводы о необходимости или отсутствия проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду.

Заявление о намечаемой деятельности свидетельствует, об обязательной оценке воздействия на окружающую среду в соответствии пункта 2 статьи 65 Экологического кодекса Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК:

1. Возрастает объем или мощность производства; (подпункт 1, пункт 2)

В отчете о возможных воздействиях предусмотреть:

1. Необходимо проработать вопросы воздействия на окружающую среду и ее компоненты при строительстве объекта и при реализации намечаемой деятельности в соответствии с Инструкцией по организации и проведению экологической оценки, утвержденной Приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года №280.

2. В соответствии с требованиями статей 125 и 126 Водного кодекса Республики Казахстан, в случае размещения предприятия и других сооружений, производства строительных и других работ на водных объектах, водоохранных зонах и полосах, установленных акиматами соответствующих областей, Инициатору намечаемой деятельности, подлежит реализовать при наличии соответствующих согласований, предусмотренных Законодательствами Республики Казахстан, в т. ч. согласования с бассейновой инспекцией; При отсутствии на территории установленных на водных объектах водоохранных зон и полос, соответствующее решение о реализации намечаемой деятельности принять после установления водоохранных зон и полос; Инициатором, пользовании 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 66 Водного кодекса Республики Казахстан.

3. Представить актуальные данные по текущему состоянию компонентов окружающей среды на территории на момент разработки отчета о возможных воздействиях, в пределах которых предполагается осуществление намечаемой деятельности, а также результаты фоновых исследований, согласно приказа Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года №280 «Об утверждении Инструкции по организации и проведению экологической оценки».

4. Указать предлагаемые меры по снижению воздействий на окружающую среду (мероприятия по охране атмосферного воздуха, мероприятия по защите лесного фонда, подземных, поверхностных вод, почвенного покрова и т.д.) согласно приложению 4 к Экологическому кодексу РК.

5. Разработать план действий при аварийных ситуациях по недопущению и (или) ликвидации последствий загрязнения окружающей среды (загрязнении земельных ресурсов, атмосферного воздуха и водных ресурсов).



6. Информацию об ожидаемых видах, характеристиках и количестве эмиссий в окружающую среду, иных негативных антропогенных воздействиях на окружающую среду, связанных со строительством и эксплуатацией объектов для осуществления рассматриваемой деятельности, включая воздействие на воды, атмосферный воздух, почвы, недра, а также вибрации, шумовые, электромагнитные, тепловые и радиационные воздействия;

7. Согласно пп.1) п.4 ст.72 необходимо указать объемы образования всех видов отходов проектируемого объекта, а также предусмотреть альтернативные методы использования отходов (методы сортировки, обезвреживания и утилизации всех образуемых видов отходов и варианты методов обращения с данным видом отходов и его утилизации).

8. Необходимо соблюдать требования п.2 ст.320 Экологического кодекса РК, 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.

9. Необходимо приложить карту схему относительно расположения проектируемого объекта и источников его воздействия до ближайшей жилой зоны и расстояние размещаемых объектов до всех ближайших водоохранных объектов.

10. Необходимо детализировать информацию по описанию технических и технологических решений.

11. Конкретизировать источник водоснабжения, согласно ст.72 Кодекса, приказа Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года № 280 «Об утверждении Инструкции по организации и проведению экологической оценки», также в соответствии с ст.219 Кодекса: в целях предупреждения вредного антропогенного воздействия на водные объекты экологическим законодательством Республики Казахстан устанавливаются обязательные для соблюдения при осуществлении деятельности экологические требования по охране поверхностных и подземных вод.

12. Детально описать и представить Нумерацию, наименование, характеристику источников выбросов, согласно ст.66 Кодекса: В процессе оценки воздействия на окружающую среду проводится оценка воздействия на следующие объекты, в том числе в их взаимосвязи и взаимодействии: 1) атмосферный воздух. Согласно ст.72 Кодекса, приказа Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года № 280 «Об утверждении Инструкции по организации и проведению экологической оценки»: информацию об ожидаемых видах, характеристиках и количестве эмиссий в окружающую среду, иных негативных антропогенных воздействиях на окружающую среду, связанных со строительством и эксплуатацией объектов для осуществления рассматриваемой деятельности, включая воздействие атмосферный воздух.

13. Конкретизировать расстояние до ближайшей жилой зоны, согласно ст.72 Кодекса, приказа Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года № 280 «Об утверждении Инструкции по организации и проведению экологической оценки».

14. При проведении работ учитывать розу ветров по отношению к ближайшему населенному пункту.

15. Согласно п.19 Инструкции, краткое нетехническое резюме с обобщением информации, указанной в пунктах 1-17 настоящего приложения, в целях информирования заинтересованной общественности в связи с ее участием в оценке воздействия на окружающую среду. Вместе с тем, согласно п.20 Инструкции, Краткое нетехническое резюме включает: 1) описание предполагаемого места осуществления намечаемой деятельности, план с изображением его границ; 2) описание затрагиваемой территории с указанием численности ее населения, участков, на которых могут быть обнаружены выбросы, сбросы и иные негативные воздействия намечаемой деятельности на окружающую среду, с учетом их характеристик и способности переноса в окружающую среду; участков извлечения природных ресурсов и захоронения отходов; 3) наименование инициатора намечаемой деятельности, его контактные данные.



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.

И.о. руководителя Департамента

Т. Уснадин

И.о. руководителя департамента

Уснадин Талап

