

KZ20RYS01280896

31.07.2025 г.

Заявление о намечаемой деятельности

1. Сведения об инициаторе намечаемой деятельности:
для физического лица:

фамилия, имя, отчество (если оно указано в документе, удостоверяющем личность), адрес места жительства, индивидуальный идентификационный номер, телефон, адрес электронной почты;

для юридического лица:

Товарищество с ограниченной ответственностью "КАЗАХТУРКМУНАЙ", 030012, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, АКТЮБИНСКАЯ ОБЛАСТЬ, АКТОБЕ Г.А., Г.АКТОБЕ, РАЙОН АСТАНА, Проспект Санкибай Батыра, строение № 173/1, 980240003816, ХАМЗИН АЛМАС НАЗЫМБЕКОВИЧ, 87132417183, Kainar.Mishanov@ktm.kmg.kz

наименование, адрес места нахождения, бизнес-идентификационный номер, данные о первом руководителе, телефон, адрес электронной почты.

2. Общее описание видов намечаемой деятельности, и их классификация согласно приложению 1 Экологического кодекса Республики Казахстан (далее - Кодекс) Вид намечаемой деятельности - Групповой технический проект на строительство эксплуатационных скважин №45, 47 на месторождении Лактыбай проектной глубиной 4771 м. В соответствии с п. 2.1 Раздела 2 Приложения 1 Экологического Кодекса РК бурение скважины относится к виду намечаемой деятельности, для которой проведение процедуры скрининга воздействий намечаемой деятельности является обязательной..

3. В случаях внесения в виды деятельности существенных изменений:

описание существенных изменений в виды деятельности и (или) деятельность объектов, в отношении которых ранее была проведена оценка воздействия на окружающую среду (подпункт 3) пункта 1 статьи 65 Кодекса) Вид намечаемой деятельности - Групповой технический проект на строительство эксплуатационных скважин №45, 47 на месторождении Лактыбай проектной глубиной 4771 м. В соответствии с п. 2.1 Раздела 2 Приложения 1 Экологического Кодекса РК бурение скважины относится к виду намечаемой деятельности, для которой проведение процедуры скрининга воздействий намечаемой деятельности является обязательной.;

описание существенных изменений в виды деятельности и (или) деятельность объектов, в отношении которых ранее было выдано заключение о результатах скрининга воздействий намечаемой деятельности с выводом об отсутствии необходимости проведения оценки воздействия на окружающую среду (подпункт 4) пункта 1 статьи 65 Кодекса) Отсутствует.

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Участок работ расположен на месторождении Лактыбай, находится в Байганинском районе, Актюбинской области Республики Казахстан. Расстояние до г. Актобе 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 газо-

нефтеперекачивающей станции Кенкияк составляет 82 км. В климатическом отношении район относится к зоне степей и полупустынь. Климат резко-континентальный, с сухим жарким летом и холодной зимой. Самыми холодными месяцами являются январь и февраль. Минимальная температура воздуха в эти месяцы достигает минус 45°C. Самым жарким месяцем является июль, температура воздуха достигает плюс 43°C. Снеговой покров ложится обычно в середине ноября и сохраняется до конца марта. В начале зимы толщина снегового покрова бывает незначительной, но в течение зимы она увеличивается до 25 см. В январе и феврале наблюдаются сильные ветра и бураны, во время которых снег сносится в пониженные участки рельефа. Глубина промерзания почвы достигает 1,3 м. Среднегодовое количество атмосферных осадков не превышает 170 мм. Координаты Лактыбай 47°52'40.3"N 56°53'50.8"E 47°52'41.0"N 56°53'43.5"E 47°52'34.2"N 56°53'44.4"E 47°52'33.9"N 56°53'49.0"E.

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции. Строительство эксплуатационных скважин № 45, 47 будет осуществляться с помощью буровой установки типа ZJ-70 или его аналог грузоподъемностью не менее 450тн. Буровая установка должна иметь 4-х ступенчатую систему очистки, которая обеспечит соблюдения проектных параметров промывочной жидкости, тем самым обеспечивая минимальное воздействие промывочной жидкости на проницаемые (продуктивные) пласты. Основные проектные данные следующие: Проектная коммерческая скорость бурения по основному варианту(ОВ) составляет 1057,40 м/ст. месяц и по резервному варианту(РВ) – 977,66 м/ст. месяц. Общая продолжительность строительства скважины – 197,81сут.по основному варианту, 208,85 сут. По резервному варианту, с учетом монтажа БУ, бурения, крепления и освоения. Целью бурения является добыча нефти. Проектная глубина– 4771м. Установка оснащена современным основным и вспомогательным буровым оборудованием, средствами механизации, автоматизации и контроля технологических процессов, удовлетворяет требованиям техники безопасности и противопожарной безопасности, требованиям охраны окружающей природной среды. Основными факторами, позволяющими достичь высоких технико-экономических показателей бурения, являются: выбор рациональной конструкции скважин, применение эффективных передовых технологий, применение качественного полимерного бурового раствора. Согласно построенному совмещенному графику давлений при строительстве скважин, как показано на рис. 5.1, аномально высокие пластовые давления не ожидаются. Исходя из горно-геологических условий разреза, для обеспечения надежности, технологичности и безопасности предлагается следующая конструкция скважин: Направление □ 508мм (20") x 100м Кондуктор □ 339,7мм (13-3/8") : 1000м Промежуточная колонна □ 244,5мм (9-5/8") / □ 250,83мм x 3670м Эксплуатационная колонна □ 177,8мм (7") x 4771м. Резервный вариант Направление □ 508мм (20") x 100м Кондуктор □ 339,7мм (13-3/8" x 1000м Промежуточная колонна □ 244,5мм (9-5/8") / □ 250,83мм x 3670м. *Эксплуатационная колонна □ 177,8мм с надставкой(7")x4100м. Эксплуатационный хвостовик □ 127,0мм x 4771 – 4000м. Примечание: Резервный вариант предусматривается в случае возникновения осложнений в виде поглощений бурового раствора, осыпей и обвалов стенок скважины, сужений ствола скважины и т.д. при бурении под экс.колонноу □ 177,8 мм во избежание возникновения возможной критической ситуации, грозящей потерей скважины. *Эксплуатационная колонна □ 177,8мм с надставкой рекомендуется спустить на глубину 4100м в виде хвостовика с подвеской на глубине 3450м с помощью подвески хвостовика внутри предыдущей колонны с расширяющимся пакером. После доведения скважины до проектной глубины и спуска □ 127,0мм (5") «хвостовика» экс.колонны наращивается до устья спуском второй секции (надставки) в интервале 0- 3450м. Для этого производится обработка приемной воронки, полирующей компоновкой, после чего производится спуск второй секции эксплуатационной колонны (надставки) который оборудуется уплотнительным узлом и обратным клапаном. После производства цементирование и получения сигнала « СТОП» производится стыковка. Преимуществом данной технологии являются: возможность бурения следующей секции с меньшими гидравлическими потерями промывки, применение бурильных труб большего диаметра в верхней части компоновки, улучшенная герметизация заколонного пространства, связанные с наличием расширяющейся подвески и пакера. Цементируется цементным раствором плотностью 1900кг/м3, в интервале I-й секции 3450-4100м, с расширяющейся добавкой, II-я секция (надставка) 0-3450м цементом марки ПЦТ-I-G-СС-1. Эксплуатационный хвостовик □ 127,0мм (5") спускается на проектную глубину 4000-4771м с целью перекрытия отложений КТ-II (C1v1) и его освоения. Цементируется цементным раствором плотностью 1920кг/м3 на всю длину, цементом марки ПЦТ-I-G-СС-1 с расширяющейся добавкой. С целью недопущения открытого нефтегазового выброса на кондукторе, устанавливается комплект противовыбросового.

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой

деятельности Целью бурения является добыча нефти. Проектная глубина– 4771м. №№ пп Наименование данных Значение 1 2 3 1. Номер района строительства скважин (или морской район) - 2. Номера скважин, строящихся по данному проекту 45, 47 3. Месторождение, площадь (участок) Лактыбай 4. Расположение (суша, море) Суша 5. Глубина моря на точке бурения, м - 6. Цель бурения и назначение скважин Добыча нефти 7. Проектный горизонт Нижний карбон, нижний визейский подярус C1V1 8. Проектная глубина, м - по вертикали - по стволу 4771 4771 9. Число объектов испытания - в колонне - в открытом стволе 2 ---- 10. Вид скважин (вертикальная, наклонно-направленная) Вертикальная 11. Тип профиля Скважина вертикальная 12. Азимут бурения, градус Скважина вертикальная 13. Максимальный зенитный угол, градус Скважина вертикальная 14. Максимальная интенсивность изменения зенитного угла, град/30м Скважина вертикальная 15. Глубина по вертикали кровли продуктивного (базисного) пласта, м - 16. Отклонение от вертикали точки входа в кровлю продуктивного (базисного) пласта, м - 17. Допустимое отклонение заданной точки входа в кровлю продуктивного (базисного) пласта от проектного положения (радиуса круга допуска), м Не более 25 18. Категория скважин третья 19. Металлоемкость конструкции, кг/м 102,01 20. Способ бурения Роторный+ВЗД 21. Вид привода Дизельный 22. Вид монтажа (первичный, повторный) Первичный 23. Тип буровой установки ZJ-70 или аналог с грузоподъемностью не менее 450 тн 24. Тип вышки Мачтовая 25. Наличие механизмов АСП (да, нет)нет 26. Номер основного комплекта бурового оборудования - 1 2 3 27. Максимальная масса колонны, тн -обсадной колонны -бурильной колонны - суммарной (при спуске секциями) 302,4 224,0 28. Тип установки для испытаний (освоения) Подъемная установка КРС не менее 100тн 29. Продолжительность цикла строительства скважин по основному варианту, сутки в том числе: -подготовка площадки, мобилизация БУ -строительно-монтажные работы -подготовительные работы к бурению -бурение и крепление - опробование пластоиспытателем на кабеле - время монтажа подъемника для испытания -время демонтажа буровой установки -освоение, в эксплуатационной колонне Продолжительность цикла строительства скважин по резервному варианту, сутки в том числе: -подготовка площадки, мобилизация БУ -строительно-монтажные работы -подготовительные работы к бурению - бурение и крепление - опробование пластоиспытателем на кабеле - время монтажа подъемника для испытания -время демонтажа буровой установки -освоение, в эксплуатационной колонне 197,81 20 4,0 135,36 - 5 15 18,45 208,85 20 4,0 146,4 - 5 15 18,45 30. Проектная коммерческая, м/ст. месяц: основной резервный 1057,4 977,66 31. Сметная стоимость, в том числе возврат - 32. Координаты угловых точек лицензионного участка-

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Строительство эксплуатационных скважин №45, 47 на месторождении Лактыбай согласно Техническому проекту будет осуществляться в течение 197,81 дней (по резервному варианту 208,85 дней). Начало реконструкции – 2026 год..

8. Описание видов ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности, включая строительство, эксплуатацию и постутилизацию объектов (с указанием предполагаемых качественных и максимальных количественных характеристик, а также операций, для которых предполагается их использование):

1) земельных участков, их площадей, целевого назначения, предполагаемых сроков использования На строительство скважин №45,47 отводится 3,5 га территории действующего месторождения Лактыбай. Дополнительного отвода земель не требуется. Проектируемый объект находится на территории действующего месторождения Лактыбай. Дополнительного отвода земель не требуется. Месторождение Лактыбай находится в Байганинском районе Актюбинской области. Все запланированные работы в части недропользования будут проводиться в рамках действующего контракта на недропользование. Контракт – Дополнение №4 к Договору №1 от 31 мая 1994г на разведку, разработку, добычу, переработку и сбыт нефти, в соответствии с лицензией серии МГ №42 (нефть) между Министерством Энергетики РК и ТОО «Казахтуркмунай». Контракт действителен до 14.10.2041 года (на основании Приказа МЭ РК №260 от 31.03.2015г о продлении срока Договора №1 на разведку, добычу, совмещенную разведку и добычу углеводородного сырья). Координаты: 47°52'40.3"N 56°53'50.8"E 47°52'41.0"N 56°53'43.5"E 47°52'34.2"N 56°53'44.4"E 47°52'33.9"N 56°53'49.0"E;

2) водных ресурсов с указанием: предполагаемого источника водоснабжения (системы централизованного водоснабжения, водные объекты, используемые для нецентрализованного водоснабжения, привозная вода), сведений о наличии водоохраных зон и полос, при их отсутствии – вывод о необходимости их установления в соответствии с законодательством Республики Казахстан, а при наличии – об установленных для них запретах и

ограничениях, касающихся намечаемой деятельности Проектируемые объекты находятся на территории действующего месторождения. В рабочем городке предусматривается водоснабжение и водоотведение, удовлетворяющей требованиям Приказа Министра национальной экономики РК №26 от 20.02.2023 г. «Санитарно-эпидемиологические требования к водоисточникам, местам водозабора для хозяйственно-питьевых целей, хозяйственно-питьевому водоснабжению и местам культурно-бытового водопользования и безопасности водных объектов». На месторождении Лактыбай вода для питьевых нужд поставляется в пластиковых бутылках, вода для бытовых и технических нужд-автоцистернами из близлежащего источника. Расчет норм водопотребления и водоотведения производится согласно, СНиП 4.01.02-2009 на 70 человек. Норма расхода воды на хозяйственно-питьевые нужды для одного человека составляет – 150,0 л/сут. Проектная деятельность будет осуществляться вне территории водных объектов и их водоохранных зон и полос. Главной водной артерией района является р.Эмба. Она протекает в субмеридиальном направлении по отношению к району работ. Ближайший поверхностный водный объект – река Жем, расположенная на расстоянии 21,11 км от намечаемого места деятельности. ;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) Общее, питьевая и непитьевая. Главной водной артерией района является р.Эмба. Она протекает в субмеридиальном направлении по отношению к району работ. Ближайший поверхностный водный объект – река Жем, расположенная на расстоянии 21,11 км от намечаемого места деятельности.;

объемов потребления воды Объем буровых сточных вод на 2 скважин составляет – 3998,63 м3 или 4078,602 т.Объем водопотребления составляет 4154,01 м3/цикл на 2 скважины,объем водоотведения составляет 4154,01 м3/цикл на 2 скважины (Основной вариант).Объем водопотребления составляет 4385,85 м3/цикл на 2 скважины,объем водоотведения составляет 4385,85 м3/цикл на 2 скважины (Резервный вариант).;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов Хозяйственно-питьевые нужды;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Все запланированные работы в части недропользования будут проводиться в рамках действующего контракта на недропользование”. Координаты: 47°52'40.3"N 56°53'50.8"E 47°52'41.0" N 56°53'43.5"E 47°52'34.2"N 56°53'44.4"E 47°52'33.9"N 56°53'49.0"E;

4) растительных ресурсов с указанием их видов, объемов, источников приобретения (в том числе мест их заготовки, если планируется их сбор в окружающей среде) и сроков использования, а также сведений о наличии или отсутствии зеленых насаждений в предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, необходимости их вырубки или переноса, количестве зеленых насаждений, подлежащих вырубке или переносу, а также запланированных к посадке в порядке компенсации На территории предполагаемого строительства зеленые насаждения отсутствуют.;

5) видов объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных с указанием :

объемов пользования животным миром Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных проектом не предполагается.;

предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных проектом не предполагается.;

иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных проектом не предполагается.;

операций, для которых планируется использование объектов животного мира Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных проектом не предполагается.;

6) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования Электроснабжение - от существующих ВЛ (воздушная линия электропередачи).;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью Риски отсутствуют..

9. Описание ожидаемых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу: наименования загрязняющих веществ, их классы опасности, предполагаемые объемы выбросов, сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей, утвержденными уполномоченным органом (далее – правила ведения регистра выбросов и переноса

загрязнителей) Общий объем выбросов загрязняющих веществ в период строительных работ за 2026 год по основному варианту на строительство 2 скважин составит: 32,0835997033 г/сек, 929,2876062 т/г. Железо (II, III) оксиды КО: 3; Выброс вещества: 0,0257118 г/с; 0,02962 т/год; Марганец и его соединения КО: 2; Выброс вещества: 0,000881954 г/с; 0,001016 т/год; Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) КО: Выброс вещества: 7,27651258666 г/с; 223,4891425 т/год; Азот (II) оксид (Азота оксид) КО: Выброс вещества: 9,35566666666 г/с; 290,4653856 т/год; Углерод (Сажа, Углерод черный) КО: Выброс вещества: 1,19944444446 г/с; 37,239152 т/год; Сера диоксид КО: 3 Выброс вещества: 2,42388671728 г/с; 74,47910964 т/год; Сероводород (Дигидросульфид) КО: 2; Выброс вещества: 0,000054296 г/с; 0,000072 т/год; Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) КО: 4; Выброс вещества: 6,01097222222 г/с; 186,2116 т/год; Смесь углеводородов предельных C1-C5 Выброс вещества: 1,454384295 г/с; 7,117475692 т/год; Смесь углеводородов предельных C6-C10 Выброс вещества: 0,297756 г/с; 1,2148718 т/год; Пентилены (амилены - смесь изомеров) КО: 4; Выброс вещества: 0,0405 г/с; 0,16524372 т/год; Бензол КО: 2; Выброс вещества: 0,0324 г/с; 0,13219498 т/год; Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) КО: 3; Выброс вещества: 0,02349 г/с; 0,09584136 т/год; Метилбензол КО: 3; Выброс вещества: 0,00243 г/с; 0,00991462 т/год; Этилбензол КО: 3; Выброс вещества: 0,00081 г/с; 0,00330488 т/год; Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) КО: 2; Выброс вещества: 0,28786666666 г/с; 8,93739648 т/год; Формальдегид (Метаналь) КО: 2; Выброс вещества: 0,28786666666 г/с; 8,93739648 т/год; Алканы C12-19 КО: 4; Выброс вещества: 2,93432280666 г/с; 90,2442406 т/год; Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70 КО: 3; Выброс вещества: 0,4202522 г/с; 0,48412968 т/год; Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 КО: 3; Выброс вещества: 0,008390381 г/с; 0,03049817 т/год; В С Е Г О : Выброс вещества: 32,0835997 г/с; 929,287606 т/год. ОБЩИЙ ОБЪЕМ ВЫБРОСОВ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В ПЕРИОД СТРОИТЕЛЬНЫХ РАБОТ ЗА 2026 ГОД ПО РЕЗЕРВНОМУ ВАРИАНТУ НА СТРОИТЕЛЬСТВО 2 СКВАЖИН составит: 32,0835997033 г/сек, 995,97559 т/г. Железо (II, III) оксиды КО: 3; 0,0257118 г/с; 0,02962 т/год; Марганец и его соединения КО: 2; 0,000881954 г/с; 0,001016 т/год; Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) КО: 2; 7,27651258666 г/с; 239,6425105 т/год; Азот (II) оксид (Азота оксид) КО: 3; 9,35566666666 г/с; 311,464764 т/год; Углерод (Сажа, Углерод черный) КО: 3; 1,19944444446 г/с; 39,93138 т/год; Сера диоксид КО: 3; 2,42388671728 г/с; 79,86356564 т/год; Сероводород (Дигидросульфид) КО: 2; 0,000054296 г/с; 0,000076 т/год; Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) КО: 4; 6,01097222222 г/с; 199,67274 т/год; Смесь углеводородов предельных C1-C5 1,454384295 г/с; 7,287170092 т/год; Смесь углеводородов предельных C6-C10 0,297756 г/с; 1,2148718 т/год; Пентилены (амилены - смесь изомеров) КО: 4; 0,0405 г/с; 0,16524372 т/год; Бензол КО: 2; 0,0324 г/с; 0,13219498 т/год; Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) КО: 3; 0,02349 г/с; 0,09584136 т/год; Метилбензол КО: 3; 0,00243 г/с; 0,00991462 т/год; Этилбензол КО: 3; 0,00081 г/с; 0,00330488 т/год; Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) КО: 2; 0,28786666666 г/с; 9,5835312 т/год; Формальдегид (Метаналь) КО: 2; 0,28786666666 г/с; 9,5835312 т/год; Алканы C12-19 КО: 4; 2,93432280666 г/с; 96,7758974 т/год; Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70 КО: 3; 0,4202522 г/с; 0,48412968 т/год; Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 КО: 3; 0,008208981 г/с; 0,03428657 т/год; В С Е Г О : Выброс вещества: 32,0834183 г/с; 995,97559 т/год..

10. Описание сбросов загрязняющих веществ: наименования загрязняющих веществ, их классы опасности, предполагаемые объемы сбросов, сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей Сбросы загрязняющих веществ отсутствуют..

11. Описание отходов, управление которыми относится к намечаемой деятельности: наименования отходов, их виды, предполагаемые объемы, операции, в результате которых они образуются, сведения о наличии или отсутствии возможности превышения пороговых значений, установленных для переноса отходов правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей Физические и юридические лица, в процессе хозяйственной деятельности которых образуются отходы, обязаны предусмотреть меры безопасного обращения с ними, соблюдать экологические и санитарно-эпидемиологические требования и выполнять мероприятия по их утилизации, обезвреживанию и безопасному удалению. Согласно ст.335 Экологического Кодекса РК операторы объектов I и (или) II категорий, а также лица, осуществляющие операции по сортировке, обработке, в том числе по обезвреживанию, восстановлению и (или) удалению отходов, обязаны разрабатывать программу управления отходами в соответствии с правилами, утвержденными уполномоченным органом в области охраны окружающей среды. Программа управления отходами для объектов I категории разрабатывается с учетом необходимости использования наилучших доступных техник в соответствии с заключениями по наилучшим доступным техникам, разрабатываемыми

и утверждаемыми в соответствии с Экологическим Кодексом Республики Казахстан от 02.01.2021 года № 400-VI ЗРК. По основному варианту лимит накопления отходов составляет 4387,046 т/год, из них: буровой шлам - 1908,556 т/год, отработанный буровой раствор - 2399,177 т/год, промасленные отходы (ветошь) - 0,3048 т/год, отработанные масла - 56,690 т/год, коммунальные отходы - 5,690 т/год, пищевые отходы - 16,616 т/год, металлолом - 0,008 т/год, огарки сварочных электродов - 0,003 т/год. По резервному варианту лимит накопления отходов составляет 4392,891 т/год, из них: буровой шлам - 1908,556 т/год, отработанный буровой раствор - 2399,177 т/год, промасленные отходы (ветошь) - 0,3048 т/год, отработанные масла - 56,690 т/год, коммунальные отходы - 6,008 т/год, пищевые отходы - 17,543 т/год, металлолом - 0,008 т/год, огарки сварочных электродов - 0,003 т/год..

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений Экологическое разрешение на воздействие (выдается уполномоченным органом в области охраны окружающей среды и его территориальными подразделениями)..

13. Краткое описание текущего состояния компонентов окружающей среды на территории и (или) в акватории, на которых предполагается осуществление намечаемой деятельности, в сравнении с экологическими нормативами или целевыми показателями качества окружающей среды, а при их отсутствии – с гигиеническими нормативами; результаты фоновых исследований, если таковые имеются у инициатора; вывод о необходимости или отсутствии необходимости проведения полевых исследований (при отсутствии или недостаточности результатов фоновых исследований, наличии в предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности объектов, воздействие которых на окружающую среду не изучено или изучено недостаточно, включая объекты исторических загрязнений, бывшие военные полигоны и другие объекты) Для ТОО «Казахтуркмунай» в соответствии с требованиями природоохранного законодательства РК специалистами ТОО «Центр Эксперт Групп» 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». При проведении фоновых исследований на структуре современное состояние всех составляющих окружающей среды оценивалось на основе результатов полевых исследований проведенных в 2024 г. По результатам проведенного мониторинга атмосферного воздуха за 2024 год концентрации загрязняющих веществ в приземном слое атмосферного воздуха месторождения 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..

14. Характеристика возможных форм негативного и положительного воздействий на окружающую среду в результате осуществления намечаемой деятельности, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости, предварительная оценка их существенности При интегральной оценке воздействия «низкая» последствия воздействия испытываются, но величина воздействия находится в пределах от допустимых стандартов до порогового значения, ниже которого воздействие является низким..

15. Характеристика возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости Трансграничное воздействие на окружающую среду не ожидается..

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий Конструкция скважины в части надежности и безопасности должна обеспечивать условия охраны недр и природной среды, в первую очередь за счет прочности и долговечности, необходимой глубины спуска колонн, герметичности колонн, а также за счет изоляции флюидопластов и горизонтов друг от друга, от проницаемых пород и дневной поверхности. Проектом предусмотрена конструкция скважины, которая обеспечивает охрану недр, подземных вод и предотвращает возможные осложнения при строительстве

скважины. Проектом предусмотрен ряд технико-технологических мероприятий, направленных на предупреждение и борьбу с водо-, газо-, нефтепроявлениями. Основным средством, предупреждающим газопроявления в бурящейся скважине, является применение бурового раствора с соответствующими параметрами (плотность, вязкость, водоотдача, СНС и др.). Для снижения воздействия производимых работ на атмосферный воздух проектом предусмотрен ряд технических и организационных мероприятий:

- усилить контроль за точным соблюдением технологического регламента производства;
- минимизировать работу оборудования на форсированном режиме;
- рассредоточить работу технологического оборудования не задействованных в едином непрерывном технологическом процессе, при работе которого выбросы вредных веществ в атмосферу достигают максимальных значений;
- выбросы в атмосферу будут представлены неорганической пылью и выхлопами от автомобилей, занятых в проведении работ. Уровень пыли будет снижаться посредством сведения к минимуму размеров участков, отведенных под строительномонтажные работы;
- проведение планировочных работ рано утром, когда влажность воздуха повышается;
- уменьшить, по возможности, движение транспорта на территории;
- пылеподавление;
- соблюдение норм и правил противопожарной безопасности. Для предотвращения негативного воздействия на водные ресурсы при проведении строительных работ необходимо:
- Заправку строительной техники осуществлять на специально отведенной для этой цели площадке, покрытую изоляционным материалом.
- Заправку оборудования горюче-смазочными материалами производить только специальными заправочными машинами.
- Иметь в наличии неснижаемый запас сорбентов для устранения разливов и утечек
- Содержать территорию в надлежащем санитарном состоянии.
- Содержать спецтехнику в исправном состоянии.
- Выполнение предписаний выданных уполномоченными органами в области охраны окружающей среды, направленных на снижение водопотребления и водоотведения, объемов сброса загрязняющих веществ;
- Использование грунтовой воды для пылеподавления в летнее время.

Мероприятия по охране недр в процессе бурения скважин на месторождении Лактыбай предусматривают:

- обеспечение полноты геологического изучения для достоверной оценки месторождения, предоставленного в недропользование;
- осуществление комплекса мероприятий по обеспечению полноты извлечения из недр нефти;
- обеспечение рационального и комплексного использования ресурсов недр на всех этапах недропользования;
- сохранение свойств энергетического состояния верхних частей недр на уровне, предотвращающем появление техногенных процессов;
- защита недр от обводнения, пожаров и других стихийных факторов, осложняющих производство работ при строительстве скважин;
- предотвращение загрязнения подземных водных источников вследствие межпластовых перетоков нефти и воды в процессе проводки, освоения и последующей эксплуатации скважин, а также вследствие утилизации отходов производства и сточных вод;
- достоверный учёт извлекаемых и оставляемых в недрах запасов основных и совместно с ними залегающих полезных ископаемых и попутных компонентов;
- осуществление комплекса мероприятий, направленных на предотвращение потерь нефти в недрах, вследствие низкого качества проводки скважин, нарушений технологии разработки нефтяных залежей и эксплуатации скважин, приводящих к преждевременному обводнению или дегазации пластов, перетокам жидкости между горизонтами;
- соблюдение установленного порядка приостановления, прекращения нефтяных оп.

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) Место расположения проектных скважин №№45,47 выбрано с учетом геологических условий. Альтернативные варианты достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления не рассматриваются в данном проекте. В техническом проекте приложения (документы, подтверждающие сведения, указанные в заявлении).

рассмотрено буровая установка ZJ-70, отвечающие современному техническому уровню..

- 1) В случае трансграничных воздействий: электронную копию документа, содержащего информацию о возможных существенных негативных трансграничных воздействиях намечаемой деятельности на окружающую среду

Руководитель инициатора намечаемой деятельности (иное уполномоченное лицо):

Кушербает Р.Б.

подпись, фамилия, имя, отчество (при его наличии)

