

KZ03RYS00221962

05.03.2022 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 "Тобеарал Ойл", 060015, Республика Казахстан, Атырауская область, Атырау Г.А., г.Атырау, улица Әйтеке Би, дом № 43А, 021140000247, ХАМИТОВ НУРЛЫБЕК МАЙФОКОВИЧ, 7122396527, Deniskarminskiy@gmail.com

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) В соответствии с п. 2.1 Раздела 2 Приложения 1 Экологического Кодекса РК работы по разведке и добычи относятся к виду намечаемой деятельности, для которой проведение процедуры скрининга воздействий намечаемой деятельности является обязательной. Согласно «Инструкции по определению категории объекта, оказывающего негативного воздействия на окружающую среду» утвержденным приказом министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 13.07.2021 г. №246 деятельность оператора ТОО «Тобеарал ойл» относится к 1 категории. Согласно, п. 1.3 Раздела 1 Приложения 2 Экологического Кодекса Республик Казахстан отнесение объекта 1 категории, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду, разведка и добыча углеводородов. .

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) В объём данного раздела рабочего проекта входят: • Прокладка технологического нефтепровода Ду 108 от установки сбора нефти месторождения Тобеарал до установки подготовки нефти месторождения Забурунь; • Установка линейной запорной арматуры на участке пересечения нефтепровода с автомобильной дорогой Атырау-Астрахань. В разделе определяются и оцениваются предполагаемые экологические и социально-экономические последствия реализации намечаемых работ. Работа выполнена в соответствии с требованиями законодательных документов РК, приведенных ниже.;
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) Скрининг ранее не проводился. Существенных изменений не ожидается..

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест В административном отношении проектируемый участок строительства расположена в Курмангазинском районе Атырауской области Республики Казахстан.

Ближайшим населённым пунктом является с. Зейнеден Исатайского района расположенная 10-15 км от рассматриваемого участка. Областной центр г. Атырау находится 160 км западнее. Географически, месторождение расположено в южной приморской части прикаспийской впадины в пределах междуречья Урал - Волга. В непосредственной близости открыты и разрабатываются нефтяные месторождения Забурунье, Сазанкурак, Мынтеке и другие. К югу на расстоянии 1.5 км проходят железнодорожная и автомобильная трассы республиканского значения, Атырау - Астрахань. Ближайшей железнодорожной станцией является разъезд №8, расположенный в 4 км от площади месторождения. В 2х км севернее, проходит трасса газопровода Макат - Северный Кавказ и непосредственно через контрактную территорию проходит линия нефтепровода Тенгиз-Новороссийск. В орографическом отношении, площадь представляет собой недавнее дно Каспийского моря и приурочена к поверхности обширной морской хвалынской равнины. Поверхность равнины сложена солончаками и песками с обилием ракушки. Высотные отметки рельефа на описываемой площади колеблются в пределах от минус 27 до минус 14 метров над уровнем моря. Растительный мир на площади беден, в основном, представлен полупустынными видами кустарников типа полыни и солянок. Сухой климат препятствует произрастанию растительности. Гидрографическая сеть в районе месторождения не развита. Постоянных источников воды нет. Отдельно изолированные солончаки, покрыты слоем воды на 0.5 м лишь в весенне-осеннее время, т. е. в период выпадения атмосферных осадков. Связь с месторождением и офисом осуществляется радиотелефонной станцией «Спектрум». (Контракт на разведку и добычу УВС прикреплен в приложении).

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции В рабочем проекте рассмотрены решения по строительству Нефтепровода ПСН м/р Тобеарал до УПН м/р Забурунье, с общей протяженностью 948м: Вид строительства: Новое строительство. Основание для проектирования: Техническое задание. Стадийность проектирования: Рабочий проект – РП. Особые условия строительства: □

Строительство в условиях действующего предприятия опасного производственного объекта. Выделение очередей: □ Одна очередь Основные технико-экономические показатели: □ Пропускная способность 25 тыс. тонн в год, труба с заводской изоляцией Ду108, марка стали 17Г1С, класс прочности К 52, рабочее давление 20 кгс/см², температура перекачиваемого продукта до 65□ С, плотность нефти 870,2 кг/м³, массовая доля серы 0,91%, массовая доля парафина 6,4%, температура застывания 10□ С, содержание хлористых солей 15,4 мг/л, протяженность 1 км. Техническая характеристика: □ Первый – повышенный уровень ответственности. В ходе выполнения проектных работ были получены согласования основных принятых технических решений с Заказчиком ТОО «Тобеарал Ойл».

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности В настоящем проекте запроектированы: стойки под опознавательные знаки, автопереезд через существующий коммуникации. Километровый столб и стойки под опознавательные знаки - из стального профиля, закрепленные в бетонном фундаменте, имеют элементы для закрепления или нанесения указателей или опознавательных знаков. Автопереезд через существующие коммуникации запроектирован из дорожных железобетонных плит, обвязанных между собой за монтажные петли. Настоящий проект предусматривает строительство одной нитки технологического нефтепровода с рабочим давлением до 2 МПа. Пропускная способность составит 25 тыс. тонн продукта в год. Нефтепровод будет иметь постоянный внутренний диаметр 101 мм. Проектный срок эксплуатации – 30 лет. Общая протяженность нефтепровода – 948 м. Технологический нефтепровод будет в подземном исполнении. Основные решения Диаметр нефтепровода был предварительно выбран на основании существующего опыта транспорта нефти с месторождения Тобеарал на УПН месторождения Забурунье. Диаметр нефтепровода – 108 мм. Труба Ø108х 3,5 согласно ГОСТ 3262-75. В качестве материала трубы принята низколегированная сталь марки 17Г1С класса прочности К 52. Проектируемый нефтепровод Ду108 прокладывается подземно, на глубине 1,5 м. от поверхности земли до верхней образующей трубопровода. Рельеф местности по трассе спокойный, без резких перепадов по высоте. Район строительства оценивается как 1 балл по шкале MSK-64 с учетом местных грунтовых условий и не является сейсмоактивным. Повороты трубопровода в горизонтальной плоскости предусмотрены упругим изгибом, радиус упругого изгиба - не менее 5,5 м. При поворотах трассы свыше 4° используются отводы гнутые ОГ по ТУ 102-488.01-95 заводского изготовления от 5° до 45°. Подъезд спецтехники к трассе прокладываемого трубопровода предусматривается по существующим дорогам. Вдоль всей трассы предусмотрены вдольтрассовые дороги. Проектируемый нефтепровод по трассе пересекается с кабелем связи, автодорогой Атырау-Астрахань. Назначенный срок.

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и утилизацию объекта) Планируемая дата начала проведения

работ – Ориентировочный срок строительства составляет 2 месяца или 61 день..

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 Проектом предусматривается строительство технологического нефтепровода, по которому будет производиться транспортировка добываемой нефти на месторождении Тобеарал до пункта подготовки нефти, расположенного на месторождении Забурунье (АО «Эмбаунайгаз»). Новый трубопровод прокладывается параллельно ранее действующему нефтепроводу. Нефтепровод относится к III категории; участки по 100 м по обе стороны трубопровода при пересечении с подземными коммуникациями, относятся ко II категории. Рабочее давление на проектируемом участке трубопровода $P_{\text{раб.}}=2,0$ МПа (20кгс/см²), температура перекачиваемой нефти –до+60°, плотность нефти 870кг/м³. Проектный срок эксплуатации – 30 лет. (Контракт на недропользование и расположение объекта в приложениях);

2) водных ресурсов с указанием:

предполагаемого источника водоснабжения (системы централизованного водоснабжения, водные объекты, используемые для нецентрализованного водоснабжения, привозная вода), сведений о наличии водоохранных 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 Источником воды для питьевых нужд является привозная бутилированная вода. Источником воды хозяйственно-бытовых нужд является привозная вода. Источником воды для технических нужд (пожаротушение, гидроиспытания, очистка полости, промывка) - привозная вода. Транспортировка осуществляется автоцистернами. Вода после проведения гидравлических испытаний собирается в емкости, и вывозится на ближайшие очистные сооружения. Транспортировка осуществляется автоцистернами. Биотуалеты располагаются не далее 150 м от места производства работ в полосе отвода. Водоохранные зон и полосы отсутствуют.;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) На объекте вода используется для хозяйственно-бытовых, душевых и питьевых нужд. Для хозяйственно-питьевого водоснабжения должна использоваться вода питьевого качества, отвечающая требованиям санитарных норм. Перед началом проведения полевых работ вода должна быть проверена местными органами санитарно-эпидемиологического надзора и получено разрешение на ее употребление в питьевых целях. Для хранения питьевой воды на территории строительной площадки должна быть запланирована установка специальных, закрываемых под ключ и контролируемых емкостей объемом не менее 5 м³ каждая. На резервуары органами сан-эпид. надзора заводятся паспорта.;

объемов потребления воды Расчет потребления воды на питьевые нужды - 7,625 м³, Расчет потребления воды на хоз. бытовые нужды -38,125 м³, Расчет потребления воды на технические нужды - 251,503 м³ ; операций, для которых планируется использование водных ресурсов По системе пластиковых труб сточные воды отводятся в септик. Проектом предусматривается, что хозяйственно-бытовые сточные воды будут собираться в водонепроницаемых септиках, в которых будет происходить частичная дезинфекция, затем вода будет вывозиться. При строительстве эти воды планируется собирать в специальные емкости и по мере необходимости вывозить на ближайшие очистные сооружения. Стоки не окажут влияния на подземные воды. Аварийных и залповых выбросов стоков не намечается. Вредного воздействия на водный бассейн не происходит.;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Контракт на совмещенную разведку добычу сырья УВС №880 от 11.02.2002 срок использования включительно - 2026 год. Координаты месторасположение N 46°46'30,0" E 050°10'02,0" ;

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 Источники электроснабжения: на период работ система энергоснабжения будет состоять из дизельных генераторов. Источники теплоснабжения: на период работ - электрообогреватели.;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью Риски истощения используемых природных ресурсов, при проведении работ согласно проектным решениям, 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) При проведении проектируемых работ от стационарных источников Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемый в атмосферу: Железо (II, III) оксиды (3 класс), Марганец и его соединения (2 класс), Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (2класс), Азот (II) оксид (Азота оксид) (3 класс), Углерод (Сажа, Углерод черный) (3 класс), Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (3 класс), Углерод оксид (4 класс), Фтористые газообразные соединения (2 класс), Фториды неорганические плохо соединения (2 класс), Бензапирен (1 класс), Формальдегид (2 класс), Алканы C12-C19, Пыль неорганическая (3 класс) Общий объем выбросов составляет 25,880542755 т/год и 2,160412069 г/сек. Общий объем выбросов составляет 25,880542755 т/год и 2,160412069 г/сек. в том числе: 1кл-1,766877651Т т/г; 2кл-2,9398214т/г; 3кл - 18,968033642т/г; 4кл-1,130138931т/г..

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 Все отходы представлены промышленными и коммунальными отходами(ТБО). Промышленные отходы образуются в период строительства. Твердые промышленные отходы представлены огарышами сварочных электродов, остатками лакокрасочных материалов. В процессе эксплуатации автотранспорта образуются отходы ветоши промасленной, отработанные масла, отработанные аккумуляторные батареи. Обслуживание и ремонт техники будет производиться на станциях технического обслуживания, поэтому в данном разделе они не приводятся. Отходы временно хранятся на территории строительной площадке в специально отведенном месте и соответствующих емкостях. После окончания строительства часть отходов вывозится на места конечного размещения, часть – на переработку. Вывоз осуществляет подрядная организация на основании договора. ТБО-0,0625 т/период- не опасные отходы, Огарки сварочных электродов 0,002325 т/г -не опасные отходы, Отработанные масла 7,02 т/год.- опасные отходы, Промасленная ветошь -0,02547т/период.- опасные отходы, Отработанные аккумуляторы -0,0000209 т/период - опасные отходы. .

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 – Департамент экологии по Атырауской области, Комитет

экологического регулирования и контроля, Министерство экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан.

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) Необходимость проведения 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 Воздействие на окружающую среду в результате осуществления намечаемой деятельности оценивается как «низкое», т.е. последствия воздействия испытываются, но величина воздействия находится в пределах от допустимых стандартов до порогового значения, ниже которого воздействие является низким. Оценка воздействия на окружающую среду от планируемых работ (период строительства) Показатели воздействия Интегральная оценка воздействия Пространственный масштаб Временной масштаб Интенсивность воздействия Балл значимости Атмосферный воздух Локальный 1 балл Временный 2 балла Слабая 2 балла 5 баллов Воздействие низкой значимости Поверхностные воды воздействие отсутствует Подземные воды Локальный 1 балл Временный 2 балла Незначительная 1 балл 4 балла Воздействие низкой значимости Геологическая среда (недра) Локальный 1 балл Временный 2 балла Незначительная 1 балл 4 балла Воздействие низкой значимости Отходы Локальный 1 балл Временный 2 балла Незначительная 1 балл 4 балла Воздействие низкой значимости Почвы Локальный 1 балл Временный 2 балла Слабая 2 балла 5 баллов Воздействие низкой значимости Растительность Локальный 1 балл Временный 2 балла Слабая 2 балла 5 баллов Воздействие низкой значимости Животный мир Локальный 1 балл Временный 2 балла Слабая 2 балла 5 баллов Воздействие низкой значимости Физическое воздействие Локальный 1 балл Временный 2 балла Слабая 2 балла 5 баллов Воздействие низкой значимости.

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 Строгое соблюдение норм Экологического законодательства. Выполнение мероприятий по защите окружающей среды: Выполнение мероприятий по предотвращению и снижению выбросов загрязняющих веществ от стационарных и передвижных источников; Организация рациональной системы водопотребления и водоотведения на период работ; Рекультивация деградированных территорий, нарушенных и загрязненных земель от хозяйственной и иной деятельности ; Озеленение территорий административно-территориальных единиц, увеличение площадей зеленых насаждений, посадок на территории предприятия; Содержание в исправном состоянии мусоросборных контейнеров..

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) Альтернативные варианты достижения целей указанной деятельности (если таковые имеются и предполагаются) не рассматриваются в данном проекте..

- 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):
Аленов Марат

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

