

ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ЭКОЛОГИЯ ЖӘНЕ ТАБИҒИ
РЕСУРСТАР МИНИСТРЛІГІ

ЭКОЛОГИЯЛЫҚ РЕТТЕУ
ЖӘНЕ БАҚЫЛАУ КОМИТЕТІ

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



Номер: KZ16VVX00639049
Дата: 21.09.2026
МИНИСТЕРСТВО ЭКОЛОГИИ И
ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ
РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН
КОМИТЕТ ЭКОЛОГИЧЕСКОГО
РЕГУЛИРОВАНИЯ И КОНТРОЛЯ

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

№

АО «КазТрансОйл»

Заклучение по результатам оценки воздействия на окружающую среду на Отчет о возможных воздействиях по объекту «МН «Павлодар-Шымкент» Ø820 мм. Капитальный ремонт трубопровода на участках 860,811-863,701 км; 867,833-871,371 км; 941,876-942,626 км; 947,269-947,521 км; 948,180-949,360 км» (область Ұлытау)

1. Сведения об инициаторе намечаемой деятельности: Акционерное общество "КазТрансОйл", Юридический адрес: Республика Казахстан, г. Астана, проспект Туран, 20, Нежилое помещение 12, e-mail: Klimov@kaztransoil.kz, office@kaztransoil.kz. тел.: 8 (7102) 770-716, БИН 970540000107.

Разработчик отчета о возможных воздействиях: филиал «Центр исследований и разработок АО «КазТрансОйл», БИН 000941000473, Республика Казахстан, г. Астана, ул. М. Габдуллина, 2, e-mail: A.Murtazina@kaztransoil.kz, тел.: 8 (7172) 79-16-63, 8-7172-791-676. №02007Р от 09.07.2018 г.

2. Описание видов операций, предусмотренных в рамках намечаемой деятельности, и их классификация согласно приложению 1 Экологического кодекса Республики Казахстан (далее – Кодекс).

МН «Павлодар-Шымкент» существующая трасса магистрального нефтепровода, введена в эксплуатацию в 1983 году.

Намечаемая деятельность предусматривает капитальный ремонт отдельных участков действующего магистрального нефтепровода «Павлодар-Шымкент» Ø820 мм путем замены участков с высокой концентрацией коррозионных повреждений. Ремонтируемые участки: 860,811-863,701 км; 867,833-871,371 км; 941,876-942,626 км; 947,269-947,521 км; 948,180-949,360 км.

Целью намечаемой деятельности является обеспечение безопасной, надежной и бесперебойной эксплуатации магистрального нефтепровода. Новый трубопровод предусматривается прокладывать параллельно существующему в пределах действующего технического коридора с последующим подключением к действующей системе. Изменение функционального назначения, проектной производительности и существующей схемы транспортировки нефти не предусматривается.

Производственная деятельность АО «КазТрансОйл» по транспортировке нефти по магистральным трубопроводам относится к объектам II категории согласно пункту 7.13 раздела 2 приложения 2 Кодекса (п. 7.13 «транспортировка по магистральным трубопроводам газа, продуктов переработки газа, нефти и нефтепродуктов, п. 7, раздел 2).

Ориентировочный период реализации намечаемой деятельности - 2026 - 2028 гг., Продолжительность непосредственного выполнения строительно-монтажных работ - 8 месяцев., численность персонала - 26 человек.

Пропускная способность нефтепровода - 15,2 млн. тонн/год Рабочее давление - 5,3 Мпа. Диаметр - 820 мм. Температура - до 600С. Назначенный срок службы трубопроводов - 25 лет. Нефтепровод относится к III категории, класс нефтепровода II согласно СН РК 3.05.01-2013.



3. Сведения о документах, подготовленных в ходе оценки воздействия на окружающую среду:

- Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду KZ36VWF00617012 от 31.07.2026 года;

- Отчет о возможных воздействиях для АО «КазТрансОйл» по объекту «МН «Павлодар–Шымкент» Ø820 мм. Капитальный ремонт трубопровода на участках 860,811–863,701 км; 867,833–871,371 км; 941,876–942,626 км; 947,269–947,521 км; 948,180–949,360 км» (область Ұлытау);

- Расчеты выбросов и рассеивания загрязняющих веществ;

- Протокол общественных слушаний от 31.08.2026 г.

Месторасположение участков в географических координатах:

1) Участок 860,811 - 863,701 км МН «Павлодар-Шымкент» - начало участка 48°13'52.85"СШ, 69°22'59.09"ВД; конец участка 48°13'22.23"СШ, 69°20'51.43"ВД;

2) Участок 867,833 - 871,371 км МН «Павлодар-Шымкент» - начало участка 48°12'16.65"СШ, 69°17'54.91"ВД; конец участка 48°11'9.46"СШ, 69°15'5.82"ВД;

3) Участок 941,876 - 942,626 км МН «Павлодар-Шымкент» - начало участка 47°48'23.76"СШ, 68°32'2.55"ВД; конец участка 47°48'0.31"СШ, 68°31'54.40"ВД;

4) Участок 947,269 - 947,521 км МН «Павлодар-Шымкент» - начало участка 47°45'33.53"СШ, 68°31'4.32"ВД; конец участка 47°45'25.58"СШ, 68°31'1.51"ВД;

5) Участок 948,180 - 949,360 км МН «Павлодар-Шымкент» - начало участка 47°45'4.62"СШ, 68°30'54.35"ВД; конец участка 47°44'27.16"СШ, 68°30'41.49"ВД.

Ближайшие населенные пункты и водные объекты к ремонтируемым участкам МН «Павлодар-Шымкент»: пос. Жыланды 20,30 км. участок 867,833 - 871,371 км., река Сарысу 2,07 км. участок 860,811 - 863,701 км., пос. Борсенгир 10,92 км. участок 941,876 - 942,626 км., река Сарысу 13,93 км. участок 948,180 - 949,360 км.

4. Вывод о возможных существенных воздействиях на окружающую среду при реализации намечаемой деятельности, сведения о характере таких воздействий, а также компонентах природной среды и иных объектов, которые могут быть подвержены таким воздействиям.

МН «Павлодар-Шымкент» Ø820 мм, а именно на участках 860,811 - 863,701 км; 867,833 - 871,371 км; 941,876 - 942,626 км; 947,269 - 947,521 км; 948,180 - 949,360 км Жезказганского нефтепроводного управления АО «КазТрансОйл» расположена в Ұлытауском районе области Ұлытау.

Проектом предусматривается подземная прокладка заменяемых участков магистрального нефтепровода. Пересечение поверхностных водных объектов, устройство подводных переходов, а также проведение строительно-монтажных работ в руслах водных объектов проектными решениями не предусматриваются.

Работы предусматриваются в пределах существующей трассы магистрального нефтепровода без изменения направления его прохождения и без освоения новых территорий. Проектируемые участки предусматривается прокладывать параллельно действующему магистральному нефтепроводу.

Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности. Проектом предусмотрена прокладка трубы Ø820x12 мм, марка стали 17Г1С-У с классом прочности K52, согласно ГОСТ 31447-2012 с заводским усиленным трехслойным покрытием. Рабочее давление - 5,3 МПа (54 кгс/см²). Максимальное рабочее давление - 5,5 МПа (56 кгс/см²). Проектируемый магистральный трубопровод прокладывается параллельно действующему в подземном исполнении, на глубине не менее 1,0 м от поверхности земли до верхней образующей трубопровода. Повороты трубопровода в горизонтальной плоскости до 3° предусмотрены упругим изгибом, радиус упругого изгиба - не менее 1200 м.

Испытание и подготовка к эксплуатации. В соответствии СП РК 3.05-101-2013 «Магистральные трубопроводы» и ВСН 011-88 «Строительство магистральных и промысловых трубопроводов. Очистка полости и испытание» магистральный трубопровод должен быть очищен и испытан на прочность и герметичность гидравлическим способом. Очистку полости и



испытание нефтепровода выполняет подрядная организация под руководством комиссии, состоящей из представителей Заказчика, технадзора Заказчика и прочих лиц. Очистку полости и испытание нефтепровода выполняют после полной готовности всего испытываемого участка нефтепровода, полной засыпки, обвалования и предъявления комиссии исполнительной документации. Очистку полости трубопровода, а также их испытание на прочность и проверку на герметичность следует производить по специальной инструкции (технологическому регламенту) и под руководством председателя создаваемой для этих целей комиссии. Комиссия по очистке полости и испытаниям трубопровода назначается приказом подрядчика и заказчика или на основе совместного приказа их вышестоящих организаций. В состав комиссии должны быть включены представители строительного подрядчика, субподрядных организаций, заказчика и/или органов его технадзора, проектной и эксплуатирующей организации. Технологический регламент разрабатывается строительно-монтажной подрядной организацией применительно к конкретному трубопроводу с учетом местных условий производства работ, согласовывается с заказчиком и/или органами его технадзора, проектной и эксплуатирующей организациями и утверждается председателем комиссии. Проведение очистки полости, калибровки, а также испытания трубопровода на прочность и проверка на герметичность, при отсутствии бесперебойной связи, не допускаются. Испытание трубопроводов на прочность и проверку на герметичность следует производить гидравлическим способами. Организация гидравлических испытаний трубопровода предусматривается следующим образом: вода доставляется автоцистернами, забор воды в автоцистерны осуществляется через фильтры, исключающие попадание в полость трубопровода песка, ила, торфа или посторонних предметов из источника водоснабжения, и подается во временную разборную емкость, из которой осуществляется закачка в испытываемый участок трубопровода. После проведения гидравлических испытаний вода из трубопровода сливается во временную емкость, откуда откачивается автоцистернами и транспортируется на следующий участок для повторного использования. При необходимости, в случае наличия механических примесей, предусматривается отстаивание воды во временных емкостях с последующей ее перекачкой. Временные емкости по мере завершения испытаний демонтируются и последовательно перемещаются вдоль трассы трубопровода.

После очистки трубопроводы будут испытаны на прочность и герметичность гидравлическим способом. Согласно СП РК 3.05-101-2013 "Магистральные трубопроводы": - на прочность - давлением $R_{исп.}=1,1 \times R_{раб.}=1,1 \times 5,5 \text{ МПа}=6,05 \text{ МПа}$ в течении 24 часов; - на герметичность - давлением $R_{исп.}=R_{раб.}=5,5 \text{ МПа}$ в течении 12 часов. Время выдержки нефтепровода под испытательным давлением I и II этапов испытания на прочность и проверки на герметичность принимается по таб. Г1, СП РК 3.05-101-2013; ВСН 011-88.

Вдоль трассы нефтепровода предусматриваются закрепительные и предупреждающие знаки (столбы высотой 2 м), устанавливаемые через 500 м, в местах поворота трассы. В качестве километровых указателей используются контрольно-измерительные пункты (КИП) электрохимической защиты, устанавливаемые на каждом километре трассы, КИП должен оформляться как закрепительный знак. Постоянные реперы устанавливаются с правой стороны трубопровода по ходу движения нефти, для обозначения репера устанавливается предупреждающий знак.

Забор воды на промывку, гидроиспытание и отведение. Согласно данным Заказчика, обеспечение производственных вод для гидравлического испытания, будет обеспечиваться путем привозной воды. Вода, используемая для гидроиспытания трубопровода, не будет содержать никаких токсичных материалов и загрязняющих веществ, т.к. применять ингибиторы коррозии или поглотители кислорода не предполагается. Очистка полости (промывка) Трубопровод перед гидравлическим испытанием подвергается промывке. Сброс воды категорически запрещается на рельеф местности и в водные объекты. При выборе варианта отведения сточных вод после гидроиспытаний будут учитываться все требования природоохранного законодательства РК.

Пуско-наладочные работы. Пуско-наладочные работы выполняются в соответствии с действующими нормами Республики Казахстан. К пусконаладочным работам относятся комплекс работ, выполняемых в период подготовки и проведения индивидуальных испытаний



и комплексного опробования. Пусконаладочные работы делятся: - Период индивидуальных испытаний; - Комплексное опробование. До начала индивидуальных испытаний осуществляется наладка электротехнических устройств, систем, управления, средств противоаварийной и противопожарной защиты. В период выполнения комплексного опробования выполняется проверка, регулировка и обеспечение совместной взаимосвязанной работы оборудования на холостом ходу с последующим переводом оборудования на работу под нагрузкой и выводом на устойчивый проектный технологический режим. Решение о проведении испытания оборудования под нагрузкой принимается представителем Заказчика, руководителем подрядной организации, монтажной организации, а само испытание проводится комиссией, назначенной их совместным приказом с участием представителей Госгортехнадзора РК и Агентства РК по чрезвычайным ситуациям. Объем и условия выполнения пусконаладочных работ, продолжительность периода комплексного опробования оборудования определяется договором подряда с 23 соблюдением Кодекса РК «Строительный кодекс Республики Казахстан» (Правила приемки объекта приемочной и рабочей комиссиями), а также условиям предприятий изготовителей оборудования, правилам ОТ и ТБ.

Для реализации проектных решений в Отчете предусмотрено использование земель ориентировочной площадью около 10 га. Площадь временно нарушаемых земель при проведении строительно-монтажных работ составляет 228 445,2 м² (22,84 га). После завершения работ предусматривается восстановление нарушенных земель и рекультивация территории.

Техническая рекультивация строительной полосы после засыпки магистральных трубопроводов осуществляется в процессе строительства трубопроводов. Также при монтаже трубопроводов выполняются водопонижительные работы грунтовых вод в пределах участков работ. При подключении проектируемого трубопровода к существующему, подготовку труб к сборке осуществляют в определенной последовательности, согласно требованиям СТ ГУ 153-39-001-2005 (информативно) Инструкция по технологии воздушно-плазменной резки труб в трассовых условиях.

Для осуществления строительно-монтажных работ потребуется организация временных зданий и сооружений (гардеробная, помещения для обогрева пищи, душевая, прорабская, медпункт, туалет и пр.). После завершения строительства временные здания и сооружения демонтируются, ожидаемые строительные отходы на договорной основе вывозятся специализированными организациями. По окончании строительства проводится технический этап рекультивации.

Передвижение транспортных средств и строительной техники, а также доставка оборудования и строительных материалов будет осуществляться по существующим автомагистралям и подъездным автодорогам, тем самым, исключая случаи бесконтрольного проезда строительной техники и транспортных средств по бездорожью.

Воздействие на атмосферный воздух.

Стационарными источниками выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в период планируемых работ будут: - организованные источники: дымовые трубы дизель генераторов, компрессоров и установок постоянного тока; - неорганизованные источники: строительная площадка, открытые участки сварочного и покрасочного постов, площадки складов строительных материалов, площадки пыления оборудования, движение автотранспорта и прочее. Все источники выбросов загрязняющих веществ в период планируемых работ - временные. От источников загрязнения в период планируемых работ в атмосферу будут выделяться загрязняющие вещества: - оксиды углерода, серы, азота, углеводороды, сажа, бензапирен, формальдегид - от дымовых труб работающих дизель генераторов, компрессоров и установок постоянного тока; - пыль неорганическая - при пересыпке инертных материалов, от земляных работ, пыления оборудования и при перемещении автотранспорта; - оксиды марганца, железа, фтористый водород, фториды, азота диоксид, углерода оксид, пыль неорганическая - при сварочных работах; - пары углеводородов - при пропитке щебня битумом; - пары растворителя - при покрасочных работах. Всего за период капитального ремонта магистрального нефтепровода предполагается 7 стационарных источников (из которых: 6 организованных и 1 неорганизованный (строительная площадка с 36 источниками выделения)).



Ориентировочный валовый выброс в атмосферу за период проведения планируемых строительных работ составит 49,503 тонн/период. В период строительно-монтажных работ от стационарных источников ожидаются выбросы ЗВ в атмосферу порядка 26-и наименований 1-4 классов опасности.

Ориентировочный объем выбросов ЗВ в атмосферу при проведении строительных работ составит 49,503 тонн. Из них: Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274) (кл. оп. - 3) - 0,228625 т/пер; Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327) (кл. оп. - 2) - 0,013313 т/пер; Олово оксид (в пересчете на олово) (Олово (II) оксид) (446) (кл. оп. - 3) - 0,000010 т/пер; Свинец и его неорганические соединения /в пересчете на свинец/ (513) (кл. оп. - 1) - 0,000019 т/пер; Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) (кл. оп. - 2) - 8,656036 т/пер; Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) (кл. оп. - 3) - 1,406603 т/пер; Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) (кл. оп. - 3) - 0,673217 т/пер; Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) (кл. оп. - 3) - 1,205131 т/пер; Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) (кл. оп. - 4) - 7,434266 т/пер; Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617) (кл. оп. - 2) - 0,007036 т/пер; Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615) (кл. оп. - 2) - 0,007437 т/пер; Диметилбензол (смесь о-, м-, п - изомеров) (203) (кл. оп. - 3) - 0,115115 т/пер; Метилбензол (349) (кл. оп. - 3) - 0,009063 т/пер; Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54) (кл. оп. - 1) - 0,000014 т/пер; Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102) (кл. оп. - 3) - 0,000633 т/пер; Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110) (кл. оп. - 4) - 0,005660 т/пер; Этилацетат (674) (кл. оп. - 4) - 0,002533 т/пер; Формальдегид (Метаналь) (609) (кл. оп. - 2) - 0,144230 т/пер; Пропан-2-он (Ацетон) (470) (кл. оп. - 4) - 0,023980 т/пер; Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60) (кл. оп. - 4) - 0,000242 т/пер; Керосин (654*) - 0,004232 т/пер; Уайт-спирит (1294*) - 0,008141 т/пер; Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10) (кл. оп. - 4) - 3,558582 т/пер; Взвешенные частицы (116) (кл. оп. - 3) - 1,819024 т/пер; Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70- 20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494) (кл. оп. - 3) - 23,383003 т/пер; Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*) - 0,797356 т/пер.

Расчет рассеивания выполнен в ПК «ЭРА-Воздух». Максимальная приземная концентрация по группе суммации 0301+0330 на границе жилой зоны пос. Жыланды составляет 0,003686 ПДК, пос. Борсенгир - 0,019671 ПДК. Расчетные концентрации на границах жилых зон не превышают применяемые гигиенические нормативы.

Воздействие на водные ресурсы

Ближайшим поверхностным водным объектом является река Сарысу, расположенная на расстоянии от ориентировочно 2 до 13 км от участков проведения работ. В соответствии с постановлением акимата области Ұлытау от 10 октября 2025 года № 81/02 «Об установлении водоохранных зон, полос водных объектов области Ұлытау и режима их хозяйственного использования» ширина водоохранной зоны реки Сарысу составляет 1000 м, ширина водоохранной полосы - от 35 до 100 м. Участки капитального ремонта расположены за пределами водоохранных зон и полос поверхностных водных объектов. Проектом не предусматриваются переходы через водные объекты, а также выполнение работ в руслах рек или иных поверхностных водных объектах.

Воздействие на водные ресурсы

Ширина водоохранной зоны р. Сарысу согласно представленным материалам составляет 1000 м, водоохранной полосы - 35-100 м. Ремонтируемые участки расположены за пределами водоохранных зон и полос. Забор воды из поверхностных и подземных водных объектов и непосредственный сброс сточных вод в природные водные объекты не предусматриваются. Общий ориентировочный объем водопотребления составляет 2 983 м³/период, в том числе на производственные нужды - 2 492 м³, хозяйственно-питьевые нужды - 491 м³. На гидравлические испытания предусматривается 1 780 м³ технической воды, на пылеподавление - 712 м³. Хозяйственно-бытовые сточные воды собираются в биотуалетах и передаются



специализированной организации.

Вода после гидравлических испытаний непосредственно в окружающую среду не сбрасывается. При технической возможности и соответствии установленным требованиям предусматривается ее повторное использование; при невозможности повторного использования - передача специализированной организации.

Сброс сточных вод на рельеф местности и природные водные источники при проведении строительных работ и промышленной эксплуатации отсутствует. Вывоз всех сточных вод на период строительных работ предусматривается специализированной сервисной компанией по договору с подрядчиком строительства.

Отходы производства и потребления

Согласно Отчету, в период строительства прогнозируется образование 14 видов отходов общим объемом 15,167 т/период, в том числе отходов, обладающих опасными свойствами, - 5,196 т и отходов, отнесенных в Отчете к неопасным, - 9,971 т.

Ориентировочный объем образуемых отходов

Наименование отходов	Ожидаемый объем образуемых отходов, т/период	Ожидаемый лимит накопления, т/период
Всего:	15,167	15,167
в т.ч. отходов производства	9,430	9,430
отходов потребления	5,737	5,737
<i>Опасные отходы</i>		
Отходы от лакокрасочных работ (08 01 11*)	0,099	0,099
Промасленная ветошь (15 02 02*)	0,640	0,640
Отработанные масла (13 02 08*)	3,571	3,571
Отработанные фильтры (16 01 07*)	0,302	0,302
Отработанные аккумуляторы (20 01 33*)	0,583	0,583
Итого опасных:	5,196	5,196
<i>Неопасные отходы</i>		
Металлолом (17 04 07)	0,543	0,543
Твердые бытовые отходы (20 03 99)	3,640	3,640
Пищевые отходы (20 01 08)	2,097	2,097
Огарки сварочных электродов (12 01 13)	0,117	0,117
Отходы строительных материалов (17 09 04)	1,890	1,890
Отходы деревообработки (20 01 38)	0,036	0,036
Медицинские отходы (18 01 04)	0,007	0,007
Отходы пластика (20 01 39)	1,223	1,223
Отработанные резинотехнические изделия (16 01 22)	0,419	0,419
Итого	9,971	9,971
<i>Зеркальные отходы</i>		
	-	-

Предусматривается раздельное накопление отходов в специально установленных местах и соответствующей промаркированной таре. Срок накопления на месте образования - не более шести месяцев. Отходы передаются специализированным организациям для соответствующих операций по восстановлению или удалению.

Сведения о планируемом направлении обращения с ожидаемыми отходами при реализации намечаемой деятельности: Отходы от лакокрасочных работ (раздельное накопление - складирование в специальных установленных местах (промаркированных контейнерах) - передача специализированным организациям для дальнейшего восстановления/переработки либо удаления); Промасленная ветошь (раздельное накопление - складирование в специальных установленных местах (промаркированных контейнерах) - передача специализированной организации для дальнейшего восстановления либо удаления в зависимости от фактических



характеристик); Отработанные масла (раздельное накопление в промаркированных герметичных емкостях - передача специализированным организациям преимущественно для восстановления/переработки); отработанные фильтры (раздельное накопление - складирование в специальных установленных местах - передача специализированным организациям для дальнейшего восстановления/переработки либо удаления); Отработанные аккумуляторы (раздельное накопление - складирование в специальных установленных местах - передача специализированным организациям для дальнейшего восстановления/переработки либо удаления); Металлолом (раздельное накопление - складирование в специальных установленных местах - передача специализированной организации для восстановления/переработки); Твердые бытовые отходы (раздельное накопление - складирование в специальных установленных местах (промаркированных контейнерах) - передача специализированной организации для дальнейшего обращения в установленном порядке); Пищевые отходы (раздельное накопление - складирование в специальных установленных местах (промаркированных контейнерах) - передача специализированной организации для дальнейшего обращения в установленном порядке); Огарки сварочных электродов (раздельное накопление - складирование в специальных установленных местах - передача специализированной организации для восстановления/переработки); Отходы строительных материалов (раздельное накопление - складирование в специальных установленных местах - передача специализированным организациям для дальнейшего восстановления/переработки либо удаления); Отходы деревообработки (раздельное накопление - складирование в специальных установленных местах - передача специализированной организации для восстановления/переработки); Медицинские отходы (раздельное накопление - складирование в специальных установленных местах (промаркированных контейнерах) - передача специализированной организации для дальнейшего обращения в установленном порядке); Отходы пластика (раздельное накопление - складирование в специальных установленных местах (промаркированных контейнерах) - передача специализированным организациям для дальнейшего восстановления/переработки либо удаления); Отработанные резинотехнические изделия (раздельное накопление - складирование в специальных установленных местах - передача специализированным организациям для дальнейшего восстановления/переработки либо удаления).

Воздействие на земельные ресурсы и почвенный покров

Категория земель - земли промышленности. В Отчете приведена ориентировочная площадь изымаемых земель около 10 га; площадь временно нарушаемых земель составляет 228 445,2 м² (22,84 га). Основное воздействие связано с разработкой траншеи, временными площадками, движением техники и складированием грунта.

Расчетный объем плодородного слоя почвы, подлежащего снятию, составляет 5 996,2 м³. Предварительный баланс: снятие - 5 996,2 м³, временное хранение - 5 996,2 м³, обратное нанесение при рекультивации - 5 996,2 м³. Плодородный слой должен храниться отдельно от минерального грунта, отходов и загрязняющих материалов с защитой от водной и ветровой эрозии.

После завершения строительно-монтажных работ предусматриваются обратная засыпка траншеи, восстановление планировочных отметок и нанесение ранее снятого плодородно-растительного слоя на нарушенную поверхность в пределах рекультивируемой территории. Использование снятого плодородно-растительного слоя для иных целей не предусматривается.

Воздействие на растительность и животный мир

Основное воздействие на растительный и животный мир связано с временным нарушением почвенно-растительного покрова, земляными работами, движением техники, шумом и присутствием персонала. Площадь временно нарушаемых земель составляет 22,84 га. После завершения работ предусматривается рекультивация.

Для снижения воздействия предусматриваются ограничение работ существующим техническим коридором, движение техники по установленным маршрутам, предотвращение загрязнения земель и растительности, недопущение разрушения мест размножения животных, сохранение путей миграции и мест концентрации объектов животного мира. Воздействие на



животный мир в период строительства оценивается как местное, средней продолжительности и обратимое.

Проектом предусматриваются применение новых труб, антикоррозионной изоляции, электрохимической защиты и контроль качества строительно-монтажных работ. При аварии предусматриваются прекращение транспортировки нефти, локализация разлива, сбор нефтепродуктов, удаление нефтезагрязненного грунта, передача загрязненных материалов специализированным организациям и рекультивация. АО «КазТрансОйл» применяет внутренние процедуры, включая План ликвидации аварийных ситуаций и План ликвидации разлива нефти.

При строительных работах предусмотрено выполнение следующих природоохранных мероприятий: - ведение работ на строго отведенной территории; - использование современной техники и оборудования. Осуществление регулярного технического обслуживания техники и транспорта; - контроль за техническим состоянием техники и оборудования; - ограждение территории для складирования отходов; - применять устройства и методы работы, обеспечивающие минимизацию выбросов пыли, газов или эмиссию других веществ; - обеспечить эффективное пылеподавление в период доставки и разгрузки материалов во время сухой и ветренной погоды; - запрет холостой работы двигателей или простой техники; - все работы по сварке должны проводиться в специальных помещениях или кабинах. В случаях отсутствия специальных сварочных помещений, сварочные участки или посты должны быть ограждены огнестойкими ширмами. Высота ограждений должна быть не менее 2 м; - осуществление заправок топливом осуществлять только в специально оборудованных местах; - любое транспортное средство с открытым кузовом, используемое для транспортировки и потенциально пылящее, должно иметь укрытие (тент). - оперативная ликвидация попаданий на земную поверхность ГСМ при работе транспорта; - проведение всех видов деятельности в соответствии с требованиями экологических положений Республики Казахстан, стандартов предприятия и т.д.

Мероприятия по предотвращению и смягчению воздействий отходов на окружающую среду: Контейнеры для сбора отходов снабжены крышками или накрывающимися сетками исключающие разнос отходов ветром, их переполнение и попадание атмосферных осадков. Данная мера позволит также ограничить доступ животных к отходам. Вывоз отходов и их передача сторонним организациям будет осуществляться специализированным транспортом (прицепы с краном-манипулятором, грузовой автотранспорт с крытым кузовом, грузовой автотранспорт с изотермическим кузовом, грузовой автомобиль с манипулятором для загрузки/разгрузки бункеров и т.д.). Обеспечить своевременную передачу отходов лицам, имеющим необходимые разрешительные документы на выполнение соответствующих операций по управлению отходами. Соблюдать установленные законодательством сроки временного накопления отходов.

Для предотвращения и смягчения негативного воздействия от намечаемой деятельности на земельные ресурсы, недра и почвенный покров предусмотрены следующие технические и организационные мероприятия: - соблюдение природоохранных требований законодательных и нормативных актов Республики Казахстан, внутренних документов Общества; - рациональное использование земель, ведение работ в пределах отведенной территории; - раздельное снятие и хранение плодородного слоя почвы и недопущение смешивания с иными грунтами и отходами; - принятие мер по предотвращению водной и ветровой эрозии; - содержать занимаемые земельные участки в состоянии, пригодном для дальнейшего использования их по назначению; - до начала работ, снять плодородный слой почвы и обеспечить его сохранение и использование в дальнейшем для целей рекультивации нарушенных земель; - использование существующих дорог для подвоза строительных материалов; - регламентацию передвижения транспорта; - проведение рекультивации нарушенных земель; - организация системы сбора отходов; - организация системы сбора всех категорий сточных вод, а также их утилизация; - перевозка отходов в герметичных специальных контейнерах, исключающих возможность загрязнения окружающей среды во время их транспортировки; - места стоянок техники и хранения ГСМ оборудуются водонепроницаемым основанием; - осуществление мер, снижающие возможность поступления воды под фундаменты зданий и сооружений, или их отводу в случае нештатных



ситуаций, с целью минимизации влияния возможного подтопления; - не допускать смешивания опасных отходов с неопасными, сжигания, закапывания, несанкционированного размещения и накопления отходов непосредственно на поверхности земли; - в соответствии со статьей 140 Земельного кодекса Республики Казахстан при проведении работ, связанных с нарушением земель, необходимо предусматривать порядок снятия, сохранения и дальнейшего использования плодородного слоя почвы; - в соответствии со статьей 238 Кодекса не допускать загрязнение земель, захламливание поверхности земли, деградацию и истощение почв, а также нарушение почвенного и растительного покрова за пределами предоставленных земельных участков.

При строительстве и эксплуатации проектируемого объекта производственную деятельность необходимо осуществлять с учетом следующих природоохранных мероприятий: - Содержание территории в надлежащем санитарном состоянии. - Защита трубопроводов от коррозии и возможных утечек. - Спецтехнику и автотранспорт надлежит содержать в исправном состоянии. - Заправку строительной и спецтехники необходимо осуществлять на специально отведенной для этой цели площадке, покрытой изоляционным материалом или специальными заправочными машинами. При проливе ГСМ необходимо обеспечить их экстренный сбор и удаление. - Запрещено сбрасывать сточные воды на рельеф местности. - Рекомендуются использовать воды, очищенные после производственных процессов или хозяйственных сточных вод. - Запрещено использовать воду питьевого качества для технических нужд. - Реализовывать технические и технологические меры, обеспечивающие охрану подземных вод. - Сбор, накопление и утилизация отходов должна производиться согласно законодательным и нормативным требованиям Республики Казахстан, что минимизирует их возможное воздействие на дневную поверхность и проникновение в грунты и подземные воды. - Проводить мониторинг воздействия на грунтовые воды; - В соответствии со статьей 212 Кодекса необходимо обеспечить охрану поверхностных и подземных водных объектов от загрязнения, засорения и истощения. Не допускать попадания сточных вод, нефтепродуктов, химических веществ и отходов в водные объекты и на их водосборные площади.

Для обеспечения безопасной эксплуатации проектом предусмотрен комплекс технических решений, направленных на предупреждение аварийных ситуаций, включая: - применение новых труб, соответствующих требованиям действующих нормативных документов; - подземную прокладку трубопровода в пределах существующего технического коридора; - устройство электрохимической защиты трубопровода от почвенной коррозии; - выполнение антикоррозионной изоляции наружной поверхности труб; - проведение гидравлических испытаний после завершения строительно-монтажных работ; - выполнение контроля качества сварных соединений неразрушающими методами контроля; - в местах пересечения газо-, нефте-, конденсатопроводами железнодорожных и водных путей, автомобильных дорог, оврагов и других естественных препятствий, на углах поворотов, в пунктах возможного скопления людей, на технологических узлах газо-, нефте-, конденсатопроводов должны выставляться соответствующие знаки безопасности и надписи. Для перечисленных мест должны быть предусмотрены дополнительные мероприятия, исключающие или уменьшающие опасность выбросов, сливов, разливов; - последующую эксплуатацию трубопровода в соответствии с требованиями промышленной безопасности, включая диагностическое обследование, мониторинг технического состояния и планово-предупредительное обслуживание.

Определены следующие мероприятия, способствующие снижению воздействия: - деятельность, которая влияет или может повлиять на состояние животного мира, среду обитания, условия размножения и пути миграции животных, должна осуществляться с соблюдением требований, в том числе экологических, обеспечивающих сохранность и воспроизводство животного мира, среды его обитания и компенсацию наносимого и нанесенного вреда, в том числе и неизбежного; - при передвижении автотранспорта и техники, водители должны принимать все необходимые меры по предотвращению наезда на животных в дневное и ночное время суток. Необходимо соблюдать скоростной режим, ограничить движения автотранспорта и техники в темное время суток; - для смягчения шумовых воздействий необходимо применение строительного и производственного оборудования,



уровень шума которого соответствует нормативному. Необходимо проведение регулярного технического обслуживания оборудования и его эксплуатации в соответствии со стандартами изготовителей; - выполнение принятой системы сбора, транспортировки и утилизации всех видов отходов, водопотребления и водоотведения; - надлежащая система сбора пищевых отходов позволит снизить до минимума посещение строительной площадки представителями дикой фауны; - соблюдать систему противопожарных мер и требований, снижающих вероятность возгораний сухой растительности, предусмотреть особые меры пожаробезопасности при производстве сварочных работ; - инструктаж обслуживающего персонала по вопросам охраны окружающей среды; - сохранение путей миграции и предотвращение гибели животных; - обеспечить соблюдение требований статей 12, 15 и 17 Закона Республики Казахстан «Об охране, воспроизводстве и использовании животного мира», а также статей 240, 241, 242, 245, 257, 260, 262, 263 и 266 Кодекса; - обеспечить выполнение мероприятий по предупреждению, устранению и снижению возможного негативного воздействия на окружающую среду, а также по ликвидации его последствий, включая охрану атмосферного воздуха, защиту водных объектов и водных экосистем от негативного воздействия, охрану земель, растительного и животного мира.

Мероприятия по снижению уровня грунтовых вод. При проведении земляных работ, расположенных ниже уровня грунтовых вод, необходимо осушать водонасыщенный грунт и обеспечивать его разработку в нормальных условиях. В период строительства проектируемых объектов, при появлении грунтовых вод, котлованы и траншеи разрабатываются с применением открытого водоотлива грунтовых вод. 21 Согласно отчету инженерно-геологических изысканий ТОО «КазСпецСтройПроектКызылорда» грунтовые воды в пределах участка работ, залегают на глубинах 1,50-3,00 м (до глубины выработок 3,0 м) что соответствует отметкам 327,63 -344,55 м. Водопонижительные работы выполняются при монтаже трубопроводов. Водопонижение осуществляется методом «открытый водоотлив». Откачка грунтовых вод предусматривается насосами с вывозом автоцистернами специализированными компаниями по договору.

Для снижения рисков возникновения инцидентов на объектах АО «КазТрансОйл» предусмотрено следующее: - К ведению строительных работ привлекаются подрядные организации, имеющие разрешительные документы на осуществление строительных работ; - В связи с тем, что участки производства работ относятся к опасным производствам, работы, проводимые на объектах, выполняются с получением/выдачи наряд-допусков на выполнение работ; - Подрядчик по строительству обязан следовать требованиям промышленной безопасности, установленным для действующего предприятия; - Перед началом работ, весь персонал должен ознакомиться с порядком действий в случае аварийной ситуации: знать расположение укрытий и пожарных средств, уметь определять направление ветра и различать тональные режимы аварийной сигнализации; - Подрядчику необходимо своевременно направить список персонала, который будет привлечен к выполнению строительно-монтажных работ и получить соответствующие инструкции/разрешение от ответственного представителя заказчика; - Строительный персонал подрядной организации должен быть обучен и проинструктирован по правилам безопасного ведения всех видов выполняемых работ, по вопросам охраны труда и промышленной безопасности, по правилам сбора и обращения с отходами; - При работах на строительной площадке персонал подрядной организации должен быть обеспечен и должен использовать средства первичной защиты в соответствии с видами выполняемых работ; - На строительной площадке будут оборудованы специальные площадки для временного хранения ГСМ, строительных материалов и отходов; - На строительной площадке в целях исключения пожаров площадки с легковоспламеняющимися жидкостями будут маркированы знаками «НЕ КУРИТЬ», «ПОЖАРООПАСНО»; - Проведение строительных работ осуществляется строительной техникой и автотранспортом, имеющим свидетельство о прохождении технического осмотра. - Осуществлять все мероприятия по предупреждению, предотвращению и ликвидации аварий.

5. Условия, при которых реализация намечаемой деятельности признается допустимой.

1. Строго соблюдать требования и принципы экологического законодательства РК;
2. В соответствии с требованиями санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические



требования к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека», утвержденных приказом исполняющего обязанности Министра здравоохранения Республики Казахстан от 11 января 2022 года № ҚР ДСМ-2; приказа Министра здравоохранения Республики Казахстан от 16 февраля 2022 года № ҚР ДСМ-15 «Об утверждении гигиенических нормативов физических факторов, оказывающих воздействие на человека»; приказа Министра здравоохранения Республики Казахстан от 2 августа 2022 года № ҚР ДСМ-70 «Об утверждении гигиенических нормативов атмосферного воздуха городских и сельских населенных пунктов»; Санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования к сбору, использованию, применению, обезвреживанию, транспортировке, хранению и захоронению отходов производства и потребления», утвержденных приказом исполняющего обязанности Министра здравоохранения Республики Казахстан от 25 декабря 2020 года № ҚР ДСМ-331/2020;

3. Необходимо обеспечить соблюдение требований статей 15 и 17 Закона Республики Казахстан «Об охране, воспроизводстве и использовании животного мира». В соответствии с пунктом 1 статьи 238 Кодекса физические и юридические лица при использовании земель обязаны не допускать загрязнения земель, захламления поверхности земли, деградации и истощения почв, а также при необходимости обеспечивать снятие, сохранение и использование плодородного слоя почвы в целях предотвращения его безвозвратной утраты. В этой связи необходимо обеспечить выполнение мероприятий по соблюдению указанных требований;

4. В соответствии со ст.86 Водного кодекса РК, в пределах водоохранных зон запрещаются: ввод в эксплуатацию новых и реконструированных объектов, не обеспеченных сооружениями и устройствами, предотвращающими загрязнение и засорение поверхностных водных объектов, водоохранных зон и полос; размещение и строительство складов и площадок для хранения удобрений, пестицидов, ядохимикатов, навоза и их применение; размещение и устройство свалок твердых бытовых и промышленных отходов; размещение накопителей сточных вод, полей орошения сточными водами, а также других объектов, обуславливающих опасность радиационного, химического, микробиологического, токсикологического и паразитологического загрязнения поверхностных и подземных вод;

5. Согласно ст. 126 Водного Кодекса РК в случае попадания рассматриваемого участка в границы установленных водоохранных зон и полос водных объектов; в пределы пятисот метров от береговой линии водных объектов, с установкой водоохранных зон и полос, а также в контуры месторождений и участков подземных вод, пригодных для питьевого водоснабжения необходимо согласование с бассейновой инспекцией по регулированию использования и охране водных ресурсов;

6. В случае забора воды из поверхностных или подземных водных объектов, а также осуществления сброса сточных вод, необходимо оформить разрешение на специальное водопользование в соответствии со ст.45, 46 Водного кодекса РК;

7. В соответствии со статьей 76 Кодекса при реализации намечаемой деятельности обеспечить соблюдение условий охраны окружающей среды, предусмотренных настоящим заключением, выполнение мер по предупреждению аварий, ограничению и ликвидации их последствий, а также мер по предотвращению, сокращению и (или) смягчению негативных воздействий на окружающую среду;

8. При подземной прокладке заменяемых участков магистрального нефтепровода обеспечить надлежащую подготовку основания траншеи, укладку и обратную засыпку трубопровода в соответствии с утвержденными проектными решениями и требованиями нормативно-технической документации. Не допускать применения для непосредственного контакта с трубопроводом грунта, содержащего твердые включения и иные материалы, способные повредить защитное изоляционное покрытие. Обеспечить сохранность антикоррозионного покрытия трубопровода при его укладке и обратной засыпке. На участках вскрытия грунтовых вод обеспечить выполнение предусмотренных проектом мероприятий по водопонижению и исключить загрязнение подземных вод в процессе производства работ. После завершения строительно-монтажных работ обеспечить обратную засыпку траншей, восстановление рельефа и рекультивацию нарушенных земель;

9. При эксплуатации подземных участков магистрального нефтепровода обеспечить



обозначение трассы закрепительными и предупреждающими знаками в соответствии с проектными решениями и требованиями нормативно-технической документации. Предусмотреть установку опознавательных и предупреждающих знаков вдоль трассы, в местах ее поворота, пересечения с инженерными коммуникациями, автомобильными дорогами и иными объектами, а также обеспечить их сохранность, исправное состояние и видимость в течение всего периода эксплуатации нефтепровода. Не допускать перемещения, повреждения, засыпки либо уничтожения опознавательных и предупреждающих знаков;

10. В соответствии со статьей 238 Кодекса при проведении строительно-монтажных работ не допускать загрязнения земель, захламления земной поверхности, деградации и истощения почв. До начала земляных работ обеспечить снятие и сохранение плодородного слоя почвы на участках его наличия, его раздельное хранение с исключением смешивания с минеральным грунтом, отходами и загрязнением нефтепродуктами, а после завершения работ - использование сохраненного плодородного слоя при рекультивации нарушенных земель;

11. В соответствии со статьей 238 Кодекса после завершения строительно-монтажных работ обеспечить восстановление нарушенных земель, рельефа и почвенно-растительного покрова, очистку территории от строительных материалов, отходов, временных сооружений и оборудования и приведение земель в состояние, пригодное для дальнейшего использования по целевому назначению;

12. В соответствии со статьей 212 Кодекса обеспечить охрану поверхностных и подземных вод от загрязнения, засорения и истощения. Не допускать попадания нефтепродуктов, горюче-смазочных материалов, отходов и иных загрязняющих веществ в водные объекты и подземные воды;

13. В соответствии со статьями 212 и 213 Кодекса не допускать не предусмотренный экологическим законодательством сброс хозяйственно-бытовых, производственных, промывочных, гидроиспытательных и откачиваемых вод в поверхностные и подземные водные объекты, недра и на земную поверхность. Воду после гидравлических испытаний направлять на повторное использование при соответствии установленным требованиям либо передавать специализированной организации в установленном порядке. Статья 213 Кодекса прямо относит поступление загрязняющих веществ со сточными водами в водные объекты, недра или на земную поверхность к сбросу;

14. В соответствии со статьей 202 Кодекса обеспечить соблюдение установленных нормативов качества атмосферного воздуха за пределами области воздействия. При проведении строительно-монтажных работ выполнять предусмотренные Отчетом мероприятия по сокращению выбросов загрязняющих веществ, не допускать холостой работы двигателей при простое техники, использовать технически исправные транспортные средства и оборудование, а при проведении пылящих работ применять мероприятия по пылеподавлению. Область воздействия определяется расчетным путем с применением моделирования рассеивания приземных концентраций загрязняющих веществ;

15. В соответствии со статьей 320 Кодекса накопление отходов осуществлять исключительно в специально установленных местах с обеспечением раздельного накопления по видам и свойствам отходов. Временное накопление отходов на месте их образования до даты их сбора, передачи специализированным организациям или самостоятельного вывоза на объект восстановления или удаления осуществлять в срок не более шести месяцев;

16. В соответствии со статьей 327 Кодекса операции по управлению отходами осуществлять способами, исключаящими угрозу причинения вреда жизни и (или) здоровью людей, экологического ущерба, риска загрязнения поверхностных и подземных вод, атмосферного воздуха, почв, негативного воздействия на растительный и животный мир, ландшафты и особо охраняемые природные территории;

17. В соответствии со статьей 329 Кодекса при обращении с отходами соблюдать иерархию мер по предотвращению образования отходов и управлению образовавшимися отходами в следующей последовательности: предотвращение образования отходов, подготовка к повторному использованию, переработка, утилизация и удаление отходов;

18. В соответствии со статьями 238, 320 и 327 Кодекса при демонтаже заменяемых участков действующего магистрального нефтепровода обеспечить размещение



демонтированных труб на специально отведенных и оборудованных площадках, исключаящих загрязнение земель, почв, поверхностных и подземных вод. Не допускать размещения демонтированных труб, загрязненных нефтью и нефтепродуктами, непосредственно на поверхности земли;

19. В соответствии со статьей 336 Кодекса передачу опасных отходов для сбора, транспортировки, восстановления, обезвреживания и (или) удаления осуществлять субъектам предпринимательства, имеющим лицензию на выполнение соответствующих работ и оказание услуг в области охраны окружающей среды по соответствующему подвиду деятельности;

20. В соответствии со статьями 212, 238 и 327 Кодекса хранение горюче-смазочных материалов, стоянку, заправку и обслуживание строительной техники осуществлять с применением технических и организационных решений, исключаящих загрязнение почв и подземных вод. При аварийном проливе нефтепродуктов обеспечить незамедлительную локализацию загрязнения, сбор загрязненного грунта и использованных сорбирующих материалов и их дальнейшее безопасное обращение;

21. В соответствии со статьей 245 Кодекса при проведении работ на магистральном трубопроводе обеспечить сохранение среды обитания, условий размножения, путей миграции и мест концентрации объектов животного мира, а также принимать меры по предотвращению гибели животных при осуществлении работ. Эта статья прямо распространяет соответствующие требования в том числе на магистральные трубопроводы;

22. В соответствии со статьей 182 Кодекса оператору объекта II категории обеспечить осуществление производственного экологического контроля в целях соблюдения требований экологического законодательства, минимизации негативного воздействия производственных процессов на окружающую среду и оперативного реагирования на нештатные ситуации;

23. В соответствии со статьей 76 Кодекса обеспечить выполнение в полном объеме предусмотренных Отчетом о возможных воздействиях мероприятий по предотвращению, сокращению и смягчению негативного воздействия на атмосферный воздух, водные и земельные ресурсы, почвенный покров, растительный и животный мир, а также мероприятий по предупреждению аварийных ситуаций и ликвидации их последствий;

24. В соответствии со статьей 76 Кодекса обеспечить постоянную готовность к предупреждению и ликвидации аварийных ситуаций. В случае аварийной разгерметизации подземного магистрального нефтепровода и (или) разлива нефти обеспечить незамедлительное прекращение транспортировки нефти на поврежденном участке, определение и локализацию места утечки, предотвращение дальнейшего распространения нефтяного загрязнения в грунте и его поступления в поверхностные и подземные воды, сбор разлитой нефти, нефтезагрязненного грунта, использованных сорбирующих и иных загрязненных материалов. Дальнейшее обращение с собранной нефтью осуществлять в соответствии с утвержденным Планом ликвидации разлива нефти и эксплуатационной документацией АО «КазТрансОйл». Образовавшиеся нефтезагрязненные грунты, использованные сорбирующие и иные загрязненные материалы подлежат идентификации, раздельному сбору и дальнейшему обращению в соответствии с требованиями экологического законодательства Республики Казахстан. После ликвидации аварии обеспечить очистку и рекультивацию нарушенных земель, а при наличии риска воздействия на подземные воды – контроль состояния почв и подземных вод в зоне аварийного загрязнения;

25. До начала выполнения земляных работ уточнить площади и правовой режим земель, необходимых для реализации намечаемой деятельности, обеспечив соответствие сведений о земельных участках фактическим проектным решениям. Разграничить земли, необходимые непосредственно для размещения линейного объекта, и временно нарушаемые земли строительной полосы. После завершения работ обеспечить восстановление всех временно нарушенных территорий;

26. В соответствии с пунктом 1 статьи 137 Кодекса в случае выявления экологического ущерба, в том числе вследствие аварийной разгерметизации магистрального нефтепровода и разлива нефти, обеспечить в течение двух часов с момента обнаружения сообщение уполномоченному органу в области охраны окружающей среды о потенциальном факте причинения экологического ущерба с представлением предварительной оценки его характера и



масштаба. Не позднее одного рабочего дня после обнаружения факта причинения экологического ущерба приступить к принятию всех необходимых мер, направленных на устранение (пресечение) вызвавших его факторов, контроль, локализацию и сокращение экологического ущерба в целях предотвращения большего экологического ущерба либо вредного воздействия на жизнь и (или) здоровье населения и окружающую среду, а также обеспечить исполнение требований уполномоченного органа в области охраны окружающей среды по устранению (пресечению) факторов, вызвавших причинение экологического ущерба;

27. С целью снижения выбросов и недопущения загрязнения атмосферного воздуха в том числе ближайшего населенного пункта необходимо проводить работы по пылеподавлению;

28. В соответствии со статьей 77 Кодекса составитель Отчета о возможных воздействиях и инициатор намечаемой деятельности несут ответственность, предусмотренную законами Республики Казахстан, за сокрытие полученных сведений о воздействиях на окружающую среду и представление недостоверных сведений при проведении оценки воздействия на окружающую среду.

6. Вывод о допустимости реализации намечаемой деятельности: Проект отчета о возможных воздействиях по объекту «МН «Павлодар-Шымкент» Ø820 мм. Капитальный ремонт трубопровода на участках 860,811-863,701 км; 867,833-871,371 км; 941,876-942,626 км; 947,269-947,521 км; 948,180-949,360 км» (область Ылытау) допускается к реализации при соблюдении условий, указанных в настоящем заключении.



Представленный Отчет о возможных воздействиях по объекту «МН «Павлодар-Шымкент» Ø820 мм. Капитальный ремонт трубопровода на участках 860,811-863,701 км; 867,833-871,371 км; 941,876-942,626 км; 947,269-947,521 км; 948,180-949,360 км» (область Ұлытау) соответствует Экологическому законодательству.

Дата размещения проекта отчета 12.08.2026 года на интернет ресурсе Уполномоченного органа в области охраны окружающей среды.

Объявления о проведении общественных слушаний на официальных интернет-ресурсах уполномоченного органа 31.07.2026 года.

Дата размещения проекта отчета о возможных воздействиях на официальных Интернетресурсах местных исполнительных органов 31.07.2026 года.

Наименование газеты, в которой было опубликовано объявление о проведении общественных слушаний на казахском и русском языках, дата выхода номера газеты и его номер: Газета «Saryarka» №27 (8490) от 24.07.2026 года.

Дата распространения объявления о проведении общественных слушаний через теле- или радиоканал (каналы): телерадиоканал «ULYTAU», выход в эфир 23 июля 2026 года.

Электронный адрес и номер телефона, по которым общественность могла получить дополнительную информацию о намечаемой деятельности, проведении общественных слушаний, а также запросить копии документов, относящихся к намечаемой деятельности: ГУ «Управление природных ресурсов и регулирования природопользования Ұлытауской области».

Разработчик отчета о возможных воздействиях: филиал «Центр исследований и разработок АО «КазТрансОйл», БИН 000941000473, Республика Казахстан, г. Астана, ул. М. Габдуллина, 2, e-mail: A.Murtazina@kaztransoil.kz, тел.: 8 (7172) 79-16-63, 8-7172-791- 676. №02007Р от 09.07.2018 г.

Электронный адрес и почтовый адрес уполномоченного органа или его структурных подразделений, по которым общественность могла направлять в письменной или электронной форме свои замечания и предложения к проекту отчета о возможных воздействиях - kerk@ecogeo.gov.kz.

Сведения о процессе проведения общественных слушаний: дата и адрес места их проведения, сведения о наличии видеозаписи общественных слушаний, ее продолжительность: и 28.08.2026 г. 10:00, область Ұлытау, Ұлытауский район, Борсенгирский с.о.,с.Борсенгир, ул. Казакстан 7,актовый зал «Мәдениет үйі»; 28.08.2026 г. 15:00, область Ұлытау, Ұлытауский район, Сарысуский с.о.,с.Жыланды.

Все замечания и предложения общественности к проекту отчета о возможных воздействиях, в том числе полученные в ходе общественных слушаний, и выводы, полученные в результате их рассмотрения были сняты.

Вместе с тем, замечания и предложения от заинтересованных государственных органов инициатором сняты.

Заместитель председателя

Бекмухаметов Алибек Муратович



