

**"Қазақстан Республикасы Экология және
табиғи ресурстар министрлігінің
Экологиялық реттеу және бақылау
комитеті" республикалық мемлекеттік
мекемесі**



**Республиканское государственное
учреждение "Комитет экологического
регулирования и контроля
Министерства экологии и природных
ресурсов Республики Казахстан"**

Астана қ., Мәңгілік Ел Даңғылы, № 8 үй

г.Астана, Проспект Мангилик Ел, дом № 8

Номер: KZ81VVX00569397

Акционерное общество "КазТрансОйл"

010000, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, Г.
АСТАНА, РАЙОН НҰРА, Проспект Тұран,
здание № 20, Нежилое помещение 12

Мотивированный отказ

Дата выдачи: 29.05.2026 г.

Республиканское государственное учреждение "Комитет экологического регулирования и контроля Министерства экологии и природных ресурсов Республики Казахстан", рассмотрев Ваше заявление № KZ10RVX01842545 от 14.04.2026, сообщает следующее:

Сведения об инициаторе намечаемой деятельности: Акционерное общество «КазТрансОйл», 010000, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, Г.АСТАНА, РАЙОН НҰРА, Проспект Тұран, здание № 20, Нежилое помещение 12, 970540000107, КАСЕНОВ АРМАН ГИНАЯТОВИЧ, + 77172 555 356, office@kaztransoil.kz.

Данной намечаемой деятельности предусматривается Реконструкция перехода на 148 км МН «Павлодар-Шымкент» через канал им. К. Сатпаева (г. Экибастуз, Павлодарская область)». 148 км МН «Павлодар-Шымкент» Павлодарского нефтепроводного управления АО «КазТрансОйл» расположен в землях г. Экибастуз Павлодарской области. Проектируемые работы будут проводиться в пределах действующего МН «Павлодар-Шымкент». Территория действующего предприятия с взрывопожароопасным производством расположена в водоохранной зоне канала им. К. Сатпаева. Ближайшая жилая зона г. Экибастуз расположен в южном направлении на расстоянии 15 км от перехода МН «Павлодар-Шымкент». Общая площадь земельного участка – 1,6616 га.

Проектом предусмотрена замена участка магистрального нефтепровода «Павлодар-Шымкент» диаметром 820 мм на участке пересечения «Канала имени Каныша Сатпаева» между задвижками №8 и №9. Трасса пролегает с севера на юг. Трасса нефтепровода пересекает «Канал имени Каныша Сатпаева» Иртыш - Караганда, имеющий глубину в месте пересечения 5,5 м. Повороты трубопровода в горизонтальной и вертикальной плоскостях предусмотрены с применением гнутых отводов. Перед началом строительства участка запроектированного нефтепровода необходимо выполнить работы по переносу участка ВЛ-10кВ и демонтажа существующих опор ВЛ на участке в соответствии с разделом ЭС. Проектом предусматривается перенос существующих линейных узлов №8 и №9, за пределами водоохранной зоны. Проектируемые линейные узлы состоят из задвижки с интеллектуальным электроприводом, колодцев отбора технологических

параметров, ограждения, защитного обвалования. В колодцах отбора технологических параметров также предусмотрена установка вантузных задвижек Ду150. Проектируемый трубопровод прокладывается на глубине не менее 1,0 м от поверхности земли до верхней образующей трубопровода, в границах «Канала имени Каныша Сатпаева» - не менее 6,0 м от дна канала. Пересечение с «Каналом имени Каныша Сатпаева» предусмотрено методом наклонно-направленного бурения (ННБ) в пределах охранной зоны канала с применением защитного кожуха из трубы 1020х14 мм. Точка забуривания и приёмный котлован предусмотрены за пределами охранной зоны. В соответствии с заданием на проектирование, реализация проекта принята в 2 этапа: - первый этап - монтаж участка нефтепровода, участка ЛЭП, консервация участка нефтепровода, выводимого из эксплуатации; - второй этап - демонтаж воздушного перехода на 148 км МН "Павлодар Шымкент". До начала строительных работ по замене участка МН необходимо выполнить работы по переносу и демонтажу участка ВЛ-10 кВ согласно разделу ЭС. В качестве материала трубы принята сталь марки 17Г1С-У класса К52. Толщина стенки трубы принята равной 12 мм в пределах охранной зоны канала (на участке ННБ) предусмотрен монтаж трубопровода из стали марки 17Г1С -У класса К52, с увеличенной толщиной стенки принятой равной 14 мм. Производство и приёмку работ проектируемого нефтепровода 820 вести согласно СП РК 3.05-101-2013 «Магистральные трубопроводы». Категория трубопровода принята на основании СП РК 3.05-101-2013, табл. А1 (прим. 1): на участке ННБ – I категория, на участке примыкания к линейному узлу – II категория. Минимальная температура монтажа трубопровода по условиям надежности (укладка в траншею с засыпкой грунтом) для участков I и II категории труб 820х14 - 15°С. После монтажа провести очистку полости трубопровода в соответствии с ВСН 011-88 "Строительство магистральных и промысловых трубопроводов. Очистка полости и испытание." , калибровку с пропуском скребка-калибра. Произвести циклическое гидроиспытание с проведением необходимых строительно-монтажных и других работ для проведения испытания. Испытания вести в соответствии с ВСН 011-88 "Строительство магистральных и промысловых трубопроводов. Очистка полости и испытание." Антикоррозионное покрытие трубопроводов принято типа «усиленное», трубы поставляются в заводской изоляции (трехслойное полиэтиленовое покрытие), минимальная толщина покрытия - в соответствии с СТ РК ГОСТ Р 51164-2005, толщина покрытия не менее 3 мм.

Воздействие на атмосферный воздух. Всего на период реконструкции будут 20 источников загрязнения, из них 9 организованных и 11 неорганизованных. Организованные источники : № 0001 ДЭС 40 кВт; № 0002 Передвижная электростанция 4 кВт; № 0003 Передвижная электростанция 60 кВт; № 0004 Передвижная электростанция 100 кВт; № 0005 Компрессоры передвижные с двигателем внутреннего сгорания давлением до 686 кПа (7 ат), 5 м³/мин; № 0006 Установки компрессорные передвижные давлением 686 кПа (7 ат), 11, 2 м³/мин; № 0007 Установки компрессорные передвижные давлением 9800 кПа (100 ат), 16 м³/мин; 31 № 0008 Компрессоры для трамбовки; № 0009 Котлы битумные. Неорганизованные источники: № 6001 ДВС строительного автотранспорта; № 6002 Сварочные работы; № 6003 Покрасочные работы; № 6004 Пыление при разгрузке щебня; № 6005 Пыление при разгрузке гравия; № 6006 Пыление при разгрузке песка; № 6007 Выемочно-погрузочные работы; № 6008 Пыление при обратной засыпке грунта; № 6009 Испарения от битума; № 6010 Медницкие работы; № 6011 Станок сверлильный. 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, проп-2-ен-1-аль, формальдегид – от работающих компрессоров, дизель электростанции; – оксиды

углерода, серы, азота, мазутная зола теплоэлектростанций /в пересчете на ванадий/ от работающего битумного котла; – оксид углерода, углеводороды, диоксид азота, углерод, диоксид серы, бенз/а/пирен. от работы транспортных средств и механизмов; – оксиды марганца, железа, фтористый водород, фториды, азота диоксид, углерода оксид, пыль неорганическая – при сварочных работах; – диметилбензол, метилбензол, бутилацетат, пропан-2-он, уайт-спирит - при покрасочных работах; – пыль неорганическая – при земляных работах, при разгрузке инертных материалов: щебня, гравия и песка.; – оксиды олова, свинец и его неорганические соединения – при паяльных работах; – углеводороды предельные – при гидроизоляционных работах; – взвешенные частицы - при работе сверлильного станка. Ожидаемый валовый выброс в атмосферу за период проведения планируемых строительных работ составит с учетом атотехники 12.6560587 тонн/период, без учета автехники 2.3611477 тонн/период. В период строительно-монтажных работ от источников загрязнения ожидаются выбросы ЗВ в атмосферу порядка 25-и наименований 1-4 классов опасности. 1 класс опасности: свинец и его неорганические соединения, бенз/а/пирен; 2 класс опасности: марганец и его соединения, азота (IV) диоксид, фтористые газообразные соединения, фториды неорганические плохо растворимые, проп-2-ен-1-аль, формальдегид, мазутная зола теплоэлектростанций; 3 класс опасности: железо (II, III) оксиды, олово оксид, азот (II) оксид, углерод, сера диоксид, диметилбензол, метилбензол, взвешенные частицы, пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20; 4 класс опасности: углерод оксид, бутилацетат, пропан-2-он, бензин, керосин, уайт-спирит, алканы C12-19 /в пересчете на C/

Водоснабжение и водоотведение. Для хозяйственно-бытовых нужд будет предусмотрен подвоз бутилированной питьевой воды. Согласно справке ПНУ (см. приложение 12) забор воды на производственные нужды и для гидроиспытания трубопровода, предусматривается из канала им. К. Сатпаева, НС №4. В соответствии с пунктом 1 статьи 66 Водного кодекса РК для обеспечения хозяйственно бытовых, производственно-технических и противопожарных нужд НПС «Экибастуз» Павлодарского нефтепроводного управления имеется Разрешение на специальное водопользование, выданное РГУ «Ертісская бассейновая инспекция по регулированию использования и охране водных ресурсов». Копия Разрешения прилагается в приложении 8. Для гидроиспытаний будет использоваться вода в объеме 289 м³. Для бурового раствора при прокладке трубопроводов методом наклонно-направленного бурения планируется использовать 2896 м³ воды, при устройстве железобетонных плит и щебеночных слоев основания будет использовано – 0,6 м³ воды. Для хозяйственно-бытовых нужд будет предусмотрен подвоз бутилированной питьевой воды. Забор воды на производственные нужды и для гидроиспытания трубопровода, предусматривается из канала им. К. Сатпаева, НС №4. Всего на период реконструкции будет использовано – 3274,791 м³ воды, из которых вода: - на хоз-питьевые нужды – 89,191 м³/год (вода питьевого качества); - на производственные – 3185,6 м³/год. Для гидроиспытаний будет использоваться вода в объеме 289 м³. Для бурового раствора при прокладке трубопроводов методом наклонно направленного бурения планируется использовать 2896 м³ воды, при устройстве железобетонных плит и щебеночных слоев основания будет использовано – 0,6 м³ воды.

Отходы. Общий объем отходов составит 1634,0394 тонн, в том числе опасные – 0,0672 тонн, неопасные – 1633,9722 тонн. В результате строительной деятельности ожидается образование таких видов отходов, как обладающие неопасными свойствами: - твердые бытовые отходы - образуются от деятельности рабочих при строительстве в количестве - 0,2760 т; - строительные отходы - образуются от отходов материалов и изделий в процессе строительного производства (бетон, цемент и др.) в количестве – 0,8039 т, - лом цветных

металлов - образуется при монтаже кабеля, содержится в поврежденном кабеле в количестве – 0,0086 т; - металлолом – образуются от стальных остатков труб, кусков металлических конструкции (демонтируемая эстакада, сталь арматурная, металлические конструкции и пр.) в количестве – 180,7308 т; - огарки сварочных электродов - остатки электродов, образуются при сварочных работах в количестве – 0,0114 т; - древесные отходы – образуются от остатков, кусков лесоматериал, брусков, досок и пр. в количестве – 0,0132 т; - отходы пластмассы – образуются при установлении труб из пластмасс, из-под пластиковых бутылей питьевой воды, остатки, куски пластика в количестве – 0,3283 т; - буровой шлам - образуются при использовании бурового раствора при прокладке трубопроводов методом ННБ, в количестве - 1451,8 т. обладающие опасными свойствами: - промасленная ветошь – образуется в процессе использования тряпья для протирки деталей и машин, обтирание рук персонала, в количестве – 0,0401 т. - тара из-под лакокрасочных материалов - образуются при проведении работ по покраске в количестве – 0,0271 т.

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

1. Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействия намечаемой деятельности № KZ18VWF00546332 от 13.04.2026 г.
2. Проект отчета о возможных воздействиях на окружающую среду намечаемой деятельности по «Реконструкция перехода на 148 км МН «Павлодар-Шымкент» через канал им. К. Сатпаева (г. Экибастуз, Павлодарская область)»
3. Протокол общественных слушаний от 19.12.2026 г.

Намечаемая деятельность является недопустимой по следующим основаниям:

В соответствии с пунктом 5 статьи 72 Кодекса, сведения, содержащиеся в отчете о возможных воздействиях, должны соответствовать требованиям по качеству информации, в том числе быть достоверными, точными, полными и актуальными.

В связи с чем, представленный Отчет требует доработки в части проведения оценки воздействия на окружающую среду, которая предусматривает детальный анализ в полном объеме всех аспектов воздействия конкретных объектов, сооружений и оборудования/установок, а также технологических процессов намечаемой хозяйственной деятельности на окружающую среду.

При наличии замечаний к проекту отчета о возможных воздействиях услугодатель направляет такие замечания услугополучателю в течение 17 (семнадцати) рабочих дней с даты регистрации заявления на проведение оценки воздействия на окружающую среду. Такие замечания должны быть устранены услугополучателем в течение 5 (пяти) рабочих дней со дня направления замечаний

В уполномоченный орган в области охраны окружающей среды доработанный отчет ОВОС представлен с неснятыми замечаниями.

Замечания и предложения Комитета экологического регулирования и контроля Министерство экологии и природных ресурсов:

По пункту 1 замечания не устранены. В представленном ответе заявителем указано, что альтернативы реализации намечаемой деятельности приведены в разделе 1.3 на стр. 22–23, однако фактически в отчете рассмотрен только нулевой вариант (отказ от реализации намечаемой деятельности).

При этом не рассмотрены разумные альтернативы реализации проекта реконструкции перехода нефтепровода через канал имени К. Сатпаева, в том числе:

- сохранение существующего воздушного перехода с проведением его

реконструкции и усиления конструкций;

- комбинированный вариант реконструкции;
- различные варианты подземного способа прокладки;
- альтернативные технические и конструктивные решения по переходу через водный объект;
- сравнительная оценка экологических последствий каждого варианта и обоснование выбора предпочтительного решения.

В соответствии со статьей 72 Экологического кодекса Республики Казахстан отчет о возможных воздействиях должен содержать описание разумных альтернатив намечаемой деятельности, включая описание возможных вариантов ее осуществления, а также сравнительную оценку их экологических последствий и обоснование выбора принятого варианта. Кроме того, согласно пунктам 25, 26 и 31 Инструкции по организации и проведению экологической оценки, утвержденной приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года № 280, в отчете о возможных воздействиях подлежат обязательному рассмотрению альтернативные варианты реализации намечаемой деятельности, включая нулевой вариант.

Таким образом, представленные материалы не содержат полноценного анализа разумных альтернатив реконструкции перехода нефтепровода через канал имени К. Сатпаева, в связи с чем замечание считается неустраненным.

По пункту 3 и 4 замечание не устранено, представленные расчеты выбросов и рассеивания загрязняющих веществ выполнены на основании неполных исходных данных. В параметрах выбросов по организованным и неорганизованным источникам отсутствуют сведения о количестве часов работы оборудования и техники в год, продолжительности выполнения работ, а также количественных показателях эксплуатации источников загрязнения, использованных при расчетах эмиссий.

Кроме того, на стр. 62 по источнику №6007 «Выемочно-погрузочные работы» предусмотрена разработка грунта в отвал объемом 3059 м³, однако сам отвал грунта как отдельный источник пыления в перечне источников загрязнения, параметрах выбросов и расчетах рассеивания загрязняющих веществ не отражен.

В связи с отсутствием полного перечня источников загрязнения и достоверных исходных данных результаты расчетов выбросов и рассеивания загрязняющих веществ не позволяют объективно оценить фактическое воздействие намечаемой деятельности на атмосферный воздух. В соответствии со статьями 72, 202 Экологического кодекса Республики Казахстан, а также пунктами 39 и 42 Инструкции по организации и проведению экологической оценки, утвержденной приказом МЭГПР РК №280 от 30.07.2021 г., расчеты эмиссий и рассеивания загрязняющих веществ должны выполняться с учетом всех источников загрязнения и содержать полные исходные данные, необходимые для оценки воздействия на окружающую среду.

По пункту 7 замечание не устранено В отчете по-прежнему отсутствуют гидрологические и гидравлические расчеты возможного воздействия намечаемой деятельности на гидрологический режим Канала имени Каныша Сатпаева, устойчивость береговой линии и состояние водного объекта при изменении способа перехода с существующего воздушного на проектируемый подземный переход методом наклонно-направленного бурения.

При этом сам факт применения метода ННБ не исключает необходимость оценки возможного воздействия на водный объект, подземные воды, устойчивость грунтов и берегов, а также анализа рисков аварийных ситуаций, включая выход бурового раствора, просадку грунта и нарушение режима эксплуатации канала.

Кроме того, в соответствии со статьями 120 и 125 Водного кодекса Республики Казахстан, а также требованиями режима санитарной охраны Канала имени Каныша Сатпаева, при осуществлении работ в пределах охранной зоны должны быть предусмотрены мероприятия по предотвращению негативного воздействия на водный объект с обязательным обоснованием безопасности проводимых работ.

В нарушение статьи 72 Экологического кодекса Республики Казахстан в отчете отсутствует полноценная оценка воздействия реконструкции перехода на водную среду и гидрологические характеристики канала с учетом изменения технологии перехода с воздушного исполнения на подземное.

По пункту 8 замечание не устранено, так как по источнику №6007 «Выемочно-погрузочные работы» предусмотрено проведение земляных работ с разработкой грунта в отвал объемом 3059 м³, что относится к временно нарушаемым землям, однако в проектных материалах отсутствуют сведения по снятию, временному хранению и дальнейшему использованию плодородного слоя почвы. Не определены объемы снимаемого плодородного слоя, места его складирования и мероприятия по рекультивации нарушенных земель.

В соответствии со статьей 238 Экологического кодекса Республики Казахстан и статьей 140 Земельного кодекса Республики Казахстан при проведении работ, связанных с нарушением земель, должен предусматриваться порядок снятия, сохранения и дальнейшего использования плодородного слоя почвы.

В связи с чем, на основании пункта 9 Приложение 2 к Правилам оказания государственной услуги «Выдача заключения по результатам оценки воздействия на окружающую среду» проект Отчета возможных воздействий не допускается к реализации.

Заместитель председателя

Бекмухаметов Алибек Муратович



