



ЭКОЛОГИЯЛЫҚ РЕТТЕУ  
ЖӘНЕ БАҚЫЛАУ КОМИТЕТИ

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

№

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 «КоЖан»

**Заключение  
по результатам оценки воздействия на окружающую среду  
на Отчет о возможных воздействиях к проекту «Нефтепровод от  
месторождения Морское до ПССН Каратон»**

Заявление о намечаемой деятельности рассмотрено в Комитете экологического регулирования и контроля МЭПР РК, получено Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействий намечаемой деятельности №KZ68VWF00434173 от 03.10.2025 г.

Вид деятельности попадает под перечень видов намечаемой деятельности и объектов, для которых проведение оценки воздействия на окружающую среду является обязательным согласно пп.12.1 п.12 раздела 1 приложения 1 Экологического кодекса Республики Казахстан (*далее - Кодекс*) (трубопроводы для транспортировки газа, нефти или химических веществ диаметром более 800 мм и (или) протяженностью более 40 км).

Таким образом, для данного объекта является обязательным проведение оценки воздействия на окружающую среду.

Согласно раздела 2 приложение 2 Кодекса нефтепровод от месторождения Морское до ПССН Каратон относится к объектам II категории.

**Общие сведения.**

Административная принадлежность района – территория, подчиненная маслихату Жылдызского района, Атырауской области Республики Казахстан.

Трасса нефтепровода протяжённостью 60 км проходит от месторождения Морское до (ПССН) Каратон.

**Основные проектные решения**

Целью настоящего проекта является строительство нефтепровода от м/р Морское до центрального ПССН «Каратон». Проектируемый трубопровод предназначен для перекачки товарной нефти (рабочее давление 100 Атм) от УПН м/р «Морское» до пункта сбора и сдачи нефти «Каратон», где находится два вертикальных стальных резервуара, объемом 2000 м<sup>3</sup> и далее направляется на сдачу в систему АО «КазТрансОйл».

Строительство нефтепровода Ø159x8мм. L=60000м.;

Монтаж охранных колодцев размером 3х3 (м) в количестве – 5 ед.;

Монтаж печи подогрева нефти ПНК-1,9 – 2 ед;

Монтаж насосной станций для внешней перекачки товарной нефти ЦНС-63/1050 – 2 ед;

Проектируемый нефтепровод запроектирован от точки подключения ТП-1 на территории УПН «Морское», конец трассы нефтепровода ТП-2 является существующие входные трубопроводы нефти в РВС на ПССН «Каратон». Материальное исполнение трубопровода – СВТ. Общая протяженность промыслового нефтепровода – 60 000м.



Технологическая схема Проектируемая линия берет начало в точке подключения от существующих РВС на УПН «Морское». Далее линия следует в надземном исполнении до площадки ЦНС-63/700 и до ПНК- Проектируемый нефтепровод с рабочим давлением 5,67 МПа и температурой 80 °С, согласно проекту запроектирован из стеклопластиковых труб Ø159x8 мм. Проектируемый нефтепровод от УПН «Морское» до ПССН «Каратон» снабжен охранной отсекающей арматурой в колодцах на ПК50, ПК123, ПК190, ПК265+38, ПК331.

Протяженность нефтепровода составляет – 60000м.

Далее линия следует до точки подключения к РВС на территории ПССН «Каратон» в надземном исполнении.

Точки подключения нефтепровода в начале и конце трассы приняты согласно Техническому условию выданное АО «Кожан». Началом трассы нефтепровода является существующий резервуар вертикальный стальной РВС-2000 м3 на территории УПН «Морское». Давление в начале подключения Рраб.= 5,67 МПа (Ррасч. = 6,5 МПа) Конец трассы нефтепровода является существующий резервуар вертикальный стальной РВС-2000 м3 на территории ПССН «Каратон». Давление в конце подключения Рраб.= 0,1Мпа (Ррасч. = 1,6МПа).

Планировочные решения по генеральному плану приняты с учетом генерального плана развития месторождения «Морское» расположения существующих и проектируемых инженерных сетей; обеспечения рациональных производственных, транспортных и инженерных связей на месторождении. Проектом предусматривается строительство следующих сооружений: Экспликация зданий и сооружений: Площадка печей подогрева нефти; Площадка насосной;

Объемно-планировочные и конструктивные решения Объемно-планировочные и конструктивные решения зданий и сооружений определялись в соответствии со строительными нормами и технологическими процессами, при этом в основу приняты нормативные документы РК. Принятые объемно-планировочные и конструктивные решения обеспечивают безопасную эксплуатацию зданий и сооружений.

В архитектурно-строительной части проекта запроектированы следующие здания и сооружения:

- Укрытия для насосов;
- Опоры под трубопроводы в точке подключения;
- Площадка под ЦНС-63/1050 N1,2;
- Площадка печей подогрева нефти ПНК-1,9 N1,2;
- Колодец монолитный Км-1;
- Фундамент под станцию управления Фм-1;
- Фундамент под КТПН;
- Фундамент под ВМО-16;
- Фундамент под щит силовой;
- Площадка под ДЭС;
- Кабельная эстакада.

### **Оценка воздействия на атмосферный воздух.**

Основными загрязняющими атмосферу веществами при строительстве будут вещества, выделяемые при работе двигателей строительной техники и транспорта, а также пыль, образуемая при их движении и при осуществлении земляных работ. Строительная техника и транспорт, которые будут использоваться при строительно-монтажных работах, являются основными источниками неорганизованных выбросов. Согласно заданию, в период строительно-монтажных работ будут использованы строительная техника и транспорт, работающие на дизельном топливе и бензине.

Срок строительства составляет 3 года работы будут производится в одну смену 8 часов с 2026-2028гг.

Источники выделения выбросов в период строительно-монтажных работ:

Организованные источники:

Источник 0001- Сварочный агрегат передвижной с дизельным двигателем;



Источник 0002- Компрессор передвижной с двигателем внутреннего сгорания;

Источник 0003- Битумный котел;

Источник 0004- Электростанция передвижная с бензиновым двигателем;

Неорганизованные источники:

Источник 6001 –Планировка грунта;

Источник 6002 –Выемочно-погрузочные работы;

Источник 6003 – Пост покраски;

Источник 6004 –Сварочный пост;

Источник 6005 – Разгрузка пылящих материалов;

Источник 6006 – Транспортировке пылящих материалов;

Общее количество источников выбросов загрязняющих веществ в период строительных работ составляет 10 ед. в том числе: организованных – 4 ед. неорганизованных – 6 ед.

Выбросы загрязняющих веществ на период строительно-монтажных работ на 2026 г.: 3,175469325 г/с, 11,33632621 т/г.

Выбросы загрязняющих веществ на период строительно-монтажных работ на 2027 г.: 3,175469325 г/с, 11,33632621 т/г.

Выбросы загрязняющих веществ на период строительно-монтажных работ на 2028 г.: 3,175469325 г/с, 11,33632621 т/г.

В период эксплуатации нефтепровода отсутствует источников загрязнения, так как нефтепровод герметизировано находится под землей на глубине от земли 1,8м.

#### **Оценка воздействия на водные ресурсы.**

Расстояние от месторождения Морское до Каспийского моря составляет 14,4 км.

Работающие будут обеспечены водой, удовлетворяющей требованиям Приказа Министра национальной экономики РК №26 от 20.02.2023г. «Санитарно-эпидемиологические требования к водоисточникам, местам водозабора для хозяйствственно-питьевых целей, хозяйственно-питьевому водоснабжению и местам культурно-бытового водопользования и безопасности водных объектов».

#### **Водоснабжение.**

АО «Кожан» пользуется услугами субъекта, который занимается строительством нефтепровода на месторождениях АО «Кожан», а также выполняет операции по водоснабжению. Водоснабжение для хозяйствственно-питьевых нужд осуществляется согласно договору с специализированной организацией. (Договор со специализированными организациями определяется путем проведения открытого тендера).

#### **Водоотведение.**

При строительстве трубопровода хозяйственных сточных вод от вахтового поселка накапливаются в местные железобетонные септики емкостью 25 м3 с последующим вывозом их на утилизацию в специализированную организацию (Договор с специализированным организациям определяется путем тендера).

В целях предупреждения загрязнения и истощения подземных вод при строительстве трубопровода на месторождении предусматриваются следующие мероприятия:

К мероприятиям по предотвращению загрязнения подземных вод относят:

- организация регулярных режимных наблюдений за уровнями и качеством подземных вод;

- регулярная проверка строительных машин на наличие утечек масла и топлива повторное использования сточных вод с применением оборотных систем.

- организацию регулярных режимных наблюдений за условиями залегания, уровнем и качеством подземных вод на участках существующего и потенциального загрязнения, связанного со строительством проектируемого объекта;

- четкая организация учета, сбора и вывоза всех отходов производства и потребления;

- обязательно ежеквартально должен осуществляться производственный



экологический контроль через сеть инженерных (наблюдательных) скважин за состоянием подземных вод (по периметру месторождения).

Мероприятия по охране поверхностных вод от истощения и загрязнения:

- рациональное использование водных ресурсов;
- предотвращение и устранение загрязнения поверхностных вод;
- соблюдение установленного режима использования водоохранных зон;
- предотвращение попадания продуктов производства и сопутствующих ему загрязняющих веществ на территорию производственной площадки промышленного объекта и непосредственно в водные объекты;
- разработка плана мероприятий на случай возможного экстремального загрязнения водного объекта.

### **Оценка воздействия отходов производства и потребления.**

Основными видами отходов производства и потребления в процессе строительно-монтажных работ будут являться:

- Промасленная ветошь;
- Коммунальные (твердо-бытовые) отходы.

Коммунальные отходы (20 03 01) – упаковочная тара продуктов питания, бумага, пищевые отходы собираются в металлические контейнеры и вывозятся согласно договору со специализированной организацией, имеющие лицензию по переработке, обезвреживанию, утилизации и (или)уничтожению отходов. Согласно Санитарным правилам «Санитарно-эпидемиологические требования к сбору, использованию, применению, обезвреживанию, транспортировке, хранению и захоронению отходов производства и потребления», утвержденным приказом Министра здравоохранения РК от 25 декабря 2020г №КР ДСМ-331/2020 срок хранения коммунальных отходов в контейнерах при температуре 0 оС и ниже допускается не более трех суток, при плюсовой температуре не более суток.

Промасленная ветошь (15 02 02\*). Образуется в процессе использования тряпья для протирки механизмов, деталей, станков и машин. Собираются в специально отведенном месте временного хранения отходов. По мере накопления, не реже одного раза в шесть месяцев передаются специализированным организациям для дальнейших операций с ними. Количество промасленной ветоши, согласно сметной документации, составляет – 0,01461т. Согласно п.1 статьи 336 Экологического Кодекса РК с мест накопления, все отходы Компании передаются во владение специализированным предприятиям, осуществляющие операции по их восстановлению или удалению на основании лицензии.

Лимиты накопления отходов 2026-2027-2028 гг.

Наименование отходов	Объем накопленных отходов на существующее положение, т/год	Лимит накопления, тонн/год
<b>2026г</b>		
<b>Всего:</b>	-	<b>3,7646</b>
<i>в т.ч. отходов производства</i>	-	0,0146
<i>отходов потребления</i>	-	3,750
<b>Опасные отходы</b>		
Промасленная ветошь	-	0,01461
<b>Не опасные отходы</b>		
Твердо-бытовые отходы	-	3,750
<b>2027г</b>		
<b>Всего:</b>	-	<b>3,7646</b>
<i>в т.ч. отходов производства</i>	-	0,0146
<i>отходов потребления</i>	-	3,750
<b>Опасные отходы</b>		
Промасленная ветошь	-	0,01461
<b>Не опасные отходы</b>		
Твердо-бытовые отходы	-	3,750
<b>2028г</b>		
<b>Всего:</b>	-	<b>3,7646</b>



<i>в т.ч. отходов производства</i>	-	0,0146
<i>отходов потребления</i>	-	3,750
<b>Опасные отходы</b>		
Промасленная ветошь	-	0,01461
<b>Не опасные отходы</b>		
Твердо-бытовые отходы	-	3,750

**В дальнейшей разработке проектной документации необходимо учесть следующие требования:**

1. При строительных работах необходимо проводить мероприятия по пылеподавлению согласно Приложению 4 Кодекса.

2. Соблюдать требования ст.238 Кодекса Физические и юридические лица при использовании земель не должны допускать загрязнение земель, захламление земной поверхности, деградацию и истощение почв, а также обязаны обеспечить снятие и сохранение плодородного слоя почвы, когда это необходимо для предотвращения его безвозвратной утери.

При выполнении строительных и других работ, связанных с нарушением земель, обязаны:

1) содержать занимаемые земельные участки в состоянии, пригодном для дальнейшего использования их по назначению;

2) до начала работ, связанных с нарушением земель, снять плодородный слой почвы и обеспечить его сохранение и использование в дальнейшем для целей рекультивации нарушенных земель;

3) проводить рекультивацию нарушенных земель.

3. Необходимо проводить мероприятия по рекультивации земельных участков согласно требованиям ст.238 Кодекса

При выборе направления рекультивации нарушенных земель должны быть учтены:

1) характер нарушения поверхности земель;

2) природные и физико-географические условия района расположения объекта;

3) социально-экономические особенности расположения объекта с учетом перспектив развития такого района и требований по охране окружающей среды;

4) необходимость восстановления основной площади нарушенных земель под пахотные угодья в зоне распространения черноземов и интенсивного сельского хозяйства;

5) необходимость восстановления нарушенных земель в непосредственной близости от населенных пунктов под сады, подсобные хозяйства и зоны отдыха, включая создание водоемов в выработанном пространстве и декоративных садово-парковых комплексов, ландшафтов на отвалах вскрышных пород и отходов обогащения;

6) выполнение на территории промышленного объекта планировочных работ, ликвидации ненужных выемок и насыпи, уборка строительного мусора и благоустройство земельного участка;

7) овраги и промоины на используемом земельном участке, которые должны быть засыпаны или выложены;

8) обязательное проведение озеленения территории.

4. Проводить мероприятия по охране водных объектов и недопущению загрязнения.

5. Согласно ст.320 Кодекса накопление отходов:

Под накоплением отходов понимается временное складирование отходов в специально установленных местах в течение сроков, указанных в пункте 2 настоящей статьи, осуществляющееся в процессе образования отходов или дальнейшего управления ими до момента их окончательного восстановления или удаления.

Места накопления отходов предназначены для: временного складирования отходов на месте образования на срок не более шести месяцев до даты их сбора (передачи специализированным организациям) или самостоятельного вывоза на объект, где данные отходы будут подвергнуты операциям по восстановлению или удалению;

Необходимо соблюдать вышеуказанные требования Кодекса.



6. Необходимо накапливать отходы только в специально установленных и оборудованных в соответствии с требованиями законодательства Республики Казахстан местах (на площадках, в складах, хранилищах, контейнерах и иных объектах хранения).

7. Проводить мероприятия по охране растительного и животного мира в том числе мероприятия по сохранению естественных условий функционирования природных ландшафтов и естественной среды обитания, принятие мер по предотвращению гибели находящихся под угрозой исчезновения или на грани вымирания видов (подвидов, популяций) растений и животных.

8. В случае забора и использования подземных и поверхностных водных ресурсов необходимо соблюдать требования Водного кодекса РК по получению разрешения на специальное водопользование.

9. В соответствии со ст. 77 Кодекса составитель отчета о возможных воздействиях, инициатор 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.

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

1. Заключению об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействия намечаемой деятельности №KZ68VWF00434173 от 03.10.2025 г.;

2. Отчет о возможных воздействиях к проекту «Нефтепровод от месторождения Морское до ПССН Каратон»

3. Протокол общественных слушаний посредством открытых собраний Отчет о возможных воздействиях к проекту «Нефтепровод от месторождения Морское до ПССН Каратон».

Вывод: Представленный Отчет о возможных воздействиях к проекту «Нефтепровод от месторождения Морское до ПССН Каратон» допускается к реализации намечаемой деятельности при соблюдении условий, указанных в настоящем заключении.

**Заместитель Председателя**

**А. Бекмухаметов**

исп. Садибек Н.  
74-08-19



Представленный Отчет о возможных воздействиях к проекту «Нефтепровод от месторождения Морское до ПССН Каратон» соответствует Экологическому законодательству.

Дата размещения проекта отчета 03.12.2025 г. на интернет ресурсе Уполномоченного органа в области охраны окружающей среды.

Объявление о проведении общественных слушаний на официальных интернет-ресурсах уполномоченного органа 14.11.2025 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 «Кең Жылой» №45 от 13.11.2025 года.

Дата распространения объявления о проведении общественных слушаний через теле- или радиоканал (каналы): телеканал «Caspian News» №419 от 12.11.2025 года.

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 – [ecoportal.kz](http://ecoportal.kz).

Реквизиты и контактные данные инициатора намечаемой деятельности: Головной офис, АО «Кожан» 060011, г. Атырау, ул. Бақтыгерей Құлманов, 105. Телефон: +7(7122) 76-66-66 Генеральный директор Zhang Wu

Реквизиты и контактные данные составителей отчетов о возможных воздействиях, или внешних привлеченных экспертов по подготовке отчетов по стратегической экологической оценке, или разработчиков документации объектов государственной экологической экспертизы: ИП «Султанова А.Р», ҚР 060005 г.Атырау., улица Сырым Датов, 12-26. БИН 790723401503 E-mail oil79@mail.ru.

Сведения о процессе проведения общественных слушаний: дата и адрес места их проведения, сведения о наличии видеозаписи общественных слушаний, ее продолжительность: 19 декабря 2025 года, регистрация участников – 09:40, начало общественных слушаний - 10:30, окончание общественных слушаний – 11:00, общественные слушания проведены Атырауская область, Жыльской район, Косчагилский с.о. Косчагил с., участок 1, ул.Толтыр 77а.

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.



Заместитель председателя

Бекмухаметов Алибек Муратович

