

«ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ  
ЭКОЛОГИЯ ЖӘНЕ ТАБИҒИ  
РЕСУРСТАР МИНИСТРЛІГІ  
ЭКОЛОГИЯЛЫҚ РЕТТЕУ ЖӘНЕ  
БАҚЫЛАУ КОМИТЕТІНІҢ  
ҰЛЫТАУ ОБЛЫСЫ БОЙЫНША  
ЭКОЛОГИЯ ДЕПАРТАМЕНТІ»  
РЕСПУБЛИКАЛЫҚ МЕМЛЕКЕТТІК  
МЕКЕМЕСІ



Номер: KZ59VWF00087948  
Дата: 06.02.2023  
РЕСПУБЛИКАНСКОЕ  
ГОСУДАРСТВЕННОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ  
«ДЕПАРТАМЕНТ ЭКОЛОГИИ  
ПО ОБЛАСТИ УЛЫТАУ  
КОМИТЕТА ЭКОЛОГИЧЕСКОГО  
РЕГУЛИРОВАНИЯ И КОНТРОЛЯ  
МИНИСТЕРСТВА ЭКОЛОГИИ  
И ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ  
РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН»

100600, Жезказған қаласы, бульв. Ғарышкерлер, 15  
Тел./факс: 8(7102) 41-04-29  
Эл.почта: ulytau.ecodep@ecogeo.gov.kz  
БИН 220740029167

100600, город Жезказган, бульв. Ғарышкерлер, 15  
Тел./факс: 8(7102) 41-04-29  
Эл.почта: ulytau.ecodep@ecogeo.gov.kz  
БИН 220740029167

**Акционерное общество  
«КазТрансОйл»**

### **Заклучение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействия намечаемой деятельности**

На рассмотрение представлено:

➤ **Заявление о намечаемой деятельности**

Материалы поступили на рассмотрение: **№ KZ60RYS00332292 от 23.12.2022г.**  
(Дата, номер входящей регистрации)

#### **Общие сведения**

Акционерное общество «КазТрансОйл», 010000, адрес: Республика Казахстан, г.Астана, район «Есиль», Проспект Тұран, здание № 20, Нежилое помещение 12, БИН 970540000107, Курманбаев Талгат Насимуллаевич, тел: +77172 555 356, эл.почта: [office@kaztransoil.kz](mailto:office@kaztransoil.kz).

Пункт 10.4 Раздела 2 Приложения 1 Экологического кодекса наземные хранилища видов органического топлива вместимостью свыше 10 тыс. тонн. Рабочим проектом «ГНПС «Кумколь». Реконструкция резервуарного парка. Корректировка» предусматривается: в 1-ой очереди монтаж резервуара РВС-10 000 м3 №5 с прокладкой технологических трубопроводов Ду700 до коллекторов входа-выхода существующего РВС №2, а также трубопровод гузоуравнительной системы (ГУС Ду300) до точки подключения указанного на тех.плане с установкой заглушки для подключения трубопровода ГУС 2 очереди. Во 2 очереди предусмотрен монтаж резервуара РВС-10 000 м3 №6, с прокладкой технологических трубопроводов Ду700 до коллекторов входа-выхода существующего РВС №4, а также трубопровод ГУС Ду300 до точки подключение к 1 очереди строительства.

Проектом предусматривается строительство 2 резервуаров объемом по 10000 куб. м. каждый, с установкой газоуравнительной системы (ГУС) для снижения выбросов загрязняющих веществ в атмосферу.

ГНПС «Кумколь» расположена на территории месторождения «Кумколь» в Улытауском районе Улытауской области, на расстоянии 316 км восточнее города Жезказгана, 200 км северо-западнее г. Кызылорды, занимаемая площадь – 18,88 га. Ближайшее расстояние до водного объекта р. Сырдарья составляет 155 км.



## Краткое описание намечаемой деятельности

ГНПС «Кумколь» действующая площадка, введена в эксплуатацию в 1990 году, представляет собой технологический комплекс по приему, хранению и откачке нефти с административными, бытовыми и вспомогательными помещениями для рабочих и служащих. Существующий резервуарный парк ГНПС Кумколь представляет собой 4 единицы РВС 10000 м<sup>3</sup> №1-4 (общий объем 40000 м<sup>3</sup>). Согласно Бизнес-Плана на 2022-2026 гг.

Объем транспортировки нефти составит:

Нефть кумкольских месторождений на 2023 год – 3,86 млн. тонн;

1. на 2024 год- 3,44 млн. тонн;
2. на 2025 год – 2,89 млн. тонн;
3. на 2026 год – 3,02 млн. тонн.

Нефть актюбинских месторождений – на 2023 год – 7,84 млн. тонн;

1. на 2024 года- 7,75 млн. тонн;
2. на 2025 -8,299 млн.тонн;
3. на 2026 год -8,12 млн. тонн.

Физико - химическая характеристика Кумкольской нефти:

1. плотность при 20<sup>0</sup>С: 810,0 – 825,0 кг/м<sup>3</sup>;
2. давление насыщенных паров: 30 – 50 кПа;
3. массовое содержание серы: 0,09 – 0,17%;
4. массовое содержание парафина: 12,0 – 18,0%;
5. массовое содержание мех.примесей: 0,0050 – 0,0100%;
6. массовое содержание воды: 0,03%;
7. температура потери текучести: (+9)<sup>0</sup>С : (+15)<sup>0</sup>С.

Физико- химическая характеристика Актюбинской нефти:

1. плотность при 20<sup>0</sup>С: 20,0 – 855,0 кг/м<sup>3</sup>;
2. вязкость при 20<sup>0</sup>С: 5,0 – 9,0 мм<sup>2</sup>/с (сСт);
3. температура вспышки – не определяется;
4. давление насыщенных паров: 30 – 50 кПа;
5. массовое содержание серы: 0,45 – 0,85%;
6. массовое содержание парафина: не определяется;
7. массовое содержание мех. примесей: 0,0080 – 0,0110%;
8. массовое содержание воды: 0,03-0,06%;
9. температура потери текучести: (-36)<sup>0</sup>С : (-24)<sup>0</sup>С.

Проектом предусмотрено предусмотрен монтаж 2 РВС-10 000 м<sup>3</sup> (общий объем 20000 куб.м). Диаметр резервуаров -28,5 м, высота -17.9 м. Выбор оборудования резервуара произведен из условий обеспечения: максимальной производительности приемо-раздаточных операций – 1385 м<sup>3</sup>/час; эксплуатации при температуре наружного воздуха от -40<sup>0</sup>С до +40<sup>0</sup>С; максимальная температура хранения +60<sup>0</sup>С. При реализации намечаемой деятельности не приведет к изменению характеристики продукции, резервуары предназначены для хранения нефти для последующей перекачки ее на ГНПС им. Джумагалиева по нефтепроводам Ф530 и Ф820.

Технологическим разделом предусматривается следующее оборудование РВС на один резервуар:

1. приемо-раздаточное устройство Ду700 с S-образным рассекателем и отводом, оборудованный трехэксцентриковым затвором с электроприводом Biffi;
2. приемо-раздаточное устройство Ду250 S-образным рассекателем и отводом для байпасной линии; кран сифонный Ду80;
3. устройство размыва донных отложений «Диоген-500» в количестве 1 шт;
4. дыхательные клапаны типа КДС-4-ЭКО в количестве 2-х штук;
5. люк лаз Ду600 для уступа размыва донных отложений в количестве 1 шт;



6. люк лаз 600х900 в количестве 1 шт;
7. придонный очистной люк 1200х900 в количестве 1 шт;
8. люк световой Ду500 в количестве 4 шт; и Ду 1000 в количестве 1 шт;
9. люк смотровой Ду500 в количестве 2 шт;
10. замерный люк Ду150 с устройством сбора нефти Ду600 в количестве 1 шт;
11. система ГУС;
12. пробоотборник.

В проектных решениях применены технологии, технические устройства и материалы, допущенные к применению на территории РК.

Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и утилизацию объекта)

1 очередь: начало строительства запланировано на апрель 2023 года, завершение строительства в декабре 2023 года.

2 очередь: начало строительства в апреле 2024 года, завершение строительства в декабре 2024 года.

Срок гарантийной эксплуатации резервуаров составляет - 30 лет (до 2053 года), с последующим проведением технического освидетельствования и продлением сроков эксплуатации.

Согласно «Правил эксплуатации магистральных нефтепроводов» утв. приказом Министра энергетики № 84 от 29.10.2014 г., вывод магистральных нефтепроводов из эксплуатации осуществляется в целях ремонта, консервации или ликвидации магистральных нефтепроводов. При выводе из эксплуатации магистральный нефтепровод переводится в безопасное состояние и проводится ряд технологических мероприятий по опорожнению нефтепроводов, оборудования и емкостей от нефти, ликвидации складов горюче-смазочных материалов, снижению (отключению) энергопотребления (энергоснабжения) и изменению условий функционирования других систем нефтеперекачивающих станций (головных нефтеперекачивающих станций) в зависимости от конечных целей принятого решения. Перевод нефтеперекачивающей станции (головной нефтеперекачивающей станции) в безопасное состояние может предшествовать консервации оборудования или ликвидации объекта. Консервации подлежит исправное оборудование, прошедшее предварительное освидетельствование, техническое диагностирование, дефектоскопию с целью определения остаточного ресурса и целесообразности консервации. Для выполнения работ по демонтажу объектов и оборудования разрабатывается проектная документация на демонтаж. Проектом на демонтаж будут определены виды и объемы отходов образующихся при демонтаже технологических объектов станции, разработаны мероприятия по переработке, утилизации и удалению отходов, в соответствии с требованиями Экологического кодекса РК. Согласно пункта 8 статьи 21 Закона РК «О магистральном трубопроводе» от 22 июня 2012 года № 20-V в случае ликвидации магистрального трубопровода или его объектов собственником магистрального трубопровода проводятся мероприятия по восстановлению окружающей среды, в том числе мероприятия по рекультивации земель. Для проведения работ по рекультивации нарушенных земель, также будет разработана проектная документация, в соответствии с требованиями «Инструкции по разработке проектов рекультивации нарушенных земель».

Земельный участок с кадастровым номером 09-106-038-586, площадью – 9,11 га, категория земель: земли промышленности, транспорта, связи, для нужд космической деятельности, обороны, национальной безопасности и иного несельскохозяйственного назначения. Целевое назначение земельного участка: для эксплуатации и обслуживания ГНПС «Кумколь», право временного возмездного долгосрочного землепользования (аренды) на земельный участок сроком на 46 лет, после истечения сроков, земельный участок будет переоформлен; Земельный участок с кадастровым номером 09-106-038-507, площадью 9,33 га, право частной собственности. Категория



земель: земли промышленности, транспорта, связи и иного несельскохозяйственного назначения. Целевое назначение земельного участка: для обслуживания ГНПС «Кумколь». Площадь участка в условной границе проектирования – 1 очередь – 0,5729 га; 2 очередь – 0,4832 га. Координаты земельного участка: 65°43'18,695"E; 46°25'21,009"N.

Водные ресурсы в период строительства - привозная бутилированная, для гидравлических испытаний резервуара первой очереди РВС 10 000 м<sup>3</sup>.

Предусматривается забор воды на гидроиспытания будет производиться из самоизливающейся артезианской скважины, расположенной на расстоянии 3,58 км, на договорной основе с ТОО «DACHIN IK» согласно ценового предложения. Ближайшее расстояние до водного объекта р. Сырдарья составляет 155 км. Намечаемая деятельность будет осуществлять вне водоохранных зон и полос, В связи с чем, необходимость в установлении водоохранных зон и полос отсутствует. На период эксплуатации: водоснабжение не предусмотрено.

Вид водопользования - общее, качества необходимой воды - производственная, хозяйственно-питьевая.

Объемы потребления воды:

1 очередь - предполагаемые объемы потребления воды для хозяйственно- питьевых, бытовых нужд 2 262,29 м<sup>3</sup>/год, на производственные нужды 11419,10 м<sup>3</sup>/год.

2 очередь - 2262,13 м<sup>3</sup>/год, на производственные – 11 419,48 м<sup>3</sup>/год.

Для производства работ по проведению гидравлических испытаний резервуаров запланировано использование воды в объеме 11 406 м<sup>3</sup>. После проведения гидравлических испытаний, вода будет храниться в резервуаре для последующего повторного использования. На период эксплуатации водоснабжение не предусмотрено.

Проектом строительство резервуаров на действующем объекте, в связи с чем участки недр использоваться не будут, соответственно виды и сроки права недропользования не требуются, координаты недропользования отсутствуют.

На площадке планируемой деятельности отсутствуют зеленые насаждения. Территория объекта находится в зоне, подвергнутой антропогенному воздействию. Почвенно-растительные ассоциации района работ характерны для природной зоны жарких сухих приморских полупустынь и пустынь. Преимущественное распространение в районе имеют полупустынные малогумусные сероземы, практически повсеместно солонцеватые, представленные полугидроморфными солонцами в сочетании с солончаковыми разностями. По механическому составу почвы сложены засоленными суглинками и глинами, залегающими на озерно-морских слоистых отложениях. Мощность почвенного слоя 10-15 см. На бедных почвах развита пустынная и полупустынная травянистая растительность. Растительный покров образован кокпековыми и биюргуновыми ассоциациями с участием ажрека, камфоросмы, кермека, серой и черной полыни. Редкие, эндемичные и занесенные в Красную книгу, растения в рассматриваемом районе отсутствуют. Вырубка или перенос древесно-кустарниковой растительности не предусмотрен, компенсационная посадка древесно-кустарниковой растительности не предусмотрена проектом, так как в этом нет необходимости.

Объемов пользования животным миром не требуется для осуществления намечаемой деятельности. Мест обитания редких животных, занесенных в Красную книгу в районе размещения объекта, нет. Предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования не предусмотрено.

Иных источники приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных не требуется для осуществления намечаемой деятельности.

Операций, для которых планируется использование объектов животного мира не требуется для осуществления намечаемой деятельности.



Объем материалов, сырья и изделий принят согласно исходным данным. Срок использования предусмотрен на период строительства по каждой очереди 9 месяцев. Материалы, сырье, предусмотренные для строительства 1 очереди:

1. щебень – 10347,83 куб.м;
2. песок – 1880,587 куб.м;
3. известь строительная - 0,181 тн;
4. электроды – 1,974746 тн;
5. Эмаль Sigmatur - 560,21 л;
6. Эмаль СТ РК ГОСТ Р 51691- 2003 ПФ-115 -0.09 тн;
7. Эмаль СТ РК ГОСТ Р 51691-2003 ХВ-124 -0,004 тн;
8. краска – 0,522 тн;
9. Грунт - суглинок II группы;
10. средняя плотность грунтов в естественном залегании 1,75 т/м<sup>3</sup> - 64,2 куб.м.

2 очередь:

1. щебень – 10544,89 куб.м;
2. песок – 1685,214 куб.м;
3. известь строительная- 0,252 тн;
4. электроды – 2,0688 тн;
5. Эмаль Sigmatur -565,134 л;
6. Эмаль СТ РК ГОСТ Р 51691-2003 ПФ-115 -0.009 тн;
7. Эмаль СТ РК ГОСТ Р 51691-2003 ХВ-124 -0,004 тн;
8. Эмаль СТ РК ГОСТ Р 51691-2003 ХВ-785- 0,007 тн;
9. краска – 0,523 тн;
10. Грунт - суглинок II группы;
11. средняя плотность грунтов в естественном залегании 1,75 т/м<sup>3</sup> -64,2 куб.м.

Расстояние до карьера 30 км. Потребность в электроэнергии (коэфф. потерь в сети Lx=1,05) 1 очередь – 804,5 кВт\*А, 2 очередь -210 кВт\*А.

### **Краткая характеристика компонентов окружающей среды**

Описание ожидаемых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на период строительства - 9 мес. 2023 года.

1 очереди выявлено 12 источников загрязнения, из них:

1. 2 организованных и 10 неорг. кол-во выбросов - 1,037673 г/сек, 6,26233524 тонн/год;
2. Железо (II, III) оксиды 3 кл. опасн.- 0,03616 т/год;
3. Марганец и его соедин., 2 кл. оп.- 0,0020797 т/год;
4. Олова оксид, 3 кл. оп.- 0,00001344 т/год;
5. Свинец и его неорганические соедин., 1 кл. - 0,0000245 т/год;
6. Азота (IV) диоксид, 2 кл. оп.- 0,353972 т/год;
7. Азот (II) оксид, 3 кл. оп. - 0,4499582 т/год;
8. Углерод 3 кл.оп. - 0,0575 т/год;
9. Сера диоксид 3 кл. оп. - 0,116152 т/год;
10. Углерод оксид 4 кл. оп. - 0,327014 т/год;
11. Фтористые газообразные соедин. 2 кл. оп. - 0,001517 т/год;
12. Фториды неорганические плохо раствор-ые 2 кл. оп. - 0,00667 т/год;
13. Диметилбензол 3 кл. оп.- 0,4444 т/год;
14. Метилбензол 3 кл. оп. - 0,3862 т/год;
15. Бутан-1-ол 3 кл.оп. 0,2546 т/год;
16. Этанол 4 кл.оп.- 0,1273 т/год;
17. Бутилацетат 4 кл. оп. 0,7157 т/год;



18. Проп-2-ен-1-аль 2 кл. опасности - 0,0138 т/год;
19. Формальдегид 2 кл. опасности- 0,0138 т/год;
20. Пропан-2-он 4 кл. оп.- 0,144 т/год;
21. Уайт-спирит - 0,178 т/год;
22. Алканы C12-19 4 кл. оп. - 0,1513 т/год;
23. Взвеш. частицы 3 кл. оп.- 0,439 т/год;
24. Мазутная зола теплоэлектрост. 3 кл. оп.- 0,0000414 т/год;
25. Пыль неорг. сод. двуокись кремния в 70-20% 3 кл. оп.- 1,154 т/год;
26. Пыль абразивная -0,287 т/год;
27. Пыль неорг. содерж. двуокись кремния в 70-20% 3 кл.- 0,27083 т/год;
28. Пыль неорганическая, содерж. двуокись кремния менее 20% 3кл. - 0,331303 т/год.

2 очередь, 9 месяцев 2023 года выявл. 12 источ. загрязнения, из них:

1. 2 организованных и 10 неорганизованных. Кол-во выбросов - 1, 0575561 г/сек, 5,7351171 т/год;
2. Железо (II, III) оксиды 3 кл. опасн.- 0,0376 т/год;
3. Марганец и его соединения, 2 кл. оп - 0,0021777 т/год;
4. Олова оксид, 3 кл. оп.- 0,00001574 т/год;
5. Свинец и его неорганические соединения, 1 кл. - 0,00002866 т/год;
6. Азота (IV) диоксид, 2кл. оп.- 0,3547806 т/год;
7. Азот (II) оксид, 3кл. оп. - 0,4504918 т/год;
8. Углерод 3 кл. оп. - 0,0576 т/год;
9. Сера диоксид 3 кл. оп.- 0,116164 т/год;
10. Углерод оксид 4 кл. оп.- 0,32861 т/год;
11. Фтористые газообразные соединения 2 кл. оп. - 0,001592 т/год;
12. Фториды неорганические плохо растворимые 2 кл. оп. - 0,007 т/год;
13. Диметилбензол 3 кл. оп.- 0,3245 т/год;
14. Метилбензол 3 кл. оп. - 0,3604 т/год;
15. Бутан-1-ол 3 кл.оп. 0,2264 т/год;
16. Этанол 4кл.оп.- 0,1132 т/год;
17. Бутилацетат 4 кл. оп. 0,64465 т/год;
18. Проп-2-ен-1-аль 2 кл. опасности - 0,1442 т/год;
19. Формальдегид 2 кл. опасности - 0,01382 т/год;
20. Пропан-2-он 4 кл. оп. - 0,144 т/год;
21. Уайт-спирит - 0,0605 т/год;
22. Алканы C12-19 4 кл. оп. - 0,15094 т/год;
23. Взвешенные частицы 3 кл. оп.- 0,441 т/год;
24. Мазутная зола теплоэлектростанций 3 кл. оп. - 0,0000346 т/год;
25. Пыль неорг., сод. двуокись кремния в 70-20% 3 кл. опасности- 1,01 т/год;
26. Пыль абразивная - 0,2883 т/год;
27. Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в 70-20% 3 кл.- 0,27597 т/год;
28. Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния менее 20% 3кл.- 0,311322 т/год.

На период эксплуат. 2024-2025гг. - 1 очередь:

1. 1 организованный источ. РВС-10000 м3 №5 кол-во выбросов 59,20818 г/сек, 2345,6556 т/год;
2. Сероводород 2 класс - 1,4076 т/год;
3. Смесь углеводородов предел. C1-C5 - 1699,68 т/год;
4. Смесь углеводородов пред. C6-C10 - 628,62 т/год;
5. Бензол 2к л.- 8,208 т/год;
6. Диметилбензол 3 кл- 2,58 т/год;



7. Метилбензол 3 кл. - 5, 16 т/год.

2025-2029гг. - 2 очередь:

1. 2 организованных источника. источ. № 0006 РВС 10000м³ №6;
2. Источник № 0007 ДЭС «ZE-Energy-КД 640/400» (640 кВт\800 кВА) кол-во выбросов 61,63162 г/сек, 2346,285 т/год;
3. Азота (IV) диоксид 2 кл - 0,153 т/год;
4. Азот (II) оксид 3 кл - 0,199 т/год;
5. Углерод 3 кл. - 0,0255 т/год;
6. Сера диоксид 3 кл. - 0,051 т/год;
7. Сероводород 2 класс - 1,4076 т/год;
8. Углерод оксид 4 кл - 0,1275 т/год;
9. Смесь углеводородов пред. C1-C5 - 1699,68 т/год;
10. Смесь углеводородов пред. C6-C10 - 628,62 т/год;
11. Бензол 2к л.- 8, 208 т/год;
12. Диметилбензол 3 кл- 2,58 т/год;
13. Метилбензол 3 кл.- 5,16 т/год;
14. Проп-2-ен-1-аль 2 кл- 0,00612 т/год.

Вещества входящий в перечень загрязняющих, которые подлежат внесение в регистр выбросов и переноса загрязняющих веществ отсутствуют.

На период строительства бытовые стоки в количестве 2262,13 куб.м будут вывозиться (откачиваются ассенизаторами) на договорной основе в специализированную организацию, в места, согласованные с уполномоченным органом. После проведения гидроиспытаний вода в объеме 11406 куб.м будет использоваться:

1. пылеподавление на территории ГНПС «Кумколь» и прилегающих объектов ЖНУ – 10%;
2. проведение противоаварийных тренировок на ГНПС «Кумколь» – 5%;
3. полив зеленых насаждений на территории ГНПС «Кумколь» и прилегающих объектов – 10%;
4. промывка канализационного коллектора – 5 %;
5. заправка передвижных паровых установок – 5 %;
6. заполнение пожарных емкостей после проведения текущего ремонта – 20%;
7. мойка автотранспорта и спецтехники на специализированной площадке – 20%;  
заполнение участков трубопроводов для вытеснения нефти при подключении вновь построенных участков – 5%;
8. проведение противоаварийных тренировок в резервуарном парке с включением системы орошения (охлаждения) резервуаров ГНПС «Кумколь» – 20%.

На период эксплуатации рабочим проектом предусматривается отвод нефтезагрязненных сточных вод с технологической площадки – приемка площадки обслуживания с запорной арматурой перед РВС-10000 м3.

№5 (1 очередь) и РВС-10000 м3 №6 (2 очередь). Проектом предусматривается отвод воды после охлаждения резервуаров при пожаре в существующую систему производственно-дождевой канализации при регулируемом сбросе, в количестве 1779,39 м3/сут, (37,07 м3/ч) в дождеприемный колодец, далее колодец с задвижкой, далее колодец с гидрозатвором, далее самотечные сети производственно-дождевой канализации со сбросом в существующую систему трубопроводов с отводом на существующие очистные сооружения производственно-дождевых сточных вод площадки, далее очищенные стоки отводятся на существующие пруды-испарители. Количество нефтепродуктов после очистных сооружений составит 3, 707 г/час, 0,0007 т/ год, 4 класс опасности.

В период строительства образуются следующие виды отходов 1 очередь (9 месяцев 2023 года):

1. ТБО Код отхода 20 03 01- 2,485 тн, образуются от деятельности рабочих;



2. Строительные отходы, Код 17 01 01 - 22,5 тн, образуются при строительномонтажных работах;
3. Металлолом Код отхода 17 04 07 - 4,683 тн, при демонтаже оборудования;
4. Огарки сварочных электродов. Код отхода 20 01 13 - 0,03, при сварке;
5. Тара из-под лакокрасочных материалов. Код отхода 15 01 10\* - 2,555 тн, при окрасочных работах.
6. 2 очередь (9 месяцев 2024 года):
7. ТБО Код отхода 20 03 01- 2,408 тн, образуются от деятельности рабочих;
8. Строительные отходы, Код 17 01 01 -26, 5 тн, образуются при строительномонтажных работах;
9. Огарки сварочных электродов. Код отхода 20 01 13 - 0,031, при сварке;
10. Тара из-под лакокрасочных материалов. Код отхода 15 01 10\* -2,328 тн, при окрасочных работах.

Возможности превышения пороговых значений, установленных для переноса отходов правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей отсутствует.

На предприятии ежеквартально проводится производственный мониторинг, аккредитованной лабораторией ТОО «ЭкоЛюкс-Ас» (аттестат аккредитации зарегистрирован в реестре субъектов аккредитации № KZ.T.03.1460 от 28 февраля 2019 года). По результатам проведенных исследований измерений атмосферного воздуха на предприятии, на фиксированных расстояниях и на границе СЗЗ превышений предельно допустимых концентраций загрязняющих веществ не отмечалось. Полученные концентрации загрязняющих веществ, в пробах воды показали, что превышения не отмечаются. Намечаемая деятельность планируется на действующем предприятии, проведение дополнительных исследований не требуется.

Оценка воздействия на атмосферный воздух при строительстве: локальное (1); средней продолжительности (2); слабая (2). При эксплуатации: локальное (1) многолетний (4); слабая (2). Оценка воздействия на подземные и поверхностные воды: локальное (1), многолетний (4), слабая (2). На период эксплуатации – отсутствует. Оценка воздействия на земельные ресурсы и почвы: строительство: локальное (1), средней продолжительности (2), слабая (2). Эксплуатации: локальное (1), многолетний (4), слабая (2). Оценка воздействия на животный и растительный мир, строительство локальное (1); средней продолжительности (2); слабая (2). Эксплуатация: отсутствует. Оценка воздействия отходов производства: локальное (1); средней продолжительности (2); слабая (2). Эксплуатации: локальное (1), многолетний (4), слабая (2). Анализируя вышеперечисленные категории воздействия проектируемых работ на окружающую среду, можно сделать вывод, что комплексная оценка воздействия на компоненты окружающей среды при реализации проектных решений – низкая.

Намечаемая деятельность не окажет трансграничных воздействий, т.к. ближайшая селитебная зона (с. Мыйбулак) находится на расстоянии 200 км, расстояние до границы с Кызылординской области 25 км. Граница санитарно-защитной зоны для ГНПС «Кумколь» установлена 300 м. По результатам расчета рассеивания в приземном слое атмосферы уровень загрязнения в пределах СЗЗ не превышает ПДК. Данные подтверждаются натурными замерами на границе СЗЗ, которые проводятся ежеквартально, аккредитованной лабораторией. Ожидаемые масштабы трансграничных воздействий с учетом их вероятности, продолжительности частоты и обратимости низкой значимости, последствия воздействия испытываются, но величина воздействия достаточно низка, а также находится в пределах допустимых стандартов или рецепторы имеют низкую чувствительность/ценность.

На период строительства предусмотрены следующие мероприятия по уменьшению выбросов загрязняющих веществ: своевременное и качественное обслуживание техники; сокращение сроков строительства и снижение времени работы строительной техники и транспорта за счет принятых проектных решений; сокращение до минимума работы



двигателей транспортных средств на холостом ходу; исключение бессистемного движения транспорта за счет использования подъездных дорог; правильный выбор вида топлива, типа двигателя и режима его работы и нагрузки; квалификация персонала; культура производства. На период эксплуатации : монтаж РВС-10 000 м3 №5 и № 6 с подключением к ГУС приведет, к снижению потерь нефти от испарения и выбросов газовойздушной смеси в окружающую среду. На период НМУ также предусмотрены мероприятия, по первому режиму контроль за точным соблюдением технологического регламента производства; по второму режиму уменьшить интенсивность технологических процессов, связанных с повышенными выбросами вредных веществ в атмосферу. После проведения гидроиспытаний, планируется повторной использование воды. На пылеподавление на территории ГНПС «Кумколь» и прилегающих объектов ЖНУ; проведение противоаварийных тренировок на ГНПС «Кумколь»; полив зеленых насаждений на территории ГНПС «Кумколь» и прилегающих объектов; промывка канализационного коллектора; заправка передвижных паровых установок; заполнение пожарных емкостей после проведения текущего ремонта; мойка автотранспорта и спецтехники на специализированной площадке; заполнение участков трубопроводов для вытеснения нефти при подключении вновь построенных участков; проведение противоаварийных тренировок в резервуарном парке с включением системы орошения (охлаждения) резервуаров ГНПС «Кумколь». Сбор и хранение отходов в контейнерах заводского изготовления в специально оборудованных местах с твердым покрытием; временное хранение отходов производства на бетонированных площадках; - своевременный вывоз накопившихся отходов для размещения и утилизации в места соответствующие экологическим нормам.

#### **Рекомендации:**

- Применять такие устройства и методы работы для минимизации выбросов пыли, газов или эмиссию других веществ;
- Обеспечить эффективное пылеподавление в период доставки и разгрузки материалов и во время сухой и ветреной погоды;
- Строительный транспорт, агрегаты должны быть в исправном рабочем состоянии, двигатели должны быть выключены в случае если техника не используется;
- Все работы по сварке в специальных помещениях или кабинах. В случае отсутствия специальных сварочных помещений, сварочные участки или посты должны быть ограждены огнестойкими ширмами. Высота ограждений должна быть не менее 2 м;
- Осуществление заправок топливом и ремонт техники осуществлять только в специально оборудованных местах;
- Любое транспортное средство с открытым кузовом, используемое для транспортировки и потенциально пылящее, должно иметь укрытие (тент).

Во время проведения скрининга для сбора замечаний и предложений общественности представленное заявление о намечаемой деятельности опубликовано на портале «Единый экологический портал», а также направлено в заинтересованные государственные органы. При проведении экологической оценки (отчета о возможных воздействиях) необходимо учесть замечания и предложения государственных органов и общественности согласно протокола размещенного на портале «Единый экологический портал».

Предварительно, Ваша намечаемая деятельность согласно пп.3 п.10 Инструкции по определению категории объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду утвержденная приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 13 июля 2021 года № 246 (далее – Инструкция) относится к



объектам I категории (по представленным сведениям в Заявлении о намечаемой деятельности годовой объем выбросов при эксплуатации только от 2-ух источников (РВС) составляет 4691,3112 тонн/год, при этом строительство этих источников предполагается на существующем резервуарном парке). Таким образом, необходимо подать заявление на определение категории (с учетом предусмотрения дополнительных систем улавливания газов с эффективностью снижения минимум на 95% на всех резервуарах согласно п.6 замечаний сводного протокола) согласно п.8 Инструкции, исходя из объемов выбросов от всего комплекса в целом.

**Выводы о необходимости или отсутствия проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду**

Возможные воздействия намечаемой деятельности на окружающую среду, предусмотренные п.25 Главы 3 «Инструкции по организации и проведению экологической оценки» (утв. приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 30.07.2021 г. №280, далее – Инструкция) проектом не прогнозируются, однако намечаемая деятельность предусматривает последующую эксплуатацию объекта (хранение нефтепродуктов) которые может привести к возникновению аварий и инцидентов, способных оказать воздействие на окружающую среду и здоровье человека, т.е. согласно пп.10 п.25 Инструкции подлежит процедуре проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду.

**Таким образом, необходимо провести обязательную оценку воздействия на окружающую среду.**

Руководитель департамента

Тлеубеков Дастан Тоганбекович

