

«Қоршаған ортаға әсерді бағалаудың қамту саласын айқындау туралы және (немесе) көзделіп отырған қызметтің әсер ету скринингін айқындау туралы қорытынды беру» мемлекеттік қызмет көрсету қағидаларына 1-қосымша

KZ60RYS00332292

23-жел-22 ж.

Көзделіп отырған қызмет туралы өтініш

1. Белгіленген қызметтің бастамашысы туралы мәліметтер: жеке тұлға үшін:

тегі, аты, әкесінің аты (егер ол жеке басты куәландыратын құжатта көрсетілсе), тұрғылықты жерінің мекенжайы, жеке сәйкестендіру нөмірі, телефоны, электрондық поштасының мекенжайы; заңды тұлға үшін:

"ҚазТрансОйл" акционерлік қоғам, 010000, Қазақстан Республикасы, Астана қ., "Есіл" ауданы, Тұран Даңғылы, № 20 ғимарат, 12 Тұрғын емес бөлме, 970540000107, КУРМАНБАЕВ ТАЛГАТ НАСИМУЛЛАЕВИЧ, +77172 555 356, office@kaztransoil.kz

атауы, орналасқан жерінің мекенжайы, бизнес-сәйкестендіру нөмірі, бірінші басшы туралы деректер, телефоны, электрондық поштасының мекенжайы.

2. Қазақстан Республикасы Экология кодексінің (бұдан әрі – Кодекс) 1-қосымшасына сәйкес көзделіп отырған қызмет түрлерінің жалпы сипаттамасы және олардың сыныптамасы 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 подключения к 1 очереди строительства..

3. Қызмет түрлеріне елеулі өзгерістер енгізілген жағдайларда:

бұрын қоршаған ортаға әсерді бағалау жүргізілген объектілердің қызмет түрлеріне және (немесе) қызметіне елеулі өзгерістердің сипаттамасы (Кодекстің 65-бабы 1-тармағының 3) тармақшасы) Рабочим проектом «ГНПС «Кумколь». Реконструкция резервуарного парка. Корректировка» существенные изменения не предусматриваются. Проектом предусматривается строительство 2 резервуаров объемом по 10000 куб. м. каждый, с установкой газоуравнительной системы (ГУС) для снижения выбросов загрязняющих веществ в атмосферу. ;

өздеріне қатысты бұрын көзделіп отырған қызметтің әсер ету скринингінің нәтижелері туралы қорытынды берілген объектілердің қызмет түрлеріне және (немесе) қызметіне қоршаған ортаға әсер етуге бағалау жүргізу қажеттілігінің жоқтығы туралы қорытындымен елеулі өзгерістердің сипаттамасы (Кодекстің 65-бабы 1-тармағының 4) тармақшасы) Оценка не проводилась..

4. Көзделген қызметті жүзеге асырудың болжамды орны туралы мәліметтер, орынды таңдаудың негіздемесі және басқа орындарды таңдау мүмкіндіктері 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. В связи с тем, что намечаемая деятельность планируется на действующем предприятии возможность выбора других мест не рассматривалась..

5. Объектінің қуатын (өнімділігін), оның болжамды мөлшерін, өнімнің сипаттамасын қоса алғанда, көзделіп отырған қызметтің жалпы болжамды техникалық сипаттамалары 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 м³ №1-4 (общий объем 40000 м³). Согласно Бизнес-Плана на 2022-2026 г.г. объем транспортировки нефти составит: Нефть кумкольских месторождений на 2023 год – 3,86 млн. тонн; на 2024 год- 3,44 млн. тонн; на 2025 год – 2,89 млн. тонн; на 2026 год – 3,02 млн. тонн. Нефть актюбинских месторождений –на 2023 год – 7,84 млн. тонн; на 2024 года- 7,75 млн. тонн; на 2025 -8,299 млн.тонн; на 2026 год -8,12 млн. тонн. Физико- химическая характеристика Кумкольской нефти: плотность при 20° С: 810,0 – 825,0 кг/м³, давление насыщенных паров: 30 – 50 кПа; массовое содержание серы: 0,09 – 0,17%; массовое содержание парафина: 12,0 – 18,0%; массовое содержание мех.примесей: 0,0050 – 0,0100%; массовое содержание воды: 0,03%; температура потери текучести: (+9)°С : (+15)°С. Физико- химическая характеристика Актюбинской нефти: - плотность при 20° С: 20,0 – 855,0 кг/м³; вязкость при 20° С: 5,0 – 9,0 мм²/с (сСт); температура вспышки – не определяется, давление насыщенных паров: 30 – 50 кПа; массовое содержание серы: 0,45 – 0,85%; массовое содержание парафина: не определяется; массовое содержание мех. примесей: 0,0080 – 0,0110%; массовое содержание воды: 0,03-0,06%, температура потери текучести: (-36)°С : (-24)°С. Проектом предусмотрено предусмотрен монтаж 2 РВС-10 000 м³ (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 м³/час; эксплуатации при температуре наружного воздуха от -40°С до +40°С; максимальная температура хранения +60°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 Ф 530 и Ф820. .

6. Көзделіп отырған қызмет үшін болжанатын техникалық және технологиялық шешімдердің қысқаша сипаттамасы Технологическим разделом предусматривается следующее оборудование РВС на один резервуар: приемо-раздаточное устройство Ду700 с S-образным рассекателем и отводом, оборудованный трехэксцентриковым затвором с электроприводом Biffi; приемо-раздаточное устройство Ду250 S-образным рассекателем и отводом для байпасной линии; кран сифонный Ду80; устройство размыва донных отложений «Диоген-500» в количестве 1 шт; дыхательные клапаны типа КДС-4-ЭКО в количестве 2-х штук; люк лаз Ду600 для уст-ва размыва донных отложений в количестве 1 шт; люк лаз 600 х900 в количестве 1 шт; придонный очистной люк 1200х900 в количестве 1 шт; люк световой Ду500 в количестве 4 шт; и Ду1000 в количестве 1 шт; люк смотровой Ду500 в количестве 2 шт; замерный люк Ду 150 с устройством сбора нефти Ду600 в количестве 1 шт; система ГУС; пробоотборник. В проектных решениях применены технологии, технические устройства и материалы, допущенные к применению на территории РК.

7. Көзделіп отырған қызметті іске асыруды бастаудың және оны аяқтаудың болжамды мерзімдері (объектіні салуды, пайдалануды және кейіннен кәдеге жаратуды қоса алғанда) 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».

8. Объектілерді салуды, пайдалануды және кейіннен кәдеге жаратуды қоса алғанда, көзделіп отырған қызметті жүзеге асыру үшін қажетті ресурстар түрлерінің сипаттамасы (болжанып отырған сапалық және ең жоғары сандық сипаттамаларды, сондай-ақ оларды пайдалану болжанып отырған операцияларды көрсете отырып):

1) жер учаскелерін, олардың алаңдарын, нысаналы мақсатын, болжамды пайдалану мерзімдерін айқындайды 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.;

2) су ресурстарын:

сумен жабдықтаудың болжамды көзі (орталықтандырылған сумен жабдықтау жүйелері, орталықтандырылмаған сумен жабдықтау үшін пайдаланылатын су объектілері, тасымалданатын су), су қорғау аймақтары мен белдеулерінің бар-жоғы туралы мәліметтер, олар болмаған кезде – Қазақстан Республикасының заңнамасына сәйкес оларды белгілеу қажеттігі туралы, ал Бар болса – көзделіп отырған қызметке қатысты олар үшін белгіленген тыйым салулар мен шектеулер туралы қорытынды Период строительства: привозная бутилированная, для гидравлических испытаний резервуара первой очереди РВС 10 000 м³ 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 осуществляться вне водоохраных зон и полос, В связи с чем, необходимость в установлении водоохраных зон и полос отсутствует. На период эксплуатации: водоснабжение не предусмотрено. ;

су пайдалану түрлері (жалпы, арнайы, окшауланған), қажетті судың сапасы (ауыз су, ауыз су емес) общее, производственная, хозяйственно питьевые.;;

суды тұтыну көлемі 1 очередь. Предполагаемые объемы потребления воды для хозяйственно-питьевых, бытовых нужд 2 262,29 м³/год, на производственные нужды 11419,10 м³/год. 2 очередь. 2262,13 м³/год, на производственные – 11 419,48 м³/год. Для производства работ по проведению гидравлических испытаний резервуаров запланировано использование воды в объеме 11 406 м³. После проведения гидравлических испытаний, вода будет храниться в резервуаре для последующего повторного использования. На период эксплуатации: водоснабжение не предусмотрено.;;

су ресурстарын пайдалану жоспарланатын операциялар строительные нужды; хозяйственно-питьевые, бытовые нужды; на гидравлические испытания.;;

3) жер қойнауын пайдалану құқығының түрі мен мерзімдері, олардың географиялық координаттары (егер олар белгілі болса) көрсетілген жер қойнауы учаскелері 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. ;;

4) өсімдік ресурстарының түрлері, көлемі, сатып алу көздері (оның ішінде егер оларды қоршаған ортада жинау жоспарланса, оларды дайындау орындары) және пайдалану мерзімдері, сондай-ақ көзделіп отырған қызметті жүзеге асыратын жерде жасыл екпелердің болуы немесе болмауы, оларды кесу немесе көшіру қажеттігі, кесілуге немесе көшірілуге жататын жасыл екпелердің саны, сондай-ақ өтем тәртібімен отырғызылуы жоспарланған жасыл екпелердің мөлшері туралы мәліметтер көрсетілген 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.;

5) жануарлар дүниесі объектілерінің түрлерін, олардың бөліктерін, дериваттарын, жануарлардың пайдалы қасиеттері мен тіршілік ету өнімдерін:

жануарлар дүниесін пайдалану көлемі Не требуется для осуществления намечаемой деятельности; Мест обитания редких животных, занесенных в Красную книгу в районе размещения объекта, нет. ;;

жануарлар дүниесін пайдаланудың болжамды орны және пайдалану түрі не предусмотрено.;;

жануарлар дүниесі объектілерін, олардың бөліктерін, дериваттары мен жануарлардың тіршілік ету өнімдерін сатып алудың өзге де көздерін сатып алу иных источниковприобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных не требуется для осуществления намечаемой деятельности;;

жануарлар дүниесі объектілерін пайдалану жоспарланатын операциялар не требуется для осуществления намечаемой деятельности;;

6) сатып алу көзін, пайдалану көлемдері мен мерзімдерін көрсете отырып, көзделіп отырған қызметті (материалдарды, шикізатты, бұйымдарды, электр және жылу энергиясын) жүзеге асыру үшін қажетті өзге де ресурстарды 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: щебень – 10347,83 куб. м; песок – 1880,587 куб.м.; известь строительная- 0,181 тн, электроды – 1,974746 тн, Эмаль Sigmadur -560,21 л, Эмаль СТ РК ГОСТ Р 51691-2003 ПФ-115 -0.09 тн, Эмаль СТ РК ГОСТ Р 51691-2003 ХВ-124 -0,004 тн, краска – 0,522 тн, Грунт - суглинок II группы, средняя плотность грунтов в естественном залегании 1,75 т/м³ -64,2 куб.м. 2 очередь : щебень – 10544,89 куб. м; песок – 1685,214 куб.м.; известь строительная- 0,252 тн, электроды – 2,0688 тн , Эмаль Sigmadur -565,134 л, Эмаль СТ РК ГОСТ Р 51691-2003 ПФ-115 -0.009 тн, Эмаль СТ РК ГОСТ Р 51691-2003 ХВ-124 -0,004 тн, Эмаль СТ РК ГОСТ Р 51691-2003 ХВ-785- 0,007 тн, краска – 0,523 тн, Грунт - суглинок II группы, средняя плотность грунтов в естественном залегании 1,75 т/м³ -64,2 куб.м. Расстояние до карьера 30 км. Потребность в электроэнергии (коэфф. потерь в сети Lx=1,05) 1 очередь – 804,5 кВ*А, 2 очередь -210 кВ*А.;

7) пайдаланылатын табиғи ресурстардың тапшылығына, бірегейлігіне және (немесе) жаңартылмайтындығына байланысты олардың сарқылу тәуекелі жатады риски истощения природных ресурсов обусловленные дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью отсутствуют..

9. Атмосфераға ластаушы заттардың күтілетін шығарындыларының сипаттамасы: ластаушы заттардың атаулары, олардың қауіптілік сыныптары, шығарындылардың болжамды көлемі, уәкілетті орган бекіткен ластауыштардың шығарындылары мен тасымалдарының тіркеліміне (бұдан әрі – ластауыштардың шығарындылары мен тасымалдарының тіркелімін жүргізу қағидалары) сәйкес деректері ластауыштардың шығарындылары мен тасымалдарының тіркеліміне енгізілуге жататын ластауыштардың тізбесіне кіретін заттар туралы мәліметтер На период строительства, 9 мес. 2023 года, 1 очереди выявл.12 источников загрязнения, из них 2 организованных и 10 неорг. Кол-во выбросов - 1,037673 г/сек , 6,26233524 тонн/год . Железо (II, III) оксиды 3 кл. опасн.- 0,03616 т/год; Марганец и его соед., 2 кл. оп.- 0,0020797 т/год; Олова оксид , 3 кл. оп.- 0,00001344 т/год; Свинец и его неорганические соед., 1 кл. - 0,0000245 т/год, Азота (IV) диоксид ,2кл. оп.- 0,353972 т/год; Азот (II) оксид, 3кл. оп. - 0,4499582т/год; Углерод 3 кл. оп.- 0,0575 т/год; Сера диоксид 3 кл. оп.- 0,116152 т/год; Углерод оксид 4 кл. оп.- 0,327014 т/год; Фтористые газообразные соед. 2 кл. оп. - 0,001517 т/год; Фториды неорганические плохо раствор-ые 2 кл. оп. - 0,00667 т/год; Диметилбензол 3 кл. оп.- 0,4444 т/ год; Метилбензол 3 кл. оп. - 0,3862 т/год; Бутан-1-ол 3 кл.оп. 0,2546 т/год; Этанол 4кл.оп.- 0,1273 т/год; Бутилацетат 4 кл. оп. 0,7157 т/год Проп-2-ен-1-аль 2 кл. опасности - 0,0138 т/год; Формальдегид 2 кл. опасности- 0,0138 т/год; Пропан-2-он 4 кл. оп.- 0,144 т/год; Уайт-спирит - 0,178 т/год; Алканы C12-19 4 кл. оп. - 0,1513 т/ год; Взвеш.частицы 3 кл. оп.- 0,439 т/год; Мазутная зола теплоэлектрост. 3 кл. оп.- 0,0000414 т/год; Пыль неорг., соед. двуокись кремния в %: 70-20 3 кл. оп.- 1,154 т/год; Пыль абразивная -0,287 т/ год, Пыль неорг., соед.ж. двуокись кремния в %: 70-20 3 кл.- 0,27083 т/год, Пыль неорганическая, соед.ж. двуокись кремния в %: менее 20 3кл.-0,331303 т/год. 2 очередь, 9 месяцев 2023 года - выявл. 12 источ. загрязнения, из них 2 организованных и 10 неорганизованный. Кол-во выбросов - 1,0575561 г/сек, 5,7351171 т/год. Железо (II, III) оксиды 3 кл. опасн.- 0,0376 т/год; Марганец и его соединения, 2 кл. оп.- 0,0021777 т/год; Олова оксид , 3 кл. оп.- 0,00001574 т/год; Свинец и его неорганические соединения, 1 кл. - 0,00002866 т/год, Азота (IV) диоксид ,2кл. оп.- 0,3547806 т/год; Азот (II) оксид, 3кл. оп. - 0,4504918 т/год; Углерод 3 кл. оп.- 0,0576 т/год; Сера диоксид 3 кл. оп.- 0,116164 т/год; Углерод оксид 4 кл. оп.- 0,32861 т/год; Фтористые газообразные соединения 2 кл. оп. - 0,001592 т/год; Фториды неорганические плохо растворимые 2 кл. оп. - 0,007 т/год; Диметилбензол 3 кл. оп.- 0,3245 т/год; Метилбензол 3 кл. оп. - 0,3604 т/год; Бутан-1-ол 3 кл.оп. 0,2264 т/год; Этанол 4кл.оп.- 0,1132 т/год; Бутилацетат 4 кл. оп. 0,64465 т/год Проп-2-ен-1-аль 2 кл. опасности - 0,1442 т/год; Формальдегид 2 кл.

опасности- 0,01382 т/год; Пропан-2-он 4 кл. оп.- 0,144 т/год; Уайт-спирит - 0,0605 т/год; Алканы C12-19 4 кл. оп. - 0,15094 т/ год; Взвешенные частицы 3 кл. оп.- 0,441 т/год; Мазутная зола теплоэлектростанций 3 кл. оп.- 0,0000346 т/год; Пыль неорг., сод. двуокись кремния в %: 70-20 3 кл. опасности- 1,01 т/год; Пыль абразивная -0,2883 т/ год, Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 3 кл.- 0,27597 т/год, Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: менее 20 3кл.- 0,311322 т/год. На период эксплуат. 2024-2025 г. : 1 очередь 1 организованный источ. РВС-10000 м3 №5. Кол-во выбросов 59,20818 г/сек, 2345,6556 т/год. Сероводород 2 класс- 1,4076 т/год, Смесь углеводородов предед. С1-С5 -1699,68 т/год, Смесь углеводородов пред.С6-С10 -628,62 т/год, Бензол 2к л.- 8,208 т/год, Диметилбензол 3 кл.- 2,58 т/год, Метилбензол 3 кл.- 5,16 т/год. 2 очередь 2025-2029 г, 2 организованных источника. Источ. № 0006 РВС 10000м³ №6, источник № 0007 ДЭС «ZE-Energy-КД 640/400» (640 кВт\800 кВА) Кол-во выбросов 61, 63162 г/сек, 2346,285 т/год. Азота (IV) диоксид 2 кл - 0,153 т/год, Азот (II) оксид 3 кл -0,199 т/год, Углерод 3 кл.- 0,0255 т/год, Сера диоксид 3 кл.- 0,051 т/год, Сероводород 2 класс- 1,4076 т/год, Углерод оксид 4 кл- 0,1275 т/год, Смесь углеводородов пред. С1-С5 -1699,68 т/год, Смесь углеводородов пред. С6-С10 -628,62 т/год, Бензол 2к л.- 8,208 т/год, Диметилбензол 3 кл.- 2,58 т/год, Метилбензол 3 кл.- 5,16 т/год, Проп-2-ен-1-аль 2 кл- 0,00612 т/год. Вещ-ва, вход. в перечень загрязн.,которые подлеж. внес. в регистр выбросов и переноса загряз.отсутствуют.

10. Ластаушы заттар төгінділерінің сипаттамасы: ластаушы заттардың атаулары, олардың қауіптілік сыныптары, төгінділердің болжамды көлемдері, ластауыштардың тізбесіне кіретін, олар бойынша деректер ластауыштардың шығарындылары мен тасымалдарының тіркелімін жүргізу қағидаларына сәйкес ластауыштардың шығарындылары мен тасымалдарының тіркеліміне енгізілуге жататын заттар туралы мәліметтер На период строительства бытовые стоки в количестве 2 262,13 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: пылеподавление на территории ГНПС «Кумколь» и прилегающих объектов ЖНУ – 10%; проведение противоаварийных тренировок на ГНПС «Кумколь» – 5%; полив зеленых насаждений на территории ГНПС «Кумколь» и прилегающих объектов – 10%; промывка канализационного коллектора – 5 %; заправка передвижных паровых установок – 5 %; заполнение пожарных емкостей после проведения текущего ремонта – 20%; мойка автотранспорта и спецтехники на специализированной площадке – 20%; заполнение участков трубопроводов для вытеснения нефти при подключении вновь построенных участков – 5%; 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 – прямка площадки обслуживания с запорной арматурой перед РВС-10000 м 3 №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. Вещества, входящие в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей, утвержденными уполномоченным органом, не имеются..

11. Басқару көзделіп отырған қызметке жататын қалдықтардың сипаттамасы: қалдықтардың атауы , олардың түрлері, болжанатын көлемдері, нәтижесінде олар түзілетін операциялар, ластауыштардың шығарындылары мен тасымалдарының тіркелімін жүргізу қағидаларында қалдықтарды тасымалдау үшін белгіленген шекті мәндерден асып кету мүмкіндігінің болуы немесе болмауы туралы мәліметтер В период строительства образуются следующие виды отходов 1 очередь (9 месяцев 2023 года) : ТБО Код отхода 20 03 01- 2,485 тн, образуются от деятельности рабочих; Строительные отходы, Код 17 01 01 -22,5 тн, образуются при строительном монтажных работах; Металлолом Код отхода 17 04 07 -4,683 тн, при демонтаже оборудования; Огарки сварочных электродов. Код отхода 20 01 13 -0,03, при сварке; Тара из-под лакокрасочных материалов. Код отхода 15 01 10* -2,555 тн, при окрасочных работах. 2 очередь (9 месяцев 2024 года): ТБО Код отхода 20 03 01- 2,408 тн, образуются от деятельности рабочих; Строительные отходы, Код 17 01 01 -26,5 тн, образуются при строительном-монтажных работах; Огарки сварочных электродов. Код отхода 20 01 13 -0,031, при сварке; 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..

12. Көзделіп отырған қызметті жүзеге асыру үшін болуы мүмкін рұқсаттардың және осындай рұқсаттарды беру құзыретіне кіретін мемлекеттік органдардың тізбесі Получение дополнительных разрешений не требуется..

13. Экологиялық нормативтермен немесе қоршаған орта сапасының нысаналы көрсеткіштерімен, ал олар болмаған кезде – Гигиеналық нормативтермен салыстыра отырып, көзделіп отырған қызметті жүзеге асыру болжанатын аумақтағы және (немесе) акваториядағы қоршаған орта компоненттерінің ағымдағы жай-күйінің қысқаша сипаттамасы; егер бастамашыда осындай болса, фондық зерттеулердің нәтижелері; далалық зерттеулер жүргізу қажеттілігі немесе қажеттілігінің жоқтығы туралы қорытынды (фондық зерттеулер нәтижелері болмаған немесе жеткіліксіз болған, көзделіп отырған қызметті жүзеге асыратын жерде тарихи ластану объектілерін, бұрынғы әскери полигондарды және басқа да объектілерді қоса алғанда, қоршаған ортаға әсері зерттелмеген немесе жеткілікті зерттелмеген объектілердің болуы) На предприятии ежеквартально проводится производственный мониторинг, аккредитованной лабораторией ТОО «ЭкоЛюкс-Ас» (аттестат аккредитации зарегистрирован в реестре субъектов аккредитации № КЗ.Т. 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..

14. Көзделіп отырған қызметті жүзеге асыру нәтижесінде қоршаған ортаға теріс және оң әсер етудің ықтимал нысандарының сипаттамасы, олардың ықтималдығы, ұзақтығы, жиілігі мен қайтымдылығы ескеріле отырып, олардың сипаты мен күтілетін ауқымы, олардың маңыздылығын алдын ала бағалау 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..

15. Қоршаған ортаға трансшекаралық әсер етудің ықтимал нысандарының сипаттамасы, олардың ықтималдығы, ұзақтығы, жиілігі мен қайтымдылығын ескере отырып, олардың сипаты мен күтілетін ауқымы 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..

16. Қоршаған ортаға қолайсыз әсер етудің ықтимал нысандарының алдын алу, болдырмау және азайту жөніндегі, сондай-ақ оның салдарын жою жөніндегі ұсынылатын шаралар 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 газовойдушной 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..

17. Көрсетілген көзделіп отырған қызметтің мақсаттарына қол жеткізудің ықтимал баламаларының және оны жүзеге асыру нұсқаларының сипаттамасы (баламалы техникалық және технологиялық шешімдерді және объектінің орналасқан жерін пайдалануды қоса алғанда) Учитывая, что намечаемая деятельность планируется на действующем объекте альтернативные места, технические и технологические решения отсутствуют. .

Қосымшалар (өтініште көрсетілген мәліметтерді растайтын құжаттар):

- 1) трансшекаралық әсер ету жағдайында: көзделіп отырған қызметтің қоршаған ортаға ықтимал елеулі теріс трансшекаралық әсері туралы ақпаратты қамтитын құжаттың электрондық көшірмесі

Белгіленген қызмет бастамашысының басшысы (өзге уәкілетті тұлға):

Темирова А.

қолы, тегі, аты, әкесінің аты (бар болса)



