

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



РЕСПУБЛИКАНСКОЕ
ГОСУДАРСТВЕННОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ
«ДЕПАРТАМЕНТ ЭКОЛОГИИ
ПО МАНГИСТАУСКОЙ ОБЛАСТИ
КОМИТЕТА ЭКОЛОГИЧЕСКОГО
РЕГУЛИРОВАНИЯ И КОНТРОЛЯ
МИНИСТЕРСТВА ЭКОЛОГИИ
И ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ
РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН»

Қазақстан Республикасы, Маңғыстау облысы
130000 Ақтау қаласы, промзона 3, ғимарат 10,
телефон: 8/7292/ 30-12-89
факс: 8/7292/ 30-12-90

Республика Казахстан, Мангистауская область
130000, город Ақтау, промзона 3, здание 10,
телефон: 8/7292/ 30-12-89
факс: 8/7292/ 30-12-90

ТОО «Petro Energy Group»

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

На рассмотрение представлены: Заявление о намечаемой деятельности, материалы оценки воздействия на окружающую среду на «Проект разведочных работ по поиску углеводородов на участке Тасшара».

Материалы поступили на рассмотрение: 12.10.2023 г. Вх. KZ10RYS00456673

Общие сведения

Участок Тасшара в административно-территориальном отношении расположен на территории Бейнейского района Мангистауской области Республики Казахстан. Согласно контракта выбор другого места не предусмотрено. Вблизи участка на расстоянии около 61 км находится село Бейнеу, также на расстоянии 290 км находится г.Ақтау. Также расстояние от Каспийского моря составляет около 74 км. Контрактная территория не входит в особо охраняемые природные территории и территорию государственного лесного фонда.

Краткое описание намечаемой деятельности

«Проект разведочных работ по поиску углеводородов на участке Тасшара».

Участок недр предоставлен ТОО «Petro Energy Group» для осуществления операций по недропользованию на участке Тасшара на основании решения Министерства энергетики Республики Казахстан протокол №257390 от 23 декабря 2022 года.

Участок недр расположен в Мангистауской области и состоит из 66 угловых точек. Площадь участка недра (геологического отвода) участка Тасшара, за вычетом исключаемого месторождения Тасым составляет 1379,18 (одна тысяча триста семьдесят девять целых восемнадцать сотых) кв. км., глубина отвода - до кровли кристаллического фундамента.

Мощность предприятия отсутствует так как находится на стадии разведки.

В настоящем проекте «Проект разведочных работ по поиску углеводородов на участке Тасшара» предусматривается:

- Расконсервация и испытание ранее пробуренных скважин на месторождении Тасым – Тасым-1 (3504), Тасым-11(3140), Тасым-12 (3200), Бекболат-5(3385).
- Бурение и испытание независимой поисковой скважины Тасшара-1 с проектной глубиной 4200
- Бурение и испытание независимой поисковой скважины Тасшара-2 с проектной глубиной 4500



Бурение скважины предварительно планируется проводить буровой установкой по типу ZJ-70 (т.е. нужна будет БУ для глубокого бурения). Испытание скважины будет проводиться буровой установкой по типу УПА 60/80, способных выполнить необходимые требования испытания объектов скважины.

- Ликвидация последствий деятельности разведки.

Ликвидация последствий деятельности разведки.(мероприятие согласно требования Кодекса о Недрах и недропользовании, в рамках которого будет проводиться ликвидация последствий разведки)

Конструкция скважин

Для скважины Тасшара-1,Тасшара-2 предлагается следующая конструкция:

1. Направление 426мм х 30м спускается для перекрытия верхних неустойчивых пород, склонных к осыпанию и обвалам. Цементируется до устья.
2. Кондуктор 324мм х 500м спускается для перекрытия верхних неустойчивых пород, склонных к осыпанию и обвалам. Цементируется до устья.
3. Техническая колонна 244,5мм х 2350м спускается для перекрытия вышележащих нефтеводоносных горизонтов. Цементируется до устья.
4. Эксплуатационная колонна 168,3мм спускается до проектной глубины и цементируется до устья.

Характеристика скважины

Проектом предусматривается бурение двух независимых поисковых скважин Тасшара-1 и Тасшара-2.

Скважина Тасшара-1 - поисковая, независимая. Закладывается с целью вскрытия палеозойских отложений и определения их перспективности. Проектная глубина 4200м. Проектный горизонт - нижняя пермь-карбон.

Скважина Тасшара-2 - поисковая, независимая. Закладывается с целью вскрытия палеозойских отложений и определения их перспективности. Проектная глубина 4500м. Проектный горизонт - нижняя пермь-карбон.

Расконсервация и испытание ранее пробуренных скважин на месторождении Тасым-1, Тасым-11, Тасым-12, Бекболат-5.

Поисковая скважина Т-1, начата бурением 27.04.86г с проектной глубиной 3750 м и проектным горизонтом – триасовые отложения . При забое 3504 м скважина вскрыла нижнепермские отложения на толщину 13 м. Толщина триасовых отложений составила 126 м.

Разведочная скважина Т-11, начата бурением 23.09.87г с проектной глубиной 3200 м и проектным горизонтом – юрские отложения. При забое 3140 м скважина вскрыла среднеюрские отложения на толщину 204 м.

Разведочная скважина Т-12, начата бурением 27.08.87г с проектной глубиной 3200 м и проектным горизонтом – юрские отложения. При забое 3200 м скважина вскрыла среднеюрские отложения на толщину 290 м.

Поисковая скважина Б-5, начата бурением 21.04.94г с проектной глубиной 5000 м и проектным горизонтом – каменноугольные отложения. При забое 3375 м скважина вскрыла пермские отложения на толщину 40 м.

Продолжительность цикла строительства скважин Тасшара-1, сут. в том числе:

- строительно-монтажные работы - 15
 - подготовительные работы к бурению – 6
 - бурение и крепление – 89,63
- испытание, всего 450,0 (5 объекта= 5*90) в том числе:
- в открытом стволе - 5
 - в эксплуатационной колонне – 85,0

Продолжительность цикла строительства скважин Тасшара-2, сут. в том числе:

- строительно-монтажные работы - 15
 - подготовительные работы к бурению – 6
 - бурение и крепление – 93,21
- испытание, всего 450,0 (5 объекта= 5*90) в том числе:
- в открытом стволе - 5



- в эксплуатационной колонне – 85,0

Продолжительность цикла строительства скважин Тасым-1, сут. в том числе:

- строительно-монтажные работы - 2
- подготовительные работы к бурению – 1
- бурение и крепление –

испытание, всего 150,0 (3 объекта= 3*50) в том числе:

Продолжительность цикла строительства скважин Тасым-11, сут. в том числе:

- строительно-монтажные работы - 2
- подготовительные работы к бурению – 1
- бурение и крепление –

испытание, всего 350,0 (7 объекта= 7*50) в том числе:

Продолжительность цикла строительства скважин Тасым-12, сут. в том числе:

- строительно-монтажные работы - 2
- подготовительные работы к бурению – 1
- бурение и крепление –

испытание, всего 50,0 (1 объекта= 1*50) в том числе:

Продолжительность цикла строительства скважин Бекболат-5, сут. в том числе:

- строительно-монтажные работы - 2
- подготовительные работы к бурению – 1
- бурение и крепление –

испытание, всего 300,0 (6 объекта= 6*50) в том числе:

Расконсервация и испытание ранее пробуренных скважин ориентировочно планируется в начале февраля 2024 года. Бурение скважины Тасшара-1 ориентировочно планируется в апреле 2024 года, испытание скважины С-1 планируется с ноября 2024 года по декабрь 2025 года. Бурение скважины Тасшара-2 планируется ориентировочно в феврале 2025 года. Ликвидация последствий разведки согласно контракта по результатам разведки в 2029 году. Однако согласно действующего законодательства недропользователь имеет право на продление контракта, в связи с этим ликвидация последствий разведки может передвинуться по результатам продления контракта на недропользование. Эксплуатация планируется начаться после завершения всех работ по строительству. Постутилизация в рамках намечаемой деятельности не планируется.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Описание ожидаемых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу:

При СМР и бурение скв.Тасшара-1:Железо оксиды 3 кл.оп. 0,009343889 г/с 0,0033638 т/год; Марганец и его соед. 2 кл.оп. 0,000732722 г/с 0,00026378 т/год; Азота диоксид 2 кл.оп. 14,704811999 г/с 42,57611072 т/год; Азот оксид 3 кл.оп. 2,389531951 г/с 6,918617992 т/год; Углерод 3 кл.оп. 0,901544168 г/с 2,64410225т/год; Сера диоксид 3 кл.оп. 2,520292133 г/с 6,9612488 т/год; Сероводород 2 кл.оп. 0,000354928 г/с 0,0238567392т/год; Углерод оксид 4 кл.оп. 11,79939402 г/с 34,8883654 т/год; Фтористые газообразные 2 кл.оп 0,000625167 г/с, 0,00022506 т/год;Фтористые неорганические 2 кл.оп. 0,000672222г/с 0,000242 т/год; Метан 0,02634 г/с 0,04842415872 т/год; смесь УВ С1-С5 0,015804 г/с 0,02912482138 т/год; смесь УВ С6-С10 0,016726 г/с 0,06731654758 т/год;Бенз/а/пирен 1 кл.оп. 0,000023291 г/с 0,000072881 т/год; Формальдегид 2 кл.оп. 0,226556666 г/с 0,6617177 т/год; Масло минеральное нефтяное 0,0002 г/с 0,00003046 т/год; Алканы С12-194 кл.оп. 5,607913405 г/с 24,5468412608т/год; Пыль неорганическая 3 кл.оп. 6,666972222 г/с 2,652332 т/год;**ВСЕГО:44,8878388 г/с, 122,022564 т/год.**

При СМР и бурение скв.Тасшара-2:Железо оксиды 3 кл.оп. 0,009343889 г/с,0,0033638 т/год; Марганец и его соед. 2 кл.оп. 0,000732722 г/с,0,00026378 т/год; Азота диоксид 2 кл.оп. 14,704811999 г/с,42,57611072 т/год; Азот оксид 3 кл.оп. ,2,389531951 г/с,6,918617992 т/год; Углерод 3 кл.оп. 0,901544168 г/с,2,64410225 т/год; Сера диоксид 3 кл.оп. 2,520292133 г/с,6,9612488 т/год; Сероводород 2 кл.оп. 0,000336728 г/с,0,0237805792 т/год; Углерод оксид 4 кл.оп. 11,79939402 г/с,34,8883654 т/год; Фтористые газообразные 2 кл.оп 0,000625167 г/с,0,00022506 т/год;Фтористые неорганические 2 кл.оп. 0,000672222



г/с,0,000242 т/год; Метан 0,02634 г/с,0,04842415872 т/год; смесь УВ С1-С5 0,015804 г/с,0,02912482138 т/год; смесь УВ С6-С10 0,016726 г/с,0,06921654758 т/год; Бенз/а/пирен 1 кл.оп.0,000023291 г/с,0,000072881 т/год; Формальдегид 2 кл.оп. 0,226556666 г/с,0,6617177 т/год; Масло минеральное нефтяное 0,0002 г/с,0,00003046 т/год; Алканы С12-194 кл.оп. 5,601431605 г/с,24,5250174208 т/год; Пыль неорганическая 3 кл.оп. 6,666972222 г/с,2,955062 т/год; ВСЕГО: **44,8813388 г/с,122,3049864 т/год.**

При испытании 1 объекта скважины: Азота диоксид 2 кл. оп. 2,388278399 г/с 19,628225638 т/год; Азот оксид 3 кл. оп. 0,388095241 г/с 3,189586666 т/год; Углерод 3 кл. оп. 0,279232 г/с 2,192268032 т/год; Сера диоксид 3 кл. оп. 0,347999999 г/с 2,8712 т/год; Сероводород 2 кл. оп. 0,00020916 г/с 0,003943688 т/год; Углерод оксид 4 кл. оп. 3,14032 г/с 25,36812032 т/год; Метан 0,033558 г/с 0,260947008 т/год; смесь УВ С1-С5 0,007332 г/с 0,1065996288 т/год; смесь УВ С6-С10 0,004888 г/с 0,0710664192 т/год; Бенз/а/пирен 1 кл. оп. 0,000003479 г/с 0,000031584 т/год; Формальдегид 2 кл. оп. 0,034799999 г/с 0,28712 т/год; Алканы С12-19 4 кл. оп. 0,91549084 г/с 8,295396312 т/год; ВСЕГО : **7,5402071 г/с 62,2745053 т/год.**

При испытании 5 объектов скв. Тасшара-1, ВСЕГО: 37,701036 г/с, 311,372526 т/год.

При испытании 5 объектов скв. Тасшара-2, ВСЕГО: 37,701036 г/с, 311,372526 т/год.

При ликвидации последствия разведки: Железо оксиды 3 кл.оп. 0,00344 г/с 0,0001386 т/год; Марганец и его соединения 2 кл.оп. 0,000382 г/с 0,0000154 т/год; Азота диоксид 2 кл.оп.2,641621113 г/с0,554152 т/год; Азот оксид 3 кл.оп.0,429263553 г/с; 0,0900497 т/год; Углерод 3 кл.оп.0,174944441 г/с0,03458 т/год; Сера диоксид 3 кл.оп.0,407944447 г/с0,08627 т/год; Сероводород (2 кл.оп.0,0000346 г/с0,00150896 т/год; Углерод оксид 4 кл.оп.2,138888888 г/с0,449 т/год; Фтористые газообразные соединения 2 кл.оп. 0,000139 г/с0,0000056 т/год; Диметилбензол 3 кл.оп.0,01125 г/с0,0000405 т/год; Бенз/а/пирен 1 кл.оп.0,000004123 г/с9,52Е-07 т/год; Формальдегид 2 кл.оп.0,041616669 г/с0,008636 т/год; Уайт-спирит 0,01125 г/с 0,0000405 т/год; Алканы С12-19; 4 кл.оп. 1,017549224 г/с 0,74449 т/год; Пыль неорганическая, 3 кл.оп. 0,279702 г/с 0,108169 т/год; ВСЕГО :7,1580301 г/с 2,0770972 т/год.

При расконсервации 1 скв: Железо оксиды 3 кл.оп. 0,005275 г/с 0,0017116 т/год; Марганец и его соедин. 2 кл.оп. 0,0005757 г/с 0,0001814 т/год; Азота диоксид 2 кл.оп. 2,478110002 г/с 4,188312 т/год; Азот оксид 3 кл.оп. 0,402692997 г/с 0,6806007 т/год; Углерод 3 кл.оп. 0,166388885 г/с 0,26724 т/год; Сера диоксид 3 кл.оп. 0,380000003 г/с 0,64842 т/год; Сероводород 2 кл.оп. 0,000074612 г/с 0,00151843 т/год; Углерод оксид 4 кл.оп. 2,013888888 г/с 3,41508 т/год; Фтористые газообразные 2 кл.оп. 0,000139 г/с 0,0000056 т/год; Смесь углеводородов предельных С1-С5 0,02014388 г/с 0,00521712 т/год; Смесь углеводородов предельных С6-С10 0,0100004 г/с 0,0569496 т/год; Бензол (64) 2 кл.оп 0,0000973 г/с, 0,0000252 т/год; Диметилбензол 3 кл.оп 0,01128058 г/с 0,00004842 т/год; Метилбензол

3 кл.оп 0,00006116 г/с 0,00001584 т/год; Бенз/а/пирен 1 кл.оп. 0,00000387 г/с 7,171Е-06 т/год; Формальдегид 2 кл.оп. 0,039333336 г/с 0,065826 т/год; Масло минеральное нефтяное 0,000667 г/с 0,00000256 т/год;

Уайт-спирит 0,01125 г/с 0,0000405 т/год; Алканы С12-19 4 кл.оп. 0,970354791г/с 2,12278589 т/год; Пыль неорганическая 3 кл.оп. 6,9195498 г/с 2,36707 т/год; ВСЕГО : **13,429887 г/с 13,821058 т/год.**

При расконсервации 4 скв: ВСЕГО : **53,7195 г/с 55,2842т/год.**

При испытании 1 объекта расконсервированной скважины:

Азота диоксид 2 кл. оп. 2,513673599 г/с 20,108272333 т/год; Азот оксид 3 кл. оп. 0,408471961 г/с 3,267594254 т/год; Углерод 3 кл. оп. 0,383728 г/с 2,592306944 т/год; Сера диоксид 3 кл. оп. 0,347999999 г/с 2,8712 т/год; Сероводород 2 кл. оп. 0,00010808 г/с 0,000143528 т/год; Углерод оксид 4 кл. оп. 4,18528г/с 29,36850944т/год; Метан 0,059682г/с 0,360956736т/год; смесь УВ С1-С5 0,007332г/с 0,00355332096 т/год; смесь УВ С6-С10 0,004888 г/с 0,00236888064 т/год; Бенз/а/пирен 1 кл. оп. 0,000003479 г/с 0,000031584 т/год; Формальдегид 2 кл. Оп 0,034799999 г/с 0,28712 т/год; Алканы С12-19 4 кл. оп. 0,87949192 г/с 6,941996472 т/год; ВСЕГО : **8,825459 г/с 65,80405349т/год.**

При испытании Тасым-1 на 3 объект: ВСЕГО : **26,4763771 г/с 197,4121605 т/год.**



При испытании Тасым-11 на 7 объект: ВСЕГО : **61,7782133 г/с 460,6283744 т/год.**

При испытании Тасым-12 на 1 объект: ВСЕГО : **8,825459 г/с 65,80405349 т/год.**

При испытании Бекболат-5 на 6 объект: ВСЕГО : **52,9527542 г/с 394,824321 т/год.**

В рамках намечаемой деятельности, превышения пороговых значений, установленных правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей, не планируется.

Водоснабжение водой буровой бригады для технических нужд осуществляется из пробуренной на территории расположения буровой площадки водозаборной скважины.

Водоснабжение водой буровой бригады для питьевых и хозяйственных нужд осуществляется автоцистернами и привозной бутилированной водой. Вид водопользования общее.

Предварительный расчет максимальных объемов водопотребления и водоотведения.

Расчет максимальных объемов водопотребления и водоотведения на скважину Тасшара-1 при СМР на 2024-2025 году. Расчет потребления воды на питьевые нужды. $V_{\text{пить}} = 0,025 \cdot 110,63 \cdot 30 = 82,97$ м³/сут; Расчет потребления воды на хоз. бытовые нужды. $V_{\text{хоз-быт}} = 0,12 \cdot 110,63 \cdot 30 = 398,3$ м³/сут; Расчет потребления воды на технические нужды. $V_{\text{подгот}} = 1,33 \cdot 6 = 7,98$ м³/сут; $V_{\text{бур}} = 4,123 \cdot 15 = 61,84$ м³/сут; $V_{\text{технич}} = 69,82$ м³/сут;. Ориентировочно водопотребление и водоотведение на этапе смр строительства 1 скважины – Водопотребление – 1330,98 м³/цикл. Водоотведение – 1248,01 м³/цикл.

Расчет максимальных объемов водопотребления и водоотведения на скважину Тасшара-1 при испытании в 2024-2025 году. Расчет потребления воды на питьевые нужды. $V_{\text{пить}} = 0,025 \cdot 450 \cdot 30 = 337,5$ м³/сут; Расчет потребления воды на хоз. бытовые нужды. $V_{\text{хоз-быт}} = 0,12 \cdot 450 \cdot 30 = 1620$ м³/сут; Расчет потребления воды на технические нужды. $V_{\text{исп}} = 4,123 \cdot 450 = 1855,35$ м³/сут; $V_{\text{технич}} = 1855,35$ м³/сут. Ориентировочно водопотребление и водоотведение на этапе испытания скважины Тасшара-1 – Водопотребление – 6985,35 м³/цикл. Водоотведение – 6647,85 м³/цикл

Расчет максимальных объемов водопотребления и водоотведения на скважину Тасшара-2 при СМР на 2025-2026 год. Расчет потребления воды на питьевые нужды. $V_{\text{пить}} = 0,025 \cdot 114,21 \cdot 30 = 85,66$ м³/сут; Расчет потребления воды на хоз. бытовые нужды. $V_{\text{хоз-быт}} = 0,12 \cdot 114,21 \cdot 30 = 411,15$ м³/сут; Расчет потребления воды на технические нужды. $V_{\text{подгот}} = 1,33 \cdot 6 = 7,98$ м³/сут; $V_{\text{бур}} = 4,123 \cdot 15 = 61,84$ м³/сут; $V_{\text{технич}} = 69,82$ м³/сут; Ориентировочно водопотребление и водоотведение на этапе смр строительства 1 скважины – Водопотребление – 1371,81 м³/цикл. Водоотведение – 1286,15 м³/цикл.

Расчет максимальных объемов водопотребления и водоотведения на скважину Тасшара-2 при испытании в 2025-2026 году. Расчет потребления воды на питьевые нужды. $V_{\text{пить}} = 0,025 \cdot 450 \cdot 30 = 337,5$ м³/сут; Расчет потребления воды на хоз. бытовые нужды. $V_{\text{хоз-быт}} = 0,12 \cdot 450 \cdot 30 = 1620$ м³/сут; Расчет потребления воды на технические нужды. $V_{\text{исп}} = 4,123 \cdot 540 = 2226,42$ м³/сут; $V_{\text{технич}} = 1855,35$ м³/сут. Ориентировочно водопотребление и водоотведение на этапе испытания скважины Тасшара-2 – Водопотребление – 6985,35 м³/цикл. Водоотведение – 6647,85 м³/цикл.

Расчет максимальных объемов водопотребления и водоотведения при ликвидации Тасшара-1 скважины. $V_{\text{хоз-быт}} = 45 \text{ сут} \cdot 7 \text{ чел} \cdot 0,025 \text{ м}^3/\text{сут} = 7,875 \text{ м}^3$; $V_{\text{технич}} = 3500,0 : 18,66 \cdot 4200 \cdot 1,5 / 1000 = 1181,67 \text{ м}^3$; увлажнение грунта = 61,2 м³. Ориентировочно водопотребление и водоотведение на этапе ликвидации - Водопотребление – 1250,75 м³/цикл. Водоотведение – 7,875 м³/цикл.

Расчет максимальных объемов водопотребления и водоотведения при ликвидации Тасшара-2 скважин. $V_{\text{хоз-быт}} = 45 \text{ сут} \cdot 7 \text{ чел} \cdot 0,025 \text{ м}^3/\text{сут} = 7,875 \text{ м}^3$; $V_{\text{технич}} = 3500,0 : 18,66 \cdot 4500 \cdot 1,5 / 1000 \cdot 2 = 1266,08 \text{ м}^3$; увлажнение грунта = 61,2 м³. Ориентировочно водопотребление и водоотведение на этапе ликвидации - Водопотребление – 1335,16 м³/цикл. Водоотведение – 7,875 м³/цикл.

Расчет максимальных объемов водопотребления и водоотведения на скважину Тасым-1, Тасым-11, Тасым-12, Бекболат-5 при СМР в 2024 год. Расчет потребления воды на



питьевые нужды. $V_{\text{пить}} = 0,025 \cdot 3 \cdot 30 = 2,25$ м³/сут; Расчет потребления воды на хоз. бытовые нужды. $V_{\text{хоз-быт}} = 0,12 \cdot 3 \cdot 30 = 10,8$ м³/сут; Расчет потребления воды на технические нужды. Ориентировочно водопотребление и водоотведение на этапе строительства 1 скважины – Водопотребление – 34,2 м³/цикл. Водоотведение – 31,95 м³/цикл.

Расчет максимальных объемов водопотребления и водоотведения на скважину Тасым-1 при испытании в 2024 год. Расчет потребления воды на питьевые нужды. $V_{\text{пить}} = 0,025 \cdot 150 \cdot 30 = 112,5$ м³/сут; Расчет потребления воды на хоз. бытовые нужды. $V_{\text{хоз-быт}} = 0,12 \cdot 150 \cdot 30 = 540$ м³/сут; Расчет потребления воды на технические нужды. $V_{\text{исп}} = 4,123 \cdot 150 = 618,45$ м³/сут; $V_{\text{технич}} = 618,45$ м³/сут. Ориентировочно водопотребление и водоотведение на этапе испытания скважины Тасым-1 – Водопотребление – 2328,45 м³/цикл. Водоотведение – 2215,95 м³/цикл

Расчет максимальных объемов водопотребления и водоотведения на скважину Тасым-11 при испытании в 2024 год. Расчет потребления воды на питьевые нужды. $V_{\text{пить}} = 0,025 \cdot 350 \cdot 30 = 262,5$ м³/сут; Расчет потребления воды на хоз. бытовые нужды. $V_{\text{хоз-быт}} = 0,12 \cdot 350 \cdot 30 = 1260$ м³/сут; Расчет потребления воды на технические нужды. $V_{\text{исп}} = 4,123 \cdot 350 = 1443,05$ м³/сут; $V_{\text{технич}} = 1443,05$ м³/сут. Ориентировочно водопотребление и водоотведение на этапе испытания скважины Тасым-11 – Водопотребление – 5433,05 м³/цикл. Водоотведение – 5170,55 м³/цикл

Расчет максимальных объемов водопотребления и водоотведения на скважину Тасым-12 при испытании в 2024 год. Расчет потребления воды на питьевые нужды. $V_{\text{пить}} = 0,025 \cdot 50 \cdot 30 = 37,5$ м³/сут; Расчет потребления воды на хоз. бытовые нужды. $V_{\text{хоз-быт}} = 0,12 \cdot 50 \cdot 30$ м³/сут; Расчет потребления воды на технические нужды. $V_{\text{исп}} = 4,123 \cdot 50 = 206,15$ м³/сут; $V_{\text{технич}} = 206,15$ м³/сут. Ориентировочно водопотребление и водоотведение на этапе испытания скважины Тасым-12 – Водопотребление – 775,15 м³/цикл. Водоотведение – 737,65 м³/цикл

Расчет максимальных объемов водопотребления и водоотведения на скважину Бекболат-5 при испытании в 2024 год. Расчет потребления воды на питьевые нужды. $V_{\text{пить}} = 0,025 \cdot 300 \cdot 30 = 225$ м³/сут; Расчет потребления воды на хоз. бытовые нужды. $V_{\text{хоз-быт}} = 0,12 \cdot 300 \cdot 30 = 1080$ м³/сут; Расчет потребления воды на технические нужды. $V_{\text{исп}} = 4,123 \cdot 300 = 1236,9$ м³/сут; $V_{\text{технич}} = 1236,9$ м³/сут. Ориентировочно водопотребление и водоотведение на этапе испытания скважины Бекболат-5 – Водопотребление – 4656,9 м³/цикл. Водоотведение – 4431,9 м³/цикл

«Проект разведочных работ по поиску углеводородов на участке Тасшара»

При СМР, подготовительных работах, бурению и креплению скважины Тасшара-1 в 2024-2025 году - Буровой шлам – 229,9901 т/г.; ОБР – 416,0768 т/г.; Промасленная ветошь - 0,1524 т/г.; Металлолом - 0,7584 т/г.; Огарки сварочных электродов - 0,0015 т/г.; Коммунальные отходы (ТБО) – 0,68203 т/г. Всего – 674,6612 т/г.

При СМР, подготовительных работах, бурению и креплению скважины Тасшара-2 в 2025 -2026 году - Буровой шлам – 239,4854 т/г.; ОБР – 430,5610 т/г.; Промасленная ветошь - 0,1524 т/г.; Металлолом - 0,7584 т/г.; Огарки сварочных электродов - 0,0015 т/г.; Коммунальные отходы (ТБО) – 0,7043 т/г. Всего – 671,6631 т/г.

При испытании скважины Тасшара-1 в 2024-2025 году - Лимит накопления, тонн/год при испытании 1-й скважины : Люминесцентные лампы - 0,00003 т/г.; Промасленная ветошь - 0,127 т/г.; Коммунальные отходы (ТБО) – 2,77398 т/г. Всего - 2,90101 т/г.

При испытании скважины Тасшара-2 в 2025-2026 году - Лимит накопления, тонн/год при испытании 1-й скважины : Люминесцентные лампы - 0,00003 т/г.; Промасленная ветошь - 0,127 т/г.; Коммунальные отходы (ТБО) – 2,77398 т/г. Всего - 2,90101 т/г.

Лимит накопления, тонн/год при ликвидации последствий деятельности разведки на скважины Тасшара-1 : Отработанные масла – 0,1609 т/г.; Промасленная ветошь - 0,7620 т/г.; Металлолом – 15,0 т/г.; Огарки сварочных электродов - 0,00045 т/г.; Строительные отходы - 1,86 т/г.; Использованная тара – 0,0576.; Коммунальные отходы (ТБО) – 0,065 т/г. Всего – 17,90595 т/г.



Лимит накопления, тонн/год при ликвидации последствий деятельности разведки на скважины Тасшара- 2 : Отработанные масла – 0,1609 т/г.; Промасленная ветошь - 0,7620 т/г.; Металлолом – 15,0 т/г.; Огарки сварочных электродов - 0,00045 т/г.; Строительные отходы - 1,86 т/г.; Использованная тара – 0,0576.; Коммунальные отходы (ТБО) – 0,065 т/г. Всего – 17,90595 т/г.

При расконсервации СМР, подготовительных работах, бурению и креплению на 1 скважины Тасым-1, Тасым-11, Тасым-12, Бекболат-5 в 2024 году Коммунальные отходы (ТБО)-0,0185 т/г, Промасленная ветошь-0,762 т/г, Отработанное масло- 0,1609 т/г, Металлолом-0,7584 т/г, Строительные отходы-1,860 т/г, Огарки электродов-0,00405 т/г, Использованная тара-0,064 т/г

При расконсервации СМР, подготовительных работах, бурению и креплению на 4 скважины Тасым-1, Тасым-11, Тасым-12, Бекболат-5 в 2024 году – Коммунальные отходы (ТБО)-0,074 т/г, Промасленная ветошь-3,048 т/г, Отработанное масло- 0,6436 т/г, Металлолом-3,0336 т/г, Строительные отходы-7,44 т/г, Огарки электродов-0,0162 т/г, Использованная тара-0,256 т/г

При испытании скважины Тасым-1 в 2024 году - Лимит накопления, тонн/год при испытании скважины : Коммунальные отходы (ТБО)-0,9247, Промасленная ветошь-0,1524, Огарки электродов-0,0015, Металлолом-0,7584.

При испытании скважины Тасым-11 в 2024 году - Лимит накопления, тонн/год при испытании скважины : Коммунальные отходы (ТБО)-2,1577, Промасленная ветошь-0,1524, Огарки электродов-0,0015, Металлолом-0,7584.

При испытании скважины Тасым-12 в 2024 году - Лимит накопления, тонн/год при испытании скважины : Коммунальные отходы (ТБО)-0,30825, Промасленная ветошь-0,1524, Огарки электродов-0,0015, Металлолом-0,7584.

При испытании скважины Бекболат-5 в 2024 году - Лимит накопления, тонн/год при испытании скважины : Коммунальные отходы (ТБО)-1,8049, Промасленная ветошь-0,1524, Огарки электродов-0,0015, Металлолом-0,7584.

Превышения пороговых значений, установленных правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей, не планируется.

В предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности отсутствует зеленые насаждения, планируемые к вырубке или переносу, особо охраняемые природные территории и лесозащитная санитарная зона.

Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных намечаемой деятельностью не предполагается.

Для осуществления намечаемой деятельности иные ресурсы отсутствуют.

Воздействие носит локальный характер. По длительности воздействия – временное. Уровень воздействия характеризуется как минимальный. Учитывая характер технического процесса, выбросы не будут постоянными, их объемы будут изменяться в соответствии с техническими операциями и сочетания используемого в каждый момент времени оборудования. Выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух несут кратковременный характер. После окончания работ воздействие прекратится, а показатель качества атмосферного воздуха не претерпит никаких изменений.

Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий: Для предупреждения, исключения и снижения возможных форм неблагоприятного воздействия на ОС предполагает выполнение мероприятий по защите окружающей среды: Выполнение мероприятий по предотвращению и снижению выбросов загрязняющих веществ от стационарных и передвижных источников; Организация рациональной системы водопотребления и водоотведения на период работ; Рекультивация деградированных территорий, нарушенных и загрязненных земель от хозяйственной и иной деятельности ; Озеленение территорий административно-территориальных единиц, увеличение площадей зеленых насаждений, посадок на территории предприятия; Содержание в исправном состоянии мусоросборных контейнеров и др мероприятия запланированные природопользователем. Необходимо соблюдение требований Экологического кодекса РК. Вывоз производственных отходов, образующиеся в



результате деятельности с территории месторождения для утилизации и переработки, осуществлять подрядной организацией, имеющей лицензию по переработке, обезвреживанию, утилизации и (или) уничтожению опасных отходов согласно п.1 статьи 336 ЭК РК. Также должны быть осуществлены мероприятия при осуществлении намечаемой деятельности согласно приложению 4 Экологического кодекса РК.

Намечаемая деятельность: «Проект разведочных работ по поиску углеводородов на участке Тасшара», относится пп.1.3 п.1 раздела 1 приложения 2 к Экологическому кодексу Республики Казахстан от 02.01.2021 года №400-VI к I категории.

Выводы о необходимости или отсутствия проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду: Необходимость проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду отсутствует. В соответствии пп.2) п.3 ст. 49 Экологического кодекса провести экологическую оценку по упрощенному порядку. При проведении экологическую оценку по упрощенному порядку учесть замечания и предложения государственных органов и общественности согласно протокола размещенного на портале «Единый экологический портал».



И.о. руководителя департамента

Галымов Магжан Ханатулы

