

НЕТЕХНИЧЕСКОЕ РЕЗЮМЕ ОТЧЕТ О ВОЗМОЖНЫХ ВОЗДЕЙСТВИЯХ «ДОПОЛНЕНИЕ К ПРОЕКТУ РАЗРАБОТКИ МЕСТОРОЖДЕНИЯ КЫЗЫЛКИЯ»

1. Описание предполагаемого места деятельности, план с изображением его границ

Месторождение Кызылкия географически расположено в южной части Торгайской низменности и ограничено координатами 46°24'-46°32' с.ш. и 64°59'-65°10' в.д.

В административном отношении месторождение находится на территории Кызылординской области Республики Казахстан, на площади листов L-41-XVII и XVIII.

Ближайшим населенным пунктом является г. Кызылорда (220 км), с которым через промысловый поселок Кумколь (в 45 км к северо-востоку), связывает автомобильная дорога с твердым покрытием (180 км). В 160 км к юго-западу находится станция Джусалы и в 210 км к северо-востоку г. Жезказган.

Нефть транспортируется на месторождение Кумколь с пунктом приема и подготовки нефти. Нефтепровод Кумколь-Каракойын врезан в магистральный нефтепровод на участке «Павлодар-Шымкент». Выход на экспортный маршрут (в КНР) возможен по нефтепроводу Кумколь-Атасу-Алашанькоу. Материалы, оборудование и продукты питания поступают из г. Кызылорда. Через южную часть месторождения проходит ЛЭП Жезказган-Байконур. Месторождения Арыскуп и Майбулак находятся северо-западнее в 20 км и в 60 км соответственно от месторождения Кызылкия.

Территория месторождения расположена на устойчивой платформенной области, поэтому естественная сейсмичность оценивается в пределах <4 балла.

В орографическом отношении район месторождения занимает низинную равнину с абсолютными отметками 70-230 м выше уровня моря. Равнина расчленена на низинную часть и поднятое плато, граничащие с чинками.

Климат района месторождения Кызылкия сухой, резко-континентальный. Осадки, преимущественно, выпадают в зимне-весенний период, в виде дождя и снега. Годовая норма осадков колеблется в пределах 50-150 мм. Среднемесячные температуры воздуха летом в июле доходят до +45°С, зимой в среднем -12°С, при максимальном до -40°С. Характерны сильные ветра: летом западные и юго-западные, в остальное время – северные и северо-восточные. С первой половины декабря замерзает почва, толщиной до первых десятков сантиметров, причем лучше и глубже замерзают склоны северной и северо-восточной экспозиции, а южные и юго-западные значительно меньше.

Гидрографический район развит слабо. Речная сеть отсутствует. Источником водоснабжения являются артезианские пласты верхнего мела, которые в скважинах, пробуренных на равнине, дают самоизливы воды. Поверхностные источники водоснабжения отсутствуют. Растительный и животный мир типичный для полупустынь.

Таблица 1.1 Координаты угловых точек

Угловые точки	Месторождения Кызылкия	
	Координаты угловых точек	
	Северная широта	Восточная долгота
1.	46° 15' 02"	65° 08' 16"
2.	46° 18' 58"	65° 01' 30"
3.	46° 22' 04"	64° 58' 32"
4.	46° 27' 03"	64° 58' 29"
5.	46° 27' 46"	64° 57' 17"
6.	46° 30' 00"	64° 56' 05"
7.	46° 30' 27"	64° 56' 06"
8.	46° 30' 45"	64° 57' 00"
9.	46° 33' 00"	64° 57' 00"
10.	46° 29' 38"	65° 01' 50"
11.	46° 29' 02"	65° 00' 46"
12.	46° 27' 10"	65° 02' 34"
13.	65° 27' 10"	65° 05' 04"

14.	46° 21' 36"	65° 08' 32"
15.	46° 20' 24"	65° 08' 29"
16.	46° 20' 00"	65° 08' 01"
17.	46° 20' 00"	65° 14' 33"
18.	46° 15' 02"	65° 14' 30"
Площадь 314,0 кв.км		

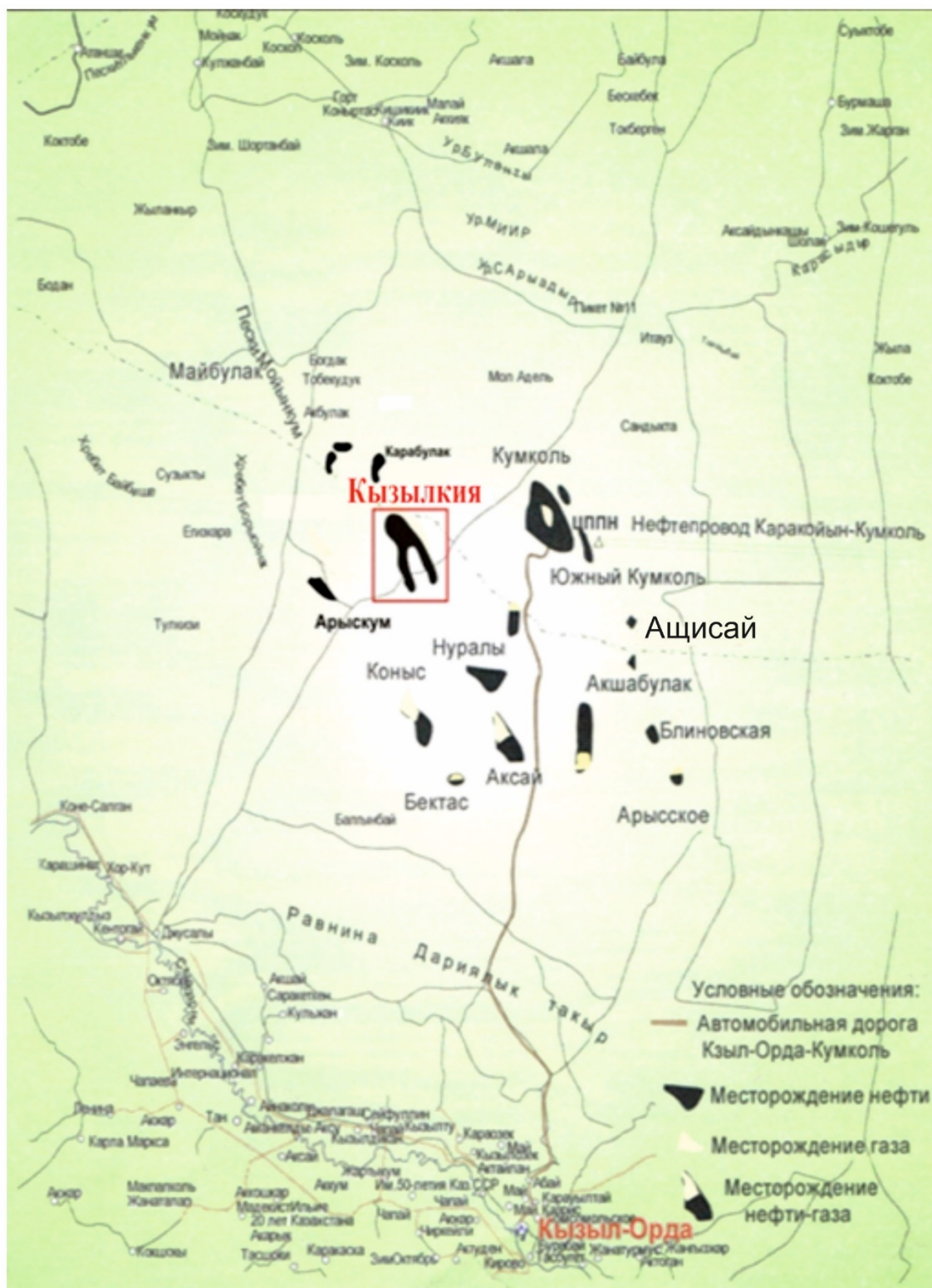


Рис. 1. – Обзорная карта района работ

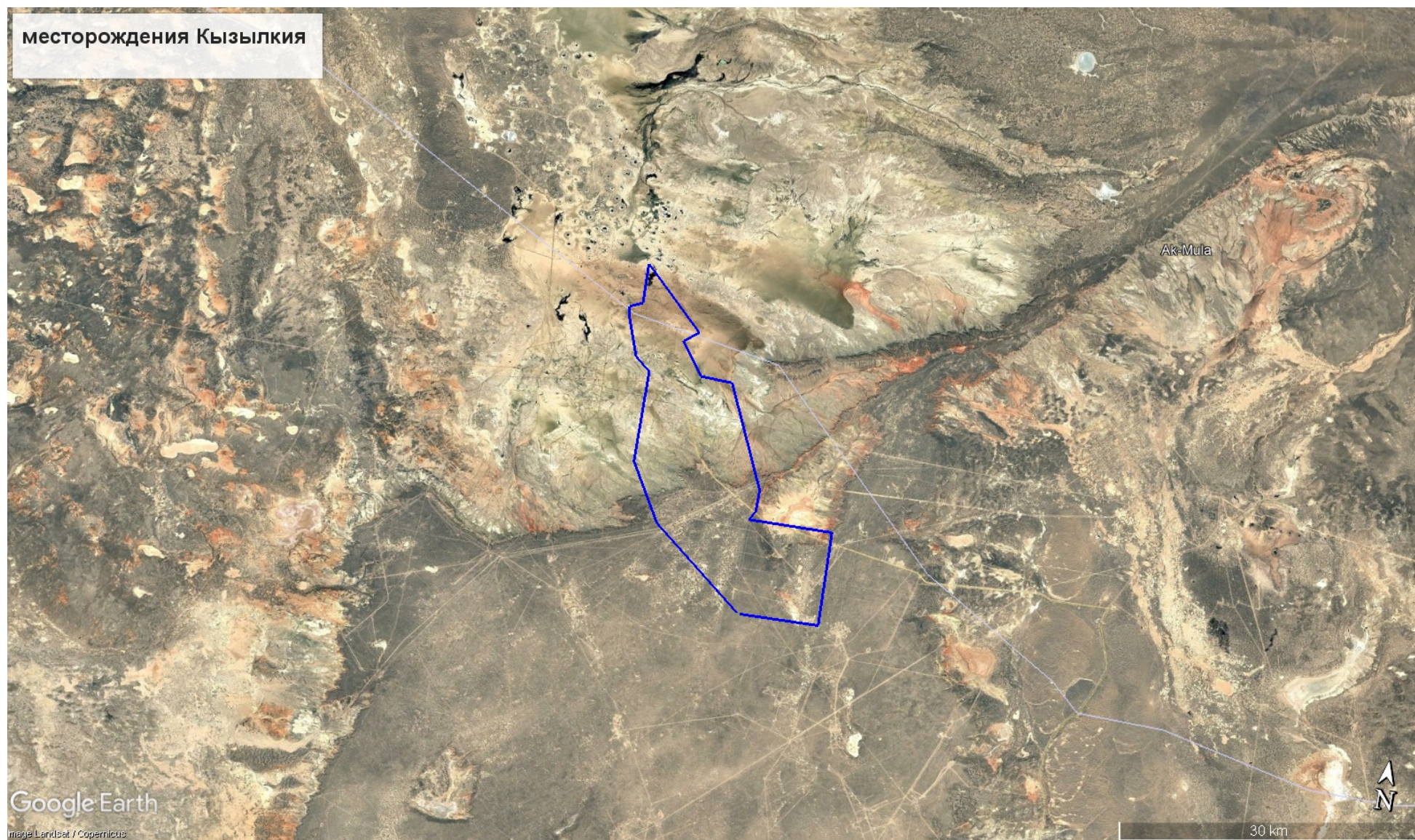


Рис. 2. – Карта схема расположения территории месторождения Кызылкия АО «ПетроКазakhstan Кумколь Ресорсиз»

2. Краткое описание намечаемой деятельности

В настоящем разделе описаны предполагаемые капитальные вложения по 3-м вариантам разработки месторождения Кызылкия.

Первый вариант (базовый) предусматривает реализацию проектных решений, предусмотренных утверждённым проектом разработки 2020 года. Согласно данному варианту, предусматривается бурение 20 нефтедобывающих и 2 газодобывающих скважин. Также, предусматривается ввод из консервации 1 газовой скважины, ввод из наблюдательного фонда 12 нефтяных и 3 газовых скважин, перевод между объектами 12 скважин. Рентабельный срок разработки месторождения составит 66 лет (2025-2090гг.).

Второй вариант (рекомендуемый) предусматривает ввод из консервации 1 газовой скважины, ввод из наблюдательного фонда 15 нефтяных и 3 газовых скважин, перевод между объектами 11 скважин и бурение 1 нефтедобывающей и 2 газодобывающих скважин. Рентабельный срок эксплуатации месторождения составляет 68 лет (2025-2092гг.).

Третий вариант основан на 2 варианте и дополнительно предусматривает бурение 2 нефтедобывающих скважин. Рентабельный срок разработки месторождения составит 68 лет (2025-2092гг.).

Таблица 2.1 - Программа геолого-технических мероприятий по объектам разработки. II вариант (рекомендуемый)

Скважина	Вид ГТМ	Дата проведения ГТМ
1	2	3
Объект I		
Восточный участок		
255	Ввод из наблюдательного фонда	2029
261	Ввод из наблюдательного фонда	2030
218	Ввод из наблюдательного фонда	2030
254	Ввод из наблюдательного фонда	2031
256	Ввод из наблюдательного фонда	2031
247	Ввод из наблюдательного фонда	2032
230	Ввод из наблюдательного фонда	2032
223	Ввод из наблюдательного фонда	2033
258	Ввод из наблюдательного фонда	2033
201	Ввод из наблюдательного фонда	2034
239	Ввод из наблюдательного фонда	2034
207	Ввод из наблюдательного фонда	2034
227	Ввод из наблюдательного фонда	2035
Юго-Восточный участок		
44	Ввод из наблюдательного фонда	2029
363	Перевод из добывающего фонда II объекта	2033
365	Перевод из добывающего фонда II объекта	2036
366	Перевод из наблюдательного фонда II объекта в добывающий фонд	2040
368	Перевод из добывающего фонда II объекта	2043
316	Перевод из добывающего фонда со II объекта	2047
Объект II		
Западный участок		
426	Перевод из добывающего фонда I объекта	2030
Юго-Восточный участок		
368	Бурение	2026
74	Перевод из добывающего фонда I объекта	2034
360	Перевод из добывающего фонда I объекта	2039
361	Перевод из добывающего фонда I объекта	2045
362	Перевод из добывающего фонда I объекта	2051
79	Ввод из наблюдательного фонда	2028
Объект III		
Юго-западный участок		
23	Перевод из наблюдательного фонда I объекта в добывающий фонд	2029

Скважина	Вид ГТМ	Дата проведения ГТМ
1	2	3
Горизонт РЗ (газовый горизонт)		
Центральный участок		
82	Бурение	2030
83	Бурение	2031
77	Ввод скважин из набл. фонда	2029
5	Ввод скважин из набл. фонда	2030
70	Ввод скважин из набл. фонда	2031
18	Ввод из консервации	2031

Таблица 2.2 - Продолжительность цикла строительства вертикальных скважин глубиной 1700 м

Наименование работ	Время, сут.
Подготовительные работы к бурению	3
Бурение и крепление скважины	40
Строительно-монтажные работы	13
Ввод из наблюдательного фонда	3
Ввод из консервации	6
Перевод из добывающего фонда	4

3. Краткое описание существенных изменений деятельности на окружающую среду, включая воздействия природные компоненты и иные объекты

Учитывая прогнозные концентрации химического загрязнения атмосферы, результаты расчета рассеивания приземных концентраций загрязняющих веществ в атмосферном воздухе, существенных воздействий на жизнь и здоровье людей, условия их проживания и деятельности при осуществлении проектируемых работ оказывать не будет. В связи с тем, что территория участка расположена на значительном расстоянии от селитебных зон воздействия на биоразнообразие района (в том числе растительный и животный мир, генетические ресурсы, природные ареалы растений и диких животных, пути миграции диких животных, экосистемы) оказываться не будет. Не значительное воздействия будет оказываться на техногенные нарушенные земли, расположенные смежно с рассматриваемой территорией в результате химического воздействия предприятия на атмосферный воздух. Изъятие земель не предусматривается.

В результате производственной деятельности воздействие на поверхностные и подземные воды оказываться не будет. Сброса сточных вод не предусмотрено.

Воздействия на атмосферный воздух будет оказываться в пределах области воздействия источниками выбросов предприятия, а также в меньшей степени источниками звукового давления. Организация на предприятии мониторинга предельных выбросов и мониторинга воздействия на атмосферный воздух позволит предупредить риски нарушения экологических нормативов его качества, целевых показателей качества, а при их отсутствии – ориентировочно безопасных уровней воздействия на него.

Объекты историко-культурного наследия (в том числе архитектурные и археологические) в районе намечаемых работ отсутствуют.

4. Информация о предельных количественных и качественных показателях эмиссий, физических воздействий на окружающую среду, предельном количестве накопления отходов, а также их захоронения, если оно планируется в рамках намечаемой деятельности.

Загрязняющими ингредиентами при проведении намечаемых работ могут быть следующие компоненты: железо оксиды, марганец, углеводороды, оксид углерода, сажа, оксид азота, диоксид азота, метан и другие.

Воздействие на атмосферный воздух намечаемой деятельности оценивается с позиции соответствия законодательным и нормативным требованиям, предъявляемым к качеству воздуха.

Расчеты выбросов вредных веществ произведены в соответствии с требованиями, сборников методик.

По проведенным расчетным данным стационарными источниками загрязнения в атмосферный воздух будет выбрасываться следующее количество загрязняющих веществ Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274);Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327);Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4);Азот (II) оксид (Азота оксид) (6);Углерод (Сажа, Углерод черный) (583);Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516); Сероводород (Дигидросульфид) (518);Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584); Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617);Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615);Метан (727*); Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*);Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*);Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54);Формальдегид (Метаналь) (609);Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*);Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10);Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494); Итого: **При строительно-монтажных работах,подготовительные работы к бурению,бурение и крепление** в 2026г. (скв.368): 46,20920417г/с 116,5250583т/год. в 2030г. (скв.82): 46,20920417г/с 116,5250583т/год. в 2031г. (скв.83): 46,20920417г/с 116,5250583т/год.

При вводе из консервации скважин в 2031 г. Итого - 3,983717797 г/с 1,12980837 т/год.

При вводе из наблюдательного фонда в 2029-2035 гг. - Итого на 1 скв.: 1,664986944 г/с;7,423878 т/год; На 18 скв. 29,96976499г/с; 133,629804т/год.

При испытании на 1 скв.- 5,288812436 г/с 5,906902402т/год.

При эксплуатации. -27,8827096 г/с;480,2826442т/год.

При вахтовом городке - 1,121438374г/с;16,6262004 т/год.

При ликвидации - 7,145748925г/с 27,2706503т/год.

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

Возможные виды и характеристика образующихся отходов производства и потребления

Работы при строительстве (смп, подгот работы к бурению, бурение и крепление) 1 (одной) скв.:

Буровой шлам 010505* - 884,3029 т/г;Отработанный буровой раствор 010505*-695,5866 т/г;Промасленная ветошь 150202* - 0,1724 т/г;Тара из-под химреагентов - 15 01 10*- 1,8 т/г;Промасленные фильтры 16 01 07* - 0,073 т/г;Отработанное масло по дизель-электростанциям 13 02 06* - 1,136 т/г;Тара из-под лакокрасочных материалов 08 01 11* - 0,114 т/г;Медицинские отходы 18 01 03* - 0,135 т/г;Отработанная оргтехника и картриджи 20 01 36 - 20,0 т/г;Макулатура бумажная и картонная 20 01 01 - 0,8 т/г;Ртутьсодержащие отходы 05 07 01* - 0,06 т/г;Тара загрязненная нефтепродуктами 16 07 08* - 0,575 т/г;Отработанных аккумуляторных батарей 200133* - 0,29 т/г;Отработанные батарейки 16 06 04 - 0,00125 т/г;Отработанные воздушные фильтры 160122* - 0,001 т/г;Использованная спецодежда 150202 -0,5 т/г;Резинотехнические изделия (промасленные) 19 12 04 - 10,0 т/г;Огарки электродов 120113 -0,3 т/г;Смешанные коммунальные отходы (Твердо-бытовые отходы) 200301 -60,0 т/г;Отработанные автошины

160103 -6,583 т/г;Строительные отходы 17 01 07 - 10,0 т/г;Металлолом 170407 - 20,0 т/г; Всего в 2026г. (скв.368): 1712,43 т/год. в 2030г. (скв.82):1712,43т/год. в 2031г. (скв.83): 1712,43т/год.

Работы при вводе из консервации Буровой шлам 010505*- 216,61т/г.; ОБР 010505*- 292,97т/г.; Промасленная ветошь150202* - 0,127т/г.; Люминесцентные лампы 20 01 21*- 0,00003 т/г.; Промасленные фильтры 16 01 07*- 0,027 т/г.; Отработанное масло по дизельэлектростанциям 13 02 06* - 1,321235т/г.; Тара из-под лакокрасочных материалов 15 01 10*- 0,11385т/г. Огарки электродов 120113- 0,011 т/г.; Смешанные коммунальные отходы (Твердо-бытовые отходы) 20 03 01- 2,3215104 т/г.; . Всего - 511,2328т/г.

Работы при вводе из наблюдательного фонда 2029-2035 гг. Отработанное масло 13 02 06* - 1,136 т/г;Промасленная ветошь 150202* - 0,127 т/г; Тара из-под ЛКМ 15 01 10* - 0,11385 т/г;Металлолом 020110 - 20,0 т/г;Коммунальные отходы (ТБО) 20 01 08 - 0,088767 т/г;Всего на 1 скв. - 21,46562 т/г; на 18 скв. - 386,3811 т/г.

Работы при испытании Промасленная ветошь 150202* - 0,1524 т/г;Тара из-под химреагентов 15 01 10* - 0,9 т/г;Промасленные фильтры 16 01 07* - 0,0262 т/г;Отработанное масло по дизель-электростанциям 13 02 06* - 4,602 т/г;Тара из-под лакокрасочных материалов 08 01 11*- 0,11385 т/г; Люминесцентные лампы 20 01 21* - 0,0002 т/г;Огарки электродов 120113 - 0,3 т/г;Смешанные коммунальные отходы (Твердо-бытовые отходы) 200301 - 60,0 т/г;Отработанные автошины 160103 - 0,037 т/г;Строительные отходы 17 01 07 - 1,25 т/г;Металлолом 170407 - 20,0 т/г;Пищевые отходы 200301 - 0,95 т/г;Всего: 88,33165 т/год.

Работы при эксплуатации Отработанное масло 13 02 06* - 11,0 т/г;Промасленная ветошь 150202* -0,1524 т/г;Тара из-под ЛКМ 15 01 10* -0,042 т/г;Светодиодные лампы 16 0214 -0,12 т/г;Ртутьсодержащие отходы 05 07 01* - 0,06 т/г;Отработанных аккумуляторных батарей 200133* - 0,290 т/г;Нефтьшлам010305* - 500,0 т/г;Тара из-под химреагентов 15 01 10* - 1,8 т/г;Медицинские отходы 18 01 03* - 0,135 т/г;Отработанные воздушные фильтры 160122* -0,001 т/г;Резинотехнические изделия (промасленные) 19 12 04 - 10,0 т/г;Огарки сварочных электродов 12 01 03 - 0,3 т/г;Металлолом 020110 - 20,0 т/г;Коммунальные отходы (ТБО) 20 01 08 - 60,0 т/г;Отработанные шины 16 01 03 - 3,0 т/г;Всего:606,9004 т/год.

Работа при вахтовом городке Отработанное масло 13 02 06* - 11,0 т/г;Промасленная ветошь 150202* -0,1524 т/г;Тара из-под ЛКМ 15 01 10* - 0,042 т/г;Светодиодные лампы 16 0214 - 0,12 т/г;Ртутьсодержащие отходы 05 07 01*- 0,06 т/г;Отработанных аккумуляторных батарей 200133*-0,290 т/г;Медицинские отходы 18 01 03* - 0,135 т/г;Огарки сварочных электродов 12 01 03 - 0,3 т/г;Металлолом 020110 20,0 т/г;Коммунальные отходы (ТБО)20 01 08 - 60,0 т/г; Всего:92,0994

Работы при ликвидации: Промасленная ветошь 150202* - 0,127 т/г;Люминесцентные лампы 20 01 21* - 0,00003 т/г;Смешанные коммунальные отходы (Твердо-бытовые отходы)20 03 01 - 0,650958 т/г;Промасленные фильтры 16 01 07* - 0,036 т/г;Отработанное масло по дизель-электростанциям 13 02 06*-2,493748 т/г; ВСЕГО: 1,627155 т/г.

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

5. Информации о вероятности возникновения аварий и опасных природных явлений; о возможных существенных вредных воздействиях на окружающую среду,о мерах по предотвращению аварий и опасных природных явлений и ликвидации их последствий, включая оповещение населения;

При проведении проектных работ требования при проведении операций по недропользованию были предусмотрены согласно статьи 397 Экологического Кодекса РК направленные на охрану окружающей среды. Также были учтены требования согласно п.2 статьи 238 Экологического Кодекса.

1. Охрана атмосферного воздуха:

- 1) проведение работ по пылеподавлению на объектах недропользования и строительных площадках, в том числе на внутрипромысловых дорогах;
- 2) выполнение мероприятий по предотвращению и снижению выбросов загрязняющих веществ от стационарных и передвижных источников;

2. Охрана водных объектов:

- 1) проведение мероприятий, направленных на предотвращение загрязнения подземных вод вследствие межпластовых перетоков нефти, воды и газа, при освоении и последующей эксплуатации скважин, а также утилизации отходов производства и сточных вод.

3. Охрана от воздействия на прибрежные и водные экосистемы:

Мероприятия в рамках работ не предусмотрены.

4. Охрана земель:

- 1) рекультивация деградированных территорий, нарушенных и загрязненных в результате антропогенной деятельности земель: восстановление, воспроизводство и повышение плодородия почв и других полезных свойств земли, своевременное вовлечение ее в хозяйственный оборот, снятие, сохранение и использование плодородного слоя почвы при проведении работ, связанных с нарушением земель;

5. Охрана недр:

- 1) внедрение мероприятий по предотвращению загрязнения недр при проведении работ по недропользованию;

6. Охрана животного и растительного мира:

- 1) озеленение территорий административно-территориальных единиц, увеличение площадей зеленых насаждений, посадок на территориях предприятий и освобождаемых территориях, землях, подверженных опустыниванию и другим неблагоприятным экологическим факторам;
- 2) Предусмотреть озеленение санитарно-защитной зоны не менее указанного процента площади для соответствующего класса опасности, с обязательной организацией полосы древесно-кустарниковых насаждений со стороны жилой застройки, при невозможности выполнения указанного удельного веса озеленения площади СЗЗ (при плотной застройке объектами, а также при расположении объекта на удалении от населенных пунктов, в пустынной и полупустынной местности), допускается озеленение свободных от застройки территорий и территории ближайших населенных пунктов, по согласованию с местными исполнительными органами, с обязательным обоснованием в проекте СЗЗ.

7. Обращение с отходами:

- 1) проведение мероприятий по ликвидации бесхозяйных отходов и исторических загрязнений, недопущению в дальнейшем их возникновения, своевременному проведению рекультивации земель, нарушенных в результате загрязнения производственными, твердыми бытовыми и другими отходами;

8. Радиационная, биологическая и химическая безопасность:

- 1) проведение радиозэкологических обследований территорий с целью выявления радиоактивного загрязнения объектов окружающей среды;

9. Внедрение систем управления и наилучших безопасных технологий:

Мероприятия в рамках работ не предусмотрены

10. Научно-исследовательские, изыскательские и другие разработки:

- 1) проведение экологических исследований для определения фоновое состояние окружающей среды, выявление возможного негативного воздействия промышленной деятельности на экосистемы и разработка программ и планов мероприятий по снижению загрязнения окружающей среды;

Мероприятия по снижению экологического риска

Оценка риска аварии необходима постоянно, так как ее возникновение зависит не только от проектных параметров, но и от текущей ситуации, сочетание управленческих решений, параметров процесса, состояния оборудования и степени подготовленности

персонала, внешних условий. Предупреждение аварии возможно при постоянном контроле за процессом и прогнозировании риска.

Важную роль в обеспечении безопасности рабочего персонала и местного населения и охраны окружающей природной среды во время проведения строительства на участке играет система правил, нормативов, инструкций и стандартов, соблюдение которых обязательно руководителями и всеми сотрудниками компании и подрядчиков. При проведении работ необходимо уделять внимание монтажу, проверке и техническому обслуживанию всех видов оборудования, требуемых в соответствии с правилами техники безопасности и охраны труда, обучение персонала и проведение практических занятий.

На ликвидацию аварий затрачивается много времени и средств. Значительно легче предупредить аварию, чем ее ликвидировать. Поэтому при производстве планируемых работ необходимо уделять первоочередное внимание предупреждению аварий, а именно:

- своевременный ремонт нефтепроводов, выкидных линий, сточных коллекторов, осевых коллекторов;
- осуществление мер по гидроизоляции грунта под буровым оборудованием;
- химические реагенты и запасы буровых растворов должны храниться в металлических емкостях, материалы для бурения – на бетонных площадках на специальных складах;
- отделение твердой фазы и шлама из бурового раствора и сточных вод при помощи центрифуги, нейтрализации токсичных шламов, других отходов и транспортировка их;
- регенерация бурового раствора на заводе приготовления, повторное использование сточных вод в бурении;
- бурение эксплуатационных скважин буровыми установками на электроприводе;
- сокращение валового выброса продукции скважин за счет;
- проведение рекультивации нарушенных земель, в том числе в соответствии с типовым проектом;
- обеспечение движения транспортных средств в соответствии с разработанной транспортной схемой.

Считаем, что принятые проектные решения достаточны для уменьшения вероятности возникновения аварийных ситуаций.

При соблюдении предусмотренных проектных решений при эксплуатации участка, а также при условии выполнения всех предложенных данным проектом природоохранных мероприятий отрицательное влияние на компоненты окружающей среды при реализации намечаемой деятельности исключается.

6. Список источников информации, полученной в ходе выполнения оценки воздействия на окружающую среду:

- Экологический Кодекс Республики Казахстан 2.01.2021г.
- Классификатор отходов, утвержден приказом и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 6 августа 2021 года № 314,
- Методика определения нормативов эмиссий в окружающую среду Приказ Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 10 марта 2021 года № 63,
- Инструкция по организации и проведению экологической оценки Приказ Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года № 280