



060011, QR, Атырау қаласы, Б. Құлманов көшесі, 137 үй
tel/faks: 8 (7122) 213035, 212623
e-mail: atyrauekol@rambler.ru

060011, РК, город Атырау, улица Б. Кулманова, 137 дом
тел/факс: 8 (7122) 213035, 212623
e-mail: atyrauekol@rambler.ru

АО «Эмбаунайгаз»

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

На рассмотрение поступило Заявление о намечаемой деятельности №KZ69RYS00594127 от 12.04.2024 года.

Общие сведения:

Акционерное общество «Эмбаунайгаз», 060002, Республика Казахстан, Атырауская область, Атырау Г.А., г. Атырау, улица Шоқан Уәлиханов, строение №1, 120240021112, ҚАЙРЖАН ЕСЕН, 87122993443, A.KALIBEKOVA@EMG.KMGEP.KZ

Краткое описание намечаемой деятельности:

В соответствии пп.2.1 п.2 раздела 2 Приложения 1 заявления о намечаемой деятельности №KZ69RYS00594127 от 12.04.2024 года основным видом намечаемой деятельности является разведка и добыча углеводородов.

Целью работы является оценка перспектив нефтегазоносности меловых, юрских и пермотриасовых отложений участка Тайсойган-1. На участке Тайсойган-1 выделено 2 потенциально перспективных объекта, один в триасовых отложениях - структура Оңтүстік Қазылғансор и один в пермотриасовых отложениях - структура Қазылғансор.

Для детализации структурно-тектонической модели и оценки перспектив выделенных структур, в рамках настоящего проекта предусматривается бурение 2-х независимых скважин с проведением полного комплекса ГИС, в скважине СТ-1 проведение КДА (Кросс-дипольный акустический каротаж), отбором керна, проб и испытанием перспективных объектов. По результатам бурения поисковых независимых скважин предусмотрено бурение 2-х зависимых скважин, а также проведение работ по более детальной переобработке и переинтерпретации сейсмических данных 3Д. Кроме того, учитывая, что в прошлом на прилегающей территории находился военный полигон, планируется осуществить изыскательские работы на участке Тайсойган-1..

Административно рассматриваемый участок относится к Кызылкогинскому району Атырауской области. Ближайший населенный пункт – село Миялы (центр Кызылкогинского района) от областного центра г.Атырау, с которым село связано автодорогами местного значения, отделяют 325 км. К югу от контрактной территории проходят железнодорожная и автомобильная магистрали «Актобе-Астрахань».

Согласно проекту «Проект разведочных работ по поиску углеводородов на участке Тайсойган-1» намечаются следующие работы: На участке Тайсойган-1 проектом предусматривается бурение 2-х независимых и 2-х зависимых от результатов бурения поисковых скважин, на площадях Қазылғансор и Оңтүстік Қазылғансор с целью изучения геологического строения и оценки перспектив нефтегазоносности отложений мела, юры и пермотриаса и ликвидация данных скважин в период разведки.

Административно рассматриваемый участок недр находится в Кызылкогинском районе Атырауской области. Границы участка недр обозначены угловыми точками с №1 по № 28.



Координаты угловых точек					
Угловые точки	Северная широта	Восточная долгота	Угловые точки	Северная широта	Восточная долгота
1	48.56'.00"	53.43'00"	15	48.37'.00"	53.27'00"
2	48.55'.00"	53.43'00"	16	48.32'.00"	53.27'00"
3	48.55'.00"	53.46'00"	17	48.32'.00"	53.21'00"
4	48.54'.00"	53.46'00"	18	48.34'.00"	53.21'00"
5	48.54'.00"	53.41'00"	19	48.34'.00"	53.19'00"
6	48.52'.00"	53.41'00"	20	48.32'.00"	53.19'00"
7	48.52'.00"	53.49'00"	21	48.32'.00"	53.13'00"
8	48.56'.00"	53.49'00"	22	48.34'.00"	53.13'00"
9	48.56'.00"	54.00'00"	23	48.34'.00"	53.10'00"
10	48.38'.00"	54.00'00"	24	48.46'.00"	53.10'00"
11	48.38'.00"	54.21'00"	25	48.46'.00"	53.05'00"
12	48.32'.00"	54.21'00"	26	48.47'.00"	53.05'00"
13	48.32'.00"	53.37'00"	27	48.47'.00"	53.04'00"
14	48.37'.00"	53.37'00"	28	48.56'.00"	53.04'00"
Площадь (без исключения) – 2954,01 км ²					

Площадь участка недр за вычетом исключаемых месторождений подземных вод Миялинское, Коскулак, Балабейит, Коныстау, Тайсойганское (Восточный участок) составляет – 2920,525 (две тысячи девятьсот двадцать целых пятьсот двадцать пять тысячных) км² Глубина разведки – до кристаллического фундамента.

Проектом предусматривается проведение работ по сбору, анализу и обобщению геолого-геофизической информации, а также бурение 2-х независимых и 2-х зависимых от результатов бурения поисковых скважин в период с 2024 по 2026гг. на участке Тайсойган-1.

На основе полученных данных по бурению, планируется проведение научно-исследовательских работ, включающих в себя ДППР, ОПЗ, ППЭ в период с 2027 по 2028 гг.

Скважина СТ-1 – поисковая, независимая, проектируется на пересечении сейсмических профилей Inline 5284 и Crossline 12103, проектная глубина 3800 м, проектный горизонт - пермотриасовые отложения.

Скважина СТ-6 – поисковая, зависимая от результатов бурения независимой скважины СТ-1, проектная глубина - 3800м, проектный горизонт – пермотриасовые отложения. Целесообразность бурения и местоположение скважины уточнится после получения результатов по независимой скважине СТ-1.

Скважина СТ-2 – поисковая, независимая, проектируется на пересечении сейсмических профилей Inline 5068 и Crossline 12418, проектная глубина - 550м, проектный горизонт - кунгурские отложения.

Скважина СТ-7 – поисковая, зависимая от результатов бурения независимой скважины СТ-2, проектная глубина - 550м, проектный горизонт - кунгурские отложения. Целесообразность бурения и местоположение скважины уточнится после получения результатов по независимой скважине СТ -2.

Рекомендуемая конструкция для проектных скважин на площадях:

- скважина СТ-1 (независимая) и СТ-6 (зависимая) глубиной 3800м;

- скважина СТ-2 (независимая) и СТ-7 (зависимая) глубиной 550 м;

Скважина СТ-1 и СТ-6 глубиной 3800м.

Направление Ø426,0 мм спускается на глубину 100 м с целью перекрытия верхних неустойчивых отложений и монтажа дивертора перед вскрытием водоносных горизонтов мела, высота подъема цементного раствора до устья.

– Кондуктор Ø323,9 мм спускается на глубину 600 м, для перекрытия верхней части отложений мела. Цементный раствор за колонной поднимается до устья.

– Промежуточная колонна Ø244,5 мм спускается на глубину 1800 м для перекрытия верхней части отложений мела. Цементный раствор за колонной поднимается до устья.



– Эксплуатационная колонна диаметром Ø168,3 мм спускается на проектную глубину 3800 м с целью испытания продуктивных горизонтов. Эксплуатационная колонна цементируется с подъемом цементного раствора до устья.

Скважины СТ-2 и СТ-7 глубиной 550 м

– Направление Ø323,9 мм спускается на глубину 50 м с целью перекрытия верхних неустойчивых отложений и монтажа дивертора перед вскрытием водоносных горизонтов мела, высота подъема цементного раствора до устья.

– Кондуктор Ø244,5 мм спускается на глубину 100 м, для перекрытия отложений юры. Цементный раствор за колонной поднимается до устья.

– Эксплуатационная колонна Ø168,3 мм спускается на проектную глубину 550 м с целью испытания продуктивных горизонтов. Эксплуатационная колонна цементируется с подъемом цементного раствора до устья.

Работы по ликвидации и консервации скважины будут производиться сразу после испытания. В зависимости от результатов испытания перспективных продуктивных горизонтов будут проводиться ликвидационные или консервационные работы.

Ориентировочные количественный и качественный состав выбросов вредных веществ в атмосферу от стационарных источников приведен ниже.

Строительство вертикальных поисковых скважин №№ СТ-1(независимая) и СТ-6 (зависимая) на участке Тайсойган-1, будет осуществляться с помощью буровой установки ZJ-40 грузоподъемностью не менее 225 тонн.

Строительство поисковых скважин №№ СТ-2 (независимая) и СТ-7 (зависимая) на участке Тайсойган-1, будет осуществляться с помощью БУЗЖ-15 грузоподъемностью не менее 90 тонн.

Работы по испытанию будут проводится с помощью установки подъемная УПА60/80.

Для оптимизации по сокращению экономических показателей при проводке скважины, рекомендуем использовать подъемный агрегат УПА60/80 на ликвидацию скважин.

В соответствии пункту 1.3 раздела 1, приложения 2 Экологического Кодекса Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК вид намечаемой деятельности, добыча углеводородов относится к объектам I категории.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды:

Стационарные источники загрязнения атмосферного воздуха при строительстве независимой скважины СТ-1 и зависимой скважины СТ-6 **(при бурении намечается использование буровой установки ZJ-40).**

Объем работ на строительство скважин ориентировано состоит из:

- подготовки площадки, мобилизация;
- строительно-монтажных работ (СМР);
- подготовительных работ к бурению;
- бурения и крепления;
- испытания объектов.

Источниками возможного воздействия на атмосферный воздух при СМР являются:

Организованные источники:

Источник №0001 Электрогенератор с дизельным приводом

Неорганизованные источники:

Источник №6001, расчет выбросов пыли, образуемой при подготовке площадки;

Источник №6002, расчет выбросов пыли, образуемой при работе бульдозеров и экскаваторов;

Источник №6003, расчет выбросов неорганической пыли, при работе автосамосвала;

Источник №6004 расчет выбросов пыли, образуемой при уплотнении грунта катками;

Источник №6005-01 резервуар для дизельного топлива.

Стационарными источниками загрязнения атмосферного воздуха при бурении скважин являются:



Организованные источники:

Источник №0002-01 Электрогенератор с дизельным приводом;

Источник №0003-01 Буровой насос с дизельным приводом;

Источник №0004-01 Электрогенератор с дизельным приводом;

Источник №0005-01 Осветительная мачта с дизельным приводом;

Источник №0006 Паровой котел Вега 1,0-0,9 ПКН;

Источник №0007 Цементируочный агрегат;

Источник №0008 Передвижная паровая установка;

Неорганизованные источники:

Источник №6005-02 резервуар для дизельного топлива;

Источник №6006-01 Сварочный пост;

Источник №6007 СМН-20;

Источник №6008 Насосная установка для перекачки дизтопливо;

Источник №6009 Емкость для бурового шлама;

Источник №6010 Емкость масла;

Источник №6011 Емкость отработанных масел;

Источник №6012 Склад цемента;

Источник №6013 Блок приготовление цементных растворов;

Источник №6014 Блок приготовления буровых растворов.

Стационарными источниками загрязнения атмосферного воздуха при демонтаже и монтаже скважин являются:

Организованные источники:

Источник №0002-02 Электрогенератор с дизельным приводом

Источник №0003-02 Буровой насос с дизельным приводом

Неорганизованные источники:

Источник №6005-03 Резервуар для дизельного топлива

Источник №6006-02 Сварочный пост

Источник №6015 Пост газорезки

Работы по испытанию будут проводится с помощью установки подъемная УПА60/80.

Стационарными источниками загрязнения атмосферного воздуха при испытании скважин являются:

Организованные источники:

Источник №0009 Буровая установка УПА60/80

Источник №0010 Насосная установка с ДВС Насос НП-15

Источник №0011 Электрогенератор с дизельным приводом АД-200С-Т400-1РС-Т

Источник №0012 Электрогенератор с дизельным приводом AKSA AJD110

Источник №0013 Электрогенератор с дизельным приводом САГ АД-4001 или ГД-4004У2

Источник №0014 Осветительная мачта AtlasCorpo

Источник №0015 Цементируочный агрегат

Источник №0016 Факельная установка

Неорганизованные источники:

Источник №6005-04, Резервуар для дизельного топлива

Источник №6016 Скважина

Источник 6017 Нефтедесепаратор

Источник №6018 Насосная установка для перекачки нефти

Источник №6019 Резервуары для нефти

В целом ориентировочно при строительстве скважины выявлено - 40 стационарных источников загрязнения, из них организованных - 18. неорганизованных – 22.

Стационарные источники загрязнения атмосферного воздуха при строительстве независимой скважины СТ-2 и зависимой скважины СТ-7 **(при бурении намечается использование буровой установки ZJ-15).**



Источниками воздействия на атмосферный воздух при СМР являются:

Организованные источники:

Источник №0001-01 Силовая установка с дизельным приводом

Источник №0002-01 Электрогенератор с дизельным приводом

Источник №0003-01 Осветительная мачта с дизельным приводом

Источник №0004 Электрогенератор с дизельным приводом

Неорганизованные источники:

Источник №6001, расчет выбросов пыли, образуемой при подготовке площадки;

Источник №6002, расчет выбросов пыли, образуемой при работе бульдозеров и экскаваторов;

Источник №6003, расчет выбросов неорганической пыли, при работе автосамосвала;

Источник №6004 расчет выбросов пыли, образуемой при уплотнении грунта катками;

Источник №6005-01 резервуар для дизельного топлива.

Стационарными источниками загрязнения атмосферного воздуха при бурении скважин являются:

Организованные источники:

Источник №0001-02 Силовая установка с дизельным приводом;

Источник №0002-02 Электрогенератор с дизельным приводом;

Источник №0003-02 Осветительная мачта с дизельным приводом;

Источник №0005-01 Приводной двигатель бурового насоса;

Источник №0006 Паровой котел Вега 1,0-0,9 ПКН;

Источник №0007 Цементировочный агрегат;

Источник №0008 Передвижная паровая установка;

Неорганизованные источники:

Источник №6005-02 резервуар для дизельного топлива;

Источник №6006-01 Сварочный пост;

Источник №6007 СМН-20;

Источник №6008 Насосная установка для перекачки дизтопливо;

Источник №6009 Емкость для бурового шлама;

Источник №6010 Емкость масла;

Источник №6011 Емкость отработанных масел;

Источник №6012 Склад цемента;

Источник №6013 Блок приготовление цементных растворов;

Источник №6014 Блок приготовления буровых растворов.

Стационарными источниками загрязнения атмосферного воздуха при демонтаже и монтаже скважин являются:

Организованные источники:

Источник №0002-03 Электрогенератор с дизельным приводом

Источник №0005-02 Приводной двигатель бурового насоса

Неорганизованные источники:

Источник №6005-03 Резервуар для дизельного топлива

Источник №6006-02 Сварочный пост

Источник №6015 Пост газорезки

Работы по испытанию будут проводиться с помощью установки подъемная УПА60/80.

Стационарными источниками загрязнения атмосферного воздуха при испытании скважин являются:

Организованные источники:

Источник №0009 Буровая установка УПА60/80

Источник №0010 Насосная установка с ДВС Насос НП-15

Источник №0011 Электрогенератор с дизельным приводом АД-200С-Т400-1РС-Т

Источник №0012 Электрогенератор с дизельным приводом AKSA AJD110



Источник №0013 Электрогенератор с дизельным приводом САГ АД-4001 или ГД-4004У2

Источник №0014 Осветительная мачта AtlasCorso

Источник №0015 Цементируемый агрегат

Источник №0016 Факельная установка

Неорганизованные источники:

Источник №6005-04, Резервуар для дизельного топлива

Источник №6016 Скважина

Источник 6017 Нефтесепаратор

Источник №6018 Насосная установка для перекачки нефти

Источник №6019 Резервуары для нефти

В целом ориентировочно при строительстве скважины выявлено - 43 стационарных источников загрязнения, из них организованных - 21. неорганизованных – 22.

Расчет ликвидации на участке Тайсойган-1 выполнен по 2 зависимым и 2 независимым поисковым скважинам.

Работы по ликвидации скважин будут производиться с подъемного агрегата УПА60/80 грузоподъемностью.

Стационарные источники загрязнения атмосферного воздуха при ликвидации независимых скважин: СТ-1, СТ-2 и зависимых скважин: СТ-6, СТ-7.

Подъемный агрегат УПА60/80

Организованные источники:

Источник №0017 Буровая установка УПА60/80

Источник №0018 Насосная установка Насос НП-15

Источник №0019 Электрогенератор с дизельным приводом АД-200С-Т400-1РС-Т

Источник №0020 Электрогенератор с дизельным приводом AKSA AJD110

Источник №0021 Электрогенератор с дизельным приводом САГ АД-4001 или ГД-4004У2

Источник №0022 Осветительная мачта AtlasCorso

Источник №0023 Цементируемый агрегат

Неорганизованные источники:

Источник №6020 Резервуар для дизельного топлива

Источник №6021 Сварочный пост

Источник №6022 СМН-20

Источник №6023 Емкость для бурового раствора

Источник №6024 Блок приготовления буровых растворов

Источник № 6025 Склад цемента

Источник № 6026 Блок приготовления цементных растворов

В целом ориентировочно при строительстве скважины выявлено - 14 стационарных источников загрязнения, из них организованных - 7. неорганизованных – 7.

Календарный график проведения планируемых работ.

№ п/п	Виды работ	Срок	Примечание
1.	Научно-исследовательские работы: «Проект разведочных работ по поиску УВ на участке Тайсойган-1» «Проект ликвидации последствий недропользования по УВ (скважин)»	2024г.	
2.	Бурение скважин СТ-1, СТ-6	2024-2026гг.	1-5 объектов испытания по 90 дней на каждый объект
3.	Бурение скважины СТ-2, СТ-7	2025-2026гг.	1-4 объектов испытания по 90 дней на каждый объект
4.	Научно-исследовательские работы (ДПРР, ОПЗ, ППЭ и др)	2027-2028гг.	

Бурение скважин СТ-1 и СТ-6 глубиной 3800м осуществляется буровой установкой ZJ-40.



Продолжительности бурения скважины проектной глубиной 3800м.

Подготовка площадки, мобилизация БУ, сут	Время демонтажа буровой установки, сут	Время монтажа и опускания для испытания, сут	Продолжительность цикла строительства скважины, сут						
			всего	в том числе			Испытание (освоение)		
				строительно-монтажные работы	подготовительные работы к бурению	бурение и крепление	всего	в открытом стволе	в эксплуатационной колонне
1	2	3	4	5	6	7	9	10	11
7	3	2	300,14	15	4	137,6	131,54	6,6	124,94

Продолжительность бурения и крепления по интервалам глубин 3800м

Номер обсадной колонны	Название колонны	Продолжительность крепления, сут	Интервал бурения (по стволу), м		Продолжительность, сут		
			от (верх)	до (низ)	Забойными двигателями	роторным способом	совмещенным способом
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Направление	2,8	0	100		2,0	
2	Кондуктор	5,8	100	600	-	7,5	-
3	Промежуточная колонна	6,5	600	1800	-	-	17,1
4	Эксплуатационная колонна	8,2	1800	3800	-	-	87,7
Итого:		23,3				114,3	

Бурение скважины СТ-2 и СТ-7 глубиной 550м осуществляется буровой установкой ZJ-15.

Расчет продолжительности бурения скважины проектной глубиной 550 м.

Подготовка площадки, мобилизация БУ, сут	Время демонтажа буровой установки, сут	Время монтажа подъемника для испытания, сут	Продолжительность цикла строительства скважины, сут						
			всего	в том числе			Испытание (освоение)		
				строительно-монтажные работы	подготовительные работы к бурению	бурение и крепление	всего	в открытом стволе	в эксплуатационной колонне
1	2	3	4	5	6	7	9	10	11
7	3	2	152,08	5	2	27,31	105,77	6,6	99,17

Продолжительность бурения и крепления по интервалам глубин 550м

Номер обсадной колонны	Название колонны	Продолжительность крепления, сут	Интервал бурения (по стволу), м		Продолжительность, сут		
			от (верх)	до (низ)	Забойными двигателями	роторным способом	совмещенным способом
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Направление	1,2	0	50		0,6	
2	Кондуктор	2,18	50	100	-	2,95	-
3	Эксплуатационная колонна	3,6	100	550	-	-	16,78
Итого:		6,98				20,33	

Работы по испытанию будут проводиться с помощью установки УПА60/80.

Работы по ликвидации и консервации скважины будут производиться сразу после испытания. В зависимости от результатов испытания перспективных продуктивных горизонтов будут проводиться ликвидационные или консервационные работы.



Для оптимизации по сокращению экономических показателей при проводке скважины, рекомендуем использовать подъемный агрегат УПА60/80 на ликвидацию скважин.

Проектируемые объекты находятся на территории АО «Эмбаунайгаз».

Настоящий Контракт №5134-УВС на разведку и добычу углеводородов на участке Тайсойган-1 в Атырауской области Республики Казахстан подписан 06.12.2022 года в соответствии с Протоколом прямых переговоров от 01.08.2022 года, между Министерством энергетики Республики Казахстан и Акционерным обществом «Национальная Компания «КазМунайГаз».

Дополнением №1 от 10.05.2023 г. к Контракту №5134-УВС осуществлена передача права недропользования по Контракту в пользу дочерней компании АО «Эмбаунайгаз» (рег. №5216-УВС от 10.05.2023 г.).

В июне 2023 г. Комитет геологии МИИР предоставил АО «Эмбаунайгаз» геологический отвод на осуществление операций по недропользованию на участке Тайсойган-1.

Контрактом №5134-УВС предусмотрены минимальные объемы и виды работ на участке Тайсойган-1.

Всего стационарными источниками за весь период проведения планируемых работ при строительстве скважин на участке Тайсойган-1 в атмосферу максимально будет выбрасываться:

- **при строительстве независимой скважины СТ-1 и зависимой скважины СТ-6 – 283,269793 т загрязняющих веществ** (в том числе: независимой скважины СТ-1 - 141,634896 т и зависимой скважины СТ-6 - 141,634896 т);

- **при строительстве независимой скважины СТ-2 и зависимой скважины СТ-7 – 47,558624 т загрязняющих веществ** (в том числе: независимой скважины СТ-2 - 23,779312 т и зависимой скважины СТ-7 - 23,779312 т).

Всего стационарными источниками за весь период проведения планируемых работ при ликвидации скважин на участке Тайсойган-1 в атмосферу максимально будет выбрасываться ориентировочно:

- **при ликвидации независимой скважины №СТ-1 и зависимой скважины СТ-6 – 11,16082 т загрязняющих веществ** (в том числе: независимой скважины СТ-1 - 5,5804099 т и зависимой скважины СТ-6 - 5,5804099 т);

- **при ликвидации независимой скважины СТ-2 и зависимой скважины СТ-7 – 4,73933118 т загрязняющих веществ** (в том числе: независимой скважины СТ-2 - 2,3696559 т и зависимой скважины СТ-7 - 2,3696559 т).

Водопотребления и водоотведения.

Всего водопотребления и водоотведения при строительстве скважин на участке Тайсойган-1 в атмосферу максимально будет выбрасываться:

- общий объем водопотребления и водоотведения приведены при строительстве независимой скважины СТ-1 и зависимой скважины СТ-6 составляет – 4114,35 м³/скв/цикл (в том числе: при строительстве независимой скважины СТ-1 - 2057,175 м³/скв/цикл, при строительстве зависимой скважины СТ-6 - 2057,175 м³/скв/цикл);

- общий объем водопотребления и водоотведения приведены при строительстве независимой скважины СТ-2 и зависимой скважины СТ-7 составляет – 1279,425 м³/скв/цикл (в том числе: при строительстве независимой скважины СТ-2 - 639,7125 м³/скв/цикл, при строительстве зависимой скважины СТ-7 - 639,7125 м³/скв/цикл).

Всего водопотребления и водоотведения при ликвидации скважин на участке Тайсойган-1 в атмосферу максимально будет выбрасываться.

- общий объем водопотребления и водоотведения приведены при ликвидации независимой скважины СТ-1 и зависимой скважины СТ-6 составляет – 214,5 м³/скв/цикл (в том числе: при ликвидации независимой скважины СТ-1 - 107,25 м³/скв/цикл, при ликвидации зависимой скважины СТ-6 - 107,25 м³/скв/цикл);



- общий объем водопотребления и водоотведения приведены при ликвидации независимой скважины СТ-2 и зависимой скважины СТ-7 составляет – 90,3 м³/скв/цикл (в том числе: при ликвидации независимой скважины СТ-2-45,15 м³/скв/цикл, при ликвидации зависимой скважины СТ-7-45,15 м³/скв/цикл).

Накопленные сточные воды отводятся в специальные металлические емкости и по мере накопления будут вывозиться согласно договору со специализированной организацией.

Описание отходов, управление которыми относится к намечаемой деятельности:

Всего количество образования отходов при строительстве скважин на **участке Тайсойган-1** в атмосферу максимально будет выбрасываться

- при строительстве независимой скважины СТ-1 и зависимой скважины СТ-6 – 1512,223 т.
- при строительстве независимой скважины СТ-2 и зависимой скважины СТ-7 – 330,8406 т.

Всего количество образования отходов при ликвидации скважин на **участке Тайсойган-1** в атмосферу максимально будет выбрасываться

- при ликвидации независимой скважины СТ-1 и зависимой скважины СТ-6 -0,6046т.
- при ликвидации независимой скважины СТ-2и зависимой скважины СТ-7–0,4344 т.

Все виды отходы будут вывозиться специализированной организацией согласно договору.

Выводы:

Государственная экологическая экспертиза Департамента экологии по Атырауской области, изучив представленное заявление №KZ69RYS00594127 от 12.04.2024 года о намечаемой деятельности пришла к выводу о необходимости проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду в соответствии со следующими обоснованиями.

Согласно п.1 статьи 65 Экологического Кодекса РК для видов деятельности и объектов, перечисленных в разделе 2 приложения 1 к настоящему Кодексу с учетом указанных в нем количественных пороговых значений (при их наличии), если обязательность проведения оценки воздействия на окружающую среду в отношении такой деятельности или таких объектов установлена в заключении о результатах скрининга воздействий намечаемой деятельности «Оценка воздействия на окружающую среду» является обязательной.

Ранее не был разработан проект оценки воздействия на окружающую среду. В связи с этим заявление о намечаемой деятельности по «Проект разведочных работ по поиску углеводородов на участке Тайсойган-1», **относится к обязательной «Оценки воздействия на окружающую среду».**

При проведении обязательной оценки воздействия на окружающую среду учесть замечания и предложения государственных органов и общественности согласно протокола размещенного на портале «Единый экологический портал», также требования ст.72 Экологического кодекса Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК.

Проект отчета о возможных воздействиях должен содержать следующие сведения.

1. Необходимо представить карта-схему расположения предприятия с указанием границ санитарно-защитной зоны.

2. Согласно п. 25 Инструкции по организации и проведению экологической оценки, утвержденной приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года № 280, необходимо оценить воздействие на растительный и животный мир, а также на места, используемые (занятые) охраняемыми, ценными или чувствительными к воздействиям видами растений или животных (а именно, места произрастания, размножения, обитания, гнездования, добычи корма, отдыха, зимовки, концентрации, миграции).



3. Также необходимо дать подробную характеристику использования пространства недр.

4. Предусмотреть внедрение мероприятий согласно Приложения 4 к Экологическому Кодексу.

5. Намечаемая деятельность связана с производством, использованием, хранением, транспортировкой, способных нанести вред здоровью человека, окружающей среде или вызвать необходимость оценки действительных или предполагаемых рисков для окружающей среды или здоровья человека.

6. Осуществляет выбросы загрязняющих (в том числе токсичных, ядовитых или иных опасных) веществ в атмосферу, которые могут привести к нарушению экологических нормативов или целевых показателей качества атмосферного воздуха, а до их утверждения – гигиенических нормативов.

7. Является источником физических воздействий на природную среду: шума, вибрации, ионизирующего излучения, напряженности электромагнитных полей, световой или тепловой энергии, иных физических воздействий на компоненты природной среды.

8. Также необходимо учесть требования статьи 212-222 Экологического Кодекса РК.

9. Добавить информацию об объемах выбросов загрязняющих веществ, о количестве стационарных источников.

10. Осуществляет выбросы загрязняющих (в том числе токсичных, ядовитых или иных опасных) веществ в атмосферу, которые могут привести к нарушению экологических нормативов или целевых показателей качества атмосферного воздуха, а до их утверждения – гигиенических нормативов.

11. Согласно Правилам проведения общественных слушаний, утвержденными приказом и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 3 августа 2021 года №286, общественные слушания по документам, намечаемая деятельность по которым может оказывать воздействие на территорию более чем одной административно-территориальной единицы (областей, городов республиканского значения, столицы, районов, городов областного, районного значения, сельских округов, поселков, сел), проводятся на территории каждой такой административно-территориальной единицы.

В этой связи, необходимо проведение общественных слушаний в ближайших к объекту населенных пунктов **в Кызылкогинском районе селе Тайсойган.**

А также, необходимо учесть замечания и предложения в письменной форме полученные от заинтересованных государственных органов, согласно с пунктом 6 главы 2 Приложения 5 к Приказу Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 2 июня 2020 года №130 «Об утверждении Правил оказания государственных услуг в области охраны окружающей среды», поступившее письмо от Кызылкогинского районного отдела сельского хозяйства и земельных отношений №06-06-07-01-10/337 от 25 апреля 2024 года, разведка углеводородов на территории АО «Эмбаунайгаз» Тайсойган - 1 во время общественных слушаний по представленным координатам для проведения разведочных работ согласие жителей села Тайсойган не было дано.

В связи с этим, считаем необходимым провести общественные слушания с населением того округа, в котором запрашивается земля, в случае изменения координат запрашиваемых земельных участков.



Руководитель департамента

Бекмухаметов Алибек Муратович

