



060011, QR, Atyrayqalasy, B. Qulmanovkóshesi, 137 úi
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

20 _____ ЖЫЛ

№ _____

АО «Эмбаунайгаз»

Заклучение по результатам оценки воздействия на окружающую среду на отчет о возможных воздействиях к «Проекту разведочных работ по поиску углеводородов на участке Тайсойган-1»

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.

Необходимость разработки отчета о возможных воздействиях определена Заклучением об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействия намечаемой деятельности № KZ13VWF00163272 от 13.05.2024 год.

Общие сведения о месторождении

Административно рассматриваемый участок относится к Кызылкогинскому району Атырауской области РК. Ближайший населенными пунктами являются село Тайсойган. Районный центр Кызылкогинского района – Миялы находится 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».

Рассматриваемая территория располагает большими энергетическими запасами ветра. Характерны сильные ветры и бури. На большей части территории средняя годовая скорость ветра составляет 3-6 м/с. В северной части области в течении года наблюдаются одинаково часто ветры всех восьми основных направлений.

Перевозка буровых бригад, технического персонала и грузов осуществляется по асфальтированным и грунтовым дорогам.

Расстояния проектируемых скважины от населенного пункта.

№	Номер проектируемых скважин	Блилежащий населенный пункт	Расстояния, км
1	Скважина СТ-1	п.Миялы	27,3
2	Скважина СТ-1	п.Тайсойган	24,3
3	Скважина СТ-2	п.Миялы	33,3
4	Скважина СТ-2	п.Тайсойган	30



Административно рассматриваемый участок недр находится в Кызылкогинском районе Атырауской области. Границы участка недр показаны ниже и 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 кв.км.					

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) кв.км.

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

«Проект разведочных работ по поиску углеводородов на участке Тайсойган-1» выполнена в рамках договора №806170/2023/1 от 17.01.2023г. между АО «Эмбаунайгаз» и Атырауским филиалом ТОО «КМГ Инжиниринг».

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 рассматриваемых скважин после разведки.

Целевое назначение работы.

Целью разведочных работ является оценка перспектив нефтегазоносности меловых, юрских и пермотриасовых отложений участка Тайсойган-1.

На участке Тайсойган-1 выделено 2 потенциально перспективных объекта, один в юрских 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.

Сведение о производственном процессе.

Для решения поставленной задачи, определения перспективности рассматриваемых отложений настоящим проектом предусматривается бурение двух поисковых независимых скважин.

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

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

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.	

Рекомендуемая конструкция для проектных скважин на площадях:

- скважина СТ-1 и СТ-6 глубиной 3800м;
- скважина СТ-2 и СТ-7 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. Рекомендуемая конструкция для проектных скважин на участке глубиной 1200 м.

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.

Расчет продолжительности бурения скважины проектной глубиной 3800м.

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					
				строительно-монтажные работы	подготовительные работы к бурению	бурение и крепление	Испытание (освоение)		
							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	ротормым 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 скважин 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	
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	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		

Примечание: Временной вахтовый поселок будет расположен на территории буровой площадки размером 200*200м.

Продолжительность работ по ликвидации скважины СТ-1 и СТ-6

Основной вариант со спуском экс. колонны		Основной вариант без спуска экс. колонны	
Итого: час	687	Итого: час	492
Сутки	28,6	Сутки	20,5
Итого: час	289	Итого: час	120
Сутки	12,04	Сутки	5

Поверхностные и подземные воды.

При бурении разведочных скважин на участке Тайсойган-1 использовании поверхностных и подземных вод не предусмотрено. На участке Тайсойган-1 вода для хозяйственно-питьевых и технических нужд осуществляется согласно договору с специализированной организации.

Согласно письма от 31.07.2024 года за №26-10-2-1294 РГУ «Западно-Казахстанский межрегиональный департамент геологии комитета геологии министерства промышленности и строительства Республики Казахстан» координаты расположения проектируемых скважин отсутствуют участки с утвержденным запасами подземных вод.

Территория участка работ (листа М-39-XXXVI) для проведения исследовательских работ, в том числе геологоразведочных и экологических, была долгие годы по режимным соображениям закрыта.



Специальные работы, с решением водоснабжения и обводнения объектов сельского хозяйства начаты только в 1967 году Гурьевской гидрогеологической партией. Работы выявили перспективность территории на пресные воды.

В 1976 году работы с целью изыскания источников централизованного хозяйственно-питьевого водоснабжения были начаты на массиве Тайсойган. В результате этих работ были выявлены линзы пресных подземных вод площадью от 50 до 500 км² в средне-верхнечетвертичных аллювиально-дельтовых отложениях.

В 1975 г. в 14 км северо-восточнее п. Карабау на юго-западном окончании массива Тайсойган в урочище Муздыбулак была выявлена линза пресных вод.

С 1978 по 1981 гг. на массиве Тайсойган в пределах выявленных перспективных зон проводилась предварительная разведка подземных вод с целью создания Индер-Миялинского группового водопровода. В результате этих работ линзы пресных вод оконтурены на площади 1189 км².

Всего за период проведения поисковых и разведочных работ на участках Восточный, Южный и Западный было пробурено около 700 скважин с общим метражом более 11000 п.м.

Естественной границей Тайсойганского месторождения является контур песчаного массива Тайсойган.

Площадь развития пресных подземных вод на участках представляет собой не единую линзу, а разделяется водами повышенной минерализации. Гидрохимические границы линз в плане имеют сложную конфигурацию и по форме вытянуты с северо-востока на юго-запад.

Таким образом в пределах песчаного массива Тайсойган выявлена группа месторождений пресных вод. Месторождение Тайсойган состоит из трех участков (Восточный, Южный и Западный) и приурочено к линзам пресных подземных вод безнапорного характера в верхне четвертичных-современных аллювиальных отложениях (аQIII-IV) мощностью до 20-22 м.

В настоящее время из всех участков эксплуатируется лишь Восточный участок для хозяйственно-питьевого водоснабжения населенных пунктов Кызылкогинского района.

Эксплуатационные запасы подземных вод месторождения Тайсойган Восточный по результатам до разведки утверждены протоколом в количестве 4,500 тыс. м³/сутки, по категориям С1 (протокол ГКЭН РК №2642-23-У от 10 декабря 2023г.).

На участках Южный и Западный Тайсойганского месторождения по результатам до разведки утверждены эксплуатационные запасы подземных вод верхнечетвертичных аллювиально-дельтовых отложений в количестве 19267,2 м³/сут по сумме категорий А+В+С (протокол ГКЗ РК №1734-16-У от 30 ноября 2016 г.).

По величине минерализации и качеству грунтовые воды в пределах линз месторождения пригодны для питьевого водоснабжения (до 1г/л).

Мощность водоносного горизонта изменяется от 3,0 до 8,0 м. Водоносными являются мелкозернистые и крупнозернистые, хорошо



отсортированные пески в толще глин. Воды в основном безнапорные, статические уровни устанавливаются на глубинах 2,0-3,4 м от дневной поверхности.

Питание водоносного горизонта происходит, в основном, за счет атмосферных осадков и подпитывания талыми водами в период половодий.

Также подземные воды изучаемой территории принадлежат к обширному артезианскому бассейну Прикаспийской впадины. Геологическая история этой области, сравнительно недавно вышедшей из-под уровня моря с характерным для него застойным режимом подземных вод и современное ее положение в зоне полупустынь, определяет широкое развитие вод с высокой минерализацией. Пресные и слабоминерализованные воды содержатся в самой верхней части осадочного комплекса.

Ниже по разрезу распространены подземные воды с минерализацией до 50 г/дм³ и еще ниже – рассолы до 200-300 г/дм³.

В подошве водоносного горизонта залегают глины неогена или мела маастрихта. Мощность разделяющих глинистых отложений неогена от подошвы аллювиально-дельтовых отложений составляет 20-30 м, что свидетельствует о достаточной изоляции оцениваемого водоносного горизонта от нижележащего неогенового.

Меловые отложения локально обводнены, причем трещиноватая обводненная зона выделяется в средней части разреза и перекрыта сверху плотными мелями мощностью от 10 и более м, которая исключает взаимосвязь между разведываемым горизонтом и водоносными отложениями маастрихта.

Работами разных лет в достаточной степени изучены условия распространения водоносного горизонта, положение уровней подземных вод, мощность, литологический и гранулометрический состав, фациальная изменчивость водовмещающих отложений, условия взаимодействия со смежными горизонтами, фильтрационные свойства водовмещающих отложений, характер распространения пресных подземных вод, условия их формирования и питания.

Для получения гидрогеологических параметров и изучения качества подземных вод перспективных участков на нефть в 2024 году пробурено 8 гидрогеологических скважин комбинированным методом: в интервале 0-15 или 0-18 м - шнеком, в интервале 15-50 или 18-50 м - вращательно-механическим способом с отбором керна. Общий объем буровых работ составил 400 п.м.

Основные результаты гидрогеологических исследований.

№ п/п	Наименование перспективного участка на нефть	№№ гидрогеологической скважины	Индекс вскрытого или опробованного гидро-го подразделения	Дебит, л/с/ Понижение, м	Минерализация подземных вод, г/л
<i>В пределах листа М-39-XXXVI:</i>					
1	Оңтүстік Қазылғансор	СТ-1Г	N2+ m ^{hv} QIII	Безводная	
2	Қазылғансор	СТ-2Г	m ^{hv} QIII	0,02/2,5	20,2
3	Оңтүстік Қазанғап	ОТ-3Г	K2, m ^{hv} QIII	K2- 0,5/11,45	m ^{hv} QIII - 5,4; K2- 18,6



4	Солтүстік-Шығыс Тайсойган	ОТ-5Г	N ₂ ³ ар	0,01/12,2	5,4
5	Шығыс Қожа	ОТ-6Г	dQI-II	0,12/1,31	8,3
В пределах листа М-40-XXXI:					
6	Жарық	ОТ-1Г	K ₁ +2al+s	0,2/13,6	12,2
7	Оңтүстік Байзақ	ОТ-2Г	K ₂ m + Q	Безводная	
8	Оңтүстік-Батыс Байзақ	ОТ-4Г	N + K	Безводная	

На трех участках скважины №СТ-1Г, ОТ-2Г и ОТ-4Г оказались безводными, что подтверждает бесперспективность участков и отсутствие каких-либо водоносных горизонтов в интервале 0-50 м.

В остальных 5-ти скважинах вскрыты подземные воды. Скважины были оборудованы фильтровой колонной и в них произведены пробные откачки продолжительностью 0,5 бр/см с отбором проб воды на лабораторные исследования.

Стоит отметить, что 4 из 5 скважин практически безводные и дебиты их варьируют от 0,01 до 0,2 л/с. Максимальный дебит 0,5 л/с при понижении уровня воды на 11,45 м получен по скважине № ОТ-3Г. При этом удельный дебит данной скважины очень низкий и составляет 0,04 л/с*м, а минерализация опробованного горизонта (K₂) - 18,6 г/л.

Качество подземных вод для хозяйственно-питьевого водоснабжения регламентируется Приказом Министра здравоохранения РК от 24.11.2022 г. за № ҚР ДСМ-138 «Об утверждении Гигиенических нормативов показателей безопасности хозяйственно-питьевого и культурно-бытового водопользования» (СП).

Проведенными гидрогеологическими работами (бурением гидрогеологических работ, обследованию существующих колодцев, копанов) установлено, что за пределами песчаного массива Тайсойган подземные воды соответствующим требованиям гигиенических нормативов показателей безопасности хозяйственно-питьевого и культурно-бытового водопользования (СП) не выявлены, вскрыты высокоминерализованные воды с сухим остатком 2,4- 20,2 г/л.

Подземная вода из местности Даулет-Ата (из карьера используемая дорожно-строительной компанией) имеет минерализацию 4,614г/л (протокол №416 от 31.07.2024г. филиал РГП на ПХВ «Национальный центр экспертизы» КСЭК МЗ РК).

Таким образом выводы:

На 6-ти перспективных участках на нефть в интервале 0-50 м отсутствуют пресные подземные воды, пригодные для хозяйственно-питьевого водоснабжения;

Все 6 участков бесперспективны для постановки поисково-разведочных работ для хозяйственно-питьевого водоснабжения;

Все 6 перспективных участка на нефть расположены за пределами трех участков месторождения подземных вод Тайсойган и одноименного песчаного массива, в пределах которого распространен перспективный водоносный горизонт с линзами пресных вод;



Все 6 перспективных участка на нефть расположены за пределами области питания и формирования пресных подземных вод, развитого в пределах песчаного массива Тайсойган.

Оценка воздействия на качество атмосферного воздуха.

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

Строительство поисковых скважин №№ СТ-2 и СТ-7 на участке Тайсойган-1, будет осуществляться с помощью БУ ZJ-15 грузоподъемностью не менее 90 тонн.

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

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

Буровая установка будет определена перед началом строительных работ.

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 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 приготовления 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

Подъемный агрегат 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 Atlas Copco
Источник №0015 Цементировочный 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 - 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).

Буровая установка 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 приготовления 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

Подъемный агрегат 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 Atlas Copco

Источник №0015 Цементировочный агрегат

Источник №0016 Факельная установка

Неорганизованные источники:

Источник №6005-04, Резервуар для дизельного топлива

Источник №6016 Скважина

Источник 6017 Нефте分离器

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 Тайсойған-1 выполнен по 2 зависимым и 2 независимым поисковым скважинам.

Работы по ликвидации скважин будут производиться с подъемного агрегата УПА60/80 грузоподъемностью, отвечающий всем техническим требованиям проведения работы по ликвидации.

Стационарные источники загрязнения атмосферного воздуха при ликвидации независимых скважин: СТ-1, СТ-2 и завис-х 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 Atlas Corco

Источник №0023 Цементировочный 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 приготовление цементных растворов

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

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; при строительстве независимой скважины СТ-2 и зависимой скважины СТ-7 – 47,558624 т загрязняющих веществ.*

Всего стационарными источниками за весь период проведения планируемых работ при ликвидации скважин на **участке Тайсойган-1** в атмосферу максимально будет выбрасываться *при ликвидации независимой скважины №СТ-1 и зависимой скважины СТ-6 – 11,16082 т загрязняющих веществ; при ликвидации независимой скважины СТ-2 и зависимой скважины СТ-7 – 4,73933118 т загрязняющих веществ.*

Водоснабжение и водоотведения

Норма расхода воды на питьевые и хозяйственные нужды для одного человека составляет – 150,0 л/сут (0,15 м³/сутки).

Баланс водопотребления и водоотведения при строительстве независимой скважины СТ-1 и зависимой скважины СТ-6 при работе буровых установок ZJ-40 и УПА-60/80 (при испытании).

Потребитель	Цикл строительств	Кол- во. чел	Расход воды	Водопотребление		Водоотведение	
				м³/сут.	м³/скв/цикл	м³/сут.	м³/скв/цикл
			л/сут				
скважина СТ-1							
При СМР	15	49	0,15	7,35	110,25	7,35	110,25
При подготовительные работы	4	56		8,40	33,6	8,40	33,6
При бурении и креплении	137,6	70		10,5	1444,8	10,5	1444,8
При испытании	124,94	25		3,75	468,525	3,75	468,525
Итого:					2057,175		2057,175

Примечание: Расчет водопотребления и водоотведения приведены при строительстве независимой скважины СТ-1. В случае бурения зависимой скважины СТ-6 расходы водопотребления и водоотведения будут аналогично как независимой скважины СТ-1.

Баланс водопотребления и водоотведения при строительстве независимой скважины СТ-2 и зависимой скважины СТ-7 при работе буровой установки ZJ-15 и УПА-60/80 (при испытании)



Потребитель	Цикл строительств	Кол- во. чел	Расход воды	Водопотребление		Водоотведение	
				м³/сут.	м³/скв/цикл	м³/сут.	м³/скв/цикл
			л/сут				
скважина СТ-2							
При СМР	5	35	0,15	5,25	26,25	5,25	26,25
При подготовительные работы	2	40		6	12	6	12
При бурении и креплении	27,31	50		7,5	204,825	7,5	204,825
При испытаниях	105,77	25		3,75	396,6375	3,75	396,6375
Итого:					639,7125		639,7125

Примечание: Расчет водопотребления и водоотведения приведены при строительстве независимой скважины СТ-2. В случае бурения зависимой скважины СТ-7 расходы водопотребления и водоотведения будут аналогично как независимой скважины СТ-2.

Баланс водопотребления и водоотведения при ликвидации независимой скважины СТ-1 и зависимой скважины СТ-6 при работе буровой установки УПА-60/80.

Потребитель	Цикл строительств	Кол- во. чел	Расход воды	Водопотребление		Водоотведение	
				м³/сут.	м³/скв/цикл	м³/сут.	м³/скв/цикл
			л/сут				
1 скважины							
При ликвидации скважин	28,6	25	0,15	3,75	107,25	3,75	107,25
Итого:					107,25		107,25

Примечание: Расчет водопотребления и водоотведения приведены при строительстве независимой скважины СТ-1. В случае бурения зависимой скважины СТ-6 расходы водопотребления и водоотведения будут аналогично как независимой скважины СТ-1.

Баланс водопотребления и водоотведения при ликвидации независимой скважины СТ-2 и зависимой скважины СТ-7 при работе буровой установки УПА-60/80.

Потребитель	Цикл строительств	Кол- во. чел	Расход воды	Водопотребление		Водоотведение	
				м³/сут.	м³/скв/цикл	м³/сут.	м³/скв/цикл
			л/сут				
1 скважины							
При ликвидации скважин	12,04	25	0,15	3,75	45,15	3,75	45,15
Итого:					45.15		45.15

Примечание: Расчет водопотребления и водоотведения приведены при строительстве независимой скважины СТ-2. В случае бурения зависимой скважины СТ-7 расходы водопотребления и водоотведения будут аналогично как независимой скважины СТ-2.

Отходы производства и потребления.

Основными отходами при бурении скважины являются: буровой шлам, отработанный буровой раствор, металлолом, коммунальные отходы, промасленная ветошь, огарки сварочных электродов, отработанные аккумуляторы.

Лимиты накопления отходов при строительстве независимой скважины №СТ-1 и зависимой скважины СТ-6 глубина скважины 3800 м.

Наименование отходов	Объем накопленных отходов на существующее положение, т/год	Лимит накопления, тонн/год	
		1 скв (СТ-1)	2 скв (СТ-1 и СТ-6)
Всего:	-	756,1117	1512,223
в т.ч. отходов производства	-	751,7946	1503,589
отходов потребления	-	4,3171	8,6342
Опасные отходы			
Буровой шлам	-	394,8175	789,635
Отработанный буровой раствор	-	356,8092	713,6184
Промасленные отходы (ветошь)	-	0,1524	0,3048
Отработанные аккумуляторы	-	0,0125	0,025
Не опасные отходы			
Коммунальные отходы	-	4,3171	8,6342
Металлолом	-	0,0015	0,003
Огарки сварочных электродов	-	0,0015	0,003



Лимиты накопления отходов при строительстве независимой скважины №СТ-2 и зависимой скважины СТ-7 глубина скважины 550м.

Наименование отходов	Объем накопленных отходов на существующее положение, т/год	Лимит накопления, тонн/год	
		1 скв (СТ-2)	2 скв (СТ-2, СТ-7)
Всего:	-	165,4203	330,8406
в т.ч. отходов производства	-	163,8578	327,7156
отходов потребления	-	1,5625	3,125
Опасные отходы			
Буровой шлам	-	63,7227	127,4454
Отработанный буровой раствор	-	99,9672	199,9344
Промасленные отходы (ветошь)	-	0,1524	0,3048
Отработанные аккумуляторы	-	0,0125	0,025
Не опасные отходы			
Коммунальные отходы	-	1,5625	3,125
Металлолом	-	0,0015	0,003
Огарки сварочных электродов	-	0,0015	0,003

Лимиты накопления отходов при ликвидации независимой скважины №СТ-1 и зависимой скважины СТ-6.

Наименование отходов	Объем накопленных отходов на существующее положение, т/год	Лимит накопления, тонн/год	
		1 скв	2 скв
Всего:	-	0,3023	0,6046
в т.ч. отходов производства	-	0,1554	0,3108
отходов потребления	-	0,1469	0,2938
Опасные отходы			
Промасленные отходы (ветошь)	-	0,1524	0,3048
Не опасные отходы			
Коммунальные отходы	-	0,1469	0,2938
Металлолом	-	0,0015	0,003
Огарки сварочных электродов	-	0,0015	0,003

Лимиты накопления отходов при ликвидации независимой скважины №СТ-2 и зависимой скважины СТ-7.

Наименование отходов	Объем накопленных отходов на существующее положение, т/год	Лимит накопления, тонн/год	
		1 скв	2скв
Всего:	-	0,2172	0,4344
в т.ч. отходов производства	-	0,1554	0,3108
отходов потребления	-	0,0618	0,1236
Опасные отходы			
Промасленные отходы (ветошь)	-	0,1524	0,3048
Не опасные отходы			
Коммунальные отходы	-	0,0618	0,1236
Металлолом	-	0,0015	0,003
Огарки сварочных электродов	-	0,0015	0,003

Меры по охране окружающей среды.

Проектом предусматриваются следующие мероприятия по охране окружающей среды:

- соблюдение всех правил проведения работ;
- проведение работ в пределах отведенной во временное пользование территории;
- контроль уровня шума на участках работ;
- своевременное устранение утечки горюче-смазочных веществ во время работы механизмов и дизелей и не допущение загрязнения почв;
- использование специальных емкостей для сбора отработанных масел;
- после окончания работ участки будут очищены от бытовых и производственных отходов, остатков ГСМ;



утилизация отходов (отработанных масел и топлива);
приготовление и обработка бурового раствора в циркуляционной системе;
хранение материалов и химических реагентов в закрытых помещениях;
рекультивация земель, выданных во временное пользование.

Сведения о документах, подготовленных в ходе оценки воздействия на окружающую среду:

Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействий намечаемой деятельности №KZ13VWF00163272 от 13.05.2024 года;

Отчет о возможных воздействиях к «Проект разведочных работ по поиску углеводородов на участке Тайсойган-1»;

Протокол общественных слушаний к отчету о возможных воздействиях к «Проект разведочных работ по поиску углеводородов на участке Тайсойган-1»;

Письмо РГУ Западно-Казахстанский межрегиональный департамент геологии комитета геологии Министерства промышленности и строительства РК «Запказнедра» от 31.07.2024 года №26-10-2-1293;

Письмо Комитета геологии Министерства промышленности и строительства РК №31-10/2451 от 01.08.2024 г.

Протокол №1734-16-У заседания Государственной комиссии по запасам полезных ископаемых РК от Комитета геологии и недропользования от 30.11.2016 г.

Протокол №2642-23-У заседания Государственной комиссии по экспертизе недр от Министерство промышленности и строительства РК Комитета геологии от 27.12.2023 г.

Отчет о возможных воздействиях на «Проект разведочных работ по поиску углеводородов на участке Тайсойган-1» при дальнейшей реализации намечаемой деятельности необходимо учесть требования пункта 4 статьи 146 Кодекса Республики Казахстан «О недрах и недропользовании», а именно - сжигание сырого газа в факелах допускается по разрешению уполномоченного органа в области углеводородов.

Наблюдение за сохранностью питьевых вод, расположенных в пределах участка Тайсойгана.

Также, предусмотреть строительство наблюдательных скважин вблизи проектируемых скважины СТ-1 и СТ-6, СТ-2 и СТ-7;

В дальнейшей разработке проектной документации необходимо учесть требования Экологического законодательства.

Вывод: Представленный отчет о возможных воздействиях возможных воздействиях к «Проект разведочных работ по поиску углеводородов на участке Тайсойган-1» допускается к реализации намечаемой деятельности при соблюдении условий, указанных в настоящем заключении.



1. Представленный отчет о возможных воздействиях к «Проект разведочных работ по поиску углеводородов на участке Тайсойган-1» соответствует Экологическому законодательству.

2. Дата размещения проекта отчета 26.07.2024 год на интернет-ресурсе Уполномоченного органа в области охраны окружающей среды.

Объявление о проведении общественных слушаний на официальных интернет-ресурсах местных исполнительных органов 15.05.2024 года.

Дата размещения проекта отчета о возможных воздействиях на официальных Интернет- ресурсах местных исполнительных органов 29.07.2024 года.

Наименование газеты, в которой было опубликовано объявление о проведении общественных слушаний на казахском и русском языках, дата выхода номера газеты и его номер: «Атырау» №19 (20832) от 09.05.2024 г., ПК №19 (20769) от 09.05.2024г. Эфирная справка Д№157 от 10.05.2024 г.

Электронный адрес и номер телефона, по которым общественность могла получить дополнительную информацию о намечаемой деятельности, проведении общественных слушаний, а также запросить копии документов, относящихся к намечаемой деятельности ТОО «КМГ Инжиниринг», Атырауская область, г. Атырау, мкр. Нурсая, проспект Елорда 10, БИН 180541015056. тел: 8/7122/305-412, E-mail: atyrau@kmge.kz.

Электронный адрес и почтовый адрес уполномоченного органа или его структурных подразделений, по которым общественность могла направлять в письменной или электронной форме свои замечания и предложения к проекту отчета о возможных воздействиях – ecoexpertatyrau@mail.ru.

Сведения о процессе проведения общественных слушаний: дата и адрес места их проведения, 19/06/2024 10:30, Атырауская область, Кзылкогинский район, Тайсойганский с.о., с.Тайсойган, улица А.Самарханова, дом 40, в актовом зале средней школы имени К.Сланова, 20/06/2024 10:30 Атырауская область, Кзылкогинский район, Миялинский с.о., с.Миялы. ул. Х.Досмухамедова, здание 1, в домкультуре «Арман».

Все замечания и предложения общественности к проекту отчета о возможных воздействиях, в том числе полученные в ходе общественных слушаний, и выводы, полученные в результате их рассмотрения, были сняты.



И.о. руководителя департамента

Есенов Ерлан Сатканович

