

ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ЭКОЛОГИЯ ЖӘНЕ ТАБИҒИ РЕСУРСТАР
МИНИСТРЛІГІНІҢ
ЭКОЛОГИЯЛЫҚ РЕТТЕУ ЖӘНЕ
БАҚЫЛАУ КОМИТЕТІ
АТЫРАУ ОБЛЫСЫ БОЙЫНША
ЭКОЛОГИЯ ДЕПАРТАМЕНТІ



МИНИСТЕРСТВО ЭКОЛОГИИ И
ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ
РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН
КОМИТЕТ ЭКОЛОГИЧЕСКОГО
РЕГУЛИРОВАНИЯ И КОНТРОЛЯ
ДЕПАРТАМЕНТ ЭКОЛОГИИ
ПО АТЫРАУСКОЙ ОБЛАСТИ

060011, QR, Atyraý qalasy, B. Qulmañov kóshesi, 137 úi
tel/faks: 8 (7122) 213035, 212623

060011, РК, город Атырау, улица Б. Кулманова, 137 дом
тел/факс: 8 (7122) 213035, 212623

ТОО «Big Steps»

**Закключение по результатам оценки воздействия на окружающую среду
на отчет о возможных воздействиях к «проекту разработки
месторождения Тажигали Юго-Западный**

В соответствии пп.1.3 п.1 раздела 2 Приложения 2 Экологического Кодекса Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК вид намечаемой деятельности, разведка и добыча углеводородов относится к I категории.

Необходимость разработки отчета о возможных воздействиях определена Заключением об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействия намечаемой деятельности № KZ30VWF00161511 от 04.05.2024 года.

Общие сведения

Административно площадь месторождения входит в состав Жылыойского района Атырауской области Республики Казахстан. Областной центр г.Атырау находится в 350км к северо-западу

Климат района резко континентальный с малым количеством осадков, холодной и ветреной зимой (до -40°C) и сухим жарким летом. Ветры преимущественно восточных и юго-восточных направлений.

Растительность месторождении представлена различными жизненными формами: древесная растительность (кустарники и полукустарники), и травянистые: (многолетние и одно-двулетние травы).

На исследуемой территории не выявлено местообитаний ценных видов птиц, млекопитающих. На территории проектируемых работ, в настоящее время памятников материальной культуры, являющимися объектами охраны, не зарегистрировано.

Целевое назначение работы

Недропользователем месторождения Тажигали Юго-Западный является ТОО «Big Steps», который проводит работы согласно Контракту № 5260-УВС от 23.08.2023г на добычу углеводородов на участке Тажигали Юго-Западный в Атырауской области. Контракт заключен на срок, равный 25 лет и действует до 23.08.2048 года.

Общая площадь горного отвода 5,44 км² и глубина отработки – по подошве сеноманских отложений.

Целью составления Проекта разработки месторождения Тажигали Юго-Западный является - обоснование рациональной системы разработки месторождения Тажигали Юго-Западный.

По состоянию на 01.01.2024г на Контрактной территории ТОО «Big Steps» пробурено 5 скважин. На дату проекта 2 скважины (№№ 1, 4) законсервированы и 3 скважины (№№ 2, 3, 5) ликвидированы по геологическим причинам. Месторождение находится в консервации.



Характеристика фонда скважин

Фонд скважин	Характеристика фонда скважин	Кол-во скважин	№ скважин
Эксплуатационный	В консервации	2	1,4
Ликвидированный	По геолог причинам	3	2, 3, 5
Итого пробуренный фонд		5	1,2,3,4,5

Поисковая скважина №1, пробуренная на Восточном поле, достигла глубины 2600м. По каротажу в интервале 396-418 метров выделяется нефтеносный альб-сеноманский горизонт с перспективной нефтенасыщенной толщиной 21,0м. При опробовании пластов-коллекторов в интервале 396-418 м получен дебит жидкости 2,3 м3/сут, в том числе нефти 2,1 м3/сут и воды 0,2 м3/сут.

Разведочная скважина №4 была заложена в 1500 м к северо-востоку от скважины №1. Скважина доведена до проектной глубины 500м, вскрыв на глубине 398-415м альб-сеноманский горизонт. По промыслово-геофизическим исследованиям к испытанию рекомендован интервал 401,5-415,5м, при опробовании которого получен приток нефти дебитом 9,0 м3/сут при динамическом уровне 120 м.

Разведочная скважина №5 была заложена на расстоянии 1500 м от скважины №1. Скважина доведена до проектной глубины 550 м, вскрыв проектный горизонт – альб-сеноман. В альб-сеноманских отложениях из интервала 419-422м был получен приток пластовой воды дебитом 0,4 м3/сут при динамическом уровне 386м. Ввиду отсутствия других объектов испытания, 17.06.1976г скважина была ликвидирована по геологическим причинам.

Поисковая скважина №3 пробурена с забоем 2600м, вскрыв кунгурские отложения. Ввиду отсутствия нефтегазоносных пластов, 31.05.1976г скважина была ликвидирована по геологическим причинам, без спуска эксплуатационной колонны.

Поисковая скважина №2 пробурена с забоем 2602 м. По каротажу в интервале 452-456м вскрыт альб-сеноманский горизонт с эффективной нефтенасыщенной толщиной 4 м. В 1976г скважина опробована и из-з интервала 452-456м получен переливающий приток воды дебитом 14,4 м3/сут.

Конструкция скважин должна предусматривать возможность установки противовыбросового оборудования, для герметизации устья скважин в случаях газонефтеводопроявлений.

Учитывая вышеизложенное, а также геологическое строение и тип породы месторождения Тажигали Юго-Западный, предлагается следующая конструкция проектных скважин, в соответствии с требованиями и проектными решениями группового технического проекта на бурение.

- Направление Ø 323,9 мм устанавливается на глубину 20 м для предотвращения размыва устья скважины, во избежание грифообразования. Цементируется до устья;
- Кондуктор Ø 244,5 мм спускается на глубину 150 м. Цементируется до устья. На кондуктор устанавливается противовыбросовое оборудование (ПВО);
- Эксплуатационная колонна Ø168,3 мм спускается до проектной глубины 500м, в зависимости от фактической глубины, для разобщения пластов, испытания и дальнейшей эксплуатации продуктивных горизонтов, цементируется до устья.

Рекомендуемая конструкция скважин

№ № п/п	Наименование колонны	Диаметр, мм		Глубина спуска колонны, мм	Высота подъема цемента за колонной
		скважины (долота)	обсадной колонны		
1	Направление	393,7	323,9	20	До устья
2	Кондуктор	295,3	244,5	150	До устья
4	Эксплуатационная	215,9	168.3	500	До устья

Проектом разработки месторождения рассматривается 3 варианта разработки:

По первому варианту предусматривается ввод из консерваций 2 скважин (1,4) и бурение 23 скважин.

Второй вариант основан на базе первого и дополнительно перевод под нагнетание 6 скважин.



Третий вариант основан на базе второго и дополнительно предусматривает бурение 4 добывающих скважин.

Календарный план бурения добывающих скважин на месторождении Тажигали Юго-Западный по 2 рекомендуемому варианту разработки

№№ п/п	Годы	№№ скв-н
1	2026	6
2	2026	7
3	2027	8
4	2027	9
5	2028	10
6	2028	11
7	2029	12
8	2029	13
9	2030	14
10	2030	15
11	2031	16
12	2031	17
13	2032	18
14	2032	19
15	2033	20
16	2033	21
17	2034	22
18	2034	23
19	2035	24
20	2035	25
21	2036	26
22	2036	27
23	2037	28

С целью дополнительной разведки, в связи с недостаточной изученностью месторождения, рекомендуется провести нижеследующие работы:

Провести восстановление и повторное опробование ликвидированной скважины №2 с целью уточнение причин получения при опробовании отрицательного результата;

В районе скважин №2 оцененной по категории С2, с целью перевода запасов в более высокую категорию С1, рекомендуется бурение оценочной скважины №1. Оценочная скважина №1 рекомендуется к бурению, в 160м к юго-востоку от скв. №2. Цель бурения вскрытие и подтверждение промышленной продуктивности коллектора, проектная глубина - 550м.

Система внутрипромыслового сбора и подготовки добываемой продукции месторождения предназначена для сбора, поскважинного замера и промыслового транспорта добываемой продукции к объекту подготовки для доведения промыслового потока нефти до товарной кондиции и сдачи потребителю.

При выборе технологии внутрипромыслового сбора и транспорта необходимо учитывать следующие факторы:

- устьевые давления;
- газосодержание добываемой продукции;
- реологические характеристики добываемой продукции;
- схему расположения добывающих скважин;
- ожидаемые дебиты нефти и газа;
- прогнозируемый уровень обводненности;
- близость от месторождения существующих магистральных нефтепроводных и газопроводных систем;



- удаленность объекта подготовки от добывающих скважин.

С 2025 года на месторождении Тажигали Юго-Западный планируется использовать следующее оборудование для системы сбора продукции скважин

- Блок гребенки для замера дебитов;
- Тестовый сепаратор (ТС)-1ед;
- Дренажная емкость (ДЕ)-1 ед;
- Отстойник нефти (ОН-V=60м3)-4 ед;
- Отстойник воды (ОВ- V=60м3)-3 ед;
- Насосный блок (НБ).

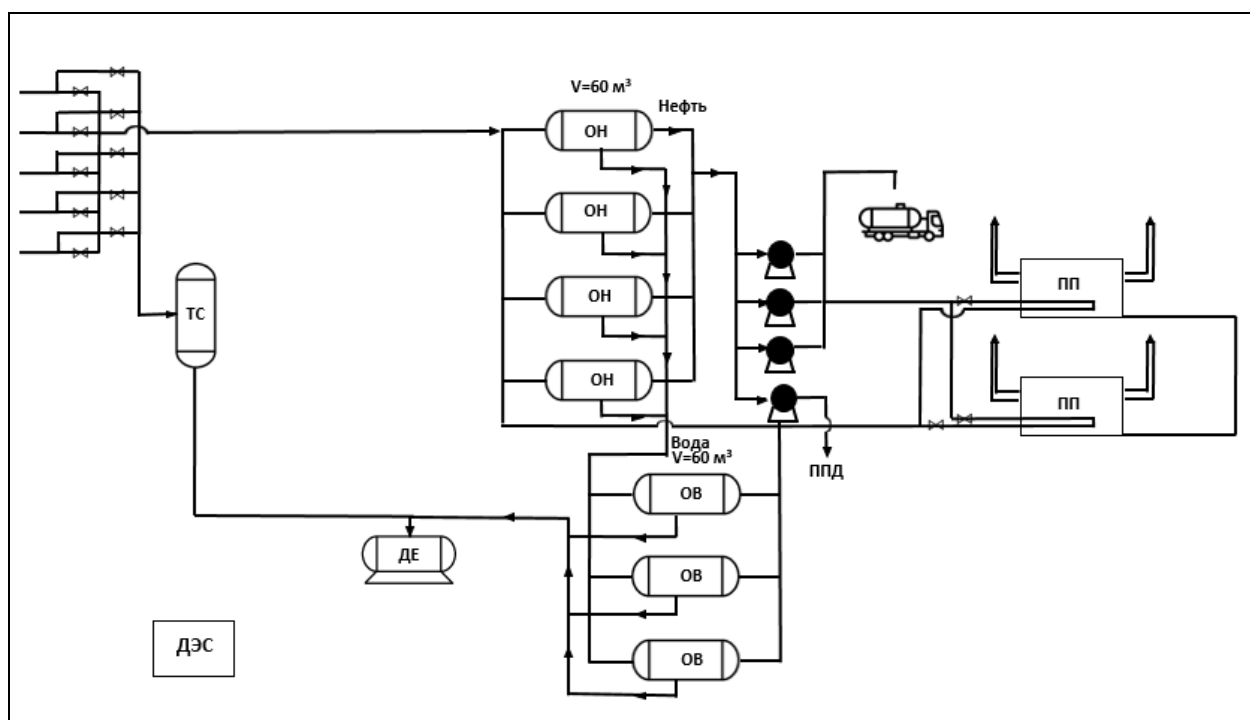
Сбор и транспортировка нефти на месторождении Тажигали Юго-Западный предусмотрена по следующей схеме.

Нефть со скважин подается на блок гребенки, отсюда поочередно производится замер дебита на тестовом сепараторе (ТС).

Основной поток направляется в систему отстойников («ОН-V-60м3»). Отделенная вода сбрасывается в водяную емкость («ОВ-V-60м3»), далее используется на ППД. Нефть через гусак, посредством «АЦН» отгружается на подготовку.

Система оборудована двумя печами подогрева для подготовке на УПН, нефть отгружается на продажу посредством системы «АЦН».

Для индивидуального замера дебита скважин на месторождении установлен тестовый сепаратор (ТС).



Основные технологические прогнозные показатели разработки. Вариант 2

Годы	Ввод скважин из бурения, ед.			Фонд скважин с начала разработки, ед.	Перевод скважин с других объектов, ед.	Ввод скважин из консервации, ед.	Ввод добывающих скважин из прочих категорий, ед.	Экспл. бурение с начала разработки, тыс.м	Перевод под закачку, ед.	Ввод нагнетательных скважин из прочих категорий, ед.	Выбытие скважин, ед.			Фонд добывающих скважин на конец года, ед.		Фонд нагнетательных скважин на конец года, ед.	Среднегодовой дебит на одну скважину, т/сут		Среднегодовая приемистость одной скважины, м3/сут
	все го	добывающих	нагнетательных								всего	добывающих	нагнетательных	всего	механизированных		нефти	жидкости	
2025	0	0	0	5	0	2	0	2,25	0	0	0	0	0	2	2	0	5,0	7,3	0,0
2026	2	2	0	7	0	0	0	3,15	0	0	0	0	0	4	4	0	4,6	7,2	0,0
2027	2	2	0	9	0	0	0	4,05	0	0	1	1	0	5	5	0	4,3	7,2	0,0
2028	2	2	0	11	0	0	0	4,95	0	0	0	0	0	7	7	0	6,4	10,4	0,0
2029	2	2	0	13	0	0	0	5,85	1	0	1	1	0	8	8	1	7,1	11,6	34,1
2030	2	2	0	15	0	0	0	6,75	1	0	1	1	0	9	9	2	7,5	12,4	27,5
2031	2	2	0	17	0	0	0	7,65	1	0	1	1	0	10	10	3	7,7	13,1	19,8
2032	2	2	0	19	0	0	0	8,55	1	0	1	1	0	11	11	4	8,2	14,0	17,0
2033	2	2	0	21	0	0	0	9,45	1	0	1	1	0	12	12	5	9,3	15,8	16,2
2034	2	2	0	23	0	0	0	10,35	1	0	1	1	0	13	13	6	10,2	17,3	15,8
2035	2	2	0	25	0	0	0	11,25	0	0	0	0	0	15	15	6	10,1	17,4	17,3
2036	2	2	0	27	0	0	0	12,15	0	0	0	0	0	17	17	6	9,9	17,5	20,3
2037	1	1	0	28	0	0	0	12,6	0	0	0	0	0	18	18	6	9,7	17,6	23,2
2038	0	0	0	28	0	0	0	12,6	0	0	0	0	0	18	18	6	9,3	17,7	25,0
2039	0	0	0	28	0	0	0	12,6	0	0	0	0	0	18	18	6	8,7	17,6	26,1
2040	0	0	0	28	0	0	0	12,6	0	0	0	0	0	18	18	6	8,2	17,4	27,0
2041	0	0	0	28	0	0	0	12,6	0	0	0	0	0	18	18	6	7,6	17,2	27,8
2042	0	0	0	28	0	0	0	12,6	0	0	0	0	0	18	18	6	7,1	17,0	28,5
2043	0	0	0	28	0	0	0	12,6	0	0	0	0	0	18	18	6	6,7	16,9	29,1
2044	0	0	0	28	0	0	0	12,6	0	0	0	0	0	18	18	6	6,2	16,7	29,6
2045	0	0	0	28	0	0	0	12,6	0	0	0	0	0	18	18	6	5,8	16,5	30,1
2046	0	0	0	28	0	0	0	12,6	0	0	0	0	0	18	18	6	5,4	16,4	30,4
2047	0	0	0	28	0	0	0	12,6	0	0	0	0	0	18	18	6	5,1	16,2	30,8
2048	0	0	0	28	0	0	0	12,6	0	0	0	0	0	18	18	6	4,7	16,0	31,0
2049	0	0	0	28	0	0	0	12,6	0	0	0	0	0	18	18	6	4,4	15,7	31,3
2050	0	0	0	28	0	0	0	12,6	0	0	0	0	0	18	18	6	4,1	15,5	31,4
2051	0	0	0	28	0	0	0	12,6	0	0	0	0	0	18	18	6	3,8	15,3	31,6
2052	0	0	0	28	0	0	0	12,6	0	0	0	0	0	18	18	6	3,6	15,4	31,7
2053	0	0	0	28	0	0	0	12,6	0	0	0	0	0	18	18	6	3,3	15,0	31,7



2055	0	0	0	28	0	0	0	12,6	0	0	0	0	0	18	18	6	3,0	15,0	31,8
2056	0	0	0	28	0	0	0	12,6	0	0	0	0	0	18	18	6	2,8	14,8	31,7
2057	0	0	0	28	0	0	0	12,6	0	0	0	0	0	18	18	6	2,6	14,7	31,7
2058	0	0	0	28	0	0	0	12,6	0	0	0	0	0	18	18	6	2,4	14,5	31,6
2059	0	0	0	28	0	0	0	12,6	0	0	0	0	0	18	18	6	2,3	14,4	31,6
2060	0	0	0	28	0	0	0	12,6	0	0	0	0	0	18	18	6	2,1	14,2	31,5
2061	0	0	0	28	0	0	0	12,6	0	0	0	0	0	18	18	6	2,0	14,1	31,3
2062	0	0	0	28	0	0	0	12,6	0	0	0	0	0	18	18	6	1,8	13,9	31,2
2063	0	0	0	28	0	0	0	12,6	0	0	0	0	0	18	18	6	1,7	13,8	31,1
2064	0	0	0	28	0	0	0	12,6	0	0	0	0	0	18	18	6	1,6	13,7	30,9
2065	0	0	0	28	0	0	0	12,6	0	0	0	0	0	18	18	6	1,5	13,5	30,8
2066	0	0	0	28	0	0	0	12,6	0	0	0	0	0	18	18	6	1,4	13,4	30,6
2067	0	0	0	28	0	0	0	12,6	0	0	0	0	0	18	18	6	1,3	13,3	30,4
2068	0	0	0	28	0	0	0	12,6	0	0	0	0	0	18	18	6	1,2	13,1	30,2
2069	0	0	0	28	0	0	0	12,6	0	0	0	0	0	18	18	6	1,1	13,0	30,0
2070	0	0	0	28	0	0	0	12,6	0	0	0	0	0	18	18	6	1,1	12,9	29,8
2071	0	0	0	28	0	0	0	12,6	0	0	0	0	0	18	18	6	1,0	12,7	29,6
2072	0	0	0	28	0	0	0	12,6	0	0	0	0	0	18	18	6	0,9	12,6	29,4

Характеристика основных показателей разработки по отбору нефти и жидкости. По месторождению в целом. Вариант 2

Годы	Добыча нефти, тыс.т	Темп отбора от извлекаемых запасов, %		Накопленная добыча нефти, тыс.т	Отбор извлекаемых запасов, %	КИН, доли ед.	Годовая добыча жидкости, тыс.т		Накопленная добыча жидкости, тыс.т		Обводненность продукции, %	Закачка рабочего агента (вода) тыс.м3		Компенсация отбора в закачке, %
		начальных	текущих				всего	мехспособом	всего	мехспособом		годовая	накопленная	
2025	1,6	0,1	0,1	1,6	0,1	0,000	2,4	2,4	2,4	2,4	31,3	0,0	0,0	0,0
2026	4,6	0,4	0,4	6,2	0,6	0,001	7,1	7,1	9,5	9,5	36,0	0,0	0,0	0,0
2027	7,1	0,6	0,6	13,3	1,2	0,002	11,8	11,8	21,3	21,3	39,7	0,0	0,0	0,0
2028	12,7	1,1	1,2	26,0	2,4	0,005	20,6	20,6	41,9	41,9	38,4	0,0	0,0	0,0
2029	16,3	1,5	1,5	42,3	3,8	0,008	26,7	26,7	68,5	68,5	38,9	11,2	11,2	38,9
2030	19,7	1,8	1,9	62,0	5,6	0,011	32,7	32,7	101,2	101,2	39,8	14,0	25,3	39,8
2031	22,8	2,1	2,2	84,8	7,7	0,015	38,7	38,7	139,9	139,9	41,0	17,0	42,3	41,0
2032	26,9	2,4	2,6	111,7	10,1	0,020	46,0	46,0	185,9	185,9	41,4	20,4	62,7	41,4
2033	33,7	3,1	3,4	145,4	13,2	0,026	57,1	57,1	243,0	243,0	40,9	25,1	87,8	40,9
2034	40,1	3,6	4,2	185,6	16,8	0,034	68,1	68,1	311,1	311,1	41,0	30,0	117,8	41,0
2035	46,3	4,2	5,0	231,8	21,0	0,042	80,0	80,0	391,0	391,0	42,1	36,0	153,9	42,1
2036	52,0	4,7	6,0	283,8	25,7	0,051	91,7	91,7	482,8	482,8	43,3	42,3	196,2	43,3
2037	56,0	5,1	6,8	339,8	30,8	0,062	101,5	101,5	584,2	584,2	44,8	48,2	244,5	44,8
2038	55,3	5,0	7,2	395,1	35,8	0,072	104,8	104,8	689,0	689,0	47,3	52,1	296,6	47,3
2039	51,7	4,7	7,3	446,7	40,5	0,081	103,8	103,8	792,8	792,8	50,2	54,2	350,8	50,2
2040	48,3	4,4	7,3	495,0	44,8	0,090	102,8	102,8	895,6	895,6	53,0	56,1	406,9	53,0
2041	45,1	4,1	7,4	540,1	48,9	0,098	101,7	101,7	997,3	997,3	55,7	57,8	464,7	55,7
2042	42,1	3,8	7,5	582,3	52,7	0,105	100,7	100,7	1098,0	1098,0	58,2	59,3	524,0	58,2
2043	39,4	3,6	7,5	621,6	56,3	0,113	99,7	99,7	1197,8	1197,8	60,5	60,5	584,5	60,5



2044	36,8	3,3	7,6	658,4	59,6	0,119	98,7	98,7	1296,5	1296,5	62,7	61,6	646,1	62,7
2045	34,4	3,1	7,7	692,8	62,7	0,125	97,7	97,7	1394,2	1394,2	64,8	62,6	708,7	64,8
2046	32,1	2,9	7,8	725,0	65,6	0,131	96,8	96,8	1491,0	1491,0	66,8	63,4	772,0	66,8
2047	30,0	2,7	7,9	755,0	68,4	0,137	95,8	95,8	1586,8	1586,8	68,7	64,0	836,0	68,7
2048	28,1	2,5	8,0	783,0	70,9	0,142	94,9	94,9	1681,6	1681,6	70,4	64,6	900,6	70,4
2049	26,2	2,4	8,2	809,3	73,3	0,147	93,9	93,9	1775,6	1775,6	72,1	65,0	965,7	72,1
2050	24,5	2,2	8,3	833,8	75,5	0,151	93,0	93,0	1868,5	1868,5	73,6	65,4	1031,1	73,6
2051	22,9	2,1	8,5	856,7	77,6	0,155	92,0	92,0	1960,6	1960,6	75,1	65,7	1096,7	75,1
2052	21,4	1,9	8,6	878,1	79,5	0,159	91,1	91,1	2051,7	2051,7	76,5	65,9	1162,6	76,5
2053	20,0	1,8	8,8	898,1	81,3	0,163	90,2	90,2	2141,9	2141,9	77,8	66,0	1228,6	77,8
2054	18,7	1,7	9,1	916,7	83,0	0,166	89,3	89,3	2231,3	2231,3	79,1	66,1	1294,7	79,1
2055	17,5	1,6	9,3	934,2	84,6	0,169	88,4	88,4	2319,7	2319,7	80,3	66,1	1360,8	80,3
2056	16,3	1,5	9,6	950,5	86,1	0,172	87,6	87,6	2407,3	2407,3	81,4	66,0	1426,8	81,4
2057	15,3	1,4	9,9	965,8	87,4	0,175	86,7	86,7	2494,0	2494,0	82,4	66,0	1492,8	82,4
2058	14,3	1,3	10,3	980,0	88,7	0,177	85,8	85,8	2579,8	2579,8	83,4	65,8	1558,6	83,4
2059	13,3	1,2	10,7	993,4	89,9	0,180	85,0	85,0	2664,8	2664,8	84,3	65,6	1624,2	84,3
2060	12,5	1,1	11,2	1005,8	91,1	0,182	84,1	84,1	2748,9	2748,9	85,2	65,4	1689,7	85,2
2061	11,6	1,1	11,8	1017,5	92,1	0,184	83,3	83,3	2832,2	2832,2	86,0	65,2	1754,9	86,0
2062	10,9	1,0	12,5	1028,3	93,1	0,186	82,5	82,5	2914,6	2914,6	86,8	64,9	1819,8	86,8
2063	10,2	0,9	13,4	1038,5	94,0	0,188	81,6	81,6	2996,3	2996,3	87,5	64,6	1884,5	87,5
2064	9,5	0,9	14,4	1048,0	94,9	0,190	80,8	80,8	3077,1	3077,1	88,2	64,3	1948,8	88,2
2065	8,9	0,8	15,7	1056,9	95,7	0,191	80,0	80,0	3157,1	3157,1	88,9	64,0	2012,8	88,9
2066	8,3	0,8	17,5	1065,2	96,4	0,193	79,2	79,2	3236,4	3236,4	89,5	63,6	2076,4	89,5
2067	7,8	0,7	19,8	1072,9	97,2	0,194	78,4	78,4	3314,8	3314,8	90,1	63,3	2139,7	90,1
2068	7,3	0,7	23,1	1080,2	97,8	0,196	77,7	77,7	3392,5	3392,5	90,7	62,9	2202,6	90,7
2069	6,8	0,6	28,0	1087,0	98,4	0,197	76,9	76,9	3469,3	3469,3	91,2	62,5	2265,1	91,2
2070	6,3	0,6	36,4	1093,3	99,0	0,198	76,1	76,1	3545,5	3545,5	91,7	62,1	2327,1	91,7
2071	5,9	0,5	53,4	1099,2	99,5	0,199	75,4	75,4	3620,8	3620,8	92,1	61,6	2388,8	92,1
2072	5,5	0,5	100,0	1104,8	100,0	0,200	74,6	74,6	3695,4	3695,4	92,6	61,2	2450,0	92,6



Атмосферный воздух

Согласно 2 варианту разработки (рекомендуемый) - максимальный объем добычи нефти 56,0 тыс.т, фонд добывающих скважин - 18 ед.;

В соответствии с «Проектом разработки месторождения Тажигали Юго-Западный» основными источниками выбросов при эксплуатации объектов и сооружений месторождения по рекомендуемому 2 варианту разработки будут являться:

Организованные источники

- ✓ Источник №0001-0004. Отстойник нефти, 60м3;
- ✓ Источник № 0005. Стояк налива нефти;
- ✓ Источник № 0006. Дизельная электростанция, 600 кВт;
- ✓ Источник № 0007-0008. Печь подогрева нефти;
- ✓ Источник № 0009. Котельная;
- ✓ Источник №0010. Передвижной сварочный агрегат САГ;
- ✓ Источник №0011. Цементировочный агрегат ЦА-320;
- ✓ Источник №0012. Передвижная паровая установка (ППУ);
- ✓ Источник №0013. Агрегат депарафинизации скважин АДПМ-120/150;

Неорганизованные источники

- ✓ Источник № 6001-6004. Дозировочный насос;
- ✓ Источник №6005. Блок гребенки;
- ✓ Источник № 6006. Тестовый сепаратор;
- ✓ Источник № 6007. Дренажная емкость;
- ✓ Источник № 6008. Пост газорезки;
- ✓ Источник №6009. Сварочный пост САГ
- ✓ Источник №6010-6027. Скважина;
- ✓ Источник №6028-6045. Насос технологический для нефти.
- ✓ Источник № 6046. Выкидные линии;
- ✓ Источник № 6047. Емкость для дизтоплива;
- ✓ Источник № 6048. Емкость для моторного масла;
- ✓ Источник № 6049. Емкость для отработанного масла;
- ✓ Источник № 6050. Насос для дизтоплива;

Всего на месторождении по 2-му рекомендуемому варианту предполагается 63 источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу, из них 50 - неорганизованных, 13 – организованных,

Общий ориентировочный выброс загрязняющих веществ в атмосферу при эксплуатации месторождения Тажигали Юго-Западный по 2 рекомендуемому варианту разработки составляет – 5,6512896 г/с, 116,40496 т/г,

В период разработки месторождения по 2 рекомендуемому варианту разработки предусмотрен ввод из бурения 23 добывающих скважин,

Бурение эксплуатационных скважин с глубиной 500 м

При рассмотрении технологии строительства скважины были выделены 28 источника загрязнения, в том числе:

- организованные – 13 единиц;
- неорганизованные – 15 единиц.

Стационарными источниками загрязнения атмосферного воздуха **в период СМР и крепления** являются:

- Источник №0101 – Дизель-генератор САГ;
- Источник №6101 – Сварочные работы;
- Источник №6102 – Планировка территории (Погрузочно-разгрузочные работы);
- Источник №6103. Разработка грунта экскаватором.
- Источник №6104. Перемещение грунта бульдозером;

Стационарными источниками загрязнения атмосферного воздуха **в период бурения и крепления скважины** с буровой установкой ZJ-15 являются:

- Источник №0102. ДВС силового привода БУ ZJ-15;
- Источник №0103. ДВС насосного блока БУ ZJ-15;
- Источник №0104. Передвижная паровая установка (ППУ);



Источник №0106. Дизельная электростанция для освещения 200кВт;

Источник №0107. Цементировочный агрегат ЦА-320;

Источник №6105. Емкость бурового шлама;

Источник №6106. Блок приготовления бурового растворов;

Источник №6107. Блок приготовления цементного раствора;

Источник № 6108. Емкость дизельного топлива;

Источник № 6109. Емкость моторного масла;

Источник № 6110. Емкость отработанного масла;

Источник № 6111. Насос для перекачки дизельного топлива;

Стационарными источниками загрязнения атмосферного воздуха **в период испытания скважины** являются:

Источник №0108. Агрегат УПА-60/80;

Источник №0109. Дизельная электростанция для освещения 200кВт;

Источник №0110. Цементировочный агрегат ЦА-320;

Источник № 0111-0112. Емкость для нефти;

Источник № 0113. Площадка налива нефти;

Источник №6112. Насос технологический;

Источник №6113. Скважина;

Источник №6114. Планировка территории (тех. рекультивация);

Источник №6115. Пересыпка грунта (тех. рекультивация).

При количественном анализе выявлено, что общий ориентировочный выброс загрязняющих веществ в атмосферу при строительстве одной скважины (буровая установка ZJ-15, УПА-60) на месторождении составит – **12,969274** т/г. Таким образом, общий выброс при бурении (2 варианты) 23 скважин составит – 298,2932993 т/период, при бурении 27 скважин - 350,1703948 т/период, загрязняющих веществ.

Ввод скважин в эксплуатацию из ликвидационного фонда скважин №№ 1, 4.

В процессе ввода в эксплуатацию из ликвидационного фонда скважин основное загрязнение атмосферного воздуха предполагается в результате выделения - продуктов сгорания дизельного топлива (привод лебедки и ротора, привод буровых насосов, дизель - генераторы);

При рассмотрении из ликвидационного фонда скважины были выделены всего 26 источников загрязнения, в том числе:

- организованные – 13 единиц;
- неорганизованные – 13 единиц.

Источниками загрязнения при вводе скважин в эксплуатацию из ликвидационного фонда от 1 скважины являются:

Период строительства

- ✓ Источник №0201. Дизель-генератор САГ.
- ✓ Источник №6201. Сварочные работы
- ✓ Источник №6202. Планировка территории (Погрузочно-разгрузочные работы).
- ✓ Источник №6203. Разработка грунта экскаватором
- ✓ Источник №6204. Перемещение грунта бульдозером.

Период разбуривания

- ✓ Источник №0202. ДВС силового привода БУ ZJ-15
- ✓ Источник №0203. ДВС насосного блока БУ ZJ-15
- ✓ Источник №0204. Передвижная паровая установка (ППУ).
- ✓ Источник №0205. Смесительная установка СМН-20.
- ✓ Источник №0206. Дизельная электростанция для освещения 200кВт
- ✓ Источник №0207. Цементировочный агрегат ЦА-320.
- ✓ Источник №6205. Емкость бурового шлама.
- ✓ Источник №6206. Блок приготовления бурового растворов.
- ✓ Источник №6207. Блок приготовления цементного раствора
- ✓ Источник № 6208. Емкость дизельного топлива.
- ✓ Источник № 6209. Емкость моторного масла
- ✓ Источник № 6210. Емкость отработанного масла.



При испытании скважины

- ✓ Источник №0208. Агрегат УПА-60/80.
- ✓ Источник №0209. Дизельная электростанция для освещения 200кВт
- ✓ Источник №0210. Цементировочный агрегат ЦА-320.
- ✓ Источник № 0211-0212. Емкость для нефти.
- ✓ Источник № 0213. Площадка налива нефти.
- ✓ Источник №6212. Насос технологический
- ✓ Источник №6213. Скважина.

При количественном анализе выявлено, что общий ориентировочный выброс загрязняющих веществ в атмосферу при вводе 1 скважины в эксплуатацию из ликвидационного фонда составит – **12,962074** т/период, соответственно при вводе 2-х скважин в эксплуатацию из ликвидационного фонда составит - **25,924148** т/период.

Проведение работ по доразведке месторождения (ввод скважины из ликвидации, бурение и испытание скважин №2, 1).

В процессе проведения работ по доразведке месторождения, основное загрязнение атмосферного воздуха предполагается в результате выделения - продуктов сгорания дизельного топлива (привод лебедки и ротора, привод буровых насосов, дизель - генераторы);

При проведении работ по доразведки месторождения, в том числе при вводе 1 скважины из ликвидационного фонда и бурения с проведением испытаний объектов, на буровой площадке будут задействованы всего 26 источников загрязнения, в том числе:

- организованные – 13 единиц;
- неорганизованные – 13 единиц.

Источниками загрязнения при вводе 1 скважины из ликвидационного фонда и бурения с проведением испытаний являются:

Период строительства

- ✓ Источник №0301. Дизель-генератор САГ.
- ✓ Источник №6301. Сварочные работы
- ✓ Источник №6302. Планировка территории (Погрузочно-разгрузочные работы).
- ✓ Источник №6303. Разработка грунта экскаватором
- ✓ Источник №6304. Перемещение грунта бульдозером.

Период разбуривания

- ✓ Источник №0302. ДВС силового привода БУ ZJ-15
- ✓ Источник №0303. ДВС насосного блока БУ ZJ-15
- ✓ Источник №0304. Передвижная паровая установка (ППУ).
- ✓ Источник №0305. Смесительная установка СМН-20.
- ✓ Источник №0306. Дизельная электростанция для освещения 200кВт
- ✓ Источник №0307. Цементировочный агрегат ЦА-320.
- ✓ Источник №6305. Емкость бурового шлама.
- ✓ Источник №6306. Блок приготовления бурового растворов.
- ✓ Источник №6307. Блок приготовления цементного раствора
- ✓ Источник № 6308. Емкость дизельного топлива.
- ✓ Источник № 6309. Емкость моторного масла
- ✓ Источник № 6310. Емкость отработанного масла.
- ✓ Источник № 6311. Насос для перекачки дизельного топлива.

При испытании скважины

- ✓ Источник №0308. Агрегат УПА-60/80.
- ✓ Источник №0309. Дизельная электростанция для освещения 200кВт
- ✓ Источник №0310. Цементировочный агрегат ЦА-320.
- ✓ Источник № 0311-0312. Емкость для нефти.
- ✓ Источник № 0313. Площадка налива нефти.
- ✓ Источник №6312. Насос технологический
- ✓ Источник №6313. Скважина.

При количественном анализе выявлено, что общий ориентировочный выброс загрязняющих веществ в атмосферу при вводе 1 скважины из ликвидационного фонда и бурения с проведением



Водопотребление и водоотведение

Источников пресной воды в районе проектируемых работ нет. Водоснабжение водой буровой бригады для питьевых и хозяйственных нужд осуществляется автоцистернами и привозной бутилированной водой. Хозяйственно-питьевые нужды в период мобилизации, строительства скважин и их демобилизации будут обеспечены привозной и бутилированной водой. Хранение воды для питьевых и хозяйственно-бытовых нужд предусматривается в емкостях объемом по 20 м³.

Вода будет использоваться на хозяйственно-бытовые, питьевые и производственно-технологические нужды. На хозяйственно-бытовые и питьевые нужды работающего персонала при проведении работ будет использоваться вода питьевого качества. На технологические нужды будет использоваться техническая вода. Вода питьевого качества будет использоваться на питье, приготовление пищи, прачечных, душевых, туалетах. Для производственной и хозяйственно-бытовой деятельности предприятия используется питьевая и техническая вода.

Поверхностного и подземного водозабора нет. Специальное водопользование не планируется.

За отсутствием центральной канализационной сети, для отвода хозяйственных сточных предусмотрен септик достаточного объема. По мере накопления септиков, сточные воды будут откачиваться, и вывозиться автоцистернами на очистные сооружения специализированной компании по договору. Септики после окончания работ очищаются, дезинфицируются и могут использоваться повторно. Сбросы сточных вод от производственных объектов непосредственно в водные объекты или на рельеф местности отсутствуют.

Объем водопотребления и водоотведения при бурении от 23 эксп.х скважин: водопотребление – 7715,925 м³/год, водоотведение – 6172,74 м³/год,

Объем водопотребления и водоотведения при бурении расконсервации 2-х скважин: водопотребление – 5,04 м³/год, водоотведение – 151,2 м³/год,

Объем водопотребления и водоотведения при вводе скважин в эксплуатацию из ликвидационного фонда: водопотребление – 670,95 м³/год, водоотведение – 536,76 м³/год,

Объем водопотребления и водоотведения при проведении работ по доразведке месторождения (ввод скважины из ликвидации, бурение и испытание скважин №2, 1): водопотребление – 768,6м³/год, водоотведение – 614,88м³/год.

Отходы производство и потребления

На месторождении Тажигали Юго-Западный отсутствуют полигоны, могильники или иные специализированные объекты для хранения, захоронения, накопления отходов производства и потребления. Все виды образующихся отходов вывозятся с месторождения и передаются сторонним компаниям для утилизации/захоронения. Площадка для временного хранения производственных отходов предназначена для временного хранения отходов. Временное складирование отходов производится строго в специализированных местах, в емкостях (металлических контейнерах) на специализированных площадках, что исключает загрязнение компонентов окружающей среды.

Договор на вывоз отходов со специализированными организациями будут заключены непосредственно перед началом проведения работ.

Объем образования отходов производства и потребления при эксплуатации месторождения Тажигали Юго-Западный составит – 32,2606 т/з, в том числе: отходов производства – 23,6356 т/з; отходов потребления – 8,625 т/з;

Опасные отходы: нефтешлам (050103*) – 1,449 т/г, отработанные масла - (13 02 08*) – 14,88 т/г, отработанные свинцовые аккумуляторы – (16 06 01*) – 0,1024 т/г, отработанные люминесцентные лампы (200121*) – 0,104 т/г, медицинские отходы (180109*) – 0,0025 т/г, промасленная ветошь - (15 02 02*) – 0,508 т/г, использованная тара (мешки) (15 01 10*) – 4,54 т/г, тара из-под ЛКМ (08 01 11*) – 0,1701 т/г.

Не опасные отходы: металлолом - (17 04 05) – 0,8 т/г, огарки сварочных электродов (120113) – 0,006 т/г, отработанные шины (160118) – 1,0736 т/г, бумага и картон – 1,0 т/г, пластиковые отходы – 1,0 т/г, Твердо-бытовые отходы (ТБО) - (20 03 01) – 6,625 т/г.

Объем образования отходов производства и потребления при бурении 23-х эксплуатационных скважин, составить: 5189,375/г, в.т.ч. отходов производства – 5147,883т/г, отходов потребления – 41,492т/г.

Опасные отходы: буровой шлам - образуются в процессе бурения скважины (01 05 05*) – 2363,48т/г, отработанный буровой раствор (01 05 06*) – 2648,68т/г, промасленная ветошь (15 02 02*) – 1,4605 т/г, отработанные масла (13 02 08*) – 58,719 т/г, использованная тара (мешки) (15 01 10*) – 28,98



Не опасные отходы: металлолом (17 04 07) – 46,46т/г, огарки сварочных электродов- (120113) – 0,1035т/г, Твердо-бытовые отходы (ТБО) (20 03 01) – 41,492т/г.

Объем образования отходов производства и потребления при вводе в эксплуатацию 2-х скважин из ликвидации, составить: **451,25т/г, в.т.ч. отходов производства – 447,642т/г, отходов потребление – 3,608т/г.**

Опасные отходы: буровой шлам - образуются в процессе бурения скважины (01 05 05*) – 205,52т/г, отработанный буровой раствор (01 05 06*) – 230,32т/г, промасленная ветошь (15 02 02*) – 0,127т/г, отработанные масла (13 02 08*) – 5,106т/г, использованная тара (мешки) (15 01 10*) – 2,52т/г,

Не опасные отходы: металлолом - (17 04 07) – 4,04т/г, огарки сварочных электродов- (120113) – 0,009т/г, Твердо-бытовые отходы (ТБО) - (20 03 01) – 3,608т/г.

Объем образования отходов производства и потребления при проведении работ по доразведке месторождения (ввод скважины из ликвидации, бурение и испытание скважин №2, 1) составить: **463,6164т/г, в.т.ч. отходов производства – 457,416т/г, отходов потребление – 6,2004т/г.**

Опасные отходы: буровой шлам - образуются в процессе бурения скважины (01 05 05*) – 205,52т/г, отработанный буровой раствор (01 05 06*) – 230,32т/г, промасленная ветошь (15 02 02*) – 0,127т/г, отработанные масла (13 02 08*) – 14,88т/г, использованная тара (мешки) (15 01 10*) – 2,52т/г,

Не опасные отходы: металлолом - (17 04 07) – 4,04т/г, огарки сварочных электродов- (120113) – 0,009т/г, Твердо-бытовые отходы (ТБО) - (20 03 01) – 6,2004т/г.

Лимиты накопления отходов, при эксплуатации месторождения Тажигали Юго-Западный

Наименование отходов	Объем накопленных отходов на существующее положение, тонн/год	Лимит накопления, тонн/год
1	2	3
Всего	-	32,2606
в т.ч. отходов производства	-	23,6356
отходов потребления	-	8,625
Опасные отходы		
Нефтешлам	-	1,449
Отработанные масла	-	14,88
Отработанные свинцовые аккумуляторы	-	0,1024
Отработанные люминесцентные лампы	-	0,104
Промасленные ветошь	-	0,508
Использованная тара	-	4,54
Тара из-под ЛКМ	-	0,1701
Неопасные отходы		
Металлолом	-	0,8
Огарки сварочных электродов	-	0,006
Отработанные шины	-	1,0736
Медицинские отходы	-	0,0025
Бумага и картон (макулатура)	-	1,0
Пластиковые отходы	-	1,0
Твердо-бытовые отходы	-	6,625
Зеркальные		
-	-	-



Лимиты накопления отходов, при строительстве эксплуатационных скважин на 2026-2037 гг.

Наименование отходов	Объем накопленных отходов на существующее положение, тонн/год	Лимит накопления от 1 скв, тонн/год	Лимит накопления от 23 скв, тонн/год
1	2	3	4
Всего	-	225,625	5189,375
в т.ч. отходов производства	-	223,821	5147,883
отходов потребления	-	1,804	41,492
Опасные отходы			
Буровой шлам	-	102,76	2363,48
Отработанный буровой раствор	-	115,16	2648,68
Промасленная ветошь		0,0635	1,4605
Использованная тара		1,26	28,98
Отработанные масла	-	2,553	58,719
Неопасные отходы			
Металлолом	-	2,02	46,46
Огарки сварочных электродов	-	0,0045	0,1035
Твердо-бытовые отходы	-	1,804	41,492
Зеркальные			
-	-	-	-

Лимиты накопления отходов, при вводе в эксплуатацию 2-х скважин из ликвидации

Наименование отходов	Объем накопленных отходов на существующее положение, тонн/год	Лимит накопления от 1 скв, тонн/год	Лимит накопления от 2 скв, тонн/год
1	2	3	4
Всего	-	225,625	451,25
в т.ч. отходов производства	-	223,821	447,642
отходов потребления	-	1,804	3,608
Опасные отходы			
Буровой шлам	-	102,76	205,52
Отработанный буровой раствор	-	115,16	230,32
Промасленная ветошь	-	0,0635	0,127
Использованная тара	-	1,26	2,52
Отработанные масла	-	2,553	5,106
Неопасные отходы			
Металлолом	-	2,02	4,04
Огарки сварочных электродов	-	0,0045	0,009
Коммунальные отходы	-	1,804	3,608
Зеркальные			
-	-	-	



Лимиты накопления отходов, при проведении работ по доразведке месторождения (ввод скважины из ликвидации, бурение и испытание скважин).

Наименование отходов	Объем накопленных отходов на существующее положение, тонн/год	Лимит накопления от 1 скв, тонн/год	Лимит накопления от 2 скв, тонн/год
1	2	3	4
Всего	-	231,8082	463,6164
в т.ч. отходов производства	-	228,708	457,416
отходов потребления	-	3,1002	6,2004
Опасные отходы			
Буровой шлам	-	102,76	205,52
Отработанный буровой раствор	-	115,16	230,32
Промасленная ветошь	-	0,0635	0,127
Использованная тара	-	1,26	2,52
Отработанные масла	-	7,44	14,88
Неопасные отходы			
Металлолом	-	2,02	4,04
Огарки сварочных электродов	-	0,0045	0,009
Коммунальные отходы	-	3,1002	6,2004
Зеркальные			
-	-	-	

Образующие отходы производства и потребления будут передаваться специализированным организациям имеющие лицензию по переработке, обезвреживанию, утилизации и (или) уничтожению опасных отходов в соответствии п.1 статьи 336 Закона Республики Казахстан "О разрешениях и уведомлениях.

Согласно ст. 320 п.2-1 Экологического кодекса РК места временного складирования отходов на месте образования предназначены на срок не более шести месяцев до даты их сбора (передачи специализированным организациям) или самостоятельного вывоза на объект, где данные отходы будут подвергнуты операциям по восстановлению или удалению.

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

1. Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействий намечаемой деятельности № KZ30VWF00161511 от 04.05.2024 года.
2. «Отчет о возможных воздействиях» к «проекту разработки месторождения Тажигали Юго-Западный» допускается по разрешению уполномоченного органа в области углеводородов.
3. Протокол общественных слушаний к отчету о возможных воздействиях к «проекту разработки месторождения Тажигали Юго-Западный»

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.

Необходимо учесть требования статьи 397 Экологического Кодекса РК.

В дальнейшей разработке проектной документации необходимо учесть требования Экологического законодательства.

Вывод: Представленный «Отчет о возможных воздействиях» к ««проекту разработки месторождения Тажигали Юго-Западный» допускается к реализации намечаемой деятельности при соблюдении условий, указанных в настоящем заключении.



1. Представленный отчет о возможных воздействиях к проекту ««проекту разработки месторождения Тажидали Юго-Западный» соответствует Экологическому законодательству.

2. Дата размещения проекта отчета о возможных воздействиях на интернет ресурсе Уполномоченного органа в области охраны окружающей среды: 24.05.2024 год.

Объявление о проведении общественных слушаний на официальных интернет-ресурсах местных исполнительных органов 17.05.2024 года.

Дата размещения проекта отчета о возможных воздействиях на официальных Интернет-ресурсах местных исполнительных органов 27.05.2024 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 газеті №18 (20833) от 16.05.2024 года.; ПК газеті №20 (20770) от 16.05.2024 года: Эфирная справка телеканала Атырау от 10.05.2024 год.

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 «Big Steps» г. Алматы, улица Касымова, дом 32, н.п. 137 Тел: +7 (727) 2486521; ТОО «КазНИГРИ» РК, г. Атырау ул., Айтеке-би 43А Тел: +7 (7122) 76 30 90; +7 (7122) 76 30 91.

Сведения о процессе проведения общественных слушаний: дата и адрес места их проведения, 19.06.2024 году в 15:00 часов по адресу: Атырауская область, Жылыойский район, Косчагилский с.о., с.Косчагил, Дом культуры с Косчагыл ул Камысколь здание 79.

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

