



060011, ҚР, Атырау қаласы, Б. Құлманов көшесі, 137 үй
Тел/факс: 8 (7122) 213035, 212623

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

АО «КоЖан»

Заклучение по результатам оценки воздействия на окружающую среду на отчет о возможных воздействиях к «РАЗРАБОТКИ МЕСТОРОЖДЕНИЯ МОРСКОЕ, ВКЛЮЧАЯ БЛОК ОГАЙСКОЕ»

В соответствии пп.2.1 п.2 раздела 2 Приложения 1 Кодекса от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК вид намечаемой деятельности относится разведка и добыча углеводородов к объектам 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 KZ29VWF00188786 от 10.07.2024 год.

Общие сведения о месторождении

По административному делению месторождение Морское, включая блок Огайское, расположено на территории Жылыойского района Атырауской области РК в прибрежной зоне Каспийского моря. Месторождение "Морское", включая блок "Огайское", состоит из трех блоков, находящиеся в промышленной разработке: Восточный, Западный и Огайское.

Координаты угловых точек месторождения Морское, включая блок Огайское

Координаты горного отвода	
Северная широта	Восточная широта
45°58'52"	53° 07'00"
46°00'46"	53°08'49"
46°00'57"	53°11'05"
46°00'00"	53°12'29"
46°00'38"	53°13'47"
46°00'28"	53°14'15"
45°58'58"	53°12'43"
45°58'05"	53° 11'28"
45°57'20"	53°07'32"
45°57'15"	53°06'00"
45°58'46"	53°07'20"
45°58'19"	53°07'24"
45°58'46"	53°07'51"



Районный центр и железнодорожная станция Кульсары находятся к северо-востоку от месторождения в 120 км, областной центр г. Атырау расположен в 310 км.

Ближайшими населенными пунктами являются поселки: Прорва (10 км) и Сарыкамыс (15 км). Связь месторождений с населенными пунктами осуществляется по грунтовым дорогам, а с районным центром и г.Атырау по асфальтированной трассе Атырау-Актау.

Целевое назначение работы

Целью настоящего Проекта разработки является совершенствование и обоснование рациональной системы разработки месторождения Морское, включая блок Огайское на основании утвержденного в 2024г подсчета запасов.

Характеристика основного фонда скважин. По месторождению в целом.

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.	Эксп. бурение с начала разработки, тыс.м.	Перевод под заказ, 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, м ³ /сут
	всего	добывающих	нагнетательных								всего	добывающих	нагнетательных	всего	механизированных		нефть	жидкостн	
2024	3	3	0	158	0	3	0	185	1	0	1	1	0	150	150	7	9,4	32,7	253,6
2025	5	5	0	163	0	0	0	193	1	0	1	1	0	154	154	8	8,1	30,5	215,5
2026	5	5	0	168	0	0	0	201	1	0	1	1	0	158	158	9	6,9	27,7	186,5
2027	6	6	0	174	0	0	0	210,6	1	0	1	1	0	163	163	10	5,9	24,2	197,3
2028	4	4	0	178	0	0	0	217	1	0	1	1	0	166	166	11	5,1	21,3	173,0
2029	0	0	0	178	0	0	0	217	1	0	1	1	0	165	165	12	4,9	20,4	152,9
2030	0	0	0	178	1	0	0	217	1	0	2	2	0	164	164	13	4,6	20,0	139,2
2031	0	0	0	178	1	0	0	217	1	0	2	2	0	163	163	14	4,3	19,8	147,3
2032	0	0	0	178	1	0	0	217	1	0	2	2	0	162	162	15	4,1	19,3	133,6
2033	0	0	0	178	0	0	0	217	1	0	1	1	0	161	161	16	3,9	19,1	123,7
2034	0	0	0	178	0	0	0	217	1	0	1	1	0	160	160	17	3,7	18,9	117,3
2035	0	0	0	178	1	0	0	217	0	0	1	1	0	160	160	17	3,5	18,8	118,2
2036	0	0	0	178	1	0	0	217	0	0	1	1	0	160	160	17	3,4	18,8	125,3
2037	0	0	0	178	0	0	0	217	0	0	0	0	0	160	160	17	3,3	18,8	125,3
2038	0	0	0	178	0	0	0	217	0	0	0	0	0	160	160	17	3,1	18,4	125,0
2039	0	0	0	178	0	0	0	217	0	0	0	0	0	160	160	17	2,9	18,0	122,3
2040	0	0	0	178	0	0	0	217	0	0	0	0	0	160	160	17	2,9	18,0	122,4
2041	0	0	0	178	0	0	0	217	0	0	0	0	0	160	160	17	2,7	17,6	121,7
2042	0	0	0	178	0	0	0	217	0	0	0	0	0	160	160	17	2,6	17,4	119,9
2043	0	0	0	178	0	0	0	217	0	0	0	0	0	160	160	17	2,5	17,0	117,1
2044	0	0	0	178	0	0	0	217	0	0	0	0	0	160	160	17	2,4	16,5	113,0
2045	0	0	0	178	0	0	0	217	0	0	0	0	0	160	160	17	2,3	16,3	111,6
2046	0	0	0	178	0	0	0	217	0	0	0	0	0	160	160	17	2,2	15,8	108,3
2047	0	0	0	178	0	0	0	217	0	0	0	0	0	160	160	17	2,1	15,8	107,8
2048	0	0	0	178	0	0	0	217	0	0	0	0	0	160	160	17	2,0	15,4	105,1
2049	0	0	0	178	0	0	0	217	0	0	0	0	0	160	160	17	1,9	15,1	102,4
2050	0	0	0	178	0	0	0	217	0	0	0	0	0	160	160	17	1,8	14,8	100,8
2051	0	0	0	178	0	0	0	217	0	0	0	0	0	160	160	17	1,7	14,6	99,5
2052	0	0	0	178	0	0	0	217	0	0	0	0	0	160	160	17	1,7	14,7	99,6
2053	0	0	0	178	0	0	0	217	0	0	0	0	0	160	160	17	1,6	14,5	98,2
2054	0	0	0	178	0	0	0	217	0	0	0	0	0	160	160	17	1,5	13,8	93,6
2055	0	0	0	178	0	0	0	217	0	0	0	0	0	160	160	17	1,5	13,7	92,6
2056	0	0	0	178	0	0	0	217	0	0	0	0	0	160	160	17	1,4	13,5	91,6
2057	0	0	0	178	0	0	0	217	0	0	0	0	0	160	160	17	1,4	13,6	92,3
2058	0	0	0	178	0	0	0	217	0	0	0	0	0	160	160	17	1,4	13,6	92,0

По состоянию на 01.01.2024г на месторождении Морское, включая блок Огайское пробурено 163 скважины, из которых в добывающем фонде числятся 145 скважины (в т.ч. 133 действующих), в нагнетательном – 7 ед. В освоении после бурения находятся 3 скважины. Ликвидированы 8 скважин, из них по геологическим причинам 5 ед., по техническим причинам 3 ед.

Всего на месторождении за период 2022-2023 гг пробурено 13 скважин, из них 12 добывающих. Из них на блок Западное Морское – 9 скважин, на блок Огайское – 4 скважины.



На Западном блоке скважины были пробурены на верхне-, средне-, нижнеальбские горизонты. Из 9-ти пробуренных скважин 6 скважин горизонтальные (№№403, 404, 405, 406, 410, 412), остальные наклонно-направленные (№№61, 69, 84). Все скважины работают механизированным способом (УЭЦН, ВН).

Начальные дебиты новых скважин варьируют в диапазоне от 0,9 т/сут (№61) до 12,7 т/сут (№521), начальная обводненность скважин варьирует в диапазоне от 49,1 % (№61) до 87,8 % (№404).

По состоянию на 01.01.2024г по новой скважине № 410, наблюдается снижение дебитов нефти и увеличение обводненности.

На Восточном блоке в 2022 году пробурены новые скважины в количестве 3 ед., в 2023 году – 1 ед. Скважины были пробурены на верхнеальбские и неокомские горизонты. Из 4-х пробуренных скважин все скважины горизонтальные. Все скважины работают механизированным способом (УЭЦН, ВН).

Начальные дебиты новых скважин варьируют в диапазоне от 6,4 т/сут (№415) до 12,7 т/сут (№521), начальная обводненность скважин варьирует в диапазоне от 42,9 % (№415) до 69,6 % (№408).

Согласно «Проекта разработки м/р Морское, включая блок Огайское», с целью выявить наибольшее воздействие на атмосферный воздух при реализации каждого из трех вариантов разработки месторождения рассмотрен 2025 год, который достигает максимальный уровень добычи:

При реализации 1 варианта:

- в 2025 году достигаются максимальные показатели объемов добычи нефти (405,6 тыс.т) и газа (12,508 млн.м3), при фонде добывающих скважин – 152 шт.;
- бурение 17 скважин согласно проектным решениям за весь период разработки;

При реализации 2 (рекомендуемого) варианта:

- в 2025 году достигаются максимальные показатели объемов добычи нефти (410,212 тыс.т) и газа (12,66 млн.м3), при фонде добывающих скважин – 154 шт.;
- бурение 23 скважин согласно проектным решениям за весь период разработки;

При реализации 3 варианта:

- в 2025 году достигаются максимальные показатели объемов добычи нефти (408,4 тыс.т) и газа (12,604 млн.м3), при фонде добывающих скважин – 155 шт.;
- бурение 29 скважин согласно проектным решениям за весь период разработки.

Вариант 1. Разработка залежей будет осуществляться существующим фондом и дополнительным бурением оставшихся 17-ти проектных скважин, предусмотренных в утвержденном проектном документе. Планируется перевод 10-ти добывающих скважин под нагнетание для поддержания пластового давления, переводы 2-х скважин на другой объект, ввод из консервации 3-х оценочных скважин.

Вариант 2 (Рекомендуемый вариант). В данном варианте предусмотрено бурение 23 добывающих скважин, все горизонтальные. Также предусмотрены переводы 11-ти добывающих скважин под нагнетание для поддержания пластового давления, переводы 5-ти скважин на другой объект, ввод из консервации 3-х оценочных скважин.

Вариант 3. В данном варианте предусмотрено бурение 28 добывающих скважин, все горизонтальные. Также предусмотрены переводы 11-ти добывающих скважин под нагнетание для поддержания пластового давления, переводы 5-ти скважин на другой объект, ввод из консервации 3-х оценочных скважин.



Сведение о производственном процессе

Морское, предлагается следующая конструкция проектных скважин, в соответствии с требованиями и проектными решениями группового технического проекта на бурение:

□ Направление Ø 339,7мм устанавливается на глубину 50 м для предотвращения размыва устья скважины во избежание грифонообразования. Цементируется до устья.

□ Кондуктор Ø 244,5мм спускается на глубину 350 м. Цементируется до устья.

□ На кондуктор устанавливается противовыбросовое оборудование (ПВО).

□ Эксплуатационная колонна Ø168.3мм спускается до проектной глубины 1130 м, 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	444,5	339,7	50	До устья
2	Кондуктор	311,2	244,5	350	До устья
4	Эксплуатационная	215,9	168.3	1130	До устья

С целью предотвращения возможных осложнений в процессе бурения, первичное вскрытие продуктивные пластов предполагается осуществить на химически обработанном буровом растворе, строго соблюдая его проектные параметры. При этом репрессия на пласт не должна превышать 5% пластового давления. С этой целью, вскрытие поглощающего горизонта следует производить только после полного выравнивания параметров бурового раствора. В противном случае, неизбежно происходит потеря бурового раствора, потеря циркуляции, особенно в интервале с низким градиентом пластового давления.

Основные требования, предъявляемые к жидкостям для вторичного вскрытия продуктивных пластов:

- Создание достаточного противодействия на пласт, для предупреждения нефтегазопроявлений после вторичного вскрытия перфорацией, не вызывая при этом поглощений этих жидкостей пластом;
- Недопущение кольтатации перфорационных каналов и околоствольной зоны пласта (ОЦП).

На этапе опробования и исследования скважин должны выполняться следующие мероприятия:

- Устья скважин с сепарационными и замерными установками должны оборудоваться по схеме технологического регламента на испытание скважин;
- При опробовании и исследовании скважин следует производить сепарацию газа и последний, в обязательном порядке, сжигается;
- Работы по опробованию и испытанию скважин следует производить по специальному организационно-техническому плану, утвержденному недропользователем.

Для надежной охраны недр в процессе строительства скважины и ее дальнейшей эксплуатации, должны выполняться следующие мероприятия:



- Строго соблюдать разработанную конструкцию скважины, которая обеспечивает изоляцию водоносных горизонтов, перекрытие интервалов поглощения бурового раствора и создает надежную крепь в процессе эксплуатации скважины;
- Создать по всей длине прочное цементное кольцо между стенками скважины и обсадными колоннами с целью исключения перетоков пластовых флюидов из одного пласта в другой.

Оценка воздействия на качество атмосферного воздуха

Согласно «Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от источников загрязнения месторождения Морское, включая блок Огайское, расположенного в Жылыойском районе Атырауской области на 2024 год» АО «КоЖан» количество стационарных источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на данное время составляет:

– всего 423 стационарных источников загрязнения атмосферы, из которых 63 являются организованными источниками и 360 – неорганизованными источниками выбросов ЗВ.

Также с 2025 года планируется вводить в эксплуатацию газопоршневые установки ГПЭС-1000 САТ для выработки электроэнергии в количестве 2 единиц.

Проектом разработки рекомендуемом вариантом планируется бурение 23 эксплуатационных скважин за весь период разработки. Бурение скважин запланированы на период 2024-2028гг.

Перечень основных источников выбросов ЗВ в атмосферу при эксплуатации месторождения Морское, включая блок Огайское:

- ☐ Источник №0001-0003, 0006,0008, 0088,0090. Печь подогрева нефти ПП-0,63;
- ☐ Источник №.0010, 0014. Печь подогрева нефти УН-0,2МЗ;
- ☐ Источник №.0015-0019, 0054-0055, 0059. ГПЭС;
- ☐ Источник №0020-0021, 0057-0058,0063-0065,0082. Печь подогрева нефти ПНК-1,9;
- ☐ Источник №0022-0023. Печь подогрева нефти ПТБ-5-40Э;
- ☐ Источник №0025, 0084. ДЭС JD-201В 164 кВт;
- ☐ Источник №0026. ДЭС Alimar ALMDZEE 275;
- ☐ Источник №0030-0031. ДЭС WPJD 100Р 80 кВт;
- ☐ Источник №0035. ДЭС ТЕКСАН 512 кВт;
- ☐ Источник №0036. ДЭС JD 201В 165 кВт;
- ☐ Источник №0037. ДЭС АД100С-Т400 100 кВт;
- ☐ Источник №0041-0042, 0089 ДЭС DEUTZ 200 кВт;
- ☐ Источник №0045-0046. ДЭС АД-4004 МВ;
- ☐ Источник №0047, 0070-0071, Котел Буран (газ);
- ☐ Источник №0075. Котел Буран (ДТ)
- ☐ Источник №0049. ДЭС АД200 200 кВт;
- ☐ Источник №0050. ДЭС Alimar 242 кВт;
- ☐ Источник №0051. ДЭС ВСJD 177 кВт;
- ☐ Источник №0053. ДЭС АД-4004 МУ1;
- ☐ Источник №0056. Химическая лаборатория;
- ☐ Источник №0066. Устьевой нагреватель (печь) УН-0,2;
- ☐ Источник №0067. ДЭС ЯМЗ-315;
- ☐ Источник №0072-0073. Теплогенератор;



☐ Источник №0074. Агрегат ремонта и обслуживания станков-качалок (АРОК);

- ☐ Источник №0076. ДЭС 80 кВт;
- ☐ Источник №0077. ДЭС 58 кВт;
- ☐ Источник №0078. ДЭС Perkins;
- ☐ Источник №0081. Печь подогрева нефти ПНК-2,5;
- ☐ Источник №0083. ДЭС ВСJD 100Р;
- ☐ Источник №0085. ДЭС АД 300 Т400 315 кВт;
- ☐ Источник №0086-0087. ГПЭС-1000 САТ;
- ☐ Источник №0501. Установка УПА-60/80;
- ☐ Источник №0502. Установка АПРС-40;
- ☐ Источник №0503. Цементировочный агрегат ЦА-350;
- ☐ Источник №0504. Цементировочный агрегат ЦА-320

Неорганизованные источники

- ☐ Источник №6005. АГЗУ 14-40-400;
- ☐ Источник №6006. АГЗУ Массомер ЕЕ-400-14;
- ☐ Источник №6007. АГЗУ МЕРА 40-8-400;
- ☐ Источник №6008. АГЗУ 40-10-400;
- ☐ Источник №6009. АГЗУ 14-40-400;
- ☐ Источник №6011. ГЗУ 14-400-400;
- ☐ Источник №6013. Нефтегазосепаратор НГС 1,0-П-1,6-2000-1-И;
- ☐ Источник №6020, 6247, 6248-6250. Нефтегазосепаратор НГС;
- ☐ Источник №6021-6027. Газосепаратор ГС-1-2,5-600;
- ☐ Источник №6028-6029. Отстойник нефти ОН-200;
- ☐ Источник №6031-6034, 6484, 6488-6489, 6498. Блок дозирования реагентов;
- ☐ Источник №6037, 6473. Дренажная емкость 25 м³;
- ☐ Источник №6038, 6373. Дренажная емкость 50 м³;
- ☐ Источник №6039-6040. Дренажная емкость 4 м³;
- ☐ Источник №6042, 6047, 6049. Емкость для хранения нефти РГС 50м³;
- ☐ Источник №6067-6074, 6076-6081. Емкость для хранения нефти РГС 60м³;
- ☐ Источник №6082-6091. Емкость для хранения нефти РГС 73м³;
- ☐ Источник №6094-6097. Емкость для хранения нефти РВС 1000м³;
- ☐ Источник №6098, 6119, 6428. Насос для нефти;
- ☐ Источник №6102. Насос для нефти;
- ☐ Источник №6103-6107, 6386, 6477-6478. Насос для нефти;
- ☐ Источник №6113, 6117-6118, 6124-6126, 6131-6132, 6134, 6277, 6387, 6396-6400, 6424, 6472, 6610. Насос для нефти;
- ☐ Источник №6114. Насос для нефти;
- ☐ Источник №.6120. Насос для нефти;
- ☐ Источник №.6130, 6389-6393, 6485, 6490-6491, 6497. Насос для нефти;
- ☐ Источник №.6133. Насос для нефти;
- ☐ Источник №6158-6159. Емкость для хранения нефти РВС 2000м³;
- ☐ Источник №6164, 6221, 6223-6246, 6312-6321, 6325-6327, 6420, 6462, 6480-6483, 6611-6613. Эксплуатационная скважина;
- ☐ Источник №6166-6169, 6171-6172, 6174-6220, 6322-6324, 6328-6338, 6411-6419, 6421-6423, 6442-6447, 6463, 6464-6465, 6466, 6448-6454, 6467-6468, 6614-6615. Эксплуатационная скважина;
- ☐ Источник №6251-6252. Нефтегазосепаратор НГС-1-4-1200;
- ☐ Источник №6253. Газосепаратор ГС СЦВ-7-219-12;
- ☐ Источник №6258. Отстойник нефти ОПФ;



- ☐ Источник №6259. КСУ;
- ☐ Источник №6261-6262. 6348-6349, 6469. АГЗУ 14-40-400;
- ☐ Источник №6263. АГЗУ 40-1-400;
- ☐ Источник №6264. АГЗУ Мера ММ-40-10-400;
- ☐ Источник №6265, 6376-6379, 6496. Емкость для хранения нефти 60м3;
- ☐ Источник №6267-6268. Емкость для хранения нефти 75м3;
- ☐ Источник №6270-6273. Емкость для хранения нефти 70м3;
- ☐ Источник №6276, 6281, 6283-6284. Дренажная емкость;
- ☐ Источник №6278-6280. Дренажная емкость 63 м3;
- ☐ Источник №6290. Нефтеналивной стояк;
- ☐ Источник №6292. Нефтеналивной стояк;
- ☐ Источник №6295, 6297. Нефтеналивной стояк;
- ☐ Источник №6298. Нефтеналивная эстакада;
- ☐ Источник №6304-6305, 6440. Манифольд;
- ☐ Источник №6306-6309, 6407-6409, 6441. Емкость для дизтоплива 1м3;
- ☐ Источник №6311. Емкость для бензина 60м3;
- ☐ Источник №6339. Сварочный пост;
- ☐ Источник №6340. Пост газорезки;
- ☐ Источник №6341-6342. Углошлифовальная машинка;
- ☐ Источник №6343. Точильный станок;
- ☐ Источник №6344. Сверильный станок;
- ☐ Источник №6345. Токарный станок;
- ☐ Источник №6346. Заправочные рукава;
- ☐ Источник №6351, 6432. Нефтегазосепаратор;
- ☐ Источник №6353, 6433-6434, 6501. Газосепаратор;
- ☐ Источник №6374-6375, 6427, 6435-6438, 6492, 6494-6495, 6499-6500, 6600-6609. Дренажная емкость;
- ☐ Источник №6384. Емкость для хранения нефти 2000м3;
- ☐ Источник №6385. Емкость для хранения нефти 5000м3;
- ☐ Источник №6394-6395. Насос для нефти;
- ☐ Источник №6430. Емкость для нефти;
- ☐ Источник №6439, 6493. Емкость для дизтоплива;
- ☐ Источник №6470. Нефтегазосепаратор НГС 1-1,6-1200;
- ☐ Источник №6471. Газосепаратор НГС 1-2,5-600;
- ☐ Источник №6474-6475, 6486. Емкость для сбора нефти;
- ☐ Источник №6476. Теплообменник;
- ☐ Источник №6479. Выкидная линия от АГЗУ;
- ☐ Источник №6487. АГЗУ МАССА;
- ☐ Источник №6502. Приготовление раствора;
- ☐ Источник №6616. АГЗУ МЕРА 40-8-400
- ☐ Источник №6617. Газосепаратор ГС-1-2,5-600
- ☐ Источник №6618. Емкость для хранения нефти РГС 50 м3
- ☐ Источник №6619. Емкость для хранения нефти РГС 60 м3
- ☐ Источник №6620. Нефтегазосепаратор НГС
- ☐ Источник №6621. Емкость для хранения нефти 75 м3
- ☐ Источник №6622. Нефтеналивной стояк
- ☐ Источник №6623. Емкость для дизтоплива 1 м3
- ☐ Источник №6624. АГЗУ -14-40-400
- ☐ Источник №6625. Насос для нефти
- ☐ Источник №6626. Насос для нефти



- ☐ Источник №6627. Насос для нефти
- ☐ Источник №6628. Дренажная емкость
- ☐ Источник №6629. Блок дозирования химреагентов
- ☐ Источник №6630. Эксплуатационная скважина
- ☐ Источник №6631. Эксплуатационная скважина
- ☐ Источник №6632. Эксплуатационная скважина
- ☐ Источник №6633. Эксплуатационная скважина
- ☐ Источник №6634. Эксплуатационная скважина
- ☐ Источник №6635. Эксплуатационная скважина

Загрязняющими атмосферный воздух веществами будут: азота оксид, углерод (сажа), азота диоксид, сера диоксид, сероводород, углерод оксид, пыль неорганическая.

Общий ориентировочный выброс загрязняющих веществ в атмосферу при эксплуатации месторождения Морское, включая блок Огайское составляет:

По 1 варианту - 71.0449571347 г/с, 289.15346977 т/г;

По 2 (рекомендуемому) варианту - 71.0574056219 г/с, 289.400583814 т/г;

По 3 варианту - 71.0636298655 г/с, 289.509140836 т/г.

Источники загрязнения атмосферы в процессе строительно-монтажных и подготовительных работ являются:

Организованные источники:

Источник 0001 – Дизельный генератор при освещении.

Неорганизованные источники:

Источник 6001 – Движение спецтехники;

Источник 6002 – Выемочно-погрузочные работы;

Источник 6003 – Сварочные работы;

Источник 6004 – Покрасочные работы.

Источники загрязнения атмосферы в процессе бурения и крепления скважин являются:

Организованные источники:

Источник 0001 - Дизельный генератор при освещении;

Источник 0002 – силовой привод буровой установки CAT3406;

Источник 0003 – Силовой привод насоса PZ12V190B;

Источник 0004 – Силовой привод насоса PZ12V190B;

Источник 0005 - Силовой привод насоса CAT 3512DITA;

Источник 0006 - Дизельный генератор Volvo TAD GE;

Источник 0007 - Цементировочный агрегат;

Источник 0008 – Котельная.

Неорганизованные источники:

Источник 6005 – Погрузка-разгрузка цемента;

Источник 6006 – Насос, неплотности (ЗРА, фланцы);

Источник 6007 – Блок приготовления бурового раствора;

Источник 6008 – Емкость для отработанного масла;

Источник 6009 – Емкость для хранения бурового шлама;

Источник 6010 – Емкость для дизельного топлива.

Источники загрязнения атмосферы в процессе испытания объекта являются:

Организованные источники:

Источник 0001 - Дизельный генератор при освещении;

Источник 0008 – Котельная;

Источник 0009 – Дизельный двигатель (Силовой агрегат ЯМЗ-238М2-4);

Источник 0010 – Силовой привод буровой установки;



Источник 0011 – Цементи́ровочный агрегат;

Неорганизованные источники:

Источник 6006 – Насос, неплотности (ЗРА, фланцы);

Источник 6007 – Блок приготовления бурового раствора;

Источник 6008 – Емкость для отработанного масла;

Источник 6010 – Емкость для дизельного топлива;

Ориентировочные выбросы загрязняющих веществ в атмосферу при строительстве одной скважины (буровая установка ZJ-30, УПА-50) без учета выбросов от передвижных источников, согласно проекту-аналогу составит - 16,55153019 г/с или 59,15360614 т/период, соответственно при строительстве 23-х скважин по рекомендуемому варианту составит – 380,6851944 г/с или 1360,532941 т/период, в том числе при бурении 3-х скв. в 2024г - 49,65459058 г/с или 177,4608184 т/период, при бурении 5-ти скв. в 2025г - 82,75765097 г/с или 295,7680307 т/период, при бурении 5-ти скв. в 2026г - 82,75765097 г/с или 295,7680307 т/период, при бурении 6-ти скв. в 2027г - 99,30918116г/с или 354,9216368 т/период, при бурении 4-х скв. в 2028г - 66,20612077 г/с или 236,6144245 т/период.

Основные источники воздействия на окружающую среду при проведении работ по переводу добывающих скважин под закачку и при переводе скважин на другие объекты.

Согласно проектным решениям 2 варианта (рекомендуемый) разработки на месторождении предусматривается перевод 11-ти добывающих скважин (51, 529, 72, 32, 50, 155, 60, 182, 80, 83, 67) под закачку и перевод 5-ти скважин (19, 21, 52, 185, 15) на другие объекты.

В период проведения работ по переводу добывающих скважин под закачку и при переводе скважин на другие объекты скважин основное загрязнение атмосферного воздуха предполагается в результате выделения:

☐ продуктов сгорания дизельного топлива (привод лебедки и ротора, привод буровых насосов, дизель - генераторы);

Для проведения предусматриваемых работ на месторождении рассматривается применение агрегатных установок УПА-60/80 или аналог.

При проведении работ по переводу добывающих скважин под закачку и при переводе скважин на другие объекты будут функционировать всего 12 источников загрязнения, в том числе:

☐ организованные – 8 единиц;

☐ неорганизованные – 4 единиц.

Стационарными источниками загрязнения атмосферного воздуха являются:

☐ Источник №0001. Дизель-генератор САГ.

☐ Источник №6001. Сварочные работы

☐ Источник №0002. Агрегат УПА-60/80.

☐ Источник №0003. Дизельная электростанция для освещения 200кВт

☐ Источник №0004. Цементи́ровочный агрегат ЦА-320.

☐ Источник №0005. Смесительная установка СМН-20.

☐ Источник №0006. Передвижная паровая установка (ППУ).

☐ Источник № 0007. Емкость дизельного топлива.

☐ Источник № 0008. Емкость для пластовой жидкости.

☐ Источник № 6002. Насос для перекачки дизельного топлива.

☐ Источник №6003. Технологический насос.

☐ Источник №6004. Скважина.



При количественном анализе выявлено, что общий ориентировочный выброс загрязняющих веществ в атмосферу при проведении работ на одной скважине составит - 2,131579566 т/период, соответственно от 16 скважин - 34,10527314 т/период.

Основные источники воздействия на окружающую среду при вводе из консервации 3-х оценочных скважин. (сск.№75, 113, 114).

Источниками загрязнения при вводе скважин из консервации 1 скважины являются:

Период строительство

- ☐ 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.
- ☐ Источник № 6211. Насос для перекачки дизельного топлива.

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 – 28,27744545 т/период, соответственно при вводе 3-х скважин в эксплуатацию из ликвидационного фонда составит – 84,83233634 т/период.

Основные источники воздействия на окружающую среду при бурении оценочных скважин в целях доразведки месторождения (№№133, 158, 430).

Источники загрязнения атмосферы в процессе строительно-монтажных и подготовительных работ являются:

- ☐ Источник 0001 – Дизельный генератор при освещении.
- ☐ Источник 6001 – Движение спецтехники;
- ☐ Источник 6002 – Выемочно-погрузочные работы;
- ☐ Источник 6003 – Сварочные работы;



☐ Источник 6004 – Покрасочные работы.

Источники загрязнения атмосферы в процессе бурения и крепления скважин являются:

Источник 0001 - Дизельный генератор при освещении;
Источник 0002 – силовой привод буровой установки CAT3406;
Источник 0003 – Силовой привод насоса PZ12V190B;
Источник 0004 – Силовой привод насоса PZ12V190B;
Источник 0005 - Силовой привод насоса CAT 3512DITA;
Источник 0006 - Дизельный генератор Volvo TAD GE;
Источник 0007 - Цементировочный агрегат;
Источник 0008 – Котельная.
Источник 6005 – Погрузка-разгрузка цемента;
Источник 6006 – Насос, неплотности (ЗРА, фланцы);
Источник 6007 – Блок приготовления бурового раствора;
Источник 6008 – Емкость для отработанного масла;
Источник 6009 – Емкость для хранения бурового шлама;
Источник 6010 – Емкость для дизельного топлива.

Источники загрязнения атмосферы в процессе испытания объекта являются:

☐ Источник 0001 - Дизельный генератор при освещении;
☐ Источник 0008 – Котельная;
☐ Источник 0009 – Дизельный двигатель (Силовой агрегат ЯМЗ-238М2-4);
☐ Источник 0010 – Силовой привод буровой установки;
☐ Источник 0011 – Цементировочный агрегат;
☐ Источник 6006 – Насос, неплотности (ЗРА, фланцы);
☐ Источник 6007 – Блок приготовления бурового раствора;
☐ Источник 6008 – Емкость для отработанного масла;
☐ Источник 6010 – Емкость для дизельного топлива.

Ориентировочные выбросы загрязняющих веществ в атмосферу при строительстве одной оценочной скважины без учета выбросов от передвижных источников, согласно проекту-аналогу, составит - 16,55043594 г/с или 147,6512603 т/период, соответственно при строительстве 3-х скважин составит – 49,65130783 г/с или 442,9537809 т/период.

Общие ориентировочные результаты расчетов выбросов вредных веществ в атмосферу по каждому варианту в год максимальной добычи нефти.

Наименование тех. процесса	1 Вариант	2 Вариант (рекомендуемый)	3 Вариант
Выбросы ЗВ, т/период			
Бурение скважин (эксплуатационные) т/период 1 вар. - 17скв. 2 вар. – 23 скв. 3 вар. – 28 скв.	1005,611304	1360,532941	1656,300972
Перевод добывающих скважин под закачку, перевод скважин на другие объекты 1 вар. - 12скв. 2 вар. – 16 скв. 3 вар. – 16 скв.	25,57895479	34,10527314	34,10527314
Эксплуатация месторождения (2025г)	289.15346977	289.400583814	289.509140836
Ввод из консервации 3-х	84,83233634	84,83233634	84,83233634



оценочных скважин			
Бурение оценочных скважин в целях доразведки	442,9537809	442,9537809	442,9537809
ИТОГО:	1848,126065	2211,821134	2507,697722

Воздействие на водные объекты

Водопотребление. Вода используется на питьевые и технологические нужды на период проведения работ. Требуется вода технического и питьевого качества. Снабжение питьевой водой осуществляется из водовода Астрахань-Мангышлак. Очистные сооружения по подготовке воды расположены в районном центре г. Кулсары. На месторождение питьевая вода доставляется автотранспортом.

Для обеспечения технологического процесса и хозяйственно-бытовых нужд работающего персонала требуется вода технического и питьевого качества.

На месторождении источниками водоснабжения являются:

- вода, питьевого и технического качества, поставляемая на договорной основе;
- в качестве резерва, дополнительным источником снабжения питьевой водой является бутилированная питьевая вода.

Безопасность и качество воды обеспечивается предприятием поставщиком.

Вода, соответствующая стандартам питьевого качества, будет применяться для потребностей, связанных с употреблением в пищу, приготовлением пищи, стиркой, гигиеническими процедурами и санитарными нуждами.

Число персонала, привлекаемого на период разработки на месторождения, составит ориентировочно 30 человек.

Водоотведение. Сточные воды, образующиеся на месторождении Морское, включая блок Огайское сбрасываются в обустроенный септик.

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.

Расход воды на питьевые нужды для одного человека - 25,0 л/сут (СНиП РК 4.01-02-2011г).

Расход пресной воды для хозяйственных нужд (приготовления пищи и душевых установок) для одного человека составляет соответственно 36,0 л/сут и 100,0 л/сут.

Предварительный расчет норм водопотребления и водоотведения при разработке месторождения

Потребитель	Количес тво дней	Коли честв о, чел	Норма водопотребление, м³	Водопотребление		Водоотведение	
				м³/сут.	м³/период	м³/сут.	м³/период
Эксплуатации месторождения							
Хоз.-питьевые нужды	365	45	0,15	6,75	2463,75	5,4	1971
Всего				6,75	2463,75	5,4	1971
Непредвиденные расходы, 5%				0,3375	123,1875	0,27	98,55
Итого:	-	-	-	7,0875	2586,9375	5,67	2069,55



При строительстве эксплуатационных скважин							
Хоз.-питьевые нужды	59	30	0,15	4,5	265,5	3,6	212,4
Всего				4,5	265,5	3,6	212,4
Непредвиденные расходы, 5%				0,225	13,27	0,18	10,62
Итого: на 1 скважину	-	-	-	4,725	278,77	3,78	223,02
Итого: на 23 скважину				108,67	6411,71	86,94	5129,46
При вводе из консервации 3-х оценочных скважин							
Хоз.-питьевые нужды	71	30	0,15	4,5	319,5	3,6	255,6
Всего				4,5	319,5	3,6	255,6
Непредвиденные расходы, 5%				0,225	15,975	0,18	12,78
Итого: на 1 скважину	-	-	-	4,725	335,475	3,78	268,38
Итого: на 3 скважину				14,175	1006,43	11,34	805,14
При проведении работ по переводу добывающих скважин под закачку и при переводе скважин на другие объекты							
Хоз.-питьевые нужды	10	5	0,15	0,75	7,5	0,6	6
Всего				0,75	7,5	0,6	6
Непредвиденные расходы, 5%				0,0375	0,375	0,03	0,3
Итого: на 1 скважину	-	-	-	0,7875	7,875	0,9	6,3
Итого: на 16 скважину				12,6	126	9,6	100,8
При бурении оценочных скважин							
Хоз.-питьевые нужды	129	30	0,15	4,5	580,5	3,6	464,4
Всего				4,5	580,5	3,6	464,4
Непредвиденные расходы, 5%				0,225	29,025	0,18	23,22
Итого: на 1 скважину	-	-	-	4,725	609,53	3,78	487,62
Итого: на 3 скважину				14,175	1828,59	11,34	1462,87

Программа управления отходами

В процессе разработки месторождения Морское, включая блок Огайское образуется значительное количество промышленных и коммунальных отходов. Основными отходами в процессе эксплуатации месторождения и расконсервации и строительства скважин являются:

- нефтешлам,
- отработанные масла,
- промасленная ветошь,
- отработанные СИЗ (средства индивидуальной защиты),
- отработанные масляные фильтры,
- отходы резинотехнических изделий (замазученные),
- отработанные шины,
- отработанный антифриз,
- металлолом (лом черного металла),
- отработанные свинцовые аккумуляторы,
- огарки сварочных электродов,
- тара из-под ЛКМ,
- тара (пластиковая) из-под хим.реагентов,
- медицинские отходы,
- отработанная оргтехника,



- отработанные картриджи,
- отработанные ртутьсодержащие лампы,
- отработанные светодиодные лампы,
- твердые бытовые отходы,
- пищевые отходы,
- бумага и картон (макулатура),
- пластмасса (пластик),
- стекло.

Отходы производства и потребления

Буровой шлам относится к опасным видам отходов. выбуренная порода, отделенная от буровой промывочной жидкости очистным оборудованием. Буровой шлам по минеральному составу нетоксичен. Код отхода – 01 05 06*, уровень опасности – опасные отходы.

Отработанный буровой раствор (ОБР) – один из видов отходов при строительстве скважины. О загрязняющей способности отработанного бурового раствора судят по содержанию в нем углеводородов и органических примесей, оцениваемых по показателю ХПК, по значению водородного показателя рН и минерализации жидкой фазы. Код отхода – 01 05 06*, уровень опасности – опасные отходы.

Промасленная ветошь относится к опасным видам отходов. Код отхода – 15 02 02*, уровень опасности – опасные отходы. Отходы планируется складировать в металлическом контейнере для промасленной ветоши.

Использованная тара - (металлические бочки, мешки из-под химреагентов) - Твёрдые, металлические или пластмассовые инертные емкости. Подлежат передаче специализированным предприятиям для переработки. Код отхода – 15 01 10*, Уровень опасности – опасные отходы.

Отработанные масла - образуются в процессе эксплуатации автотранспорта, при работе двигателей. Отработанные масла собираются в герметичную емкость, вывозятся специализированной организацией. Код отхода – 13 02 08*, Уровень опасности – опасные отходы.

Металлолом – Процесс, при котором происходит образование отходов: различные строительные работы, техническое обслуживание и демонтаж. Собирается на площадке для временного складирования металлолома, по мере накопления вывозятся специализированной организацией. Код отхода – 16 01 17.

Огарки сварочных электродов - остатки неиспользованных электродов при сварке. Отходы планируется складировать в специальный контейнер с маркировкой для мелкого металлолома на временной площадке.

Твердые бытовые отходы. Основные компоненты коммунальных отходов: бумага и картон — 37%, пищевые отходы — 24%, пластмассы — 11%, стекло — 5%, текстиль и другое — 23%. К данному виду отходов относятся тара от пищевых продуктов – бумага, пластмассовые, стеклянные банки и бутылки, и пищевые отходы. Код отхода – 20 03 01, Уровень опасности – неопасные отходы.

Все образованные отходы будут храниться в контейнерах с маркировкой с указанием содержимого, в соответствии с нормативными требованиями по хранению, а также в соответствии с рекомендациями поставщика или изготовителя.



Контейнеры будут храниться в специально отведенных местах на достаточном удалении от любого взрыво- и пожароопасного участка.

Лимиты накопления отходов, при переводе скважин под нагнетание и на другие объекты от 16 скважин

Наименование отходов	Объем накопленных отходов на существующее положение, тонн/год	Лимит накопления от 1 скв, тонн/год	Лимит накопления от 16 скв, тонн/год
1	2	3	4
Всего	-	0,07405	1,1848
в т.ч. отходов производства	-	0,04105	0,6568
отходов потребления	-	0,033	0,528
Опасные отходы			
Промасленная ветошь	-	0,04	0,64
Неопасные отходы			
Огарки сварочных электродов	-	0,00105	0,0168
Коммунальные отходы	-	0,033	0,528
Зеркальные			

Лимиты накопления отходов, при вводе в эксплуатацию 3-х скважин из консервации

Наименование отходов	Объем накопленных отходов на существующее положение, тонн/год	Лимит накопления от 1 скв, тонн/год	Лимит накопления от 3 скв, тонн/год
1	2	3	4
Всего	-	225,625	676,875
в т.ч. отходов производства	-	223,821	671,463
отходов потребления	-	1,804	5,412
Опасные отходы			
Буровой шлам	-	102,76	308,28
Отработанный буровой	-	115,16	345,48
Промасленная ветошь	-	0,0635	0,1905
Использованная тара	-	1,26	3,78
Отработанные масла	-	2,553	7,659
Неопасные отходы			
Металлолом	-	2,02	6,06
Огарки сварочных электродов	-	0,0045	0,0135
Коммунальные отходы	-	1,804	5,412
Зеркальные			
-	-	-	-



Лимиты накопления отходов, при эксплуатации месторождения Морское, включая блок Огайское

Наименование отходов	Объем накопленных отходов на существующее положение, тонн/год	Лимит накопления, тонн/год
1	2	3
Всего	2397,08664	2397,08664
Опасные отходы		
Нефтешлам	-	2000,0
Отработанные масла	-	15,1705
Промасленные ветошь	-	1,098
Отработанные масляные фильтры	-	0,775
Отходы резинотехнических изделий (замазученные)	-	0,5
Отработанный антифриз	-	1,1
Отработанные аккумуляторы	-	0,4
Тары из-под ЛКМ	-	0,31
Тара (пластиковая) из-под химреагентов	-	25,5
Медицинские отходы класса Б	-	0,0125
Медицинские отходы класса А	-	1.88
Отработанные картриджи	-	0,131
Отработанные ртутьсодержащие лампы	-	0,00814
Неопасные отходы		
Отработанные СИЗ	-	0,8
Отработанная оргтехника	-	0,153
Огарки сварочных электродов	-	0,015
Отработанные шины	-	0,3
Металлолом (лом черного металла)	-	15.0
Отработанные светодиодные	-	0,0135
Твердые бытовые отходы (ТБО)	-	300,0
Пищевые отходы	-	16,0
Бумага, картон	-	14,72
Пластмасса (пластик)	-	1,8
Стекло	-	1,4
Зеркальные		
-	-	-

Лимиты накопления отходов, при строительстве 23 эксплуатационных скважин на месторождении Морское, включая блок Огайское на 2024-2028гг

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	-	340,1248435	7822,871401



в т.ч. отходов производства	-	338,1168435	7776,687401
отходов потребления	-	2,008	46,184
Опасные отходы			
Буровой шлам	-	205,05	4716,15
Отработанный буровой	-	129,99	2989,77
Промасленная ветошь	-	0,0254	0,5842
Использованная тара	-	1,749645	27,6
Отработанные масла	-	1,2	40,241835
Неопасные отходы			
Металлолом	-	0,1	2,3
Огарки сварочных электродов	-	0,0017985	0,0413655
Коммунальные отходы	-	1,3	29,9
Пищевые отходы	-	0,708	16,284
Зеркальные			
-	-	-	-

Лимиты накопления отходов, при бурении 3-х оценочных скважин

Наименование отходов	Объем накопленных отходов на существующее положение, тонн/год	Лимит накопления от 1 скв, тонн/год	Лимит накопления от 3 скв, тонн/год
1	2	3	4
Всего	-	294,0158435	882,0475305
в т.ч. отходов производства	-	289,6678435	869,0035305
отходов потребления	-	4,348	13,044
Опасные отходы			
Буровой шлам	-	181,041	543,123
Отработанный буровой раствор	-	103,9	311,7
Промасленная	-	0,0254	0,0762
Использованная тара	-	1,749645	5,248935
Отработанные масла	-	2,85	8,55
Неопасные отходы			
Металлолом	-	0,1	0,3
Огарки сварочных электродов	-	0,0017985	0,0053955
Коммунальные	-	2,8	8,4
Пищевые отходы	-	1,548	4,644
Зеркальные			
-	-	-	-

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 № KZ29VWF00188786 от 10.07.2024 года.

2. Отчет о возможных воздействиях к «Разработки месторождения морское, включая блок Огайское».



3. Протокол общественных слушаний к отчету о возможных воздействиях к «Разработки месторождения морское, включая блок Огайское».

Отчет о возможных воздействиях к «Разработки месторождения морское, включая блок Огайское» 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.

В дальнейшей разработке проектной документации необходимо учесть требования Экологического законодательства.

Вывод: Представленный отчет о возможных воздействиях возможных воздействиях к «Разработки месторождения морское, включая блок Огайское» допускается к реализации намечаемой деятельности при соблюдении условий, указанных в настоящем заключении.



1. Представленный отчет о возможных воздействиях к «Разработки месторождения морское, включая блок Огайское» соответствует Экологическому законодательству.

2. Дата размещения проекта отчета 06.08.2024 год на интернет-ресурсе Уполномоченного органа в области охраны окружающей среды.

Объявление о проведении общественных слушаний на официальных интернет-ресурсах местных исполнительных органов 19.07.2024 года.

Дата размещения проекта отчета о возможных воздействиях на официальных Интернет- ресурсах местных исполнительных органов 19.07.2024 года.

Наименование газеты, в которой было опубликовано объявление о проведении общественных слушаний на казахском и русском языках, дата выхода номера газеты и его номер: «Кең Жылыой» №29 (8129) от 18.07.2024 г., ПК №29 (20779) от 18.07.2024г., Эфирная справка Д№105 от 15.07.2024 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 тел.: 8-701-206-9762, MURAT.KUSANOV@KOZHAN.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 –ga.arystanova@atyrau.gov.kz.

Сведения о процессе проведения общественных слушаний: дата и адрес места их проведения, 22/08/2024 год 11:00, Атырауская область, Жылыойский район, Косчагилский с.о., с.Косчагил, Камыскульская79, Дом культуры "Қосшағыл"

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

