



ТОО «Jasyl Energy»

Закключение по результатам оценки воздействия на окружающую среду на отчет о возможных воздействиях к «Дополнение к проекту разработки месторождения Сагиз Западный (по состоянию изученности на 01.01.2025 г.)»

В соответствии с постановлением Правительства Республики Казахстан от 12.08.2025 г. №223-Ө, проекты геологразведки относятся к объектам II категории.

Необходимость разработки отчета о возможных воздействиях определена Заключением об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействия намечаемой деятельности №KZ00VWF00371280 от 18.06.2025 г.

Общие сведения о месторождении

В административном отношении месторождение Сагиз Западный относится к Макатскому району Атырауской области Республики Казахстан.

Площадь исследований располагается в центре старейшего нефтедобывающего района Республики Казахстан с развитой инфраструктурой. Ближайшими крупными населенными пунктом является Макат в 18-20 км от месторождения и Доссор находящийся в 25 км к западу от площади работ.

Недропользователем является компания ТОО «Jasyl Energy», для осуществления операций по недропользованию на месторождении Сагиз Западный в пределах блока XXV-14-Е частично на основании решения Компетентного органа (Протокол Экспертной комиссии №19/7 МЭ РК от 20 мая 2024 года). Участок недр расположен в Атырауской области. Границы участка недр показаны на картограмме и обозначены угловыми точками с № 1 по № 7. Координаты угловых точек 1. 47°27'13,19"C, 53°14'02,35"B. 2. 47°27'11,45"C, 53°15'17,95"B. 3. 47°26'15,93"C, 53°15'10,26"B. 4. 47°25'30,69"C, 53°14'54,26"B. 5. 47°23'25,5"C, 53°10' 56,02"B. 6. 47°23'57,33"C, 53° 10' 24,16"B. 7. 47°26' 26,05"C, 53°13' 49,35"B. Проектная глубина в среднем 1400м. SAGW-22 - 47°25'40.78"C, 53°13'56.62"B, SAGW-24 - 47°25'09.07"C, 53° 13'32.82"B, SAGW-27 - 47°26'38.41"C, 53°14'34.61"B, SAGW-28 - 47°25'24.91"C, 53°13'38.12"B, SAGW-26 - 47°24' 14,77"C, 53°11' 53,72"B.

Площадь горного отвода месторождения Сагиз Западный составляет 14,443 км². Глубина отвода— до минус 1410 м.

Целевое назначение работы

Дополнением к проекту разработки месторождения Сагиз Западный (по состоянию изученности на 01.01.2025 г.) рассмотрены **три варианта** разработки месторождения Сагиз Западный, которые предусматривают реализацию геолого-технических мероприятий (ГТМ) по воздействию на призабойную зону скважин (ПЗС), движению фонда скважин из одних объектов и категорий на другие, а также отличаются между собой количеством бурения проектных скважин.

Согласно технологическим и технико-экономическим показателям к разработки рекомендуется **Вариант 2**.

Вариант разработки 1. В рамках рассматриваемого варианта, разработку I-го



(блок II) и III-го (блок I+I6) эксплуатационных объектов предусматривается вести с поддержанием пластового давления, путем закачки воды, а остальные эксплуатационные объекты – на режиме истощения пластового давления: упругом режиме и режиме растворенного газа.

В целом по месторождению Сагиз Западный предусматриваются следующие мероприятия по регулированию процесса разработки: продолжение эксплуатации действующих скважин; дополнительный ввод из бурения двух проектных эксплуатационных вертикальных добывающих скважин (САГЗ-22 и САГЗ-24); ввод в эксплуатацию из других категорий пяти скважин (САГЗ-3, САГЗ-5, САГЗ-7, САГЗ-8 и САГЗ-21); ввод в эксплуатацию из других категорий четырех скважин (САГЗ-4, САГЗ-13, САГЗ-17 и САГЗ-18); переводы скважин из одних объектов на другие всего 19 скважино-операций в десяти скважинах (САГЗ-1, САГЗ-5, САГЗ-6, САГЗ-7, САГЗ-12, САГЗ-15, САГЗ-18, САГЗ-19, САГЗ-22 и САГЗ-24); перевод добывающих скважин в нагнетательный фонд для закачки воды в пласты (САГЗ-8 и САГЗ-17); перевод нагнетательной скважины в добывающий фонд (САГЗ-20).

Вариант разработки 2 (рекомендованный) идентичен предыдущему варианту 1 по реализации мероприятий по регулированию процесса разработки, и предусматривает дополнительный ввод в эксплуатацию из бурения одной эксплуатационной добывающей скважины САГЗ-27 с наклонно-направленным стволом, а также зарезку бокового ствола из существующей добывающей скважины САГЗ-26 БС на III-й эксплуатационный объект, а также связанные с этими скважинами переводы и возвраты с одних объектов на другие.

В целом по месторождению Сагиз Западный предусматриваются следующие мероприятия по регулированию процесса разработки:

- продолжение эксплуатации действующих скважин;
- дополнительный ввод из бурения трех проектных эксплуатационных добывающих скважин (САГЗ-22, САГЗ-24 (2026 год) и САГЗ-27 – 2027 год);
- зарезка бокового ствола из существующей скважины САГЗ-26 БС - 2027 год;
- ввод в эксплуатацию из других категорий пяти скважин (САГЗ-3, САГЗ-5, САГЗ-7, САГЗ-8 и САГЗ-21);
- ввод из других категорий четырех скважин (САГЗ-4, САГЗ-13, САГЗ-17 и САГЗ-18);
- переводы скважин из одних объектов на другие всего 19 скважино-операций в десяти скважинах (САГЗ-1, САГЗ-5, САГЗ-6, САГЗ-7, САГЗ-12, САГЗ-15, САГЗ-18, САГЗ-19, САГЗ-22 и САГЗ-24);
- перевод добывающих скважин в нагнетательный фонд для закачки воды в пласты (САГЗ-8 и САГЗ-17);
- перевод нагнетательной скважины в добывающий фонд (САГЗ-20);
- рентабельный период разработки – 18 лет (2025-2042 гг.);
- проектный стабильный уровень добычи нефти составляет 37,7-37,9 тыс.т и достигается в период 2027-2028 г.;
- фонд добывающих скважин – 20 ед.;
- фонд нагнетательных скважин – 2 ед.;
- суммарная добыча нефти за весь рентабельный период разработки – 629,8 тыс.т, включая фактическую суммарную добычу нефти по состоянию на 01.01.2025 г.;
- в целом по месторождению Сагиз Западный достигается коэффициент извлечения нефти 0,226 д.ед., который соответствует утвержденному ГКЗ Республики Казахстан коэффициенту.

Вариант разработки 3.

Рассматриваемый вариант разработки идентичен предыдущему варианту 2 по реализации мероприятий по регулированию процесса разработки, и предусматривает дополнительный ввод в эксплуатацию из бурения одной эксплуатационной нагнетательной скважины САГЗ-28 на I-й эксплуатационный объект, а также перевод в нагнетательный фонд добывающей скважины САГЗ-27 на I-й эксплуатационный объект.



В целом по месторождению Сагиз Западный предусматриваются следующие мероприятия по регулированию процесса разработки:

- продолжение эксплуатации действующих скважин;
- дополнительный ввод из бурения четырех проектных эксплуатационных добывающих скважин (САГЗ-22, САГЗ-24, САГЗ-27 и САГЗ-28);
- зарезка бокового ствола из существующей скважины САГЗ-26 БС;
- ввод в эксплуатацию из других категорий пяти скважин (САГЗ-3, САГЗ-5, САГЗ-7, САГЗ-8 и САГЗ-21);
- ввод в эксплуатацию из других категорий четырех скважин (САГЗ-4, САГЗ-13, САГЗ-17 и САГЗ-18);
- переводы скважин из одних объектов на другие всего 19 скважино-операций в десяти скважинах (САГЗ-1, САГЗ-5, САГЗ-6, САГЗ-7, САГЗ-12, САГЗ-15, САГЗ-18, САГЗ-19, САГЗ-22 и САГЗ-24);
- перевод добывающих скважин в нагнетательный фонд для закачки воды в пласты (САГЗ-8 и САГЗ-27);
- перевод нагнетательной скважины в добывающий фонд (САГЗ-20);
- рентабельный период разработки – 15 лет (2025-2039 гг.);
- проектный стабильный уровень добычи нефти составляет 37,7-37,9 тыс.т и достигается в период 2027-2028 г.;
- фонд добывающих скважин – 19 ед.;
- фонд нагнетательных скважин – 4 ед.;
- суммарная добыча нефти за весь рентабельный период разработки – 602,2 тыс.т, включая фактическую суммарную добычу нефти по состоянию на 01.01.2025 г.;

- в целом по месторождению Сагиз Западный достигается коэффициент извлечения нефти 0,216 д.ед., при утвержденном ГКЗ Республики Казахстан коэффициенте 0,226 д.ед.

Нефти продуктивных горизонтов месторождения схожи между собой и по плотности характеризуются как «легкая», «малосернистая», «парафинистая», «малосмолистая».

Производительность объекта. Проектные технологические показатели разработки месторождения Сагиз Западный. Рекомендуемый вариант разработки 2. Добыча нефти составит в 2025 году 32,4 тыс. т., в 2026 году 33,0 тыс. т., в 2027 году 37,7 тыс. т., в 2028 году 37,9 тыс. т. Добыча сырого газа, в 2025 году 4443 000м³, в 2026 году 4697000м³, в 2027 году 5659 000м³, в 2028 году 6132 000м³.

Плотность, после разгазирования пластовой нефти при стандартных условиях составила в среднем 0,8737 г/см³.

Плотность газа изменяется в пределах 0,787-0,835 кг/м³.

Предполагаемые размеры – Расчетная площадь земельного отвода 1,028 км².

Свойства нефти в пластовых условиях.

Скважина	Глубина отбора проб, м	Горизонт	Интервал перфорации, м	Дата	Пластовые		Давл. насыщения, МПа	Газосодержание		Объемный коэфф., д.ед.	Плотность нефти, г/см ³		Вязкость нефти, мПа*с	Коэффициенты	
					давление, МПа	температура, °С		м ³ /т	м ³ /м ³		пластовой	дегазированной		растворимости, м ³ /(м ³ *МПа)	сжимаемости, МПа ⁻¹
САГЗ-9*	900,0	Т-I+II	1208,2-1211,2 1215,3-1222	06.04.2023	11,8	36,0	17,8*	157,7	134,2*	1,344*	0,744	0,851	1,3	7,53	0,0001
САГЗ-3	1215,5	Т-II	1214-1222,5	25.02.2012	13,7	38,2	13,0	134,9	109,2	1,287	0,705	0,810	0,9	8,40	0,0019
САГЗ-7*	1185,0	Т-II	1181-1187	31.03.2014	13,3	40,0	8,3	37,2	33,5*	1,084*	0,860*	0,901	22,1*	4,05	0,0008
САГЗ-10	1236,3	Т-II	1227,5-1234,4	13.02.2014	14,0	40,9	13,0	120,0	97,5	1,300	0,730	0,813	0,9	7,50	0,0001
САГЗ-15*	1287,6	Т-II	1287,6-1299,3	27.08.2023	8,6	37,0	17,0*	151,0	130,1*	1,353*	0,736	0,862	0,6	6,45	0,0002
САГЗ-18	-	Т-II	1258-1260 1263-1278	06.03.2024	9,6	37,0	9,6	103,4	84,8	1,259	0,732	0,820	0,6	8,85	0,0002
САГЗ-23*	-	Т-II	1336,6-1342	06.04.2023	10,9	36,2	11,2*	192,7	167,3*	1,421*	0,738	0,868	0,9	14,92	-
Среднее по Т-II горизонту:					12,4	38,7	11,9	119,4	97,2	1,282	0,722	0,814	0,8	8,25	0,001
САГЗ-1	1251,5	Т-IV	1243-1255	08.09.2011	14,3	45,7	13,3	135,3	108,1	1,290	0,704	0,799	0,7	8,12	0,0016
САГЗ-6	1200,0	Т-IV	1315,3-1318,5	23.11.	13,9	41,1	11,9	112,9	91,1	1,230	0,723	0,807	0,9	7,64	0,0014



				2013											
САГЗ-9	1220,0	T-IV	1269-1275	24.11.2013	14,3	41,7	13,4	115,8	93,9	1,232	0,727	0,811	1,0	7,03	0,0014
Среднее по T-IV горизонту:					14,1	42,8	12,9	121,3	97,7	1,251	0,718	0,806	0,9	7,60	0,0014
САГЗ-19	1200,0	T-VII	1370-1374 1376-1378	20.03.2024	10,8	47,0	10,7	66,2	56,5	1,147	0,775	0,853	1,5	5,29	0,0001
Среднее по T-VII горизонту:					10,8	47,0	10,7	66,2	56,5	1,147	0,775	0,853	1,5	5,29	0,0001

По рекомендуемому 2 варианту разработки будет достигнута нефтеотдача 22,6 % и рентабельные извлекаемые запасы нефти 629,8 тыс.т, а рентабельный период разработки (18 лет) – 2025-2042 гг.

По установленным залежам, в целом по месторождению Сагиз Западный на долю начальных извлекаемых запасов нефти промышленной категории В+С₁ приходится почти 90,0 %.

Характеристика пробуренного фонда месторождения Сагиз Западный по состоянию изученности на 01.01.2025 г.

№.№ п/п	Наименование	Объекты разработки					ВСЕГО
		I	II	III	IV	V	
1	Общий пробуренный фонд скважин	12	1	5	5	1	24
2	Эксплуатационный добывающий фонд	7	-	4	1	-	12
3	Действующий добывающий фонд	6	-	2	1	-	9
	- в блоке I	1	-	2	-	-	4
	- ВШНУ	1 (САГЗ-9)	-	2 (САГЗ-1, САГЗ-6)	-	-	3
	- фонтан	1 (САГЗ-15)	-	-	-	-	1
	- в блоке II	2	-	-	-	-	2
	- ВШНУ	3 (САГЗ-3, САГЗ-8, САГЗ-23)	-	-	-	-	2
	- в блоке III	-	-	-	-	-	-
	- в блоке IV	1	-	-	1	-	2
	- ВШНУ	1 (САГЗ-10)	-	-	1 (САГЗ-12)	-	2
	- в блоке VI	-	-	-	-	-	-
	- ВШНУ	-	-	-	-	-	-
4	Бездействующий добывающий фонд	1 (САГЗ-21)	-	2 (САГЗ-5, САГЗ-7)	-	-	3
5	Эксплуатационный нагнетательный фонд	1	-	-	-	-	1
6	Действующий нагнетательный фонд	1 (САГЗ-20)	-	-	-	-	1
7	Фонд скважин в консервации	2 (САГЗ-2, САГЗ-18)	-	1 (САГЗ-17)	3 (САГЗ-4, САГЗ-13, САГЗ-26)	1 (САГЗ-16)	7
8	Фонд скважин в испытании	-	1 (САГЗ-19)	-	1 (САГЗ-25)	-	2
9	Ликвидированные	2 (САГЗ-11, САГЗ-14)	-	-	-	-	2

Информация по датам окончания бурения, вводу скважин в эксплуатацию, конструкции скважин и накопленной добыче нефти.

Сква-жина	Конструкция скважины	Текущий объект эксплуатации (горизонт)	Дата окончания бурения	Дата ввода	Накопленная добыча нефти со всех объектов, тыс.т
САГЗ-1	верт	III (T-IV)	01.09.11	01.12.2011	40,5
САГЗ-2	верт	I (T-I)	27.12.11	-	-
САГЗ-3	верт	I (T-II+T-I)	23.02.12	01.04.2012	27,6
САГЗ-4	нн	IV (T-V)	18.06.13	01.07.2013	2,5
САГЗ-5	нн	III (T-IV)	03.09.13	01.09.2013	9,0
САГЗ-6	нн	III (T-IV)	30.09.13	01.10.2013	16,9
САГЗ-14	верт	-	18.10.13	-	-
САГЗ-9	верт	I (T-II)	06.11.13	01.12.2013	24,5
САГЗ-12	верт	IV (T-V)	05.12.13	01.12.2013	13,1
САГЗ-8	нн	I (T-II)	25.12.13	01.01.2014	15,2
САГЗ-11	нн	-	19.01.14	-	-
САГЗ-10	верт	I (T-II)	14.02.14	01.03.2014	36,3
САГЗ-13	верт	IV (T-V)	12.03.14	01.04.2014	0,19
САГЗ-7	верт	III (T-IV)	02.04.14	01.04.2014	10,0
САГЗ-23	нн	I (T-II)	29.04.22	01.05.2022	20,9
САГЗ-20	нн	I (T-II)	02.07.22	01.06.2022	1,2
САГЗ-26	верт	IV (T-V)	02.07.23	-	-
САГЗ-15	нн	I (T-II)	31.07.23	01.08.2023	9,5
САГЗ-21	верт	I (T-II)	07.09.23	01.01.2024	0,9
САГЗ-16	нн	V (T-VI)	06.10.23	-	-
САГЗ-18	нн	I (T-II)	12.11.23	01.01.2024	2,1
САГЗ-17	верт	III (T-IV)	18.12.23	-	-



САГЗ-19	нн	II (Т-III)	09.02.24	01.04.2024	0,6
САГЗ-25	верт	V (Т-VI)	18.03.24	-	-
Всего добыто нефти, тыс.т					230,9

Вариант разработки 2 (рекомендуемый). Рассматриваемый вариант разработки идентичен варианту 1 по реализации мероприятий по регулированию процесса разработки, и предусматривает дополнительный ввод в эксплуатацию из бурения одной эксплуатационной добывающей скважины САГЗ-27 с наклонно-направленным стволом, а также зарезку бокового ствола из существующей добывающей скважины САГЗ-26 БС на III-й эксплуатационный объект, а также связанные с этими скважинами переводы и возвраты с одних объектов на другие.

В рамках рассматриваемого варианта также, как и в предыдущем варианте, разработку I-го (блок II) и III-го (блок I+Iб) эксплуатационных объектов предусматривается вести с поддержанием пластового давления, путем закачки воды, а остальные эксплуатационные объекты – на режиме истощения пластового давления: упругом режиме и режиме растворенного газа.

В целом по месторождению Сагиз Западный предусматриваются следующие мероприятия по регулированию процесса разработки: продолжение эксплуатации действующих скважин; дополнительный ввод из бурения трех проектных эксплуатационных добывающих скважин (САГЗ-22, САГЗ-24 и САГЗ-27); зарезка бокового ствола из существующей скважины САГЗ-26 БС; ввод в эксплуатацию из других категорий пяти скважин (САГЗ-3, САГЗ-5, САГЗ-7, САГЗ-8 и САГЗ-21); ввод в эксплуатацию из других категорий четырех скважин (САГЗ-4, САГЗ-13, САГЗ-17 и САГЗ-18); переводы скважин из одних объектов на другие всего 19 скважино-операций в десяти скважинах (САГЗ-1, САГЗ-5, САГЗ-6, САГЗ-7, САГЗ-12, САГЗ-15, САГЗ-18, САГЗ-19, САГЗ-22 и САГЗ-24); перевод добывающих скважин в нагнетательный фонд для закачки воды в пласты (САГЗ-8 и САГЗ-17); перевод нагнетательной скважины в добывающий фонд (САГЗ-20).

Ниже приведем описание рекомендуемых мероприятий по регулированию процесса разработки отдельно по эксплуатационным объектам.

I-й эксплуатационный объект (горизонты Т-I + Т-II).

От предыдущего варианта 1 рассматриваемый вариант отличается дополнительным возвратом скважины САГЗ-27 из ниже залегающих объектов.

В рамках рассматриваемого варианта разработки на эксплуатационный объект рекомендуются следующие мероприятия по регулированию процесса разработки:

- продолжение эксплуатации действующих скважин САГЗ-9, САГЗ-10, САГЗ-15, САГЗ-19 (переводится в эксплуатационный фонд) и САГЗ-23;
- дополнительный ввод из бурения проектной эксплуатационной вертикальной добывающей скважины САГЗ-22;
- ввод в эксплуатацию из других категорий скважин САГЗ-3, САГЗ-8 и САГЗ-21;
- ввод в эксплуатацию из других категорий скважины САГЗ-18;
- возврат скважин САГЗ-7 и САГЗ-27 из других объектов;
- перевод скважин САГЗ-15, САГЗ-18, САГЗ-19 и САГЗ-22 на другие объекты;
- перевод добывающей скважины САГЗ-8 в нагнетательный фонд;
- перевод нагнетательной скважины САГЗ-20 в добывающий фонд.

II-й эксплуатационный объект (горизонт Т-III).

От предыдущего варианта 1 рассматриваемый вариант отличается дополнительным возвратом скважин САГЗ-26 БС и САГЗ-27 из ниже залегающих объектов.

В рамках рассматриваемого варианта разработки на эксплуатационный объект рекомендуются следующие мероприятия по регулированию процесса разработки:

- возвраты и переводы скважин САГЗ-5, САГЗ-6, САГЗ-12, САГЗ-15, САГЗ-18, САГЗ-19, САГЗ-22, САГЗ-26 БС и САГЗ-27 из других объектов;
- переводы добывающих скважин САГЗ-22 и САГЗ-27 на другие объекты.

III-й эксплуатационный объект (горизонт Т-IV).

От предыдущего варианта 1 рассматриваемый вариант отличается дополнительным



вводом из бурения эксплуатационной наклонно-направленной добывающей скважины САГЗ-27, а также зарезкой бокового ствола из существующей скважины САГЗ-26 БС.

В рамках рассматриваемого варианта разработки на эксплуатационный объект рекомендуются следующие мероприятия по регулированию процесса разработки:

- продолжение эксплуатации действующих скважин САГЗ-1 и САГЗ-6;
- дополнительный ввод из бурения проектной эксплуатационной наклонно-направленной добывающей скважины САГЗ-27;
- зарезка бокового ствола из существующей скважины САГЗ-26 БС;
- ввод в эксплуатацию из других категорий скважин САГЗ-5 и САГЗ-7;
- возвраты и переводы скважин САГЗ-15, САГЗ-18, САГЗ-19, САГЗ-22 и САГЗ-24 из других объектов;
- перевод скважин САГЗ-1, САГЗ-5, САГЗ-6, САГЗ-7, САГЗ-15, САГЗ-18, САГЗ-19, САГЗ-22, САГЗ-26 БС и САГЗ-27 на другие объекты;
- перевод из других категорий скважины САГЗ-17 в нагнетательный фонд.

IV-й эксплуатационный объект (горизонт Т-V).

Рассматриваемый вариант полностью аналогичен предыдущему варианту 1.

В рамках рассматриваемого варианта разработки на эксплуатационный объект рекомендуются следующие мероприятия по регулированию процесса разработки:

- продолжение эксплуатации действующей скважины САГЗ-12;
- ввод в эксплуатацию из других категорий скважины САГЗ-13;
- возвраты и переводы скважин САГЗ-1, САГЗ-7 и САГЗ-24 из других объектов;
- перевод скважин САГЗ-7, САГЗ-12 и САГЗ-24 на другие объекты.

V-й эксплуатационный объект (горизонт Т-VI).

Рассматриваемый вариант полностью аналогичен предыдущему варианту 1.

В рамках рассматриваемого варианта разработки на эксплуатационный объект рекомендуются следующие мероприятия по регулированию процесса разработки:

- дополнительный ввод из бурения проектной эксплуатационной вертикальной добывающей скважины САГЗ-24;
- ввод в эксплуатацию из других категорий скважины САГЗ-4;
- возвраты и переводы скважины САГЗ-7 из других объектов;
- перевод скважин САГЗ-7 и САГЗ-24 на другие объекты.

VI-й эксплуатационный объект (горизонт Т-VII).

Рассматриваемый вариант полностью аналогичен предыдущему варианту 1.

В рамках рассматриваемого варианта разработки на эксплуатационный объект рекомендуются следующие мероприятия по регулированию процесса разработки:

- возвраты и переводы скважин САГЗ-19 и САГЗ-22 из других объектов;
- перевод скважины САГЗ-19 на другие объекты.

Период разработки по 2-му рекомендуемому варианту рентабельный период разработки годы эксплуатации 2025-2042 гг. Бурение проектных эксплуатационных добывающих скважин САГЗ-22, САГЗ-24, САГЗ-27, САГЗ-26 (зарезка бокового ствола к скважине БС) планируется в 2026-2027 гг. по две скважины в год. Постутилизацию объекта в 2043 году.



Характеристика основного фонда скважин по рекомендуемому варианту разработки 2. Месторождение Сагиз Западный

Годы и периоды	Ввод скважин из бурения, ед.			Ввод скважин из других объектов, ед.	Ввод скважин из других категорий, ед.	Перевод добывающих скважин под закачку, ед.	Перевод скважин на другие объекты, ед.	Эксплуатационное бурение, тыс.м	Выбытие скважин, ед.		Фонд добывающих скважин, ед.			Фонд нагнетательных скважин, ед.		Среднегодовой дебит на 1 скважину			Среднегодовая приемистость, м³/сут
	всего	добывающих	нагнетательных						всего	нагнетательных	всего	действующий	механизированный	всего	действующий	нефти, т/сут	жидкости, т/сут	нефтяного газа, тыс.м³/сут	
2025	0	0	0	0	8	0	0	0,000	0	0	15	15	15	1	1	8,0	11,6	1,1	35,7
2026	2	2	0	0	2	1	0	3,000	0	0	18	18	18	2	2	6,0	9,1	0,9	27,3
2027	2	2	0	1	0	0	1	3,000	0	0	20	20	20	2	2	5,7	9,0	0,8	28,0
2028	0	0	0	3	0	0	3	0,000	0	0	20	20	20	2	2	5,3	9,0	0,9	32,2
2029	0	0	0	5	0	0	5	0,000	0	0	20	20	20	2	2	5,0	8,6	0,8	30,7
2030	0	0	0	4	0	0	4	0,000	0	0	20	20	20	2	2	4,8	8,0	0,8	27,6
2031	0	0	0	3	0	0	3	0,000	0	0	20	20	20	2	2	4,4	7,6	0,9	27,4
2032	0	0	0	4	0	0	4	0,000	0	0	20	20	20	2	2	3,9	6,9	0,9	25,7
2033	0	0	0	1	0	0	1	0,000	0	0	20	20	20	2	2	3,4	6,3	0,8	24,8
2034	0	0	0	1	0	0	1	0,000	0	0	20	20	20	2	2	2,9	5,8	0,7	24,4
2035	0	0	0	0	0	0	0	0,000	0	0	20	20	20	2	2	2,5	5,1	0,6	22,8
2036	0	0	0	0	0	0	0	0,000	0	0	20	20	20	2	2	2,1	4,6	0,6	21,5
2037	0	0	0	0	0	0	0	0,000	0	0	20	20	20	2	2	1,8	4,2	0,5	20,2
2038	0	0	0	0	0	0	0	0,000	0	0	20	20	20	2	2	1,6	3,8	0,4	19,3
2039	0	0	0	0	0	0	0	0,000	0	0	20	20	20	2	2	1,4	3,5	0,4	18,1
2040	0	0	0	0	0	0	0	0,000	1	0	19	19	19	2	2	1,3	3,3	0,3	16,8
2041	0	0	0	0	0	0	0	0,000	0	0	19	19	19	2	2	1,1	3,0	0,3	15,9
2042	0	0	0	0	0	0	0	0,000	0	0	19	19	19	2	2	1,0	2,8	0,3	15,2

Основные проектные технологические показатели разработки по рекомендуемому варианту разработки 2. Месторождение Сагиз Западный.

Годы и периоды	Добыча нефти, тыс.т	Темп отбора начальных извлекаемых запасов нефти, %		Накопленная добыча нефти, тыс.т	Отбор извлекаемых запасов нефти, %	Коэффициент извлечения нефти, д.ед.	Годовая добыча жидкости, тыс.т		Накопленная добыча жидкости, тыс.т		Обводненность, %	Закачка воды, тыс.м³		Компенсация отборов жидкости закачкой, %	Добыча нефтяного газа, млн.м³	
		начальных	текущих				всего	мех.способом	всего	мех.способом		годовая	накопленная		годовая	накопленная
2025	32,4	5,1	8,1	263,4	41,8	0,094	46,8	46,8	335,4	325,6	30,7	12,4	16,6	20	4,443	39,177
2026	33,0	5,2	9,0	296,4	47,1	0,106	49,6	49,6	385,0	375,1	33,4	14,3	30,8	22	4,697	43,875
2027	37,7	6,0	11,3	334,1	53,1	0,120	60,2	60,2	445,2	435,4	37,3	19,4	50,2	26	5,659	49,534



2028	37,9	6,0	12,8	372,1	59,1	0,133	63,9	63,9	509,2	499,3	40,7	22,4	72,6	28	6,132	55,666
2029	34,9	5,5	13,5	406,9	64,6	0,146	59,6	59,6	568,8	558,9	41,5	21,3	94,0	29	5,812	61,478
2030	33,1	5,3	14,9	440,0	69,9	0,158	55,3	55,3	624,0	614,2	40,1	19,1	113,1	28	5,687	67,165
2031	30,8	4,9	16,2	470,8	74,8	0,169	52,8	52,8	676,9	667,0	41,8	19,0	132,1	29	6,033	73,198
2032	27,4	4,4	17,3	498,2	79,1	0,179	48,2	48,2	725,0	715,2	43,1	17,9	150,0	30	6,024	79,222
2033	23,9	3,8	18,2	522,1	82,9	0,187	43,8	43,8	768,9	759,0	45,5	17,2	167,2	32	5,431	84,653
2034	20,3	3,2	18,9	542,4	86,1	0,194	40,0	40,0	808,8	798,9	49,2	16,9	184,1	36	4,922	89,575
2035	17,1	2,7	19,6	559,6	88,9	0,201	35,5	35,5	844,3	834,4	51,7	15,8	199,9	38	4,425	94,000
2036	14,8	2,4	21,1	574,4	91,2	0,206	32,1	32,1	876,4	866,5	53,9	14,9	214,8	40	4,039	98,039
2037	12,8	2,0	23,0	587,1	93,2	0,210	29,0	29,0	905,4	895,5	56,0	14,0	228,8	42	3,636	101,675
2038	11,1	1,8	25,9	598,2	95,0	0,214	26,6	26,6	932,0	922,1	58,4	13,4	242,2	45	2,986	104,661
2039	9,6	1,5	30,4	607,8	96,5	0,218	24,2	24,2	956,1	946,3	60,2	12,5	254,7	46	2,615	107,276
2040	8,3	1,3	38,0	616,1	97,8	0,221	21,9	21,9	978,0	968,1	61,9	11,7	266,4	48	2,277	109,553
2041	7,3	1,2	53,3	623,4	99,0	0,224	20,0	20,0	998,0	988,2	63,7	11,0	277,4	50	1,996	111,549
2042	6,4	1,0	100,0	629,8	100,0	0,226	18,6	18,6	1016,6	1006,7	65,7	10,5	287,9	52	1,757	113,307



Баланс газа по месторождению на период 2025-2028 гг.

Наименование показателей	Годы			
	2025	2026	2027	2028
Добыча сырого газа, м³	4 443 000	4 697 000	5 659 000	6 132 000
- <i>потери газа, м³</i>	14 147	14 955	18 018	19 524
Добыча сырого газа (с учетом потерь), м³	4 428 853	4 682 045	5 640 982	6 112 476
Расход сырого газа на собственные технологические нужды промысла, м³	4 297 453	4 550 645	5 509 582	5 980 716
- ПП-0,63А (рабочая)	395 832	437 464	477 637	483 880
- ПП-0,63А (резервная)	20 533	22 693	24 777	25 028
- ГПЭС № 1 (мощностью 725 кВт)	1 440 744	1 524 024	1 723 896	1 723 896
- ГПЭС № 2 (мощностью 725 кВт)	1 440 744	1 524 024	1 723 896	1 723 896
- ГПЭС № 3 (мощностью 600 кВт)	499 800	522 648	779 688	1 012 008
- ГПЭС № 4 (мощностью 600 кВт)	499 800	519 792	779 688	1 012 008
Расход сырого газа при пуско-наладочных работах (V₆), м³	0	0	0	0
- <i>не предусмотрено</i>	0	0	0	0
Расход сырого газа при эксплуатации оборудования (V₇), м³	131 400	131 400	131 400	131 760
<i>Для поддержания дежурной горелки</i>	131 400	131 400	131 400	131 760
Расход сырого газа при планово-профилактических работах (V₈), м³	0	0	0	0
- <i>не предусмотрено</i>	0	0	0	0
Расход сырого газа при технологических сбоях оборудования (V₉), м³	0	0	0	0
Утилизация сырого газа, %	97	97	98	98

По рекомендуемому Варианту 2 разработки месторождения.

Согласно технологических показателей по добыче нефти и газа:

- в 2025 г.: добыча нефти – 32,4 тыс. т, добыча сырого газа – 4443000,0 тыс. м³;
- в 2026 г.: добыча нефти – 33,0 тыс. т, добыча сырого газа – 4697000,0 тыс. м³;
- в 2027 г.: добыча нефти – 37,7 тыс. т, добыча сырого газа – 5659000,0 тыс. м³;
- в 2028 г.: добыча нефти – 37,9 тыс. т, добыча сырого газа – 6132000,0 тыс. м³.

Оценка воздействия на качество атмосферного воздуха.

Источниками загрязнения атмосферного воздуха при монтаже буровой установкой, подготовительных работах к бурению, бурении и креплении на буровой площадке освоению скважин являются 49 источника загрязнения, в том числе:

- *организованные – 13 единицы;*
- *неорганизованные – 36 единиц.*

На этапе проведения **строительно-монтажных и подготовительных работ** количество источников выбросов составит 12 единиц, из них 3 источника организованного характера и 9 источника неорганизованного характера, в том числе:

Организованные источники:

- дизельный двигатель Д-144 (сварочный агрегат САГ) – 0001;
- ремонтная мастерская – 0002;
- дизельная электростанция – 0003.

Неорганизованные источники:

- работа ямобура – 6001;
- работа автокрана – 6002;
- работа бульдозера – 6003;
- работа экскаватора – 6004;
- пост газовой резки – 6005;
- планировочные работы – 6006;
- выемочно-разгрузочные работы – 6007;
- разгрузка и погрузка пылящих материалов – 6008;
- сварочный пост – 6009.

При **бурении скважины** выявлено 38 источников загрязнения, из них: 11 источников организованных, и 27 неорганизованных, в том числе:

Организованные источники:

- дизельный двигатель (станок) – 0004;
- дизельный двигатель (станок) резервный – 0005;
- дизельный двигатель (насос) – 0006;
- дизельный двигатель (насос) – 0007;
- дизельный генератор САТ 3406 – 0008;
- дизельный генератор САТ 3406 (резервный) – 0009;



Неорганизованные источники:

- емкость приготовления бурового раствора – 6010;
- насос для перекачки бурового раствора в емкости – 6011;
- буровой насос – 6012;
- циркуляционная система – 6013
- емкость для хранения бурового шлама - 6014;
- вертикальный сепаратор «жидкость-газ» – 6015.
- емкость бурового раствора – 6016-6021;
- емкость для хранения буровых сточных вод – 6022;
- емкость для хранения дизтоплива – 6023;
- насос подачи топлива – 6024;
- емкость для хранения масла – 6025;
- емкость для хранения отработанного масла – 6026.

При **креплении скважины** выявлено 2 источника загрязнения, из них: 1 источника организованных и 1 неорганизованный, в том числе:

Организованные источники:

- цементировочный агрегат ЦА-320 – 0010;
- смесительная машина СМН-20 – 0011;

Неорганизованные источники:

- емкость для приготовления и хранение цементного раствора – номер источника 6027.

На стадии проведения работ по **рекультивации** количество источников загрязнения составит 2 единицы, все неорганизованные, в том числе:

- работа бульдозера (рекультивация) - 6028;
- работа экскаватора (рекультивация) - 6029;

На стадии проведения работ по **освоению скважины** количество источников загрязнения составит 7 единиц, из них: 2 источника организованных, и 5 неорганизованный, в том числе:

Организованные источники:

- силовой двигатель ЯМЗ-238 при освоении объектов, «УПА 60» – 0012;
- дизельный генератор AD100-G120-Volvo – 0013.

Неорганизованные источники:

- емкость для приготовления раствора для испытания скважины – 6030;
- площадка скважины ЗР и ФС - номер источника 6031;
- емкость для сбора пластового флюида (50 куб.м) – 6032;
- насос перекачки пластового флюида – 6033;
- емкость для хранения дизтоплива – 6034;
- работа машин и механизмов при СМР – 6035;
- работа машин и механизмов при рекультивации – 6036.

При количественном анализе выявлено, что общий выброс загрязняющих веществ в атмосферу при строительстве 4-х скважин САГЗ-22, САГЗ-24, САГЗ-27, САГЗ-26 БС составит: 80,877786 г/с или 118,95462 т/год, в том числе от 1-ой скв. - 20,219447 г/с или 29,738656 т/год, от 2-х скв. САГЗ-22, САГЗ-24 в 2026 г. - 40,438893 г/с или 59,477312 т/год, от 2-х скв. САГЗ-27, САГЗ-26 БС в 2027 г. - 40,438893 г/с или 59,477312 т/год.

При разработки месторождения

77 источника выбросов, в том числе:

- организованных источников – 28 единиц;
- неорганизованных источников – 49 единиц.

Основными источниками загрязнения атмосферного воздуха в период разработки месторождения Сагиз Западный являются.

Организованные источники

- Печь подогрева нефти ПП-0,63А - источник №0001;
- Свеча печи подогрева нефти ПП-0,63А - источник №0002;
- Печь подогрева нефти ПП-0,63А - источник №0003;
- Свеча печи подогрева нефти ПП-0,63А - источник №0004;



- Компрессор для нагнетания газа - источник №0005;
- Газопоршневая электрическая станция (ГПЭС-1) – источник №0006;
- Газопоршневая электрическая станция (ГПЭС-2) – источник №0007;
- Газопоршневая электрическая станция (ГПЭС-3) – источник №0008;
- Газопоршневая электрическая станция (ГПЭС-4) – источник №0009;
- Резервуар для нефти (РВС-75м³) - источник №0010;
- Резервуар для нефти (РВС-75м³) - источник №0011;
- Резервуар для нефти (РВС-75м³) - источник №0012;
- Резервуар для нефти (РВС-75м³) - источник №0013;
- Резервуар для нефти (РВС-75м³) - источник №0014;
- Отстойник нефти 75 м3 - источник №0015;
- Резервуар пластовой воды 1000 м3 - источник №0016;
- Резервуар пластовой воды 1000 м3 - источник №0017;
- Резервуар пластовой воды 1000 м3 - источник №0018;
- Отстойник воды 50 м3 - источник №0019;
- Дренажная емкость 5 м3 - источник №0020;
- Дренажная емкость 16 м3 - источник №0021;
- Дренажная емкость 25 м3 - источник №0022;
- Продувочная свеча ГРПП - источник №0023;
- Стояк налива нефти в автоцистерны - источник №0024;
- Дизель-генератор (резервный) - источник №0025;
- Дизель-генератор - источник №0026;
- Емкость для хранения дизельного топлива - источник №0027;
- Факельная установка - источник №0028;

Неорганизованные источники

- Насос нефти - источник №6001;
- Насос нефти - источник №6002;
- Насос нефти - источник №6003;
- Насос нефти - источник №6004;
- Площадка БДР-2,5 - источник №6005 (ЗРА и ФС);
- Площадка ДЭС - источник №6006 (ЗРА и ФС);
- Площадка устья скважины САГЗ-1 - источник №6007 (ЗРА и ФС);
- Площадка устья скважины САГЗ-3 - источник №6008 (ЗРА и ФС);
- Площадка устья скважины САГЗ-4 - источник №6009 (ЗРА и ФС);
- Площадка устья скважины САГЗ-5 - источник №6010 (ЗРА и ФС);
- Площадка устья скважины САГЗ-6 - источник №6011 (ЗРА и ФС);
- Площадка устья скважины САГЗ-7 - источник №6012 (ЗРА и ФС);
- Площадка устья скважины САГЗ-8 - источник №6013 (ЗРА и ФС);
- Площадка устья скважины САГЗ-9 - источник №6014 (ЗРА и ФС);
- Площадка устья скважины САГЗ-10 - источник №6015 (ЗРА и ФС);
- Площадка устья скважины САГЗ-12 - источник №6016 (ЗРА и ФС);
- Площадка устья скважины САГЗ-13 - источник №6017 (ЗРА и ФС);
- Площадка устья скважины САГЗ-15 - источник №6018 (ЗРА и ФС);
- Площадка устья скважины САГЗ-16 - источник №6019 (ЗРА и ФС);
- Площадка устья скважины САГЗ-17 - источник №6020 (ЗРА и ФС);
- Площадка устья скважины САГЗ-18 - источник №6021 (ЗРА и ФС);
- Площадка устья скважины САГЗ-19 - источник №6022 (ЗРА и ФС);
- Площадка устья скважины САГЗ-20 - источник №6023 (ЗРА и ФС);
- Площадка устья скважины САГЗ-21 - источник №6024 (ЗРА и ФС);
- Площадка устья скважины САГЗ-23 - источник №6025 (ЗРА и ФС);
- Площадка устья скважины САГЗ-25 - источник №6026 (ЗРА и ФС);
- Площадка устья скважины САГЗ-22 - источник №6027 (ЗРА и ФС);



- Площадка устья скважины САГЗ-24 - источник №6028 (ЗРА и ФС);
- Площадка устья скважины САГЗ-26 - источник №6029 (ЗРА и ФС);
- Площадка устья скважины САГЗ-27 - источник №6030 (ЗРА и ФС);
- Площадка манифольда - источник №6031 (ЗРА и ФС);
- Площадка печи подогрева нефти - источник №6032 (ЗРА и ФС);
- Площадка дренажных емкостей - источник №6033 (ЗРА и ФС);
- Площадка трехфазного газосепаратора - источник №6034 (ЗРА и ФС);
- Площадка первичного трехфазного нефтегазового сепаратора - источник №6035 (ЗРА и ФС);
- Площадка вторичного трехфазного нефтегазового сепаратора - источник №6036 (ЗРА и ФС);
- Площадка газосепаратора - источник №6037 (ЗРА и ФС);
- Площадка резервуара пластовой воды - источник №6038 (ЗРА и ФС);
- Площадка резервуара пластовой воды - источник №6039 (ЗРА и ФС);
- Площадка резервуара пластовой воды - источник №6040 (ЗРА и ФС);
- Площадка насосов нефти - источник №6041 (ЗРА и ФС);
- Площадка ГРПШ - источник №6042 (ЗРА и ФС);
- Площадка компрессора для нагнетания газа - источник №6043 (ЗРА и ФС);
- Выкидная линия на УПН - источник №6044 (ЗРА и ФС);
- Площадка резервуара нефти - источник №6045 (ЗРА и ФС);
- Площадка наливной эстакады - источник №6046 (ЗРА и ФС);
- Площадка факела, Факельный сепаратор - источник №6047 (ЗРА и ФС);
- Площадка ГПЭС - источник №6048 (ЗРА и ФС);
- Межплощадочные трубопроводы - источник №6049 (ЗРА и ФС);

Выбросы загрязняющих веществ в период разработки месторождения составят:

- 2025 г - 21,900204 г/с или 261,278351 т/год.
- 2026 г - 21,91512 г/с или 267,145785 т/год.
- 2027 г - 21,929778 г/с или 298,608238 т/год.
- 2028 г - 21,931062 г/с или 318,240353 т/год.

Воздействие на водные объекты.

Баланс водопотребления и водоотведения при строительстве скважины.

Произ- водство	Всего	Водопотребление, тыс.м³/сут.						Водоотведение, тыс.м³/сут.				
		На производственные нужды				На хо- зяй- ственно –быто- вые нужды	Безвоз- вратное потреб- ление	Всего	Объем сточной воды по- вторно исполь- зуемой	Про- из- вод- ствен- ные сточ- ные воды	Хо- зяй- ствен- но – быто- вые сточ- ные воды	При- меча- ние
		Свежая вода		Обо- рот- ная вода	По- вторно- исполь- зуемая вода							
		всего	в т.ч. пи- тьевого ка- чества									
Строительс- тво скважин на м/р Сагиз Западный	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Подготовит- ельные работы к бурению	0,009	0,009	-	-	-	0,0064	0,0062	0,0064		-	0,0064	
Строительс- тво и монтаж	0,1449	0,1449	-	-	-	0,1449	-	0,1449	-	-	0,1449	
Бурение и крепление	0,1208	0,1208	-	-	0,0611	0,1208	0,468	0,1208		-	0,1208	
Испытание на продуктивн- ость	0,0944 1	0,0944	-	-	0,0195	0,029	0,0459	0,029		-	0,029	
Димобилиз- ация	0,0724	0,0724				0,722		0,722			0,722	
Противопо- жарные нужды	0,05	0,05	-	-	-	-		-	-	-	-	-
ИТОГО: 1 скв.	0,9985	0,9985	0,3735	-	0,0806	0,3735	0,5201	0,3735	-	-	0,3735	
4 скв.	3,994	3,994	1,494		0,3224	1,494	2,0804	1,494			1,494	



Сточные воды, образуемые в процессе проведения работ по разработки месторождения Сагиз Западный вывозятся на близлежащие очистные сооружения КГП «Атырау Су Арнасы» п. Макат специализированной организацией, имеющей лицензию на проведения данного вида работ, на договорной основе. Копия договора прилагается в Приложении – Справки предприятия.

Производственно-ливневые стоки собираются в емкость 10 куб/м. По мере накопления стоки откачиваются ассенизатором согласно договора со специализированной организацией.

Баланс водопотребления и водоотведения при разработке месторождения.

Произ- водство	Всего	Водопотребление, тыс.м³/сут.						Водоотведение, тыс.м³/сут.				
		На производственные нужды				На хо- зяй- ственно —быто- вые нужды	Безвоз- вратное потреб- ление	Всего	Объем сточ- ной во- ды по- вторно ис- поль- зуемой	Про- извод- ствен- ные сточ- ные воды	Хо- зяй- ствен- но — быто- вые сточ- ные воды	При- ме- ча- ние
		Свежая вода		Обо- рот- ная вода	По- вторно- исполь- зуемая вода							
		все- го	в т.ч. пи- тье- вого ка- че- ства									
Разработка м/р Сагиз Запальный	0,5475	-	-	-	-	0,5475	-	0,5475	-	-	-	-

Программа управления отходами.

Лимиты накопления отходов производства и потребления при строительстве скважин САГЗ-22, САГЗ-24, САГЗ-27, САГЗ-26 БС.

При строительстве 1 скважины

Наименование отходов	Объем накопленных отходов на существующее положение, тонн/год	Лимит накопления, тонн/год
Всего	-	497,29585
в т.ч. отходов производства	-	496,87465
отходов потребления	-	0,4212
Опасные отходы		
Буровой шлам	-	222,42885
Отработанный буровой раствор (ОБР)	-	269,27650
Промасленная ветошь	-	0,0635
Отработанное масло	-	3,170
Используемая тара	-	1,1389
Неопасные отходы		
Коммунальные (твёрдо-бытовые) отходы	-	0,4212
Металлолом	-	0,7954
Огарки сварочных электродов	-	0,0015
Зеркальные отходы		
-	-	-

При строительстве 4 скважин САГЗ-22, САГЗ-24, САГЗ-27, САГЗ-26 БС

Наименование отходов	Объем накопленных отходов на существующее положение, тонн/год	Лимит накопления, тонн/год
Всего	-	1989,1834
в т.ч. отходов производства	-	1987,4986
отходов потребления	-	1,6848
Опасные отходы		
Буровой шлам	-	889,7154
Отработанный буровой раствор (ОБР)	-	1077,106
Промасленная ветошь	-	0,254
Отработанное масло	-	12,680
Используемая тара	-	4,5556
Неопасные отходы		
Коммунальные (твёрдо-бытовые) отходы	-	1,6848
Металлолом	-	3,1816
Огарки сварочных электродов	-	0,006
Зеркальные отходы		
-	-	-

При разработке месторождения

Лимиты накопления отходов производства и потребления при разработке месторождения

Наименование отходов	Объем накопленных отходов на существующее положение, тонн/год	Лимит накопления, тонн/год
Всего	-	22,3501
в т.ч. отходов производства	-	6,4501
отходов потребления	-	15,900
Опасные отходы		
Промасленная ветошь	-	0,635



Отработанные люминесцентные лампы	-	0,0016
Отработанное масло	-	5,0885
Отработанные масляные фильтры	-	0,096
Неопасные отходы		
Коммунальные (твёрдо-бытовые) отходы	-	15,900
Металлолом	-	0,600
Отработанные воздушные фильтры	-	0,029
Зеркальные отходы		
-	-	-

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 №KZ00VWF00371280 от 18.06.2025 года.

2. Отчет о возможных воздействиях к проекту «Дополнение к проекту разработки месторождения Сагиз Западный (по состоянию изученности на 01.01.2025 г.)».

3. Протокол общественных слушаний от 21.08.2025 г. к отчету о возможных воздействиях к проекту «Дополнение к проекту разработки месторождения Сагиз Западный (по состоянию изученности на 01.01.2025 г.)».

В дальнейшей разработке проектной документации необходимо учесть требования Экологического законодательства.

Вывод: Представленный отчет о возможных воздействиях возможных воздействиях к проекту «Дополнение к проекту разработки месторождения Сагиз Западный (по состоянию изученности на 01.01.2025 г.)» допускается к реализации намечаемой деятельности при соблюдении условий, указанных в настоящем заключении.



1. Представленный отчет о возможных воздействиях к «Дополнение к проекту разработки месторождения Сагиз Западный (по состоянию изученности на 01.01.2025 г.)» соответствует Экологическому законодательству.

2. Дата размещения проекта отчета 01.08.2025 год на интернет-ресурсе Уполномоченного органа в области охраны окружающей среды.

Объявление о проведении общественных слушаний на официальных интернет-ресурсах местных исполнительных органов 17.07.2025 года.

Дата размещения проекта отчета о возможных воздействиях на официальных Интернет- ресурсах местных исполнительных органов 01.08.2025 года.

Наименование газеты, в которой было опубликовано объявление о проведении общественных слушаний на казахском и русском языках, дата выхода номера газеты и его номер: Газета «Мақат тынысы» 18.07.2025ж. №28 (1246), «АТЫРАҰ» Эфирлік анықтама №01-05-112, 18.07.2025ж.

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.: 8-778-514-1483, эл. почта: gulzhanat@tradexhouse.com

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, Атырауская область, Макатский район, Макатская п.а., п.Макат, здание Молодежного ресурсного центра Макатского района по ул.Набиры Шагыровой, 21.08.2025 15:00

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.

Руководитель департамента

Жусупов Аскар Болатович



