

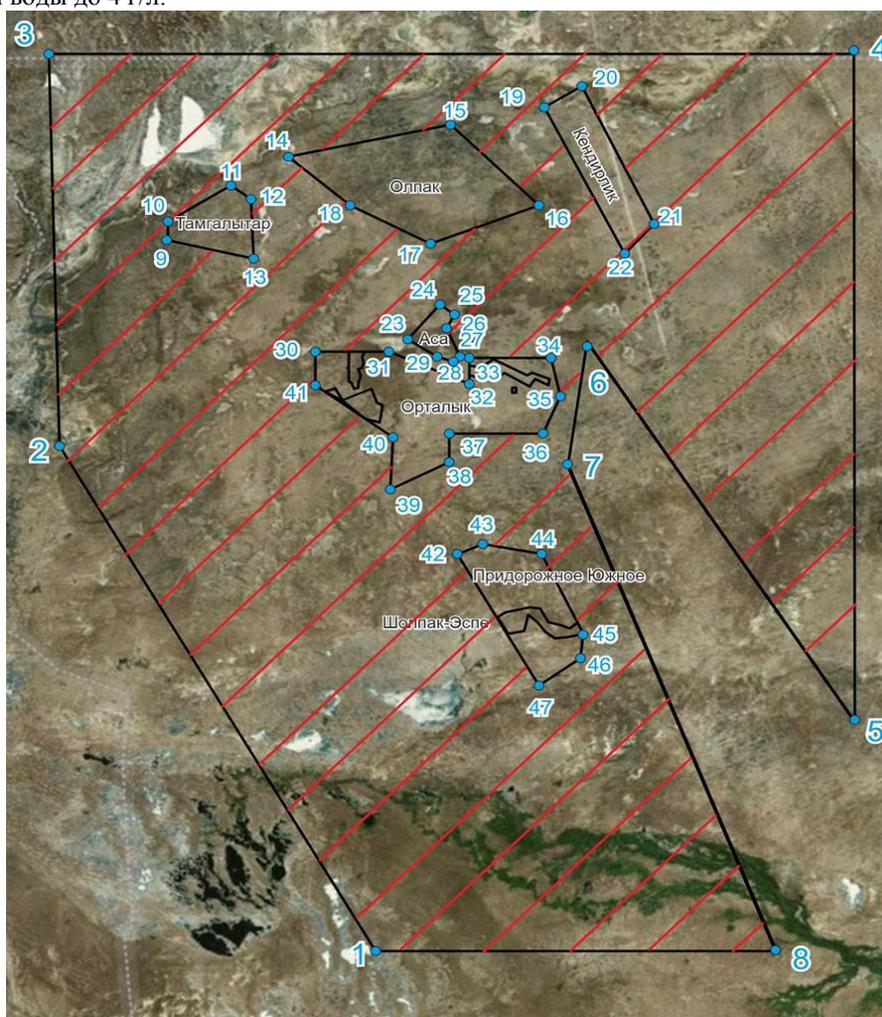
## КРАТКОЕ НЕТЕХНИЧЕСКОЕ РЕЗЮМЕ

Результаты Проекта ликвидации последствий деятельности недропользования при проведении разведочных работ на Контрактной территории АО «Sozak Oil and Gas» «Созак Ойл энд Газ» с материалами экологической оценки (РООС и ППМ) показывают что: выполненные расчеты рассеивания по веществам источников выбросов, зона загрязнения не выходит за область воздействия. Воздействие на воздушный бассейн квалифицируется как незначительное (существующее и проектируемое положение), степень опасности для здоровья населения – допустимая.

В административном отношении Контрактная территория АО «Sozak Oil and Gas» «Созак Ойл энд Газ» находится в Сузакском районе Туркестанской области. Ближайшими крупными населенными пунктами и железнодорожными станциями является г. Туркестан, который находится южнее от контрактной территории на расстоянии 390км.

В географическом отношении проектируемые площади находятся в полупустыне Бетпақдала.

Гидросеть представлена р.Сарысу находящейся в западной части площади и р.Шу в Туркестанской области. Расстояние до реки Сарысу около 40 км до реки Шу около 30 км. Другие поверхностные источники водоснабжения отсутствуют. Источниками водоснабжения являются редкие колодцы, с минерализацией воды до 4 г/л.



Условные обозначения:



Рисунок 1. Обзорная карта

1) Климат района резко-континентальный, сухой. Среднегодовое количество осадков не менее 150 мм, основное их количество выпадает в зимне-весенний период. Температура воздуха зимой в среднем – 150С (до –400С), летом +270С (до +450С). Район относится к степной и полупустынной зонам с типичными для них растительностью и животным миром. Для района характерны сильные ветра: летом – западные, юго-западные, в остальное время года северные и северо-восточные.

Ближайшими населенными пунктами и железнодорожными станциями являются поселок Жуантобе (на юго-востоке контрактной территории), поселок Созак (расположенный в 80 км на юго-востоке), также в 10 км расположен поселок Кыземшек и г.Таукент 240 км которые связаны между собой дорогой с асфальтовым покрытием, непосредственно на контрактной территории дорожная сеть представлена только грунтовыми дорогами. Они труднопроходимы в зимний период из-за снежных заносов, также непроходимы в период весенней распутицы. Непосредственно через контрактную территорию, в восточной части проходит нефтепровод Павлодар – Шымкент, а в северной части на расстоянии 20км проходит нефтепровод Кумколь–Каракоин. Источники энергоснабжения отсутствуют. Электричество обеспечивается автономными электростанциями, работающими на дизельном топливе, они же являются источниками теплоснабжения. Контур контрактной территории АО «Sozak Oil and Gas» «Созак Ойл энд Газ» состоит из 8 угловых точек, представленных в таблице 1-1.

Таблица 1-1 - Контрактная территория АО «Sozak Oil and Gas» «Созак Ойл энд Газ»

Угловые точки	Координаты угловых точек					
	Северная широта			Восточная долгота		
	гр.	мин.	сек.	гр.	мин.	сек.
1	44	48	12	67	57	20
2	45	29	16	67	23	51
3	46	0	7	67	22	59
4	46	0	0	68	48	0
5	45	6	34	68	47	59
6	45	37	25	68	19	44
7	45	27	45	68	17	42
8	44	48	3	68	39	43

Всего на Контрактной территории проводились работы:

1) Проект поисковых работ на структурах Аса, Бугуджильская и Тамгалинская на контрактной территории ТОО «Марсель Петролеум», утвержден протоколом Рабочей группы по рассмотрению и утверждению проектных документов Комитета геологии и недропользования Министерства индустрии и новых технологии Республики Казахстан №424 от 25.07.2012г.;

2) «Проект поисковых работ на структурах Аса, Тамгалинская, Бугуджильская на контрактной территории ТОО «Марсель Петролеум», утвержден письмом Комитета геологии и недропользования Министерства индустрии и новых технологии Республики Казахстан №22-04-713-И от 10.07.2014г.;

3) «Проект поисковых работ на структурах Южная Придорожная, Тамгалытар, Кендырлык на контрактной территории ТОО «Марсель Петролеум», утвержден письмом Комитета геологии и недропользования Министерства по инвестициям и развитию Республики Казахстан №22-04-914-И от 20.08.2014г.;

4) «Проект поисковых работ на нефть и газ на контрактной территории АО «Sozak Oil and Gas» «Созак Ойл энд Газ», утвержден письмом Министерства энергетики Республики Казахстан №08-03-03/4359 от 18.03.2015г.;

5) «Дополнение №2 к Проекту поисковых работ на нефть и газ на контрактной территории АО «Sozak Oil and Gas» «Созак Ойл энд Газ», утвержден письмом Министерства энергетики Республики Казахстан №10-03-03-6556/И от 22.12.2016г.;

6) «Проект оценочных работ на контрактной территории АО «Sozak Oil and Gas» «Созак Ойл энд Газ», утвержден письмом Комитета геологии и недропользования Министерства по инвестициям и развитию Республики Казахстан №27-5-1136-И от 26.05.2017г.;

7) «Проект разведочных работ по оценке залежей углеводородов согласно контракта №2433 от 27 июля 2007 года» (на период с 2018г по 2020г, согласован протоколом Центральной комиссии по разведке и разработке месторождений углеводородов Республики Казахстан №5/13 от 30.11.2018г.;

8) «Проект ликвидации последствий деятельности недропользования при проведении разведки на Контрактной территории АО «Sozak Oil and Gas» «Созак Ойл энд Газ». Согласно проекту, предусматривалась ликвидация 10 проектных и 13 пробуренных скважин (Заключение Департамента экологии №KZ72VCY00258069 от 22.05.2019).

9) «Дополнение к Проекту разведочных работ по оценке залежей углеводородов согласно контракта №2433 от 27 июля 2007 года» (на период с 2019г по 2022г, согласован протоколом Центральной комиссии по разведке и разработке месторождений углеводородов Республики Казахстан №13/10 от 12-13.09.2019г.;

10) «Дополнение № 1 к Проекту оценочных работ на контрактной территории АО «Sozak Oil and Gas» «Созак Ойл энд Газ», утвержден письмом Комитета геологии и недропользования Министерства по инвестициям и развитию Республики Казахстан №27-5-2393-И от 14.12.2017г. сроком до 27.03.2020г.;

11) «Оперативный подсчет запасов углеводородов месторождения Аса», протокол ГКЗ №2246-20-П от 08.12.2020;

12) «Оперативный подсчет запасов газа месторождения Орталык», протокол ГКЗ №2327-21-П от 28.06.2021;

13) «Оперативный подсчет запасов газа месторождения Кендирик», протокол ГКЗ №2367-21-П от 17.11.2021;

14) «Оперативный подсчет запасов газа месторождения Тамгалытар», протокол ГКЗ №2432-22-П от 30.05.2022;

15) «Оперативный подсчет запасов природного газа месторождения Оппак», протокол ГКЗ №2464-22-П от 07.10.2022;

16) «Дополнение №2 к Проекту разведочных работ по оценке залежей углеводородов согласно контракта №2433 от 27 июля 2007 года» (на период с 2022г по 15.10.2023г, согласован протоколом Центральной комиссии по разведке и разработке месторождений углеводородов Республики Казахстан №34/12 от 24.11.2022г;

17) «Подсчет запасов месторождения Придорожное Южное по состоянию изученности на 02.01.2023 г.» утвержден протоколом ГКЗ №2582-23-У от 03.08.2023 г.

18) «Проект пробной эксплуатации месторождения Аса», протокол ЦКРР 42/3 от 24.08.2023;

19) «Проект пробной эксплуатации месторождения Оппак», протокол ЦКРР 42/4 от 24.08.2023;

20) «Проект пробной эксплуатации месторождения Кендирик», протокол ЦКРР 42/5 от 24.08.2023;

21) «Проект пробной эксплуатации месторождения Тамгалытар», протокол ЦКРР 42/6 от 24.08.2023;

22) «Проект пробной эксплуатации месторождения Орталык», протокол ЦКРР 42/7 от 24.08.2023;

В соответствии с Кодексом о недрах и недропользовании ст.114, недропользователь намеревается осуществить возврат части контрактной территории за исключением обнаруженных месторождений. Ниже в таблицах 1-2-1-10 представлены координаты угловых точек оставляемых участков.

Таблица 1-2 - Координаты угловых точек оставляемого участка Тамгалытар

Угловые точки	Координаты угловых точек участка Тамгалытар					
	Северная широта			Восточная долгота		
	гр.	мин.	сек.	гр.	мин.	сек.
1	45	45	36,29	67	35	6,51
2	45	47	1,56	67	35	7,32
3	45	49	49,73	67	41	49,74
4	45	48	48,81	67	44	0,3
5	45	44	2,33	67	44	17,39
Площадь-82,73 кв.км						

Таблица 1-3 - Координаты угловых точек оставляемого участка Оппак

Угловые точки	Северная широта			Восточная долгота		
	гр.	мин.	сек.	гр.	мин.	сек.
1	45	52	9,81	67	47	57,31
2	45	54	41,8	68	5	4,94
3	45	48	18,8	68	14	32,12
4	45	45	15,16	68	3	6,43
5	45	48	20,58	67	54	33,59
Площадь-325,05 кв.км						

Таблица 1-4 - Координаты угловых точек оставляемого участка Кендирик

Угловые точки	Северная широта			Восточная долгота		
	гр.	мин.	сек.	гр.	мин.	сек.
1	45	56	3,8	68	15	5,13
2	45	57	44,8	68	19	4,21
3	45	46	49,8	68	26	42,36
4	45	44	31,9	68	23	42,88
Площадь-132,67 кв.км						

Таблица 1-5 - Координаты угловых точек оставляемого участка Аса

Угловые точки	Северная широта			Восточная долгота		
	гр.	мин.	сек.	гр.	мин.	сек.
1	45	37	34,54	68	0	35,01
2	45	40	24,01	68	4	4,22

3	45	39	36,13	68	5	32,5
4	45	38	29,57	68	4	42,76
5	45	36	10,94	68	6	6,82
6	45	35	51,03	68	5	28,11
7	45	36	11,225	68	3	46,28
Площадь-30,82 кв.км						

Таблица 1-6 - Координаты угловых точек оставляемого участка Орталык

Угловые точки	Северная широта			Восточная долгота		
	гр.	мин.	сек.	гр.	мин.	сек.
1	45	36	34,81	67	50	55,84
2	45	36	37	67	58	37
3	45	34	4	68	7	9
4	45	36	6,55	68	7	10,92
5	45	36	9	68	15	47,94
6	45	33	1.8	68	16	44,17
7	45	30	0	68	15	0
8	45	30	0	68	5	0
9	45	27	47,18	68	4	56,87
10	45	25	35,8	67	58	42,83
11	45	29	43,76	67	59	3,91
12	45	33	50	67	50	55

Площадь-377,07 кв.км

Угловые точки	Из участка Орталык исключаются месторождение подземных вод Уч. скв. 1677					
	Координаты угловых точек					
	Северная широта			Восточная долгота		
	гр.	мин.	сек.	гр.	мин.	сек.
1	45	33	22.00	68	11	38
2	45	33	43	68	11	38
3	45	33	43.00	68	12	8
4	45	33	22	68	12	8

Площадь - 0,42 км. кв, глубина -234-262м,

Таблица 1-7 - Координаты угловых точек оставляемого участка Западный м. Мынкудук

Угловые точки	Северная широта			Восточная долгота		
	гр.	мин.	сек.	гр.	мин.	сек.
1	45	33	35	67	56	49
2	45	32	29	67	57	24
3	45	32	19	67	57	50
4	45	32	8	67	57	58
5	45	30	56	67	57	40
6	45	31	13,05	67	56	6,6
7	45	33	24,39	67	51	45,87
8	45	33	37	67	52	44
9	45	32	39	67	53	45

Площадь-17,05 кв.км

Таблица 1-8 - Координаты угловых точек оставляемого участка Осенний м. Мынкудук

Угловые точки	Северная широта			Восточная долгота		
	гр.	мин.	сек.	гр.	мин.	сек.
1	45	36	36,3	67	56	7,95
2	45	36	11	67	55	50
3	45	35	41	67	55	53
4	45	35	19	67	55	44
5	45	35	13	67	55	20

6	45	34	40	67	55	36
7	45	34	2	67	55	19
8	45	33	43	67	55	24
9	45	33	38	67	54	53
10	45	34	5	67	54	40
11	45	34	15	67	54	20
12	45	35	11	67	54	19
13	45	35	17	67	54	10
14	45	35	21	67	54	20
15	45	36	30	67	54	20
16	45	36	35,80	67	54	23,98
Площадь-8,75 кв.км						

Таблица 1-9 - Координаты угловых точек оставляемого участка Центральный м.Мынкудук

Угловые точки	Координаты угловых точек участок Центральный м.Мынкудук					
	Северная широта			Восточная долгота		
	гр.	мин.	сек.	гр.	мин.	сек.
1	45	35	30,888	68	7	10,511
2	45	35	18	68	8	16
3	45	35	59	68	9	42
4	45	34	46	68	13	12
5	45	34	56	68	13	48
6	45	34	22	68	15	45
7	45	33	58	68	15	30
8	45	34	25	68	14	5
9	45	33	51	68	13	35
10	45	34	57	68	10	56
11	45	34	34	68	10	16
12	45	34	36	68	7	43
13	45	34	42,259	68	7	9,979
Площадь-16,14 кв.км						

Таблица 1-10 - Координаты угловых точек оставляемого участка месторождения Придорожное Южное

Угловые точки	Координаты угловых точек месторождения Придорожное Южное					
	Северная широта			Восточная долгота		
	гр.	мин.	сек.	гр.	мин.	сек.
1	45	20	24,26	68	6	0,26
2	45	21	9,18	68	8	27,59
3	45	20	20,46	68	14	43,73
4	45	14	1,63	68	19	11,58
5	45	11	55,424	68	18	54,701
6	45	9	45,905	68	14	33,608
Площадь - 188,63 кв.км						

**Из месторождения Придорожное Южное исключается резервное месторождение Шолак-Эспе**

Угловые точки	Координаты угловых точек					
	Северная широта			Восточная долгота		
	гр.	мин.	сек.	гр.	мин.	сек.
1	45	14	43,74	68	18	41,8
2	45	14	46,241	68	18	34,529
3	45	14	22,684	68	17	49,557
4	45	14	39,645	68	16	43,77
5	45	14	50,181	68	15	34,642
6	45	15	54,972	68	14	45,319
7	45	16	5,038	68	13	35,292

8	45	15	52,617	68	12	18,197
9	45	15	40,196	68	11	1,103
10	45	15	14,925	68	10	9,03
11	45	13	57,293	68	11	11,456
12	45	13	56,582	68	11	35,956
13	45	14	11,316	68	12	54,421
14	45	15	30,466	68	13	22,518
15	45	14	51,063	68	14	22,137
16	45	14	1,722	68	15	16,96
17	45	13	31,227	68	16	18,978
18	45	13	40,012	68	17	35,045
19	45	13	48,441	68	18	14,517
20	45	13	52,142	68	18	52,345
21	45	13	49,921	68	19	10,03
22	45	14	1,63	68	19	11,58
Площадь-24,48 кв.км, глубина - от 245 м до 410 м						

Площадь контрактной территории за вычетом исключаемых месторождений ПВ составляет – 905,98 кв.км. Глубина разведки – до кровли кристаллического фундамента.

Площадь участка недр (Горный отвод) составляет – 188,63 кв.км. Из контрактной территории исключается резервное месторождение Шолак-Эспе площадью 24,48 кв.км.

Итого, общая площадь месторождения Придорожное Южное – 164,15 кв.км. Глубина участка недр – по абсолютной отметке минус 2180 м.

***Возвращаемая часть контрактной территории.***

Таким образом, оставляемые участки указаны выше. Также дополнительно указаны координаты возвращаемой территории, которые представлены 47 угловыми точками, точки 1-8 это внешний контур контрактной территории АО «Sozak Oil and Gas» «Созак Ойл энд Газ», точки 9-47 это контура возвращаемой части контрактной территории вокруг оставляемых участков. На рисунке 2 отображена обзорная карта с угловыми точками возвращаемой части контрактной территории.

В таблице 1-11 указаны координаты угловых точек возвращаемого участка АО «Sozak Oil and Gas» «Созак Ойл энд Газ».

Таблица 1-11 - Координаты угловых точек возвращаемого участка АО «Sozak Oil and Gas» «Созак Ойл энд Газ»

Угловые точки	Координаты угловых точек					
	Северная широта			Восточная долгота		
	гр.	мин.	сек.	гр.	мин.	сек.
1	44	48	12	67	57	20
2	45	29	16	67	23	51
3	46	0	7	67	22	59
4	46	0	0	68	48	0
5	45	6	34	68	47	59
6	45	37	25	68	19	44
7	45	27	45	68	17	42
8	44	48	3	68	39	43
9	45	45	36,29	67	35	6,51
10	45	47	1,56	67	35	7,32
11	45	49	49,73	67	41	49,74
12	45	48	48,81	67	44	0,3
13	45	44	2,33	67	44	17,39
14	45	52	9,81	67	47	57,31
15	45	54	41,8	68	5	4,94
16	45	48	18,8	68	14	32,12
17	45	45	15,16	68	3	6,43
18	45	48	20,58	67	54	33,59

19	45	56	3,8	68	15	5,13
20	45	57	44,8	68	19	4,21
21	45	46	49,8	68	26	42,36
22	45	44	31,9	68	23	42,88
23	45	37	34,54	68	0	35,01
24	45	40	24,01	68	4	4,22
25	45	39	36,13	68	5	32,5
26	45	38	29,57	68	4	42,76
27	45	36	10,94	68	6	6,82
28	45	35	51,03	68	5	28,11
29	45	36	11,225	68	3	46,28
30	45	36	34,81	67	50	55,84
31	45	36	37	67	58	37
32	45	34	4	68	7	9
33	45	36	6,55	68	7	10,92
34	45	36	9	68	15	47,94
35	45	33	1,8	68	16	44,17
36	45	30	0	68	15	0
37	45	30	0	68	5	0
38	45	27	47,18	68	4	56,87
39	45	25	35,8	67	58	42,83
40	45	29	43,76	67	59	3,91
41	45	33	50	67	50	55
42	45	20	24,26	68	6	0,26
43	45	21	9,18	68	8	27,59
44	45	20	20,46	68	14	43,73
45	45	14	1,63	68	19	11,58
46	45	11	55,424	68	18	54,701
47	45	9	45,905	68	14	33,608

## 2) Описание ожидаемых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу:

Настоящим проектом предусматриваются работы по ликвидации последствий недропользования при разведке по 11 скважинам пробуренных на разных структурах: где 5 скважин находящихся в консервации (Бугуджильская-1, Тамгалинская-1, Тамгалытар-6, Тамгалытар-8, Жамансай SK-1018); и 6 скважин ликвидированные в советское время (Булак 1-Г, Булак 2-Г, Западный Булак 1-Г, Центральная -1П, Найман 1-Г, Жолоткен 1-Г), из которых: на 4-х ликвидированных скважинах восстановление бетонных тумб на устье, и на 2-х ликвидированных скважинах установка бетонных тумб на устье.

Источниками выделения загрязняющих веществ при проведении работ по ликвидации последствий недропользования при проведения разведочных работ будут являться: планировочные работы, ДЭС, подъемный агрегат, сварочные и газосварочные работы, автотранспортная техника.

Источники выбросов подразделяются на организованные и неорганизованные. Организованные источники выбросов загрязняющих веществ производят выбросы через специально сооруженные устройства (например: дымовая труба). Неорганизованные источники выбросов загрязняющих веществ – выбросы в виде ненаправленного потока газа.

Источникам организованных выбросов присвоены четырехзначные номера, начиная с 0001, неорганизованным источникам выбросов, начиная с 6001.

На этапе проведения ликвидации последствий недропользования при проведении разведочных работ количество источников выделения загрязняющего вещества составит 25 единиц, из них 5 источника загрязнения – организованные, и соответственно 20 источники - неорганизованные.

Организованные источники:

- ист. N 0001, УПА - 60/80 (силовой агрегат ЯМЗ-238);
- ист. N 0002, Цементировочный агрегат ЦА-320;
- ист. N 0003, Дизельный генератор АД-100;
- ист. N 0004, Сварочный агрегат;

Неорганизованные источники:

- ист. N 6001, Выбросы пыли при планировке территории;
- ист. N 6002, Газорезка;
- ист. N 6003, Сварочный пост;
- ист. N 6004, Узел приготовления цементного раствора;
- ист. N 6005, Емкость для дизтоплива;
- ист. N 6006, Емкость для масла;
- ист. N 6007, Шлифовальный станок;
- ист. N 6008, Выбросы при работе погрузчика (тех. рекульт.);
- ист. N 6009, Выбросы при работе экскаватора (тех. рекульт.);
- ист. N 6010, Выбросы при работе бульдозера (тех. рекульт.);
- ист. N 6011, Выбросы при работе Трактора МТЗ (биолог. рекульт.);
- ист. N 6012, Выбросы при работе ЮМЗ (биолог. рекульт.);
- ист. N 6013, Выбросы при внесении удобрения (биолог. рекульт.).

При восстановлении бетонной тумбы на устье и замены таблички и проведение тех.рекультивации, стационарными источниками являются:

Организованные источники:

- ист. N 0101, Сварочный агрегат;

Неорганизованные источники:

- ист. N 6101, Сварочный пост;
- ист. N 6102, Выбросы при работе погрузчика (тех. рекульт.);
- ист. N 6103, Выбросы при работе экскаватора (тех. рекульт.);
- ист. N 6104, Выбросы при работе бульдозера (тех. рекульт.);
- ист. N 6105, Выбросы при работе Трактора МТЗ (биолог. рекульт.);
- ист. N 6106, Выбросы при работе ЮМЗ (биолог. рекульт.);
- ист. N 6107, Выбросы при внесении удобрения (биолог. рекульт.).

Расчет выбросов загрязняющих веществ (Приложение 1), проводился в соответствии с утвержденными в Республике Казахстан нормативно методическими документами (см. список используемой литературы).

От источников выбросов атмосферный воздух загрязняется вредными веществами 18 наименований: Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274), Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327), Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4), Азот (II) оксид (Азота оксид) (6), Углерод (Сажа, Углерод черный) (583), Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516), Сероводород (Дигидросульфид) (518), Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584), Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617), Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615), Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54), Формальдегид (Метаналь) (609), Аммофос (Смесь моно- и диаммоний фосфата с примесью сульфата аммония) (39), Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716\*), Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10), Взвешенные частицы (116), Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494), Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027\*).

Выполненные расчеты валовых выбросов в атмосферу показали, что годовое количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу составит:

– при ликвидации и рекультивации 5-ти скважин (Бугуджильская 1, Тамгалинская 1, Тамгалытар 6, Тамгалытар 8 и Жамансай SK-1018) составляет - 10.255388857 г/сек и 30.692874216 тонн в год;

– при восстановлении бетонной тумбы на устье и замены таблички и проведение тех.рекультивации 6-ти скважин (Булак 1-Г, Булак 2-Г, Западный Булак 1-Г, Центральная 1-П, Найман 1-Г, Жолоткен 1-Г) будет составлять 7.978382434 г/сек и 3.044555015 тонн в год.

Таблицы составлены с помощью программного комплекса «ЭРА 3.0» (фирма «Логос- плюс», г. Новосибирск) на основе расчетов выбросов загрязняющих веществ на 2025 гг., которые представлены в приложении 1.

Количественная характеристика выбрасываемых в атмосферу загрязняющих веществ (т/год) приводится по усредненным годовым значениям в зависимости от изменения режима работы предприятий, технологического процесса и оборудования, расхода и характеристик сырья, топлива, материала и т.д.

При совместном присутствии в воздухе атмосферы веществ, выделяемых в процессе производства предприятий, увеличивается токсичность воздействия этих веществ на окружающую среду и на здоровье человека, т.е. проявляется эффект суммации. Показатель эффекта суммации является одной из характеристик опасности загрязняющих веществ, выделяемых в атмосферу источниками выбросов. Токсичность воздействия этих веществ на организм человека и окружающую среду увеличивается при их совместном присутствии в воздухе атмосферы.

**Сбросы загрязняющих веществ:** Водоснабжение. На объектах хозяйственно-бытовые стоки, образующиеся в результате жизнедеятельности рабочего персонала, собираются в специальный септик, выполненный в гидроизоляционном исполнении, для предотвращения проникновения его содержимого в почву. По мере накопления содержимое септика вывозится ассенизационной машиной на близлежащий очистные сооружения согласно договору. Производственные сточные воды формируются под влиянием хозяйственной деятельности предприятия при выполнении производственных операций, в процессе эксплуатации техники и оборудования, а также стоки, образующиеся после мытья и ремонта оборудования и трубопроводов, собираются в металлическую емкость. По мере накопления содержимое емкости вывозится согласно договору. В связи с отсутствием накопителей сточных вод и своевременным вывозом, на территории предприятия мониторинг сточных вод не предусматривается. Сброс сточных вод в природные водоёмы и водотоки и на рельеф местности не предусматривается..

**Водные ресурсы.** При строительстве питьевая и техническая вода привозная. Питьевая и хозяйственно - бытовых нужд вода для рабочего персонала; техническая вода – для вспомогательных работ (при мытье оборудования, технических средств передвижения, в том числе при приготовлении бурового раствора) и т.д. Объем водопотребления на хоз. бытовые нужды 443,675 м3/год, технические нужды – 93,28 м3/год.

Хозяйственно - бытовые сточные воды отводятся в бетонированный выгреб объемом 10 м3 и по мере заполнения вывозятся ассенизаторской машиной по договору с коммунальными службами на очистные сооружения. На производственные нужды вода используется только на полив автодорог.

**Растительный мир.** Использование растительных ресурсов не предусматривается, необходимость вырубки или переноса зеленых насаждений отсутствует. На проектируемой территории редкие виды растительности занесенные, в Красную книгу РК отсутствуют.

**Животный мир.** Использование объектов животного мира, необходимых для осуществления намечаемой деятельности не предусматривается. На проектируемой территории редкие виды животных занесенные, в Красную книгу РК отсутствуют. Пути миграции отсутствуют.

**Отходы.** В процессе намечаемой деятельности предполагается образование отходов производства и потребления.

При ликвидации и рекультивации 5-ти скважин образуются: неопасные отходы: твердо-бытовые отходы – 5,04 т, огарки сварочных электродов – 0,00525 т, металлолом – 1,0092 т; опасные виды отходов: промасленная ветошь - 0,1524 т, отработанные масла – 0,0715 т/год; использованная тара – 0,9 т, металлические емкости из под масла 0,0154 т. Всего 7,19375 тонн. При замене тумб и рекультивации образуется неопасные отходы твердо - бытовые отходы – 2,52 т, огарки сварочных электродов – 0,00225 т. Всего 2,52225 тонн в год.

Временное хранение отходов сроком не более шести месяцев предусмотрено в установленных специальных местах, расположенных на участке территории с твердым (водонепроницаемым) покрытием. Все отходы по мере накопления передаются специализированным организациям по договору.

Накопление отходов предусмотрено в специально оборудованных контейнерах в соответствии с требованиями законодательства Республики Казахстан. В соответствии с пп. 1 п. 2 ст. 320 Экологического кодекса Республики Казахстан временное складирование отходов на месте образования предусмотрено 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. Договор на вывоз отходов со специализированными организациями будут заключены непосредственно перед началом проведения работ. Количество отходов, предусмотренных к переносу за пределы объекта за год, не превышает пороговых значений, установленных для переноса отходов правилами ведения регистра выбросов..

4) Вероятность возникновения аварийных ситуаций на каждом конкретном объекте зависит от множества факторов, обусловленных горно-геологическими, климатическими, техническими и другими особенностями. Количественная оценка вероятности возникновения аварийной ситуации возможна только при наличии достаточно полной репрезентативной, статистической информационной базы данных, учитывающей специфику эксплуатации объекта. Однако, как показывает опыт разведки и эксплуатации месторождений полезных ископаемых, частота возникновения аварийных ситуаций подчиняется общим закономерностям, вероятность реализации которых может быть выражена по аналогии с произошедшими событиями в системе экспертных оценок. Основными причинами возникновения аварийных ситуаций при разработке проекта на рассматриваемом месторождении являются: нарушение технологических процессов; технические ошибки операторов и другого персонала, нарушения техники безопасности и противопожарной безопасности; нарушением технологии эксплуатации и обслуживания оборудования, отказом работы оборудования, человеческим фактором; отравление выхлопными газами двигателей внутреннего сгорания спецтехники и автотранспорта, работающих на нефтепромысле.

5) Предупреждение аварийных и чрезвычайных ситуаций как в части их предотвращения (снижения вероятности возникновения), так и в плане уменьшения потерь и ущерба от них (смягчения последствий) проводится по следующим направлениям:

Профессиональная подготовка работника:

- первичный инструктаж по безопасным методам работы для вновь принятого или переведенного из одного цеха в другой работника (проводится мастером или начальником цеха);
- ежеквартальный инструктаж по безопасным методам работы и содержанию планов ликвидации аварий и эвакуации персонала (проводятся руководителем организации);
- повышение квалификации рабочих по специальным программам в соответствии с Типовым положением (проводится аттестованными преподавателями). Противоаварийная подготовка персонала предусматривает выполнение следующих мероприятий:
  - разработка планов ликвидации аварий в цехах и на объектах, подконтрольных КЧС МВД РК; а также подготовка планов эвакуации персонала цехов и объектов в случае возникновения аварий;
  - первичный инструктаж по действиям в соответствии с планами ликвидации аварий и эвакуации персонала для вновь принятых или переведенных из цеха в цех рабочих (проводится мастером или начальником цеха);
  - ежеквартальный инструктаж по действиям в соответствии с планами ликвидации аварий и эвакуации персонала (проводится руководителем организации).

Предусмотрено обязательное обучение всех работников предприятий, учреждений и организаций правилам поведения, способам защиты и действиям в чрезвычайных ситуациях.

Занятия с ними проводятся по месту работы в соответствии с программами, разработанными с учетом особенностей производства. Работники также принимают участие в специальных учениях и тренировках.

Для руководителей всех уровней, кроме того, предусмотрено обязательное повышение квалификации в области гражданской обороны и защиты от чрезвычайных ситуаций при назначении на должность, а в последующем не реже одного раза в пять лет.

В качестве профилактических мер на объектах целесообразно использовать следующее:

- ужесточение пропускного режима при входе и въезде на территорию;
- установка систем сигнализации, аудио–и видеозаписи;
- тщательный подбор и проверка кадров;
- использование специальных средств и приборов обнаружения взрывчатых веществ и т.д.

Каждый рабочий и служащий объекта при чрезвычайной ситуации должен умело воспользоваться имеющимися средствами оповещения и вызвать пожарную команду.

б) Во всех случаях, когда выявлены значительные неблагоприятные воздействия, основная цель заключается в поиске мер по их снижению. Для тех случаев, когда подобрать подходящие мероприятия не представляется возможным, ниже излагаются варианты мероприятий, направленных на компенсации негативных последствий. Кроме того, в соответствующих случаях рекомендованы стимулирующие мероприятия. Стимулирующие мероприятия не следует рассматривать в качестве альтернативы смягчающим или компенсирующим мероприятиям – это мероприятия, выделенные в связи с их способностью обеспечить проекту определенные дополнительные преимущества после того, как реализованы все смягчающие и компенсирующие мероприятия.

По атмосферному воздуху: проведение технического осмотра и профилактических работ технологического оборудования, механизмов и автотранспорта, соблюдение нормативов допустимых выбросов.

По поверхностным и подземным водам: организация системы сбора и хранения отходов производства; контроль герметичности всех емкостей, во избежание утечек воды.

По недрам и почвам: должны приниматься меры, исключаящие загрязнение плодородного слоя почвы минеральным грунтом, строительным мусором, нефтепродуктами и другими веществами, ухудшающими плодородие почв;

По отходам производства: своевременная организация системы сбора, транспортировки и утилизации отходов.

По физическим воздействиям: содержание оборудования в надлежащем порядке, своевременное проведение технического осмотра и ремонта, правильное осуществление монтажа вращающихся и движущихся деталей частей оборудования и тщательная их балансировка; строгое выполнение персоналом существующих на предприятии инструкций; обязательное соблюдение правил техники безопасности. По растительному миру: перемещение спецтехники и транспорта ограничить специально отведенными дорогами; установка информационных табличек в местах произрастания редких и исчезающих растений на территории объекта, производить информационную кампанию для персонала объекта и населения с целью сохранения редких и исчезающих видов растений.

По животному миру: контроль за недопущением разрушения и повреждения гнезд, сбор яиц без разрешения уполномоченного органа; установка информационных табличек в местах гнездования птиц; воспитание (информационная кампания) для персонала и населения в духе гуманного и бережного отношения к животным; установка вторичных глушителей выхлопа на спецтехнику и авто транспорт; регулярное техническое обслуживание производственного оборудования и его эксплуатация в соответствии со стандартами изготовителей; осуществление жесткого контроля нерегламентированной добычи животных; ограничение перемещения техники специально отведенными дорогами.

При соблюдении этих мероприятий, потери и компенсации биоразнообразия не предусматривается. Возможных необратимых воздействий на окружающую среду решения рабочего проекта не

предусматривают.

Обоснование необходимости выполнения операций, влекущих такие воздействия не требуется.

Сравнительный анализ потерь от необратимых воздействий и выгоды от операций, вызывающих эти потери, в экологическом, культурном, экономическом и социальном контекстах не приводится.

7) Список источников информации, полученной в ходе выполнения оценки воздействия на окружающую среду:

- Экологический Кодекс Республики Казахстан 2.01.2021г.,
- Классификатор отходов, утвержден приказом и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 6 августа 2021 года № 314,
- Методика определения нормативов эмиссий в окружающую среду Приказ Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 10 марта 2021 года № 63,
- Инструкция по организации и проведению экологической оценки Приказ Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года № 280.