



«TENGE Oil & Gas»
Жауапкерлігі шектеулі серіктестігі
Қазақстан Республикасы, 130200, Маңғыстау облысы
Жаңаөзен қаласы, Ондірістік аймақ 5, құрылыс 10
телефон: 8/72934/92301, факс: 8/92302

Товарищество с ограниченной ответственностью
«TENGE Oil & Gas»
Республика Казахстан, 130200, Мангистауская область
город Жаңаөзен, Промышленная зона 5, строение 10
телефон 8/72934/92301, факс: 8/72934/92302

№ 05/237
13 02 2024г.

**Генеральному директору РГП на ПХВ
«Информационно-аналитический
центр охраны окружающей среды»
Дузкееву М.Н.**

ТОО «TENGE Oil & Gas» направляет отчет «Регистр выбросов и переноса загрязнителей» за 2023год.

Приложение: отчет на 8-ми листах.

Генеральный директор

Айтжанов К.Ш.

Общие сведения о природопользователе, имеющего объекты
I категории ТОО «TENGE Oil & Gas»

№	Наименование	Данные Природопользователя
1	Отчетный период*	2023 год
2	Наименование Природопользователя и его юридический адрес, контактный телефон, адрес электронной почты	130200 Республика Казахстан, Мангистауская область, город Жанаозен, Промышленная зона 5, строение №10 e-mail: info@tenge_oilgas.kz тел: 8 (72934) 92301
3	Бизнес-идентификационный номер Природопользователя (БИН)	150940022022
4	Основной вид экономической деятельности Природопользователя	Добыча сырой нефти и попутного газа (06100 – ОКЭД – Общий классификатор видов экономической деятельности)
5	Наименование производственной площадки, ее географические координаты (градусы, минуты, секунды) и краткая характеристика производственного процесса	Месторождение Тенге Широта 431750 Долгота 524953

Примечание:

*Природопользователь предоставляет информацию за отчетный период с 1 января по 31 декабря каждого года.

Генеральный директор



Айтжанов К.Ш.

Информация по объему фактических эмиссий загрязняющих веществ в атмосферный воздух

Наименование Природопользователя : ТОО «TENGE Oil & Gas»
Наименование производственной площадки: Месторождение Тенге
Отчетный период*: 2023 год

№	Номер КАС**	Наименование загрязняющего вещества	Установленный норматив (тонн в год)	Фактические выбросы (тонн в год)	Методы определения фактических эмиссии (расчетный метод, инструментальные замеры)
1	74-82-8	Метан (CH ₄)	17.87807899	8.326833131	
2	630-08-0	Окись углерода (CO)	525.8528383	108.613343	
3	124-38-9	Диоксид углерода (CO ₂)			
4		Гидрофтор углеводы (ГФУ)			
5	10024-97-3	Закись азота (N ₂ O)			
6	7664-41-7	Аммиак (NH ₃)	0.000148561	0	
7		Неметановые летучие органические соединения (НМЛОС)			
8		Оксиды азота (NO _x /NO ₂)	4.387257761	1.100003581	
9		Перфторуглероды (ПФУ)			
10	2551-62-4	Шестифтористая сера (SF ₆)		38.33489123	
11		Оксиды серы (SO _x /SO ₂)	156.705527		
12		Гидрохлорфтор углеводы (ГХФУ)			
13		Хлорфторуглероды (ХФУ)			
14		Галоны			
15	7440-38-2	Мышьяк и его соединения (в виде As)			
16	7440-43-9	Кадмий и его соединения (в виде Cd)			
17	7440-47-3	Хром и его соединения (в виде Cr)	0.0144	0.014171	
18	7440-50-8	Медь и ее соединения (в виде Cu)			

19	7439-97-6	Ртуть и ее соединения (в виде Hg)
20	7440-02-0	Никель и его соединения (в виде Ni)
21	7439-92-1	Свинец и его соединения (в виде Pb)
22	7440-66-6	Цинк и его соединения (в виде Zn)
23	309-00-2	Альдрин
24	57-74-9	Хлордан
25	143-50-0	Хлордекон
26	50-29-3	ДДТ
27	107-06-2	1,2-дихлорэтан (ДХЭ)
28	75-09-2	Дихлорметан (ДХМ)
29	60-57-1	Дильдрин
30	72-20-8	Эндрин
31	76-44-8	Гептахлор
32	118-74-1	Гексахлорбензол (ГХБ)
33	608-73-1	1, 2, 3, 4, 5, 6-гексахлорциклогексан (ГХЛ)
34	58-89-9	Линдан
35	2385-85-5	Мирекс
36		ПХДД+ПХДФ (диоксины+фураны) (в виде э.т.)
37	608-93-5	Пентахлорбензол
38	87-86-5	Пентахлорфенол (ПХФ)
39	1336-36-3	Полихлорированные дифенилы (ПХД)
40	127-18-4	Тетрахлорэтилен (ТХЭ)
41	56-23-5	Тетрахлорметан (ТХМ)
42	12002-48-1	Трихлорбензолы (ТХБ)
43	71-55-6	1, 1, 1-трихлорэтан
44	79-34-5	1, 1, 2, 2-тетрахлорэтан
45	79-01-6	Трихлорэтилен
46	67-66-3	Трихлорметан
47	8001-35-2	Таксофен
48	75-01-4	Винилхлорид
49	120-12-7	Антрацен
50	71-43-2	Бензол
51	75-21-8	Оксид этилена

52	91-20-3	Нафталин		
53	117-81-7	Ди-(2-этилгексил) фталат (ДЭГФ)		
54		Полициклические ароматические углеводороды (ПАУ) ^b		
55		Хлор и неорганические соединения (в виде общего HCl)		
56	1332-21-4	Асбест		
57		Фтор и неорганические соединения (в виде HF)	0.038592407	0.032013016
58	74-90-8	Цианистый водород (HCN)		
59		Твердые частицы TЧ ₁₀		
60		***Иные загрязняющие вещества по наименованиям:		
61		2-Этоксиэтанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв) (1497*)	0.000813699	0.000813699
62		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	93.35473465	18.56206659
63		Азот (IV) оксид (Азота оксид) (4)	575.1099433	115.437682
64		Азотная кислота (5)	0.003885074	0.002377562
65		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12- C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	187.9360905	35.36369046
66		Ацетон (470)	0.159184932	0.162305325
67		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0.000844958	0.000148899
68		Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)	0.010402466	0.010401851
69		Бензол (64)	2.39820366	1.930490076
70		Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)	0.001196438	0.001196438
71		Бутилацетат (110)	0.085768767	0.087059233
72		Взвешенные частицы (116)	0.069245381	0.068349769
73		Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	0.000397816	
74		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	2.689867042	2.524152741

75	Железо (II, III) оксиды (277)	0,760439344	0.726749925
76	керосин	0,006281301	
77	Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)	0,011630232	0,009431283
78	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)	0,004984891	0,0001375
79	Метанол (Метиловый спирт) (338)	0,070930238	0,017506274
80	Метилбензол (349)	1,820048155	1,531452376
81	Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) (876*)	7,87822E-05	
82	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)	0,007904241	0,007792241
83	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)	174,948189	174,465405
84	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: менее 20 (доломит, пыль цементного производства - известняк, мел, огарки, сырьевая смесь, пыль вращающихся печей, боксит) (495*)	1,312461745	1,28877866
85	Серная кислота (517)	0,00008076	
86	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,005647313	0,003260783
87	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	528,9746224	413,9418927
88	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	173,7489055	136,8468694
89	Спирт изобутиловый (383)	0,00002016	0,000020555
90	Спирт н-бутиловый (102)	0,00262016	0,002620555
91	Тетрахлорметан (Углерод тетрагидрохлорид, Четыреххлористый углерод) (546)	0,001486575	

92	Уайт-спирит (1316*)	0.867799089	0.856528986
93	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	31.05966499	5.657307718
94	Уксусная кислота (586)	0.000581128	0.000002025
95	Формальдегид (Метаналь) (609)	7.618674022	1.36059483
96	Фтористые газообразные соединения в пересчете на фтор (617)	0.010000981	0.007809822
97	Циклогексанон (654)	0.048133699	0,04992435
98	Этанол (Этиловый спирт) (667)	0.00594871	0.000913699
	Всего	2483,597297	1066,246985

Примечание:

* Природопользователь представляет информацию за период с 1 января по 31 декабря каждого года;

** номер КАС - уникальный численный идентификатор химических соединений, заполняется уполномоченным органом;

*** необходимо указать наименование загрязняющего вещества.

Генеральный директор



Айтжанов К.Ш.

**Информация об отходах производства и потребления,
образованных на производственной площадке**

Наименование Природопользователя : TOO «TENGE Oil & Gas»

Наименование производственной площадки: Месторождение Тенге

Отчетный период*: 2023год

№	Наименование отходов	Уровень опасности отходов	Агрегатное состояние отходов	Общее количество размещенных отходов на производственной площадке на начало отчетного периода (тонн в год)	Количество образованных отходов (тонн в год)	Количество переданных отходам субъектам, выполняющим операции по сбору, транспортировке, утилизации и переработке и захоронению за отчетный период, (тонн в год)	Количество		Способы обращения с отходами
							о переработанных, утилизованных отходов самим иком	Количество размещенных на производственной площадке за отчетный период	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	БО	неопасные	твердые	-	30,66	30,66	-	-	
2	нефтешлам	Опасные	твердые	-	257,76	257,76	-	-	
3	загрязненный грунт	Опасные	твердые	-	94,5	94,5	-	-	
4	Использованная тара из под хим реагентов	Опасные	твердые	-	0,8648	0,8648	--	-	
5	Использованные автошины	Неопасные	твердые	-	2,38	2,38	-	-	
6	Остатки сварочных электродов	Неопасные	твердые	-	0,0085	0,0085	-	-	
7	Использованная тара (КМ)	Опасные	твердые	-	0,04	0,04	-	--	
8	Немасляная ветошь	Опасные	твердые	-	0,38	0,38	-	-	
9	Использованные люминесцентные лампы	Опасные	твердые	-	0,036	0,036	-	-	
10	Использованные электронные лампы	неопасные	твердые	-	0	0	-	-	

Примечание:

*Природопользователь предоставляет информацию за отчетный период с 1 января по 31 декабря каждого года.

Генеральный директор



Айтжанов К.Ш.

к Правилам ведения
Государственного
регистра выбросов и
переноса загрязнителей

**Сведения об обязательных платежах в бюджет за эмиссии в
окружающую среду, в том числе за сверхустановленные нормативы**

№	Наименование Природопользователя	Номер и срок действия разрешения	Уплачено за нормативные эмиссии тыс. тг.			Уплачено за сверхнормативные эмиссии тыс. тг.		
			Атмосферный воздух	Вода	Отходы	Атмосферный воздух	Вода	Отходы
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	ТОО «TENGE Oil & Gas»	KZ38VCZ02984979 с 01.11.2022г. по 31.12.2023г.	7892,422	-	-	-	-	-
		KZ00VCZ03230685 с 01.06.2023г по 31.12.2024г.	15639,383	-	-	-	-	-

Генеральный директор

Айтжанов К.Ш.

