

**Информация по стационарным источникам на объектах Мангистауского филиала АО "КазТрансГаз Аймак"**

Общие сведения		
№ п/п	Наименование	Данные
1	2	3
1	Наименование предприятия (оператор объекта)	Мангистауский ПФ АО «КазТрансГаз Аймак»
2	БИН предприятия	070341003964
3	Почтовый адрес предприятия	130000, город Актау, 12 мкр, здание 79/4, Б/Ц "Капитал"
4	ФИО первого руководителя предприятия	Джумагалиев Еркин Булатулы
5	ФИО лица, уполномоченного соответствующим оператором на представление от его имени информации в Регистр выбросов и переноса загрязнителей, подписывающего данные электронной цифровой подписью	Джумагалиев Еркин Булатулы
6	Отчетный год	2023
7	Номер/наименование промышленной площадки (в случае наличия)	1.Бейнеуское ГХ; 2.Жанаозенское ГХ; 3.Каракиянское ГХ; 4.Мангистауское ГХ; 5.Мунайлинское ГХ; 6.Тупкараганское ГХ; 7.Актау(21 мкр, пром.площадка)
8	Фактический адрес промышленной площадки:	1.Мангистауская область, Бейнеуский район; 2.Мангистауская область, г.Жанаозен район; 3.Мангистауская область, Каракиянский район; 4.Мангистауская область, Мангистауский район; 5.Мангистауская область, Мунайлинский район; 6.Мангистауская область, Тупкараганский район; 7.Мангистауская область, г.Актау
8.1.	Область	Мангистауская область
8.2.	Город	г.Актау
8.3.	улица/участок	-
8.4.	№ дома /строения/участка	-
9	Географические координаты промышленной площадки (ее границы по периметру и местоположение) (градусы, минуты, секунды)	широта 43. 6411, долгота 51.19851
10	Тип методологии, использовавшейся для получения информации о количествах загрязнителей и отходов	Измерения и расчеты

**Данные по объекту Мангистауского производственного филиала АО "КазТрансГаз Аймак" на 29.03.2023 г**

№ п/п	Наименование	Данные
1	2	3
1	Наименование объекта, по которому представляется отчетность*	1.Бейнеуское ГХ; 2.Жанаозенское ГХ; 3.Каракиянское ГХ; 4.Мангистауское ГХ; 5.Мунайлинское ГХ; 6.Тупкараганское ГХ; 7.Актау(21мкр, пром.площадка)
2	Вид деятельности объекта, по которому представляется отчетность **	Энергетика (транспортировка газа по трубопроводам и распределительным сетям, эксплуатацией газопроводов и реализацией природного газа населению и оптовым потребителям )

**Данные о выбросах в атмосферу за 2023 год на объектах Мангистауского производственного филиала АО "КазТрансГаз Аймак"**

№ п/п	Номер по CAS	Категория (группа) веществ	Наименование загрязнителя*	Объем, кг/год **			Тип методологии, использованной для получения информации о количестве загрязнителей с указанием того, на чем основана информация (измерения - И, расчеты - Р)
				Бейнеуское ГХ		Факт	
				всего (плановые) по Разрешению на 2023г	в результате аварии		
1	2	3	4	5	6	7	8
1		1	Смесь углеводородов предельных С1-С5	7327,8123	0,0000	7327,8123	Р
2	74-82-8	1	Метан (СН4)	31179,1557	0,0000	31179,1557	Р
3		1	Смесь углеводородов предельных С6-С10	13,88261	0,0000	13,88261	Р
4		1	Алканы С12-С19/в пересчете на С/	24,2000	0,0000	24,2000	Р
5		1	Смесь природных меркаптанов (в пересчете на этилмеркаптан)	0,0030	0,0000	0,0030	Р
6		1	Углерод оксид	275,4000	0,0000	275,4000	Р
7	10024-97-2	1	Оксиды азота (NOX/NO2)	62,4781	0,0000	62,4781	Р
8		1	Углерод	3,4000	0,0000	3,4000	Р
9		1	Сероводород (Дитиросульфид)	0,0010	0,0000	0,0010	Р
10		1	Сера диоксид	4,2000	0,0000	4,2000	Р
				Объем, кг/год **			
				Жанаозенское ГХ			
				всего (плановые) по Разрешению на 2023г	в результате аварии	Факт	Тип методологии, использованной для получения информации о количестве загрязнителей с указанием того, на чем основана информация (измерения - И, расчеты - Р)



№ п/п	Номер по CAS	Категория (группа) веществ	Наименование загрязнителя*	Объем, кг/год **			Тип методологии, использованной для получения информации о количестве загрязнителей с указанием того, на чем основана информация (измерения - И, расчеты - Р)
				всего (плановые) по Разрешению на 2023г	в результате аварии	Факт	
				Каракянское ГХ			
				Мангистауское ГХ			
1	2	3	4	5	6	7	8
1		1	Метан (СН4)	3146,5920	0,0000	3146,5920	Р
2	74-82-8	1	Метан (СН4)	59020,6367	0,0000	59020,6367	Р
3		1	Смесь углеводородов предельных С6-С10	297,8400	0,0000	297,8400	Р
4		1	Алканы С12-С19/в пересчете на С/	24,2000	0,0000	24,2000	Р
5		1	Углерод оксид	236,0260	0,0000	236,0260	Р
6	10024-97-2	1	Оксиды азота (NOX/NO2)	57,6443	0,0000	57,6443	Р
7		1	Углерод	3,4000	0,0000	3,4000	Р
8		1	Сера диоксид	4,2000	0,0000	4,2000	Р
1	2	3	4	5	6	7	8
1	74-82-8	1	Метан (СН4)	39387,8647	0,0000	39387,8647	Р
2		1	Алканы С12-С19/в пересчете на С/	24,2000	0,0000	24,2000	Р
3	630-08-0	1	Углерод оксид	248,5060	0,0000	248,5060	Р
4	10024-97-2	1	Оксиды азота (NOX/NO2)	59,1463	0,0000	59,1463	Р
5		1	Углерод	3,4000	0,0000	3,4000	Р
6		1	Сера диоксид	4,2000	0,0000	4,2000	Р
1	2	3	4	5	6	7	8
1		1	Смесь углеводородов предельных С1-С5	11784,9300	0,0000	11784,9300	Р
2	74-82-8	1	Метан (СН4)	54128,8545	0,0000	54128,8545	Р

3		1	Смесь углеводородов предельных С6-С10	15,4096	0,0000	15,4096	Р
4		1	Алканы С12-С19/в пересчете на С/	24,2000	0,0000	24,2000	Р
5		1	Смесь природных меркаптанов (в пересчете на этилмеркаптан)	0,0013	0,0000	0,0013	Р
6		1	Углерод оксид	539,1960	0,0000	539,1960	Р
7	10024-97-2	1	Оксиды азота (NOX/NO2)	143,0368	0,0000	143,0368	Р
8		1	Углерод	3,4000	0,0000	3,4000	Р
10		1	Сера диоксид	4,2600	0,0000	4,2600	Р
11		1	Сероводород (Дигидросульфид)	0,0013	0,0000	0,0013	Р
				Объем, кг/год **			
				Мунайлинское ГХ			
№ п/п	Номер по САС	Категория (группа) веществ	Наименование загрязнителя*	всего (плановые) по Разрешению на 2023г	в результате аварии	Факт	Тип методологии, использованной для получения информации о количестве загрязнителей с указанием того, на чем основана информация (измерения - И, расчеты - Р)
				Тупкараганское ГХ			
1	2	3	4	5	6	7	8
1		1	Смесь углеводородов предельных С1-С5	5335,5016	0,0000	5335,5016	Р
2	74-82-8	1	Метан (СН4)	134072,2670	0,0000	134072,2670	Р
3		1	Смесь углеводородов предельных С6-С10	11,7640	0,0000	11,7640	Р
4		1	Алканы С12-С19/в пересчете на С/	24,2000	0,0000	24,2000	Р
5		1	Сера диоксид	4,2000	0,0000	4,2000	Р
6	630-08-0	1	Углерод оксид	238,2700	0,0000	238,2700	Р
7	10024-97-2	1	Оксиды азота (NOX/NO2)	57,9195	0,0000	57,9195	Р
8		1	Углерод	3,4000	0,0000	3,4000	Р
				Объем, кг/год **			
				Тупкараганское ГХ			
№ п/п	Номер по САС	Категория (группа) веществ	Наименование загрязнителя*	всего (плановые) по Разрешению на 2023г	в результате аварии	Факт	Тип методологии, использованной для получения информации о количестве загрязнителей с указанием того, на чем основана информация (измерения - И, расчеты - Р)
1	2	3	4	5	6	7	8
1		1	Смесь углеводородов предельных С1-С5	3812,6959	0,0000	3812,6959	Р



№ п/п	Номер по CAS	Категория (группа) веществ	Наименование загрязнителя*	всего (плановые) по Разрешению на 2023г	в результате аварии	Факт	Тип методологии, использованной для получения информации о количестве загрязнителей с указанием того, на чем основана информация (измерения - И, расчеты - Р)
2	74-82-8	1	Метан (CH4)	36167,7877	0,0000	36167,7877	Р
3		1	Смесь углеводородов предельных С6-С10	8,2485	0,0000	8,2485	Р
4		1	Алканы С12-С19/в пересчете на С/	48,4000	0,0000	48,4000	Р
5	630-08-0	1	Углерод оксид	473,1740	0,0000	473,1740	Р
6	10024-97-2	1	Оксиды азота (NOX/NO2)	115,4262	0,0000	115,4262	Р
7		1	Углерод	6,8000	0,0000	6,8000	Р
8		1	Сера диоксид	8,4000	0,0000	8,4000	Р
1	2	3	4	5	6	7	8
1	74-82-8	1	Метан (CH4)	29547,9226	0,0000	29547,9226	Р
2	630-08-0	1	Оксид углерода (СО)	2987,2892	0,0000	2987,2892	Р
3	10024-97-2	1	Оксиды азота (NOX/NO2)	692,1338	0,0000	692,1338	Р
4		1	Смесь углеводородов предельных С1-С5	217,0000	0,0000	217,0000	Р
5		1	Сера диоксид	42,1661	0,0000	42,1661	Р
6		1	Фтористые газообразные соединения (в пересчете на фтор)	0,440	0,0000	0,4400	Р
7		1	Фториды неорганические плохо растворимые	0,6435	0,0000	0,6435	Р
8		1	Диметилбензол (смесь о-, м-, п)	272,360	0,0000	272,3600	Р
9		1	Метилбензол	25,8000	0,0000	25,8000	Р
10		1	Бенз/а/пирен (3,4-Бензапирен)	0,00025	0,0000	0,0003	Р
11		1	Бутан-1-ол (Бутильовый спирт)	25,8000	0,0000	25,8000	Р
12		1	Этанол (Этиловый спирт)	12,9000	0,0000	12,9000	Р
13		1	Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир)	64,5	0,0000	64,5000	Р
14		1	Формальдегид	2,31	0,0000	2,3100	Р
15		1	Бензин (нефтяной, малосернистый)	293,035	0,0000	293,0350	Р
16		1	Масло минеральное нефтяное	0,00021	0,0000	0,0002	Р
17		1	Уайт-спирит	298,28	0,0000	298,2800	Р
18		1	Смесь углеводородов предельных С12-С19	73,15	0,0000	73,1500	Р
19		6	Взвешенные частицы	42,23179	0,0000	42,2318	Р

20	1	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния %: 70-20	0,44	0,0000	0,4400	P
21	1	Пыль абразивная	1,18404	0,0000	1,1840	P
22	1	Пыль древесная	109,44	0,0000	109,4400	P
23	1	Железо (I, II) оксиды	26,6417	0,0000	26,6417	P
24	1	Марганец и его соединения	1,1385	0,0000	1,1385	P
25	1	Серная кислота	0,00288	0,0000	0,0029	P
26	1	Углерод	11,65	0,0000	11,6500	P

Данные о сбросах сточных вод за отчетный год на объектах Мангистауского производственного филиала

№ п/п	Номер по CAS	Категория (группа) веществ	Наименование загрязнителя*	Объем, кг/год **		Тип методологии, использованной для получения информации о количестве загрязнителей с указанием того, на чем основана информация (измерения - И, расчеты - Р)									
				Стационарный источник	в результате аварии										
				1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	
				всего (плановые)	в результате аварии	всего (плановые)	в результате аварии	...	...	всего (плановые)	в результате аварии	...	...	...	
1	2	3	4												
1															
2															

\*Сброс сточных вод на поля фильтрации отсутствует



Перенос загрязнителей в сточных водах за пределы участка на объектах

1	Объем переданных стоков сторонним организациям (м3)*	Оборотное использование (м3)	Повторное использование (м3)	* Объем закачки воды в пласт (м3)	
				-	-
1	-	-	-	-	-

\*Объем переданных стоков сторонним организациям отсутствует

**Данные об объемах отходов за 2023 год на объектах Мангистауского производственного филиала АО "КазТрансГаз Аймак"**

№ п/п	Вид отхода	Объем, накопленных отходов на начало отчетного года (т)	Код отхода в соответствии с классификатором отходов*	Вид операции, которому подвергается отход ("У"/"В")	Факт, тн	Остаток отходов на конец отчетного года (т)
1	Люминесцентные лампы и другие ртутьсодержащие отходы	0	20 01 21*		0,08	0
2	Смешанные коммунальные отходы	0	20 03 01		99,3	0

Примечание:

Отходы переданы сторонней организации согласно заключенному договору.

Составил: ведущий специалист ПТО

Айдарханова И.Н.

Согласовано: Начальник ПТО

Юсупов А.Б.