

Приложение к приказу Минприроды России от 14 июня 2018 г. № 261 В редакции, введенной в действие с 14 декабря 2020 года приказом Минприроды России от 23 июня 2020 года N 383.

					Экз. №	
		(уполн или ин ———————————————————————————————————	НОМО НДИЕ	гель юридич оченное должі видуальный пре, <u>Пирогова</u>	ностное дприним	іеговна
		« <u></u>		М. П. (при налі		1.
	ГЧЕТ КТК-Р" геля или наименов	зание юриди	ческог	о лица)		
об организациі осуществления производствені НПС «Комсомольск	ного эко ая» (85-0	логи)108-00	чес)115	кого контро 4-П)	эля на	
(полное наименование объекта, оказывающее За <u>20</u>	го негативное воз)21 год	действие на	окруж	аюшую среду)		
				ственный за под по охране окруж	•	
,	(подп	ись)		(должность) Юнг Надежда	В ладими ^{ИО)}	ровна
(место нахождения (п	город, населенный год)	й пункт)				

1. Общие сведения об организации и результатах производственного экологического контроля

Таблица 1.1. Общие сведения

№ п/п	Наимен	ование данных	Данные
1		амилия, имя, отчество (при о предпринимателя	АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО "КАСПИЙСКИЙ ТРУБОПРОВОДНЫЙ КОНСОРЦИУМ-Р"
2	Место нахождения (адрес)		353465 Краснодарский край, г Новороссийск, тер Приморский округ Морской терминал
3	Руководитель (фамилия, и телефон, факс, адрес элек юридического лица)		Горбань Николай Николаевич ГЕНЕРАЛЬНЫЙ ДИРЕКТОР
4	осуществление производс	подразделений и (или) фамилия, ии) соответствующих лиц,	Менеджер по ООС Николаева А.В. Старший инженер по ООС ЦР Юнг Н. В.
	5. ИНН	6. ОГРН (либо сведения о внесении записи в государственный реестр аккредитованных филиалов, представительств иностранных юридических лиц)	7. Наименование объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду (далее — объект)
	2310040800	1022302390736	НПС «Комсомольская»
8. A	Адрес места нахождения объекта	9. Код объекта	10. Категория объекта
1	Респ Калмыкия, Черноземельский р-н	85-0108-001154-П	II

Таблица 1.2. Сведения о применяемых на объекте технологиях

No	Ст	труктурное подразделение	Наименование	Соответствие
п/п	(п	лощадка, цех или другое)	технологии	наилучшей доступной
	Номер	Наименование		технологии
1	2	3	4	5

Таблица 1.3. Сведения о собственных и (или) привлекаемых испытательных лабораториях (центрах), аккредитованных в соответствии с законодательством Российской Федерации об аккредитации в национальной системе аккредитации

No	Наименование	Адрес собственных	Реквизиты аттестата
п/п	собственных	и (или) привлекаемых	аккредитации собственных
	и (или) привлекаемых	испытательных лабораторий	и (или) привлекаемых
	испытательных	(центров)	испытательных лабораторий
	лабораторий		(центров)
	(центров)		
1	2	3	4
	ФГБУ "ГЦАС	г Астрахань, ул 1-я Литейная,	
1	"Астраханский"	стр 12б	RA.RU.21ПЦ50

2. Результаты производственного контроля в области охраны атмосферного воздуха

Таблица 2.1. Перечень загрязняющих веществ, включенных в план-график контроля стационарных источников выбросов

№ п/п	Наименование загрязняющего вещества
1	Азота диоксид
2	Азот (II) оксид
3	Сера диоксид
4	Углерод оксид
5	Метан
6	Бенз/а/пирен (Бензапирен)
7	Масло минеральное нефтяное
8	Сероводород (Дигидросульфид)
9	Углеводороды предельные С1 - С5 (алканы, исключая метан)
10	Углеводороды предельные С6 - С10 (алканы)
11	Бензол
12	Диметилбензол (Ксилол) (смесь изомеров о-, м-, п-)
13	Метилбензол (Толуол)
14	Формальдегид
15	Гидроксибензол (фенол)
16	Одорант СПМ
17	Углеводороды предельные С12 - С19 (алканы)
18	Ацетон (Пропан-2-он)
19	Аммиак
20	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)
21	Керосин

Таблица 2.2. Результаты контроля стационарных источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух

No	Структу	рное подразделение	Источник		Источник		Источник		Источник		Источник		Источник		Источник		Наименование	Предельно	Фактический	Превышение	Дата	Общее	Примечание
п/п	п (площадка, цех или другое)			загрязняющег	допустимый	выброс, г/с	предельно	отбора	количество														
	Номер	Наименование	Номер	Наименование	о вещества	выброс или		допустимого	проб	случаев													
						временно		выброса или		превышения													
						согласованный		временно		предельно													
						выброс, г/с		согласованног		допустимого													

								о выброса в раз (гр. 8/гр. 7)		выброса или временно согласованног о выброса	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
											Руководство по эксплуатации газоанализато ра многокомпоне нтного ПОЛАР ЕхТ
1 1	1	Площадка турбогенераторов	0001	Турбогенератор 24 ТG-D001 A	Азота диоксид	0.3994449	0.15396444	0.39	2021-11-22		ПЛЦК.413411 .004-01 РЭ
1	1	Площадка	0001	Турбогенератор 24	Азот (II)	0.3//444/	0.13370444	0.57	2021-11-22		.004-0113
2	1	турбогенераторов	0001	TG-D001 A	оксид	0.0649098	0.02117011	0.33	2021-11-22		M-102
3	1	Площадка турбогенераторов	0001	Турбогенератор 24 ТG-D001 A	Сера диоксид	0.89376	0.04426478	0.05	2021-11-22		M-102
4	1	Площадка турбогенераторов Площадка	0001	Турбогенератор 24 ТG-D001 A Турбогенератор 24	Углерод оксид	1.2821286	0.42340222	0.33	2021-11-22		Руководство по эксплуатации газоанализато ра многокомпоне нтного ПОЛАР ЕхТ ПЛЦК.413411 .004-01 РЭ ПНД Ф
5	1	турбогенераторов	0001	TG-D001 A	Метан	0.3906667	0.05003844	0.13	2021-11-22		13.1:2:3.23-98
6	1	Площадка турбогенераторов	0001	Турбогенератор 24 ТG-D001 A	Бенз/а/пирен (Бензапирен)	1.05E-5	1.05E-5	1	2021-12-31		расчетный метод
Итого	1	Туроотсператоров	0001	10-D001 A	(Бензанирен)	3.0309205	0.69285049	1	2021-12-31	0	WICTOД
1 Итого	1	Площадка турбогенераторов	0002	Маслосистема турбогенератора 24 TG-D 001 A (Сапун маслобака)	Масло минеральное нефтяное	0.0001561 0.0001561	0.0001561 0.0001561	1	2021-12-31	0	расчетный метод
KITOTO				Продувочная		0.0001301	0.0001361			U	
1	1	Площадка турбогенераторов	0003	свеча турбогенератора 24 TG-D001A	Сероводород (Дигидросуль фид)	6.0E-7	6.0E-7	1	2021-12-31		расчетный метод
2	1	Площадка турбогенераторов	0003	Продувочная свеча	Метан	0.2862212	0.2862212	1	2021-12-31		расчетный метод

				турбогенератора 24 TG-D001A							
3	1	Площадка турбогенераторов	0003	Продувочная свеча турбогенератора 24 TG-D001A	Углеводороды предельные С1 - С5 (алканы, исключая метан)	0.0140244	0.0140244	1	2021-12-31		расчетный метод
				Продувочная свеча	Углеводороды предельные						
		Площадка		турбогенератора	C6 - C10						расчетный
4	1	турбогенераторов	0003	24 TG-D001A	(алканы)	6.0E-7	6.0E-7	1	2021-12-31		метод
Итого						0.3002468	0.3002468			0	
1	1	Площадка турбогенераторов	0004	Турбогенератор 24 ТG-D001 В	Азота диоксид	0.3994449	0.03944111	0.1	2021-09-21		МВИ-1-06
2	1	Площадка турбогенераторов	0004	Турбогенератор 24 ТG-D001 В	Азот (II) оксид	0.0649098	0.00502874	0.08	2021-09-21		M-102
3	1	Площадка турбогенераторов	0004	Турбогенератор 24 ТG-D001 В	Сера диоксид	0.89376	0.00345109	0	2021-09-21		М-102 Руководство
4	1	Площадка турбогенераторов Площадка	0004	Турбогенератор 24 ТG-D001 В Турбогенератор 24	Углерод оксид	1.2821286	0.21692611	0.17	2021-09-21		по эксплуатации газоанализато ра многокомпоне нтного ПОЛАР ЕхТ ПЛЦК.413411 .004-01 РЭ
5	1	турбогенераторов	0004	TG-D001 B	Метан	0.3906667	0.01972056	0.05	2021-09-21		13.1:2:3.23-98
		Площадка		Турбогенератор 24	Бенз/а/пирен						расчетный
6	1	турбогенераторов	0004	TG-D001 B	(Бензапирен)	1.05E-5	1.05E-5	1	2021-12-31		метод
Итого						3.0309205	0.28457811			0	
1	1	Площадка турбогенераторов	0005	Маслосистема турбогенератора 24 TG-D 001 В (Сапун маслобака)	Масло минеральное нефтяное	0.0001561	0.0001561	1	2021-12-31		расчетный метод
Итого						0.0001561	0.0001561			0	
1	1	Площадка турбогенераторов	0006	Продувочная свеча турбогенератора 24 TG-D001B	Сероводород (Дигидросуль фид)	6.0E-7	6.0E-7	1	2021-12-31		расчетный метод
2	1	Площадка турбогенераторов	0006	Продувочная свеча	Метан	0.2862212	0.2862212	1	2021-12-31		расчетный метод

				турбогенератора 24 TG-D001B							
		Площадка		Продувочная свеча турбогенератора	Углеводороды предельные C1 - C5 (алканы, исключая						расчетный
3	1	турбогенераторов	0006	24 TG-D001B	метан)	0.0140244	0.0140244	1	2021-12-31		метод
4	1	Площадка турбогенераторов	0006	Продувочная свеча турбогенератора 24 TG-D001B	Углеводороды предельные С6 - С10 (алканы)	1.43E-5	1.43E-5	1	2021-12-31		расчетный метод
Итого						0.3002605	0.3002605			0	
1	1	Площадка турбогенераторов	0094	Маслосистема турбогенератора 24 TG-D001A (Сапун турбины)	Масло минеральное нефтяное	3.0E-10	3.0E-10	1	2021-12-31		расчетный метод
Итого						3.0E-10	3.0E-10			0	
1	1	Площадка турбогенераторов	0095	Дыхательная свеча емкости для сбора конденсата газа турбогенератора 24 TG-D001A	Сероводород (Дигидросуль фид)	8.9E-6	0	0	2021-12-31		конденсат не образовывалс я
2	1	Площадка турбогенераторов	0095	Дыхательная свеча емкости для сбора конденсата газа турбогенератора 24 TG-D001A	Метан	3.9743028	0	0	2021-12-31		конденсат не образовывалс я
3	1	Площадка турбогенераторов	0095	Дыхательная свеча емкости для сбора конденсата газа турбогенератора 24 TG-D001A	Углеводороды предельные С1 - С5 (алканы, исключая метан)	0.1947341	0	0	2021-12-31		конденсат не образовывалс я
4	1	Площадка турбогенераторов	0095	Дыхательная свеча емкости для сбора конденсата газа турбогенератора 24 TG-D001A	Углеводороды предельные С6 - С10 (алканы)	0.0001988	0	0	2021-12-31		конденсат не образовывалс я
Итого	1	- туроотепериторов	00/5	2.10 000111	(wintin)	4.1692446	0		2021 12 31	0	71
1	1	Площадка турбогенераторов	0096	Маслосистема турбогенератора 24 TG-D 001 В (Сапун	Масло минеральное нефтяное	3.0E-10	3.0E-10	1	2021-12-31		расчетный метод

				маслосистемы							
***				турбины)		2.05.10	2.05.10			0	
Итого				Лыхательная свеча		3.0E-10	3.0E-10			0	
1	1	Площадка турбогенераторов	0097	емкости для сбора конденсата турбогенератора 24 TG-D001B	Сероводород (Дигидросуль фид)	8.9E-6	0	0	2021-12-31		конденсат не образовывалс я
		JF		Дыхательная свеча	1 //		-				
2	1	Площадка турбогенераторов	0097	емкости для сбора конденсата турбогенератора 24 TG-D001B	Метан	3.9743028	0	0	2021-12-31		конденсат не образовывалс я
		Площадка		Дыхательная свеча емкости для сбора конденсата турбогенератора	Углеводороды предельные С1 - С5 (алканы, исключая						конденсат не образовывалс
3	1	турбогенераторов	0097	24 TG-D001B	метан)	0.1947341	0	0	2021-12-31		R
4	1	Площадка турбогенераторов	0097	Дыхательная свеча емкости для сбора конденсата турбогенератора 24 TG-D001B	Углеводороды предельные С6 - С10 (алканы)	0.0001988	0	0	2021-12-31		конденсат не образовывалс я
Итого	1	Туроотенераторов	0097	24 TO-D001B	(алканы)	4.1692446	0	0	2021-12-31	0	n n
1	1	Площадка турбогенераторов	6120	Площадка маслосистемы турбогенераторов	Масло минеральное нефтяное	0.0006148	0.0006148	1	2021-12-31		расчетный метод
Итого						0.0006148	0.0006148			0	
1	2	Площадка	0007	Турбонасос 24	A aora mayong	0.5160066	0.134085	0.26	2021 11 22		Руководство по эксплуатации газоанализато ра многокомпоне нтного ПОЛАР ЕхТ ПЛЦК.413411
1	2	турбонасосов	0007	TG-C001A	Азота диоксид	0.5160966	0.134085	0.26	2021-11-22		.004-01 PЭ
2	2	Площадка турбонасосов	0007	Турбонасос 24 ТG-C001A	Азот (II) оксид	0.0838657	0.01819725	0.22	2021-11-22		M-102
3	2	Площадка турбонасосов	0007	Турбонасос 24 ТG-C001A	Сера диоксид	1.07408	0.0134085	0.01	2021-11-22		M-102
4	2	Площадка турбонасосов	0007	Турбонасос 24 TG-C001A	Углерод оксид	1.5408037	0.287325	0.19	2021-11-22		Руководство по

											эксплуатации газоанализато ра многокомпоне нтного ПОЛАР ЕхТ ПЛЦК.413411 .004-01 РЭ
5	2	Площадка	0007	Турбонасос 24 ТG-C001A	Метан	1.5822	0.0363945	0.02	2021-11-22		ПНД Ф 13.1:2:3.23-98
3	<u>Z</u>	турбонасосов Площадка	0007	Турбонасос 24	Бенз/а/пирен	1.3622	0.0303943	0.02	2021-11-22		расчетный
6	2	турбонасосов	0007	TG-C001A	(Бензапирен)	1.53E-5	1.53E-5	1	2021-12-31		метод
Итого		1) po o 1144 0 0 0 2	0007	10 000111	(20134111)	4.7970613	0.48942555	-	2021 12 01	0	шетод
1	2	Площадка турбонасосов	0008	Маслосистема турбонасоса 24 TG-C001A (Сапун маслобака)	Масло минеральное нефтяное	0.0002842	0.0002842	1	2021-12-31		расчетный метод
Итого						0.0002842	0.0002842			0	
1	2	Площадка турбонасосов	0009	Маслосистема турбонасоса 24 ТG-C001A (Сапун маслосистемы турбины)	Масло минеральное нефтяное	2.8E-10	2.8E-10	1	2021-12-31		расчетный метод
Итого						2.8E-10	2.8E-10			0	
1	2	Площадка турбонасосов	0010	Турбонасос 24 ТG-C001В	Азота диоксид	0.5160966	0.00969444	0.02	2021-09-21		МВИ 1-06
	2	Площадка	0010	Турбонасос 24	Азот (II)	0.0838657	0.00164906	0.02	2021-09-21		M-102
2	2	турбонасосов Площадка	0010	ТG-C001В Турбонасос 24	оксид	0.0838037	0.00164806	0.02	2021-09-21		WI-102
3	2	турбонасосов	0010	TG-C001B	Сера диоксид	1.07408	0.00349	0	2021-09-21		M-102
		Площадка		Турбонасос 24							Руководство по эксплуатации газоанализато ра многокомпоне нтного ПОЛАР ЕхТ ПЛЦК.413411
4	2	турбонасосов	0010	TG-C001B	Углерод оксид	1.5408037	0.24236111	0.16	2021-09-21		.004-01 PЭ
5	2	Площадка турбонасосов Площадка	0010	Турбонасос 24 TG-C001В Турбонасос 24	Метан Бенз/а/пирен	1.5822	0.03877778	0.02	2021-09-21		ПНД Ф 13.1:2:3.23-98
6	2	турбонасосов	0010	Туроонасос 24 ТG-C001В	(Бензапирен)	1.53E-5	1.53E-5	1	2021-12-31		расчетный метод
Итого		Туроописосов	0010	10 00010	(Bellouinpell)	4.7970613	0.29598669	1	2021 12 31	0	МСТОД

				Маслосистема турбонасоса 24	Масло						
		Площадка	0011	ТG-C001В (Сапун	минеральное		0.0000010				расчетный
1	2	турбонасосов	0011	маслобака)	нефтяное	0.0002842	0.0002842	1	2021-12-31	•	метод
Итого				Маслосистема		0.0002842	0.0002842			0	
1	2	Площадка турбонасосов	0012	маслосистема турбонасоса 24 ТG-C001В (Сапун маслосистемы турбины)	Масло минеральное нефтяное	2.6E-10	2.6E-10	1	2021-12-31		расчетный метод
Итого		-				2.6E-10	2.6E-10			0	
1	2	Площадка турбонасосов	0013	Турбонасос 24 TG-C001D	Азота диоксид	0.5160966	0.03668722	0.07	2021-09-21		МВИ 1-06
2	2	Площадка турбонасосов	0013	Турбонасос 24 ТG-C001D	Азот (II) оксид	0.0838657	0.00403559	0.05	2021-09-21		M-102
3	2	Площадка турбонасосов	0013	Турбонасос 24 ТG-C001D	Сера диоксид	1.07408	0.02201233	0.02	2021-09-21		M-102
4	2	Площадка турбонасосов	0013	Турбонасос 24 ТG-C001D	Углерод оксид	1.5408037	0.73374444	0.48	2021-09-21		Руководство по эксплуатации газоанализато ра многокомпоне нтного ПОЛАР ЕхТ ПЛЦК.413411 .004-01 РЭ
5	2	Площадка турбонасосов	0013	Турбонасос 24 ТG-C001D	Метан	1.5822	0.05503083	0.03	2021-09-21		ПНД Ф 13.1:2:3.23-98
6	2	Площадка турбонасосов	0013	Турбонасос 24 ТG-C001D	Бенз/а/пирен (Бензапирен)	1.53E-5	1.53E-5	1	2021-12-31		расчетный метод
Итого						4.7970613	0.85152571			0	
1	2	Площадка турбонасосов	0014	Маслосистема турбонасоса 24 TG-C001D (Сапун маслобака)	Масло минеральное нефтяное	0.0003764	0.0003764	1	2021-12-31		расчетный метод
Итого				,	·	0.0003764	0.0003764			0	
1	2	Площадка турбонасосов	0015	Маслосистема турбонасоса 24 TG-C001D (Сапун маслосистемы турбины)	Масло минеральное нефтяное	6.0E-11	6.0E-11	1	2021-12-31		расчетный метод
Итого					•	6.0E-11	6.0E-11			0	
1	2	Площадка турбонасосов	0016	Турбонасоса 24 ТG-C001C	Азота диоксид	0.5160966	0.03595011	0.07	2021-11-22		МВИ 1-06

2	2	Площадка турбонасосов	0016	Турбонасоса 24 ТG-C001C	Азот (II) оксид	0.0838657	0.00350041	0.04	2021-11-22		M-102
	_	Площадка		Турбонасоса 24							
3	2	турбонасосов	0016	TG-C001C	Сера диоксид	1.07408	0.0068116	0.01	2021-11-22		M-102
											Руководство
											по эксплуатации
											газоанализато
											pa
											многокомпоне
											нтного
											ПОЛАР ЕхТ
		Площадка		Турбонасоса 24							ПЛЦК.413411
4	2	турбонасосов	0016	TG-C001C	Углерод оксид	1.5408037	0.36896167	0.24	2021-11-22		.004-01 PЭ
_	_	Площадка		Турбонасоса 24							ПНД Ф
5	2	турбонасосов	0016	TG-C001C	Метан	1.5822	0.04446461	0.03	2021-11-22		13.1:2:3.23-98
	2	Площадка	0016	Турбонасоса 24	Бенз/а/пирен	1.525.5	1.525.5	1	2021 12 21		расчетный
6	2	турбонасосов	0016	TG-C001C	(Бензапирен)	1.53E-5	1.53E-5	1	2021-12-31	0	метод
Итого				Management		4.7970613	0.4597037			0	
				Маслосистема турбонасоса 24	Масло						
		Площадка		ТG-C001С (Сапун	минеральное						расчетный
1	2	турбонасосов	0017	маслобака)	нефтяное	0.0003764	0.0003764	1	2021-12-31		метод
Итого		Туроопасосов	0017	wacsiooaka)	пефтине	0.0003764	0.0003764	<u> </u>	2021 12 31	0	Метод
				Маслосистема						-	
				турбонасоса 24							
				ТG-C001С (Сапун	Масло						
		Площадка		маслосистемы	минеральное						расчетный
1	2	турбонасосов	0018	турбины)	нефтяное	1.0E-10	1.0E-10	1	2021-12-31		метод
Итого						1.0E-10	1.0E-10			0	
				Продувочная	Сероводород						
1 1	2	Площадка	0019	свеча турбонасоса	(Дигидросуль	1.6E.5	1.6E-5	1	2021 12 21		расчетный
1	2	турбонасосов	0019	24 TG-C001A Продувочная	фид)	1.6E-5	1.6E-3	I	2021-12-31		метод
		Площадка		свеча турбонасоса							расчетный
2	2	турбонасосов	0019	24 TG-C001A	Метан	7.1575525	7.1575525	1	2021-12-31		метод
		Typoonacocob	0017	2110 000111	Углеводороды	7.1070020	7.1373323		2021 12 31		Метод
					предельные						
					C1 - C5						
				Продувочная	(алканы,						
		Площадка		свеча турбонасоса	исключая						расчетный
3	2	турбонасосов	0019	24 TG-C001A	метан)	0.3507079	0.3507079	1	2021-12-31		метод
				Продувочная							
	2	Площадка	0010	свеча турбонасоса	Углеводороды	0.0002501	0.0002501	1	2021 12 21		расчетный
4	2	турбонасосов	0019	24 TG-C001A	предельные	0.0003581	0.0003581	1	2021-12-31		метод

					С6 - С10 (алканы)						
Итого					(usikurisi)	7.5086345	7.5086345			0	
1	2	Площадка турбонасосов	0020	Продувочная свеча турбонасоса 24 TG-C001B	Сероводород (Дигидросуль фид)	1.6E-5	1.6E-5	1	2021-12-31		расчетный метод
2	2	Площадка турбонасосов	0020	Продувочная свеча турбонасоса 24 TG-C001B	Метан	7.1575525	7.1575525	1	2021-12-31		расчетный метод
					Углеводороды предельные С1 - С5						
3	2	Площадка турбонасосов	0020	Продувочная свеча турбонасоса 24 TG-C001B	(алканы, исключая метан)	0.3507079	0.3507079	1	2021-12-31		расчетный метод
4	2	Площадка турбонасосов	0020	Продувочная свеча турбонасоса 24 TG-C001B	Углеводороды предельные С6 - С10 (алканы)	0.0003581	0.0003581	1	2021-12-31		расчетный метод
Итого						7.5086345	7.5086345			0	
1	2	Площадка турбонасосов	0021	Продувочная свеча турбонасоса 24 TG-C001D	Сероводород (Дигидросуль фид)	2.2E-6	2.2E-6	1	2021-12-31		расчетный метод
2	2	Площадка турбонасосов	0021	Продувочная свеча турбонасоса 24 TG-C001D	Метан	0.9910458	0.9910458	1	2021-12-31		расчетный метод
3	2	Площадка турбонасосов	0021	Продувочная свеча турбонасоса 24 TG-C001D	Углеводороды предельные С1 - С5 (алканы, исключая метан)	0.0485596	0.0485596	1	2021-12-31		расчетный метод
4	2	Площадка турбонасосов	0021	Продувочная свеча турбонасоса 24 TG-C001D	Углеводороды предельные С6 - С10 (алканы)	4.96E-5	4.96E-5	1	2021-12-31	0	расчетный метод
Итого				Продувочная	Сероводород	1.0396572	1.0396572			0	
1	2	Площадка турбонасосов	0022	свеча турбонасоса 24 TG-C001C	Сероводород (Дигидросуль фид)	2.2E-7	2.2E-7	1	2021-12-31		расчетный метод
2	2	Площадка турбонасосов	0022	Продувочная свеча турбонасоса 24 TG-C001C	Метан	0.9910458	0.9910458	1	2021-12-31		расчетный метод

					Углеводороды						
					предельные С1 - С5						
				Продувочная	(алканы,						
		Площадка		свеча турбонасоса	исключая						расчетный
3	2	турбонасосов	0022	24 TG-C001C	метан)	0.0485596	0.0485596	1	2021-12-31		метод
					Углеводороды						
		_		Продувочная	предельные						
	2	Площадка	0022	свеча турбонасоса	C6 - C10	4.0CE 5	4.0CE 5	1	2021 12 21		расчетный
4	2	турбонасосов	0022	24 TG-C001C	(алканы)	4.96E-5	4.96E-5	1	2021-12-31	0	метод
Итого				Маслосистема		1.03965522	1.03965522		+	0	
				турбонасоса 24							
				ТG-C001С (Сапун							
				маслосистемы	Масло						
		Площадка		турбины-	минеральное						расчетный
1	2	турбонасосов	0111	редуктор)	нефтяное	6.0E-10	6.0E-10	1	2021-12-31		метод
Итого						6.0E-10	6.0E-10			0	
				Маслосистема							
				турбонасоса 24							
		_		ТG-C001С (Сапун	Масло						
1 1	2	Площадка	0112	маслосистемы	минеральное	1 OF 10	1.0E-10	1	2021-12-31		расчетный
<u>1</u> Итого		турбонасосов	0112	турбины-блок)	нефтяное	1.0E-10 1.0E-10	1.0E-10 1.0E-10	1	2021-12-31	0	метод
итого				Маслосистема		1.0E-10	1.0E-10		+	0	
				турбонасоса 24							
				ТG-C001С (Сапун							
				маслосистемы	Масло						
		Площадка		турбины-	минеральное						расчетный
1	2	турбонасосов	0116	редуктор)	нефтяное	1.0E-10	1.0E-10	1	2021-12-31		метод
Итого						1.0E-10	1.0E-10			0	
				Маслосистема							
				турбонасоса 24							
		П		ТG-С001А (Сапун	Масло						
1	2	Площадка турбонасосов	0123	маслосистемы турбины)	минеральное нефтяное	2.0E-11	2.0E-11	1	2021-12-31		расчетный метод
Итого		Туроонасосов	0123	туройны)	пефтянос	2.0E-11 2.0E-11	2.0E-11 2.0E-11	1	2021-12-31	0	МСТОД
111010				Маслосистема		2.0E-11	2.0E-11		+	0	
				турбонасоса 24							
				ТG-С001A (Сапун							
				маслосистемы	Масло						
		Площадка		турбины-	минеральное						расчетный
1	2	турбонасосов	0124	редуктор)	нефтяное	2.0E-11	2.0E-11	1	2021-12-31		метод
Итого						2.0E-11	2.0E-11			0	

				Маслосистема							
				турбонасоса 24							
				ТG-С001A (Сапун							
				маслосистемы							
				турбины-	Масло						
		Площадка		магистральный	минеральное						расчетный
1	2	турбонасосов	0125	насос)	нефтяное	4.0E-12	4.0E-12	1	2021-12-31		метод
Итого		Туроонасосов	0123	nacoc)	нефтинос	4.0E-12	4.0E-12	1	2021-12-31	0	метод
111010				Маслосистема		4.0L-12	4.0E-12			0	
				турбонасоса 24							
				ТG-С001A (Сапун							
				маслосистемы							
				турбины-	Масло						
		Площадка		магистральный	минеральное						расчетный
1	2	турбонасосов	0126	насос)	нефтяное	4.0E-12	4.0E-12	1	2021-12-31		метод
Итого		Туроопасосов	0120	nacoc)	пефтинос	4.0E-12	4.0E-12	1	2021 12 31	0	Werog
111010				Маслосистема		1.02 12	1.02 12				
				турбонасоса 24							
				ТG-С001В (Сапун	Масло						
		Площадка		маслосистемы	минеральное						расчетный
1	2	турбонасосов	0127	турбины)	нефтяное	2.0E-11	2.0E-11	1	2021-12-31		метод
Итого		• •			•	2.0E-11	2.0E-11			0	
				Маслосистема							
				турбонасоса 24							
				ТG-C001В (Сапун							
				маслосистемы	Масло						
		Площадка		турбины-	минеральное						расчетный
1	2	турбонасосов	0128	редуктор)	нефтяное	2.0E-11	2.0E-11	1	2021-12-31		метод
Итого						2.0E-11	2.0E-11			0	
				Маслосистема							
				турбонасоса 24							
				ТG-C001B (Сапун							
				маслосистемы							
				турбины-	Масло						
	2	Площадка	0120	магистральный	минеральное	4.0E 11	4.05.11	1	2021 12 21		расчетный
1	2	турбонасосов	0129	насос)	нефтяное	4.0E-11	4.0E-11	1	2021-12-31		метод
Итого				M		4.0E-11	4.0E-11			0	
				Маслосистема							
				турбонасоса 24 ТG-C001В (Сапун							
				маслосистемы							
				турбины-	Масло						
		Площадка		туроины- магистральный	минеральное						расчетный
1 1	2	турбонасосов	0130	насос)	нефтяное	6.0E-11	6.0E-11	1	2021-12-31		метод
Итого		Туроопасосов	0150	iideoc)	пефілнос	6.0E-11	6.0E-11	1	2021 12-31	0	метод
211010			I			0.02 11	0.0L 11	l		U	

				Маслосистема							
				турбонасоса 24							
				ТG-C001D (Сапун	Масло						
		Площадка		маслосистемы	минеральное						расчетный
1 1	2	турбонасосов	0131	турбины)	нефтяное	6.0E-11	6.0E-11	1	2021-12-31		метод
Итого		Туроописосов	0151	l j pomisi)	пертине	6.0E-11	6.0E-11	1	2021 12 31	0	MeTog
111010				Маслосистема		0.02 11	0.02 11				
				турбонасоса 24							
				ТG-C001D (Сапун							
				маслосистемы	Масло						
		Площадка		турбины-	минеральное						расчетный
1	2	турбонасосов	0132	редуктор)	нефтяное	6.0E-11	6.0E-11	1	2021-12-31		метод
Итого						6.0E-11	6.0E-11			0	
				Маслосистема							
				турбонасоса 24							
				ТG-C001D (Сапун							
				маслосистемы	Масло						
	_	Площадка	0.4.5.5	турбины-	минеральное						расчетный
1	2	турбонасосов	0133	редуктор)	нефтяное	6.0E-11	6.0E-11	1	2021-12-31		метод
Итого						6.0E-11	6.0E-11			0	
				Маслосистема							
				турбонасоса 24							
		П		ТG-C001D (Сапун	Масло						
1	2	Площадка	0124	маслосистемы	минеральное	6 OF 11	6 OE 11	1	2021 12 21		расчетный
1	2	турбонасосов	0134	турбины-блок)	нефтяное	6.0E-11	6.0E-11	1	2021-12-31	0	метод
Итого) //		6.0E-11	6.0E-11			0	
				Маслосистема							
				турбонасоса 24 ТG-C001С (Сапун	Масло						
		Площадка		маслосистемы	минеральное						расчетный
1	2	турбонасосов	0135	турбины)	нефтяное	1.0E-10	1.0E-10	1	2021-12-31		метод
Итого		Туроопасосов	0133	туронны)	пефілпос	1.0E-10	1.0E-10	1	2021 12 31	0	метод
111010				Площадка	Масло	1,02-10	1.02-10			<u> </u>	
		Площадка		маслосистемы	минеральное						расчетный
1 1	2	турбонасосов	6098	турбонасосов	нефтяное	0.0020704	0.0020704	1	2021-12-31		метод
Итого		1) peenatetes	0070	1) poonaeoeo2	110 (\$1311100	0.0020704	0.0020704	-	2021 12 51	0	шетод
323											аэродинамиче
											ские
											показатели не
											определены
											ввиду
		Площадка		Дренажная	Сероводород						отсутствия
		дренажной емкости		емкость 24-VE-	(Дигидросуль						направленног
1	3	24-VE-A003	0025	А003 (V-40 куб.м)	фид)	0.0035011	0	0	2021-10-18		о потока г.в.с.

											аэродинамиче
											ские
					Углеводороды						показатели не
					предельные						определены
					С1 - С5						ввиду
		Площадка		Дренажная	(алканы,						отсутствия
		дренажной емкости		емкость 24-VE-	исключая						направленног
2	3	24-VE-A003	0025	A003 (V-40 куб.м)	метан)	4.2281424	0	0	2021-10-18		о потока г.в.с.
2		24- VL-A003	0023	A003 (V-40 Ky0.W)	wician)	7,2201727	0	0	2021-10-10		аэродинамиче
											ские
											показатели не
											определены
					Углеводороды						ввиду
		Площадка		Дренажная	предельные						отсутствия
		дренажной емкости		емкость 24-VE-	С6 - С10						направленног
3	3	24-VE-A003	0025	A003 (V-40 куб.м)	(алканы)	1.5638175	0	0	2021-10-18		о потока г.в.с.
		21 12 11003	0023	12005 (10 Kyo.W)	(walledilla)	1.5050175			2021 10 10		аэродинамиче
											ские
											показатели не
											определены
											ввиду
		Площадка		Дренажная							отсутствия
		дренажной емкости		емкость 24-VE-							направленног
4	3	24-VE-A003	0025	A003 (V-40 куб.м)	Бензол	0.020423	0	0	2021-10-18		о потока г.в.с.
				, , , , , , , , , , , , , , , , , , ,			-	-			аэродинамиче
											ские
											показатели не
					Диметилбензо						определены
					л (Ксилол)						ввиду
		Площадка		Дренажная	(смесь						отсутствия
		дренажной емкости		емкость 24-VE-	изомеров о-,						направленног
5	3	24-VE-A003	0025	A003 (V-40 куб.м)	м-, п-)	0.0064187	0	0	2021-10-18		о потока г.в.с.
											аэродинамиче
											ские
											показатели не
											определены
											ввиду
		Площадка		Дренажная							отсутствия
		дренажной емкости		емкость 24-VE-	Метилбензол						направленног
6	3	24-VE-A003	0025	A003 (V-40 куб.м)	(Толуол)	0.0128373	0	0	2021-10-18		о потока г.в.с.
Итого						5.83514	0			0	
				Площадка							
		Площадка		дренажной	Сероводород						
		дренажной емкости		емкости 24-VE-	(Дигидросуль						расчетный
1	3	24-VE-A003	6099	A003	фид)	3.4E-6	3.4E-6	1	2021-12-31		метод

					Углеводороды						
					предельные						
				Площадка	С1 - С5						
		П									
		Площадка		дренажной	(алканы,						,
	2	дренажной емкости	6000	емкости 24-VE-	исключая	0.0041144	0.0041144	1	2021 12 21		расчетный
2	3	24-VE-A003	6099	A003	метан)	0.0041144	0.0041144	1	2021-12-31		метод
				Площадка	Углеводороды						
		Площадка		дренажной	предельные						
	_	дренажной емкости		емкости 24-VE-	C6 - C10			_			расчетный
3	3	24-VE-A003	6099	A003	(алканы)	0.0015217	0.0015217	1	2021-12-31		метод
				Площадка							
		Площадка		дренажной							
		дренажной емкости		емкости 24-VE-							расчетный
4	3	24-VE-A003	6099	A003	Бензол	1.99E-5	1.99E-5	1	2021-12-31		метод
					Диметилбензо						
				Площадка	л (Ксилол)						
		Площадка		дренажной	(смесь						
		дренажной емкости		емкости 24-VE-	изомеров о-,						расчетный
5	3	24-VE-A003	6099	A003	м-, п-)	6.2E-6	6.2E-6	1	2021-12-31		метод
				Площадка							
		Площадка		дренажной							
		дренажной емкости		емкости 24-VE-	Метилбензол						расчетный
6	3	24-VE-A003	6099	A003	(Толуол)	1.24E-5	1.24E-5	1	2021-12-31		метод
Итого						0.005678	0.005678			0	
											аэродинамиче
											ские
				Дренажная							показатели не
				емкость 24-VE-							определены
		Площадка		A004 (V-40 куб.м)							ввиду
		дренажных		(узел	Сероводород						отсутствия
		емкостей 24-VE-		коммерческого	(Дигидросуль						направленног
1	4	А004 и 24-VE-А005	0026	учета нефти)	фид)	0.0035011	0	0	2021-10-18		о потока г.в.с.
						· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·					аэродинамиче
											ские
				Дренажная	Углеводороды						показатели не
				емкость 24-VE-	предельные						определены
		Площадка		A004 (V-40 куб.м)	C1 - C5						ввиду
		дренажных		(узел	(алканы,						отсутствия
		емкостей 24-VE-		коммерческого	исключая						направленног
2	4	А004 и 24-VE-А005	0026	учета нефти)	метан)	4.2281424	0	0	2021-10-18		о потока г.в.с.
											аэродинамиче
		Площадка		Дренажная	Углеводороды						ские
		дренажных		емкость 24-VE-	предельные						показатели не
		емкостей 24-VE-		A004 (V-40 куб.м)	C6 - C10						определены
3	4	А004 и 24-VE-А005	0026	(узел	(алканы)	1.5638175	0	0	2021-10-18		ввиду

	I	1							1		
				коммерческого							отсутствия
				учета нефти)							направленног
											о потока г.в.с.
											аэродинамиче
				_							ские
				Дренажная							показатели не
				емкость 24-VE-							определены
		Площадка		A004 (V-40 куб.м)							ввиду
		дренажных		(узел							отсутствия
		емкостей 24-VE-	0026	коммерческого		0.020422			2021 10 10		направленног
4	4	А004 и 24-VE-A005	0026	учета нефти)	Бензол	0.020423	0	0	2021-10-18		о потока г.в.с.
											аэродинамиче
				T							ские
				Дренажная	П						показатели не
		П		емкость 24-VE-	Диметилбензо						определены
		Площадка		A004 (V-40 куб.м)	л (Ксилол)						ввиду
		дренажных емкостей 24-VE-		(узел	(смесь						отсутствия
5	4	А004 и 24-VE-A005	0026	коммерческого учета нефти)	изомеров о-, м-, п-)	0.0064187	0	0	2021-10-18		направленног о потока г.в.с.
	+	А004 и 24- у Е-А003	0020	учета нефти)	M-, II-)	0.0004187	0	U	2021-10-18		
											аэродинамиче ские
				Дренажная							показатели не
				емкость 24-VE-							
		Площадка		А004 (V-40 куб.м)							определены ввиду
		дренажных		(узел							отсутствия
		емкостей 24-VE-		коммерческого	Метилбензол						направленног
6	4	A004 и 24-VE-A005	0026	учета нефти)	(Толуол)	0.0128373	0	0	2021-10-18		о потока г.в.с.
Итого		7100+ H 2+ VE 71005	0020	учета пефти)	(1031y031)	5.83514	0		2021 10 10	0	о потока т.в.с.
111010						3.03314	0			0	аэродинамиче
											ские
				Дренажная							показатели не
				емкость 24-VE-							определены
		Площадка		A005 (V-25 куб.м)							ввиду
		дренажных		(узел	Сероводород						отсутствия
		емкостей 24-VE-		коммерческого	(Дигидросуль						направленног
1	4	A004 и 24-VE-A005	0028	учета нефти)	фид)	0.0035011	0	0	2021-10-18		о потока г.в.с.
	-	71001 H 2 F VL 71003	0020	y icia nequin)	Ψ1141)	0.0055011			2021 10 10		аэродинамиче
											ские
				Дренажная	Углеводороды						показатели не
				емкость 24-VE-	предельные						определены
		Площадка		A005 (V-25 куб.м)	C1 - C5						ввиду
		дренажных		(узел	(алканы,						отсутствия
		емкостей 24-VE-		коммерческого	исключая						направленног
2	4	А004 и 24-VE-А005	0028	учета нефти)	метан)	4.2281424	0	0	2021-10-18		о потока г.в.с.

				1							T
											аэродинамиче
				П							ские
				Дренажная							показатели не
		П П		емкость 24-VE-	37						определены
		Площадка		A005 (V-25 куб.м)							ввиду
		дренажных		(узел	предельные						отсутствия
		емкостей 24-VE-	0000	коммерческого	C6 - C10	1.500155			2021 10 10		направленног
3	4	А004 и 24-VE-A005	0028	учета нефти)	(алканы)	1.5638175	0	0	2021-10-18		о потока г.в.с.
											аэродинамиче
											ские
				Дренажная							показатели не
				емкость 24-VE-							определены
		Площадка		A005 (V-25 куб.м)							ввиду
		дренажных		(узел							отсутствия
		емкостей 24-VE-		коммерческого							направленног
4	4	А004 и 24-VE-A005	0028	учета нефти)	Бензол	0.020423	0	0	2021-10-18		о потока г.в.с.
											аэродинамиче
											ские
				Дренажная							показатели не
				емкость 24-VE-	Диметилбензо						определены
		Площадка		A005 (V-25 куб.м)	л (Ксилол)						ввиду
		дренажных		(узел	(смесь						отсутствия
		емкостей 24-VE-		коммерческого	изомеров о-,						направленног
5	4	А004 и 24-VE-A005	0028	учета нефти)	м-, п-)	0.0064187	0	0	2021-10-18		о потока г.в.с.
											аэродинамиче
											ские
				Дренажная							показатели не
		_		емкость 24-VE-							определены
		Площадка		A005 (V-25 куб.м)							ввиду
		дренажных		(узел							отсутствия
	4	емкостей 24-VE-	0000	коммерческого	Метилбензол	0.0120252	0		2021 10 10		направленног
6	4	А004 и 24-VE-A005	0028	учета нефти)	(Толуол)	0.0128373	0	0	2021-10-18		о потока г.в.с.
Итого						5.83514	0			0	
											аэродинамиче
											ские
											показатели не
											определены
		П П									ввиду
		Площадка		Дренажная	Сероводород						отсутствия
	_	дренажной емкости	0027	емкость 24-VE-	(Дигидросуль	0.0022241	0		2021 10 10		направленног
1	5	24-VE-C001	0027	С001 (V-40 куб.м)	фид)	0.0023341	0	0	2021-10-18		о потока г.в.с.
		Птотто		Протого	Углеводороды						
		Площадка		Дренажная емкость 24-VE-	предельные C1 - C5						noorie
2	5	дренажной емкости 24-VE-C001	0027			2.8187592	2.8187592	1	2021-12-31		расчетный
	<u> </u>	24- V E-CUU1	0027	С001 (V-40 куб.м)	(алканы,	2.010/392	2.010/392	1	2021-12-31		метод

					исключая метан)						
		Площадка дренажной емкости		Дренажная емкость 24-VE-	Углеводороды предельные С6 - С10						расчетный
3	5	24-VE-C001	0027	C001 (V-40 куб.м)	(алканы)	1.0425441	1.0425441	1	2021-12-31		метод
		Площадка дренажной емкости		Дренажная емкость 24-VE-							расчетный
4	5	24-VE-C001	0027	СОО1 (V-40 куб.м)	Бензол	0.0136153	0.0136153	1	2021-12-31		метод
		Площадка		Дренажная	Диметилбензо л (Ксилол) (смесь						
5	5	дренажной емкости 24-VE-C001	0027	емкость 24-VE- C001 (V-40 куб.м)	изомеров о-,	0.0042791	0.0042791	1	2021-12-31		расчетный
3		Площадка	0027	Дренажная	м-, п-)	0.0042791	0.0042791	1	2021-12-31		метод
6	5	дренажной емкости 24-VE-C001	0027	емкость 24-VE- C001 (V-40 куб.м)	Метилбензол (Толуол)	0.0085582	0.0085582	1	2021-12-31		расчетный метод
Итого		24- VL-C001	0027	C001 (V-40 Ky0.WI)	(10.11y0.11)	3.89009	3.8877559	1	2021-12-31	0	МСТОД
111010				Площадка		3.07007	3.0077337			0	
1	5	Площадка дренажной емкости 24-VE-C001	6113	дренажной емкости 24-VE- C001	Сероводород (Дигидросуль фид)	3.1E-6	3.1E-6	1	2021-12-31		расчетный метод
2	5	Площадка дренажной емкости 24-VE-C001	6113	Площадка дренажной емкости 24-VE- C001	Углеводороды предельные C1 - C5 (алканы, исключая метан)	0.0037338	0.0037338	1	2021-12-31		расчетный метод
3	5	Площадка дренажной емкости 24-VE-C001	6113	Площадка дренажной емкости 24-VE- C001	Углеводороды предельные С6 - С10	0.001381	0.001381	1	2021-12-31		расчетный
3		Площадка	0113	Площадка дренажной	(алканы)	0.001381	0.001381	1	2021-12-31		метод
4	5	дренажной емкости 24-VE-C001	6113	емкости 24-VE- C001	Бензол	1.81E-5	1.81E-5	1	2021-12-31		расчетный метод
7	<u> </u>	Площадка дренажной емкости	0113	Площадка дренажной емкости 24-VE-	Диметилбензо л (Ксилол) (смесь изомеров о-,	1.01L-J	1.01L-3	1	2021-12-31		расчетный
5	5	24-VE-C001	6113	C001	м-, п-)	5.6E-6	5.6E-6	1	2021-12-31		метод
		Площадка дренажной емкости		Площадка дренажной емкости 24-VE-	Метилбензол						расчетный
6	5	24-VE-C001	6113	C001	(Толуол)	1.13E-5	1.13E-5	1	2021-12-31		метод

Итого						0.0051529	0.0051529			0	
					Углеводороды предельные С1 - С5						
1	6	Площадка дренажной емкости 24-VE-C002	0029	Дренажная емкость 24-VE- C002 (V-40 куб.м)	(алканы, исключая метан)	2.8187592	0	0	2021-12-31		источник демонтирован
2	6	Площадка дренажной емкости 24-VE-C002	0029	Дренажная емкость 24-VE-C002 (V-40 куб.м)	Углеводороды предельные С6 - С10 (алканы)	1.0425441	0	0	2021-12-31		источник
3	6	Площадка дренажной емкости 24-VE-C002	0029	Дренажная емкость 24-VE-C002 (V-40 куб.м)	Бензол	0.0136153	0	0	2021-12-31		демонтирован источник демонтирован
4	6	Площадка дренажной емкости 24-VE-C002	0029	Дренажная емкость 24-VE- C002 (V-40 куб.м)	Диметилбензо л (Ксилол) (смесь изомеров о-, м-, п-)	0.0042791	0	0	2021-12-31		источник демонтирован
5	6	Площадка дренажной емкости 24-VE-C002	0029	Дренажная емкость 24-VE-C002 (V-40 куб.м)	Метилбензол (Толуол)	0.0085582	0	0	2021-12-31		источник демонтирован
6	6	Площадка дренажной емкости 24-VE-C002	0029	Дренажная емкость 24-VE- C002 (V-40 куб.м)	Сероводород (Дигидросуль фид)	0.0023341	0	0	2021-12-31		источник демонтирован
Итого						3.89009	0			0	
1	6	Площадка дренажной емкости 24-VE-C002	6102	Площадка дренажной емкости 24-VE- C002	Сероводород (Дигидросуль фид)	3.1E-6	0	0	2021-12-31		источник демонтирован
2	6	Площадка дренажной емкости 24-VE-C002	6102	Площадка дренажной емкости 24-VE- C002	Углеводороды предельные С1 - С5 (алканы, исключая метан)	0.0037338	0	0	2021-12-31		источник демонтирован
		Площадка дренажной емкости		Площадка дренажной емкости 24-VE-	Углеводороды предельные С6 - С10		-				источник
3	6	24-VE-C002 Площадка дренажной емкости	6102	С002 Площадка дренажной емкости 24-VE-	(алканы)	0.001381	0	0	2021-12-31		источник
4	6	24-VE-C002	6102	C002	Бензол	1.81E-5	0	0	2021-12-31		демонтирован

				Площадка	Диметилбензо						
		Площадка		тілощадка дренажной	л (Ксилол) (смесь						
		дренажной емкости		емкости 24-VE-	изомеров о-,						источник
5	6	24-VE-C002	6102	C002	м-, п-)	5.6E-6	0	0	2021-12-31		демонтирован
	-			Площадка			-	-			,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,
		Площадка		дренажной							
		дренажной емкости		емкости 24-VE-	Метилбензол						источник
6	6	24-VE-C002	6102	C002	(Толуол)	1.13E-5	0	0	2021-12-31		демонтирован
Итого						0.0051529	0			0	
		Площадка узла		Промывочная	Сероводород						
		коммерческого		емкость RS-101	(Дигидросуль						расчетный
1	7	учета нефти	0030	(V-0.11 куб.м)	фид)	3.0E-7	3.0E-7	1	2021-12-31		метод
				_	Углеводороды						
		Площадка узла		Промывочная	предельные						
2	7	коммерческого	0030	емкость RS-101	C12 - C19	0.0001197	0.0001197	1	2021-12-31		расчетный
	/	учета нефти	0030	(V-0.11 куб.м)	(алканы)			1	2021-12-31	0	метод
Итого		П			Camananan	0.00012	0.00012			0	
		Площадка узла коммерческого		Блок контроля	Сероводород (Дигидросуль						расчетный
1	7	учета нефти	6100	качества	фид)	2.4E-6	2.4E-6	1	2021-12-31		метод
1	/	учета нефти	0100	качества	Углеводороды	2, 4 L-0	2.4L-0	1	2021-12-31		МСТОД
					предельные						
					C1 - C5						
		Площадка узла			(алканы,						
		коммерческого		Блок контроля	исключая						расчетный
2	7	учета нефти	6100	качества	метан)	0.0028542	0.0028542	1	2021-12-31		метод
					Углеводороды						
		Площадка узла			предельные						
	_	коммерческого	6400	Блок контроля	C6 - C10	0.0010555	0.0010555		2021 12 21		расчетный
3	7	учета нефти	6100	качества	(алканы)	0.0010557	0.0010557	1	2021-12-31		метод
		Площадка узла		F							
4	7	коммерческого учета нефти	6100	Блок контроля качества	Бензол	1.38E-5	1.38E-5	1	2021-12-31		расчетный
4	/	учета нефти	0100	качества	Диметилбензо	1.30E-3	1.36E-3	1	2021-12-31		метод
					л (Ксилол)						
		Площадка узла			(смесь						
		коммерческого		Блок контроля	изомеров о-,						расчетный
5	7	учета нефти	6100	качества	м-, п-)	4.3E-6	4.3E-6	1	2021-12-31		метод
		Площадка узла									
		коммерческого		Блок контроля	Метилбензол						расчетный
6	7	учета нефти	6100	качества	(Толуол)	8.7E-6	8.7E-6	1	2021-12-31		метод
Итого						0.0039391	0.0039391			0	

		Площадка узла		Площадка узла	Сероводород						
,	7	коммерческого	(101	коммерческого	(Дигидросуль	6 4F 6	(45.6	1	2021 12 21		расчетный
1	7	учета нефти	6101	учета нефти	фид)	6.4E-6	6.4E-6	1	2021-12-31		метод
					Углеводороды предельные						
					Предельные C1 - C5						
		Площадка узла		Площадка узла	(алканы,						
		коммерческого		коммерческого	исключая						расчетный
2	7	учета нефти	6101	учета нефти	метан)	0.0077532	0.0077532	1	2021-12-31		метод
		1			Углеводороды						, ,
		Площадка узла		Площадка узла	предельные						
		коммерческого		коммерческого	C6 - C10						расчетный
3	7	учета нефти	6101	учета нефти	(алканы)	0.0028675	0.0028675	1	2021-12-31		метод
		Площадка узла		Площадка узла							
	_	коммерческого	6101	коммерческого		2.755.5	2.755.5	4	2021 12 21		расчетный
4	7	учета нефти	6101	учета нефти	Бензол	3.75E-5	3.75E-5	1	2021-12-31		метод
					Диметилбензо						
		Площадка узла		Площадка узла	л (Ксилол) (смесь						
		коммерческого		коммерческого	изомеров о-,						расчетный
5	7	учета нефти	6101	учета нефти	м-, п-)	1.17E-5	1.17E-5	1	2021-12-31		метод
	,	Площадка узла	0101	Площадка узла	141 , 11)	1.1723	111723		2021 12 31		Метод
		коммерческого		коммерческого	Метилбензол						расчетный
6	7	учета нефти	6101	учета нефти	(Толуол)	2.35E-5	2.35E-5	1	2021-12-31		метод
Итого						0.0106998	0.0106998			0	
		Площадка узла			Сероводород						
		коммерческого			(Дигидросуль						расчетный
1	7	учета нефти	6103	Блок-бокс ССВД	фид)	1.2E-6	1.2E-6	1	2021-12-31		метод
					Углеводороды						
					предельные						
		Площадка узла			C1 - C5						
		коммерческого			(алканы, исключая						расчетный
2	7	учета нефти	6103	Блок-бокс ССВД	метан)	0.0014097	0.0014097	1	2021-12-31		метод
	,	j ieiu iieqiii	0105	ZION CONC CODA	Углеводороды	3.0011077	3.0011077		2021 12 31		Метод
		Площадка узла			предельные						
		коммерческого			C6 - C10						расчетный
3	7	учета нефти	6103	Блок-бокс ССВД	(алканы)	0.0005214	0.0005214	1	2021-12-31		метод
		Площадка узла									
1 . 1	_	коммерческого									расчетный
4	7	учета нефти	6103	Блок-бокс ССВД	Бензол	6.8E-6	6.8E-6	1	2021-12-31		метод
		Площадка узла			Диметилбензо						
_	7	коммерческого	6102	From Source CCDH	л (Ксилол)	0.1E.6	2.15.6	1	2021 12 21		расчетный
5	7	учета нефти	6103	Блок-бокс ССВД	(смесь	2.1E-6	2.1E-6	1	2021-12-31		метод

					изомеров о-, м-, п-)						
6	7	Площадка узла коммерческого учета нефти	6103	Блок-бокс ССВД	Метилбензол (Толуол)	4.3E-6	4.3E-6	1	2021-12-31		расчетный метод
Итого		J 10111 111 (F 111	0.00		(1 011) 011)	0.0019455	0.0019455	_		0	
111010						0.0017133	0.0017133			0	аэродинамиче
											ские
											показатели не
				Дыхательный							определены
				патрубок							ввиду
				подземной	Сероводород						отсутствия
				емкости 24-VE-	(Дигидросуль						направленног
1	8	Площадка ССВД	0031	C003 A	фид)	0.0046681	0	0	2021-10-18		о потока г.в.с.
											аэродинамиче
											ские
					Углеводороды						показатели не
				Дыхательный	предельные						определены
				патрубок	C1 - C5						ввиду
				подземной	(алканы,						отсутствия
				емкости 24-VE-	исключая						направленног
2	8	Площадка ССВД	0031	C003 A	метан)	5.6375257	0	0	2021-10-18		о потока г.в.с.
											аэродинамиче
											ские
											показатели не
				Дыхательный							определены
				патрубок	Углеводороды						ввиду
				подземной	предельные						отсутствия
	0	- GGD-	0001	емкости 24-VE-	C6 - C10	• • • • • • • • • • • • • • • • • • • •			2021 10 10		направленног
3	8	Площадка ССВД	0031	C003 A	(алканы)	2.0850909	0	0	2021-10-18		о потока г.в.с.
											аэродинамиче
											ские
				п							показатели не
				Дыхательный							определены
				патрубок							ввиду
				подземной емкости 24-VE-							отсутствия
4	8	Площадка ССВД	0031	С003 A	Бензол	0.0272307	0	0	2021-10-18		направленног
4	0	площадка ССБД	0031	C005 A	рензол	0.02/230/	U	U	2021-10-18		о потока г.в.с.
				Дыхательный	Диметилбензо						аэродинамиче ские
				патрубок	л (Ксилол)						показатели не
				подземной	(смесь						определены
				емкости 24-VE-	изомеров о-,						ввиду
5	8	Площадка ССВД	0031	C003 A	м-, п-)	0.0085582	0	0	2021-10-18		отсутствия

											направленног
											о потока г.в.с.
											аэродинамиче
											ские
											показатели не
				Дыхательный							определены
				патрубок							ввиду
				подземной							отсутствия
				емкости 24-VE-	Метилбензол						направленног
6	8	Площадка ССВД	0031	C003 A	(Толуол)	0.0171164	0	0	2021-10-18		о потока г.в.с.
Итого						7.78019	0			0	
											аэродинамиче
											ские
											показатели не
				Дыхательный							определены
				патрубок							ввиду
				подземной	Сероводород						отсутствия
				емкости 24-VE-	(Дигидросуль	0.0045504					направленног
1	8	Площадка ССВД	0032	C003 B	фид)	0.0046681	0	0	2021-10-18		о потока г.в.с.
											аэродинамиче
											ские
					Углеводороды						показатели не
				Дыхательный	предельные						определены
				патрубок	C1 - C5						ввиду
				подземной емкости 24-VE-	(алканы,						отсутствия
2	8	Площадка ССВД	0032	С003 В	исключая	5.6375257	0	0	2021-10-18		направленног
	8	площадка ССВД	0032	C003 B	метан)	3.03/323/	U	U	2021-10-18		о потока г.в.с.
											аэродинамиче
											ские
				Дыхательный							показатели не определены
				патрубок	Углеводороды						ввиду
				подземной	предельные						отсутствия
				емкости 24-VE-	С6 - С10						направленног
3	8	Площадка ССВД	0032	C003 B	(алканы)	2.0850909	0	0	2021-10-18		о потока г.в.с.
	U	тлощидки ссрд	0032	C003 B	(ankanbi)	2.0030707	U U	U	2021 10 10		аэродинамиче
											ские
											показатели не
				Дыхательный							определены
				патрубок							ввиду
				подземной							отсутствия
				емкости 24-VE-							направленног
4	8	Площадка ССВД	0032	C003 B	Бензол	0.0272307	0	0	2021-10-18		о потока г.в.с.
		1,11		Дыхательный	Диметилбензо		·	-			аэродинамиче
5	8	Площадка ССВД	0032	патрубок	л (Ксилол)	0.0085582	0	0	2021-10-18		ские

				подземной	(смесь						показатели не
				емкости 24-VE-	изомеров о-,						определены
				C003 B	м-, п-)						ввиду
					''' '						отсутствия
											направленног
											о потока г.в.с.
											аэродинамиче
											ские
											показатели не
				Дыхательный							определены
				патрубок							ввиду
				подземной							отсутствия
				емкости 24-VE-	Метилбензол						направленног
6	8	Площадка ССВД	0032	C003 B	(Толуол)	0.0171164	0	0	2021-10-18		о потока г.в.с.
Итого						7.78019	0			0	
111010						7,7,0019	Ů				аэродинамиче
											ские
											показатели не
				Дыхательный							определены
				патрубок							ввиду
				подземной	Сероводород						отсутствия
				емкости 24-VE-	(Дигидросуль						направленног
1	8	Площадка ССВД	0033	C003 C	фид)	0.0046681	0	0	2021-10-18		о потока г.в.с.
											аэродинамиче
											ские
					Углеводороды						показатели не
				Дыхательный	предельные						определены
				патрубок	C1 - C5						ввиду
				подземной	(алканы,						отсутствия
				емкости 24-VE-	исключая						направленног
2	8	Площадка ССВД	0033	C003 C	метан)	5.6375257	0	0	2021-10-18		о потока г.в.с.
											аэродинамиче
											ские
											показатели не
				Дыхательный							определены
				патрубок	Углеводороды						ввиду
				подземной	предельные						отсутствия
			0000	емкости 24-VE-	C6 - C10	• • • • • • • • • • • • • • • • • • • •			2021 10 12		направленног
3	8	Площадка ССВД	0033	C003 C	(алканы)	2.0850909	0	0	2021-10-18		о потока г.в.с.
											аэродинамиче
				Дыхательный							ские
				патрубок							показатели не
				подземной							определены
4		H CODE	0022	емкости 24-VE-	F	0.0272207		_	2021 10 10		ввиду
4	8	Площадка ССВД	0033	C003 C	Бензол	0.0272307	0	0	2021-10-18		отсутствия

											направленног
											о потока г.в.с.
											аэродинамиче
											ские
											показатели не
				Дыхательный	Диметилбензо						определены
				патрубок	л (Ксилол)						ввиду
				подземной	(смесь						отсутствия
				емкости 24-VE-	изомеров о-,						направленног
5	8	Площадка ССВД	0033	C003 C	м-, п-)	0.0085582	0	0	2021-10-18		о потока г.в.с.
											аэродинамиче
											ские
											показатели не
				Дыхательный							определены
				патрубок							ввиду
				подземной							отсутствия
				емкости 24-VE-	Метилбензол	0.04=44.54					направленног
6	8	Площадка ССВД	0033	C003 C	(Толуол)	0.0171164	0	0	2021-10-18		о потока г.в.с.
Итого						7.78019	0			0	
											аэродинамиче
											ские
											показатели не
				Дыхательный							определены
				патрубок							ввиду
				подземной	Сероводород						отсутствия
				емкости 24-VE-	(Дигидросуль		_	_			направленног
1	8	Площадка ССВД	0034	C003 D	фид)	0.0046681	0	0	2021-10-18		о потока г.в.с.
											аэродинамиче
											ские
					Углеводороды						показатели не
				Дыхательный	предельные						определены
				патрубок	C1 - C5						ввиду
				подземной	(алканы,						отсутствия
	0	П ССР	0024	емкости 24-VE-	исключая	E (275257			2021 10 10		направленног
2	8	Площадка ССВД	0034	C003 D	метан)	5.6375257	0	0	2021-10-18		о потока г.в.с.
											аэродинамиче
											ские
				Пинуото							показатели не
				Дыхательный	Verano						определены
				патрубок подземной	Углеводороды						ввиду
				подземнои емкости 24-VE-	предельные С6 - С10						отсутствия
3	8	Площадка ССВД	0034	C003 D	(алканы)	2.0850909	0	0	2021-10-18		направленног
3	0	тиощадка ССБД	0034	Дыхательный	(алканы)	4.0630909	U	U	2021-10-18		о потока г.в.с.
4	8	Площадка ССВД	0034	патрубок	Бензол	0.0272307	0	0	2021-10-18		аэродинамиче
4	_ 0	тлощадка ССБД	0034	патруоок	рензол	0.0272307	U	U	2021-10-18		ские

				подземной							показатели не
				емкости 24-VE-							определены
				C003 D							ввиду
											отсутствия
											направленног
											о потока г.в.с.
											аэродинамиче
											ские
											показатели не
				Дыхательный	Диметилбензо						определены
				патрубок	л (Ксилол)						ввиду
				подземной	(смесь						отсутствия
_		T CCDT	0024	емкости 24-VE-	изомеров о-,	0.0007703	0	0	2021 10 10		направленног
5	8	Площадка ССВД	0034	C003 D	м-, п-)	0.0085582	0	0	2021-10-18		о потока г.в.с.
											аэродинамиче
											ские
				П							показатели не
				Дыхательный							определены
				патрубок							ввиду
				подземной емкости 24-VE-	Метилбензол						отсутствия
6	8	Площадка ССВД	0034	C003 D	(Толуол)	0.0171164	0	0	2021-10-18		направленног о потока г.в.с.
Итого	0	Площадка ССБД	0034	C003 D	(10/190/1)	7.78019	0	U	2021-10-16	0	O HOTOKA 1.B.C.
итого						7.78019	U			U	аэродинамиче
											ские
											показатели не
											определены
											ввиду
					Сероводород						отсутствия
				Установочный	(Дигидросуль						направленног
1	8	Площадка ССВД	0104	корпус насоса №1	фид)	0.0035011	0	0	2021-10-18		о потока г.в.с.
		1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1		, , , , , , , , , , , , , , , , , , ,	1 7 7		-	-			аэродинамиче
											ские
					Углеводороды						показатели не
					предельные						определены
					C1 - C5						ввиду
					(алканы,						отсутствия
				Установочный	исключая						направленног
2	8	Площадка ССВД	0104	корпус насоса №1	метан)	4.2281419	0	0	2021-10-18		о потока г.в.с.
											аэродинамиче
											ские
					Углеводороды						показатели не
					предельные						определены
			0101	Установочный	C6 - C10	1.500150			2021 10 15		ввиду
3	8	Площадка ССВД	0104	корпус насоса №1	(алканы)	1.5638173	0	0	2021-10-18		отсутствия

											направленног
											о потока г.в.с.
											аэродинамиче
											ские
											показатели не
											определены
											ввиду
											отсутствия
				Установочный							направленног
4	8	Площадка ССВД	0104	корпус насоса №1	Бензол	0.020423	0	0	2021-10-18		о потока г.в.с.
											аэродинамиче
											ские
											показатели не
					Диметилбензо						определены
					л (Ксилол)						ввиду
					(смесь						отсутствия
				Установочный	изомеров о-,		_				направленног
5	8	Площадка ССВД	0104	корпус насоса №1	м-, п-)	0.0064187	0	0	2021-10-18		о потока г.в.с.
											аэродинамиче
											ские
											показатели не
											определены
											ввиду
				177							отсутствия
	8	П ССРП	0104	Установочный	Метилбензол	0.0120272	0	0	2021 10 10		направленног
6	8	Площадка ССВД	0104	корпус насоса №1	(Толуол)	0.0128373	0	0	2021-10-18		о потока г.в.с.
Итого						5.8351393	0			0	
											аэродинамиче
											ские
											показатели не
											определены
					Сероводород						ввиду
				Установочный	(Дигидросуль						отсутствия направленног
1 1	8	Площадка ССВД	0105	корпус насоса №2	фид)	0.0035011	0	0	2021-10-18		о потока г.в.с.
1	U	тлощадка ССБД	0103	Rophyc nacoca №2	фид)	0.0055011	U	U	2021-10-10		аэродинамиче
											ские
					Углеводороды						показатели не
					предельные						определены
					С1 - С5						ввиду
					(алканы,						отсутствия
				Установочный	исключая						направленног
2	8	Площадка ССВД	0105	корпус насоса №2	метан)	4.2281419	0	0	2021-10-18		о потока г.в.с.
			0100	Установочный	Углеводороды		Ü				аэродинамиче
3	8	Площадка ССВД	0105	корпус насоса №2	предельные	1.5638173	0	0	2021-10-18		ские

			1		C6 - C10						показатели не
					(алканы)						определены
											ввиду
											отсутствия
											направленног
											о потока г.в.с.
											аэродинамиче
											ские
											показатели не
											определены
											ввиду
											отсутствия
				Установочный							направленног
4	8	Площадка ССВД	0105	корпус насоса №2	Бензол	0.020423	0	0	2021-10-18		о потока г.в.с.
											аэродинамиче
											ские
											показатели не
					Диметилбензо						определены
					л (Ксилол)						ввиду
					(смесь						отсутствия
				Установочный	изомеров о-,						направленног
5	8	Площадка ССВД	0105	корпус насоса №2	м-, п-)	0.0064187	0	0	2021-10-18		о потока г.в.с.
											аэродинамиче
											ские
											показатели не
											определены
											ввиду
											отсутствия
				Установочный	Метилбензол						направленног
6	8	Площадка ССВД	0105	корпус насоса №2	(Толуол)	0.0128373	0	0	2021-10-18		о потока г.в.с.
Итого						5.8351393	0			0	
				Площадка							
				системы	Сероводород						
				сглаживания волн	(Дигидросуль						расчетный
1	8	Площадка ССВД	6106	давления (ССВД)	фид)	2.0E-6	2.0E-6	1	2021-12-31		метод
					Углеводороды						, ,
					предельные						
				Площадка	C1 - C5						
				системы	(алканы,						
				сглаживания волн	исключая						расчетный
2	8	Площадка ССВД	6106	давления (ССВД)	метан)	0.0023831	0.0023831	1	2021-12-31		метод
		, , ,		Площадка	Углеводороды						, ,
				системы	предельные						
				сглаживания волн	C6 - C10						расчетный
3	8	Площадка ССВД	6106	давления (ССВД)	(алканы)	0.0008814	0.0008814	1	2021-12-31		метод
		тыощадка ссрд	0100	давления (ССВД)	(ankana)	0.000017	0.0000017	1	2021 12 31	1	метод

					1 1				1		
				Площадка							
				системы							
				сглаживания волн							расчетный
4	8	Площадка ССВД	6106	давления (ССВД)	Бензол	1.15E-5	1.15E-5	1	2021-12-31		метод
					Диметилбензо						
				Площадка	л (Ксилол)						
				системы	(смесь						
				сглаживания волн	изомеров о-,						расчетный
5	8	Площадка ССВД	6106	давления (ССВД)	м-, п-)	3.6E-6	3.6E-6	1	2021-12-31		метод
	0	тыощидки севд	0100	Площадка	W , H)	3.0L 0	3.0E 0	1	2021 12 31		Метод
				системы							
				системы сглаживания волн	Метилбензол						no ou ozu u vi
6	8	Площадка ССВД	6106			7.2E-6	7.2E-6	1	2021-12-31		расчетный
	8	площадка ССВД	0100	давления (ССВД)	(Толуол)			1	2021-12-31		метод
Итого						0.0032888	0.0032888			0	
											Руководство
											ПО
											эксплуатации
											газоанализато
											pa
											многокомпоне
											нтного
				Аварийный							ПОЛАР ЕхТ
		Дизельгенераторная		дизель-генератор							ПЛЦК.413411
1	9	станция ДЭС-600	0035	ДЭС-600	Азота диоксид	0.512	0.03621944	0.07	2021-12-27		.004-01 PЭ
1		Станции дос ооо	0033	дэс 000	115014 днокенд	0.512	0.03021711	0.07	2021 12 27		Руководство
											по
											эксплуатации
											газоанализато
											pa
											многокомпоне
											НТНОГО
				Аварийный							ПОЛАР ЕхТ
		Дизельгенераторная		дизель-генератор	Азот (II)						ПЛЦК.413411
2	9	станция ДЭС-600	0035	ДЭС-600	оксид	0.0832	0.07188167	0.86	2021-12-27		.004-01 PЭ
				Аварийный							
		Дизельгенераторная		дизель-генератор							
3	9	станция ДЭС-600	0035	ДЭС-600	Сера диоксид	0.2	0.0035105	0.02	2021-12-27		M-102
		, , , , , , , , , , , , , , , , , , , ,		/ 1	1,,	•		-	,		Руководство
											по
											эксплуатации
											газоанализато
				A non							pa
		П		Аварийный							многокомпоне
4		Дизельгенераторная	0025	дизель-генератор	17	0.5166667	0.20251167	0.55	2021 12 27		НТНОГО
4	9	станция ДЭС-600	0035	ДЭС-600	Углерод оксид	0.5166667	0.28251167	0.55	2021-12-27		ПОЛАР ЕхТ

											ПЛЦК.413411 .004-01 РЭ
5	9	Дизельгенераторная станция ДЭС-600	0035	Аварийный дизель-генератор ДЭС-600	Бенз/а/пирен (Бензапирен)	6.0E-7	6.0E-7	1	2021-12-31		расчетный метод
6	9	Дизельгенераторная станция ДЭС-600	0035	Аварийный дизель-генератор ДЭС-600	Формальдегид	0.0057143	0.00047921	0.08	2021-12-27		M-16
Итого				A		1.3175816	0.39460309	3,00		0	
1	9	Дизельгенераторная станция ДЭС-600	0107	Емкость дизтоплива аварийного дизель-генератора ДЭС-600	Сероводород (Дигидросуль фид)	1.22E-5	1.22E-5	1	2021-12-31		расчетный метод
2	9	Дизельгенераторная станция ДЭС-600	0107	Емкость дизтоплива аварийного дизель-генератора ДЭС-600	Углеводороды предельные С12 - С19 (алканы)	0.0043478	0.0043478	1	2021-12-31		расчетный метод
Итого						0.00436	0.00436			0	-
1	10	Дизельгенераторная станция ДЭС-1000	0036	Аварийный дизель-генератор ДЭС-1000	Азота диоксид	0.6826667	0.01167111	0.02	2021-12-27		Руководство по эксплуатации газоанализато ра многокомпоне нтного ПОЛАР ЕхТ ПЛЦК.413411 .004-01 РЭ
2	10	Дизельгенераторная станция ДЭС-1000	0036	Аварийный дизель-генератор ДЭС-1000	Азот (II) оксид	0.1109333	0.04848	0.44	2021-12-27		Руководство по эксплуатации газоанализато ра многокомпоне нтного ПОЛАР ЕхТ ПЛЦК.413411 .004-01 РЭ
3	10	Дизельгенераторная станция ДЭС-1000	0036	Аварийный дизель-генератор ДЭС-1000	Сера диоксид	0.2666667	0.002424	0.01	2021-12-27		M-102

		Дизельгенераторная		Аварийный дизель-генератор							
4	10	станция ДЭС-1000	0036	ДЭС-1000	Углерод оксид	0.6888889	0.00036809	0	2021-12-27		M-16
		_		Аварийный							
5	10	Дизельгенераторная станция ДЭС-1000	0036	дизель-генератор ДЭС-1000	Бенз/а/пирен (Бензапирен)	8.0E-7	8.0E-7	1	2021-12-31		расчетный метод
3	10	станция дос-1000	0030	Аварийный	(вензанирен)	6.0L-7	6.0L-7	1	2021-12-31		метод
		Дизельгенераторная		дизель-генератор							
6	10	станция ДЭС-1000	0036	ДЭС-1000	Формальдегид	0.007619	0.00036809	0.05	2021-12-27		M-16
Итого						1.7567754	0.06331209			0	
											Руководство
											по эксплуатации
											газоанализато
											pa
											многокомпоне
											нтного
		Пурад и помощения я		Аварийный							ПОЛАР ЕхТ ПЛЦК.413411
1	10	Дизельгенераторная станция ДЭС-1000	0108	дизель-генератор ДЭС-1000	Азота диоксид	0.6826667	0.01108	0.02	2021-12-27		.004-01 РЭ
1	10	станция дос 1000	0100	дэс 1000	11301а диокеид	0.0020007	0.01100	0.02	2021 12 27		Руководство
											по
											эксплуатации
											газоанализато
											ра многокомпоне
											НТНОГО
				Аварийный							ПОЛАР ЕхТ
		Дизельгенераторная		дизель-генератор	Азот (II)						ПЛЦК.413411
2	10	станция ДЭС-1000	0108	ДЭС-1000	оксид	0.1109333	0.04662833	0.42	2021-12-27		.004-01 PЭ
		Дизельгенераторная		Аварийный							
3	10	станция ДЭС-1000	0108	дизель-генератор ДЭС-1000	Сера диоксид	0.2666667	0.0026315	0.01	2021-12-27		M-102
	10		0100	A 00 1000	сори дноконд	0.2000007	3.0020313	0.01	2021 12 27		Руководство
											ПО
											эксплуатации
											газоанализато
											ра многокомпоне
											НТНОГО
				Аварийный							ПОЛАР ЕхТ
		Дизельгенераторная		дизель-генератор							ПЛЦК.413411
4	10	станция ДЭС-1000	0108	ДЭС-1000	Углерод оксид	0.6888889	0.31024	0.45	2021-12-27		.004-01 PЭ

				Аварийный							
		Дизельгенераторная		дизель-генератор	Бенз/а/пирен						расчетный
5	10	станция ДЭС-1000	0108	ДЭС-1000	(Бензапирен)	8.0E-7	8.0E-7	1	2021-12-31		метод
		. , ,		Аварийный							
		Дизельгенераторная		дизель-генератор							
6	10	станция ДЭС-1000	0108	ДЭС-1000	Формальдегид	0.007619	0.00035087	0.05	2021-12-27		M-16
Итого		. , ,		,		1.7567754	0.3709315			0	
				Емкость						<u> </u>	
				дизтоплива	_						
				аварийных дизель-	Сероводород						
		Дизельгенераторная		генераторов ДЭС-	(Дигидросуль						расчетный
1	10	станция ДЭС-1000	0109	1000	фид)	1.22E-5	1.22E-5	1	2021-12-31		метод
				Емкость							
				дизтоплива	Углеводороды						
				аварийных дизель-	предельные						
		Дизельгенераторная	0.400	генераторов ДЭС-	C12 - C19	0.004.		_			расчетный
2	10	станция ДЭС-1000	0109	1000	(алканы)	0.0043478	0.0043478	1	2021-12-31		метод
Итого						0.00436	0.00436			0	
		Площадка									
		резервуаров									
		дизельного топлива									
		PBC 1000 TK-E-		Резервуар	Сероводород						
		001А и РВС 1000		дизтоплива РВС-	(Дигидросуль						расчетный
1	11	TK-E-001B	0037	1000 TK-E001A	фид)	5.94E-5	5.94E-5	1	2021-12-31		метод
		Площадка									
		резервуаров									
		дизельного топлива			Углеводороды						
		PBC 1000 TK-E-		Резервуар	предельные						
		001A и PBC 1000		дизтоплива РВС-	C12 - C19			_			расчетный
2	11	TK-E-001B	0037	1000 TK-E001A	(алканы)	0.0211706	0.0211706	1	2021-12-31		метод
Итого						0.02123	0.02123			0	
		Площадка									
		резервуаров									
		дизельного топлива			_						
		PBC 1000 TK-E-		Резервуар	Сероводород						
		001A и PBC 1000		дизтоплива РВС-	(Дигидросуль			_			расчетный
1	11	TK-E-001B	0038	1000 TK-E001B	фид)	5.94E-5	5.94E-5	1	2021-12-31		метод
		Площадка									
		резервуаров			1						
		дизельного топлива			Углеводороды						
		PBC 1000 TK-E-		Резервуар	предельные						
	1.1	001A и PBC 1000	0020	дизтоплива РВС-	C12 - C19	0.0011706	0.0011706	4	2021 12 21		расчетный
2	11	TK-E-001B	0038	1000 TK-E001B	(алканы)	0.0211706	0.0211706	1	2021-12-31		метод
Итого						0.02123	0.02123			0	

1	11	Площадка резервуаров дизельного топлива РВС 1000 ТК-Е- 001A и РВС 1000 ТК-Е-001В	6110	Топливная насосная резервуаров РВС- 1000	Сероводород (Дигидросуль фид)	5.89E-5	5.89E-5	1	2021-12-31		расчетный метод
	11	Площадка резервуаров дизельного топлива РВС 1000 ТК-Е- 001A и РВС 1000		Топливная насосная резервуаров РВС-	Углеводороды предельные C12 - C19			1			расчетный
2	11	TK-E-001B	6110	1000	(алканы)	0.0184873	0.0184873	1	2021-12-31		метод
Итого						0.0185462	0.0185462			0	
1	12	Резервуар РВСПК- 4800 24 ТК-В002	0039	Резервуар РВСПК-4800 24- ТК-B002	Сероводород (Дигидросуль фид)	0.0189573	0	0	2021-12-27		аэродинамиче ские показатели не определены ввиду отсутствия направленног о потока г.в.с.
2	12	Резервуар РВСПК- 4800 24 ТК-В002	0039	Резервуар РВСПК-4800 24- ТК-B002	Углеводороды предельные С1 - С5 (алканы, исключая метан)	22.8941138	0	0	2021-12-27		аэродинамиче ские показатели не определены ввиду отсутствия направленног о потока г.в.с.
3	12	Резервуар РВСПК- 4800 24 ТК-В002	0039	Резервуар РВСПК-4800 24- ТК-B002	Углеводороды предельные С6 - С10 (алканы)	8.4675994	0	0	2021-12-27		аэродинамиче ские показатели не определены ввиду отсутствия направленног о потока г.в.с.
4	12	Резервуар РВСПК- 4800 24 ТК-В002	0039	Резервуар РВСПК-4800 24- ТК-B002	Бензол	0.1105843	0	0	2021-12-27		аэродинамиче ские показатели не определены ввиду отсутствия направленног о потока г.в.с.

											аэродинамиче
											ские
					П						показатели не
					Диметилбензо						определены
				December	л (Ксилол)						ввиду
		D DDCHI		Резервуар	(смесь						отсутствия
_	12	Резервуар РВСПК-	0039	РВСПК-4800 24-	изомеров о-,	0.0247551	0	0	2021-12-27		направленног
5	12	4800 24 TK-B002	0039	TK-B002	м-, п-)	0.0347551	U	0	2021-12-27		о потока г.в.с.
											аэродинамиче
											ские
											показатели не
											определены
				D							ввиду
		D DDCHI		Резервуар							отсутствия
	12	Резервуар РВСПК- 4800 24 ТК-В002	0039	РВСПК-4800 24- ТК-B002	Метилбензол	0.0695101	0	0	2021-12-27		направленног
6	12	4800 24 TK-B002	0039	1K-B002	(Толуол)			0	2021-12-27		о потока г.в.с.
Итого						31.59552	0			0	
											аэродинамиче
											ские
											показатели не
											определены
				Danamarian	Сероводород						ввиду отсутствия
		Резервуар РВСПК-		Резервуар РВСПК-4800 24-							направленног
1	13	4800 24 TK-B003A	0040	TK-B003A	(Дигидросуль фид)	0.0189573	0	0	2021-10-18		о потока г.в.с.
1	13	4600 24 TK-D003A	0040	TK-D003A	фид)	0.0109373	U	U	2021-10-16		
											аэродинамиче ские
					Углеводороды						показатели не
					предельные						определены
					С1 - С5						ввиду
				Резервуар	(алканы,						отсутствия
		Резервуар РВСПК-		РВСПК-4800 24-	исключая						направленног
2	13	4800 24 TK-B003A	0040	TK-B003A	метан)	22.8941138	0	0	2021-10-18		о потока г.в.с.
	13	.500 2 : 110 2005/1	0010	111 2003/1	1110 1411)	22.07 11130	<u> </u>		2021 10 10		аэродинамиче
											ские
											показатели не
											определены
					Углеводороды						ввиду
				Резервуар	предельные						отсутствия
		Резервуар РВСПК-		РВСПК-4800 24-	C6 - C10						направленног
3	13	4800 24 TK-B003A	0040	ТК-В003А	(алканы)	8.4675994	0	0	2021-10-18		о потока г.в.с.
											аэродинамиче
				Резервуар							ские
		Резервуар РВСПК-		РВСПК-4800 24-							показатели не
4	13	4800 24 TK-B003A	0040	TK-B003A	Бензол	0.1105843	0	0	2021-10-18		определены

			I								
											ввиду
											отсутствия
											направленног
											о потока г.в.с.
											аэродинамиче
											ские
					П (показатели не
					Диметилбензо						определены
				D.	л (Ксилол)						ввиду
		D DDCIII		Резервуар	(смесь						отсутствия
_	12	Резервуар РВСПК-	0040	РВСПК-4800 24-	изомеров о-,	0.0247551	0	0	2021 10 10		направленног
5	13	4800 24 TK-B003A	0040	TK-B003A	м-, п-)	0.0347551	0	0	2021-10-18		о потока г.в.с.
											аэродинамиче
											ские
											показатели не
											определены
				D							ввиду
		Весентия ВВСПИ		Резервуар РВСПК-4800 24-	Метилбензол						отсутствия
	13	Резервуар РВСПК- 4800 24 ТК-В003A	0040	TK-B003A		0.0695101	0	0	2021-10-18		направленног
6	13	4800 24 TK-B003A	0040	1 K-B003A	(Толуол)		0	0	2021-10-18		о потока г.в.с.
Итого						31.59552	0			0	
											аэродинамиче
											ские
											показатели не
											определены
				D.							ввиду
		D DDCIII(Резервуар	Сероводород						отсутствия
1	13	Резервуар РВСПК- 4800 24 ТК-В003A	0041	РВСПК-4800 24-	(Дигидросуль	0.0100572	0	0	2021-10-18		направленног
1	13	4800 24 TK-B003A	0041	TK-B003B	фид)	0.0189573	U	0	2021-10-18		о потока г.в.с.
											аэродинамиче
					V						ские
					Углеводороды						показатели не
					предельные C1 - C5						определены
				Danamarian							ввиду
		Резервуар РВСПК-		Резервуар РВСПК-4800 24-	(алканы, исключая						отсутствия
2	13	4800 24 TK-B003A	0041	TK-B003B	метан)	22.8941138	0	0	2021-10-18		направленног
	13	+000 24 TX-D003A	0041	11V-D003D	MC1aH)	44.0741130	U	U	2021-10-10		о потока г.в.с.
											аэродинамиче ские
											показатели не
											определены
					Углеводороды						_
				Резервуар	предельные						ввиду отсутствия
		Резервуар РВСПК-		Резервуар РВСПК-4800 24-	С6 - C10						
3	13	4800 24 TK-B003A	0041	TK-B003B	(алканы)	8.4675994	0	0	2021-10-18		направленног
	13	+000 44 IN-D003A	0041	םכטטם-אוו	(алканы)	0.40/3994	U	U	2021-10-18		о потока г.в.с.

									1		аэродинамиче
											ские
											показатели не
											определены ввиду
				Резервуар							
		Весентия ВВСПИ		Резервуар РВСПК-4800 24-							отсутствия
4	12	Резервуар РВСПК- 4800 24 ТК-В003A	0041		Г	0.1105843	0	0	2021-10-18		направленног
4	13	4800 24 TK-B003A	0041	TK-B003B	Бензол	0.1103843	U	U	2021-10-18		о потока г.в.с.
											аэродинамиче
											ские
					П						показатели не
					Диметилбензо						определены
				D	л (Ксилол)						ввиду
		D DDCHI		Резервуар	(смесь						отсутствия
_	10	Резервуар РВСПК-	00.41	РВСПК-4800 24-	изомеров о-,	0.024551		0	2021 10 10		направленног
5	13	4800 24 TK-B003A	0041	TK-B003B	м-, п-)	0.0347551	0	0	2021-10-18		о потока г.в.с.
											аэродинамиче
											ские
											показатели не
											определены
				_							ввиду
				Резервуар							отсутствия
		Резервуар РВСПК-		РВСПК-4800 24-	Метилбензол						направленног
6	13	4800 24 TK-B003A	0041	TK-B003B	(Толуол)	0.0695101	0	0	2021-10-18		о потока г.в.с.
Итого						31.59552	0			0	
				Площадка камеры							
		Площадка приема и		приема очистного							
		пуска очистного		(диагностического	Сероводород						
		(диагностического)) устройства 10	(Дигидросуль						расчетный
1	14	устройства	6042	LR-241	фид)	8.0E-7	8.0E-7	1	2021-12-31		метод
					Углеводороды						
				Площадка камеры	предельные						
		Площадка приема и		приема очистного	C1 - C5						
		пуска очистного		(диагностического	(алканы,						
		(диагностического)) устройства 10	исключая						расчетный
2	14	устройства	6042	LR-241	метан)	0.0009352	0.0009352	1	2021-12-31		метод
				Площадка камеры							
		Площадка приема и		приема очистного	Углеводороды						
		пуска очистного		(диагностического	предельные						
		(диагностического)) устройства 10	C6 - C10						расчетный
3	14	устройства	6042	LR-241	(алканы)	0.0003459	0.0003459	1	2021-12-31		метод
		Площадка приема и									
		пуска очистного		Площадка камеры							
		(диагностического)		приема очистного							расчетный
4	14	устройства	6042	(диагностического	Бензол	4.5E-6	4.5E-6	1	2021-12-31		метод

) устройства 10 LR-241							
5	14	Площадка приема и пуска очистного (диагностического) устройства	6042	Площадка камеры приема очистного (диагностического) устройства 10 LR-241	Диметилбензо л (Ксилол) (смесь изомеров о-, м-, п-)	1.4E-6	1.4E-6	1	2021-12-31		расчетный метод
6 Итого	14	Площадка приема и пуска очистного (диагностического) устройства	6042	Площадка камеры приема очистного (диагностического) устройства 10 LR-241	Метилбензол (Толуол)	2.8E-6 0.0012906	2.8E-6 0.0012906	1	2021-12-31	0	расчетный метод
1	14	Площадка приема и пуска очистного (диагностического) устройства	6043	Площадка камеры пуска очистного (диагностического) устройства 10 LR-242	Сероводород (Дигидросуль фид)	8.0E-7	8.0E-7	1	2021-12-31	Ū	расчетный метод
2	14	Площадка приема и пуска очистного (диагностического) устройства	6043	Площадка камеры пуска очистного (диагностического) устройства 10 LR-242	Углеводороды предельные С1 - С5 (алканы, исключая метан)	0.0009352	0.0009352	1	2021-12-31		расчетный метод
3	14	Площадка приема и пуска очистного (диагностического) устройства	6043	Площадка камеры пуска очистного (диагностического) устройства 10 LR-242	Углеводороды предельные С6 - С10 (алканы)	0.0003459	0.0003459	1	2021-12-31		расчетный метод
4	14	Площадка приема и пуска очистного (диагностического) устройства	6043	Площадка камеры пуска очистного (диагностического) устройства 10 LR-242	Бензол	4.5E-6	4.5E-6	1	2021-12-31		расчетный метод
5	14	Площадка приема и пуска очистного (диагностического) устройства	6043	Площадка камеры пуска очистного (диагностического) устройства 10 LR-242	Диметилбензо л (Ксилол) (смесь изомеров о-, м-, п-)	1.4E-6	1.4E-6	1	2021-12-31		расчетный метод
6 Итого	14	Площадка приема и пуска очистного (диагностического) устройства	6043	Площадка камеры пуска очистного (диагностического) устройства 10 LR-242	Метилбензол (Толуол)	2.8E-6 0.0012906	2.8E-6 0.0012906	1	2021-12-31	0	расчетный метод

		Площадка		Дренажная емкость типа ЕП	Углеводороды предельные						
		дренажной емкости		10-VE-241 (V-40	С6 - С10						расчетный
1	15	EП 10-VE-241	0044	куб.м)	(алканы)	1.5638175	1.5638175	1	2021-12-31		метод
	1.5	Площадка дренажной емкости	0044	Дренажная емкость типа ЕП 10-VE-241 (V-40	T.	0.020.422	0.020.422		2021 12 21		расчетный
2	15	EП 10-VE-241	0044	куб.м)	Бензол	0.020423	0.020423	1	2021-12-31		метод
		Площадка дренажной емкости	0044	Дренажная емкость типа ЕП 10-VE-241 (V-40	Сероводород (Дигидросуль	0.0005044					аэродинамиче ские показатели не определены ввиду отсутствия направленног
3	15	EП 10-VE-241	0044	куб.м)	фид)	0.0035011	0	0	2021-12-27		о потока г.в.с.
4	15	Площадка дренажной емкости ЕП 10-VE-241	0044	Дренажная емкость типа ЕП 10-VE-241 (V-40 куб.м)	Углеводороды предельные С1 - С5 (алканы, исключая метан)	4.2281424	0	0	2021-12-27		аэродинамиче ские показатели не определены ввиду отсутствия направленног о потока г.в.с.
5	15	Площадка дренажной емкости ЕП 10-VE-241	0044	Дренажная емкость типа ЕП 10-VE-241 (V-40 куб.м)	Диметилбензо л (Ксилол) (смесь изомеров о-, м-, п-)	0.0064187	0	0	2021-12-27		аэродинамиче ские показатели не определены ввиду отсутствия направленног о потока г.в.с.
6	15	Площадка дренажной емкости ЕП 10-VE-241	0044	Дренажная емкость типа ЕП 10-VE-241 (V-40 куб.м)	метилбензол (Толуол)	0.0128373	0	0	2021-12-27		аэродинамиче ские показатели не определены ввиду отсутствия направленног о потока г.в.с.
Итого						5.83514	1.5842405			0	
1	15	Площадка дренажной емкости ЕП 10-VE-241	6114	Площадка дренажной емкости ЕП 10-	Сероводород (Дигидросуль фид)	3.1E-6	3.1E-6	1	2021-12-31		расчетный метод

				VE-241 (M-40 куб.м)							
2	15	Площадка дренажной емкости ЕП 10-VE-241	6114	Площадка дренажной емкости ЕП 10- VE-241 (M-40 куб.м)	Углеводороды предельные С1 - С5 (алканы, исключая метан)	0.0037373	0.0037373	1	2021-12-31		расчетный метод
2	10	Bir 10 VE 211	0111	Площадка дренажной	Углеводороды	0.0037373	0.0037373		2021 12 31		Метод
3	15	Площадка дренажной емкости ЕП 10-VE-241	6114	емкости ЕП 10- VE-241 (М-40 куб.м)	предельные С6 - С10 (алканы)	0.0013823	0.0013823	1	2021-12-31		расчетный метод
4	15	Площадка дренажной емкости ЕП 10-VE-241	6114	Площадка дренажной емкости ЕП 10- VE-241 (M-40 куб.м)	Бензол	1.81E-5	1.81E-5	1	2021-12-31		расчетный метод
5	15	Площадка дренажной емкости ЕП 10-VE-241	6114	Площадка дренажной емкости ЕП 10- VE-241 (M-40 куб.м)	Диметилбензо л (Ксилол) (смесь изомеров о-, м-, п-)	5.6E-6	5.6E-6	1	2021-12-31		расчетный метод
		Площадка дренажной емкости		Площадка дренажной емкости ЕП 10- VE-241 (M-40	Метилбензол			1			расчетный
6 Итого	15	EП 10-VE-241	6114	куб.м)	(Толуол)	1.13E-5 0.0051577	1.13E-5 0.0051577	1	2021-12-31	0	метод
1	16	Лаборатория	6049	Лаборатория	Сероводород (Дигидросуль фид)	0.00296	0.00296	1	2021-12-31	U	расчетный метод
2	16	Лаборатория	6049	Лаборатория	Углеводороды предельные С1 - С5 (алканы, исключая метан) Углеводороды	0.2664	0.2664	1	2021-12-31		расчетный метод
3	16	Лаборатория	6049	Лаборатория	предельные С6 - С10 (алканы)	0.2664	0.2664	1	2021-12-31		расчетный метод
4	16	Лаборатория	6049	Лаборатория	Бензол	0.00444	0.00444	1	2021-12-31		расчетный метод

					Диметилбензо						
					л (Ксилол)						
					(смесь						
					изомеров о-,						расчетный
5	16	Лаборатория	6049	Лаборатория	м-, п-)	0.0148	0.0148	1	2021-12-31		метод
					Метилбензол						расчетный
6	16	Лаборатория	6049	Лаборатория	(Толуол)	0.0148	0.0148	1	2021-12-31		метод
					Ацетон						расчетный
7	16	Лаборатория	6049	Лаборатория	(Пропан-2-он)	0.0592	0.0592	1	2021-12-31		метод
Итого						0.629	0.629			0	
											аэродинамиче
											ские
											показатели не
											определены
		Площадка ОС		Danamarian	Сероводород						ввиду
		производственных		Резервуар статического	(Дигидросуль						отсутствия направленног
1	17	сточных вод	0051	ОТСТОЯ	фид)	0.0152297	0	0	2021-10-18		о потока г.в.с.
1	17	Сто ниях вод	0031	0101011	фид)	0.0132277	· ·		2021 10 10		аэродинамиче
											ские
					Углеводороды						показатели не
					предельные						определены
					C1 - C5						ввиду
		Площадка ОС		Резервуар	(алканы,						отсутствия
		производственных		статического	исключая						направленног
2	17	сточных вод	0051	отстоя	метан)	18.3924204	0	0	2021-10-18		о потока г.в.с.
		- 00		_	Углеводороды						
		Площадка ОС		Резервуар	предельные						· ·
3	17	производственных сточных вод	0051	статического	С6 - С10 (алканы)	6.8026065	6.8026065	1	2021-12-31		расчетный
3	1 /	Площадка ОС	0031	отстоя Резервуар	(алканы)	0.8020003	0.8020003	1	2021-12-31		метод
		производственных		статического							расчетный
4	17	сточных вод	0051	отстоя	Бензол	0.08884	0.08884	1	2021-12-31		метод
· ·	17	Сто ниви вод	0031	0101011	Диметилбензо	0.00001	0.00001	-	2021 12 31		метод
					л (Ксилол)						
		Площадка ОС		Резервуар	(смесь						
		производственных		статического	изомеров о-,						расчетный
5	17	сточных вод	0051	отстоя	м-, п-)	0.0279211	0.0279211	1	2021-12-31		метод
		Площадка ОС		Резервуар							
		производственных		статического	Метилбензол						расчетный
6	17	сточных вод	0051	отстоя	(Толуол)	0.0558423	0.0558423	1	2021-12-31		метод
Итого						25.38286	6.9752099			0	
		Площадка ОС			Сероводород						
	1.7	производственных	0054	Емкость-сборник	(Дигидросуль	0.0007003	0.0007002	4	2021 12 21		расчетный
	17	сточных вод	0054	уловленной нефти	фид)	0.0007002	0.0007002	1	2021-12-31		метод

				24VE-I002(V-8 куб.м)							
2	17	Площадка ОС производственных сточных вод	0054	Емкость-сборник уловленной нефти 24VE-I002(V-8 куб.м)	Углеводороды предельные С1 - С5 (алканы, исключая метан)	0.8456299	0	0	2021-10-18		аэродинамиче ские показатели не определены ввиду отсутствия направленног о потока г.в.с.
3	17	Площадка ОС производственных сточных вод	0054	Емкость-сборник уловленной нефти 24VE-I002(V-8 куб.м)	Углеводороды предельные С6 - С10 (алканы)	0.312764	0.312764	1	2021-12-31		расчетный метод
4	17	Площадка ОС производственных сточных вод	0054	Емкость-сборник уловленной нефти 24VE-I002(V-8 куб.м)	Бензол	0.0040846	0.0040846	1	2021-12-31		расчетный метод
5	17	Площадка ОС производственных сточных вод	0054	Емкость-сборник уловленной нефти 24VE-I002(V-8 куб.м)	Диметилбензо л (Ксилол) (смесь изомеров о-, м-, п-)	0.0012837	0.0012837	1	2021-12-31		расчетный метод
6	17	Площадка ОС производственных сточных вод	0054	Емкость-сборник уловленной нефти 24VE-I002(V-8 куб.м)	Метилбензол (Толуол)	0.0012837	0.0025675	1	2021-12-31		расчетный метод
Итого	17	Сто ниях вод	0031	Ky O.M.)	(10siyosi)	1.1670299	0.3214	1	2021 12 31	0	МСТОД
1	17	Площадка ОС производственных сточных вод	6052	Флотационная установка	Сероводород (Дигидросуль фид)	4.6E-11	4.6E-11	1	2021-12-31	U	расчетный метод
2	17	Площадка ОС производственных сточных вод	6052	Флотационная установка	Углеводороды предельные С1 - С5 (алканы, исключая метан)	5.5E-9	5.5E-9	1	2021-12-31		расчетный метод
3	17	Площадка ОС производственных сточных вод	6052	Флотационная установка	Углеводороды предельные С6 - С10 (алканы)	2.0E-8	2.0E-8	1	2021-12-31		расчетный метод
4	17	Площадка ОС производственных сточных вод	6052	Флотационная установка	Бензол	2.7E-10	2.7E-10	1	2021-12-31		расчетный метод

					Диметилбензо л (Ксилол)						
		Площадка ОС			(смесь						
		производственных		Флотационная	изомеров о-,						расчетный
5	17	сточных вод	6052	установка	м-, п-)	8.0E-11	8.0E-11	1	2021-12-31		метод
		Площадка ОС									
		производственных		Флотационная	Метилбензол						расчетный
6	17	сточных вод	6052	установка	(Толуол)	2.0E-12	2.0E-12	1	2021-12-31		метод
Итого						2.5898E-8	2.5898E-8			0	
		Пруд-испаритель		Пруд-испаритель							
		хоз-бытовых и		хоз-бытовых и							
	10	производственных	6055	производственных		0.0000270	0.0000270		2021 12 21		расчетный
1	18	сточных вод	6055	сточных вод	Азота диоксид	0.0008379	0.0008379	1	2021-12-31		метод
		Пруд-испаритель хоз-бытовых и		Пруд-испаритель хоз-бытовых и							
		производственных		производственных							рознатин й
2	18	сточных вод	6055	сточных вод	Аммиак	0.0205767	0.0205767	1	2021-12-31		расчетный метод
2	10	Пруд-испаритель	0033	Пруд-испаритель	AWWINAK	0.0203707	0.0203707	1	2021-12-31		МСТОД
		хоз-бытовых и		хоз-бытовых и							
		производственных		производственных	Азот (II)						расчетный
3	18	сточных вод	6055	сточных вод	оксид	0.0089946	0.0089946	1	2021-12-31		метод
		Пруд-испаритель		Пруд-испаритель	33337						
		хоз-бытовых и		хоз-бытовых и	Сероводород						
		производственных		производственных	(Дигидросуль						расчетный
4	18	сточных вод	6055	сточных вод	фид)	0.0054214	0.0054214	1	2021-12-31		метод
		Пруд-испаритель		Пруд-испаритель							
		хоз-бытовых и		хоз-бытовых и							
		производственных		производственных							расчетный
5	18	сточных вод	6055	сточных вод	Метан	0.6875331	0.6875331	1	2021-12-31		метод
		Пруд-испаритель		Пруд-испаритель	Углеводороды						
		хоз-бытовых и		хоз-бытовых и	предельные						
	10	производственных	(055	производственных	C6 - C10	0.1527051	0.1507051	1	2021 12 21		расчетный
6	18	сточных вод	6055	сточных вод	(алканы)	0.1527851	0.1527851	1	2021-12-31		метод
		Пруд-испаритель хоз-бытовых и		Пруд-испаритель хоз-бытовых и							
		производственных		производственных	Гидроксибенз						расчетный
7	18	сточных вод	6055	сточных вод	ол (фенол)	0.0026368	0.0026368	1	2021-12-31		метод
'	10	Пруд-испаритель	0033	Пруд-испаритель	οπ (φεποπ)	0.0020300	0.0020300	1	2021 12 31		метод
		хоз-бытовых и		хоз-бытовых и							
		производственных		производственных							расчетный
8	18	сточных вод	6055	сточных вод	Формальдегид	0.00345	0.00345	1	2021-12-31		метод
Итого						0.8822356	0.8822356			0	, ,
				Дизельная							Руководство
		Насосная		насосная							по
1	19	пожаротушения	0058	установка	Азота диоксид	0.23808	0.02855	0.12	2021-12-27		эксплуатации

				пожаротушения 24-PU-G-002A							газоанализато ра
											многокомпоне
											ПОЛАР ЕхТ
											ПЛЦК.413411 .004-01 РЭ
				Дизельная							.0010113
				насосная установка							
		Насосная		пожаротушения	Азот (II)						расчетный
2	19	пожаротушения	0058	24-PU-G-002A	оксид	0.038688	0.038688	1	2021-12-31		метод
				Дизельная насосная							
				установка							
3	19	Насосная пожаротушения	0058	пожаротушения 24-PU-G-002A	Сера диоксид	0.093	0.093	1	2021-12-31		расчетный метод
3	17	пожаротушения	0036	Дизельная	Сера диоксид	0.073	0.073	1	2021-12-31		МСТОД
				насосная							
		Насосная		установка пожаротушения							расчетный
4	19	пожаротушения	0058	24-PU-G-002A	Углерод оксид	0.24025	0.24025	1	2021-12-31		метод
				Дизельная насосная							
				установка							
5	19	Насосная	0058	пожаротушения 24-PU-G-002A	Бенз/а/пирен	3.0E-7	3.0E-7	1	2021-12-31		расчетный
3	19	пожаротушения	0038	Дизельная	(Бензапирен)	3.UE-7	3.UE-7	1	2021-12-31		метод
				насосная							
		Насосная		установка пожаротушения							расчетный
6	19	пожаротушения	0058	24-PU-G-002A	Формальдегид	0.0026571	0.0026571	1	2021-12-31		метод
Итого						0.6126754	0.4031454			0	
											Руководство по
											эксплуатации
											газоанализато
				Дизельная							ра многокомпоне
				насосная							нтного
		Насосная		установка пожаротушения							ПОЛАР ЕхТ ПЛЦК.413411
1	19	пожаротушения	0059	24-PU-G002B	Азота диоксид	0.23808	0.02882917	0.12	2021-12-27		.004-01 PЭ
2	19	Насосная пожаротушения	0059	Дизельная	Азот (II) оксид	0.038688	0.038688	1	2021-12-31		расчетный метод
	17	пожаротушения	0039	насосная	ОКСИД	0.00000	0.00000	1	2021-12-31		метод

				MOTOTIODICO							
				установка пожаротушения							
				24-PU-G002B							
				Дизельная							
				насосная							
				установка							
		Насосная		пожаротушения							расчетный
3	19	пожаротушения	0059	24-PU-G002B	Сера диоксид	0.093	0.093	1	2021-12-31		метод
		inomaporymonium	000>	Дизельная	o o par girono ing	0.022	0.072		2021 12 51		Потод
				насосная							
				установка							
		Насосная		пожаротушения							расчетный
4	19	пожаротушения	0059	24-PU-G002B	Углерод оксид	0.24025	0.24025	1	2021-12-31		метод
				Дизельная							
				насосная							
				установка							
		Насосная		пожаротушения	Бенз/а/пирен						расчетный
5	19	пожаротушения	0059	24-PU-G002B	(Бензапирен)	3.0E-7	3.0E-7	1	2021-12-31		метод
				Дизельная							
				насосная							
				установка							
		Насосная	00.50	пожаротушения		0.000					расчетный
6	19	пожаротушения	0059	24-PU-G002B	Формальдегид	0.0026571	0.0026571	1	2021-12-31		метод
Итого				_		0.6126754	0.40342457			0	
				Емкость							
				дизтоплива							
				дизельной							
				насосной							
		Насосная		установки	Сероводород						***************************************
1	19		0117	пожаротушения 24-PU-G002A	(Дигидросуль фид)	6.1E-6	6.1E-6	1	2021-12-31		расчетный
1	19	пожаротушения	0117	Емкость	фид)	0.1E-0	0.1E-0	1	2021-12-31		метод
				дизтоплива							
				дизельной							
				насосной	Углеводороды						
				установки	предельные						
		Насосная		пожаротушения	С12 - С19						расчетный
2	19	пожаротушения	0117	24-PU-G002A	(алканы)	0.0021739	0.0021739	1	2021-12-31		метод
Итого	-/		V217	2.10 000211	(windin)	0.0021755	0.0021733	*		0	
111010				Емкость		0.00210	0.00210			<u> </u>	
				дизтоплива							
				дизельной	Сероводород						
		Насосная		насосной	(Дигидросуль						расчетный
1 1	19	пожаротушения	0118	установки	фид)	6.1E-6	6.1E-6	1	2021-12-31		метод

			пожаротушения							
19	Насосная пожаротушения	0118	Емкость дизтоплива дизельной насосной установки пожаротушения 24-PU-G002B	Углеводороды предельные С12 - С19 (алканы)	0.0021739	0.0021739	1	2021-12-31	0	расчетный метод
					0.00218	0.00218			U	расчетный
20	Гараж	6062	Гараж	Азота диоксид	0.015263	0.015263	1	2021-12-31		метод
20	Гараж	6062	Гараж	Азот (II) оксид	0.024802	0.024802	1	2021-12-31		расчетный метод
20	Гараж	6062	Гараж	Сера диоксид	0.0018411	0.0018411	1	2021-12-31		расчетный метод
20	Гараж	6062	Гараж	Углерод оксид	0.0739684	0.0739684	1	2021-12-31		расчетный метод
					0.1158745	0.1158745			0	
21	бытовых сточных вод	6070	Биодиск 100	Азота диоксид	1.1E-6	1.1E-6	1	2021-12-31		расчетный метод
21	бытовых сточных вод	6070	Биодиск 100	Аммиак	2.75E-5	2.75E-5	1	2021-12-31		расчетный метод
21	бытовых сточных	6070	Evoguev 100	Азот (II)	1 2E 5	1.2E.5	1	2021 12 21		расчетный
21		6070	Биодиск 100		1.2E-3	1.2E-3	1	2021-12-31		метод
21	бытовых сточных вод	6070	Биодиск 100	(Дигидросуль фид)	7.3E-6	7.3E-6	1	2021-12-31		расчетный метод
	Площадка ОС бытовых сточных									расчетный
21	вод	6070	Биодиск 100		0.0009203	0.0009203	1	2021-12-31		метод
21	Площадка ОС бытовых сточных вол	6070	Биолиск 100	предельные С6 - С10	0.0002045	0.0002045	1	2021-12-31		расчетный метод
	Площадка ОС бытовых сточных			Гидроксибенз						расчетный
21	ВОД	6070	Биодиск 100	ол (фенол)	3.5E-6	3.5E-6	1	2021-12-31		метод
21	бытовых сточных	6070	Биолиск 100	Формальнегия	4 6F-6	4 6F-6	1	2021-12-31		расчетный метод
21	вод	0070	риодиск 100	Т Ормальдегид			1	2021-12-31	0	мстод
	20 20 20 20 21 21	19 пожаротушения 20 Гараж 20 Гараж 20 Гараж 20 Гараж 20 Гараж 21 Вод Площадка ОС бытовых сточных вод Сточных сточных вод Сточных сточных вод Сточных	19 пожаротушения 0118 20 Гараж 6062 20 Гараж 6062 20 Гараж 6062 20 Гараж 6062 Площадка ОС бытовых сточных вод площадка ОС бытовых сточных вод вод бытовых сточных вод площадка ОС бытовых сточных вод бытовых сточных вод площадка ОС бытовых сточных вод бытовых сточных вод площадка ОС бытовых сточных вод сточных вод площадка ОС бытовых сточных вод сточных во	24-PU-G002B Емкость дизтоплива дизельной насосной установки пожаротушения 0118 24-PU-G002B	Насосная пожаротушения 0118	19 Насосная 10 118 24-PU-G002B Eмкость дизтоплива дизельной насосной установки пожаротушения 24-PU-G002B 1 10 10 10 10 10 10 10	19	19	19	19 Площадка ОС бытовых сточных вод

		I		Da							
				Регулятор							
		Площадка		давления	Сероводород						
				площадки							
1	22	подводящих трубопроводов	6087	подводящих трубопроводов	(Дигидросуль фид)	7.0E-7	7.0E-7	1	2021-12-31		расчетный
1	22	труоопроводов	0087	труоопроводов		/.UE-/	/.UE-/	1	2021-12-31		метод
				Da	Углеводороды						
				Регулятор	предельные C1 - C5						
		П		давления							
		Площадка		площадки	(алканы,						
	22	подводящих	6007	подводящих	исключая	0.000000	0.000000	1	2021 12 21		расчетный
2	22	трубопроводов	6087	трубопроводов	метан)	0.000869	0.000869	1	2021-12-31		метод
				Регулятор	17						
		П П		давления	Углеводороды						
		Площадка		площадки	предельные						
	22	подводящих	6007	подводящих	C6 - C10	0.0002214	0.0002214	4	2021 12 21		расчетный
3	22	трубопроводов	6087	трубопроводов	(алканы)	0.0003214	0.0003214	1	2021-12-31		метод
				Регулятор							
				давления							
		Площадка		площадки							
4	22	подводящих	6007	подводящих		4.00	4.25	4	2021 12 21		расчетный
4	22	трубопроводов	6087	трубопроводов	Бензол	4.2E-6	4.2E-6	1	2021-12-31		метод
				Регулятор	Диметилбензо						
		П		давления	л (Ксилол)						
		Площадка		площадки	(смесь						
5	22	подводящих	6087	подводящих	изомеров о-,	1.3E-6	1.3E-6	1	2021-12-31		расчетный
3	22	трубопроводов	0087	трубопроводов	м-, п-)	1.3E-0	1.3E-0	1	2021-12-31		метод
				Регулятор							
		Площадка		давления							
				площадки	Метилбензол						***************************************
_	22	подводящих	6087	подводящих		2.6E-6	2.6E-6	1	2021-12-31		расчетный
6	22	трубопроводов	0087	трубопроводов	(Толуол)			1	2021-12-31	0	метод
Итого		П		П	C	0.0011992	0.0011992			0	
		Площадка подводящих		Площадка подводящих	Сероводород						**********
1 1	22	подводящих трубопроводов	6088	подводящих трубопроводов	(Дигидросуль фид)	1.6E-6	1.6E-6	1	2021-12-31		расчетный
1	<i>LL</i>	труоопроводов	0000	труоопроводов	Углеводороды	1.0E-0	1.UE-U	1	2021-12-31		метод
					предельные C1 - C5						
		Площадка		Площадка	(алканы,						
		подводящих		подводящих	(алканы, исключая						расчетный
2	22	трубопроводов	6088	трубопроводов	метан)	0.0019121	0.0019121	1	2021-12-31		метод
2	<u> </u>	труоопроводов	0000	труоопроводов	Углеводороды	0.0017121	0.0019121	1	2021-12-31		МСТОД
		Площадка		Площадка	предельные						
		ПОДВОДЯЩИХ		ПОДВОДЯЩИХ	С6 - С10						расчетный
3	22	трубопроводов	6088	трубопроводов	(алканы)	0.0007072	0.0007072	1	2021-12-31		метод
		трусстроводов	1 0000	трусспроводов	(antana)	0.0007072	0.0007072	1	2021 12-31		MCTOД

		Площадка		Площадка							
4	22	подводящих трубопроводов	6088	подводящих трубопроводов	Бензол	9.2E-6	9.2E-6	1	2021-12-31		расчетный метод
		грусспредодод	0000	трусспредедед	Диметилбензо	7.22 0	7.22 0	<u> </u>	2021 12 01		Метод
					л (Ксилол)						
		Площадка		Площадка	(смесь						
_	22	подводящих	6000	подводящих	изомеров о-,	2.05.6	2.05.6	4	2021 12 21		расчетный
5	22	трубопроводов	6088	трубопроводов	м-, п-)	2.9E-6	2.9E-6	I	2021-12-31		метод
		Площадка подводящих		Площадка подводящих	Метилбензол						расчетный
6	22	трубопроводов	6088	трубопроводов	(Толуол)	5.8E-6	5.8E-6	1	2021-12-31		метод
Итого		трусопроводов	0000	трусопроводов	(1031yosi)	0.0026388	0.0026388	1	2021 12 31	0	МСТОД
111010					Сероводород	0.0020300	0.0020300			0	
		Подпорная		Подпорная	(Дигидросуль						расчетный
1	23	насосная станция	6089	насосная	фид)	1.09E-5	1.09E-5	1	2021-12-31		метод
					Углеводороды						
					предельные						
					C1 - C5						
		Подпорная		Подпорная	(алканы, исключая						расчетный
2	23	насосная станция	6089	насосная	метан)	0.0132158	0.0132158	1	2021-12-31		метод
2	23	писосния стинция	0007	пасосная	Углеводороды	0.0132130	0.0132130	-	2021 12 31		метод
					предельные						
		Подпорная		Подпорная	C6 - C10						расчетный
3	23	насосная станция	6089	насосная	(алканы)	0.004888	0.004888	1	2021-12-31		метод
		Подпорная		Подпорная							расчетный
4	23	насосная станция	6089	насосная	Бензол	6.38E-5	6.38E-5	1	2021-12-31		метод
					Диметилбензо л (Ксилол)						
					(смесь						
		Подпорная		Подпорная	изомеров о-,						расчетный
5	23	насосная станция	6089	насосная	м-, п-)	2.01E-5	2.01E-5	1	2021-12-31		метод
		Подпорная		Подпорная	Метилбензол						расчетный
6	23	насосная станция	6089	насосная	(Толуол)	4.01E-5	4.01E-5	1	2021-12-31		метод
Итого						0.0182387	0.0182387			0	
		Площадка		Площадка	Сероводород						
,	24	фильтров-	6000	фильтров-	(Дигидросуль	4.1E.6	4.15.6	1	2021 12 21		расчетный
1	24	грязеуловителей	6090	грязеуловителей	фид) Углеводороды	4.1E-6	4.1E-6	1	2021-12-31		метод
					предельные						
					С1 - С5						
		Площадка		Площадка	(алканы,						
		фильтров-		фильтров-	исключая						расчетный
2	24	грязеуловителей	6090	грязеуловителей	метан)	0.0049102	0.0049102	1	2021-12-31		метод

					Углеводороды						
		Площадка		Площадка	предельные						
		фильтров-		фильтров-	C6 - C10						расчетный
3	24	грязеуловителей	6090	грязеуловителей	(алканы)	0.0018161	0.0018161	1	2021-12-31		метод
		Площадка		Площадка							
		фильтров-		фильтров-							расчетный
4	24	грязеуловителей	6090	грязеуловителей	Бензол	2.37E-5	2.37E-5	1	2021-12-31		метод
					Диметилбензо						
					л (Ксилол)						
		Площадка		Площадка	(смесь						
		фильтров-		фильтров-	изомеров о-,						расчетный
5	24	грязеуловителей	6090	грязеуловителей	м-, п-)	7.5E-6	7.5E-6	1	2021-12-31		метод
		Площадка		Площадка							
		фильтров-		фильтров-	Метилбензол						расчетный
6	24	грязеуловителей	6090	грязеуловителей	(Толуол)	1.49E-5	1.49E-5	1	2021-12-31		метод
Итого						0.0067765	0.0067765			0	
				Подземная							
		КНС бытовых		емкость КНС ОС							
		стоков (около		бытовых стоков							расчетный
1	25	лаборатории)	0091	24-VE-H003	Азота диоксид	9.0E-7	9.0E-7	1	2021-12-31		метод
				Подземная							
		КНС бытовых		емкость КНС ОС							
		стоков (около		бытовых стоков							расчетный
2	25	лаборатории)	0091	24-VE-H003	Аммиак	5.5E-6	5.5E-6	1	2021-12-31		метод
				Подземная							
		КНС бытовых		емкость КНС ОС							
		стоков (около		бытовых стоков	Азот (II)						расчетный
3	25	лаборатории)	0091	24-VE-H003	оксид	5.0E-7	5.0E-7	1	2021-12-31		метод
				Подземная							
		КНС бытовых		емкость КНС ОС	Сероводород						
		стоков (около		бытовых стоков	(Дигидросуль						расчетный
4	25	лаборатории)	0091	24-VE-H003	фид)	1.08E-5	1.08E-5	1	2021-12-31		метод
				Подземная							
		КНС бытовых		емкость КНС ОС							
		стоков (около		бытовых стоков							расчетный
5	25	лаборатории)	0091	24-VE-H003	Метан	0.0007723	0.0007723	1	2021-12-31		метод
				Подземная	Углеводороды						
		КНС бытовых		емкость КНС ОС	предельные						
		стоков (около		бытовых стоков	C6 - C10						расчетный
6	25	лаборатории)	0091	24-VE-H003	(алканы)	3.44E-5	3.44E-5	1	2021-12-31		метод
				Подземная							
		КНС бытовых		емкость КНС ОС							
	_	стоков (около		бытовых стоков	Гидроксибенз	_					расчетный
7	25	лаборатории)	0091	24-VE-H003	ол (фенол)	6.0E-7	6.0E-7	1	2021-12-31		метод

		КНС бытовых		Подземная емкость КНС ОС							
		стоков (около		бытовых стоков							расчетный
8	25	лаборатории)	0091	24-VE-H003	Формальдегид	8.0E-7	8.0E-7	1	2021-12-31		метод
Итого						0.0008258	0.0008258			0	
		КНС бытовых		Подземная							
		стоков (около КНС		емкость КНС ОС							
		производственно-		бытовых стоков							расчетный
1	26	ливневых стоков)	0092	24-VE-H001	Азота диоксид	1.1E-6	1.1E-6	1	2021-12-31		метод
		КНС бытовых		Подземная							
		стоков (около КНС		емкость КНС ОС							
		производственно-		бытовых стоков							расчетный
2	26	ливневых стоков)	0092	24-VE-H001	Аммиак	6.8E-6	6.8E-6	1	2021-12-31		метод
		КНС бытовых		Подземная							
		стоков (около КНС		емкость КНС ОС							
		производственно-		бытовых стоков	Азот (II)						расчетный
3	26	ливневых стоков)	0092	24-VE-H001	оксид	6.0E-7	6.0E-7	1	2021-12-31		метод
		КНС бытовых		Подземная							
		стоков (около КНС		емкость КНС ОС	Сероводород						
		производственно-		бытовых стоков	(Дигидросуль						расчетный
4	26	ливневых стоков)	0092	24-VE-H001	фид)	1.32E-5	1.32E-5	1	2021-12-31		метод
		КНС бытовых		Подземная							
		стоков (около КНС		емкость КНС ОС							
		производственно-		бытовых стоков							расчетный
5	26	ливневых стоков)	0092	24-VE-H001	Метан	0.0009504	0.0009504	1	2021-12-31		метод
		КНС бытовых		Подземная	Углеводороды						
		стоков (около КНС		емкость КНС ОС	предельные						
		производственно-		бытовых стоков	C6 - C10						расчетный
6	26	ливневых стоков)	0092	24-VE-H001	(алканы)	4.24E-5	4.24E-5	1	2021-12-31		метод
		КНС бытовых		Подземная							
		стоков (около КНС		емкость КНС ОС							
		производственно-		бытовых стоков	Гидроксибенз						расчетный
7	26	ливневых стоков)	0092	24-VE-H001	ол (фенол)	7.0E-7	7.0E-7	1	2021-12-31		метод
		КНС бытовых		Подземная							
		стоков (около КНС		емкость КНС ОС							
		производственно-	0004	бытовых стоков							расчетный
8	26	ливневых стоков)	0092	24-VE-H001	Формальдегид	1.0E-6	1.0E-6	1	2021-12-31		метод
Итого						0.0010162	0.0010162			0	
				Подземная							
		КНС бытовых		емкость КНС ОС							
		стоков (на въезде на		бытовых стоков							расчетный
1	27	территорию НПС)	0093	24-VE-H002	Азота диоксид	8.0E-7	8.0E-7	1	2021-12-31		метод
		КНС бытовых									
		стоков (на въезде на		Подземная							расчетный
2	27	территорию НПС)	0093	емкость КНС ОС	Аммиак	5.2E-6	5.2E-6	1	2021-12-31		метод

RHC бытовых стоков (на въезде на территория HTC) 1093 24-VE-H002 24-VE-H00					бытовых стоков 24-VE-H002							
A	3	27	стоков (на въезде на	0093	емкость КНС ОС бытовых стоков	\ /	5.0E-7	5.0E-7	1	2021-12-31		
RHC бытовых стоков (на въезде на территорию HПС) 1000			КНС бытовых стоков (на въезде на		Подземная емкость КНС ОС бытовых стоков	Сероводород (Дигидросуль			1			расчетный
Подземная емкость КНС Ос бытовых стоков (на въезде на территорию НПС) Оруж (Стоков (на въезде на территорию на территори на территорию на территорию на территори на территорию на территорию на территори на территорию на территорию на территорию на территорию на территори на территорию на территорию на территорию на территорию на территорию на территорию на территори на территор			КНС бытовых стоков (на въезде на		Подземная емкость КНС ОС бытовых стоков							расчетный
6 27 территорию НПС 0093 24-VE-Н002 (алканы) 3.24E-5 3.24E-5 1 2021-12-31 метод	5	27	КНС бытовых	0093	Подземная емкость КНС ОС	Углеводороды предельные	0.0007273	0.0007273	1	2021-12-31		
7 27 стоков (на въезде на территорию НПС) 0093 бытовых стоков да чиления (фенол) 5.0Е-7 5.0Е-7 1 2021-12-31 расчетный метод 8 27 территорию НПС) 0093 24-VЕ-НО02 формальдегид 7.0Е-7 7.0Е-7 1 2021-12-31 расчетный метод Итого Нтого Проезд автотранспорта 6119 Склад ГСМ нефтяное нефтян	6	27	` ''	0093	24-VE-H002		3.24E-5	3.24E-5	1	2021-12-31		1
RHC бытовых стоков (на въезде на территорию НПС) 0093 24-VE-H002 Формальдегид 7.0E-7 7.0E-7 1 2021-12-31 расчетный метод	7	27	стоков (на въезде на	0093	бытовых стоков 24-VE-H002		5.0E-7	5.0E-7	1	2021-12-31		*
1 28 Склад ГСМ 6119 Склад ГСМ нефтяное 0.03 0.03 1 2021-12-31 расчетный метод	-	27	стоков (на въезде на	0093	емкость КНС ОС бытовых стоков	Формальдегид			1	2021-12-31		1
1 28 Склад ГСМ 6119 Склад ГСМ минеральное нефтяное 0.03 0.03 1 2021-12-31 расчетный метод Итого Проезд автотранспорта Проезд автотранспорта Азота диоксид 0.002 0.002 1 2021-12-31 расчетный метод 2 29 автотранспорта 6121 автотранспорта оксид 0.000325 0.000325 1 2021-12-31 метод 3 29 автотранспорта 6121 автотранспорта Сера диоксид 0.000539 1 2021-12-31 метод 4 29 автотранспорта 6121 автотранспорта Сера диоксид 0.00539 0.000539 1 2021-12-31 метод 5 Проезд автотранспорта 6121 автотранспорта 0.005167 0.005167 1 2021-12-31 метод 6 1 автотранспорта 6121 автотранспорта 0.005167 0.005167 1 2021-12-31 метод 6 1 1 202	Итого						0.0007775	0.0007775			0	
Проезд автотранспорта 6121 автотранспорта Азота диоксид 0.002 0.002 1 2021-12-31 метод метод	1	28	Склад ГСМ	6119	Склад ГСМ	минеральное			1	2021-12-31		_
1 29 автотранспорта 6121 автотранспорта Азота диоксид 0.002 0.002 1 2021-12-31 метод 2 29 автотранспорта 6121 автотранспорта оксид 0.000325 0.000325 1 2021-12-31 метод 3 29 проезд проезд автотранспорта Сера диоксид 0.000539 1 2021-12-31 метод 4 29 автотранспорта 6121 автотранспорта Углерод оксид 0.005167 0.005167 1 2021-12-31 метод Бензин (нефтяной, малосернисты й) (в расчетный	Итого		Писан		Писта		0.03	0.03			0	×
2 29 Проезд автотранспорта 6121 Проезд автотранспорта Азот (II) оксид 0.000325 0.000325 1 2021-12-31 расчетный метод метод 3 29 Проезд автотранспорта 6121 автотранспорта Сера диоксид 0.000539 1 2021-12-31 метод 4 29 Проезд автотранспорта 6121 автотранспорта Углерод оксид 0.005167 0.005167 1 2021-12-31 метод Бензин (нефтяной, малосернисты й) (в (нефтяной, малосернисты й) (в й) (в проезд проезд пересчете на расчетный	1 1	29		6121		Азота пиоксил	0.002	0.002	1	2021-12-31		1 - 1
3 29 автотранспорта 6121 автотранспорта Сера диоксид 0.000539 0.000539 1 2021-12-31 метод 4 29 проезд автотранспорта 6121 автотранспорта Углерод оксид 0.005167 1 2021-12-31 расчетный метод Бензин (нефтяной, малосернисты й) (в проезд проезд пересчете на расчетный			Проезд автотранспорта		Проезд автотранспорта	Азот (II)						расчетный метод
4 29 автотранспорта 6121 автотранспорта Углерод оксид 0.005167 0.005167 1 2021-12-31 метод Бензин (нефтяной, малосернисты й) (в Проезд Проезд пересчете на расчетный	3	29	автотранспорта	6121	автотранспорта	Сера диоксид	0.000539	0.000539	1	2021-12-31		метод
(нефтяной, малосернисты й) (в Проезд Проезд пересчете на	4	29		6121			0.005167	0.005167	1	2021-12-31		*
			П		П	(нефтяной, малосернисты й) (в						
	5	29	-	6121	-	1 - 1	0.000347	0.000347	1	2021-12-31		1

		Проезд		Проезд							расчетный
6	29	автотранспорта	6121	автотранспорта	Керосин	0.000722	0.000722	1	2021-12-31		метод
Итого						0.0091	0.0091			0	
		Площадка работы		Площадка работы							расчетный
1	30	погрузчика	6122	погрузчика	Азота диоксид	0.3442134	0.3442134	1	2021-12-31		метод
		Площадка работы		Площадка работы	Азот (II)						расчетный
2	30	погрузчика	6122	погрузчика	оксид	0.0559347	0.0559347	1	2021-12-31		метод
		Площадка работы		Площадка работы							расчетный
3	30	погрузчика	6122	погрузчика	Сера диоксид	0.0439556	0.0439556	1	2021-12-31		метод
		Площадка работы		Площадка работы							расчетный
4	30	погрузчика	6122	погрузчика	Углерод оксид	0.2993778	0.2993778	1	2021-12-31		метод
		Площадка работы		Площадка работы	Бензин (нефтяной, малосернисты й) (в пересчете на						расчетный
5	30	погрузчика	6122	погрузчика	углерод)	0.0032222	0.0032222	1	2021-12-31		метод
		Площадка работы		Площадка работы							расчетный
6	30	погрузчика	6122	погрузчика	Керосин	0.0921778	0.0921778	1	2021-12-31		метод
Итого						0.8388815	0.8388815			0	
											расчетный
1	31	АГРС	0071	Котельная АГРС	Азота диоксид	0.0072856	0.0072856	1	2021-12-31		метод
_					Азот (II)						расчетный
2	31	АГРС	0071	Котельная АГРС	оксид	0.0011839	0.0011839	1	2021-12-31		метод
	0.1	4 EDG	0071	I. A.E.D.C.		4.50.5	4.55.5		2021 12 21		расчетный
3	31	АГРС	0071	Котельная АГРС	Сера диоксид	4.5E-5	4.5E-5	1	2021-12-31		метод
,	2.1	A EDG	0071	IC AFDC	X7	0.021000	0.021000	1	2021 12 21		расчетный
4	31	АГРС	0071	Котельная АГРС	Углерод оксид	0.021888	0.021888	1	2021-12-31		метод
5	31	АГРС	0071	Котельная АГРС	Бенз/а/пирен (Бензапирен)	2.32E-9	2.32E-9	1	2021-12-31		расчетный
-	31	AITC	0071	Котельная АГРС	(вензапирен)	0.03040250232		1	2021-12-31	0	метод
Итого				П	Сероводород	0.03040230232	0.03040230232			0	
1	31	АГРС	0076	Продувочная свеча котлов котельной АГРС	(Дигидросуль фид)	2.0E-7	2.0E-7	1	2021-12-31		расчетный метод
				Продувочная	T/						
2	31	АГРС	0076	свеча котлов котельной АГРС	Метан	0.0701178	0.0701178	1	2021-12-31		расчетный метод
_	- -				Углеводороды предельные C1 - C5			-	1 1 2 2 2		
				Продувочная	(алканы,						
				свеча котлов	исключая						расчетный
3	31	АГРС	0076	котельной АГРС	метан)	0.0034357	0.0034357	1	2021-12-31		метод

				Продувочная свеча котлов	Углеводороды предельные C6 - C10						расчетный
4	31	АГРС	0076	котельной АГРС	(алканы)	3.5E-6	3.5E-6	1	2021-12-31		метод
5	31	АГРС	0076	Продувочная свеча котлов котельной АГРС	Одорант СПМ	2.0E-7	2.0E-7	1	2021-12-31		расчетный метод
Итого						0.0735574	0.0735574			0	
1	31	АГРС	0077	Продувочная свеча узла подготовки газа АГРС	Сероводород (Дигидросуль фид)	5.0E-7	5.0E-7	1	2021-12-31		расчетный метод
2	31	АГРС	0077	Продувочная свеча узла подготовки газа АГРС	Метан	0.2103536	0.2103536	1	2021-12-31		расчетный метод
3	31	АГРС	0077	Продувочная свеча узла подготовки газа АГРС	Углеводороды предельные С1 - С5 (алканы, исключая метан)	0.010307	0.010307	1	2021-12-31		расчетный метод
4	31	АГРС	0077	Продувочная свеча узла подготовки газа АГРС	Углеводороды предельные С6 - С10 (алканы)	1.05E-5	1.05E-5	1	2021-12-31		расчетный метод
5	31	АГРС	0077	Продувочная свеча узла подготовки газа АГРС	Одорант СПМ	6.0E-7	6.0E-7	1	2021-12-31		расчетный метод
Итого						0.2206722	0.2206722			0	
1	31	АГРС	0078	Продувочная свеча узла подготовки газа АГРС	Сероводород (Дигидросуль фид)	5.0E-7	5.0E-7	1	2021-12-31		расчетный метод
2	31	АГРС	0078	Продувочная свеча узла подготовки газа АГРС	Метан	0.2103536	0.2103536	1	2021-12-31		расчетный метод
3	31	АГРС	0078	Продувочная свеча узла подготовки газа АГРС	Углеводороды предельные С1 - С5 (алканы, исключая метан)	0.010307	0.010307	1	2021-12-31		расчетный метод

				Продувочная	Углеводороды						
				свеча узла подготовки газа	предельные С6 - С10						расчетный
4	31	АГРС	0078	АГРС	(алканы)	1.05E-5	1.05E-5	1	2021-12-31		метод
7	31	71110	0070	Продувочная	(алканы)	1.03L 3	1.03L 3	1	2021 12 31		WicTog
				свеча узла							
				подготовки газа							расчетный
5	31	АГРС	0078	АГРС	Одорант СПМ	6.0E-7	6.0E-7	1	2021-12-31		метод
Итого						0.2206722	0.2206722			0	
				Продувочная							
				свеча с	Сероводород						
	2.4	, TD C	0050	одоризационной	(Дигидросуль	2.07.7	207.		2021 12 21		расчетный
1	31	АГРС	0079	установки АГРС	фид)	2.0E-7	2.0E-7	1	2021-12-31		метод
				Продувочная свеча с							
				одоризационной							расчетный
2	31	АГРС	0079	установки АГРС	Метан	0.0701178	0.0701178	1	2021-12-31		метод
	<i>31</i>	71110	0077	Jerunobkii i ii i	Углеводороды	0.0701170	0.0701170		2021 12 31		Метод
					предельные						
				Продувочная	C1 - C5						
				свеча с	(алканы,						
				одоризационной	исключая						расчетный
3	31	АГРС	0079	установки АГРС	метан)	0.0034357	0.0034357	1	2021-12-31		метод
				Продувочная	Углеводороды						
				свеча с	предельные С6 - С10						
4	31	АГРС	0079	одоризационной установки АГРС	(алканы)	3.5E-6	3.5E-6	1	2021-12-31		расчетный метод
7	31	AITC	0079	Продувочная	(алканы)	3.3E-0	3.3L-0	1	2021-12-31		МСТОД
				свеча с							
				одоризационной							
5	31	АГРС	0079	установки АГРС	Одорант СПМ	2.0E-7	2.0E-7	1	2021-12-31		
Итого						0.0735574	0.0735574			0	
				Свеча ПСК	Сероводород						
				регулятора	(Дигидросуль						расчетный
1	31	АГРС	0080	давления АГРС	фид)	1.0E-8	1.0E-8	1	2021-12-31		метод
				Свеча ПСК							
2	31	АГРС	0080	регулятора давления АГРС	Метан	0.0049364	0.0049364	1	2021-12-31		расчетный
	31	AITC	0000	давления АГРС	Углеводороды	0.0049304	0.0049304	1	2021-12-31		метод
					предельные						
					С1 - С5						
				Свеча ПСК	(алканы,						
				регулятора	исключая						расчетный
3	31	АГРС	0080	давления АГРС	метан)	0.0002419	0.0002419	1	2021-12-31		метод

				Свеча ПСК	Углеводороды предельные						
		~		регулятора	C6 - C10						расчетный
4	31	АГРС	0080	давления АГРС Свеча ПСК	(алканы)	2.0E-7	2.0E-7	1	2021-12-31		метод
											no outomit iš
5	31	АГРС	0080	регулятора давления АГРС	Одорант СПМ	1.0E-8	1.0E-8	1	2021-12-31		расчетный метод
Итого	31	AITC	0000	давления Агт С	Одорант Сттуг	0.00517852	0.00517852	1	2021-12-31	0	МСТОД
111010				Свеча ПСК	Сероводород	0.00317632	0.00317632			0	
				регулятора	(Дигидросуль						расчетный
1	31	АГРС	0081	давления АГРС	фид)	1.0E-8	1.0E-8	1	2021-12-31		метод
				Свеча ПСК							
				регулятора							расчетный
2	31	АГРС	0081	давления АГРС	Метан	0.0049364	0.0049364	1	2021-12-31		метод
					Углеводороды						
					предельные						
				Свеча ПСК	C1 - C5						
				регулятора	(алканы, исключая						расчетный
3	31	АГРС	0081	давления АГРС	метан)	0.0002419	0.0002419	1	2021-12-31		метод
	31	71110	0001	давления ти т с	Углеводороды	0.0002119	0.0002117	<u> </u>	2021 12 31		Метод
				Свеча ПСК	предельные						
				регулятора	C6 - C10						расчетный
4	31	АГРС	0081	давления АГРС	(алканы)	2.0E-7	2.0E-7	1	2021-12-31		метод
				Свеча ПСК							
				регулятора							расчетный
5	31	АГРС	0081	давления АГРС	Одорант СПМ	1.0E-8	1.0E-8	1	2021-12-31		метод
Итого						0.00517852	0.00517852			0	
1 1	2.1	A EDC	0002	Газовый генератор		0.011507	0.011507	1	2021 12 21		расчетный
1	31	АГРС	0083	АГРС	Азота диоксид	0.011597	0.011597	1	2021-12-31		метод
2	31	АГРС	0083	Газовый генератор АГРС	Азот (II) оксид	0.0018845	0.0018845	1	2021-12-31		расчетный метод
2	31	AITC	0083	Газовый генератор	ОКСИД	0.0018843	0.0018843	1	2021-12-31		расчетный
3	31	АГРС	0083	АГРС	Сера диоксид	4.4E-6	4.4E-6	1	2021-12-31		метод
		11110	0003	Газовый генератор	обрадноконд			*	2021 12 31		расчетный
4	31	АГРС	0083	ΑΓΡΟ	Углерод оксид	0.02128	0.02128	1	2021-12-31		метод
				Газовый генератор							расчетный
5	31	АГРС	0083	АГРС	Метан	0.0152	0.0152	1	2021-12-31		метод
				Газовый генератор	Бенз/а/пирен						расчетный
6	31	АГРС	0083	АГРС	(Бензапирен)	3.0E-9	3.0E-9	1	2021-12-31		метод
Итого						0.049965903	0.049965903			0	
				Емкость для сбора	Сероводород						конденсат не
	2.	AEDC	0004	конденсата газа	(Дигидросуль	0.05.6		0	2021 12 21		образовывалс
	31	АГРС	0084	АГРС	фид)	8.9E-6	0	0	2021-12-31		R

				Емкость для сбора конденсата газа							конденсат не образовывалс
2	31	АГРС	0084	АГРС	Метан	3.9743028	0	0	2021-12-31		я
3	31	АГРС	0084	Емкость для сбора конденсата газа АГРС	Углеводороды предельные С1 - С5 (алканы, исключая метан)	0.1947341	0	0	2021-12-31		конденсат не образовывалс я
4	31	АГРС	0084	Емкость для сбора конденсата газа АГРС	Углеводороды предельные С6 - С10 (алканы)	0.0001988	0	0	2021-12-31		конденсат не образовывалс я
5 Итого	31	АГРС	0084	Емкость для сбора конденсата газа АГРС	Одорант СПМ	1.18E-5 4.1692564	0	0	2021-12-31	0	конденсат не образовывалс я
11010					Сероводород	4.1092304	0			U	
1	31	АГРС	0085	Свеча СПКК АГРС	(Дигидросуль фид)	5.0E-7	5.0E-7	1	2021-12-31		расчетный метод
2	31	АГРС	0085	Свеча СПКК АГРС	Метан	0.2173654	0.2173654	1	2021-12-31		расчетный метод
3	31	АГРС	0085	Свеча СПКК АГРС	Углеводороды предельные С1 - С5 (алканы, исключая метан)	0.0106505	0.0106505	1	2021-12-31		расчетный метод
4	31	АГРС	0085	Свеча СПКК АГРС	Углеводороды предельные С6 - С10 (алканы)	1.09E-5	1.09E-5	1	2021-12-31		расчетный метод
_				Свеча СПКК							расчетный
5	31	АГРС	0085	АГРС	Одорант СПМ	6.0E-7	6.0E-7	1	2021-12-31	0	метод
Итого				Свеча с входного	Сероводород	0.2280279	0.2280279			0	
1	31	АГРС	0086	трубопровода АГРС	(Дигидросуль фид)	5.0E-7	5.0E-7	1	2021-12-31		расчетный метод
2	31	АГРС	0086	Свеча с входного трубопровода АГРС	Метан	0.2454126	0.2454126	1	2021-12-31		расчетный метод
3	31	АГРС	0086	Свеча с входного трубопровода АГРС	Углеводороды предельные С1 - С5 (алканы,	0.0120177	0.0120177	1	2021-12-31		расчетный метод

					исключая						
					метан)						
					Углеводороды						
				Свеча с входного	предельные						
				трубопровода	C6 - C10						расчетный
4	31	АГРС	0086	АГРС	(алканы)	0.000123	0.000123	1	2021-12-31		метод
				Свеча с входного							
				трубопровода							расчетный
5	31	АГРС	0086	АГРС	Одорант СПМ	7.0E-7	7.0E-7	1	2021-12-31		метод
Итого						0.2575545	0.2575545			0	

Таблица 2.3. Перечень загрязняющих веществ, включенных в план-график проведения наблюдений за загрязнением атмосферного воздуха

№ п/п	Наименование загрязняющего вещества
-------	-------------------------------------

Таблица 2.4. Результаты наблюдений за загрязнением атмосферного воздуха

No		Пункт набл	юдения	Наименова	Количеств	Периодичн	Количеств	Среднегод	Максималь	ПДК _{м.р.,}	ПДКс.с.,	Процент	случаев	Примечание
п/п				ние	о полных	ость	о случаев	овая	ная	мг/м ³	$M\Gamma/M^3$	превы	пения	
				загрязняю	месяцев,	отбора	нарушений	концентра	концентра			ПД	ĮК	
	Номер	Адрес	Координаты	щего	охваченны	проб	периодичн	ция	ция			≤10	>10	
				вещества	X	атмосферн	ости	загрязняю	загрязняю			ПДК	ПДК	
					фактическ	ОГО	отбора	щего	щего					
					ими	воздуха	проб за год	вещества,	вещества,					
					наблюдени		(c	мг/м ³	мг/м ³					
					ями		указанием							
							дат							
							нарушений							
)							
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15

Таблица 2.5. Сведения об утвержденных квотах выбросов, о соответствии выбросов на квотируемых объектах таким квотам, в случае, если объект включен в перечень квотируемых объектов в соответствии с пунктом 5 статьи 5 Федерального закона от 26.07.2019 N 195-ФЗ "О проведении эксперимента по квотированию выбросов загрязняющих веществ и внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации в части снижения загрязнения атмосферного воздуха" (Собрание законодательства, 2019, N 30, ст.4097) (далее - Закон N 195-ФЗ), и установления для такого объекта квот выбросов в соответствии с пунктом 7 статьи 5 Закона N 195-ФЗ

Nº	Структур подразде цех или д	ление (площадка,		к выбросов ощих веществ	Наименование загрязняющего вещества	Фактические вы	бросы	Утвержденные н	КВОТЫ	Превышение кво раз/Не превыша	
	Номер	Наименование	Номер	Наименование; параметры (высота, длина и ширина, при наличии устья - вид и размеры устья источника), расположение, скорость и температура выхода газовоздушной смеси)		максимальные разовые, (г/c)	валовые (годовые) выбросы, (т/год)	максимальных разовых выбросов (г/с)	валовых (годовых) выбросов (т/год)	максимальных разовых выбросов	валовых (годовых) выбросов
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12

Таблица 2.6. Сведения о реализации планов мероприятий по достижению квот выбросов, в случае, если объект включен в перечень квотируемых объектов в соответствии с пунктом 5 статьи 5 Закона N 195-ФЗ, и установления для такого объекта квот выбросов в соответствии с пунктом 7 статьи 5 Закона N 195-ФЗ

1	No	Наименование	Номер и	сточника/цех,	Срок начала и	Данные о выбросах		Исполнитель	Сумма	Информация	Сведения о
		мероприятия	участок		завершения	загрязняющих в	веществ,	(организация и	выделяемых/освоенных	о выполнении	достижении
					мероприятия,	план/факт		ответственное	средств, тыс. руб.	мероприятия,	КВОТ
			Номер	Наименование	его этапов	выбросы до	выбросы	лицо)		его этапов	выбросов
						мероприятия,	после				
						г/с, т/год	мероприятия,				
							г/с, т/год				
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11

3. Результаты производственного контроля в области охраны и использования водных объектов

Таблица 3.1. Сведения о результатах учета объема забора (изъятия) водных ресурсов из водных объектов и объема сброса сточных, в том числе дренажных, вод, их качества

Реквизиты письма (номер (при наличии) и дата),	Территориальный орган Росводресурсов, в	Количество загрязняющих веществ,
которым направлены	который направлены	содержащихся в забранной (изъятой) воде из
сведения о результатах учета забора (изъятия)	результаты учета забора (изъятия) водных	водного объекта (по каждому контролируемому
водных ресурсов	ресурсов из водных	загрязняющему веществу), тонн/год (заполняется
из водных объектов и сброса сточных, в том	объектов и сброса сточных, в том числе	в случае использования одного и того же водного
числе дренажных, вод,	дренажных, вод,	объекта для забора воды и для сброса сточных
их качества	их качества	вод)
1	2	3

Таблица 3.2. Сведения о результатах наблюдения за водными объектами (их морфометрическими особенностями) и их водоохранными зонами, а также о результатах учета качества поверхностных вод в местах сброса сточных, в том числе дренажных, вод выше и ниже мест сброса (в фоновом и контрольном створах)

Реквизиты письма (номер	Федеральный орган	Реквизиты письма (номер	Территориальный орган
(при наличии) и дата), которым	исполнительной власти, орган	(при наличии) и дата), которым	Росводресурсов, в который
направлены сведения о результатах	исполнительной власти субъекта	направлены сведения о результатах	направлены сведения о результатах
учета качества поверхностных вод	Российской Федерации или орган	наблюдения за водными объектами	наблюдения за водными объектами
в местах сброса сточных, в том	местного самоуправления,	(их морфометрическими	(их морфометрическими
числе дренажных, вод выше	в который направлены результаты	особенностями) и их	особенностями) и их
и ниже мест сброса	учета качества поверхностных	водоохранными зонами	водоохранными зонами
	вод в местах сброса сточных,		
	в том числе дренажных, вод выше		
	и ниже мест сброса		
1	2	3	4

Таблица 3.3. Результаты проведения проверок работы очистных сооружений, включая результаты технологического контроля эффективности работы очистных сооружений на всех этапах и стадиях очистки сточных вод и обработки осадков

No	Тип	Год ввода	Сведения	Объем сбро	са сточных,	в том числе	Наименов	Дата	Содерж	ание загрязн	няющих	Содержан	ние микроор	ганизмов	Эффект	ивность
п/п	очистног	В	о стадиях	дренажн	ых, вод, тыс	:. м3/сут;	ание	контроля	веществ, мг/дм3		и3				очистки сточных вод,	
	o	эксплуата	очистки, с		тыс. м3/год		загрязняю	(дата							%	
	сооруже	цию	указанием	Проектны	Допустим	Фактическ	щего	отбора	Проектное	Допустим	Фактическ	Проектное	Допустим	Фактическ	Проектная	Фактическ
	ния		сооружен	й	ый, в	ий	вещества	проб)	_	oe, B	oe	_	oe, в	oe	_	ая
			ий		соответств		или			соответств			соответств			
			очистки		ии с		микроорга			ии с			ии с			
			сточных		разрешите		низма			разрешени			разрешени			
			вод, в том		льным					ем на			ем на			
			числе		документо					сброс			сброс			
			дренажны		м на право					веществ и			веществ и			
			х, вод,		пользован					микроорга			микроорга			
			относящи		ия водным					низмов в			низмов в			
			хся к		объектом					водные			водные			
			каждой							объекты			объекты			
			стадии													
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17

4. Результаты производственного контроля в области обращения с отходами

Таблица 4.1. Сведения о результатах мониторинга состояния и загрязнения окружающей среды на территории объекта размещения отходов и в пределах его воздействия на окружающую среду

Реквизиты письма (номер (при наличии) и дата), которым направлен отчет о результатах мониторинга состояния и загрязнения окружающей среды на территории объекта размещения отходов и в пределах его воздействия на окружающую среду

Наименование территориального органа Росприроднадзора, в который был направлен отчет о результатах мониторинга состояния и загрязнения окружающей среды на территории объекта размещения отходов и в пределах его воздействия на окружающую среду

Таблица 4.2. Сведения об образовании, утилизации, обезвреживании, размещении отходов производства и потребления за отчетный год 2021

N строки	Наименование видов отходов	Код по федеральному классификационному	Класс опасности	Наличие от года, тонн	ходов на начало	Образовано отходов, тонн	Получено отходов от других	Утилизировано отходов, тонн	Обезврежено отходов, тонн
Строки	видов отходов	каталогу отходов, далее - ФККО	отходов	Хранение			индивидуальных предпринимателей и юридических лиц, тонн	отходов, топп	отлодов, топп
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	лампы ртутные, ртутно- кварцевые, люминесцентные , утратившие потребительские свойства	4 71 101 01 52 1	1	0	0	0.0276	0	0	0
2	растворы, содержащие соли ртути, отработанные при технических испытаниях и измерениях	9 41 451 01 10 1	1	0	0	0.32	0	0	0
3	отходы минеральных масел турбинных	4 06 170 01 31 3	3	0	0	2.25	0	0	0
4	шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов	9 11 200 02 39 3	3	0	0	29.005	0	0	0
5	фильтры очистки масла турбин отработанные (содержание нефтепродуктов 15% и более)	9 18 311 11 52 3	3	0	0	0.076	0	0	0
6	светодиодные лампы, утратившие потребительские свойства	4 82 415 01 52 4	4	0	0	0.0016	0	0	0
7	картриджи печатающих	4 81 203 02 52 4	4	0	0	0.034	0	0	0

	устройств с								
	содержанием								
	тонера менее 7% отработанные								
8	тара стеклянная	4 51 102 02 20 4	4	0	0	0.585	0	0	0
	от химических	131 102 02 20 1	•		Ŭ	0.505	· ·	Ů	
	реактивов								
	незагрязненная								
9	ил избыточный	7 22 200 01 39 4	4	0	0	1.84	0	0	0
	биологических								
	очистных сооружений								
	хозяйственно-								
	бытовых и								
	смешанных								
	сточных вод								
10	обтирочный	9 19 204 02 60 4	4	0	0	0.544	0	0	0
	материал,								
	загрязненный нефтью или								
	нефтепродуктам								
	и (содержание								
	нефти или								
	нефтепродуктов								
1.1	менее 15%)	7 22 100 01 72 4	4	0	0	2.40	0	0	0
11	мусор от офисных и	7 33 100 01 72 4	4	0	0	3.48	0	0	0
	бытовых								
	помещений								
	организаций								
	несортированны								
	й (исключая								
	крупногабаритн ый)								
12	фильтры	4 43 122 01 52 4	4	0	0	1.715	0	0	0
12	воздушные	122 01 02 1	·				•		
	панельные с								
	фильтрующим								
	материалом из								
	полипропилена,								
	утратившие потребительские								
	свойства								
13	отходы	4 82 302 01 52 5	5	0	0	0.025	0	0	0
	изолированных								

	проводов и кабелей								
14	отходы бумаги и картона от канцелярской деятельности и делопроизводств а	4 05 122 02 60 5	5	0	0	0.101	0	0	0
15	отходы упаковочного картона незагрязненные	4 05 183 01 60 5	5	0	0	0.209	0	0	0
16	бой стекла	3 41 901 01 20 5	5	0	0	0.8667	0	0	0
17	смет с территории предприятия практически неопасный	7 33 390 02 71 5	5	0	0	100	0	0	0

	Передано отход	цов другим индивидуальным п	редпринимателям и юридическ	хим лицам, тонн	
Всего	для обработки	для утилизации	для обезвреживания	для хранения	для захоронения
11	12	13	14	15	16
0.0276	0	0	0.0276	0	0
0.32	0	0	0.32	0	0
2.25	0	0	2.25	0	0
29.005	0	0	29.005	0	0
0.076	0	0	0.076	0	0
0.0016	0	0.0016	0	0	0
0.034	0	0.034	0	0	0
0.585	0	0.585	0	0	0
1.84	0	1.84	0	0	0
0.544	0	0	0.544	0	0
3.48	0	0	0	0	3.48
1.715	0	1.715	0	0	0
0.025	0	0.025	0	0	0
0.101	0	0.101	0	0	0
0.209	0	0.209	0	0	0
0.8667	0	0.8667	0	0	0
100	0	0	0	0	100

	Размещено отх	Наличие отходов на конец года, тонн				
Всего	Хранение на	Захоронение на	Хранение на	Захоронение на	Хранение	Накопление
	собственных объектах	собственных ОРО	сторонних ОРО	сторонних ОРО		

	размещения отходов, далее - OPO					
17	18	19	20	21	22	23
0	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0

Таблица 4.3. Сведения о юридических лицах и индивидуальных предпринимателях, от которых получены и (или) которым переданы отходы

Номер строки	Наименование видов отходов	Код отхода	Наименование, ИНН, адрес в	Получено отходов,	Цель приема отходов	Наименование, ИНН, адрес в	Количество и юридичес		данных индивидуал	ринимателям	
- 1	,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,	по ФККО	пределах места	T	(обработка,	пределах места	Для	Для	Для	Для размег	пения
		iio vilko	нахождения для юридических лиц; фамилия, имя, отчество (при наличии), ИНН, место жительства для физических лиц		утилизация, обезвреживание, хранение, захоронение)	нахождения для юридических лиц; фамилия, имя, отчество (при наличии), ИНН, место жительства для физических лиц	обработки	утилизации	обезвреживания	хранение	захоронение
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	лампы ртутные, ртутно- кварцевые, люминесцентн ые, утратившие потребительск ие свойства	4 71 101 01 52 1				ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕН НОЙ ОТВЕТСТВЕН НОСТЬЮ ПРОИЗВОДСТ ВЕННО- КОММЕРЧЕС КИЙ ЦЕНТР "ВДВ" 3016032941 414040, ОБЛАСТЬ АСТРАХАНС КАЯ, Г. АСТРАХАНЬ, УЛ. САВУШКИНА , Д.47	0	0	0.0276	0	0
2	растворы, содержащие соли ртути, отработанные при технических испытаниях и измерениях	9 41 451 01 10 1				ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕН НОЙ ОТВЕТСТВЕН НОСТЬЮ ПРОИЗВОДСТ ВЕННО- КОММЕРЧЕС КИЙ ЦЕНТР	0	0	0.32	0	0

		1	_				1			
					"ВДВ"					
					3016032941					
					414040					
					414040,					
					ОБЛАСТЬ					
					ACTPAXAHC					
					КАЯ, Г.					
					АСТРАХАНЬ,					
					УЛ.					
					САВУШКИНА					
		1051=0			, Д.47					
3	отходы	4 06 170			ОБЩЕСТВО С	0	0	2.25	0	0
	минеральных	01 31 3			ОГРАНИЧЕН					
	масел				НОЙ					
	турбинных				OTBETCTBEH					
					НОСТЬЮ					
					"ПРИРОДООХ					
					РАННЫЙ					
					КОМПЛЕКС					
					"ЭКО+"					
					3025034208					
					416357					
					416357,					
					ОБЛАСТЬ					
					ACTPAXAHC					
					КАЯ, РАЙОН					
					ИКРЯНИНСК					
					ИЙ,					
					РАБОЧИЙ					
					ПОСЕЛОК					
					ИЛЬИНКА,					
					ТЕРРИТОРИЯ					
					ПРОМЫШЛЕ					
					нный Нный					
					УЧАСТОК 3,					
					THACTUR 3,					
		0.11.200		-	СТРОЕНИЕ 5	0	0	20.005		
4	шлам очистки	9 11 200			ОБЩЕСТВО С	0	0	29.005	0	0
	емкостей и	02 39 3			ОГРАНИЧЕН					
	трубопроводов				НОЙ					
	от нефти и				OTBETCTBEH					
	нефтепродукт				НОСТЬЮ					
	ОВ				"ПРИРОДООХ					
					РАННЫЙ					
					КОМПЛЕКС					
					"ЭКО+"					
					3025034208					
					3043034406					

				416357		1			
				416357,					
				ОБЛАСТЬ					
				ACTPAXAHC					
				КАЯ, РАЙОН					
				ИКРЯНИНСК					
				ИЙ,					
				РАБОЧИЙ					
				ПОСЕЛОК					
				ИЛЬИНКА,					
				ТЕРРИТОРИЯ					
				ПРОМЫШЛЕ					
				ННЫЙ					
				УЧАСТОК 3,					
				СТРОЕНИЕ 5					
5	фильтры	9 18 311		ОБЩЕСТВО С	0	0	0.076	0	0
	очистки масла	11 52 3		ОГРАНИЧЕН					
	турбин			НОЙ					
	отработанные			OTBETCTBEH					
	(содержание			НОСТЬЮ					
	нефтепродукт			"ПРИРОДООХ					
	ов 15% и			РАННЫЙ					
	более)			КОМПЛЕКС					
				"ЭКО+"					
				3025034208					
				416357					
				416357,					
				ОБЛАСТЬ					
				ACTPAXAHC					
				КАЯ, РАЙОН					
				ИКРЯНИНСК					
				ИЙ,					
				РАБОЧИЙ					
				ПОСЕЛОК					
				ИЛЬИНКА,					
				ТЕРРИТОРИЯ					
				ПРОМЫШЛЕ					
				нный Нный					
				УЧАСТОК 3, СТРОЕНИЕ 5					
-	оражо жез	4 82 415			0	0.0016	0		0
6	светодиодные			ОБЩЕСТВО С	0	0.0016	0	0	0
	лампы,	01 52 4		ОГРАНИЧЕН					
	утратившие			НОЙ					
	потребительск			OTBETCTBEH					
	ие свойства			НОСТЬЮ					
				ПРОИЗВОДСТ					

					DELIHO					
					ВЕННО-					
					КОММЕРЧЕС					
					КИЙ ЦЕНТР					
					"ВДВ"					
					3016032941					
					414040					
					414040,					
					ОБЛАСТЬ					
					ACTPAXAHC					
					КАЯ, Г.					
					АСТРАХАНЬ,					
					УЛ.					
					САВУШКИНА					
					, Д.47					
7	картриджи	4 81 203			ОБЩЕСТВО С	0	0.034	0	0	0
	печатающих	02 52 4			ОГРАНИЧЕН					
	устройств с				НОЙ					
	содержанием				ОТВЕТСТВЕН					
	тонера менее				НОСТЬЮ					
	7%				ПРОИЗВОДСТ					
	отработанные				ВЕННО-					
	отрасотанные				КОММЕРЧЕС					
					КОММЕР ЧЕС					
					КИИ ЦЕПТР					
					"ВДВ"					
					3016032941					
					414040					
					414040,					
					ОБЛАСТЬ					
					ACTPAXAHC					
					КАЯ, Г.					
					АСТРАХАНЬ,					
					ул.					
					САВУШКИНА					
					, Д.47					
8	тапа	4 51 102			ОБЩЕСТВО С	0	0.585	0	0	0
0	тара	02 20 4			ОГРАНИЧЕН	'	0.565	"	U	
	стеклянная от	02 20 4								
	химических				НОЙ					
	реактивов				OTBETCTBEH					
	незагрязненна				НОСТЬЮ					
	R				ПРОИЗВОДСТ					
					ВЕННО-					
					КОММЕРЧЕС					
					КИЙ ЦЕНТР					
					"ВДВ"					
					3016032941					
					414040					
			1	1	111070		1			

				414040,					
				ОБЛАСТЬ					
				ACTPAXAHC					
				КАЯ, Г.					
				АСТРАХАНЬ,					
				УЛ.					
				САВУШКИНА					
				, Д.47					
9	ил	7 22 200		ОБЩЕСТВО С	0	1.84	0	0	0
	избыточный	01 39 4		ОГРАНИЧЕН					
	биологических			НОЙ					
	очистных			ОТВЕТСТВЕН					
	сооружений			НОСТЬЮ					
	хозяйственно-			ПРОИЗВОДСТ					
	бытовых и			ВЕННО-					
	смешанных			КОММЕРЧЕС					
	сточных вод			КИЙ ЦЕНТР					
				"ВДВ"					
				3016032941					
				414040					
				414040,					
				ОБЛАСТЬ					
				ACTPAXAHC					
				КАЯ, Г.					
				АСТРАХАНЬ,					
				УЛ.					
				САВУШКИНА					
10	, ,	0.10.201		, Д.47		0	0.544		0
10	обтирочный	9 19 204		ОБЩЕСТВО С	0	0	0.544	0	0
	материал,	02 60 4		ОГРАНИЧЕН					
	загрязненный			НОЙ					
	нефтью или			OTBETCTBEH					
	нефтепродукта			НОСТЬЮ					
	МИ			"ПРИРОДООХ					
	(содержание			РАННЫЙ КОМПЛЕКС					
	нефти или			"ЭКО+"					
	нефтепродукт ов менее 15%)			3025034208					
	OB MCHCC 13%)			416357					
				416357,					
				ОБЛАСТЬ					
1				ACTPAXAHC					
1				КАЯ, РАЙОН					
				ИКРЯНИНСК					
1				икгиппск Ий,					
				РАБОЧИЙ					
				I ADO ININ				1	

			I		1		T .	T		
					ПОСЕЛОК					
					ИЛЬИНКА,					
					ТЕРРИТОРИЯ					
					ПРОМЫШЛЕ					
					ННЫЙ					
					УЧАСТОК 3,					
					СТРОЕНИЕ 5					2.10
11	мусор от	7 33 100			ОБЩЕСТВО С	0	0	0	0	3.48
	офисных и	01 72 4			ОГРАНИЧЕН					
	бытовых				НОЙ					
	помещений				OTBETCTBEH					
	организаций				НОСТЬЮ					
	несортированн				"СПЕЦИАЛИЗ					
	ый (исключая				ИРОВАННОЕ					
	крупногабарит				АВТОМОБИЛ					
	ный)				ЬНОЕ					
					ХОЗЯЙСТВО"					
					0816016559					
					358000					
					358000,					
					РЕСПУБЛИК					
					A					
					КАЛМЫКИЯ,					
					Г. ЭЛИСТА,					
					ВОСТОЧНАЯ					
					ПРОМЗОНА					
					5-Й ПРОЕЗД					
					No 3					
12	A	4 43 122			ОБЩЕСТВО С	0	1.715	0	0	0
12	фильтры	4 43 122			ОБЩЕСТВОС	U	1./13	U	U	U
	воздушные	01 52 4			ОГРАНИЧЕН					
	панельные с				НОЙ					
	фильтрующим				ОТВЕТСТВЕН					
	материалом из				НОСТЬЮ					
	полипропилен				ПРОИЗВОДСТ					
	а, утратившие				ВЕННО-					
	потребительск				КОММЕРЧЕС					
	потреонтельск									
	ие свойства				КИЙ ЦЕНТР					
					"ВДВ"					
					3016032941					
					414040					
					414040,					
					ОБЛАСТЬ					
					ACTPAXAHC					
					КАЯ, Г.					
1					АСТРАХАНЬ,					
1					УЛ.					

			САВУШКИН	4				
			, Д.47					
13	отходы изолированны	4 82 302 01 52 5	ОБЩЕСТВО ОГРАНИЧЕН		0.025	0	0	0
	х проводов и	01 32 3	НОЙ	1				
	кабелей		ОТВЕТСТВЕ	1				
	каослен		НОСТЬЮ	1				
			ПРОИЗВОДС	г				
			ВЕННО-	•				
			КОММЕРЧЕ	٦				
			КИЙ ЦЕНТР					
			"ВДВ"					
			3016032941					
			414040					
			414040,					
			ОБЛАСТЬ					
			ACTPAXAHO					
			КАЯ, Г.					
			ACTPAXAHE	,				
			УЛ.					
			САВУШКИН	A				
			, Д.47					
14	отходы бумаги	4 05 122	ОБЩЕСТВО	$\mathbb{C} \mid 0$	0.101	0	0	0
	и картона от	02 60 5	ОГРАНИЧЕН	[]				
	канцелярской		НОЙ					
	деятельности		ОТВЕТСТВЕ	- I				
	И		НОСТЬЮ					
	делопроизводс		ПРОИЗВОДС	Γ				
	тва		ВЕННО-	_				
			КОММЕРЧЕ					
			КИЙ ЦЕНТР					
			"ВДВ"					
			3016032941 414040					
			414040,					
			ОБЛАСТЬ					
			ACTPAXAHO	,				
			КАЯ, Г.					
			ACTPAXAH					
			УЛ.	,				
			САВУШКИН	<u> </u>				
			, Д.47	•				
15	отходы	4 05 183	ОБЩЕСТВО	C = 0	0.209	0	0	0
	упаковочного	01 60 5	ОГРАНИЧЕН	Ī	3.207			Ĭ
	картона		НОЙ					
	F		ОТВЕТСТВЕ	4				

	е			НОСТЬЮ ПРОИЗВОДСТ ВЕННО- КОММЕРЧЕС КИЙ ЦЕНТР "ВДВ" 3016032941 414040, 0БЛАСТЬ АСТРАХАНС КАЯ, Г. АСТРАХАНЬ, УЛ. САВУШКИНА , Д.47					
16	бой стекла	3 41 901 01 20 5		ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕН НОЙ ОТВЕТСТВЕН НОСТЬЮ ПРОИЗВОДСТ ВЕННО- КОММЕРЧЕС КИЙ ЦЕНТР "ВДВ" 3016032941 414040, ОБЛАСТЬ АСТРАХАНС КАЯ, Г. АСТРАХАНЬ, УЛ. САВУШКИНА , Д.47	0	0.8667	0	0	0
17	смет с территории предприятия практически неопасный	7 33 390 02 71 5		ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕН НОЙ ОТВЕТСТВЕН НОСТЬЮ "СПЕЦИАЛИЗ ИРОВАННОЕ АВТОМОБИЛ ЬНОЕ ХОЗЯЙСТВО"	0	0	0	0	100

			0816016559			
			358000			
			358000,			
			РЕСПУБЛИК			
			A			
			КАЛМЫКИЯ,			
			Г. ЭЛИСТА,			
			ВОСТОЧНАЯ			
			ПРОМЗОНА			
			5-Й ПРОЕЗД			
			No 3			

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ

Сертификат: 0156959500C2AD999240C1597018B417B4 Владелец: Пирогова Ольга Олеговна Действителен с 15.10.2021 по 15.10.2022