

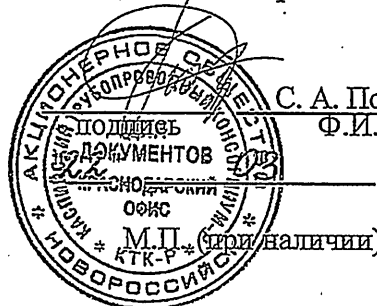


Акционерное Общество  
Каспийский Трубопроводный Консорциум-Р

Экз. № \_\_\_\_\_

ОТ, ПБ и ООС/ HSE	
№ Процедуры/ Procedure	ИКТКО-1.03.2012
№ Документа/ Document №	ЗР-19-229-ООС
Дата/ Date	22.03.2019г.

Региональный менеджер ЗР АО «КТК-Р»



С. А. Потрясов  
Ф.И.О.  
2019 г.

Отчёт

Акционерное общество «Каспийский Трубопроводный Консорциум-Р»  
(АО «КТК-Р»)

об организации и о результатах осуществления производственного  
экологического контроля на  
НПС «Кропоткинская»  
за 2018 год

Исполнитель, ответственный за подготовку отчета

Курзин Д. Н.

г. Краснодар 2019 г.

## 1. Общие сведения об организации и результатах производственного экологического контроля

Таблица 1.1. Общие сведения

№ п/п	Наименование данных	Данные
1	Полное наименование (сокращенное наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество (при наличии) индивидуального предпринимателя	Акционерное общество «Каспийский трубопроводный консорциум-Р» (АО «КТК-Р»)
2	Место нахождения (адрес)	РФ, Краснодарский край, 353900, г. Новороссийск, территория Приморский округ, Морской терминал
3	Руководитель (фамилия, имя, отчество (при наличии), телефон, факс, адрес электронной почты) (для юридического лица)	Генеральный директор Николай Николаевич Горбань
4	Подразделения и (или) должностные лица, отвечающие за осуществление производственного экологического контроля (наименование подразделений и (или) фамилия, имя, отчество (при наличии) соответствующих лиц, телефон, факс, адрес электронной почты)	Старший инженер по охране окружающей среды Курзин Денис Николаевич Телефон: 8-988-622-49-94 e-mail: <a href="mailto:Denis.Kurzin@cpccpipe.ru">Denis.Kurzin@cpccpipe.ru</a>
5	ИНН	2310040800
6	ОГРН (либо сведения о внесении записи в государственный реестр аккредитованных филиалов, представительств иностранных юридических лиц)	1022302390736
7	Наименование объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду (далее – объект)	НПС «Кропоткинская» и Система газоснабжения НПС «Кропоткинская» АО «КТК-Р»
8	Адрес места нахождения объекта	Краснодарский край, Кавказский район, окрестности г. Кропоткин
9	Код объекта	03-0123-001458-П
10	Категория объекта	П

Таблица 1.2. Сведения о применяемых на объекте технологиях

№ п/п	Структурное подразделение (площадка, цех или другое)		Наименование технологии	Соответствие наилучшей доступной технологии
	Номер	Наименование		
1	2	3	4	5
Таблица предполагается к заполнению респондентом, осуществляющим хозяйственную и (или) иную деятельность на объекте I категории (п.4 Приказа МПР №522 от 16.10.2018)				

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

№ п/п	Наименование собственных и (или) привлекаемых испытательных лабораторий (центров)	Адрес собственных и (или) привлекаемых испытательных лабораторий (центров)	Реквизиты аттестата аккредитации собственных и (или) привлекаемых испытательных лабораторий (центров)
1	2	3	4
1	Испытательный центр ФГБУ «Ставропольская МВЛ»	355000, Россия, Ставропольский край, г. Ставрополь, Старомарьевское шоссе, д. 34	Аттестат аккредитации № РА.RU.21ПМ85, выдан Федеральной службой по аккредитации 26 мая 2015 г.
2	Испытательный центр ФГБУ ГЦАС «СТАВРОПОЛЬСКИЙ»	356241, Россия, Ставропольский край, г. Михайловск, ул. Никонова, д. 65	Аттестат аккредитации РОСС 0001 515079, выдан Федеральной службой по аккредитации 10 июня 2014 г.
3	Региональная эколого- аналитическая лаборатория (РЭАЛ) АО «Газпром оргэнергогаз»	350018, Россия, Краснодарский край, г. Краснодар, ул. Текстильная, д. 4	Аттестат аккредитации РОСС RU.0001.510629, выдан Федеральной службой по аккредитации 25 августа 2015 г.

## 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	Азота оксид
3	Серы диоксид
4	Углерода оксид
5	Метан
6	Смесь природных меркаптанов (в пересчете на этилмеркаптан)
7	Керосин
8	Минеральное масло

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

№ п/п	№	Структурное подразделение (площадка, цех или другое)	Источник		Наименование загрязняющего вещества	Предельно допустимый выброс или временно согласованный выброс, г/с	Фактический выброс, г/с	Превышение предельно допустимого выброса или временно согласованного выброса в раз (гр.8/гр.7)	Дата отбора проб	Общее количество случаев превышения предельно допустимого выброса или временно согласованного выброса	Примечание
			№	Наименование							
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	1	НПС «Кропоткинская»			Азота диоксид	0,10852	0,099475	Превышений нет	20.06.2018 г	-	
2	1	НПС «Кропоткинская»			Азота оксид	0,0178	0,015826	Превышений нет	20.06.2018 г	-	
3	1	НПС «Кропоткинская»	0020	Турбогенератор «В» (выхлопная труба)	Углерода оксид	16,956	16,50384	Превышений нет	20.06.2018 г	-	
4	1	НПС «Кропоткинская»			Метан	9,3258	7,46064	Превышений нет	20.06.2018 г	-	
5	1	НПС «Кропоткинская»			Азота диоксид	0,21007	0,206184	Превышений нет	20.06.2018 г	-	
6	1	НПС «Кропоткинская»			Азота оксид	0,03425	0,032646	Превышений нет	20.06.2018 г	-	
7	1	НПС «Кропоткинская»	0002	Турбонасос «А» (выхлопная труба)	Углерода оксид	2,11215	0,326458	Превышений нет	20.06.2018 г	-	
8	1	НПС «Кропоткинская»			Метан	0,34251	0,292094	Превышений нет	20.06.2018 г	-	
9	1	НПС «Кропоткинская»			Азота диоксид	0,18675	0,128995	Превышений нет	20.06.2018 г	-	
10	1	НПС «Кропоткинская»	0018	Турбонасос «Е» (выхлопная труба)	Азота оксид	0,03026	0,021499	Превышений нет	20.06.2018 г	-	

11	1	НПС «Кропоткинская»		Углерода оксид	1,64274	0,161244	Превышений нет	20.06.2018 Г	-	
12	1	НПС «Кропоткинская»		Метан	0,02594	-	-	20.06.2018 Г	-	Меньше порога определяемости <5мг/м3
13	1	НПС «Кропоткинская»		Азота диоксид	0,35974	0,269488	Превышений нет	20.06.2018 Г	-	
14	1	НПС «Кропоткинская»	0021	Азота оксид	0,0588	0,043792	Превышений нет	20.06.2018 Г	-	
15	1	НПС «Кропоткинская»		Углерода оксид	2,32906	0,185273	Превышений нет	20.06.2018 Г	-	
16	1	НПС «Кропоткинская»		Метан	0,18448	0,16843	Превышений нет	20.06.2018 Г	-	
17	1	НПС «Кропоткинская»		Азота диоксид	0,12299	0,111914	Превышений нет	28.08.2018 Г	-	
18	1	НПС «Кропоткинская»	0001	Азота оксид	0,01999	0,018313	Превышений нет	28.08.2018 Г	-	
19	1	НПС «Кропоткинская»		Углерода оксид	19,9862	16,2784	Превышений нет	28.08.2018 Г	-	
20	1	НПС «Кропоткинская»		Метан	8,4557	7,42702	Превышений нет	28.08.2018 Г	-	
21	1	НПС «Кропоткинская»		Азота диоксид	0,16686	0,160602	Превышений нет	28.08.2018 Г	-	
22	1	НПС «Кропоткинская»	0017	Азота оксид	0,02945	0,026098	Превышений нет	28.08.2018 Г	-	
23	1	НПС «Кропоткинская»		Углерода оксид	0,04908	0,037641	Превышений нет	28.08.2018 Г	-	
24	1	НПС «Кропоткинская»		Азота диоксид	0,19629	0,178836	Превышений нет	28.08.2018 Г	-	
25	1	НПС «Кропоткинская»	0019	Азота оксид	0,03155	0,028103	Превышений нет	28.08.2018 Г	-	
26	1	НПС «Кропоткинская»		Углерода оксид	0,26289	0,089418	Превышений нет	28.08.2018 Г	-	
27	1	НПС «Кропоткинская»		Метан	0,01753	-	Превышений нет	28.08.2018 Г	-	Меньше порога определяемости <5мг/м3
28	1	НПС «Кропоткинская»	0003	Азота диоксид	0,22355	0,202926	Превышений нет	28.08.2018 Г	-	
29	1	НПС «Кропоткинская»		Азота оксид	0,03609	0,032826	Превышений нет	28.08.2018 Г	-	
30	1	НПС «Кропоткинская»		Углерода оксид	3,0854	0,954944	Превышений нет	28.08.2018 Г	-	

31	1	НПС «Кропоткинская»			Метан	0,33765	-	Превышений нет	28.08.2018 г	-	Меньше порога определяемости <5мг/м3
32	1	НПС «Кропоткинская»			Азота диоксид	0,35974	0,337092	Превышений нет	28.08.2018 г	-	
33	1	НПС «Кропоткинская»	0021	Турбонасос "С" (выхлопная труба)	Азота оксид	0,0588	0,054577	Превышений нет	28.08.2018 г	-	
34	1	НПС «Кропоткинская»	0021	Турбонасос "С" (выхлопная труба)	Углерода оксид	2,32906	0,674184	Превышений нет	28.08.2018 г	-	
35	1	НПС «Кропоткинская»			Метан	0,18448	-	Превышений нет	28.08.2018 г	-	Меньше порога определяемости <5мг/м3
36	1	НПС «Кропоткинская»			Азота диоксид	0,12299	0,115027	Превышений нет	27.11.2018 г	-	
37	1	НПС «Кропоткинская»	0001	Турбогенератор «А» (выхлопная труба)	Азота оксид	0,01999	0,017973	Превышений нет	27.11.2018 г	-	
38	1	НПС «Кропоткинская»	0001	Турбогенератор «А» (выхлопная труба)	Углерода оксид	19,9862	18,99147	Превышений нет	27.11.2018 г	-	
39	1	НПС «Кропоткинская»			Метан	8,4557	7,081362	Превышений нет	27.11.2018 г	-	
40	1	НПС «Кропоткинская»			Азота диоксид	0,16686	0,14514	Превышений нет	27.11.2018 г	-	
41	1	НПС «Кропоткинская»	0017	Турбонасос «D» (выхлопная труба)	Азота оксид	0,02945	0,018143	Превышений нет	27.11.2018 г	-	
42	1	НПС «Кропоткинская»	0017	Турбонасос «D» (выхлопная труба)	Углерода оксид	4,56	4,30582	Превышений нет	27.11.2018 г	-	
43	1	НПС «Кропоткинская»			Азота диоксид	0,22355	0,174645	Превышений нет	27.11.2018 г	-	
44	1	НПС «Кропоткинская»	0003	Турбонасос «B» (выхлопная труба)	Азота оксид	0,03609	0,029108	Превышений нет	27.11.2018 г	-	
45	1	НПС «Кропоткинская»	0003	Турбонасос «B» (выхлопная труба)	Углерода оксид	3,0854	2,56146	Превышений нет	27.11.2018 г	-	
46	1	НПС «Кропоткинская»			Метан	0,33765	0,326004	Превышений нет	27.11.2018 г	-	
47	1	НПС «Кропоткинская»			Азота диоксид	0,35974	0,34251	Превышений нет	27.11.2018 г	-	
48	1	НПС «Кропоткинская»	0021	Турбонасос "С" (выхлопная труба)	Азота оксид	0,0588	0,055943	Превышений нет	27.11.2018 г	-	
49	1	НПС «Кропоткинская»	0021	Турбонасос "С" (выхлопная труба)	Углерода оксид	2,32906	1,94089	Превышений нет	27.11.2018 г	-	
50	1	НПС «Кропоткинская»			Метан	0,18448	0,159838	Превышений нет	27.11.2018 г	-	

51	1	НПС «Кропоткинская»	6007	Площадка магистральной насосной станции (МНС) (площадной)	Минеральное масло	0,008116	0,008116	Превышений нет		-	Расчетно- балансовыми методом
52	1	НПС «Кропоткинская»			Азота диоксид	0,000578	0,000578	Превышений нет		-	Расчетно- балансовыми методом
53	1	НПС «Кропоткинская»			Азота оксид	0,000094	0,000094	Превышений нет		-	Расчетно- балансовыми методом
54	1	НПС «Кропоткинская»	0007	Автомобили и автобусы (венттруба)	Серы диоксид	0,00017	0,00017	Превышений нет		-	Расчетно- балансовыми методом
55	1	НПС «Кропоткинская»			Углерода оксид	0,002578	0,002578	Превышений нет		-	Расчетно- балансовыми методом
56	1	НПС «Кропоткинская»			Керосин	0,000431	0,000431	Превышений нет		-	Расчетно- балансовыми методом
57	1	НПС «Кропоткинская»			Азота диоксид	0,005098	0,005098	Превышений нет		-	Расчетно- балансовыми методом
58	1	НПС «Кропоткинская»			Азота оксид	0,000828	0,000828	Превышений нет		-	Расчетно- балансовыми методом
59	1	НПС «Кропоткинская»	6003	Гостевые автомобили (площадной)	Серы диоксид	0,001677	0,001677	Превышений нет		-	Расчетно- балансовыми методом
60	1	НПС «Кропоткинская»			Углерода оксид	0,070388	0,070388	Превышений нет		-	Расчетно- балансовыми методом
61	1	НПС «Кропоткинская»			Керосин	0,004416	0,004416	Превышений нет		-	Расчетно- балансовыми методом
62	1	НПС «Кропоткинская»			Азота диоксид	0,000427	0,000427	Превышений нет		-	Расчетно- балансовыми методом
63	1	НПС «Кропоткинская»	6011	Пожарные автомобили (проем ворот)	Азота оксид	0,000069	0,000069	Превышений нет		-	Расчетно- балансовыми методом



64	1	НПС «Кропоткинская»			Серы диоксид	0,000114	0,000114	0,000114	Превышений нет	-	Расчетно-балансовыми методом
65	1	НПС «Кропоткинская»			Углерода оксид	0,000966	0,000966	0,000966	Превышений нет	-	Расчетно-балансовыми методом
66	1	НПС «Кропоткинская»			Керосин	0,000471	0,000471	0,000471	Превышений нет	-	Расчетно-балансовыми методом
67	1	НПС «Кропоткинская»			Азота диоксид	0,512	0,512	0,512	Превышений нет	-	Расчетно-балансовыми методом
68	1	НПС «Кропоткинская»			Азота оксид	0,0832	0,0832	0,0832	Превышений нет	-	Расчетно-балансовыми методом
69	1	НПС «Кропоткинская»	0014	ДЭС модели Р-600 (выхлопная труба)	Серы диоксид	0,2	0,2	0,2	Превышений нет	-	Расчетно-балансовыми методом
70	1	НПС «Кропоткинская»			Углерода оксид	0,516667	0,516667	0,516667	Превышений нет	-	Расчетно-балансовыми методом
71	1	НПС «Кропоткинская»			Керосин	0,138167	0,138167	0,138167	Превышений нет	-	Расчетно-балансовыми методом
72	1	НПС «Кропоткинская»			Азота диоксид	0,232107	0,232107	0,232107	Превышений нет	-	Расчетно-балансовыми методом
73	1	НПС «Кропоткинская»			Азота оксид	0,037717	0,037717	0,037717	Превышений нет	-	Расчетно-балансовыми методом
74	1	НПС «Кропоткинская»	0015	ДУ модели «Sterling» тип 92a (выхлопная труба)	Серы диоксид	0,090667	0,090667	0,090667	Превышений нет	-	Расчетно-балансовыми методом
75	1	НПС «Кропоткинская»			Углерода оксид	0,234222	0,234222	0,234222	Превышений нет	-	Расчетно-балансовыми методом
76	1	НПС «Кропоткинская»			Керосин	0,062636	0,062636	0,062636	Превышений нет	-	Расчетно-балансовыми методом
77	1	НПС «Кропоткинская»	0022	Участок газопровода у турбогенератора	Метан	9,2819	9,2819	9,2819	Превышений нет	-	Расчетно-балансовыми методом

78	1	НПС «Кропоткинская»		«А» (продувочная свеча) Участок газопровода у турбогенератора	Смесь природных меркаптанов (в пересчете на этилмеркаптан)	0,00002	0,00002	0,00002	Превышений нет	-	Расчетно-балансовыми методом
79	1	НПС «Кропоткинская»	0023	«В» (продувочная свеча) Участок газопровода у турбогенератора	Метан	9,2819	9,2819	9,2819	Превышений нет	-	Расчетно-балансовыми методом
80	1	НПС «Кропоткинская»	0023	«В» (продувочная свеча) Участок газопровода у турбогенератора	Смесь природных меркаптанов (в пересчете на этилмеркаптан)	0,00002	0,00002	0,00002	Превышений нет	-	Расчетно-балансовыми методом
81	1	НПС «Кропоткинская»	0024	Участок газопровода у турбогенератора «А»	Метан	9,2819	9,2819	9,2819	Превышений нет	-	Расчетно-балансовыми методом
82	1	НПС «Кропоткинская»	0024	«В» (продувочная свеча) Участок газопровода у турбогенератора	Смесь природных меркаптанов (в пересчете на этилмеркаптан)	0,00002	0,00002	0,00002	Превышений нет	-	Расчетно-балансовыми методом
83	1	НПС «Кропоткинская»	0025	Участок газопровода у турбогенератора «В»	Метан	9,2819	9,2819	9,2819	Превышений нет	-	Расчетно-балансовыми методом
84	1	НПС «Кропоткинская»	0025	«В» (продувочная свеча) Участок газопровода у турбогенератора	Смесь природных меркаптанов (в пересчете на этилмеркаптан)	0,00002	0,00002	0,00002	Превышений нет	-	Расчетно-балансовыми методом
85	1	НПС «Кропоткинская»	0026	Участок газопровода у турбогенератора «С»	Метан	9,2819	9,2819	9,2819	Превышений нет	-	Расчетно-балансовыми методом
86	1	НПС «Кропоткинская»	0026	«С» (продувочная свеча) Участок газопровода у турбогенератора	Смесь природных меркаптанов (в пересчете на этилмеркаптан)	0,00002	0,00002	0,00002	Превышений нет	-	Расчетно-балансовыми методом
87	1	НПС «Кропоткинская»	0027	Участок газопровода у турбогенератора «D»	Метан	9,2819	9,2819	9,2819	Превышений нет	-	Расчетно-балансовыми методом
88	1	НПС «Кропоткинская»	0027	«D» (продувочная свеча) Участок газопровода у турбогенератора	Смесь природных меркаптанов (в пересчете на этилмеркаптан)	0,00002	0,00002	0,00002	Превышений нет	-	Расчетно-балансовыми методом
89	1	НПС «Кропоткинская»	0028	Участок газопровода у турбогенератора «E»	Метан	9,2819	9,2819	9,2819	Превышений нет	-	Расчетно-балансовыми методом
90	1	НПС «Кропоткинская»	0028	«E» (продувочная свеча) Участок газопровода у турбогенератора	Смесь природных меркаптанов (в пересчете на этилмеркаптан)	0,00002	0,00002	0,00002	Превышений нет	-	Расчетно-балансовыми методом
91	1	НПС «Кропоткинская»	0029	Участок газопровода у турбогенератора «F»	Метан	9,2819	9,2819	9,2819	Превышений нет	-	Расчетно-балансовыми методом

92	1	НПС «Кропоткинская»		(продуктовая свеча)	Смесь природных меркаптанов (в пересчете на этилмеркаптан)	0,00002	0,00002	Превышений нет	-	Расчетно-балансовыми методом
93	1	НПС «Кропоткинская»			Азота диоксид	0,009644	0,009644	Превышений нет	-	Расчетно-балансовыми методом
94	1	НПС «Кропоткинская»			Азота оксид	0,005786	0,003006	Превышений нет	-	Расчетно-балансовыми методом
95	1	НПС «Кропоткинская»	0030	Подогреватель газа модели ПТПГ-15М (дымовая труба)	Серы диоксид	0,002339	0,002339	Превышений нет	-	Расчетно-балансовыми методом
96	1	НПС «Кропоткинская»			Углерода оксид	0,01866	0,01866	Превышений нет	-	Расчетно-балансовыми методом
97	1	НПС «Кропоткинская»			Метан	0,001866	0,001866	Превышений нет	-	Расчетно-балансовыми методом
98	1	НПС «Кропоткинская»		Влагоотделитель, два сепаратора и ёмкость сбора конденсата (продуктовая свеча)	Метан	1,48461	1,48461	Превышений нет	-	Расчетно-балансовыми методом
99	1	НПС «Кропоткинская»	0031		Смесь природных меркаптанов (в пересчете на этилмеркаптан)	0,000077	0,000077	Превышений нет	-	Расчетно-балансовыми методом
100	1	НПС «Кропоткинская»		Влагоотделитель и два щелевых сепаратора (сбросная свеча)	Метан	6,4124	6,4124	Превышений нет	-	Расчетно-балансовыми методом
101	1	НПС «Кропоткинская»	0032		Смесь природных меркаптанов (в пересчете на этилмеркаптан)	0,000331	0,000331	Превышений нет	-	Расчетно-балансовыми методом
102	1	НПС «Кропоткинская»		Две линии редуцирования и два предохранительных клапана (ПК) блока переключения (сбросная свеча)	Метан	0,18122	0,18122	Превышений нет	-	Расчетно-балансовыми методом
103	1	НПС «Кропоткинская»	0033		Смесь природных меркаптанов (в пересчете на этилмеркаптан)	0,000009	0,000009	Превышений нет	-	Расчетно-балансовыми методом
104	1	НПС «Кропоткинская»	0034	ПК блока компрессоров (сбросная свеча)	Метан	0,003717	0,003717	Превышений нет	-	Расчетно-балансовыми методом

105	1	НПС «Кропоткинская»			Смесь природных меркаптанов (в пересчете на этилмеркаптан)	0,0000002	0,0000002	Превышений нет	-	Расчетно- балансовыми методом
106	1	НПС «Кропоткинская»	ПК влажнителя (сбросная свеча)	0035	Метан	0,003717	0,003717	Превышений нет	-	Расчетно- балансовыми методом
107	1	НПС «Кропоткинская»			Смесь природных меркаптанов (в пересчете на этилмеркаптан)	0,0000002	0,0000002	Превышений нет	-	Расчетно- балансовыми методом
108	1	НПС «Кропоткинская»	ПК целевого сепаратора СЦВ 4,0-0,24-400 (сбросная свеча)	0036	Метан	0,010455	0,010455	Превышений нет	-	Расчетно- балансовыми методом
109	1	НПС «Кропоткинская»			Смесь природных меркаптанов (в пересчете на этилмеркаптан)	0,0000006	0,0000006	Превышений нет	-	Расчетно- балансовыми методом
110	1	НПС «Кропоткинская»	ПК целевого сепаратора СЦВ 4,0-0,24-250 (сбросная свеча)	0037	Метан	0,003717	0,003717	Превышений нет	-	Расчетно- балансовыми методом
111	1	НПС «Кропоткинская»			Смесь природных меркаптанов (в пересчете на этилмеркаптан)	0,0000002	0,0000002	Превышений нет	-	Расчетно- балансовыми методом
Итого									0	

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

Наименование загрязняющего вещества	
1	Азота диоксид
2	Углерода оксид
3	Бензол

Таблица 2.4. Результаты наблюдений за загрязнением атмосферного воздуха

№ п/п	Пункт наблюдения		Количество полных месяцев, охваченных фактически наблюдениями	Периодичность отбора проб атмосферного воздуха	Количество случаев нарушений периодичности отбора проб за указанным дат нарушений	Среднегодовая концентрация загрязняющего вещества, мг/м	Максимальная концентрация загрязняющего вещества, мг/м	ПДК <sub>ср.</sub> , мг/м	ПДК <sub>с.с.</sub> , мг/м	Процент случаев превышения ПДК		Примечание		
	№	Адрес								Координаты	≤ 10 ПДК		> 10 ПДК	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
1		На границе СЗЗ с подветренной стороны от площадки с резервуарами для нефти		Азота диоксид	12	1 раз в квартал	0	0,03	0,07	0,2	0,04	0	0	-
2	АТ 175		45°29'46"N 40°31'52"E	Углерода оксид	12	1 раз в квартал	0	0,72	1,2	5	3	0	0	-
3				Бензол	12	1 раз в квартал	0	0,05	0,05	0,3	0,1	0	0	-
4		На границе СЗЗ с наветренной стороны от площадки с турбогенераторами		Азота диоксид	12	1 раз в квартал	0	0,03	0,07	0,2	0,04	0	0	-
5	АТ 176		45°29'33"N 40°32'28"E	Углерода оксид	12	1 раз в квартал	0	0,7	1,2	5	3	0	0	-
6				Бензол	12	1 раз в квартал	0	0,05	0,05	0,3	0,1	0	0	-
7		На границе СЗЗ с подветренной стороны от площадки с турбогенераторами		Азота диоксид	12	1 раз в квартал	0	0,03	0,06	0,2	0,04	0	0	-
8	АТ 174		45°29'41"N 40°31'52"E	Углерода оксид	12	1 раз в квартал	0	0,8	1,4	5	3	0	0	-
9				Бензол	12	1 раз в квартал	0	0,05	0,05	0,3	0,1	0	0	-

### 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), которым направлены сведения о результатах учета забора (изъятия) водных ресурсов из водных объектов и сброса сточных, в том числе дренажных, вод, их качества	Территориальный орган Росводресурсов, в который направлены результаты учета забора (изъятия) водных ресурсов из водных объектов и сброса сточных, в том числе дренажных, вод, их качества
1	2
<p>Сведения по форме 3.1, полученные в результате учёта объёма забора (изъятия) водных ресурсов из водных объектов по НПС «Кропоткинская» АО "КТК-Р" за 1 квартал 2018 года                      Письмо руководителю Кубанского Бассейнового Водного Управления                      Исх № Out-L-CPRP-2486-2018 от 06.04.2018                      Вх. № 297-Н от 06.04.2018</p>	<p>Кубанское БВУ</p>
<p>Сведения по форме 3.1, полученные в результате учёта объёма забора (изъятия) водных ресурсов из водных объектов по НПС «Кропоткинская» АО "КТК-Р" за 2 квартал 2018 года                      Письмо руководителю Кубанского Бассейнового Водного Управления                      Исх № Out-L-CPRP-4741-2018 от 05.07.2018                      Вх. № 4721-ОТ от 06.07.2018</p>	<p>Кубанское БВУ</p>
<p>Сведения по форме 3.1, полученные в результате учёта объёма забора (изъятия) водных ресурсов из водных объектов по НПС «Кропоткинская» АО "КТК-Р" за 3 квартал 2018 года                      Письмо руководителю Кубанского Бассейнового Водного Управления                      Исх № Out-L-CPRP-7088-2018 от 03.10.2018                      Вх. № 829-Н от 03.10.2018</p>	<p>Кубанское БВУ</p>
<p>Сведения по форме 3.1, полученные в результате учёта объёма забора (изъятия) водных ресурсов из водных объектов по НПС «Кропоткинская» АО "КТК-Р" за 4 квартал 2018 года                      Письмо руководителю Кубанского Бассейнового Водного Управления                      Исх № Out-L-CPRP-0044-2019 от 09.01.2019                      Вх. № 38-Н от 09.01.2019</p>	<p>Кубанское БВУ</p>

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 (при наличии) и дата), которым направлены сведения о результатах учета качества поверхностных вод в местах сброса сточных, в том числе дренажных, вод выше и ниже мест сброса	Федеральный орган исполнительной власти, орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации или орган местного самоуправления, в который направлены результаты учета качества поверхностных вод в местах сброса сточных, в том числе дренажных, вод выше и ниже мест сброса	Реквизиты письма (номер (при наличии) и дата), которым направлены сведения о результатах наблюдения за водными объектами (их морфометрическими особенностями) и их водоохранными зонами	Территориальный орган Росводресурсов, в который направлены сведения о результатах наблюдения за водными объектами (их морфометрическими особенностями) и их водоохранными зонами
1	2	3	4
Таблица предполагается к заполнению респондентом в случае, если Программой производственного экологического контроля предусмотрено ведение регулярных наблюдений за водными объектами (их морфометрическими особенностями) и их водоохранными зонами, а также проведение измерений качества сточных и (или) дренажных вод при сбросе сточных вод (п.11 Приказа МПР №522 от 16.10.2018).			

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

№ п/п	Тип очистного сооружения	Год ввода в эксплуатацию	Сведения о стадиях очистки, с указанием наименований сооружений и сточных вод, в том числе дренажных, вод, в том числе дренажных, вод, тыс.м <sup>3</sup> /сут.; тыс.м <sup>3</sup> /год	Наименование загрязняющего вещества или микроорганиза	Дата контроля (дата отбора пробы)	Содержание загрязняющих веществ, мг/дм			Содержание микроорганизмов			Эффективность очистки сточных вод, %				
						Проектный	Фактический	Допустимый, в соответствии с разрешительным документом на право пользования объектом	Проектное	Фактическое	Допустимое, в соответствии с разрешением на сброс веществ и микроорганизмов в водные объекты	Проектное	Фактическое	Проектная	Фактическая	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Таблица предполагается к заполнению респондентом в случае, если Программой производственного экологического контроля предусмотрено проведение проверок работ очистных сооружений, осуществляющих сброс сточных вод в окружающую среду (п.12 Приказа МПР №522 от 16.10.2018).																



#### 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

<b>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</b>	<b>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</b>
1	2
Таблица предполагается к заполнению респондентом в случае, если Программой производственного экологического контроля предусмотрено проведение производственного контроля в области обращения с отходами в части мониторинга состояния ОС на территории объектов размещения отходов (п.13 Приказа МПР №522 от 16.10.2018).	