



Акционерное Общество  
Каспийский Трубопроводный Консорциум-Р

Экз. № \_\_\_\_\_

ОТ, ПБ и ООС/ HSE	
№ Процедуры/ Procedure	<i>Требования Заказчика</i> ИКТКО-1*03.2012
№ Документа/ Document №	ЗР-19-232-ООС
Дата/ Date	22.03.2019г.

Региональный менеджер ЗР АО «КТК-Р»  
АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО  
КАСПИЙСКИЙ ТРУБОПРОВОДНЫЙ  
КОНСОРЦИУМ-Р  
ОФИС  
КРАСНОДАРСКИЙ  
УЛ. 22 "А" № 1  
НОВОРОССИЙСК

С. А. Потрясов  
Ф.И.О.  
03 2019 г.  
М.П. (при наличии)

Отчёт  
Акционерное общество «Каспийский Трубопроводный Консорциум-Р»  
(АО «КТК-Р»)  
об организации и о результатах осуществления производственного  
экологического контроля на  
НПС – 7  
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 <i>e-mail: Denis.Kurzin@cpccpipe.ru</i>
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)	Нефтеперекачивающая станция НПС-7 Каспийского Трубопроводного Консорциума
8	Адрес места нахождения объекта	Россия, Краснодарский край, Динской район, 1354 км нефтепровода КТК
9	Код объекта	03-0123-005590-П
10	Категория объекта	II

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 № RA.RU.21ПМ85, выдан Федеральной службой по аккредитации 26 мая 2015 г.
2	Испытательный центр ФГБУ ГЦАС «СТАВРОПОЛЬСКИЙ»	адресу 356241, Россия, Ставропольский край, г. Михайловск, ул. Никонова, д. 65	Аттестат аккредитации РОСС 0001 515079, выдан Федеральной службой по аккредитации 10 июня 2014 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	Сероводород
3	Углерода оксид
4	Смесь природных меркаптанов (в пересчете на этилмеркаптан)
5	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-7	0001	Здание магистральной насосной	Сероводород	0,0000002	0,0000002	Превышения нет	-	0	Расчётный метод
2	1	НПС-7			Смесь природных меркаптанов (в пересчете на этилмеркаптан)	0,0000004	0,0000004	Превышения нет	-	0	Расчётный метод
3	1	НПС-7	0002	Дренажная ёмкость (V=40 м3)	Сероводород	0,0000013	0,0000013	Превышения нет	-	0	Расчётный метод
4	1	НПС-7			Смесь природных меркаптанов (в пересчете на этилмеркаптан)	0,0000026	0,0000026	Превышения нет	-	0	Расчётный метод
5	1	НПС-7	0003	Дренажная ёмкость (V=40 м3)	Сероводород	0,0000013	0,0000013	Превышения нет	-	0	Расчётный метод
6	1	НПС-7	0004	Маслосистема	Смесь природных меркаптанов (в пересчете на этилмеркаптан)	0,0000026	0,0000026	Превышения нет	-	0	Расчётный метод
7	1	НПС-7	0005	Ёмкость хранения масла	Минеральное масло	0,0127000	0,0127000	Превышения нет	-	0	Расчётный метод
8	1	НПС-7			Минеральное масло	0,0003900	0,0003900	Превышения нет	-	0	Расчётный метод
9	1	НПС-7	0006	Подземные ёмкости на площадке ССВД	Сероводород	0,0000014	0,0000014	Превышения нет	-	0	Расчётный метод
10	1	НПС-7			Смесь природных меркаптанов (в пересчете на этилмеркаптан)	0,0000027	0,0000027	Превышения нет	-	0	Расчётный метод
11	1	НПС-7	0007	Гараж	Азота диоксид	0,0023600	0,0023600	Превышения нет	-	0	Расчётный метод
12	1	НПС-7			Углерода оксид	0,0085500	0,0085500	Превышения нет	-	0	Расчётный метод
13	1	НПС-7	0008	Сварочный пост	Азота диоксид	0,0003330	0,0003330	Превышения нет	-	0	Расчётный метод
14	1	НПС-7			Углерода оксид	0,0040000	0,0040000	Превышения нет	-	0	Расчётный метод
15	1	НПС-7	0010	Ёмкость дистоплива	Сероводород	0,0000410	0,0000410	Превышения нет	-	0	Расчётный метод
16	1	НПС-7	6001	Площадка магистральной насосной	Сероводород	0,0000003	0,0000003	Превышения нет	-	0	Расчётный метод
17	1	НПС-7			Смесь природных меркаптанов (в пересчете на этилмеркаптан)	0,0000006	0,0000006	Превышения нет	-	0	Расчётный метод
18	1	НПС-7	6002	Площадка фильтров магистральных трубопроводов	Сероводород	0,0000006	0,0000006	Превышения нет	-	0	Расчётный метод
19	1	НПС-7			Смесь природных меркаптанов (в пересчете на этилмеркаптан)	0,0000013	0,0000013	Превышения нет	-	0	Расчётный метод
20	1	НПС-7	6003	Сероводород	Сероводород	0,0000002	0,0000002	Превышения нет	-	0	Расчётный метод

Отчёт АО «КТК-Р» об организации и о результатах осуществления производственного экологического контроля на НПС-7 за 2018 год

21	1	НПС-7	Площадка узла регулирования давления	Смесь природных меркаптанов (в пересчете на этилмеркаптан)	0,0000003	0,0000003	Превышения нет	-	0	Расчётный метод	
22	1	НПС-7	Площадка дренажных ёмкостей	Сероводород	0,0000001	0,0000001	Превышения нет	-	0	Расчётный метод	
23	1	НПС-7	6004	Смесь природных меркаптанов (в пересчете на этилмеркаптан)	0,0000002	0,0000002	Превышения нет	-	0	Расчётный метод	
24	1	НПС-7	Площадка отключающих задвижек	Сероводород	0,0000001	0,0000001	Превышения нет	-	0	Расчётный метод	
25	1	НПС-7	6005	Смесь природных меркаптанов (в пересчете на этилмеркаптан)	0,0000002	0,0000002	Превышения нет	-	0	Расчётный метод	
26	1	НПС-7	Площадка узла подключения к НПС (узел запуска и приема очистных устройств)	Сероводород	0,0000002	0,0000002	Превышения нет	-	0	Расчётный метод	
27	1	НПС-7	6006	Смесь природных меркаптанов (в пересчете на этилмеркаптан)	0,0000005	0,0000005	Превышения нет	-	0	Расчётный метод	
28	1	НПС-7	Наружная площадка маслосистемы	Минеральное масло	0,0093600	0,0093600	Превышения нет	-	0	Расчётный метод	
29	1	НПС-7	Площадка системы сглаживания волн давления (ССВД)	Сероводород	0,0000010	0,0000010	Превышения нет	-	0	Расчётный метод	
30	1	НПС-7	6011	Смесь природных меркаптанов (в пересчете на этилмеркаптан)	0,0000020	0,0000020	Превышения нет	-	0	Расчётный метод	
31	1	НПС-7	Стоянка	Азота диоксид	0,0010700	0,0010700	Превышения нет	-	0	Расчётный метод	
32	1	НПС-7	6012	автотранспорта под навесом	Углерода оксид	0,0196000	0,0196000	Превышения нет	-	0	Расчётный метод
Итого									0		

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

№ п/п	Наименование загрязняющего вещества
1	
2	
...	

Таблица 2.4. Результаты наблюдений за загрязнением атмосферного воздуха

№ п/п	Пункт наблюдения		Количество полных месяцев, охватывающих фактически наблюдения	Периодичность отбора проб атмосферного воздуха	Количество случаев нарушения периодичности отбора проб за год (с указанием дат нарушений)	Среднегодовая концентрация загрязняющего вещества, мг/м	Максимальная концентрация загрязняющего вещества, мг/м	ПДК <sub>м.</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

### 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
Сведения по форме 3.1, полученные в результате учёта объёма забора (изъятия) водных ресурсов из водных объектов по НПС-7 АО "КТК-Р" за 1 квартал 2018 года Письмо руководителю Кубанского Бассейнового Водного Управления Исх № Out-L-CPRP-2487-2018 от 06.04.2018 Вх. № 298-Н от 06.04.2018	Кубанское БВУ
Сведения по форме 3.1, полученные в результате учёта объёма забора (изъятия) водных ресурсов из водных объектов по НПС-7 АО "КТК-Р" за 2 квартал 2018 года Письмо руководителю Кубанского Бассейнового Водного Управления Исх № Out-L-CPRP-4745-2018 от 05.07.2018 Вх. № 4720-ОТ от 06.07.2018	Кубанское БВУ
Сведения по форме 3.1, полученные в результате учёта объёма забора (изъятия) водных ресурсов из водных объектов по НПС-7 АО "КТК-Р" за 3 квартал 2018 года Письмо руководителю Кубанского Бассейнового Водного Управления Исх № Out-L-CPRP-7087-2018 от 03.10.2018 Вх. № 830-Н от 03.10.2018	Кубанское БВУ
Сведения по форме 3.1, полученные в результате учёта объёма забора (изъятия) водных ресурсов из водных объектов по НПС-7 АО "КТК-Р" за 4 квартал 2018 года Письмо руководителю Кубанского Бассейнового Водного Управления Исх № Out-L-CPRP-0045-2019 от 09.01.2019 Вх. № 37-Н от 09.01.2019	Кубанское БВУ

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 и, с указанием сооружений и очистных сточных вод, в том числе дренажных, вод, в том числе осадков	Объем сброса сточных, в том числе дренажных, вод, тыс.м <sup>3</sup> /сут.; тыс.м <sup>3</sup> /год			Наименование загрязняющего вещества или микроорганизма	Дата контроля (дата отбора проб)	Содержание загрязняющих веществ, мг/дм <sup>3</sup>				Содержание микроорганизмов	Эффективность очистки сточных вод, %		
				Проектный	Фактический	Допустимый, в соответствии с разрешительным документом на пользование водным объектом			Проектное	Фактическое	Допустимое, в соответствии с разрешением на сброс веществ и микроорганизмов в водные объекты	Фактическое		Проектное	Фактическое	Проектное
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).	