



ТЕХНОХИМ

**АО «ТАИФ-НК»
Установка получения концентрированного остатка
гидрокрекинга гудрона (КОГГ)
с использованием механического высокотемпературного
вакуумного реактора (МВВР)**

ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

Раздел 8. Мероприятия по охране окружающей среды

Часть 1. Оценка воздействия на окружающую среду

Книга 2. Текстовая часть. Приложения А - Ш

0358-000-ОВОС1.2

Том 8.1.2

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Генеральный директор

И.А. Арсеньев

Главный инженер проекта

М.С. Беляев

2023



ПОЖИНЖИНИРИНГ

ИНСТИТУТ СПЕЦИАЛЬНОГО ПРОЕКТИРОВАНИЯ

АО «ТАИФ-НК»

**Установка получения концентрированного остатка
гидрокрекинга гудрона (КОГГ)
с использованием механического высокотемпературного
вакуумного реактора (МВВР)**

ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

Раздел 8. Мероприятия по охране окружающей среды

Часть 1. Оценка воздействия на окружающую среду

Книга 2. Текстовая часть. Приложения А - Ш

0358-000-ОВОС1.2

Том 8.1.2

Взам. инв. №

Генеральный директор

Н.В. Демёхин

Подп. и дата

Главный инженер проекта

О.Н. Корнилова

Инв. № подл.

2023

Обозначение	Наименование	Примечание
0358-000-ОВОС1.2-С	Содержание тома 8.1.2	1
0358-000-ОВОС1.2.ТЧ	Текстовая часть	322

Всего листов в томе: 325

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	Согласовано			

						0358-000-ОВОС1.2-С		
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подп.	Дата			



ПОЖИНЖИНИРИНГ

ИНСТИТУТ СПЕЦИАЛЬНОГО ПРОЕКТИРОВАНИЯ

АО «ТАИФ-НК»

**Установка получения концентрированного остатка
гидрокрекинга гудрона (КОГГ)
с использованием механического высокотемпературного
вакуумного реактора (МВВР)**

ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

Раздел 8. Мероприятия по охране окружающей среды

Часть 1. Оценка воздействия на окружающую среду

Книга 2. Текстовая часть. Приложения А - Ш

0358-000-ОВОС1.2

Текстовая часть

Заместитель Генерального директора
по экологии

Т.И. Нифонтова

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

2023

СОДЕРЖАНИЕ


Приложение А (обязательное) Выписка из ЕГРН на земельные участки ...	4
Приложение Б (обязательное) Выписка из государственного реестра объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду	17
Приложение В (обязательное) Решение об установлении единой СЗЗ Нижнекамского промышленного узла	20
Приложение Г (обязательное) Справки с метеорологическими характеристиками и коэффициентами	39
Приложение Д (обязательное) Справки о фоновых концентрациях	43
Приложение Е (обязательное) Справки государственных и региональных уполномоченных органов власти	44
Приложение Ж (обязательное) Постановление исполнительного комитета города Нижнекамска Республики Татарстан о складировании снега	85
Приложение И (обязательное) План-график контроля загрязнения атмосферного воздуха на границе СЗЗ Нижнекамского промузла	99
Приложение К (обязательное) План-график контроля за уровнем шума на границе СЗЗ Нижнекамского промузла	102
Приложение Л (обязательное) Результаты натурных наблюдений за состоянием окружающей среды	103
Приложение М (обязательное) Аттестат аккредитации лаборатории	123
Приложение Н (обязательное) Экспертные заключения на программные продукты	125
Приложение П (обязательное) Договора с ресурсоснабжающими организациями	135
Приложение Р (обязательное) Договоры водоснабжения и водоотведения	158
Приложение С (обязательное) Отчёты №2-ТП (воздух, водхоз, отходы) за 2022 год	174

Согласовано		

Взам. инв. №	

Подп. и дата	

Инв. № подл.	

						0358-000-ОВОС1.2.ТЧ		
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подп.	Дата			
Разраб.	Кедич				23.02.23	Текстовая часть		
Проверил	Преображенская				23.02.23			
Зам.нач.отд	Кузнецова				23.02.23			
Н. контр.	Осипов				23.02.23			
ГИП	Корнилова				23.02.23			
						Стадия	Лист	Листов
						П	1	322
						 ПОЖИНЖИНИРИНГ <small>ИНСТИТУТ СПЕЦИАЛЬНОГО ПРОЕКТИРОВАНИЯ</small>		

Приложение А (обязательное)
Выписка из ЕГРН на земельные участки

ФГИС ЕГРН

полное наименование органа регистрации прав

Раздел 1

Выписка из Единого государственного реестра недвижимости об объекте недвижимости

Сведения о характеристиках объекта недвижимости

На основании запроса от 09.11.2022 г., поступившего на рассмотрение 11.11.2022 г., сообщаем, что согласно записям Единого государственного реестра недвижимости:

Земельный участок			
(вид объекта недвижимости)			
Лист №	Раздела 1	Всего листов раздела 1:	Всего разделов:
11.11.2022	№ 99/2022/505040732		
Кадастровый номер:		16:53:030106:91	
Номер кадастрового квартала:		16:53:030106	
Дата присвоения кадастрового номера:		01.06.2004	
Ранее присвоенный государственный учетный номер:		данные отсутствуют	
Адрес:		установлено относительно ориентира, расположенного в границах участка. Почтовый адрес ориентира: Республика Татарстан, Нижнекамский муниципальный район, г Нижнекамск, Промзона	
Площадь:		13445 +/- 81.17	
Кадастровая стоимость, руб.:		25865356.55	
Кадастровые номера расположенных в пределах земельного участка объектов недвижимости:		данные отсутствуют	
Кадастровые номера объектов недвижимости, из которых образован объект недвижимости:		данные отсутствуют	
Кадастровые номера образованных объектов недвижимости:		данные отсутствуют	
Сведения о включении объекта недвижимости в состав предприятия как имущественного комплекса:			
Государственный регистратор		ФГИС ЕГРН	
полное наименование должности		подпись	
		инициалы, фамилия	

М.П.

Раздел 1

Выписка из Единого государственного реестра недвижимости об объекте недвижимости

Сведения о характеристиках объекта недвижимости

Земельный участок			
(вид объекта недвижимости)			
Лист №	Раздела 1	Всего листов раздела 1:	Всего разделов:
11.11.2022	№ 99/2022/505040732		
Кадастровый номер:		16:53:030106:91	
Категория земель:			
Виды разрешенного использования:		для строительства и эксплуатации бегуной установки	
Сведения о кадастровом инженере:		данные отсутствуют	
Сведения о лесах, водных объектах и об иных природных объектах, расположенных в пределах земельного участка:		данные отсутствуют	
Сведения о том, что земельный участок полностью или частично расположен в границах зоны с особыми условиями использования территории или территории объекта культурного наследия		данные отсутствуют	
Сведения о том, что земельный участок расположен в границах особой экономической зоны, территории опережающего социально-экономического развития, зоны территориального развития в Российской Федерации, игровой зоны:		данные отсутствуют	
Сведения о том, что земельный участок расположен в границах особо охраняемой природной территории, охотничьих угодий, лесничеств, лесопарков:		данные отсутствуют	
Сведения о результатах проведения государственного земельного надзора:		данные отсутствуют	
Сведения о расположении земельного участка в границах территории, в отношении которой утвержден проект межевания территории:		данные отсутствуют	
Государственный регистратор		ФГИС ЕГРН	
полное наименование должности		подпись	
		инициалы, фамилия	

М.П.

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.						
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

0358-000-ОВОС1.2.ТЧ

Лист

4

Выписка из Единого государственного реестра недвижимости об объекте недвижимости
Сведения о характеристиках объекта недвижимости

Земельный участок		
(вид объекта недвижимости)		
Лист № _____ Раздела 1	Всего листов раздела 1 : _____	Всего разделов: _____
11.11.2022 № 99/2022/505040732		
Кадастровый номер:		16:53:030106:91
Условный номер земельного участка:	данные отсутствуют	
Сведения о принятии акта и (или) заключении договора, предусматривающих предоставление в соответствии с земельным законодательством исполнительным органом государственной власти или органом местного самоуправления находящегося в государственной или муниципальной собственности земельного участка для строительства наемного дома социального использования или наемного дома коммерческого использования:	данные отсутствуют	
Сведения о том, что земельный участок или земельные участки образованы на основании решения об изъятии земельного участка и (или) расположенного на нем объекта недвижимости для государственных или муниципальных нужд:	данные отсутствуют	
Сведения о том, что земельный участок образован из земель или земельного участка, государственная собственность на которые не разграничена:	данные отсутствуют	
Сведения о наличии земельного спора о местоположении границ земельных участков:	данные отсутствуют	
Статус записи об объекте недвижимости:	Сведения об объекте недвижимости имеют статус "актуальные, ранее учтенные"	
Особые отметки:	Посредством данного земельного участка обеспечен доступ к земельному участку (земельным участкам) с кадастровым номером (кадастровыми номерами) 16:53:030106:1249. Сведения о видах разрешенного использования имеют статус «Актуальные незавидавленные». Право (ограничение права, обременение объекта недвижимости) зарегистрировано на данный объект недвижимости с видами разрешенного использования отсутствует. Сведения необходимые для заполнения раздела 3.1 отсутствуют.	
Получатель выписки:	Слесарева Лилия Наилевна	
Государственный регистратор		ФГИС ЕГРН
полное наименование должности		подпись
		инициалы, фамилия
М.П.		

Выписка из Единого государственного реестра недвижимости об объекте недвижимости
Сведения о зарегистрированных правах

Земельный участок		
(вид объекта недвижимости)		
Лист № _____ Раздела 2	Всего листов раздела 2 : _____	Всего разделов: _____
11.11.2022 № 99/2022/505040732		
Кадастровый номер:		16:53:030106:91
1. Правообладатель (правообладатели):	1.1. Акционерное общество "ТАИФ-НК", ИНН: 1651025328	
2. Вид, номер и дата государственной регистрации права:	2.1. Собственность, № 16-16-31-010-2005-971.1 от 17.11.2005	
3. Ограничение прав и обременение объекта недвижимости:	не зарегистрировано	
4. Договоры участия в долевом строительстве:	не зарегистрировано	
5. Заявленные в судебном порядке права требования:	данные отсутствуют	
6. Сведения о возражении в отношении зарегистрированного права:	данные отсутствуют	
7. Сведения о наличии решения об изъятии объекта недвижимости для государственных и муниципальных нужд:	данные отсутствуют	
8. Сведения о невозможности государственной регистрации без личного участия правообладателя или его законного представителя:		
9. Правопритязания и сведения о наличии поступивших, но не рассмотренных заявлений о проведении государственной регистрации права (перехода, прекращения права), ограничения права или обременения объекта недвижимости, сделки в отношении объекта недвижимости:	данные отсутствуют	
10. Сведения об осуществлении государственной регистрации сделки, права, ограничения права без необходимого в силу закона согласия третьего лица, органа:	данные отсутствуют	
11. Сведения о невозможности государственной регистрации перехода, прекращения, ограничения права на земельный участок из земель сельскохозяйственного назначения:		
Государственный регистратор		ФГИС ЕГРН
полное наименование должности		подпись
		инициалы, фамилия
М.П.		

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.						
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Выписка из Единого государственного реестра недвижимости об объекте недвижимости
Описание местоположения земельного участка

Земельный участок			
(вид объекта недвижимости)			
Лист №	Раздела <u>3</u>	Всего листов раздела <u>3</u>	Всего разделов: _____
11.11.2022 № 99/2022/505040732		Всего листов выписки: _____	
Кадастровый номер:		16:53:030106:91	
План (чертеж, схема) земельного участка			
Масштаб 1: данные отсутствуют		Условные обозначения:	

Государственный регистратор	ФГИС ЕГРН	
полное наименование должности	подпись	инициалы, фамилия

М.П.

Выписка из Единого государственного реестра недвижимости об объекте недвижимости
Описание местоположения земельного участка

Земельный участок				
(вид объекта недвижимости)				
Лист №	Раздела <u>3.2</u>	Всего листов раздела <u>3.2</u>	Всего разделов: _____	Всего листов выписки: _____
11.11.2022 № 99/2022/505040732		Всего листов выписки: _____		
Кадастровый номер:		16:53:030106:91		
Сведения о характерных точках границы земельного участка				
Система координат: МСК-05				
Зона №				
Номер точки	Координаты		Описание закрепления на местности	Средняя квадратическая погрешность определения координат характерных точек границ земельного участка, м
	X	Y		
1	2	3	4	5
1	453927.28	2294784.46	данные отсутствуют	данные отсутствуют
2	453661.26	2294780.59	данные отсутствуют	данные отсутствуют
3	453661.62	2294758.96	данные отсутствуют	данные отсутствуют
4	453639.67	2294759.38	данные отсутствуют	данные отсутствуют
5	453610.38	2294764.1	данные отсутствуют	данные отсутствуют
6	453553.62	2294783.9	данные отсутствуют	данные отсутствуют
7	453483.2	2294784.9	данные отсутствуют	данные отсутствуют
8	453481.82	2294774	данные отсутствуют	данные отсутствуют
9	453547.08	2294765	данные отсутствуют	данные отсутствуют
10	453607.26	2294744.35	данные отсутствуют	данные отсутствуют
11	453639.3	2294739.38	данные отсутствуют	данные отсутствуют
12	453661.96	2294738.97	данные отсутствуют	данные отсутствуют
13	453663.34	2294657.65	данные отсутствуют	данные отсутствуют
14	453929.06	2294661.52	данные отсутствуют	данные отсутствуют
15	453928.65	2294689.75	данные отсутствуют	данные отсутствуют
Государственный регистратор		ФГИС ЕГРН		
полное наименование должности		подпись		инициалы, фамилия

М.П.

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	


Земельный участок			
(инд. объекта недвижимости)			
Лист №	Раздела 3.2	Всего листов раздела 3.2 : _____	Всего разделов: _____
11.11.2022 № 99/2022/505040732			
Кадастровый номер:		16:53:030106:91	

Сведения о характерных точках границы земельного участка				
Система координат: МСК-05				
Зона №				
Номер точки	Координаты		Описание закрепления на местности	Средняя квадратическая погрешность определения координат характерных точек границ земельного участка, м
	X	Y		
1	2	3	4	5
16	453905.9	2294775.9	данные отсутствуют	данные отсутствуют
17	453906.3	2294676.46	данные отсутствуют	данные отсутствуют
18	453679.58	2294672.56	данные отсутствуют	данные отсутствуют
19	453678.77	2294772.05	данные отсутствуют	данные отсутствуют

Государственный регистратор		ФГИС ЕГРН
полное наименование должности	подпись	инициалы, фамилия

М.П.

Земельный участок			
(инд. объекта недвижимости)			
Лист №	Раздела 4	Всего листов раздела 4 : _____	Всего разделов: _____
11.11.2022 № 99/2022/505040732			
Кадастровый номер:		16:53:030106:91	

План (чертеж, схема) части земельного участка	Учетный номер части: 16:53:030106:91/15
	
Масштаб 1: данные отсутствуют	Условные обозначения:

Государственный регистратор		ФГИС ЕГРН
полное наименование должности	подпись	инициалы, фамилия

М.П.

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

0358-000-ОВОС1.2.ТЧ

Лист

7

Выписка из Единого государственного реестра недвижимости об объекте недвижимости
Сведения о частях земельного участка

Раздел 4.1

Земельный участок		
(вид объекта недвижимости)		
Лист № _____ Раздела 4.1	Всего листов раздела 4.1 : _____	Всего разделов: _____ Всего листов выписки: _____
11.11.2022 № 99/2022/505040732		
Кадастровый номер:		16:53:030106:91

Учетный номер части	Площадь (м²)	Содержание ограничения в использовании или ограничения права на объект недвижимости или обременения объекта недвижимости
1	2	3
15	149	, Проектная документация № 058-0038/14-10/2014-ПЗ от 01.01.2015, срок действия: 13.06.2018

Государственный регистратор		ФГИС ЕГРН
полное наименование должности	подпись	инициалы, фамилия

М.П.

Выписка из Единого государственного реестра недвижимости об объекте недвижимости
Сведения о частях земельного участка

Раздел 4.2

Земельный участок				
(вид объекта недвижимости)				
Лист № _____ Раздела 4.2	Всего листов раздела 4.2 : _____		Всего разделов: _____ Всего листов выписки: _____	
11.11.2022 № 99/2022/505040732				
Кадастровый номер:			16:53:030106:91	

Сведения о характерных точках границы части (частей) земельного участка				
Учетный номер части: 15				
Система координат: МСК-05				
Зона №				
Номер точки	Координаты, м		Описание закрепления на местности	Средняя квадратическая погрешность определения координат характерных точек границы части земельного участка, м
	X	Y		
1	2	3	4	5
13	453663.34	2294657.65	данные отсутствуют	данные отсутствуют
20	453691.81	2294658.06	данные отсутствуют	данные отсутствуют
21	453691.81	2294658.34	данные отсутствуют	данные отсутствуют
22	453663.17	2294667.84	данные отсутствуют	данные отсутствуют

Государственный регистратор		ФГИС ЕГРН
полное наименование должности	подпись	инициалы, фамилия

М.П.

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

0358-000-ОВОС1.2.ТЧ

ФГИС ЕГРН

полное наименование органа регистрации прав

Раздел 1

Выписка из Единого государственного реестра недвижимости об объекте недвижимости

Сведения о характеристиках объекта недвижимости

На основании запроса от 09.11.2022 г., поступившего на рассмотрение 10.11.2022 г., сообщаем, что согласно записям Единого государственного реестра недвижимости:

Земельный участок			
(вид объекта недвижимости)			
Лист №	Раздела 1	Всего листов раздела 1 :	Всего разделов:
10.11.2022 № 99/2022/504857068			
Кадастровый номер:		16:53:030106:719	

Номер кадастрового квартала:	16:53:030106
Дата присвоения кадастрового номера:	03.10.2017
Ранее присвоенный государственный учетный номер:	данные отсутствуют
Адрес:	установлено относительно ориентира, расположенного в границах участка. Почтовый адрес ориентира: Республика Татарстан, Нижнекамский муниципальный район, МО "г Нижнекамск", г Нижнекамск, промзона
Площадь:	2313 +/- 17
Кадастровая стоимость, руб.:	4333151.07
Кадастровые номера расположенных в пределах земельного участка объектов недвижимости:	данные отсутствуют
Кадастровые номера объектов недвижимости, из которых образован объект недвижимости:	16:53:030106:575
Кадастровые номера образованных объектов недвижимости:	данные отсутствуют
Сведения о включении объекта недвижимости в состав предприятия как имущественного комплекса:	

Государственный регистратор		ФГИС ЕГРН
полное наименование должности	подпись	инициалы, фамилия

М.П.

Раздел 1

Выписка из Единого государственного реестра недвижимости об объекте недвижимости

Сведения о характеристиках объекта недвижимости

Земельный участок			
(вид объекта недвижимости)			
Лист №	Раздела 1	Всего листов раздела 1 :	Всего разделов:
10.11.2022 № 99/2022/504857068			
Кадастровый номер:		16:53:030106:719	

Категория земель:	
Виды разрешенного использования:	для эксплуатации нефтехимического производства
Сведения о кадастровом инженере:	Чимарова Светлана Владимировна №16-11-180
Сведения о лесах, водных объектах и об иных природных объектах, расположенных в пределах земельного участка:	данные отсутствуют
Сведения о том, что земельный участок полностью или частично расположен в границах зоны с особыми условиями использования территории или территории объекта культурного наследия	данные отсутствуют
Сведения о том, что земельный участок расположен в границах особой экономической зоны, территории опережающего социально-экономического развития, зоны территориального развития в Российской Федерации, игровой зоны:	данные отсутствуют
Сведения о том, что земельный участок расположен в границах особо охраняемой природной территории, охотничьих угодий, лесничеств, лесопарков:	данные отсутствуют
Сведения о результатах проведения государственного земельного надзора:	данные отсутствуют
Сведения о расположении земельного участка в границах территории, в отношении которой утвержден проект межевания территории:	данные отсутствуют

Государственный регистратор		ФГИС ЕГРН
полное наименование должности	подпись	инициалы, фамилия

М.П.

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Лист

0358-000-ОВОС1.2.ТЧ

9

Изм. Кол.уч. Лист № док. Подп. Дата

Выписка из Единого государственного реестра недвижимости об объекте недвижимости
Сведения о характеристиках объекта недвижимости

Земельный участок	
(вид объекта недвижимости)	
Лист № _____ Раздела 1	Всего листов раздела 1 : _____
Всего разделов: _____	
Всего листов выписки: _____	
10.11.2022 № 99/2022/504857068	
Кадастровый номер: 16:53:030106:719	
Условный номер земельного участка:	данные отсутствуют
Сведения о принятии акта и (или) заключении договора, предусматривающих предоставление в соответствии с земельным законодательством исполнительным органом государственной власти или органом местного самоуправления находящегося в государственной или муниципальной собственности земельного участка для строительства наемного дома социального использования или наемного дома коммерческого использования:	данные отсутствуют
Сведения о том, что земельный участок или земельные участки образованы на основании решения об изъятии земельного участка и (или) расположенного на нем объекта недвижимости для государственных или муниципальных нужд:	данные отсутствуют
Сведения о том, что земельный участок образован из земель или земельного участка, государственная собственность на которые не разграничена:	данные отсутствуют
Сведения о наличии земельного спора о местоположении границ земельных участков:	данные отсутствуют
Статус записи об объекте недвижимости:	Сведения об объекте недвижимости имеют статус "актуальные"
Особые отметки:	Для данного земельного участка обеспечен доступ посредством земельного участка (земельных участков) с кадастровым номером (кадастровыми номерами) 16:53:030106:172, 16:53:030106:575, 16:53:030106:630, 16:53:030106:9. Сведения о видах разрешенного использования имеют статус «Актуальные незасвидетельствованные». Право (ограничение права, обременение объекта недвижимости) зарегистрировано на данный объект недвижимости с видами разрешенного использования отсутствует. Сведения необходимые для заполнения раздела 3.1 отсутствуют. Сведения необходимые для заполнения раздела 4 отсутствуют. Сведения необходимые для заполнения раздела 4.1 отсутствуют. Сведения необходимые для заполнения раздела 4.2 отсутствуют.
Получатель выписки:	Слесарева Лилия Наилевна

Государственный регистратор	ФГИС ЕГРН
полное наименование должности	подпись
	инициалы, фамилия

М.П.

Выписка из Единого государственного реестра недвижимости об объекте недвижимости
Сведения о зарегистрированных правах

Земельный участок	
(вид объекта недвижимости)	
Лист № _____ Раздела 2	Всего листов раздела 2 : _____
Всего разделов: _____	
Всего листов выписки: _____	
10.11.2022 № 99/2022/504857068	
Кадастровый номер: 16:53:030106:719	
1. Правообладатель (правообладатели):	1.1. Акционерное общество "ТАИФ-НК", ИНН: 1651025328
2. Вид, номер и дата государственной регистрации права:	2.1. Собственность, № 16:53:030106:719-16/023/2017-3 от 01.11.2017
3. Ограничение прав и обременение объекта недвижимости:	не зарегистрировано
4. Договоры участия в долевом строительстве:	не зарегистрировано
5. Заявленные в судебном порядке права требования:	данные отсутствуют
6. Сведения о возражении в отношении зарегистрированного права:	данные отсутствуют
7. Сведения о наличии решения об изъятии объекта недвижимости для государственных и муниципальных нужд:	данные отсутствуют
8. Сведения о невозможности государственной регистрации без личного участия правообладателя или его законного представителя:	
9. Правопритязания и сведения о наличии поступивших, но не рассмотренных заявлений о проведении государственной регистрации права (перехода, прекращения права), ограничения права или обременения объекта недвижимости, сделки в отношении объекта недвижимости:	данные отсутствуют
10. Сведения об осуществлении государственной регистрации сделки, права, ограничения права без необходимого в силу закона согласия третьего лица, органа:	данные отсутствуют
11. Сведения о невозможности государственной регистрации перехода, прекращения, ограничения права на земельный участок из земель сельскохозяйственного назначения:	

Государственный регистратор	ФГИС ЕГРН
полное наименование должности	подпись
	инициалы, фамилия

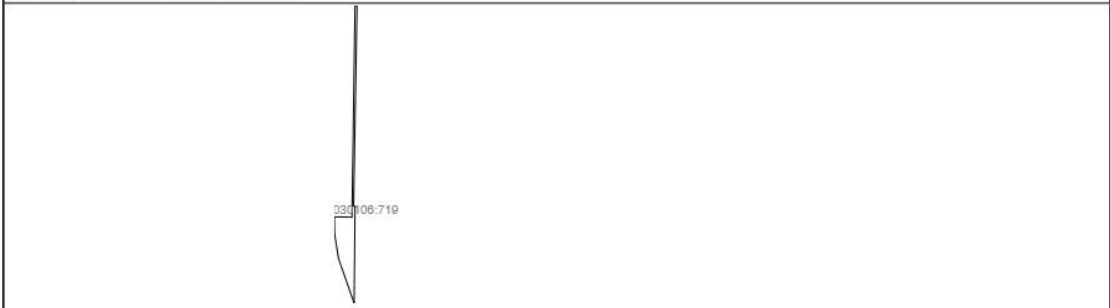
М.П.

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
0358-000-ОВОС1.2.ТЧ					
Лист 10					

Выписка из Единого государственного реестра недвижимости об объекте недвижимости
Описание местоположения земельного участка

Земельный участок			
(вид объекта недвижимости)			
Лист №	Раздела <u>3</u>	Всего листов раздела <u>3</u> :	Всего разделов:
10.11.2022 № 99/2022/504857068		Всего листов выписки:	
Кадастровый номер:		16:53:030106:719	

План (чертеж, схема) земельного участка	
	
Масштаб 1: данные отсутствуют	Условные обозначения:

Государственный регистратор	ФГИС ЕГРН
полное наименование должности	подпись
инициалы, фамилия	

М.П.

Выписка из Единого государственного реестра недвижимости об объекте недвижимости
Описание местоположения земельного участка

Земельный участок			
(вид объекта недвижимости)			
Лист №	Раздела <u>3.2</u>	Всего листов раздела <u>3.2</u> :	Всего разделов:
10.11.2022 № 99/2022/504857068		Всего листов выписки:	
Кадастровый номер:		16:53:030106:719	

Сведения о характерных точках границы земельного участка				
Система координат: МСК-05				
Зона №				
Номер точки	Координаты		Описание закрепления на местности	Средняя квадратическая погрешность определения координат характерных точек границ земельного участка, м
	X	Y		
1	2	3	4	5
1	453921.3	2294784.39	данные отсутствуют	данные отсутствуют
2	453921.28	2294786.83	данные отсутствуют	данные отсутствуют
3	453674.82	2294782.63	данные отсутствуют	данные отсутствуют
4	453674.8	2294784.42	данные отсутствуют	данные отсутствуют
5	453555.49	2294783.26	данные отсутствуют	данные отсутствуют
6	453610.38	2294764.1	данные отсутствуют	данные отсутствуют
7	453639.67	2294759.38	данные отсутствуют	данные отсутствуют
8	453661.62	2294758.96	данные отсутствуют	данные отсутствуют
9	453661.25	2294780.6	данные отсутствуют	данные отсутствуют

Государственный регистратор	ФГИС ЕГРН
полное наименование должности	подпись
инициалы, фамилия	

М.П.

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
0358-000-ОВОС1.2.ТЧ					
Лист 11					

ФГИС ЕГРН

полное наименование органа регистрации прав

Раздел 1

Выписка из Единого государственного реестра недвижимости об объекте недвижимости

Сведения о характеристиках объекта недвижимости

На основании запроса от 08.09.2022 г., поступившего на рассмотрение 08.09.2022 г., сообщаем, что согласно записям Единого государственного реестра недвижимости:

Земельный участок			
(вид объекта недвижимости)			
Лист №	Раздела 1	Всего листов раздела 1 :	Всего разделов:
08.09.2022 № 99/2022/492491242			
Кадастровый номер:		16:53:030106:1251	

Номер кадастрового квартала:	16:53:030106
Дата присвоения кадастрового номера:	01.09.2022
Ранее присвоенный государственный учетный номер:	данные отсутствуют
Адрес:	Республика Татарстан, Нижнекамский муниципальный район, МО "г Нижнекамск", г Нижнекамск, тер Промзона
Площадь:	10542 +/- 36
Кадастровая стоимость, руб.:	20314117.74
Кадастровые номера расположенных в пределах земельного участка объектов недвижимости:	16:53:030106:744, 16:53:000000:2170, 16:53:000000:624
Кадастровые номера объектов недвижимости, из которых образован объект недвижимости:	16:53:030106:119
Кадастровые номера образованных объектов недвижимости:	данные отсутствуют
Сведения о включении объекта недвижимости в состав предприятия как имущественного комплекса:	

Государственный регистратор		ФГИС ЕГРН
полное наименование должности	подпись	инициалы, фамилия

М.П.

Раздел 1

Выписка из Единого государственного реестра недвижимости об объекте недвижимости

Сведения о характеристиках объекта недвижимости

Земельный участок			
(вид объекта недвижимости)			
Лист №	Раздела 1	Всего листов раздела 1 :	Всего разделов:
08.09.2022 № 99/2022/492491242			
Кадастровый номер:		16:53:030106:1251	

Категория земель:	
Виды разрешенного использования:	Для размещения комплекса глубокой переработки тяжелых остатков
Сведения о кадастровом инженере:	Исламов Разиль Дамирович №11-11-111
Сведения о лесах, водных объектах и об иных природных объектах, расположенных в пределах земельного участка:	данные отсутствуют
Сведения о том, что земельный участок полностью или частично расположен в границах зоны с особыми условиями использования территории или территории объекта культурного наследия	данные отсутствуют
Сведения о том, что земельный участок расположен в границах особой экономической зоны, территории опережающего социально-экономического развития, зоны территориального развития в Российской Федерации, игровой зоны:	данные отсутствуют
Сведения о том, что земельный участок расположен в границах особо охраняемой природной территории, охотничьих угодий, лесничеств, лесопарков:	данные отсутствуют
Сведения о результатах проведения государственного земельного надзора:	данные отсутствуют
Сведения о расположении земельного участка в границах территории, в отношении которой утвержден проект межевания территории:	данные отсутствуют

Государственный регистратор		ФГИС ЕГРН
полное наименование должности	подпись	инициалы, фамилия

М.П.

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Лист

0358-000-ОВОС1.2.ТЧ

12

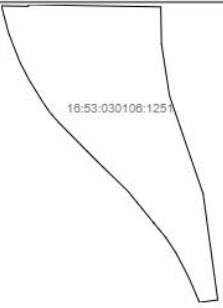
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
------	---------	------	--------	-------	------

Выписка из Единого государственного реестра недвижимости об объекте недвижимости
Сведения о характеристиках объекта недвижимости

Земельный участок		
(вид объекта недвижимости)		
Лист № _____ Раздела 1	Всего листов раздела 1 : _____	Всего разделов: _____
08.09.2022 № 99/2022/492491242		
Кадастровый номер:		16:53:030106:1251
Условный номер земельного участка:	данные отсутствуют	
Сведения о принятии акта и (или) заключении договора, предусматривающих предоставление в соответствии с земельным законодательством исполнительным органом государственной власти или органом местного самоуправления находящегося в государственной или муниципальной собственности земельного участка для строительства наемного дома социального использования или наемного дома коммерческого использования:	данные отсутствуют	
Сведения о том, что земельный участок или земельные участки образованы на основании решения об изъятии земельного участка и (или) расположенного на нем объекта недвижимости для государственных или муниципальных нужд:	данные отсутствуют	
Сведения о том, что земельный участок образован из земель или земельного участка, государственная собственность на которые не разграничена:	данные отсутствуют	
Сведения о наличии земельного спора о местоположении границ земельных участков:	данные отсутствуют	
Статус записи об объекте недвижимости:	Сведения об объекте недвижимости имеют статус "актуальные"	
Особые отметки:	Сведения необходимые для заполнения раздела 2 отсутствуют. Сведения необходимые для заполнения раздела 3.1 отсутствуют.	
Получатель выписки:	Слесарева Лилия Наилевна	
Государственный регистратор		ФГИС ЕГРН
полное наименование должности	подпись	инициалы, фамилия

М.П.

Выписка из Единого государственного реестра недвижимости об объекте недвижимости
Описание местоположения земельного участка

Земельный участок		
(вид объекта недвижимости)		
Лист № _____ Раздела 3	Всего листов раздела 3 : _____	Всего разделов: _____
08.09.2022 № 99/2022/492491242		
Кадастровый номер:		16:53:030106:1251
План (чертеж, схема) земельного участка		
		
Масштаб 1: данные отсутствуют	Условные обозначения:	
Государственный регистратор		ФГИС ЕГРН
полное наименование должности	подпись	инициалы, фамилия

М.П.

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Выписка из Единого государственного реестра недвижимости об объекте недвижимости
Описание местоположения земельного участка

Земельный участок

(вид объекта недвижимости)

Лист № Раздела 3.2 Всего листов раздела 3.2: Всего разделов: Всего листов выписки:

08.09.2022 № 99/2022/492491242

Кадастровый номер: 16:53:030106:1251

Сведения о характерных точках границы земельного участка

Система координат: МСК-05

Зона №

Номер точки	Координаты		Описание закрепления на местности	Средняя квадратическая погрешность определения координат характерных точек границ земельного участка, м
	X	Y		
1	2	3	4	5
1	453662.62	2294640.93	данные отсутствуют	данные отсутствуют
2	453662.34	2294657.64	данные отсутствуют	данные отсутствуют
3	453663.34	2294657.65	данные отсутствуют	данные отсутствуют
4	453661.96	2294738.97	данные отсутствуют	данные отсутствуют
5	453639.3	2294739.38	данные отсутствуют	данные отсутствуют
6	453607.25	2294744.35	данные отсутствуют	данные отсутствуют
7	453547.08	2294765	данные отсутствуют	данные отсутствуют
8	453481.82	2294774	данные отсутствуют	данные отсутствуют
9	453480.38	2294762.63	данные отсутствуют	данные отсутствуют
10	453481.92	2294762.11	данные отсутствуют	данные отсутствуют
11	453495.44	2294756.28	данные отсутствуют	данные отсутствуют
12	453510.51	2294748.45	данные отсутствуют	данные отсутствуют
13	453520.11	2294742.12	данные отсутствуют	данные отсутствуют
14	453529.13	2294734.68	данные отсутствуют	данные отсутствуют
15	453548.59	2294718.83	данные отсутствуют	данные отсутствуют

Государственный регистратор

полное наименование должности

подпись

ФГИС ЕГРН

инициалы, фамилия

М.П.

Выписка из Единого государственного реестра недвижимости об объекте недвижимости
Описание местоположения земельного участка

Земельный участок

(вид объекта недвижимости)

Лист № Раздела 3.2 Всего листов раздела 3.2: Всего разделов: Всего листов выписки:

08.09.2022 № 99/2022/492491242

Кадастровый номер: 16:53:030106:1251

Сведения о характерных точках границы земельного участка

Система координат: МСК-05

Зона №

Номер точки	Координаты		Описание закрепления на местности	Средняя квадратическая погрешность определения координат характерных точек границ земельного участка, м
	X	Y		
1	2	3	4	5
16	453565.4	2294701.47	данные отсутствуют	данные отсутствуют
17	453590.82	2294676.25	данные отсутствуют	данные отсутствуют
18	453596.72	2294671.03	данные отсутствуют	данные отсутствуют
19	453603.48	2294666.38	данные отсутствуют	данные отсутствуют
20	453617.03	2294658.03	данные отсутствуют	данные отсутствуют
21	453625.53	2294653.56	данные отсутствуют	данные отсутствуют
22	453628.78	2294652	данные отсутствуют	данные отсутствуют
23	453646.07	2294645.3	данные отсутствуют	данные отсутствуют

Государственный регистратор

полное наименование должности

подпись

ФГИС ЕГРН

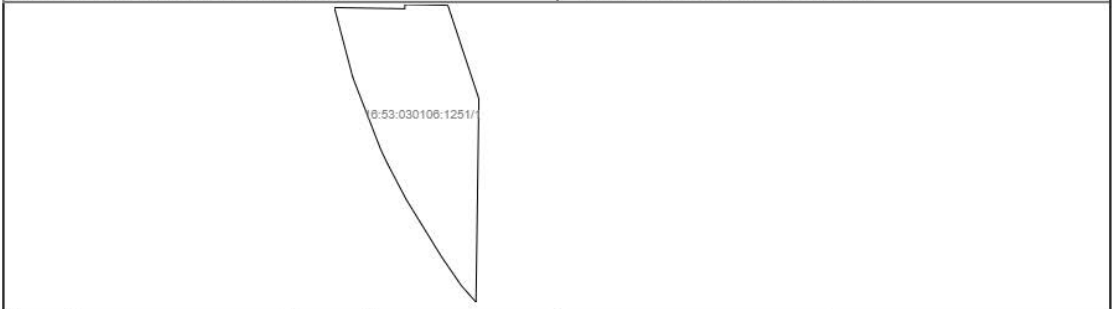
инициалы, фамилия

М.П.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Взам. инв. №	Подп. и дата	Инов. № подл.

Выписка из Единого государственного реестра недвижимости об объекте недвижимости
Сведения о частях земельного участка

Земельный участок	
(вид объекта недвижимости)	
Лист № ____ Раздела <u>4</u>	Всего листов раздела <u>4</u> : ____
Всего разделов: ____	
Всего листов выписки: ____	
08.09.2022 № 99/2022/492491242	
Кадастровый номер: 16:53:030106:1251	

План (чертеж, схема) части земельного участка	Учетный номер части: 16:53:030106:1251/1
	
Масштаб 1: данные отсутствуют	Условные обозначения:

Государственный регистратор	ФГИС ЕГРН
полное наименование должности	подпись
инициалы, фамилия	

М.П.

Выписка из Единого государственного реестра недвижимости об объекте недвижимости
Сведения о частях земельного участка

Земельный участок	
(вид объекта недвижимости)	
Лист № ____ Раздела <u>4.1</u>	Всего листов раздела <u>4.1</u> : ____
Всего разделов: ____	
Всего листов выписки: ____	
08.09.2022 № 99/2022/492491242	
Кадастровый номер: 16:53:030106:1251	

Учетный номер части	Площадь (м²)	Содержание ограничения в использовании или ограничения права на объект недвижимости или обременения объекта недвижимости
1	2	3
1	1367	Карта (план) объекта землеустройства № б/н от 27.06.2019, срок действия: 01.09.2022

Государственный регистратор	ФГИС ЕГРН
полное наименование должности	подпись
инициалы, фамилия	

М.П.

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Выписка из Единого государственного реестра недвижимости об объекте недвижимости
Сведения о частях земельного участка

Земельный участок				
<small>(инд. объекта недвижимости)</small>				
Лист №	Раздела 4.2	Всего листов раздела 4.2 :	Всего разделов: _____	Всего листов выписки: _____
08.09.2022 № 99/2022/492491242				
Кадастровый номер:		16:53:030106:1251		
Сведения о характерных точках границы части (частей) земельного участка				
Учетный номер части: 1				
Система координат: МСК-05				
Зона №				
Номер точки	Координаты, м		Описание закрепления на местности	Средняя квадратическая погрешность определения координат характерных точек границы части земельного участка, м
	X	Y		
1	2	3	4	5
1	453662.62	2294640.93	данные отсутствуют	данные отсутствуют
2	453662.34	2294657.64	данные отсутствуют	данные отсутствуют
3	453663.34	2294657.65	данные отсутствуют	данные отсутствуют
18	453596.72	2294671.03	данные отсутствуют	данные отсутствуют
19	453603.48	2294666.38	данные отсутствуют	данные отсутствуют
20	453617.03	2294658.03	данные отсутствуют	данные отсутствуют
21	453625.53	2294653.56	данные отсутствуют	данные отсутствуют
22	453628.78	2294652	данные отсутствуют	данные отсутствуют
23	453646.07	2294645.3	данные отсутствуют	данные отсутствуют
24	453663.17	2294667.84	данные отсутствуют	данные отсутствуют
25	453640.99	2294675.2	данные отсутствуют	данные отсутствуют
26	453592.79	2294674.51	данные отсутствуют	данные отсутствуют

Государственный регистратор		ФГИС ЕГРН
полное наименование должности	подпись	инициалы, фамилия

М.П.

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Лист


0358-000-ОВОС1.2.ТЧ

16

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
------	---------	------	--------	-------	------

17

СВИДЕТЕЛЬСТВО
об актуализации сведений об объекте, оказывающем
негативное воздействие на окружающую среду

№ 5814057	от 14.07.2022	 0000000005814057
-----------	---------------	---

Настоящее свидетельство в соответствии с положениями Федерального закона от 10.01.2002 № 7-ФЗ "Об охране окружающей среды" выдано

Акционерное общество "ТАИФ-НК"	
ОГРН	1031619009322
ИНН	1651025328
Код ОКПО	48671436

и подтверждает актуализацию сведений об эксплуатируемом объекте, оказывающем негативное воздействие на окружающую среду:

наименование объекта	Нефтеперерабатывающий завод
место нахождения объекта	Республика Татарстан, Нижнекамский район, г. Нижнекамск, промышленная зона
ОКТМО	92644101
дата ввода объекта в эксплуатацию	1979-04-25
тип объекта	Площадной

код объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду:

9	2	-	0	1	1	6	-	0	0	1	9	7	3	-	П
---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---

и I-й категории негативного воздействия на окружающую среду, включенном в федеральный государственный реестр объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	0358-000-ОВОС1.2.ТЧ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		18


Основания актуализации сведений об объекте, оказывающем негативное воздействие на окружающую среду:

Изменение характеристик источников загрязнения окружающей среды

Перечень актуализированных сведений, содержащихся в государственном реестре:

Проведена инвентаризация источников выбросов. Изменение порядковых номеров ИЗАВ. Проведена замена конвекционных печей. Акт приемки законченного строительства КГПТО. Проведение расчетов выбросов инструментальными и расчетными методами (вх. 10900 от 07.07.2022г.).

Свидетельство применяется во всех предусмотренных случаях и подлежит замене в случае изменения приведенных в нем сведений, а также в случае порчи, утраты.

	ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
	ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ
	Кому выдан: ВОЛЖСКО-КАМСКОЕ МЕЖРЕГИОНАЛЬНОЕ УПРАВЛЕНИЕ ФЕДЕРАЛЬНОЙ СЛУЖБЫ ПО НАДЗОРУ В СФЕРЕ ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ
	Сертификат: 42E9D7B7688ECCA4B489EFF6E37D9BA0BC297601
	Владелец: Гайнутдинова Лилия Ахатовна Действителен с 12.11.2021 по 12.02.2023

Взам. инв. №								
Подп. и дата								
Инв. № подл.								
		Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Лист
								19

0358-000-ОВОС1.2.ТЧ

**Приложение В (обязательное)
Решение об установлении единой СЗЗ
Нижнекамского промышленного узла**



**ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО НАДЗОРУ В СФЕРЕ ЗАЩИТЫ
ПРАВ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ
И БЛАГОПОЛУЧИЯ ЧЕЛОВЕКА**

РЕШЕНИЕ

19.09.2019

№ 193-РСЗЗ

Об установлении единой санитарно-защитной
зоны Нижнекамского промышленного узла
расположенного по адресу: Республика
Татарстан, г. Нижнекамск, промзона.

Руководитель Федеральной службы по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека Российской Федерации А.Ю. Попова, в соответствии с положениями Федерального закона от 30.03.1999 № 52-ФЗ «О санитарно-эпидемиологическом благополучии населения» и постановления Правительства Российской Федерации от 03.03.2018 № 222 «Об утверждении Правил установления санитарно-защитных зон и использования земельных участков, расположенных в границах санитарно-защитных зон» (далее – постановление Правительства Российской Федерации от 03.03.2018 № 222, Правила), рассмотрев заявление Президента Республик Татарстан от 12.08.2019 № 01/51469-2019-24 об установлении единой санитарно-защитной зоны Нижнекамского промышленного узла, расположенного по адресу: Российская Федерация, Республика Татарстан, г. Нижнекамск, промзона, проект обоснования единой СЗЗ Нижнекамского промышленного узла, экспертное заключение от 27.05.2019 № 31392,

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.	XX							0358-000-ОВОС1.2.ТЧ	Лист
				Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		20

РЕШИЛ:

1. Установить для Нижнекамского промышленного узла, расположенного по адресу: Российская Федерация, Республика Татарстан, г. Нижнекамск, промзона, санитарно-защитную зону с границей, согласно перечню координат характерных точек и графическому описанию местоположения санитарно-защитной зоны, приведенным в приложении №1 к настоящему решению, а также перечню координат характерных точек в форме электронного документа (XML-файл) в приложении №2 к настоящему решению, следующих размеров:

- . в северном направлении – 2750м;
- . в северо-восточном направлении – 3600м;
- . в восточном направлении – 3450м;
- . в юго-восточном направлении – 5300м;
- . в южном направлении – 3950м;
- . в юго-западном направлении – 1700м
- . в западном направлении – 2100м;
- . в северо-западном направлении – 3050м.

2. Установить ограничения использования земельных участков, расположенных в границах единой санитарно-защитной зоны Нижнекамского промышленного узла, расположенного по адресу: Российская Федерация, Республика Татарстан, г. Нижнекамск, промзона, согласно которым не допускается использование земельных участков в границах указанной санитарно-защитной зоны в целях:

2.1. размещения жилой застройки, объектов образовательного и медицинского назначения, спортивных сооружений открытого типа, организаций отдыха детей и их оздоровления, зон рекреационного назначения и для ведения дачного хозяйства и садоводства;

2.2. размещения объектов для производства и хранения лекарственных средств, объектов пищевых отраслей промышленности, оптовых складов продовольственного сырья и пищевой продукции, комплексов водопроводных сооружений для подготовки и хранения питьевой воды, использования земельных

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.							Лист	
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	0358-000-ОВОС1.2.ТЧ	21

участков в целях производства, хранения и переработки сельскохозяйственной продукции, предназначенной для дальнейшего использования в качестве пищевой продукции.

3. Направить сведения о санитарно-защитной зоне для их внесения в Единый государственный реестр недвижимости после получения из уполномоченного органа сведений о выдаче разрешения на строительство объекта капитального строительства в случае принятия такого решения на основании заявления о выдаче разрешения на строительство.



А.Ю. Попова

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							0358-000-ОВОС1.2.ТЧ	Лист
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		22

Приложение № 1
к решению руководителя Федеральной
службы по надзору в сфере защиты прав
потребителей и благополучия человека
от 19.09.2019 № 193-РС33

Сведения о границах санитарно-защитной зоны
Единая санитарно-защитная зона Нижнекамского промышленного узла.
Местоположение: Российская Федерация, Республика Татарстан, г.
Нижнекамск, промзона.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	0358-000-ОВОС1.2.ТЧ			23



Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Перечень координат характерных точек границ санитарно-защитной зоны в системе координат, используемой для ведения Единого государственного реестра недвижимости (система координат кадастрового округа):

№	X	Y
1	2	3
1	459044.39	2288438.01
2	459050.15	2288445.47
3	459055.32	2288455.92
4	459060.52	2288469.90
5	459063.51	2288480.50
6	459068.15	2288498.37
7	459072.14	2288516.12
8	459075.41	2288527.08
9	459078.39	2288536.03
10	459084.91	2288547.93
11	459093.40	2288557.77
12	459097.34	2288561.72
13	459099.22	2288565.41
14	459100.53	2288570.22
15	459105.35	2288585.06
16	459111.57	2288601.46
17	459117.34	2288618.07
18	459122.52	2288633.24
19	459132.72	2288651.82
20	459140.40	2288663.98
21	459147.84	2288675.49
22	459160.27	2288689.78
23	459169.02	2288699.21
24	459173.83	2288707.14
25	459178.32	2288718.37
26	459182.35	2288729.80
27	459184.58	2288737.43
28	459185.96	2288743.19
29	459179.98	2288752.10
30	459176.86	2288763.27
31	459178.21	2288774.81
32	459182.69	2288783.54
33	459190.73	2288791.91
34	459198.09	2288797.34

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Лист

0358-000-ОВОС1.2.ТЧ

25

Изм. Кол.уч. Лист № док. Подп. Дата

№	X	Y
35	459203.87	2288801.29
36	459211.94	2288805.46
37	459224.12	2288812.01
38	459232.86	2288816.20
39	459241.32	2288820.33
40	459253.48	2288835.33
41	459262.93	2288844.14
42	459273.45	2288849.66
43	459285.32	2288849.71
44	459293.06	2288849.23
45	459297.47	2288848.10
46	459302.99	2288849.78
47	459307.88	2288850.07
48	459311.31	2288854.50
49	459316.54	2288860.70
50	459324.21	2288866.81
51	459330.99	2288870.30
52	459337.16	2288872.51
53	459347.04	2288874.64
54	459356.15	2288875.94
55	459366.32	2288875.20
56	459370.39	2288874.04
57	459379.23	2288869.44
58	459379.64	2288876.60
59	459383.72	2288888.93
60	459393.43	2288897.55
61	459396.34	2288899.00
62	459397.84	2288901.56
63	459404.31	2288905.09
64	459404.92	2288906.87
65	459410.06	2288913.56
66	459424.76	2288922.80
67	459428.44	2288923.57
68	459440.70	2288923.06
69	459450.82	2288920.44
70	459456.99	2288919.01
71	459470.16	2288916.37
72	459474.45	2288921.07
73	459485.86	2288928.21
74	459492.53	2288930.18

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Лист

0358-000-ОВОС1.2.ТЧ

26

Изм. Кол.уч. Лист № док. Подп. Дата

№	X	Y
75	459494.47	2288935.70
76	459499.46	2288943.26
77	459503.34	2288951.86
78	459507.55	2288961.61
79	459514.40	2288971.03
80	459522.27	2288982.17
81	459535.56	2288991.51
82	459545.08	2288997.80
83	459555.61	2288999.90
84	459560.85	2289004.25
85	459566.88	2289014.32
86	459577.97	2289020.60
87	459583.39	2289020.60
88	459589.78	2289025.39
89	459594.04	2289026.55
90	459604.61	2289027.11
91	459611.81	2289024.28
92	459621.47	2289029.93
93	459627.89	2289032.86
94	459633.92	2289037.19
95	459643.78	2289045.74
96	459647.14	2289049.99
97	459652.30	2289055.57
98	459657.93	2289061.20
99	459662.61	2289068.21
100	459668.57	2289078.97
101	459676.73	2289092.33
102	459687.95	2289109.39
103	459697.42	2289120.60
104	459712.06	2289134.18
105	459729.19	2289147.35
106	459741.08	2289156.69
107	459741.80	2289157.23
108	459758.88	2289169.67
109	459771.74	2289176.38
110	459785.82	2289182.08
111	459795.78	2289184.05
112	459806.48	2289185.02
113	459816.99	2289187.29
114	459829.05	2289191.65

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Лист

0358-000-ОВОС1.2.ТЧ

27

Изм. Кол.уч. Лист № док. Подп. Дата

№	X	Y
115	459834.03	2289193.37
116	459840.03	2289198.64
117	459842.91	2289202.49
118	459847.99	2289208.69
119	459851.61	2289214.11
120	459856.36	2289221.50
121	459858.91	2289229.40
122	459860.72	2289235.77
123	459862.03	2289242.28
124	459865.88	2289251.45
125	459871.51	2289259.71
126	459879.02	2289268.51
127	459887.51	2289277.07
128	459894.45	2289283.16
129	459900.81	2289287.18
130	459909.71	2289290.86
131	459923.45	2289294.95
132	459945.50	2289300.67
133	459959.85	2289304.86
134	459967.58	2289326.18
135	459975.03	2289340.09
136	459979.60	2289345.80
137	459984.87	2289350.70
138	459988.87	2289353.73
139	459995.64	2289357.86
140	460001.47	2289360.47
141	460010.53	2289363.18
142	460017.50	2289366.67
143	460020.25	2289374.94
144	460025.01	2289383.35
145	460029.58	2289388.67
146	460036.39	2289394.23
147	460048.23	2289399.03
148	460054.79	2289399.91
149	460065.76	2289409.31
150	460078.09	2289418.23
151	460086.81	2289425.93
152	460095.14	2289431.64
153	460104.88	2289435.33
154	460116.09	2289436.75

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

0358-000-ОВОС1.2.ТЧ

Лист

28

№	X	Y
155	460122.93	2289439.83
156	460144.27	2289446.42
157	460172.56	2289450.29
158	460186.00	2289450.56
159	460193.33	2289449.62
160	460209.35	2289445.07
161	460219.23	2289444.29
162	460229.39	2289439.74
163	460699.26	2289995.44
164	461420.01	2292468.24
165	461392.30	2292761.00
166	461389.70	2293011.80
167	461386.78	2293168.11
168	460678.71	2294891.86
169	460768.56	2295001.87
170	460785.59	2295051.16
171	460668.26	2295178.41
172	460667.24	2295177.52
173	460644.25	2295202.52
174	460645.26	2295203.40
175	460637.69	2295211.55
176	460626.63	2295203.22
177	460596.32	2295225.06
178	460564.45	2295257.29
179	460494.18	2295341.09
180	460482.20	2295336.01
181	460450.48	2295389.14
182	460409.92	2295371.95
183	460387.23	2295362.33
184	460364.97	2295352.90
185	460342.57	2295343.40
186	460327.67	2295337.35
187	460319.10	2295356.36
188	460296.76	2295404.27
189	460331.27	2295420.62
190	460333.22	2295421.25
191	460325.75	2295438.16
192	460366.40	2295449.16
193	460401.07	2295466.85
194	460436.96	2295479.58

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Лист

0358-000-ОВОС1.2.ТЧ

29

Изм. Кол.уч. Лист № док. Подп. Дата

№	X	Y
195	460438.25	2295475.04
196	460471.84	2295487.49
197	460499.57	2295499.02
198	460496.68	2295507.58
199	460514.00	2295515.25
200	460531.39	2295520.37
201	460525.56	2295551.34
202	460523.30	2295562.85
203	460505.48	2295657.51
204	460494.61	2295687.72
205	460486.39	2295705.23
206	460476.04	2295719.51
207	460474.57	2295721.25
208	460476.91	2295772.63
209	460485.42	2295858.82
210	460487.99	2295887.48
211	460491.16	2295904.04
212	460506.95	2295940.85
213	460521.64	2295972.59
214	460535.00	2295982.86
215	460538.28	2295990.06
216	460538.38	2295997.57
217	460519.68	2296088.85
218	460519.18	2296103.92
219	460521.08	2296114.85
220	460541.83	2296152.29
221	460552.65	2296181.97
222	460557.36	2296197.85
223	460570.66	2296283.77
224	460564.67	2296310.36
225	460543.34	2296407.61
226	459849.35	2299182.04
227	459069.43	2300960.49
228	455775.17	2301683.74
229	454422.51	2301977.96
230	452283.05	2301638.29
231	450698.72	2300976.04
232	450649.87	2300895.68
233	450585.62	2300796.43
234	450583.62	2300793.43

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

0358-000-ОВОС1.2.ТЧ

Лист

30

№	X	Y
235	450581.12	2300789.68
236	450551.87	2300746.68
237	450529.87	2300722.68
238	450493.38	2300693.68
239	450465.62	2300675.18
240	450426.88	2300648.93
241	450396.62	2300626.93
242	450393.12	2300624.43
243	450330.88	2300597.37
244	450284.90	2300555.74
245	450239.42	2300487.37
246	450183.53	2300385.16
247	449528.99	2299892.48
248	447977.60	2296976.27
249	447977.53	2296975.54
250	448265.92	2290658.27
251	448245.02	2290512.03
252	448252.62	2290337.30
253	448191.85	2290135.98
254	448131.07	2289752.34
255	448148.16	2289617.49
256	448679.95	2288935.67
257	450343.68	2288286.13
258	453160.94	2287357.27
259	453232.60	2287365.40
260	453406.63	2287384.64
261	453835.50	2287192.70
262	454658.60	2286838.40
263	454700.25	2286795.74
264	454740.20	2286754.99
265	455131.70	2286353.80
266	455153.90	2286334.80
267	455165.21	2286325.19
268	455279.90	2286416.09
269	455513.27	2286545.64
270	456865.53	2287405.09
271	456951.12	2287463.76
272	457044.18	2287344.11
273	457122.05	2287264.34
274	457252.71	2287233.19

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

0358-000-ОВОС1.2.ТЧ

Лист

31

№	X	Y
275	457308.96	2287233.67
276	457312.94	2287234.08
277	457321.83	2287234.36
278	457330.28	2287235.62
279	457338.92	2287237.34
280	457349.89	2287239.01
281	457360.17	2287240.70
282	457372.81	2287243.29
283	457382.19	2287245.70
284	457393.90	2287249.23
285	457405.08	2287252.76
286	457414.82	2287253.29
287	457423.50	2287254.31
288	457434.07	2287256.94
289	457445.79	2287260.47
290	457451.91	2287262.71
291	457460.84	2287266.29
292	457470.98	2287271.28
293	457481.16	2287278.12
294	457489.69	2287284.99
295	457496.60	2287291.67
296	457503.40	2287301.09
297	457510.39	2287308.01
298	457516.04	2287315.79
299	457523.11	2287326.32
300	457527.57	2287332.74
301	457530.83	2287337.83
302	457535.34	2287339.66
303	457541.25	2287337.95
304	457547.54	2287338.64
305	457552.04	2287342.35
306	457555.33	2287346.42
307	457559.96	2287353.69
308	457567.20	2287359.11
309	457579.44	2287367.51
310	457591.66	2287374.53
311	457602.55	2287382.52
312	457613.34	2287388.84
313	457624.35	2287393.78
314	457633.74	2287397.81

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Лист

0358-000-ОВОС1.2.ТЧ

32

Изм. Кол.уч. Лист № док. Подп. Дата

№	X	Y
315	457646.74	2287402.99
316	457654.54	2287404.26
317	457660.19	2287406.54
318	457667.39	2287411.21
319	457674.46	2287417.79
320	457678.82	2287424.79
321	457682.70	2287432.44
322	457687.30	2287442.39
323	457691.36	2287450.19
324	457697.26	2287457.03
325	457704.11	2287463.19
326	457707.59	2287466.56
327	457712.17	2287468.31
328	457717.13	2287469.64
329	457722.14	2287467.54
330	457728.89	2287466.49
331	457732.63	2287466.66
332	457743.54	2287467.99
333	457757.26	2287470.98
334	457768.43	2287474.50
335	457778.79	2287477.96
336	457789.93	2287483.51
337	457797.94	2287489.85
338	457807.90	2287499.03
339	457813.47	2287506.54
340	457819.63	2287513.84
341	457825.63	2287521.28
342	457828.52	2287524.14
343	457849.10	2287556.53
344	457854.76	2287566.11
345	457864.02	2287572.28
346	457876.61	2287579.99
347	457892.97	2287587.85
348	457904.28	2287590.56
349	457917.63	2287594.11
350	457940.71	2287599.14
351	457948.32	2287599.16
352	457965.26	2287596.62
353	457981.21	2287597.91
354	457998.17	2287599.20

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

0358-000-ОВОС1.2.ТЧ

Лист

33

№	X	Y
355	458013.97	2287603.09
356	458029.73	2287610.14
357	458039.67	2287615.12
358	458051.82	2287619.06
359	458064.21	2287622.16
360	458074.38	2287626.90
361	458082.60	2287629.11
362	458096.60	2287631.90
363	458108.70	2287634.37
364	458116.33	2287636.25
365	458125.93	2287639.27
366	458130.50	2287641.39
367	458137.07	2287646.10
368	458143.94	2287650.90
369	458153.55	2287656.70
370	458159.00	2287659.12
371	458168.48	2287662.03
372	458185.24	2287665.13
373	458191.83	2287665.38
374	458201.22	2287664.50
375	458210.75	2287663.73
376	458214.76	2287666.09
377	458221.22	2287668.84
378	458226.97	2287670.51
379	458234.79	2287671.79
380	458245.83	2287672.51
381	458248.85	2287676.70
382	458253.03	2287684.91
383	458259.00	2287695.00
384	458268.95	2287707.14
385	458277.00	2287714.42
386	458283.34	2287720.57
387	458292.80	2287730.91
388	458296.23	2287736.12
389	458304.34	2287751.25
390	458312.39	2287762.23
391	458319.23	2287770.66
392	458324.39	2287777.17
393	458329.70	2287784.30
394	458334.84	2287789.44

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

0358-000-ОВОС1.2.ТЧ

Лист

34

№	X	Y
395	458343.10	2287795.42
396	458350.70	2287799.99
397	458360.40	2287804.77
398	458368.59	2287807.09
399	458378.28	2287808.11
400	458388.77	2287808.81
401	458399.24	2287808.81
402	458408.15	2287807.96
403	458416.35	2287806.81
404	458422.97	2287809.91
405	458428.39	2287818.23
406	458433.13	2287825.52
407	458437.82	2287834.89
408	458443.52	2287844.64
409	458451.21	2287854.45
410	458457.06	2287861.42
411	458461.65	2287865.67
412	458468.78	2287870.78
413	458476.38	2287876.14
414	458485.64	2287881.65
415	458494.20	2287887.56
416	458505.23	2287892.73
417	458514.57	2287895.01
418	458525.23	2287898.37
419	458534.42	2287901.96
420	458550.49	2287910.73
421	458559.60	2287919.99
422	458563.44	2287925.62
423	458568.98	2287937.41
424	458574.53	2287946.01
425	458580.45	2287954.69
426	458585.50	2287960.13
427	458592.09	2287965.35
428	458598.53	2287969.95
429	458609.76	2287975.53
430	458614.79	2287977.41
431	458621.90	2287981.80
432	458629.12	2287989.02
433	458635.06	2287993.82
434	458641.87	2287999.33

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

0358-000-ОВОС1.2.ТЧ

Лист

35

№	X	Y
435	458646.73	2288002.92
436	458650.24	2288006.96
437	458654.93	2288012.14
438	458657.96	2288017.62
439	458661.13	2288023.24
440	458665.04	2288028.46
441	458671.19	2288034.56
442	458678.06	2288040.31
443	458681.84	2288043.65
444	458685.55	2288048.07
445	458688.81	2288052.30
446	458692.00	2288058.47
447	458694.56	2288062.43
448	458701.85	2288071.69
449	458704.89	2288074.93
450	458712.50	2288081.68
451	458720.48	2288088.84
452	458724.95	2288093.50
453	458729.31	2288098.05
454	458733.25	2288103.54
455	458738.21	2288112.87
456	458745.06	2288125.09
457	458753.82	2288138.75
458	458758.98	2288146.99
459	458763.41	2288154.48
460	458767.32	2288160.09
461	458774.48	2288168.00
462	458781.34	2288176.34
463	458784.51	2288181.05
464	458787.05	2288187.14
465	458789.58	2288191.76
466	458796.07	2288201.13
467	458805.42	2288209.25
468	458814.76	2288213.92
469	458818.44	2288216.26
470	458825.85	2288223.92
471	458822.95	2288234.69
472	458820.73	2288246.78
473	458820.99	2288256.32
474	458825.06	2288271.74

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

0358-000-ОВОС1.2.ТЧ

Лист

36

№	X	Y
475	458831.77	2288285.91
476	458844.40	2288303.60
477	458858.99	2288320.33
478	458875.83	2288333.99
479	458890.21	2288343.01
480	458907.63	2288352.28
481	458926.58	2288362.32
482	458941.24	2288369.31
483	458953.18	2288382.36
484	458964.77	2288388.91
485	458978.43	2288391.56
486	458987.73	2288391.56
487	458995.47	2288403.60
488	459007.19	2288415.62
489	459013.53	2288421.48
490	459020.59	2288427.43
491	459026.12	2288431.45
492	459033.04	2288435.05
1	459044.39	2288438.01

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Лист

0358-000-ОВОС1.2.ТЧ

37

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
------	---------	------	--------	-------	------

Приложение № 2
к решению руководителя Федеральной
службы по надзору в сфере защиты прав
потребителей и благополучия человека
от 19.09.2019 № 193-РС33

**Сведения о границах санитарно-защитной зоны
в электронном виде**

Перечень координат характерных точек границ санитарно-защитной зоны в системе координат, используемой для ведения Единого государственного реестра недвижимости (далее – ЕГРН), в форме электронного документа (XML-файл) для внесения в ЕГРН, представленный от Нижнекамского промышленного узла с заявлением об установлении санитарно-защитной зоны от 12.08.2019 № 01/51469-2019-24.

Инов. Не подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист	
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	0358-000-ОВОС1.2.ТЧ	38

Приложение Г (обязательное) **Справки с метеорологическими характеристиками и коэффициентами**

МИНИСТЕРСТВО ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ И ЭКОЛОГИИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ГИДРОМЕТЕОРОЛОГИИ И МОНИТОРИНГУ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ
ФЕДЕРАЛЬНОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ БЮДЖЕТНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ
«УПРАВЛЕНИЕ ПО ГИДРОМЕТЕОРОЛОГИИ И МОНИТОРИНГУ ОКРУЖАЮЩЕЙ
СРЕДЫ РЕСПУБЛИКИ ТАТАРСТАН»
(ФГБУ «УГМС Республики Татарстан»)

420021, Республика Татарстан, город Казань, улица Заводская, дом 3 для корреспонденции: 420021, город Казань, а/я 167
ИНН/КПП 1654005351/165501001 Телефон/факс: (843) 293-43-05 / (843) 293-42-97, tatmeteo@mail.ru, www.tatarmeteo.ru

02.09.2019 № 1012454
На № 356 от 13.08.2019

Директору
ООО «Экада - Т»
А. Б. Ярошевскому

О предоставлении информации
по выполнению договорных обязательств

Федеральное государственное бюджетное учреждение «Управление по гидрометеорологии и мониторингу окружающей среды Республики Татарстан» в соответствии с заключенным между ООО «Экада - Т» и ФГБУ «УГМС Республики Татарстан» договором (№ С/727 от 23.08.19) направляет Вам климатические характеристики по данным наблюдений АМСГ Бегишево для разработки проекта СЗЗ для промплощадки АО «ТАИФ – НК», расположенной в промзоне ПАО «Нижнекамскнефтехим».

Климатические характеристики

1. Повторяемость направлений ветра и штилей, %:

месяц	С	СВ	В	ЮВ	Ю	ЮЗ	З	СЗ	Штиль
I	4	7	3	6	35	33	8	4	9
II	8	8	5	5	31	33	6	4	9
III	7	7	4	6	28	34	8	6	8
IV	9	11	8	7	22	26	9	8	7
V	13	12	7	6	15	25	11	11	8
VI	13	9	7	6	14	24	15	12	11
VII	17	13	10	6	10	19	12	13	14
VIII	16	10	6	5	13	24	13	13	11
IX	10	8	5	6	18	30	12	11	10
X	9	6	3	4	23	33	11	11	6
XI	6	7	4	5	24	35	11	8	7
XII	5	7	4	5	29	37	7	6	9
год	10	8	5	5	22	29	10	9	9

2. Скорость ветра, суммарная вероятность которой составляет 5 %, равна 10 м/с,



Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	XX

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

0358-000-ОВОС1.2.ТЧ

Лист

39

3. Средняя месячная максимальная температура воздуха самого жаркого месяца (июль) равна 24,9 °С.
4. Температура холодного периода (средняя температура наиболее холодной части отопительного периода) равна - 15,9 °С.

Справка выдана ООО «Экода - Т»

Начальник
ФГБУ «УГМС Республики Татарстан»



С. Д. Захаров

О. В. Белова
(843) 293-04-68



Инов. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист	
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	0358-000-ОВОС1.2.ТЧ	40

МИНИСТЕРСТВО ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ И ЭКОЛОГИИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ГИДРОМЕТЕОРОЛОГИИ И МОНИТОРИНГУ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ

**ФЕДЕРАЛЬНОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ БЮДЖЕТНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ
«УПРАВЛЕНИЕ ПО ГИДРОМЕТЕОРОЛОГИИ И МОНИТОРИНГУ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ
РЕСПУБЛИКИ ТАТАРСТАН»
(ФГБУ «УГМС Республики Татарстан»)**

420021, Республика Татарстан, г. Казань, ул. Заволжская, д. 3 для корреспонденции: 420021, г. Казань, а/я 167.
ИНН/КПП 1654005351/165501001 Тел./факс: (843)293-43-05/(843)293-42-97, tatmeteo@mail.ru, www.tatarmeteo.ru

29.11.2022 № 13/3256
На № 552 от 20.10.22г.

Директору
ООО «Экада-Т»
А. Б. Ярошевскому

О предоставлении информации
по выполнению договорных обязательств

Федеральное государственное бюджетное учреждение «Управление по гидрометеорологии и мониторингу окружающей среды Республики Татарстан» в соответствии с заключенным между ООО «Экада-Т» и ФГБУ «УГМС Республики Татарстан» договором (№ С/885 от 14.11.22) направляет Вам информацию о коэффициенте стратификации атмосферы для проведения инженерно-экологических изысканий для объекта «Производство полиэфирных прессматериалов SMC/BMC и строительных материалов по технологии пултрузии. Техническое перевооружение (территория промышленной свободной экономической зоны «Алабуга»).

Коэффициент А, зависящий от температурной стратификации атмосферы, составляет 160.

Справка выдана ООО «Экада-Т»

Начальник
ФГБУ «УГМС Республики Татарстан»

О. В. Белова
(843) 293-04-68



С. Д. Захаров



276014647

Проверьте подлинность документа отсканировав QR-код камерой телефона, либо на сайте
www.tatarmeteo.ru/docs

Stylized signature

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

0358-000-ОВОС1.2.ТЧ

Лист

41



ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ГИДРОМЕТЕОРОЛОГИИ
И МОНИТОРИНГУ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ
(Росгидромет)

Ордена Трудового Красного Знамени

ФЕДЕРАЛЬНОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ
БЮДЖЕТНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ

«ГЛАВНАЯ ГЕОФИЗИЧЕСКАЯ ОБСЕРВАТОРИЯ

им. А.И. ВОЕЙКОВА»

(ФГБУ «ГТО»)

194021, Санкт-Петербург, ул. Карбышева, д. 7

Тел.: (812) 297-43-90, 297-86-70, 297-86-80

Факс: (812) 297-86-61

E-mail: director@voeikgvmgo.ru

10 НОЯ 2022 № 4499/25

На № _____ от _____

Генеральному директору

ООО «Фирма «Интеграл»

В.И. Лайтману

191036, С.-Петербург,

ул. 4-я Советская, 15 «Б»

тел/факс (812) 740-11-00

Уважаемый Виктор Исаакович!

В ответ на Ваш запрос направляю файл со специализированными метеорологическими и климатическими характеристиками для использования при расчетах значений среднегодовых концентраций загрязняющих веществ от выбросов предприятий (объектов), расположенных на территории городов Набережные Челны, Нижнекамск, Елабуга, Заинск, Менделеевск, Мензелинск, Мамадыш Республики Татарстан.

Направленные материалы могут применяться только в ООО "НТЦ "Пожинжиниринг" (г.Санкт-Петербург) при проведении расчетов для указанных предприятий (объектов) по программе «Эколог», реализующей положения действующих «Методов расчетов рассеивания выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферном воздухе».

Представленный метеофайл может применяться в течение 5 лет с момента его выдачи.

Приложение: данные в формате УПРЗА «Эколог»/ «Средние»

Директор

В. М. Катцов

В.М. Катцов

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Лист

0358-000-ОВОС1.2.ТЧ

42

Изм. Кол.уч. Лист № док. Подп. Дата

Приложение Д (обязательное) **Справки о фоновых концентрациях**

МИНИСТЕРСТВО ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ И ЭКОЛОГИИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ГИДРОМЕТЕОРОЛОГИИ И МОНИТОРИНГУ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ

ФЕДЕРАЛЬНОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ БЮДЖЕТНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ
«УПРАВЛЕНИЕ ПО ГИДРОМЕТЕОРОЛОГИИ И МОНИТОРИНГУ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ
РЕСПУБЛИКИ ТАТАРСТАН»
(ФГБУ «УГМС Республики Татарстан»)

420021, Республика Татарстан, г. Казань, ул. Заводская, д. 3 для корреспонденции: 420021, г. Казань, а/я 167.
ИНН/КПП 1654005351/165501001 Тел./факс: (843)293-41-65/(843)293-42-97, tatmeteo@mail.ru, www.tatarmeteo.ru

06.12.2022 № 12/3357

Директору
ООО «ЭКАДА-Т»
А.Б. Яропенскому

*О предоставлении информации
по выполненным договорным обязательствам*

Федеральное государственное бюджетное учреждение «Управление по гидрометеорологии и мониторингу окружающей среды Республики Татарстан» в соответствии с заключенным между ФГБУ «УГМС Республики Татарстан» и ООО «ЭКАДА-Т» договором (№С/978 от 29.11.2022г.) направляет информацию по фоновым концентрациям вредных примесей в атмосферном воздухе г.Нижнекамск Республики Татарстан для разработки проекта СЗЗ АО «ТАИФ-НК», расположенному по адресу: Республика Татарстан, г.Нижнекамск, промзона.

Фоновая концентрация – статистически достоверная максимальная разовая концентрация примеси, значение которой превышает в 5% случаев. Фоновые концентрации являются характеристикой загрязнения атмосферы, создаваемого всеми источниками выбросов на рассматриваемой территории.

Фоновые концентрации

Примесь	ФОНОВЫЕ КОНЦЕНТРАЦИИ мг/м³				
	Штатил V<2 м/с	Направление ветра при V>2 м/с			
		С	В	Ю	З
Диоксид серы	0.018	0.015	0.024	0.019	0.024
Оксид углерода	1.7	1.6	1.7	1.7	1.8
Диоксид азота	0.116	0.103	0.101	0.091	0.105
Оксид азота	0.041	0.044	0.035	0.036	0.039
Сероводород	0.002	0.002	0.002	0.002	0.003
Фенол	0.007	0.007	0.006	0.007	0.007
Аммиак	0.10	0.10	0.09	0.10	0.09
Формальдегид	0.034	0.028	0.031	0.032	0.032

Фоновые концентрации рассчитаны в соответствии с Методическими указаниями по определению фоновых уровней загрязнения атмосферного воздуха, утвержденными приказом Минприроды России от 22.11.2019 г. № 794, на основании результатов наблюдений за загрязнением атмосферного воздуха в г. Нижнекамск в 2017-2021 г.г.

Срок действия фоновых концентраций ограничивается сроком действия проекта СЗЗ АО «ТАИФ-НК», расположенному по адресу: Республика Татарстан, г.Нижнекамск, промзона.

Справка выдана ООО «ЭКАДА-Т» для разработки проекта СЗЗ АО «ТАИФ-НК», расположенному по адресу: Республика Татарстан, г.Нижнекамск, промзона, и не подлежит передаче другим организациям.

Начальник

С.Д.Захаров



Проверьте подлинность документа сканировав QR-код камерой телефона, либо на сайте
www.tatarmeteo.ru/docs

Исп. Аверова Э.Ф. 843-293-33-62

602019523



Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

XX

Лист

0358-000-ОВОС1.2.ТЧ

43

Изм. Кол.уч. Лист № док. Подп. Дата

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
------	---------	------	--------	-------	------

Приложение
Перечень скотомогильников

№ П/П	Наименование объекта	Место расположения	Кадастровый номер
1	Биотермическая яма	РТ, Нижнекамский район, Краснокадкинское с/п, д. Средние Челны, в 1,2 км на северо-запад	16:30:030602:134
2	Сибирезвенный скотомогильник	РТ, Нижнекамский район, г. Нижнекамск, 36 микрорайон	16:53:040701:202
3	Сибирезвенный скотомогильник	РТ, Нижнекамский район, г. Нижнекамск, ул. Школьный бульвар	16:53:040504:1760
4	Сибирезвенный скотомогильник	РТ, Нижнекамский район, Сухаревское с/п, д. Сименеево, в 1,1 на юго-запад	16:30:081202:13
5	Сибирезвенный скотомогильник	РТ, Нижнекамский район, Шереметьевское с/п, с. Шереметьевка, в 1,5 км на северо-запад	16:30:091202:132
6	Сибирезвенный скотомогильник	РТ, Нижнекамский район, Каенлинское с/п, с. Каенлы, в 2 км на запад	16:30:021701:101
7	Сибирезвенный скотомогильник	РТ, Нижнекамский район, Старошешминское с/п, с. Старошешминск, в 1,1 км на запад	16:30:070601:279
8	Сибирезвенный скотомогильник	РТ, Нижнекамский район, Шереметьевское с/п, п. Поповка, в 1,2 км на северозапад	16:30:091003:257
9	Сибирезвенный скотомогильник	РТ, Нижнекамский район, Шингальчинское с/п, с. Ташлык, в 1,8 км на юго-восток	16:30:111202:145
10	Сибирезвенный скотомогильник	РТ, Нижнекамский район, г. Нижнекамск, д. Ильинка, в 3 км на северо-запад	16:30:011006:57
11	Сибирезвенный скотомогильник	РТ, Нижнекамский район, Каенлинское с/п, д. Уська, в 3,5 км на юго-запад	16:30:030601:54
12	Сибирезвенный скотомогильник	РТ, Нижнекамский район, Старошешминское с/п, с. Ачи, в 1 км на северо-запад	16:30:000000:1556
13	Сибирезвенный скотомогильник	РТ, Нижнекамский район, с. Бетьки, в 2 км на юго-запад	16:30:040302:93

№ П/П	Наименование объекта	Место расположения	Широта	Долгота
14	Биотермическая яма	Шингальчинское сельское поселение, с. Сарсаз Бли, полигон бытовых отходов		
15	Биотермическая яма	Каенлинское сельское поселение, с. Каенлы	55.472538	51.669160
16	Биотермическая яма	Старошешминское сельское поселение, с. Ачи	55.425741	51.290172
17	Биотермическая яма	Шереметьевское сельское поселение, с. Поповка	55.416750	51.501750
18	Биотермическая яма	Шереметьевское сельское поселение, с. Наримановка	55.405439	51.479317
19	Биотермическая яма	Шереметьевское сельское поселение, п. Камский	55.343666	51.511626
20	Биотермическая яма	Шингальчинское сельское поселение, с. Шингальчи	55.495225	51.828173
21	Биотермическая яма	Сосновское сельское поселение, с. Тавель	55.141395	51.571038

Документ создан в электронной форме. № 10-27/6665 от 28.12.2022. Исполнитель: Хайруллина А.М.
Страница 2 из 4. Страница создана: 28.12.2022 10:03



Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
------	---------	------	--------	-------	------

0358-000-ОВОС1.2.ТЧ

22	Биотермическая яма	Нижнеуратымское сельское поселение, с. Нижняя Уратыма	55.325223	51.630097
23	Биотермическая яма	Елантовское сельское поселение, с. Елантово	55.274597	51.180684
24	Биотермическая яма	Макаровское сельское поселение, с. Верхняя Уратыма	55.232471	51.738604
25	Биотермическая яма	Афанасовское сельское поселение, с. Большое Афанасово	55.604654	51.748463
26	Биотермическая яма	Кармалинское сельское поселение, с. Кармалы	55.315052	51.145718

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Документ создан в электронной форме. № 10-27/6665 от 28.12.2022. Исполнитель: Хайруллина А.М.
Страница 3 из 4. Страница создана: 28.12.2022 10:03

 ЭЛЕКТРОННЫЙ
ТАТАРСТАН

Лист

0358-000-ОВОС1.2.ТЧ

46

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
------	---------	------	--------	-------	------

Лист согласования к документу № 10-27/6665 от 28.12.2022

Инициатор согласования: Хайруллина А.М. Консультант Казанского территориального
отдела государственной ветеринарной инспекции

Согласование инициировано: 28.12.2022 10:03

Лист согласования		Тип согласования: последовательное		
№	ФИО	Срок согласования	Результат согласования	Замечания
1	Салахов А.Р.		Согласовано 28.12.2022 - 10:13	-
2	Нугуманов И.Н.		Согласовано 28.12.2022 - 10:49	-
3	Хисамутдинов А.Г.		Подписано 28.12.2022 - 15:48	-

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Документ создан в электронной форме. № 10-27/6665 от 28.12.2022. Исполнитель: Хайруллина А.М.
Страница 4 из 4. Страница создана: 28.12.2022 16:22.



Лист

0358-000-ОВОС1.2.ТЧ

47

Изм. Кол.уч. Лист № док. Подп. Дата

ГЛАВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ
ВЕТЕРИНАРИИ
КАБИНЕТА МИНИСТРОВ
РЕСПУБЛИКИ ТАТАРСТАН
Государственное бюджетное учреждение
«НИЖНЕКАМСКОЕ РАЙОННОЕ
ГОСУДАРСТВЕННОЕ
ВЕТЕРИНАРНОЕ ОБЪЕДИНЕНИЕ»
ул.Чистопольская, 58, г. Нижнекамск, 423556



ТАТАРСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
МИНИСТРЛАР КАБИНЕТЫНЫҢ
БАШ ВЕТЕРИНАРИЯ
ИДАРӘСЕ

Дәүләт бюджет учреждениесе
«ТҮБӘН КАМА РАЙОНЫ ДӘУЛӘТ
ВЕТЕРИНАРИЯ БЕРЛӘШМӘСЕ»
Чистопольская ур.58, Түбән Кама ш., 423556

Тел./факс: (88555)44-71-32, E-mail: Seetlana.Rahimova@tatar.ru

29 декабря 2022г. № 261

Директору ООО «ЭКАДА-Т»
Ярошевскому А.Б.

Уважаемый Аркадий Борисович!

ГБУ «Нижнекамское РГВО» в ответ на письмо № 623 от 25 ноября 2022 года информирует о том, что в связи с проведением инженерно-экологических изысканий по объекту: «Установка получения концентрированного остатка гидрокрекинга гудрона (КОГГ)», расположенного по адресу: РТ, г. Нижнекамск, промплощадка КГПТО АО «ТАИФ-НК» на подконтрольной территории ГБУ Нижнекамского РГВО Нижнекамского муниципального района на участке строительства и в радиусе 1000 м сибирезывенные захоронения и биотермические ямы отсутствуют.

Начальник-главный ветеринарный врач
ГБУ «Нижнекамское РГВО»



Р.Р.Шарапов

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.							Лист	
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	0358-000-ОВОС1.2.ТЧ	48



28.12.2022 9406/ИсхОрг

Директору
ООО «ЭКАДА-Т»

А.Б.Ярошевскому

О предоставлении информации

Уважаемый Аркадий Борисович!

На Ваш исх. № 629 от 25.11.2022 г. (№21474-ВхП от 28.11.2022), о предоставлении информации в связи с выполнением инженерно-экологических изысканий по объекту «Установка получения концентрированного остатка гидрокрекинга гудрона (КОГГ)», расположенному по адресу: Республика Татарстан, г.Нижнекамск, промплощадка КПТО АО «ТАИФ-НК», сообщаем.

В соответствии с действующей градостроительной документацией Нижнекамского муниципального района и г.Нижнекамска, принимая во внимание представленную обзорную схему размещения объекта, на площадке проектирования:

1. Особо охраняемые природные территории (ООПТ) местного значения отсутствуют.
2. Водозаборы, поверхностные и подземные источники хозяйственно-питьевого водоснабжения и их зоны санитарной охраны отсутствуют.
3. Округа санитарной (горносанитарной) охраны курортов регионального и местного значения отсутствуют.
4. Кладбища, крематории и их санитарно-защитные зоны отсутствуют.
5. Места размещения несанкционированных свалок не указаны. Полигоны ТБО (ТКО) и места захоронения опасных отходов производства и их санитарно-защитные зоны отсутствуют.
6. Территории лечебно-оздоровительных местностей, курортов и природно-лечебных ресурсов регионального и местного значения и их зоны санитарной охраны отсутствуют.
7. Рекреационные зоны, зеленые зоны, парки, скверы отсутствуют.
8. Леса, обладающие защитным статусом и особо защитным статусом, расположенные на землях, не относящихся к землям лесного фонда, отсутствуют. В то же время, может иметь место древесно-кустарниковая растительность иной категории, порядок изъятия которой регулируется административным регламентом предоставления муниципальной услуги по выдаче разрешения на вырубку, кроновирвание, сохранение или посадку, деревьев и кустарников, снос газона на территории муниципального образования «город Нижнекамск».
9. Особо ценные продуктивные сельскохозяйственные угодья, использование которых для других целей не допускается, не отмечены.
10. Скотомогильники, биотермические ямы и их санитарно-защитные зоны отсутствуют.

Взам. инв. №					
Подп. и дата					
Инв. № подл.					
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
0358-000-ОВОС1.2.ТЧ					Лист
					49

11. Объект находится в границах приаэродромной территории аэродрома гражданской авиации «Бегитшево» (Нижнекамск), установленной приказом руководителя Федерального агентства воздушного транспорта (Росавиация) от 18.02.2020 № 195-П.

12. Объект находится в границах Единой санитарно-защитной зоны Нижнекамского промышленного узла и санитарно-защитной зоны ПАО «Нижнекамскнефтехим».

Заместитель руководителя
Исполнительного комитета




Р.А.Хазиев

(8555) 424651
(8555) 424811

Документ создан в электронной форме. № 9406/МскОрг от 28.12.2022. Исполнитель: Чернышова О.Н.
Страница 2 из 3. Страница создана: 27.12.2022 11:19



Взам. инв. №		Подп. и дата		<div>(8555) 424651</div> <div>(8555) 424811</div>					
Инв. № подл.		<div>Документ создан в электронной форме. № 8406/МисхОрг от 28.12.2022. Исполнитель: Чернышова О.Н.</div> <div>Страница 2 из 3. Страница создана: 27.12.2022 11:19</div> <div></div>						Лист	
		0358-000-ОВОС1.2.ТЧ							50
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата				

Лист согласования к документу № 9406/ИсхОрг от 28.12.2022

Инициатор согласования: Чернышева О.Н. Начальник отдела охраны труда и окружающей среды Исполнительного комитета Нижнекамского муниципального района

Согласование инициировано: 27.12.2022 11:20

Лист согласования			Тип согласования: смешанное	
№	ФИО	Срок согласования	Результат согласования	Замечания
Тип согласования: параллельное				
1	Ахмадиева А.Г.		Согласовано 28.12.2022 - 10:21	-
2	Зарипов Д.И.		Согласовано 27.12.2022 - 13:39	-
3	Чернышева О.Н.		Согласовано 27.12.2022 - 11:20	-
Тип согласования: последовательное				
4	Хазиев Р.А.		Подписано 28.12.2022 - 11:38	-

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Документ создан в электронной форме. № 9406/ИсхОрг от 28.12.2022. Исполнитель: Чернышева О.Н.
Страница 3 из 3. Страница создана: 28.12.2022 11:39



Лист

0358-000-ОВОС1.2.ТЧ

51

Изм. Кол.уч. Лист № док. Подп. Дата

а) размещения жилой застройки, объектов образовательного и медицинского назначения, спортивных сооружений открытого типа, организаций отдыха детей и их оздоровления, зон рекреационного назначения и для ведения садоводства;

б) размещения объектов для производства и хранения лекарственных средств, объектов пищевых отраслей промышленности, оптовых складов продовольственного сырья и пищевой продукции, комплексов водопроводных сооружений для подготовки и хранения питьевой воды, использования земельных участков в целях производства, хранения и переработки сельскохозяйственной продукции, предназначенной для дальнейшего использования в качестве пищевой продукции, если химическое, физическое и (или) биологическое воздействие объекта, в отношении которого установлена санитарно-защитная зона, приведет к нарушению качества и безопасности таких средств, сырья, воды и продукции в соответствии с установленными к ним требованиями.

В соответствии с требованиями п.1090 главы XI «Профилактика сибирской язвы» СанПиН 3.3686-21 «Санитарно-эпидемиологические требования по профилактике инфекционных болезней» органы исполнительной власти субъектов обеспечивают **контроль недопущения использования** территорий, находящихся в санитарно-защитной зоне сибиреязвенного скотомогильника для проведения какой-либо хозяйственной деятельности (в т.ч. работ, связанных с выемкой и перемещением грунта, строительством жилых, общественных, промышленных или сельскохозяйственных зданий и сооружений).

Согласно ч.16 ст.26 Федерального закона от 03.08.2018 N 342-ФЗ (в ред. от 30.12.2021г. 447-ФЗ) "О внесении изменений в Градостроительный кодекс Российской Федерации и отдельные законодательные акты Российской Федерации" с 1 января 2025 года определенные в соответствии с требованиями законодательства в области обеспечения санитарно-эпидемиологического благополучия населения ориентировочные, расчетные (предварительные) санитарно-защитные зоны прекращают существование, а ограничения использования земельных участков в них не действуют. До 1 января 2025 года ориентировочные санитарно-защитные зоны, определенные в соответствии с санитарными правилами и ограничения в них, продолжают действовать.

Следовательно, при отсутствии установленных размеров санитарно-защитных зон должны учитываться ориентировочные размеры санитарно-защитной зоны по классификации санитарных правил, а также ограничения использования земельных участков в них.

Вблизи объекта радиоэлектронные средства отсутствуют.

Сведения о выданных санитарно-эпидемиологических заключениях на проектную документацию (с указанием размеров санитарно-защитных зон) находятся в общем доступе в Реестре санитарно-эпидемиологических заключений Роспотребнадзора <http://fp.crc.ru/doc/>.

Кроме того, информацию об установленных санитарно-защитных зонах Вы можете найти на официальном сайте Управления Роспотребнадзора по Республике Татарстан, а также в публичной карте кадастрового учета Федеральной службы государственной картографии, реестра и кадастра в открытом доступе.

Документ создан в электронной форме. № 11/25390 от 29.12.2022. Исполнитель: Хасанянова Г.Н.
Страница 2 из 14. Страница создана: 29.12.2022 13:45

Взам. инв. №	<p>Сведения о выданных санитарно-эпидемиологических заключениях на проектную документацию (с указанием размеров санитарно-защитных зон) находятся в общем доступе в Реестре санитарно-эпидемиологических заключений Роспотребнадзора http://fp.crc.ru/doc/.</p> <p>Кроме того, информацию об установленных санитарно-защитных зонах Вы можете найти на официальном сайте Управления Роспотребнадзора по Республике Татарстан, а также в публичной карте кадастрового учета Федеральной службы государственной картографии, реестра и кадастра в открытом доступе.</p>							
Подп. и дата	<p>Документ создан в электронной форме. № 11/25300 от 29.12.2022. Исполнитель: Хасанзянова Г.Н. Страница 2 из 14. Страница создана: 29.12.2022 13:45</p>							
Инв. № подл.							0358-000-ОВОС1.2.ТЧ	Лист
								53
	Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

По вопросу наличия свалок ТКО в районе инженерно-экологических изысканий, Вам необходимо обратиться в Министерство экологии и природных ресурсов Республики Татарстан.

На территории г. Нижнекамск расположен один полигон для сбора ТКО – ООО «Полигон НК».

Дополнительно сообщаем, что по одному сибиреязвенному скотомогильнику, расположенному на территории г. Нижнекамск Республики Татарстан, выдано решение Федеральной службы по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека по установлению границ санитарно-защитных зон (копии материалов по установлению СЗЗ прилагаются).

**Заместитель руководителя
Управления Роспотребнадзора
по Республике Татарстан**

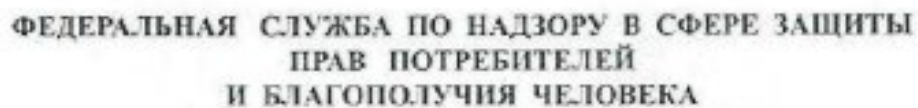
М.В.Прокофьева



(С)Г.Н.Хасанзянова (843) 273 15 48
Д.З.Мустафин (843)2724183

Документ создан в электронной форме. № 11/25300 от 29.12.2022. Исполнитель: Хасанзянова Г.Н.
Страница 3 из 14. Страница создана: 29.12.2022 13:45

Взам. инв. №								
Подп. и дата								
Инв. № подл.								
<div>Документ создан в электронной форме. № 11/25300 от 28.12.2022. Исполнитель: Хасанзянова Г.Н. Страница 3 из 14. Страница создана: 28.12.2022 13:45</div>								
								Лист 54
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	0358-000-ОВОС1.2.ТЧ		



07.04.2020

№ 20-PC33

Об установлении
санитарно-защитной зоны
для сибирейского скотомогильника (ВСК № 1)
расположенного по адресу:
Республика Татарстан, г. Нижнекамск,
Ул. Школьный бульвар.

Заместитель руководителя Федеральной службы по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека Российской Федерации И.В. Брагина, в соответствии с положениями Федерального закона от 30.03.1999 № 52-ФЗ «О санитарно-эпидемиологическом благополучии населения» и постановления Правительства Российской Федерации от 03.03.2018 № 222 «Об утверждении Правил установления санитарно-защитных зон и использования земельных участков, расположенных в границах санитарно-защитных зон» (далее – постановление Правительства Российской Федерации от 03.03.2018 № 222, Правила), рассмотрев заявление МКУ «Исполнительный комитет муниципального района» от 20.01.2020 № 01/3629-2020-31 об установлении санитарно-защитной зоны сибиреязвенного скотомогильника, расположенного по адресу: Республика Татарстан, г. Нижнекамск, улица Школьный бульвар, проект санитарно-защитной зоны сибиреязвенного скотомогильника, расположенного по

Документ создан в электронной форме. № 02/2020-2020-27 от 15.04.2020. Исполнитель: Назаров Д.С.
 15.04.2020 15:04:41. URL: 150845152020-27-015.150845152020-27-015.150845152020-27-015.
 Страница 4 из 14. Страница создана: 28.12.2022 13:45

Взам. инв. №		Российской Федерации от 03.03.2018 № 222, Правила), рассмотрев заявление МКУ «Исполнительный комитет муниципального района» от 20.01.2020 № 01/3629-2020-31 об установлении санитарно-защитной зоны сибиреязвенного скотомогильника, расположенного по адресу: Республика Татарстан, г. Нижнекамск, улица Школьный бульвар, проект санитарно-защитной зоны сибиреязвенного скотомогильника, расположенного по							
Подп. и дата		ОБЪЕКТ: 0358-000-ОВОС1.2.ТЧ, № 02/7709-2020-27 от 15.04.2020, Исполнительный комитет муниципального района							
Инв. № подл.		Страница 4 из 14. Страница создана: 28.12.2022 13:45							
								0358-000-ОВОС1.2.ТЧ	Лист
									55
		Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

1. Установить для сибиреязвенного скотомогильника (ВСК №1) расположенного по адресу: Республика Татарстан, г. Нижнекамск, ул. Школьный бульвар, санитарно-защитную зону с границей, согласно перечню координат характерных точек и графическому описанию местоположения санитарно-защитной зоны, приведенным в приложении № 1 к настоящему решению, а также перечню координат характерных точек в форме электронного документа (XML-файл) в приложении № 2 к настоящему решению, следующих размеров:

- 1.1. в северном направлении – 6 м;
- 1.2. в северо-восточном направлении – 19 м;
- 1.3. в восточном направлении – 6 м;
- 1.4. в юго-восточном направлении – 7 м;
- 1.5. в южном направлении – 48 м;
- 1.6. в юго-западном направлении – 62 м;
- 1.7. в западном направлении – 93 м;
- 1.8. в северо-западном направлении – 93 м.

2. Установить ограничения использования земельных участков, расположенных в границах санитарно-защитной зоны для сибирезвонного скотомогильника (ВСК № 1), расположенного по адресу: Республика Татарстан, г. Нижнекамск, ул. Школьный бульвар, согласно которым не допускается использование земельных участков в границах указанной санитарно-защитной зоны в целях:

Судебная коллегия по уголовным делам Верховного Суда Российской Федерации отменила постановление областного суда от 18.06.2013 № 28/13-0022 от 13.05.2013 № 28/13-0022

Взам. инв. №	Подп. и дата	<p>расположенных в границах санитарно-защитной зоны для сибиреязвенного скотомогильника (ВСК № 1), расположенного по адресу: Республика Татарстан, г. Нижнекамск, ул. Школьный бульвар, согласно которым не допускается использование земельных участков в границах указанной санитарно-защитной зоны в целях:</p>					
		<p>0358-000-ОВОС1.2.ТЧ</p>					
Инв. № подл.							
		Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

2.1. размещения жилой застройки, объектов образовательного и медицинского назначения, спортивных сооружений открытого типа, организаций отдыха детей и их оздоровления, зон рекреационного назначения и для ведения дачного хозяйства и садоводства;

2.2. размещения объектов для производства и хранения лекарственных средств, объектов пищевых отраслей промышленности, оптовых складов продовольственного сырья и пищевой продукции, комплексов водопроводных сооружений для подготовки и хранения питьевой воды, использования земельных участков в целях производства, хранения и переработки сельскохозяйственной продукции, предназначенной для дальнейшего использования в качестве пищевой продукции.

3. Направить сведения о санитарно-защитной зоне для их внесения в Единый государственный реестр недвижимости после получения из уполномоченного органа сведений о выдаче разрешения на строительство объекта капитального строительства в случае принятия такого решения на основании заявления о выдаче разрешения на строительство.



И.В. Брагина

Документ создан в электронной форме. № 02/7009-2020-27 от 18.05.2020. Исполнитель: Чистяков С.С.
Страница 6 из 14. Страница создана: 28.12.2022 13:45

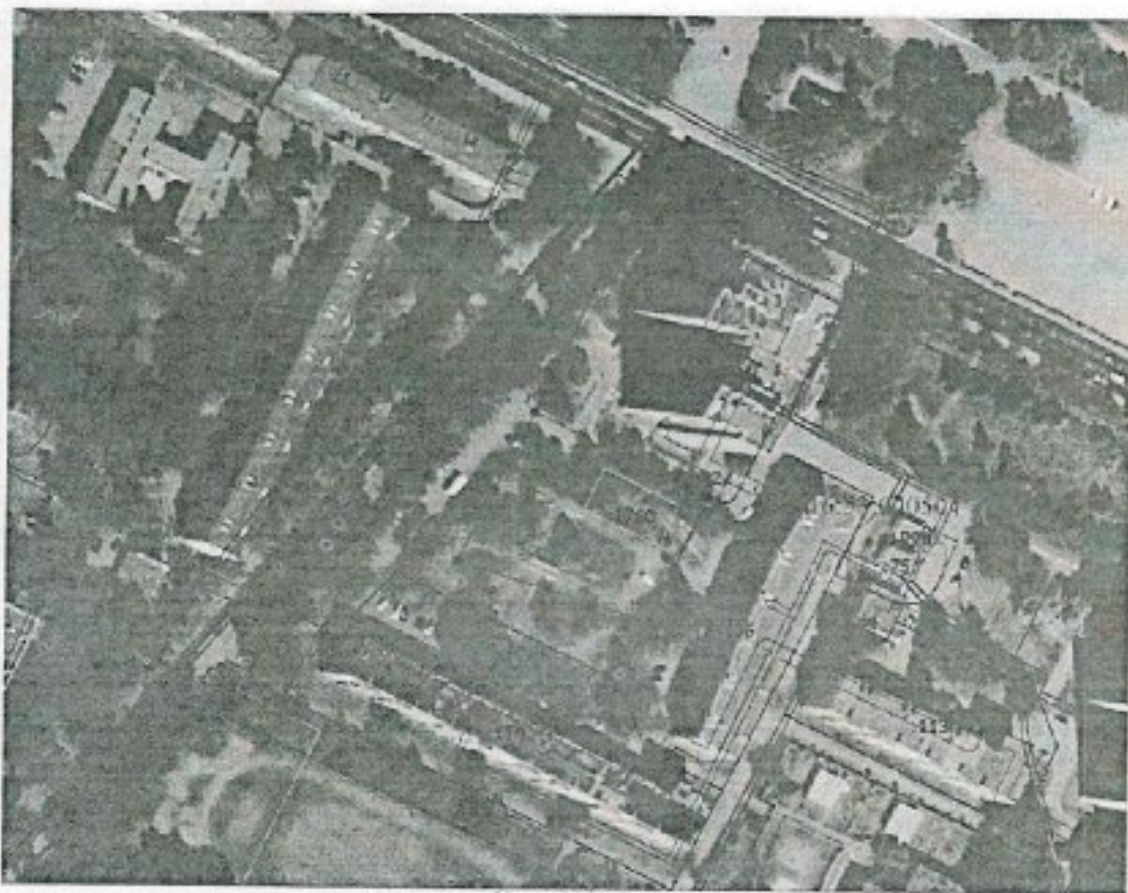
Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

						0358-000-ОВОС1.2.ТЧ	Лист
							57
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

Санитарно-защитная зона для сибирязвенного скотомогильника (ВСКМ№1).

Местоположение: Российская Федерация, Республика Татарстан,
г. Нижнекамск, Ул. Школьный бульвар.

[illegible]



Масштаб 1:2000

Условные обозначения

- Существующая часть границы, внесенная в ЕИРН сведения о которой достаточны для определения ее местоположения
- Часть образованной части границы, сведения о которой достаточны для определения ее местоположения
- Характерная точка границы, сведения о которой позволяют однозначно определить ее положение на местности
- Зона с ОУ 1 и 4
- Зона с особыми условиями использования территории Зона с ОУ 1 — СЗН
- Обозначение ипозий характерной точки
- Кадастровый номер земельного участка
- Границы зоны с особыми условиями
- Границы здания
- Часть контура, образованного проекцией существующего или нового конструктивного элемента здания, сооружения, объекта незавершенного строительства
- Граница сооружения
- Граница объекта кадастрового строительства
- Граница муниципального образования
- Граница населенного пункта
- Граница зоны с особыми условиями
- Граница кадастрового квартала
- 16:53:040504
- Номер кадастрового квартала

Документ создан в электронной форме. № 02/ГРС-000073 от 15.04.2020. Исполнитель: Наумов Г.С.
 Документ создан в электронной форме. № 02/ГРС-000073 от 15.04.2020. Исполнитель: Наумов Г.С.
 Страница 8 из 14. Страница создана: 28.12.2022 13:45

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Лист

59

0358-000-ОВОС1.2.ТЧ

Изм. Кол.уч. Лист № док. Подп. Дата

Перечень координат характерных точек границ санитарно-защитной зоны в системе координат, используемой для ведения Единого государственного реестра недвижимости (система координат МСК-167):

№	X	Y
1	458587,13	2286843,71
2	458560,75	2286898,2
3	458522,05	2286879,99
4	458539,94	2286819,91
5	458587,13	2286843,71

Сканирование документа выполнено программой ООО "ОГРС" 08.12.2018 в 10:20:00. Исполнитель: Александр С.А.
 "Страница 3 из 4" Страница 3 из 4. 08.12.2022 13:45

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.							0358-000-ОВОС1.2.ТЧ	Лист
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		60

Приложение № 2
к решению заместителя руководителя
Федеральной службы по надзору в сфере
защиты прав потребителей и
благополучия человека
от 04.04.2020 № 20-РС.33

**Сведения о границах санитарно-защитной зоны
в электронном виде**

Перечень координат характерных точек границ санитарно-защитной зоны в системе координат, используемой для ведения Единого государственного реестра недвижимости (далее – ЕГРН), в форме электронного документа (XML-файл) для внесения в ЕГРН, представленный МКУ «Исполнительный комитет муниципального района» с заявлением об установлении санитарно-защитной зоны от 20.01.2020 № 01/3629-2020-31.

Документ создан в электронной форме № 02-095-2020-37 от 16.04.2020. Исполнитель: Назаров Р.С.
Страница 10 из 14. Страница создана: 28.12.2022 13:45

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

						0358-000-ОВОС1.2.ТЧ	Лист
							61
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

Инициатор согласования: Чаддаров С.С. Главный специалист-эксперт
Согласование инициировано: 10.04.2020 18:16

ЛИСТ СОГЛАСОВАНИЯ			Тип согласования: смешанное	
№	ФИО	Срок согласования	Результат согласования	Замечания/Комментарии
Тип согласования: подтверждающее				
1	Башкетов С.Д.		Согласовано 13.04.2020 18:22	-
2	Мураталиев Т.И.		Согласовано 13.04.2020 18:40	-
3	Шевкин И.Г.		ЭП Согласовано 14.04.2020 11:20	-
Тип согласования: подтверждающее				
4	Брагина И.В.		ЭП Подписано 14.04.2020 17:59	-

Документ создан в электронной форме. № 11/25300 от 29.12.2022. Исполнитель: Хасанжанова Г.Н.
Страница 11 из 14. Страница создана: 28.12.2022 13:45

Инов. Не подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							0358-000-ОВОС1.2.ТЧ	Лист
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		62

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

№ п/п	Наименование объекта	Место нахождения	Площадь, кв.м	Кадастровый паспорт	Свидетельство о государственной регистрации права собственности Республики Татарстан
Нижнекамский муниципальный район					
1	Биотермическая яма	РТ, Нижнекамский район, Краснокажлинское с/п, д. Средние Челны, в 1,2 км на северо-запад	236,6	16:30:030602:134	16-AM 253088 03.12.12
1	Сибиреявственный скотомогильник	РТ, Нижнекамский район, г. Нижнекамск, 36 микрорайон	132,9	16:53:040701:202	16-AM 073648 31.10.12
2	Сибиреявственный скотомогильник	РТ, Нижнекамский район, г. Нижнекамск, ул. Школьный бульвар	374,6	16:53:040504:1760	16-AM 252008 19.12.12
3	Сибиреявственный скотомогильник	РТ, Нижнекамский район, Сухаревское с/п, д.Сименеево, в 1,1 на юго-запад	163,5	16:30:081202:13	16-AM 252007 19.12.12
4	Сибиреявственный скотомогильник	РТ, Нижнекамский район, Шереметьевское с/п, с. Шереметьевка, в 1,5 км на северо-запад	101,0	16:30:091202:132	16-AM 252064 21.12.12
5	Сибиреявственный скотомогильник	РТ, Нижнекамский район, Каенлинское с/п, с. Кзевды, в 2 км на запад	118,3	16:30:021701:101	16-AM 003925 03.12.12
6	Сибиреявственный скотомогильник	РТ, Нижнекамский район, Старошешминское с/п, с. Старошешминск, в 1,1 км на запад	1134,6	16:30:070601:279	16-AM 003927 03.12.12
7	Сибиреявственный скотомогильник	РТ, Нижнекамский район, Шереметьевское с/п, п. Поповка, в 1,2 км на северо-запад	423,2	16:30:091003:257	16-AM 253086 03.12.12
8	Сибиреявственный скотомогильник	РТ, Нижнекамский район, Шингалычское с/п, с. Ташлык, в 1,8 км на юго-восток	107,2	16:30:111202:145	16-AM 003926 03.12.12

0358-000-ОВОС1.2.ТЧ

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

9	Сибиреязвенный скотомогильник	РТ, Нижнекамский район, г. Нижнекамск, д. Пылянка, в 3 км на северо-запад	389,2	16:30:011006:57	16-AM 003550	03.12.12
10	Сибиреязвенный скотомогильник	РТ, Нижнекамский район, Каенлинское с/п, д. Уська, в 3,5 км на юго-запад	117,9	16:30:030601:54	16-AM253087	03.12.12
11	Сибиреязвенный скотомогильник	РТ, Нижнекамский район, Старошешминское с/п, с. Ази, в 1 км на северо-запад	67,8	16:30:000000:1556	16-AM 003276	23.11.12
12	Сибиреязвенный скотомогильник (из Тукаевского МР)	РТ, Нижнекамский район, с. Бетьки, в 2 км на юго-запад	100,0	16:30:040302:93	16-AM 073592	15.11.12

0358-000-ОВОС1.2.ТЧ

Согласование инициировано: 27.12.2022 13:30



ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО
ВОЗДУШНОГО ТРАНСПОРТА
(РОСАВИАЦИЯ)

ПРИВОЛЖСКОЕ МЕЖРЕГИОНАЛЬНОЕ
ТЕРРИТОРИАЛЬНОЕ УПРАВЛЕНИЕ
ВОЗДУШНОГО ТРАНСПОРТА
ФЕДЕРАЛЬНОГО АГЕНТСТВА
ВОЗДУШНОГО ТРАНСПОРТА
(ПРИВОЛЖСКОЕ МТУ РОСАВИАЦИИ)

ул. Санфириковой, д. 95, литер 4, г. Самара,
443080, а/я 9338

Тел. (846) 205-96-22, факс (846) 205-96-22
e-mail: prmtu@prmtu.favl.ru

Директору
ООО «ЭКАДА-Т»
Ярошевскому А.Б.

г. Казань, 420044, ОПС №44, а/я 78

14.12.2022 № Иск-П. 4144/18477

На № 636 от 25.11.2022 г.

Объект: «Установка получения концентрированного остатка гидрокрекинга гудрона (КОГТ)», по адресу: Республика Татарстан, г. Нижнекамск, промплощадка КГПТО АО «ТАИФ-НК», согласно предоставленным Вами сведениям планируется к размещению в границах 3, 5, 6 подзон приаэродромной территории аэродрома гражданской авиации Бегишево, установленной приказом Росавиации от 18.02.2020г. №195-П в порядке, предусмотренном ст. 47 Воздушного кодекса Российской Федерации. В соответствии с Градостроительным кодексом Российской Федерации, попадание планируемого к размещению объекта строительства в границы приаэродромной территории учитывается уполномоченным органом при выдаче разрешения на строительство.

Согласование размещения данного объекта с Приволжским МТУ Росавиации действующим законодательством РФ не предусмотрено.

С подробным описанием приаэродромной территории аэродрома Бегишево и существующими на ней ограничениями можно ознакомиться самостоятельно на официальном сайте Приволжского МТУ Росавиации (www.privmtu.favl.ru), раздел Деятельность, подраздел Аэропорты и Аэродромы).

Заместитель начальника управления

Э.И. Даров

Глыбин Дмитрий Евгеньевич
8(846) 205-96-58

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. №подл.	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

0358-000-ОВОС1.2.ТЧ

Лист

67

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
------	---------	------	--------	-------	------



МИНИСТЕРСТВО ОБОРОНЫ
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
(МИНОВОРОНЫ РОССИИ)
**ОБЪЕДИНЕННОЕ
СТРАТЕГИЧЕСКОЕ
КОМАНДОВАНИЕ
ЦЕНТРАЛЬНОГО ВОЕННОГО
ОКРУГА
УПРАВЛЕНИЕ ВОЙСК
ПРОТИВОВОЗДУШНОЙ
ОБОРОНЫ И АВИАЦИИ**

г. Екатеринбург, 620019

«20» декабря 2022 г. № 39/ 2706
На № 634 от 25.11.2022 г.

Общество с ограниченной ответственностью
«ЭСКАДА-Т»
А.Б.ЯРОШЕВСКОМУ
ОПС № 44, а/я 78,
г. Казань, 420044

Уважаемый Аркадий Борисович!

В соответствии с указаниями начальника Генерального штаба Вооруженных Сил Российской Федерации – первого заместителя Министра обороны Российской Федерации от 2 декабря 2022 г. № Н-56421 Ваше обращение от 25 ноября 2022 г. № 634 по вопросу предоставления информации о наличии (отсутствии) приаэродромных территорий аэродромов государственной авиации в районе размещения объекта «Установка получения концентрированного остатка гидрокрекинга гудрона (КОГГ)» (далее – объект), командованием Центрального военного округа рассмотрено.

По существу, вопроса сообщая, что в районе указанного объекта приаэродромные территории аэродромов Министерства обороны Российской Федерации и их подзоны отсутствуют.

Временно исполняющий обязанности
начальника войск ПВО и авиации
Центрального военного округа

И.Церет

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Лист

0358-000-ОВОС1.2.ТЧ


69

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Ямалова пр., 37/114 А. борт. Казан шәһ. 420124



**ЭЛЕКТРОННЫЙ
ТАТАРСТАН**

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	<p>Р.Р.Гарипова (843) 221-37-42</p> <hr/> <p>Документ создан в электронной форме. № 14-11801 от 26.12.2022. Исполнитель: Гарипова Р.Р. Страница 1 из 2. Страница создана: 26.12.2022 10:00</p> <div></div>					
			<p>0358-000-ОВОС1.2.ТЧ</p>					
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Лист		
						70		

Лист согласования к документу № 14-11801 от 26.12.2022
 Инициатор согласования: Гарипова Р.Р. Ведущий консультант
 Согласование инициировано: 26.12.2022 10:01

Лист согласования			Тип согласования: смешанное	
№	ФИО	Срок согласования	Результат согласования	Замечания
Тип согласования: параллельное				
1	Гильманшин Р.Р.		Согласовано 26.12.2022 - 11:42	-
2	Тюкаева Н.М.		Согласовано 26.12.2022 - 11:45	-
Тип согласования: последовательное				
3	Зарипов И.Н.		 Подписано 26.12.2022 - 13:32	-

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Документ создан в электронной форме. № 14-11801 от 26.12.2022. Исполнитель: Гарипова Р.Р.
 Страница 2 из 2. Страница создана: 26.12.2022 14:37



Лист

0358-000-ОВОС1.2.ТЧ

71

Изм. Кол.уч. Лист № док. Подп. Дата

Павлюхина ул., 75, г. Казань, 420049



Павлюшин ур., 75, Казан шәһәре, 420049

Тел.: (843) 267-68-01, факс: (843) 267-68-70, e-mail: eco@tatar.ru, <http://eco.tatarstan.ru>

02.12.2022 № 14912/10

Ha №

Директору
ООО «Экада-Т»

А.Б. ЯРОШЕВСКОМУ
420044, г. Казань,
пр. Ямашева, д. 28А оф. 206

О предоставлении информации

Уважаемый Аркадий Борисович!

Министерство экологии и природных ресурсов Республики Татарстан, рассмотрев Ваше обращение о предоставлении информации об отсутствии (наличии) на участке изысканий водных объектов и их водоохранных зон для выполнения инженерно-экологических изысканий по объекту «Установка получения концентрированного остатка гидрокрекинга гудрона (КОГ)», расположенному по адресу: Республика Татарстан, г. Нижнекамск, промплощадка КГПО АО «ТАИФ-НК», в рамках своей компетенции сообщает следующее.

Согласно положениям Градостроительного кодекса Российской Федерации от 29.12.2004 № 190-ФЗ изучение и оценка природных условий территории, в том числе и на предмет наличия водных объектов, проводится в рамках выполнения инженерно-экологических изысканий.

Дополнительно сообщаем о том, что по данным публичной кадастровой карты (pkk.rosreestr.ru) испрашиваемая часть земельного участка не попадает в границы береговой полосы, водоохранной зоны и прибрежной защитной полосы близлежащих водных объектов.

Заместитель министра



О.В. Манишчева

Р.Ф. Сибгатуллина,
(843) 267-68-42

Документ создан в электронной форме. № 1491210 от 02.12.2022. Исполнитель: Сибгатуллина Р.Ф.
Страница 1 из 2. Страница создана: 02.12.2022 10:51



0358-000-OB0C1.2.T4

Лист

72

Взам. инв. №

Подп. и дата


Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
------	---------	------	--------	-------	------

Лист согласования к документу № 14912/10 от 02.12.2022

Инициатор согласования: Сибгатуллина Р.Ф. Старший специалист 1 разряда отдела охраны водных объектов

Согласование инициировано: 01.12.2022 17:06

Лист согласования			Тип согласования: последовательное	
№	ФИО	Срок согласования	Результат согласования	Замечания
1	Долгов В.А.		 Согласовано 02.12.2022 - 11:32	-
2	Шубин А.А.		Согласовано 02.12.2022 - 11:54	-
3	Манидичева О.В.		 Подписано 02.12.2022 - 12:09	-

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Документ создан в электронной форме. № 14912/10 от 02.12.2022. Исполнитель: Сибгатуллина Р.Ф.
Страница 2 из 2. Страница создана: 02.12.2022 12:51



Лист

0358-000-ОВОС1.2.ТЧ

73

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата



МИНИСТЕРСТВО
ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ И ЭКОЛОГИИ
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
(Минприроды России)

ул. В. Грушинская, д. 4/6, Москва, 115993
Тел: (499) 254-48-09, факс (499) 254-43-10
сайт: www.mnr.gov.ru
e-mail: mnr@krdy@mnr.gov.ru
телефон 112242 СФЕН

А.Б. Ярошевскому
(ООО «Экада-Т»)

а/я 78, ОПС № 44, г. Казань,
Республика Татарстан, 420044

Albinoshka101992@mail.ru

27.12.2022 № 13-6148750-07

на № _____ от _____
О наличии/отсутствии ООПТ вх. №
25973-ОГ/61 от 28.11.2022 г.

Уважаемый Аркадий Борисович!

Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации рассмотрело письмо ООО «Экада-Т» от 25.11.2022 № 630, представленное Вашим обращением от 28.11.2022 № 25973-ОГ/61 о предоставлении информации о наличии особо охраняемых природных территорий (далее – ООПТ) федерального значения относительно испрашиваемого объекта и в рамках установленных компетенций сообщает.

В соответствии с Положением о Министерстве природных ресурсов и экологии Российской Федерации, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 11.11.2015 № 1219, Минприроды России является федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере охраны окружающей среды, включая вопросы, касающиеся особо охраняемых природных территорий.

По сведениям, содержащимся в информационных ресурсах, испрашиваемый объект «Установка получения концентрированного остатка гидрокрекинга гудрона (КОГГ)», расположенный в г. Нижнекамске Республики Татарстан, не находится в границах ООПТ федерального значения и их охранных зон.

В случае затрагивания указанным объектом территорий, имеющих ограничения по использованию и подлежащих особой защите (водные объекты, водоохранные зоны и прибрежные защитные полосы, леса, объекты растительного и животного мира, занесенные в Красную книгу Российской Федерации, красные книги субъектов Российской Федерации), при проектировании и осуществлении работ необходимо руководствоваться положениями Водного кодекса Российской Федерации, Лесного кодекса Российской Федерации, Земельного

Исп. Мамкина М.А.
Конт. телефон (499) 252-23-61 (доб. 46-65)

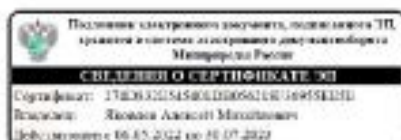
Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. №подл.							Лист	
										0358-000-ОВОС1.2.ТЧ
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

кодекса Российской Федерации, иных законодательных и нормативно-правовых актов Российской Федерации и субъектов Российской Федерации.

По вопросу получения информации о наличии ООПТ регионального значения, а также объектов растительного и животного мира, занесенных в красные книги субъектов Российской Федерации, необходимо обращаться в органы исполнительной власти соответствующего субъекта Российской Федерации.

Также обращаем Ваше внимание, что в связи с большим количеством запросов, для ускорения обработки входящих данных и подготовки ответа, Минприроды России доводит до сведения информацию о необходимости направления набора данных (географические координаты и карты/схемы участков недр/ земельных участков/ объектов) в формате, размещенном на сайте Минприроды России в разделе «Методические документы»:

https://www.mnr.gov.ru/docs/metodicheskie_dokumenty/o_poryadke_podachi_zaprosov_o_nalichii_otсутstviy_osobo_okhranyaemykh_prirodnym_territoriy_dalee_oo/



Заместитель директора Департамента
государственной политики и
регулирувания в сфере развития
ООПТ

А.М. Яковлев

Ив. Не подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							0358-000-ОВОС1.2.ТЧ	Лист
										75
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

ГОСУДАРСТВЕННЫЙ
КОМИТЕТ
РЕСПУБЛИКИ ТАТАРСТАН
ПО БИОЛОГИЧЕСКИМ
РЕСУРСАМ



ТАТАРСТАН
РЕСПУБЛИКАСЫНЫҢ
БИОЛОГИК РЕСУРСЛАР
БУЕНЧА ДӘУЛӘТ
КОМИТЕТЫ

ул. Каримз Тинчуринга, д. 29, г. Казань, 420021

К. Тинчурин ур., 29 йорт, Казан шәһәре, 420021

Телефон: (843)211-66-94, факс: (843)211-66-47, E-Mail: ojm@tatar.ru, сайт: http://ojm.tatarstan.ru

12.12.2022 № 6257-исх

На № _____ от _____

Директору ООО «ЭКАДА-Т»

А.Б. ЯРОШЕВСКОМУ
ekadat@bk.ru
Albinochka101992@mail.ru

О предоставлении информации

Уважаемый Аркадий Борисович!

Государственный комитет Республики Татарстан по биологическим ресурсам (далее – Комитет), рассмотрев Ваше письмо о предоставлении информации, необходимой для выполнения инженерно-экологических изысканий по объекту: «Установка получения концентрированного остатка гидрокрекинга гудрона (КОГГ)» расположенному по адресу: Республика Татарстан, г. Нижнекамск, промплощадка КТПТО АО «ТАИФ-НК», сообщает следующее.

В соответствии с данными Государственного реестра особо охраняемых природных территорий в Республике Татарстан, утвержденного постановлением Кабинета Министров Республики Татарстан от 24.07.2009 №520, испрашиваемый участок не затрагивает особо охраняемые природные территории (далее – ООПТ) регионального значения и их охранных зон.

В соответствии с постановлением Кабинета Министров Республики Татарстан от 27.03.2019 №226 перечень резервных участков, планируемых под ООПТ Республики Татарстан, утратил силу.

Сведения о видах животных, растений и грибов, занесенных в Красную книгу Республики Татарстан, встречающихся в Нижнекамском муниципальном районе, представлены в приложении.

Сведения о наличии (отсутствии) на территории проектируемого объекта редких и исчезающих видов растений и животных, в том числе занесенных в Красную книгу Российской Федерации и Красную книгу Республики Татарстан, могут быть получены только в рамках натурных обследований.

Информируем, что у Комитета отсутствуют полномочия по утверждению ключевых орнитологических территорий и участков водно-болотных угодий, а также ведению их реестра. В то же время, список находящихся на территории

Документ создан в электронной форме. № 6257-исх от 12.12.2022. Исполнитель: Гайсин И.Р.
Страница 1 из 3. Страница создана: 08.12.2022 09:18

ЭЛЕКТРОННЫЙ
ТАТАРСТАН

Взам. инв. №						
Подп. и дата						
Инв. № подл.						
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	0358-000-ОВОС1.2.ТЧ
						Лист
						76

ПРИЛОЖЕНИЕ

Перечень видов растений, животных и грибов, включенных в Красную книгу Республики Татарстан, зафиксированных в Нижнекамском муниципальном районе Республики Татарстан

Животные, всего видов 50, в т.ч.:

Класс Млекопитающие – 6 видов: ночница Брандта, ночница водяная, заяц-беляк, соня лесная, мышовка лесная, полевка красная;

Класс Птицы – 29 видов: поганка красношейная, поганка серошекая, выпь большая, гусь серый, пскулька, лебедь-шипун, скопа, лунь полевой, лунь луговой, осоед обыкновенный, могильник, подорлик большой, орлан-белохвост, сапсан, пустельга обыкновенная, кулик-сорока, травник, хохотун черноголовый, крачка малая, клинтух, горлица обыкновенная, филин, сова ястребиная, неясыть серая, неясыть длиннохвостая, козодой обыкновенный, сизоворонка, удог, сорокопут серый;

Класс Рептилии – 2 вида: медянка, гадюка обыкновенная;

Класс Амфибии – 2 вида: жаба серая, жерлянка краснобрюхая;

Класс Рыбы – 2 вида: быстрянка обыкновенная, подуст волжский;

Беспозвоночные – 9 видов: тарангул русский, красотел бронзовый, жужелица Шонхерри, жужелица-улиткоед, плавунец широкий, водолюб большой темный, хрущ мраморный (июльский), орденская лента голубая, пчела-плотник обыкновенная.

Растения, всего 6 видов:

Отдел Покрытосеменные – 5 видов: алтей лекарственный, кувшинка белоснежная, двулепестник альпийский, гнездовка настоящая (обыкновенная), лапчатка прямостоячая;

Отдел Папоротниковидные – 1 вид: сальвиния плавающая.

ИТОГО 56 видов.

Документ создан в электронной форме. № 6257-нх от 12.12.2022. Исполнитель: Гайсин И.Р.
Страница 3 из 3. Страница создана: 08.12.2022 09:18



Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	0358-000-ОВОС1.2.ТЧ	Лист
							78

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	0358-000-ОВОС1.2.ТЧ	Лист
							78

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	0358-000-ОВОС1.2.ТЧ	Лист
							78

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	0358-000-ОВОС1.2.ТЧ	Лист
							78

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	0358-000-ОВОС1.2.ТЧ	Лист
							78

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	0358-000-ОВОС1.2.ТЧ	Лист
							78

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	0358-000-ОВОС1.2.ТЧ	Лист
							78

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	0358-000-ОВОС1.2.ТЧ	Лист
							78

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	0358-000-ОВОС1.2.ТЧ	Лист
							78

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	0358-000-ОВОС1.2.ТЧ	Лист
							78

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	0358-000-ОВОС1.2.ТЧ	Лист
							78

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	0358-000-ОВОС1.2.ТЧ	Лист
							78

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	0358-000-ОВОС1.2.ТЧ	Лист
							78

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	0358-000-ОВОС1.2.ТЧ	Лист
							78

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	0358-000-ОВОС1.2.ТЧ	Лист
							78

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	0358-000-ОВОС1.2.ТЧ	Лист
							78

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	0358-000-ОВОС1.2.ТЧ	Лист
							78

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	0358-000-ОВОС1.2.ТЧ	Лист
							78

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	0358-000-ОВОС1.2.ТЧ	Лист
							78

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	0358-000-ОВОС1.2.ТЧ	Лист
							78

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	0358-000-ОВОС1.2.ТЧ	Лист
							78

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	0358-000-ОВОС1.2.ТЧ	Лист
							78

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	0358-000-ОВОС1.2.ТЧ	Лист
							78

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	0358-000-ОВОС1.2.ТЧ	Лист
							78

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	0358-000-ОВОС1.2.ТЧ	Лист
							78

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	0358-000-ОВОС1.2.ТЧ	Лист
							78

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	0358-000-ОВОС1.2.ТЧ	Лист
							78

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	0358-000-ОВОС1.2.ТЧ	Лист
							78

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	0358-000-ОВОС1.2.ТЧ	Лист
							78

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	0358-000-ОВОС1.2.ТЧ	Лист
							78

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	0358-000-ОВОС1.2.ТЧ	Лист
							78

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	0358-000-ОВОС1.2.ТЧ	Лист
							78

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	0358-000-ОВОС1.2.ТЧ	Лист
							78

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	0358-000-ОВОС1.2.ТЧ	Лист
							78

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	0358-000-ОВОС1.2.ТЧ	Лист
							78

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	0358-000-ОВОС1.2.ТЧ	Лист
							78

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	0358-000-ОВОС1.2.ТЧ	Лист
							78

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	0358-000-ОВОС1.2.ТЧ	Лист
							78

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	0358-000-ОВОС1.2.ТЧ	Лист
							78

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	0358-000-ОВОС1.2.ТЧ	Лист
							78

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	0358-000-ОВОС1.2.ТЧ	Лист
							78

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	0358-000-ОВОС1.2.ТЧ	Лист
							78

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	0358-000-ОВОС1.2.ТЧ	Лист
							78

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	0358-000-ОВОС1.2.ТЧ	Лист
							78

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	0358-000-ОВОС1.2.ТЧ	Лист
							78

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	0358-000-ОВОС1.2.ТЧ	Лист
							78

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	0358-000-ОВОС1.2.ТЧ	Лист
							78

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	0358-000-ОВОС1.2.ТЧ	Лист
							78

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	0358-000-ОВОС1.2.ТЧ	Лист
							78

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	0358-000-ОВОС1.2.ТЧ	Лист
							78

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	0358-000-ОВОС1.2.ТЧ	Лист
							78

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	0358-000-ОВОС1.2.ТЧ	Лист
							78

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	0358-000-ОВОС1.2.ТЧ	Лист
							78

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	0358-000-ОВОС1.2.ТЧ	Лист
							78

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	0358-000-ОВОС1.2.ТЧ	Лист
							78

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	0358-000-ОВОС1.2.ТЧ	Лист
							78

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	0358-000-ОВОС1.2.ТЧ	Лист
							78

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	0358-000-ОВОС1.2.ТЧ	Лист
							78

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	0358-000-ОВОС1.2.ТЧ	Лист
							78

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	0358-000-ОВОС1.2.ТЧ	Лист
							78

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	0358-000-ОВОС1.2.ТЧ	Лист
							78

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	0358-000-ОВОС1.2.ТЧ	Лист
							78

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	0358-000-ОВОС1.2.ТЧ	Лист
							78

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	0358-000-ОВОС1.2.ТЧ	Лист
							78

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	0358-000-ОВОС1.2.ТЧ	Лист
							78

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	0358-000-ОВОС1.2.ТЧ	Лист
							78

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	0358-000-ОВОС1.2.ТЧ	Лист
							78

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	0358-000-ОВОС1.2.ТЧ	Лист
							78

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	0358-000-ОВОС1.2.ТЧ	Лист
							78

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	0358-000-ОВОС1.2.ТЧ	Лист
							78

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	0358-000-ОВОС1.2.ТЧ	Лист
							78

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	0358-000-ОВОС1.2.ТЧ	Лист
							78

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	0358-000-ОВОС1.2.ТЧ	Лист
							78

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	0358-000-ОВОС1.2.ТЧ	Лист
							78

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	0358-000-ОВОС1.2.ТЧ	Лист
							78

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	0358-000-ОВОС1.2.ТЧ	Лист
							78

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	0358-000-ОВОС1.2.ТЧ	Лист
							78

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	0358-000-ОВОС1.2.ТЧ	Лист
							78

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	0358-000-ОВОС1.2.ТЧ	Лист
							78

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	0358-000-ОВОС1.2.ТЧ	Лист
							78

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	0358-000-ОВОС1.2.ТЧ	Лист
							78

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	0358-000-ОВОС1.2.ТЧ	Лист
							78

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	0358-000-ОВОС1.2.ТЧ	Лист
							78

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	0358-000-ОВОС1.2.ТЧ	Лист
							78

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	0358-000-ОВОС1.2.ТЧ	Лист
							78

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	0358-000-ОВОС1.2.ТЧ	Лист
							78

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	0358-000-ОВОС1.2.ТЧ	Лист
							78

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	0358-000-ОВОС1.2.ТЧ	Лист
							78

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	0358-000-ОВОС1.2.ТЧ	Лист
							78

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	0358-000-ОВОС1.2.ТЧ	Лист
							78

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	0358-000-ОВОС1.2.ТЧ	Лист
							78

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	0358-000-ОВОС1.2.ТЧ	Лист
							78

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	0358-000-ОВОС1.2.ТЧ	Лист
							78

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	0358-000-ОВОС1.2.ТЧ	Лист
							78

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	0358-000-ОВОС1.2.ТЧ	Лист
							78

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	0358-000-ОВОС1.2.ТЧ	Лист
							78

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	0358-000-ОВОС1.2.ТЧ	Лист
							78

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	0358-000-ОВОС1.2.ТЧ	Лист
							78

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	0358-000-ОВОС1.2.ТЧ	Лист
							78

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	0358-000-ОВОС1.2.ТЧ	Лист
							78

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	0358-000-ОВОС1.2.ТЧ	Лист
							78

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	0358-000-ОВОС1.2.ТЧ	Лист
							78

Изм.	Кол.уч.	Лист	№
------	---------	------	---

МИНИСТЕРСТВО ЭКОЛОГИИ
И ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ
РЕСПУБЛИКИ ТАТАРСТАН

Павлюхина ул., 75, г. Казань, 420049



ТАТАРСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ЭКОЛОГИЯ ҺӘМ ТАБИҖЫЙ
БАЙЛЫКЛАР МИНИСТРЛЫҖЫ

Павлюхина ур., 75, Казан шәһәре, 420049

Тел.: (843) 267-68-01, факс: (843) 267-68-70, e-mail: eco@tatar.ru, http://eco.tatarstan.ru

10.12.2022 № 15343/12

На № _____

Директору
ООО «Экада-Т»
А.Б. Ярошевскому

e-mail: otдел_gep@mail.ru

Уважаемый Аркадий Борисович!

Министерство экологии и природных ресурсов Республики Татарстан (далее – Министерство), рассмотрев запрос об отсутствии (наличии) общераспространенных полезных ископаемых (далее – ОПИ), подземных вод, поверхностных и подземных источников водоснабжения и их зон санитарной охраны (далее – ЗСО) на территории предстоящей застройки по объекту «Установка получения концентрированного остатка гидрокрекинга гудрона (КОГГ)», расположенному по адресу: Республика Татарстан, г. Нижнекамск, промплощадка КГПТО АО «ТАИФ-НК», в соответствии с п. 3.3.11 Положения о Министерстве, утвержденного постановлением Кабинета Министров Республики Татарстан от 06.07.2005 № 325, сообщает следующее.

По данным, имеющимся в фонде геологической информации Министерства, на запрашиваемом участке в пределах границ Республики Татарстан разведанные и числящиеся на территориальном балансе запасов ОПИ Республики Татарстан, месторождения ОПИ отсутствуют. Лицензии на право пользования участками недр местного значения не выдавались. Месторождения подземных вод с утвержденными запасами не более 500 м³/сут отсутствуют.

В реестре лицензий на пользование недрами (подземными водами) по Республике Татарстан с водоотбором не более 500 м³/сут лицензии не числятся.

В пределах запрашиваемого участка утвержденные проекты ЗСО и установленные ЗСО источников питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения отсутствуют.

Поверхностные водные объекты для хозяйственно-питьевого водоснабжения в пользование Министерством не предоставлялись.

Заместитель министра

Ю.З. Калганова,
(843) 267-68-47



ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ

СВЕДЕНИЯ О СЕРТИФИКАТЕ ЭП

Сертификат: 2FE1F2138D37EBD7044831E908DFCE5C11F7F
Владелец: Губайдуллин Ильсур Ирекович
Действителен с 13.01.2022 до 13.04.2023

И.И. Губайдуллин

Документ создан в электронной форме. № 15343/12 от 10.12.2022. Исполнитель: Калганова Ю.З.
Страница 1 из 1. Страница создана: 08.12.2022 17:38

ЭЛЕКТРОННЫЙ
ТАТАРСТАН

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

0358-000-ОВОС1.2.ТЧ

Лист

79



ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО
ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ
(РОСНЕДРА)

ДЕПАРТАМЕНТ
ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ
ПО ПРИВОЛЖСКОМУ
ФЕДЕРАЛЬНОМУ ОКРУГУ
(ПРИВОЛЖСКНЕДРА)

пл. М. Горького, 4/2, г. Н. Новгород, 603000
Тел./факс (831) 433-74-03, тел. 433-78-91
E-mail: privolzh@rosnedra.gov.ru

26.12.2022 № ПТ-ПФД-09-00-36/3538
на № 692 от 23.12.2022

Директору
ООО «Экада-Т»

Ярошевскому А.Б.

ОПС № 44, а/я 78,
г. Казань, Республика Татарстан,
420044

Уведомление об отказе в выдаче
заключения об отсутствии полезных
ископаемых в недрах под участком
предстоящей застройки

Уважаемый Аркадий Борисович!

В соответствии с пунктами 64-66 Административного регламента предоставления Федеральным агентством по недропользованию государственной услуги по выдаче заключений об отсутствии полезных ископаемых в недрах под участком предстоящей застройки и разрешений на застройку земельных участков, которые расположены за границами населенных пунктов и находятся на площадях залегания полезных ископаемых, а также на размещение за границами населенных пунктов в местах залегания полезных ископаемых подземных сооружений в пределах горного отвода, утвержденного приказом Федерального агентства по недропользованию от 22.04.2020 № 161 (далее – Административный регламент), Департамент по недропользованию по Приволжскому федеральному округу рассмотрел заявление Общества с ограниченной ответственностью «Экада-Т» (юридический адрес: 420044, г. Казань, пр-т Ямашева, д. 28А, офис 206; почтовый адрес: 420044, г. Казань, ОПС № 44, а/я 78, ИНН 1657034505) и уведомляет об отказе в выдаче заключения об отсутствии полезных ископаемых в недрах под участком предстоящей застройки по объекту: «Установка получения концентрированного остатка гидрокрекинга гудрона (КОГГ)» (Республика Татарстан, г. Нижнекамск, промплощадка КГПТО АО «ТАИФ-НК», кадастровые номера земельных участков 16:53:030106:719, 16:53:030106:91, 16:53:030106:1251,

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

0358-000-ОВОС1.2.ТЧ

Лист

80

16:53:030106:831, 16:53:030106:1249) на основании подпункта 1 пункта 63 Административного регламента, а именно:

- участок предстоящей застройки расположен в границах населенного пункта.

В соответствии со ст. 25 Закона Российской Федерации «О недрах» и п. 46 Административного регламента при строительстве объектов капитального строительства на земельных участках, расположенных в границах населенных пунктов, получение застройщиками заключений территориальных органов Роснедр об отсутствии полезных ископаемых в недрах под участком предстоящей застройки не требуется.

Заместитель начальника
Приволжскнедра



Р.Н. Мухаметшин

Исполнитель:
Хабилова Альбина Ринатовна
(843) 277-13-59

Инов. №подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							0358-000-ОВОС1.2.ТЧ	Лист
										81
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата					

1. на испрашиваемых землях по проекту (объекту) отсутствуют объекты культурного наследия, включенные в единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации (далее – реестр). Сведениями об отсутствии на испрашиваемых землях по проекту (объекту) выявленных объектов культурного наследия либо объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия, Комитет Республики Татарстан по охране объектов культурного наследия (далее – Комитет) не располагает;

2. испрашиваемые земли по проекту (объекту) не расположены в утвержденных границах территорий объектов культурного наследия, включенных в реестр, в границах территорий выявленных объектов культурного наследия, в границах зон охраны объектов культурного наследия, включенных в реестр, в границах защитных зон, в границах территорий исторических поселений, имеющих особое значение для истории и культуры;

2.1. сведения о режимах использования (ограничения/обременения) не имеются;

3. в отношении испрашиваемых земель по проекту (объекту) отсутствуют данные о проведенных историко-культурных исследованиях;

4. в отношении испрашиваемых земель по проекту (объекту), подлежащих воздействию земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных и иных работ в соответствии со ст. 28, 30, 31, 32, 36, 45.1 Федерального Закона от 25 июня 2002 г. №73-ФЗ «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации», необходимо проведение историко-культурной экспертизы;


5. в случае обнаружения на испрашиваемых землях по проекту (объекту) выявленных объектов археологического наследия, а также объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия, необходимо:

- разработать в составе проектной документации раздел об обеспечении сохранности выявленного объекта культурного наследия или о проведении спасательных археологических полевых работ или проект обеспечения сохранности выявленного объекта культурного наследия либо план проведения спасательных археологических полевых работ, включающих оценку воздействия проводимых работ на указанный объект культурного наследия (далее – документация или раздел документации, обосновывающий меры по обеспечению сохранности выявленного объекта культурного (археологического) наследия);

- получить по документации или разделу документации, обосновывающей меры по обеспечению сохранности выявленного объекта культурного наследия, заключение государственной историко-культурной экспертизы и представить его совместно с указанной документацией в Комитет на согласование;

Документ создан в электронной форме. № 04-07/5665 от 30.12.2022. Исполнитель: ЕЦП (Ком. РТ по арх. культ. насл.).
Страница 2 из 3. Страница создана: 30.12.2022 12:14



Взам. инв. №	<p>археологических полевых работ, включающих оценку воздействия проводимых работ на указанный объект культурного наследия (далее – документация или раздел документации, обосновывающий меры по обеспечению сохранности выявленного объекта культурного (археологического) наследия);</p> <p>- получить по документации или разделу документации, обосновывающей меры по обеспечению сохранности выявленного объекта культурного наследия, заключение государственной историко-культурной экспертизы и представить его совместно с указанной документацией в Комитет на согласование;</p>																		
Подп. и дата	<p>Документ создан в электронной форме. № 04-07/5665 от 30.12.2022. Исполнитель: ЕЦП (Ком. РТ по оер. культ. насл.)</p> <p>Страница 2 из 3. Страница создана: 30.12.2022 12:14</p> <p> ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН</p>																		
Инв. № подл.																		0358-000-ОВОС1.2.ТЧ	Лист
																			83
	Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата													

0358-000-ОВОС1.2.ТЧ

- обеспечить реализацию мероприятий, указанных в согласованной документации, обосновывающей меры по обеспечению сохранности обнаруженных объектов культурного наследия.

Председатель Комитета




И.Н. Гущин

Ч.З. Рахматуллина,
(843) 222-58-93

Документ создан в электронной форме. № 04-07/5865 от 30.12.2022. Исполнитель: ЕЦП (Ком. РТ по окр. культ. насл.)
Страница 3 из 3. Страница создана: 30.12.2022 12:14



Инов. Не подл.							0358-000-ОВОС1.2.ТЧ	Лист
								84
	Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

Взам. инв. №	Подп. и дата	<p>Ч.З. Рахматуллина, (843) 222-58-93</p>	<p>Документ создан в электронной форме. № 04-07/5665 от 30.12.2022. Исполнитель: ЕЦП (Ком. РТ по орг. культ. наст.) Страница 3 из 3. Страница создана: 30.12.2022 12:14</p>	

Приложение Ж (обязательное) **Постановление исполнительного комитета города Нижнекамска** **Республики Татарстан о складировании снега**

ИСПОЛНИТЕЛЬНЫЙ КОМИТЕТ
ГОРОДА НИЖНЕКАМСКА
РЕСПУБЛИКИ ТАТАРСТАН



ТАТАРСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ТҮБӘН КАМА ШӘһӘРЕ
БАШКАРМА КОМИТЕТЫ

пр. Строителей, д.12, г. Нижнекамск, 423570

Төзүчеләр пр., 12 нче йорт, Түбән Кама шәһәре, 423570

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

КАРАР

08 11 2022 г. № 241а

О содержании дорог

В целях организации содержания территории города, автомагистралей, пешеходных тротуаров, предотвращения дорожно-транспортных происшествий и чрезвычайных ситуаций, связанных с неблагоприятными погодными условиями, исполнительный комитет города Нижнекамска постановляет:

1. Рекомендовать закрепление по содержанию улиц и дорог, внутриквартальных территорий города, автобусных и трамвайных остановок, мест временного складирования снега за предприятиями и организациями г. Нижнекамска, согласно приложениям № 1-4 к настоящему постановлению:

2. Рекомендовать руководителям предприятий и организаций, содержащих закрепленные участки автомагистралей и внутриквартальные дороги (ООО «УК «Татнефть-Нефтехим», филиал АО «ТГК-16» - «Нижнекамская ТЭЦ (ПТК-1)», Нижнекамский филиал АО «Татавтодор», МУП «КПБ», АО «ТАНЕКО», ООО «Камэнергостройпром»):

2.1. Создать механизированные отряды круглосуточного действия по автобусным маршрутам, автомагистралям и внутриквартальным дорогам города, укомплектовать их водительским составом – срок 10.11.2022 г.;

2.2. Для эффективного использования снегоуборочной техники закрепить инженерно-технических работников за определенными участками территории города – срок 20.11.2022 г.;

3. Рекомендовать руководителям предприятий и организаций, предприятий торговли и бытового обслуживания, бюджетных учреждений города:

3.1. Назначить ответственных лиц для выполнения обязательств по содержанию автомагистралей, территории города, промышленной зоны, автобусных остановок дачных массивов, остановок общественного транспорта – срок 20.11.2022 г.;

3.2. Предоставить Руководителю исполнительного комитета города Нижнекамска копии приказов (распоряжений) с указанием должности, фамилии, имени, отчества, телефона ответственных лиц – срок 20.11.2022 г.;

3.3. Обеспечить необходимый запас противогололедных средств в обслуживающих организациях.

4. Рекомендовать предприятию МУП «ГЭТ» (Шайдуллин Э.Ш.) с 20 ноября организовать круглосуточное дежурство ответственных работников с целью расчистки трамвайных путей, переездов и остановок от наледи и снега.

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.	XX							0358-000-ОВОС1.2.ТЧ	Лист 85
				Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

5. Рекомендовать управляющим компаниям жилищно-коммунального хозяйства, товариществам собственников жилья, учреждениям культуры, школам и учебным заведениям, дошкольным и медицинским учреждениям, предприятиям торговли, общественного питания, бытового обслуживания г. Нижнекамска до 1 декабря обеспечить заключение договоров на очистку и вывоз снега с прилегающих закрепленных территорий.

6. Признать постановление исполнительного комитета города Нижнекамска от 17.11.2021 № 333 «О содержании дорог» утратившим силу.

7. Контроль за исполнением настоящего постановления оставляю за собой.

Руководитель



К.Р. Назмиев

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							0358-000-ОВОС1.2.ТЧ	Лист
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		86

Приложение № 1
к постановлению исполнительного комитета
города Нижнекамска Республики Татарстан
от « 08 » 11 2022 № 241а



ЗАКРЕПЛЕНИЕ
по санитарному содержанию улиц и дорог
за предприятиями и организациями г. Нижнекамска

ООО «УК «Татнефть-Нефтехим»

1. Дороги и прилегающие газоны:
 - внутренняя дорога от ул. Чабынская до пр. Вахитова мимо базы ООО СБО «Шинник»;
 - от поворота на ООО «Завод Эластик» до пересечения автодороги «Южная», включая остановки.
 - от магистральной дороги до ДОЛ «Чайка»;
 - от ул. Лесной по ул. Береговая до базы отдыха «Лодочная».

ООО «Камэнергостройпром»

1. Улицы и дороги с прилегающими газонами:
 - дорога от кольца ООО «КЭСП» до разворотного кольца (БСИ).

Трест «Татспецнефтехимремстрой»

1. Тротуар и дорожка от светофора ул. Баки Урманче, мимо татарской гимназии № 2, здания ОАО «АкиБанк» до пр. Строителей.

Филиал ОАО «ТГК-16» - «Нижнекамская ТЭЦ (ПТК-1)»

- Участок вдоль ООО «Нижнекамской ТЭЦ-1», остановочные площадки по ул. Промышленная, 2.

ОАО «Нижнекамское ПАТП-1»

1. Территория с прилегающими газонами:
 - стоянка автобусов на привокзальной площади с заездами на автовокзал междугородних автобусов;
 - привокзальная площадь с заездами на вокзал маршрутных автобусов и автобусная остановка.

ОАО «НПАТП»

1. Территория с прилегающими газонами:
 - территория диспетчерской в 20-м мкр;
 - стоянка автобусов «Ахтубинская площадка».

МУП «КПБ»

- Магистральные дороги:
- ул. 30 лет Победы

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.							Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	0358-000-ОВОС1.2.ТЧ			87

- ул. 50 лет Октября
- ул. Ахтубинская
- ул. Баки Урманче
- ул. Бызова
- пр. Вахитова
- ул. Вокзальная
- ул. Гагарина
- ул. Кайманова
- ул. Корабельная
- ул. Лесная
- ул. Менделеева
- пр. Мира
- ул. Мурадяна
- ул. Спортивная
- пр. Строителей
- ул. Студенческая
- ул. Сююмбике
- ул. Тукая
- пр. Химиков
- ул. Чабьинская
- ул. Чишмале
- ул. Чулман
- пр. Шинников
- ул. Южная
- ул. Юности
- ул. Ямьле
- ул. Гайнуллина

Автодороги вне города:

- ул. Береговая (от ул. Лесная до базы НШЗ)
- от Афанасовского кольца до свалки
- дорога до городского кладбища
- дорога до д. Алань
- дорога от кольца Студенческая до остановки Ильинка
- дорога от развилки на д. Ильинка до Корабельной рощи
- от Корабельной рощи по движению маршрутных автобусов
- участок дороги, соединяющий дамбу с дорогой на д. Ильинка
- от развилки перед майданом по 106 маршруту до разворотной площади
- дорога маршрута 106 «Д» до разворотной площади
- маршрут до разворотной площадки и выезд на дамбу, 121 «А» до дамбы, объездная по садам – огородам с выездом на развилку маршрута 121 «А»
- от Красного Ключа до Мурадяна
- дорога по дамбе до развилки на понтонный мост до д. Ильинка
- автомобильная дорога слева от соболековской трассы со стороны города
- автомобильная дорога от трассы до соболековских гаражей
- центральная дорога к причалу

Взам. инв. №		Подп. и дата		Инв. № подл.								Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	0358-000-ОВОС1.2.ТЧ						88

- автодорога Речной вокзал - понтонный мост
- автомобильная дорога по ул. Чистопольская в г. Нижнекамск
- д. Ахтуба
- д. Дмитриевка
- д. Ильинка

Внутриквартальные дороги:

мкр.19, 21, 20, 17, 18, 15, 10, 11, 12, 13, 14, 16, 6, 7, 8, 28, 22, 23, 24, 25, 29Б, 29, 26, 30, 27, 36, 36А, 37, 35, 35А, 9, 44, 36 коттеджи;

кв.1, 2, 3, Б, 9А, 6, 7, Е, 5, 8, 9, квартал коммунального обслуживания, квартал студенческих общежитий, квартал средних учебных заведений, рыночный комплекс, поселок Строителей, внутриквартальный проезд от автодороги Р. Гайнуллина до автодороги ул. Корабельная мкр. 34, внутриквартальный проезд от Табеева, д. 5, пр. Строителей, д. 59 до автодороги 30 лет Победы, д. 28 мкр. 47, внутриквартальный проезд от ул. Чулман до ул. Ямьле, мкр. 29Б, автодорога от НКЦ до завода «Микрофибра», внутриквартальные проезды мкр. 34, 44, 45, 47, 49, 31, 46.

Автодорога (Чистополь – Нижнекамск) – Нижнекамск (участок км 0+000-2+500) (от ул. Вокзальная до кольцевой развязки ул. Чистопольская).

МУП «КПБ»

Автодороги, расположенные в промышленной зоне:

- Дорога № 1 (Соболековская);
- Дорога № 2;
- Дорога № 4;
- Автодорога № 4А;
- Автодорога «Южная».

ООО УК «Красный Ключ»

1. Дорога и прилегающие газоны:

- от н.п. Красный Ключ до базы отдыха «Костер»;
- от трамвайной остановки «Красный Ключ» до спасательной станции.

Нижнекамский филиал ОАО «Татавтодор»

1. Дороги с прилегающими газонами:

- от разворотного кольца Шингальчи - Чистополь до н. п. Балчиклы;
- дорога в аэропорт от границы района до магистрали на г. Набережные Челны;
- дорога до н. п. Соколки (от н. п. Борок до н. п. Соколки);
- разворотное кольцо «КЭСП» и дорога до новой базы АБЗ (Асфальтобетонный завод Нижнекамского филиала ОАО «Татавтодор»);
- дорога Южная (главная) от БСИ до ОАО «ТАИФ-НК»;
- автодорога в н.п. Прости;
- от пересечения автодороги Южная до развилки Нижнекамск - Набережные Челны;
- дорога на базу отдыха «Дубравушка» от магистрали.

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.							0358-000-ОВОС1.2.ТЧ	Лист
										89
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

ООО «Аметист»

1. Дорога и прилегающие газоны:
- от ул. Первопроходцев до складов.

АО «ТАНЕКО»

- от пересечения автодороги № 4А до выезда на город Набережные Челны.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							0358-000-ОВОС1.2.ТЧ	Лист
										90
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата					

Приложение № 2
к постановлению исполнительного комитета
города Нижнекамска Республики Татарстан
от « 08 » 11 2022 № 344-а



ЗАКРЕПЛЕНИЕ

по содержанию территорий автобусных и трамвайных остановок за предприятиями
и организациями г. Нижнекамска (уборка и очистка от мусора, листвы, снега и наледи,
текущий ремонт)

Наименование	Балансодержатель, арендатор	Исполнитель
проспект Строителей		
Трамвайная остановка «Вещевой рынок» (обе стороны)	МУП «ГЭТ»	ООО «Рыночный ком- плекс»
Автобусная остановка «Рынок» (нечетная сторона)	----	МУП «КПБ»
Автобусная остановка «Рынок» (четная сторона)	----	МУП «КПБ»
Трамвайная остановка «Рынок» (обе стороны)	ИП Асхадуллина Т.В.	ТЦ «Рыночные ворота»
Автобусная остановка «пр. Строителей» (нечетная сторона)	----	МУП «КПБ»
Автобусная остановка «пр. Строителей» (четная сторона)	----	МУП «КПБ»
Трамвайная остановка «пр. Строителей»	ИП Гималтдинов Р.К.	ООО «Жар-Свежар»
Трамвайная остановка «пр. Строителей» (со стороны пр. Строителей д.8)	----	МУП «КПБ»
Автобусная остановка «Гостиница Кама» (нечетная сторона)	----	МУП «КПБ»
Автобусная остановка «Гостиница Кама» (четная сторона)	----	МУП «КПБ»
Трамвайная остановка «Гостиница Кама» (обе стороны)	----	МУП «КПБ»
Автобусная остановка «Институт» (четная сторона)	----	МУП «КПБ»
Автобусная остановка «Институт» (нечетная сторона)	ИП Корбанов И.Г.	салон «Магия цветов»
Автобусная остановка «пр. Строителей, 52» (четная сторона)	----	МУП «КПБ»
Автобусная остановка «пр. Строителей, 52» (нечетная сторона)	----	МУП «КПБ»
Автобусная остановка «ул. Ф. Табеева»	----	МУП «КПБ»
проспект Мира		
Автобусная остановка «пр. Мира, 73» (нечетная сторона)	----	МУП «КПБ»
Автобусная остановка «пр. Мира, 73» (четная сторона)	ИП Зайцев А.А.	салон «Планета цветов»
Автобусная остановка «Молодежная» (нечетная сторона)	ООО «Полимер»	шаурма «Royal Kebab»
Автобусная остановка «Молодежная» (четная сторона)	ИП Носовцев В. М.	магазин «В цветах» «Kb Doners»
Автобусная остановка «пр. Мира, 43» (нечетная сторона)	ИП Корбанов И.Г.	салон «Магия цветов»
Автобусная остановка «пр. Мира, 43» (четная сторона)	ИП Исмагилова Ф.Г.	пункт выдачи «KazanExpress»
Автобусная остановка «пр. Мира» (нечетная сторона)	----	МУП «КПБ»
Автобусная остановка «пр. Мира» (четная сторона)	----	МУП «КПБ»
Автобусная остановка «44-мкр-н» (нечетная сторона)	----	МУП «КПБ»
Автобусная остановка «44-мкр-н» (со стороны школы № 36)	----	МУП «КПБ»
Автобусная остановка «45-мкр-н» (нечетная сторона)	----	МУП «КПБ»
Автобусная остановка «45-мкр-н» (со стороны церкви)	----	МУП «КПБ»
улица Мурадына		
Автобусная остановка «22 мкр.» (четная сторона)	----	МУП «КПБ»
Автобусная остановка «22 мкр.» (нечетная сторона)	ИП Шаповрев Р.В.	«Тандырная № 1»
Трамвайная остановка «Шифалы» (обе стороны)	----	МУП «КПБ»
Трамвайная остановка «20 мкр.» (обе стороны)	МБУ «ДЕЗ»	МУП «КПБ»
Трамвайная остановка «Конноспортивная школа» (обе стороны)	----	МУП «КПБ»
Трамвайная остановка «Речной порт» (обе стороны)	----	МУП «КПБ»
Разворотное кольцо трамвая	----	МУП «ГЭТ»
Автобусная остановка «Красный Ключ»	----	МУП «КПБ»

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

0358-000-ОВОС1.2.ТЧ

Лист

91

улица Бызова		
Автобусная остановка «ул. Бызова» (нечетная сторона)	ИП Корбанов И. Г.	салон «Магия цветов»
Автобусная остановка «ул. Бызова» (четная сторона)	ИП Галеев А.Р.	ИП Галеев А.Р.
Автобусная остановка «Универсам» (четная сторона)	----	МУП «КПБ»
Автобусная остановка «Универсам» (нечетная сторона)	ИП Тухватуллин И.С.	«Твой крафтовый
Автобусная остановка «17 мкр.» (четная сторона)	ИП Шапоров Р.В.	р-н «Белый коралл»
улица Лесная		
Автобусная остановка «ул. Кайманова» (со стороны Кайманова 18)	ИП Шапоров Р.В.	м-н «Фактория»
Автобусная остановка «ул. Кайманова» (со стороны пустыря)	МБУ «ДЕЗ»	МУП «КПБ»
Автобусная остановка «ул. Лесная» (нечетная сторона)	МБУ «ДЕЗ»	МУП «КПБ»
Автобусная остановка «ул. Лесная» (четная сторона)	МБУ «ДЕЗ»	МУП «КПБ»
Автобусная остановка «17 микрорайон» (нечетная сторона)	---	МУП «КПБ»
Автобусная остановка «А/стоянка № 3» (нечетная сторона)	----	МУП «КПБ»
Автобусная остановка «А/стоянка № 3» (со стороны автостоянки)	---	МУП «КПБ»
улица Гагарина		
Автобусная остановка «ул. Чабынская» (нечетная сторона)	ИП Калмыков В.А.	м-н «Амариллис»
Автобусная остановка «ул. Чабынская» (четная сторона)	ИП Гусейнов В.Г.	м-н «Перекресток»
Автобусная остановка «ул. Гагарина» (нечетная сторона)	ИП Корбанов И.Г.	салон «Магия цветов»
Автобусная остановка «ул. Гагарина» (четная сторона)	ИП Шапоров Р.В.	м-н «Фактория»
Автобусная остановка «10 мкр.» (нечетная сторона)	ИП Яковлев С.С.	м-н «Мир праздника»
Автобусная остановка «10 мкр.» (четная сторона)	----	МУП «КПБ»
Автобусная остановка СК «Шинник» (нечетная сторона)	ООО «Оптовик»	ООО «Оптовик»
Автобусная остановка СК «Шинник» (четная сторона)	----	МУП «КПБ»
Автобусная остановка «Эластик» (нечетная сторона)	ИП Шапоров Р.В.	Казначей
Автобусная остановка «Эластик» (четная сторона)	ИП Зайнуллин З. Р.	«Бразерс»
улица Спортивная		
Автобусная остановка «ЦРБ» (четная сторона)	ИП Шапоров Р.В.	м-н «Фактория»
Автобусная остановка «ЦРБ» (нечетная сторона)	ИП Шапоров Р.В.	м-н «Фактория»
Автобусная остановка «ул. Спортивная» (четная сторона)	----	МУП «КПБ»
Автобусная остановка «ул. Спортивная» (нечетная сторона)	ИП Мухаметзянов Р.Р.	Шаурма
улица Ахтубинская		
Автобусная остановка «ЭкоАгроПарк» (четная сторона)	----	МУП «КПБ»
Автобусная остановка «ЭкоАгроПарк» (нечетная сторона)	----	МУП «КПБ»
улица Вокзальная		
Трамвайная остановка «Трам.парк»	ИП Шапоров Р.В.	ИП Галимова Л.Р.
Разворотное кольцо с ост. «Трам.парк»	МУП «ГЭТ»	МУП «ГЭТ»
Трамвайная остановка «Автовокзал» (нечетная сторона)	----	МУП «КПБ»
Трамвайная остановка «Автовокзал» (четная сторона)	----	МУП «КПБ»
Автобусная остановка «Автовокзал» (обе стороны)	----	МУП «КПБ»
Автобусная остановка «Трам.парк» (со стороны Корабельная д.1)	----	МУП «КПБ»
Автобусная остановка «ул. Вокзальная, 28»	----	МУП «КПБ»
Автобусная остановка «ГСК Автомобилист» (четная сторона)	----	МУП «КПБ»
Автобусная остановка «ГСК Автомобилист» (нечетная сторона)	----	МУП «КПБ»
улица Южная		
Автобусная остановка «ул. Южная» (со стороны АЗС «Татнефтепродукт»)	----	МУП «КПБ»
Автобусная остановка «ул. Южная» (со стороны дома № 2 ул. Пролетарская)	----	МУП «КПБ»
улица Корабельная		
Автобусная остановка «ул. Корабельная» (нечетная сторона)	----	МУП «КПБ»
Автобусная остановка «ул. Корабельная» (четная сторона)	ИП Шапоров Р.В.	м-н «Фактория»
Автобусная остановка «б квартал» (четная сторона)	ИП Шапоров Р.В.	м-н «Фактория»
Автобусная остановка «б квартал» (нечетная сторона)	ИП Шапоров Р.В.	Алкополис
Автобусная остановка «Лагуна» (обе стороны)	----	МУП «КПБ»

Взам. инв. №		Подп. и дата		Инв. № подл.	
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

улица Юности		
Автобусная остановка «Аттракционы» (четная сторона)	---	МУП «КПБ»
Автобусная остановка «Аттракционы» (нечетная сторона)	ИП Шаповрев Р.В.	м-н «Фактория»
Автобусная остановка «ул. Юности» (обе стороны)	----	МУП «КПБ»
Автобусная остановка «УВД» (обе стороны)	----	МУП «КПБ»
Автобусная остановка «Автогородок» (обе стороны)	----	МУП «КПБ»
улица Студенческая		
Автобусная остановка «Микрорайон 34» (обе стороны)	----	МУП «КПБ»
Автобусная остановка «ул. Студенческая» (четная сторона)	ИП Шаповрев Р.В.	«Бавария»
Автобусная остановка «ул. Студенческая» (нечетная сторона)	----	МУП «КПБ»
Автобусная остановка «Прокуратура» (четная сторона)	ИП Корбанов И. Г.	салон «Магия цветов»
Автобусная остановка «Прокуратура» (нечетная сторона)	ИП Шаповрев Р.В.	м-н «Фактория»
проспект Химиков		
Автобусная остановка «Гипермаркет Магнит» (нечетная сторона)	----	МУП «КПБ»
Автобусная остановка «Химиков, 2» (нечетная сторона)	----	МУП «КПБ»
Автобусная остановка «Химиков, 2» (четная сторона)	----	МУП «КПБ»
Автобусная остановка «36 мкр.» (четная сторона)	----	МУП «КПБ»
Автобусная остановка «36 мкр.» (нечетная сторона)	----	МУП «КПБ»
Автобусная остановка «37 мкр.» (четная сторона)	----	МУП «КПБ»
Автобусная остановка «35 мкр.» (нечетная сторона)	----	МУП «КПБ»
Автобусная остановка «Аркада» (четная сторона)	ИП Зиганшин Р.Р.	салон «Букетберри»
Автобусная остановка «Аркада» (нечетная сторона)	ООО «Абсолют-НК» Гимадеев Д. К.	магазин «Йола-маркет»
Автобусная остановка «ул. 30 Лет Победы» (четная сторона)	-----	МУП «КПБ»
Автобусная остановка «ул. 30 Лет Победы» (нечетная сторона)	---	МУП «КПБ»
Автобусная остановка «ул. Тихая Аллея» (четная сторона)	----	МУП «КПБ»
Автобусная остановка «ул. Тихая Аллея» (нечетная сторона)	ООО «Полимер»	ООО «Полимер»
Трамвайная остановка «ул. Тихая Аллея» (со стороны внутренней дороги)	----	МУП «КПБ»
Трамвайная остановка «ул. Тихая Аллея»	----	МУП «КПБ»
Автобусная остановка «Сквер им. Лемаева» (нечетная сторона)	----	МУП «КПБ»
Автобусная остановка «Сквер им. Лемаева» (со стороны Сквера)	----	МУП «КПБ»
Трамвайная остановка «Сквер им. Лемаева» (со стороны КРК «Джалиль»)	-----	МУП «КПБ»
Трамвайная остановка «Сквер им. Лемаева»	----	МУП «КПБ»
Автобусная остановка «Городской парк» (со стороны парка)	МБУ «ДЕЗ»	МУП «КПБ»
Автобусная остановка «Городской парк» (четная сторона)	ИП Шаповрев Р.В.	м-н «Фактория»
Трамвайная остановка «Городской парк» (обе стороны)	----	МУП «КПБ»
Автобусная остановка «Дом дружбы народов» (четная сторона)	МБУ «ДЕЗ»	МУП «КПБ»
Автобусная остановка «Дом дружбы народов» (со стороны дороги пр. Химиков)	ИП Мерясов Ф. Н.	«Шаурма на углях»
Трамвайная остановка «Дом дружбы народов» (обе стороны)	----	МУП «КПБ»
Автобусная остановка «11 мкр.» (четная сторона)	----	МУП «КПБ»
Автобусная остановка «11 мкр.» (нечетная сторона)	----	МУП «КПБ»
Трамвайная остановка «11 мкр.» (со стороны пр. Химиков)	----	МУП «КПБ»
Трамвайная остановка «11 мкр.» (с внутренней стороны)	----	МУП «КПБ»
Автобусная остановка «ул. Менделеева» (нечетная сторона)	ИП Шаповрев Р.В.	М-н «Фактория»
Автобусная остановка «ул. Менделеева» (четная сторона)	ИП Валиахметова З.А.	Цветы «у Маруси» «ЭкспрессДеньги»
Трамвайная остановка «ул. Менделеева» (со стороны дороги пр. Химиков)	ИП Валиахметова З.А.	Цветы «у Маруси» «ЭкспрессДеньги»
Трамвайная остановка «ул. Менделеева» (со стороны внутренней дороги)	----	МУП «КПБ»
Автобусная остановка «пр. Химиков, 112» (нечетная сторона)	----	МУП «КПБ»
Автобусная остановка «Пр. Химиков, 112» (четная сторона)	----	МУП «КПБ»

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
------	---------	------	--------	-------	------

0358-000-ОВОС1.2.ТЧ

Лист

93

Трамвайная остановка «пр. Химиков, 112» (со стороны дороги пр. Химиков)	----	МУП «ГЭТ»
Трамвайная остановка «пр. Химиков, 112» (со стороны внутренней дороги)	----	МУП «ГЭТ»
Разворотное кольцо трамваев	МУП «ГЭТ»	МУП «ГЭТ»
улица Менделеева		
Автобусная остановка «Городская больница №2» (обе стороны)	----	МУП «КПБ»
Автобусная остановка «ул. Мурадыяна» (обе стороны)	----	МУП «КПБ»
Автобусная остановка «19 мкр.» (нечетная сторона)	ИП Гусейнов В.Г.	м-н «Айсберг»
Автобусная остановка «19 мкр.» (четная сторона)	----	МУП «КПБ»
Трамвайная остановка «19 мкр.» (со стороны Бызовского рынка)	---	МУП «КПБ»
Трамвайная остановка «19 мкр.» (со стороны дороги ул. Менделеева)	----	МУП «КПБ»
Трамвайная остановка «пр. Шинников» (четная сторона)	ИП Шапоров Р.В.	ИП Шапоров Р.В.
Трамвайная остановка «пр. Шинников» (нечетная сторона)	----	МУП «КПБ»
Автобусная остановка «пр. Шинников» (четная сторона)	----	МУП «КПБ»
Автобусная остановка «пр. Шинников» (нечетная сторона)	МБУ «ДЕЗ»	МУП «КПБ»
Автобусная остановка «ул. Менделеева» (четная сторона)	ИП Васильева И.В.	м-н «Родник»
Автобусная остановка «ул. Менделеева» (нечетная сторона)	МБУ «ДЕЗ»	МУП «КПБ»
Автобусная остановка СК «Чулпан» (четная сторона)	----	МУП «КПБ»
Автобусная остановка СК «Чулпан» (нечетная сторона)	МБУ «ДЕЗ»	МУП «КПБ»
Автобусная остановка «Рынок»	----	МУП «КПБ»
Автобусная остановка «ул. Менделеева, 1»	----	МУП «КПБ»
Автобусная остановка «пр. Вахитова, 2»	----	МУП «КПБ»
проспект Вахитова		
Автобусная остановка «пр. Вахитова, 7» (четная сторона)	----	МУП «КПБ»
Автобусная остановка «пр. Вахитова, 7» (нечетная сторона)	----	МУП «КПБ»
Автобусная остановка «пр. Вахитова» (четная сторона)	ИП Шапоров Р.В.	м-н «Фактория»
Автобусная остановка «пр. Вахитова» (нечетная сторона)	ИП Зиганшин Р.Р.	«Букетберри»
Автобусная остановка «Нижнекамский городской суд» (обе стороны)	----	МУП «КПБ»
Трамвайная остановка «Дом быта» (обе стороны)	ИП Силантьева М.А.	«Бристоль»
Автобусная остановка «Дом быта» (четная сторона)	ИП Шапоров Р.В.	м-н «Фактория»
Автобусная остановка «Дом быта» (нечетная сторона)	ИП Силантьева М.А.	Пекарня
проспект Шинников		
Автобусная остановка «пр. Шинников, 44» (четная сторона)	----	МУП «КПБ»
Автобусная остановка «пр. Шинников, 44» (нечетная сторона)	----	МУП «КПБ»
Автобусная остановка «Гимназия» (четная сторона)	----	МУП «КПБ»
Автобусная остановка «Гимназия» (нечетная сторона)	ИП Зиганшин Р. Р.	м-н «Букетберри»
Автобусная остановка «Шинников» по требованию (нечетная сторона)	-----	МУП «КПБ»
Автобусная остановка «Парковая» (обе стороны)	-----	МУП «КПБ»
Автобусная остановка «Семейная» (обе стороны)	-----	МУП «КПБ»
Автобусная остановка «Телецентр» (обе стороны)	-----	МУП «КПБ»
Автобусная остановка «ТЦ Березка» (обе стороны)	----	МУП «КПБ»
улица Баки Урманче		
Автобусная остановка «ул. Баки Урманче» (нечетная сторона)	----	МУП «КПБ»
Автобусная остановка «ул. Баки Урманче» (четная сторона)	МБУ «ДЕЗ»	МУП «КПБ»
Автобусная остановка «АкБарсБанк» (нечетная сторона)	ИП Шахбазов Ш.Б.	м-н «Хазар»
Автобусная остановка «АкБарсБанк» (четная сторона)	ООО МК «Звениговский»	ООО МК «Звениговский»
улица Сююмбике		
Автобусная остановка «ул. Сююмбике» (нечетная сторона)	ИП Зиганшин Р. Р.	м-н «Букетберри»
Автобусная остановка «ул. Сююмбике» (четная сторона)	----	МУП «КПБ»
Автобусная остановка «28 микрорайон» (нечетная сторона)	ИП Закиров Р.В.	ИП Закиров Р.В.
Автобусная остановка «28 микрорайон» (четная сторона)	----	МУП «КПБ»
Автобусная остановка «ул. Чулман» (нечетная сторона)	ИП Исмагилова Ф.Г.	м-н «Яшьлек»
Автобусная остановка «ул. Чулман» (четная сторона)	----	МУП «КПБ»
Автобусная остановка «Дом спортсменов» (нечетная сторона)	----	МУП «КПБ»

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

0358-000-ОВОС1.2.ТЧ

Лист

94

Автобусная остановка «Дом спортсменов» (четная сторона)	----	МУП «КПБ»
Автобусная остановка «м-н «Ак Чишма» (нечетная сторона)	----	МУП «КПБ»
Автобусная остановка «м-н «Ак Чишма» (четная сторона)	ИП Корбанов И.Г.	«Магия цветов»
улица Чулман		
Автобусная остановка «ул. Чулман, 15»	----	МУП «КПБ»
улица Кайманова		
Автобусная остановка «Драмтеатр» (обе стороны)	----	МУП «КПБ»
улица Гайнуллина		
Автобусная остановка «улица Гайнуллина, 10» (обе стороны)	----	МУП «КПБ»
улица 50 лет Октября		
Автобусная остановка «50 лет Октября» (50 лет Октября, 21)	----	МУП «КПБ»
Автобусная остановка «50 лет Октября» (по требованию)	----	МУП «КПБ»

улица Первопроходцев		
Автобусная остановка «Торговый комплекс «Аметист»»	----	МУП «КПБ»
Трамвайная остановка «Промбаза» (обе стороны)	----	МУП «КПБ»
Трамвайная остановка «Пищекомплекс» (обе стороны)	----	ООО «Аметист» (НКЦ)
Автобусная остановка «Пищекомплекс» (четная сторона)	----	МУП «КПБ»
Автобусная остановка «Пищекомплекс» (нечетная сторона)	----	МУП «КПБ»
Автобусная остановка «Склады» (обе стороны)	----	МУП «КПБ»
Автобусная остановка «Промбаза» (обе стороны)	----	МУП «КПБ»
Автобусная остановка «пос. Стронтелей» (обе стороны)	----	МУП «КПБ»
Автобусное разворотное кольцо с остановкой	----	МУП «КПБ»
н. п. Большое Афанасово		
Автобусная остановка н.п. Большое Афанасово (обе стороны)	----	МУП «КПБ»
Промзона		
Трамвайная остановка «Теплица» (обе стороны)	----	МУП «КПБ»
Трамвайная остановка «БСИ» и разворотное кольцо	МУП «ГЭТ»	МУП «ГЭТ»
Трамвайная остановка «1 эстакада»		ПАО «НККХ» 3-д ДБ и УВС
Трамвайная остановка «2 эстакада»		ПАО «НККХ» 3-д ДБ и УВС
Трамвайная остановка «ЦГФУ»		ПАО «НККХ» 3-д ДБ и УВС
Трамвайная остановка «Дивинил»		ПО «НККХ» 3-д ДБ и УВС
Трамвайная остановка «ДПО»		ПАО «НКНХ» УАТ
Трамвайная остановка «Изопрен»		ПАО «НКНХ» Завод изопренов
Трамвайная остановка «4 очередь» и разворотное кольцо		ПАО «НКНХ»
Трамвайная остановка «ТЭЦ-2» и разворотное кольцо		Филиал ООО «Нижне-камская ТЭЦ»
Трамвайная остановка «Водоцех»		УВК и ОСВ ПАО КНХ»
Трамвайная остановка ПАО «НКНХ»		ООО «УОП-Нефтехим»
Трамвайная остановка ПАО «НКНХ»		ПАО «НКНХ»
Трамвайная остановка «Поликлиника»		ПАО «НКНХ»
Трамвайная остановка «ТЭЦ-1» и разворотное кольцо		Филиал ОАО «ТГК-16» Нижнекамская ТЭЦ (ПТК-1)
Трамвайная остановка «Этилен»		ПАО «НКНХ» Завод Этилен
Трамвайная остановка «Эластик»		ООО «Завод Эластик»
Трамвайная остановка «Шинный завод»- НШЗ-1		ПАО «НШЗ»
Трамвайная остановка «НШЗ-2» и разворотное кольцо		ПАО «НШЗ»
Трамвайная остановка «Завод бензинов»		АО «Таиф-НК» Завод бензинов
Трамвайная остановка «Танеко»		АО «ТАНЕКО»

Взам. инв. №		Подп. и дата		Инв. № подл.	
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

0358-000-ОВОС1.2.ТЧ

Лист

95

СНТ		
Автобусная остановка «Понтонный мост» по маршруту № 109 (конечная)	-----	МУП «КПБ»
Маршрут 106 (1 остановка «Карьер»)	МБУ «ДЕЗ»	МУП «КПБ»
Маршрут 106 (2, 3, 4 остановки)		СТ «Строитель»
Маршрут 106 (5 остановка)		СНТ «Дуслык»
Маршрут 106 (6 остановка)		СТ «Кама»
Маршрут 106 (7 остановка)		«Нижнекамское городское СНТ»
Маршрут 106 (8 остановка)		СПК «Нефтехимик»
Маршрут 106 (9 остановка)		СПК «Нефтехимик»
Маршрут 106 (10 остановка (конечная))		СПК «Нефтехимик»
Маршрут 106Д (конечная остановка)		СТ «Строитель»
Маршрут 121 (1 остановка)		«Нижнекамское городское СНТ»
Маршрут 121 (2 остановка)		СТ «Кама»
Маршрут 121 (3 остановка)		СНТ «Индустрия»
Маршрут 121 (4 остановка)		СПК «Нефтехимик»
Маршрут 121А (1 остановка от развилки)		СТ «Кама»
Маршрут 121А (2 остановка (конечная))		«Нижнекамское городское СНТ»
Маршрут 105 (1 остановка)		СНТ «Чайка»
Маршрут 105 (2 остановка (конечная))		СТ «Строитель»
Маршрут 110 (1 остановка - «Корабельная роща»)		МБУ «ДЕЗ»
Маршрут 110 (2 остановка)		СК «Садовод-НК»
Маршрут 110 (3 остановка)		СНТ «Энергетик-1»
Маршрут 110 (4 остановка)		СНТ «Стройиндустрия»
Маршрут 110 (5 остановка)		СНТ «Теплоэнергострой»

Инов. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	0358-000-ОВОС1.2.ТЧ			96

исполнительного комитета Республики Татарстан
2022 № 24/12
ИИИ 1651044881
Южная (Или)

№ 24/10
ДОКУМЕНТАЛ ӨЧЕН
ИНН 1651044881
Ожняя (ил

Южная (или мкр.33)

- мкр.46 (Ш 55.642529)
- учебницу (Ш 55.636018,

– пустырь за гаражным

IX» напротив карьера

- ением здания А-12 до

и напротив перекрестка

СИ.

проходцев.

ООО «Лада-Сервис»

110901:104.

инская Нижнекамского

а сенажных башен.

гося бытового и строи-

по акту, комиссионно,

Минэкологии РТ

Лист
97

Приложение № 4
к постановлению исполнительного комитета
города Нижнекамска Республики Татарстан
от « 08 » 11 2022 № 2712




ЗАКРЕПЛЕНИЕ
по санитарной очистке внутриквартальных территорий города

1	ООО «НЖФ»	кв. Е, 5, 6, 7
2	ООО «Вокзальная - 2»	мкр. 36, 36А, 37, кв. СУЗ, мкр. 35А
3	ООО «Техкомфорт»	кв. 1, 2, 3
4	ООО «ПЖКХ – 17 - НК»	кв. Б, 8, 9А, мкр. 26,30, кв. СО
5	ООО «ПЖКХ – 7»	мкр. 22, 23, 24, 25
6	ООО «УЮТ - НК»	мкр. 28, 29А, 29
7	ООО «Мастер – НК»	мкр. 29Б, 27
8	ООО «ПЖКХ – 10»	мкр. 19, 20
9	ООО «ЖЭУ ПРОФСЕРВИС»	мкр. 17, 18
10	ООО «Кама Строй – НК»	мкр. 21
11	ООО «ЖЭУ - 17»	мкр. 11, 12, мкр. 6,7, кв. 9
12	ООО УК «ПЖКХ – 17»	мкр. 8, 9, 10
13	ООО «Домсервис»	мкр. 13, 14
14	ООО «ЖКХ Афанасово»	с. Б. Афанасово
15	ООО УК «Красный ключ»	Поселок Красный Ключ

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	0358-000-ОВОС1.2.ТЧ	Лист
										98

Приложение И (обязательное) **План-график контроля загрязнения атмосферного воздуха на границе СЗЗ** **Нижнекамского промузла**

Утверждаю:
 Главный инженер ОАО "ТАИФ-НК"

 И.Н. Богомазов
 " 06 " 04 2018 год

План-график аналитического контроля загрязнения атмосферного воздуха на границе санитарно-защитной зоны Нижнекамского промузла и в зоне влияния выбросов ОАО «ТАИФ-НК»

№ п/п	Точка отбора проб, направление ветра	Код	Наименование контролируемого вещества	Гигиенический норматив (ПДК м.р., ОБУВ), мг/м3	Периодичность контроля	НД на МИ, метод определения. Исполнитель
1	г. Нижнекамск Х=2286890 м, У=457180 м; ветер юго-восточный	0301	Азота диоксид (азота IV оксид)	0,2	1 раз в месяц	РД 52.04.186-89, фотометрический ФР.1.31.2009.06144 (ГАНГ-4), электрохимический СПЛ ОАО "ТАИФ-НК"
		0304	Азота оксид (азота II оксид)	0,4		РД 52.04.186-89, фотометрический ФР.1.31.2009.06144 (ГАНГ-4), электрохимический СПЛ ОАО "ТАИФ-НК"
		0328	Углерод (сажа)	0,15		ФР.1.31.2010.06966 (ГАНГ-4), электрохимический СПЛ ОАО "ТАИФ-НК"
		0330	Серы диоксид (ангидрид сернистый)	0,5		РД 52.04.186-89, фотометрический ФР.1.31.2009.06144 (ГАНГ-4), электрохимический СПЛ ОАО "ТАИФ-НК"
		0333	Дигидросульфид (сероводород)	0,008		РД 52.04.186-89, фотометрический ФР.1.31.2009.06144 (ГАНГ-4), электрохимический СПЛ ОАО "ТАИФ-НК"
		0337	Углерод оксид	5		ПНД Ф 13.1:2.3.27-99, хроматографический ФР.1.31.2009.06144 (ГАНГ-4), электрохимический СПЛ ОАО "ТАИФ-НК"
		0602	Бензол	0,3		МУК 4.1.598-96, ПНД Ф 13.1:2.3.25-99, хроматографический ФР.1.31.2010.06965 (ГАНГ-4), электрохимический СПЛ ОАО "ТАИФ-НК"
		0616	Диметилбензол (ксилол-смесь изомеров о-, м-, п-)	0,2		МУК 4.1.598-96, ПНД Ф 13.1:2.3.25-99, хроматографический ФР.1.31.2010.06965 (ГАНГ-4), электрохимический СПЛ ОАО "ТАИФ-НК"
		0621	Метилбензол (толуол)	0,6		МУК 4.1.598-96, ПНД Ф 13.1:2.3.25-99, хроматографический ФР.1.31.2010.06965 (ГАНГ-4), электрохимический СПЛ ОАО "ТАИФ-НК"
		2704	Бензин (нефтяной, малосернистый)	5		ФР.1.31.2009.06144 (ГАНГ-4), электрохимический СПЛ ОАО "ТАИФ-НК"

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	XX

1	2	3	4	5	6	7
2	д. Прости X=2295690 м, Y=460520 м; ветер южный, юго-западный	0301	Азота диоксид (азота IV оксид)	0,2	1 раз в месяц	РД 52.04.186-89, фотометрический ФР.1.31.2009.06144 (ГАНГ-4), электрохимический СПЛ ОАО "ТАИФ-НК"
		0304	Азота оксид (азота II оксид)	0,4		РД 52.04.186-89, фотометрический ФР.1.31.2009.06144 (ГАНГ-4), электрохимический СПЛ ОАО "ТАИФ-НК"
		0330	Серы диоксид (ангидрид сернистый)	0,5		РД 52.04.186-89, фотометрический ФР.1.31.2009.06144 (ГАНГ-4), электрохимический СПЛ ОАО "ТАИФ-НК"
		0333	Дигидросульфид (сероводород)	0,008		РД 52.04.186-89, фотометрический ФР.1.31.2009.06144 (ГАНГ-4), электрохимический СПЛ ОАО "ТАИФ-НК"
		0337	Углерод оксид	5		ПНД Ф 13.1:2.3.27-99, хроматографический ФР.1.31.2009.06144 (ГАНГ-4), электрохимический СПЛ ОАО "ТАИФ-НК"
		0602	Бензол	0,3		МУК 4.1.598-96, ПНД Ф 13.1:2.3.25-99, хроматографический ФР.1.31.2010.06965 (ГАНГ-4), электрохимический СПЛ ОАО "ТАИФ-НК"
		0616	Диметилбензол (ксилол-смесь изомеров о-, м-, п-)	0,2		МУК 4.1.598-96, ПНД Ф 13.1:2.3.25-99, хроматографический ФР.1.31.2010.06965 (ГАНГ-4), электрохимический СПЛ ОАО "ТАИФ-НК"
		0621	Метилбензол (толуол)	0,6		МУК 4.1.598-96, ПНД Ф 13.1:2.3.25-99, хроматографический ФР.1.31.2010.06965 (ГАНГ-4), электрохимический СПЛ ОАО "ТАИФ-НК"
		2704	Бензин нефтяной малосернистый	5		ФР.1.31.2009.06144 (ГАНГ-4), электрохимический СПЛ ОАО "ТАИФ-НК"
		2574	Углеводороды C12-C19 (Алканы C12-C19)	1		ПНД Ф 13.1:2.3.59-07, хроматографический ФР.1.31.2010.06967 (ГАНГ-4), электрохимический СПЛ ОАО "ТАИФ-НК"
3	п. Строителей (сады) X=2286750 м, Y=454700 м; ветер восточный, северо- восточный	0301	Азота диоксид (азота IV оксид)	0,2	1 раз в месяц	РД 52.04.186-89, фотометрический ФР.1.31.2009.06144 (ГАНГ-4), электрохимический СПЛ ОАО "ТАИФ-НК"
		0304	Азота оксид (азота II оксид)	0,4		РД 52.04.186-89, фотометрический ФР.1.31.2009.06144 (ГАНГ-4), электрохимический СПЛ ОАО "ТАИФ-НК"
		0328	Углерод (сажа)	0,15		ФР.1.31.2010.06966 (ГАНГ-4), электрохимический СПЛ ОАО "ТАИФ-НК"
		0330	Серы диоксид (ангидрид сернистый)	0,5		РД 52.04.186-89, фотометрический ФР.1.31.2009.06144 (ГАНГ-4), электрохимический СПЛ ОАО "ТАИФ-НК"
		0333	Дигидросульфид (сероводород)	0,008		РД 52.04.186-89, фотометрический ФР.1.31.2009.06144 (ГАНГ-4), электрохимический СПЛ ОАО "ТАИФ-НК"
		0337	Углерод оксид	5		ПНД Ф 13.1:2.3.27-99, хроматографический ФР.1.31.2009.06144 (ГАНГ-4), электрохимический СПЛ ОАО "ТАИФ-НК"
		0602	Бензол	0,3		МУК 4.1.598-96, ПНД Ф 13.1:2.3.25-99, хроматографический ФР.1.31.2010.06965 (ГАНГ-4), электрохимический СПЛ ОАО "ТАИФ-НК"
		0616	Диметилбензол (ксилол-смесь изомеров о-, м-, п-)	0,2		МУК 4.1.598-96, ПНД Ф 13.1:2.3.25-99, хроматографический ФР.1.31.2010.06965 (ГАНГ-4), электрохимический СПЛ ОАО "ТАИФ-НК"
		0621	Метилбензол (толуол)	0,6		МУК 4.1.598-96, ПНД Ф 13.1:2.3.25-99, хроматографический ФР.1.31.2010.06965 (ГАНГ-4), электрохимический СПЛ ОАО "ТАИФ-НК"
		2704	Бензин (нефтяной, малосернистый)	5		ФР.1.31.2009.06144 (ГАНГ-4), электрохимический СПЛ ОАО "ТАИФ-НК"

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. №подл.	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

0358-000-ОВОС1.2.ТЧ

1	2	3	4	5	6	7
4	д. Иштеряково Х=2294150 м, У=447700 м; ветер северный, северо-западный	0301	Азота диоксид (азота IV оксид)	0,2	1 раз в месяц	РД 52.04.186-89, фотометрический ФР.1.31.2009.06144 (ГАНГ-4), электрохимический СПЛ ОАО "ТАИФ-НК"
		0304	Азота оксид (азота II оксид)	0,4		РД 52.04.186-89, фотометрический ФР.1.31.2009.06144 (ГАНГ-4), электрохимический СПЛ ОАО "ТАИФ-НК"
		0328	Углерод (сажа)	0,15		ФР.1.31.2010.06966 (ГАНГ-4), электрохимический СПЛ ОАО "ТАИФ-НК"
		0330	Серы диоксид (ангидрид сернистый)	0,5		РД 52.04.186-89, фотометрический ФР.1.31.2009.06144 (ГАНГ-4), электрохимический СПЛ ОАО "ТАИФ-НК"
		0333	Дигидросульфид (сероводород)	0,008		РД 52.04.186-89, фотометрический ФР.1.31.2009.06144 (ГАНГ-4), электрохимический СПЛ ОАО "ТАИФ-НК"
		0337	Углерод оксид	5		ПНД Ф 13.1:2.3.27-99, хроматографический ФР.1.31.2009.06144 (ГАНГ-4), электрохимический СПЛ ОАО "ТАИФ-НК"
		0602	Бензол	0,3		МУК 4.1.598-96, ПНД Ф 13.1:2.3.25-99, хроматографический ФР.1.31.2010.06965 (ГАНГ-4), электрохимический СПЛ ОАО "ТАИФ-НК"
		0616	Диметилбензол (ксилол-смесь изомеров о-, м-, п-)	0,2		МУК 4.1.598-96, ПНД Ф 13.1:2.3.25-99, хроматографический ФР.1.31.2010.06965 (ГАНГ-4), электрохимический СПЛ ОАО "ТАИФ-НК"
		0621	Метилбензол (толуол)	0,6		МУК 4.1.598-96, ПНД Ф 13.1:2.3.25-99, хроматографический ФР.1.31.2010.06965 (ГАНГ-4), электрохимический СПЛ ОАО "ТАИФ-НК"

Примечание:

1. Протокол оформляется с расчетом групп суммаций:
сероводород - серы диоксид, который должен соответствовать выражению $C_1/ПДК_1 + C_2/ПДК_2 < 1,0$;
азота диоксид - серы диоксид, который должен соответствовать выражению $C_1/ПДК_1 + C_2/ПДК_2 < 1,6$
2. Согласно пункту 2.2 СанПиН 2.1.6.1032-01 концентрация (C_1) загрязняющих веществ в атмосферном воздухе в местах массового отдыха (сады п. Строителей) должна составлять $0,8ПДК$ ($C_1/ПДК_1 \leq 0,8$), в жилой зоне (населенные пункты) - $ПДК$ ($C_1/ПДК_1 \leq 1$)
3. Согласно пункту 2.4 СанПиН 2.1.6.1032-01 в зонах массового отдыха (сады п. Строителей) эффект суммации для групп: сероводород-серы диоксид и азота диоксид-серы диоксид должен составлять $0,8ПДК$ ($C_1/ПДК_1 + C_2/ПДК_2 < 0,8$), для жилой зоны (населенные пункты) эффект суммации для групп: сероводород - серы диоксид должен соответствовать выражению $C_1/ПДК_1 + C_2/ПДК_2 < 1,0$, азота диоксид - серы диоксид должен соответствовать выражению $C_1/ПДК_1 + C_2/ПДК_2 < 1,6$

Зам. главного инженера по ПБ, ООС и ОТ

Начальник отдела ООС

Начальник СПЛ

А.А. Мухтаров

И.А. Шафиков

Н.С. Егорова

16.04.2018

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.							Лист	
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	0358-000-ОВОС1.2.ТЧ	101

Приложение К (обязательное) **План-график контроля за уровнем шума на границе СЗЗ Нижнекамского промузла**

Согласовано:

Начальник ТО ТУ Роспотребнадзора по РТ
в Нижнекамском районе и г. Нижнекамске

Р.М. Изиятуллин
2015 год

Утверждено:

Главный инженер ОАО "ТАИФ-НК"

И.Н. Богомазов
2015 год

**План-график контроля за уровнем шума на границе санитарно-защитной зоны
Нижнекамского промузла и в населенных пунктах близлежащих к территории ОАО «ТАИФ-НК»**

№ п/п	Точка отбора проб	Контролируемый параметр	Периодичность контроля	Кем осуществляется контроль	НД на МИ
1	г. Нижнекамск X=2286890 м, Y=457180 м	Эквивалентный уровень звукового давления Максимальный уровень звукового давления	2 раза в год в зимний и летний период, в дневное и ночное время	СПЛ ОАО "ТАИФ-НК"	МУК 4.3.2194-07 «Методические указания. Контроль уровня шума на территории жилой застройки, в жилых и общественных зданиях и помещениях» ГОСТ 23337-78 «Методы измерения шума на селитебных территориях и в помещениях жилых и общественных зданий» ГОСТ 31296.1-2-2005(2006) "Описание, измерение и оценка шума на местности"
2	д. Прости X=2295690 м, Y=460520 м	Эквивалентный уровень звукового давления Максимальный уровень звукового давления	2 раза в год в зимний и летний период, в дневное и ночное время	СПЛ ОАО "ТАИФ-НК"	МУК 4.3.2194-07 «Методические указания. Контроль уровня шума на территории жилой застройки, в жилых и общественных зданиях и помещениях» ГОСТ 23337-78 «Методы измерения шума на селитебных территориях и в помещениях жилых и общественных зданий» ГОСТ 31296.1-2-2005(2006) "Описание, измерение и оценка шума на местности"
3	п. Строителей (салы) X=2286750 м, Y=454700 м	Эквивалентный уровень звукового давления Максимальный уровень звукового давления	2 раза в год в зимний и летний период, в дневное и ночное время	СПЛ ОАО "ТАИФ-НК"	МУК 4.3.2194-07 «Методические указания. Контроль уровня шума на территории жилой застройки, в жилых и общественных зданиях и помещениях» ГОСТ 23337-78 «Методы измерения шума на селитебных территориях и в помещениях жилых и общественных зданий» ГОСТ 31296.1-2-2005(2006) "Описание, измерение и оценка шума на местности"
4	д. Иштеряково X=2294150 м, Y=447700 м	Эквивалентный уровень звукового давления Максимальный уровень звукового давления	2 раза в год в зимний и летний период, в дневное и ночное время	СПЛ ОАО "ТАИФ-НК"	МУК 4.3.2194-07 «Методические указания. Контроль уровня шума на территории жилой застройки, в жилых и общественных зданиях и помещениях» ГОСТ 23337-78 «Методы измерения шума на селитебных территориях и в помещениях жилых и общественных зданий» ГОСТ 31296.1-2-2005(2006) "Описание, измерение и оценка шума на местности"

Зам. главного инженера по ПБ, ООС и ОТ

Начальник отдела ООС

Начальник СПЛ

А.А. Мухтаров

И.А. Шафиков

Н.С. Егорова

№ 201
14.12.2015

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	XX

Лист

0358-000-ОВОС1.2.ТЧ

102

Изм. Кол.уч. Лист № док. Подп. Дата

Приложение Л (обязательное)

Результаты натурных наблюдений за состоянием окружающей среды

Акционерное общество «ТАИФ-НК»
(АО «ТАИФ-НК»)
Юридический адрес:
423574, РОССИЯ, Республика Татарстан
Нижнекамский район, г. Нижнекамск
ул. Соболевская, Здание 45, Офис 108
тел. (8555) 38-46-16
Адрес эл. почты: info@taif-nc.ru
Санитарно-промышленная лаборатория (СПЛ)
Фактический адрес:
423574, РОССИЯ, Республика Татарстан
Нижнекамский район, г. Нижнекамск
прошкола (3516), АО «ТАИФ-НК»
тел. (8555) 38-12-02
Адрес эл. почты: Egorova_NS@taif-nc.ru
Уникальный номер записи об аккредитации
в реестре аккредитованных лиц № RA.RU.2130061

СПЛ-Ф-10.1

УТВЕРЖДАЮ
Начальник СПЛ АО «ТАИФ-НК»
И.С. Егорова
2022
по доверенности №147 от 24.02.2021



ПРОТОКОЛ № 5 от 13.01.2022 г.

результатов измерений:

Атмосферный воздух

цель: План аналитического контроля загрязнения атмосферного воздуха на границе санитарно-защитной зоны Нижнекамского промзона и в зоне влияния выбросов АО «ТАИФ-НК»
Наименование и адрес заказчика: АО «ТАИФ-НК», 423574, Республика Татарстан, Нижнекамский район, г. Нижнекамск, ул. Соболевская, Здание 45, Офис 108

1 Результаты измерений:

Дата и время отбора	Наименование контролируемого подразделения, место проведения отбора проб	Шифр образца (пробы)	Номер акта отбора проб	Дата получения образца	Дата и время проведения измерений	Наименование контролируемых показателей	Документы, устанавливающие правила и методы измерений	Единица измерения	Результат измерений *
17.12.2021 13:00	п. Строительный X=2286750 м, Y=454790 м	2021.034027	1799	17.12.2021 13:00-16:30	17.12.2021 13:00-16:30	Бензол	МВИ-4215-007-56591409-2009 (ФР.1.31.2010.06965)	мг/м³	0,28 ± 0,07
						Метилбензол (толуол)		мг/м³	..**
						Диметилбензол (ксилолы, смесь о-, м-, п-изомеров)	МВИ-4215-006-56591409-2009 (ФР.1.31.2010.06966)	мг/м³	..**
						Углерод (сжиг)		мг/м³	..**

Примечание:

* Результаты относятся к объектам, производимым испытаниями (Результаты относятся к объектам, производимым отбором и испытанием)
** Методика испытаний по отбору проб и по результатам проб реализована в полном объеме с соблюдением установленных в ней требований и правил. При этом результаты единичных испытаний получены за пределами нижней границы диапазона определения методики испытаний, в связи с чем, не могут быть использованы для формирования результатов испытаний, как средство профессионального значения результатов единичных испытаний (по условиям методики) с целью включения в протокол испытаний
Протокол не может быть частично воспроизведен без разрешения санитарно-промышленной лаборатории

Нижнекамск (сменный) СПЛ И.А. Васильева

Конец протокола

423570, РОССИЯ, Республика Татарстан
Нижнекамский район, г. Нижнекамск
Промышленная зона
АО «ТАИФ-НК» (Акционерное общество «ТАИФ-НК»)
Санитарно-промышленная лаборатория
Уникальный номер записи об аккредитации
реестра аккредитованных лиц № RA.RU.2130061
тел. (8555) 38-12-02

СПЛ-Ф-10.1
Лист 1 из 2 листов

ПРОТОКОЛ

№ _____ от 06 февраля 2021 г.

результатов измерений

Воздух атмосферный

цель: План аналитического контроля загрязнения атмосферного воздуха на границе санитарно-защитной зоны Нижнекамского промзона и в зоне влияния выбросов АО «ТАИФ-НК»
адрес заказчика: 423574, Республика Татарстан, Нижнекамский район, г. Нижнекамск, ул. Соболевская, здание 45, АО «ТАИФ-НК», ОООС, тел. (8555) 38-53-88

1 Сведения о средствах измерений:

№ п.п.	Наименование и тип средства измерения	Заводской номер	Дата следующей поверки	Номер свидетельства (поверки/аттестации)
1	Станция метеорологическая Vantage Pro2	AM140402034	06.04.2021 г.	2540/0312-2020
2	Газоанализатор ГАНК-4	1479	01.09.2021 г.	16005003884

2 Результаты измерений:

Дата и время отбора	Наименование подразделения, место проведения отбора проб	Шифр образца (пробы)	Номер акта отбора проб	Дата получения образца	Дата и время проведения измерений	Наименование контролируемых показателей	НД на методику (методы) измерений	Единица измерения	Результат измерений *
05.01.2021 09:30	д.Простн X=2295690 м Y=450520 м	2021.000336	0022 от 05.01.2021	05.01.2021 09:30	05.01.2021 09:30-10:00	Азота (IV) оксид (азота диоксида)	ФР.1.31.2009.06144 (МВИ-4215-002-56591409-2009)	мг/м³	менее 0,024
						Азота (II) оксид (азота оксида)		мг/м³	менее 0,036
						Литеросульфид (сероводорода)	ФР.1.31.2010.06965 (МВИ-4215-005-56591409-2009)	мг/м³	менее 0,0048
						Серы диоксида (ангидрида сернистого)		мг/м³	менее 0,030
						Углерода оксид	ФР.1.31.2010.06967 (МВИ-4215-007-56591409-2009)	мг/м³	3,5 ± 0,8
						Бензол		мг/м³	менее 0,06
						Метилбензол (толуол)	ФР.1.31.2010.06966 (МВИ-4215-006-56591409-2009)	мг/м³	менее 0,36
						Диметилбензол (ксилолы, смесь о-, м-, п-изомеров)		мг/м³	менее 0,12
						Бензин	ФР.1.31.2010.06967 (МВИ-4215-007-56591409-2009)	мг/м³	менее 0,9
						Углеводороды предельные C12-C19 (суммарно)		мг/м³	менее 0,6
15.01.2021 15:00	г.Нижнекамск X=2286890 м Y=457180 м	2021.001171	0071 от 15.01.2021	15.01.2021 15:00	15.01.2021 15:00-15:40	Азота (IV) оксид (азота диоксида)	ФР.1.31.2009.06144 (МВИ-4215-002-56591409-2009)	мг/м³	менее 0,024
						Азота (II) оксид (азота оксида)		мг/м³	менее 0,036
						Литеросульфид (сероводорода)	ФР.1.31.2010.06965 (МВИ-4215-005-56591409-2009)	мг/м³	менее 0,0048
						Серы диоксида (ангидрида сернистого)		мг/м³	менее 0,030
						Углерода оксид	ФР.1.31.2010.06967 (МВИ-4215-007-56591409-2009)	мг/м³	2,4 ± 0,5
						Бензол		мг/м³	менее 0,06
						Метилбензол (толуол)	ФР.1.31.2010.06966 (МВИ-4215-006-56591409-2009)	мг/м³	менее 0,36
						Диметилбензол (ксилолы, смесь о-, м-, п-изомеров)		мг/м³	менее 0,12
						Углерод (сжиг)	ФР.1.31.2010.06967 (МВИ-4215-007-56591409-2009)	мг/м³	менее 0,03
						Бензин		мг/м³	менее 0,9

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

XX

Лист

103

0358-000-ОВОС1.2.ТЧ

Изм. Кол.уч. Лист № док. Подп. Дата

Дата и время отбора	Наименование подразделения, место проведения отбора проб	Шифр образца (пробы)	Номер акта отбора проб	Дата получения образца	Дата и время проведения измерений	Наименование контролируемых показателей	МД на методики (методы) измерений	Единица измерения	Результат измерений *
25.01.2021 13:30	д. Строитель X=2286750 м Y=454700 м	2021.002473	0127 от 25.01.2021	25.01.2021 13:30	25.01.2021 13:30-14:00	Углерод (сажа)	ФР 1.31.2010.06966 (МВИ-4215-006-56591409-2009)	мг/м³	менее 0,03
						Бензин	ФР 1.31.2010.06967 (МВИ-4215-007-56591409-2009)	мг/м³	менее 0,9
						Азота (IV) оксид (азота диоксида)	ФР 1.31.2009.06144 (МВИ-4215-002-56591409-2009)	мг/м³	менее 0,024
						Азота (II) оксид (азота оксида)		мг/м³	менее 0,036
						Дигидросульфид (сероводорода)		мг/м³	менее 0,0048
						Серый диоксид (ангидрид сернистый)		мг/м³	менее 0,030
						Углерода оксид		мг/м³	3,6 ± 0,8
						Бензол	ФР 1.31.2010.06965 (МВИ-4215-005-56591409-2009)	мг/м³	менее 0,06
						Метилбензол (толуол)		мг/м³	менее 0,36
						Диметилбензол (ксилолы, смесь о-, м-, п-изомеров)		мг/м³	менее 0,12
31.01.2021 14:30	д. Интерактово X=2294150 м Y=447700 м	2021.003187	0158 от 31.01.2021	31.01.2021 14:30	31.01.2021 14:30-15:00	Азота (IV) оксид (азота диоксида)	ФР 1.31.2009.06144 (МВИ-4215-002-56591409-2009)	мг/м³	менее 0,024
						Азота (II) оксид (азота оксида)		мг/м³	менее 0,036
						Дигидросульфид (сероводорода)		мг/м³	менее 0,0048
						Серый диоксид (ангидрид сернистый)		мг/м³	менее 0,030
						Углерода оксид		мг/м³	2,5 ± 0,6
						Бензол	ФР 1.31.2010.06965 (МВИ-4215-005-56591409-2009)	мг/м³	менее 0,06
						Метилбензол (толуол)		мг/м³	менее 0,36
						Диметилбензол (ксилолы, смесь о-, м-, п-изомеров)		мг/м³	менее 0,12
						Углерод (сажа)	ФР 1.31.2010.06966 (МВИ-4215-006-56591409-2009)	мг/м³	менее 0,03

Примечание:

* Результаты относятся только к объектам, прошедшим испытания и отбор

Примечание не может быть частично воспроизведено без письменного разрешения санитарно-промышленной лаборатории

Оформил:

Инженер-химик СПЛ Васильева И.А.
Тел.: 38-12-23

Начальник Санитарно-промышленной лаборатории
М.П.

Н.С. Егорова

Конец протокола

Акционерное общество «ТАИФ-НК»
(АО «ТАИФ-НК»)
Юридический адрес:
423574, Республика Татарстан
Нижнекамский район, г. Нижнекамск,
ул. Соболевская, здание 45, офис 108
тел. (8555) 38-16-16
Адрес эл. почты: info@taif-nc.ru
Санитарно-промышленная лаборатория (СПЛ)
Фактический адрес:
423570, РОССИЯ, Республика Татарстан
Нижнекамский район, г. Нижнекамск
Промышленная зона, ОАО «ТАИФ-НК»
тел. (8555) 38-12-02
Адрес эл. почты: Egorova_NS@taif-nc.ru

СПЛ-Ф-10.1.1
Лист 1 из 2 листов

УТВЕРЖДАЮ

Начальник СПЛ АО «ТАИФ-НК»

Н.С. Егорова

« 04 » 03 2021

по доверенности №147 от 24.02.2021



ПРОТОКОЛ

№ 17 от 04.03.2021

Атмосферного воздуха

результатов измерений:

План аналитического контроля загрязнения атмосферного воздуха на границе санитарно-защитной зоны Нижнекамского производственного предприятия АО «ТАИФ-НК»

цель:

(Утвержден 06.09.2018 г.), с/з 5002/61 от 05.02.2021 г.

Наименование и адрес заказчика:

АО «ТАИФ-НК», 423574, Республика Татарстан, Нижнекамский район, г. Нижнекамск, ул. Соболевская, здание 45, Офис 108

1 Результаты измерений:

Дата и время отбора	Наименование контролируемого подразделения, место проведения отбора проб	Шифр образца (пробы)	Номер акта отбора проб	Дата получения образца	Дата и время проведения измерений	Наименование контролируемых показателей	Документы, устанавливающие правила и методы измерений	Единица измерения	Результат измерения *
02.02.2021 15:00	д. Интерактово X=2294150 м, Y=447700 м	2021.003525	0173	02.02.2021	02.02.2021 15:00-15:35	Азота (IV) оксид (азота диоксида)	ФР 1.31.2009.06144 (МВИ-4215-002-56591409-2009) (Издание 2009 г.)	мг/м³	менее 0,024
						Азота (II) оксид (азота оксида)		мг/м³	менее 0,036
						Дигидросульфид (сероводорода)		мг/м³	менее 0,0048
						Серый диоксид (ангидрид сернистый)		мг/м³	менее 0,030
						Углерода оксид		мг/м³	менее 1,8
						Бензол	ФР 1.31.2010.06965 (МВИ-4215-005-56591409-2009) (Издание 2009 г.)	мг/м³	менее 0,06
						Метилбензол (толуол)		мг/м³	менее 0,36
						Диметилбензол (ксилолы, смесь о-, м-, п-изомеров)		мг/м³	менее 0,12
						Углерод (сажа)	ФР 1.31.2010.06966 (МВИ-4215-006-56591409-2009) (Издание 2009 г.)	мг/м³	менее 0,03
20.02.2021 15:10	д. Проспект X=2295690 м, Y=450520 м	2021.005161	0268	20.02.2021	20.02.2021 15:10-15:40	Азота (IV) оксид (азота диоксида)	ФР 1.31.2009.06144 (МВИ-4215-002-56591409-2009) (Издание 2009 г.)	мг/м³	менее 0,024
						Азота (II) оксид (азота оксида)		мг/м³	менее 0,036
						Дигидросульфид (сероводорода)		мг/м³	менее 0,0048
						Серый диоксид (ангидрид сернистый)		мг/м³	менее 0,030
						Углерода оксид		мг/м³	менее 1,8
						Бензол	ФР 1.31.2010.06965 (МВИ-4215-005-56591409-2009) (Издание 2009 г.)	мг/м³	менее 0,06
						Метилбензол (толуол)		мг/м³	менее 0,36
						Диметилбензол (ксилолы, смесь о-, м-, п-изомеров)		мг/м³	менее 0,12
						Бензин	ФР 1.31.2010.06967 (МВИ-4215-007-56591409-2009) (Издание 2009 г.)	мг/м³	менее 0,9
						Углеводороды предельные C12-C19 (суммарно)		мг/м³	менее 0,6

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Лист

104

0358-000-ОВОС1.2.ТЧ

Изм. Кол.уч. Лист № док. Подп. Дата

Дата и время отбора	Наименование контролируемого подразделения, место проведения отбора проб	Идентификационный номер образца (пробы)	Номер акта отбора проб	Дата получения образца	Дата и время проведения измерений	Наименование контролируемых показателей	Документы, устанавливающие правила и методы измерений	Единица измерения	Результат измерения*
22.02.2021 15:00	г. Нижнекамск X=2286891 м Y=457180 м	2021.005322	0278	22.02.2021 15:00-15:30		Азота (IV) оксида (азота диоксида)	ФР 1.31.2009.06144 (МВИ-4215-002-56591409-2009) (Издание 2009 г.)	мг/м³	менее 0,024
						Азота (II) оксида (азота оксида)		мг/м³	менее 0,036
						Диоксида серы (сероуглерода)		мг/м³	менее 0,0048
						Сернистого ангидрида (сернистый газ)		мг/м³	менее 0,030
						Углерода оксида		мг/м³	2,5 ± 0,5
						Бензола	ФР 1.31.2010.06965 (МВИ-4215-005-56591409-2009) (Издание 2009 г.)	мг/м³	менее 0,06
						Метилбензол (толуол)		мг/м³	менее 0,36
						Диметилбензол (ксилолы, смесь о-, м-, п-изомеров)		мг/м³	менее 0,12
						Углерода (сажа)		мг/м³	менее 0,03
						Бензина		мг/м³	менее 0,9
28.02.2021 15:10	п. Строитель X=2286750 м Y=454700 м	2021.005918	0305	28.02.2021 15:10-15:40		Углерода (сажа)	ФР 1.31.2010.06966 (МВИ-4215-006-56591409-2009) (Издание 2009 г.)	мг/м³	менее 0,03
						Бензина		мг/м³	менее 0,9
						Азота (IV) оксида (азота диоксида)	ФР 1.31.2009.06144 (МВИ-4215-002-56591409-2009) (Издание 2009 г.)	мг/м³	менее 0,024
						Азота (II) оксида (азота оксида)		мг/м³	менее 0,036
						Диоксида серы (сероуглерода)		мг/м³	0,0048 ± 0,0011
						Сернистого ангидрида (сернистый газ)		мг/м³	менее 0,030
						Углерода оксида		мг/м³	менее 1,8
						Бензола	ФР 1.31.2010.06965 (МВИ-4215-005-56591409-2009) (Издание 2009 г.)	мг/м³	менее 0,06
						Метилбензол (толуол)		мг/м³	менее 0,36
						Диметилбензол (ксилолы, смесь о-, м-, п-изомеров)		мг/м³	менее 0,12

Примечание:
* Результаты относятся к объектам, прошедшим отбор и испытание.
Протокол не может быть частично воспроизведен без письменного разрешения санитарно-промышленной лаборатории.

Нижнекамск (сменный) _____
Сиденгарева Л.Р.

Копия протокола

СП5-Ф-1.2
Лист 1 из 1 листов

42370, РОССИЯ, Республика Татарстан
Нижнекамский район, г. Нижнекамск
Промышленная зона
АО «ТАИФ-НК» (Акционерное общество «ТАИФ-НК»)
Санитарно-промышленная лаборатория
Уникальный номер записи об аккредитации в
реестре аккредитованных лиц № ИА.КН.21.31001
тел. (8555) 38-12-02

АКТ № 01/23
отбора проб атмосферного воздуха
от "04" 04 2021 г.

1 Место проведения отбора:

2 Время отбора:

3 Метеопараметры окружающей среды:

Температура, °C	Атмосферное давление, мм рт.ст.	Направление ветра	Скорость ветра, м/с	Влажность относительная, %	Состояние погоды, атмосферные явления
-6	740	с-з	2	68	1

4 Контролируемые показатели, идентифицируемые пробы, характер пробы:

Наименование контролируемых показателей	Идентификационный номер образца (пробы)	Характер пробы (разовая, среднесуточная и т.д.)
Азота диоксида	2021.005322	Разовая
Азота оксида		
Углерода (сажа)		
Сернистого ангидрида (сернистый газ)		
Сероуглерода (диоксида серы)		
Углерода оксида		
Бензола	2021.005918	Разовая
Метилбензола (толуола)		
Диметилбензола (ксилола, смесь о-, м-, п-изомеров)		

5 Сведения об оборудовании для отбора проб и измерения метеопараметров окружающей среды:

Наименование и тип средства измерения	Заводской номер	Дата следующей поверки	Номер свидетельства (поверки/аттестации)
Газоанализатор ГАНК-4	1479	01.09.2021	16005003884
Измеритель параметров микроклимата Метеоскоп-М	124214	08.11.2022	5075821
Станция метеорологическая Vantage Pro2	AM140402034	06.04.2021	2540/0312-2020

6 Нормативные документы по отбору проб:

7 Цель отбора: План-график аналитического контроля загрязнения атмосферного воздуха на границе санитарно-защитной зоны Нижнекамского промзона и в зоне влияния выбросов АО «ТАИФ-НК»

утвержден 06.09.18 г.

8 Должность, Ф.И.О., подпись лица, проводившего отбор

Лаборант химического анализа 4 разряда

9 Должность, Ф.И.О., подпись лица, присутствующего при отборе

Лаборант химического анализа 4 разряда

10 Примечание

Промоутер памяти газоанализатора проведен, внос измерений в ЛИС-разрешен.

Исполнитель-химик

*Полное метрологическое обеспечение

Содержит информацию о результатах измерений

Содержит информацию о результатах измерений

Содержит информацию о результатах измерений

Содержит информацию о результатах измерений

Содержит информацию о результатах измерений

Содержит информацию о результатах измерений

Содержит информацию о результатах измерений

Содержит информацию о результатах измерений

Содержит информацию о результатах измерений

Содержит информацию о результатах измерений

Содержит информацию о результатах измерений

Содержит информацию о результатах измерений

Содержит информацию о результатах измерений

Содержит информацию о результатах измерений

Содержит информацию о результатах измерений

Содержит информацию о результатах измерений

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

423570, РОССИЯ, Республика Татарстан
Нижнекамский район, г. Нижнекамск
Промышленная зона
АО «ТАИФ-НКО» (Акционерное общество «ТАИФ-НКО»)
Санитарно-промышленная лаборатория
Уникальный номер записи об аккредитации в
реестре аккредитованных лиц № КАН.РУ.213Ю01
тел. (8555) 38-12-02

АКТ № 0305
отбора проб атмосферного воздуха
от "28" "04" 2024 г.

- 1 Место проведения отбора: п. Строительный
2 Время отбора: 19:00 - 19:00
3 Метеопараметры окружающей среды:

Температура, °C	Атмосферное давление, мм рт.ст.	Направление ветра	Скорость ветра, м/с	Влажность относительная, %	Состояние погоды, атмосферные явления
-14	745	В	3	80	Я

4 Контролируемые показатели, шифр пробы, характер пробы:

Наименование контролируемых показателей	Шифр образца (пробы)	Характер пробы (разовая, среднесуточная и т.д.)
Азота диоксид	2044.005914	Разовая
Азота оксид		
Углерод (сажа)		
Сера диоксид (ангидрид сернистый)		
Сервоокисл (ангидрид сернистый)		
Углерода оксид		
Бензол		
Ксилол (диметилбензол)	2044.005914	Разовая
Толуол (метилбензол)		
Бензин нефтяной		

5 Сведения об оборудовании для отбора проб и измерения метеопараметров окружающей среды:

Наименование и тип средства измерения	Заводской номер	Дата следующей поверки	Номер свидетельства (поверки/аттестации)
Газоанализатор ГАНК-4 с датчиком кислорода	1479	01.09.2021	16005003884
Измеритель параметров микроклимата Метоскол-М	124214	08.11.2022	5075821
Станция метеорологическая Vantage Pro2	AM140402034	06.04.2021	2540/0312-2020

6 Нормативные документы по отбору проб: ФР 1.31.2010.06965; ФР 1.31.2010.06967

7 Цель отбора: План-график аналитического контроля загрязнения атмосферного воздуха на границе санитарно-защитной зоны Нижнекамского промузла и в зоне влияния выбросов АО «ТАИФ-НКО»

8 Должность, Ф.И.О., подпись лица, проводившего отбор: Рудковская И.Р.

Лаборант химического анализа 4 разряда

9 Должность, Ф.И.О., подпись лица, присутствующего при отборе

10 Примечание

Инженер-химик Савицкий А.Р.

Полное метрологическое обеспечение: Удостоверение в сфере метрологии

Удостоверение 01.03.2024, свидетельство РЭ.М.М.

г.п. № 210.Н.А.

423570, РОССИЯ, Республика Татарстан
Нижнекамский район, г. Нижнекамск
Промышленная зона
АО «ТАИФ-НКО» (Акционерное общество «ТАИФ-НКО»)
Санитарно-промышленная лаборатория
Уникальный номер записи об аккредитации в
реестре аккредитованных лиц № КАН.РУ.213Ю01
тел. (8555) 38-12-02

АКТ № 1468
отбора проб атмосферного воздуха
от "28" "04" 2024 г.

- 1 Место проведения отбора: п. Простой
2 Время отбора: 19:00 - 19:00
3 Метеопараметры окружающей среды:

Температура, °C	Атмосферное давление, мм рт.ст.	Направление ветра	Скорость ветра, м/с	Влажность относительная, %	Состояние погоды, атмосферные явления
-19	756	ЮЗ	5	93	Я

4 Контролируемые показатели, шифр пробы, характер пробы:

Наименование контролируемых показателей	Шифр образца (пробы)	Характер пробы (разовая, среднесуточная и т.д.)
Азота диоксид	2044.005164	Разовая
Азота оксид		
Сера диоксид (ангидрид сернистый)		
Сервоокисл (ангидрид сернистый)		
Углерода оксид		
Бензол		
Ксилол (диметилбензол)		
Углерода оксид (C12-C19)	2044.005164	Разовая
Толуол (метилбензол)		
Бензин нефтяной		

5 Сведения об оборудовании для отбора проб и измерения метеопараметров окружающей среды:

Наименование и тип средства измерения	Заводской номер	Дата следующей поверки	Номер свидетельства (поверки/аттестации)
Газоанализатор ГАНК-4 с датчиком кислорода	1479	01.09.2021	16005003884
Измеритель параметров микроклимата Метоскол-М	124214	08.11.2022	5075821
Станция метеорологическая Vantage Pro2	AM140402034	06.04.2021	2540/0312-2020

6 Нормативные документы по отбору проб: ФР 1.31.2010.06144; ФР 1.31.2010.06965; ФР 1.31.2010.06967

7 Цель отбора: План-график аналитического контроля загрязнения атмосферного воздуха на границе санитарно-защитной зоны Нижнекамского промузла и в зоне влияния выбросов ОАО «ТАИФ-НКО»

8 Должность, Ф.И.О., подпись лица, проводившего отбор: Рудковская И.Р.

Лаборант химического анализа 4 разряда

9 Должность, Ф.И.О., подпись лица, присутствующего при отборе

10 Примечание

Инженер-химик Савицкий А.Р.

Полное метрологическое обеспечение: Удостоверение в сфере метрологии

Удостоверение 01.03.2024, свидетельство РЭ.М.М.

г.п. № 210.Н.А.

423570, РОССИЯ, Республика Татарстан
Нижнекамский район, г. Нижнекамск
Промышленная зона
АО «ТАИФ-НК» (Акционерное общество АО «ТАИФ-НК») Санитарно-промышленная лаборатория
Уникальный номер заявки об аккредитации в реестре аккредитованных лиц № RA.RU.213001 тел. (8555) 38-12-02

АКТ № 0278
отбора проб атмосферного воздуха
от "22" 02 2024 г.

1 Место проведения отбора: 2. Нижнекамск
2 Время отбора: 5:00-18:00
3 Метеопараметры окружающей среды:

Температура, °С	Атмосферное давление, мм рт.ст.	Направление ветра	Скорость ветра, м/с	Вязкость относительная, %	Состояние погоды, атмосферные явления
-10	455		3	84	1

4 Контролируемые показатели, шифр пробы, характер пробы:

Наименование контролируемых показателей	Шифр образца (пробы)	Характер пробы (разовая, среднесуточная и т.д.)
Азота диоксид	005382	Разовая
Азота оксид		
Углерод (сажа)		
Сера диоксид (ангидрид сернистый)		
Сервооксид (дигидросульфид)		
Углерода оксид		
Бензол		
Толуол (метилбензол)		
Бензин нефтяной		

5 Сведения об оборудовании для отбора проб и измерения метеопараметров окружающей среды:

Наименование и тип средства измерения	Заводской номер	Дата следующей поверки	Номер свидетельства (поверки/аттестации)
Газоанализатор ГАНК-4, 4-канальный	1479	01.09.2021	16005003884
Станция метеорологическая Vantage Pro2	AMT140402034	06.04.2021	25400312-2020
Измеритель параметров микроклимата Метеоскоп-М	124214	08.11.2022	5075821

7 Цель отбора: План-график аналитического контроля загрязнения атмосферного воздуха на границе санитарно-защитной зоны Нижнекамского промузла и в зоне влияния выбросов АО «ТАИФ-НК»

утвержден 06.09.18 г.

8 Должность, Ф.И.О., подпись лица проводившего отбор

Лаборант химического анализа 4 разряда *Фролина Ю.В.*

9 Должность, Ф.И.О., подпись лица, присутствующего при отборе

10 Примечание: Просмотр памяти газоанализатора проведен, ввод измерений в ЛИМС разрешен.

Исполнитель: *Михайлов В.В.*

*Полное метрологическое обеспечение: *Федеральное государственное учреждение "Всероссийский научно-исследовательский институт метрологии им. Г.С. Янги"*

Составлен в: *РДН*

Акционерное общество «ТАИФ-НК» (АО «ТАИФ-НК») Юридический адрес: 423574, Республика Татарстан, Нижнекамский район, г. Нижнекамск, ул. Соболевская, здание 45, офис 108 тел. (8555) 38-16-16 Адрес эл. почты: dfo@taif-nsk.ru Санитарно-промышленная лаборатория (СПЛ) Фактический адрес: 423570, РОССИЯ, Республика Татарстан, Нижнекамский район, г. Нижнекамск, Промышленная зона, ОАО «ТАИФ-НК» тел. (8555) 38-12-02 Адрес эл. почты: Egorova_NS@taif-nsk.ru Уникальный номер заявки об аккредитации в реестре аккредитованных лиц № RA.RU.213001

Внесен в реестр РА
05.05.2021

ПРОТОКОЛ
№ 42 от 04.05.2021
Атмосферный воздух

результатов измерений: План аналитического контроля загрязнения атмосферного воздуха на границе санитарно-защитной зоны Нижнекамского промузла и в зоне влияния выбросов АО «ТАИФ-НК» (Утвержден 06.09.2018 г.), с/з 5002/61 от 05.02.2021 г.
лиц: Нижнекамское и адрес заказчика: АО «ТАИФ-НК», 423574, Республика Татарстан, Нижнекамский район, г. Нижнекамск, ул. Соболевская, здание 45, офис 108
1 Результаты измерений:

Дата и время отбора	Наименование контролируемого подразделения, место проведения отбора проб	Шифр образца (пробы)	Номер акта отбора проб	Дата получения образца	Дата и время проведения измерений	Наименование контролируемых показателей	Документы, устанавливающие правила и методы измерений	Единица измерения	Результат измерений *
06.03.2021 13:00	д.Итерляково Х-2294150 м, Y-447700 м	2021.007009	0345	06.03.2021 13:00	06.03.2021 13:00-16:00	Азота (IV) оксид (азота диоксид) Азота (III) оксид (азота оксид) Дигидросульфид (сервооксид) Серы диоксид (ангидрид сернистый) Углерода оксид Бензол Метилбензол (толуол) Диметилбензол (ксилолы, смесь о-, м-, п- изомеров) Углерод (сажа)	ФР.1.31.2009.06144 (МБН-4215-002-56591409-2009) (Издание 2009 г.) ФР.1.31.2010.06965 (МБН-4215-005-56591409-2009) (Издание 2009 г.) ФР.1.31.2010.06966 (МБН-4215-006-56591409-2009) (Издание 2009 г.)	мг/м³ мг/м³ мг/м³ мг/м³ мг/м³ мг/м³ мг/м³ мг/м³	менее 0,024 менее 0,036 менее 0,0048 менее 0,03 2,3 ± 0,5 менее 0,06 менее 0,36 менее 0,12 менее 0,03
09.03.2021 14:50	п.Строитель Х-2286750 м, Y-454700 м	2021.007007	0361	09.03.2021 14:50	09.03.2021 14:50-16:30	Углерод (сажа) Бензин Азота (IV) оксид (азота диоксид) Азота (III) оксид (азота оксид) Дигидросульфид (сервооксид) Серы диоксид (ангидрид сернистый) Углерода оксид Бензол Метилбензол (толуол) Диметилбензол (ксилолы, смесь о-, м-, п- изомеров)	ФР.1.31.2010.06966 (МБН-4215-006-56591409-2009) (Издание 2009 г.) ФР.1.31.2010.06967 (МБН-4215-007-56591409-2009) (Издание 2009 г.) ФР.1.31.2009.06144 (МБН-4215-002-56591409-2009) (Издание 2009 г.) ФР.1.31.2010.06965 (МБН-4215-005-56591409-2009) (Издание 2009 г.)	мг/м³ мг/м³ мг/м³ мг/м³ мг/м³ мг/м³ мг/м³ мг/м³	менее 0,03 менее 0,9 менее 0,024 менее 0,036 менее 0,0048 менее 0,03 менее 1,8 менее 0,06 менее 0,36 менее 0,12



Инва. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Дата и время отбора	Наименование контролируемого подразделения, место проведения отбора проб	Шифр образца (пробы)	Номер акта отбора проб	Дата получения образца	Дата и время проведения измерений	Наименование контролируемых показателей	Документы, устанавливающие правила и методы измерений	Единица измерения	Результат измерений *
27.03.2021 15:30	г. Нижнекамск Х-2286890 м, Y-457180 м	2021.008919	0451	27.03.2021 15:30	27.03.2021 15:30-17:00	Азота (IV) оксид (азота диоксида)	ФР.1.31.2009.06144 (МВИ-4215-002-56591409-2009) (Издание 2009 г.)	мг/м³	менее 0,024
						Азота (II) оксид (азота оксида)		мг/м³	менее 0,036
						Диоксид серы (сероуглерода)		мг/м³	менее 0,0048
						Сернистый диоксид (ангидрид сернистый)		мг/м³	менее 0,03
						Углерода оксид	ФР.1.31.2010.06965 (МВИ-4215-005-56591409-2009) (Издание 2009 г.)	мг/м³	менее 1,8
						Бензол		мг/м³	менее 0,06
						Метилбензол (толуол)		мг/м³	менее 0,36
						Диметилбензол (ксилолы, смесь о-, м-, п-изомеров)		мг/м³	менее 0,12
						Углерод (сажа)	ФР.1.31.2010.06966 (МВИ-4215-006-56591409-2009) (Издание 2009 г.)	мг/м³	менее 0,03
						Бензин		мг/м³	менее 0,9
31.03.2021 15:00	д.Прости Х-2295690 м, Y-450520 м	2021.009089	0472	31.03.2021 15:00	31.03.2021 15:00-17:30	Азота (IV) оксид (азота диоксида)	ФР.1.31.2009.06144 (МВИ-4215-002-56591409-2009) (Издание 2009 г.)	мг/м³	менее 0,024
						Азота (II) оксид (азота оксида)		мг/м³	менее 0,036
						Диоксид серы (сероуглерода)		мг/м³	менее 0,0048
						Сернистый диоксид (ангидрид сернистый)		мг/м³	менее 0,03
						Углерода оксид	ФР.1.31.2010.06965 (МВИ-4215-005-56591409-2009) (Издание 2009 г.)	мг/м³	менее 1,8
						Бензол		мг/м³	менее 0,06
						Метилбензол (толуол)		мг/м³	менее 0,36
						Диметилбензол (ксилолы, смесь о-, м-, п-изомеров)		мг/м³	менее 0,12
						Углерод (сажа)	ФР.1.31.2010.06966 (МВИ-4215-006-56591409-2009) (Издание 2009 г.)	мг/м³	менее 0,03
						Бензин		мг/м³	менее 0,9
						Углеводороды предельные C12-C19 (суммарно)	ФР.1.31.2010.06967 (МВИ-4215-007-56591409-2009) (Издание 2009 г.)	мг/м³	менее 0,6

Примечание:

* Результаты относятся к объектам, проводимым отбор и испытания

Протокол не может быть частично воспроизведен без письменного разрешения санитарно-промышленной лаборатории

Инженер-химик (сменный)  И.А. Васильева
подпись

Конец протокола

Санитарно-промышленная лаборатория (СПП)
Финансовый адрес:
423576, РОССИЯ, Республика Татарстан
Нижнекамский район, г. Нижнекамск
Промышленная зона, АО "ТАИФ-НК"
тел. (8555) 38-12-02
Адрес эл. почты: Epravka_NS@mail.ru

СПП-Ф-10.1.3

Приложение к протоколу № 42 от 04 мая 2021г.

результаты измерений:

Атмосферный воздух

цель: План аналитического контроля загрязнения атмосферного воздуха на границе санитарно-защитной зоны Нижнекамского промзона и в зоне влияния выброса АО "ТАИФ-НК" (утв. 06.09.2018г.)
Наименование и адрес заказчика: АО "ТАИФ-НК", 423574, Республика Татарстан, Нижнекамский район, г. Нижнекамск, ул. Соболевская, Здание 45, Офис 108

1 Результаты измерений:

Дата и время отбора	Наименование контролируемого подразделения, место проведения отбора проб	Шифр образца (пробы)	Номер акта отбора проб	Дата получения образца	Дата и время проведения измерений	Наименование контролируемых показателей	Документы, устанавливающие правила и методы измерений	Единица измерения	Результат измерений*
06.03.2021 13:00	д.Интерьево Х-2294150 м, Y-447700 м	2021.007009	0345	06.03.2021 13:00	06.03.2021 13:00-13:30	Температура воздуха	Руководство по эксплуатации Метеоскоп-М	°C	менее 9,0 ± 0,2
						Давление атмосферное		мм.рт.ст.	745,0 ± 1,0
						Влажность воздуха относительная		%	85,0 ± 3,0
09.03.2021 14:50	д.Строитель Х-2286750 м, Y-454700 м	2021.007007	0361	09.03.2021 14:50	09.03.2021 14:50-15:20	Температура воздуха	Руководство по эксплуатации Метеоскоп-М	°C	менее 9,0 ± 0,2
						Давление атмосферное		мм.рт.ст.	745,0 ± 1,0
						Влажность воздуха относительная		%	76,0 ± 3,0
27.03.2021 15:30	г.Нижнекамск Х-2286890 м, Y-457180 м	2021.008919	0451	27.03.2021 15:30	27.03.2021 15:30-16:00	Температура воздуха	Руководство по эксплуатации Метеоскоп-М	°C	4,0 ± 0,2
						Давление атмосферное		мм.рт.ст.	749,0 ± 1,0
						Влажность воздуха относительная		%	69,0 ± 3,0
31.03.2021 15:00	д.Прости Х-2295690 м, Y-450520 м	2021.009089	0472	31.03.2021 15:00	31.03.2021 15:00-15:45	Температура воздуха	Руководство по эксплуатации Метеоскоп-М	°C	3,0 ± 0,2
						Давление атмосферное		мм.рт.ст.	755,0 ± 1,0
						Влажность воздуха относительная		%	68,0 ± 3,0

Примечание:

* Результаты относятся к объектам, проводимым отбор и испытания

Протокол не может быть частично воспроизведен без письменного разрешения санитарно-промышленной лаборатории

Инженер-химик (сменный)  И.А. Васильева
подпись

Конец протокола

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

0358-000-ОВОС1.2.ТЧ

Лист

108

Акционерное общество «ТАИФ-НК»
(АО «ТАИФ-НК»)
Юридический адрес:
423574, Республика Татарстан
Неономанский район, г. Неономанск,
ул. Соболевская, здание 45, офис 108
тел.: (8555) 38-16-16
Адрес эл. почты: info@taif-nc.ru
Санитарно-промышленная лаборатория (СПЛ)
Фактический адрес:
423570, РОССИЯ, Республика Татарстан
Неономанский район, г. Неономанск
Промышленная зона, ОАО «ТАИФ-НК»
тел.: (8555) 38-12-02
Адрес эл. почты: Egozova_NS@taif-nc.ru
Уникальный номер заявки об аккредитации в
наименование аккредитованного лица № RA.RU.1213001

Внесен в реестр РА
06.05.2021

СПЛ-Ф-10.1

УТВЕРЖДАЮ
Начальник СПЛ АО «ТАИФ-НК»
И.С. Егорова
«06» «05» 2021
за номерности №147 от 24.02.2021



ПРОТОКОЛ

№ 43 от 04.05.2021

Атмосферный воздух

результаты измерений:

План аналитического контроля загрязнения атмосферного воздуха на границе санитарно-защитной зоны Неономанского промзона и в зоне влияния выбросов АО «ТАИФ-НК» (Утвержден 06.09.2018 г.), с/з 5002/61 от 05.02.2021г.

цель:

Наименование и адрес заказчика:

АО «ТАИФ-НК», 423574, Республика Татарстан, Неономанский район, г. Неономанск, ул. Соболевская, здание 45, Офис 108

1 Результаты измерений:

Дата и время отбора	Наименование контролируемого подразделения, место проведения отбора проб	Шифр образца (пробы)	Номер акта отбора проб	Дата получения образца	Дата и время проведения измерений	Наименование контролируемых показателей	Документы, устанавливающие правила и методы измерений	Единица измерения	Результат измерений *
10.04.2021 14:40	д.Строительный Х-2286750 м, Y-454790 м	2021.010428	0544	10.04.2021 14:40	10.04.2021 14:40-16:20	Углерод (сажа)	ФР.1.31.2010.06966 (МБН-4215-006-56591409-2009) (Издание 2009 г.)	мг/м³	менее 0,03
						Бензол	ФР.1.31.2010.06967 (МБН-4215-007-56591409-2009) (Издание 2009 г.)	мг/м³	менее 0,9
						Азота (IV) оксид (азота диоксида)	ФР.1.31.2009.06144 (МБН-4215-002-56591409-2009) (Издание 2009 г.)	мг/м³	менее 0,024
						Азота (II) оксид (азота оксида)		мг/м³	менее 0,036
						Дитермоксидафид (сероводорода)		мг/м³	менее 0,0048
						Серни диоксида (ангидрида сернистого)		мг/м³	менее 0,03
						Углерода оксид		мг/м³	менее 1,8
						Бензол	ФР.1.31.2010.06965 (МБН-4215-005-56591409-2009) (Издание 2009 г.)	мг/м³	менее 0,06
						Метилбензол (толуол)		мг/м³	менее 0,36
						Диметилбензол (ксилолы, смесь о-, м-, п- изомеров)		мг/м³	менее 0,12
24.04.2021 15:10	г.Неономанск Х-2286890 м, Y-457180 м	2021.012000	0629	24.04.2021 15:10	24.04.2021 15:10-17:10	Азота (IV) оксид (азота диоксида)	ФР.1.31.2009.06144 (МБН-4215-002-56591409-2009) (Издание 2009 г.)	мг/м³	менее 0,024
						Азота (II) оксид (азота оксида)		мг/м³	менее 0,036
						Дитермоксидафид (сероводорода)		мг/м³	0,0048 ± 0,0011
						Серни диоксида (ангидрида сернистого)		мг/м³	менее 0,03
						Углерода оксид		мг/м³	менее 1,8
						Бензол	ФР.1.31.2010.06965 (МБН-4215-005-56591409-2009) (Издание 2009 г.)	мг/м³	менее 0,06
						Метилбензол (толуол)		мг/м³	менее 0,36
						Диметилбензол (ксилолы, смесь о-, м-, п- изомеров)		мг/м³	менее 0,12
						Углерод (сажа)	ФР.1.31.2010.06966 (МБН-4215-006-56591409-2009) (Издание 2009 г.)	мг/м³	менее 0,03
						Бензол	ФР.1.31.2010.06967 (МБН-4215-007-56591409-2009) (Издание 2009 г.)	мг/м³	менее 0,9

СПЛ-Ф-10.1
Лист 2 из 2 листов
Протокол №43 от 04.05.2021

Дата и время отбора	Наименование контролируемого подразделения, место проведения отбора проб	Шифр образца (пробы)	Номер акта отбора проб	Дата получения образца	Дата и время проведения измерений	Наименование контролируемых показателей	Документы, устанавливающие правила и методы измерений	Единица измерения	Результат измерений *
25.04.2021 08:40	д.Просты Х-2286890 м, Y-455520 м	2021.012067	0632	25.04.2021 08:40	25.04.2021 08:40-10:20	Азота (IV) оксид (азота диоксида)	ФР.1.31.2009.06144 (МБН-4215-002-56591409-2009) (Издание 2009 г.)	мг/м³	менее 0,024
						Азота (II) оксид (азота оксида)		мг/м³	менее 0,036
						Дитермоксидафид (сероводорода)		мг/м³	менее 0,0048
						Серни диоксида (ангидрида сернистого)		мг/м³	менее 0,03
						Углерода оксид		мг/м³	менее 1,8
						Бензол	ФР.1.31.2010.06965 (МБН-4215-005-56591409-2009) (Издание 2009 г.)	мг/м³	менее 0,06
						Метилбензол (толуол)		мг/м³	менее 0,36
						Диметилбензол (ксилолы, смесь о-, м-, п- изомеров)		мг/м³	менее 0,12
						Углерод (сажа)	ФР.1.31.2010.06967 (МБН-4215-007-56591409-2009) (Издание 2009 г.)	мг/м³	менее 0,9
27.04.2021 14:30	д.Истерково Х-2294150 м, Y-447700 м	2021.012339	0651	27.04.2021 14:30	27.04.2021 14:30-16:00	Азота (IV) оксид (азота диоксида)	ФР.1.31.2009.06144 (МБН-4215-002-56591409-2009) (Издание 2009 г.)	мг/м³	менее 0,024
						Азота (II) оксид (азота оксида)		мг/м³	менее 0,036
						Дитермоксидафид (сероводорода)		мг/м³	менее 0,0048
						Серни диоксида (ангидрида сернистого)		мг/м³	менее 0,03
						Углерода оксид		мг/м³	2,50 ± 0,55
						Бензол	ФР.1.31.2010.06965 (МБН-4215-005-56591409-2009) (Издание 2009 г.)	мг/м³	менее 0,06
						Метилбензол (толуол)		мг/м³	менее 0,36
						Диметилбензол (ксилолы, смесь о-, м-, п- изомеров)		мг/м³	менее 0,12
						Углерод (сажа)	ФР.1.31.2010.06966 (МБН-4215-006-56591409-2009) (Издание 2009 г.)	мг/м³	менее 0,03

Примечание:

* Результаты относятся к объектам, прошедшим отбор и испытания

Протокол не может быть частично воспроизведен без письменного разрешения санитарно-промышленной лаборатории

Исполнитель (сменный)  И.А. Васильева

Копия протокола

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Лист

109

0358-000-ОВОС1.2.ТЧ

Изм. Кол.уч. Лист № док. Подп. Дата

Санкт-Петербургская лаборатория (СПЛ)
Фактический адрес:
423574, РОССИЯ, Республика Татарстан
Нижнекамский район, г. Нижнекамск
Промышленная зона, АО «ТАИФ-НК»
т/а. (8555) 38-12-02
Адрес эл.почты: Egorova_NS@taif-nc.ru

СПЛ-Ф-10.1.3

Приложение к протоколу № 43 от 04 мая 2021г.

результаты измерений:

Воздух атмосферный

цель:

План аналитического контроля загрязнения атмосферного воздуха на границе санитарно-защитной зоны Нижнекамского промзона и в зоне влияния выбросов АО «ТАИФ-НК» (утв. 06.09.2018г.)

Наименование и адрес заказчика:

АО «ТАИФ-НК», 423574, Республика Татарстан, Нижнекамский район, г. Нижнекамск, ул. Соболевская, Здание 45, Офис 108

1 Результаты измерений:

Дата и время отбора	Наименование контролируемого подразделения, место проведения отбора проб	Шифр образца (пробы)	Номер акта отбора проб	Дата получения образца	Дата и время проведения измерений	Наименование контролируемых показателей	Документы, устанавливающие правила и методы измерений	Единица измерения	Результат измерений*
10.04.2021 14:40	п. Строительный X=2286750 м, Y=4547700 м	2021.010428	0544	10.04.2021 14:40	10.04.2021 14:40-15:15	Температура воздуха Давление атмосферное Влажность воздуха относительная	Руководство по эксплуатации Метеоскоп-М	°C мм рт.ст. %	8,0 ± 0,2 758,0 ± 1,0 76,0 ± 3,0
24.04.2021 15:10	г. Нижнекамск X=2286890 м, Y=457180 м	2021.012000	0629	24.04.2021 15:10	24.04.2021 15:10-15:40	Температура воздуха Давление атмосферное Влажность воздуха относительная	Руководство по эксплуатации Метеоскоп-М	°C мм рт.ст. %	9,0 ± 0,2 749,0 ± 1,0 73,0 ± 3,0
25.04.2021 08:40	д. Просты X=2295690 м, Y=450520 м	2021.012067	0632	25.04.2021 08:40	25.04.2021 08:40-09:20	Температура воздуха Давление атмосферное Влажность воздуха относительная	Руководство по эксплуатации Метеоскоп-М	°C мм рт.ст. %	6,0 ± 0,2 746,0 ± 1,0 74,0 ± 3,0
27.04.2021 14:30	д. Иппериково X=2294150 м, Y=447700 м	2021.012339	0651	27.04.2021 14:30	27.04.2021 14:30-15:00	Температура воздуха Давление атмосферное Влажность воздуха относительная	Руководство по эксплуатации Метеоскоп-М	°C мм рт.ст. %	8,0 ± 0,2 754,0 ± 1,0 25,0 ± 3,0

Примечание:

* Результаты относятся к объектам, прошедшим отбор и испытание

Протокол не может быть частично воспроизведен без письменного разрешения санитарно-промышленной лаборатории

Инженер-химик (сменный)

И.А. Васильева

И.А. Васильева

Комп. протокола

Акционерное общество «ТАИФ-НК»
(АО «ТАИФ-НК»)
Юридический адрес:
423574, Республика Татарстан,
Нижнекамский район, г. Нижнекамск,
ул. Соболевская, здание 45, офис 108
тел. (8555) 38-16-16
Адрес эл.почты: info@taif-nc.ru
Санкт-Петербургская лаборатория (СПЛ)
Фактический адрес:
423574, РОССИЯ, Республика Татарстан
Нижнекамский район, г. Нижнекамск
Промышленная зона, АО «ТАИФ-НК»
т/а. (8555) 38-12-02
Адрес эл.почты: Egorova_NS@taif-nc.ru
Уникальный номер записи об аккредитации в
реестре аккредитованных лиц № RA.RU.2138001

СПЛ-Ф-10.1

УТВЕРЖДАЮ
Начальник СПЛ АО «ТАИФ-НК»
Н.С. Егорова
2021
г. 06.09.2021



ПРОТОКОЛ

№ 43 от 17.06.2021

Атмосферный воздух

результаты измерений:

План аналитического контроля загрязнения атмосферного воздуха на границе санитарно-защитной зоны Нижнекамского промзона и в зоне влияния выбросов АО «ТАИФ-НК» (Утвержден 06.09.2018 г.).
с/з 5002/61 от 05.02.2021г.

Наименование и адрес заказчика:

АО «ТАИФ-НК», 423574, Республика Татарстан, Нижнекамский район, г. Нижнекамск, ул. Соболевская, Здание 45, Офис 108

1 Результаты измерений:

Дата и время отбора	Наименование контролируемого подразделения, место проведения отбора проб	Шифр образца (пробы)	Номер акта отбора проб	Дата получения образца	Дата и время проведения измерений	Наименование контролируемых показателей	Документы, устанавливающие правила и методы измерений	Единица измерения	Результат измерений *
04.05.2021 16:30	д. Просты X=2295690 м, Y=450520 м	2021.012962	0689	04.05.2021	04.05.2021 16:30-18:00	Азот (IV) оксид (азот диоксид) Азот (II) оксид (азот оксид) Диоксид серы (сероуглерод) Серы диоксид (ангидрид сернистый) Углерод оксид Бензол Метиловый спирт Диметиловый эфир (кислота, смесь о-, м-, п- изомеров) Бензин Углеводороды предельные C12-C19 (суммарно)	ФР.1.31.2009.06144 (МБН-4215-002-56591409-2009) (Издание 2009 г.) ФР.1.31.2010.06965 (МБН-4215-005-56591409-2009) (Издание 2009 г.) ФР.1.31.2010.06967 (МБН-4215-007-56591409-2009) (Издание 2009 г.)	мг/м³ мг/м³ мг/м³ мг/м³ мг/м³ мг/м³ мг/м³ мг/м³ мг/м³	менее 0,024 менее 0,036 менее 0,0048 менее 0,030 2,3 ± 0,5 менее 0,06 менее 0,36 менее 0,12 менее 0,9 менее 0,6
13.05.2021 13:00	г. Нижнекамск X=2286890 м, Y=457180 м	2021.013769	0737	13.05.2021	13.05.2021 13:00-16:30	Азот (IV) оксид (азот диоксид) Азот (II) оксид (азот оксид) Диоксид серы (сероуглерод) Серы диоксид (ангидрид сернистый) Углерод оксид Бензол Метиловый спирт Диметиловый эфир (кислота, смесь о-, м-, п- изомеров) Бензин Углеводороды предельные C12-C19 (суммарно)	ФР.1.31.2009.06144 (МБН-4215-002-56591409-2009) (Издание 2009 г.) ФР.1.31.2010.06965 (МБН-4215-005-56591409-2009) (Издание 2009 г.) ФР.1.31.2010.06967 (МБН-4215-007-56591409-2009) (Издание 2009 г.)	мг/м³ мг/м³ мг/м³ мг/м³ мг/м³ мг/м³ мг/м³ мг/м³ мг/м³	менее 0,024 менее 0,036 менее 0,0048 менее 0,030 2,5 ± 0,5 менее 0,06 менее 0,36 менее 0,12 менее 0,9

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Лист

110

0358-000-ОВОС1.2.ТЧ

Изм. Кол.уч. Лист № док. Подп. Дата

Губернатор
Владимир Александрович М. И. Туганов

Результаты измерений:									
Дата и время отбора	Наименование контролируемого подразделения, место проведения отбора проб	Шифр отбора (пробы)	Номер акта отбора проб	Дата получения образца	Дата и время проведения измерений	Наименование контролируемых показателей	Документы, устанавливающие правила и методы измерений	Единица измерения	Результат измерений *
08.06.2021 12.30	д.Прости Х=2295699 м, Y=430520 м	2021.016575	0881	08.06.2021 12.30-14.20	Температура воздуха	Руководство по эксплуатации метеометра МЭС-200	°C	24,0 ± 0,2	
					Давление атмосферное				
					Влажность воздуха относительная				
					Азота (IV) оксид (аэрозоль)	ФР.1.31.2009.06144 (МБН-4215-002-56591409-2009) (Издание 2019 г.)	мг/м³	менее 0,024	
					Азота (II) оксид (аэрозоль)				
					Диоксида серы (аэрозоль)				
					Сернистый диоксид (аэрозоль)				
					Углерода оксид				
					Бензол	ФР.1.31.2010.06965 (МБН-4215-005-56591409-2009) (Издание 2009 г.)	мг/м³	0,15 ± 0,04	
					Метилбензол (толуол)				
					Диметилбензол (ксилол, смесь о-, м-, п-изомеров)				
					Бензин	ФР.1.31.2010.06967 (МБН-4215-007-56591409-2009) (Издание 2009 г.)	мг/м³	менее 0,12	
					Углеводороды предельные C12-C19 (суммарно)				
14.06.2021 12.30	д.Интерьяково Х=2296150 м, Y=447700 м	2021.017072	0911	14.06.2021 13.30-17.00	Температура воздуха	Руководство по эксплуатации метеометра МЭС-200	°C	26,0 ± 0,2	
					Давление атмосферное				
					Влажность воздуха относительная				
					Азота (IV) оксид (аэрозоль)	ФР.1.31.2009.06144 (МБН-4215-002-56591409-2009) (Издание 2019 г.)	мг/м³	менее 0,024	
					Азота (II) оксид (аэрозоль)				
					Диоксида серы (аэрозоль)				
					Сернистый диоксид (аэрозоль)				
					Углерода оксид				
					Бензол	ФР.1.31.2010.06965 (МБН-4215-005-56591409-2009) (Издание 2009 г.)	мг/м³	менее 0,06	
					Метилбензол (толуол)				
					Диметилбензол (ксилол, смесь о-, м-, п-изомеров)				
						ФР.1.31.2010.06966 (МБН-4215-006-56591409-2009) (Издание 2020 г.)	мг/м³	менее 0,12	
					Углерод (сжиг)				

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
------	---------	------	--------	-------	------

Дата и время отбора	Наименование контролируемого подразделения, место проведения отбора проб	Шифр образца (пробы)	Номер акта отбора проб	Дата получения образца	Дата и время проведения измерений	Наименование контролируемых показателей	Документы, устанавливающие правила и методы измерений	Единица измерения	Результат измерений *
28.06.2021 15:10	п.Строительный X=2286750 м, Y=454700 м	2021.018671	0980	28.06.2021	28.06.2021 15:10-17:00	Температура воздуха	Руководство по эксплуатации метеографа МЭС-200	°C	33,0 ± 0,2
						Давление атмосферное		мм.рт.ст.	748,0 ± 2,3
						Влажность воздуха относительная		%	29,0 ± 3,0
						Азота (IV) оксид (азота диоксида)	ФР.1.31.2009.06144 (МБН-4215-002-56591409-2009) (Издание 2019 г.)	мг/м³	менее 0,024
						Азота (II) оксид (азота оксида)		мг/м³	менее 0,036
						Дихлоросульфид (сероуглерода)		мг/м³	менее 0,0048
						Сернистый диоксид (ангидрид сернистой)		мг/м³	менее 0,030
						Углерода оксид		мг/м³	менее 1,8
						Бензол	ФР.1.31.2010.06965 (МБН-4215-005-56591409-2009) (Издание 2009 г.)	мг/м³	менее 0,06
						Метилбензол (толуол)		мг/м³	менее 0,36
29.06.2021 13:00	г.Наканский X=2286890 м, Y=457180 м	2021.018778	0985	29.06.2021	29.06.2021 13:00-16:30	Температура воздуха	Руководство по эксплуатации метеографа МЭС-200	°C	30,0 ± 0,2
						Давление атмосферное		мм.рт.ст.	746,0 ± 2,3
						Влажность воздуха относительная		%	48,0 ± 3,0
						Азота (IV) оксид (азота диоксида)	ФР.1.31.2009.06144 (МБН-4215-002-56591409-2009) (Издание 2019 г.)	мг/м³	менее 0,024
						Азота (II) оксид (азота оксида)		мг/м³	менее 0,036
						Дихлоросульфид (сероуглерода)		мг/м³	менее 0,0048
						Сернистый диоксид (ангидрид сернистой)		мг/м³	менее 0,030
						Углерода оксид		мг/м³	менее 1,8
						Бензол	ФР.1.31.2010.06965 (МБН-4215-005-56591409-2009) (Издание 2009 г.)	мг/м³	менее 0,06
						Метилбензол (толуол)		мг/м³	менее 0,36
						Диметилбензол (ксилолы, смесь о-, м-, п-изомеров)		мг/м³	менее 0,12
						Углерод (сажа)	ФР.1.31.2010.06966 (МБН-4215-006-56591409-2009) (Издание 2020 г.)	мг/м³	менее 0,03
						Гелий	ПДД Ф 13.1.2.3.24-98	мг/м³	менее 1

Примечание:

* Результаты относятся к объектам, прошедшим отбор и испытания


Протокол не может быть частично воспроизведен без разрешения санитарно-эпидемиологической лаборатории

Исполнитель: СПД  И.А. Васильев

Копия протокола

Акционерное общество «ТАИФ-НК»
(АО «ТАИФ-НК»)
Юридический адрес:
423574, Республика Татарстан
Наканский район, г. Наканский,
ул. Соборная, здание 45, офис 108
тел.: (8555) 38-16-16
Адрес эл. почты: info@taif-nk.ru
Санитарно-эпидемиологическая лаборатория (СПД)
Фактический адрес:
423570, РОССИЯ, Республика Татарстан
Наканский район, г. Наканский
Промышленная зона, ОАО «ТАИФ-НК»
тел.: (8555) 38-13-02
Адрес эл. почты: egorova_NS@taif-nk.ru
Уникальный номер записи об аккредитации в
реестре аккредитованных лиц № RA.RU.2138001

СПД-Ф-10.1

УТВЕРЖДАЮ
Исполнитель: СПД АО «ТАИФ-НК»
 И.С. Егоров
« 24 » 07 2021
№ документа №147 от 24.02.2021



ПРОТОКОЛ
№ 53 от 31.08.2021
Исход: атмосферный

результаты измерений:

Имя: _____ План аналитического контроля загрязнения атмосферного воздуха на границе санитарно-защитной зоны Производственного предприятия в зоне влияния выбросов АО «ТАИФ-НК» (Углерод 06.09.2018 г.), от 05.02.2021 г.

Выполнение и адрес измерения:

АО «ТАИФ-НК», 423574, Республика Татарстан, Наканский район, г. Наканский, ул. Соборная, здание 45, Офис 108

1. Результаты измерений:

Дата и время отбора	Наименование контролируемого подразделения, место проведения отбора проб	Шифр образца (пробы)	Номер акта отбора проб	Дата получения образца	Дата и время проведения измерений	Наименование контролируемых показателей	Документы, устанавливающие правила и методы измерений	Единица измерения	Результат измерений *
07.07.2021 13:00	п.Строительный X=2286750 м, Y=454700 м	2021.019568	1032	07.07.2021	07.07.2021 13:00-16:30	Температура воздуха	Руководство по эксплуатации метеографа МЭС-200	°C	27,0 ± 0,2
						Давление атмосферное		мм.рт.ст.	754,0 ± 2,3
						Влажность воздуха относительная		%	26,0 ± 3,0
						Азота (IV) оксид (азота диоксида)	ФР.1.31.2009.06144 (МБН-4215-002-56591409-2009) (Издание 2019 г.)	мг/м³	менее 0,024
						Азота (II) оксид (азота оксида)		мг/м³	менее 0,036
						Дихлоросульфид (сероуглерода)		мг/м³	менее 0,0048
						Сернистый диоксид (ангидрид сернистой)		мг/м³	менее 0,030
						Углерода оксид		мг/м³	менее 1,8
						Бензол	ФР.1.31.2010.06967 (МБН-4215-007-56591409-2009) (Издание 2002 г.)	мг/м³	менее 0,9
						Углерод (сажа)	ФР.1.31.2010.06966 (МБН-4215-006-56591409-2009) (Издание 2020 г.)	мг/м³	менее 0,03
11.07.2021 07:30	д.Историческое X=2294150 м, Y=447700 м	2021.019930	1058	11.07.2021	11.07.2021 07:30-09:10	Температура воздуха	Руководство по эксплуатации метеографа МЭС-200	°C	33,0 ± 0,2
						Давление атмосферное		мм.рт.ст.	749,0 ± 2,3
						Влажность воздуха относительная		%	46,0 ± 3,0
						Азота (IV) оксид (азота диоксида)	ФР.1.31.2009.06144 (МБН-4215-002-56591409-2009) (Издание 2019 г.)	мг/м³	менее 0,024
						Азота (II) оксид (азота оксида)		мг/м³	менее 0,036
						Дихлоросульфид (сероуглерода)		мг/м³	менее 0,0048
						Сернистый диоксид (ангидрид сернистой)		мг/м³	менее 0,030
						Углерода оксид		мг/м³	менее 1,8
						Бензол	ФР.1.31.2010.06965 (МБН-4215-005-56591409-2009) (Издание 2009 г.)	мг/м³	менее 0,06
						Метилбензол (толуол)		мг/м³	менее 0,36
						Диметилбензол (ксилолы, смесь о-, м-, п-изомеров)		мг/м³	менее 0,12
						Углерод (сажа)	ФР.1.31.2010.06966 (МБН-4215-006-56591409-2009) (Издание 2020 г.)	мг/м³	менее 0,03

0358-000-ОВОС1.2.ТЧ

Лист

112

Изм. Кол.уч. Лист № док. Подп. Дата

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Дата и время отбора	Наименование контролируемого подразделения, место проведения отбора проб	Шифр образца (пробы)	Номер акта отбора проб	Дата получения образца	Дата и время проведения измерений	Наименование контролируемых показателей	Документы, устанавливающие правила и методы измерений	Единица измерения	Результат измерений *
22.07.2021 12:30	д.Прости X=2295690 м, Y=450520 м	2021.021154	1118	22.07.2021	12:30-16:00	Температура воздуха	Руководство по эксплуатации метеометра МЭС-200	°C	18,0 ± 0,2
						Давление атмосферное		мм.рт.ст.	739,0 ± 2,3
						Влажность воздуха относительная	ФР 1.31.2009.06144 (МВИ-4215-002-56591-409-2009) (Издание 2019 г.)	%	78,0 ± 3,0
						Азота (IV) оксид (азота диоксида)		мг/м³	менее 0,024
						Азота (II) оксид (азота оксид)		мг/м³	менее 0,036
						Диоксида серы (сероуглерода)		мг/м³	менее 0,0048
						Сернистый диоксид (ангидрид сернистый)		мг/м³	менее 0,030
						Углерода оксид	ФР 1.31.2010.06965 (МВИ-4215-005-56591-409-2009) (Издание 2009 г.)	мг/м³	менее 1,8
						Бензол		мг/м³	менее 0,06
						Метиленбензол (толуол)		мг/м³	менее 0,36
						Диэтилбензол (ксилол, смесь о-, м-, п-изомеров)		мг/м³	менее 0,12
						Бензин		мг/м³	менее 0,9
						Углеводороды предельные C12-C19 (суммарно)	(МВИ-4215-007-56591-409-2009)	мг/м³	менее 0,6
29.07.2021 13:00	г.Николаевск X=2286890 м, Y=457180 м	2021.021694	1157	29.07.2021	13:00-16:00	Температура воздуха	Руководство по эксплуатации метеометра МЭС-200	°C	25,0 ± 0,2
						Давление атмосферное		мм.рт.ст.	746,0 ± 2,3
						Влажность воздуха относительная	ФР 1.31.2009.06144 (МВИ-4215-002-56591-409-2009) (Издание 2019 г.)	%	40,0 ± 3,0
						Азота (IV) оксид (азота диоксида)		мг/м³	менее 0,024
						Азота (II) оксид (азота оксид)		мг/м³	менее 0,036
						Диоксида серы (сероуглерода)		мг/м³	менее 0,0048
						Сернистый диоксид (ангидрид сернистый)		мг/м³	менее 0,030
						Углерода оксид	ФР 1.31.2010.06965 (МВИ-4215-005-56591-409-2009) (Издание 2009 г.)	мг/м³	менее 1,8
						Бензол		мг/м³	менее 0,06
						Метиленбензол (толуол)		мг/м³	менее 0,36
						Диэтилбензол (ксилол, смесь о-, м-, п-изомеров)		мг/м³	менее 0,12
						Бензин	ФР 1.31.2010.06966 (МВИ-4215-006-56591-409-2009) (Издание 2020 г.)	мг/м³	менее 0,9
						Углеводороды предельные C12-C19 (суммарно)		мг/м³	менее 0,6
						Бензин	(МВИ-4215-007-56591-409-2009) (Издание 2009 г.)	мг/м³	менее 0,9

Примечание:

* Результаты относятся к объектам, прошедшим отбор и испытания

Протокол не может быть частично воспроизведен без разрешения санитарно-промышленной лаборатории

Исполнитель: СПЛ-Ф-10.1, С.С. Сидорова

Копия протокола

Акционерное общество «ТАИФ-НК»
(АО «ТАИФ-НК»)
Юридический адрес:
423574, Республика Татарстан
Николаевский район, г. Николаевск,
ул. Соболевская, здание 45, офис 108
тел. (8555) 38-16-16
Адрес за почтой: info@taif-ns.ru
Санитарно-промышленная лаборатория (СПЛ)
Фактический адрес:
423570, РОССИЯ, Республика Татарстан
Николаевский район, г. Николаевск
Промышленная зона, ОАО «ТАИФ-НК»
тел. (8555) 38-12-02
Адрес за почтой: Egorova_NS@taif-ns.ru

СПЛ-Ф-10.1
Лист 1 из 2 листов

УТВЕРЖДАЮ
Начальник СПЛ АО «ТАИФ-НК»
И.С. Егорова
« 29 » 07 2021
по доверенности №147 от 24.02.2021



ПРОТОКОЛ

№ 60 от 27.10.2021

Атмосферного воздуха

результатов измерений:

План аналитического контроля загрязнения атмосферного воздуха на границе санитарно-защитной зоны Николаевского промышленного узла

(Утвержден 06.09.2018 г., от 5002/61 от 05.02.2021г)

цель:

Наименование и адрес заказчика:

АО «ТАИФ-НК», 423574, Республика Татарстан, Николаевский район, г. Николаевск, ул. Соболевская, здание 45, офис 108

1 Результаты измерений:

Дата и время отбора	Наименование контролируемого подразделения, место проведения отбора проб	Шифр образца (пробы)	Номер акта отбора проб	Дата получения образца	Дата и время проведения измерений	Наименование контролируемых показателей	Документы, устанавливающие правила и методы измерений	Единица измерения	Результат измерений *
08.08.2021 13:00	д.Интерьево X=2294150 м, Y=447700 м	2021.022884	1215	08.08.2021	13:00-16:30	Азота (IV) оксид (азота диоксида)	ФР 1.31.2009.06144 (МВИ-4215-002-56591-409-2009) (Издание 2019 г.)	мг/м³	..**
						Азота (II) оксид (азота оксид)		мг/м³	..**
						Диоксида серы (сероуглерода)		мг/м³	..**
						Сернистый диоксид (ангидрид сернистый)		мг/м³	..**
						Углерода оксид		мг/м³	2,2 ± 0,5
						Бензол	ФР 1.31.2010.06965 (МВИ-4215-005-56591-409-2009) (Издание 2009 г.)	мг/м³	..**
						Метиленбензол (толуол)		мг/м³	..**
						Диэтилбензол (ксилол, смесь о-, м-, п-изомеров)		мг/м³	..**
						Бензин		мг/м³	..**
						Углеводороды предельные C12-C19 (суммарно)	(МВИ-4215-006-56591-409-2009) (Издание 2020 г.)	мг/м³	..**
13.08.2021 13:00	д.Прости X=2295690 м, Y=450520 м	2021.023203	1249	13.08.2021	13:00-16:30	Азота (IV) оксид (азота диоксида)	ФР 1.31.2009.06144 (МВИ-4215-002-56591-409-2009) (Издание 2019 г.)	мг/м³	..**
						Азота (II) оксид (азота оксид)		мг/м³	..**
						Диоксида серы (сероуглерода)		мг/м³	..**
						Сернистый диоксид (ангидрид сернистый)		мг/м³	..**
						Углерода оксид		мг/м³	..**
						Бензол	ФР 1.31.2010.06965 (МВИ-4215-005-56591-409-2009) (Издание 2009 г.)	мг/м³	..**
						Метиленбензол (толуол)		мг/м³	..**
						Диэтилбензол (ксилол, смесь о-, м-, п-изомеров)		мг/м³	..**
						Бензин		мг/м³	..**
						Углеводороды предельные C12-C19 (суммарно)	(МВИ-4215-007-56591-409-2009) (Издание 2009 г.)	мг/м³	..**

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Лист

0358-000-ОВОС1.2.ТЧ

113

Изм. Кол.уч. Лист № док. Подп. Дата

Дата и время отбора	Наименование контролируемого подразделения, место проведения отбора проб	Шифр образца (пробы)	Номер акта отбора проб	Дата получения образца	Дата и время проведения измерений	Наименование контролируемых показателей	Документы, устанавливающие правила и методы измерений	Единица измерения	Результат измерения
15.08.2021 13:00	г.Нижнекамск Х=2286890 м У=457180 м	2021.023570	1259	15.08.2021 13:00-16:30	Азота (IV) оксид (азота диоксида)	ФР.1.31.2009.06144 (МВН-4215-002-56591409-2009) (Издание 2019 г.)	мг/м³	..**	
					Азота (III) оксид (азота оксида)		мг/м³	..**	
					Диоксисульфид (серооксид)		мг/м³	..**	
					Серы диоксид (ангидрид сернистый)	ФР.1.31.2010.06965 (МВН-4215-005-56591409-2009) (Издание 2009 г.)	мг/м³	..**	
					Углерода оксид		мг/м³	..**	
					Бензола		мг/м³	..**	
					Метилабензола (толуол)	ФР.1.31.2010.06965 (МВН-4215-005-56591409-2009) (Издание 2009 г.)	мг/м³	..**	
					Диметилабензола (ксилолы, смесь о-, м-, п-изомеров)		мг/м³	..**	
					Углерод (сажа)		ФР.1.31.2010.06966 (МВН-4215-006-56591409-2009) (Издание 2020 г.)	мг/м³	..**
					Бензин	ФР.1.31.2010.06967 (МВН-4215-007-56591409-2009) (Издание 2009 г.)		мг/м³	..**
30.08.2021 13:00	п.Строительский Х=2286750 м У=454700 м	2021.024555	1352	30.08.2021 13:00-16:00	Углерод (сажа)	ФР.1.31.2010.06966 (МВН-4215-006-56591409-2009) (Издание 2020 г.)	мг/м³	..**	
					Бензин		ФР.1.31.2010.06967 (МВН-4215-007-56591409-2009) (Издание 2009 г.)	мг/м³	..**
					Азота (IV) оксид (азота диоксида)			ФР.1.31.2009.06144 (МВН-4215-002-56591409-2009) (Издание 2019 г.)	мг/м³
					Азота (III) оксид (азота оксида)	мг/м³			..**
					Диоксисульфид (серооксид)	мг/м³	..**		
					Серы диоксид (ангидрид сернистый)	ФР.1.31.2010.06965 (МВН-4215-005-56591409-2009) (Издание 2009 г.)	мг/м³	..**	
					Углерода оксид		мг/м³	..**	
					Бензола		мг/м³	..**	
					Метилабензола (толуол)	ФР.1.31.2010.06965 (МВН-4215-005-56591409-2009) (Издание 2009 г.)	мг/м³	..**	
					Диметилабензола (ксилолы, смесь о-, м-, п-изомеров)		мг/м³	..**	
	мг/м³	..**							

Примечание:

* Результаты относятся к объектам, прошедшим отбор и испытания

** Методика испытаний по отбору проб по ГОСТ 17.001-77 (проба реализована в полном объеме, с соблюдением установленных в ней требований и правил. При этом результаты единичных испытаний получены за пределами нижней границы диапазона определения методики испытаний).


Протокол не может быть частично воспроизведен без письменного разрешения санитарно-промышленной лаборатории

Инженер-химик (сменный)  Салматеева Л.Р.

Копия протокола

СПЗ-Ф-10.12

Акционерное общество «ТАИФ-НК»
(АО «ТАИФ-НК»)
Юридический адрес:
423574, РОССИЯ, Республика Татарстан,
Нижнекамский район, г. Нижнекамск
ул. Соболевская, Здание 45, Офис 108
тел. (8555) 38-16-16
Адрес эл. почты: info@taif-nc.ru
Санитарно-промышленная лаборатория (СПЛ)
Фактический адрес:
423570, РОССИЯ, Республика Татарстан,
Нижнекамский район, г. Нижнекамск
Промышленная зона, АО «ТАИФ-НК»
тел. (8555) 38-12-02
Адрес эл. почты: Egorova_NS@taif-nc.ru
Уникальный номер записи об аккредитации
в реестре аккредитованных лиц № RA.RU.2130001

УТВЕРЖДАЮ
Начальник СПЛ АО «ТАИФ-НК»
 Н.С. Егорова
2021
по договору №147 от 24.02.2021

**ПРОТОКОЛ**
№ 80 от 17.12.2021

измерений уровня шума территории жилой застройки (селитебная территория)

Наименование и адрес заказчика: АО «ТАИФ-НК», 423574, Республика Татарстан, Нижнекамский район, г. Нижнекамск, ул. Соболевская, Здание 45, Офис 108

Цель: План-график контроля за уровнем шума на границе санитарно-защитной зоны Нижнекамского промзона и населенных пунктах близлежащих к территории АО «ТАИФ-НК»

Наименование предприятия (подразделения): АО «ТАИФ-НК», Санитарно-защитная зона

Замеры проводил: Инженер-химик (сменный) Адишева А.А.

Замеры проводились в присутствии: -

1. Сведения о средствах измерения:

№ п.п.	Наименование прибора	Заводской номер	Поверен до	Свидетельство о поверке		Погрешность средства измерения
				Номер	Дата	
1	Анализатор шума и вибрации Ассистент-SI	186114	08.08.2022	С-АМ/09-08-2021/85369695	09.08.2021	Диапазон измерений уровней звука для характеристики "А": от 20 до 150 дБ ± 0,7 дБ
2	Прибор контроля параметров воздушной среды Метеометр МЭС-200А	4973	21.01.2022	С-СП/22-01-2021/32370520	22.01.2021	Атмосферное давление: от 80 до 110 кПа (При температуре (-20-0) °С) ±1,0 кПа (7,6 мм рт.ст.) Относительная влажность: от 0 до 98 % ± 3,0 Скорость движения воздуха: от 2 до 20 м/с ±(0,5+0,05Vx) Температура воздуха: от -10 до 50 °С ± 0,2;
3	Калибратор акустический Защита-К	124216	29.07.2022	С-АМ/09-07-2021/83168320	30.07.2021	Пределы допустимой погрешности частоты звукового давления в камере калибратора при нормальных условиях не более ±0,7 %
4	Рулетка Tajima модель 462300/3	HF335	03.06.2022	8100264	03.06.2021	от 0 до 3 м - 0,58 мм

2. Параметры метеорологических условий

Место замера *	Дата и время замера	Давление атмосферное, мм.рт.ст.	Температура воздуха, °С	Относительная влажность воздуха, %	Скорость воздушного потока, м/с
п. Строитель Х-2286750 м, У-454700 м	16.12.2021 23:55:00	743,00 ± 7,6	-6,0 ± 0,2	92 ± 3	2,90 ± 0,65
д. Промзона Х-2295690 м, У-450520 м	16.12.2021 14:45:00	741,00 ± 7,6	-3,0 ± 0,2	93 ± 3	3,10 ± 0,66
п. Строитель Х-2286750 м, У-454700 м	16.12.2021 13:15:00	741,00 ± 7,6	-3,0 ± 0,2	93 ± 3	3,40 ± 0,67

0358-000-ОВОС1.2.ТЧ

Лист

114

Изм. Кол.уч. Лист № док. Подп. Дата

Место замера *	Дата и время замера	Давление атмосферное, мм.рт.ст.	Температура воздуха, °С	Относительная влажность воздуха, %	Скорость воздушного потока, м/с
д.Интерьяково X-2294150 м, Y-447700 м	17.12.2021 14:00	743,00 ± 7,6	-6,0 ± 0,2	92 ± 3	3,20 ± 0,66
г.Нижнекамск X-2286890 м, Y-457180 м	16.12.2021 23:15:00	743,00 ± 7,6	-6,0 ± 0,2	92 ± 3	3,10 ± 0,66
д.Прости X-2295690 м, Y-450520 м	17.12.2021 04:00	743,00 ± 7,6	-6,0 ± 0,2	92 ± 3	3,00 ± 0,65
г.Нижнекамск X-2286890 м, Y-457180 м	16.12.2021 14:00:00	741,00 ± 7,6	-3,0 ± 0,2	93 ± 3	3,20 ± 0,66
д.Интерьяково X-2294150 м, Y-447700 м	16.12.2021 9:25:00	741,00 ± 7,6	-3,0 ± 0,2	93 ± 3	3,00 ± 0,65

3. Нормативно-техническая документация в соответствии с которой проводились измерения:

ГОСТ 23337-78 "Шум. Методы измерения шума на селитебной территории и в помещениях жилых и общественных зданий"

4. Результаты измерений шума:

Дата и время замера	Место замера *	Эквивалентный уровень шума, дБ на частотной характеристике А	Максимальный уровень шума, дБ на частотной характеристике А
г.Нижнекамск			
Время суток: День	Основной источник шума: не определен, шум общий	Характер происхождения шума: автотранспорт, природные явления	Категория шума: Непостоянный
16.12.21 14:00	г.Нижнекамск X-2286890 м, Y-457180 м	54,0 ± 0,9	67,0 ± 0,9
Время суток: Ночь	Основной источник шума: не определен, шум общий	Характер происхождения шума: автотранспорт, природные явления	Категория шума: Непостоянный
16.12.21 23:15	г.Нижнекамск X-2286890 м, Y-457180 м	44,9 ± 0,8	59,9 ± 0,8
д.Интерьяково			
Время суток: День	Основной источник шума: не определен, шум общий	Характер происхождения шума: природные явления	Категория шума: Непостоянный
16.12.21 09:25	д.Интерьяково X-2294150 м, Y-447700 м	50,0 ± 0,9	61,3 ± 0,9
Время суток: Ночь	Основной источник шума: не определен, шум общий	Характер происхождения шума: природные явления	Категория шума: Непостоянный
17.12.21 01:40	д.Интерьяково X-2294150 м, Y-447700 м	42,7 ± 0,9	56,6 ± 0,8
д.Прости			
Время суток: День	Основной источник шума: не определен, шум общий	Характер происхождения шума: природные явления	Категория шума: Непостоянный
16.12.21 14:45	д.Прости X-2295690 м, Y-450520 м	52,8 ± 0,9	65,6 ± 0,9
Время суток: Ночь	Основной источник шума: не определен, шум общий	Характер происхождения шума: природные явления	Категория шума: Непостоянный
17.12.21 00:40	д.Прости X-2295690 м, Y-450520 м	43,7 ± 0,9	55,8 ± 0,9
п.Строителей			
Время суток: День	Основной источник шума: не определен, шум общий	Характер происхождения шума: природные явления	Категория шума: Непостоянный
16.12.21 13:15	п.Строителей X-2286750 м, Y-454700 м	48,0 ± 0,9	59,9 ± 0,9
Время суток: Ночь	Основной источник шума: не определен, шум общий	Характер происхождения шума: природные явления	Категория шума: Непостоянный
16.12.21 23:55	п.Строителей X-2286750 м, Y-454700 м	43,1 ± 0,9	56,7 ± 0,9

Приложение № 1 к протоколу № 80 от 17.12.2021: * - информация предоставляется заказчиком.

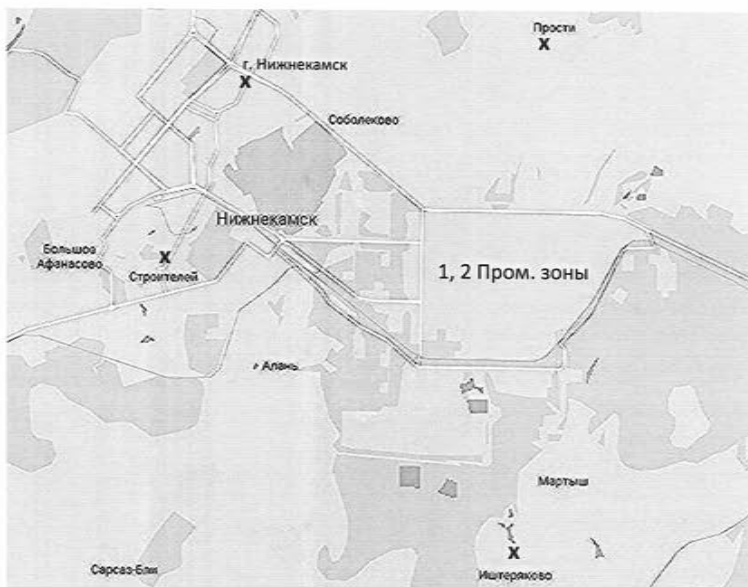
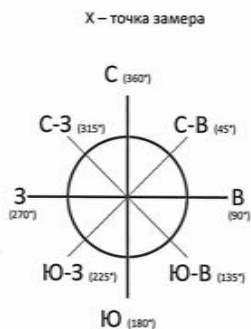
Протокол не может быть частично воспроизведен без письменного разрешения санитарно-промышленной лаборатории

Инженер СПЛ *Мороз* Э.Х. Максимова

Конец протокола

ПРИЛОЖЕНИЕ №1
к протоколу №80
от 17.12.2021
лист 1 из листов 2

Схема расположения населенных мест по План-графику контроля за уровнем шума на границе санитарно-защитной зоны Нижнекамского промузла в населенных пунктах близлежащих к территории АО «ТАИФ-НК»



Начальник Санитарно-промышленной лаборатории

Н.С. Егорова

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. №подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

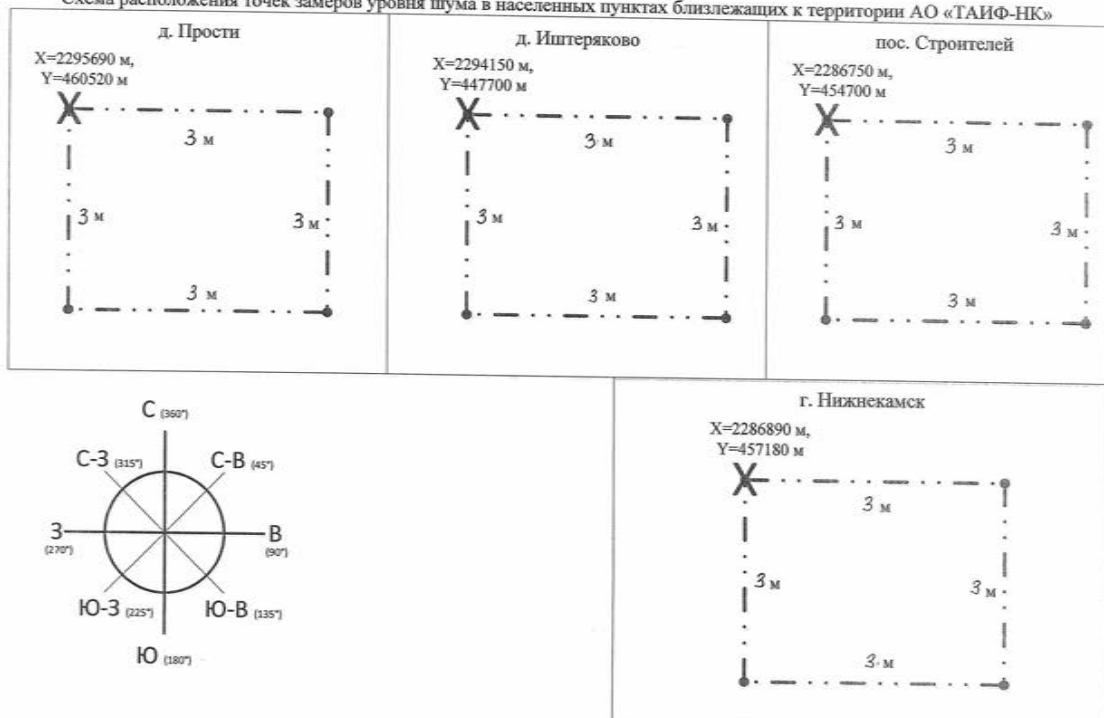
0358-000-ОВОС1.2.ТЧ

Лист

115

ПРИЛОЖЕНИЕ №1
к протоколу №80
от 17.12.2021
лист 2 из листов

Схема расположения точек замеров уровня шума в населенных пунктах близлежащих к территории АО «ТАИФ-НК»



Инженер *Мамф* Максимова Э.Х.

Висин В.Росстф

Акционерное общество «ТАИФ-НК»
(АО «ТАИФ-НК»)
Юридический адрес:
423574, Республика Татарстан
Нижнекамский район, г. Нижнекамск,
ул. Соболевская, здание 45, офис 108
тел. (8555) 38-16-16
Адрес эл. почты: delo@taifnk.ru
Санитарно-промышленная лаборатория (СПЛ)
Фактический адрес:
423574, РОССИЯ, Республика Татарстан
Нижнекамский р-н, г. Нижнекамск,
проезжая (3516), АО «ТАИФ-НК»
тел. (8555) 38-12-02
Адрес эл. почты: Egorova_NS@taifnk.ru
Уникальный номер записи об аккредитации в
реестре аккредитованных лиц № RA.RU.2138001

СПЛ-Ф-10.1

УТВЕРЖДАЮ
Начальник СПЛ АО «ТАИФ-НК»
И.С. Егорова
27.12.2021 г.
по аккредитации №147 от 24.02.2021 г.



ПРОТОКОЛ
№ 84 от 27.12.2021
Атмосферный воздух

результатов измерений:

План аналитического контроля загрязнения атмосферного воздуха на границе санитарно-защитной зоны Нижнекамского промузла и в зоне влияния выбросов АО «ТАИФ-НК»
(Утвержден 06.09.2018 г.), с/з 5002/61 от 05.02.2021 г.

Наименование и адрес заказчика: АО «ТАИФ-НК», 423574, Республика Татарстан, Нижнекамский район, г. Нижнекамск, ул. Соболевская, Здание 45, Офис 108

1 Результаты измерений:

Дата и время отбора	Наименование контролируемого подразделения, место проведения отбора проб	Шифр образца (пробы)	Номер акта отбора проб	Дата получения образца	Дата и время проведения измерений	Наименование контролируемых показателей	Документы, устанавливающие правила и методы измерений	Единица измерения	Результат измерений *
05.09.2021 13:00	д.Прости X=2295690 м, Y=450520 м	2021.024999	1376	05.09.2021	13:00-16:30	Азота (IV) оксид /азота диоксид	ФР 1.31.2009.06144 (МВИ-4215-002-56591409-2009) (Издание 2019 г.)	мг/м³	..**
						Азота (II) оксид /азота оксид		мг/м³	..**
						Дитиодисульфид /сероводород		мг/м³	..**
						Серы диоксид /ангидрид сернистый		мг/м³	..**
						Углерода оксид	ФР 1.31.2010.06967 (МВИ-4215-007-56591409-2009) (Издание 2009 г.)	мг/м³	..**
						Бензин		мг/м³	..**
						Бензол	ФР 1.31.2010.06965 (МВИ-4215-005-56591409-2009) (Издание 2009 г.)	мг/м³	..**
						Метилбензол / толуол		мг/м³	..**
						Диметилбензол / ксилолы/ смесь о-, м-, п-изомеров	ФР 1.31.2010.06966 (МВИ-4215-006-56591409-2009) (Издание 2020 г.)	мг/м³	..**
						Углерод / сажа		мг/м³	..**

0358-000-ОВОС1.2.ТЧ

Лист

116

Изм. Кол.уч. Лист № док. Подп. Дата

Дата и время отбора	Наименование контролируемого подразделения, место проведения отбора проб	Шифр образца (пробы)	Номер акта отбора проб	Дата получения образца	Дата и время проведения измерений	Наименование контролируемых показателей	Документы, устанавливающие правила и методы измерений	Единица измерения	Результат измерений *
18.09.2021 13:05	д.Ипперлево X=2294150 м, Y=447700 м	2021.026171	1437	18.09.2021	18.09.2021 13:05-14:40	Азота (IV) оксид /азота диоксид	ФР.1.31.2009.06144 (МВИ-4215-002-56591409-2009) (Издание 2019 г.)	мг/м³	..**
						Азота (II) оксид /азота оксид		мг/м³	..**
						Дигидросульфид /сероводород		мг/м³	..**
						Серы диоксид /ангидрид сернистый		мг/м³	..**
						Углерода оксид		мг/м³	1,9 ± 0,4
						Бензин	ФР.1.31.2010.06967 (МВИ-4215-007-56591409-2009) (Издание 2009 г.)	мг/м³	..**
						Бензол	ФР.1.31.2010.06965 (МВИ-4215-005-56591409-2009) (Издание 2009 г.)	мг/м³	..**
						Метилбензол / толуол		мг/м³	..**
						Диметилбензол / ксилолы/ смесь о-, м-, п-изомеров		мг/м³	..**
						Углерод / сажа	ФР.1.31.2010.06966 (МВИ-4215-006-56591409-2009) (Издание 2020 г.)	мг/м³	..**
27.09.2021 13:00	г.Нижнекамск X=2286890 м, Y=457180 м	2021.026762	1475	27.09.2021	27.09.2021 13:00-15:00	Азота (IV) оксид /азота диоксид	ФР.1.31.2009.06144 (МВИ-4215-002-56591409-2009) (Издание 2019 г.)	мг/м³	..**
						Азота (II) оксид /азота оксид		мг/м³	..**
						Дигидросульфид /сероводород		мг/м³	..**
						Серы диоксид /ангидрид сернистый		мг/м³	..**
						Углерода оксид		мг/м³	..**
						Бензин	ФР.1.31.2010.06967 (МВИ-4215-007-56591409-2009) (Издание 2009 г.)	мг/м³	..**
						Бензол	ФР.1.31.2010.06965 (МВИ-4215-005-56591409-2009) (Издание 2009 г.)	мг/м³	..**
						Метилбензол / толуол		мг/м³	..**
						Диметилбензол / ксилолы/ смесь о-, м-, п-изомеров		мг/м³	..**
						Углерод / сажа	ФР.1.31.2010.06966 (МВИ-4215-006-56591409-2009) (Издание 2020 г.)	мг/м³	..**

Дата и время отбора	Наименование контролируемого подразделения, место проведения отбора проб	Шифр образца (пробы)	Номер акта отбора проб	Дата получения образца	Дата и время проведения измерений	Наименование контролируемых показателей	Документы, устанавливающие правила и методы измерений	Единица измерения	Результат измерений *
28.09.2021 13:00	п.Строителей X=2286750 м, Y=454700 м	2021.026840	1479	28.09.2021	28.09.2021 13:00-15:00	Азота (IV) оксид /азота диоксид	ФР.1.31.2009.06144 (МВИ-4215-002-56591409-2009) (Издание 2019 г.)	мг/м³	..**
						Азота (II) оксид /азота оксид		мг/м³	..**
						Дигидросульфид /сероводород		мг/м³	..**
						Серы диоксид /ангидрид сернистый		мг/м³	..**
						Углерода оксид		мг/м³	..**
						Бензин	ФР.1.31.2010.06967 (МВИ-4215-007-56591409-2009) (Издание 2009 г.)	мг/м³	..**
						Бензол	ФР.1.31.2010.06965 (МВИ-4215-005-56591409-2009) (Издание 2009 г.)	мг/м³	..**
						Метилбензол / толуол		мг/м³	..**
						Диметилбензол / ксилолы/ смесь о-, м-, п-изомеров		мг/м³	..**
						Углерод / сажа	ФР.1.31.2010.06966 (МВИ-4215-006-56591409-2009) (Издание 2020 г.)	мг/м³	..**
15.10.2021 13:00	д.Прости X=2295690 м, Y=450520 м	2021.028369	1553	15.10.2021	15.10.2021 13:00-16:20	Азота (IV) оксид /азота диоксид	ФР.1.31.2009.06144 (МВИ-4215-002-56591409-2009) (Издание 2019 г.)	мг/м³	..**
						Азота (II) оксид /азота оксид		мг/м³	..**
						Дигидросульфид /сероводород		мг/м³	..**
						Серы диоксид /ангидрид сернистый		мг/м³	..**
						Углерода оксид		мг/м³	..**
						Бензол	ФР.1.31.2010.06965 (МВИ-4215-005-56591409-2009) (Издание 2009 г.)	мг/м³	..**
						Метилбензол / толуол		мг/м³	..**
						Диметилбензол / ксилолы/ смесь о-, м-, п-изомеров		мг/м³	..**
						Бензин	ФР.1.31.2010.06967 (МВИ-4215-007-56591409-2009) (Издание 2009 г.)	мг/м³	..**
						Углеводороды предельные C12-C19 (суммарно)		мг/м³	..**
17.10.2021 13:00	г.Нижнекамск X=2286890 м, Y=457180 м	2021.028374	1559	17.10.2021	17.10.2021 13:00-15:00	Азота (IV) оксид /азота диоксид	ФР.1.31.2009.06144 (МВИ-4215-002-56591409-2009) (Издание 2019 г.)	мг/м³	..**
						Азота (II) оксид /азота оксид		мг/м³	..**
						Дигидросульфид /сероводород		мг/м³	..**
						Серы диоксид /ангидрид сернистый		мг/м³	..**
						Углерода оксид		мг/м³	2,8 ± 0,6
						Бензин	ФР.1.31.2010.06967 (МВИ-4215-007-56591409-2009) (Издание 2009 г.)	мг/м³	..**
						Бензол	ФР.1.31.2010.06965 (МВИ-4215-005-56591409-2009) (Издание 2009 г.)	мг/м³	..**
						Метилбензол / толуол		мг/м³	..**
						Диметилбензол / ксилолы/ смесь о-, м-, п-изомеров		мг/м³	..**
						Углерод / сажа	ФР.1.31.2010.06966 (МВИ-4215-006-56591409-2009) (Издание 2020 г.)	мг/м³	..**

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. №подл.	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
------	---------	------	--------	-------	------

0358-000-ОВОС1.2.ТЧ

Лист

117

Дата и время отбора	Наименование контролируемого подразделения, место проведения отбора проб	Шифр образца (пробы)	Номер акта отбора проб	Дата получения образца	Дата и время проведения измерений	Наименование контролируемых показателей	Документы, устанавливающие правила и методы измерений	Единица измерения	Результат измерений *
30.10.2021 15:00	п.Строителей X=2286750 м, Y=454700 м	2021.029455	1609	30.10.2021	15:00-16:50	Азота (IV) оксид /азота диоксид	ФР.1.31.2009.06144 (МВИ-4215-002-56591-409-2009) (Издание 2019 г.)	мг/м³	..**
						Азота (II) оксид /азота оксид		мг/м³	..**
						Дигидросульфид /сероводород		мг/м³	..**
						Серы диоксид /ангидрид сернистый		мг/м³	..**
						Углерода оксид		мг/м³	2,1 ± 0,5
						Бензин	ФР.1.31.2010.06967 (МВИ-4215-007-56591-409-2009) (Издание 2009 г.)	мг/м³	..**
						Бензол	ФР.1.31.2010.06965 (МВИ-4215-005-56591-409-2009) (Издание 2009 г.)	мг/м³	..**
						Метилбензол / толуол		мг/м³	..**
						Диметилбензол / ксилолы/ смесь о-, м-, п-изомеров		мг/м³	..**
						Углерод / сажа	ФР.1.31.2010.06966 (МВИ-4215-006-56591-409-2009) (Издание 2020 г.)	мг/м³	..**
31.10.2021 13:00	д.Интарково X=2294150 м, Y=447700 м	2021.029530	1612	31.10.2021	14:40-17:00	Азота (IV) оксид /азота диоксид	ФР.1.31.2009.06144 (МВИ-4215-002-56591-409-2009) (Издание 2019 г.)	мг/м³	..**
						Азота (II) оксид /азота оксид		мг/м³	..**
						Дигидросульфид /сероводород		мг/м³	..**
						Серы диоксид /ангидрид сернистый		мг/м³	..**
						Углерода оксид		мг/м³	..**
						Бензин	ФР.1.31.2010.06965 (МВИ-4215-005-56591-409-2009) (Издание 2009 г.)	мг/м³	..**
						Метилбензол / толуол		мг/м³	..**
						Диметилбензол / ксилолы/ смесь о-, м-, п-изомеров		мг/м³	..**
						Углерод / сажа	ФР.1.31.2010.06966 (МВИ-4215-006-56591-409-2009) (Издание 2020 г.)	мг/м³	..**
						Азота (IV) оксид /азота диоксид	ФР.1.31.2009.06144 (МВИ-4215-002-56591-409-2009) (Издание 2019 г.)	мг/м³	..**
04.11.2021 13:00	д.Прости X=2295690 м, Y=450520 м	2021.029888	1637	04.11.2021	15:55-14:45	Азота (II) оксид /азота оксид		мг/м³	..**
						Дигидросульфид /сероводород		мг/м³	..**
						Серы диоксид /ангидрид сернистый		мг/м³	..**
						Углерода оксид		мг/м³	..**
						Бензол	ФР.1.31.2010.06965 (МВИ-4215-005-56591-409-2009) (Издание 2009 г.)	мг/м³	..**
						Метилбензол / толуол		мг/м³	..**
						Диметилбензол / ксилолы/ смесь о-, м-, п-изомеров		мг/м³	..**
						Бензин	ФР.1.31.2010.06967 (МВИ-4215-007-56591-409-2009) (Издание 2009 г.)	мг/м³	..**
						Углеводороды предельные C12-C19 (суммарно)		мг/м³	..**

Дата и время отбора	Наименование контролируемого подразделения, место проведения отбора проб	Шифр образца (пробы)	Номер акта отбора проб	Дата получения образца	Дата и время проведения измерений	Наименование контролируемых показателей	Документы, устанавливающие правила и методы измерений	Единица измерения	Результат измерений *
12.11.2021 13:00	г.Нижнекамск X=2286890 м, Y=457180 м	2021.030499	1673	12.11.2021	14:20-19:00	Азота (IV) оксид /азота диоксид	ФР.1.31.2009.06144 (МВИ-4215-002-56591-409-2009) (Издание 2019 г.)	мг/м³	..**
						Азота (II) оксид /азота оксид		мг/м³	..**
						Дигидросульфид /сероводород		мг/м³	..**
						Серы диоксид /ангидрид сернистый		мг/м³	..**
						Углерода оксид		мг/м³	..**
						Бензин	ФР.1.31.2010.06967 (МВИ-4215-007-56591-409-2009) (Издание 2009 г.)	мг/м³	..**
						Бензол	ФР.1.31.2010.06965 (МВИ-4215-005-56591-409-2009) (Издание 2009 г.)	мг/м³	..**
						Метилбензол / толуол		мг/м³	..**
						Диметилбензол / ксилолы/ смесь о-, м-, п-изомеров		мг/м³	..**
						Углерод / сажа	ФР.1.31.2010.06966 (МВИ-4215-006-56591-409-2009) (Издание 2020 г.)	мг/м³	..**
26.11.2021 13:30	п.Строителей X=2286750 м, Y=454700 м	2021.031840	1720	26.11.2021	15:00-15:00	Азота (IV) оксид /азота диоксид	ФР.1.31.2009.06144 (МВИ-4215-002-56591-409-2009) (Издание 2019 г.)	мг/м³	..**
						Азота (II) оксид /азота оксид		мг/м³	..**
						Дигидросульфид /сероводород		мг/м³	..**
						Серы диоксид /ангидрид сернистый		мг/м³	..**
						Углерода оксид		мг/м³	..**
						Бензин	ФР.1.31.2010.06967 (МВИ-4215-007-56591-409-2009) (Издание 2009 г.)	мг/м³	..**
						Бензол	ФР.1.31.2010.06965 (МВИ-4215-005-56591-409-2009) (Издание 2009 г.)	мг/м³	..**
						Метилбензол / толуол		мг/м³	..**
						Диметилбензол / ксилолы/ смесь о-, м-, п-изомеров		мг/м³	..**
						Углерод / сажа	ФР.1.31.2010.06966 (МВИ-4215-006-56591-409-2009) (Издание 2020 г.)	мг/м³	..**
27.11.2021 15:00	д.Интарково X=2294150 м, Y=447700 м	2021.031906	1723	27.11.2021	17:10-17:10	Азота (IV) оксид /азота диоксид	ФР.1.31.2009.06144 (МВИ-4215-002-56591-409-2009) (Издание 2019 г.)	мг/м³	..**
						Азота (II) оксид /азота оксид		мг/м³	..**
						Дигидросульфид /сероводород		мг/м³	..**
						Серы диоксид /ангидрид сернистый		мг/м³	..**
						Углерода оксид		мг/м³	..**
						Бензол	ФР.1.31.2010.06965 (МВИ-4215-005-56591-409-2009) (Издание 2009 г.)	мг/м³	..**
						Метилбензол / толуол		мг/м³	..**
						Диметилбензол / ксилолы/ смесь о-, м-, п-изомеров		мг/м³	..**
						Углерод / сажа	ФР.1.31.2010.06966 (МВИ-4215-006-56591-409-2009) (Издание 2020 г.)	мг/м³	..**

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. №подл.	

Дата и время отбора	Наименование контролируемого подразделения, место проведения отбора проб	Шифр образца (пробы)	Номер акта отбора проб	Дата получения образца	Дата и время проведения измерений	Наименование контролируемых показателей	Документы, устанавливающие правила и методы измерений	Единица измерения	Результат измерений *
02.12.2021 13:00	д.Простя X=2295690 м, Y=450520 м	2021.032400	1742	02.12.2021	02.12.2021 18:50-14:20	Азота (IV) оксид /азота диоксид	ФР.1.31.2009.06144 (МВИ-4215-002-56591409-2009) (Издание 2019 г.)	мг/м³	..**
						Азота (II) оксид /азота оксид		мг/м³	..**
						Дигидросульфид /сероводород		мг/м³	..**
						Серы диоксид /ангидрид сернистый		мг/м³	..**
						Углерода оксид		мг/м³	..**
						Бензол	ФР.1.31.2010.06965 (МВИ-4215-005-56591409-2009) (Издание 2009 г.)	мг/м³	..**
						Метилбензол / толуол		мг/м³	..**
						Диметилбензол / ксилолы/ смесь о-, м-, п-изомеров		мг/м³	..**
						Бензин	ФР.1.31.2010.06967 (МВИ-4215-007-56591409-2009) (Издание 2009 г.)	мг/м³	..**
						Углеводороды предельные C12-C19 (суммарно)		мг/м³	..**
10.12.2021 13:00	д.Иппераково X=2294150 м, Y=447700 м	2021.033431	1779	10.12.2021	10.12.2021 13:00-15:40	Азота (IV) оксид /азота диоксид	ФР.1.31.2009.06144 (МВИ-4215-002-56591409-2009) (Издание 2019 г.)	мг/м³	..**
						Азота (II) оксид /азота оксид		мг/м³	..**
						Дигидросульфид /сероводород		мг/м³	..**
						Серы диоксид /ангидрид сернистый		мг/м³	..**
						Углерода оксид		мг/м³	3,3 ± 0,7
						Бензол	ФР.1.31.2010.06965 (МВИ-4215-005-56591409-2009) (Издание 2009 г.)	мг/м³	0,27 ± 0,07
						Метилбензол / толуол		мг/м³	..**
						Диметилбензол / ксилолы/ смесь о-, м-, п-изомеров		мг/м³	..**
						Углерод / сажа	ФР.1.31.2010.06966 (МВИ-4215-006-56591409-2009) (Издание 2020 г.)	мг/м³	..**
						Бензин		мг/м³	..**
17.12.2021 13:00	п.Строителей X=2286750 м, Y=454700 м	2021.034027	1799	17.12.2021	17.12.2021 13:00-16:30	Азота (IV) оксид /азота диоксид	ФР.1.31.2009.06144 (МВИ-4215-002-56591409-2009) (Издание 2019 г.)	мг/м³	..**
						Азота (II) оксид /азота оксид		мг/м³	..**
						Дигидросульфид /сероводород		мг/м³	..**
						Серы диоксид /ангидрид сернистый		мг/м³	..**
						Углерода оксид		мг/м³	3,1 ± 0,7
						Бензин	ФР.1.31.2010.06967 (МВИ-4215-007-56591409-2009) (Издание 2009 г.)	мг/м³	..**
						Азота (IV) оксид /азота диоксид		мг/м³	..**
						Азота (II) оксид /азота оксид		мг/м³	..**
						Дигидросульфид /сероводород		мг/м³	..**
						Серы диоксид /ангидрид сернистый		мг/м³	..**

Дата и время отбора	Наименование контролируемого подразделения, место проведения отбора проб	Шифр образца (пробы)	Номер акта отбора проб	Дата получения образца	Дата и время проведения измерений	Наименование контролируемых показателей	Документы, устанавливающие правила и методы измерений	Единица измерения	Результат измерений *
20.12.2021 13:00	г.Нижегородск X=2286890 м, Y=457180 м	2021.034269	1809	20.12.2021	20.12.2021 18:47-15:00	Азота (IV) оксид /азота диоксид	ФР.1.31.2009.06144 (МВИ-4215-002-56591409-2009) (Издание 2019 г.)	мг/м³	..**
						Азота (II) оксид /азота оксид		мг/м³	..**
						Дигидросульфид /сероводород		мг/м³	..**
						Серы диоксид /ангидрид сернистый		мг/м³	..**
						Углерода оксид		мг/м³	1,8 ± 0,4
						Бензин	ФР.1.31.2010.06967 (МВИ-4215-007-56591409-2009) (Издание 2009 г.)	мг/м³	..**
						Бензол		мг/м³	..**
						Метилбензол / толуол		мг/м³	..**
						Диметилбензол / ксилолы/ смесь о-, м-, п-изомеров	ФР.1.31.2010.06966 (МВИ-4215-006-56591409-2009) (Издание 2020 г.)	мг/м³	..**
						Углерод / сажа		мг/м³	..**

Примечание:

* Результаты относятся к объектам, прошедшим испытания. Результаты относятся к объектам, прошедшим отбор в испытании

** Методика испытаний по отнесению к поступившей пробе реализована в полном объеме, с соблюдением установленных в ней требований и правил. При этом результаты единичных испытаний получены за пределами нижней границы диапазона определения методики испытаний, в связи с чем, не могут быть использованы для формирования результатов испытаний, как средство арифметического значения результатов единичных испытаний (по усмотрению методики) с целью исключения в протокол испытаний

Протокол не может быть частично воспроизведен без разрешения санитарно-промышленной лаборатории

Инженер-химик СПЗЛ  И.А. Васильева

Конеч протокола

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Лист

119

0358-000-ОВОС1.2.ТЧ

Изм. Кол.уч. Лист № док. Подп. Дата

Акционерное общество «ТАИФ-НК»
(АО «ТАИФ-НК»)
Юридический адрес:
423574, РОССИЯ, Республика Татарстан
Нижнекамский район, г. Нижнекамск
ул. Соболевская, Здание 45, Офис 108
тел. (8555) 38-16-16
Адрес эл. почты: deio@taif-nc.ru
Санитарно-промышленная лаборатория (СПЛ)
Фактический адрес:
423570, РОССИЯ, Республика Татарстан
Нижнекамский район, г. Нижнекамск
Промышленная зона, АО «ТАИФ-НК»
тел. (8555) 38-12-02
Адрес эл. почты: Erogova_NS@taif-nc.ru
Уникальный номер заявки об аккредитации
в реестре аккредитованных лиц № RA.RU.213K001



СПЛ-Ф-10.12

ПРОТОКОЛ

№ 51 от 26.08.2021

измерений уровня шума территории жилой застройки (селитебная территория)

Наименование и адрес заказчика: АО «ТАИФ-НК», 423574, Республика Татарстан, Нижнекамский район, г. Нижнекамск, ул. Соболевская, Здание 45, Офис 108

Цель: План-график контроля за уровнем шума на границе санитарно-защитной зоны Нижнекамского промузла и населенных пунктах близлежащих к территории АО «ТАИФ-НК»

Наименование предприятия (подразделения): АО «ТАИФ-НК», Санитарно-защитная зона

Замеры проводил: Инженер СПЛ Максимова Э.Х.

Замеры проводились в присутствии: -

1. Сведения о средствах

№ п.п.	Наименование прибора	Заводской номер	Поверен до	Свидетельство о поверке		Погрешность средства измерения
				Номер	Дата	
1	Анализатор шума и вибрации Ассистент-SI	186114	08.08.2022	C-AM/09-08-2021/85369695	09.08.2021	Диапазон измерений уровня звука для характеристики "А": от 20 до 150 дБ ± 0,7 дБ
2	Прибор контроля параметров воздушной среды Метеометр МЭС-200А	4974	20.12.2021	0237588	21.12.2020	Атмосферное давление: от 80 до 110 кПа При температуре (0-60) °C ПП ± 0,3 кПа (± 2,3 мм рт.ст.) Относительная влажность: от 0 до 98 % ± 3,0 Скорость движения воздуха: от 0,5 до 2 м/с ± (0,1+0,05V _м) от 2 до 20 м/с ± (0,5+0,05V _м) Температура воздуха: от -10 до 50 °C ± 0,2 °C;
3	Калибратор акустический Защита-К	124216	29.07.2022	C-AM/30-07-2021/83168320	30.07.2021	Пределы допустимой погрешности частоты звукового давления в камере калибратора при нормальных условиях не более ± 0,7 %
4	Рулетка Tajima модель 462300/3	HF335	03.06.2022	8100264	03.06.2021	от 0 до 2 м - 0,58 мм

СПЛ-Ф-10.12
Лист 2 из 3 листов
Протокол № 51 от 26.08.2021

2. Параметры метеорологических условий

Место замера*	Дата и время замера	Давление атмосферное, мм.рт.ст.	Температура воздуха, °C	Относительная влажность воздуха, %	Скорость воздушного потока, м/с
п.Строителей X-2286750 м, Y-454700 м	20.08.2021 1:25:00	750,0 ± 2,3	23,0 ± 0,2	54 ± 3	2,00 ± 0,60
г.Нижнекамск X-2286890 м, Y-457180 м	20.08.2021 2:05:00	750,0 ± 2,3	21,0 ± 0,2	57 ± 3	2,00 ± 0,60
д.Интеркаво X-2294150 м, Y-447700 м	18.08.2021 9:40:00	754,0 ± 2,3	29,0 ± 0,2	28 ± 3	2,00 ± 0,60
д.Прости X-2295690 м, Y-450520 м	18.08.2021 13:30:00	754,0 ± 2,3	37,0 ± 0,2	28 ± 3	1,00 ± 0,15
п.Строителей X-2286750 м, Y-454700 м	18.08.2021 14:25:00	752,0 ± 2,3	36,0 ± 0,2	26 ± 3	1,00 ± 0,15
г.Нижнекамск X-2286890 м, Y-457180 м	18.08.2021 15:10:00	752,0 ± 2,3	34,0 ± 0,2	29 ± 3	2,00 ± 0,60
д.Прости X-2295690 м, Y-450520 м	20.08.2021 0:30:00	749,0 ± 2,3	25,0 ± 0,2	52 ± 3	2,00 ± 0,60
д.Интеркаво X-2294150 м, Y-447700 м	19.08.2021 23:30:00	749,0 ± 2,3	26,0 ± 0,2	48 ± 3	2,00 ± 0,60

3. Нормативно-техническая документация в соответствии с которой проводились измерения: ГОСТ 23337-78 "Шум. Методы измерения шума на селитебной территории и в помещениях жилых и общественных зданий"

4. Результаты измерений шума:

Дата и время замера	Место замера *	Эквивалентный уровень звука, дБ на частотной характеристике А	Максимальный уровень звука, дБ на частотной характеристике А
г.Нижнекамск			
Время суток: День	Основной источник шума: не определен, шум общий	Характер происхождения шума: автотранспорт, природные явления	Категория шума: нестациональный
18.08.21 15:10	г.Нижнекамск X-2286890 м, Y-457180 м	54,6 ± 0,9	67,6 ± 1,0
Время суток: Ночь	Основной источник шума: не определен, шум общий	Характер происхождения шума: автотранспорт, природные явления	Категория шума: нестациональный
20.08.21 02:05	г.Нижнекамск X-2286890 м, Y-457180 м	44,6 ± 0,9	57,6 ± 1,0
д.Интеркаво			
Время суток: День	Основной источник шума: не определен, шум общий	Характер происхождения шума: природные явления	Категория шума: нестациональный
18.08.21 09:40	д.Интеркаво X-2294150 м, Y-447700 м	53,6 ± 0,9	66,4 ± 1,0
Время суток: Ночь	Основной источник шума: не определен, шум общий	Характер происхождения шума: природные явления	Категория шума: нестациональный
19.08.21 23:30	д.Интеркаво X-2294150 м, Y-447700 м	43,6 ± 0,9	56,4 ± 1,0
д.Прости			
Время суток: День	Основной источник шума: не определен, шум общий	Характер происхождения шума: природные явления	Категория шума: нестациональный
18.08.21 13:30	д.Прости X-2295690 м, Y-450520 м	52,9 ± 1,1	65,8 ± 1,2
Время суток: Ночь	Основной источник шума: не определен, шум общий	Характер происхождения шума: природные явления	Категория шума: нестациональный
20.08.21 00:30	д.Прости X-2295690 м, Y-450520 м	42,9 ± 1,1	55,8 ± 1,2

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Лист

120

0358-000-ОВОС1.2.ТЧ

Изм. Кол.уч. Лист № док. Подп. Дата

Дата и время замера	Место замера *	Эквивалентный уровень звука, дБ на частотной характеристике А п.Строителей	Максимальный уровень звука, дБ на частотной характеристике А
Время суток: День	Основной источник шума: не определен, шум общий	Характер происхождения шума: природные явления	Категория шума: непостоянный
18.08.21 14:25	п.Строителей X-2286750 м, Y-454700 м	51,3 ± 1,4	65,3 ± 1,4
Время суток: Ночь	Основной источник шума: не определен, шум общий	Характер происхождения шума: природные явления	Категория шума: непостоянный
20.08.21 01:25	п.Строителей X-2286750 м, Y-454700 м	41,3 ± 1,4	55,3 ± 1,4

Приложение № 1 к протоколу № 51 от 25.08.2021: * - информация предоставляется заказчиком.

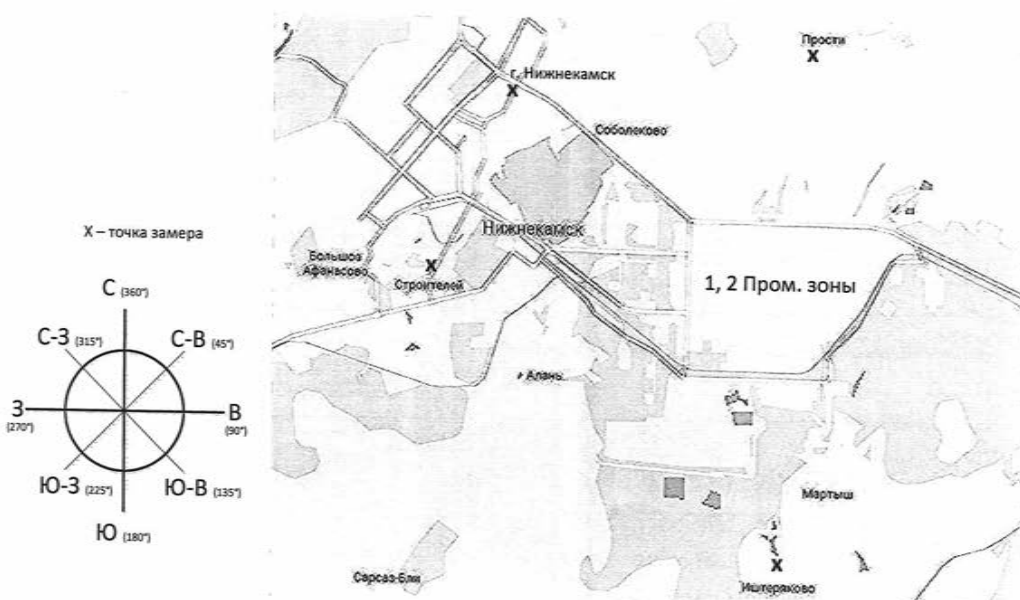
Протокол не может быть частично воспроизведен без письменного разрешения санитарно-промышленной лаборатории

Инженер СПИ *Мамф* Э.Х. Максимова
подпись

Конец протокола

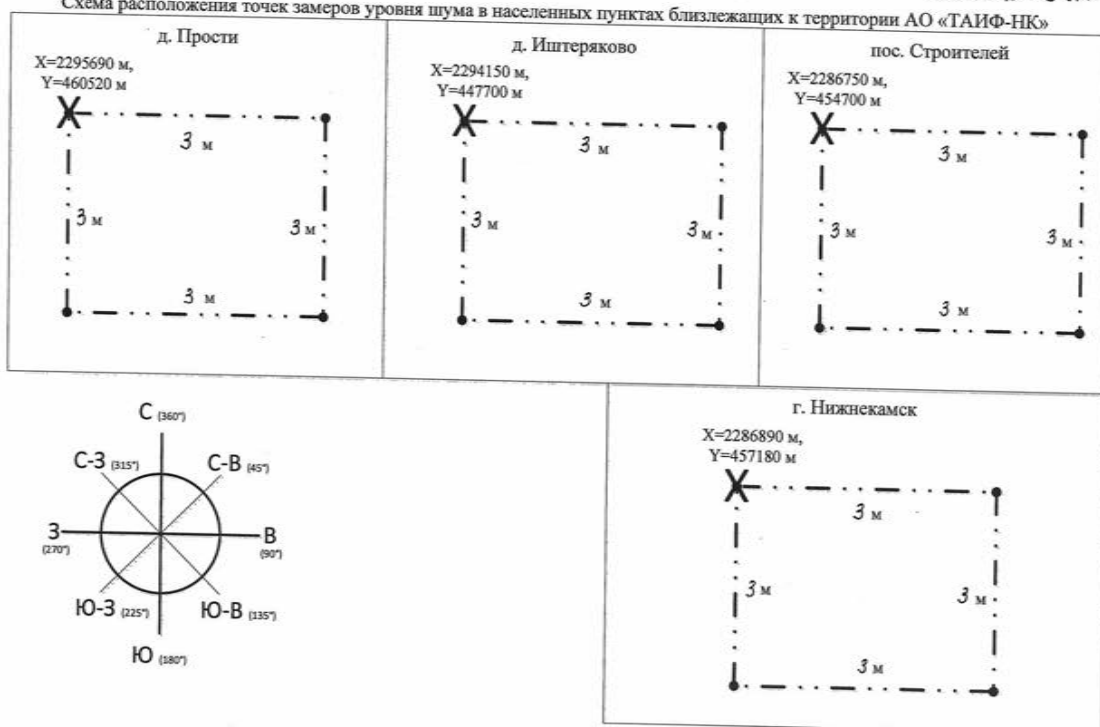
ПРИЛОЖЕНИЕ № 1
к протоколу № 51
от 26.08.2021
Лист 1 из 2 листов

Схема расположения населенных мест по План-графику контроля за уровнем шума на границе санитарно-защитной зоны
Нижнекамского промузла в населенных пунктах близлежащих к территории АО «ТАИФ-НК»



Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.							Лист 121
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	0358-000-ОВОС1.2.ТЧ			

Схема расположения точек замеров уровня шума в населенных пунктах близлежащих к территории АО «ТАИФ-НК»

[illegible]

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
XX		
Изм.	Кол.уч.	Лист
№ док.	Подп.	Дата

национальная
система
аккредитации

росаккредитация
федеральная служба
по аккредитации

Аккредитация осуществлена российским национальным органом по аккредитации - Федеральной службой по аккредитации (Росаккредитация), являющейся властью, и действующей в соответствии с Федеральным законом от 28 декабря 2013 года № 412-ФЗ "Об аккредитации в национальной системе аккредитации". Аккредитация является официальным свидетельством компетентности лица осуществлять деятельность в определенной области аккредитации. Лицо не вправе ссылаться на наличие у него аккредитации в национальной системе для проведения работ по оценке соответствия за пределами утвержденной области аккредитации. Настоящий аттестат является выпиской из реестра аккредитованных лиц, сформирован в автоматическом режиме и удостоверяет аккредитацию на дату ее формирования. Актуальные сведения об области аккредитации и статусе аккредитованного лица размещены в реестре аккредитованных лиц на официальном сайте Росаккредитации по адресу <http://lea.gov.ru/>

АТТЕСТАТ АККРЕДИТАЦИИ

RA.RU.213Ю01

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО "ТАИФ-НК", ИНН 1651025328
423574, РОССИЯ, РЕСПУБЛИКА ТАТАРСТАН, НИЖНЕКАМСКИЙ РАЙОН, ГОРОД НИЖНЕКАМСК, УЛИЦА
СОБОЛЕКОВСКАЯ, ЗДАНИЕ 45, ОФИС 108

САНИТАРНО-ПРОМЫШЛЕННАЯ ЛАБОРАТОРИЯ

соответствует требованиям
ГОСТ ИСО/МЭК 17025

критериям аккредитации, предъявляемым к деятельности испытательной лаборатории (центра)

Дата
формирования
выписки
05 июля 2022 г.


Дата внесения в реестр сведений
об аккредитованном лице 12 июня 2015 г.



423574, РОССИЯ, Татарстан Респ, Нижнекамский р-н, г Нижнекамск, промзона (3516), АО «ТАИФ-НК»;



СТР. 1/1

Взам. инв. №	<p>Аккредитация осуществлена российским национальным органом по аккредитации - Федеральной службой по аккредитации (Росаkkредитация), являющейся федеральным органом исполнительной власти, и действующей в соответствии с Федеральным законом от 28 декабря 2013 года № 412-ФЗ "Об аккредитации в национальной системе аккредитации"</p> <p>Аккредитация является официальным свидетельством компетентности лица осуществлять деятельность в определенной области аккредитации. Лицо не вправе ссылаться на наличие у него аккредитации в национальной системе для проведения работ по оценке соответствия за пределами утвержденной области аккредитации</p> <p>Настоящий аттестат является выпиской из реестра аккредитованных лиц, сформирован в автоматическом режиме и удостоверяет аккредитацию на дату ее формирования. Актуальные сведения об области аккредитации и статусе аккредитованного лица размещены в реестре аккредитованных лиц на официальном сайте Росаkkредитации по адресу http://fsa.gov.ru/</p>							
	Подп. и дата	<p>Дата формирования выписки 05 июля 2022 г.</p>						Стр. 1/1
Инв. № подл.							0358-000-ОВОС1.2.ТЧ	Лист
								124
	Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		



УТВЕРЖДЕНО
Приказом ФБУЗ «Центр гигиены
и эпидемиологии в городе Санкт-Петербург»
от 20 мая 2011 г. № 269

ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО НАДЗОРУ В СФЕРЕ ЗАЩИТЫ
ПРАВ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ И БЛАГОПОЛУЧИЯ ЧЕЛОВЕКА
Федеральное бюджетное учреждение здравоохранения
«Центр гигиены и эпидемиологии в городе Санкт-Петербург»



/Ю. Н. Коржаев/

ЭКСПЕРТНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

№ 78.01. 04.000.Т.1892 « 06 » 04 20 12 года

по результатам санитарно-эпидемиологической экспертизы программного
продукта АРМ «Акустика» версия 3 на соответствие применяемых методик
расчёта действующим санитарным требованиям

Заявитель: ООО «ТЕХНОПРОЕКТ», 197046, Санкт-Петербург, ул. Чапаева, д.3.

Основание для проведения экспертизы: письмо ООО «ТЕХНОПРОЕКТ» исх. №6/н от
04.04.12г. (вх. №2792 от 04.04.12г), договор №Б2004566 от 02.05.2012г.

Состав экспертных материалов:

1. Программа АРМ «Акустика» 3D в комплекте с установочным диском – 1 экз.

Установлено:

Программа АРМ «Акустика» 3D (разработчик ООО «ТЕХНОПРОЕКТ», 197046, Санкт-Петербург, ул. Чапаева, д.3) предназначена для проведения акустических расчётов в процессе выполнения проектных работ по размещению новых объектов с учётом существующей градостроительной ситуации, оценки влияния шума существующих объектов на окружающую среду, а также оценки эффективности проектируемых мероприятий по снижению уровней шума. Программа также может использоваться при построении шумовых карт населённых мест.

Расчёты в программе производятся в соответствии с существующими методиками, справочниками и нормативными документами, действующими на территории Российской Федерации.

Основными возможностями и отличительными особенностями программы являются:

1. Создание геопространственного плана местности на основе растровых или CAD подложек (в формате DXF) в метрической ортогональной системе координат. Визуализация и редактирование плана в режимах трёхмерной или двумерной графики.

№ 0008840

Продолжение: страниц 4
с № 000644 по № 000648

ФБУЗ «Центр гигиены и эпидемиологии в городе Санкт-Петербург»,
191023, г. Санкт-Петербург, ул. М. Садовая, д. 1 (для переписки),
тел.: (812) 570-38-11; тел./факс: (812) 710-50-88.

ООО «Технограф» «Европолис-2 СПб» СПб, 2012 г. Зар. № 120019. Тир. 5 000 экз.

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

0358-000-ОВОС1.2.ТЧ

Лист

126

К экспертному заключению
от 06.04 2012 г. № 78. 01. 04. 000. 7. 1892

2. Возможность построения и учёта при вычислениях нерегулярного рельефа местности, геометрически сложных зданий и сооружений.

3. Система построения расчётных карт и разрезов шумового воздействия.

4. Система печати плана местности, шумовых карт и разрезов в масштабе, задаваемом пользователем.

5. Учёт точечных, линейных и площадных источников шума.

6. Расчёты в соответствии с ГОСТ 31295-1,2-2005. Вывод отчётов в формате MS Excel для выбранных расчётных точек с приведением ссылок и формул на каждый элемент расчёта.

7. Система защиты программы с использованием USB-ключа.

8. Система расширяемых пользователем каталогов с шумовыми характеристиками производственного оборудования и ссылками на справочно-нормативные документы.

Для использования программы необходим персональный компьютер, совместимый с операционными системами Windows XP/7/Vista с тактовой частотой от 200 МГц (рекомендуемая – 1 ГГц и выше), объёмом оперативной памяти от 256 Мб (рекомендуемый – 1 Гб и выше), видеокартой с поддержкой OpenGL и разрешением от 1024x768, 256 цветов (рекомендуемая 1280x1024 и выше), жестким диском со свободным дисковым пространством от 50 Мб. Также на компьютере должен быть установлен Microsoft Excel из пакета Microsoft Office.

Для выполнения работ с помощью этой программы, разработчик предъявляет к пользователю следующие требования: уверенное владение персональным компьютером, базовые знания в области подготовки и проведения экологических расчетов акустического воздействия, базовые навыки работы с картографическими интерфейсами.

Программа работает с файлами собственного формата (расширение “.nwl”), однако имеет возможность работать также и с файлами предыдущей версии этой программы - АРМ «Акустика» 2.4 (расширение “.axl”).

Программа позволяет выполнять расчёты, как на плоскости, так и на сложных формах рельефа. Интерфейс программы позволяет создавать уклоны, выемки или проводить линии равной высоты (изолинии). Все эти типы действий могут применяться совместно на одном плане, их комбинация позволяет создавать рельеф высокой сложности. Программа позволяет моделировать строения высокой сложности – здания сложной конфигурации, мосты, многоуровневые транспортные развязки и т.д.

Используемые в программе источники шума, разделяются на три группы по геометрическим параметрам: точечные, линейные и площадные.

Под точечными источниками подразумеваются источники шума технологического оборудования или иные другие, геометрическими размерами которых в масштабе расчёта можно пренебречь. Тем не менее, геометрические размеры таких источников могут быть заданы в программе. Для точечных источников могут быть заданы вектор и диаграмма направленности их излучения.

Под линейными источниками подразумеваются источники шума, имеющие значительную в масштабе расчёта протяжённость и незначительную ширину. Такими

№ 0016424

ФБУЗ «Центр гигиены и эпидемиологии в городе Санкт-Петербург»,
191023, г. Санкт-Петербург, ул. М. Садовая, д. 1 (для переписки),
тел. (812) 570-38-11, т/ф. (812) 710-50-88

20000, 2012 г.

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

0358-000-ОВОС1.2.ТЧ

Лист

127

К экспертному заключению
от 06.07 2018 г. № 78.01. 04.000.Т. 1892

источниками могут быть транспортные потоки, трассы пролёта авиатранспорта, цепочки вентиляционных шахт, остекление производственных корпусов и т.д.

Под площадными источниками подразумеваются источники шума, геометрическими размерами которых в масштабе расчёта пренебречь нельзя.

Все три типа источников шума могут быть постоянными или непостоянными. Время воздействия источников за сутки задаётся в их свойствах. Для удобства пользователей все источники в программе разделены на 3 типа по механизму ввода и расчёта уровней звуковой мощности: внешние источники шума, вентиляция, дорога.

Внешние источники шума – источники шума любой геометрии, для которых могут быть введены исходные уровни звуковой мощности или звукового давления (в этом случае уровни звуковой мощности вычисляются программой).

Вентиляция – вентиляционные системы с совокупностью данных о вентиляторе и элементах вентиляционной сети. В программе могут быть рассчитаны снижения УЗМ элементами вентсети, также могут быть рассчитаны УЗМ вентилятора по его техническим данным. Обычно выражаются как точечные источники шума, но при необходимости могут быть представлены линейными или площадными.

Дорога – источник линейный, используется для моделирования наземных транспортных потоков. Поддерживает расчёт начальных УЗМ исходя из вида и параметров движения транспорта.

Расчёт распространения шума в программе, согласно требованиям СП 51.13330.2011 Актуализированная редакция СНиП 23-03-2003 «Защита от шума», реализован в соответствии с ГОСТ 31295.1-2005 «Шум. Затухание звука при распространении на местности. Часть 1. Расчёт поглощения звука атмосферой» и ГОСТ 31295.2-2005 «Шум. Затухание звука при распространении на местности. Часть 2. Общий метод расчёта». Нормирование шума в расчетных точках производится согласно СН 2.2.4/2.1.8.562-96 "Шум на рабочих местах, в помещениях жилых, общественных зданий и на территории жилой застройки". Помимо этих основных документов, при построении методики расчёта в программе использовались и другие источники справочно-методического характера, ссылка на которые всегда приводится в отчете.

Общий алгоритм расчёта шумового воздействия введённых источников шума в выбранной расчётной точке состоит из нескольких этапов:

1) Вычисляются октавные уровни звуковой мощности (УЗМ) всех принятых к расчёту источников шума. Для линейных и площадных источников вычисляются также их октавные уровни удельной звуковой мощности.

2) Для линейных и площадных источников проводится геометрическое разбиение на серию эквивалентных точечных источников. Для каждого из полученных эквивалентных точечных источников вычисляется его звуковая мощность исходя из удельной звуковой мощности исходного источника и доли протяжённости или площади исходного источника, представляемой эквивалентным источником.

3) Для каждого точечного источника полученной совокупности производится определение видимости от источника до расчётной точки. Если линия видимости

№ 0016425

ФБУЗ «Центр гигиены и эпидемиологии в городе Санкт-Петербург»,
191023, г. Санкт-Петербург, ул. М. Садовая, д. 1 (для переписки),
тел. (812) 570-38-11, т/ф. (812) 710-50-88

© С.-Петербург ФГУП "Типография № 12 им. М.И. Лоханова". ИНН 7808037741. Зак. 121064. Тир. 20000. 2012 г.

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

0358-000-ОВОС1.2.ТЧ

Лист

128

перекрыта экранами или сооружениями – вычисляются трассы прохождения дифракционных лучей вокруг препятствий на пути от источника к расчётной точке.

4) По формулам и положениям ГОСТ 31295-2005 определяются составляющие снижения уровня шума при прохождении на местности за счёт дивергенции (снижения расстоянием), дифракции вокруг препятствий, поглощения земной поверхностью, лесонасаждениями и атмосферным воздухом. Вычисляются октавные уровни звукового давления (УЗД) источника в расчётной точке.

5) Также производится определение местоположения источников отражённого звука (мнимых источников) от рассчитываемого точечного источника исходя из местоположения источника и отражающих поверхностей зданий и сооружений. Для каждого мнимого источника определяются его октавные УЗМ с учётом потерь при отражении и повторяются пункты 3 и 4 данного алгоритма.

6) Энергетическим суммированием вычисляются октавные УЗД точечного источника и комбинации его мнимых источников как общий уровень звукового воздействия данного источника.

7) Для линейных и площадных источников после расчёта всех составляющих их эквивалентных точечных источников также выполняется их энергетическое суммирование для вычисления октавных УЗД общего воздействия всего источника.

8) Определяются эквивалентный и максимальный уровни звука от источника в расчётной точке.

9) Определяются суммарные октавные УЗД в расчётной точке (посредством энергетического суммирования октавных УЗД всех источников шума). Определяются эквивалентный и максимальный уровни звука в расчётной точке.

Перед расчётом пользователь может задать достаточно большое количество начальных параметров, которые влияют на конечный результат и скорость его получения – температуру, влажность, атмосферное давление, скорость звука в воздухе, жесткость поверхности под экранами при дифракции через них, коэффициент отражения поверхности земли в промежуточных точках на трассе между источниками шума и расчётными точками, учёт отражённого звука, дифракцию мнимых источников, учёт отражений от мнимых источников предыдущего порядка и их количество, исключение отражений от собственной стены, если расчётной точкой является помещение и радиус игнорирования этих отражений, учёт снижения уровня звука, проходящего возле экранов, когда препятствие не закрывает трассу полностью, а соседствует с ней и радиус учёта этих прохождений, игнорирование малозумных или слишком удалённых источников шума, с целью оптимизации расчёта.

Программа позволяет рассчитывать шум, проникающий в помещения через ограждающие конструкции – стены, окна, открытые форточки, распространение шума технологического и вентиляционного оборудования внутри помещений. В расчетах учитываются параметры помещений, их ограждающих конструкций, через которые проникает звук. При этом интерфейс программы позволяет пользователю создавать помещения сложной геометрической формы. Реализованная модель позволяет проводить расчёты последовательного проникновения шума из помещения в смежное,

№ 0016426

ФБУЗ «Центр гигиены и эпидемиологии в городе Санкт-Петербург»,
191023, г. Санкт-Петербург, ул. М. Садовая, д. 1 (для переписки),
тел. (812) 570-38-11, т/ф. (812) 710-50-88

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

К экспертному заключению
от 06.08 2012 г. № 78.01. 04.000.7.1892

затем в соседнее и так далее. Данное решение позволяет произвести оценку уровней шума в любом выбранном помещении здания с учётом различных вариантов и типов источников шума, расположенных внутри или снаружи здания.

Вывод в программе отчётов в формате MS Excel для выбранных расчётных точек с приведением ссылок и формул на каждый элемент расчёта позволяет проверить результаты расчёта «вручную».

Заключение. Программный продукт АРМ «Акустика» версия 3 реализует существующие методики акустических расчётов, действующие на территории Российской Федерации и пригоден для разработки проектной документации с последующей санитарно-эпидемиологической оценкой на соответствие требованиям санитарным нормам СН 2.2.4/2.1.8.562-96 «Шум на рабочих местах, в помещениях жилых, общественных зданий и на территории жилой застройки».

И.О. Зав. отделом гигиены градостроительства



Драй И.В.

№ 0016427

ФБУЗ «Центр гигиены и эпидемиологии в городе Санкт-Петербург»,
191023, г. Санкт-Петербург, ул. М. Садовая, д. 1 (для переписки),
тел. (812) 570-38-11, т/ф. (812) 710-50-88

© С.-Петербург ФГУП «Типография № 12 им. М.И. Лоханкова». ИНН 7808037741. Зак. 121064. Тир. 20000. 2012 г.

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Лист

0358-000-ОВОС1.2.ТЧ

130

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
------	---------	------	--------	-------	------



МИНИСТЕРСТВО ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ
И ЭКОЛОГИИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА
ПО ГИДРОМЕТЕОРОЛОГИИ И МОНИТОРИНГУ
ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ

(Росгидромет)

Нововаганьковский пер., д. 12

Москва, ГСП-3, 125993

МОСКВА РОСГИМЕТ

Тел. 8 (499) 252-14-86, факс 8 (499) 795-23-54

Генеральному директору
ООО «Фирма «Интеграл»

В.И. Лайхтману

26 МАЙ 2020

№ 140-03382/200

На № _____

Заключение экспертизы программы для ЭВМ

Программный комплекс УПРЗА «Эколог» версия 4.60 для расчетов
рассеивания выбросов загрязняющих веществ в атмосферном воздухе
(Программный комплекс УПРЗА «Эколог» версия 4.60)

выдано Обществу с ограниченной ответственностью «Фирма
«Интеграл»

Дата выдачи 26 мая 2020 года

1. Общие сведения

1.1. Заказчик экспертизы программы для ЭВМ

Общество с ограниченной ответственностью «Фирма «Интеграл» (ООО
«Фирма «Интеграл»)

Место нахождения: 191036, г. Санкт-Петербург, ул. 4-я Советская, д.
15 «Б»

Государственный регистрационный номер записи о создании
юридического лица: ОГРН 1027801532032

1.2. Адрес электронной почты и номер телефона, по которым
осуществляется связь с заказчиком экспертизы: eco@integral.ru, тел.
+7(812)740-11-00 (многоканальный)

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.							0358-000-ОВОС1.2.ТЧ	Лист 131
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

1.3. Сведения о регистрации программы для ЭВМ

Свидетельство о государственной регистрации программы для ЭВМ «Программный комплекс «Эколог» для расчетов рассеивания выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферном воздухе» № 2020612125

1.4. Специалисты, проводившие экспертизу программы для ЭВМ

Экспертная комиссия по проведению экспертизы программ для электронных вычислительных машин, образованная на базе ФГБУ «ГГО» в соответствии с распоряжением Росгидромета от 03.02.2020 г. № 19-р (<http://www.meteorf.ru/activity/ecology/evm/>), а также специалисты Управления мониторинга состояния и загрязнения окружающей среды Росгидромета.

2. Назначение и область применения программы для ЭВМ

2.1. Назначение программы для ЭВМ

Согласно результатам экспертизы, Программный комплекс УПРЗА «Эколог» версия 4.60 предназначен для проведения расчетов:

- максимальных разовых концентраций загрязняющих веществ в атмосферном воздухе в приземном слое без учета влияния застройки;
- максимальных разовых концентраций загрязняющих веществ в атмосферном воздухе на произвольной высоте с учетом влияния застройки;
- долгопериодных средних концентраций загрязняющих веществ в атмосферном воздухе в приземном слое без учета влияния застройки;
- долгопериодных средних концентраций загрязняющих веществ в атмосферном воздухе с учетом влияния застройки;
- упрощенных расчетов долгопериодных средних концентраций загрязняющих веществ в атмосферном воздухе;
- максимальных разовых концентраций загрязняющих веществ в атмосферном воздухе с учетом специфики источников выброса загрязняющих веществ газовой отрасли.

2.2. Область применения программы для ЭВМ

Результатами проведенной экспертизы подтверждена возможность использования Программного комплекса УПРЗА «Эколог» версия 4.60 для проведения расчетов концентраций загрязняющих веществ в атмосферном воздухе, обусловленных влиянием включенных в расчет выбросов от стационарных и передвижных источников, по формулам и алгоритмам следующих разделов Методов расчетов рассеивания выбросов загрязняющих веществ в атмосферном воздухе, утвержденных приказом Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации от 06.06.2017 № 273:

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	0358-000-ОВОС1.2.ТЧ	Лист	
								132
Инов. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №						

- раздел 5 «Метод расчета максимальных разовых концентраций от выбросов одиночного точечного источника» - полностью;
- раздел 6 «Метод расчета рассеивания выбросов загрязняющих веществ из аэрационного фанера в атмосферном воздухе» - полностью;
- раздел 7 «Учет влияния рельефа местности при расчете рассеивания выбросов загрязняющих в атмосферном воздухе» - полностью;
- раздел 8 «Метод расчета максимальных разовых концентраций загрязняющих веществ в атмосферном воздухе выбросами групп точечных, линейных и площадных источников выбросов» - за исключением пунктов 8.4, 8.5 (кроме случаев прямой линии или полигона; не реализован также алгоритм, связанный с использованием формулы (62)), 8.6 (за исключением случая прямоугольного площадного источника или совокупности таких прямоугольных источников) и 8.7;
- раздел 9 «Метод расчета рассеивания выбросов загрязняющих веществ в атмосферном воздухе с учетом влияния застройки» - полностью;
- раздел 10 «Метод расчета долгопериодных средних концентраций загрязняющих веществ в атмосферном воздухе» - за исключением пунктов 10.1.4.1 (реализована только возможность учета зависимости выброса от скорости ветра), 10.4;
- раздел 11 «Метод учета фоновых концентраций загрязняющих веществ при расчетах загрязнения атмосферного воздуха и определение фона расчетным путем» - полностью;
- раздел 12 «Методы расчетов рассеивания выбросов загрязняющих веществ в атмосферном воздухе от источников выбросов различного типа» - за исключением пунктов 12.8, 12.9, 12.12.

В Программном комплексе УПРЗА «Эколог» версия 4.60 не реализованы формулы приложения № 4 к Методам расчета рассеивания выбросов загрязняющих веществ в атмосферном воздухе.

2.3. Погрешность, обеспечиваемая программой для ЭВМ

Согласно результатам тестирования Программного комплекса УПРЗА «Эколог» версия 4.60, обеспечиваемая программой погрешность не превышает 3%, что удовлетворяет требованиям Методов расчетов рассеивания выбросов загрязняющих веществ в атмосферном воздухе, утвержденных приказом Минприроды России от 06.06.2017 № 273.

3. Перечень документов, сопровождающих экспертизу программы для ЭВМ

- Программный комплекс УПРЗА «Эколог» версия 4.60 на электронном носителе (3 экз.), включая три ключа USB;

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.							Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	0358-000-ОВОС1.2.ТЧ			133

- копия документов, подтверждающих, что ООО «Фирма «Интеграл» является правообладателем исключительных прав на использование Программного комплекса УПРЗА «Эколог» версия 4.60: копии свидетельства о государственной регистрации и акта о создании ООО «Фирма «Интеграл» программного продукта;

- результаты тестирования Программного комплекса УПРЗА «Эколог» версия 4.60, проводившегося ранее ООО «Фирма «Интеграл»;

- системные требования для установки и использования Программного комплекса УПРЗА «Эколог» версия 4.60;

- инструкция пользователя по работе с Программным комплексом УПРЗА «Эколог» версия 4.60, включающая описание всех ограничений на входную информацию, параметры учитываемых источников данных и другие характеристики, которые предусмотрены ПК;

- сведения об области применения Программного комплекса УПРЗА «Эколог» версия 4.60.

4. Заключение по результатам экспертизы программы для ЭВМ

По результатам проведенной экспертизы подтверждено соответствие Программного комплекса УПРЗА «Эколог» версия 4.60 формулам и алгоритмам расчетов, содержащихся в указанных в пункте 2.2. настоящего экспертного заключения разделах утвержденных приказом Минприроды России от 06.06.2017 № 273 Методов расчетов рассеивания выбросов загрязняющих веществ в атмосферном воздухе.

На другие версии Программного комплекса УПРЗА «Эколог» данное экспертное заключение не распространяется.

Приложение: Результаты проведения тестирования Программного комплекса УПРЗА «Эколог» версия 4.60 на 41 л. в 1 экз.

Руководитель Росгидромета

И.А. Шумаков

М.Г. Котлякова
8(499)255-13-72

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.							Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	0358-000-ОВОС1.2.ТЧ			134

Приложение П (обязательное) **Договора с ресурсоснабжающими организациями**

ДОГОВОР ПОСТАВКИ № _____
тепловой энергии и теплоносителя

« ____ » _____ 20 ____ г.

г. Казань

Открытое акционерное общество «ТГК-16», именуемое в дальнейшем «Энергоснабжающая организация», в лице Генерального директора Хусайнова Рамиля Равгатовича, действующего на основании Устава, и Открытое акционерное общество «ТАИФ-НК», именуемое в дальнейшем «Абонент», в лице Генерального директора Бабынина Александра Александровича, действующего на основании Устава, заключили настоящий Договор о нижеследующем:

1. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

1.1. Выполнение условий данного договора вступает в силу после заключения договора между «Энергоснабжающей организацией» (ОАО «ТГК-16»), «Абонентом» (ОАО «ТАИФ-НК») и «Транспортирующей организацией» (ОАО «Нижнекамскнефтехим» № _____ от _____ на поставку тепловой энергии и теплоносителя от «Энергоснабжающей организации» по сетям «Транспортирующей организации» до границы балансовой принадлежности сетей «Абонента».

1.2. «Энергоснабжающая организация» (филиал ОАО «ТГК-16» Нижнекамская ТЭЦ (ПТК-1)), поставляет для «Абонента» (ОАО «ТАИФ-НК») тепловую энергию в паре, горячей воде по сетям «Транспортирующей организации» в количестве, согласно Приложения № 1.

2. КОЛИЧЕСТВО И ЦЕНА

2.1. Величины тепловой энергии, которые «Энергоснабжающая организация» обязуется поставить, а «Абонент» приобрести в рамках исполнения обязательств по настоящему договору, определяются в соответствии с приложением №1.

2.2. Ежемесячная сумма платежа «Энергоснабжающей организации» предусматривает оплату количества тепловой энергии, которую принимает «Абонент» в рамках исполнения обязательств по настоящему Договору (согласно п.2.1) по ценам, установленным соответствующим органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов, теплоноситель по утвержденной «Энергоснабжающей организацией» калькуляции, кроме того НДС в соответствии с действующим законодательством. На момент заключения договора, стоимость (без НДС) составляет тепловой энергии в паре свыше 13 ата 593,30 руб/Гкал, тепловой энергии в горячей воде 442,88 руб/Гкал, стоимость невозвращенного конденсата (хим. обессоленная вода) 85,96 руб/тн, подпитка (хим. очищенная вода) 42,41 руб/тн. На каждый следующий календарный год составляется дополнительное соглашение на цены тепловой энергии и теплоносителя.

3. УЧЕТ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ

3.1. Количество тепловой энергии и теплоносителя поданное «Энергоснабжающей организацией» для «Абонента» определяется по приборам коммерческого учета «Абонента» установленных на границе балансовой принадлежности «Абонента».

3.2. «Абонент» обеспечивает коммерческий учет тепловой энергии и теплоносителей в соответствии с Правилами учета тепловой энергии и теплоносителя, обеспечивает эксплуатацию приборов и систем учета в соответствии с их нормативной документацией.

3.3. «Абонент» обязан представить «Энергоснабжающей организации» 1-го числа месяца, следующего за расчетным, Акт поставки тепловой энергии согласно приложения №2.1, 2.2.

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.	XX							Лист
				Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	0358-000-ОВОС1.2.ТЧ

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Инов. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №			

11.2. Настоящий Договор, включая все приложения к нему, составлен в двух экземплярах на русском языке, имеющих равную юридическую силу, каждый из которых является оригиналом, по одному для каждой из сторон.

12. ПЕРЕЧЕНЬ ПРИЛОЖЕНИЙ ДОГОВОРА

1. Договорные величины потребления Поставщиком тепловой энергии (Приложение № 1).
2. Акт поставки тепловой энергии и теплоносителя (приложение №2.1, 2.2 подписанты «Трансэнергоснабжающей организацией»)
3. Акт купли – продажи тепловой энергии и теплоносителя (приложение №2.1.3.2)
4. Акт сверки расчетов (приложение №4.1)
5. Тарифы на поставку тепловой энергии и теплоносителей и воды на технологические цели Поставщика на 2010 год. (приложение №5)
6. Методика расчета понесенных Поставщиком расходов (убытков) (Приложение № 6)

13. РЕКВИЗИТЫ И ПОДПИСИ СТОРОН

Поставщик: Покупатель:

ОАО «ТЭК-16»
420097, г. Казань, ул. Зинина, 10а
ИНН/КПП 1655189422/165501001
Расчетный счет 407028104000900008256,
в ООО МКБ «Аверс» г. Казань,
к/с 30101810500000000774,
БИК 049205774

Генеральный директор
ОАО «ТЭК-16»
Р.Р. Хусанов

ОАО «ГАНФО-НК»
423570, РТ, г. Нижнекамск. ОПС-11, а/я 20
ИНН/КПП 1651025328/997150001
Расчетный счет 40702810000690000009
в ООО МКБ «Аверс» г. Казань,
к/с 30101810500000000774
БИК 049205774

Генеральный директор
ОАО «ГАНФО-НК»
А.А. Ефимов

а) точную ссылку на дату составления и номер счета, извлечения или другого документа, предусмотренного документооборотом между «Энергоснабжающей организацией» и «Абонентом»;

б) позицию, по которой произведен перерасчет;

в) обоснование перерасчета;

г) рассчитанный «Энергоснабжающей организацией» новый размер требований/обязательств;

д) сумму задолженности перед «Абонентом», возникающей в результате проведения перерасчета.

6.15. В случае несогласия с Отказом «Энергоснабжающей организации» направляет «Абоненту» заключение, содержащее:

- расчеты «Энергоснабжающей организации»;

- документы, обосновывающие позицию «Энергоснабжающей организации».

6.16. В случае несогласия с заключением, предусмотренным пунктом 6.13. настоящего Договора, спор разрешается в порядке, установленном разделом 8 настоящего Договора.

7. СРОК ДЕЙСТВИЯ ДОГОВОРА

7.1. Настоящий договор вступает в силу с «01» 11 2016г. и действует до окончания календарного года. В случае, если не одна из сторон не заявит об изменении или расторжении настоящего договора за 1 месяц до окончания срока его действия, то действие договора продлевается на следующий календарный год.

7.2. Настоящий Договор может быть расторгнут в порядке и на условиях, предусмотренных настоящим Договором и законодательством Российской Федерации.

8. ПОРЯДОК РАЗРЕШЕНИЯ СПОРОВ

8.1. В случае возникновения споров и разногласий между Сторонами Договора в связи с заключением, действительностью, исполнением, изменением или прекращением Договора, Стороны предпримут все меры для их разрешения путем переговоров.

Стороны установили обязательное соблюдение претензионного порядка рассмотрения споров. Срок ответа на претензию 15 дней.

8.2. Все споры, разногласия и требования, возникающие между сторонами на основании настоящего договора или в связи с ним, в том числе касающиеся его исполнения, нарушения, прекращения или недействительности, подлежат разрешению в Арбитражном суде.

9. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН ПО ДОГОВОРУ, ОСНОВАНИЯ ОСВОБОЖДЕНИЯ ОТ ОТВЕТСТВЕННОСТИ

9.1. За неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему Договору Стороны Договора несут ответственность в соответствии с законодательством Российской Федерации.

За неисполнение обязательств по оплате тепловой энергии и теплоносителя в соответствии с п.6.4. договора, «Абонент» оплачивает пеню в размере 0,032% от суммы задолженности за каждый день просрочки.

9.2. В случае не исполнения обязательств, предусмотренных п.5.7. Договора, «Абонент» возмещает «Энергоснабжающей организации» расходы (убытки).

Расчет понесенных «Энергоснабжающей организацией» расходов (убытков) выполняется в соответствии с согласованной сторонами Методикой являющейся неотъемлемой частью настоящего договора (Приложение № 6)

**Дополнительное соглашение №21
к договору поставки тепловой энергии и теплоносителя
№15-333/2010 от 01.11.2010г.**

№ 15-333-1722/10 от 02.12.2010г. «23» 12 2011г.

г. Казань

АО «ТЭК-16», именуемое в дальнейшем «Поставщик», в лице Генерального директора Э.Г. Галеева, действующего на основании Устава, и АО «ТАИФ-НК», именуемое в дальнейшем «Потребитель», в лице Генерального директора М.А. Новикова, действующего на основании Устава, в связи с продолжением действия Договора поставки тепловой энергии и теплоносителя №15-333/2010 от 01.11.2010г. подписали настоящее дополнительное соглашение о нижеследующем:

1. Приложение №1 табл.1,2,3,4,5,6, приложение №5 на 2022 год принять в редакции настоящего Дополнительного соглашения №21 к Договору поставки тепловой энергии и теплоносителя №15-333/2010 от 01.11.2010г. с 01.01.2022г.
2. Настоящее Дополнительное соглашение №21 вступает в силу с момента его подписания.
3. Настоящее соглашение с момента его подписания становится неотъемлемой частью договора № 15-333/2010 от 01.11.2010г.
4. Настоящее соглашение составлено в двух экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному экземпляру для каждой стороны.

Приложения: 1. Приложение №1 (табл.1,2,3,4,5,6). Договорные величины потребления тепловой энергии.
2. Приложение №5. Стоимость тепловой энергии и теплоносителя, установленная сторонами на 2022г.

Генеральный директор
АО «ТАИФ-НК»

М.А. Новиков

Генеральный директор
АО «ТЭК-16»

Э.Г. Галеев

По вопросам, касающимся исполнения настоящего договора, обратитесь к ответственным исполнителем: Службу Управления, член: В.В.С.С. 58-53-37, E-mail: Sakhmurov.21@taif-nk.ru. Контактная информация: телефон, факс, адрес, электронная почта АО «ТАИФ-НК».

Исполнитель: М.А. Новиков
Служба Управления

1/3

Приложение №1 табл.1 к Дополнительному соглашению №21
Приложение №1 табл.1
к договору поставки тепловой энергии и теплоносителя
№ 15-333/2010 от 01.11.2010г.
№ 15-333-1722/10 от 02.12.2010г.

Договорные величины поставки тепловой энергии в горячей воде на 2022 год

№№ п/п	Наименование источника тепловой энергии	Температурный график	Тепловые нагрузки и расходы теплоносителя			
			отопительный период		межотопительный период	
			Максимальная нагрузка, Гкал/ч	Максимальный расход сетевой воды, т/ч	Максимальная нагрузка, Гкал/ч	Максимальный расход сетевой воды, т/ч
1	Нижнекамская ТЭЦ (ПТК-1)	135/65	5,49	78	0,39	17

Потребитель:
Генеральный директор
АО «ТАИФ-НК»
М.А. Новиков
20__г.

Поставщик:
Генеральный директор
АО «ТЭК-16»
Э.Г. Галеев
20__г.

Исполнитель: М.А. Новиков
Служба Управления

2/3

Инд. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	0358-000-ОВОС1.2.ТЧ	Лист 137
------	---------	------	--------	-------	------	---------------------	-------------

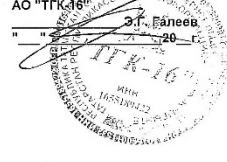
Количество поставляемой тепловой энергии в горячей воде (Гкал) на 2022 год

№№ п/п	Наименование источника тепловой энергии	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	Итого
1	Нижнекамская ТЭЦ (ПТК-1)	3 988	3 686	3 288	2 015	290	0	0	0	683	2 108	2 834	3 942	22 834

Потребитель:
Генеральный директор
АО "ТАИФ-НК"
М.А. Новиков
20__г.



Поставщик:
Генеральный директор
АО "ТГК-16"
Э.Г. Галеев
20__г.



Исполнитель: *Сабитов Р.И.*

4

3/8

Договорные величины поставки тепловой энергии в паре на 2022 год

№№ п/п	Наименование источника тепловой энергии	Пар	Максимально-часовая нагрузка, максимальный расход пара											
			январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
1	Нижнекамская ТЭЦ ПТК-1, Гкал/ч	14 кгс/см2	41	41	40	33	28	26	26	27	19	37	38	40
	Нижнекамская ТЭЦ ПТК-1, т/ч		59	59	58	48	40	37	38	39	28	53	55	58
2	Нижнекамская ТЭЦ ПТК-1, Гкал/ч	30 кгс/см2	3,1	2,4	3,1	2,7	2,7	2,8	2,9	2,9	2,2	3,5	3,1	3,2
	Нижнекамская ТЭЦ ПТК-1, т/ч		4,4	3,4	4,3	3,8	3,8	3,9	4,1	4,1	3,1	4,9	4,3	4,5

Потребитель:
Генеральный директор
АО "ТАИФ-НК"
М.А. Новиков
20__г.



Поставщик:
Генеральный директор
АО "ТГК-16"
Э.Г. Галеев
20__г.



Исполнитель: *Сабитов Р.И.*

3

4/8

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. №подл.	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
------	---------	------	--------	-------	------

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Приложение №3 к договору к договору поставки тепловой энергии и теплоносителя

Приложение №1 табл. 5
к Договору поставки тепловой энергии
и теплоносителя
№ 15-333/2010 от 01.11.2010г.
№ 15-1722 /10 от 03.12.2010г.

Количество поставляемого теплоносителя в 2022 году (пар)

Период	Количество
январь	46 362
февраль	41 394
март	45 679
апрель	36 457
май	32 249
июнь	29 258
июль	30 828
август	31 395
сентябрь	21 813
октябрь	42 629
ноябрь	41 833
декабрь	45 498
год	445 395

Потребитель:
Генеральный директор
АО "ТАИФ-НК"
М.А. Новиков
20 г.

Поставщик:
Генеральный директор
АО "ТАИФ-НК"
Э.Г. Галеев
20 г.

Уменьш. энергия для
Сотрудник Р.И. Ref

6/8

Приложение №1 табл. 4 к договору к договору поставки тепловой энергии и теплоносителя

Приложение №1 табл. 4
к Договору поставки тепловой энергии и
теплоносителя
№ 15-333/2010 от 01.11.2010г.
№ 15-1722 /10 от 03.12.2010г.

Количество поставляемой тепловой энергии в паре в 2022 году, Гкал

Период	Пар 14 кг/см2	Пар 30 кг/см2
январь	30 315,00	2 314,00
февраль	27 471,00	1 646,00
март	29 889,00	2 279,00
апрель	23 728,00	1 934,00
май	20 705,00	2 006,00
июнь	18 589,00	2 022,00
июль	19 346,00	2 171,00
август	19 946,00	2 172,00
сентябрь	13 772,00	1 598,00
октябрь	27 430,00	2 588,00
ноябрь	27 220,00	2 227,00
декабрь	29 661,00	2 364,00
год	288 254,00	25 321,00

Потребитель:
Генеральный директор
АО "ТАИФ-НК"
М.А. Новиков
20 г.

Поставщик:
Генеральный директор
АО "ТАИФ-НК"
Э.Г. Галеев
20 г.

Уменьш. энергия для
Сотрудник Р.И. Ref

5/8

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

0358-000-ОВОС1.2.ТЧ

Приложение №1 к Договору поставки тепловой энергии и теплоносителя
№ 15-333/2010 от 01.11.2010г.
№ 15-1732 /О от 02.12.2010г.

Приложение №1 табл. 6
к Договору поставки тепловой энергии и теплоносителя
№ 15-333/2010 от 01.11.2010г.
№ 15-1732 /О от 02.12.2010г.

Количество поставляемого теплоносителя в 2022 году (вода)

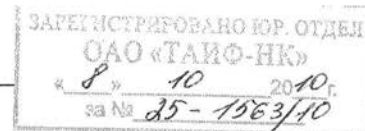
Период	Количество
январь	1 995
февраль	1 843
март	1 645
апрель	1 008
май	146
июнь	0
июль	0
август	342
сентябрь	1 054
октябрь	1 417
ноябрь	1 972
декабрь	11 422
год	11 422

Потребитель:
Генеральный директор
АО "ТЭИФ-НК"
" " " 2022 г.
И.А. Новиков

Поставщик:
Генеральный директор
АО "ТЭК-Б"
" " " 2022 г.
В.П. Галаев

Исполн. задание №1
Восстанов. Р.О. Лист

ДОГОВОР ПОСТАВКИ № _____
тепловой энергии и теплоносителя



г. Казань

« ____ » _____ 20__ г.

Открытое акционерное общество «ТГК-16», именуемое в дальнейшем «**Поставщик**», в лице Генерального директора **Хусанова Рамиля Равгатовича**, действующего на основании Устава, и **Открытое акционерное общество «ТАИФ-НК»**, именуемое в дальнейшем «**Покупатель**», в лице Генерального директора **Бабынина Александра Александровича**, действующего на основании Устава, заключили настоящий Договор о нижеследующем:

1. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

По настоящему договору Поставщик обязуется поставить в соответствии с Приложением № 1 в точки поставки тепловую энергию и теплоноситель, а Покупатель принять и оплатить тепловую энергию и теплоноситель.

Виды теплоносителей для отпускаемой тепловой энергии приложение № 14.

Местом исполнения обязательств Поставщика является точка поставки, которая располагается на границе балансовой принадлежности Покупателя и Поставщика.

Граница раздела тепловых сетей Поставщика и Покупателя подтверждается актами разграничения балансовой принадлежности трубопроводов (Приложение №6).

Перечень точек поставки указан в Приложении № 2.

2. КОЛИЧЕСТВО И ЦЕНА

2.1. Величины тепловой энергии, которые Поставщик обязуется поставить, а Покупатель приобрести в рамках исполнения обязательств по настоящему договору, определяются в соответствии с Приложением № 1.

Количество фактически принятой Покупателем тепловой энергии и теплоносителя определяется в точках поставки (Приложение №2) на основании показаний приборов коммерческого учета, с учетом количества потерь тепловой энергии на участке от точки учета до границы раздела балансовой принадлежности, в соответствии с Соглашением об информационном обмене (Приложение № 3) и требованиями Правил учета тепловой энергии и теплоносителя.

2.2. Порядок проверки (снятия) показаний приборов коммерческого учета, порядок взаимодействия Поставщика и Покупателя в процессе снятия показаний определяется Соглашением об информационном обмене (Приложение № 3).

2.3. Стороны незамедлительно сообщают друг другу обо всех обнаруженных неисправностях приборов коммерческого учета. Все выявленные сторонами неисправности фиксируются в Акте о нарушении коммерческого учета по форме, установленной в Приложении № 5.

2.4. До момента ликвидации неисправности приборов коммерческого учета расчет потребленной тепловой энергии и теплоносителя производится на основании показаний приборов коммерческого учета Покупателя с учетом количества потерь тепловой энергии на участке от точки учета до границы раздела балансовой принадлежности или иным согласованным сторонами расчетным способом.

2.5. Ежемесячная сумма платежа Поставщику предусматривает оплату количества тепловой энергии, которую принимает Покупатель в рамках исполнения обязательств по настоящему Договору (согласно п.2.1) по ценам, установленным соответствующим органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов, теплоноситель по утвержденной Поставщиком калькуляции, кроме того НДС в соответствии с действующим законодательством. На момент заключения договора стоимость (без НДС) тепловой энергии в паре свыше 13 ата 593,30 руб/Гкал, тепловой энергии в горячей воде 442,88 руб/Гкал, стоимость невозвращенного конденсата (хим.

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

0358-000-ОВОС1.2.ТЧ

Лист

141

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
Изм.	Кол.уч.	Лист
№ док.	Подп.	Дата

10. ЗАКЛЮЧИТЕЛЬНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ

10.1. Во всем, что не предусмотрено настоящим Договором, Стороны руководствуются Гражданским кодексом Российской Федерации, иными нормативными правовыми актами.

10.2. Настоящий Договор, включая все приложения к нему, составлен в двух экземплярах на русском языке, имеющих равную юридическую силу, каждый из которых является оригиналом, по одному для каждой из сторон.

11. ПЕРЕЧЕНЬ ПРИЛОЖЕНИЙ ДОГОВОРА

1. Договорные величины потребления Покупателем тепловой энергии (Приложение № 1)
2. Перечень точек поставки (Приложение № 2)
3. Соглашение об информационном обмене, порядке снятия показаний приборов коммерческого учета теплоэнергии. (Приложение № 3)
4. График отключения (отключения) потребителей тепловой энергии при недостатке тепловой мощности или топлива (Приложение № 4)
5. Акт выявления нарушений в работе коммерческого учета тепловой энергии (Приложение № 5)
6. Акт разграничения балансовой принадлежности теплоэнергетического оборудования между Поставщиком и Покупателем. (Приложение № 6.1, 6.2)
7. Акт поставки тепловой энергии, Акт поставки теплоносителя. (Приложение № 7.1; 7.2)
8. Акт сверки расчетов. (Приложение № 8)
9. Эксплуатационная инструкция (оперативное соглашение) (Приложение № 9.1, 9.2)
10. Температурные графики. (Приложение № 10)
11. Методика расчета понесенных Поставщиком расходов (убытков) (Приложение № 11)
12. Акт купли – продажи тепловой энергии, Акт купли продажи теплоносителя. (Приложение № 12.1; 12.2)
13. Перечень средств измерений для коммерческого учета тепловой энергии в точках поставки (Приложение № 13)
14. Виды теплоносителя (приложение № 14)
15. Тарифы на поставку теплоносителей и воды на технологические цели Покупателя на 2010 год (Приложение 15)

С ПРОТОКОЛОМ
РАЗНОГЛАСИЙ

11. РЕКВИЗИТЫ И ПОДПИСИ СТОРОН

Поставщик:

ОАО «ТЭК-16»
420097, г. Казань, ул. Зипина, 10а
ИНН/КПП 1655189422/165501001
Расчетный счет 40702810400090008256,
в ООО МКБ «Аверс» г. Казань,
к/с 30101810500000000774,
БИК 049205774

Генеральный директор
ОАО «ТЭК-16»
Р.Р. Хусинов

Покупатель:

ОАО «ТАИФ-НК»
423570, РТ, г. Нижнекамск, ОПС-11, а/я 20
ИНН/КПП 1651025528/997150001
Расчетный счет 40702810000690000009
в ООО МКБ «Аверс» г. Казань,
к/с 30101810500000000774,
БИК 049205774

Генеральный директор
ОАО «ТАИФ-НК»
А.А. Бабынин

5.13. В случае согласия Поставщика с Отказом он производит перерасчет соответствующих требований в течение 2 (двух) рабочих дней после подписания заключения об урегулировании разногласий.

5.14. Заключение об урегулировании разногласий должно содержать:

- а) точную ссылку на дату составления и номер счета, извещения или другого документа, предусмотренного документооборотом между Поставщиком и Покупателем;
- б) позицию, по которой произведен перерасчет;
- в) обоснование перерасчета;
- г) рассчитанный Поставщиком новый размер требований/обязательств;
- д) сумму задолженности перед Покупателем, возникающей в результате проведения перерасчета.

5.15. В случае несогласия с Отказом Поставщик направляет Покупателю заключение, содержащее:

- расчеты Поставщика;
- документы, обосновывающие позицию Поставщика.

5.16. В случае несогласия с заключением, предусмотренным пунктом 5.13, настоящего Договора, спор разрешается в порядке, установленном разделом 7 настоящего Договора.

6. СРОК ДЕЙСТВИЯ ДОГОВОРА

6.1. Настоящий договор вступает в силу с «01» ноября 2010г. и действует до окончания календарного года. В случае, если ни одна из сторон не заявит об изменении или расторжении настоящего договора до окончания срока его действия, то действие договора продлевается на следующий календарный год.

6.2. Настоящий Договор может быть расторгнут в порядке и на условиях, предусмотренных настоящим Договором и законодательством Российской Федерации.

7. ПОРЯДОК РАЗРЕШЕНИЯ СПОРОВ

7.1. В случае возникновения споров и разногласий между Сторонами Договора в связи с заключением, действительностью, исполнением, изменением или прекращением Договора, Стороны предпримут все меры для их разрешения путем переговоров.

Стороны установили обязательное соблюдение претензионного порядка рассмотрения споров. Срок ответа на претензию 15 дней.

7.2. Все споры, разногласия и требования, возникающие между сторонами на основании настоящего договора или в связи с ним, в том числе касающиеся его исполнения, нарушения, прекращения или недействительности, подлежат разрешению в Арбитражном суде.

8. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН ПО ДОГОВОРУ, ОСНОВАНИЯ ОСВОБОЖДЕНИЯ ОТ ОТВЕТСТВЕННОСТИ

8.1. За неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему Договору Стороны Договора несут ответственность в соответствии с законодательством Российской Федерации.

За неисполнение обязательств по оплате тепловой энергии и теплоносителя в соответствии с п.5.4. договора, Покупатель оплачивает пени в размере 0,032% от суммы задолженности за каждый день просрочки.

8.2. В случае не исполнения обязательств, предусмотренных п.4.6. Договора, Покупатель возмещает Поставщику расходы (убытки).

Приложение №1 табл.2
к договору поставки тепловой энергии и теплоносителя
№ 15-277/2010 от 01.11.2010г.
№ 25-1863/10 от 08.10.2010г.

Количество поставляемой тепловой энергии на отопление в горячей воде (Гкал) на 2022 год

№№ п/п	Наименование источника тепловой энергии	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	Итого
1	Нижнекамская ТЭЦ (ПТК-1)	190	150	145	90	0	0	0	0	20	90	100	160	945

Потребитель:
Генеральный директор
АО "ТАИФ-НК"

М.А. НОВИКОВ
20 г.



Поставщик:
Генеральный директор
АО "ТЭК-16"

Э.Г. Галеев.
20 г.



Уммер-мэргэн дуг.
Содоржав Р.У. *Бад*

3/11

Приложение №1 к СЗЛЗ и проектной документации к СЗЛЗ №23

Приложение №1 табл.3
к договору поставки тепловой энергии и теплоносителя
№ 15-277/2010 от 01.11.2010г.
№ 25-1563/10 от 08.10.2010г.

Договорные величины поставки тепловой энергии в паре на 2022 год

№№ п/п	Наименование источника тепловой энергии	Параметры пара		Максимально-часовая нагрузка (Гкал/ч) / максимальный расход пара (т/ч)											
		P, кгс/см ²	t, °C	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
1	Нижнекамская ТЭЦ ПТК-1, Гкал/ч	14±0,7	240±9	20	21	21	16	9	8	9	9	11	16	19	20
	Нижнекамская ТЭЦ ПТК-1, т/ч	14±0,7	240±9	30	31	31	25	14	11	13	13	16	24	28	29
2	Нижнекамская ТЭЦ ПТК-1, Гкал/ч	30±2	300±30	52	53	51	50	47	47	47	46	31	35	50	51
	Нижнекамская ТЭЦ ПТК-1, т/ч	30±2	300±30	74	76	73	71	67	67	67	66	45	50	72	73

Потребитель:
Генеральный директор
АО "ТАИФ-НК"

М.А. Новиков
20 г.



Поставщик:
Генеральный директор
АО "ТГК-16"

Э.Г. Галеов 20 г.



Исменер-переносим Иван.
Сибиряков Р. В. Conf

24/11

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Приложение №1 к табл. 5 к расчетному балансу №23

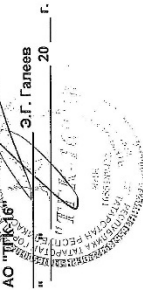
Приложение №1 табл. 5
к Договору поставки тепловой энергии
и теплоносителя
№ 15-277/2010 от 01.11.2010г.
№ 25-1563/10 от 08.10.2010г.

Количество поставляемого теплоносителя в 2022 году (пар)

Период	Количество
январь	76 377
февраль	71 316
март	75 752
апрель	67 809
май	59 904
июнь	56 211
июль	59 564
август	58 446
сентябрь	43 382
октябрь	53 677
ноябрь	71 273
декабрь	75 132
год	768 843

Потребитель:
Генеральный директор
АО "ТАИФ-НК"
М.А. Новиков

Поставщик:
Генеральный директор
АО "ТПК-16"
Э.Г. Галева



Ученер-эксперт
Соборнов Р.В.

6/11

Приложение №1 к табл. 4 к расчетному балансу №23

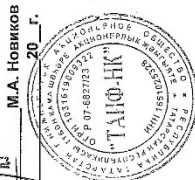
Приложение №1 табл. 4
к Договору поставки тепловой энергии и
теплоносителя
№ 15-277/2010 от 01.11.2010г.
№ 25-1563/10 от 08.10.2010г.

Количество поставляемой тепловой энергии в паре
в 2022 году, Г кал

Период	Пар 14 кгс/см2	Пар 30 кгс/см2
январь	15 111,00	38 482,00
февраль	14 127,00	35 896,00
март	15 299,00	37 835,00
апрель	11 820,00	35 748,00
май	6 880,00	35 153,00
июнь	5 425,00	34 019,00
июль	6 842,00	35 153,00
август	6 729,00	34 281,00
сентябрь	7 871,00	22 561,00
октябрь	11 836,00	25 812,00
ноябрь	13 640,00	36 355,00
декабрь	14 596,00	38 104,00
год	129 976,00	403 379,00

Потребитель:
Генеральный директор
АО "ТАИФ-НК"
М.А. Новиков

Поставщик:
Генеральный директор
АО "ТПК-16"
Э.Г. Галева



Ученер-эксперт
Соборнов Р.В.

5/11

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

0358-000-ОВОС1.2.ТЧ


Приложение №3 табл.6. к формулярному договору №23

Приложение №1 табл. 6
к Договору поставки тепловой энергии и
теплоносителя
№ 15-277/2010 от 01.11.2010г.
№ 15-1563 /10 от 01.02.2010г.


Количество поставляемого теплоносителя в 2022 году (вода)

Период	Количество
январь	285
февраль	225
март	218
апрель	135
май	0
июнь	0
июль	0
август	0
сентябрь	30
октябрь	135
ноябрь	150
декабрь	240
год	1 418

Потребитель:
Генеральный директор
АО "ТАИФ-НК"
"_____" "_____" 20__ г.
М.А. Новиков



Поставщик:
Генеральный директор
АО "ТТК-16"
"_____" "_____" 20__ г.
Э.И. Галеев



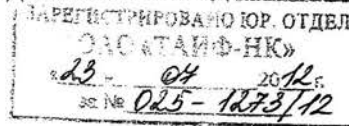
Исполн. заданья обан.
Сатимов Р.В. *RS*

RS
9/11

Для потребителей, не осуществляющих почасовое планирование и почасовой учёт электроэнергии

ДОГОВОР № 2761 Э
ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЯ ОБЪЕКТОВ ЮРИДИЧЕСКОГО ЛИЦА
(ИНДИВИДУАЛЬНОГО ПРЕДПРИНИМАТЕЛЯ)

г. Нижнекамск



«___» _____ 2012г.

Открытое акционерное общество «Татэнергобыт», именуемое в дальнейшем «Гарантирующий поставщик», в лице начальника филиала ОАО «Татэнергобыт» - Камское отделение, Красильникова Василия Борисовича, действующего на основании доверенности № 119-14/134 от 30.12.2011 г., с одной стороны, и

Открытое акционерное общество «Таиф-НК», именуемое (-ая, -ый) в дальнейшем «Потребитель», в лице Генерального директора Калимуллина Амиля Камильевича, действующий на основании Устава, с другой стороны, заключили настоящий договор о нижеследующем.

1. ТЕРМИНЫ И ОПРЕДЕЛЕНИЯ

1.1. Объект энергоснабжения - здания, сооружения и оборудование, в отношении которых осуществляется пользование электрической энергией. Перечень и местонахождение объектов энергоснабжения приведены в Приложениях № 3_1, № 3_2, № 3_3 к настоящему договору.

1.2. Сетевая организация - организация, владеющая на праве собственности или на ином установленном федеральным законами основании объектами электросетевого хозяйства, с использованием которых такая организация оказывает услуги по передаче электрической энергии, к электрическим сетям которой непосредственно или через бесхозяйные сети присоединены энергоустановки Потребителя. Перечень сетевых организаций размещён на сайте Гарантирующего поставщика www.tatenergobyt.ru. При отсутствии организации (индивидуального предпринимателя) в перечне такая организация (индивидуальный предприниматель) не является сетевой организацией, а являются индивидуальным владельцем сетей.

1.3. Индивидуальный владелец сетей (далее - ИВС) - не являющееся сетевой организацией юридическое лицо или индивидуальный предприниматель, к электрическим сетям которого непосредственно или через бесхозяйные сети присоединены энергопринимающие устройства потребителей электроэнергии (мощности).

1.4. Акт разграничения балансовой принадлежности электросетей - документ, составленный в процессе технологического присоединения энергопринимающих устройств (энергетических установок) физических и юридических лиц к электрическим сетям, определяющий границы балансовой принадлежности.

1.5. Акт разграничения эксплуатационной ответственности сторон - документ, составленный сетевой организацией и потребителем услуг по передаче электрической энергии в процессе технологического присоединения энергопринимающих устройств, определяющий границы ответственности сторон за эксплуатацию соответствующих энергопринимающих устройств и объектов электросетевого хозяйства.

1.6. Граница балансовой принадлежности - линия раздела объектов электроэнергетики между владельцами по признаку собственности или владения на ином предусмотренном федеральными законами основании, определяющая границу эксплуатационной ответственности между сетевой организацией и потребителем услуг по передаче электрической энергии (потребителем электрической энергии, в интересах которого заключается договор об оказании услуг по передаче электрической энергии) за состояние и обслуживание электроустановок.

1.7. Заявленная мощность - предельная величина потребляемой в текущий период регулирования мощности, определенная соглашением между сетевой организацией и потребителем услуг по передаче электрической энергии, исчисляемая в мегаваттах.

1.8. Максимальная мощность - величина мощности, обусловленная составом энергопринимающего оборудования и технологическим процессом потребителя, исчисляемая в мегаваттах.

1.9. Присоединенная мощность - совокупная величина номинальной мощности присоединенных к электрической сети (в том числе опосредованно) трансформаторов и энергопринимающих устройств потребителя электрической энергии, исчисляемая в мегавольт-амперах.

Взам. инв. №						
Подп. и дата						
Инв. № подл.						
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	

0358-000-ОВОС1.2.ТЧ

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Инва. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Если за 30 дней до окончания срока действия или одна из сторон не заявит о его прекращении, изменении или расторжении, договор считается продленным на следующий календарный год на тех же условиях.

9. ПРОЧИЕ УСЛОВИЯ

9.1. Если Потребитель является собственником объекта энергооборудования, договор прекращается при утрате Потребителем права собственности на объект энергооборудования.

9.2. Стороны обязуются письменно сообщать друг другу об изменении своего места нахождения, наименования и других реквизитов в течение 3-х дней, и несут риски, возникшие в результате несвоевременного уведомления о данных обстоятельствах. До момента получения Гарантирующим поставщиком соответствующего уведомления от Потребителя вся исходящая от Гарантирующего поставщика корреспонденция считается направленной в адрес Потребителя. Корреспонденция, направленная Гарантирующим поставщиком по адресу, указанному в п. 9.4 настоящего договора, считается доставленной Потребителем надлежащим образом, направленной если, несмотря на почтовое извещение, адресат не явился за получением корреспонденции, направленной Гарантирующим поставщиком в установленном порядке, о чем орган связи проинформировал Гарантирующего поставщика.

9.3. Все споры, разногласия и требования, возникающие между сторонами на основании настоящего договора или в связи с ним, в том числе касающиеся его исполнения, нарушения, прекращения или недействительности, подлежат разрешению в Третейском энергетическом суде в соответствии с его Регламентом. Решение Третейского энергетического суда в соответствии со ст. 40 ФЗ «О третейских судах в Российской Федерации» является окончательным. Тексты Положения о Третейском энергетическом суде, Регламента Третейского энергетического суда, Положения о третейских сборах и расходах Третейского энергетического суда и Список судей Третейского энергетического суда размещены на сайте Третейского энергетического суда www.tessud.ru.

9.4. Все почтовые отправления направляются Потребителю по адресу: **423570, РТ, Г. НИЖНЕКАМСК, СПС-11, д/ч 20, ОАО "ТАИФ-ИСК"**

9.5. В случае расторжения настоящего договора по инициативе Потребителя до окончания текущего периода регулирования тарифов в связи с получением Потребителем статуса субъекта оптового рынка Потребитель обязан возместить выпадающие доходы Гарантирующего поставщика.

9.6. Условия Договора, любая информация, документация и другие материалы, полученные одной Стороной в ходе исполнения договора от другой Стороны или при содействии другой Стороны, за исключением информации, опубликованной в СМИ или информации, которая не может являться в соответствии с российским законодательством коммерческой тайной, признается конфиденциальной (далее – "Конфиденциальная Информация"), то есть не подлежащей опубликованию, передаче третьим лицам или разглашению иным способом одной Стороной без письменного согласия другой Стороны. Стороны примут все необходимые меры для предотвращения разглашения Конфиденциальной Информации или ознакомления с ней третьих лиц без согласия на то каждой Стороны.

В случае привлечения одной из Сторон к выполнению своих обязательств по Договору третьих лиц, указанная Сторона обязана обеспечить сохранность и неразглашение Конфиденциальной Информации. Сторонами и третьими лицами (в случае их привлечения), получающими доступ к персональным данным в соответствии с ФЗ «О персональных данных» должна обеспечиваться конфиденциальность полученных данных.

9.7. При наличии технической возможности документооборот между сторонами по настоящему договору допускается в электронном виде с применением электронной цифровой подписи. Под наличием технической возможности понимается наличие у всех участников документооборота соответствующего оборудования, программного обеспечения и сертификатов ключей ЭЦП.

10. ПРИЛОЖЕНИЯ

- 10.1. Неотъемлемыми частями настоящего договора являются:
- Приложение № 1 Присоединения договорная мощность электроприемников и трансформаторов, кВт;
 - Приложение № 1.1 Перечень субабонентов, присоединенных к сетям объекта электроснабжения;
 - Приложение № 2.1 Договорные величины отпуска электрической энергии (тыс. кВт);
 - Приложение № 2.2 Разрешенная нагрузка по сетевым условиям системы. Предельные договорные значения потребляемой мощности (кВт);
 - Приложение № 3.1 «Перечень точек учета потребления (покупателя)», в т.ч. и точек учета с фиксированным расходом;

устройства Потребителя имеют непосредственное присоединение к его электрическим сетям) предъявила требования об обеспечении доступа к энергетическим установкам и энергопринимающим устройствам Потребителя. Акт об отказе в доступе к энергетическим установкам и энергопринимающим устройствам Потребителя подписывается уполномоченными представителями Потребителя и Сетевой организации (ИВС в случае, если энергопринимающие устройства Потребителя имеют непосредственное присоединение к его электрическим сетям). В случае отказа Потребителя от подписания акта Сетевая организация (ИВС в случае, если энергопринимающие устройства Потребителя имеют непосредственное присоединение к его электрическим сетям) указывает в акте на данное обстоятельство, при этом указанный акт составляется в присутствии 2 незаинтересованных лиц и подписывается этими лицами.

В случае невыполнения Потребителем действий по самостоятельному частичному или полному ограничению режима потребления Сетевая организация (ИВС в случае, если энергопринимающие устройства Потребителя имеют непосредственное присоединение к его электрическим сетям) вправе осуществить полное ограничение режима потребления.

6.2.3. Введение полного ограничения режима потребления в случае непогашения (неоплаты) Потребителем накопленной задолженности в полном объеме, включая предусмотренную договором или законом неустойку (штраф, пеня), или в случае невыполнения иного требования, содержащегося в уведомлении о введении частичного ограничения режима потребления, осуществляется через 3 рабочих дня с даты введения частичного ограничения режима потребления.

6.2.4. Подана электрической энергией возобновляется не позднее чем через 24 часа после устранения обстоятельств, явившихся основанием для введения ограничений, при условии компенсации Потребителем затрат Гарантирующего поставщика, в связи с ограничением и возобновлением режима потребления.

6.3. В случае возникновения (угрозы возникновения) аварийных электроэнергетических режимов либо в случае возникновения широтампных отключений Потребитель может быть полностью или частично ограничен, в том числе без согласования с ним, при необходимости принятия неотложных мер. Аварийные ограничения осуществляются в соответствии с графиками аварийного ограничения, утверждаемыми в соответствии с действующим законодательством, а также посредством действия аппаратуры противоаварийной и режимной автоматики.

7. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН

7.1. При невыполнении графиков аварийного ограничения Потребитель возмещает убытки, возникшие у Гарантирующего поставщика и третьих лиц, в полном объеме.

7.2. Потребитель несет ответственность за невыполнение действий по самостоятельному ограничению режима потребления путем отключения собственных энергетических установок и (или) энергопринимающих устройств, а также за отказ от допуска представителей Сетевой организации (ИВС в случае, если энергопринимающие устройства Потребителя имеют непосредственное присоединение к его электрическим сетям) для осуществления действий по ограничению режима потребления (в том числе за убытки, возникшие вследствие такого отказа у потребителей, надлежащим образом исполняющих свои обязательства по оплате электрической энергии и услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса снабжения электрической энергией).

7.3. Гарантирующий поставщик не несет ответственности за убытки, причиненные Потребителем, с момента утраты Потребителем SIM-карты до момента осуществления Гарантирующим поставщиком блокировки SMS-сервиса, а также за убытки, вызванные доступом третьих лиц к SIM-карте Потребителя в иных случаях.

Гарантирующий поставщик не несет ответственности в случае неверно указанного текстового сообщения, присланного в результате некачественной работы организации, оказывающей услуги по технической поддержке SMS-сервиса и/или Оператора связи или технической неисправности мобильного телефона Потребителя.

7.4. За неисполнение либо ненадлежащее исполнение обязательств по договору, ответственность за которые не предусмотрена настоящим договором, стороны несут ответственность в соответствии с действующим законодательством.

8. ДЕЙСТВИЕ ДОГОВОРА ВО ВРЕМЕНИ

8.1. Начало исполнения обязательств по настоящему договору - 0:00 часов «01» июля 2012г. Настоящий договор заключен на срок до «01» января 2013г.

Договор может быть изменен или расторгнут по основаниям, предусмотренным договором, законом либо по соглашению сторон.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
Изм.	Кол.уч.	Лист
№ док.	Подп.	Дата

- Приложение № 3_2 «Перечень точек учета субабонентов, по которым расчет осуществляется по их собственным параметрам», в т.ч. и точки учета с фиксированным расходом;
 - Приложение № 3_3 «Перечень «равновитных» точек учета потребителей (покупатели)», в т.ч. и точки учета с фиксированным расходом;
 - Приложение № 4 Следствия о величине заявленной мощности в отношении каждой точки присоединения;
 - Приложение № 6 Режимы электропотребления при дефиците мощности;
 - Приложение № 7 Аварийная разгрузка энергосистемы при дефиците мощности;
 - Приложение № 9 Особые условия (Акт согласования технологической и аварийной брони);
 - Приложение № 10 Список лиц, имеющих право ведения оперативных переговоров;
 - Приложение № 11 Акт разграничения эксплуатационной ответственности сторон;
 - Приложение № 12 Акт разграничения балансовой принадлежности электрических сетей;
 - Приложение № 13 Оперативное соглашение (эксплуатационная инструкция), устанавливающее порядок эксплуатации электроустановок, имеющих непосредственную связь с Гарантирующим поставщиком на границе балансовой принадлежности (собственности);
 - Приложение № 14 Однотарифная схема электроснабжения;
 - Приложение № 15 Акт на определение расхода электрической энергии потребителем (двусторонний акт нагрузки); Ч. 4.1. с 162
 - Приложение № 16 Форма акта сжесмешного снятия потребителем показаний расчетных приборов учета.
- 10.2. Настоящий договор составлен в двух экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу.

II. РЕКВИЗИТЫ СТОРОН

ОАО «Татэнергобыт»

420126, г. Казань, пр. Ямалова, д. 57А

Подразделение обслуживающее

Потребителя:

Филиал ОАО «Татэнергобыт» - Камское

Отделение

адрес: РТ, 423570. г. Нижнекамск,
ул. Мурадыяна, 14-а

ИНН/КПП 1657082308 / 165143001

р/с 40702810502000000404

в банке ОАО «АКИБАНК» г. Набережные Челны

к/с 30101810100000000803

БИК 049240803

Открытое акционерное общество
«Татф-НК»

адрес: 423570 Российская Федерация,
Республика Татарстан, г. Нижнекамск,
Промышленная зона ОАО «ТАИФ-
НК»

ИНН/КПП 1651023328/165101001

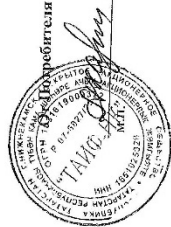
р/с 40702810000690000009

в банке ООО МКБ «АВЕРС» г. Казань

к/с 30101810500000000774

БИК 049205774

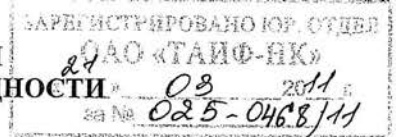
От Гарантирующей организации



А.К. Калимуллин

По вопросам, касающимся исполнения условий договора, обратитесь к ответственным специалистам.

**ДОГОВОР КУПЛИ-ПРОДАЖИ
ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ И МОЩНОСТИ**
№ _____



г.Нижнекамск

«__» _____ 2011 г.

ООО «ПЭСТ», именуемое в дальнейшем «**Продавец**», в лице Директора Бровко Вадима Анатольевича, действующего на основании Устава, с одной стороны, и

ОАО «ТАИФ-НК», именуемое в дальнейшем «**Клиент**», в лице Генерального директора Бабынина Александра Александровича, действующего на основании Устава, с другой стороны, при совместном упоминании именуемые «Стороны», заключили настоящий договор о нижеследующем:

1. ПОНЯТИЯ И ОПРЕДЕЛЕНИЯ

1.1. В настоящем Договоре Стороны используют следующие понятия и определения:

ОРЭМ - оптовый рынок электроэнергии и мощности.

Точка поставки - место в электрической сети, находящееся на границе балансовой принадлежности энергопринимающих устройств Клиента и Сетевой организации, к сетям которой технологически присоединено энергопринимающее оборудование (сети) Клиента, являющееся местом:

- получения Клиентом электрической энергии (мощности) от Продавца в рамках торговли электрической энергией на ОРЭМ;
- исполнения обязательств Сетевой организации по оказанию услуг по передаче электроэнергии.

ГТП - группа точек поставки, представляющая собой совокупность точек поставки Клиента, являющаяся местом исполнения обязательств Продавца и закрепленная за Продавцом в соответствии с Актом согласования групп точек поставки субъекта ОРЭМ и отнесения их к узлам расчетной модели (Приложение № 1).

Граница балансовой принадлежности - линия раздела объектов электроэнергетики между владельцами по признаку собственности или владения на ином предусмотренном федеральными законами основании, определяющая границу эксплуатационной ответственности между Сетевой организацией и Клиентом за состояние и обслуживание электроустановок.

Договорной объем - плановое количество потребления Клиентом электроэнергии и мощности по настоящему Договору, устанавливаемое Сторонами на каждый календарный год действия настоящего Договора (Приложение № 2) с учетом корректировок, произведенных в порядке и сроки, установленные настоящим Договором.

Плановое почасовое потребление - планируемое Клиентом на каждый день и час потребление электроэнергии и мощности, устанавливаемое в Заявках на покупку электроэнергии и в Корректировочных заявках на покупку электроэнергии в соответствии с Регламентом подачи заявок (Приложения № 6, 6.1., 6.2.).


АИИС КУЭ — автоматизированная информационно-измерительная система коммерческого учета электроэнергии, по показаниям которой устанавливается объем фактически потребленной Клиентом электроэнергии и мощности.

Отклонения - объемы электроэнергии, соответствующие разнице почасовых объемов потребления электроэнергии между плановым почасовым потреблением и фактическим объемом потребления электроэнергии.

Расчетный период - календарный месяц, начало которого определяется с 00 часов 1-го дня календарного месяца и заканчивается в 24:00 часа последнего дня этого месяца.

Сетевая организация - организация, владеющая на праве собственности или на ином установленном федеральными законами основании объектами электросетевого хозяйства, с использованием которых такая организация оказывает услуги по передаче электрической энергии и осуществляет в установленном порядке технологическое присоединение энергопринимающих устройств (энергетических установок) юридических и физических лиц к

1

Взам. инв. №	Подп. и дата	<p>потребленной Клиентом электроэнергии и мощности.</p> <p>Отклонения - объемы электроэнергии, соответствующие разнице почасовых объемов потребления электроэнергии между плановым почасовым потреблением и фактическим объемом потребления электроэнергии.</p> <p>Расчетный период - календарный месяц, начало которого определяется с 00 часов 1-го дня календарного месяца и заканчивается в 24:00 часа последнего дня этого месяца.</p> <p>Сетевая организация - организация, владеющая на праве собственности или на ином установленном федеральными законами основании объектами электросетевого хозяйства, с использованием которых такая организация оказывает услуги по передаче электрической энергии и осуществляет в установленном порядке технологическое присоединение энергопринимающих устройств (энергетических установок) юридических и физических лиц к</p> <p>1</p> 						
Инв. № подл.							Лист	
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	0358-000-ОВОС1.2.ТЧ		150

0358-000-ОВОС1.2.ТЧ

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

выправе осуществлять продажу электроэнергии и мощности Клиенту по средневзвешенной цене Гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого находятся точки поставки Клиента.

8.2. В случае поступления заявления от одной из Сторон об изменении настоящего договора не позднее чем за 2 (два) месяца до окончания срока его действия, отношения Сторон регулируются прежней редакцией договора до подписания Сторонами и вступления в силу договора в новой редакции или дополнительного соглашения об изменении настоящего договора.

8.3. Условия настоящего Договора могут быть пересмотрены Сторонами. Сторона, получившая предложение об изменении условий настоящего Договора, обязана дать ответ другой Стороне не позднее 20 (Двадцати) дней после получения данного предложения. Все изменения и дополнения к настоящему Договору действительны, если они оформлены в письменной форме и подписаны уполномоченными представителями Сторон, за исключением случаев, предусмотренных настоящим Договором.

8.4. При изменении федеральных законов или иных нормативных правовых актов Российской Федерации либо регламентов ОРЭМ, являющихся приложениями к договору о присоединении к торговой системе оптового рынка электрической энергии и мощности, либо при заключении Продавцом нового договора о присоединении к торговой системе оптового рынка Продавец вправе в одностороннем порядке внести в настоящий договор соответствующие изменения, в письменной форме уведомив об этом Клиента. При этом такие изменения вступают в силу с момента вступления в силу изменений, вносимых в указанный в настоящем пункте акты или с момента вступления в силу нового договора о присоединении к торговой системе оптового рынка.

8.5. В течение срока действия настоящего Договора ни одна из Сторон не имеет права отказываться от исполнения настоящего договора, за исключением случаев, предусмотренных настоящим Договором и действующим законодательством РФ.

8.6. Продавец вправе в одностороннем порядке отказываться от исполнения настоящего договора в следующих случаях:

- в случае неоднократного (два и более раз) нарушения Клиентом сроков оплаты (включая нарушение сроков оплаты авансовых (предварительных) платежей), предусмотренных настоящим Договором и Регламентом финансовых расчетов (Приложение № 5).

- прекращение действия договора о присоединении к торговой системе оптового рынка, купли-продажи и комиссии;

- прекращение доступа Продавца к торговой системе оптового рынка, произошедшим в результате нарушения Клиентом каких-либо обязательств, предусмотренных настоящим договором;

- предоставление Клиентом недостоверных данных АИИС КУЭ.

Об одностороннем отказе от исполнения настоящего договора Продавец обязан уведомить Клиента в письменной форме. Договор считается расторгнутым по истечении 10 (десяти) дней с момента получения Клиентом соответствующего уведомления, если иной срок не указан в самом уведомлении. Уведомление об отказе от исполнения настоящего договора вручается уполномоченному представителю Клиента под расписку о вручении либо направляется телеграммой.

8.7. Продавец при отсутствии оснований, указанных в п. 8.5. настоящего договора, имеет право расторгнуть договор в одностороннем порядке с обязательным письменным предупреждением об этом Клиента в срок не менее чем за 3 (три) месяца до даты предстоящего расторжения. Уведомление о расторжении настоящего договора вручается уполномоченному представителю Клиента под расписку о вручении либо направляется телеграммой.

8.8. В случае прекращения действия настоящего договора до истечения срока, указанного в пункте 8.1. настоящего договора, или до окончания календарного года, на который было продлено действие настоящего договора в соответствии с пунктом 8.1. или на основании дополнительного соглашения, Клиент обязан выплатить по требованию Продавца компенсацию в размере стоимости объемов электрической энергии и мощности, приобретаемых Продавцом на ОРЭМ по договорам, заключенным Продавцом в отношении ГПП Клиента. Размер компенсации подлежит уменьшению на стоимость проданных Продавцом на ОРЭМ объемов электрической энергии и мощности, приобретаемых по ГПП Клиента.

Предъявление требования о возмещении расходов в случаях, установленных настоящим

- непреднамеренные ошибки в программном обеспечении, в том числе в конструкции или монтаже программно-аппаратных средств используемых ОАО «АТС»;

- расторжения Договора о присоединении к торговой системе оптового рынка электроэнергии с Продавцом;

- расторжения или прекращения действия договора купли-продажи электроэнергии на оптовом рынке электроэнергии, заключенного Продавцом;

- отказа, гибели, утраты, уничтожения, блокирования, несанкционированной модификации (в том числе в результате действия вредоносных программ (вирусов), а также противоправных действий третьих лиц) программного обеспечения и программно-аппаратных средств (средств электронно-вычислительной техники, носителей компьютерной информации, маршрутизаторов, каналов связи) Продавца и/или инфраструктурных организаций ОРЭМ по любой причине, кроме случаев, когда это вызвано умышленными виновными действиями Продавца.

Указанные случаи освобождения от ответственности Продавца, также относятся сторонами к форс-мажорным обстоятельствам.

7.3. Сторона, для которой наступила невозможность исполнения обязательств в результате действия форс-мажорных обстоятельств, обязана в письменной форме известить другую Сторону в срок не позднее 5 (Пяти) дней со дня их наступления. Факты, изложенные в уведомлении (извещении), должны быть подтверждены Торгово-Промышленной Палатой Российской Федерации или ОАО «АТС». Неуведомление или несвоевременное уведомление лишает сторону права ссылаться на любое форс-мажорное обстоятельство как на основание, освобождающее её от ответственности за неисполнение своих обязательств по Договору.

7.4. Если, вследствие изменения законодательства и/или принятия (изменения) нормативных правовых актов, надлежащее исполнение настоящего договора приведет или может привести к возникновению убытков у одной из Сторон, по предложению такой Стороны соответствующие условия настоящего договора могут быть пересмотрены в течение одного месяца с момента получения уведомления с приложением доказательств другой Стороной, о чем Стороны подпишут Дополнительное соглашение.

7.5. Если форс-мажорные обстоятельства будут продолжаться свыше 30 (Тридцати) дней, Стороны должны договориться о судьбе настоящего Договора.

8. СРОК ДЕЙСТВИЯ ДОГОВОРА.

ИЗМЕНЕНИЕ И ПРЕКРАЩЕНИЕ ДЕЙСТВИЯ ДОГОВОРА.

8.1. Настоящий договор вступает в силу с момента допуска Продавца к торговой системе оптового рынка по ГПП Клиента за 2 (два) дня до начала первых операционных суток на ОРЭМ и действует до 24-00 часов 31 декабря 2012 г. московского времени.

Продавец обязан письменно уведомить Клиента о дате, на которую выпадают первые операционные сутки на ОРЭМ по ГПП Клиента в течение 10 (десяти) дней с момента, когда Продавец узнал об этой дате. Письменное уведомление вручается уполномоченному представителю Клиента под расписку о вручении либо направляется Клиенту телеграммой.

Настоящий договор считается ежегодно продленным на следующий календарный год на тех же условиях, за исключением условия о цене и порядке расчета стоимости электрической энергии и мощности, если за два месяца до окончания срока его действия не последует заявление от одной из сторон об изменении настоящего договора либо об отказе от исполнения настоящего договора на следующий календарный год. Условие о цене и порядке расчета стоимости электрической энергии и мощности на следующий календарный год согласуется в следующем порядке: Продавец не позднее чем за 2 (два) месяца до окончания срока действия настоящего договора направляет Клиенту дополнительное соглашение об утверждении новой редакции приложения № 5 к настоящему договору «Регламент финансовых расчетов». Клиент обязан рассмотреть и подписать направленное Продавцом дополнительное соглашение и новую редакцию Приложения № 5 к настоящему договору в течение 10 (десяти) дней с момента получения указанных документов от Продавца. В случае отказа Клиента от подписания настоящего дополнительного соглашения и новой редакции Приложения № 5 к настоящему договору или не подписания указанных документов в установленный для этого срок, Продавец

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

- Приложение № 8
- Приложение № 9
- Приложение № 10
- Приложение № 11
- Приложение № 12
- Приложение № 13
- Приложение № 14
- Приложение № 15
- Приложение № 16
- Приложение № 17

- Акт приема-передачи электроэнергии и мощности (форма).
- Акт согласования аварийной и технологической брони
- Акт учета перебоев электроэнергии (активная энергия) (форма)
- Акт о снятии показаний с расчетных приборов учета (реактивной энергии) (форма)
- Акт сверки расчетов (форма)
- Акты разграничения границ балансовой принадлежности электрических сетей и эксплуатационной ответственности
- Однolineйная схема присоединения к внешней электрической сети
- График аварийного ограничения (форма)
- Список сотрудников Клиента, имеющих право ведения оперативных переговоров, право подписи документов, связанных с электроснабжением Клиента.
- Руководство Клиента по взаимодействию с Продавцом при устранении технических инцидентов и осуществлении регламентных включений/отключений электрической энергии и мощности

Адреса и реквизиты сторон.

Продавец:
ООО «ПЭСТ»

Юридический адрес:
423570, Республика Татарстан, г.Нижнекамск,
ОАО «Нижнекамскнефтехим»
ИНН/КПП 1651057270 / 165101001
Расчетный счет 40702810500790000111
в ООО МКБ «Аверс» г. Казань
к/с 301018105000000000774
БИК 049205774

Клиент:
ОАО «ТАИФ-НК»

Юридический адрес:
426570, РТ, г.Нижнекамск, ОПС-11, в/д 20
ИНН/КПП 1651025328/ 997150001
Расчетный счет 4070280006900000009
в ООО МКБ «Аверс» г. Казань
к/с 301018105000000000774
БИК 049205774

Подписи сторон.

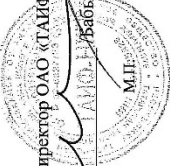
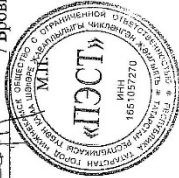
Продавец:
Директор ООО «ПЭСТ»

Клиент:

Генеральный директор ОАО «ТАИФ-НК»

Брюков В.А./

Бочков А.А./



пунктом, является **правом** Продавца.

Размер компенсации рассчитывается Продавцом за период с момента прекращения действия настоящего договора до момента прекращения действия договора Продавца на ОРЭМ, заключенных по ГТП Клиента, на основании которых Продавец обязан приобретать электрическую энергию и мощность, и указывается в требовании о возмещении расходов.

9. ПОРЯДОК РАЗРЕШЕНИЯ СПОРОВ.

9.1. Споры и разногласия, возникающие при исполнении договора или в связи с ним, в том числе связанные с расторжением, прекращением, недействительностью настоящего договора или отдельных его положений, подлежат разрешению Сторонами в претензионном (досудебном) порядке, в том числе путем проведения переговоров между Сторонами. Претензии рассматриваются Сторонами в течение 5 (пяти) рабочих дней с момента получения. В случае невозможности разрешения споров путем переговоров, стороны передают их в Арбитражный суд по месту нахождения Продавца.

10. ЗАКЛЮЧИТЕЛЬНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ.

10.1. При исполнении настоящего договора, а также во всем, что не предусмотрено настоящим договором, Стороны обязуются руководствоваться действующим законодательством Российской Федерации.

10.2. Сведения, полученные Сторонами при заключении, изменении, дополнении, расторжении и исполнении настоящего Договора о деятельности друг друга, а также сведения, вытекающие из содержания настоящего Договора, являются конфиденциальной информацией и не подлежат разглашению третьим лицам, за исключением соответствующих государственных органов в соответствии с их компетенцией и в пределах, установленных действующим законодательством.

10.3. При введении в действие нормативно-правовых актов, устанавливающих новые правила функционирования оптового и розничного рынков (в том числе устанавливающий новый порядок организации отношений между участниками оптового рынка), Стороны обязаны обеспечить безусловное соблюдение и выполнение требований указанных актов.

10.4. Прекращение действия настоящего Договора не освобождает Стороны от взаимных расчетов за проданную электроэнергию (мощность) и от ответственности за его нарушение.

10.5. Настоящий Договор составлен в трех экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, два экземпляра - для Продавца и один - для Клиента.

11. ПРИЛОЖЕНИЯ.

Приложение № 1. Перечень средств измерений для целей коммерческого учета по точкам поставки ОАО «ТАИФ-НК»

Приложение № 2. Объемы потребления электрической энергии и мощности на 2012 год

Приложение № 2.1. Форма заявки по объемам потребления электрической энергии и мощности на 201__ год

Приложение № 3. Полный плановый график потребления электрической энергии и мощности Клиентом на период с 01.01.2012 г. по 31.12.2012 г.

Приложение №3.1. Полный плановый график потребления электрической энергии и мощности Клиентом на период с 01.01.201__ г. по 31.12.201__ г. (форма).

Приложение № 4. Данные о прочих субъектах, присоединенных к электрической сети Клиента.

Приложение № 5. Регламент финансовых расчетов.

Приложение № 5.1. Стоимостные величины для расчета стоимости электрической энергии и мощности

Приложение № 6. Регламент подачи заявок.

Приложение № 6.1. Заявка на покупку электроэнергии (форма).

Приложение № 6.2. Корректировочная заявка на покупку электроэнергии (форма).

Приложение № 6.3. Отчет о корректировочных заявках на покупку электроэнергии (форма).

Приложение № 7. Фиксированное уведомление о плановом почасовом потреблении (форма)

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

0358-000-ОВОС1.2.ТЧ

Лист
153

Дополнительное соглашение № 7
к Договору купли-продажи электрической энергии и мощности
№ 50016867/025-0468/11 от 21 марта 2011 г.

г. Казань

« 13 » 04 2022 г.

ООО «ПЭСТ», именуемое в дальнейшем «**Продавец**», в лице Директора Сагунова Марата Фаритовича, действующего на основании Устава, с одной стороны, и АО «Татф-НК», именуемое в дальнейшем «**Клиент**», в лице генерального директора Новикова Максима Анатольевича, действующего на основании Устава, с другой стороны, при совместном упоминании именуемые «Стороны», составили настоящее Дополнительное соглашение №7 к Договору купли-продажи электрической энергии и мощности №50016867/025-0468/11 от 21 марта 2011 г. (далее - Договор) о нижеследующем:

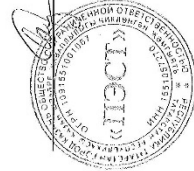
1. Принять Приложение №5 к Договору «Регламент финансовых расчетов» в редакции Приложения №1 к настоящему Дополнительному соглашению.
2. Настоящее Дополнительное соглашение вступает в силу с момента его подписания Сторонами и распространяет свое действие на отношения Сторон по Договору, возникшие с 01 июня 2022 года.
3. Во всем ином, что не установлено настоящим Дополнительным соглашением Стороны руководствуются условиями Договора.
4. Настоящее Дополнительное соглашение составлено в двух экземплярах, один для Продавца и один для Клиента, и является неотъемлемой частью Договора.

Приложения к соглашению:

Приложение №1 «Регламент финансовых расчетов».

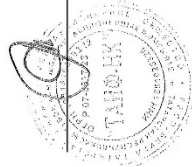
Подписи сторон

Продавец:



М.Ф. Сагунов/

Клиент:



М. А. Новиков/

М.Ф. Крапачева И.В.

1/3 копий оригинал



Договор поставки газа № 4899

23 сентября 2019 г.

г. Казань

Поставщик	АО «Газпром межрегионгаз Казань»
в лице	начальника управления Азанчеевой Надежды Натановны
действующего на основании	доверенности № 5/12/2018 от 29.12.2018 г.
и	
Покупатель	АО "ТАИФ-НК"
в лице	
действующего на основании	

заключили настоящий Договор (далее по тексту – Договор/настоящий Договор) о следующем:

1. Термины и определения

1.1. Термины и определения в Договоре принимаются согласно Федеральному закону от 31.03.1999 № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации», Правилам поставки газа в Российской Федерации, утвержденным Постановлением Правительства Российской Федерации от 05.02.1998 № 162 (далее – Правила поставки газа), Правилам учёта газа, утвержденным приказом Минэнерго РФ № 961 от 30.12.2013г., Основным положением формирования и государственного регулирования цен на газ и тарифов на услуги по его транспортировке и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации, утвержденным Постановлением Правительства РФ от 29.12.2000 № 1021, и иным нормативным правовым актам в сфере газоснабжения.

1.2. Точка подключения - место соединения газопровода покупателя газа с магистральным газопроводом или с выходом магистрального газопровода (газораспределительной станцией) или с распределительным газопроводом, которые находятся в собственности или на иных законных основаниях у газотранспортной, газораспределительной или иной организации.

2. Предмет Договора

2.1. Поставщик обязуется поставлять, а Покупатель обязуется принимать и оплачивать газ горючий природный и/или газ горючий природный сухой обезжелезненный, приобретенный Поставщиком у ООО «Газпром межрегионгаз» (далее – газ).

Газ, поставляемый по настоящему Договору, может быть газом, добытым ПАО «Газпром» и его аффилированными лицами (далее – газ ПАО «Газпром») и (или) газом добытым организациями, не являющимися аффилированными лицами ПАО «Газпром» и (или) организациями – собственниками региональных систем газоснабжения либо созданными во исполнение Указа Президента Российской Федерации от 17 ноября 1992 г. № 1403 (кроме организаций, являющихся собственниками региональных систем газоснабжения) (далее по Договору и в других документах «газ от независимых поставщиков»).

Покупатель подтверждает, что поставка газа осуществляется на сертифицированное газоиспользующее оборудование, принадлежащее ему на законном основании, которое подключено в соответствии с техническими условиями на присоединение к газораспределительной системе, а также то, что все требования нормативно-технической документации для получения газа им выполнены и соблюдены.

2.2. Годовой, месячный объем поставки газа для каждой точки подключения Покупателя указаны в Приложении № 1, являющемся неотъемлемой частью настоящего Договора.

2.3. Годовой объем поставки газа на предстоящий год может быть изменен по соглашению сторон в случае направления Покупателем заявки о планируемых объемах потребления газа по месяцам в срок до 1 июля текущего года.

Изменение месячных объемов газа (уменьшение или увеличение), поставляемых по настоящему Договору, производится по соглашению Сторон при наличии технической возможности и ресурсов газа у Поставщика. При подаче заявки на изменение объемов Покупатель указывает действующий Договор и конкретную точку подключения, по которой корректируется месячный объем. Заявка на изменение объемов может быть предоставлена Покупателем не более 1 раза в месяц не позднее 15 числа месяца, предшествующего месяцу поставки газа.

Перераспределение месячных объемов газа по точкам подключения производится предварительно по соглашению Сторон при наличии технической возможности и ресурсов газа у Поставщика. Перераспределение объемов поставки газа по точкам подключения производится за счет уменьшения или увеличения объемов поставки на других точках подключения Покупателя. При подаче заявки на перераспределение объемов Покупатель указывает действующий Договор и конкретные точки подключения, по которым корректируется месячный объем.

Соглашение об изменении и перераспределении месячных объемов может быть заключено путем составления одного документа, подписанного сторонами, а также путем обмена документами посредством почтовой, телеграфной, телетайпной, электронной или иной связи, позволяющей достоверно установить, что документ исходит от стороны по настоящему Договору.





Заявки на изменение договорных объемов газа, направленные Покупателем с нарушением сроков, установленных настоящим пунктом Договора. Поставщик вправе оставить без рассмотрения, уведомляя при этом Покупателя.

2.4. Техническое исполнение по транспортировке газа до места передачи газа Покупателю возлагается на «Исполнителя» - ООО «Газпром трансгаз Казань» и его структурные подразделения – эксплуатационно – производственные управления (ЭПУ), в зоне обслуживания которых находятся места передачи газа Покупателю. Исполнитель осуществляет транспортировку по распределительным газопроводам до границы раздела его газопроводов и газопроводов, которыми пользуется Покупатель на праве собственности или на иных законных основаниях.

Если между газопроводами Исполнителя и Покупателя находится газопровод сторонней организации (организаций), Покупатель обязан заключить с этой организацией (организациями) договор, где оговариваются условия пользования указанным газопроводом и порядок учета газа, а также предоставить Поставщику копию этого договора и схему подключения с указанием границ раздела газопроводов.

ГЛАВНЫЙ ЭНЕРГЕТИК
Р. К. ПАВЛИЧЕВ

Шангараева Т.А.

Взам. инв. №	<p>Соглашение об изменении и перераспределении месячных объемов может быть заключено путем составления одного документа, подписанного сторонами, а также путем обмена документами посредством почтовой, телеграфной, телетайпной, электронной или иной связи, позволяющей достоверно установить, что документ исходит от стороны по настоящему Договору.</p> <p>Заявки на изменение договорных объемов газа, направленные Покупателем с нарушением сроков, установленных настоящим пунктом Договора, Поставщик вправе оставить без рассмотрения, уведомляя при этом Покупателя.</p> <p>2.4. Техническое исполнение по транспортировке газа до места передачи газа Покупателю возлагается на «Исполнителя» - ООО «Газпром трансгаз Казань» и его структурные подразделения – эксплуатационно – производственные управления (ЭПУ), в зоне обслуживания которых находятся места передачи газа Покупателю. Исполнитель осуществляет транспортировку по распределительным газопроводам до границы раздела его газопроводов и газопроводов, которыми пользуется Покупатель на праве собственности или на иных законных основаниях.</p> <p>Если между газопроводами Исполнителя и Покупателя находится газопровод сторонней организации (организаций), Покупатель обязан заключить с этой организацией (организациями) договор, где оговариваются условия пользования указанным газопроводом и порядок учета газа, а также предоставить Поставщику копию этого договора и схему подключения с указанием границ раздела газопроводов.</p> <div><div></div><div>Шангараева Т.А.</div><div></div><div><div>ГЛАВНЫЙ ЭНЕРГЕТИК Р.К. ДАВЛЕТ</div></div></div>					
	Подп. и дата					
Инв. № подл.						
	<div><div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div><div></div></div><div>Изм.Кол.уч.Лист№ док.Подп.Дата</div></div> <div>0358-000-ОВОС1.2.ТЧ</div> <div>Лист154</div>					

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

1/1/20

посредством почтовой, телеграфной, электронной или иной связи, позволяющей достоверно установить, что документ исходит от стороны по настоящему Договору. При рассмотрении спора в суде переписка сторон по электронной почте, факсимильные сообщения являются достоверными доказательствами уведомления стороны.

9.4. Внести с заключением настоящего Договора Покупатель подтверждает свое согласие на обработку своих персональных данных в соответствии с законодательством Российской Федерации, а также согласие на передачу персональных данных третьим лицам. В случае если при заключении настоящего Договора Покупатель передает персональные данные третьих лиц, Покупатель подтверждает наличие у него права использования и распространения этих персональных данных.

9.5. В случае внесения изменений в действующее нормативное акты, либо принятия новых нормативных актов, регулирующих вопросы газоснабжения и ценообразования в Российской Федерации, Стороны обязуются внести соответствующие изменения в настоящий Договор.

9.6. Покупатель подтверждает, что на законном основании владеет (пользуется) объектом недвижимости, где расположено газопотребляющее оборудование.

В случае прекращения права законного основания использования газопотребляющего оборудования и/или объекта недвижимости, где оно расположено, Покупатель обязуется незамедлительно уведомить об этом Поставщика. Объем газа, потребленный на указанном оборудовании, считается потребленным Покупателем до момента расторжения договора поставки газа.

9.7. Передача прав и обязанностей Покупателя по настоящему Договору может быть осуществлена только в письменной форме Покупателем.

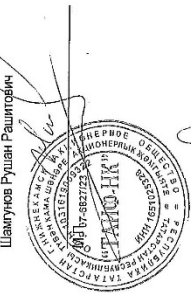
10. Адреса, реквизиты и подписи Сторон

Поставщик		АО «Газпром межрегионгаз Казань»	
Юр. адрес	для корреспонденции	Республика Татарстан, 420015, город Казань, ул. Подпудная, 19	
ИНН	КПП	1660031631	997850001
ОГРН	ОКПО	1021602633141	47107337
ОКФС	ОКОПФ	42	67
ОКВЗ/Д	Реквизиты банковского счета	46.71	р/с 407028103000000000236 Расчетный в ЦЕНТРАЛЬНЫЙ ОФИЦИАЛ АБ «РОССИЯ», к/с 301018101452500000220, БИК 044525220
Контакты	Покупатель (полное наименование)	Акционерное общество «ТАИФ-НК»	
Покупатель (краткое наименование)	Юр. адрес	АО «ТАИФ-НК»	
Адрес для корреспонденции	ИНН	423574, Республика Татарстан, район Нижнекамский, город Нижнекамск, улица Соболевская, здание 45, офис 108	997250001
ОГРН	ОКПО	РФ РТ 423570 г. Нижнекамск, ОПС-11, а/я 20.	1031619093822
ОКВЗ/Д	Реквизиты банковского счета	1651025326	48671436
Контакты	Покупатель	19.20	р/с 407028100006900000009 в ООО БАНК «АВЕРС» к/с 30101810500000000774 БИК 049205774
ОКФС	ОКОПФ	42	67
ОКВЗ/Д	Реквизиты банковского счета	46.71	р/с 407028103000000000236 Расчетный в ЦЕНТРАЛЬНЫЙ ОФИЦИАЛ АБ «РОССИЯ», к/с 301018101452500000220, БИК 044525220
Контакты	Покупатель	Акционерное общество «ТАИФ-НК»	

Поставщик:
Начальник управления
Азанеева Надежда Натановна



Покупатель:
Генеральный директор
Шамуров Руслан Рашидович



ГЛАВНЫЙ ЭНЕРГЕТИК
Р. Э. ДАВЛЕТОВ
Шамуров Р. А.

11/1/20

С неуст. - сумма неустойки;

У пт. - договорной месячный объем газа на месяц поставки с учетом согласованных сторонами изменений объема по заказам Покупателя, направленным до 15-го числа месяца, предшествующего месяцу поставки.

У факт. - объем газа, фактически выданный Покупателем в отчетном месяце.

ПССУ - среднеарифметическая плата за снабженческо-сбытовые услуги, по всем точкам подключения, по которым Покупателем не выбран газ.

6. Обязательства непреодолимой силы (форс-мажор)

6.1. Ни одна из Сторон не несет ответственности в случае невыполнения, несвоевременного или ненадлежащего выполнения во каком-либо из ее обязательств по Договору, если указанное невыполнение, несвоевременное или ненадлежащее выполнение обусловлены исключительными обстоятельствами или действиями обстоятельств непреодолимой силы (форс-мажорных обстоятельств), таких как: стихийные бедствия, военные действия, запретительные меры со стороны органов государственной власти, обязательные к исполнению Сторонами, делающие невозможным выполнение Сторонами условий Договора.

6.2. Достаточным доказательством наступления форс-мажорных обстоятельств является справка Торгово-промышленной Палаты или иного компетентного органа, согласованной Сторонами.

6.3. Запретительные форс-мажорные обстоятельства Сторона без промедления, но не позднее, чем через 5 (пять) рабочих дней после наступления форс-мажорных обстоятельств, в письменной форме информирует другую Сторону об этих обстоятельствах и об их последствиях (с обязательным уведомлением о получении сообщения), и принимает все возможные меры с целью максимального ограничить отрицательные последствия, вызванные указанными форс-мажорными обстоятельствами. Сторона, для которой созданы форс-мажорные обстоятельства, должна также без промедления, но не позднее, чем через 5 (пять) рабочих дней известить в письменной форме другую Сторону о прекращении этих обстоятельств.

6.4. Невыполнение или несвоевременное исполнение другой Стороной, для которой созданы форс-мажорные обстоятельства, обязательства по Договору, о наступлении форс-мажорных обстоятельств, влечет за собой утрату права ссылаться на эти обстоятельства.

6.5. Освобождение от ответственности за неисполнение, несвоевременное или ненадлежащее исполнение какого-либо неисполненного обязательства по Договору, не влечет освобождения этой Стороны от ответственности за исполнение иных ее обязательств, не признанных Сторонами неисполненными по Договору.

6.6. В случае если обстоятельства непреодолимой силы действуют более 3-х месяцев, то любая из Сторон имеет право расторгнуть Договор.

7. Регулирование споров

7.1. Все споры и разногласия, возникающие из настоящего Договора или в связи с ним, в том числе касающиеся его исполнения, нарушения, прекращения или недействительности разрешаются путем переговоров или в судебном порядке по месту нахождения истца.

7.2. Все споры и разногласия, возникающие из настоящего Договора, могут быть переданы на разрешение арбитражного суда после принятия сторонами мер по досудебному урегулированию - по истечении 10 (десяти) календарных дней со дня направления претензии (претензий).

Претензии могут быть подписаны цифровой подписью и направлены посредством электронного документооборота.

8. Срок действия договора

8.1. Настоящий Договор считается заключенным с даты его подписания обеими Сторонами и действует с 1 января 2020 г. г. 31 декабря 2024г., а в части оплаты - до полного исполнения Сторонами своих обязательств.

В случае если настоящий договор заключен после 1 января 2020г., то его условия применяются к отношениям сторон с 1 января 2020г.

8.2. В случае неоднократного (двух и более раз) нарушения Покупателем сроков оплаты за поставленный газ, Поставщик вправе в одностороннем порядке полностью или частично отказаться от исполнения настоящего Договора.

Поставщик также вправе в одностороннем порядке полностью или частично отказаться от исполнения настоящего Договора в случае нарушения Покупателем иных существенных условий Договора, в том числе в случае неоднократной невыборки газа (ст. 523 Гражданского кодекса РФ).

8.3. Успешное установление настоящего Договора, применяется к Покупателю с объемом потребления газа, связанного 10 млн. м³ в год по всем заключенным договорам с Поставщиком, которыми предусмотрена поставка газа, приобретенного у ООО «Газпром межрегионгаз» (за исключением газа, приобретенного на организованных торгах).

Покупатель вправе в одностороннем порядке расторгнуть настоящий Договор при условии выплаты Поставщику денежной суммы, рассчитанной по следующей формуле:

$S = 0,80 \cdot \text{Уплат.} \cdot \text{ПССУ}$, где:

S - денежная сумма, подлежащая выплате Поставщику;

Уплат. - договорной объем поставки газа с даты расторжения Договора до даты окончания срока действия Договора;

ПССУ - среднеарифметическая плата за снабженческо-сбытовые услуги по всем точкам подключения по настоящему Договору.

9. Прочие условия

9.1. В случаях, не предусмотренных условиями Договора, Стороны руководствуются законодательством РФ, выполненным данным Договором, носит конфиденциальный характер и не подлежит разглашению организациям и лицам, не связанным с исполнением данного Договора, за исключением случаев, предусмотренных законодательством РФ.

9.2. Стороны обязуются в случае изменения местонахождения исполнителя органа (юридического или почтового адреса), изменения адреса или местонахождения объекта газопотребления, а также в случае смены лица уполномоченного действовать от имени Стороны без доверенности (директор и т.п.), смены банковских и иных реквизитов в письменном виде уведомлять о произошедших изменениях не позднее 15 дней с момента их наступления с приложением подтверждающих документов. В случае реорганизации, ликвидации, подачи заявления о несостоятельности (банкротности) Стороны обязуются в десятидневный срок известить об этом друг друга.

Если иное не предусмотрено настоящим Договором, любые уведомления, запросы или иные сообщения (корреспонденция), представляемые сторонами друг другу, должны быть оформлены в письменном или электронном виде и направлены получающей стороне.

ГЛАВНЫЙ ЭНЕРГЕТИК
Р. Э. ДАВЛЕТОВ

Код ОГ	Точка подключения* Место передачи газа	Объект газопотребления	Месячный договорной объем поставки газа в 2020-2024 гг. (тыс.куб.м.)										тыс.куб.м. Объем для отнесения к группе**		
			Янв	Фев	Март	Апр	Май	Июнь	Июль	Авг	Сент	Окт		Ноя	Дек
5	г.Никеевкамск, 2-ая промышленная зона (Никеевкамская, 116 ГРС Никеевкамская №3) / место соединения газопровода Исполнителя и газопровода Покупателя (или сторонней организации)	«Нефтеперерабатывающий завод»	15800	13567	14962	14373	14001	13531	13872	14100	2071	15354	13674	14114	159419
6	г.Никеевкамск, 1-ая промышленная зона (Никеевкамская, 116 ГРС Никеевкамская №3) / Место соединения газопровода Исполнителя и газопровода сторонней организации	Завод Бензинов производство №1	24,8	22,4	24,8	24	24,8	24	24,8	24,8	51	89,7	24	24,8	383,9
7	г.Никеевкамск, 1-ая промышленная зона (Никеевкамская, 116 ГРС Никеевкамская №3) / Место соединения газопровода Исполнителя и газопровода сторонней организации	Завод Бензинов производства №2	0	0	0	0	0	0	0	0	700	175	0	0	875
8	г.Никеевкамск Мочалова д.31 кв.61 (Никеевкамская, 112 ГРС Никеевкамская №1) / место соединения газопровода Исполнителя и газопровода Покупателя (или сторонней организации)	Жилая квартира	0,016	0,015	0,016	0,015	0,016	0,015	0,016	0,016	0,015	0,016	0,015	0,016	0,187
9	г.Никеевкамск (Никеевкамская, 116 ГРС Никеевкамская №3) / место соединения газопровода Исполнителя и газопровода Покупателя (или сторонней организации)	Установка ЗПОУ-АВТ	11000	10792	11330	10762	11120	10762	11120	11220	1711	11291	10762	10934	122714
11	РТ, г.Никеевкамск, ул. Химиков, дом 53/1, кв.63 (Никеевкамская, 112 ГРС Никеевкамская №1) / место соединения газопровода Исполнителя и газопровода Покупателя (или сторонней организации)	Жилая квартира	0,016	0,015	0,016	0,015	0,016	0,015	0,016	0,016	0,015	0,016	0,015	0,016	0,187
12	РТ, г.Никеевкамск, ул.Соболевых, дом55, кв.60 (Никеевкамская, 112 ГРС Никеевкамская №1) / место соединения газопровода Исполнителя и газопровода Покупателя (или сторонней организации)	Жилая квартира	0,016	0,015	0,016	0,015	0,016	0,015	0,016	0,016	0,015	0,016	0,015	0,016	0,187
13	РТ, г.Никеевкамск, ул.Шинников, дом 3, кв.44 (Никеевкамская, 112 ГРС Никеевкамская №1) / место соединения газопровода Исполнителя и газопровода Покупателя (или сторонней организации)	Жилая квартира	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	1,2
14	РТ, Никеевкамский район, п.Рязаный Ключ, ул.Садовая, дом 23 (Никеевкамская, 112 ГРС Никеевкамская №1) / место соединения газопровода Исполнителя и газопровода Покупателя (или сторонней организации)	Жилой дом	4,32	3,825	2,82	1,825	1,32	0,975	0,92	0,97	1,075	1,57	3,925	4,32	27,885

ГЛАВНЫЙ ЭНЕРГЕТИК
Э. К. ЖАВЛЯЕВ

Код ОГ	Точка подключения ¹ / Место рождения газа	Объект газоснабжения	Месечный договорной объем поставки газа в 2020-2024 гг. (тыс.куб.м.)												Объем для отнесения к группе**	
			Янв	Фев	Март	Апр	Май	Июнь	Июль	Авг	Сент	Окт	Ноя	Дек		
15	РТ, г.Новокаменск, ул.Шенюкова, д. в.п.60 (Новокаменскгаз, ТП ГТС Новокаменск №1) / Место заключения газопровода Исполнителя и газоснабжения Покупателя (или сторонней организации)	Служебная квартира	0,016	0,015	0,016	0,015	0,016	0,015	0,016	0,016	0,015	0,016	0,016	0,016	0,016	0,187
Итого договорной объем поставки газа покупателя:			26829,284	24385,35	26319,284	25160,985	25447,284	24316,135	25017,854	25635,94	4534,235	26821,434	24464,085	25077,284		

Поставщик:
Начальник управления
Азанчьева Надежда Натановна
МП

Покупатель:
Генеральный директор
Шамгунов Рушан Рашитович



ГЛАВНЫЙ ЭНЕРГЕТИК
Р. К. ЛАВЛЕНКО

Шангареева Г.А.

Инв. № подл.

156

0358-000-OB0C1.2.T4

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
------	---------	------	--------	-------	------

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

0358-000-ОВОС1.2.ТЧ



Акционерное общество
«Газпром межрегионгаз Казань»
(АО «Газпром межрегионгаз Казань»)

ул. Подлужная, д. 19, г. Казань,
Республика Татарстан, Российская Федерация, 420015
тел.: +7 (843) 235-07-00, факс: +7 (843) 235-07-90
e-mail: gpmk@tdi.tol.ru, www.tdigrasinvest.ru
ОГРН 47107337, ОГРН 1021602833141, ИНН 1600031163, КПП 967650021

« 30 » 11 2022г. № 843/11
на №11088/02-ИсхП от
18.08.2022г. (вх. 743/8 от
18.08.2022г.)

О согласовании объемов
поставки газа

АО «Газпром межрегионгаз Казань» согласовывает объем поставки
газа для покупателя - АО «ТАИФ-НК» на 2023 г.:

Согласованный объем по договору поставки газа № 4899 от 23.09.2019г.	Согласованный объем по Дополнительному соглашению № 4899-333-ФСТ/20 от 23.09.2019г.	тыс. м ³
128 081,861	794 267,012	

Договорные объемы сложились в результате изменений по договору
поставки газа № 4899 от 23.09.2019г. и по Дополнительному соглашению №
4899-333-ФСТ/20 от 23.09.2019г., согласованные объемы по месяцам по каждой
точке подключения указаны в Таблице распределения объемов к настоящему
письму.

Приложение на 3 листах.

Начальник Управления

Петрова М.Б.
(843)235-07-70

Н.Н. Азанчеева

Руководителю
АО «ТАИФ-НК»
e-mail: sabirzyanov_r@taifnk.ru
(8555)38-13-25,38-50-75
Код 4899

Приложение Р (обязательное) **Договоры водоснабжения и водоотведения**

ДОГОВОР №

на водоснабжение
50032117/60092895).

ОАО «ТАИФ-НК»

100003874

г. Нижнекамск

«01» января 2017г.

Публичное Акционерное Общество «Нижнекамскнефтехим», именуемое в дальнейшем «Общество», в лице первого заместителя генерального директора – главного инженера Шарифуллина И.Г., действующего на основании доверенности № 307-Дов. от 28.12.2016г. с одной стороны и Открытое Акционерное Общество «ТАИФ-НК», именуемое в дальнейшем «Абонент», в лице генерального директора Шамгунова Р.Р., действующего на основании Устава, с другой стороны, заключили Договор о нижеследующем:

I. Предмет договора

1.1 По настоящему договору Общество, осуществляющий водоснабжение, обязуется подавать Абоненту через присоединенную водопроводную сеть из системы водоснабжения виды:

- питьевую воду,
- химочищенную воду,
- оборотную воду,
- техническую воду(осветленную),
- обеспечение ППВ-1,
- обеспечение ППВ-2.

Общество, обязуется обеспечивать гарантированный объем подачи противопожарной воды на нужды пожаротушения Абонента, в соответствии с условиями подключения (технологического присоединения) к системе холодного водоснабжения.

Абонент обязуется оплачивать принятую воду, установленного качества в объеме, определенном настоящим договором, и соблюдать предусмотренный настоящим договором режим ее потребления, обеспечивать безопасность эксплуатации находящихся в его ведении водопроводных сетей и исправность используемых им приборов учета.

1.2. Граница эксплуатационной ответственности по водопроводным сетям Абонента и Общества определяется в акте о разграничении эксплуатационной ответственности согласно приложению N 1.

II. Сроки и подачи (потребления) воды

2.1 Датой начала подачи воды является « 01 » января 2017г.

2.2 Вода подается в круглосуточном режиме.

III. Сроки и порядок оплаты по договору

3.1. Оплата по настоящему договору осуществляется Абонентом согласно установленным тарифам на момент заключения договора. Изменение тарифов в период действия договора не требует его переоформления.

3.2. Ориентировочные объемы воды, поставляемые Обществом Абоненту и их стоимость на момент заключения договора отражены в нижеприведенной таблице:

№ пп	Наименование услуг	Объем услуг, тыс.м3/ год	Цена, руб./тыс.м3	Сумма, руб. без учета НДС	Сумма, руб. с НДС
1	2	3	4	5	6
по Постановлению Госкомитета РТ по тарифам № 10-50/кс от 15.12.2016г					
1	Питьевая вода	75,643	48 710,00	3 684 570,53	4 347 793,23
2	Техническая вода (осветленная)	4 654,721			
	с 01.01.17г. по 30.06.17г	2327,361	5 680,00	13 219 410,48	15 598 904,37
	с 01.07.17г. по 31.12.17г	2327,360	5940,00	13 824 518,40	16 312 931,71
1	Вода оборотная	24 108,643	2 250,00	54 244 446,75	64 008 447,17
2	Вода химочищенная	273,430	57 500,00	15 722 225,00	18 552 225,50
3	Обеспечение ППВ-1	38,917	43 350,00	1 687 051,95	1 990 721,30
4	Обеспечение ППВ-2	755,426	12 600,00	9 518 367,60	11 231 673,77
	ИТОГО			111 900 590,71	132 042 697,05

3.3 Заказчик дополнительно оплачивает объемы воды, использованной во время проведения испытания противопожарного оборудования и (или), в случае использования воды на пожаротушение.

Оплата за воду, потребленную Заказчиком на цели пожаротушения и (или) испытание противопожарного оборудования, производится за период фактического использования воды, по тарифам на хозяйственно-питьевую и (или) осветленную воду, установленным в соответствии с законодательством Российской Федерации.

3.4. Сумма настоящего договора складывается исходя из фактически оказанных услуг/работ. Общей суммой договора Стороны считают сумму, на которую выставлены счета-фактуры на момент завершения срока действия договора.

Отв. по договору Злобин А.В.

179

Т.И. ШЕРГЕТКИН
Р.К. ШАВЛЕНОВ
А.В. ЗЛОБИН

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

XX

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

0358-000-ОВОС1.2.ТЧ

Лист

158

ДОГОВОР № 50034155
на водоснабжение



г. Нижнекамск

«01» мая 2018г.

Публичное Акционерное Общество «Нижнекамскнефтехим», именуемое в дальнейшем «Общество», в лице первого заместителя генерального директора – главного инженера Шарифуллина И.Г., действующего на основании доверенности № 361-Дов. от 28.12.17 г. с одной стороны и Открытое Акционерное Общество «ТАИФ-НК», именуемое в дальнейшем «Абонент», в лице генерального директора Шамгунова Р.Р., действующего на основании Устава, с другой стороны, заключили Договор о нижеследующем:

I. Предмет договора

1.1. По настоящему договору Общество, осуществляющий водоснабжение, обязуется подавать Абоненту через присоединенную водопроводную сеть из системы водоснабжения виды химочищенную воду.

Абонент обязуется оплачивать принятую воду, установленного качества в объеме, определенном настоящим договором, и соблюдать предусмотренный настоящим договором режим ее потребления, обеспечивать безопасность эксплуатации находящихся в его ведении водопроводных сетей и исправность используемых им приборов учета.

II. Сроки и подачи (потребления) воды

2.1. Датой начала подачи воды является « 01 » мая 2018г.

2.2. Вода подается в круглосуточном режиме.

III. Сроки и порядок оплаты по договору

3.1. Цена на химочищенную воду на момент заключения настоящего договора 59 800 руб./тыс.м3

3.2. Ориентировочные объемы услуг, оказываемые Обществом Абоненту и их стоимость на момент заключения договора отражены в нижеприведенном таблице:

№ пп	Наименование услуг	Объем услуг, тыс.м3/ год	Цена, руб./тыс.м3	Сумма, руб. без учета НДС	Сумма, руб. с НДС
1	2	3	4	5	6
1	Вода химочищенная	276,685	59 800	16 545 763,00	19 524 000,34
ИТОГО					19 524 000,34

3.3. Сумма настоящего договора складывается исходя из фактически оказанных услуг/работ. Общей суммой договора Стороны считают сумму, на которую выставлены счета-фактуры на момент завершения срока действия договора.

3.4. Расчетный период, установленный настоящим договором, равен одному календарному месяцу. Оплата услуг производится Заказчиком на основании двухсторонних актов приема-передачи услуг/работ и счетов фактур, выставленных Исполнителем в течение 10 рабочих дней с даты их предоставления.

3.5 Обязательство по оплате исполняется только Заказчиком. В случае поступления на счёт Исполнителя денежных средств по настоящему договору от третьих лиц, Исполнитель имеет право вернуть такие средства плательщику, при этом такая оплата считается ненадлежащей и не является оплатой Заказчика по настоящему договору.

IV. Права и обязанности сторон

4.1. Общество обязано:

- 1) осуществлять подачу Абоненту воды установленного качества и в объеме, установленном настоящим договором;
- 2) обеспечивать эксплуатацию водопроводных сетей, принадлежащих ему на праве собственности или на ином законном основании и (или) находящихся в границах ее эксплуатационной ответственности, в соответствии с требованиями нормативно-технических документов;
- 3) осуществлять производственный контроль качества поставляемой воды;
- 4) соблюдать установленный режим подачи воды;
- 5) при участии Абонента, если иное не предусмотрено правилами организации коммерческого учета воды и сточных вод, утвержденными Правительством Российской Федерации, осуществлять допуск узлов учета, устройств и сооружений, предназначенных для подключения к централизованной системе холодного водоснабжения, к эксплуатации;
- 6) опломбировать Абоненту приборы учета без взимания платы, за исключением случаев, предусмотренных правилами организации коммерческого учета воды и сточных вод, утверждаемыми Правительством Российской Федерации, при которых взимается плата за опломбирование приборов учета;
- 7) предупреждать Абонента о временном прекращении или ограничении холодного водоснабжения в порядке и случаях, которые предусмотрены настоящим договором и нормативными правовыми актами Российской Федерации;
- 8) принимать необходимые меры по своевременной ликвидации аварий и повреждений на централизованных системах холодного водоснабжения, принадлежащих ей на праве собственности или на ином законном основании, в порядке и сроки, которые установлены нормативной документацией, а также по возобновлению действия таких систем с соблюдением требований, установленных законодательством Российской Федерации в области обеспечения санитарно-эпидемиологического благополучия населения (за исключением подачи хозяйственной воды);

4.2. Общество вправе:

- 1) осуществлять контроль за правильностью учета объемов поданной (полученной) Абонентом воды;
- 2) осуществлять контроль за наличием самовольного пользования и (или) самовольного подключения Абонента к централизованной системе водоснабжения и принимать меры по предотвращению самовольного пользования и (или) самовольного подключения к централизованной системе водоснабжения;

Отв. по договору Злобин А.В.

ГЛАВНЫЙ ЭНЕРГЕТИК
Ш.Р.П. ДАВЛИС

8537

ОЛО НКНХ 4

Исполнитель №1 из 5
Блюмен Д.А.

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

0358-000-ОВОС1.2.ТЧ

Лист

160

13.7. Стороны по договору несут ответственность в виде возмещения пострадавшей стороне убытков в размере сумм самостоятельно до начисленных им налогов с учетом пени, если это доначисление явилось следствием самостоятельно выявленных сторонами договора недостоверных сведений, представленных сторонами договора.

13.8. «До начала осуществления финансово-хозяйственной деятельности по настоящему договору Абонент определяет - является его организация, либо его партнеры, приобретающие у него продукцию, вплоть до конечного потребителя продукции, поставляемой по настоящему договору, взаимозависимыми с ПАО «Нижнекамскнефтехим», согласно критериям закона от 18.07.2011 №227-ФЗ.

13.9. В случае обнаружения взаимозависимых лиц, определенных настоящим пунктом договора в процессе своей деятельности, Абонент незамедлительно уведомляет Общество об обнаружении взаимозависимых лиц Общества в своей цепочке Покупателей.

13.10. В случае сокрытия Абонентом информации определенной настоящим пунктом договора, которая может быть обнаружена Обществом, последний имеет право в одностороннем порядке расторгнуть настоящий договор с перевыставлением на Абонента финансовых санкций, доначисленных налогов, убытков и иных расходов, возникших в связи с действиями контролирующих органов, вызванных построением таких договорных схем.

13.11. Все изменения, которые вносятся в настоящий договор, считаются действительными, если они оформлены в письменном виде, подписаны уполномоченными на то лицами и заверены печатями обеих сторон.

XIV. Действие договора

14.1. Настоящий договор заключается на период с 01.05.2018 г. по 31.12.2018 г. и ежегодно автоматически пролонгируется на каждый следующий календарный год без дополнительного оформления, если за месяц до окончания срока ни одна из сторон не направила другой стороне письменного уведомления о расторжении настоящего договора.

14.2. Настоящий договор может быть расторгнут в течение срока его действия:

- по письменному соглашению обеих сторон;

- по инициативе одной из сторон, при существенном нарушении или изменении условий договора в порядке, предусмотренном действующим законодательством.

14.3. В случае предусмотренного законодательством Российской Федерации отказа Общества от исполнения настоящего договора или его изменения в одностороннем порядке настоящий договор считается расторгнутым или измененным.

14.4. Настоящий договор составлен в 2 экземплярах, имеющих равную юридическую силу.

14.5. Приложения к настоящему договору являются его неотъемлемой частью.

XV. Юридические адреса сторон:

Общество: ПАО «Нижнекамскнефтехим»,
Юр. адрес: 423570, г.Нижнекамск, РТ
Почтовый адрес: 423574, г.Нижнекамск, РТ,
ПАО «Нижнекамскнефтехим»,
т.37-75-73, 379284-факс, ИНН 1651000010/КПП 997550001
р/с 407 028 106 006 900 000 14
в ООО Банк «АВЕРС» г. Казань
БИК 049205774, к/с 301 018 105 000 000 00774,
ОКПО 05766801, ОКОНХ 13310, Т1220

Общество
Первый зам. генерального директора –
главный инженер ПАО «Нижнекамскнефтехим»

И.Г.Шарифуллин

«___» _____ 201_г

Фондодержатель: А.М.Вдовин

Отв. по договору А.В.Злобин

Исполнитель В.Р.Хакимова

Абонент: ОАО «ТАИФ-НК»
Юр. адрес: 423570, РТ, г.Нижнекамск
Почтовый адрес: 423570, РТ, г.Нижнекамск,
ОАО «ТАИФ-НК», ОПС-11, а/я 20,
т.38-16-16, факс 38-17-17,
ИНН 1651025328/997250001
р/с 407 028 100 006 900 000 09
в ООО Банк «Аверс» г. Казань
БИК 049205774, к/с 301 018 105 000 000 00774,
ОКПО 48671436, ОГРН 1031619009322

Абонент
Генеральный директор
ОАО «ТАИФ-НК»

Р.Р.Шамгунов



протокол заседания

ГЛАВНЫЙ ЭНЕРГЕТИК
Р.Б.Давлиев

Д.А. Блюмхен

Отв. по договору Злобин А.В.



Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

0358-000-ОВОС1.2.ТЧ

Лист

161

1141-УГЭ-Ф-131

ЗАРЕГИСТРИРОВАНОЕ ОБЩЕСТВО
ОАО «ТАНО-НКО»
БЛ. 22 07 215-
39 № 025-1502/15

« 24 » 08 2015 г.

1. Предмет договора

1.2. «Заказчик» обязуется соблюдать условия пользования получаемой водой, перечисленные в п.3 настоящего договора.

2.1. На дату согласования договора цена глубокообессоленной воды составляет 84 500 руб./тм3.

«Заказчик» обязан в 15-ти дневный срок официально сообщить результат рассмотрения предложения об изменении цены.

В случае непоступления ответа цена считается согласованной. В случае не согласия «Заказчика» с ценой, «Подрядчик» вправе расторгнуть договор в одностороннем порядке.

3.1. «Подрядчик» обеспечивает равномерную непрерывную или по согласованному с «Заказчиком» графику поставку воды. При возникновении аварийных ситуаций, приводящих к прекращению подачи воды, «Подрядчик» обязан своевременно поставить об этом в известность «Заказчика».

3.2. «Подрядчик» обязан ставить в известность «Заказчика» об отклонениях от норм в требованиях к качеству поставляемой воды.

3.3. Контроль за качеством поставляемой воды осуществляет «Подрядчик», «Заказчик» по своему усмотрению также может осуществлять контроль качества получаемой воды.

3.4. Качество поставляемой воды должно соответствовать следующим требованиям:

Вода глубокообессоленная:

Общее содержание железа (мг/л Fe) 0,03 макс.:

Общая жесткость (мг/л CaCO_3)	0,25 макс.:
---	-------------

РН при 25⁰С

Маслянистые вещества (мг/л)	0,5 макс.:
-----------------------------	------------

Кремниевая кислота (мг/л SiO_2) 1,5 макс.:

Удельная электропроводимость (мкСм/см. при 25°С) 100 макс.

Вдовин А.М.- Фондодержатель

Давлиев Р.К. - Главный энергетик

Сурков Ю.А.- Ответственный по договору

Яппарова Р.Я. – Инженер-энергетик ОГЭ

ОДО
НКНХ

3

10/0 1. А. В. Бруссено

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Лист

0358-000-OB0C1.2.T4

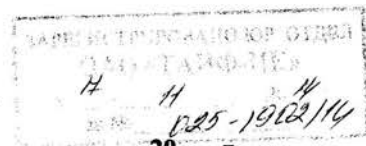
162

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
------	---------	------	--------	-------	------

**ДОГОВОР № _____
на водоснабжение**

Казань

20__ г.



Открытое акционерное общество «ТГК-16», именуемое в дальнейшем «**Поставщик**», в лице генерального директора Хусаинова Рамиля Равгатовича действующего на основании Устава с одной стороны, и открытое акционерное общество «ТАИФ-НК», именуемое в дальнейшем «**Потребитель**», в лице генерального директора Шамгунова Рушана Рашитовича, действующего на основании Устава, с другой стороны, именуемые в дальнейшем «сторонами», заключили настоящий договор о нижеследующем:

I. Предмет договора

1. По настоящему договору **Поставщик**, осуществляющий подачу питьевой воды, обязуется осуществлять организационно и технологически связанные действия, обеспечивающие поддержание водопроводных сетей и сооружений на них в состоянии, соответствующем установленному законодательством Российской Федерации требованиям, и обеспечивать транспортировку и подавать Потребителю через водопроводную сеть из системы водоснабжения питьевую воду.

Потребитель обязуется оплачивать принятую питьевую воду установленного качества, и соблюдать предусмотренный настоящим договором режим ее потребления, обеспечивать безопасность эксплуатации находящихся в его ведении водопроводных сетей и исправность используемых им приборов учета;

2. Границы балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности водопроводных сетей Поставщика и Потребителя определяются в акте о разграничении балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности согласно *приложений № 1, 2*.

Местом исполнения обязательств по настоящему договору является филиал ОАО «ТГК-16» Нижнекамская ТЭЦ (ПТК-1).

II. Режим подачи и объем потребления питьевой воды.

3. Режим подачи питьевой воды (гарантированный объем подачи воды, гарантированный уровень давления воды в системе водоснабжения в месте присоединения) определяется согласно *приложения № 3*.

Годовой объем потребления питьевой воды ориентировочно составляет 61 577 м³, объем потребления с 01.10.2014г. по 31.12.2014г. ориентировочно составляет 7 548 м³.

III. Сроки и порядок оплаты по договору

4. Оплата по настоящему договору осуществляется Потребителем по тарифам на питьевую воду, устанавливаемым в порядке, определенном законодательством Российской Федерации о государственном регулировании цен (тарифов).

Тариф на питьевую воду, установленный на дату заключения настоящего договора, составляет 32,11 руб./куб.м.

Ориентировочная годовая сумма договора на момент заключения договора составляет 2 333 140,22 руб., в том числе НДС 355 902,75 руб., ориентировочная сумма договора с 01.10.2014г. по 31.12.2014г. составляет 285 992,21 руб., в том числе НДС 43 625,94 руб.

5. Расчетный период, установленный настоящим договором, равен одному календарному месяцу. Потребитель ежемесячно не позднее 25 числа текущего месяца направляет представителя для подписания актов за потребленную в расчетный период питьевую воду.

6. Потребитель оплачивает полученную питьевую воду в объеме потребленной питьевой воды до 10-го числа месяца, следующего за расчетным месяцем, на основании счетов-фактур, выставленных к оплате Поставщиком в срок не позднее 5-го числа месяца, следующего за расчетным. Датой оплаты считается дата поступления денежных средств на расчетный счет

Р.К. Давылетов

Е.М. Карпова

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

0358-000-ОВОС1.2.ТЧ

Лист

164

соответствие ее санитарным нормам и требованиям.

Ответственность Поставщика за качество подаваемой питьевой воды определяется до границы эксплуатационной ответственности по водопроводным сетям Поставщика и Потребителя, установленной в соответствии с актом разграничения эксплуатационной ответственности.

32. В случае неисполнения либо ненадлежащего исполнения Потребителем обязательств по оплате настоящего договора Поставщик вправе потребовать от Потребителя уплаты неустойки в размере 2-кратной ставки рефинансирования (учетной ставки) Центрального банка Российской Федерации, установленной на день предъявления соответствующего требования, от суммы задолженности за каждый день просрочки.

XIII. Обстоятельства непреодолимой силы

33. Стороны освобождаются от ответственности за неисполнение либо ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему договору, если оно явилось следствием обстоятельств непреодолимой силы и если эти обстоятельства повлияли на исполнение настоящего договора.

При этом срок исполнения обязательств по настоящему договору отодвигается соразмерно времени, в течение которого действовали такие обстоятельства, а также последствиям, вызванным этими обстоятельствами.

34. Сторона, подвергшаяся действию непреодолимой силы, обязана известить любыми доступными способами другую сторону без промедления, не позднее 24 часов, о наступлении указанных обстоятельств или предпринять все действия для уведомления другой стороны.

Извещение должно содержать данные о наступлении и характере указанных обстоятельств.

Сторона должна также без промедления, не позднее 24 часов, известить другую сторону о прекращении таких обстоятельств.

XIV. Действие договора

35. Настоящий договор вступает в силу с 01.10.2014 года.

36. Настоящий договор заключается на срок до 31.12.2014 года.

37. Настоящий договор считается продленным на тот же срок и на тех же условиях, если за один месяц до окончания срока его действия ни одна из сторон не заявит о его прекращении или изменении либо о заключении нового договора на иных условиях.

38. Настоящий договор может быть расторгнут до окончания срока его действия по обоюдному согласию сторон.

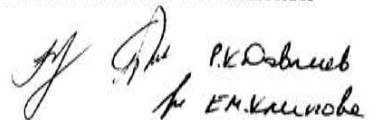
39. В случае предусмотренного законодательством Российской Федерации отказа Поставщика от исполнения настоящего договора или его изменения в одностороннем порядке настоящий договор считается расторгнутым или измененным.



XV. Прочие условия

40. Все изменения, которые вносятся в настоящий договор, считаются действительными, если они оформлены в письменном виде, подписаны уполномоченными на то лицами и заверены печатями обеих сторон.

41. В случае изменения наименования, местонахождения или банковских реквизитов, сведений содержащихся в карточке Контрагента стороны она обязана уведомить об этом другую сторону в письменной форме в течение 5 рабочих дней со дня наступления указанных обстоятельств любыми доступными способами, позволяющими подтвердить получение такого уведомления адресатом.

42. При исполнении настоящего договора стороны обязуются руководствоваться законодательством Российской Федерации, в том числе положениями Федерального закона "О водоснабжении и водоотведении" и иными нормативными правовыми актами Российской


Р.К. Осипов
Е.Н. Кожова

Взам. инв. №		Подп. и дата		Инв. № подл.								Лист		
<p>40. Все изменения, которые вносятся в настоящий договор, считаются действительными, если они оформлены в письменном виде, подписаны уполномоченными на то лицами и заверены печатями обеих сторон.</p> <p>41. В случае изменения наименования, местонахождения или банковских реквизитов, сведений содержащихся в карточке Контрагента стороны она обязана уведомить об этом другую сторону в письменной форме в течение 5 рабочих дней со дня наступления указанных обстоятельств любыми доступными способами, позволяющими подтвердить получение такого уведомления адресатом.</p> <p>42. При исполнении настоящего договора стороны обязуются руководствоваться законодательством Российской Федерации, в том числе положениями Федерального закона "О водоснабжении и водоотведении" и иными нормативными правовыми актами Российской Федерации</p> <div><div>P.K. Osipov E.M. Kmitov</div></div>													0358-000-ОВОС1.2.ТЧ	165
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата									

Федерации в сфере водоснабжения и водоотведения.

43. Настоящий договор составлен в 2 экземплярах, имеющих равную юридическую силу.

44. Приложения к настоящему договору являются его неотъемлемой частью.

Поставщик:
ОАО «ТГК-16»
Юридический адрес:
420097, РФ, РТ г.Казань,
Ул.Зинина, д.10, офис 507,
Тел./факс (843) 203-75-59, 203-75-12
ИНН 1655189422 КПП 997450001
ОГРН 1101690011532
БИК 049205774
к/с 30101810500000000774
р/с 40702810400090008256
в банке ООО Банк «АВЕРС»
Грузоотправитель:
филиал ОАО «ТГК-16»
Нижнекамская ТЭЦ (ПТК-1)
ИНН 1655189422 КПП 165143001
РФ, РТ, г.Нижнекамск, промзона
Почтовый адрес: 423570, РФ, РТ,
г.Нижнекамск, п/о 11, а/я 66

Потребитель:
ОАО «ТАИФ-НК»
Юридический адрес: 423570, РТ,
г.Нижнекамск, промышленная зона
Почтовый адрес:
423570, РТ, г.Нижнекамск, ОПС-11,
а/я 20
Тел./факс (8555) 38-16-16, 38-17-17
Реквизиты для расчетов:
ИНН 1651025328 КПП 997150001
БИК 049205774
р/с 30101810500000000774
р/с 40702810000690000009
ОАО Банк «Аверс» г.Казань
ИНН 79031619009322



Генеральный директор

Р.Р. Хусаинов

" " 20 г.

Генеральный директор

~~Р.Р.~~ Шамгунов

20 г.

с протоколом разногласий?

по вопросам, касающимся
исполнения настоящего решения,
обращаться к ответственному
исполнителю Клиновод ЕМ
тел 8 (8555) 38 53 25

R. K. Dabriel
for Karpman & A

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							0358-000-ОВОС1.2.ТЧ	Лист
										166
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата					

Срочный и ответственный
исполнитель Клинов ЕМ
тел 8 (8555) 38 53 25

Р.К. Давидов
М.К. Клинов

Приложение №1 к договору _____ от _____

«УТВЕРЖДАЮ»
Главный инженер
филиала ОАО «ТГК-16»
Нижнекамская ТЭЦ (ПТК-1)
А.И. Муртазин
 «17» 12 2014 г.

«УТВЕРЖДАЮ»
Главный инженер
НПЗ ОАО «ТАИФ-НК»
М.А. Новиков
 «__» 20__ г.

АКТ

о разграничении балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности
трубопроводов хозяйственно-питьевого водоснабжения между
 участком №1 цеха 07 НПЗ ОАО «ТАИФ-НК» и филиалом ОАО «ТГК-16»
 Нижнекамская ТЭЦ (ПТК-1).

Настоящий акт составлен в том, что границами раздела балансовой принадлежности и
эксплуатационной ответственности по сетям хозяйственно - питьевого водоснабжения между
цехом 07 НПЗ ОАО «ТАИФ-НК» и филиалом ОАО «ТГК-16» «Нижнекамская ТЭЦ (ПТК-1)»
 являются первый по ходу среды фланец запорной арматуры, расположенной в колодце ВК-1 и
 первый сварной стык отвода на ВК-2 от трубопровода ХПВ НК ТЭЦ (ПТК-1) согласно
 прилагаемой схемы. Ответственность за техническое состояние границы раздела несет ОАО
 «ТАИФ-НК».

Ответственный за состояние сети
 хозяйственно-питьевого
 водоснабжения
 филиала ОАО «ТГК-16» НК ТЭЦ (ПТК-1)

Начальник ЦТО

М.Н. Груздев
 М.Н. Груздев

Ответственный за состояние сети
 хозяйственно-питьевого
 водоснабжения
 цеха 07 НПЗ ОАО «ТАИФ-НК»

/ Начальник цеха 07 НПЗ
 ОАО «ТАИФ-НК»

Р.И. Никитин
 Р.И. Никитин

Генеральный директор
 ОАО «ТГК-16»
Р.Р. Хусаинов
 Р.Р. Хусаинов
 2014г.

Подписи сторон



Генеральный директор
 ОАО «ТАИФ-НК»
Р.Р. Шамгунов
 Р.Р. Шамгунов
 2014г.

Р.К. Давилев
Е.М. Климова
Н.В. Каримова

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

0358-000-ОВОС1.2.ТЧ

Лист

167

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Приложение № 2 к договору _____ от _____

«УТВЕРЖДАЮ»
Главный инженер
филиала ОАО «ТЭК-16»
Нижнекамская ГЭЦ (ПТК-1)
А.И. Муртазин
« » _____ 20 г.

«УТВЕРЖДАЮ»
Главный инженер
КППО ОАО «ТАИФ-НК»
Нижнекамская ГЭЦ (ПТК-1)
А.В. Соболев
« » _____ 20 г.

АКТ
о разграничении балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности
трубопроводов хозяйственно-питьевого водоснабжения между
КППО ОАО «ТАИФ-НК» и филиалом ОАО «ТЭК-16»
Нижнекамская ГЭЦ (ПТК-1).

Настоящий акт составлен в том, что границами раздела балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности по сетям хозяйственно - питьевого водоснабжения между КППО ОАО «ТАИФ-НК» и филиалом ОАО «ТЭК-16» «Нижнекамская ГЭЦ (ПТК-1)» является первый сварной стык на присоединении трубопровода хозяйственно-питьевого водоснабжения КППО ОАО «ТАИФ-НК» к трубопроводу хозяйственно-питьевого водоснабжения на мазутное хозяйство филиала ОАО «ТЭК-16» НК ТЭЦ (ПТК-1) в колодце ВК-23 согласно прилагаемой схемы. Ответственность за техническое состояние границы раздела несет КППО ОАО «ТАИФ-НК».

Ответственный за состояние сети
хозяйственно-питьевого
водоснабжения
филиала ОАО «ТЭК-16» НК ТЭЦ (ПТК-1)
Начальник ЦТО
М.Н. Груздев

Генеральный директор
ОАО «ТЭК-16»
Р.Р. Хусанов
« » _____ 2014г.

Ответственный за состояние сети
хозяйственно-питьевого
водоснабжения
КППО ОАО «ТАИФ-НК»
Начальник цеха 05 КППО
А.Д. Гнеденков

Подписи сторон:

Генеральный директор
КППО ОАО «ТАИФ-НК»
Р.Р. Шамгунов
« » _____ 2014г.

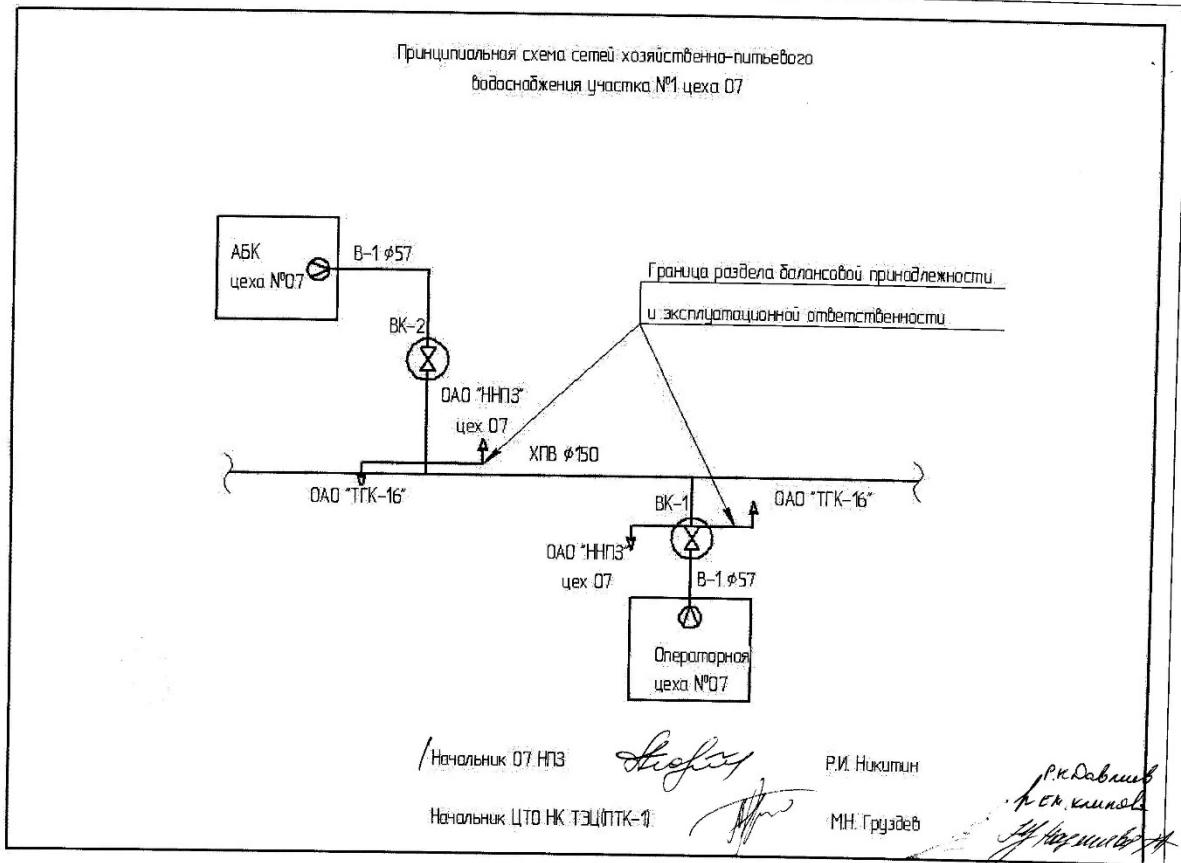
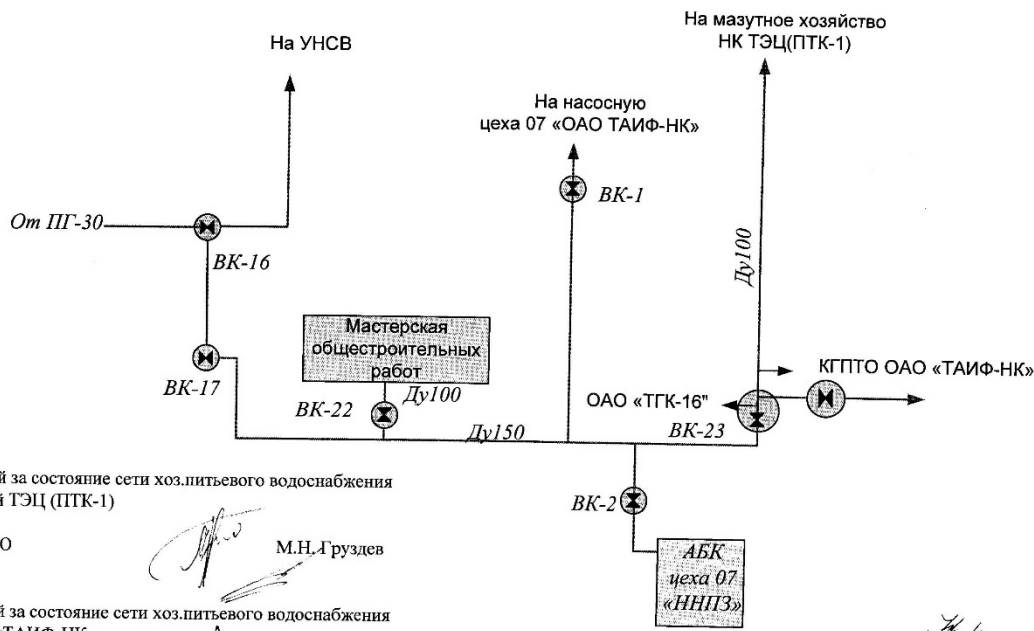


Схема к акту раздела границы эксплуатационной ответственности и балансовой принадлежности между филиалом ОАО «ТГК-16»-Нижнекамская ТЭЦ(ПТК-1) и КГПТО ОАО «ТАИФ-НК».



Ответственный за состояние сети хозяйственного водоснабжения Нижнекамской ТЭЦ (ПТК-1)

Начальник ЦТО

М.Н. Груднев

Ответственный за состояние сети хозяйственного водоснабжения КГПТО ОАО «ТАИФ-НК»

Начальник цеха 05 КГПТО

А.Д. Гнеденков

Приложение №3
к договору водоснабжения
от 20 г.
№

Режим подачи (потребления) питьевой воды

N п/п	Наименование объекта (вода)	Гарантированный объем подачи питьевой воды	Гарантированный уровень напора питьевой воды
1	2	3	4
1	Цех 07 ННПЗ, КГПТО ОАО «ТАИФ-НК»	61 577 м³/год	2,0 кгс/см²

Потребитель:

Генеральный директор

Р.Р. Шамгунов

Поставщик:

Генеральный директор

Р.Р. Хусанов



г. _____ 20 ____ г.

М.Н. Груднев
Р.Р. Шамгунов
Р.Р. Хусанов

Инов. №подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

0358-000-ОВОС1.2.ТЧ

Лист

169

Приложение №1

к договору поставки химически обессоленной воды

№ 025-2856/16 от 23.12.16
и 15-6/2014 от 09.01.17г.

Количество поставляемой в 2017 году химически обессоленной воды

м³

Период	Количество
январь	180 721
февраль	163 231
март	180 559
апрель	176 458
май	189 483
июнь	187 740
июль	194 890
август	193 784
сентябрь	53 743
октябрь	149 750
ноябрь	174 465
декабрь	180 292
год	2 025 116

ПОТРЕБИТЕЛЬ:

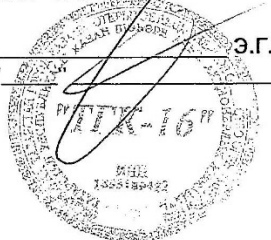
Генеральный директор
ОАО "ТАИФ-НК"

Р.В. Шамгунов
" " " 20__ г.

ЭНЕРГЕТИК
Р.К. Давлиев

ПОСТАВЩИК:

Генеральный директор
ОАО "ТГК-16"

Э.Г. Галеев
" " " 20__ г.


Директор-отдел
С.А. Давыдов
Тел. № 38 63 37

И. Кармиев

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. №подл.	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

0358-000-ОВОС1.2.ТЧ

Лист

173

00000000007532024

Наименование отчитывающейся организации: АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО "ТАИФ-НК"
Почтовый адрес: 423570 Респ Татарстан, г Нижнекамск, а/я 20, ОПС-11

Линия отрыва (для отчетности, предоставляемой индивидуальным предпринимателем)

Код Формы по ОКУД	Код				
	отчитывающейся организации по ОКПО (для территориально обособленных подразделений и головного подразделения юридического лица - идентификационный номер)				
1	2	3	4	5	6
0609012	48671436	1031619009322	1651025328		

Раздел 1. Выбросы загрязняющих веществ в атмосферу, их очистка и утилизация

Код ОНВ	92-0116-001973-П
Код ОКТМО ОНВ	92644101
Код ОКВЭД2 ОНВ	19.2

N строки	Код загрязняющего вещества	Загрязняющие вещества	Выбрасывается без очистки, тонн		Поступило на очистные сооружения загрязняющих веществ - всего, тонн	Из поступивших на очистку - уловлено и обезврежено, тонн		Всего выброшено в атмосферу загрязняющих веществ за отчетный год, тонн
			всего	в том числе от организованных источников загрязнения		всего	из них утилизировано	
A	I	Б	2	3	4	5	6	7
101	0001	Всего	4249.564	2066.164	0.004	0.004	0	4249.564
102	0002	в том числе твердых	2.106	1.143	0.004	0.004	0	2.106
103	0004	в том числе газообразные и жидкие	4247.458	2065.021	0	0	0	4247.458
104	0330	из них: диоксид серы	1348.924	1348.348	0	0	0	1348.924
105	0337	оксид углерода	402.307	40.655	0	0	0	402.307
106	0012	оксид азота (в пересчете на NO2)	406.377	404.936	0	0	0	406.377
107	0401	углеводороды (без летучих органических соединений)	30.277	30.277	0	0	0	30.277
108	0006	летучие органические соединения (ЛОС)	2056.101	240.029	0	0	0	2056.101

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

0358-000-ОВОС1.2.ТЧ

109	0005	прочие газообразные и жидкие	3.472	0.776	0	0	0	3.472
-----	------	------------------------------	-------	-------	---	---	---	-------

Раздел 2. Выбор в атмосферу специфических загрязняющих веществ

Код ОНВ 92-0116-001973-П

N строки	Код загрязняющего вещества	Загрязняющие вещества	Выброс в атмосферу специфических загрязняющих веществ за отчетный год, тонн
A	I	Б	2
201	0703	Бенгиз/пирен	0
202	0322	Серная кислота (по молекуле H2SO4)	0
203	0410	Метан	30.277
204	0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	0.004
205	0146	Мель-оксид (в пересчете на мель)	0
206	0203	Хром (в пересчете на хрома (VI) оксид)	0
207	0302	Азотная кислота (по молекуле HNO3)	0.001
208	0303	Аммиак	0.423
209	0316	Гидрохлорид (по молекуле HCl)	0
210	0333	Дипиросульфид	2.964
211	0342	Фториды газообразные	0.044
212	0602	Бензол	3.804
213	0616	Диэтилбензол (смесь изомеров о-, м-, п-)	2.271
214	0621	Метилбензол	0.732
215	0627	Этилбензол	0
216	0708	Нафталин	0.003
217	1051	Пропан-2-ол	0.017
218	1052	Метанол	0
219	1071	Гидроксibenзол (фенол)	0.017
220	1105	Этоксиглан	0.001
221	1210	Бутилалатат	0.002
222	1325	Формальдегид	0.011
223	1401	Пропан-2-он	0.009
224	1555	Этановая кислота	0

Раздел 3. Источники загрязнения атмосферы

Код ОНВ 92.016.001973-П

Коды по ОКЕИ: единица - 642;
тонна - 168

N строки	Графа Б.	Количество источников загрязнения атмосферы на конец года, единиц			Разрешенный выброс в атмосферу загрязняющих веществ, тонн	Фактически выброшено в атмосферу загрязняющих веществ, тонн
		всего	из них организованных	х		
A	Б	1	2	3	4	
301	Всего	197	128	5357.199	4249.564	
302	в том числе с установленными нормативами: предельно допустимого выброса (ПДВ)	197	128	5357.199	4249.564	
303	временно согласованного выброса (ВСВ)	-	-	-	-	

225	2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	0.044
226	2908	Пыль неорганическая: SiO2	0.002
227	8888	Другие специфические вещества	2051.33

Раздел 5. Выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух от отдельных групп источников загрязнения

Код ОНВ		92-0116-001973-П				
N строки и	Код загрязняющ его вещества	Загрязняющие вещества	Выброс в атмосферу загрязняющих веществ, тонн			
			от сжигания топлива (для выработки электро- и теплотехники)	от технологических и других процессов		
A	1	2	3	4		
501	2	Твердые вещества	0	2.106		
502	330	Диоксид серы	0	1348.924		
503	337	Оксид углерода	0	402.307		
504	12	Оксид азота (в пересчете на NO2)	0	406.377		
505	7	Углекислого газа с учетом ЛОС (исключая метан)	0	2056.101		

Линия отрыва (для отчетности, предоставляемой индивидуальным предпринимателем)

Должностное лицо, ответственное за предоставление первичных статистических данных (лицо, уполномоченное предоставлять первичные статистические данные от имени юридического лица) или от имени гражданина, осуществляющего предпринимательскую деятельность без образования юридического лица)

Генеральный директор АО "ТАИФ НК"	Новиков Максим Анатольевич
должность	ФИО
88555 38-53-90	matlanova_ee@taifnk.ru
Номер контактного телефона	e-mail
	подпись
	дата

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ

Сертификат: 03783380003EAE77BBA4F982C2024566B
Владелец: Евгений Юрьевич Бартоломей
Действителен с 16.02.2022 по 16.02.2023

Раздел 4. Выполнение мероприятий по уменьшению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу

Код ОНВ

92 0116-001973-П

Коды по ОКЕИ: единица - 642;
тысяча рублей - 384; тонна - 168

N строки	Наименование промышленного производства и технологического оборудования	Мероприятия, выполнение которых предусмотрено в отчетном году			Использовано (освоено) средств на проведение мероприятий (за счет всех источников финансирования) - тыс руб с одним десятичным знаком в фактических ценах соответствующих лет		Уменьшение выбросов в атмосферу загрязняющих веществ после проведения мероприятий, тонн	
		наименование мероприятия	группа мероприятий	оценка выполнения мероприятий, осуществление которых начато в отчетном году и выполненных ставится "1", по оставленным мероприятиям ставится "0"	за отчетный год	за прошлый год	ожидаемое (расчетное)	фактически
A	B	B	1	2	3	4	5	6

ФЕДЕРАЛЬНОЕ СТАТИСТИЧЕСКОЕ НАБЛЮДЕНИЕ

КОНФИДЕНЦИАЛЬНОСТЬ ГАРАНТИРУЕТСЯ ПОЛУЧАТЕЛЕМ ИНФОРМАЦИИ

Нарушение порядка предоставления первичных статистических данных или несвоевременное предоставление этих данных, либо предоставление недостоверных первичных статистических данных влечет ответственность, установленную статьей 13.19 Кодекса Российской Федерации об административных правонарушениях от 30.12.2001 № 195-ФЗ, а также статьей 3 Закона Российской Федерации от 13.05.92 № 2761-1 "Об ответственности за нарушение порядка представления государственной статистической отчетности"

В соответствии со статьей 6 Федерального закона от 27.07.2006 № 152-ФЗ "О персональных данных" обработка персональных данных осуществляется для статистических целей при условии обязательного обезличивания персональных данных

ВОЗМОЖНО ПРЕДОСТАВЛЕНИЕ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ

СВЕДЕНИЯ ОБ ИСПОЛЬЗОВАНИИ ВОДЫ
за 20 22 г.

Предоставляют:	Сроки предоставления
юридические лица, граждане, осуществляющие предпринимательскую деятельность без образования юридического лица (индивидуальные предприниматели), осуществляющие пользование водными объектами, получающие воду из систем водоснабжения (полный перечень респондентов приведен в указаниях по заполнению формы федерального статистического наблюдения): - территориальному органу Росводресурсов в субъекте Российской Федерации	22 января после отчетного периода

Форма № 2-ТП (водхоз)

Приказ Росстата:
Об утверждении формы
от 27.12.2019 № 815
О внесении изменений (при наличии)
от 12.03.2020 № 118
от _____ № _____
Годовая

Федеральное агентство водных ресурсов
Федеральное государственное водохозяйственное учреждение
Филиал «Федеральное агентство водных ресурсов по Центральному федеральному округу»
420039, г.Казань, ул.Коллежская, д.12

20.01.2023

Наименование отчитывающейся организации
Акционерное общество "ТАИФ-НК"

Почтовый адрес 423570, РФ, РТ, г.Нижнекамск, ОПС-11, а/я 20. / 423574, РТ, Нижнекамский район, г.Нижнекамск, ул. Соболевская, зд.45, офис 108.

Линия отрыва (для отчетности, предоставляемой индивидуальным предпринимателем)

Код формы по ОКУД	Код				
	отчитывающейся организации по ОКПО (для территориально обособленного подразделения и головного подразделения юридического лица - идентификационный номер)	ИНН	ОКВЭД2	ОКАТО	ГУИВ
1	2	3	4	5	6
0609060	48671436	1651025328	19.2	92435000	921896

Бланк № 1 Всего бланков 2

Раздел 1. Забрано из природных источников, получено от поставщиков, использовано, передано и потеряно воды

Т1

Код по ОКЕИ: километр - 008

№ строки	тип (Д, Л, Р)	Договор (Д), Лицензия (Л), Решение (Р)		Источник водоснабжения			расстояние от устья, км
		номер	дата	код типа источника	код водного объекта		
A	1	2	3	4	5	6	
11				60	КАС/ВОЛЛ А/1804	10,0	
12				20	КАС/ВОЛЛ А/1804	18,0	
13				20	КАС/ВОЛЛ А/1804	18,0	
14				20	КАС/ВОЛЛ А/1804	18,0	
15				20	КАС/ВОЛЛ А/1804	18,0	

Код по ОКЕИ: тысяча кубических метров - 114

№ строки	поставщика по ГУИВ	Коды категории качества воды	по ОКАТО	ВХУ	Допустимый объем забора воды	Забрано или получено по периодам							
						всего за год	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль
A	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
11	922546	ПД	92435000	10.01.01.015	0,00	62,66	5,88	5,94	5,84	7,21	8,27	6,26	5,97
12	920186	ПД	92435000	10.01.01.015	0,00	145,72	10,67	11,40	11,94	13,16	13,59	13,97	12,94
13	921665	ПК	92435000	10.01.01.015	0,00	0,18	0,04	0,02	0,03	0,02	0,02	0,01	0,02
14	920186	ТД	92435000	10.01.01.015	0,00	755,32	97,85	79,24	84,72	47,90	32,68	44,23	55,35
15	922546	ТД	92435000	10.01.01.015	0,00	1099,11	132,36	95,48	108,95	83,18	88,74	97,90	102,04

№ строки	Забрано или получено по периодам					Учено средствами измерений	Потери при транспортировке	Использовано				всего за год
	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь			коды территорий по ОКАТО	ВХУ	расходы в системах водоснабжения оборотного	постоянного	
A	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31
11	5,72	2,87	1,54	3,53	3,63	0,00	0,00	92435000	10.01.01.015	0,00	0,00	62,66
12	13,26	12,46	10,48	10,74	11,11	0,00	0,00	92435000	10.01.01.015	0,00	0,00	145,72
13	0,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	92435000	10.01.01.015	0,00	0,00	0,18
14	75,08	32,57	68,73	58,41	78,56	0,00	0,00	92435000	10.01.01.015	44998,00	1554,97	755,32
15	111,42	49,21	44,44	76,21	109,18	0,00	0,00	92435000	10.01.01.015	0,00	0,00	1099,11

№ строки	Использовано за год по кодам видов использования										Передано для использования или отведения							
											без использования, по кодам категорий воды						после использования	
	код	объем	код	объем	код	объем	код	объем	код	объем	код	объем	код	объем	код	объем		
A	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48	49
11	101	62,66															СД	62,66
12	101	145,72															СД	145,72
13	101	0,18															СК	0,18
14	102	755,32															СД	510,25
15	102	1099,11															СД	656,05

Бланк № 1 Всего бланков 2

А.А. Кудрявцев

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

20.01.2023 *VR*

T1

№ строки	Договор (Д), Лицензия (Л), Решение (Р)			Источник водоснабжения		
	тип (Д, Л, Р)	номер	дата	код типа источника	код водного объекта	расстояние от устья, км
А	1	2	3	4	5	6
11				60	КАС/ВОЛГ А/1804	10,0
12	Л	ТАГ НКМ 02450 ВЭ	25.6.2020	60	КАС/ВОЛГ А/1804	10,0
13						
14						
15						

[illegible][illegible]

№ строки	Использовано за год по кодам видов использования										Передаю для использования или отведения							
											без использования, по кодам категорий воды						после использования	
	код	объем	код	объем	код	объем	код	объем	код	объем	код	объем	код	объем	код	объем		
A	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48	49
11	102	3,60															СД	3,60
12	102	7,29															СД	7,29
13																		
14																		
15																		

Всего бланков 2

Законсерв. ОУЗР ГВООИИИХ. В. Кургузев. МХ

T2

№ строки	Решение (Р)/Лицензия (Л)			Код по ОКЕИ: километр - 008		
	тип (Р, Л)	номер	дата	код типа приемника	Приемник отведенных вод	код водного объекта
А	1	2	3	4	5	расстояние от устья, км
21						6
22						
23						
24						
25						

[illegible]

Всего бланков 2

Инв. № подл.

180 |

0358-000-OB0C1.2.T4

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
------	---------	------	--------	-------	------



ФЕДЕРАЛЬНОЕ СТАТИСТИЧЕСКОЕ НАБЛЮДЕНИЕ

КОНФИДЕНЦИАЛЬНОСТЬ ГАРАНТИРУЕТСЯ ПОЛУЧАТЕЛЕМ ИНФОРМАЦИИ

Нарушение порядка предоставления первичных статистических данных или несвоевременное предоставление этих данных, либо предоставление недостоверных первичных статистических данных влечет ответственность, установленную Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях

В соответствии со статьей 6 Федерального закона от 27.07.2006 N 152-ФЗ "О персональных данных" обработка персональных данных осуществляется для статистических целей при условии обязательного обезличивания персональных данных

ВОЗМОЖНО ПРЕДОСТАВЛЕНИЕ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ

СВЕДЕНИЯ ОБ ОБРАЗОВАНИИ, ОБРАБОТКЕ, УТИЛИЗАЦИИ, ОБЕЗВРЕЖИВАНИИ, РАЗМЕЩЕНИИ ОТХОДОВ ПРОИЗВОДСТВА И ПОТРЕБЛЕНИЯ
за 2022 г.

Предоставляют:	Сроки предоставления	Форма N 2-ТП (отходы)
юридические лица и физические лица, занимающиеся предпринимательской деятельностью без образования юридического лица (индивидуальные предприниматели), осуществляющие деятельность в области обращения с отходами производства и потребления, региональные операторы по обращению с твердыми коммунальными отходами, операторы по обращению с твердыми коммунальными отходами: - территориальному органу Росприроднадзора в субъекте Российской Федерации; территориальный орган Росприроднадзора в субъекте Российской Федерации: - Росприроднадзору	1 февраля 15 марта	Приказ Росстата: Об утверждении формы от 09.10.2020 № 627 внесении изменений (при наличии) от 13.11.2020 N 698 от _____ N ____ <div>Годовая</div>

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

0358-000-ОВОС1.2.ТЧ

Лист

182

Наименование отчитывающейся организации: АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО "ТАИФ-НК" (АО "ТАИФ-НК")
Почтовый адрес: 423570Респ Татарстан, г Нижнекамск, а/я 20, ОПС-11

Линия отрыва (для отчетности, предоставляемой индивидуальным предпринимателем)

Код Формы по ОКУД	Код				
	отчитывающейся организации по ОКПО (для территориально обособленных подразделений и головного подразделения юридического лица - идентификационный номер)				
1	2	3	4	5	6
0609013	48671436	19.20	92644101	1651025328	1031619009322

Раздел I. Сведения, об образовании, обработке, утилизации, обезвреживании, размещении отходов производства и потребления; сведения об образовании и передаче твердых коммунальных отходов региональному оператору, тонна

Код ОКЕИ: тонна - 168

N строки	Наименование видов отходов	Код отхода по федеральному классификационному каталогу отходов	Класс опасности отхода	Наличие отхода в начале отчетного года	Образование отходов за отчетный год	Поступление отходов из других хозяйствующих субъектов			Поступление отходов с собственных объектов		Образование других видов отходов после обработки и за отчетный год	Обработано отходов	Утилизировано отходов			Обезврежено отходов	Передача ТКО региональному оператору
						всего	из графы 3		всего	из них из других субъектов РФ			всего	из графы 10			
							из других субъектов РФ	по импорту из других государств						для повторного применения (рециклинг)	предварительно прошедших обработку		
A	Б	В	Г	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
1	отходы термометров ртутных	4 71 920 00 52 1	1	0	0.01	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2	лампы ртутные, ртутно-кварцевые, люминесцентные, утратившие потребительские свойства	4 71 101 01 52 1	1	0	0.395	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	аккумуляторные батареи источников бесперебойного питания свинцово-	4 82 212 11 53 2	2	0	9.708	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. №подл.	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

0358-000-ОВОС1.2.ТЧ

	кислотные, утратившие потребительские свойства, с электролитом																
4	аккумуляторы свинцовые отработанные неповрежденные, с электролитом	9 20 110 01 53 2	2	0	0.816	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5	отходы литий-ионных аккумуляторов неповрежденных	4 82 201 31 53 2	2	0	0.04	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	одиночные гальванические элементы (батарейки) никель-кадмиевые неповрежденные отработанные	4 82 201 51 53 2	2	0	0.006	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7	нетканые фильтровальные материалы синтетические, загрязненные	4 43 501 01 61 3	3	0	4.299	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

	ые нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов 15% и более)																
8	уголь активированный отработанный, загрязненный нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов 15% и более)	4 42 504 01 20 3	3	0	13.92	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	катализатор на основе оксида алюминия молибденовый, содержащий оксид никеля, отработанный	4 41 003 03 49 3	3	0	10.374	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	отходы интрузмалы	4 14 423 11 33 3	3	0	0.044	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	стружка медная незагрязненная	3 61 212 04 22 3	3	0	0.023	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12	отходы	9 42 501	3	0	0.036	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Инва. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
------	---------	------	--------	-------	------

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

	смесей нефтепродуктов при технических испытаниях и измерениях	01 31 3															
13	отходы сульфатов, нитратов, хлоридов натрия, калия и железа в смеси при технических испытаниях и измерениях	9 41 491 11 49 3	3	0	0.056	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
14	отходы оксида алюминия, обработанного в качестве неподвижной фазы при технических испытаниях и измерениях с применением хроматографии	9 41 203 31 49 3	3	0	0.038	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
15	фильтры очистки	9 21 302 01 52 3	3	0	0.001	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

	масла автотранспортных средств отработанные																
16	обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более)	9 19 204 01 60 3	3	0	2.332	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
17	фильтры очистки масла компрессорных установок отработанные (содержание нефтепродуктов 15% и более)	9 18 302 81 52 3	3	0	0.405	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
18	шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов	9 11 200 02 39 3	3	0	28798.23	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
19	шпалы	8 41 000	3	0	80.76	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

	железнодорожные деревянные пропитанные антисептическими средствами, отработанные	01 51 3															
20	тара из черных металлов, загрязненная нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов 15% и более)	4 68 111 01 51 3	3	0	14.76	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
21	лом и отходы, содержащие несортированные цветные металлы, в виде изделий, кусков, с преимущественным содержанием алюминия и меди	4 62 011 11 20 3	3	0	0.023	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
22	бумага, фильтровальная	4 43 310 11 61 3	3	0	0.923	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

	бумажная, загрязненная нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов 15% и более)																
23	коксовые массы отработанные, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов 15% и более)	4 42 505 01 20 3	3	0	275.6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
24	мусор с защитных решеток при совместной механической очистке дождевых и нефтесодержащих сточных вод	7 23 111 11 20 4	4	0	17.5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
25	избыточные биологических очистных сооружений	7 22 201 11 39 4	4	0	697.1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

	в смеси с осадком механической очистки хозяйственно-бытовых и смешанных сточных вод																
26	мусор с защитных решеток хозяйственно-бытовой и смешанной канализации и малоопасный	7 22 101 01 71 4	4	0	6.7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
27	бой стеклянной химической посуды	9 49 911 11 20 4	4	0	0.4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
28	грунт, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)	9 31 100 03 39 4	4	0	69.7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
29	покрышки пневматических шин с металлическим	9 21 130 02 50 4	4	0	4.1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

	ким кордом отработанные																
30	обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)	9 19 204 02 60 4	4	0	3.5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
31	фильтры кассетные очистки всасываемого воздуха воздушных компрессоров отработанные	9 18 302 61 52 4	4	0	0.5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
32	отходы (мусор) от строительных и ремонтных работ	8 90 000 01 72 4	4	0	350.3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
33	лом асфальтовых и асфальтобетонных покрытий	8 30 200 01 71 4	4	0	68.4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
34	отходы рубероида	8 26 210 01 51 4	4	0	2.6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

0358-000-ОВОС1.2.ТЧ

35	мусор от сноса и разборки зданий несортированный	8 12 901 01 72 4	4	0	98.9	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
36	отходы изоляции проводов и кабелей при их разделке, зачистке	7 41 272 11 40 4	4	0	0.6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
37	отходы кухонь и организаций общественного питания несортированные прочие	7 36 100 02 72 4	4	0	29	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
38	счет с территории предприятия малоопасный	7 33 390 01 71 4	4	0	114	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39	мусор и смет от уборки складских помещений малоопасный	7 33 220 01 72 4	4	0	4.4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
40	мусор от офисных и бытовых помещений	7 33 100 01 72 4	4	0	356.9	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

	организаций несортированный (исключая крупногабаритный)																
41	отходы (шлам) при очистке сетей, колодцев хозяйственно-бытовой и смешанной канализации	7 22 800 01 39 4	4	0	11.2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
42	отходы (шлам) при очистке сетей, колодцев дождевой (ливневой) канализации	7 21 800 01 39 4	4	0	31.9	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
43	изолирующие дыхательные аппараты в комплекте, утратившие потребительские свойства	4 91 102 71 52 4	4	0	0.3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
44	коробки фильтрующие-поглощающие	4 91 102 01 52 4	4	0	0.2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

	не противогаз ов, утратившие потребитель ские свойства																
45	печь микроволн овая, утратившая потребитель ские свойства	4 82 527 11 52 4	4	0	0.1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
46	водонагрев атель, бытовой, утративший потребитель ские свойства	4 82 524 21 52 4	4	0	0.4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
47	электрочай ник, утративший потребитель ские свойства	4 82 524 11 52 4	4	0	0.1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
48	холодильни ки бытовые, не содержащи е озоноразру шающих веществ, утратившие потребитель ские свойства	4 82 511 11 52 4	4	0	0.1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
49	светильник	4 82 427	4	0	0.6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

	и со светодиодн ыми элементами в сборе, утратившие потребитель ские свойства	11 52 4															
50	лом изделий электроуста новочных	4 82 351 11 52 4	4	0	6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
51	коммутатор ы, маршрутиз аторы сетевые, утратившие потребитель ские свойства	4 81 331 12 52 4	4	0	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
52	картриджи печатающи х устройств с содержание м тонера менее 7% отработани ые	4 81 203 02 52 4	4	0	0.7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
53	тара из черных металлов, загрязненн ая лакокрасоч ными материалам и (содержани	4 68 112 02 51 4	4	0	0.9	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

0358-000-ОВОС1.2.ТЧ

	е менее 5%)																
54	лом и отходы черных металлов несортированные с включениями алюминия и меди	4 61 022 11 20 4	4	0	22.6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55	отходы шлаковаты, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 57 121 11 61 4	4	0	61.2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
56	отходы базальтового волокна и материалов на его основе	4 57 112 01 20 4	4	0	353.1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
57	тара полиэтиленовая, загрязненная нефтепродуктами (содержание менее 15%)	4 38 113 01 51 4	4	0	8.5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
58	тара	4 38 111	4	0	0.4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

	полиэтиленовая, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5%)	02 51 4															
59	лом изделий из негалогенированных полимерных материалов в смеси	4 34 991 11 20 4	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
60	лом и отходы изделий из стеклопластика в смеси незагрязненные	4 34 919 11 20 4	4	0	0.1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
61	оросители градиленовые, утратившие потребительские свойства, незагрязненные	4 34 112 11 51 4	4	0	4.5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
62	отходы прорезиненной спецкож	4 33 202 03 52 4	4	0	0.9	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

	ы и резиновой спецодежды, загрязненн ые нефтепродук тами (содержани е нефтепродук тов менее 15%)																
63	отходы бумаги с клеевым слоем	4 05 290 02 29 4	4	0	0.1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
64	обувь, кожаная, рабочая, утратившая потребител ьские свойства	4 03 101 00 52 4	4	0	1.7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
65	спецодежда из синтетичес ких и искусствен ных волокон, утратившая потребител ьские свойства, незагрязне нная	4 02 140 01 62 4	4	0	0.6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
66	спецодежда из хлопчатобу мажного и смешанных	4 02 110 01 62 4	4	0	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

	волокон, утратившая потребител ьские свойства, незагрязне нная																
67	спецодежда из натуральны х, синтетичес ких, искусствен ных и шерстяных волокон, загрязненн ая нефтепродук тами (содержани е нефтепродук тов менее 15%)	4 02 312 01 62 4	4	0	2.8	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
68	отходы битума нефтяного	3 08 241 01 21 4	4	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
69	фильтры полипропи леновые, утратившие потребител ьские свойства, незагрязне нные	4 43 122 11 52 4	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
70	фильтры угольные, загрязненн	4 43 101 11 52 4	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

	не воздушной пылью																
71	уголь активирова нный отработанный, загрязненный негалогени рованными органическ ими веществами (содержани е менее 15%)	4 42 504 11 20 4	4	0	17.3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
72	цеолит отработанный, загрязненный серосодерж ащими соединения ми	4 42 501 11 29 4	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
73	катализато р на основе цеолита с содержани ем цинка менее 4,0% отработанный	4 41 005 01 49 4	4	0	39.2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
74	тара из разнородны х полимерны х материалов	4 38 191 05 52 4	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

	загрязнен ая герметиком																
75	отходы поливинилх лорида в виде пленки и изделий из нее незагрязне нные	4 35 100 02 29 4	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76	отходы изделий техническо го назначения из вулканизир ованной резины незагрязне нные в смеси	4 31 199 81 72 4	4	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
77	смесь лакокрасоч ных материалов обводненна я	4 14 495 11 39 4	4	0	2.3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
78	отходы гидропеско струйной (гидрообраз ивной) обработки поверхност ей черных металлов	3 63 115 11 32 4	4	0	17.2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

0358-000-ОВОС1.2.ТЧ

79	отходы песка от очистных и пескоструй- ных устройств	3 63 110 01 49 4	4	0	127	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
80	пыль (порошок) абразивные от шлифовани- я черных металлов с содержание м металла менее 50%	3 61 221 02 42 4	4	0	0.1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
81	смесь, просыпей и отходов серы от зачистки оборудован- ия при производст- ве серы	3 12 113 81 49 4	4	0	2.3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
82	изделия лабораторн- ые из разнородны- х пластмасс, не содержащи- х галогены, отработани- ые при технически- х испытаниях и измерениях	9 49 841 11 20 4	4	0	0.1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

83	фильтры воздушные автотрансп- ортных средств отработани- ые	9 21 301 01 52 4	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
84	камеры пневматиче- ских шин автомобиль- ных отработани- ые	9 21 120 01 50 4	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
85	шлак сварочный	9 19 100 02 20 4	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
86	инструмент ы лакокрасоч- ные (кисти, валики), загрязненн- ые лакокрасоч- ными материалам и (в количестве менее 5%)	8 91 110 02 52 4	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
87	фильтры на основе целлюлозы, отработани- ые при водоподгот- овке	7 10 215 21 52 4	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
88	фильтрую- щий элемент (сменный модуль) из	7 10 213 41 52 4	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

0358-000-ОВОС1.2.ТЧ

	синтетичес ких сорбционн ых материалов фильтра очистки водопровод ной воды отработанны й																
89	фильтры угольные (картриджи), отработанны е при водоподгот овке	7 10 212 71 52 4	4	0	0.3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
90	отходы мебели из разнородны х материалов	4 92 111 81 52 4	4	0	1.3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
91	отходы мебели из деревянной офисной	4 92 111 11 72 4	4	0	1.6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
92	респиратор ы фильтрую щие противогаз оазерозольн ые, утратившие потребител ьские свойства	4 91 103 21 52 4	4	0	0.1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
93	противогаз	4 91 102	4	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

	ы в комплексе, утратившие потребител ьские свойства	21 52 4															
94	отходы лицевой части противогаз а	4 91 102 11 52 4	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
95	огнетушите ли углекислот ные, утратившие потребител ьские свойства	4 89 221 21 52 4	4	0	1.8	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
96	выключател и автоматиче ские, утратившие потребител ьские свойства	4 82 986 11 52 4	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
97	угловая шлифоваль ная машина, утратившая потребител ьские свойства	4 82 911 13 52 4	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
98	электроинс трументы для сверления отверстий и	4 82 911 12 52 4	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

	закручива ния крепежных изделий, утратившие потребитель ские свойства																
99	детали машин копирова ных для офисов, утратившие потребитель ские свойства	4 82 825 11 52 4	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
100	уничтожите ль бумаг (шредер), утративший потребитель ские свойства	4 82 823 71 52 4	4	0	0.4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
101	кондиционе ры бытовые, не содержащи е озоноразру шающих веществ, утратившие потребитель ские свойства	4 82 713 11 52 4	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
102	приборы КИП и А и их части, утратившие потребитель ские свойства	4 82 691 11 52 4	4	0	2.7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

	ские свойства																
103	манометры, утратившие потребитель ские свойства	4 82 652 11 52 4	4	0	0.4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
104	кулер для воды с охлаждение м и нагревом, утративший потребитель ские свойства	4 82 529 11 52 4	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
105	печь электричес кая бытовая, утратившая потребитель ские свойства	4 82 528 11 52 4	4	0	0.3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
106	нагреватель и электричес кие трубчатые высоковольт ные, утратившие потребитель ские свойства	4 82 526 51 52 4	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
107	обогревате ль масляный, утративший потребитель ские свойства	4 82 526 31 52 4	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Инва. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

	ские свойства																
108	сушилка для рук, утратившая потребительские свойства	4 82 523 21 52 4	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
109	машины стиральные бытовые, утратившие потребительские свойства	4 82 513 11 52 4	4	0	0.1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
110	часы настенные, утратившие потребительские свойства	4 81 581 11 52 4	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
111	датчики и камеры автоматических систем охраны и видеонаблюдения, утратившие потребительские свойства	4 81 433 91 52 4	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
112	тонеры, модемы, серверы, утратившие потребительские свойства	4 81 332 11 52 4	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

113	рации портативные, утратившие потребительские свойства	4 81 322 21 52 4	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
114	клавиатура, манипулятор «мышь» с соединительными проводами, утратившие потребительские свойства	4 81 204 01 52 4	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
115	тара алюминиевая, загрязненная монтажной пеной	4 68 211 11 51 4	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
116	отходы резиноасбестовых изделий незагрязненные	4 55 700 00 71 4	4	0	4.8	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
117	ткань из натуральных и смешанных волокон, загрязненная нефтепродуктами (содержание	4 43 212 53 60 4	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. №подл.	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

0358-000-ОВОС1.2.ТЧ

	нефтепродуктов менее 15%)																
118	лом и отходы, содержащие незагрязненные черные металлы в виде изделий, кусков, несортированные	4 61 010 01 20 5	5	0	459.6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
119	керамические изделия прочие, утратившие потребительские свойства, незагрязненные	4 59 110 99 51 5	5	0	0.3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
120	абразивные крупные отработанные, лом отработанных абразивных кругов	4 56 100 01 51 5	5	0	0.1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
121	лом и отходы изделий из акрилонитрилбутадиенстирола (пластик АБС)	4 34 142 01 51 5	5	0	0.1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

	незагрязненные																
122	отходы полипропиленовой тары незагрязненной	4 34 120 04 51 5	5	0	0.2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
123	лом и отходы изделий из полипропилена незагрязненные (кроме тары)	4 34 120 03 51 5	5	0	2.7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
124	резиновая обувь, утратившая потребительские свойства, незагрязненная практически и безопасная	4 31 141 12 20 5	5	0	0.4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
125	резиновые перчатки, утратившие потребительские свойства, незагрязненные практически и безопасные	4 31 141 11 20 5	5	0	0.7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
126	плавни и	4 31 110	5	0	14.3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

	рукава из вулканизированной резины, утратившие потребительские свойства, незагрязненные	02 51 5															
127	отходы упаковочного картона, незагрязненные	4 05 183 01 60 5	5	0	3.5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
128	отходы бумаги и картона от канцелярской деятельности и делопроизводства	4 05 122 02 60 5	5	0	16.9	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
129	тара деревянная, утратившая потребительские свойства, незагрязненная	4 04 140 00 51 5	5	0	229	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
130	валяно-войлочные изделия из шерстяного волокна, утратившие потребительские свойства,	4 02 191 01 61 5	5	0	0.1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

	незагрязненные																
131	стружка латуни, незагрязненная	3 61 212 06 22 5	5	0	0.3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
132	стружка бронзы, незагрязненная	3 61 212 05 22 5	5	0	0.1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
133	стружка черных металлов, несортированная, незагрязненная	3 61 212 03 22 5	5	0	10.1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
134	стружка стальная, незагрязненная	3 61 212 02 22 5	5	0	13.5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
135	обрезь натуральной чистой древесины	3 05 220 04 21 5	5	0	10	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
136	остатки и огарки стальных сварочных электродов	9 19 100 01 20 5	5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
137	лом железобетонных изделий, отходы железобетона в кусковой	8 22 301 01 21 5	5	0	262.4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

0358-000-ОВОС1.2.ТЧ

	форме																
138	лом бетонных изделий, отходы бетона в кусковой форме	8 22 201 01 21 5	5	0	827.6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
139	грунт, образовавшийся при проведении землеройных работ, не загрязненный опасными веществами	8 11 100 01 49 5	5	0	350.7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
140	пищевые отходы кухонь и организаций общественного питания несортированные	7 36 100 01 30 5	5	0	36.9	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
141	уголь активированный, отработанный при подготовке воды, практически и неопасный	7 10 212 52 20 5	5	0	0.6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
142	ионообмен	7 10 211	5	0	0.6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

	ные смолы отработанные при водоподготовке	01 20 5															
143	каска защитные пластмассовые, утратившие потребительские свойства	4 91 101 01 52 5	5	0	0.8	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
144	лампы накаливания, утратившие потребительские свойства	4 82 411 00 52 5	5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
145	отходы изолированных проводов и кабелей	4 82 302 01 52 5	5	0	109.9	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
146	лом и отходы алюминия несортированные	4 62 200 06 20 5	5	0	1.7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
147	лом и отходы латуни несортированные	4 62 140 99 20 5	5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
148	лом и отходы стальные несортированные	4 61 200 99 20 5	5	0	14.5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

0358-000-ОВОС1.2.ТЧ

Лист

199

	анные																
149	лом и отходы стальных изделий незагрязненные	4 61 200 01 51 5	5	0	1.5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
150	шкурка шлифовальная отработанная	4 56 200 01 29 5	5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
151	лом изделий из стекла	4 51 101 00 20 5	5	0	2.9	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
152	уголь активированный при осушке воздуха и газов, не загрязненный опасными веществами	4 42 104 01 49 5	5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
153	отходы продукции из полиметил метакрилата (органического стекла) незагрязненные	4 34 199 02 20 5	5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
154	стружка	3 61 212	5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

алюминиевая незагрязненная	07 22 5																
----------------------------	---------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. №подл.	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

0358-000-ОВОС1.2.ТЧ				

Лист
200

продолжение раздела I

N строки	Наимено вание видов отходов	Код отхода по федераль ному классифи кационно му каталогу отходов	Класс опаснос ти отхода	Передача отходов (за исключением ТКО) другим хозяйствующим субъектам										Передача отходов (за исключением ТКО) на собственные объекты		Размещение отходов на эксплуатируемы х объектах за отчетный год		Наличие отходов на конец отчетног о года
				для обработки		для утилизации		для обезвреживания		для хранения		для захоронения		все го	из них в другие субъект ы РФ	хране ние	захорон ение	
				всего передан о для обработ ки	из них в другие субъек ты РФ	всего передан о для утилиза ции	из них в другие субъек ты РФ	всего передан о для обезвре живания	из них в другие субъек ты РФ	всего передан о для хранени я	из них в другие субъек ты РФ	всего передан о для захорон ения	из них в другие субъект ы РФ					
A	Б	В	Г	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29
1	отходы термометро в ртутных	4 71 920 00 52 1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0.01
2	лампы ртутные, ртутно- кварцевые, люминесце нтные, утратившие потребител ьские свойства	4 71 101 01 52 1	1	0	0	0	0	0.395	0.395	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	аккумулято рные батареи	4 82 212 11 53 2	2	0	0	9.708	9.708	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

	источников бесперебойного питания свинцово-кислотные, утратившие потребительские свойства, с электролитом																	
4	аккумуляторы свинцовые отработанные неповрежденные, с электролитом	9 20 110 01 53 2	2	0.816	0.816	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5	отходы литий-ионных аккумуляторов неповрежденных	4 82 201 31 53 2	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0.04
6	одиночные гальванические элементы (батарейки) никель-кадмиевые неповрежденные	4 82 201 51 53 2	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0.006

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

0358-000-ОВОС1.2.ТЧ

Инов. №подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

	отработанные																	
7	нетканые фильтровальные материалы синтетические, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов 15% и более)	4 43 501 01 61 3	3	0	0	0	0	4.299	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8	уголь активированный отработанный, загрязненный нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов 15% и более)	4 42 504 01 20 3	3	0	0	0	0	13.92	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	катализатор на основе оксида алюминия молибденовый,	4 41 003 03 49 3	3	0	0	10.374	10.374	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

	содержащий оксид никеля, отработанный																	
10	отходы нитрозмали	4 14 423 11 33 3	3	0	0	0	0	0.044	0.044	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	стружка медная незагрязненная	3 61 212 04 22 3	3	0.023	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12	отходы смесей нефтепродуктов при технических испытаниях и измерениях	9 42 501 01 31 3	3	0	0	0.036	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13	отходы сульфатов, нитратов, хлоридов натрия, калия и железа в смеси при технических испытаниях и измерениях	9 41 491 11 49 3	3	0	0	0	0	0.056	0.056	0	0	0	0	0	0	0	0	0

14	отходы оксида алюминия, обработанного в качестве неподвижной фазы при технических испытаниях и измерениях с применением хроматографии	9 41 203 31 49 3	3	0	0	0	0	0.038	0.038	0	0	0	0	0	0	0	0	0
15	фильтры очистки масла автотранспортных средств обработанные	9 21 302 01 52 3	3	0	0	0.001	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
16	обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержащий нефть или нефтепродукты)	9 19 204 01 60 3	3	0	0	2.332	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

	ктов 15% и более)																	
17	фильтры очистки масла компрессорных установок обработанные (содержащие нефтепродуктов 15% и более)	9 18 302 81 52 3	3	0	0	0	0	0.405	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
18	шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов	9 11 200 02 39 3	3	0	0	28798.23	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
19	шламы железнодорожные деревянные пропитанные антисептическими средствами, обработанные	8 41 000 01 51 3	3	0	0	80.76	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

0358-000-ОВОС1.2.ТЧ

20	тара из черных металлов, загрязненная нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов 15% и более)	4 68 111 01 51 3	3	0	0	0	0	0	14.76	14.76	0	0	0	0	0	0	0	0
21	лом и отходы, содержащие несортированные цветные металлы, в виде изделий, кусков, с преимущественным содержанием алюминия и меди	4 62 011 11 20 3	3	0.023	0.023	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
22	бумага фильтровальная, загрязненная нефтепродуктами (содержание	4 43 310 11 61 3	3	0	0	0.923	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

	нефтепродуктов 15% и более)																	
23	коксовые массы отработанные, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов 15% и более)	4 42 505 01 20 3	3	0	0	0	0	0	275.6	0	0	0	0	0	0	0	0	0
24	мусор с защитных решеток при совместной механической очистке дождевых и нефтесодержащих сточных вод	7 23 111 11 20 4	4	0	0	0	0	0	17.5	17.5	0	0	0	0	0	0	0	0
25	ил избыточный биологических очистных сооружений в смеси с осадком	7 22 201 11 39 4	4	0	0	0	0	0	697.1	697.1	0	0	0	0	0	0	0	0

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

0358-000-ОВОС1.2.ТЧ

	механической очистки хозяйственно-бытовых и смешанных сточных вод																	
26	мусор с защитных решеток хозяйственно-бытовой и смешанной канализации и малоопасный	7 22 101 01 71 4	4	0	0	0	0	6.7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
27	бой стеклянной химической посуды	9 49 911 11 20 4	4	0	0	0	0	0.4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
28	грунт, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)	9 31 100 03 39 4	4	0	0	69.7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

29	покрышки пневматических шин с металлическим кордом обработанные	9 21 130 02 50 4	4	0	0	4.1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
30	обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)	9 19 204 02 60 4	4	0	0	3.5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
31	фильтры касетные очистки всасываемого воздуха воздушных компрессоров обработанные	9 18 302 61 52 4	4	0	0	0	0	0.5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
32	отходы (мусор) от строительных и ремонтных работ	8 90 000 01 72 4	4	0	0	350.3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Инв. №подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

33	лом асфальтовых и асфальтобетонных покрытий	8 30 200 01 71 4	4	0	0	68,4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
34	отходы рубероида	8 26 210 01 51 4	4	0	0	0	0	2,6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
35	мусор от сноса и разборки зданий несортированный	8 12 901 01 72 4	4	0	0	98,9	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
36	отходы изоляции проводов и кабелей при их разделке, зачистке	7 41 272 11 40 4	4	0	0	0	0	0,6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
37	отходы кухонь и организаций общественного питания несортированные прочие	7 36 100 02 72 4	4	0	0	0	0	0	0	0	0	29	0	0	0	0	0	0
38	смет с территории предприятия	7 33 390 01 71 4	4	0	0	0	0	0	0	0	0	114	0	0	0	0	0	0

	я малоопасный																	
39	мусор и смет от уборки складских помещений малоопасный	7 33 220 01 72 4	4	0	0	0	0	0	0	0	0	4,4	0	0	0	0	0	0
40	мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный)	7 33 100 01 72 4	4	0	0	0	0	0	0	0	0	356,9	0	0	0	0	0	0
41	отходы (шлам) при очистке сетей, колодцев хозяйственно-бытовой и смешанной канализации	7 22 800 01 39 4	4	0	0	0	0	11,2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
42	отходы (шлам) при очистке	7 21 800 01 39 4	4	0	0	0	0	31,9	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. №подл.	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

0358-000-ОВОС1.2.ТЧ

	сетей, колодезев дождевой (ливневой) канализации																	
43	изолирующие дыхательные аппараты в комплекте, утратившие потребительские свойства	4 91 102 71 52 4	4	0.3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
44	коробки фильтрующие-поглощающие, противопав, утратившие потребительские свойства	4 91 102 01 52 4	4	0	0	0	0	0.2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
45	печь микроволновая, утратившая потребительские свойства	4 82 527 11 52 4	4	0.1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

46	водонагреватель бытовой, утративший потребительские свойства	4 82 524 21 52 4	4	0.4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
47	электрочайник, утративший потребительские свойства	4 82 524 11 52 4	4	0.1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
48	холодильники бытовые, не содержащие озоноразрушающих веществ, утратившие потребительские свойства	4 82 511 11 52 4	4	0.1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
49	светильники со светодиодными элементами в сборе, утратившие потребительские свойства	4 82 427 11 52 4	4	0.6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

0358-000-ОВОС1.2.ТЧ

50	лом изделий электроустановочных	4 82 351 11 52 4	4	0	0	6	6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
51	коммутаторы, маршрутизаторы сетевые, утратившие потребительские свойства	4 81 331 12 52 4	4	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
52	картриджи печатающих устройств с содержанием тонера менее 7% отработанные	4 81 203 02 52 4	4	0	0	0	0	0.7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
53	тара из черных металлов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5%)	4 68 112 02 51 4	4	0	0	0	0	0.9	0.9	0	0	0	0	0	0	0	0	0

54	лом и отходы черных металлов несортированные с включениями алюминия и меди	4 61 022 11 20 4	4	22.6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55	отходы шлаковаты, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 57 121 11 61 4	4	0	0	0	0	61.2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
56	отходы базальтового волокна и материалов на его основе	4 57 112 01 20 4	4	0	0	353.1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
57	тара полиэтиленовая, загрязненная нефтепродуктами (содержание	4 38 113 01 51 4	4	0	0	8.5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

0358-000-ОВОС1.2.ТЧ

	е менее 15%)																	
58	тара полиэтилен овая, загрязненн ая лакокрасоч ными материалам и (содержани е менее 5%)	4 38 111 02 51 4	4	0	0	0.4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
59	лом изделий из негазопени рованных полимерны х материалов в смеси	4 34 991 11 20 4	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
60	лом и отходы изделий из стеклоплас тика в смеси незагрязне нные	4 34 919 11 20 4	4	0	0	0	0	0.1	0.1	0	0	0	0	0	0	0	0	0
61	оросители градирен полиэтилен овые, утратившие	4 34 112 11 51 4	4	0	0	0	0	4.5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

	потребител ьские свойства, незагрязне нные																	
62	отходы прорезинен ной спецодежд ы и резиновой спецодежды, загрязненн ые нефтепродук тами (содержани е нефтепродук тов менее 15%)	4 33 202 03 52 4	4	0	0	0.9	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
63	отходы бумаги с клеевым слоем	4 05 290 02 29 4	4	0	0	0.1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
64	обувь кожаная рабочая, утратившая потребител ьские свойства	4 03 101 00 52 4	4	0	0	1.7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
65	спецодежда из синтетичес	4 02 140 01 62 4	4	0	0	0.6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

0358-000-ОВОС1.2.ТЧ

	ких и искусственных волокон, утратившая потребительские свойства, незагрязненная																	
66	спецедежда из хлопчатобу мажного и смешанных волокон, утратившая потребительские свойства, незагрязненная	4 02 110 01 62 4	4	0	0	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
67	спецедежда из натуральных, синтетических, искусственных и шерстяных волокон, загрязненная нефтепродуктами (содержание	4 02 312 01 62 4	4	0	0	2.8	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

	нефтепродуктов менее 15%)																	
68	отходы битума нефтяного	3 08 241 01 21 4	4	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
69	фильтры полипропи леновые, утратившие потребительские свойства, незагрязненные	4 43 122 11 52 4	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
70	фильтры угольные, загрязненные воздушной пылью	4 43 101 11 52 4	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
71	уголь активированный, загрязненный неадаптированными органическими веществами (содержани	4 42 504 11 20 4	4	0	0	0	0	17.3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

0358-000-ОВОС1.2.ТЧ				
---------------------	--	--	--	--

Лист
210

	е менее 15%)																	
72	цеолит отработанный, загрязненный серосодержащими соединениями	4 42 501 11 29 4	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
73	катализатор на основе цеолита с содержанием цинка менее 4,0% отработанный	4 41 005 01 49 4	4	0	0	39.2	39.2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
74	тара из разнородных полимерных материалов, загрязненная герметиком	4 38 191 05 52 4	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
75	отходы поливинилхлоридов в виде пленки и изделий из	4 35 100 02 29 4	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

	не загрязненные																	
76	отходы изделий технического назначения из вулканизированной резины незагрязненные в смеси	4 31 199 81 72 4	4	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
77	смесь лакокрасочных материалов обводненная	4 14 495 11 39 4	4	0	0	0	0	2.3	2.3	0	0	0	0	0	0	0	0	0
78	отходы гидропескоструйной (гидроабразивной) обработки поверхностей черных металлов	3 63 115 11 32 4	4	0	0	17.2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
79	отходы песка от очистных и пескоструй	3 63 110 01 49 4	4	0	0	127	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

	ных устройств																	
80	паль (порошок) абразивные от шлифованья черных металлов с содержанием металла менее 50%	3 61 221 02 42 4	4	0	0	0	0	0.1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
81	смесь просыпей и отходов серы от зачистки оборудования при производстве серы	3 12 113 81 49 4	4	0	0	0	0	2.3	2.3	0	0	0	0	0	0	0	0	0
82	изделия лабораторные из разнородных пластмасс, не содержащих галогены, обработанные при технических испытаниях	9 49 841 11 20 4	4	0	0	0	0	0.1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

	и измерениях																	
83	фильтры воздушные автотранспортных средств обработанные	9 21 301 01 52 4	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
84	камеры пневматических шин автомобильных обработанные	9 21 120 01 50 4	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
85	плак сварочный	9 19 100 02 20 4	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
86	инструменты лакокрасочные (кисти, валики), загрязненные лакокрасочными материалами и (в количестве менее 5%)	8 91 110 02 52 4	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
87	фильтры на основе целлюлозы,	7 10 215 21 52 4	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

0358-000-ОВОС1.2.ТЧ

	отработанные при водоподготовке																	
88	фильтрующий элемент (сменный модуль) из синтетических сорбционных материалов фильтра очистки водопроводной воды отработанный	7 10 213 41 52 4	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
89	фильтры угольные (картриджи), отработанные при водоподготовке	7 10 212 71 52 4	4	0	0	0	0	0.3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
90	отходы мебели из разнородных материалов	4 92 111 81 52 4	4	0	0	0	0	1.3	1.3	0	0	0	0	0	0	0	0	0
91	отходы мебели	4 92 111 11 72 4	4	0	0	1.6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

	деревянной офисной																	
92	респираторы фильтрующие противогазо-разрозольные, утратившие потребительские свойства	4 91 103 21 52 4	4	0	0	0	0	0.1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
93	противогазы в комплекте, утратившие потребительские свойства	4 91 102 21 52 4	4	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
94	отходы лицевой части противогаза	4 91 102 11 52 4	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
95	огнетушители углекислотные, утратившие потребительские свойства	4 89 221 21 52 4	4	1.8	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Изм. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

0358-000-ОВОС1.2.ТЧ

96	выключатель и автоматические, утратившие потребительские свойства	4 82 986 11 52 4	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
97	угловая шлифовальная машина, утратившая потребительские свойства	4 82 911 13 52 4	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
98	электронные инструменты для сверления отверстий и закручивания крепежных изделий, утратившие потребительские свойства	4 82 911 12 52 4	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
99	детали машин копировальных для офисов, утратившие потребительские свойства	4 82 825 11 52 4	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

	ские свойства																	
100	уничтожитель бумаг (шредер), утративший потребительские свойства	4 82 823 71 52 4	4	0,4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
101	кондиционеры бытовые, не содержащие озоноразрушающих веществ, утратившие потребительские свойства	4 82 713 11 52 4	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
102	приборы КИП и А и их части, утратившие потребительские свойства	4 82 691 11 52 4	4	2,7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
103	манометры, утратившие потребительские свойства	4 82 652 11 52 4	4	0,4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Инв. №подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

104	кулер для воды с охлаждением и нагревом, утративший потребительские свойства	4 82 529 11 52 4	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
105	печь электрическая бытовая, утратившая потребительские свойства	4 82 528 11 52 4	4	0.3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
106	нагреватель и электрические трубчатые высоковольтные, утратившие потребительские свойства	4 82 526 51 52 4	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
107	обогреватель масляный, утративший потребительские свойства	4 82 526 31 52 4	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

108	сушилка для рук, утратившая потребительские свойства	4 82 523 21 52 4	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
109	машины стиральные бытовые, утратившие потребительские свойства	4 82 513 11 52 4	4	0.1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
110	часы настенные, утратившие потребительские свойства	4 81 581 11 52 4	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
111	датчики и камеры автоматических систем охраны и видеонаблюдения, утратившие потребительские свойства	4 81 433 91 52 4	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
112	телефоны, модемы, серверы, утратившие потребительские свойства	4 81 332 11 52 4	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

	ьские свойства																	
113	рации портативны е, утратившие потребитель ьские свойства	4 81 322 21 52 4	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
114	клавиатура, манипулятор «мышь» с соединител ьными проводами, утратившие потребитель ьские свойства	4 81 204 01 52 4	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
115	тара алюминиев ая, загрязненн ая монтажной пенной	4 68 211 11 51 4	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
116	отходы резиноасбе стовых изделий незагрязне нные	4 55 700 00 71 4	4	0	0	0	0	4.8	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

117	ткань из натуральны х и смешанных волокон, загрязненн ая нефтепродук тами (содержани е нефтепродук тов менее 15%)	4 43 212 53 60 4	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
118	лом и отходы, содержащи е незагрязне нные черные металлы в виде изделий, кусков, несортиров анные	4 61 010 01 20 5	5	459.6	0.2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
119	керамическ ие изделия прочие, утратившие потребитель ьские свойства, незагрязне нные	4 59 110 99 51 5	5	0	0	0	0	0.3	0.3	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

0358-000-ОВОС1.2.ТЧ

120	абразивные крупно обработанные, лом обработанных абразивных крутов	4 56 100 01 51 5	5	0	0	0	0	0.1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
121	лом и отходы изделий из акрилонитрилбутадиенстирола (пластик АБС) незагрязненные	4 34 142 01 51 5	5	0	0	0.1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
122	отходы полипропиленовой тары незагрязненной	4 34 120 04 51 5	5	0	0	0.2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
123	лом и отходы изделий из полипропилена незагрязненные (кроме тары)	4 34 120 03 51 5	5	0	0	2.7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
124	резиновая обувь,	4 31 141 12 20 5	5	0	0	0.4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

	утратившая потребительские свойства, незагрязненная практически и неопасная																	
125	резиновые перчатки, утратившие потребительские свойства, незагрязненные практически и неопасные	4 31 141 11 20 5	5	0	0	0.7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
126	шланги и рукава из вулканизированной резины, утратившие потребительские свойства, незагрязненные	4 31 110 02 51 5	5	0	0	14.3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
127	отходы упаковочного картона незагрязненные	4 05 183 01 60 5	5	0	0	3.5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Инд. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

128	отходы бумаги и картона от канцелярской деятельности и делопроизводства	4 05 122 02 60 5	5	0	0	12.3	0	4.6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
129	тара деревянная, утратившая потребительские свойства, незагрязненная	4 04 140 00 51 5	5	0	0	229	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
130	валяно-войлочные изделия из шерстяного волокна, утратившие потребительские свойства, незагрязненные	4 02 191 01 61 5	5	0	0	0.1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
131	стружка латуни незагрязненная	3 61 212 06 22 5	5	0.3	0.3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
132	стружка бронзы	3 61 212 05 22 5	5	0.1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

	незагрязненная																	
133	стружка черных металлов несортированная незагрязненная	3 61 212 03 22 5	5	10.1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
134	стружка стальная незагрязненная	3 61 212 02 22 5	5	13.5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
135	обрезь натуральной чистой древесины	3 05 220 04 21 5	5	0	0	10	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
136	остатки и огарки стальных сварочных электродов	9 19 100 01 20 5	5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
137	лом железобетонных изделий, отходы железобетона в кусковой форме	8 22 301 01 21 5	5	0	0	262.4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

0358-000-ОВОС1.2.ТЧ

138	лом бетонных изделий, отходы бетона в кусовой форме	8 22 201 01 21 5	5	0	0	827.6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
139	грунт, образовавш ийся при проведении землеройн ых работ, не загрязненн ый опасными веществами	8 11 100 01 49 5	5	0	0	350.7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
140	пищевые отходы кухонь и организац ий общественн ого питания несортиров анные	7 36 100 01 30 5	5	0	0	0	0	0	0	0	0	36.9	0	0	0	0	0	0
141	уголь активирова нный, отработанны й при подготовке воды, практическ	7 10 212 52 20 5	5	0	0	0.6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

	и неопасный																	
142	ионообмен ные смолы отработанные при водоподгот овке	7 10 211 01 20 5	5	0	0	0.6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
143	каска защитные пластмассо вые, утратившие потребител ьские свойства	4 91 101 01 52 5	5	0	0	0.8	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
144	лампы накаливани я, утратившие потребител ьские свойства	4 82 411 00 52 5	5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
145	отходы изолирован ных проводов и кабелей	4 82 302 01 52 5	5	109.9	24.4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
146	лом и отходы алюминия несортиров анные	4 62 200 06 20 5	5	1.7	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

0358-000-ОВОС1.2.ТЧ

147	лом и отходы латуни несортированные	4 62 140 99 20 5	5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
148	лом и отходы стальные несортированные	4 61 200 99 20 5	5	14.5	1.9	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
149	лом и отходы стальных изделий незагрязненные	4 61 200 01 51 5	5	1.5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
150	шкурка шлифовальная отработанная	4 56 200 01 29 5	5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
151	лом изделий из стекла	4 51 101 00 20 5	5	0	0	0	0	2.9	2.9	0	0	0	0	0	0	0	0	0
152	уголь активированный отработанный при осушке воздуха и газов, не загрязненный	4 42 104 01 49 5	5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

	опасными веществами																	
153	отходы продукции из полиметилметакрилата (органического стекла) незагрязненные	4 34 199 02 20 5	5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
154	стружка алюминиевая незагрязненная	3 61 212 07 22 5	5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Раздел II. Сведения об образовании, обработке, утилизации, обезвреживании, размещении отходов производства и потребления, представляемые региональными операторами, осуществляющими деятельность с твердыми коммунальными отходами, тонна

Код ОКЕИ: тонна - 168

N строки	Наименование видов отходов	Код отхода по федеральному классификационному каталогу отходов	Класс опасности отхода	Наличие ТКО на начало отчетного года	Образование ТКО за отчетный год	Поступление ТКО к региональному оператору от других хозяйствующих субъектов, населения и субъектов РФ			Образование ТКО после обработки за отчетный год (отходы после обработки ТКО)			
						всего ТКО	из графы 3		всего	из графы 6		
							ТКО, образованных в жилых помещениях в субъекте РФ	ТКО, образованных в других субъектах РФ (по соглашению)		на объектах обработки и регионального оператора	на объектах оператора, осуществляющего обработку ТКО, передающего их после обработки региональному оператору	на объектах оператора, осуществляющего обработку ТКО, не передающего их после обработки региональному оператору
A	B	B	Г	1	2	3	4	5	6	7	8	9

продолжение раздела II

N строки	Наименование видов отходов	Код отхода по федеральному классификационному каталогу отходов	Класс опасности отхода	Обработано ТКО		Утилизировано ТКО			Обезврежено ТКО	Передача ТКО региональным оператором другим операторам	
				всего ТКО	из них ТКО, образованных в жилых помещениях	всего ТКО	из графы 12			для обработки	
							для повторного применения (рециклинг)	энергетическая утилизация		всего ТКО	из них ТКО, переданных хозяйствующим субъектам (операторам), осуществляющим деятельность в других субъектах Российской Федерации
А	Б	В	Г	10	11	12	13	14	15	16	17

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.

Кол.уч.

Лист

№ док.

Подп.

Дата

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Раздел III. Сведения об эксплуатируемых объектах захоронения отходов

коды ОКЕИ: гектар - 059; единица - 642; тонна - 168; кубический метр - 113;

N строки	Наименование показателя	Фактически
11	Количество эксплуатируемых репондентом объектов захоронения отходов, ед	0
12	из них ТКО, ед	0
13	Количество эксплуатируемых репондентом объектов хранения отходов, ед	1
14	Количество эксплуатируемых репондентом объектов захоронения отходов, отвечающих установленным требованиям, ед	0
15	из них ТКО, ед	0
16	Количество эксплуатируемых репондентом объектов хранения отходов, отвечающих установленным требованиям, ед	1
17	Вместимость эксплуатируемых репондентом объектов захоронения отходов согласно проектной документации, т	0
18	из них ТКО, т	0
19	Остаточная вместимость эксплуатируемых репондентом объектов захоронения отходов, т	0
20	из них ТКО, т	0
21	Вместимость эксплуатируемых репондентом объектов захоронения отходов согласно проектной документации, м³	0
22	из них ТКО, м³	0
23	Остаточная вместимость эксплуатируемых репондентом объектов захоронения отходов, м³	0
24	из них ТКО, м³	0
25	Вместимость эксплуатируемых репондентом объектов хранения отходов согласно проектной документации, т	2609,8
26	Остаточная вместимость эксплуатируемых репондентом объектов хранения отходов, т	2609,8
27	Вместимость эксплуатируемых репондентом объектов хранения отходов согласно проектной документации, м³	2314
28	Остаточная вместимость эксплуатируемых репондентом объектов хранения отходов, м³	2314
29	Площадь, занимаемая эксплуатируемыми репондентом объектами захоронения отходов, га	0
30	из них ТКО, га	0

продолжение раздела II

N строки	Наименование видов отходов	Код отхода по федеральному классификационному каталогу отходов	Класс опасности отхода	Передача ТКО региональным оператором другим операторам (передача отходов после обработки ТКО другим операторам)								Хранение отходов после обработки и ТКО	Захоронение ТКО на эксплуатируемых объектах за отчетный год		Наличие ТКО на конец отчетного года
				для утилизации				для обезвреживания		для захоронения			всего	из них ТКО, образованных в жилых помещениях	
				всего ТКО	из графы 18		всего ТКО	из них ТКО, переданных хозяйствующим субъектам (операторам), осуществляющим деятельность в других субъектах Российской Федерации	всего ТКО	из них ТКО, переданных хозяйствующим субъектам (операторам), осуществляющим деятельность в других субъектах Российской Федерации					
					ТКО, переданных хозяйствующим субъектам (операторам), осуществляющим деятельность в других субъектах Российской Федерации	на энергетическую утилизацию					из них ТКО переданных в другие субъекты Российской Федерации на энергетическую утилизацию				
A	B	B	Г	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29

31	Площадь, занимаемая эксплуатируемыми репондентом объектами хранения отходов, га	0.178
----	---	-------

Должностное лицо, ответственное за предоставление первичных статистических данных (лицо, уполномоченное предоставлять первичные статистические данные от имени юридического лица) или от имени гражданина, осуществляющего предпринимательскую деятельность без образования юридического лица)

Начальник отдела охраны окружающей среды
должность

Валиев Руслан Маратович
ФИО

8(8555) 38-53-87
Номер контактного телефона

Sushinskaya_OI@taifnk.ru
e-mail

подпись

дата

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ

Сертификат: 0378380003EAE77BB4B4F982C2024566B
Владелец: Валиев Руслан Маратович
Действителен с 16.02.2022 по 16.02.2023

Приложение Т (обязательное)

Программа подачи сероводородсодержащего газа от цеха № 05 НПЗ в цех №04 КГПТО

УТВЕРЖДАЮ
 Главный инженер АО «ТАИФ-НК»
 А.А. Храмов
 «26» 01 2023 г.

ПРОГРАММА

Подачи сероводородсодержащего газа от цеха № 05 НПЗ в цех №04 КГПТО

№ п/п	Наименование работ	Сроки проведения	Ответственный за исполнение	Примечание
1.	Издать распоряжение по АО «ТАИФ-НК» о начале выполнения данной программы подачи сероводородсодержащего газа от цеха №05 НПЗ в цех №04 КГПТО.	До начала выполнения Программы	Начальник производственного отдела АО «ТАИФ-НК» Асадуллин И.А.	
2.	Выполнить ВИК и РГК вновь смонтированного трубопровода.	После окончания монтажа	Начальник цеха № 05 НПЗ Моисеев А.Н. Начальник цеха № 04 КГПТО Потехин А.А. Начальник ОТН Ханжин А.С. Начальник ЛНК Дозморов А.В. ООО «КЗПО»	
3.	Произвести пневмоиспытание трубопровода на прочность-плотность давлением азота равному 0,43 МПа, в сопровождении методом акустической эмиссии с выполнением следующих мероприятий: - Установка датчиков на объект для проведения акустико-эмиссионного контроля. (Выделить двух работников цеха 04 КГПТО для организации работ по подготовке мест установки датчиков под руководством специалистов ЛНК проводящих АЭ контроль, на всё время проведения испытаний). - Развертывание и сборка на объекте испытаний акустико-эмиссионного комплекса. - Настройка системы и калибровка каналов. - Проведение акустико-эмиссионного контроля (регистрация и сбор данных). - Разборка, свертывание акустико-эмиссионного комплекса. - Постобработка и анализ полученных данных. Выявление течи.	27.01.2023	Начальник цеха № 05 НПЗ Моисеев А.Н. Начальник цеха № 04 КГПТО Потехин А.А. Начальник ПКХ Христофоров А.В. Начальник ЛНК ОТН Дозморов А.В.	

Инов. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
XX		

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

0358-000-ОВОС1.2.ТЧ

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

	- Документальное оформление результатов контроля.		Начальник цеха № 05 НПЗ Моисеев А.Н. Начальник цеха № 04 КППО Потехин А.А. Начальник ЛНК Дозморов А.В.	
4.	Произвести пневмоиспытание трубопровода на герметичность давлением азота равному 0,12 Мпа, поставить на график в течении 24 часов. Отобрать анализ из трубопровода 23/д1 на содержание кислорода не более 0.5 % об.	27.01.2023		
5.	Сравнить остаточное давление. Продуть азотом от сварочной окалины и грязи через свободные спуски вновь смонтированного участка трубопровода. На свободные дренажи установить стандартные заглушки, дренажные арматуры оставить в открытом положении, заизолировать.	27.01.2023	Начальник цеха № 05 НПЗ Моисеев А.Н.	
6.	Произвести монтаж теплоизоляции на вновь смонтированном трубопроводе. Для проведения осмотра, при испытании теплоспутника, участки с сварными стыками теплоспутника оставить без изоляции.	27.01.2023	Начальник УКС Бикулов Э.Р.	
7.	Включить в работу теплоспутник на вновь смонтированном участке трубопровода, убедиться в его работоспособности и герметичности сварочных соединений.	28.01.2023	Начальник цеха № 05 НПЗ Моисеев А.Н. Начальник цеха № 04 КППО Потехин А.А.	
8.	Закончить монтаж теплоизоляции трубопровода. Произвести осмотр теплоизоляции вновь смонтированного участка трубопровода на предмет отсутствия оголенных участков трубопровода.	31.01.2023	Начальник цеха № 05 НПЗ Моисеев А.Н. Начальник цеха № 04 КППО Потехин А.А. Начальник УКС Бикулов Э.Р.	
9.	Сдать ИТД и документов соответствия ТР ТС 032/2013, оформления акта раздела границ и паспорта на трубопровод подрядчиком в срок до пуска линии.	31.01.2023	Начальник цеха № 05 НПЗ Моисеев А.Н. ООО «КЗПО»	
10.	Снять заглушки на арматурах №5, №6, №7 трубопровода 23/д2 , сероводородсодержащего газа от цеха №05 НПЗ в трубопровод кислого газа л.410-PG-18"-008 цеха №04 КППО АО «ТАИФ-НК».	01.02.2023	Начальник цеха № 05 НПЗ Моисеев А.Н. Начальник цеха № 04 КППО Потехин А.А.	
11.	Опрессовать азотом, места снятия стандартных заглушек с вновь смонтированного участка трубопровода л.23/д2 сероводородсодержащего газа от цеха №05 НПЗ в трубопровод кислого газа л.410-PG-18"-008 цеха №04 КППО.	01.02.2023	Начальник цеха № 05 НПЗ Моисеев А.Н. Начальник цеха № 04 КППО	

0358-000-ОВОС1.2.ТЧ

Ив. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

12.	Снять заглушки на арматуре № 3 перемычки между трубопроводами 10"SG-94058 (кислый газ на секцию 600) и №23 (сероводородсодержащего газа от цеха №01 3Б в цех №05 НПЗ).	01.02.2023	Потехин А.А. Начальник цеха № 05 НПЗ Монсеев А.Н.
13.	Опрессовать азотом, места снятия заглушек на перемычке между трубопроводами 10"SG-94058 (кислый газ на секцию 600) и №23 (сероводородсодержащего газа от цеха №01 3Б в цех №05 НПЗ).	01.02.2023	Начальник цеха № 05 НПЗ Монсеев А.Н.
14.	Продуть азотом через воздушник №8 от стойки №1033 л.23/д2 с выходом в атмосферу через воздушник №9 на КГПТО.	01.02.2023- 02.02.2023 12ч.	Начальник цеха № 05 НПЗ Монсеев А.Н.
15.	Отобрать анализ из трубопровода л.23 с воздушника №8 между стойками 1033-1034, из воздушника №9 на л.23/д2, перед входом в сепаратор поз. Е-430 для определения содержания кислорода. После отбора анализа воздушники №8, №9 отглушить. <i>Примечание: содержание кислорода должно быть не более 0,5% об.</i>	02.02.2023	Начальник цеха № 05 НПЗ Монсеев А.Н.
16.	По согласованию между начальниками смен цехов №05 НПЗ и №04 КГПТО АО «ТАИФ-НК» полностью открыть арматур №5, №7 на линии 23/д2, приступить к продувке азотом линию кислого газа, от стойки 9317 цеха №05 НПЗ с выходом на факел КГПТО для проверки проходимости.	02.02.2023	Начальник цеха № 05 НПЗ Монсеев А.Н. Начальник цеха № 04 КГПТО Потехин А.А.
17.	По согласованию между начальниками смен цехов №05 НПЗ и №04 КГПТО АО «ТАИФ-НК» приступить к заполнению трубопровода л.23 и л.23/д2 сероводородсодержащим газом, не нарушая норм технологического режима цеха №05 НПЗ, для чего: - закрыть арматуру №1 на л.23 кислого газа 3Б на секцию 600 в районе ст. 9317; - открыть запорную арматур №3, начать минимально открывать запорную арматур №4 на перемычке между трубопроводами 10"SG-94058 (кислый газ на секцию 600) и №23 (сероводородсодержащего газа от цеха №01 3Б в цех №05 НПЗ), с выходом на факел цеха №04 КГПТО.	02.02.2023- 03.02.2023	Начальник цеха № 05 НПЗ Монсеев А.Н. Начальник цеха № 04 КГПТО Потехин А.А.
18.	При снижении расхода кислого газа по прибору 60-FIC-801 в печь поз. ВА-601 ниже 2000 кг/ч, перевести режим работы печи поз. ВА-601 в режим горения на топливном газе. Перевести аммиачный газ на факел кислых газов НПЗ через клапан 50-PV-031A.	03.02.2023	Начальник цеха № 05 НПЗ Монсеев А.Н.
19.	Прекратить прием остаточных газов на секцию 650. Произвести перевод блока колонн на регенерацию для чего: - открыть до 100% отсекающий поз. 60-XV-087В, находящийся на линии остаточных газов в печь дожига поз ВА-603, шагом 5%; - закрыть до 0% отсекающий поз. 60-XV-087А, находящийся на линии остаточных газов в колонну поз. DA-601, шагом 5%. Контролировать по месту полное открытие отсекающего поз. 60-XV-087В и полное закрытие отсекающего поз. 60-XV-087А. - подать азот в колонны поз. DA-601, DA-603 для поддержания избыточного давления, с выходом через байпас ППК.	03.02.2023	Начальник цеха № 05 НПЗ Монсеев А.Н.

0358-000-ОВОС1.2.ТЧ

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Инва. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №			

20.	-закрывать шибер на линии из колонны поз. DA-602 в печь поз. BA-603. Провести регенерацию раствора МДЭА, циркулирующего в системе колонн DA-602 - DA-603 путем выпарки сероводорода в колонне поз. DA-603 на факел кислых газов, до содержания сероводорода в растворе аминна не более 0,14% масс. Провести отбор и анализ раствора МДЭА на содержание сероводорода.	03.02.2023	Начальник цеха № 05 НПЗ Монсеев А.Н.	
21.	Начальникам смен цеха №03, №05 НПЗ контролировать режим работы факельного коллектора на предмет роста давления по прибору PI-16531. При росте давления сообщить нач.производства №2 НПЗ и диспетчеру НПЗ.	постоянно	Начальник цеха № 05 НПЗ Монсеев А.Н.	
22.	Перевод реакционной печи поз. BA-601 с режима горения на кислом газе в режим горения на топливном газе: - открыть запорную арматуру на подаче топливного газа к горелке реакционной печи BA-601/1; - приоткрыть клапан регулятора давления топливного газа поз. 60-PV-811 на 25%; - приоткрыть клапан регулятора расхода топливного газа поз. 60-FV-028 на 30-35 %; - установить расход природного газа в горелку поз. XA-601 в количестве 70 – 80 кг/час, и одновременно закрыть коренную арматуру на подаче кислого газа в реакционную печь BA-601/1; - при наличии стабильного пламени горения топливного газа в топочное пространство печи поз. BA-601 подать пар 3,5 кгс/см ² расходом 100 – 140 кг/час по расходомеру поз. 60-FICA-027.	03.02.2023	Начальник цеха № 05 НПЗ Монсеев А.Н.	
23.	По согласованию между начальниками смен цеха №05 НПЗ и цеха №04 КГПТО АО «ТАИФ-НК» приступить к плавному переводу кислого газа с факела НПЗ на факел КГПТО путем постепенного закрытия клапана поз. 40-PV-036A на факел НПЗ. Давление контролировать по прибору поз. 40-PICA-036.	03.02.2023- 04.02.2023	Начальник цеха № 05 НПЗ Монсеев А.Н.	
24.	Принять кислый газ с факела КГПТО на установку Клауса цеха № 04 КГПТО для чего: - приоткрыть арматуру №6 (кислый газ в E-430); - закрывая арматуру №7 (сдувки на факела в E-465).	04.02.2023	Начальник цеха № 04 КГПТО Потехин А.А.	
25.	Выдержка реакционной печи поз. BA-601 в режиме горения на топливном газе до полного вытеснения серы с конденсаторов серы поз. EA-601, EA-602, EA-603. При резком увеличении температуры слоев катализаторов в реакторах поз. DC-601, DC-602, DC-603 немедленно снизить расход воздуха в печь поз. BA-601.	04.02.2023	Начальник цеха № 05 НПЗ Монсеев А.Н.	
26.	Освобождение отсеков дегазации и отсека хранения серной ямы поз. AD-601 насосами поз. GA-603, GA-604, GA-605, полная выработка гранулированной серы.	04.02.2023 – 07.02.2023	Начальник цеха № 05 НПЗ Монсеев А.Н.	
27.	Выполнение технологической операции по выжигу остатков серы из слоев катализатора, реакторов поз. DC-601, DC-602, DC-603, путем ступенчатого уменьшения расхода топливного газа на горелку печи поз. BA-601. В связи с увеличением объемного содержания кислорода усилить контроль за характером роста температуры по слоям катализаторов. При резком увеличении температуры по слоям катализаторов в реакторах	04.02.2023 – 10.02.2023	Начальник цеха № 05 НПЗ Монсеев А.Н.	

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

	поз. DC-601, DC-602, DC-603 немедленно снизить расход воздуха в печь поз. BA-601. Расход природного газа не снижать ниже 43 кг/час по расходчику поз. 60-FV-028.		
28.	При снижении давления пара 42,0 кгс/см ² по прибору поз. 90-PICA-001 до 18,0 кгс/см ² , открыть переключатель пар 42,0/24,0 кгс/см ² на МЦК сек.600 для подачи пара в подогреватели EA-604, EA-605, EA-612.	04.02.2023 – 10.02.2023	Начальник цеха № 05 НПЗ Моисеев А.Н.
29.	Прекращение подачи топливного газа и пара в реакционную печь поз. BA-601, останова печи поз. BA-601.	10.02.2023	Начальник цеха № 05 НПЗ Моисеев А.Н.
30.	Останов воздушной подачи GC-601A/B. Прекращение эжекции газов дегазации из серной ямы поз. AD-601 в реакционную печь поз. BA-603.	10.02.2023	Начальник цеха № 05 НПЗ Моисеев А.Н.
31.	Снижение температуры на выходе с реакционной печи поз. BA-601 до температуры 120°C (продувка азотом по стационарной линии по прибору поз. 60-PICA-812)	10.02.2023 – 12.02.2023	Начальник цеха № 05 НПЗ Моисеев А.Н.
32.	Прекращение подачи котловой воды ВД в паросборник поз. FA-603, котловой воды НД в конденсаторы серы поз. EA-601, EA-602, EA-603, EA-606. Вывод паров на свечу.	10.02.2023 – 12.02.2023	Начальник цеха № 05 НПЗ Моисеев А.Н.
33.	Охлаждение реакторов поз. DC-601, DC-602, DC-603 до температуры 90°C в слоях катализатора (продувка азотом от печи поз. BA-601 до печи поз. BA-603 по прибору 60-PICA-812). Слив котловой воды из реакционного холодильника поз. BF-601/FA-603, конденсаторов серы поз. EA-601, EA-602, EA-603, холодильника EA-606.	10.02.2023 – 12.02.2023	Начальник цеха № 05 НПЗ Моисеев А.Н.

- При отсутствии замечаний по ведению технологического режима после перевода кислых газов от НПЗ на КГПТО со стороны цехов №04 КГПТО, №05 НПЗ, №01 ЗБ получить распоряжение на остановах секции 600, 650, 700.
- При отсутствии необходимого расхода пара высокого давления, требуемого для получения качественной продукции секции 200,300 получить распоряжение на пуск установок получения серы (секции 600) в режим выработки пара высокого давления.

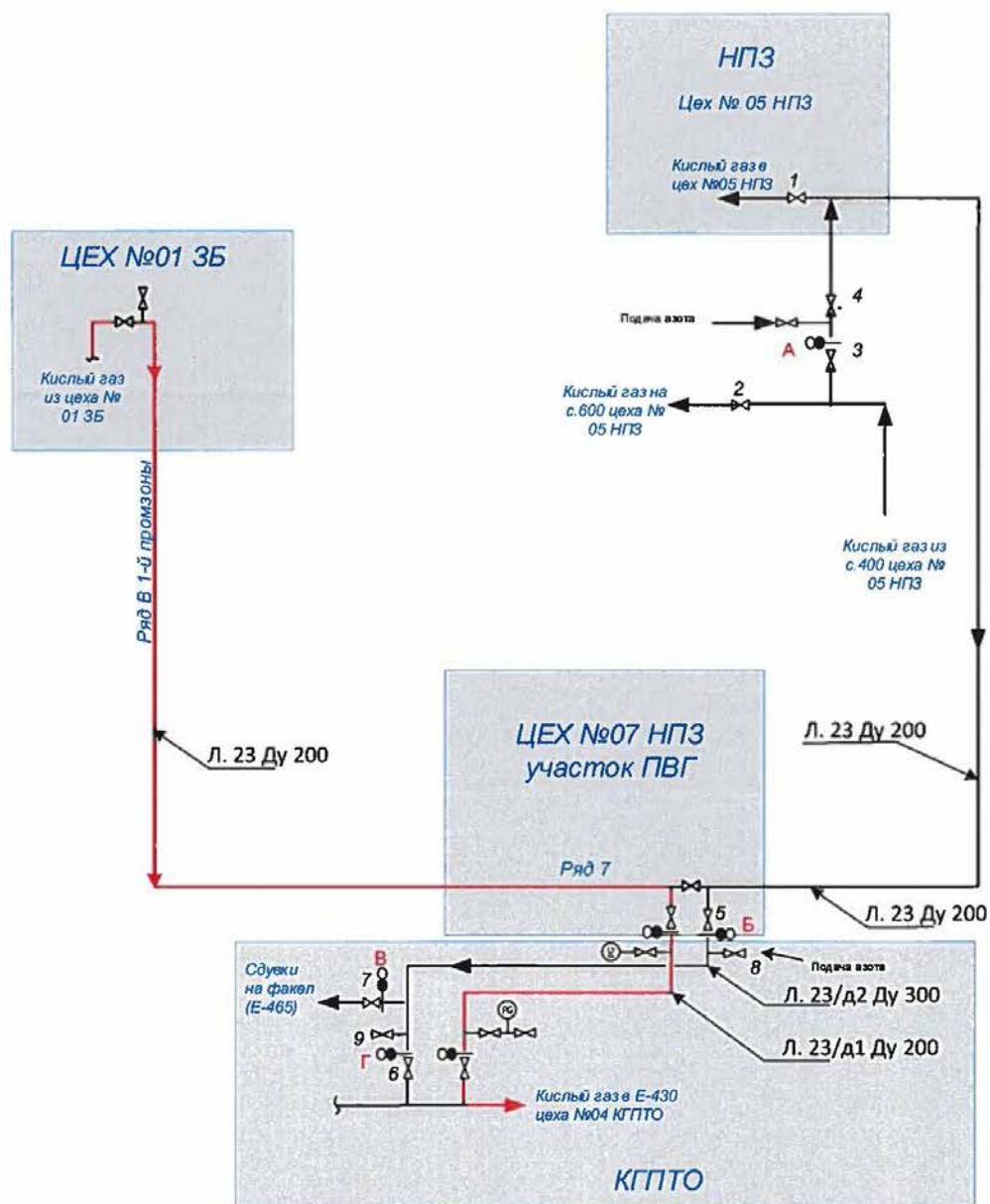
Начальник цеха № 05 НПЗ



А.Н. Моисеев

0358-000-ОВОС1.2.ТЧ

Схема подачи кислого газа из цеха № 05
НПЗ в цех № 04 КГПТО



← - Кислый газ от НПЗ на КГПО

1, 2, 3, 4, 5, 6, 7, 8, 9 - Перечень арматур

А, Б, В, Г - Перечень заглушек

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Исходящий

НПЗ: Нефтеперерабатывающий завод

Рег № 29/111-ПрДП от 17.01.2023

Группа: Проекты документов подразделений

Подписал: Моисеев Андрей Николаевич

Краткое содержание: Программа подачи сероводородсодержащего газа от цеха № 05 НПЗ в цех № 04 КГПТО.

Исполнитель: Моисеев Андрей Николаевич - НПЗ: Начальник цеха № 05 получения элементарной серы

Тема: Цех № 05 (Получения элементарной серы - КГСД) НПЗ (17.04)

Оригинал: Асадуллин Ильнур Айратович - Начальник производственного отдела (23.01.2023)

Автор / Дата	Содержание	Исполнители:	План./Факт	Исполнение
Моисеев Андрей Николаевич 23.01.2023	Прошу согласовать или внести замечания по вер. 03 от 23.01.2023г.	Потехин Алексей Анатольевич (отв.)	25.01.2023/ 24.01.2023	Отчет: Согласовано.
Моисеев Андрей Николаевич 23.01.2023	Прошу согласовать или внести замечания по вер. 03 от 23.01.2023г.	Колотов Артур Валерьевич (отв.)	25.01.2023/ 24.01.2023	Отчет: Согласовано.
Моисеев Андрей Николаевич 23.01.2023	Прошу согласовать или внести замечания по вер. 03 от 23.01.2023г.	Уразайкин Артур Семенович (отв.)	25.01.2023/ 24.01.2023	Отчет: Согласовано.
Моисеев Андрей Николаевич 23.01.2023	Прошу согласовать или внести замечания по вер. 03 от 23.01.2023г.	Юсупов Айрат Раисович (отв.)	25.01.2023/ 24.01.2023	Отчет: Согласовано.
Моисеев Андрей Николаевич 23.01.2023	Прошу согласовать или внести замечания по вер. 03 от 23.01.2023г.	Дозморов Алексей Владимирович (отв.)	25.01.2023/ 24.01.2023	Отчет: Согласовано.
Моисеев Андрей Николаевич 23.01.2023	Прошу согласовать или внести замечания по вер. 03 от 23.01.2023г.	Ханжин Александр Сергеевич (отв.)	25.01.2023/ 24.01.2023	Отчет: Согласовано.
Моисеев Андрей Николаевич 23.01.2023	Прошу согласовать или внести замечания по вер. 03 от 23.01.2023г.	Бикулов Эдуард Раисович (отв.)	25.01.2023/ 24.01.2023	Отчет: Согласовано.
Моисеев Андрей Николаевич 23.01.2023	Прошу согласовать или внести замечания по вер. 03 от 23.01.2023г.	Асадуллин Ильнур Айратович (отв.)	25.01.2023/ 25.01.2023	Отчет: Согласовано.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Взам. инв. №	Подп. и дата	Инов. № подл.	0358-000-ОВОС1.2.ТЧ		Лист
											230

Цех (номер и наименование)	Участок (номер и наименование)	Источники выделения загрязняющих веществ			Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Количество источников под одним номером	Номер источника выброса	Номер режима (стадии) выброса	Высота источника выброса (м)	Диаметр устья трубы (м)	Параметры газовойдушной смеси на выходе из источника выброса			Координаты на карте схеме (м)				Ширина площадного источника (м)	Наименование газоочистных установок	Коэффициент обеспеченности газоочисткой (%)	Средн. эксплуат./макс. степень очистки (%)	Загрязняющее вещество		Выбросы загрязняющих веществ		
		номер и наименование	количество (шт)	часов работы в год							скорость (м/с)	Объем на 1 трубу (м3/с)	Температура (гр.С)	X1	Y1	X2	Y2					код	наименование	г/с	мг/м3	т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27
																					0,00/0,00	410	Метан	0,1115200	7,999	3,211780
																					0,00/0,00	416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,6760900	48,494	19,471390
																					0,00/0,00	602	Бензол (Циклогексаatriен; фенилтидрид)	0,0139400	1,000	0,401470
																					0,00/0,00	703	Бенз/а/тифрен	0,0000002	0,0000143	0,000005
2 Производство №1. Крекирование сернистых нефтей и выработки из них нефтепродуктов(Вибрекинг)	1 Вибрекинг	2 Емкость FA-828	1	8000	Воздушка	1	11	1	7,5	0,05	0,51	0,001	45	2295076	455019	2295076	455019	0			0,00/0,00	333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0000100	11,648	0,000020
																					0,00/0,00	2754	Алканы C12-C19 (в пересчете на С)	0,0044900	5230,110	0,005830
2 Производство №1. Крекирование сернистых нефтей и выработки из них нефтепродуктов(Вибрекинг)	1 Вибрекинг	3 Емкость FA-832	1	100	Воздушка	1	12	1	3	0,05	0,15	0,0003	70	2295064	455020	2295064	455020	0			0,00/0,00	333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0000300	125,641	0,000020
																					0,00/0,00	2754	Алканы C12-C19 (в пересчете на С)	0,0055100	23076,068	0,003580
2 Производство №1. Крекирование сернистых нефтей и выработки из них нефтепродуктов(Вибрекинг)	1 Вибрекинг	4 Неплотности тех.оборудования (этажерка №1)	1	8000	Неорганизованный	1	6002	1	18	0	0	0	0	2295042	455060	2295087	455025	28			0,00/0,00	333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0087100	0,000	0,255830
																					0,00/0,00	501	Амилены	8,1823900	0,000	240,365990
2 Производство №1. Крекирование сернистых нефтей и выработки из них нефтепродуктов(Вибрекинг)	1 Вибрекинг	5 Неплотности тех.оборудования (этажерка №2)	1	8000	Неорганизованный	1	6003	1	18	0	0	0	0	2295042	454996	2295087	454996	28			0,00/0,00	2754	Алканы C12-C19 (в пересчете на С)	0,9209400	0,000	27,053600
																					0,00/0,00	333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0000800	0,000	0,002330
2 Производство №1. Крекирование сернистых нефтей и выработки из них нефтепродуктов(Вибрекинг)	1 Вибрекинг	6 Неплотности узла нагрева гудрона	1	8000	Неорганизованный	1	6004	1	18	0	0	0	0	2295264	455160	2295306	455189	14			0,00/0,00	2754	Алканы C12-C19 (в пересчете на С)	0,0075100	0,000	0,236720
3 Производство №2. Цех №03 – Конверсия природного газа, гидроочистки сернистых нефтепродуктов	1 Конверсия природного газа	1 Технологическая печь ВА-101	1	8160	Дым.труба	1	13	1	100	4,2	2,94	40,78	0	2295336	455022	2295336	455022	0			0,00/0,00	301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,9569700	23,467	28,111950
																					0,00/0,00	304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,1562400	3,831	4,589710
																					0,00/0,00	330	Сера диоксид	0,2647400	6,492	7,777000
																					0,00/0,00	337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод монооксид; угарный газ)	1,0958500	26,872	32,191690
																					0,00/0,00	410	Метан	0,0390600	0,958	1,147430
																					0,00/0,00	416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	1,3584200	33,311	39,904950
																					0,00/0,00	602	Бензол (Циклогексаatriен; фенилтидрид)	0,0260400	0,639	0,764950
																					0,00/0,00	703	Бенз/а/тифрен	0,0000003	0,00000736	0,000008
3 Производство №2. Цех №03 – Конверсия природного газа, гидроочистки сернистых нефтепродуктов	1 Конверсия природного газа	3 Емкость FA-160	1	8160	Воздушка	1	14	1	4,5	0,1	0,25	0,002	20	2295284	455031	2295284	455031	0			0,00/0,00	2754	Алканы C12-C19 (в пересчете на С)	0,0004350	217,500	0,013731
3 Производство №2. Цех №03 – Конверсия природного газа, гидроочистки сернистых нефтепродуктов	2 Гидроочистка керосина	1 Технологическая печь ВА-201	1	8160	Дым.труба	1	15	1	14,5	0,9	5,74	3,65	195	2295189	455024	2295189	455024	0			0,00/0,00	301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,3350490	91,794	9,842400
																					0,00/0,00	304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0545280	14,939	1,601810
																					0,00/0,00	330	Сера диоксид	3,0885000	846,164	90,727780
																					0,00/0,00	337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод монооксид; угарный газ)	1,8435150	505,073	54,155100
																					0,00/0,00	410	Метан	0,0223650	6,127	0,656990
																					0,00/0,00	416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,1461180	40,032	4,292360
																					0,00/0,00	602	Бензол (Циклогексаatriен; фенилтидрид)	0,0498420	13,655	1,464160
																					0,00/0,00	703	Бенз/а/тифрен	0,0000000	0,00000822	0,000001
3 Производство №2. Цех №03 – Конверсия природного газа, гидроочистки сернистых нефтепродуктов	2 Гидроочистка керосина	2 Емкость FA-260	1	8160	Воздушка	1	16	1	4,5	0,1	0,25	0,002	20	2295143	454938	2295143	454938	0			0,00/0,00	2732	Керосин (Керосин прямой перегоня; керосин дезодорированный)	0,0157550	7877,500	0,496841
3 Производство №2. Цех №03 – Конверсия природного газа, гидроочистки сернистых нефтепродуктов	3 Гидроочистка TP газойля	1 Технологическая печь ВА-301	1	8160	Дым.труба	1	17	1	18,8	1,37	5,41	7,97	205	2295152	455024	2295152	455024	0			0,00/0,00	301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	1,0983700	241,299	32,265720
																					0,00/0,00	304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,1783600	39,184	5,266240
																					0,00/0,00	330	Сера диоксид	6,4637300	1420,006	189,878530
																					0,00/0,00	337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод монооксид; угарный газ)	2,3041200	506,188	67,685830

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

0358-000-OB0C1.2.T4

Цех (номер и наименование)	Участок (номер и наименование)	Источники выделения загрязняющих веществ			Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Количество источников под одним номером	Номер источника выброса	Номер режима (стадии) выброса	Высота источника выброса (м)	Диаметр устья трубы (м)	Параметры газовой/жидкой смеси на выходе из источника выброса			Координаты на карте (м)				Ширина площади источника (м)	Наименование газоочистных установок	Коэффициент обеспечения газоочисткой (%)	Средн. эквив. /макс. степень очистки (%)	Загрязняющее вещество		Выбросы загрязняющих веществ		
		номер и наименование	количество (шт)	часов работы в год							скорость (м/с)	Объем на 1 трубу (м3/с)	Температура (гр.С)	X1	Y1	X2	Y2					код	наименование	г/с	мг/м3	т/год
3 Производство №2. Цех №03 – Конверсия природного газа, гидроочистки сернистых нефтяных продуктов	3 Гидроочистка ТР газойля	3 Неплотности тех.оборудования	1	8160	Неорганизованный	1	6007	1	18	0	0	0	0	2295138	454956	2295168	454956	51			0,00/0,00	333	Дитиодисульфид (Водород сернистый, дитиодисульфид, гидросульфид)	0,0019100	0,000	0,056020
																					0,00/0,00	415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	9,3261400	0,000	273,964810
3 Производство №2. Цех №03 – Конверсия природного газа, гидроочистки сернистых	4 Аммиачная очистка газов	1 Неплотности тех.оборудования	1	8160	Неорганизованный	1	6008	1	18	0	0	0	0	2295145	454996	2295195	454996	23			0,00/0,00	333	Дитиодисульфид (Водород сернистый, дитиодисульфид, гидросульфид)	0,0000100	0,000	0,000350
																					0,00/0,00	415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,9144900	0,000	26,864090
3 Производство №2. Цех №03 – Конверсия природного газа, гидроочистки сернистых	6 Факельная установка (Классный факел)	2 Неплотности тех.оборудования	1	8160	Неорганизованный	1	6009	1	2	0	0	0	0	2294534	454966	2294534	454968	2			0,00/0,00	333	Дитиодисульфид (Водород сернистый, дитиодисульфид, гидросульфид)	0,0003880	0,000	0,012221
																					0,00/0,00	416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,0011040	0,000	0,034829
5 Производство №2. Получение элементарной серы	1 Получение элементарной серы	8 неплотности тех.оборудования т.600	1	8160	Неорганизованный	1	6013	1	2	0	0	0	0	2295058	454842	2295070	454843	10			0,00/0,00	301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0088259	0,000	0,097079
																					0,00/0,00	304	Азот (II) оксид (Азот монооксида)	0,0014342	0,000	0,015775
																					0,00/0,00	328	Углерод (Пигмент черный)	0,0010199	0,000	0,009785
																					0,00/0,00	330	Сера диоксид	0,0017485	0,000	0,017463
																					0,00/0,00	337	Углерода оксид (Углерод окисей; углерод монооксида; угарный газ)	0,0243685	0,000	0,253869
																					0,00/0,00	2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дегидрированный)	0,0039157	0,000	0,040492
5 Производство №2. Получение элементарной серы	1 Получение элементарной серы	7 неплотности тех.оборудования т.500	1	8160	Неорганизованный	1	6014	1	3	0	0	0	0	2295092	454881	2295110	454881	6			0,00/0,00	1078	Гликоль	0,0045140	817,048	0,142355
6 Производство №1. Производство дорожного битума	1 Производство дорожного битума	1 Печь дожига газов окисления	1	6000	Дым.труба	1	35	1	30	0,5	16,78	3,2951	250	2294778	453759	2294778	453759	0			0,00/0,00	301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,3618880	109,826	7,816780
																					0,00/0,00	304	Азот (II) оксид (Азот монооксида)	0,0588240	17,852	1,270600
																					0,00/0,00	330	Сера диоксид	1,9036960	577,735	41,119830
																					0,00/0,00	333	Дитиодисульфид (Водород сернистый, дитиодисульфид, гидросульфид)	0,0046440	1,409	0,100310
																					0,00/0,00	337	Углерода оксид (Углерод окисей; углерод монооксида; угарный газ)	1,1197200	339,814	24,183950
																					0,00/0,00	410	Метан	0,0345720	10,492	0,746760
																					0,00/0,00	703	Бензол/толуол	0,0000000	0,000	0,000001
																					0,00/0,00	1071	Гидроксибензол	0,0002750	0,083	0,005940
																					0,00/0,00	2754	Алканы C12-C19 (в пересчете на C)	0,6068160	184,157	13,107230
6 Производство №1. Производство дорожного битума	1 Производство дорожного битума	2 Эстакада налива битума и ПЕВ. Емкости E-21, E-23/1,2,3	2	8100	Свеча рассейвания	1	36	1	12	0,08	16,51	0,083	70	2294713	453787	2294713	453787	0			0,00/0,00	333	Дитиодисульфид (Водород сернистый, дитиодисульфид, гидросульфид)	0,0134732	162,328	0,048058
																					0,00/0,00	2754	Алканы C12-C19 (в пересчете на C)	2,7892514	33605,439	9,959110
6 Производство №1. Производство дорожного битума	1 Производство дорожного битума	3 Емкость для дизельного топлива E-17	1	8100	Воздушка	1	37	1	17	0,1	0,89	0,007	20	2294678	453827	2294678	453827	0			0,00/0,00	333	Дитиодисульфид (Водород сернистый, дитиодисульфид, гидросульфид)	0,0000600	8,571	0,000001
																					0,00/0,00	2754	Алканы C12-C19 (в пересчете на C)	0,0212920	3041,714	0,000302
6 Производство №1. Производство дорожного битума	1 Производство дорожного битума	4 Емкость E-4, E-8	2	8100	Патрубок	1	38	1	15	0,1	0,42	0,0033	20	2294662	453818	2294662	453818	0			0,00/0,00	333	Дитиодисульфид (Водород сернистый, дитиодисульфид, гидросульфид)	0,0000070	2,121	0,000003
																					0,00/0,00	2754	Алканы C12-C19 (в пересчете на C)	0,0075850	2298,485	0,002167
6 Производство №1. Производство дорожного битума	1 Производство дорожного битума	5 Бак приготовления 10%-ного раствора HCl	2	6000	Труба	1	39	1	8,5	0,4	0,9	0,113097	20	2294676	453886	2294676	453886	0			0,00/0,00	316	Гидрохлорид (по молекуле HCl) (Водород хлорида)	0,0000100	0,095	0,000001
6 Производство №1. Производство дорожного битума	3 Упаковочный участок	1 Расширительный бак масла	1	8100	Воздушка	1	40	1	3	0,15	0,34	0,006	80	2294749	453714	2294749	453714	0			0,00/0,00	2754	Алканы C12-C19 (в пересчете на C)	0,0001800	38,791	0,000071
6 Производство №1. Производство дорожного битума	1 Производство дорожного битума	6 РВС-400	3	6000	Неорганизованный	1	6015	1	7	0	0	0	0	2294633	453710	2294662	453710	27			0,00/0,00	333	Дитиодисульфид (Водород сернистый, дитиодисульфид, гидросульфид)	0,0006220	0,000	0,011288
																					0,00/0,00	2754	Алканы C12-C19 (в пересчете на C)	0,2213780	0,000	4,019971
6 Производство №1. Производство дорожного битума	1 Производство дорожного битума	7 Продуктовая насосная	1	6000	Неорганизованный	1	6016	1	2	0	0	0	0	2294752	453744	2294760	453744	16			0,00/0,00	333	Дитиодисульфид (Водород сернистый, дитиодисульфид, гидросульфид)	0,0000250	0,000	0,000535
																					0,00/0,00	2754	Алканы C12-C19 (в пересчете на C)	0,0087100	0,000	0,188133
6 Производство №1. Производство дорожного битума	1 Производство дорожного битума	8 Неплотности блока реакторов	1	6000	Неорганизованный	1	6017	1	16	0	0	0	0	2294754	453771	2294762	453771	12			0,00/0,00	333	Дитиодисульфид (Водород сернистый, дитиодисульфид, гидросульфид)	0,0000080	0,000	0,000169
																					0,00/0,00	2754	Алканы C12-C19 (в пересчете на C)	0,0032430	0,000	0,700400
6 Производство №1. Производство дорожного битума	1 Производство дорожного битума	9 Неплотности оборудования сырьевой насосной	1	8100	Неорганизованный	1	6018	1	2	0	0	0	0	2294721	453757	2294723	453757	2			0,00/0,00	333	Дитиодисульфид (Водород сернистый, дитиодисульфид, гидросульфид)	0,0000450	0,000	0,001312

Цех (номер и наименование)	Участок (номер и наименование)	Источники выделения загрязняющих веществ			Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Количество источников под одним номером	Номер источника выброса	Номер режима (стадии) выброса	Высота источника выброса (м)	Диаметр устья трубы (м)	Параметры газовой/жидкой смеси на выходе из источника выброса			Координаты на карте (м)				Ширина площади источника (м)	Наименование газоочистных установок	Коэффициент обеспечения газоочисткой (%)	Средн. эквив. /макс. степень очистки (%)	Загрязняющее вещество		Выбросы загрязняющих веществ		
		номер и наименование	количество (шт)	часов работы в год							скорость (м/с)	Объем на 1 трубу (м3/с)	Температура (гр.С)	X1	Y1	X2	Y2					код	наименование	г/с	мг/м3	т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27
6 Производство №1. Производство дорожного битума	1 Производство дорожного битума	10 Кубы-накопители	6	8100	Неорганизованный	1	6019	1	12	0	0	0	0	2294731	453750	2294731	453695	16		0,00/0,00	2754	Алканы C12-C19 (в пересчете на C)	0,0093270	0,000	0,271974	
																					333	Дитиодисульфид (Водород сернистый, дитиодисульфид, гидроульфид)	0,0057770	0,000	0,121921	
																					2754	Алканы C12-C19 (в пересчете на C)	1,1977180	0,000	25,278388	
6 Производство №1. Производство дорожного битума	1 Производство дорожного битума	11 Неплотности об-я кубов накопителей	1	8100	Неорганизованный	1	6020	1	2	0	0	0	0	2294700	453721	2294700	453700	3		0,00/0,00	333	Дитиодисульфид (Водород сернистый, дитиодисульфид, гидроульфид)	0,0000647	0,000	0,001886	
																					2754	Алканы C12-C19 (в пересчете на C)	0,0134140	0,000	0,391138	
																					333	Дитиодисульфид (Водород сернистый, дитиодисульфид, гидроульфид)	0,0000400	0,000	0,001162	
6 Производство №1. Производство дорожного битума	2 Производство ПБВ	1 Емкость Е-23/1,2,3 неплотности ЗРА, фланцы	1	8100	Неорганизованный	1	6021	1	2	0	0	0	0	2294644	453690	2294660	453690	10		0,00/0,00	333	Дитиодисульфид (Водород сернистый, дитиодисульфид, гидроульфид)	0,0082610	0,000	0,240887	
																					2754	Алканы C12-C19 (в пересчете на C)	0,0000440	0,000	0,001276	
																					333	Дитиодисульфид (Водород сернистый, дитиодисульфид, гидроульфид)	0,0009720	0,000	0,264539	
6 Производство №1. Производство дорожного битума	2 Производство ПБВ	2 Неплотности насосов Н-24, 25, 27 ЗРА, фланцевые соед	1	8100	Неорганизованный	1	6022	1	2	0	0	0	0	2294731	453695	2294731	453690	5		0,00/0,00	333	Дитиодисульфид (Водород сернистый, дитиодисульфид, гидроульфид)	0,0008210	0,000	0,003272	
																					2754	Алканы C12-C19 (в пересчете на C)	0,0067800	0,000	0,197706	
																					333	Дитиодисульфид (Водород сернистый, дитиодисульфид, гидроульфид)	0,00008210	0,000	0,006546	
6 Производство №1. Производство дорожного битума	3 Упаковочный участок	2 Неплотности оборудования, ЗРА и фланц. соед.	1	8100	Неорганизованный	1	6023	1	2	0	0	0	0	2294757	453720	2294757	453698	3		0,00/0,00	2754	Алканы C12-C19 (в пересчете на C)	0,1702490	0,000	0,678326	
																					333	Дитиодисульфид (Водород сернистый, дитиодисульфид, гидроульфид)	0,0008210	0,000	0,006546	
																					2754	Алканы C12-C19 (в пересчете на C)	0,1702490	0,000	1,357201	
6 Производство №1. Производство дорожного битума	3 Упаковочный участок	3 Станция загрузки 1000	1	8100	Неорганизованный	1	6024	1	2	0	0	0	0	2294749	453718	2294749	453716	2		0,00/0,00	333	Дитиодисульфид (Водород сернистый, дитиодисульфид, гидроульфид)	0,0008210	0,000	0,006546	
																					2754	Алканы C12-C19 (в пересчете на C)	0,1702490	0,000	1,357201	
																					333	Дитиодисульфид (Водород сернистый, дитиодисульфид, гидроульфид)	0,0008210	0,000	0,006546	
6 Производство №1. Производство дорожного битума	4 Установка КОИГ	1 Станция загрузки 2000	1	8100	Неорганизованный	1	6025	1	2	0	0	0	0	2294749	453699	2294749	453697	2		0,00/0,00	333	Дитиодисульфид (Водород сернистый, дитиодисульфид, гидроульфид)	0,0008210	0,000	0,006546	
																					2754	Алканы C12-C19 (в пересчете на C)	0,1702490	0,000	1,357201	
																					333	Дитиодисульфид (Водород сернистый, дитиодисульфид, гидроульфид)	0,0008210	0,000	0,006546	
7 Производство №3. ТСП. Хранения и отгрузки темных нефтепродуктов	1 Участок №1. Резервуарный парк вакуум газойля	2 Резервуар Е-4001/4 хранения диз топлива	1	8760	Вент.патрубок	1	41	1	18,4	0,5	0,1	0,02	40	2294589	454068	2294589	454068	0		0,00/0,00	333	Дитиодисульфид (Водород сернистый, дитиодисульфид, гидроульфид)	0,0010760	61,683	0,009489	
																					2754	Алканы C12-C19 (в пересчете на C)	0,3832880	21972,371	3,379279	
																					333	Дитиодисульфид (Водород сернистый, дитиодисульфид, гидроульфид)	0,0002360	31,445	0,010059	
7 Производство №3. ТСП. Хранения и отгрузки темных нефтепродуктов	1 Участок №1. Резервуарный парк вакуум газойля	4 Емкость Е4004	1	8760	Воздушка	1	42	1	2,5	0,1	1,02	0,008	18	2294642	454029	2294642	454029	0		0,00/0,00	333	Дитиодисульфид (Водород сернистый, дитиодисульфид, гидроульфид)	0,0002360	31,445	0,010059	
																					2754	Алканы C12-C19 (в пересчете на C)	0,0489640	6524,049	2,085619	
																					333	Дитиодисульфид (Водород сернистый, дитиодисульфид, гидроульфид)	0,0001810	24,117	0,000005	
7 Производство №3. ТСП. Хранения и отгрузки темных нефтепродуктов	1 Участок №1. Резервуарный парк вакуум газойля	6 Емкость Е4005	1	8760	Воздушка	1	43	1	10	0,1	1,02	0,008	18	2294640	454089	2294640	454089	0		0,00/0,00	333	Дитиодисульфид (Водород сернистый, дитиодисульфид, гидроульфид)	0,0001810	24,117	0,000005	
																					2754	Алканы C12-C19 (в пересчете на C)	0,0644510	8587,565	0,001756	
																					333	Дитиодисульфид (Водород сернистый, дитиодисульфид, гидроульфид)	0,0001810	24,117	0,000005	
7 Производство №3. ТСП. Хранения и отгрузки темных нефтепродуктов	4 Насосная тип. 4000	2 Емкость Е-4016	1	120	Воздушка	1	44	1	6	0,05	0,15	0,0003	18	2294640	454084	2294640	454084	0		0,00/0,00	1078	Глицоль	0,0000140	49,744	0,000001	
																					333	Дитиодисульфид (Водород сернистый, дитиодисульфид, гидроульфид)	0,0002360	168,860	0,000004	
																					2754	Алканы C12-C19 (в пересчете на C)	0,0489600	35031,209	0,000816	
7 Производство №3. ТСП. Хранения и отгрузки темных нефтепродуктов	4 Насосная тип. 4000	3 Емкость Е-4007	1	120	Воздушка	1	45	1	15	0,05	0,76	0,0015	20	2294635	454060	2294635	454060	0		0,00/0,00	333	Дитиодисульфид (Водород сернистый, дитиодисульфид, гидроульфид)	0,0002360	168,860	0,000004	
																					2754	Алканы C12-C19 (в пересчете на C)	0,0489600	35031,209	0,000816	
																					333	Дитиодисульфид (Водород сернистый, дитиодисульфид, гидроульфид)	0,0002360	168,860	0,000004	
7 Производство №3. ТСП. Хранения и отгрузки темных нефтепродуктов	6 Ж/Д эстакада ВГ	2 Деревянная емкость Е-4008	1	48	Вент.патрубок	1	46	1	2	0,1	0,13	0,001	75	2294370	454175	2294370	454175	0		0,00/0,00	333	Дитиодисульфид (Водород сернистый, дитиодисульфид, гидроульфид)	0,0000700	89,231	0,000012	
																					2754	Алканы C12-C19 (в пересчете на C)	0,0247700	31574,945	0,004111	
																					333	Дитиодисульфид (Водород сернистый, дитиодисульфид, гидроульфид)	0,0000890	118,585	0,000000	
7 Производство №3. ТСП. Хранения и отгрузки темных нефтепродуктов	7 Насосная для неисправных цистерн	1 Емкость Е-4102	1	1	Воздушка	1	47	1	4,5	0,05	0,41	0,0008	18	2294385	454155	2294385	454155	0		0,00/0,00	333	Дитиодисульфид (Водород сернистый, дитиодисульфид, гидроульфид)	0,0000890	118,585	0,000000	
																					2754	Алканы C12-C19 (в пересчете на C)	0,0183610	24464,519	0,000016	
																					333	Дитиодисульфид (Водород сернистый, дитиодисульфид, гидроульфид)	0,0000060	7,995	0,000000	
7 Производство №3. ТСП. Хранения и отгрузки темных нефтепродуктов	9 Насосная ЛГ	2 Емкость Е-4017	1	1	Воздушка	1	48	1	4,5	0,05	0,41	0,0008	18	2294403	453987	2294403	453987	0		0,00/0,00	2754	Алканы C12-C19 (в пересчете на C)	0,0012240	1630,879	0,000013	
																					333	Дитиодисульфид (Водород сернистый, дитиодисульфид, гидроульфид)	0,0000190	0,009	0,000082	
																					2754	Алканы C12-C19 (в пересчете на C)	0,0038740	1,848	0,016976	
7 Производство №3. ТСП. Хранения и отгрузки темных нефтепродуктов	10 Насосная откачки сточных вод т. 4400	1 Приемный резервуар 300 м3. Неплотности насосов, ЗРА и фланц. соед.	1	8760	Вент.труба	1	49	1	20	0,4	17,9	2,25	20	2294347	454054	2294347	454054	0		0,00/0,00	333	Дитиодисульфид (Водород сернистый, дитиодисульфид, гидроульфид)	0,0000190	0,009	0,000082	
																					2754	Алканы C12-C19 (в пересчете на C)	0,0038740	1,848	0,016976	
																					333	Дитиодисульфид (Водород сернистый, дитиодисульфид, гидроульфид)	0,0000000	0,007	0,000000	
7 Производство №3. ТСП. Хранения и отгрузки темных нефтепродуктов	10 Насосная откачки сточных вод т. 4400	2 Приемный резервуар 300 м3.	1	8760	Воздушка	1	50	1	3	0,1	0,42	0,0033	20	2294345	454063	2294345	454063	0		0,00/0,00	333	Дитиодисульфид (Водород сернистый, дитиодисульфид, гидроульфид)	0,0000000	0,007	0,000000	
																					2754	Алканы C12-C19 (в пересчете на C)	0,0000045	1,464	0,000001	
																					333	Дитиодисульфид (Водород сернистый, дитиодисульфид, гидроульфид)	0,0000030	0,014	0,000014	
7 Производство №3. ТСП. Хранения и отгрузки темных нефтепродуктов	10 Насосная откачки сточных вод т. 4400	3 Неплотности насосов, ЗРА и фланц. соед.	1	8760	Дефлектор	1	51	1	3	0,5	1,2	0,235619	20	2294351	454048	2294351	454048	0		0,00/0,00	2754	Алканы C12-C19 (в пересчете на C)	0,0005440	2,478	0,002939	
																					333	Дитиодисульфид (Водород сернистый, дитиодисульфид, гидроульфид)	0,0005440	2,478	0,002939	
																					2754	Алканы C12-C19 (в пересчете на C)	0,0005440	2,478	0,002939	

Цех (номер и наименование)	Участок (номер и наименование)	Источники выделения загрязняющих веществ			Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Количество источников под одним номером	Номер источника выброса	Номер режима (стадии) выброса	Высота источника выброса (м)	Диаметр устья трубы (м)	Параметры газовой воздушной смеси на выходе из источника выброса			Координаты на карте схеме (м)				Ширина площади источника (м)	Наименование газоочистных установок	Коэффициент обеспеченности газоочисткой (%)	Средн. экстр. /макс. степень очистки (%)	Загрязняющее вещество		Выбросы загрязняющих веществ		
		номер и наименование	количество (шт)	часов работы в год							скорость (м/с)	Объем на 1 трубу (м3/с)	Температура (гр.С)	X1	Y1	X2	Y2					код	наименование	г/с	мг/м3	т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27
7 Производство №3. ТСП. Хранения и отгрузки темных нефтепродуктов	10 Насосная откачки сточных вод т. 4400	4 Приемный резервуар 300 м3.	1	8760	Дефлектор	1	52	1	3	0,5	1,2	0,235619	20	2294341	454060	2294341	454060	0			0,00/0,00	333	Дитидросульфид (Водород сернистый, дитидросульфид, гидросульфид)	0,0000020	0,009	0,000003
																					0,00/0,00	2754	Алканы C12-C19 (в пересчете на С)	0,0003270	1,490	0,000624
7 Производство №3. ТСП. Хранения и отгрузки темных нефтепродуктов	11 Участок ПРОС	1 Автопогрузчик	2	1200	Дефлектор	1	53	1	12	0,8	1,01	0,51	20	2294673	453984	2294673	453984	0			0,00/0,00	301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0088259	18,574	0,033373
																					0,00/0,00	304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0014342	3,018	0,005423
																					0,00/0,00	328	Углерод (Пигмент черный)	0,0010032	2,111	0,003313
																					0,00/0,00	330	Сера диоксид	0,0017360	3,653	0,005938
																					0,00/0,00	337	Углерода оксид (Углерод окисл; углерод монооксид; угарный газ)	0,0235907	49,645	0,087426
																					0,00/0,00	2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дегидрированный)	0,0038185	8,036	0,014097
7 Производство №3. ТСП. Хранения и отгрузки темных нефтепродуктов	12 Ж/д эстакада д/т и мазута	1 Эстакада налива дизтоплива	1	8760	Спеца. рассеивания	1	54	1	30	0,15	15,84	0,28	25	2294514	454294	2294514	454294	0			0,00/0,00	2754	Алканы C12-C19 (в пересчете на С)	4,0552000	15809,126	1,124280
7 Производство №3. ТСП. Хранения и отгрузки темных нефтепродуктов	13 Парк дизельного топлива, нефти	1 Резервуар РВС-2 хранения ДТ	1	8760	Вент.патрубок	1	55	1	13,6	0,5	0,1	0,02	40	2294447	454610	2294447	454610	0			0,00/0,00	333	Дитидросульфид (Водород сернистый, дитидросульфид, гидросульфид)	0,0012110	69,422	0,000311
																					0,00/0,00	2754	Алканы C12-C19 (в пересчете на С)	0,4311990	24718,917	0,110889
7 Производство №3. ТСП. Хранения и отгрузки темных нефтепродуктов	13 Парк дизельного топлива, нефти	3 Резервуар РВС-1 хранения нефти/БГС	1	8760	Вент.патрубок	1	56	1	13,6	0,5	0,01	0,002	40	2294467	454610	2294467	454610	0			0,00/0,00	415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	4,0665060	2331165,527	3,936785
																					0,00/0,00	416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	3,1113340	1783603,557	3,044763
																					0,00/0,00	616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	0,0309980	17769,916	0,030006
7 Производство №3. ТСП. Хранения и отгрузки темных нефтепродуктов	14 Парк мазутного хозяйства ТЭЦ 1	3 Резервуар Р-2/1 хранения мазута (20000 м3)	1	8760	Вент.патрубок	1	57	1	18	0,35	0,46	0,044	80	2294454	454362	2294454	454362	0			0,00/0,00	333	Дитидросульфид (Водород сернистый, дитидросульфид, гидросульфид)	0,0192840	566,704	0,567743
																					0,00/0,00	2754	Алканы C12-C19 (в пересчете на С)	3,9983200	117499,747	117,711947
7 Производство №3. ТСП. Хранения и отгрузки темных нефтепродуктов	14 Парк мазутного хозяйства ТЭЦ 1	5 Дренажная емкость Е-2/1	1	48	Воздушка	1	58	1	2	0,05	0,51	0,001	80	2294448	454358	2294448	454358	0			0,00/0,00	333	Дитидросульфид (Водород сернистый, дитидросульфид, гидросульфид)	0,0001610	208,179	0,000003
																					0,00/0,00	2754	Алканы C12-C19 (в пересчете на С)	0,0333200	43084,103	0,000553
7 Производство №3. ТСП. Хранения и отгрузки темных нефтепродуктов	15 Насосная откачки мазута	1 Исплотности насосов, ЗРА и фланц. соед.	1	8100	Вент.труба	1	59	1	3	0,45	10,37	1,65	18	2294346	454463	2294346	454463	0			0,00/0,00	333	Дитидросульфид (Водород сернистый, дитидросульфид, гидросульфид)	0,0000260	0,017	0,000823
																					0,00/0,00	2754	Алканы C12-C19 (в пересчете на С)	0,0054110	3,496	0,170652
7 Производство №3. ТСП. Хранения и отгрузки темных нефтепродуктов	15 Насосная откачки мазута	1 Исплотности насосов, ЗРА и фланц. соед.	1	8100	Дефлектор	1	60	1	3	0,5	2,19	0,43	18	2294342	454462	2294342	454462	0			0,00/0,00	333	Дитидросульфид (Водород сернистый, дитидросульфид, гидросульфид)	0,0000140	0,035	0,000429
																					0,00/0,00	2754	Алканы C12-C19 (в пересчете на С)	0,0028200	6,991	0,088946
7 Производство №3. ТСП. Хранения и отгрузки темных нефтепродуктов	17 Насосная откачки д/т	2 Емкость Е-4	1	120	Воздушка	1	61	1	5	0,05	0,15	0,0003	18	2294408	454584	2294408	454584	0			0,00/0,00	1078	Глицоль	0,0000140	49,744	0,000001
7 Производство №3. ТСП. Хранения и отгрузки темных нефтепродуктов	18 РММ	1 Сварочный пост	1	35	Воздушка	1	62	1	3,5	0,4	1,2	0,150796	20	2294173	454350	2294173	454350	0			0,00/0,00	123	Железа оксид	0,0009930	7,067	0,000175
																					0,00/0,00	143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	0,0000730	0,520	0,000014
																					0,00/0,00	301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0004500	3,203	0,000071
																					0,00/0,00	337	Углерода оксид (Углерод окисл; углерод монооксид; угарный газ)	0,0022170	15,779	0,000465
																					0,00/0,00	342	Фториды газообразные	0,0001550	1,103	0,000029
																					0,00/0,00	344	Фториды плохо растворимые	0,0002200	1,566	0,000026
																					0,00/0,00	2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO2	0,0000930	0,662	0,000017
7 Производство №3. ТСП. Хранения и отгрузки темных нефтепродуктов	18 РММ	2 Заточной станок	1	325	Устье ЗИЛ-900	1	63	1	2	0,36	1,96	0,2	20	2294174	454333	2294174	454333	0	ЗИЛ-900	100	0,00/99,00	123	Железа оксид	0,0003000	2,135	0,000351
																					0,00/0,00	2930	Пыль абразивная	0,0002000	1,423	0,000234
7 Производство №3. ТСП. Хранения и отгрузки темных нефтепродуктов	1 Участок №1. Резервуарный парк вакуум газойля	1 Резервуар Е-4001/1, 2, 3 хранения вакуумного газойля	3	8760	Неорганизованный, вент.патрубки	1	6026	1	18,4	0	0	0	0	2294604	454058	2294535	454058	50			0,00/0,00	333	Дитидросульфид (Водород сернистый, дитидросульфид, гидросульфид)	0,0025440	0,000	0,135055
																					0,00/0,00	2754	Алканы C12-C19 (в пересчете на С)	0,9059790	0,000	48,098781

Цех (номер и наименование)	Участок (номер и наименование)	Источники выделения загрязняющих веществ			Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Количество источников под одним номером	Номер источника выброса	Номер режима (стадии) выброса	Высота источника выброса (м)	Диаметр устья трубы (м)	Параметры газовой смеси на выходе из источника выброса			Координаты на карте схеме (м)				Ширина площади источника (м)	Наименование газоочистных установок	Коэффициент обеспечения газоочисткой (%)	Средн. экстр. / макс. степень очистки (%)	Загрязняющее вещество		Выбросы загрязняющих веществ		
		номер и наименование	количество (шт)	часов работы в год							скорость (м/с)	Объем на 1 трубу (м3/с)	Температура (гр.С)	X1	Y1	X2	Y2					код	наименование	г/с	мг/м3	т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27
7 Производство №3. ТСП. Хранения и отгрузки темных нефтепродуктов	1 Участок №1. Резервуарный парк вакуум газойля	3 Неплотности узла задвижек	1	8760	Неорганизованный	1	6027	1	2	0	0	0	0	2294620	454032	2294620	454080	2			0,00/0,00	333	Дитиросульфид (Водород сернистый, дитиросульфид, гидроульфид)	0,0000150	0,000	0,000478
																					0,00/0,00	2754	Алканы C12-C19 (в пересчете на С)	0,0031420	0,000	0,099100
7 Производство №3. ТСП. Хранения и отгрузки темных нефтепродуктов	1 Участок №1. Резервуарный парк вакуум газойля	5 Неплотности насосов, ЗРА и фланц. соед.	1	8760	Неорганизованный	1	6028	1	2	0	0	0	0	2294646	454025	2294648	454025	2			0,00/0,00	333	Дитиросульфид (Водород сернистый, дитиросульфид, гидроульфид)	0,0000080	0,000	0,000000
																					0,00/0,00	2754	Алканы C12-C19 (в пересчете на С)	0,0016430	0,000	0,000006
7 Производство №3. ТСП. Хранения и отгрузки темных нефтепродуктов	2 Парк товарной нефти	1 Резервуары Е-4001/7,8	2	8760	Неорганизованный, испит.трубки	1	6029	1	18,4	0	0	0	0	2294498	454030	2294498	454080	3			0,00/0,00	415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	5,4220070	0,000	245,341359
																					0,00/0,00	416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	4,1484460	0,000	187,693793
																					0,00/0,00	616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	0,0413310	0,000	1,809980
7 Производство №3. ТСП. Хранения и отгрузки темных нефтепродуктов	2 Парк товарной нефти	2 Резервуары Е-4001/7,8 неплотности ЗРА, фланцев	1	8760	Неорганизованный	1	6030	1	3	0	0	0	0	2294523	454030	2294523	454080	2			0,00/0,00	415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,0231780	0,000	0,730954
																					0,00/0,00	416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,0177340	0,000	0,559262
																					0,00/0,00	616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	0,0001770	0,000	0,005572
7 Производство №3. ТСП. Хранения и отгрузки темных нефтепродуктов	3 Промысловый парк дизельного топлива	1 Резервуары Е-4001/9,10	2	8760	Неорганизованный, испит.трубки	1	6031	1	18,4	0	0	0	0	2294471	454030	2294471	454080	6			0,00/0,00	333	Дитиросульфид (Водород сернистый, дитиросульфид, гидроульфид)	0,0020610	0,000	0,036853
																					0,00/0,00	2754	Алканы C12-C19 (в пересчете на С)	0,7339600	0,000	13,125061
7 Производство №3. ТСП. Хранения и отгрузки темных нефтепродуктов	2 Парк товарной нефти	3 Резервуары Е-4001/9,10 неплотности ЗРА, фланцев	1	8760	Неорганизованный	1	6032	1	3	0	0	0	0	2294449	454030	2294449	454080	2			0,00/0,00	333	Дитиросульфид (Водород сернистый, дитиросульфид, гидроульфид)	0,0000110	0,000	0,000334
																					0,00/0,00	2754	Алканы C12-C19 (в пересчете на С)	0,0037680	0,000	0,118838
7 Производство №3. ТСП. Хранения и отгрузки темных нефтепродуктов	4 Насосная тип. 4000	1 неплотности насосов, ЗРА и фланц. соед.	1	8760	Неорганизованный	1	6033	1	2	0	0	0	0	2294638	454057	2294648	454057	50			0,00/0,00	333	Дитиросульфид (Водород сернистый, дитиросульфид, гидроульфид)	0,0000890	0,000	0,002897
																					0,00/0,00	1078	Глицоль	0,0048650	0,000	0,153413
																					0,00/0,00	2754	Алканы C12-C19 (в пересчете на С)	0,0183920	0,000	0,580004
7 Производство №3. ТСП. Хранения и отгрузки темных нефтепродуктов	5 Насосная откачки на ЗБ	1 Неплотности насосов, ЗРА и фланц. соед.	1	8760	Неорганизованный	1	6034	1	2	0	0	0	0	2294638	454017	2294640	454017	3			0,00/0,00	333	Дитиросульфид (Водород сернистый, дитиросульфид, гидроульфид)	0,0000200	0,000	0,000500
																					0,00/0,00	2754	Алканы C12-C19 (в пересчете на С)	0,0032900	0,000	0,103600
7 Производство №3. ТСП. Хранения и отгрузки темных нефтепродуктов	6 Ж/Д эстакада ВГ	1 Эстакада налива вакуумного и ТГ. Приемки для сбора проливов	1	504	Неорганизованный	1	6035	1	6	0	0	0	0	2294375	454177	2294675	454177	5			0,00/0,00	333	Дитиросульфид (Водород сернистый, дитиросульфид, гидроульфид)	0,0648040	0,000	0,049125
																					0,00/0,00	2754	Алканы C12-C19 (в пересчете на С)	13,4360960	0,000	10,185326
7 Производство №3. ТСП. Хранения и отгрузки темных нефтепродуктов	7 Насосная для неисправных цистерн	2 Неплотности насосов, ЗРА и фланц. соед.	1	6	Неорганизованный	1	6036	1	2	0	0	0	0	2294389	454155	2294402	454155	2			0,00/0,00	333	Дитиросульфид (Водород сернистый, дитиросульфид, гидроульфид)	0,0000100	0,000	0,000000
																					0,00/0,00	2754	Алканы C12-C19 (в пересчете на С)	0,0016520	0,000	0,000036
7 Производство №3. ТСП. Хранения и отгрузки темных нефтепродуктов	8 Резервуарный парк ЛГ	1 Резервуары Е-4001/5,6 хранения легкого газойля	2	8760	Неорганизованный, дыш.к.шланг	1	6037	1	9,5	0	0	0	0	2294387	453984	2294390	453984	6			0,00/0,00	333	Дитиросульфид (Водород сернистый, дитиросульфид, гидроульфид)	0,0057650	0,000	0,009916
																					0,00/0,00	2754	Алканы C12-C19 (в пересчете на С)	1,1953300	0,000	2,056003
7 Производство №3. ТСП. Хранения и отгрузки темных нефтепродуктов	9 Насосная ЛГ	1 Неплотности насосов, ЗРА и фланц. соед.	1	8760	Неорганизованный	1	6038	1	2	0	0	0	0	2294402	453984	2294404	453984	3			0,00/0,00	333	Дитиросульфид (Водород сернистый, дитиросульфид, гидроульфид)	0,0000200	0,000	0,000750
																					0,00/0,00	2754	Алканы C12-C19 (в пересчете на С)	0,0049300	0,000	0,155400
7 Производство №3. ТСП. Хранения и отгрузки темных нефтепродуктов	11 Участок ПРОС	2 Автопогрузчики	2	1200	Неорганизованный	1	6039	1	5	0	0	0	0	2294670	453991	2294674	453991	2			0,00/0,00	301	Азота диоксид (Диоксид азота; пероксид азота)	0,0088259	0,000	0,050059
																					0,00/0,00	304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0014342	0,000	0,008135
																					0,00/0,00	328	Углерод (Пигмент черный)	0,0010032	0,000	0,004970
																					0,00/0,00	330	Сера диоксид	0,0017360	0,000	0,008907
																					0,00/0,00	337	Углерода оксид (Углерод оксид; углерод монооксид; угарный газ)	0,0235907	0,000	0,131139
																					0,00/0,00	2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дегидроароматизированный)	0,0038185	0,000	0,021146
7 Производство №3. ТСП. Хранения и отгрузки темных нефтепродуктов	12 Ж/д эстакада д/т и мазута	2 Эстакада налива мазута №1	1	4135	Неорганизованный	1	6040	1	5	0	0	0	0	2294180	454272	2294390	454272	9			0,00/0,00	333	Дитиросульфид (Водород сернистый, дитиросульфид, гидроульфид)	0,0176400	0,000	0,069650

Цех (номер и наименование)	Участок (номер и наименование)	Источники выделения загрязняющих веществ			Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Количество источников под одним номером	Номер источника выброса	Номер режима (стадии) выброса	Высота источника выброса (м)	Диаметр устья трубы (м)	Параметры газовой воздушной смеси на выходе из источника выброса			Координаты на карте схеме (м)				Ширина площади источника (м)	Наименование газоочистных установок	Коэффициент обеспечения по газоочистке (%)	Средн. эквив. /масс. степен. очистки (%)	Загрязняющее вещество		Выбросы загрязняющих веществ		
		номер и наименование	количество (шт)	часов работы в год							скорость (м/с)	Объем на 1 трубу (м3/с)	Температура (гр.С)	X1	Y1	X2	Y2					код	наименование	г/с	мг/м3	т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27
7 Производство №3. ТСП. Хранения и отгрузки темных нефтепродуктов	13 Парк дизельного топлива, нефти	2 Резервуар РВС-2 исплотности ЗРА, фланец	1	8760	Неорганизованный	1	6041	1	3	0	0	0	0	2294441	454606	2294445	454606	2			0,00/0,00	2754	Алканы C12-C19 (в пересчете на C)	6,2823600	0,000	24,805530
																					0,00/0,00	2754	Алканы C12-C19 (в пересчете на C)	0,0009170	0,000	0,028904
7 Производство №3. ТСП. Хранения и отгрузки темных нефтепродуктов	13 Парк дизельного топлива, нефти	4 Резервуар РВС-1 исплотности ЗРА, фланец	1	8760	Неорганизованный	1	6042	1	3	0	0	0	0	2294461	454606	2294465	454606	2			0,00/0,00	415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,0082440	0,000	0,259996
																					0,00/0,00	416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,0063080	0,000	0,198926
																					0,00/0,00	616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	0,0000630	0,000	0,001982
7 Производство №3. ТСП. Хранения и отгрузки темных нефтепродуктов	14 Парк мазутного хозяйства ТЭЦ 1	1 Резервуар Р-1,2,3,8, хранение мазута	4	8760	Неорганизованный, вент.патрубки	1	6043	1	2	0	0	0	0	2294280	454366	2294448	454366	72			0,00/0,00	333	Дитидросульфид (Водород сернистый, дитидросульфид, гидросульфид)	0,0148780	0,000	0,204873
																					0,00/0,00	2754	Алканы C12-C19 (в пересчете на C)	3,0847220	0,000	42,476989
7 Производство №3. ТСП. Хранения и отгрузки темных нефтепродуктов	14 Парк мазутного хозяйства ТЭЦ 1	2 Резервуары Рг-1, Рг-2 хранение мазута	2	8760	Неорганизованный, вент.патрубки	1	6044	1	5	0	0	0	0	2294430	454294	2294470	454294	20			0,00/0,00	333	Дитидросульфид (Водород сернистый, дитидросульфид, гидросульфид)	0,0031880	0,000	0,000196
																					0,00/0,00	2754	Алканы C12-C19 (в пересчете на C)	0,6610120	0,000	0,040628
7 Производство №3. ТСП. Хранения и отгрузки темных нефтепродуктов	14 Парк мазутного хозяйства ТЭЦ 1	4 Резервуар Р-2/исплотности ЗРА, фланец	1	8760	Неорганизованный	1	6045	1	3	0	0	0	0	2294482	454336	2294482	454354	2			0,00/0,00	333	Дитидросульфид (Водород сернистый, дитидросульфид, гидросульфид)	0,0000080	0,000	0,000254
																					0,00/0,00	2754	Алканы C12-C19 (в пересчете на C)	0,0016680	0,000	0,052616
7 Производство №3. ТСП. Хранения и отгрузки темных нефтепродуктов	16 Узел управления задвижками	1 Исплотности ЗРА и фланц. соед.	1	8760	Неорганизованный	1	6046	1	2	0	0	0	0	2294348	454457	2294350	454457	2			0,00/0,00	333	Дитидросульфид (Водород сернистый, дитидросульфид, гидросульфид)	0,0000040	0,000	0,000121
																					0,00/0,00	2754	Алканы C12-C19 (в пересчете на C)	0,0007940	0,000	0,025026
7 Производство №3. ТСП. Хранения и отгрузки темных нефтепродуктов	17 Насосная откачка д/т	1 Исплотности насосов, ЗРА и фланц. соед.	1	8760	Неорганизованный	1	6047	1	3	0	0	0	0	2294407	454388	2294409	454388	5			0,00/0,00	1078	Гликоль	0,0039700	0,000	0,125205
																					0,00/0,00	2754	Алканы C12-C19 (в пересчете на C)	0,0081970	0,000	0,258489
7 Производство №3. ТСП. Хранения и отгрузки темных нефтепродуктов	18 РММ	3 Стартовый пост	1	65	Неорганизованный	1	6048	1	2	0	0	0	0	2294176	454370	2294178	454370	2			0,00/0,00	123	Железа оксид	0,0040500	7,067	0,001531
																					0,00/0,00	143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	0,0000730	0,520	0,000279
																					0,00/0,00	301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,1746670	3,203	0,009203
																					0,00/0,00	304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0274500	15,779	0,001174
																					0,00/0,00	328	Углерод (Пигмент черный)	0,0143500	0,000	0,000630
																					0,00/0,00	330	Сера диоксид	0,0225500	0,000	0,000945
																					0,00/0,00	337	Углерода оксид (Углерод окис; углерод монооксид; угарный газ)	0,1544750	0,000	0,008974
																					0,00/0,00	342	Фториды газообразные	0,0001550	1,103	0,000012
																					0,00/0,00	344	Фториды плохо растворимые	0,0002200	1,566	0,000013
																					0,00/0,00	703	Бенз/а/тирен	0,0000003	0,000	0,000000
																					0,00/0,00	1325	Формальдегид (Мушьянивый альдегид, оксаметан, метилноксид)	0,0030750	0,000	0,000126
																					0,00/0,00	2732	Керосин (Керосин прямой перегонный; керосин дезодорированный)	0,0738000	0,000	0,003150
																					0,00/0,00	2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO2	0,0000930	0,662	0,000008
7 Производство №3. ТСП. Хранения и отгрузки темных нефтепродуктов	19 Гараж	1 Автобус	1	500	Неорганизованный	1	6049	1	5	0	0	0	0	2294206	454350	2294209	454350	2			0,00/0,00	301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0003390	0,000	0,000144
																					0,00/0,00	304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0000550	0,000	0,000024
																					0,00/0,00	330	Сера диоксид	0,0000410	0,000	0,000018
																					0,00/0,00	337	Углерода оксид (Углерод окис; углерод монооксид; угарный газ)	0,0220480	0,000	0,008798
																					0,00/0,00	2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	0,0030080	0,000	0,001309
8 Производство №3. ТСП. Хранения и отгрузки светлых сернистых нефтепродуктов	2 ТСВ-2 Открытая насосная ппг.616/1	2 Емкость Е-2	1	8160	Патрубок	1	64	1	5	0,1	0,42	0,0033	20	2295837	454861	2295837	454861	0			0,00/0,00	333	Дитидросульфид (Водород сернистый, дитидросульфид, гидросульфид)	0,0010480	317,576	0,000001
																					0,00/0,00	415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	1,2656790	383539,091	0,001557
																					0,00/0,00	416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,4681230	141855,455	0,000576
																					0,00/0,00	602	Бензол (Пиклогексатриен; фенолгидрид)	0,0061140	1852,727	0,000008
																					0,00/0,00	616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	0,0019210	582,121	0,000002

Цех (номер и наименование)	Участок (номер и наименование)	Источники выделения загрязняющих веществ			Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Количество источников под одним номером	Номер источника выброса	Номер режима (стадии) выброса	Высота источника выброса (м)	Диаметр устья трубы (м)	Параметры газовойдушной смеси на выходе из источника выброса			Координаты на карте схеме (м)				Площадь площадного источника (м)	Наименование газоочистных установок	Коэффициент обеспеченности газоочисткой (%)	Средн. эксл. /макс. степень очистки (%)	Загрязняющее вещество		Выбросы загрязняющих веществ		
		номер и наименование	количество (шт)	часов работы в год							скорость (м/с)	Объем на 1 трубу (м3/с)	Температура (гр.С)	X1	Y1	X2	Y2					код	наименование	г/с	мг/м3	т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27
																				0,00/0,00	621	Метилбензол (Фенилметил)	0,0038430	1164,545	0,000005	
																				0,00/0,00	2754	Алкалы C12-C19 (в пересчете на С)	0,0106460	3226,061	0,000013	
8 Производство №3. ТСП. Хранения и отгрузки светлых сервизных нефтепродуктов	3 ТСБ-2 Узел налива дтотоплива в автоцистерны птг.616/11	1 Емкость Е-3	1	1500	Воздушка	1	65	1	3	0,1	0,89	0,007	18	2296504	454952	2296504	454952	0			0,00/0,00	2754	Алкалы C12-C19 (в пересчете на С)	0,0011020	167,808	0,000035
8 Производство №3. ТСП. Хранения и отгрузки светлых сервизных нефтепродуктов	4 ТСБ-2 Узел ввода присадок в нефтепродукты	2 Емкость Е-101/1-2	2	8411	Свеча рассейвания	1	66	1	20	0,1	0,01	0,0001	20	2295774	454962	2295774	454962	0			0,00/0,00	1259	Уксусной кислоты 2-этил ексилловый эфир	0,0000030	32,198	0,000099
8 Производство №3. ТСП. Хранения и отгрузки светлых сервизных нефтепродуктов	4 ТСБ-2 Узел ввода присадок в нефтепродукты	3 Емкость Е-102	1	8396	Свеча рассейвания	1	67	1	20	0,1	0,01	0,0001	20	2295733	454968	2295733	454968	0			0,00/0,00	1534	Масляная кислота	0,0000010	10,733	0,001041
8 Производство №3. ТСП. Хранения и отгрузки светлых сервизных нефтепродуктов	4 ТСБ-2 Узел ввода присадок в нефтепродукты	4 Емкость Е-103	1	8536	Свеча рассейвания	1	68	1	20	0,1	0,01	0,0001	20	2295772	454971	2295772	454971	0			0,00/0,00	708	Нафталин (Нафтален, нафтен)	0,0000010	10,733	0,000183
																				0,00/0,00	1050	Изооктиловый спирт	0,0000460	493,700	0,006210	
																				0,00/0,00	2750	Сольвент нафта	0,0006720	7212,308	0,014292	
8 Производство №3. ТСП. Хранения и отгрузки светлых сервизных нефтепродуктов	4 ТСБ-2 Узел ввода присадок в нефтепродукты	5 Емкость ЕА-850	1	8536	Свеча рассейвания	1	69	1	20	0,1	0,01	0,0001	20	2295770	454972	2295770	454972	0			0,00/0,00	621	Метилбензол (Фенилметил)	0,0001920	2060,659	0,000201
																				0,00/0,00	1051	Изопропиловый спирт	0,0000410	440,037	0,000042	
																				0,00/0,00	2750	Сольвент нафта	0,0006720	7212,308	0,001806	
8 Производство №3. ТСП. Хранения и отгрузки светлых сервизных нефтепродуктов	4 ТСБ-2 Узел ввода присадок в нефтепродукты	6 Аварийная емкость Е-2	1	8	Свеча рассейвания	1	70	1	20	0,15	0,01	0,0001	20	2295784	454978	2295784	454978	0			0,00/0,00	621	Метилбензол (Фенилметил)	0,0002240	2404,103	0,000002
																				0,00/0,00	708	Нафталин (Нафтален, нафтен)	0,0000020	21,465	0,000000	
																				0,00/0,00	1050	Изооктиловый спирт	0,0000540	579,560	0,000008	
																				0,00/0,00	1051	Изопропиловый спирт	0,0000470	504,432	0,000000	
																				0,00/0,00	1259	Уксусной кислоты 2-этил ексилловый эфир	0,0000350	375,641	0,000026	
																				0,00/0,00	1534	Масляная кислота	0,0000160	171,722	0,000000	
																			0,00/0,00	2750	Сольвент нафта	0,0006720	7212,308	0,001817		
8 Производство №3. ТСП. Хранения и отгрузки светлых сервизных нефтепродуктов	5 ТСБ-2 Ж/д эстакада птг.619	1 Эстакада налива ДТ и ж/д цистерны(птг.619)	1	8000	Свеча рассейвания	1	71	1	20	0,2	5,09	0,16	20	2295798	454974	2295798	454974	0			0,00/0,00	2754	Алкалы C12-C19 (в пересчете на С)	0,3991640	2677,542	0,948846
8 Производство №3. ТСП. Хранения и отгрузки светлых сервизных нефтепродуктов	6 Резервуарный парк РТ птг. 3000, птг. 3200	2 Емкость ЕА-3003 хранение вода+светлые н/пр.	1	8760	Патрубок	1	72	1	5	0,15	0,19	0,0033	18	2296540	454643	2296540	454643	0			0,00/0,00	2754	Алкалы C12-C19 (в пересчете на С)	0,0000090	2,907	0,000430
8 Производство №3. ТСП. Хранения и отгрузки светлых сервизных нефтепродуктов	6 Резервуарный парк РТ птг. 3000, птг. 3200	3 Емкость ЕА-3201 хранение ливневых стоков	1	8760	Патрубок	1	73	1	5	0,15	0,19	0,0033	18	2296552	454694	2296552	454694	0			0,00/0,00	2754	Алкалы C12-C19 (в пересчете на С)	0,0000330	10,659	0,001417
8 Производство №3. ТСП. Хранения и отгрузки светлых сервизных нефтепродуктов	6 Резервуарный парк РТ птг. 3000, птг. 3200	5 Резервуар ЕВ-3201	1	8760	Дых.клапан	1	74	1	18	0,5	0,13	0,026	18	2296432	454741	2296432	454741	0			0,00/0,00	2732	Керосин (Керосин прямой перегонки, керосин дезодорированный)	0,0320790	1315,158	0,956189
8 Производство №3. ТСП. Хранения и отгрузки светлых сервизных нефтепродуктов	6 Резервуарный парк РТ птг. 3000, птг. 3200	6 Резервуар ЕВ-3203	1	48	Дых.клапан	1	75	1	18	0,5	0,13	0,026	18	2296363	454695	2296363	454695	0			0,00/0,00	2732	Керосин (Керосин прямой перегонки, керосин дезодорированный)	0,0320790	1315,158	0,005288
8 Производство №3. ТСП. Хранения и отгрузки светлых сервизных нефтепродуктов	6 Резервуарный парк РТ птг. 3000, птг. 3200	7 Резервуар ЕВ-3204	1	48	Дых.клапан	1	76	1	18	0,5	0,13	0,026	18	2296327	454695	2296327	454695	0			0,00/0,00	2754	Алкалы C12-C19 (в пересчете на С)	0,0082290	337,368	0,002599
8 Производство №3. ТСП. Хранения и отгрузки светлых сервизных нефтепродуктов	6 Резервуарный парк РТ птг. 3000, птг. 3200	8 Резервуар ЕВ-3205	1	48	Дых.клапан	1	77	1	9	0,5	0,02	0,003	18	2296356	454708	2296356	454708	0			0,00/0,00	2754	Алкалы C12-C19 (в пересчете на С)	0,0057830	2054,766	0,002339
8 Производство №3. ТСП. Хранения и отгрузки светлых сервизных нефтепродуктов	7 Открытая насосная РТ	2 Емкость ЕА-3204 хранение антифриза	1	8760	Патрубок	1	78	1	5	0,05	1,53	0,003	18	2296543	454745	2296543	454745	0			0,00/0,00	1078	Глицоль	0,0002290	81,366	0,001046

Цех (номер и наименование)	Участок (номер и наименование)	Источники выделения загрязняющих веществ			Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Количество источников под одним номером	Номер источника выброса	Номер режима (стадии) выброса	Высота источника выброса (м)	Диаметр устья трубы (м)	Параметры газовой смеси на выходе из источника выброса			Координаты на карте (м)				Ширина площади источника (м)	Наименование газоочистных установок	Коэффициент обеспеченности газоочисткой (%)	Средн. эквив. /макс. степень очистки (%)	Загрязняющее вещество		Выбросы загрязняющих веществ		
		номер и наименование	количество (шт)	часов работы в год							скорость (м/с)	Объем на 1 трубу (м3/с)	Температура (гр.С)	X1	Y1	X2	Y2					код	наименование	г/с	мг/м3	т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27
8 Производство №3. ТСП. Хранения и отгрузки светлых сервистых нефтепродуктов	8 Эстакада РТ тип. 3100	1 Эстакада реактивного топлива	1	6700	Свеча рассеивания	1	79	1	30	0,2	2,55	0,08	20	2296362	454987	2296362	454987	0			0,00/0,00	2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,3672000	4926,264	2,536380
8 Производство №3. ТСП. Хранения и отгрузки светлых сервистых нефтепродуктов	8 Эстакада РТ тип. 3100	3 Емкость FA-3104 хранения керосина	1	8760	Патрубок	1	80	1	5	0,05	1,53	0,003	18	2296504	454952	2296504	454952	0			0,00/0,00	2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0220320	7828,220	0,000014
8 Производство №3. ТСП. Хранения и отгрузки светлых сервистых нефтепродуктов	9 Насосная линия сточных вод тип. 3400	1 Приемный резервуар	1	1500	Вент.труба, В-2	1	81	1	20	0,3	4,63	0,3275	25	2296565	454620	2296565	454620	0			0,00/0,00	333	Дитидросульфид (Водород сернистый, дитидросульфид, гидросульфид)	0,0002700	0,900	0,001460
																					0,00/0,00	2754	Алкалы C12-C19 (в пересчете на С)	0,0106500	35,497	0,057510
8 Производство №3. ТСП. Хранения и отгрузки светлых сервистых нефтепродуктов	9 Насосная линия сточных вод тип. 3400	2 Приемный резервуар	1	1500	Дефлектор	1	82	1	30	0,3	1,2	0,084823	25	2296560	454622	2296560	454622	0			0,00/0,00	333	Дитидросульфид (Водород сернистый, дитидросульфид, гидросульфид)	0,0000700	0,901	0,000380
																					0,00/0,00	2754	Алкалы C12-C19 (в пересчете на С)	0,0027700	35,647	0,014950
8 Производство №3. ТСП. Хранения и отгрузки светлых сервистых нефтепродуктов	9 Насосная линия сточных вод тип. 3400	3 Насосы	2	1500	Вент.труба, В-1	1	83	1	20	0,2	26,06	0,8187	25	2296562	454603	2296562	454603	0			0,00/0,00	333	Дитидросульфид (Водород сернистый, дитидросульфид, гидросульфид)	0,0001500	0,200	0,000810
																					0,00/0,00	2754	Алкалы C12-C19 (в пересчете на С)	0,0058500	7,800	0,031590
8 Производство №3. ТСП. Хранения и отгрузки светлых сервистых нефтепродуктов	9 Насосная линия сточных вод тип. 3400	4 Насосы	2	1500	Дефлектор	1	84	1	3	0,3	1,2	0,084823	25	2296560	454620	2296560	454620	0			0,00/0,00	333	Дитидросульфид (Водород сернистый, дитидросульфид, гидросульфид)	0,0000200	0,257	0,000080
																					0,00/0,00	2754	Алкалы C12-C19 (в пересчете на С)	0,0006100	7,850	0,003290
8 Производство №3. ТСП. Хранения и отгрузки светлых сервистых нефтепродуктов	9 Насосная линия сточных вод тип. 3400	5 Линия приема сточных вод	1	1500	Труба	1	85	1	7	0,15	0,5	0,008836	25	2296541	454644	2296541	454644	0			0,00/0,00	333	Дитидросульфид (Водород сернистый, дитидросульфид, гидросульфид)	0,0000110	1,359	0,000060
																					0,00/0,00	2754	Алкалы C12-C19 (в пересчете на С)	0,0003600	44,473	0,001950
8 Производство №3. ТСП. Хранения и отгрузки светлых сервистых нефтепродуктов	10 Насосная бытовых сточных вод тип. 3600	1 Приемный резервуар	1	8760	Вент.труба, В2	1	86	1	3,8	0,3	0,15	0,0109	25	2296602	454608	2296602	454608	0			0,00/0,00	301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0000070	0,701	0,000213
																					0,00/0,00	303	Аммиак (Азота гидрид)	0,0000410	4,106	0,001300
																					0,00/0,00	304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0000120	1,202	0,000364
																					0,00/0,00	333	Дитидросульфид (Водород сернистый, дитидросульфид, гидросульфид)	0,0000810	8,112	0,002549
																					0,00/0,00	410	Метан	0,0058060	581,439	0,183086
																					0,00/0,00	416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,0002590	25,937	0,008166
																					0,00/0,00	1071	Гидроксибензол	0,0000040	0,401	0,000135
																					0,00/0,00	1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксоетан, метилеоксид)	0,0000060	0,601	0,000187
																					0,00/0,00	1728	Этилмеркаптан	0,0000003	0,030	0,000009
8 Производство №3. ТСП. Хранения и отгрузки светлых сервистых нефтепродуктов	10 Насосная бытовых сточных вод тип. 3600	2 Насосы	2	8760	Вент.труба, В1	1	87	1	5,5	0,15	0,49	0,0087	25	2296602	454602	2296602	454602	0			0,00/0,00	301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0000010	0,125	0,000022
																					0,00/0,00	303	Аммиак (Азота гидрид)	0,0000040	0,502	0,000132
																					0,00/0,00	304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0000010	0,125	0,000000
																					0,00/0,00	333	Дитидросульфид (Водород сернистый, дитидросульфид, гидросульфид)	0,0000080	1,004	0,000259
																					0,00/0,00	410	Метан	0,0005910	74,152	0,018638
																					0,00/0,00	416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,0000260	3,262	0,000831
																					0,00/0,00	1071	Гидроксибензол	0,0000004	0,050	0,000014
																					0,00/0,00	1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксоетан, метилеоксид)	0,0000010	0,125	0,000019

Цех (номер и наименование)	Участок (номер и наименование)	Источники выделения загрязняющих веществ			Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Количество источников под одним номером	Номер источника выброса	Номер риска (стадия) выброса	Высота источника выброса (м)	Диаметр устья трубы (м)	Параметры газовой/жидкой смеси на выходе из источника выброса			Координаты на карте схемы (м)				Ширина площадного источника (м)	Наименование газоочистных установок	Коэффициент обеспеченности газоочисткой (%)	Средн. экстр. / макс. степень очистки (%)	Загрязняющее вещество		Выбросы загрязняющих веществ		
		номер и наименование	количество (шт)	часов работы в год							скорость (м/с)	Объем на 1 трубу (м3/с)	Температура (гр.С)	X1	Y1	X2	Y2					код	наименование	г/с	мг/м3	т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27
8 Производство №3. ТСП. Хранения и отгрузки светлых сервизных нефтепродуктов	11 Резервуарный парк тип. 3800	1 Резервуары FB-3801 А,В	2	8760	Спеца. рассеивания	1	88	1	30	0,2	0,83	0,026	18	2296599	454646	2296599	454646	0			0,00/0,00	1728	Этилмеркаптан	0,0000000	0,004	0,000001
8 Производство №3. ТСП. Хранения и отгрузки светлых сервизных нефтепродуктов	12 Открытая насосная	2 Резервуар Ж/Б хранения ливневых стоков	1	8760	Патрубок	1	89	1	3	0,2	0,11	0,0033	18	2296685	454777	2296685	454777	0			0,00/0,00	2754	Алканы C12-C19 (в пересчете на С)	0,0011020	355,957	0,000867
8 Производство №3. ТСП. Хранения и отгрузки светлых сервизных нефтепродуктов	12 Открытая насосная	3 Емкость FA-3813 хранения подтоварной воды	1	8760	Патрубок	1	90	1	5	0,15	0,19	0,0033	18	2296647	454710	2296647	454710	0			0,00/0,00	2754	Алканы C12-C19 (в пересчете на С)	0,0109900	3549,883	0,000056
8 Производство №3. ТСП. Хранения и отгрузки светлых сервизных нефтепродуктов	12 Открытая насосная	4 Емкость FA-3810 вода+светлые н/гр.	1	8760	Патрубок	1	91	1	5	0,15	0,19	0,0033	18	2296677	454737	2296677	454737	0			0,00/0,00	2754	Алканы C12-C19 (в пересчете на С)	0,0010990	354,988	0,000056
8 Производство №3. ТСП. Хранения и отгрузки светлых сервизных нефтепродуктов	13 Пом. приема присадок	1 Неплотности насосов, ЗРА и фланц. соед.	1	113	Вент. труба	1	92	1	6	0,3	12,59	0,89	18	2296418	454962	2296418	454962	0			0,00/0,00	621	Метилбензол (Фенилметил)	0,0037330	4,471	0,000040
																					0,00/0,00	626	1,2,4-Триметилбензол	0,0000620	0,074	0,000001
																					0,00/0,00	708	Нафталин (Нафталин нефтен)	0,0000620	0,074	0,000001
																					0,00/0,00	1052	Метилэтиловый спирт	0,0000620	0,074	0,000001
																					0,00/0,00	1401	Пропан-2-он (Диметилкетон, диметилформальдегид)	0,0003110	0,372	0,000003
																					0,00/0,00	2754	Алканы C12-C19 (в пересчете на С)	0,0006240	0,747	0,000022
8 Производство №3. ТСП. Хранения и отгрузки светлых сервизных нефтепродуктов	1 ТСБ-2 Резервуарный парк тип.616/3, 616/4	1 Резервуар Р-3, Р-4 хранения нефти	2	8760	Неорганизованный,плывающая крыша	1	6050	1	18	0	0	0	0	2296032	454744	2296092	454744	60			0,00/0,00	333	Дитиосульфид (Водород сернистый, дитиосульфид, пидосульфид)	0,0050860	0,000	0,270375
																					0,00/0,00	415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	6,1422650	0,000	326,522548
																					0,00/0,00	416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	2,2717730	0,000	120,767379
																					0,00/0,00	602	Бензол (Дивалексатриен, фенилэтилен)	0,0296090	0,000	1,577186
																					0,00/0,00	616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	0,0093240	0,000	0,495687
																					0,00/0,00	621	Метилбензол (Фенилметил)	0,0186490	0,000	0,991374
8 Производство №3. ТСП. Хранения и отгрузки светлых сервизных нефтепродуктов	1 ТСБ-2 Резервуарный парк тип.616/3, 616/4	2 Резервуар Р-1, Р-2 хранения дизтоплива	2	8760	Неорганизованный,плывающая крыша	1	6051	1	18	0	0	0	0	2296172	454642	2296232	454642	60			0,00/0,00	2754	Алканы C12-C19 (в пересчете на С)	0,0673560	0,000	3,429299
8 Производство №3. ТСП. Хранения и отгрузки светлых сервизных нефтепродуктов	2 ТСБ-2 Открытая насосная тип.616/1	1 Неплотности насосов, ЗРА и фланц. соед.	1	8760	Неорганизованный	1	6052	1	2	0	0	0	0	2295839	454862	2295843	454862	3			0,00/0,00	333	Дитиосульфид (Водород сернистый, дитиосульфид, пидосульфид)	0,0000070	0,000	0,000232
																					0,00/0,00	415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,0088950	0,000	0,280513
																					0,00/0,00	416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,0032900	0,000	0,103750
																					0,00/0,00	602	Бензол (Дивалексатриен, фенилэтилен)	0,0000430	0,000	0,001355
																					0,00/0,00	616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	0,0000140	0,000	0,000426
																					0,00/0,00	621	Метилбензол (Фенилметил)	0,0000270	0,000	0,000852
8 Производство №3. ТСП. Хранения и отгрузки светлых сервизных нефтепродуктов	3 ТСБ-2 Узел налива дизтоплива в автоцистерны тип.616/11	2 Неплотности насосов, ЗРА и фланц. соед.	1	8760	Неорганизованный	1	6053	1	2	0	0	0	0	2296352	454980	2296554	454980	2			0,00/0,00	2754	Алканы C12-C19 (в пересчете на С)	0,0122760	0,000	0,387128
8 Производство №3. ТСП. Хранения и отгрузки светлых сервизных нефтепродуктов	4 ТСБ-2 Узел ввода прикладок в нефтепродукты	1 Неплотности насосов, ЗРА и фланц. соед.	1	8160	Неорганизованный	1	6054	1	2	0	0	0	0	2295655	454970	2295659	454970	3			0,00/0,00	708	Нафталин (Нафталин нефтен)	0,0003340	0,000	0,002565
																					0,00/0,00	1050	Изоктиловый спирт	0,0008350	0,000	0,006413
																					0,00/0,00	1259	Уксусной кислоты 2-этилгексилэвой эфир	0,0058640	0,000	0,044396

Цех (номер и наименование)	Участок (номер и наименование)	Источники выделения загрязняющих веществ			Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Количество источников под одним номером	Номер источника выброса	Номер резервуара (стадии) выброса	Высота источника выброса (м)	Диаметр устья трубы (м)	Параметры газовойдушной смеси на выходе из источника выброса			Координаты на карте схеме (м)				Ширина площади источника (м)	Наименование газоочистных установок	Коэффициент обеспеченности газоочисткой (%)	Средн. эквив. /макс. степень очистки (%)	Загрязняющее вещество		Выбросы загрязняющих веществ		
		номер и наименование	количество (шт)	часов работы в год							скорость (м/с)	Объем на 1 трубу (м3/с)	Температура (гр.С)	X1	Y1	X2	Y2					код	наименование	г/с	мг/м3	т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27
																					0,00/0,00	1534	Масляная кислота	0,0055650	0,000	0,084101
																					0,00/0,00	2750	Сольвент нефти	0,0027820	0,000	0,021376
8 Производство №3. ТСП. Хранения и отгрузки светлых сервистых нефтепродуктов	6 Резервуарный парк РТ тип. 3000, тип. 3200	1 Резервуар РВ-3202 хранения газойлевой фракции	1	8760	Неорганизованный,главная крыша	1	6055	1	20	0	0	0	0	2296333	454748	2296373	454748	40			0,00/0,00	333	Дитиодисульфид (Водород сернистый, дитиодисульфид, гидродисульфид)	0,0001890	0,000	0,008957
																					0,00/0,00	2754	Алканы C12-C19 (в пересчете на С)	0,0673560	0,000	3,190046
8 Производство №3. ТСП. Хранения и отгрузки светлых сервистых нефтепродуктов	6 Резервуарный парк РТ тип. 3000, тип. 3200	4 резервуар РВ-3001 А, В	1	8760	Неорганизованный,дых.клапаны	1	6056	1	18	0	0	0	0	2296437	454695	2296442	454695	10			0,00/0,00	2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0235010	0,000	0,867802
8 Производство №3. ТСП. Хранения и отгрузки светлых сервистых нефтепродуктов	7 Открытая насосная РТ	1 Неплотности насосов, ЗРА и фланц. соед.	1	8760	Неорганизованный	1	6057	1	2	0	0	0	0	2296541	454653	2296543	454738	8			0,00/0,00	333	Дитиодисульфид (Водород сернистый, дитиодисульфид, гидродисульфид)	0,0000140	0,000	0,000454
																					0,00/0,00	1078	Гликоль	0,0019160	0,000	0,060431
																					0,00/0,00	2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0129410	0,000	0,408160
																					0,00/0,00	2754	Алканы C12-C19 (в пересчете на С)	0,0717900	0,000	0,226387
8 Производство №3. ТСП. Хранения и отгрузки светлых сервистых нефтепродуктов	8 Эстакада РТ тип. 3100	2 Емкость FA-3102 А-Д хранения вода+светлые н/гр.	4	8760	Неорганизованный	1	6058	1	5	0	0	0	0	2296412	455008	2296412	455010	5			0,00/0,00	2754	Алканы C12-C19 (в пересчете на С)	0,0000700	0,000	0,003002
8 Производство №3. ТСП. Хранения и отгрузки светлых сервистых нефтепродуктов	8 Эстакада РТ тип. 3100	4 Неплотности насосов, ЗРА и фланц. соед.	1	8760	Неорганизованный	1	6059	1	2	0	0	0	0	2296350	454980	2296552	454980	2			0,00/0,00	2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0018600	0,000	0,000040
8 Производство №3. ТСП. Хранения и отгрузки светлых сервистых нефтепродуктов	12 Открытая насосная	1 Неплотности насосов, ЗРА и фланц. соед.	16	8160	Неорганизованный	1	6060	1	4	0	0	0	0	2296655	454714	2296682	454771	9			0,00/0,00	1078	Гликоль	0,0042550	0,000	0,134174
																					0,00/0,00	2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0320990	0,000	0,942927
8 Производство №3. ТСП. Хранения и отгрузки светлых сервистых нефтепродуктов	12 Открытая насосная	5 Неплотности узла задвижек	1	8160	Неорганизованный	1	6061	1	2	0	0	0	0	2296661	454762	2296649	454738	4			0,00/0,00	2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0032910	0,000	0,096682
8 Производство №3. ТСП. Хранения и отгрузки светлых сервистых нефтепродуктов	14 Узел приготовления присадок	1 неплотности насосов, ЗРА и фланц. соед.	1	2000	Неорганизованный	1	6062	1	3	0	0	0	0	2296420	454962	2296425	454962	10			0,00/0,00	621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0088590	0,000	0,000067
																					0,00/0,00	626	1,2,4-Триметилбензол	0,0000850	0,000	0,000000
																					0,00/0,00	627	Этилбензол (Фенилэтан)	0,0010240	0,000	0,000006
																					0,00/0,00	708	Нафталин (Нафталин; нафтен)	0,0001470	0,000	0,000001
																					0,00/0,00	1052	Метиловый спирт	0,0000850	0,000	0,000000
																					0,00/0,00	1401	Пропан-2-он (Диметилкетон; диметилформальдегид)	0,0007390	0,000	0,000006
																					0,00/0,00	2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0199180	0,000	0,000177
																					0,00/0,00	2754	Алканы C12-C19 (в пересчете на С)	0,0026880	0,000	0,000044
																					0,00/0,00	3241	2,6-ди(Диметилгрупп)-4-метилфенол (Атцдол-1; Алкофен БП)	0,0453330	0,000	0,011520
																					0,00/0,00	3242	Атцдол-0	0,0122840	0,000	0,000068
																					0,00/0,00	3246	Атцдол-10	0,0010240	0,000	0,000006
12 Территория площадки		1 Работы по зачистки	1	3	Неорганизованный	1	6063	1	2	0	0	0	0	2295094	454859	2295096	454859	3			0,00/0,00	123	Железо оксид	0,0040000	0,000	0,000130
		2 Покрасочные работы	1	24																	0,00/0,00	621	Метилбензол (Фенилметан)	0,1178200	0,000	0,010180
																					0,00/0,00	1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт)	0,0423600	0,000	0,003660
																					0,00/0,00	1061	Этанол (Этиловый спирт; метилкарбинол)	0,0541700	0,000	0,004680
																					0,00/0,00	1119	Этиловый эфир этиленгликоля	0,0025500	0,000	0,001940
																					0,00/0,00	1210	Бутилацетат (Бутиловый эфир уксусной кислоты)	0,0230300	0,000	0,001990
																					0,00/0,00	1401	Пропан-2-он (Диметилкетон; диметилформальдегид)	0,0223400	0,000	0,001930

Взам. инв. №

Подп. и Дата

Инв. № подл.

Цех (номер и наименование)	Участок (номер и наименование)	Источники выделения загрязняющих веществ			Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Количество источников под одним номером	Номер источника выброса	Номер режима (стадия) выброса	Высота источника выброса (м)	Диаметр устья трубы (м)	Параметры газовой/жидкой смеси на выходе из источника выброса			Координаты на карте схемы (м)				Ширина площадного источника (м)	Наименование газоочистных установок	Коэффициент обеспесченности газоочисткой (%)	Средн. экспл./макс. степень очистки (%)	Загрязняющее вещество		Выбросы загрязняющих веществ		
		номер и наименование	количество (шт)	часов работы в год							скорость (м/с)	Объем на 1 трубу (м3/с)	Температура (гр.С)	X1	Y1	X2	Y2					код	наименование	г/с	мг/м3	т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27
13 Ремонтно-механический цех (РМЦ)	1 Участок притирки торцевых уплотнений №1	1 Стенд притирки	1	252	Вент.труба, В-12	1	93	1	6	0,35	16,63	1,6	20	2295294	454883	2295294	454883	0			0,00/0,00	2930	Пыль абразивная	0,0024000	0,000	0,000078
																					0,00/0,00	123	Железа оксид	0,0004400	0,295	0,000317
	1 Участок притирки торцевых уплотнений №1	2 Стол притирки	3	252																	0,00/0,00	2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	0,0066000	4,427	0,006000
	1 Участок притирки торцевых уплотнений №1	3 Сверхлинейный ст-к	1	350																	0,00/0,00	2812	Смазочно-охлаждающая жидкость ОСМ-А	0,0000020	0,001	0,000001
13 Ремонтно-механический цех (РМЦ)	2 Участок притирки торцевых уплотнений №2	1 Стенд притирки	1	252	Вент.труба, В-11	1	94	1	6	0,2	12,1	0,38	20	2295290	454882	2295290	454882	0			0,00/0,00	123	Железа оксид	0,0004400	1,243	0,000317
																					0,00/0,00	2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	0,0088000	24,854	0,008000
	2 Участок притирки торцевых уплотнений №2	2 Стол притирки	3	252																	0,00/0,00	2812	Смазочно-охлаждающая жидкость ОСМ-А	0,0000020	0,006	0,000001
	2 Участок притирки торцевых уплотнений №2	3 Сверхлинейный ст-к	1	350																	0,00/0,00	101	диАлюминий триоксид (в пересчете на алюминий)	0,0008970	1,250	0,000323
13 Ремонтно-механический цех (РМЦ)	3 Участок аргоновой сварки	1 Установка для полуавтоматической сварки	1	100	Вент.труба, В-8	1	95	1	8,5	0,3	10,89	0,77	20	2295322	454862	2295322	454862	0			0,00/0,00	123	Железа оксид	0,0001063	0,148	0,000038
																					0,00/0,00	143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	0,0000826	0,115	0,000037
	3 Участок аргоновой сварки	2 Установка для полуавтоматической сварки	1	128																	0,00/0,00	146	Медь оксид (в пересчете на медь) (Медь оксид; тенорит)	0,0008380	1,168	0,000386
																					0,00/0,00	2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO2	0,0000470	0,066	0,000021
13 Ремонтно-механический цех (РМЦ)	4 Заточное отделение токарного участка	1 Точильно-шлифовальный станок	1	360	Устье ЗИЛа, В-13	1	96	1	2	0,36	1,77	0,18	20	2295308	454884	2295308	454884	0	ЗИЛ-900	100	98,57/98,57	123	Железа оксид	0,0004970	2,963	0,000644
																			ЗИЛ-900	100	98,57/98,57	2930	Пыль абразивная	0,0003310	1,974	0,000429
13 Ремонтно-механический цех (РМЦ)	4 Заточное отделение токарного участка	2 Точильно-шлифовальный станок	1	360	Устье ЗИЛа, В-14	1	97	1	2	0,36	1,72	0,175	20	2295310	454884	2295310	454884	0	ЗИЛ-900	100	98,86/98,86	123	Железа оксид	0,0006410	3,931	0,000830
																			ЗИЛ-900	100	98,86/98,86	2930	Пыль абразивная	0,0004270	2,619	0,000553
13 Ремонтно-механический цех (РМЦ)	4 Заточное отделение токарного участка	3 Точильно-шлифовальный станок	1	360	Устье ЗИЛа, В-15	1	98	1	2	0,36	1,87	0,19	20	2295312	454883	2295312	454883	0	ЗИЛ-900	100	98,69/98,69	123	Железа оксид	0,0007180	4,056	0,000931
	4 Заточное отделение токарного участка	4 Заточный станок	1	360															ЗИЛ-900	100	98,69/98,69	2930	Пыль абразивная	0,0004790	2,706	0,000621
13 Ремонтно-механический цех (РМЦ)	5 Токарный участок	1 Консольно-фрезерный станок	1	1500	Устье ЗИЛа, В-10	1	99	1	2	0,36	2,26	0,23	20	2295306	454885	2295306	454885	0	ЗИЛ-900	100	98,46/98,46	2952	Пыль текстолита	0,0010500	4,900	0,005670
13 Ремонтно-механический цех (РМЦ)	5 Токарный участок	2 Радиально-сверлильный станок	1	750	Устье ЗИЛа, В-16	1	100	1	2	0,36	1,96	0,2	18	2295302	454862	2295302	454862	0	ЗИЛ-900	100	98,94/98,94	2902	Взвешенные вещества	0,0008650	4,610	0,002330
13 Ремонтно-механический цех (РМЦ)	5 Токарный участок	3 Станок для резки прокладок	1	480	Устье ЗИЛа, В-19	1	101	1	2	0,36	1,98	0,202	18	2295298	454862	2295298	454862	0	ЗИЛ-900	100	98,96/98,96	2902	Взвешенные вещества	0,0013490	7,119	0,002330
13 Ремонтно-механический цех (РМЦ)	5 Токарный участок	4 Точильно-шлифовальный станок	1	360	Устье ЗИЛа, В-5	1	102	1	2	0,36	1,76	0,179	18	2295296	454862	2295296	454862	0	ЗИЛ-900	100	98,79/98,79	123	Железа оксид	0,0005040	3,001	0,000653
																			ЗИЛ-900	100	98,79/98,79	2930	Пыль абразивная	0,0003360	2,001	0,000435
13 Ремонтно-механический цех (РМЦ)	5 Токарный участок	5 Радиально-сверлильный станок	1	2016	Устье ЗИЛа, В-17	1	103	1	2	0,36	1,73	0,176	18	2295292	454863	2295292	454863	0	ЗИЛ-900	100	99,02/99,02	2902	Взвешенные вещества	0,0007430	4,500	0,005390
13 Ремонтно-механический цех (РМЦ)	5 Токарный участок	6 Токарно-винторезный станок	9	2016	Дефлектор Д-1	1	104	1	8,5	0,8	1,19	0,6	20	2295306	454874	2295306	454874	0			0,00/0,00	123	Железа оксид	0,0144400	25,830	0,049530
	5 Токарный участок	7 Резьбофрезный станок	1	1344																	0,00/0,00	2812	Смазочно-охлаждающая жидкость ОСМ-А	0,0000100	0,018	0,000029
	5 Токарный участок	8 Фрезерный станок	2	1500																	0,00/0,00	2902	Взвешенные вещества	0,0009600	1,717	0,001382
	5 Токарный участок	9 Долбежный станок	1	576																	0,00/0,00	2930	Пыль абразивная	0,0032000	5,724	0,000580
	5 Токарный участок	10 Радиально-сверлильный станок	2	1200																						

Изм.

Кол.уч.

Лист

№ док.

Подп.

Дата

Цех (номер и наименование)	Участок (номер и наименование)	Источники выделения загрязняющих веществ			Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Количество источников под одним номером	Номер источника выброса	Номер режима (стадии) выброса	Высота источника выброса (м)	Диаметр устья трубы (м)	Параметры газовойдушной смеси на выходе из источника выброса			Координаты на карте схеме (м)				Ширина площади источника (м)	Наименование газоочистных установок	Коэффициент обеспеченности газоочисткой (%)	Средн. эквив. /макс. степень очистки (%)	Загрязняющее вещество		Выбросы загрязняющих веществ		
		номер и наименование	количество (шт)	часов работы в год							скорость (м/с)	Объем на 1 трубу (м3/с)	Температура (гр.С)	X1	Y1	X2	Y2					код	наименование	г/с	мг/м3	т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27
	5 Токарный участок	11 Поперечно-строгальный станок	1	576																						
	5 Токарный участок	12 Настольно-сверлильный станок	1	750																						
	5 Токарный участок	13 Плоскошлифовальный станок	1	250																						
	5 Токарный участок	14 Ножовочный станок	1	750																						
	5 Токарный участок	15 Станок для резки прокладок	1	650																						
13 Ремонтно-механический цех (РМЦ)	6 Участок пакетирования	1 Пресс ППС-12	1	60	Устье ЗИЛа В-9	1	105	1	2	0,36	1,77	0,18	18	2295314	454883	2295314	454883	0	ЗИЛ-900	0,98	73/98,73	123	Железа оксид	0,0005470	3,239	0,000910
	6 Участок пакетирования	2 Ножовды	2	400																						
13 Ремонтно-механический цех (РМЦ)	7 Сварочная кабина №1	1 Сварочный аппарат для ручной сварки	1	1400	Вент.труба, В1	1	106	1	8	0,4	18,54	2,33	20	2295322	454880	2295322	454880	0			0,00/0,00	123	Железа оксид	0,0064600	2,976	0,020400
	7 Сварочная кабина №1	2 Притирочный станок	1	720																	0,00/0,00	143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	0,0005100	0,235	0,001745
	7 Сварочная кабина №1	3 Притирочные плиты	1	720																	0,00/0,00	203	Хром (в пересчете на хрома (VI) оксид)	0,0002350	0,108	0,000138
																					0,00/0,00	301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0003060	0,141	0,002625
																					0,00/0,00	304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0000500	0,023	0,000427
																					0,00/0,00	337	Углерода оксид (Углерод окисл; углерод монооксид; угарный газ)	0,0018840	0,868	0,016170
																					0,00/0,00	342	Фториды газообразные	0,0006040	0,278	0,001510
																					0,00/0,00	344	Фториды плохо растворимые	0,0005400	0,249	0,001263
																					0,00/0,00	2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	0,0014000	0,645	0,010000
																					0,00/0,00	2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO2	0,0001420	0,065	0,001216
13 Ремонтно-механический цех (РМЦ)	9 Участок ремонта запорной арматуры	1 Шлифовальный ст-к	1	12	Дефлектор	1	107	1	8,5	0,8	1,39	0,7	20	2295322	454875	2295322	454875	0			0,00/0,00	123	Железа оксид	0,0016000	2,453	0,000346
	9 Участок ремонта запорной арматуры	2 Станок для резки прокладок	1	360																	0,00/0,00	2902	Взвешенные вещества	0,0000100	0,015	0,000012
																					0,00/0,00	2930	Пыль абразивная	0,0012000	1,840	0,000259
13 Ремонтно-механический цех (РМЦ)	10 Гараж 1	1 Дизельный погрузчик	2	720	Вент.труба, В1	1	108	1	2,9	0,44	1,25	0,19	20	2295292	454892	2295292	454892	0			0,00/0,00	301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0004260	2,406	0,000540
																					0,00/0,00	304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0000690	0,390	0,000088
																					0,00/0,00	328	Углерод (Пигмент черный)	0,0000720	0,407	0,000091
																					0,00/0,00	330	Сера диоксид	0,0001010	0,571	0,000124
																					0,00/0,00	337	Углерода оксид (Углерод окисл; углерод монооксид; угарный газ)	0,0023810	13,450	0,002909
																					0,00/0,00	2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0003090	1,745	0,000379
13 Ремонтно-механический цех (РМЦ)	10 Гараж 1	2 Аккумуляторы	2	120	Вент.труба, В2	1	109	1	3	0,15	2,49	0,044	20	2295290	454890	2295290	454890	0			0,00/0,00	322	Серная кислота (по молекуле H2SO4)	0,0000020	0,049	0,000020
13 Ремонтно-механический цех (РМЦ)	11 Гараж 2	1 Дизельные погрузчики	2	720	Дефлектор	1	110	1	4	0,4	1,2	0,150796	20	2295294	454912	2295294	454912	0			0,00/0,00	301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0004260	3,032	0,000810
																					0,00/0,00	304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0000690	0,491	0,000132
																					0,00/0,00	328	Углерод (Пигмент черный)	0,0000720	0,512	0,000136
																					0,00/0,00	330	Сера диоксид	0,0001010	0,719	0,000186
																					0,00/0,00	337	Углерода оксид (Углерод окисл; углерод монооксид; угарный газ)	0,0023810	16,946	0,004364
																					0,00/0,00	2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0003090	2,199	0,000568
13 Ремонтно-механический цех (РМЦ)	8 Сварочный пост	1 Сварочный аппарат для ручной сварки	1	484	Неорганизованный	1	6064	1	5	0	0	0	0	2295322	454883	2295344	454906	3			0,00/0,00	123	Железа оксид	0,0996040	0,000	0,230937
	8 Сварочный пост	2 Плазменная резка	2	300																	0,00/0,00	143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	0,0017360	0,000	0,001497
	8 Сварочный пост	3 Отрезной станок	1	250																	0,00/0,00	164	Никель оксид	0,0000050	0,000	0,000001
																					0,00/0,00	203	Хром (в пересчете на хрома (VI) оксид)	0,0000590	0,000	0,000018
																					0,00/0,00	301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,1318890	0,000	0,142440
																					0,00/0,00	337	Углерода оксид (Углерод окисл; углерод монооксид; угарный газ)	0,0214320	0,000	0,023147

Цех (номер и наименование)	Участок (номер и наименование)	Источник выделения загрязняющих веществ			Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Количество источников под одним номером	Номер источника выброса	Номер режима (стадии) выброса	Высота источника выброса (м)	Диаметр устья трубы (м)	Параметры газовойдушной смеси на выходе из источника выброса			Координаты на карте схеме (м)				Ширина площади источника (м)	Наименование газоочистных установок	Коэффициент обеспечивает и газоочисткой (%)	Средн. эквив. /милл. стокнв. очислени (%)	Загрязняющее вещество		Выбросы загрязняющих веществ		
		номер и наименование	количество (шт)	часов работы в год							скорость (м/с)	Объем на 1 трубу (м3/с)	Температура (гр.С)	X1	Y1	X2	Y2					код	наименование	г/с	мг/м3	т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27
																					0,00/0,00	342	Фториды газообразные	0,0384720	0,000	0,041550
																					0,00/0,00	2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO2	0,0012100	0,000	0,000324
13 Ремонтно-механический цех (РМЦ)	12 Внутренний проезд	1 Дизельные погрузчики	4	500	Неорганизованный	1	6065	1	5	0	0	0	0	2295298	454895	2295323	454918	5			0,00/0,00	301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0229590	0,000	0,246725
																					0,00/0,00	304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0037310	0,000	0,040093
																					0,00/0,00	328	Углерод (Пигмент черный)	0,0022880	0,000	0,021269
																					0,00/0,00	330	Сера диоксид	0,0048390	0,000	0,046816
																					0,00/0,00	337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,0525150	0,000	0,531057
																					0,00/0,00	2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0089150	0,000	0,090260
13 Ремонтно-механический цех (РМЦ)	13 Площадка НПЗ	1 Сварочные работы	1	1650	Неорганизованный	1	6066	1	5	0	0	0	0	2295182	454883	2295211	454899	5			0,00/0,00	123	Железа оксид	0,0211350	0,000	0,215143
	13 Площадка НПЗ	2 Газовая резка	1	400																	0,00/0,00	143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	0,0008730	0,000	0,000876
	13 Площадка НПЗ	3 Газовая сварка	1	48																	0,00/0,00	203	Хром (в пересчете на хрома (VI) оксид)	0,0001580	0,000	0,000085
	13 Площадка НПЗ	4 Работы по зачистке	22	250																	0,00/0,00	301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,2986680	0,000	0,631511
	13 Площадка НПЗ	5 Агрегаты сварочные	3	2016																	0,00/0,00	304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0485330	0,000	0,102621
	13 Площадка НПЗ	6 Компрессор	1	144																	0,00/0,00	328	Углерод (Пигмент черный)	0,0242490	0,000	0,053850
	13 Площадка НПЗ	7 Экстракторы	2	144																	0,00/0,00	330	Сера диоксид	0,0381060	0,000	0,080775
																					0,00/0,00	337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,2716490	0,000	0,564518
																					0,00/0,00	342	Фториды газообразные	0,0019960	0,000	0,001145
																					0,00/0,00	344	Фториды плохо растворимые	0,0005160	0,000	0,000242
																					0,00/0,00	703	Бенз/а/и/фен	0,0000010	0,000	0,000001
																					0,00/0,00	1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	0,0051960	0,000	0,010770
																					0,00/0,00	2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,1247100	0,000	0,269250
																					0,00/0,00	2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO2	0,0003000	0,000	0,000197
																					0,00/0,00	2930	Пыль абразивная	0,0036000	0,000	0,118800
15 Цех №15 МЦК, В и К (оборотное водоснабжение)	1 Блок оборотного водоснабжения	1 Градуирка тип.792/6	1	8760	Диффузор	1	111	1	12	7	5,32	204,737593	25	2295212	455266	2295212	455266	0			0,00/0,00	333	Дитиодисульфид (Водород сернистый, дитиодисульфид, гидросульфид)	0,0000640	0,000341	0,002026
																					0,00/0,00	415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,0026820	0,014	0,084589
																					0,00/0,00	416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,0010170	0,005	0,032084
																					0,00/0,00	501	Амилены	0,0003500	0,002	0,011032
																					0,00/0,00	602	Бензол (Циклогексаатрин; фекилгидрид)	0,0001970	0,001	0,006214
																					0,00/0,00	616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	0,0002120	0,001	0,006680
																					0,00/0,00	621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0004570	0,002	0,014427
																					0,00/0,00	2754	Алканы C12-C19 (в пересчете на С)	0,0037010	0,020	0,116700
15 Цех №15 МЦК, В и К (оборотное водоснабжение)	1 Блок оборотного водоснабжения	2 Наосное оборудование тип.792/5	3	8760	Крышной вентилятор	1	112	1	10	0,4	13,45	1,69	20	2295212	455273	2295212	455273	0			0,00/0,00	333	Дитиодисульфид (Водород сернистый, дитиодисульфид, гидросульфид)	0,0000040	0,003	0,000013
																					0,00/0,00	415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,0001660	0,105	0,000522
																					0,00/0,00	416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,0000630	0,040	0,000198
																					0,00/0,00	501	Амилены	0,0000150	0,010	0,000049
																					0,00/0,00	602	Бензол (Циклогексаатрин; фекилгидрид)	0,0000120	0,008	0,000038
																					0,00/0,00	616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	0,0000130	0,008	0,000041
																					0,00/0,00	621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0000280	0,018	0,000089
																					0,00/0,00	2754	Алканы C12-C19 (в пересчете на С)	0,0002280	0,145	0,000720
15 Цех №15 МЦК, В и К (оборотное водоснабжение)	2 Вспомогательные работы	1 Мотопопла дизельная	1	1500	Неорганизованный	1	6067	1	5	0	0	0	0	2295200	455259	2295239	455259	2			0,00/0,00	301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0003750	0,000	0,000231
	2 Вспомогательные работы	2 Аппарат высоконапорный водоструйный	1	200																	0,00/0,00	304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0000610	0,000	0,000037
	2 Вспомогательные работы	3 Установка генераторная SDVO HX 2500	1	2																	0,00/0,00	328	Углерод (Пигмент черный)	0,0000003	0,000	0,000004
																					0,00/0,00	330	Сера диоксид	0,0001230	0,000	0,000098
																					0,00/0,00	337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,0519910	0,000	0,021516

Цех (номер и наименование)	Участок (номер и наименование)	Источники выделения загрязняющих веществ			Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Количество источников под одним номером	Номер источника выброса	Номер риска (стадия) выброса	Высота источника выброса (м)	Диаметр устья трубы (м)	Параметры газовой/жидкой смеси на выходе из источника выброса			Координаты на карте схемы (м)				Ширина площадного источника (м)	Наименование газоочистных установок	Коэффициент обеспесченности газоочисткой (%)	Средн. степень очистки (%)	Загрязняющее вещество		Выбросы загрязняющих веществ		
		номер и наименование	количество (шт)	часов работы в год							скорость (м/с)	Объем на 1 трубу (м3/с)	Температура (гр.С)	X1	Y1	X2	Y2					код	наименование	г/с	мг/м3	т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27
																					0,00/0,00	2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	0,0056720	0,000	0,002335
																					0,00/0,00	2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0000500	0,000	0,000085
15 Цех №15 МЦК, В и К (оборотные водостокбенгве)	2 Вспомогательные работы	4 Работы по зачистке на платформе	1		2 Неорганизованный	1	6068	1	2	0	0	0	0	2295223	455272	2295225	455272	2			0,00/0,00	123	Железа оксид	0,0020000	0,000	0,000014
																					0,00/0,00	2930	Пыль абразивная	0,0012000	0,000	0,000009
16 Центральная заводская лаборатория	1 Хроматографическая лаборатория ком.306	1 Хим.шкаф	1	250	Вент.труба В-6	1	113	1	10	0,25	14,32	0,703	20	2295312	455244	2295312	455244	0			0,00/0,00	333	Дитиросульфид (Водород сернистый, дитиросульфид, дитиросульфид)	0,0006630	1,012	0,000955
	1 Хроматографическая лаборатория ком.306	2 Зонт вытяжной	1	250																	0,00/0,00	337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод монооксид; угарный газ)	0,0000983	0,150	0,000088
																					0,00/0,00	415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,0000811	0,124	0,000073
																					0,00/0,00	416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,0000811	0,124	0,000073
																					0,00/0,00	514	2-Метилпроп-1-ен (Изобутилен; гамма-бутилен; изобутен)	0,0000047	0,007	0,000006
																					0,00/0,00	521	Пропен (Метиленовый; пропилен; пропен-1; пропен-1)	0,0000180	0,027	0,000027
																					0,00/0,00	1428	Бут-3-ен-2-он (Метилацетон)	0,0000230	0,035	0,000033
																					0,00/0,00	2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	0,0007350	1,122	0,000661
																					0,00/0,00	2754	Алканы C12-C19 (в пересчете на C)	0,0000310	0,047	0,000028
16 Центральная заводская лаборатория	2 Аналитическая лаборатория ком.307	1 Хим.шкаф	3	250	Вент.труба В-5	1	114	1	10	0,25	15,28	0,75	20	2295301	455244	2295301	455244	0			0,00/0,00	150	Натрий гидроксид (Натр едкий)	0,0000131	0,019	0,000012
																					0,00/0,00	302	Азотная кислота (по молекуле HNO3)	0,0005000	0,716	0,000450
																					0,00/0,00	303	Аммиак (Азота гидрид)	0,0000492	0,070	0,000044
																					0,00/0,00	316	Гидрохлорид (по молекуле HCl) (Водород хлорид)	0,0001320	0,189	0,000119
																					0,00/0,00	322	Серная кислота (по молекуле H2SO4)	0,0000267	0,038	0,000024
																					0,00/0,00	621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0000811	0,116	0,000073
																					0,00/0,00	1071	Гидроксибензол	0,0000232	0,033	0,000021
																					0,00/0,00	1555	Этановая кислота (Метакрибионовая кислота)	0,0001920	0,275	0,000173
16 Центральная заводская лаборатория	3 Аналитическая лаборатория ком.308	1 Хим.шкаф	3	250	Вент.труба В-11	1	115	1	10	0,15	23,2	0,41	20	2295318	455236	2295318	455236	0			0,00/0,00	2754	Алканы C12-C19 (в пересчете на C)	0,0000310	0,081	0,000028
16 Центральная заводская лаборатория	4 Аналитическая лаборатория ком.309	1 Хим.шкаф	5	250	Вент.труба В-4	1	116	1	10	0,25	16,7	0,82	20	2295296	455242	2295296	455242	0			0,00/0,00	621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0000811	0,106	0,000073
																					0,00/0,00	2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0000310	0,041	0,000028
																					0,00/0,00	2754	Алканы C12-C19 (в пересчете на C)	0,0000310	0,041	0,000028
16 Центральная заводская лаборатория	5 Аналитическая лаборатория ком.310	1 Хим.шкаф	5	250	Вент.труба В-8	1	117	1	10	0,25	15,89	0,78	20	2295308	455244	2295308	455244	0			0,00/0,00	337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод монооксид; угарный газ)	0,0000983	0,135	0,000088
																					0,00/0,00	621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0000811	0,112	0,000073
																					0,00/0,00	1061	Этанол (Этиловый спирт; этилкарбинол)	0,0016700	2,298	0,001503
																					0,00/0,00	1401	Пропан-2-он (Диметилкетон; диметилформальдегид)	0,0000370	0,876	0,000573
																					0,00/0,00	2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	0,0007350	1,011	0,000662
																					0,00/0,00	2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0000310	0,043	0,000028
																					0,00/0,00	2754	Алканы C12-C19 (в пересчете на C)	0,0000310	0,043	0,000028
16 Центральная заводская лаборатория	6 Аналитическая лаборатория ком.311	1 Хим.шкаф	2	250	Вент.труба В-3	1	118	1	10	0,15	25,46	0,45	20	2295304	455228	2295304	455228	0			0,00/0,00	150	Натрий гидроксид (Натр едкий)	0,0000131	0,031	0,000012
																					0,00/0,00	602	Бензол (Дивалексатриен; фенилгидрид)	0,0002470	0,589	0,000222
																					0,00/0,00	1401	Пропан-2-он (Диметилкетон; диметилформальдегид)	0,0000370	1,519	0,000573
																					0,00/0,00	2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0000310	0,074	0,000028
16 Центральная заводская лаборатория	7 Аналитическая лаборатория ком.312	1 Хим.шкаф	3	250	Вент.труба В-3	1	119	1	10	0,15	31,69	0,56	20	2295299	455228	2295299	455228	0			0,00/0,00	150	Натрий гидроксид (Натр едкий)	0,0000131	0,025	0,000012
																					0,00/0,00	303	Аммиак (Азота гидрид)	0,0000492	0,094	0,000044
																					0,00/0,00	316	Гидрохлорид (по молекуле HCl) (Водород хлорид)	0,0001320	0,253	0,000119

Цех (номер и наименование)	Участок (номер и наименование)	Источники выделения загрязняющих веществ			Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Количество источников под одним номером	Номер источника выброса	Номер режима (стадии) выброса	Высота источника выброса (м)	Диаметр устья трубы (м)	Параметры газовойдушной смеси на выходе из источника выброса			Координаты на карте схеме (м)				Ширина площадного источника (м)	Наименование газоочистных установок	Коэффициент обеспеченности газоочисткой (%)	Средн. эквив. /макс. степень очистки (%)	Загрязняющее вещество		Выбросы загрязняющих веществ		
		номер и наименование	количество (шт)	часов работы в год							скорость (м/с)	Объем на 1 трубу (м3/с)	Температура (гр.С)	X1	Y1	X2	Y2					код	наименование	г/с	мг/м3	т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27
																					0,00/0,00	322	Серная кислота (по молекуле)	0,0000267	0,051	0,000024
																					0,00/0,00	898	Трихлорметан	0,0017000	3,258	0,001500
																					0,00/0,00	1105	Диэтиловый эфир	0,0007700	1,476	0,000700
16 Центральная заводская лаборатория	8 Моечная ком.313	1 Хим.шкаф	1	250	Вент.труба В-2	1	120	1	10	0,15	20,37	0,36	20	2295296	455238	2295296	455238	0			0,00/0,00	621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0000811	0,242	0,000073
																					0,00/0,00	1401	Пропан-2-он (Диметилкетон; диметилформальдегид)	0,0006370	1,899	0,000573
																					0,00/0,00	2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	0,0007350	2,191	0,000661
																					0,00/0,00	2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0000310	0,092	0,000028
																					0,00/0,00	2754	Алканы C12-C19 (в пересчете на С)	0,0000310	0,092	0,000028
16 Центральная заводская лаборатория	9 Аналитическая лаборатория ком.314	1 Хим.шкаф	3	250	Вент.труба В-10	1	121	1	10	0,25	11,41	0,56	20	2295296	455234	2295296	455234	0			0,00/0,00	616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	0,0000430	0,082	0,000039
																					0,00/0,00	621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0000811	0,155	0,000073
																					0,00/0,00	2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0000310	0,059	0,000028
																					0,00/0,00	2754	Алканы C12-C19 (в пересчете на С)	0,0000310	0,092	0,000028
16 Центральная заводская лаборатория	10 Мастерская по ремонту стеклопосуды ком.315	1 Хим.шкаф	1	250	Вент.труба В-1	1	122	1	10	0,15	22,07	0,39	20	2295331	455234	2295331	455234	0			0,00/0,00	2754	Алканы C12-C19 (в пересчете на С)	0,0000310	0,092	0,000028
16 Центральная заводская лаборатория	10 Мастерская по ремонту стеклопосуды ком.315	2 Зонт вытяжной	1	500	Труба	1	123	1	10	0,3	0,9	0,063617	20	2295331	455228	2295331	455228	0			0,00/0,00	301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0017000	28,680	0,003060
																					0,00/0,00	304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0002760	4,656	0,000497
16 Центральная заводская лаборатория	11 Склад куклост	1 Склад	1	36	Вент.труба В-1	1	124	1	10	0,15	7,92	0,14	20	2295306	455260	2295306	455260	0			0,00/0,00	302	Азотная кислота (по молекуле HNO3)	0,0016000	12,266	0,000207
																					0,00/0,00	316	Гидрохлорид (по молекуле HCl) (Водород хлорид)	0,0002000	1,533	0,000026
																					0,00/0,00	322	Серная кислота (по молекуле	0,0000009	0,007	0,000000
16 Центральная заводская лаборатория	12 Склад ЛВЖ (хранение арбитражных проб)	1 Склад	1	250	Вент.труба В-2	1	125	1	10	0,15	11,32	0,2	20	2295311	455260	2295311	455260	0			0,00/0,00	621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0011800	6,332	0,001062
																					0,00/0,00	1401	Пропан-2-он (Диметилкетон; диметилформальдегид)	0,0062700	33,647	0,005643
																					0,00/0,00	2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	0,0007350	3,944	0,000662
																					0,00/0,00	2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0000310	0,166	0,000028
																					0,00/0,00	2754	Алканы C12-C19 (в пересчете на С)	0,0000310	0,166	0,000028
16 Центральная заводская лаборатория	13 Моторная лаборатория	1 Установка ИДТ-90	1	500	Труба	1	126	1	0,5	0,23	0,1	0,004	20	2295277	455230	2295277	455230	0			0,00/0,00	301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0141600	3799,341	0,000212
																					0,00/0,00	304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0023010	617,393	0,000345
																					0,00/0,00	328	Углерод (Пигмент черный)	0,0011800	316,612	0,000177
																					0,00/0,00	330	Сера диоксид	0,0017700	474,918	0,000266
																					0,00/0,00	337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод монооксид; угарный газ)	0,0531000	14247,527	0,007965
																					0,00/0,00	2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0082600	2216,282	0,001239
16 Центральная заводская лаборатория	13 Моторная лаборатория	2 Установка CFRFS WAYKESHA	1	500	Труба	1	127	1	0,5	0,23	0,1	0,004	20	2295277	455234	2295277	455234	0			0,00/0,00	301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0141600	3799,341	0,000212
																					0,00/0,00	304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0023010	617,393	0,000345
																					0,00/0,00	328	Углерод (Пигмент черный)	0,0011800	316,612	0,000177
																					0,00/0,00	330	Сера диоксид	0,0017700	474,918	0,000266
																					0,00/0,00	337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод монооксид; угарный газ)	0,0531000	14247,527	0,007965
																					0,00/0,00	2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0082600	2216,282	0,001239
16 Центральная заводская лаборатория	13 Моторная лаборатория	3 Хим.шкаф	2	250	Труба	1	128	1	12	0,35	9,35	0,9	20	2295277	455238	2295277	455238	0			0,00/0,00	2754	Алканы C12-C19 (в пересчете на С)	0,0000310	0,037	0,000056
17 Территория ИПЗ		1 Движение автомобилей по территории	20	500	Труба	1	6069	1	5	0	0	0	0	2295007	455406	2294992	453962	2			0,00/0,00	301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0028800	0,000	0,004601
																					0,00/0,00	304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0004680	0,000	0,000748
																					0,00/0,00	328	Углерод (Пигмент черный)	0,0003403	0,000	0,000484
																					0,00/0,00	330	Сера диоксид	0,0007754	0,000	0,001118

Цех (номер и наименование)	Участок (номер и наименование)	Источники выделения загрязняющих веществ			Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Количество источников под одним номером	Номер источника выброса	Номер режима (станции) выброса	Высота источника выброса (м)	Диаметр устья трубы (м)	Параметры газовойдушной смеси на выходе из источника выброса				Координаты на карте схеме (м)				Ширина площади источника (м)	Наименование газоочистных установок	Коэффициент обеспеченности газоочисткой (%)	Средн. эквив. /макс. степень очистки (%)	Загрязняющее вещество		Выбросы загрязняющих веществ		
		номер и наименование	количество (шт)	часов работы в год							скорость (м/с)	Объем на 1 трубу (м3/с)	Температура (гр.С)	X1	Y1	X2	Y2	код					наименование	г/с	мг/м3	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	
																					0,00/0,00	337	Углерода оксид (Углерод окисл; углерод монооксид; угарный газ)	0,0303333	0,000	0,040797	
																					0,00/0,00	2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	0,0042360	0,000	0,005591	
																					0,00/0,00	2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дегидрированный)	0,0008750	0,000	0,001281	
17 Территория НПЗ		2 Работа газомоторного	17	120	Труба	1	6070	1	5	0	0	0	0	2295124	454982	2295124	454882	2			0,00/0,00	301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0008000	0,000	0,000979	
																					0,00/0,00	304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0001300	0,000	0,000159	
																					0,00/0,00	330	Сера диоксид	0,0006000	0,000	0,000734	
																					0,00/0,00	337	Углерода оксид (Углерод окисл; углерод монооксид; угарный газ)	0,0800000	0,000	0,097920	
																					0,00/0,00	2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	0,0070000	0,000	0,008568	
Площадка: 2.Локальные очистные сооружения																											
9 Локальной очистки промышленных сточных вод	1 Блок предварительной очистки тип.09-01	4 Сблизорванная заглубленная насосная (I система)	1	8760	Вент.патрубок	1		1	1	4	0,2	0,1	0,003142	20	2297295	455252	2297295	455252	0			0,00/0,00	415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,0000027	0,922	0,000086
																					0,00/0,00	416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,0000002	0,068	0,000006	
9 Локальной очистки промышленных сточных вод	1 Блок предварительной очистки тип.09-01	5 Сблизорванная заглубленная насосная (II система)	1	8760	Вент.патрубок	1		2	1	4	0,2	0,1	0,003142	20	2297292	455252	2297292	455252	0			0,00/0,00	415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,0000041	1,400	0,000129
																					0,00/0,00	416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,0000002	0,068	0,000005	
9 Локальной очистки промышленных сточных вод	1 Блок предварительной очистки тип.09-01	6 Аварийно-регулирующий резервуар №1	1	8760	Вент.патрубок	1		3	1	6	0,2	4,77	0,15	20	2297305	454958	2297305	454958	0			0,00/0,00	333	Дитиодисульфид (Водород сернистый, дитиодисульфид, гидросульфид)	0,0001180	0,844	0,000067
																					0,00/0,00	415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,0401100	286,990	0,009168	
																					0,00/0,00	416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,0176820	126,516	0,004042	
																					0,00/0,00	501	Амилены	0,0066780	47,782	0,001526	
																					0,00/0,00	602	Бензол (Циклогексатриен; февилендрил)	0,0025200	18,031	0,000576	
																					0,00/0,00	616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	0,0006510	4,658	0,000149	
																					0,00/0,00	621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0031500	22,538	0,000720	
																					0,00/0,00	627	Этилбензол (Фенилэтан)	0,0004410	3,155	0,000101	
9 Локальной очистки промышленных сточных вод	1 Блок предварительной очистки тип.09-01	7 Аварийно-регулирующий резервуар №2	1	8760	Вент.патрубок	1		4	1	6	0,2	4,77	0,15	20	2297385	454958	2297385	454958	0			0,00/0,00	333	Дитиодисульфид (Водород сернистый, дитиодисульфид, гидросульфид)	0,0001180	0,844	0,000067
																					0,00/0,00	415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,0401100	286,990	0,009168	
																					0,00/0,00	416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,0176820	126,516	0,004042	
																					0,00/0,00	501	Амилены	0,0066780	47,782	0,001526	
																					0,00/0,00	602	Бензол (Циклогексатриен; февилендрил)	0,0025200	18,031	0,000576	
																					0,00/0,00	616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	0,0006510	4,658	0,000149	
																					0,00/0,00	621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0031500	22,538	0,000720	
																					0,00/0,00	627	Этилбензол (Фенилэтан)	0,0004410	3,155	0,000101	
9 Локальной очистки промышленных сточных вод	1 Блок предварительной очистки тип.09-01	8 КНС промышленно-ливневых стоков	1	8760	Вент.патрубок	1		5	1	2	0,1	3,18	0,025	20	2297483	455231	2297483	455231	0			0,00/0,00	415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,0000050	0,215	0,000156
																					0,00/0,00	416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,0000002	0,009	0,000005	
9 Локальной очистки промышленных сточных вод	1 Блок предварительной очистки тип.09-01	9 КНС ливневых стоков	1	8760	Вент.патрубок	1		6	1	2	0,1	3,18	0,025	20	2297490	454930	2297490	454930	0			0,00/0,00	415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,0000050	0,215	0,000156
																					0,00/0,00	416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,0000002	0,009	0,000005	
9 Локальной очистки промышленных сточных вод	2 Блок физико-химической очистки тип. 09-02	1 Узел флотации (флотаторы) (I система)	1	8760	Вент.патрубок	1		7	1	3,5	0,25	0,1	0,004909	20	2297305	455255	2297305	455255	0			0,00/0,00	333	Дитиодисульфид (Водород сернистый, дитиодисульфид, гидросульфид)	0,0000170	3,717	0,000122
																					0,00/0,00	415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,0152800	3340,683	0,109096	
																					0,00/0,00	416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,0119950	2622,480	0,085645	
																					0,00/0,00	501	Амилены	0,0009420	205,950	0,006729	
																					0,00/0,00	602	Бензол (Циклогексатриен; февилендрил)	0,0066160	1446,463	0,047241	

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

0358-000-OB0C1.2.T4

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

0358-000-OB0C1.2.T4

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

Цех (номер и наименование)	Участок (номер и наименование)	Источники выделения загрязняющих веществ			Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Количество источников под одним номером	Номер источника выброса	Номер режима (стадии) выброса	Высота источника выброса (м)	Диаметр устья трубы (м)	Параметры газовойдушной смеси на выходе из источника выброса			Координаты на карте схемы (м)				Ширина площади источника (м)	Наименование газоочистных установок	Коэффициент обеспечения и газоочисткой (%)	Средн. эквив. /масс. стехиом. очистки (%)	Загрязняющее вещество		Выбросы загрязняющих веществ		
		номер и наименование	количество (шт)	часов работы в год							скорость (м/с)	Объем на 1 трубу (м3/с)	Температура (гр.С)	X1	Y1	X2	Y2					код	наименование	г/с	мг/м3	т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27
																					0,00/0,00	416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,0035150	2694,649	0,034510
																					0,00/0,00	501	Амилены	0,0000430	32,964	0,000427
																					0,00/0,00	602	Бензол (Циклогексатриен; февилендрил)	0,0000740	56,729	0,000724
																					0,00/0,00	616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	0,0000370	28,365	0,000366
																					0,00/0,00	621	Метилбензол (Фенилметил)	0,0000790	60,563	0,000774
																					0,00/0,00	627	Этилбензол (Фенилэтан)	0,0000230	17,632	0,000226
																					0,00/0,00	2754	Алканы C12-C19 (в пересчете на С)	0,0000570	43,697	0,000557
9 Локальной очистки промышленных сточных вод	5 Блок обезжелезивания нефтепродуктов и осадка тип. 09-06	7 Узел аппаратов гомогенизации-аппарат гомогенизации Е604/Б	1	8760	Вент.патрубок	1	24	1	5	0,1	0,18	0,0014	20	2297328	455192	2297328	455192	0			0,00/0,00	333	Дитиодисульфид (Водород сернистый, дитиодисульфид, гидросульфид)	0,0000960	73,595	0,000946
																					0,00/0,00	415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,0164420	12604,673	0,161586
																					0,00/0,00	416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,0035120	2692,350	0,034510
																					0,00/0,00	501	Амилены	0,0000430	32,964	0,000427
																					0,00/0,00	602	Бензол (Циклогексатриен; февилендрил)	0,0000740	56,729	0,000724
																					0,00/0,00	616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	0,0000370	28,365	0,000366
																					0,00/0,00	621	Метилбензол (Фенилметил)	0,0000790	60,563	0,000774
																					0,00/0,00	627	Этилбензол (Фенилэтан)	0,0000230	17,632	0,000226
																					0,00/0,00	2754	Алканы C12-C19 (в пересчете на С)	0,0000570	43,697	0,000557
9 Локальной очистки промышленных сточных вод	5 Блок обезжелезивания нефтепродуктов и осадка тип. 09-06	8 Емкость обезжелезивного нефтепродукта Е-605/А	1	8760	Вент.патрубок	1	25	1	6,3	0,05	0,51	0,001	20	2297336	455185	2297336	455185	0			0,00/0,00	333	Дитиодисульфид (Водород сернистый, дитиодисульфид, гидросульфид)	0,0000070	7,513	0,000032
																					0,00/0,00	415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,0012360	1326,549	0,005528
																					0,00/0,00	416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,0003200	343,443	0,001429
																					0,00/0,00	501	Амилены	0,0000040	4,293	0,000018
																					0,00/0,00	602	Бензол (Циклогексатриен; февилендрил)	0,0000070	7,513	0,000030
																					0,00/0,00	616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	0,0000030	3,220	0,000015
																					0,00/0,00	621	Метилбензол (Фенилметил)	0,0000070	7,513	0,000032
																					0,00/0,00	627	Этилбензол (Фенилэтан)	0,0000020	2,147	0,000009
																					0,00/0,00	2754	Алканы C12-C19 (в пересчете на С)	0,0000050	5,366	0,000023
9 Локальной очистки промышленных сточных вод	1 Блок предварительной очистки тип.09-01	1 Зона механической очистки (решетки) I и II систем	1	8760	Неорганизованный, пленчатая	1	6001	1	2	0	0	0	0	2297303	455185	2297304	455187	1			0,00/0,00	333	Дитиодисульфид (Водород сернистый, дитиодисульфид, гидросульфид)	0,0008400	0,000	0,026377
																					0,00/0,00	415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,1293620	0,000	0,307240
																					0,00/0,00	416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,0405820	0,000	1,279807
																					0,00/0,00	501	Амилены	0,0090890	0,000	0,286626
																					0,00/0,00	602	Бензол (Циклогексатриен; февилендрил)	0,0009910	0,000	0,031263
																					0,00/0,00	616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	0,0014130	0,000	0,044567
																					0,00/0,00	621	Метилбензол (Фенилметил)	0,0012230	0,000	0,038580
																					0,00/0,00	627	Этилбензол (Фенилэтан)	0,0007020	0,000	0,022150
9 Локальной очистки промышленных сточных вод	1 Блок предварительной очистки тип.09-01	2 Осадитель и нефтеловушка I и II системы	1	8760	Неорганизованный, пленчатая	1	6002	1	2	0	0	0	0	2297301	455214	2297303	455219	1			0,00/0,00	333	Дитиодисульфид (Водород сернистый, дитиодисульфид, гидросульфид)	0,0023800	0,000	0,075169
																					0,00/0,00	415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,0507400	0,000	1,600140
																					0,00/0,00	416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,0429460	0,000	1,354345
																					0,00/0,00	501	Амилены	0,0501450	0,000	1,581385
																					0,00/0,00	602	Бензол (Циклогексатриен; февилендрил)	0,0063860	0,000	0,201375
																					0,00/0,00	616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	0,0069650	0,000	0,008837
																					0,00/0,00	621	Метилбензол (Фенилметил)	0,0034590	0,000	0,109078
																					0,00/0,00	627	Этилбензол (Фенилэтан)	0,0018780	0,000	0,059228
9 Локальной очистки промышленных сточных вод	1 Блок предварительной очистки тип.09-01	3 Песковая площадка	1	8760	Неорганизованный, пленчатая	1	6003	1	2	0	0	0	0	2297310	455184	2297317	455184	8			0,00/0,00	333	Дитиодисульфид (Водород сернистый, дитиодисульфид, гидросульфид)	0,0009000	0,000	0,028237
																					0,00/0,00	415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,0275400	0,000	0,868491

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

0358-000-ОВОС1.2.ТЧ

Цех (номер и наименование)	Участок (номер и наименование)	Источники выделения загрязняющих веществ			Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Количество источников под одним номером	Номер источника выброса	Номер режима (стадии) выброса	Высота источника выброса (м)	Диаметр устья трубы (м)	Параметры газовойдушной смеси на выходе из источника выброса			Координаты на карте схеме (м)				Ширина площади источника (м)	Наименование газоочистных установок	Коэффициент обеспечения газоочисткой (%)	Средн. эквив. /макс. степень очистки (%)	Загрязняющее вещество		Выбросы загрязняющих веществ		
		номер и наименование	количество (шт)	часов работы в год							скорость (м/с)	Объем на 1 трубу (м3/с)	Температура (гр.С)	X1	Y1	X2	Y2					код	наименование	г/с	мг/м3	т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27
																					0,00/0,00	416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,0107700	0,000	0,339658
																					0,00/0,00	501	Амилены	0,0120520	0,000	0,380072
																					0,00/0,00	602	Бензол (Пиклогексатрин; фенилгидрид)	0,0029990	0,000	0,094588
																					0,00/0,00	616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	0,0084530	0,000	0,266567
																					0,00/0,00	621	Метилбензол (Фенилметил)	0,0065440	0,000	0,206374
																					0,00/0,00	627	Этилбензол (Фенилэтан)	0,0032720	0,000	0,103187
9 Локальной очистки промышленных сточных вод	2 Блок физико-химической очистки тип. 09-02	3 Узел остойвления (I и II систем)	1	8760	Неорганизованный, локальный	1	6004	1	2	0	0	0	0	2297327	455257	2297328	455260	1			0,00/0,00	333	Дитиосульфид (Водород сернистый, дитиосульфид, гидросульфид)	0,0045400	0,000	0,143154
																					0,00/0,00	415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,0352460	0,000	1,111523
																					0,00/0,00	416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,0540370	0,000	1,704109
																					0,00/0,00	501	Амилены	0,0095930	0,000	0,302525
																					0,00/0,00	602	Бензол (Пиклогексатрин; фенилгидрид)	0,0092700	0,000	0,292327
																					0,00/0,00	616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	0,0147670	0,000	0,465684
																					0,00/0,00	621	Метилбензол (Фенилметил)	0,0139400	0,000	0,439624
																					0,00/0,00	627	Этилбензол (Фенилэтан)	0,0084070	0,000	0,265134
9 Локальной очистки промышленных сточных вод	3 Блок биологической очистки тип. 09-03	2 Аэробная зона биореактора	1	8760	Неорганизованный, плановая	1	6005	1	2	0	0	0	0	2297399	455200	2297407	455200	38			0,00/0,00	301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0191800	0,000	0,604727
																					0,00/0,00	303	Аммиак (Азота гидрид)	0,0230100	0,000	0,725673
																					0,00/0,00	304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0047900	0,000	0,151182
																					0,00/0,00	333	Дитиосульфид (Водород сернистый, дитиосульфид, гидросульфид)	0,0005800	0,000	0,018142
																					0,00/0,00	415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,0364990	0,000	1,151018
																					0,00/0,00	416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,0114410	0,000	0,360800
																					0,00/0,00	1071	Гидроксибензол	0,0019200	0,000	0,060473
9 Локальной очистки промышленных сточных вод	3 Блок биологической очистки тип. 09-03	3 Аэробная зона биореактора	1	8760	Неорганизованный, плановая	1	6006	1	2	0	0	0	0	2297407	455200	2297428	455200	38			0,00/0,00	301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0410300	0,000	1,293806
																					0,00/0,00	303	Аммиак (Азота гидрид)	0,0642700	0,000	2,026962
																					0,00/0,00	304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0082100	0,000	0,258761
																					0,00/0,00	333	Дитиосульфид (Водород сернистый, дитиосульфид, гидросульфид)	0,0035600	0,000	0,112130
																					0,00/0,00	415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,1173950	0,000	3,702179
																					0,00/0,00	416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,0330340	0,000	1,041776
																					0,00/0,00	1071	Гидроксибензол	0,0027400	0,000	0,086254
9 Локальной очистки промышленных сточных вод	5 Блок обезжелезивания нефтепродуктов и осадка тип. 09-06	9 Узел теплообменников	1	8760	Неорганизованный	1	6007	1	2	0	0	0	0	2297339	455219	2297348	455219	8			0,00/0,00	333	Дитиосульфид (Водород сернистый, дитиосульфид, гидросульфид)	0,0000160	0,000	0,000114
																					0,00/0,00	415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,0006990	0,000	0,005031
																					0,00/0,00	416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,0078740	0,000	0,056695
																					0,00/0,00	501	Амилены	0,0002040	0,000	0,001467
																					0,00/0,00	602	Бензол (Пиклогексатрин; фенилгидрид)	0,0000170	0,000	0,000121
																					0,00/0,00	616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	0,0000110	0,000	0,000076
																					0,00/0,00	621	Метилбензол (Фенилметил)	0,0000020	0,000	0,000013
																					0,00/0,00	2754	Алканы C12-C19 (в пересчете на С)	0,0005060	0,000	0,003644
9 Локальной очистки промышленных сточных вод	5 Блок обезжелезивания нефтепродуктов и осадка тип. 09-06	10 Площадка выгрузки кокса	1	8760	Неорганизованный	1	6008	1	2	0	0	0	0	2297356	455189	2297365	455189	4			0,00/0,00	301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0021300	0,000	0,067244
																					0,00/0,00	303	Аммиак (Азота гидрид)	0,00068200	0,000	0,215179
																					0,00/0,00	304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0002100	0,000	0,006724
																					0,00/0,00	333	Дитиосульфид (Водород сернистый, дитиосульфид, гидросульфид)	0,0002800	0,000	0,008742
																					0,00/0,00	415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,0017260	0,000	0,054428

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

0358-000-OB0C1.2.T4

Цех (номер и наименование)	Участок (номер и наименование)	Источники выделения загрязняющих веществ			Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Количество источников под одним номером	Номер источника выброса	Номер режима (стадии) выброса	Высота источника выброса (м)	Диаметр устья трубы (м)	Параметры газовойдушной смеси на выходе из источника выброса			Координаты на карте схеме (м)				Ширина площадного источника (м)	Наименование газоочистных установок	Коэффициент обеспеченности газоочисткой (%)	Средн. экстр./макс. степень очистки (%)	Загрязняющее вещество		Выбросы загрязняющих веществ		
		номер и наименование	количество (шт)	часов работы в год							скорость (м/с)	Объем на 1 трубу (м3/с)	Температура (гр.С)	X1	Y1	X2	Y2					код	наименование	г/с	мг/м3	т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27
																				0,00/0,00	416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,0000420	0,071	0,001231	
1 Производство №1. Каталитического крекинга сернистых нефтепродуктов	4 Маслохранилище	1 Бочка	1	8760	Вент.труба В-4	1	10	1	15	0,28	8,28	0,51	20	2292618	454718	2292618	454718	0		0,00/0,00	2735	Масло минеральное нефтяное	0,0002300	0,484	0,000003	
1 Производство №1. Каталитического крекинга сернистых нефтепродуктов	5 Блок гидроочистки, стабилизация бензина	1 Печь П-501	1	8160	Дымовая труба	1	11	1	25	0,8	8,16	4,1	260	2292600	454650	2292600	454650	0		0,00/0,00	301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,3166800	150,800	9,302790	
																				0,00/0,00	304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0514500	24,500	1,511400	
																				0,00/0,00	330	Сера диоксид	0,1524600	72,600	4,478660	
																				0,00/0,00	337	Углерода оксид (Углерод окиси; углерод моноокиси; угарный газ)	0,2022300	96,300	5,940710	
																				0,00/0,00	410	Метан	0,0033600	1,600	0,098700	
																				0,00/0,00	416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,0306600	14,600	0,900670	
																				0,00/0,00	602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0025200	1,200	0,074030	
																				0,00/0,00	703	Бенз/а/пифрен	0,0000000	0,000	0,000001	
1 Производство №1. Каталитического крекинга сернистых нефтепродуктов	5 Блок гидроочистки, стабилизация бензина	2 Печь П-502	1	8160	Дымовая труба	1	12	1	21	0,8	5,07	2,55	500	2292590	454652	2292590	454652	0		0,00/0,00	301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,1777500	197,372	5,221580	
																				0,00/0,00	304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0288900	32,079	0,848670	
																				0,00/0,00	330	Сера диоксид	0,1193400	132,514	3,505730	
																				0,00/0,00	337	Углерода оксид (Углерод окиси; углерод моноокиси; угарный газ)	0,5222700	579,925	15,342200	
																				0,00/0,00	410	Метан	0,0167400	18,588	0,491750	
																				0,00/0,00	416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,0085500	9,494	0,251160	
																				0,00/0,00	602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0007200	0,799	0,251160	
																				0,00/0,00	703	Бенз/а/пифрен	0,0000000	0,000	0,000001	
1 Производство №1. Каталитического крекинга сернистых нефтепродуктов	7 Блок оборотного водоснабжения	1 Градирня	1	8760	Осевой вентилятор	1	13	1	4	1,2	8,59	9,72	20	2292908	454762	2292908	454762	0		0,00/0,00	415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,0008500	0,094	0,024791	
																				0,00/0,00	416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,0006380	0,070	0,018615	
																				0,00/0,00	501	Амилены	0,0000710	0,008	0,002076	
																				0,00/0,00	602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0000400	0,004	0,001169	
																				0,00/0,00	616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	0,0000430	0,005	0,001261	
																				0,00/0,00	621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0000930	0,010	0,002719	
1 Производство №1. Каталитического крекинга сернистых нефтепродуктов	8 Блок дренажа темных н/тр	1 Емкость Е-602/1,2	2	1	Патрубок	1	14	1	2	0,1	0,7	0,005498	50	2292662	454676	2292662	454676	0		0,00/0,00	333	Дитиодисульфид (Водород сернистый, дитиодисульфид, гидросульфид)	0,0014760	317,630	0,000004	
																				0,00/0,00	2754	Алканы C12-C19 (в пересчете на С)	0,3060240	65855,284	0,000846	
1 Производство №1. Каталитического крекинга сернистых нефтепродуктов	1 Блок кат. крекинга	5 Неплотности тех.оборудования	1	8160	Неорганизованный	1	6001	1	22	0	0	0	0	2292659	454633	2292659	454583	50		0,00/0,00	333	Дитиодисульфид (Водород сернистый, дитиодисульфид, гидросульфид)	0,0010200	0,000	0,030100	
																				0,00/0,00	337	Углерода оксид (Углерод окиси; углерод моноокиси; угарный газ)	0,2739900	0,000	8,048840	
																				0,00/0,00	415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	47,3128600	0,000	1389,862470	
																				0,00/0,00	501	Амилены	0,8562300	0,000	25,152630	
																				0,00/0,00	621	Метилбензол (Фенилметан)	1,4189000	0,000	41,681500	
1 Производство №1. Каталитического крекинга сернистых нефтепродуктов	5 Блок гидроочистки, стабилизация бензина	3 Неплотности тех.оборудования	1	8160	Неорганизованный	1	6002	1	22	0	0	0	0	2292598	454698	2292598	454678	20		0,00/0,00	333	Дитиодисульфид (Водород сернистый, дитиодисульфид, гидросульфид)	0,0023600	0,000	0,069340	
																				0,00/0,00	415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	5,5901700	0,000	164,216830	
																				0,00/0,00	602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,3726800	0,000	10,947790	
																				0,00/0,00	621	Метилбензол (Фенилметан)	0,2484500	0,000	7,298530	
1 Производство №1. Каталитического крекинга сернистых нефтепродуктов	6 Блок фракционирования	1 Неплотности тех.оборудования	1	8160	Неорганизованный	1	6003	1	25	0	0	0	0	2292672	454785	2292672	454727	20		0,00/0,00	333	Дитиодисульфид (Водород сернистый, дитиодисульфид, гидросульфид)	0,0008000	0,000	0,023490	
																				0,00/0,00	415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	40,8607900	0,000	1200,326550	
																				0,00/0,00	501	Амилены	2,1505700	0,000	63,175080	
1 Производство №1. Каталитического крекинга сернистых нефтепродуктов	9 Установка ампульной очистки	1 Неплотности тех.оборудования	1	8160	Неорганизованный	1	6004	1	18	0	0	0	0	2292608	454688	2292634	454688	15		0,00/0,00	333	Дитиодисульфид (Водород сернистый, дитиодисульфид, гидросульфид)	0,0024900	0,000	0,073020	

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

0358-000-OB0C1.2.T4

Цех (номер и наименование)	Участок (номер и наименование)	Источник выделения загрязняющих веществ			Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Количество источников под одним номером	Номер источника выброса	Номер режима (стадии) выброса	Высота источника выброса (м)	Диаметр устья трубы (м)	Параметры газовойдушной смеси на выходе из источника выброса			Координаты на карте схеме (м)				Ширина площади источника (м)	Наименование газоочистных установок	Коэффициент обеспеченности газоочисткой (%)	Средн. эквив. /макс. степень очистки (%)	Загрязняющее вещество		Выбросы загрязняющих веществ		
		номер и наименование	количество (шт)	часов работы в год							скорость (м/с)	Объем на 1 трубу (м3/с)	Температура (гр.С)	X1	Y1	X2	Y2					код	наименование	г/с	мг/м3	т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27
	2 Участок по ремонту технологического оборудования	4 Станок для притирки СПП-1	1	520																	0,00/0,00	2930	Пыль абразивная	0,0004900	1,169	0,002602
	2 Участок по ремонту технологического оборудования	5 Станок для притирки торц. уплотнителей	1	252																						
	2 Участок по ремонту технологического оборудования	6 Отрезной ст-к (АПР-1200)	1	260																						
13 РМЦ	3 Насосно-компрессорный участок	1 Станок для притирки торц.уплотнителей	1	252	Дефлектор	1	20	1	9	0,8	0,9	0,45	20	2292516	454902	2292516	454902	0			0,00/0,00	123	Железа оксид	0,0004400	1,049	0,000320
	3 Насосно-компрессорный участок	2 Настольно-сперлиный станок	1	1000																	0,00/0,00	2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	0,0066000	15,741	0,006000
	3 Насосно-компрессорный участок	3 Вазва промывки	1	1000																	0,00/0,00	2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0222000	52,947	0,079700
13 РМЦ	4 Сварочный участок	1 Сварочный аппарат для ручной	2	2837	Вент.труба В-8	1	21	1	10	0,4	8,99	1,13	20	2292530	454896	2292530	454896	0			0,00/0,00	101	диАтомовый триоксид (в пересчете на алюминий)	0,0003590	0,341	0,000413
	4 Сварочный участок	2 Электронеч	1	500																	0,00/0,00	123	Железа оксид	0,0195000	18,521	0,045900
	4 Сварочный участок	3 Аппарат аргоно-дуговой сварки	1	320																	0,00/0,00	143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	0,0018640	1,770	0,005170
	4 Сварочный участок	4 Емкость приготовления СОЖ	1	200																	0,00/0,00	164	Никель оксид	0,0000090	0,009	0,000007
																					0,00/0,00	203	Хром (в пересчете на хрома (VI) оксид)	0,0004030	0,383	0,000340
																					0,00/0,00	301	Азота диоксид (Диоксид азота; пероксид азота)	0,0119323	11,333	0,022850
																					0,00/0,00	304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0019387	1,841	0,003713
																					0,00/0,00	337	Углерода оксид (Углерод окис; углерод монооксид; угарный газ)	0,0899437	85,427	0,171600
																					0,00/0,00	342	Фториды газообразные	0,0017100	1,624	0,003076
																					0,00/0,00	344	Фториды плохо растворимые	0,0004720	0,448	0,001607
																					0,00/0,00	2812	Смазочно-охлаждающая жидкость ОСМ-А	0,0000060	0,006	0,000000
																					0,00/0,00	2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO2	0,0004770	0,453	0,001612
13 РМЦ	5 Аккумуляторная	1 Аккумуляторы	1	1	Вент.труба В-8	1	22	1	6,3	0,25	8,76	0,43	20	2292494	454866	2292494	454866	0			0,00/0,00	322	Серная кислота (по молекуле H2SO4)	0,0000040	0,010	0,000005
13 РМЦ	6 Гараж	1 Автопогрузчик	2	100	Дефлектор	1	23	1	9	0,8	0,9	0,45	20	2292498	454870	2292498	454870	0			0,00/0,00	301	Азота диоксид (Диоксид азота; пероксид азота)	0,0211760	50,505	0,000894
																					0,00/0,00	304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0034410	8,207	0,000145
																					0,00/0,00	328	Углерод (Пигмент черный)	0,0032700	7,799	0,000137
																					0,00/0,00	330	Сера диоксид	0,0050400	12,021	0,000207
																					0,00/0,00	337	Углерода оксид (Углерод окис; углерод монооксид; угарный газ)	0,1212900	289,279	0,004916
																					0,00/0,00	2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0154300	36,801	0,000631
13 РМЦ	4 Сварочный участок	5 Газовая реза	1	146	Неорганизованный	1	6007	1	5	0	0	0	0	2292475	454888	2292477	454888	2			0,00/0,00	123	Железа оксид	0,0518390	0,000	0,018662
	4 Сварочный участок	6 Плазменная реза	1	300																	0,00/0,00	143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	0,0014390	0,000	0,000518
																					0,00/0,00	301	Азота диоксид (Диоксид азота; пероксид азота)	0,1405560	0,000	0,050600
																					0,00/0,00	304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0228400	0,000	0,008223
																					0,00/0,00	337	Углерода оксид (Углерод окис; углерод монооксид; угарный газ)	0,0522220	0,000	0,018800
13 РМЦ	7 Площадка производства №1 ЗБ	1 Автопогрузчик	2	100	Неорганизованный	1	6008	1	5	0	0	0	0	2292583	454641	2292710	454641	2			0,00/0,00	301	Азота диоксид (Диоксид азота; пероксид азота)	0,0102104	50,505	0,100161
																					0,00/0,00	304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0016592	8,207	0,016276
																					0,00/0,00	328	Углерод (Пигмент черный)	0,0009978	7,799	0,009800
																					0,00/0,00	330	Сера диоксид	0,0024108	12,021	0,023606
																					0,00/0,00	337	Углерода оксид (Углерод окис; углерод монооксид; угарный газ)	0,0186833	289,279	0,183172
																					0,00/0,00	2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0038600	36,801	0,037675
13 РМЦ	7 Площадка производства №1 ЗБ	2 Сварочные работы	1	435	Неорганизованный	1	6009	1	2	0	0	0	0	2292656	454653	2292658	454653	2			0,00/0,00	123	Железа оксид	0,0633000	18,521	0,100500
	7 Площадка производства №1 ЗБ	3 Плазменная реза	1	125																	0,00/0,00	143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	0,0017600	1,770	0,000784
	7 Площадка производства №1 ЗБ	4 Газовая реза	1	125																	0,00/0,00	164	Никель оксид	0,0000040	0,009	0,000000

Цех (номер и наименование)	Участок (номер и наименование)	Источник выделения загрязняющих веществ			Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Количество источников под одним номером	Номер источника выброса	Номер режима (стадии) выброса	Высота источника выброса (м)	Диаметр устья трубы (м)	Параметры газовой/душной смеси на выходе из источника выброса			Координаты на карте схеме (м)				Ширина площади источника (м)	Наименование газоочистных установок	Коэффициент обеспеченности газоочисткой (%)	Средн. эквив. /макс. степень очистки (%)	Загрязняющее вещество		Выбросы загрязняющих веществ		
		номер и наименование	количество (шт)	часов работы в год							скорость (м/с)	Объем на 1 трубу (м3/с)	Температура (гр.С)	X1	Y1	X2	Y2					код	наименование	г/с	мг/м3	т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27
	7 Площадка производства №1 3Б	5 Работы по зачистке шлифовальных	18	125																	0,00/0,00	203	Хром (в пересчете на хрома (VI) оксид)	0,0001048	0,383	0,000015
	7 Площадка производства №1 3Б	6 Сварочный агрегат	2	375																	0,00/0,00	301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,2543890	11,333	0,128100
																					0,00/0,00	304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0138450	1,841	0,008437
																					0,00/0,00	328	Углерод (Пигмент черный)	0,0071940	0,000	0,004500
																					0,00/0,00	330	Сера диоксид	0,0113060	0,000	0,006750
																					0,00/0,00	337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,1211000	85,427	0,066770
																					0,00/0,00	342	Фториды газообразные	0,0012510	1,624	0,000309
																					0,00/0,00	344	Фториды плохо растворимые	0,0000940	0,448	0,000060
																					0,00/0,00	703	Бенз/а/т/фен	0,0000001	0,000	0,000000
																					0,00/0,00	1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксметан, метиленоксид)	0,0015420	0,006	0,000900
																					0,00/0,00	2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0370000	0,453	0,022500
																					0,00/0,00	2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO2	0,0000940	0,000	0,000060
																					0,00/0,00	2930	Пыль абразивная	0,0072000	0,000	0,046660
16 Производственная лаборатория	1 Аналитическая лаборатория к.2.19.	1 Хим.шкаф	5	100	Вент.труба В-1	1	24	1	10,5	0,25	42,17	2,07	20	2292515	454968	2292515	454968	0			0,00/0,00	1401	Пропан-2-он (Диметилкетон; диметилформальдегид)	0,0006370	0,330	0,000573
																					0,00/0,00	2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	0,0007350	0,381	0,000661
16 Производственная лаборатория	1 Аналитическая лаборатория к.2.19.	2 Хроматограф	16	250	Вент.труба В-2	1	25	1	9,1	0,1	22,92	0,18	20	2292517	454968	2292517	454968	0			0,00/0,00	333	Дитиосульфид (Водород сернистый, дитиосульфид, гидроосульфид)	0,0001500	0,894	0,000140
																					0,00/0,00	410	Метан	0,0000003	0,002	0,000000
																					0,00/0,00	415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,0000020	0,012	0,000015
																					0,00/0,00	417	Этан (Диметил, метилметан)	0,0000001	0,001	0,000000
																					0,00/0,00	526	Этен (этилен)	0,0000001	0,001	0,000000
																					0,00/0,00	1107	Метил-трет-бутиловый эфир	0,0000410	0,244	0,000533
16 Производственная лаборатория	1 Аналитическая лаборатория к.2.19.	3 Хим.шкаф	1	250	Вент.труба В-3	1	26	1	10,5	0,25	9,17	0,45	20	2292530	454950	2292530	454950	0			0,00/0,00	1052	Метиловый спирт	0,0278000	66,304	0,025600
																					0,00/0,00	1107	Метил-трет-бутиловый эфир	0,0278000	66,304	0,025600
																					0,00/0,00	2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	0,0007350	1,753	0,000661
16 Производственная лаборатория	3 Препараторская 2.15	1 Хим.шкаф	2	250	Вент.труба В-4	1	27	1	10,5	0,4	10,5	1,32	20	2292516	454976	2292516	454976	0			0,00/0,00	301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0053300	4,334	0,004797
	3 Препараторская 2.15	2 Электропечь	1	250																	0,00/0,00	304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0008900	0,724	0,000801
	3 Препараторская 2.15	3 ААС (атомно-абсорбционный спектрофотометр)	2	250																	0,00/0,00	322	Серная кислота (по молекуле H2SO4)	0,0019097	1,553	0,002640
																					0,00/0,00	337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,0417000	33,905	0,037530
																					0,00/0,00	621	Метиленгидрол (Фенилметан)	0,0000811	0,066	0,000073
																					0,00/0,00	2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	0,0007350	0,598	0,000661
16 Производственная лаборатория	4 Моечная 2.16	1 Хим.шкаф	3	150	Вент.труба В-5	1	28	1	10,5	0,4	7	0,88	20	2292516	454982	2292516	454982	0			0,00/0,00	621	Метиленгидрол (Фенилметан)	0,0000811	0,099	0,028180
	4 Моечная 2.16	2 Печь сушильная	1	150																	0,00/0,00	1401	Пропан-2-он (Диметилкетон; диметилформальдегид)	0,0006370	0,777	0,025600
																					0,00/0,00	2754	Алканы C12-C19 (в пересчете на С)	0,0025000	3,049	0,001350
16 Производственная лаборатория	5 Моечная 2.6	1 Хим.шкаф	3	250	Вент.труба В-7	1	29	1	10,5	0,3	12,45	0,88	20	2292530	454984	2292530	454984	0			0,00/0,00	2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	0,0007350	0,896	0,000661
16 Производственная лаборатория	6 Комната приготовления эталонов 2.7	1 Хим.шкаф	2	250	Вент.труба В-12-1	1	30	1	10,5	0,3	8,91	0,63	20	2292530	454986	2292530	454986	0			0,00/0,00	316	Гидрохлорид (по молекуле HCl) (Водород хлорид)	0,0001320	0,225	0,000119
																					0,00/0,00	322	Серная кислота (по молекуле	0,0000267	0,045	0,000024
																					0,00/0,00	348	Ортофосфорная кислота (Фосфорная кислота)	0,0002700	0,460	0,000024
																					0,00/0,00	1555	Этановая кислота (Метилкарбоновая кислота)	0,0001920	0,327	0,000173
16 Производственная лаборатория	7 Аналитическая лаборатория 2.9	1 Хим.шкаф	5	500	Вент.труба В-9, В-10	1	31	1	10,5	0,4	7	0,879998	20	2292521	454952	2292521	454952	0			0,00/0,00	301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0000062	0,008	0,000086
	7 Аналитическая лаборатория 2.9	2 Печь муфельная	2	500																	0,00/0,00	304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0000010	0,001	0,000014
																					0,00/0,00	328	Углерод (Пигмент черный)	0,0000024	0,003	0,000033
																					0,00/0,00	330	Сера диоксид	0,0001098	0,134	0,001537

Цех (номер и наименование)	Участок (номер и наименование)	Источники выделения загрязняющих веществ			Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Количество источников под одним номером	Номер источника выброса	Номер режима (стадии) выброса	Высота источника выброса (м)	Диаметр устья трубы (м)	Параметры газовойдушной смеси на выходе из источника выброса			Координаты на карте схеме (м)				Ширина площадного источника (м)	Наименование газоочистных установок	Коэффициент обеспеченности газоочисткой (%)	Средн. экспл./макс. степень очистки (%)	Загрязняющее вещество		Выбросы загрязняющих веществ			
		номер и наименование	количество (шт)	часов работы в год							скорость (м/с)	Объем на 1 трубу (м3/с)	Температура (гр.С)	X1	Y1	X2	Y2					код	наименование	г/с	мг/м3	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	
																					0,00/0,00	337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод монооксид; угарный газ)	0,0000101	0,012	0,000141	
																					0,00/0,00	621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0000811	0,099	0,000146	
																					0,00/0,00	1401	Пропан-2-он (Диметилкетон; диметилформальдегид)	0,0006370	0,777	0,001147	
																					0,00/0,00	2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	0,0007350	0,896	0,001323	
16 Производственная лаборатория	8 Водяная лаборатория 2.8	1 Хим.шкаф	2	250	Вент.труба В-8	1	32	1	10,5	0,3	12,45	0,88	20	2292532	454984	2292532	454984	0			0,00/0,00	150	Натрий гидроксид (Натр едкий)	0,0000131	0,016	0,000012	
																					0,00/0,00	302	Азотная кислота (по молекуле HNO3)	0,0005000	0,610	0,000450	
																					0,00/0,00	316	Гидрохлорид (по молекуле HCl) (Водород хлорид)	0,0001320	0,161	0,000119	
																					0,00/0,00	322	Серная кислота (по молекуле	0,0000270	0,033	0,000024	
17 Территория производства №1 ЗБ	1 Вспомогательные работы	1 Газонокосилки	8	120	Неорганизованный	1	6010	1	2	0	0	0	0	2292593	454644	2292658	454653	2			0,00/0,00	301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0006670	0,000	0,000461	
																					0,00/0,00	304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0001080	0,000	0,000075	
																					0,00/0,00	330	Сера диоксид	0,0005000	0,000	0,000346	
																					0,00/0,00	337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод монооксид; угарный газ)	0,0666670	0,000	0,046080	
																					0,00/0,00	2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	0,0058330	0,000	0,004032	
17 Территория производства №1 ЗБ	2 Внутренний проезд в/гр	2 Автомобили	1	20	Неорганизованный	1	6011	1	5	0	0	0	0	2292545	455000	2292545	455500	2			0,00/0,00	301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0028800	0,000	0,004601	
																					0,00/0,00	304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0000468	0,000	0,000748	
																					0,00/0,00	328	Углерод (Пигмент черный)	0,0003403	0,000	0,000481	
																					0,00/0,00	330	Сера диоксид	0,0007754	0,000	0,001118	
																					0,00/0,00	337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод монооксид; угарный газ)	0,0303333	0,000	0,040797	
																					0,00/0,00	2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	0,0042361	0,000	0,005591	
																					0,00/0,00	2732	Керосин (Керосин прямой перегонный; керосин дезодорированный)	0,0008750	0,000	0,001281	
Площадки: 4 Завод бензинов. Производство №2 (ЗБ-2)																											
2 Цех №02 – подготовки, розлива УВ фракций, резервуарных парков хранения, налива и отгрузки нефтепродуктов	1 Свеча рассветания	1 Сброс на свечу перед капремонтом	1	1	1 Свеча рассветания	1		1	1	21,5	0,8	0,16	0,08	25	2292043	452138	2292043	452138	0			0,00/0,00	415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	5,3131890	72496,810	1,377179
																					0,00/0,00	416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,2104790	2871,920	0,054556	
																					0,00/0,00	501	Амилены	0,0784140	1069,935	0,020325	
																					0,00/0,00	602	Бензол (Циклогексаatriен; фенилтрид)	0,0106990	145,985	0,002773	
																					0,00/0,00	616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	0,0001130	1,542	0,000029	
																					0,00/0,00	621	Метилбензол (Фенилметан)	0,1518580	2072,055	0,039362	
																					0,00/0,00	627	Этилбензол (Фенилэтан)	0,0001900	2,592	0,000049	
																					0,00/0,00	1107	Метил-трет-бутиловый эфир	0,9566100	13052,646	0,247953	
2 Цех №02 – подготовки, розлива УВ фракций, резервуарных парков хранения, налива и отгрузки нефтепродуктов	4 Наосная, узел смешения и розлива УВ фракций	1 Емкость поз.Е-207 хранения керосина	1	8100	Вент.патрубок	1		2	1	6	0,05	1,02Е-03	0,000002	25	2292038	452143	2292038	452143	0			0,00/0,00	2732	Керосин (Керосин прямой перегонный; керосин дезодорированный)	0,1017140	#####	0,000124
2 Цех №02 – подготовки, розлива УВ фракций, резервуарных парков хранения, налива и отгрузки нефтепродуктов	6 Узел смешения	2 Дренажная емкость Е-211	1	8100	Свеча рассветания	1		3	1	11	0,05	0,71	0,0014	25	2292039	452126	2292039	452126	0			0,00/0,00	415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,2483750	193657,117	0,643788
																					0,00/0,00	416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,0604890	47163,061	0,156788	
																					0,00/0,00	501	Амилены	0,0082280	6415,343	0,021326	
																					0,00/0,00	602	Бензол (Циклогексаatriен; фенилтрид)	0,0065820	5131,962	0,017061	
																					0,00/0,00	616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	0,0004940	385,170	0,001280	
																					0,00/0,00	621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0047720	3720,712	0,012369	
																					0,00/0,00	627	Этилбензол (Фенилэтан)	0,0001650	128,650	0,000427	
2 Цех №02 – подготовки, розлива УВ фракций, резервуарных парков хранения, налива и отгрузки нефтепродуктов	6 Узел смешения	3 Дренажная емкость Е-211/1	1	8100	Свеча рассветания	1		4	1	10	0,05	1,38	0,0027	25	2292043	452126	2292043	452126	0			0,00/0,00	1847	Монометиланилин	0,0004380	177,078	0,001135
2 Цех №02 – подготовки, розлива УВ фракций, резервуарных парков хранения, налива и отгрузки нефтепродуктов	6 Узел смешения	4 Емкость Е-210	1	1	Воздушка	1		5	1	10	0,05	0,51	0,001	25	2292040	452120	2292040	452120	0			0,00/0,00	415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,0199960	21827,136	0,587391

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

0358-000-OB0C1.2.T4

Цех (номер и наименование)	Участок (номер и наименование)	Источники выделения загрязняющих веществ			Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Количество источников под одним номером	Номер источника выброса	Номер режима (стадии) выброса	Высота источника выброса (м)	Диаметр устья трубы (м)	Параметры газовойдушной смеси на выходе из источника выброса			Координаты на карте схеме (м)				Ширина площади источника (м)	Наименование газоочистных установок	Коэффициент обеспечения газоочисткой (%)	Средн. эквив. /масс. ставки очистки (%)	Загрязняющее вещество		Выбросы загрязняющих веществ																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																													
		номер и наименование	количество (шт)	часов работы в год							скорость (м/с)	Объем на 1 трубу (м3/с)	Температура (гр.С)	X1	Y1	X2	Y2					код	наименование	г/с	мг/м3	т/год																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																											
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																											
																				0,00/0,00	616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	0,0000850	0,000	0,002461																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																												
																				0,00/0,00	621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0126000	0,000	0,350219																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																												
																				0,00/0,00	627	Этилбензол (Фенилэтан)	0,0000030	0,000	0,000085																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																												
																				0,00/0,00	1107	Метил-трет-бутиловый эфир	0,0480400	0,000	1,383540																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																												
4 Цех №04 – Переработки газового конденсата и выработки из него углеводородных фракций*	2 Установка переработки газового	1 Печь технологическая П-1	1	8100	Дымовая труба	1	6	1	45	2,7	4,51	25,83	210	2292120	451726	2292120	451726	0			0,00/0,00	301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	2,7303400	187,015	79,616710																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																											

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

0358-000-OB0C1.2.T4

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

0358-000-OB0C1.2.T4

Цех (номер и наименование)	Участок (номер и наименование)	Источники выделения загрязняющих веществ			Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Количество источников под одним номером	Номер источника выброса	Номер режима (стадии) выброса	Высота источника выброса (м)	Диаметр устья трубы (м)	Параметры газовой смеси на выходе из источника выброса			Координаты на карте схеме (м)				Ширина площади источника (м)	Наименование газоочистных установок	Коэффициент обеспечения газоочисткой (%)	Средн. эквив. /макс. степень очистки (%)	Загрязняющее вещество		Выбросы загрязняющих веществ		
		номер и наименование	количество (шт)	часов работы в год							скорость (м/с)	Объем на 1 трубу (м3/с)	Температура (гр.С)	X1	Y1	X2	Y2					код	наименование	г/с	мг/м3	т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27
7 Цех №07 – Слива, налива и хранения нефтепродуктов*	2 АСН	2 Емкость слива аварийных цистерн поз.Е-208	1	20	Воздушка	1	21	1	6	0,05	4,23	0,0083	25	2292067	452330	2292067	452330	0			0,00/0,00	627	Этилбензол (Фенилэтан)	0,0051320	3112,202	0,000041
																					0,00/0,00	415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	5,7879880	761207,654	0,925795
																					0,00/0,00	416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	2,1391690	281332,964	0,342162
																					0,00/0,00	501	Амилены	0,2138310	28121,999	0,034203
																					0,00/0,00	602	Бензол (Циклогексаatriн; фенилгидрид)	0,1967250	25872,302	0,031466
																					0,00/0,00	616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	0,0248040	3262,100	0,003967
																					0,00/0,00	621	Метилбензол (Фенилметан)	0,1856060	24409,986	0,029688
																					0,00/0,00	627	Этилбензол (Фенилэтан)	0,0051320	674,935	0,000821
7 Цех №07 – Слива, налива и хранения нефтепродуктов*	2 АСН	3 Всесоюзерочная установка	1	1	Воздушка	1	22	1	4	0,32	0,31	0,025	25	2292030	452328	2292030	452328	0			0,00/0,00	415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	16,5371090	722059,851	0,060837
																					0,00/0,00	416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	6,1119120	266864,436	0,022485
																					0,00/0,00	501	Амилены	0,6109470	26675,781	0,002248
																					0,00/0,00	602	Бензол (Циклогексаatriн; фенилгидрид)	0,5620710	24541,708	0,002068
																					0,00/0,00	616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	0,0708700	3094,397	0,000261
																					0,00/0,00	621	Метилбензол (Фенилметан)	0,5303020	23154,578	0,001951
																					0,00/0,00	627	Этилбензол (Фенилэтан)	0,0146630	640,231	0,000054
7 Цех №07 – Слива, налива и хранения нефтепродуктов*	3 Ж/д эстакада	1 Налив керосина	1	166	Свеча рассеивания	1	23	1	30	0,4	0,66	0,083	20	2291847	452179	2291847	452179	0			0,00/0,00	2732	Керосин (Керосин прямой перегонки, керосин дезодорированный)	1,1444400	14798,575	1,427897
	3 Ж/д эстакада	2 Налив авиационного ДТЗ	1	464																	0,00/0,00	2754	Алканы C12-C19 (в пересчете на С)	0,2669000	3451,242	1,177719
7 Цех №07 – Слива, налива и хранения нефтепродуктов*	3 Ж/д эстакада	3 Аварийные емкости поз.Е-203/1,2	2	1	Воздушка	1	24	1	6	0,05	0,92	0,0018	25	2291813	451949	2291813	451949	0			0,00/0,00	415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	9,6466470	5850021,990	0,077150
																					0,00/0,00	416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	3,5652820	2162096,125	0,028514
																					0,00/0,00	501	Амилены	0,3563860	216123,378	0,002850
																					0,00/0,00	602	Бензол (Циклогексаatriн; фенилгидрид)	0,3278750	198833,435	0,002622
																					0,00/0,00	616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	0,0413410	25070,448	0,000331
																					0,00/0,00	621	Метилбензол (Фенилметан)	0,3093430	187595,063	0,002474
																					0,00/0,00	627	Этилбензол (Фенилэтан)	0,0085530	5186,801	0,000068
7 Цех №07 – Слива, налива и хранения нефтепродуктов*	3 Ж/д эстакада	4 Емкость аварийных сливов поз.Е-227	1	8760	Воздушка	1	25	1	2,5	0,05	4,23	0,0083	20	2291762	451815	2291762	451815	0			0,00/0,00	1847	Монометиланилин	0,0153010	1978,548	0,001271
7 Цех №07 – Слива, налива и хранения нефтепродуктов*	4 УРП	1 Установка рекуперации паров	1	8760	Свеча рассеивания	1	26	1	4,2	0,15	24,67	0,436	25	2291840	452244	2291840	452244	0	УРП	100	95,00/95,00	415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	3,7385260	9359,821	18,693926
																			УРП	100	95,00/95,00	416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	1,9068220	4773,944	11,039942
																			УРП	100	95,00/95,00	501	Амилены	0,0954380	238,940	0,354887
																			УРП	100	95,00/95,00	602	Бензол (Циклогексаatriн; фенилгидрид)	0,0843060	211,070	0,298991
																			УРП	100	95,00/95,00	616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	0,0145740	36,488	0,068724
																			УРП	100	95,00/95,00	621	Метилбензол (Фенилметан)	0,2744530	687,124	0,519841
																			УРП	100	95,00/95,00	627	Этилбензол (Фенилэтан)	0,0749970	187,763	0,101648
7 Цех №07 – Слива, налива и хранения нефтепродуктов*	4 УРП	2 Емкости Е-214, Е-216	2	8760	Воздушка	1	27	1	6	0,1	3,57	0,028	25	2291840	452253	2291840	452253	0			0,00/0,00	415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,7855130	30623,087	46,337786
																					0,00/0,00	416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,6010550	23432,024	35,456549
																					0,00/0,00	602	Бензол (Циклогексаatriн; фенилгидрид)	0,0037640	146,739	0,222066
																					0,00/0,00	616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	0,0013940	54,345	0,082247
																					0,00/0,00	621	Метилбензол (Фенилметан)	0,2509630	9783,749	14,804405
7 Цех №07 – Слива, налива и хранения нефтепродуктов*	5 Очистные сооружения	2 КНС-3	1	8760	Воздушка	1	28	1	2	0,1	2,93	0,023	25	2291850	452395	2291850	452395	0			0,00/0,00	415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,0001552	7,366	0,004894
																					0,00/0,00	416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,0000574	2,724	0,001809
																					0,00/0,00	501	Амилены	0,0000057	0,271	0,000181
																					0,00/0,00	602	Бензол (Циклогексаatriн; фенилгидрид)	0,0000053	0,252	0,000166
																					0,00/0,00	616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	0,0000007	0,033	0,000021

Цех (номер и наименование)	Участок (номер и наименование)	Источники выделения загрязняющих веществ			Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Количество источников под одним номером	Номер источника выброса	Номер режима (стадии) выброса	Высота источника выброса (м)	Диаметр устья трубы (м)	Параметры газовой/жидкой смеси на выходе из источника выброса			Координаты на карте (м)				Ширина площади источника (м)	Наименование газоочистных установок	Коэффициент обеспечения газоочисткой (%)	Средн. эквив. /макс. степень очистки (%)	Загрязняющее вещество		Выбросы загрязняющих веществ		
		номер и наименование	количество (шт)	часов работы в год							скорость (м/с)	Объем на 1 трубу (м3/с)	Температура (гр.С)	X1	Y1	X2	Y2					код	наименование	г/с	мг/м3	т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27
																					0,00/0,00	621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0000050	0,237	0,000157
																					0,00/0,00	627	Этилбензол (Фенилэтан)	0,0000001	0,005	0,000043
7 Цех №07 – Слива, налива и хранения нефтепродуктов*	5 Очистные сооружения	3 Резервуар РК-1	1	8760	Воздушка	1	29	1	2	0,2	0,73	0,023	25	2291849	452406	2291849	452406	0			0,00/0,00	415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,0253060	1201,017	0,798044
																					0,00/0,00	416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,0093530	443,891	0,294947
																					0,00/0,00	501	Амилены	0,0009350	44,375	0,029483
																					0,00/0,00	602	Бензол (Циклогексаатрин; фенилгидрид)	0,0008600	40,815	0,027124
																					0,00/0,00	616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	0,0001080	5,126	0,003420
																					0,00/0,00	621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0008110	38,490	0,025591
																					0,00/0,00	627	Этилбензол (Фенилэтан)	0,0000220	1,044	0,000708
7 Цех №07 – Слива, налива и хранения нефтепродуктов*	5 Очистные сооружения	5 КНС-4	1	8760	Воздушка	1	30	1	2	0,1	0,51	0,004	25	2291930	452387	2291930	452387	0			0,00/0,00	415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,0000100	2,729	0,000313
																					0,00/0,00	416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,0000040	1,092	0,000116
																					0,00/0,00	501	Амилены	0,0000004	0,109	0,000012
																					0,00/0,00	602	Бензол (Циклогексаатрин; фенилгидрид)	0,0000003	0,082	0,000011
																					0,00/0,00	616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	0,0000000	0,011	0,000001
																					0,00/0,00	621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0000003	0,082	0,000010
																					0,00/0,00	627	Этилбензол (Фенилэтан)	0,0000000	0,003	0,000000
7 Цех №07 – Слива, налива и хранения нефтепродуктов*	5 Очистные сооружения	7 Резервуар РК-2	1	8760	Воздушка	1	31	1	2	0,2	0,13	0,004	25	2291865	452359	2291865	452359	0			0,00/0,00	415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,0025300	690,421	0,079790
																					0,00/0,00	416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,0009350	255,156	0,029490
																					0,00/0,00	501	Амилены	0,0000930	25,379	0,002948
																					0,00/0,00	602	Бензол (Циклогексаатрин; фенилгидрид)	0,0000860	23,469	0,002712
																					0,00/0,00	616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	0,0000110	3,002	0,000342
																					0,00/0,00	621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0000810	22,104	0,002559
																					0,00/0,00	627	Этилбензол (Фенилэтан)	0,0000020	0,546	0,000071
7 Цех №07 – Слива, налива и хранения нефтепродуктов*	5 Очистные сооружения	8 КНС-2	1	8760	Воздушка	1	32	1	2	0,1	0,51	0,004	25	2291930	452387	2291930	452387	0			0,00/0,00	415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,0000100	2,729	0,000313
																					0,00/0,00	416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,0000040	1,092	0,000116
																					0,00/0,00	501	Амилены	0,0000004	0,109	0,000012
																					0,00/0,00	602	Бензол (Циклогексаатрин; фенилгидрид)	0,0000003	0,082	0,000011
																					0,00/0,00	616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	0,0000000	0,011	0,000000
																					0,00/0,00	621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0000000	0,003	0,000000
7 Цех №07 – Слива, налива и хранения нефтепродуктов*	1 Товарно-сырьевой парк	2 Резервуар БГС поз.Р-3/1, Р-3/2	2	8760	Неорганизованный	1	6012	1	18	0	0	0	0	2291940	451731	2291940	451788	60			0,00/0,00	333	Дитиодисульфид (Водород сернистый, дитиодисульфид, гидросульфид)	0,0195500	0,000	0,193011
																					0,00/0,00	415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	23,6102440	0,000	233,093355
																					0,00/0,00	416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	8,7324670	0,000	86,211729
																					0,00/0,00	602	Бензол (Циклогексаатрин; фенилгидрид)	0,1140434	0,000	1,125899
																					0,00/0,00	616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	0,0358420	0,000	0,353854
																					0,00/0,00	621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0716840	0,000	0,707708
7 Цех №07 – Слива, налива и хранения нефтепродуктов*	1 Товарно-сырьевой парк	1 Резервуар для ГК поз.Р-1/1, Р-1/2	2	8760	Неорганизованный	1	6013	1	15	0	0	0	0	2291940	451788	2291940	451816	60			0,00/0,00	415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	1,6364850	0,000	164,751046
																					0,00/0,00	416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	1,2521990	0,000	126,063500
																					0,00/0,00	602	Бензол (Циклогексаатрин; фенилгидрид)	0,0078430	0,000	0,789542
																					0,00/0,00	616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	0,0029050	0,000	0,292423
																					0,00/0,00	621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0052300	0,000	0,526361
7 Цех №07 – Слива, налива и хранения нефтепродуктов*	1 Товарно-сырьевой парк	3 Резервуар ДТЗ, керосин, поз.Р-2/1, Р-2/2	2	8760	Неорганизованный	1	6014	1	18	0	0	0	0	2291887	451730	2291887	451773	30			0,00/0,00	2732	Керосин (Керосин прямой перегонки, керосин дезодорированный)	0,5338000	0,000	1,177719
																					0,00/0,00	2754	Алкалы C12-C19 (в пересчете на С)	2,0808000	0,000	1,784871
7 Цех №07 – Слива, налива и хранения нефтепродуктов*	1 Товарно-сырьевой парк	5 Неплотности ЗРА и фланц. соед.	1	8760	Неорганизованный	1	6015	1	2	0	0	0	0	2291829	451731	2291829	451710	2			0,00/0,00	333	Дитиодисульфид (Водород сернистый, дитиодисульфид, гидросульфид)	0,0000090	0,000	0,000299
																					0,00/0,00	2754	Алкалы C12-C19 (в пересчете на С)	0,0019660	0,000	0,062013

Цех (номер и наименование)	Участок (номер и наименование)	Источники выделения загрязняющих веществ			Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Количество источников под одним номером	Номер источника выброса	Номер режима (стадии) выброса	Высота источника выброса (м)	Диаметр устья трубы (м)	Параметры газовойдушной смеси на выходе из источника выброса			Координаты на карте схеме (м)				Ширина площади источника (м)	Наименование газоочистных установок	Коэффициент обеспечения газоочисткой (%)	Средн. эквив. /макс. степень очистки (%)	Загрязняющее вещество		Выбросы загрязняющих веществ		
		номер и наименование	количество (шт)	часов работы в год							скорость (м/с)	Объем на 1 трубу (м3/с)	Температура (гр.С)	X1	Y1	X2	Y2					код	наименование	г/с	мг/м3	т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27
7 Цех №07 – Слива, налива и хранения нефтепродуктов*	1 Товарно-сырьевой парк	9 Насосная слива-налива светлых НП	1	8760	Неорганизованный	1	6016	1	2	0	0	0	0	2291808	451820	2291823	451820	60			0,00/0,00	333	Дитиодисульфид (Водород сернистый, дитиодисульфид, гидросульфид)	0,0000700	0,000	0,002210
																					0,00/0,00	415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,1680420	722059,851	5,299382
																					0,00/0,00	416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,0779180	266864,436	2,457228
																					0,00/0,00	501	Амилены	0,0028350	26675,781	0,089414
																					0,00/0,00	602	Бензол (Циклогексатрин; фенилгидрид)	0,0030480	24541,708	0,096120
																					0,00/0,00	616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	0,0004780	3094,397	0,015066
																					0,00/0,00	621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0669840	23154,578	2,112398
																				0,00/0,00	627	Этилбензол (Фенилэтан)	0,0000680	640,231	0,002146	
																				0,00/0,00	2754	Алканы C12-C19 (в пересчете на С)	0,0057120	0,000	0,180122	
7 Цех №07 – Слива, налива и хранения нефтепродуктов*	1 Товарно-сырьевой парк	10 Емкость с СНМЕС 2439	1	8760	Неорганизованный	1	6017	1	2	0	0	0	0	2291793	451782	2291793	451784	2			0,00/0,00	602	Бензол (Циклогексатрин; фенилгидрид)	0,0000750	0,000	0,000045
																					0,00/0,00	626	1,2,4-Триметилбензол	0,0596550	0,000	0,035629
																					0,00/0,00	333	Дитиодисульфид (Водород сернистый, дитиодисульфид, гидросульфид)	0,0000060	0,000	0,000202
																					0,00/0,00	415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,0321530	722059,851	1,013988
																					0,00/0,00	416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,0133710	266864,436	0,421671
																					0,00/0,00	501	Амилены	0,0007630	26675,781	0,024075
																					0,00/0,00	602	Бензол (Циклогексатрин; фенилгидрид)	0,0007580	24541,708	0,023895
7 Цех №07 – Слива, налива и хранения нефтепродуктов*	1 Товарно-сырьевой парк	11 Неплотности ЗРА и фланц. соед. газосной светлых н/пр	1	8760	Неорганизованный	1	6018	1	2	0	0	0	0	2291828	451838	2291828	451800	2			0,00/0,00	616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	0,0001070	3094,397	0,003373
																					0,00/0,00	621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0033550	23154,578	0,105817
																					0,00/0,00	627	Этилбензол (Фенилэтан)	0,0000180	640,231	0,000578
																					0,00/0,00	333	Дитиодисульфид (Водород сернистый, дитиодисульфид, гидросульфид)	0,0000140	0,000	0,000454
																					0,00/0,00	415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,0308060	722059,851	0,971501
																					0,00/0,00	416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,0167060	266864,436	0,526833
																					0,00/0,00	602	Бензол (Циклогексатрин; фенилгидрид)	0,0001480	24541,708	0,004677
7 Цех №07 – Слива, налива и хранения нефтепродуктов*	1 Товарно-сырьевой парк	13 Неплотности обвязки ТСП	1	8760	Неорганизованный	1	6019	1	2	0	0	0	0	2291866	451773	2291972	451774	85			0,00/0,00	616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	0,0000690	3094,397	0,002185
																					0,00/0,00	621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0000770	23154,578	0,002415
																					0,00/0,00	2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0047450	640,231	0,149653
																					0,00/0,00	2754	Алканы C12-C19 (в пересчете на С)	0,0047450	0,000	0,149653
																					0,00/0,00	415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,0102710	0,000	0,328920
																					0,00/0,00	416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,0034140	722059,851	0,107650
																					0,00/0,00	501	Амилены	0,0003680	266864,436	0,011601
7 Цех №07 – Слива, налива и хранения нефтепродуктов*	2 АСН	4 Неплотности обвязки	1	8760	Неорганизованный	1	6020	1	2	0	0	0	0	2292014	452366	2292074	452366	100			0,00/0,00	602	Бензол (Циклогексатрин; фенилгидрид)	0,0003260	24541,708	0,010292
																					0,00/0,00	616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	0,0000370	3094,397	0,001168
																					0,00/0,00	621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0002900	23154,578	0,009157
																					0,00/0,00	627	Этилбензол (Фенилэтан)	0,0000080	640,231	0,000266
																					0,00/0,00	1847	Монометиланилин	0,0066430	0,000	0,209502
																					0,00/0,00	333	Дитиодисульфид (Водород сернистый, дитиодисульфид, гидросульфид)	0,0001160	0,000	0,003658
																					0,00/0,00	415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,1241530	0,000	3,915287
7 Цех №07 – Слива, налива и хранения нефтепродуктов	3 Ж/д эстакада	5 Неплотности оборудования эстакады	1	8760	Неорганизованный	1	6021	1	2	0	0	0	0	2291774	451992	2291781	451992	445			0,00/0,00	416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,0424730	722059,851	1,339417
																					0,00/0,00	501	Амилены	0,0018040	266864,436	0,056895
																					0,00/0,00	602	Бензол (Циклогексатрин; фенилгидрид)	0,0326870	24541,708	1,030811
																					0,00/0,00	616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	0,0002690	3094,397	0,008478
																					0,00/0,00	621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0108650	23154,578	0,342650
																					0,00/0,00	627	Этилбензол (Фенилэтан)	0,0000400	640,231	0,001252
																					0,00/0,00	2754	Алканы C12-C19 (в пересчете на С)	0,0116040	0,000	0,365945

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

0358-000-OB0C1.2.T4

Цех (номер и наименование)	Участок (номер и наименование)	Источники выделения загрязняющих веществ			Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Количество источников под одним номером	Номер источника выброса	Номер режима (стадии) выброса	Высота источника выброса (м)	Диаметр устья трубы (м)	Параметры газовойдушной смеси на выходе из источника выброса			Координаты на карте схеме (м)				Ширина площади источника (м)	Наименование газоочистных установок	Коэффициент обеспеченности газоочисткой (%)	Средн. эквив. /макс. степень очистки (%)	Загрязняющее вещество		Выбросы загрязняющих веществ		
		номер и наименование	количество (шт)	часов работы в год							скорость (м/с)	Объем на 1 трубу (м3/с)	Температура (гр.С)	X1	Y1	X2	Y2					код	наименование	г/с	мг/м3	т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27
13 Цех №13 (РМЦ)	2 Мастерская	7 Отрезной станок	1	480	Неорганизованный	1	6027	1	2	0	0	0	0	2292106	451481	2292108	451481	2			0,00/0,00	123	Железа оксид	0,0145000	0,000	0,050112
																					0,00/0,00	2930	Пыль абразивная	0,0095000	0,000	0,032832
13 Цех №13 (РМЦ)	3 Покрасочные работы	1 Покрасочные работы	1	2141	Неорганизованный	1	6028	1	2	0	0	0	0	2291989	451798	2292059	451798	100			0,00/0,00	621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0355333	0,000	0,273880
																					0,00/0,00	1042	Бутан-1-ол (Бупиловый спирт)	0,0130000	0,000	0,100200
																					0,00/0,00	1061	Этиол (Этиловый спирт; метилкарбинол)	0,0173333	0,000	0,133600
																					0,00/0,00	1119	Этиловый эфир этилового спирта	0,0069333	0,000	0,053440
																					0,00/0,00	1210	Бутилацетат (Бупиловый эфир уксусной кислоты)	0,0069333	0,000	0,053440
																					0,00/0,00	1401	Пропан-2-он (Диметилкетон; диметилформальдегид)	0,0069333	0,000	0,053440
13 Цех №13 (РМЦ)	4 Вспомогательные работы	1 Сварочные работы	1	435	Неорганизованный	1	6030	1	2	0	0	0	0	2292012	451956	2292014	451956	2			0,00/0,00	123	Железа оксид	0,0155800	21,595	0,010136
	4 Вспомогательные работы	2 Газовая резка	1	125																	0,00/0,00	143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	0,0004500	0,588	0,000192
	4 Вспомогательные работы	3 Шлифовальный станок	1	123																	0,00/0,00	164	Никель оксид	0,0000040	0,000	0,000000
	4 Вспомогательные работы	4 Сварочный агрегат	1	435																	0,00/0,00	203	Хром (в пересчете на хром (VI) оксид)	0,0001050	0,000	0,000015
																					0,00/0,00	301	Азота диоксид (Диоксида азота; пероксид азота)	0,0895290	26,143	0,545790
																					0,00/0,00	304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0138450	0,000	0,088374
																					0,00/0,00	328	Углерод (Пигмент черный)	0,0071940	0,000	0,047400
																					0,00/0,00	330	Сера диоксид	0,0113060	0,000	0,071100
																					0,00/0,00	337	Углерода оксид (Углерод оксид; углерод монооксид; угарный газ)	0,0826400	36,476	0,478450
																					0,00/0,00	342	Фториды газообразные	0,0012510	0,324	0,000309
																					0,00/0,00	344	Фториды плохо растворимые	0,0000940	0,371	0,000060
																					0,00/0,00	703	Бензол/пирен	0,0000001	0,000	0,000001
																					0,00/0,00	1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксикетон, метиленоксид)	0,0015420	0,000	0,009480
																					0,00/0,00	2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0370000	0,000	0,237000
																					0,00/0,00	2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO2	0,0000940	0,157	0,000060
																					0,00/0,00	2930	Пыль абразивная	0,0048000	0,000	0,004250
14 Гостевая автостоянка	5	1 Легковой а/т.	20	200	Неорганизованный	1	6030	1	2	0	0	0	0	2292189	452535	2292180	452535	10			0,00/0,00	301	Азота диоксид (Диоксида азота; пероксид азота)	0,0002760	0,000	0,000817
	5	2 Автобусы	4	50																	0,00/0,00	304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0000450	0,000	0,000133
																					0,00/0,00	330	Сера диоксид	0,0000620	0,000	0,000186
																					0,00/0,00	337	Углерода оксид (Углерод оксид; углерод монооксид; угарный газ)	0,0168210	0,000	0,047565
																					0,00/0,00	2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	0,0027317	0,000	0,007438
15 Территория производства №2		1 Неплотности обвязки ТК(МЦК)	1	8760	Неорганизованный	1	6031	1	2	0	0	0	0	2291970	452399	2291970	451635	1			0,00/0,00	333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0000070	0,000	0,000226
																					0,00/0,00	415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,0326190	0,000	1,028661
																					0,00/0,00	416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,0215340	0,000	0,679087
																					0,00/0,00	602	Бензол (Пиклогексатрин; фенилгидрид)	0,0001570	0,000	0,004940
																					0,00/0,00	616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	0,0000900	0,000	0,002828
																					0,00/0,00	621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0000690	0,000	0,002170
																					0,00/0,00	2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0005240	0,000	0,016516
																					0,00/0,00	2754	Алканы C12-C19 (в пересчете на C)	0,0005240	0,000	0,016516
15 Территория производства №2		2 Газоокислители	1	120	Неорганизованный	1	6032	1	2	0	0	0	0	2291950	452370	2291950	452270	2			0,00/0,00	301	Азота диоксид (Диоксида азота; пероксид азота)	0,0008500	0,000	0,001408
																					0,00/0,00	304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0001300	0,000	0,002150
																					0,00/0,00	330	Сера диоксид	0,0006000	0,000	0,000994
																					0,00/0,00	337	Углерода оксид (Углерод оксид; углерод монооксид; угарный газ)	0,0800000	0,000	0,132480
																					0,00/0,00	2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	0,0070000	0,000	0,011592
15 Территория производства №2		3 Автопогрузчики	1	640	Неорганизованный	1	6033	1	2	0	0	0	0	2292069	452129	2292069	451856	1			0,00/0,00	301	Азота диоксид (Диоксида азота; пероксид азота)	0,0070667	0,000	0,013784
																					0,00/0,00	304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0011483	0,000	0,002240
																					0,00/0,00	328	Углерод (Пигмент черный)	0,0006488	0,000	0,001044

Цех (номер и наименование)	Участок (номер и наименование)	Источники выделения загрязняющих веществ			Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Количество источников под одним номером	Номер источника выброса	Номер режима (стадии) выброса	Высота источника выброса (м)	Диаметр устья трубы (м)	Параметры газовойдушной смеси на выходе из источника выброса			Координаты на карте схеме (м)				Ширина площади источника (м)	Наименование газоочистных установок	Коэффициент обеспеченности газоочисткой (%)	Средн. эквив. /макс. степень очистки (%)	Загрязняющее вещество		Выбросы загрязняющих веществ		
		номер и наименование	количество (шт)	часов работы в год							скорость (м/с)	Объем на 1 трубу (м3/с)	Температура (гр.С)	X1	Y1	X2	Y2					код	наименование	г/с	мг/м3	т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27
																					0,00/0,00	330	Сера диоксид	0,0015630	0,000	0,002830
																					0,00/0,00	337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,0146120	0,000	0,027344
																					0,00/0,00	2732	Керосин (Керосин прямой перегонный; керосин дезодорированный)	0,0026230	0,000	0,005623
16 Цех №16 Производственная лаборатория	1 Аналитическая лаборатория № 1.2	1 Хим.шкаф	2	250	Вент.труба В-10	1	35	1	10,5	0,31	6,09	0,46	20	2292120	452288	2292120	452288	0			0,00/0,00	301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0053300	11,587	0,004797
																					0,00/0,00	304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0008900	1,935	0,000801
																					0,00/0,00	337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,0417000	90,652	0,037530
																					0,00/0,00	2754	Алкалы C12-C19 (в пересчете на С)	0,0003520	0,765	0,000317
16 Цех №16 Производственная лаборатория	2 Лаборатория приготовления проб 1.3	1 Хим.шкаф	1	250	Вент.труба В-9	1	36	1	10,5	0,18	4,72	0,12	20	2292120	452284	2292120	452284	0			0,00/0,00	2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	0,0007350	6,125	0,000661
16 Цех №16 Производственная лаборатория	3 Лаборатория приготовления реактивов 1.4.	1 Хим.шкаф	2	250	Вент.труба В-8	1	37	1	10,5	0,31	6,62	0,5	20	2292116	452281	2292116	452281	0			0,00/0,00	150	Натрий гидроксид (Нагр.едкий)	0,0000131	0,028	0,000012
																					0,00/0,00	302	Азотная кислота (по молекуле HNO3)	0,0005000	1,073	0,000450
																					0,00/0,00	316	Гидрохлорид (по молекуле HCl) (Водород хлорид)	0,0001320	0,283	0,000119
																					0,00/0,00	322	Серная кислота (по молекуле H2SO4)	0,0000267	0,057	0,000024
																					0,00/0,00	1555	Этановая кислота (Метанкарбоновая кислота)	0,0001920	0,412	0,000173
16 Цех №16 Производственная лаборатория	4 Хроматограф.лаборатория	1 Хим.шкаф	2	250	Вент.труба В-7	1	38	1	10,5	0,31	5,56	0,42	20	2292120	452279	2292120	452279	0			0,00/0,00	621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0000811	0,207	0,000073
																					0,00/0,00	2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	0,0007350	1,878	0,000661
16 Цех №16 Производственная лаборатория	5 Лаборатория приготовления эталонных смесей 1.16	1 Хим.шкаф	2	250	Вент.труба В-5	1	39	1	10,7	0,21	13,28	0,46	20	2292116	452287	2292116	452287	0			0,00/0,00	416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,0000811	0,189	0,000073
																					0,00/0,00	621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0000811	0,189	0,000073
16 Цех №16 Производственная лаборатория	6 Зал моторных испытаний 1.9	1 Стенд испытания	3	250	Вент.труба В-4	1	40	1	10,7	0,35	13,51	1,3	20	2292116	452292	2292116	452292	0			0,00/0,00	301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0528000	43,591	0,000158
																					0,00/0,00	304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0085800	7,084	0,000026
																					0,00/0,00	330	Сера диоксид	0,0013200	1,090	0,000005
																					0,00/0,00	337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,5110000	421,874	0,000910
																					0,00/0,00	2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	0,2107350	173,980	0,001409
16 Цех №16 Производственная лаборатория	6 Зал моторных испытаний 1.9	2 Хим.шкаф	1	250	Вент.труба В-16	1	41	1	10,7	0,23	6,02	0,25	20	2292101	452210	2292101	452210	0			0,00/0,00	416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,0000811	0,348	0,000073
																					0,00/0,00	621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0000811	0,348	0,000073
16 Цех №16 Производственная лаборатория	6 Зал моторных испытаний 1.9	3 Стенд №1	1	250	Труба	1	42	1	11	0,5	7,64	1,5	20	2292102	452209	2292102	452209	0			0,00/0,00	301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0528000	37,779	0,000158
																					0,00/0,00	304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0085800	6,139	0,000026
																					0,00/0,00	330	Сера диоксид	0,0013200	0,944	0,000005
																					0,00/0,00	337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,5110000	365,624	0,000910
																					0,00/0,00	2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	0,2100000	150,256	0,000747
16 Цех №16 Производственная лаборатория	6 Зал моторных испытаний 1.9	4 Стенд №2	1	250	Труба	1	43	1	11	0,5	7,64	1,5	20	2292103	452208	2292103	452208	0			0,00/0,00	301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0528000	37,779	0,000158
																					0,00/0,00	304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0085800	6,139	0,000026
																					0,00/0,00	330	Сера диоксид	0,0013200	0,944	0,000005
																					0,00/0,00	337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,5110000	365,624	0,000910
																					0,00/0,00	2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	0,2100000	150,256	0,000747
16 Цех №16 Производственная лаборатория	6 Зал моторных испытаний 1.9	5 Стенд №3	1	250	Труба	1	44	1	11	0,5	7,64	1,5	20	2292104	452207	2292104	452207	0			0,00/0,00	301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0528000	37,779	0,000158
																					0,00/0,00	304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0085800	6,139	0,000026
																					0,00/0,00	330	Сера диоксид	0,0013200	0,944	0,000005
																					0,00/0,00	337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,5110000	365,624	0,000910
																					0,00/0,00	2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	0,2100000	150,256	0,000747
16 Цех №16 Производственная лаборатория	7 Аналитическая лаборатория №2 1.10	1 Хим.шкаф	5	250	Вент.труба В-3	1	45	1	11	0,3	20,23	1,43	20	2292105	452206	2292105	452206	0			0,00/0,00	621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0000811	0,189	0,000073
																					0,00/0,00	2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	0,0007350	0,552	0,000661

Цех (номер и наименование)	Участок (номер и наименование)	Источники выделения загрязняющих веществ			Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Количество источников под одним номером	Номер источника выброса	Помер режима (стадии) выброса	Высота источника выброса (м)	Диаметр устья трубы (м)	Параметры газовойдушной смеси на выходе из источника выброса			Координаты на карте схеме (м)				Ширина площади источника (м)	Наименование газоочистных установок	Коэффициент обеспечения и газоочисткой (%)	Средн. эквив. /мг/с отечки (%)	Загрязняющее вещество		Выбросы загрязняющих веществ			
		номер и наименование	количество (шт)	часов работы в год							скорость (м/с)	Объем на 1 трубу (м3/с)	Температура (гр.С)	X1	Y1	X2	Y2					код	наименование	г/с	мг/м3	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	
																					0,00/0,00	2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0000310	0,023	0,000028	
																					0,00/0,00	2754	Алканы C12-C19 (в пересчете на C)	0,0003520	0,264	0,000317	
16 Цех №16 Производственная лаборатория	8 Аналитическая лаборатория №1 1.11	1 Хим.шкаф	5	250	Вент.труба В-2	1	46	1	11	0,3	28,58	2,02	20	2292116	452284	2292116	452284	0			0,00/0,00	621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0000811	0,043	0,000073	
																					0,00/0,00	1401	Пропан-2-он (Диметилкетон; диметилформальдегид)	0,1429000	75,925	0,128000	
																					0,00/0,00	2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	0,0007350	0,391	0,000661	
																					0,00/0,00	2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0000310	0,016	0,000028	
																					0,00/0,00	2754	Алканы C12-C19 (в пересчете на C)	0,0003520	0,187	0,000317	
16 Цех №16 Производственная лаборатория	9 Склад реактивов	1 Склад	1	250	Вент.труба В-6	1	47	1	11	0,5	2,09	0,41	20	2292116	452283	2292116	452283	0			0,00/0,00	150	Натрий гидроксид (Натр едкий)	0,0000131	0,034	0,000012	
																					0,00/0,00	302	Азотная кислота (по молекуле HNO3)	0,0005000	1,309	0,000450	
																					0,00/0,00	316	Гидрохлорид (по молекуле HCl) (Водород хлорид)	0,0001320	0,346	0,000119	
																					0,00/0,00	322	Серная кислота (по молекуле H2SO4)	0,0000267	0,070	0,000024	
																					0,00/0,00	1555	Этановая кислота (Метакрбонная кислота)	0,0001920	0,503	0,000173	
16 Цех №16 Производственная лаборатория	10 Склад арбитражных проб	1 Хим.шкафы	13	8760	Вент.труба	1	48	1	5	0,1	6,37	0,05	20	2292083	452290	2292083	452290	0			0,00/0,00	415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,0118000	253,289	0,010620	
																					0,00/0,00	416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,0070800	151,974	0,006372	
																					0,00/0,00	621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0000811	1,741	0,000073	
																					0,00/0,00	2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	0,0007350	15,777	0,000662	
																					0,00/0,00	2754	Алканы C12-C19 (в пересчете на C)	0,0003520	7,556	0,000317	
16 Цех №16 Производственная лаборатория		1 Пож.депо	5	172	Вент.труба	1	49	1	8,5	0,45	7,92	1,26	20	2291959	452436	2291959	452436	0			0,00/0,00	301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0003550	0,302	0,001769	
																					0,00/0,00	304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0000580	0,049	0,000287	
																					0,00/0,00	328	Углерод (Пигмент черный)	0,0000170	0,014	0,000090	
																					0,00/0,00	330	Сера диоксид	0,0000670	0,057	0,000319	
																					0,00/0,00	337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,0028567	2,433	0,010391	
																					0,00/0,00	2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	0,0000860	0,073	0,000116	
																					0,00/0,00	2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0002330	0,198	0,001170	
Площадка: 5 Факел 3Б																											
1 Факельная система углеводородных и кислых сбросов		1 Постоянный сброс на УВ факел	1	8000	Факельная труба	1		1	1	90	0,8	2,66	1,335	962	2291774	455250	2291774	455250	0			0,00/0,00	301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0725040	245,689	2,086460
																					0,00/0,00	304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0117820	39,925	0,339050	
																					0,00/0,00	330	Сера диоксид	0,0552170	187,110	1,588988	
																					0,00/0,00	337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,6042040	2047,419	17,387163	
																					0,00/0,00	410	Метан	0,0517500	175,361	0,148935	
																					0,00/0,00	415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,0035970	12,189	0,103498	
																					0,00/0,00	416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,0000030	0,010	0,000079	
																					0,00/0,00	703	Бенз/а/пифен	0,0000000	0,000	0,000000	
1 Факельная система углеводородных и кислых сбросов		1 Залповый сброс на УВ факел	1	144	Факельная труба	1		1	2	90	0,8	50,47	25,368989	1359	2291774	455250	2291774	455250	0			0,00/0,00	301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	1,5280720	360,079	0,791519
																					0,00/0,00	304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,2483120	58,513	0,128622	
																					0,00/0,00	330	Сера диоксид	2,8375350	668,645	1,469802	
																					0,00/0,00	337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	12,7339310	3000,660	6,595993	
																					0,00/0,00	410	Метан	0,3079600	72,569	0,015952	
																					0,00/0,00	415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,0532880	12,557	0,027603	
																					0,00/0,00	416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,0000030	0,001	0,000002	
																					0,00/0,00	703	Бенз/а/пифен	0,0000000	0,000	0,000000	
1 Факельная система углеводородных и кислых сбросов		2 Постоянный сброс на кислый факел	1	8000	Факельная труба	1		2	1	90	0,8	1,46	0,732	906	2291788	455248	2291788	455248	0			0,00/0,00	301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0444750	262,395	1,279845
																					0,00/0,00	304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0072270	42,638	0,207975	
																					0,00/0,00	330	Сера диоксид	3,6109430	21303,978	103,912034	

Цех (номер и наименование)	Участок (номер и наименование)	Источники выделения загрязняющих веществ			Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Количество источников под одним номером	Номер источника выброса	Номер режима (станции) выброса	Высота источника выброса (м)	Диаметр устья трубы (м)	Параметры газовойдушной смеси на выходе из источника выброса			Координаты на карте схеме (м)				Ширина площади источника (м)	Наименование газоочистных установок	Коэффициент обеспеченности газоочисткой (%)	Средн. эквив. /макс. степень очистки (%)	Загрязняющее вещество		Выбросы загрязняющих веществ		
		номер и наименование	количество (шт)	часов работы в год							скорость (м/с)	Объем на 1 трубу (м3/с)	Температура (гр.С)	X1	Y1	X2	Y2					код	наименование	г/с	мг/м3	т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27
																					0,00/0,00	337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод монооксид; угарный газ)	0,3706220	2186,610	10,665376
																					0,00/0,00	410	Метан	0,0032100	18,938	0,092386
																					0,00/0,00	415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,0014080	8,307	0,040519
																					0,00/0,00	416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,0000010	0,006	0,000039
																					0,00/0,00	703	Бензол/пирен	0,0000000	0,000	0,000000
1 Факельная система углеводородных и кислых сбросов		2 Залповый сброс на кислый факел	1	144	Факельная труба	1	2	2	90	0,8	18	9,047787	1526	2291788	455248	2291788	455248	0			0,00/0,00	301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	1,2386110	902,113	0,641583
																					0,00/0,00	304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,2012740	146,593	0,104257
																					0,00/0,00	330	Сера диоксид	312,6976400	227745,997	161,972878
																					0,00/0,00	337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод монооксид; угарный газ)	10,3217590	7517,611	5,346523
																					0,00/0,00	410	Метан	0,0039540	2,880	0,002048
																					0,00/0,00	415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,0021500	1,566	0,001114
																					0,00/0,00	416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,0000007	0,001	0,000000
																					0,00/0,00	703	Бензол/пирен	0,0000000	0,000	0,000000
1 Факельная система углеводородных и кислых сбросов		3 Древесная емкость Е-74	1	1	Воздушка	1	3	1	3,2	0,1	0,04	0,0003	20	2291856	455260	2291856	455260	0			0,00/0,00	415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,0091869	32866,443	0,178827
																					0,00/0,00	416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,4140044	1481114,642	0,000982
																					0,00/0,00	501	Аммиак	0,2295250	821133,394	0,002958
1 Факельная система углеводородных и кислых сбросов		4 Древесная емкость Е-77	1	1	Воздушка	1	4	1	3	0,15	0,01	0,0001	20	2291860	455253	2291860	455253	0			0,00/0,00	2754	Алканы C12-C19 (в пересчете на С)	0,0161690	173535,421	0,058207
1 Факельная система углеводородных и кислых сбросов		5 Исплотности тех. оборудования	1	8000	Неорганизованный	1	6001	1	2	0	0	0	0	2291846	455237	2291848	455250	15			0,00/0,00	333	Дитизросульфид (Водород сернистый, дитизросульфид, гидросульфид)	0,0119112	0,000	0,343041
																					0,00/0,00	415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,0159202	0,000	0,458501
																					0,00/0,00	416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,0192249	0,000	0,553676
																					0,00/0,00	501	Аммиак	0,0106927	0,000	0,307848
																					0,00/0,00	514	2-Метилпроп-1-ен (Изобутилен; гамма-бутилен; изобутен)	0,0000012	0,000	0,000035
Площадка: 8 Производственная база																										
1 Производственная база. Санитарно-промышленная лаборатория.	1 Аналитич. лаб-я к. 301	1 Хим.шкаф	2	250	Вент.труба В-12	1	1	1	9,2	0,4	5,07	0,637	20	2295537	455836	2295537	455836	0			0,00/0,00	150	Натрий гидроксид (Натр. едкий)	0,0000130	0,020	0,000095
	1 Аналитич. лаб-я к. 301	2 Муфельная печь	1	250																	0,00/0,00	302	Азотная кислота (по молекуле HNO3)	0,0005000	0,785	0,003629
																					0,00/0,00	303	Аммиак (Азота гидрид)	0,0000490	0,077	0,000357
																					0,00/0,00	316	Гидрохлорид (по молекуле HCl) (Водород хлорид)	0,0001320	0,207	0,000958
																					0,00/0,00	322	Серная кислота (по молекуле	0,0000270	0,042	0,000194
																					0,00/0,00	337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод монооксид; угарный газ)	0,0044000	6,907	0,003960
																					0,00/0,00	1061	Этанол (Этиловый спирт; метилкарбинол)	0,0016700	2,622	0,012120
																					0,00/0,00	1401	Пропан-2-он (Диметилкетон; диметилформальдегид)	0,0006370	1,000	0,004623
																					0,00/0,00	1555	Этановая кислота (Метакробоновая кислота)	0,0001920	0,301	0,001393
1 Производственная база. Санитарно-промышленная лаборатория.	2 Кладовая неорг. веществ к. 302	1 Хим.шкаф	2	8760	Вент.труба В-13	1	2	1	9,2	0,32	2,04	0,164	20	2295537	455824	2295537	455824	0			0,00/0,00	302	Азотная кислота (по молекуле HNO3)	0,0010000	6,098	0,000900
																					0,00/0,00	316	Гидрохлорид (по молекуле HCl) (Водород хлорид)	0,0002640	1,610	0,000238
																					0,00/0,00	322	Серная кислота (по молекуле	0,0000530	0,323	0,000048
																					0,00/0,00	348	Ортофосфорная кислота (Фосфорная кислота)	0,0003840	2,341	0,000346
1 Производственная база. Санитарно-промышленная лаборатория.	3 Кладовая органических веществ к.303	1 Хим.шкаф	2	250	Вент.труба В-14	1	3	1	9,2	0,32	2,03	0,163	20	2295537	455815	2295537	455815	0			0,00/0,00	898	Трихлорметан	0,0004030	2,472	0,000363
																					0,00/0,00	1042	Бутан-1-ол (Бупиловый спирт)	0,0000370	0,227	0,000033
																					0,00/0,00	1061	Этанол (Этиловый спирт; метилкарбинол)	0,0000570	0,350	0,000051
																					0,00/0,00	1210	Бутилметат (Бутиловый эфир уксусной кислоты)	0,0000830	0,509	0,000075
																					0,00/0,00	1240	Этилметат (Этиловый эфир уксусной кислоты)	0,0000610	0,374	0,000055

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

0358-000-OB0C1.2.T4

Цех (номер и наименование)	Участок (номер и наименование)	Источники выделения загрязняющих веществ			Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Количество источников под одним номером	Номер источника выброса	Номер режима (стадии) выброса	Высота источника выброса (м)	Диаметр устья трубы (м)	Параметры газовойдушной смеси на выходе из источника выброса			Координаты на карте схеме (м)				Ширина площадного источника (м)	Наименование газоочистных установок	Коэффициент обеспеченности газоочисткой (%)	Средн. эквив. /макс. степень очистки (%)	Загрязняющее вещество		Выбросы загрязняющих веществ		
		номер и наименование	количество (шт)	часов работы в год							скорость (м/с)	Объем на 1 трубу (м3/с)	Температура (гр.С)	X1	Y1	X2	Y2					код	наименование	г/с	кг/м3	т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27
																					0,00/0,00	337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,1018900	1383,798	2,932051
																					0,00/0,00	410	Метан	0,0028600	38,842	0,082350
																					0,00/0,00	415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,0000800	1,087	0,002200
																					0,00/0,00	703	Бенз/а/пифрен	0,0000000	0,000	0,000000
6 Факельная площадка		2 Залповый сброс на изфель факел	1	144	Факельная труба	1		17	2	90	0,8	33,54	16,86	3000	2294620	453253	2294620	453253		0	0,00/0,00	301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	1,1497070	817,547	0,595532
																					0,00/0,00	304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,1868270	132,851	0,096774
																					0,00/0,00	330	Сера диоксид	736,8460130	523965,299	381,675633
																					0,00/0,00	333	Дитиросульфид (Водород сернистый, дитиросульфид, гидросульфид)	0,1965300	139,751	0,101800
																					0,00/0,00	337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	9,5808910	6812,895	4,962762
																					0,00/0,00	410	Метан	0,0000160	0,011	0,000008
																					0,00/0,00	415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,0001100	0,078	0,000057
																					0,00/0,00	703	Бенз/а/пифрен	0,0000000	0,000	0,000000
6 Факельная площадка		1 Сушилка RD-601A/B	1	8000	Неорганизованный	1		6018	1	5	0	0	0	0	2294611	453277	2294629	453277		20	0,00/0,00	333	Дитиросульфид (Водород сернистый, дитиросульфид, гидросульфид)	0,0142870	212,070	4,114656
																					0,00/0,00	415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,0702980	0,000	2,024584
7 Установка получения пикового кокса		1 Сушилка RD-601A/B	1	8000	Дымовая труба	1		62	1	54,7	1,6	2,37	4,76	180	2294738	453434	2294738	453434		0	0,00/0,00	301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,7501910	261,517	21,605560
																					0,00/0,00	304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,1219060	42,497	3,510904
																					0,00/0,00	337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	1,1268540	392,822	32,453469
																					0,00/0,00	703	Бенз/а/пифрен	0,0000000	0,000	0,000001
8 Пожарное депо	1 Гаряж	1 Двигатели грузового а/т	4	85	Вент.труба	1		19	1	8,5	0,16	9	0,181	22	2294042	453715	2294042	453715		0	0,00/0,00	301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0013110	7,827	0,001584
																					0,00/0,00	304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0002130	1,272	0,000259
																					0,00/0,00	328	Углерод (Пигмент черный)	0,0000680	0,406	0,000083
																					0,00/0,00	330	Сера диоксид	0,0002330	1,391	0,000281
																					0,00/0,00	337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,0067070	40,041	0,008112
																					0,00/0,00	2732	Керосин (Керосин прямой перегонный; керосин дезодорированный)	0,0008870	5,295	0,001055
8 Пожарное депо	2 Пост автомойки	1 Двигатели грузового а/т	1	150	Вент.труба	1		20	1	8,5	0,5	7,64	1,5	22	2294047	453715	2294047	453715		0	0,00/0,00	301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0001460	0,105	0,000176
																					0,00/0,00	304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0000240	0,017	0,000029
																					0,00/0,00	328	Углерод (Пигмент черный)	0,0000080	0,006	0,000009
																					0,00/0,00	330	Сера диоксид	0,0000260	0,019	0,000031
																					0,00/0,00	337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,0007450	0,537	0,000901
																					0,00/0,00	2732	Керосин (Керосин прямой перегонный; керосин дезодорированный)	0,0000990	0,071	0,000117
8 Пожарное депо	3 Мастерская	1 Зарядка аккумуляторов	1	480	Вент.труба	1		21	1	8,5	0,25	14,71	0,722	18	2294051	453715	2294051	453715		0	0,00/0,00	322	Серная кислота (по молекуле H2SO4)	0,0000050	0,007	0,000008
8 Пожарное депо	4 Вулканизаторная	1 Вулканизатор	1	8	Вент.труба	1		22	1	8,5	0,32	6,71	0,54	20	2294060	453715	2294060	453715		0	0,00/0,00	123	Железа оксид	0,0002240	0,442	0,000214
	4 Вулканизаторная	2 Шероховальный станок	1	4																	0,00/0,00	322	Серная кислота (по молекуле H2SO4)	0,0000002	0,000	0,000000
	4 Вулканизаторная	3 Круглошлифовальный станок	1	12																	0,00/0,00	330	Сера диоксид	0,0000002	0,000	0,000000
	4 Вулканизаторная	4 Точильно-шлифовальный станок	1	12																	0,00/0,00	337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,0000001	0,000	0,000119
																					0,00/0,00	2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	0,1250000	246,744	0,000900
																					0,00/0,00	2930	Пыль абразивная	0,0001410	0,278	0,000131
																					0,00/0,00	2978	Пыль резинового вулканизата	0,0090400	17,967	0,000132
9 Лабораторный корпус	1 Препараторная пом.103	1 Вытяжной шкаф	1	2890	Вент.труба	1		23	1	9,5	0,32	8,63	0,694	22	2294165	453840	2294165	453840		0	0,00/0,00	302	Азотная кислота (по молекуле HNO3)	0,0003750	0,584	0,003903
																					0,00/0,00	316	Гидрохлорид (по молекуле HCl) (Водород хлорид)	0,0000990	0,154	0,001030
																					0,00/0,00	322	Серная кислота (по молекуле	0,0000200	0,031	0,000208
																					0,00/0,00	621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0000610	0,095	0,000633
																					0,00/0,00	1061	Этанол (Этиловый спирт; метилкарбинол)	0,0012520	1,949	0,013035
																					0,00/0,00	1401	Пропан-2-он (Диметилкетон; диметилформальдегид)	0,0004780	0,744	0,004972

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

0358-000-ОВОС1.2.ТЧ	Лист
	275

Цех (номер и наименование)	Участок (номер и наименование)	Источники выделения загрязняющих веществ			Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Количество источников под одним номером	Номер источника выброса	Номер режима (стадии) выброса	Высота источника выброса (м)	Диаметр устья трубы (м)	Параметры газовойдушной смеси на выходе из источника выброса			Координаты на карте схеме (м)				Ширина площади источника (м)	Наименование газоочистных установок	Коэффициент обеспечения газоочисткой (%)	Средн. эквив. /масс. степен. очистки (%)	Загрязняющее вещество		Выбросы загрязняющих веществ		
		номер и наименование	количество (шт)	часов работы в год							скорость (м/с)	Объем на 1 трубу (м3/с)	Температура (гр.С)	X1	Y1	X2	Y2					код	наименование	г/с	мг/м3	т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27
																					0,00/0,00	416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,0000610	0,122	0,000633
																					0,00/0,00	2741	Гептановая фракция	0,0000260	0,052	0,000271
9 Лабораторный корпус					Вент.труба	1	31	1	9,5	0,2	7,51	0,236	22	2294168	453846	2294168	453846	0			0,00/0,00	2741	Гептановая фракция	0,0000260	0,119	0,000271
9 Лабораторный корпус	10 Помещение физико-химических испытаний	1 Вытяжной шкаф	1	2890	Вент.труба	1	32	1	9,5	0,4	7,07	0,889	22	2294167	453836	2294167	453836	0			0,00/0,00	2909	Пыль неорганическая: до 20% SiO2	0,0000160	0,019	0,000162
9 Лабораторный корпус	11 Помещение аналитических испытаний светлых н/тр пом.213	1 Вытяжной шкаф	1	2890	Вент.труба	1	33	1	9,5	0,4	7,07	0,889	22	2294159	453815	2294159	453815	0			0,00/0,00	333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0000370	0,045	0,000384
																					0,00/0,00	621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0000610	0,074	0,000633
																					0,00/0,00	1078	Глицоль	0,0000630	0,077	0,000650
																					0,00/0,00	1401	Пропан-2-он (Диметилкетон, диметилформальдегид)	0,0004780	0,581	0,004972
																					0,00/0,00	2418	Пиридин (Азобензол, азин)	0,0000150	0,018	0,000156
																					0,00/0,00	2741	Гептановая фракция	0,0000260	0,032	0,000271
9 Лабораторный корпус	12 Помещение испытаний бипума пом.215	1 Вытяжной шкаф	1	2890	Вент.труба	1	34	1	9,5	0,4	7,41	0,931	22	2294167	453817	2294167	453817	0			0,00/0,00	621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0000610	0,074	0,000633
																					0,00/0,00	1401	Пропан-2-он (Диметилкетон, диметилформальдегид)	0,0004780	0,581	0,004972
																					0,00/0,00	2741	Гептановая фракция	0,0000260	0,032	0,000271
																					0,00/0,00	2853	Пропан-1,2,3-триол (1,2,3-пропантриол; 1,2,3-тригидроксипропан)	0,0000630	0,073	0,000650
9 Лабораторный корпус	13 Помещение аналитических испытаний темных н/тр пом.217	1 Вытяжной шкаф	1	2890	Вент.труба	1	35	1	9,5	0,4	6,72	0,844	22	2294167	453811	2294167	453811	0			0,00/0,00	322	Серная кислота (по молекуле H2SO4)	0,0000200	0,026	0,000208
																					0,00/0,00	333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0000370	0,047	0,000384
																					0,00/0,00	621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0000610	0,074	0,000633
																					0,00/0,00	1061	Этанол (Этиловый спирт; метилкарбинол)	0,0012520	1,603	0,013035
																					0,00/0,00	1401	Пропан-2-он (Диметилкетон, диметилформальдегид)	0,0004780	0,581	0,004972
																					0,00/0,00	1805	Аммибензол (Фениламин, бензоламин, анилин)	0,0000150	0,019	0,000156
																					0,00/0,00	2741	Гептановая фракция	0,0000260	0,032	0,000271
9 Лабораторный корпус	14 Помещение аналитических испытаний темных н/тр пом.218	1 Вытяжной шкаф	1	2890	Вент.труба	1	36	1	9,5	0,4	5,31	0,667	22	2294151	453812	2294151	453812	0			0,00/0,00	322	Серная кислота (по молекуле H2SO4)	0,0000200	0,026	0,000208
																					0,00/0,00	1401	Пропан-2-он (Диметилкетон, диметилформальдегид)	0,0004780	0,581	0,004972
9 Лабораторный корпус	15 Моечная пом.216	1 Вытяжной шкаф	1	2890	Вент.труба	1	37	1	9,5	0,32	5,98	0,481	22	2294150	453820	2294150	453820	0			0,00/0,00	322	Серная кислота (по молекуле H2SO4)	0,0000010	0,002	0,000011
																					0,00/0,00	906	Углерод тетрахлорид	0,0003850	0,865	0,004012
																					0,00/0,00	1061	Этанол (Этиловый спирт; метилкарбинол)	0,0001320	0,297	0,001374
																					0,00/0,00	1401	Пропан-2-он (Диметилкетон, диметилформальдегид)	0,0002750	0,618	0,002864
9 Лабораторный корпус	16 Помещение аналитических испытаний технической гранулированной серы пом.214	1 Вытяжной шкаф	1	2890	Вент.труба	1	38	1	9,5	0,4	5,31	0,667	22	2294151	453824	2294151	453824	0			0,00/0,00	322	Серная кислота (по молекуле H2SO4)	0,0000200	0,032	0,000208
																					0,00/0,00	333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0000370	0,060	0,000384
																					0,00/0,00	621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0000610	0,099	0,000633
																					0,00/0,00	1061	Этанол (Этиловый спирт; метилкарбинол)	0,0012520	2,028	0,013035
																					0,00/0,00	1401	Пропан-2-он (Диметилкетон, диметилформальдегид)	0,0004780	0,774	0,004972
																					0,00/0,00	2418	Пиридин (Азобензол, азин)	0,0000150	0,024	0,000156
																					0,00/0,00	2741	Гептановая фракция	0,0000260	0,042	0,000271
9 Лабораторный корпус	17 Помещение спектрофотометра пом.207	1 Вытяжной шкаф	1	2890	Вент.труба	1	39	1	9,5	0,2	7,16	0,225	22	2294160	453846	2294160	453846	0			0,00/0,00	302	Азотная кислота (по молекуле HNO3)	0,0003750	1,801	0,003903
																					0,00/0,00	322	Серная кислота (по молекуле H2SO4)	0,0000010	0,005	0,000011
9 Лабораторный корпус	18 Помещение физико-химических испытаний пом.211	1 Вытяжной шкаф	1	2890	Вент.труба	1	40	1	9,5	0,4	8,84	1,111	22	2294165	453834	2294165	453834	0			0,00/0,00	2909	Пыль неорганическая: до 20% SiO2	0,0000160	0,016	0,000162
10 РМЦ	1 Бокс	1 Двигатели грузового а/тр	3	125	Вент.труба	1	41	1	3,5	0,7	4,16	1,6	20	2294025	453879	2294025	453879	0			0,00/0,00	301	Азота диоксид (Диоксид азота; пероксид азота)	0,0003600	0,243	0,000459
																					0,00/0,00	304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0000580	0,039	0,000075
																					0,00/0,00	328	Углерод (Пигмент черный)	0,0000120	0,008	0,000016
																					0,00/0,00	330	Сера диоксид	0,0001120	0,076	0,000143

Цех (номер и наименование)	Участок (номер и наименование)	Источники выделения загрязняющих веществ			Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Количество источников под одним номером	Номер источника выброса	Помер режима (стадии) выброса	Высота источника выброса (м)	Диаметр устья трубы (м)	Параметры газовойдушной смеси на выходе из источника выброса			Координаты на карте схеме (м)				Ширина площадь источника (м)	Наименование газоочистных установок	Коэффициент обеспеченности газоочисткой (%)	Средн. эквив. /макс. степень очистки (%)	Загрязняющее вещество		Выбросы загрязняющих веществ		
		номер и наименование	количество (шт)	часов работы в год							скорость (м/с)	Объем на 1 трубу (м3/с)	Температура (гр.С)	X1	Y1	X2	Y2					код	наименование	г/с	мг/м3	т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27
																					0,00/0,00	337	Углерода оксид (Углерод окисл; углерод моноокисл; угарный газ)	0,0098460	6,650	0,011983
																					0,00/0,00	2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	0,0015520	1,048	0,001931
																					0,00/0,00	2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дегидрированный)	0,0003110	0,210	0,000376
10 РМЦ	2 Механическая мастерская	1 Токарно-винторезный станок	1	420	Вент.труба	1	42	1	4,5	0,7	5,61	2,16	22	2294073	453879	2294073	453879	0			0,00/0,00	2868	Эмульсол	0,0000000	0,000005	0,000012
10 РМЦ	2 Механическая мастерская	2 Токарно-винторезный станок	1	420	Вент.труба В-3	1	43	1	4,5	0,7	5,61	2,16	22	2294073	453841	2294073	453841	0			0,00/0,00	123	Железа оксид	0,0000190	0,010	0,000365
	2 Механическая мастерская	3 Крутошлифовальный станок	1	450																	0,00/0,00	2868	Эмульсол	0,0000000	0,00001	0,000011
	2 Механическая мастерская	4 Радиально-сверлильный станок	1	260																	0,00/0,00	2930	Пыль абразивная	0,0000130	0,007	0,000243
	2 Механическая мастерская	5 Радиально-сверлильный станок	1	700																						
	2 Механическая мастерская	6 Ленточно-отрезной станок	1	420																						
10 РМЦ	2 Механическая мастерская	7 Сварочный аппарат	1	1360	Вент.труба	1	44	1	4,5	0,7	5,61	2,16	22	2294095	453879	2294095	453879	0			0,00/0,00	101	диАлюминий триоксид (в пересчете на алюминий)	0,0000150	0,008	0,000089
																					0,00/0,00	123	Железа оксид	0,0001010	0,051	0,001266
																					0,00/0,00	143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	0,0000080	0,004	0,000059
																					0,00/0,00	203	Хром (в пересчете на хрома (VI) оксид)	0,0000001	0,00003	0,000000
																					0,00/0,00	301	Азота диоксид (Диоксид азота; пероксид азота)	0,0000230	0,012	0,000454
																					0,00/0,00	337	Углерода оксид (Углерод окисл; углерод моноокисл; угарный газ)	0,0000330	0,017	0,000509
																					0,00/0,00	342	Фториды газообразные	0,0000020	0,001	0,000014
																					0,00/0,00	344	Фториды плохо растворимые	0,0000010	0,001	0,000006
																					0,00/0,00	2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO2	0,0000010	0,001	0,000006
10 РМЦ	3 Мастерская по ремонту арматуры и НКО	1 Станок для притирки горцевых пар трения	1	280	Вент.труба	1	45	1	13	0,25	4,52	0,222	22	2294070	453841	2294070	453841	0			0,00/0,00	123	Железа оксид	0,0000002	0,001	0,000013
	3 Мастерская по ремонту арматуры и НКО	2 Настольный сверлильный станок	1	280																						
10 РМЦ	4 Участок ремонта арматуры	1 Точильно-шлифовальный станок	1	480	Вент.труба	1	46	1	3,5	0,35	4,04	0,389	22	2294018	453854	2294018	453854	0			0,00/0,00	123	Железа оксид	0,0000310	0,086	0,000849
	4 Участок ремонта арматуры	2 Радиально-сверлильный станок	1	320																	0,00/0,00	2930	Пыль абразивная	0,0000190	0,053	0,000525
	4 Участок ремонта арматуры	3 Точильно-шлифовальный станок	1	320																						
	4 Участок ремонта арматуры	4 Сверлильный станок	1	300																						
10 РМЦ	5 Электромастерская	1 Точильно-шлифовальный станок	1	480	Вент.труба В-10	1	47	1	4,5	0,6	2,83	0,8	22	2294031	453879	2294031	453879	0			0,00/0,00	123	Железа оксид	0,0000300	0,041	0,000707
	5 Электромастерская	2 Настольный сверлильный станок	1	480																	0,00/0,00	2930	Пыль абразивная	0,0000140	0,019	0,000276
10 РМЦ	6 Склад ГСМ	1 Наземный резервуар	1	8760	Вент.труба	1	48	1	13	0,25	4,52	0,222	22	2294018	453871	2294018	453871	0			0,00/0,00	333	Диэтилосульфид (Водород сернистый, диэтилосульфид, гидросульфид)	0,0000010	0,005	0,000001
																					0,00/0,00	2754	Алканы C12-C19 (в пересчете на С)	0,0002610	1,270	0,000255
10 РМЦ	2 Механическая мастерская	8 Сварочный аппарат	1	1360	Дефлектор	1	49	1	4,5	0,06	5,66	0,016	22	2294084	453868	2294084	453868	0			0,00/0,00	101	диАлюминий триоксид (в пересчете на алюминий)	0,0001680	11,346	0,000994
	2 Механическая мастерская	9 Токарно-винторезный станок	1	420																	0,00/0,00	123	Железа оксид	0,0011240	75,911	0,014066
																					0,00/0,00	143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	0,0000850	5,741	0,000657
																					0,00/0,00	203	Хром (в пересчете на хрома (VI) оксид)	0,0000010	0,068	0,000004
																					0,00/0,00	301	Азота диоксид (Диоксид азота; пероксид азота)	0,0002610	17,627	0,005049
																					0,00/0,00	337	Углерода оксид (Углерод окисл; углерод моноокисл; угарный газ)	0,0003630	24,516	0,005659
																					0,00/0,00	342	Фториды газообразные	0,0000180	1,216	0,000156
																					0,00/0,00	344	Фториды плохо растворимые	0,0000110	0,743	0,000068
																					0,00/0,00	2868	Эмульсол	0,0000001	0,004	0,000004

Цех (номер и наименование)	Участок (номер и наименование)	Источники выделения загрязняющих веществ			Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Количество источников под одним номером	Номер источника выброса	Номер риска (стадии) выброса	Высота источника выброса (м)	Диаметр устья трубы (м)	Параметры газовойдушной смеси на выходе из источника выброса			Координаты на карте схеме (м)				Ширина площади источника (м)	Наименование газоочистных установок	Коэффициент обеспеченности газоочисткой (%)	Средн. эквив. /макс. степень очистки (%)	Загрязняющее вещество		Выбросы загрязняющих веществ		
		номер и наименование	количество (шт)	часов работы в год							скорость (м/с)	Объем на 1 трубу (м3/с)	Температура (гр.С)	X1	Y1	X2	Y2					код	наименование	г/с	мг/м3	т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27
10 РМЦ	2 Механическая мастерская	10 Точильно-шлифовальный станок	1	480	Вент.труба В-4	1	50	1	4,5	0,7	5,61	2,16	22	2294095	453841	2294095	453841	0			0,00/0,00	123	Железа оксид	0,0000280	0,014	0,000466
	2 Механическая мастерская	11 Угловая шлифовальная машина	1	280																	0,00/0,00	2930	Пыль абразивная	0,0000170	0,009	0,000267
10 РМЦ	2 Механическая мастерская	12 Токлярно-выпорный станок	1	420	Дефлектор	1	51	1	4,5	0,06	5,66	0,016	22	2294084	453853	2294084	453853	0			0,00/0,00	123	Железа оксид	0,0002480	16,749	0,004384
	2 Механическая мастерская	13 Круглошлифовальный станок	1	450																	0,00/0,00	2868	Эмульсол	0,0000001	0,007	0,000004
	2 Механическая мастерская	14 Радиально-сверильный станок	1	260																	0,00/0,00	2930	Пыль абразивная	0,0001590	10,738	0,002720
	2 Механическая мастерская	15 Фрезерный станок	1	700																						
	2 Механическая мастерская	16 Ленточно-отрезной станок	1	420																						
	2 Механическая мастерская	17 Точильно-шлифовальный станок	1	480																						
	2 Механическая мастерская	18 Угловая шлифовальная машина	1	280																						
10 РМЦ	3 Мастерская по ремонту арматуры и НКО	3 Станок для притирки торцевых пар трения	1	280	Дефлектор	1	52	1	4,5	0,06	5,66	0,016	22	2294064	453853	2294064	453853	0			0,00/0,00	123	Железа оксид	0,0000010	0,068	0,000044
	3 Мастерская по ремонту арматуры и НКО	4 Настольный сверильный станок	1	280																						
10 РМЦ	5 Электромастерская	3 Точильно-шлифовальный станок	1	480	Дефлектор	1	53	1	4,5	0,06	5,66	0,016	22	2294031	453879	2294031	453879	0			0,00/0,00	123	Железа оксид	0,0001600	10,806	0,003256
	5 Электромастерская	4 Настольный сверильный станок	1	480																	0,00/0,00	2930	Пыль абразивная	0,0000750	5,065	0,001475
10 РМЦ	4 Участок ремонта арматуры	5 Точильно-шлифовальный станок	1	480	Дефлектор	1	54	1	4,5	0,06	5,66	0,016	22	2294028	453851	2294028	453851	0			0,00/0,00	123	Железа оксид	0,0001640	11,076	0,004503
	4 Участок ремонта арматуры	6 Радиально-сверильный станок	1	320																	0,00/0,00	2930	Пыль абразивная	0,0001020	6,889	0,002799
	4 Участок ремонта арматуры	7 Точильно-шлифовальный станок	1	320																						
	4 Участок ремонта арматуры	8 Сверильный станок	1	300																						
11 Территория предприятия	1 Стоянка а/м на 8 м/м	1 Двигатели легкового а/тр	8	350	Неорганизованный	1	6055	1	5	0	0	0	0	2294101	453790	2294101	453810	5			0,00/0,00	301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0004830	0,000	0,000311
																					0,00/0,00	304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0000780	0,000	0,000051
																					0,00/0,00	330	Сера диоксид	0,0001660	0,000	0,000114
																					0,00/0,00	337	Углерода оксид (Углерод окисл; углерод монооксид; угарный газ)	0,0838570	0,000	0,043611
																					0,00/0,00	2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	0,0077640	0,000	0,003968
11 Территория предприятия	2 Стоянка а/м на 9 м/м	1 Двигатели легкового а/тр	9	375	Неорганизованный	1	6056	1	5	0	0	0	0	2294101	453770	2294101	453747	5			0,00/0,00	301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0004430	0,000	0,000356
																					0,00/0,00	304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0000720	0,000	0,000058
																					0,00/0,00	330	Сера диоксид	0,0001530	0,000	0,000136
																					0,00/0,00	337	Углерода оксид (Углерод окисл; углерод монооксид; угарный газ)	0,0775430	0,000	0,053771
																					0,00/0,00	2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	0,0073390	0,000	0,004865
11 Территория предприятия	3 Стоянка а/м на 70 м/м	1 Двигатели легкового а/тр	70	2000	Неорганизованный	1	6057	1	5	0	0	0	0	2294087	453722	2294175	453722	10			0,00/0,00	301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0012090	0,000	0,003393
																					0,00/0,00	304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0001960	0,000	0,000551
																					0,00/0,00	330	Сера диоксид	0,0004310	0,000	0,001215
																					0,00/0,00	337	Углерода оксид (Углерод окисл; углерод монооксид; угарный газ)	0,2093290	0,000	0,471444
																					0,00/0,00	2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	0,0190470	0,000	0,044674
11 Территория предприятия	4 Стоянка а/м на 70 м/м	1 Двигатели легкового а/тр	70	2000	Неорганизованный	1	6058	1	5	0	0	0	0	2294087	453704	2294175	453704	10			0,00/0,00	301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0012310	0,000	0,003570
																					0,00/0,00	304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0002000	0,000	0,000580
																					0,00/0,00	330	Сера диоксид	0,0004390	0,000	0,001271
																					0,00/0,00	337	Углерода оксид (Углерод окисл; углерод монооксид; угарный газ)	0,2108340	0,000	0,482168
																					0,00/0,00	2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	0,0192730	0,000	0,046167
11 Территория предприятия	5 Стоянка а/м на 38 м/м	1 Двигатели легкового а/тр	38	1560	Неорганизованный	1	6059	1	5	0	0	0	0	2294084	453688	2294182	453688	5			0,00/0,00	301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0009610	0,000	0,001968
																					0,00/0,00	304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0001560	0,000	0,000320

Цех (номер и наименование)	Участок (номер и наименование)	Источник выделения загрязняющих веществ			Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Количество источников под одним номером	Номер источника выброса	Номер риска (стадия) выброса	Высота источника выброса (м)	Диаметр устья трубы (м)	Параметры газовойдушной смеси на выходе из источника выброса			Координаты на карте схемы (м)				Ширина площадки источника (м)	Наименование газоочистных установок	Коэффициент обеспеченности газоочисткой (%)	Средн. степень очистки (%)	Загрязняющее вещество		Выбросы загрязняющих веществ		
		номер и наименование	количество (шт)	часов работы в год							скорость (м/с)	Объем на 1 трубу (м3/с)	Температура (гр.С)	X1	Y1	X2	Y2					код	наименование	г/с	мг/м3	т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27
																					0,00/0,00	330	Сера диоксид	0,0003290	0,000	0,000700
																					0,00/0,00	337	Углерода оксид (Углерод оксид; углерод монооксид; угарный газ)	0,1630390	0,000	0,262863
																					0,00/0,00	2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	0,0154780	0,000	0,025292
12 Корпус моторных испытаний	1 Зал моторных испытаний	1 Вытяжной шкаф	1	2890	Вент.труба	1	60	1	7,5	0,5	9,44	1,854	22	2294161	453874	2294161	453874	0			0,00/0,00	416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,0000610	0,036	0,000633
																					0,00/0,00	2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,2183590	127,268	2,812070
12 Корпус моторных испытаний					Вент.труба	1	61	1	7,5	0,5	9,44	1,854	22	2294154	453873	2294154	453873	0			0,00/0,00	416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,0000610	0,036	0,000633
*ИЗ АВ, которые не участвуют в работе при залповых выбросах источника №0013 ЗБ-2																										

Инва. № подл.

Подп. и дата

Взам. инв. №

Приложение Ф (обязательное)

Параметры ИЗА Установки получения концентрированного остатка гидрокрекинга гудрона (КОГГ) с использованием механического высокотемпературного вакуумного реактора (МВВР)

Проектируемый объект

Цех (номер и наименование)	Участок (номер и наименование)	Источники выделения загрязняющих веществ			Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Количество источников под одним номером	Номер источника выброса	Номер режима (стадии) выброса	Высота источника выброса (м)	Диаметр устья трубы (м)	Параметры газовой смеси на выходе из источника выброса			Координаты на карте схеме (м)				Ширина площадного источника (м)	Наименование газоочистных установок	Коэффициент обеспеченности газоочисткой (%)	Средн. экспл./макс степень очистки (%)	Загрязняющее вещество		Выбросы загрязняющих веществ		
		номер и наименование	количество (шт)	часов работы в год							скорость (м/с)	Объем на 1 трубу (м3/с)	Температура (гр.С)	X1	Y1	X2	Y2					код	наименование	г/с	мг/м3	т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27
Площадка: 1 Нефтеперерабатывающий завод (НПЗ)																										
6 Производство №1. Производство дорожного битума	4 Установка КОИГ с использованием МВВР	1 Станция загрузки 2000	1	8300	Вент.труба	1	129	1	33	0,7	7,95	3,06	0	2294716	453601,1	2294716	453601,1	0			0,00/0,00	0703	Бенз/а/пирен	0,0020000	0,654	0,052290
																					0,00/0,00	0707	2-Метилнафталин	0,0080000	2,614	0,206670
																					0,00/0,00	0708	Нафталин (Нафтален;	0,0022500	0,735	0,052290
																					0,00/0,00	0711	Антрацен	0,0007500	0,245	0,014940
																					0,00/0,00	0714	Аценафтен (1,2-Дигидроаценафталин; перизэтиленафталин)	0,0010000	0,327	0,019920
																					0,00/0,00	0716	Фенантрен	0,0005000	0,163	0,012450
																					0,00/0,00	0720	1,2,5,6-Дибензантрацен	0,0042500	1,389	0,136950
																					0,00/0,00	0722	Бензо(d,e,f)фенантрен	0,0027500	0,899	0,049800
																					0,00/0,00	1080	Бисфенол А	0,0002500	0,082	0,007470
6 Производство №1. Производство дорожного битума	4 Установка КОИГ с использованием МВВР	2 Печь	1	8000	Дымовая труба	1	130	1	30	1,7	6,92	15,71	243	2294699	453629,9	2294699	453629,9	0			0,00/0,00	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,8340000	100,341	24,016000
																					0,00/0,00	0304	Азот (II) оксид (Азот	0,1360000	16,363	3,904000
																					0,00/0,00	0330	Сера диоксид	2,8600000	344,094	82,360000
																					0,00/0,00	0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись;	0,2780000	33,447	8,016000
																					0,00/0,00	0410	Метан	0,0280000	3,369	0,800000
																					0,00/0,00	0703	Бенз/а/пирен	0,0000001	1,32E-05	0,000003
6 Производство №1. Производство дорожного битума	4 Установка КОИГ с использованием МВВР	2 Печь	1	8000	Дымовая труба	1	130	2	30	1,7	6,38	14,49	243	2294699	453629,9	2294699	453629,9	0			0,00/0,00	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,7690000	100,31	22,160000
																					0,00/0,00	0304	Азот (II) оксид (Азот	0,1250000	16,305	3,600000
																					0,00/0,00	0330	Сера диоксид	2,8630000	373,456	82,456000
																					0,00/0,00	0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись;	0,2570000	33,524	7,392000
																					0,00/0,00	0410	Метан	0,0260000	3,392	0,736000
																					0,00/0,00	0703	Бенз/а/пирен	0,0000001	1,43E-05	0,000003
6 Производство №1. Производство дорожного битума	4 Установка КОИГ с использованием МВВР	3 Неплотности тех.оборудования	1	8000	Неорганизованный	1	6071	1	2	0	0	0	0	2294700	453625,3	2294700	453586,2	30			0,00/0,00	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0031350		0,090287
																					0,00/0,00	0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,1845004		5,313611
																					0,00/0,00	0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0066509		0,191547
																					0,00/0,00	0703	Бенз/а/пирен	0,0000000		0,000001
																					0,00/0,00	0707	2-Метилнафталин	0,0001113		0,003205
																					0,00/0,00	2754	Алканы C12-C19 (в	0,1203501		3,466083

Изм.

Кол.уч.

Лист

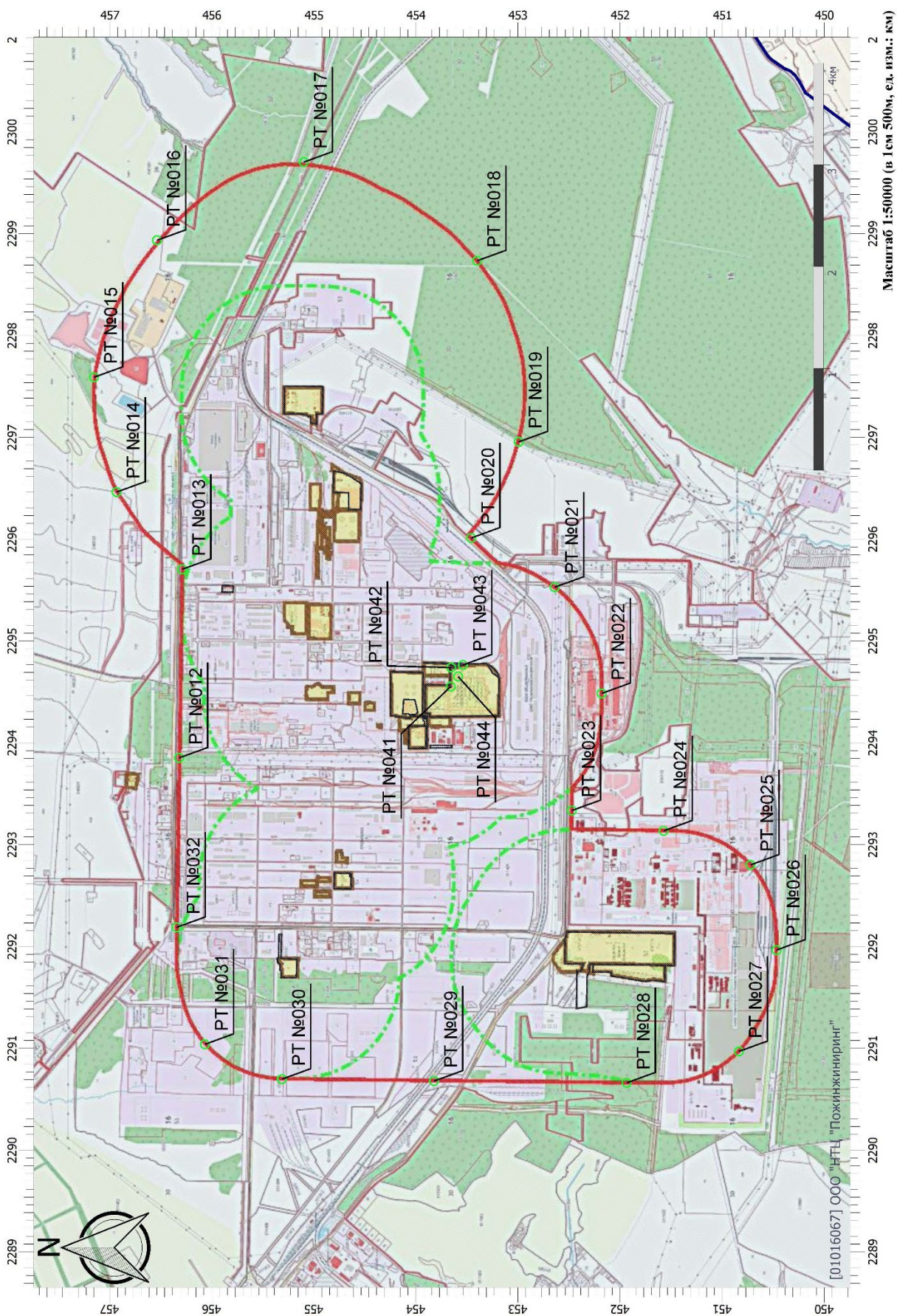
№ док.

Подп.

Дата

0358-000-ОВОС1.2.ТЧ

Приложение X (обязательное)
Схема расположения расчетных точек



Инов. №подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

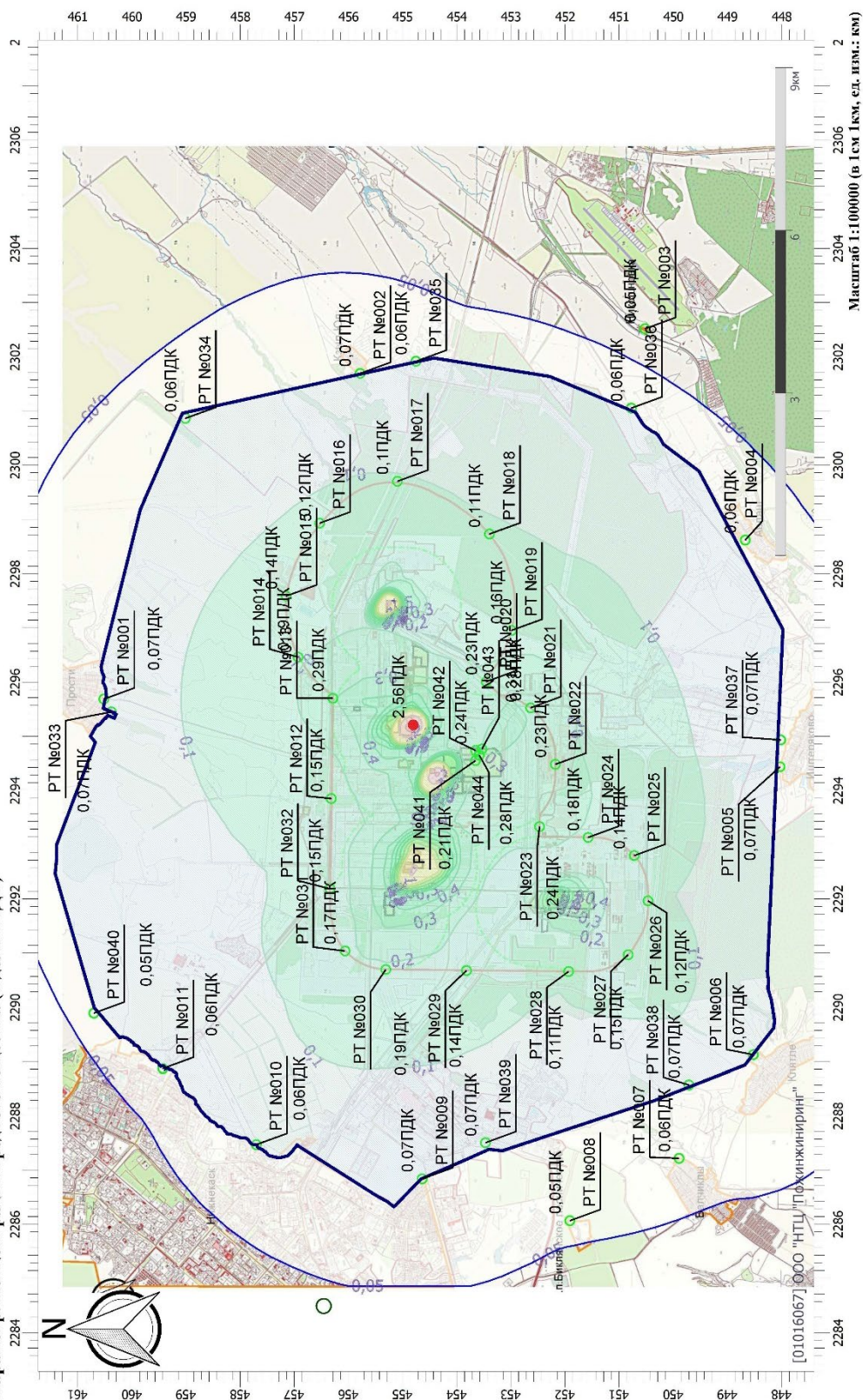
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

0358-000-ОВОС1.2.ТЧ

Лист
281

Приложение Ц (обязательное)
Карты рассеивания выбросов ЗВ АО «ТАИФ-НК»
на существующее положение

Отчет
Вариант расчета: АО «ТАИФ-НК» (1) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [м.р. СП], ЛЕТО
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 0301 (Азота диоксид (Диоксид азота; пероксид азота))
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)



Инов. №подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

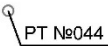
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

0358-000-ОВОС1.2.ТЧ

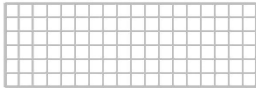
Условные обозначения



Санитарно-защитные зоны



Расчетные точки



Расчетные площадки

Инв. №подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист				
									283				
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	0358-000-ОВОС1.2.ТЧ						283	

Инв. №подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

0358-000-ОВОС1.2.ТЧ

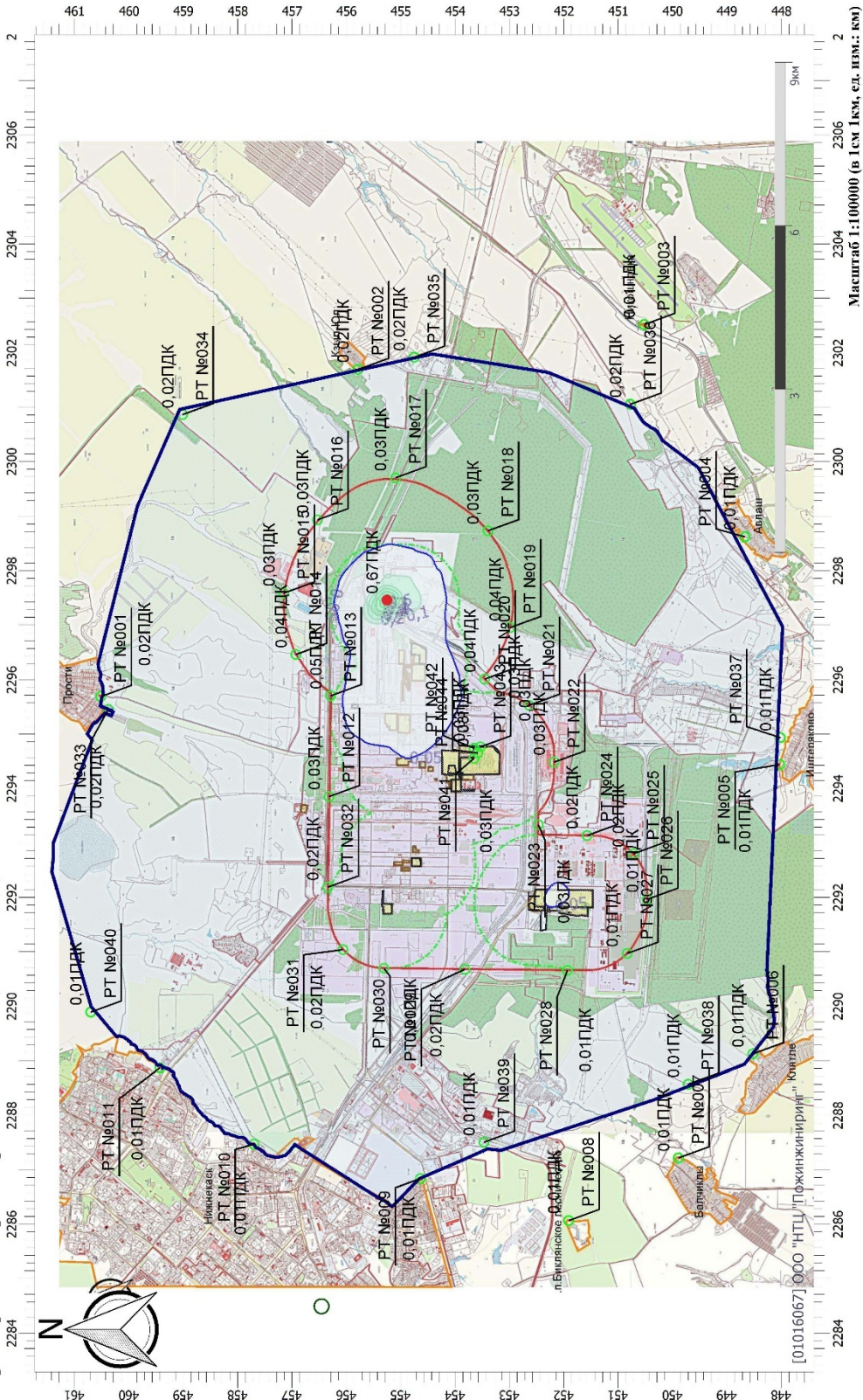
Отчет

Вариант расчета: АО "ТАИФ-ПК" (I) - Расчет средних концентраций по МРР-2017 [с.г. СП]

Тип расчета: Расчеты по веществам

Код расчета: 0301 (Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота))

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)



Инв. №подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

0358-000-ОВОС1.2.ТЧ

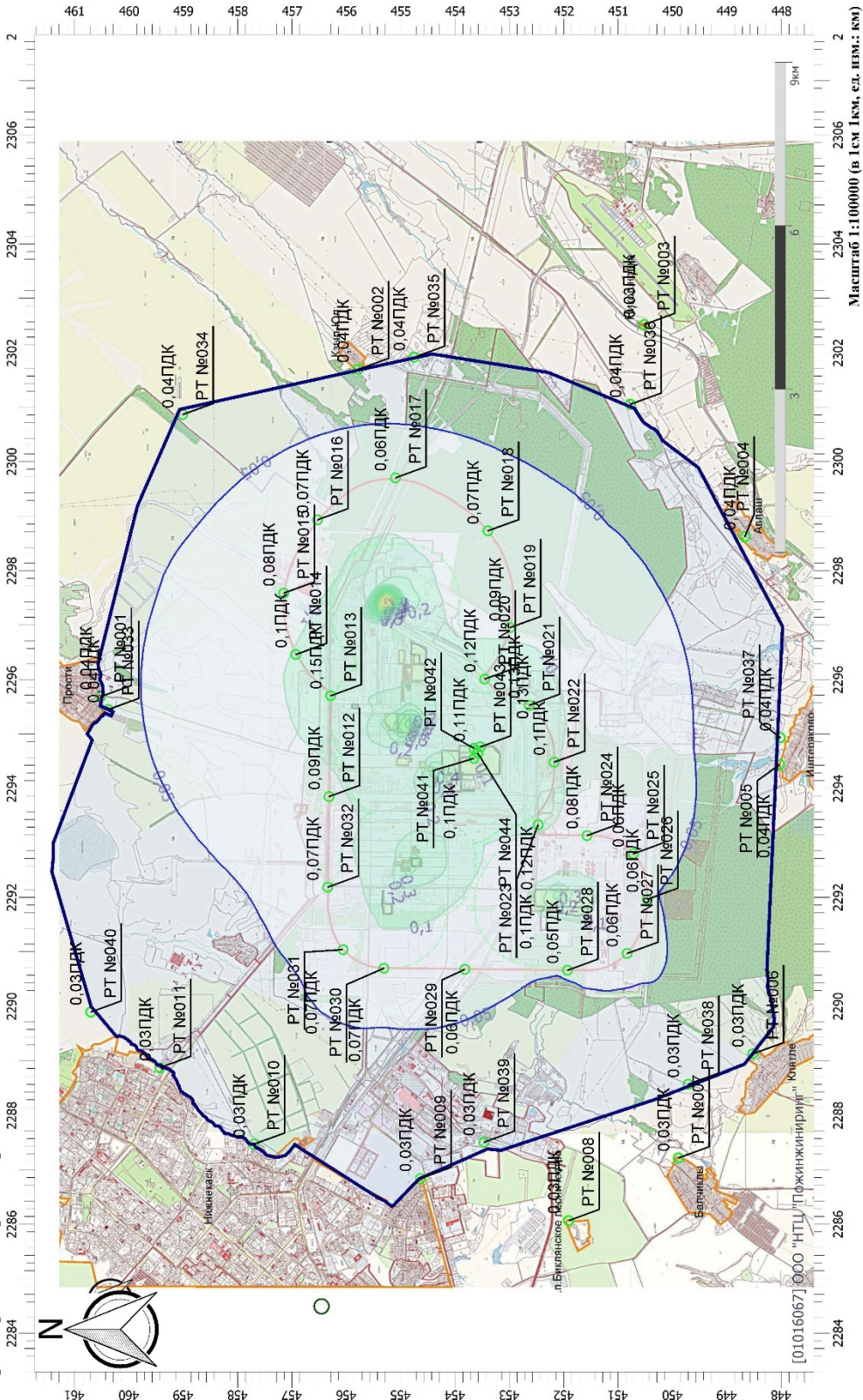
Отчет

Вариант расчета: АО "ТАИФ-ПК" (1) - Расчёт среднесуточных концентраций [с.с. СП]

Тип расчета: Расчеты по веществам

Код расчета: 0301 (Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота))

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)



Инв. №подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

0358-000-ОВОС1.2.ТЧ

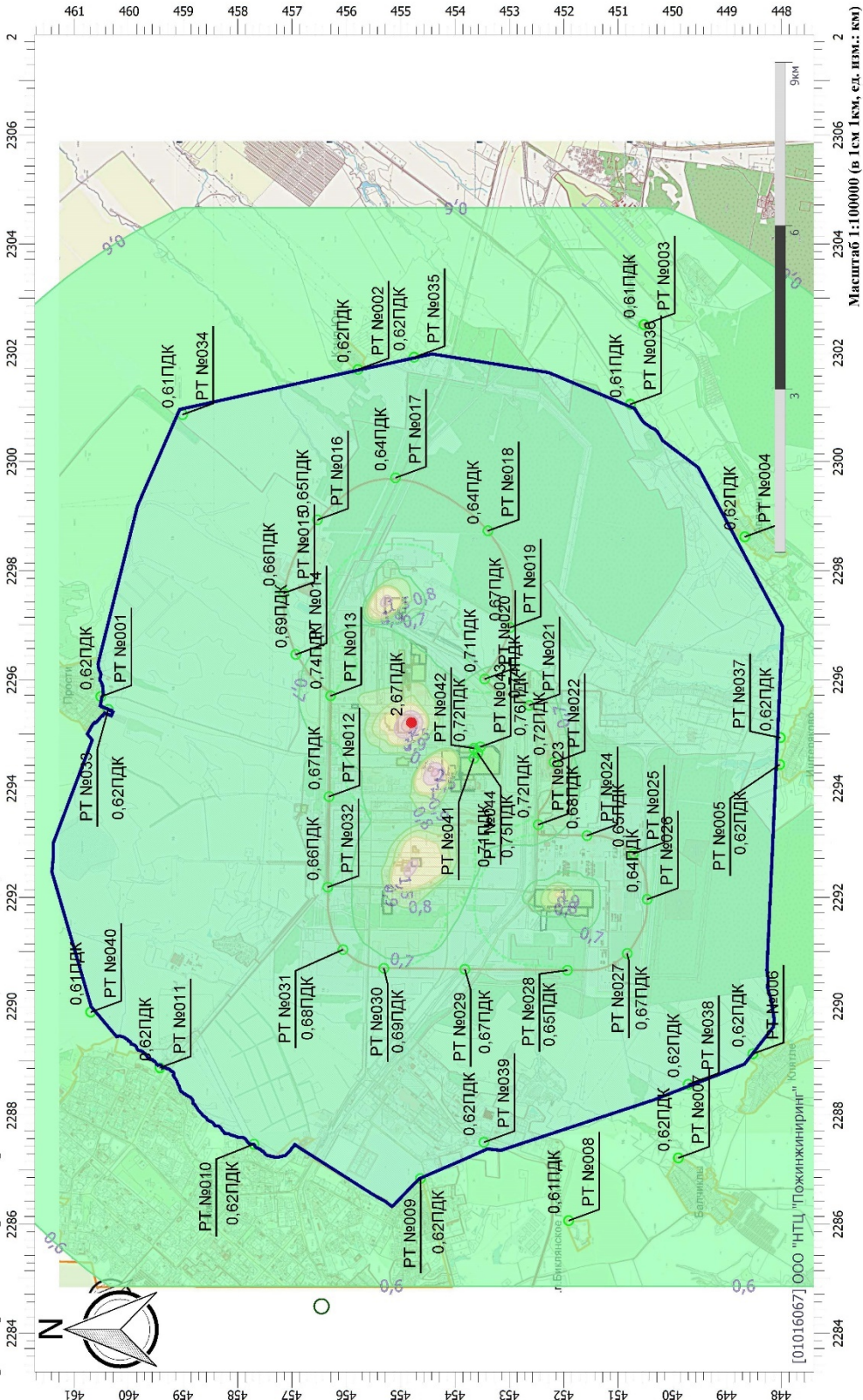
Отчет

Вариант расчета: АО "ТАИФ-ИСК" (1) - Расчет рассеивания по МРР-2017 с фоном [м.р. с фоном_СП] , ЛЕТО

Тип расчета: Расчеты по веществам

Код расчета: 0301 (Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота))

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)



Инов. №подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

0358-000-ОВОС1.2.ТЧ

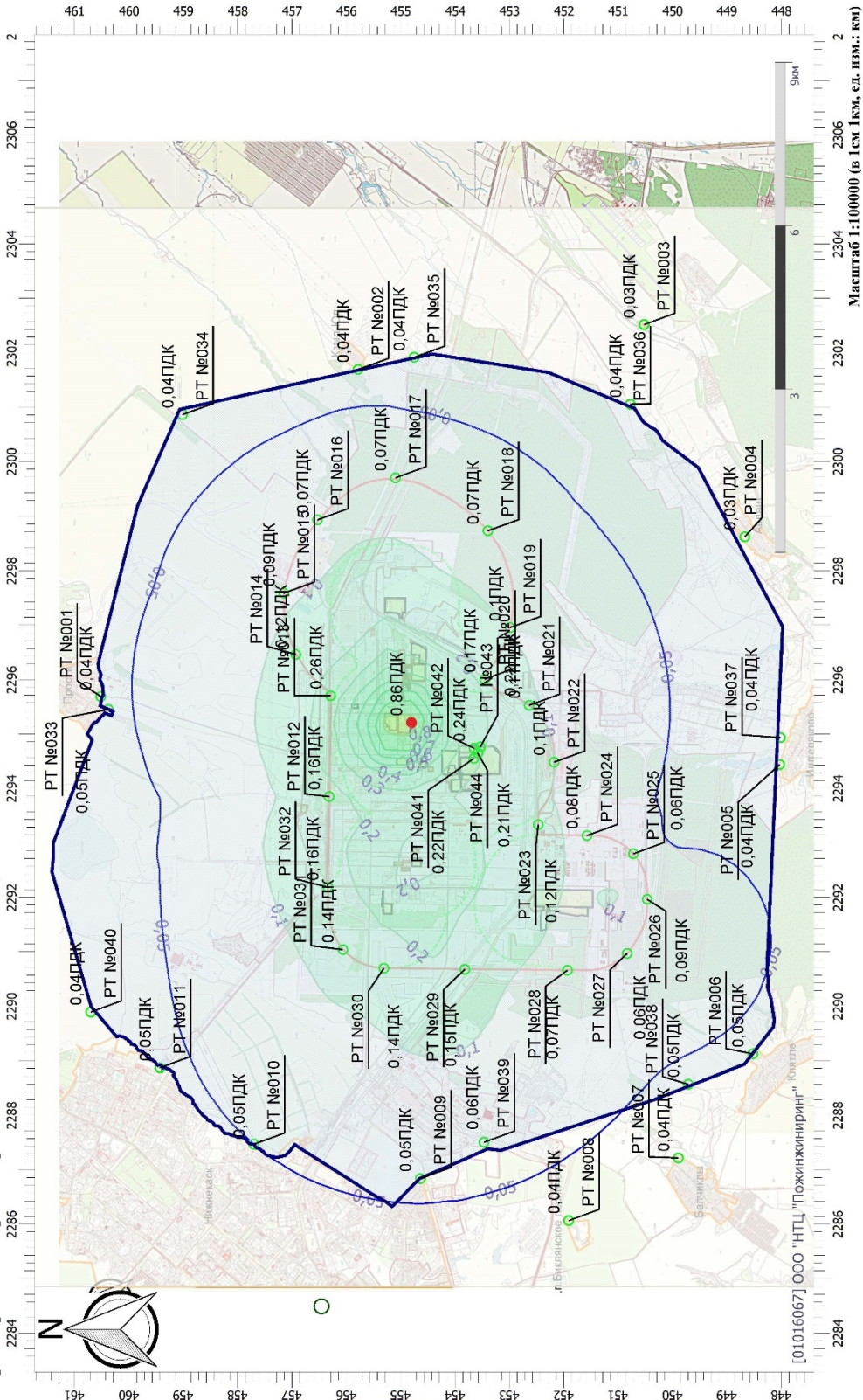
Отчет

Вариант расчета: АО "ТАИФ-ПК" (I) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [м.р. СП], ЛЕТО

Тип расчета: Расчеты по веществам

Код расчета: 0330 (Серя диоксида)

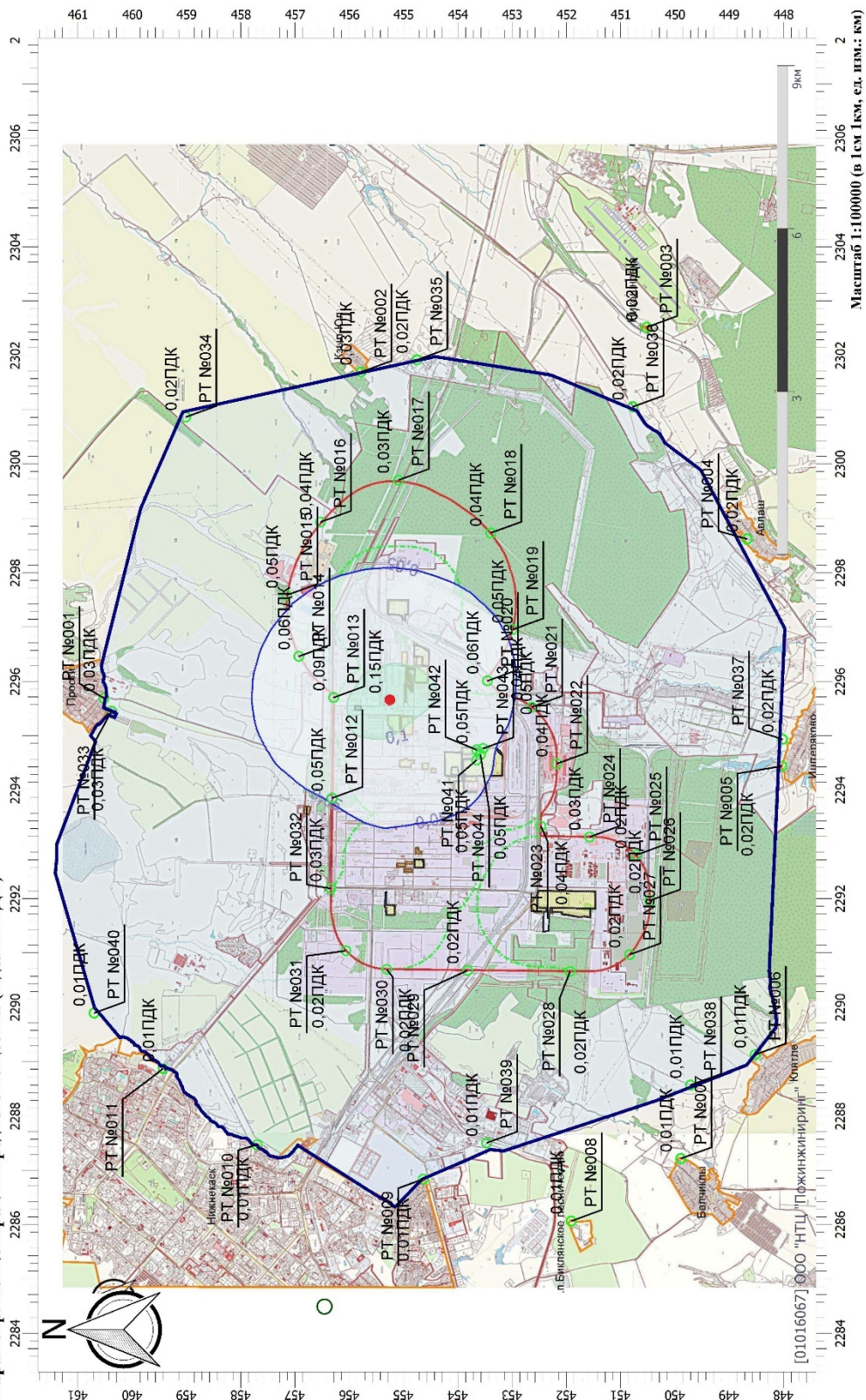
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)



Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Лист
290

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)



Инв. №подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

0358-000-ОВОС1.2.ТЧ

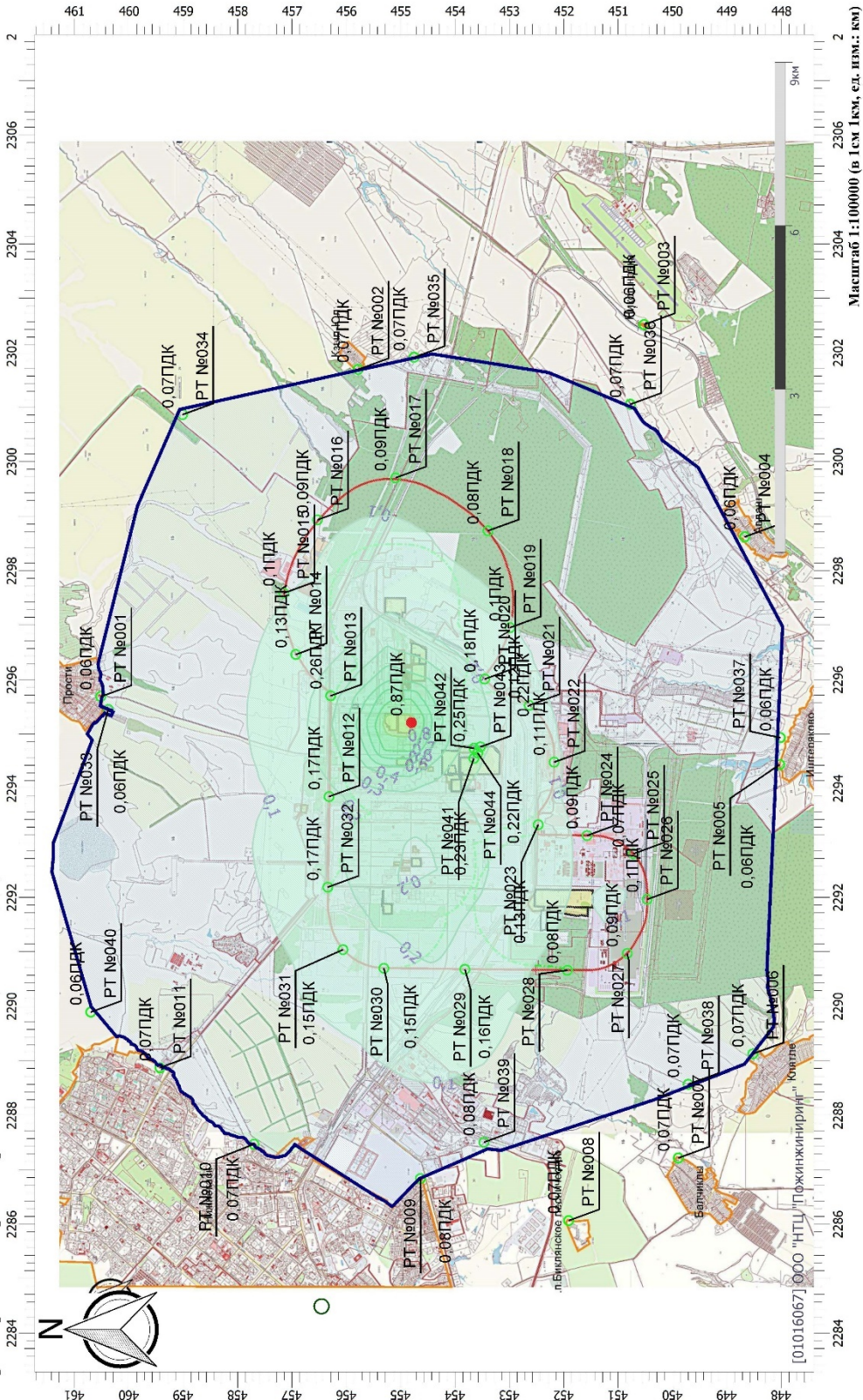
Отчет

Вариант расчета: АО "ТАИФ-ИК" (1) - Расчет рассеивания по МРР-2017 с фоном СП, ЛЕТО

Тип расчета: Расчеты по веществам

Код расчета: 0330 (Серв диоксида)

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)



Инов. №подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

0358-000-ОВОС1.2.ТЧ

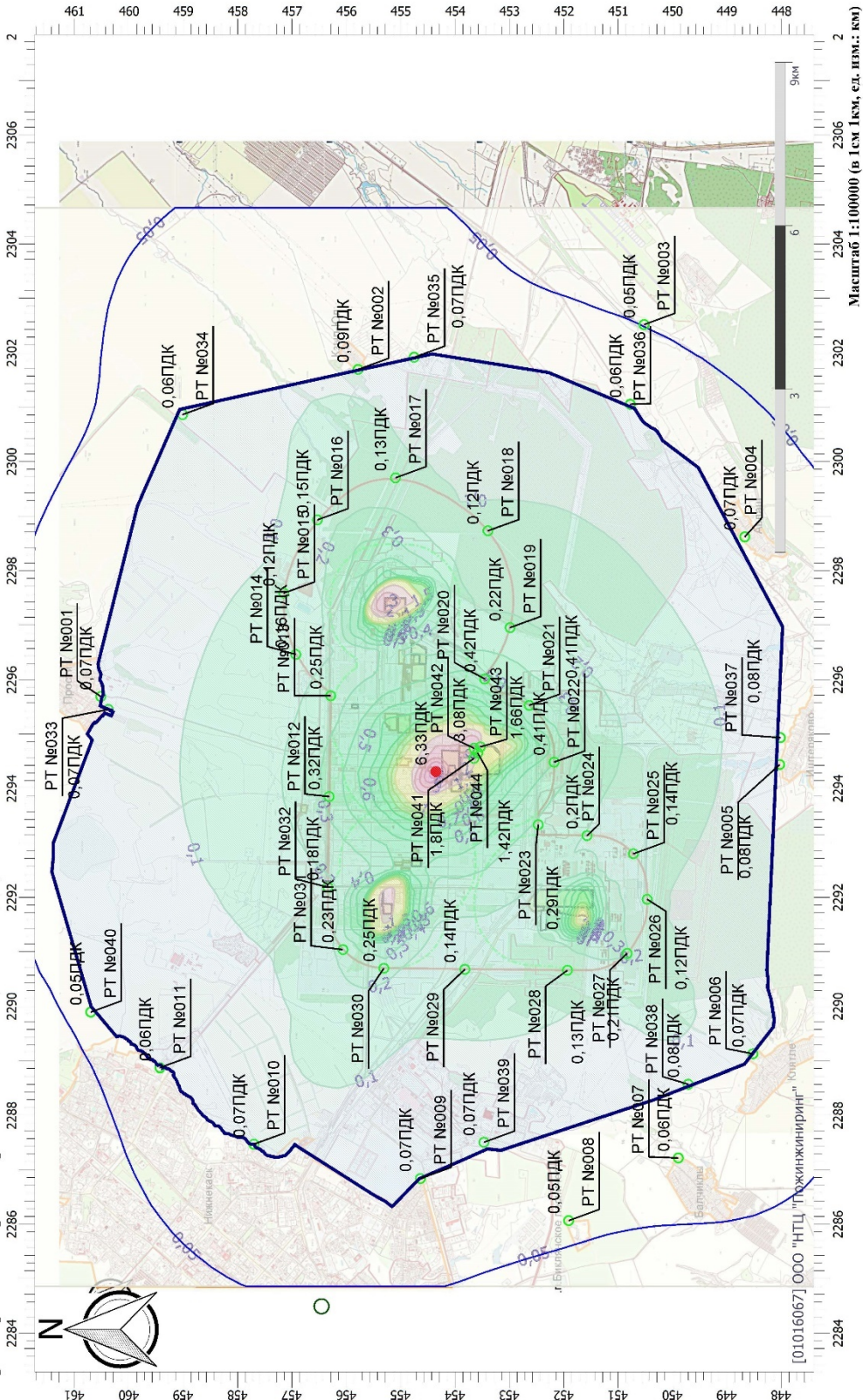
Отчет

Вариант расчета: АО "ТАИФ-ПК" (I) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [м.р. СП], ЛЕТО

Тип расчета: Расчеты по веществам

Код расчета: 0333 (Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид))

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)



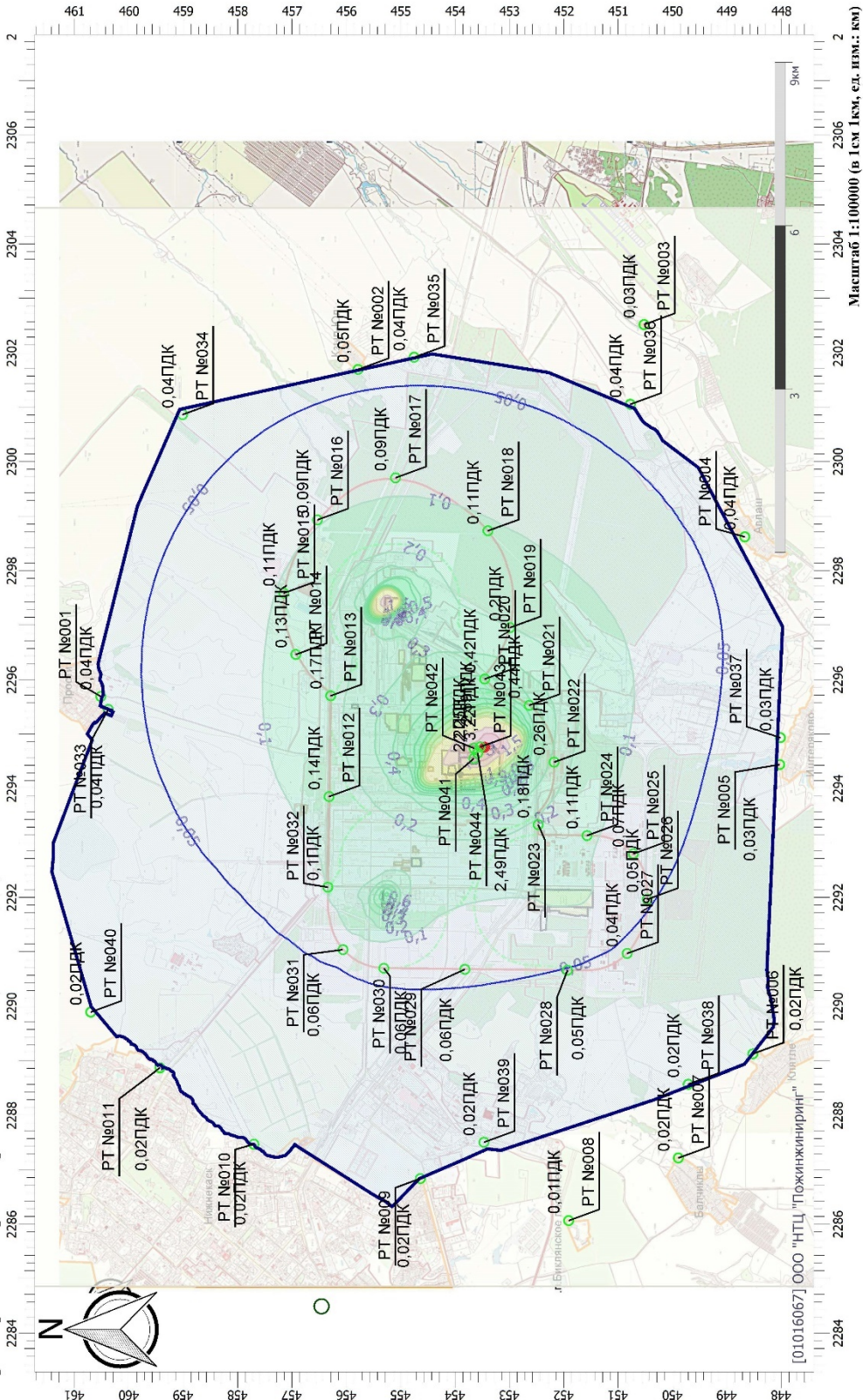
Инв. №подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

0358-000-ОВОС1.2.ТЧ

Отчет

Вариант расчета: АО "ТАИФ-ПК" (I) - Расчет средних концентраций по МРР-2017 [с.г. СП]
 Тип расчета: Расчеты по веществам
 Код расчета: 0333 (Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид))
 Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

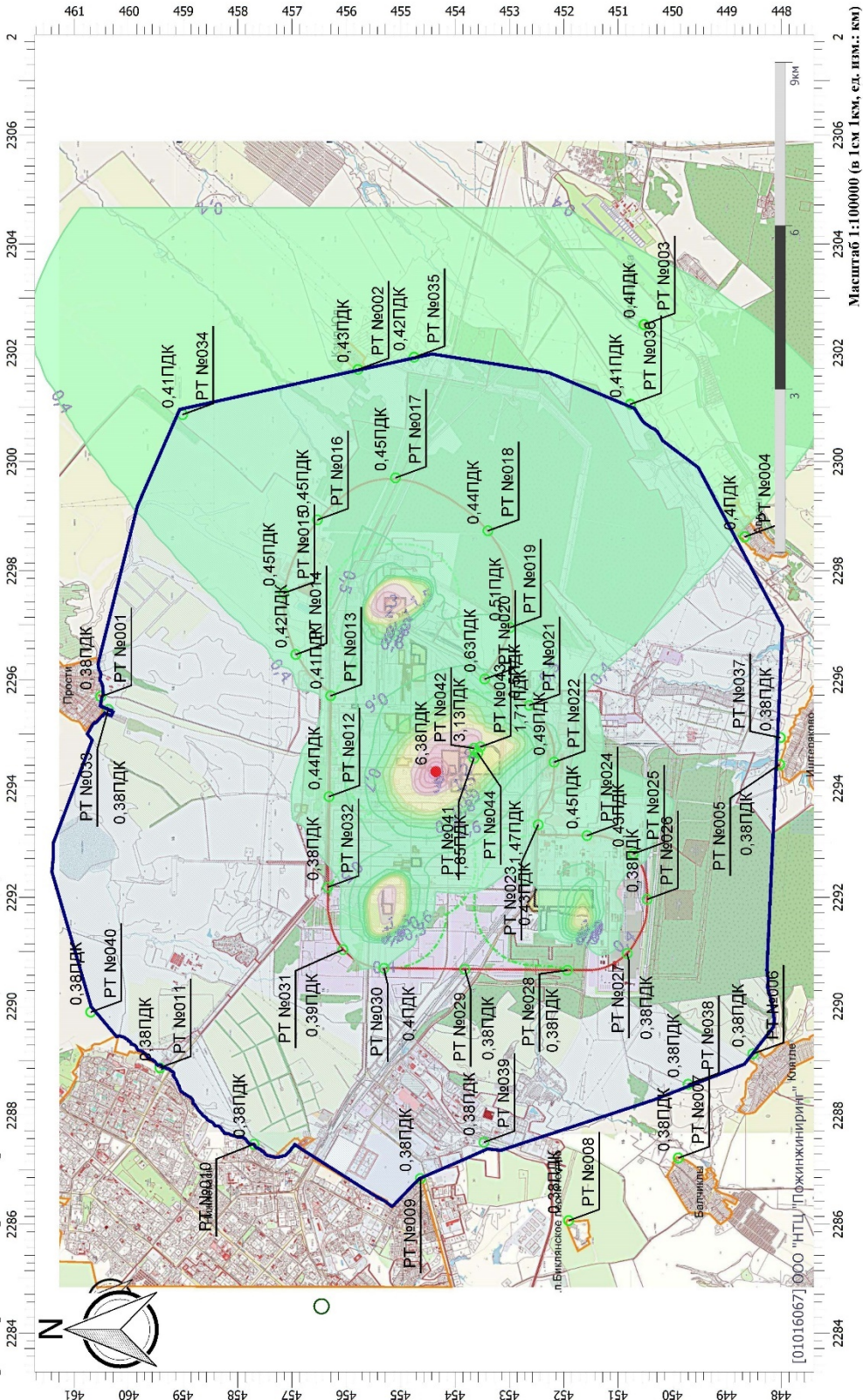


Инв. №подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

0358-000-ОВОС1.2.ТЧ

Отчет
 Вариант расчета: АО "ТАИФ-ИПК" (1) - Расчет рассеивания по МРР-2017 с фоном _СП_ , ЛЕТО
 Тип расчета: Расчеты по веществам
 Код расчета: 0333 (Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид))
 Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)



Инв. №подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

0358-000-ОВОС1.2.ТЧ

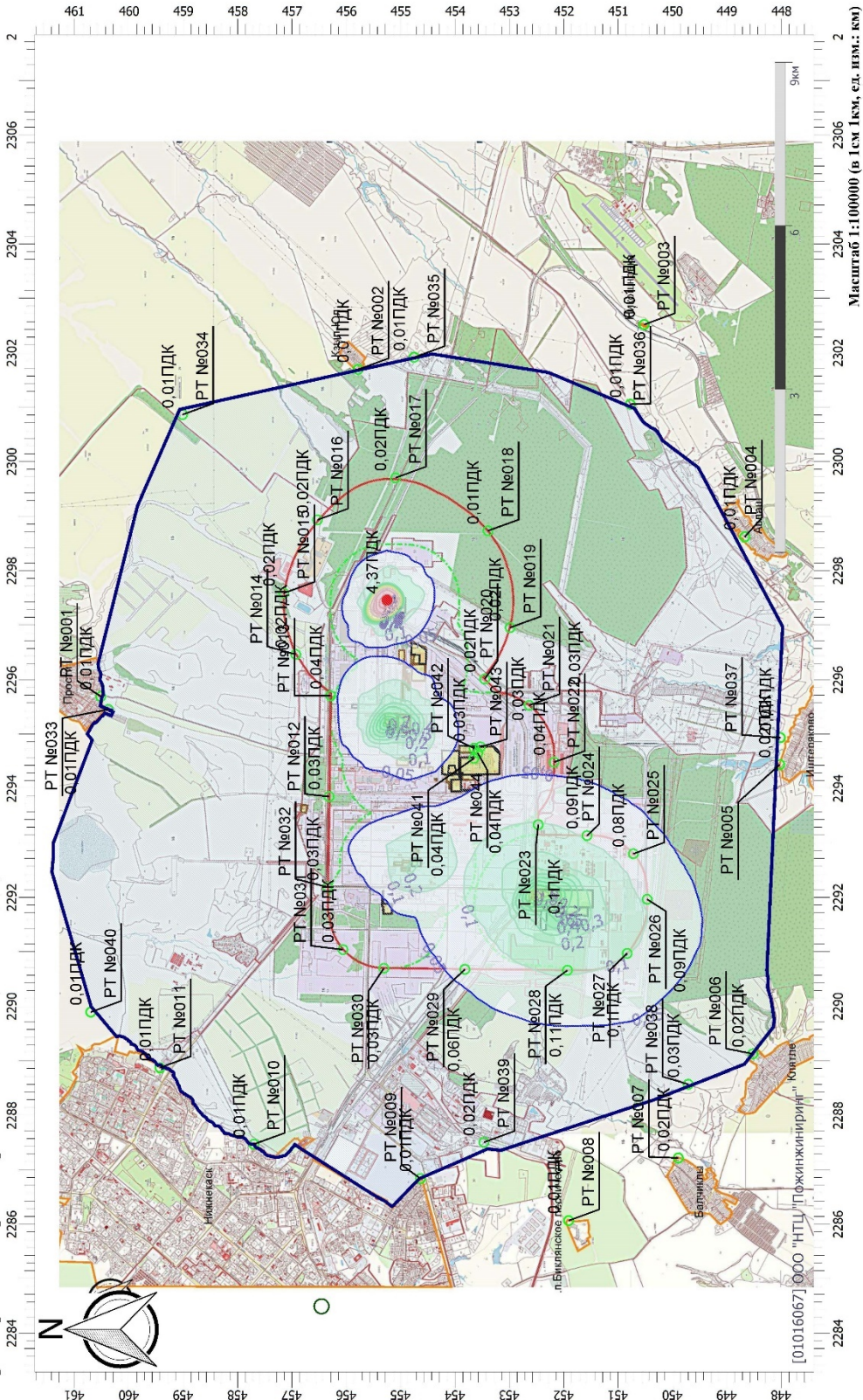
Отчет

Вариант расчета: АО "ТАИФ-ПК" (I) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [м.р. СП], ЛЕТО

Тип расчета: Расчеты по веществам

Код расчета: 0621 (Метилбензол (Фенилметан))

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)



Инв. №подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

0358-000-ОВОС1.2.ТЧ

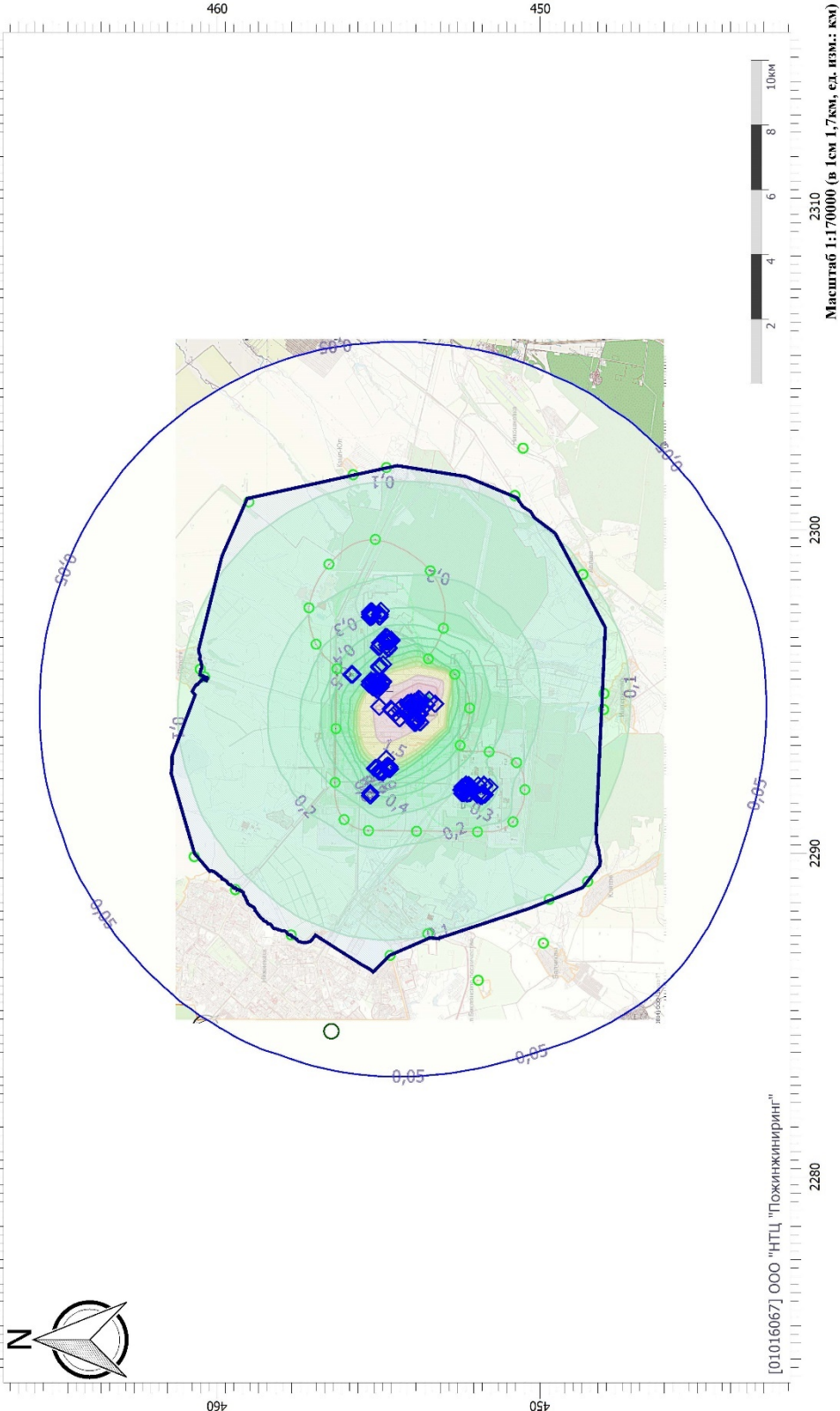
Отчет

Вариант расчета: АО "ТАИФ-ИПК" (1) - Расчет рассеивания по МРР-2017, зоны влияния _СП_, ЛЕТО

Тип расчета: Расчеты по веществам

Код расчета: 2754 (Алканы C12-C19 (в пересчете на С))

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)



Инв. №подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

0358-000-ОВОС1.2.ТЧ

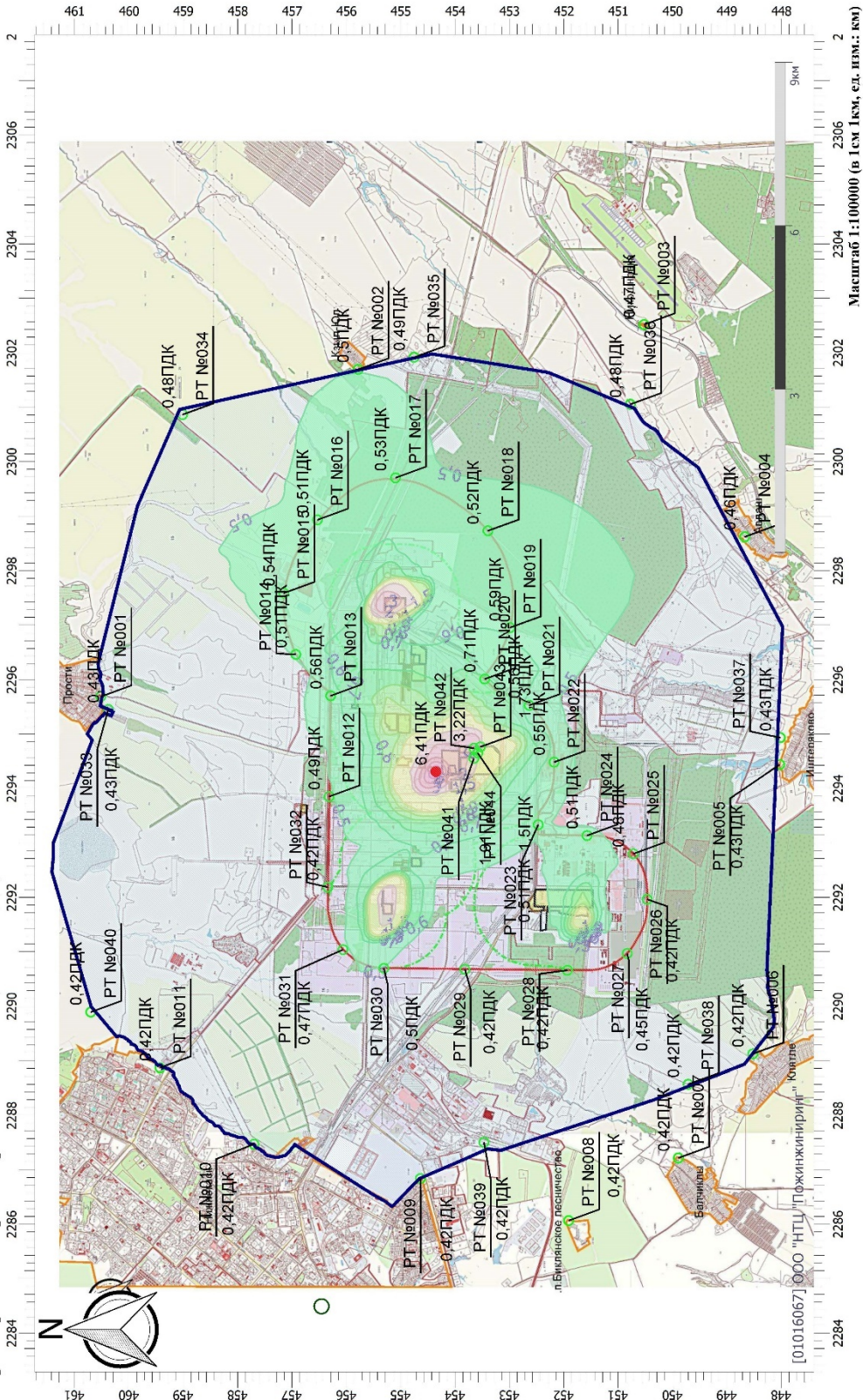
Отчет

Вариант расчета: АО "ТАИФ-ИК" (1) - Расчет рассеивания по МРР-2017 с фоном _СП_ , ЛЕТО

Тип расчета: Расчеты по веществам

Код расчета: 6043 (Серы диоксид и сероводород)

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)



Инв. №подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
Изм.	Кол.уч.	Лист
№ док.	Подп.	Дата

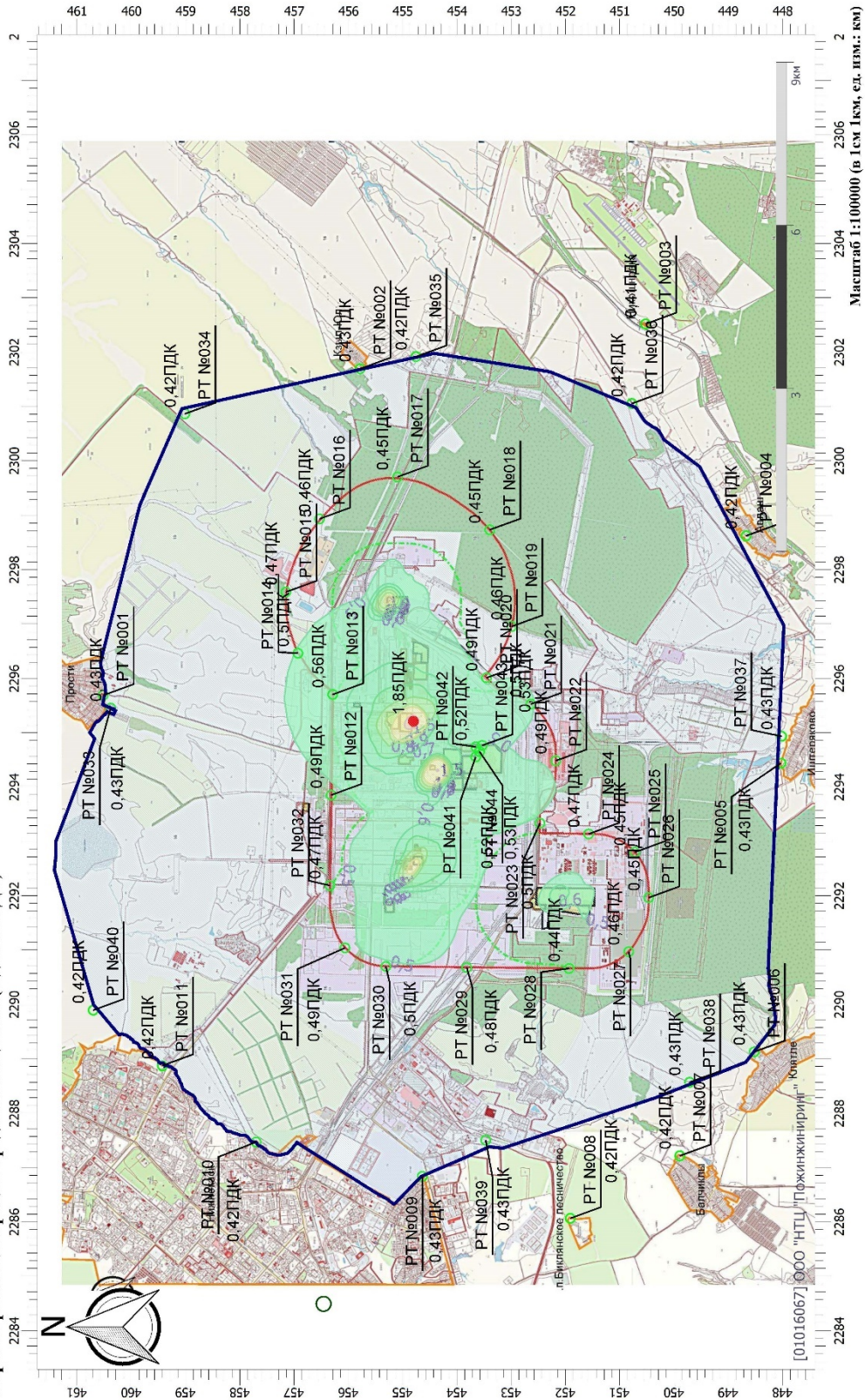
Отчет

Вариант расчета: АО "ТАИФ-ПК" (1) - Расчет рассеивания по МРР-2017 с фоном СП, ЛЕТО

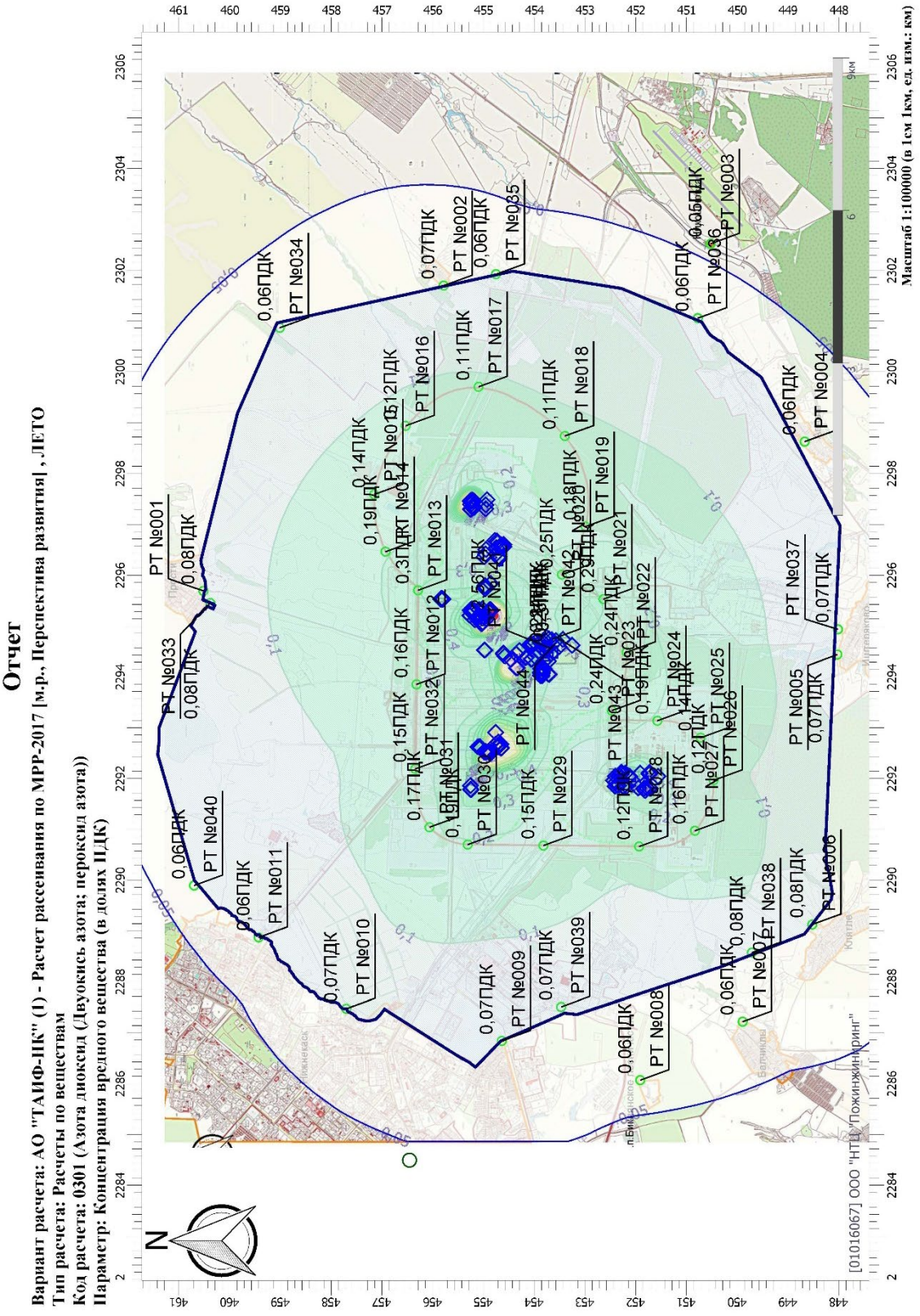
Тип расчета: Расчеты по веществам

Код расчета: 6204 (Азота диоксид, серы диоксид)

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)



Приложение Ш (обязательное)
Карты рассеивания выбросов ЗВ АО «ТАИФ-НК»
с учетом Установки получения концентрированного остатка гидрокрекинга
гудрона (КОГГ) с использованием механического высокотемпературного
вакуумного реактора (МВВР)



Инов. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

0358-000-ОВОС1.2.ТЧ

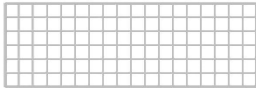
Условные обозначения



Санитарно-защитные зоны



Расчетные точки



Расчетные площадки

Инв. №подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №						
						0358-000-ОВОС1.2.ТЧ	Лист	
							300	
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

Инов. №подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

0358-000-ОВОС1.2.ТЧ

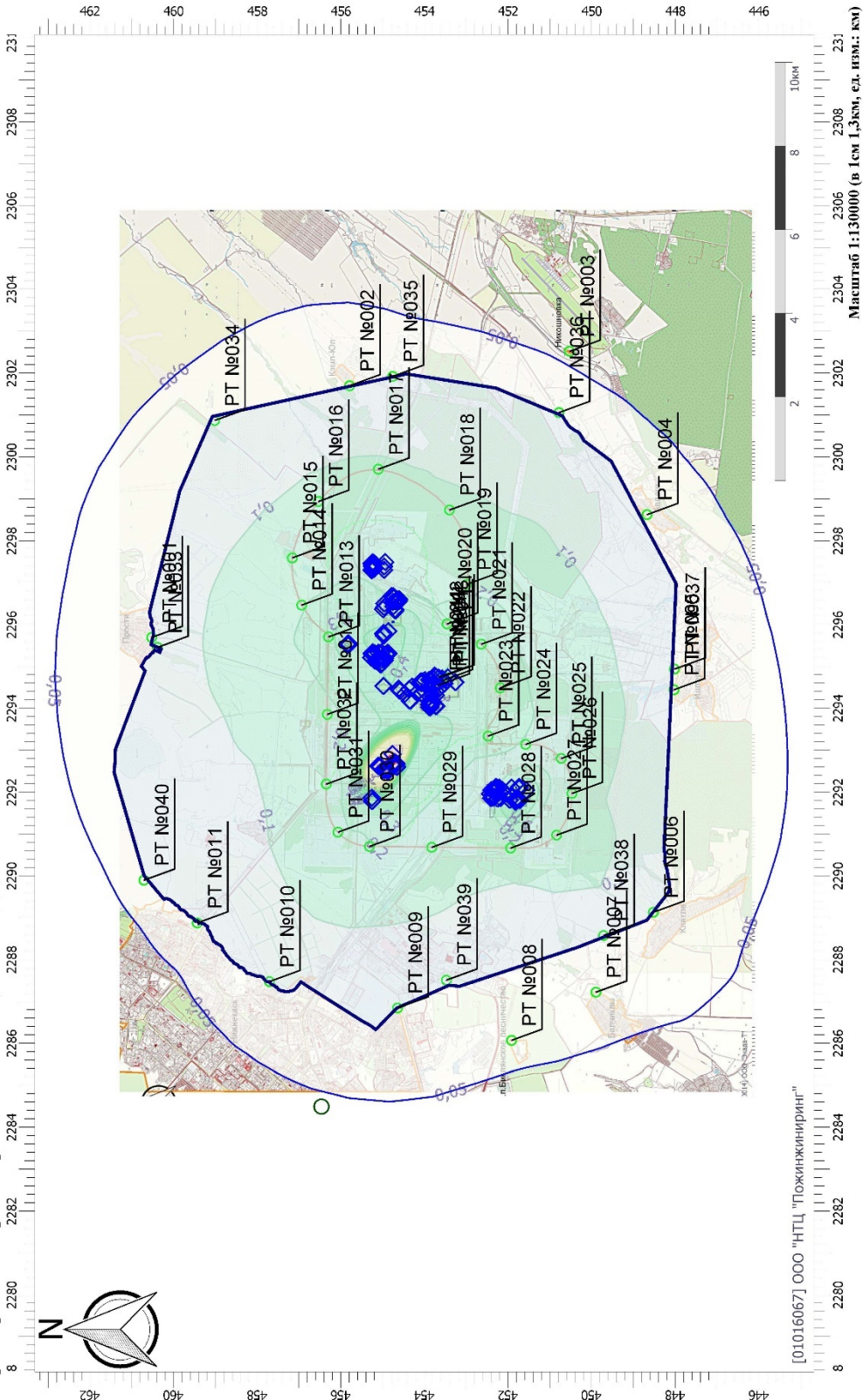
Отчет

Вариант расчета: АО "ТАИФ-НК" (I) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [зона влияния, Перспектива развития], ЛЕТО

Тип расчета: Расчеты по веществам

Код расчета: 0301 (Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота))

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)



Инов. №подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

0358-000-ОВОС1.2.ТЧ

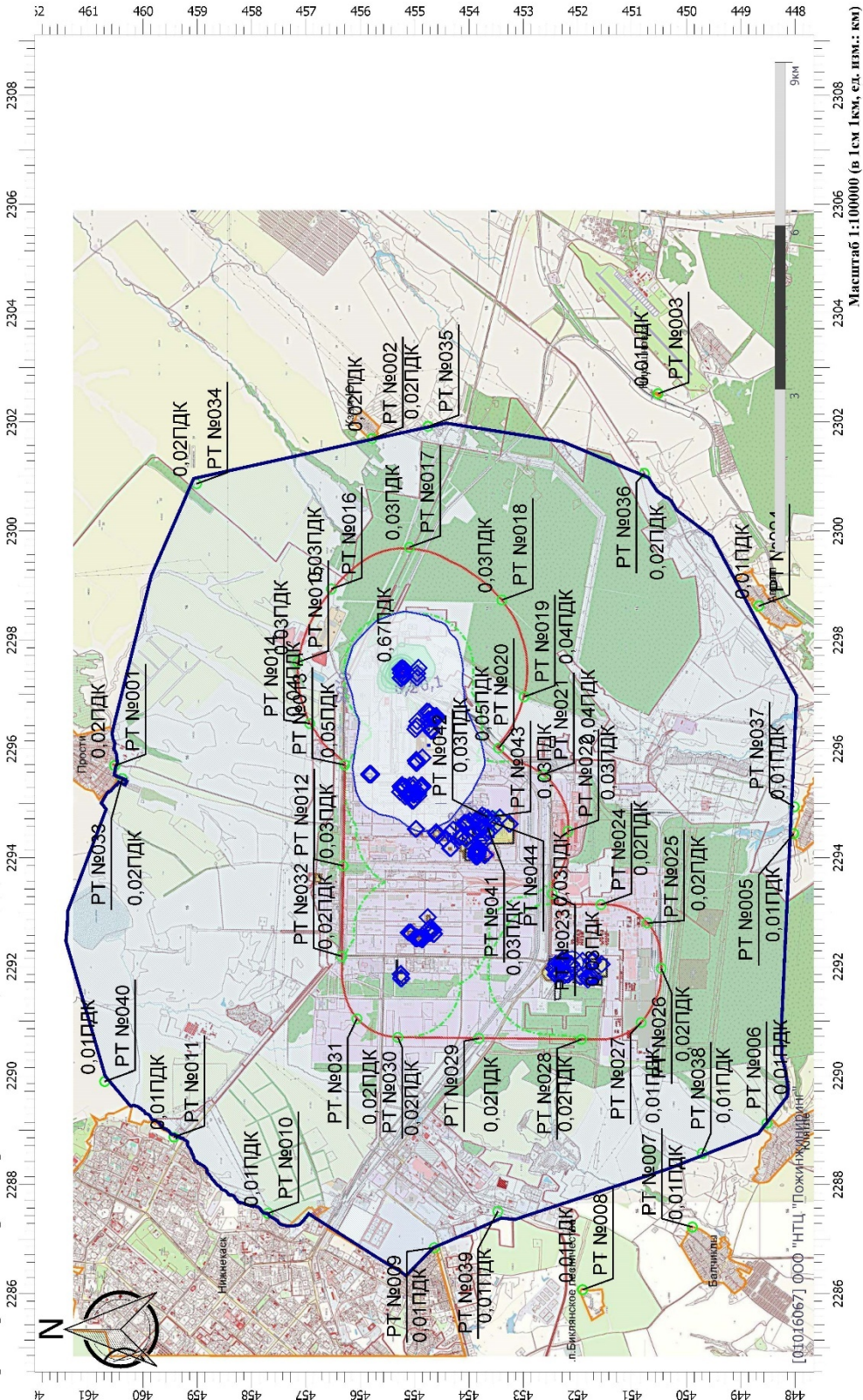
Отчет

Вариант расчета: АО "ТАИФ-НК" (I) - Расчет средних концентраций по МРР-2017 [с.г., Перспектива развития]

Тип расчета: Расчеты по веществам

Код расчета: 0301 (Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота))

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)



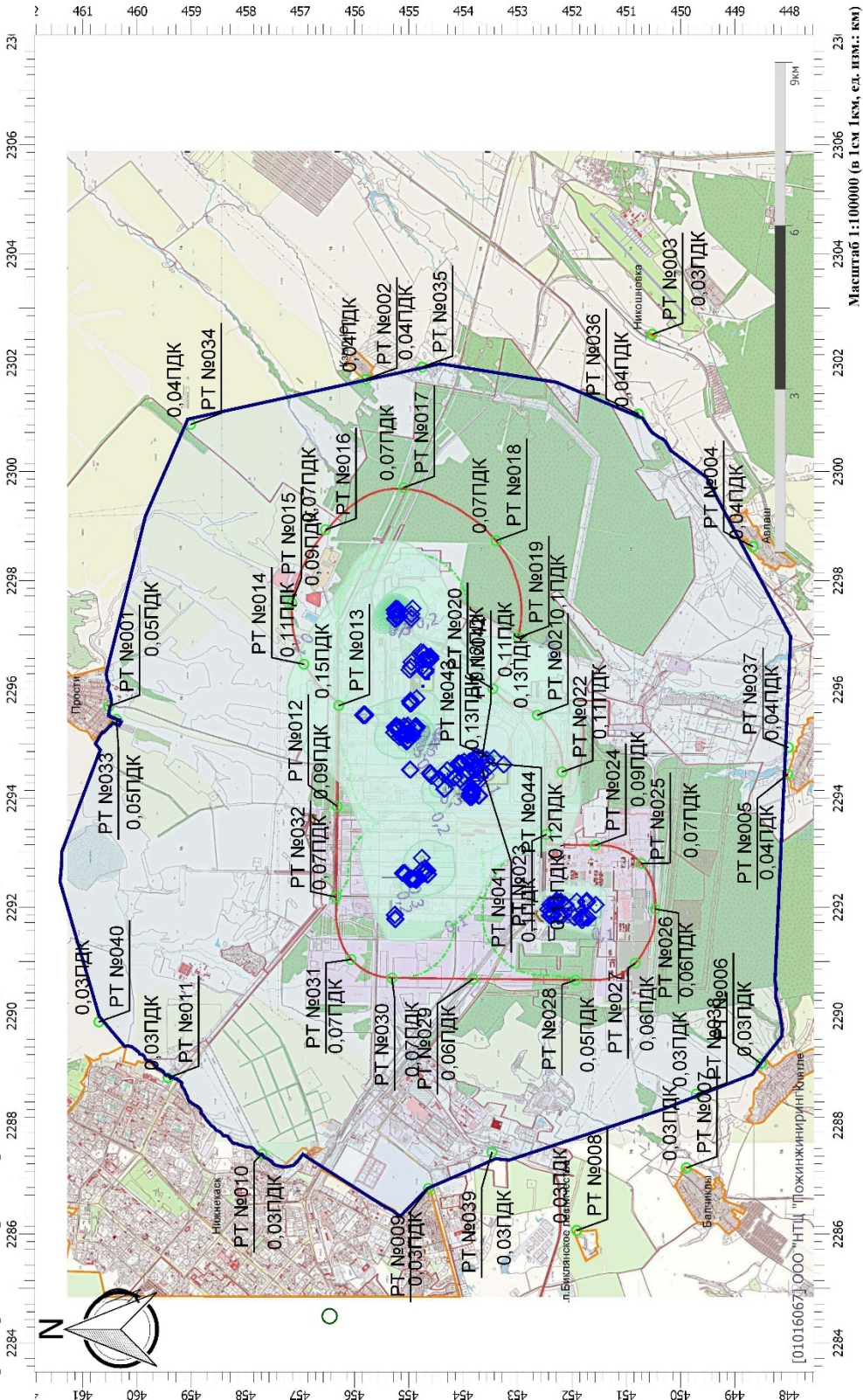
Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

0358-000-ОВОС1.2.ТЧ

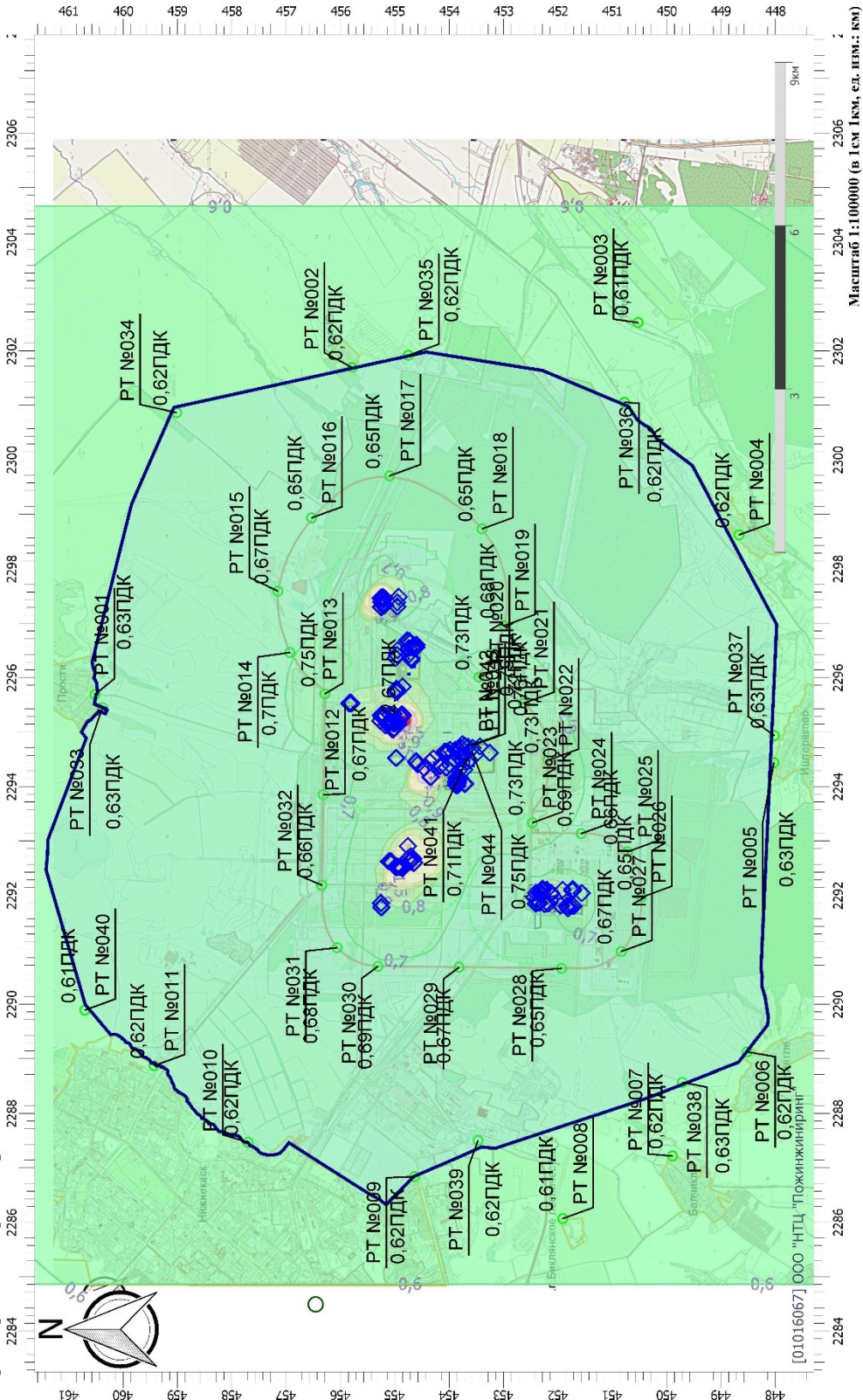
Отчет

Вариант расчета: АО "ТАИФ-НК" (I) - Расчёт среднесуточных концентраций [с.с., Перспектива развития]
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 0301 (Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота))
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)



Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Инов. №подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №			

Вариант расчета: АО "ТАИФ-ПК" (1) - Расчет рассеивания по МРР-2017 с фоном [м.р. с фоном, Перспектива развития] , ЛЕТО
 Тип расчета: Расчеты по веществам
 Код расчета: 0301 (Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота))
 Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)



Инв. №подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

0358-000-ОВОС1.2.ТЧ

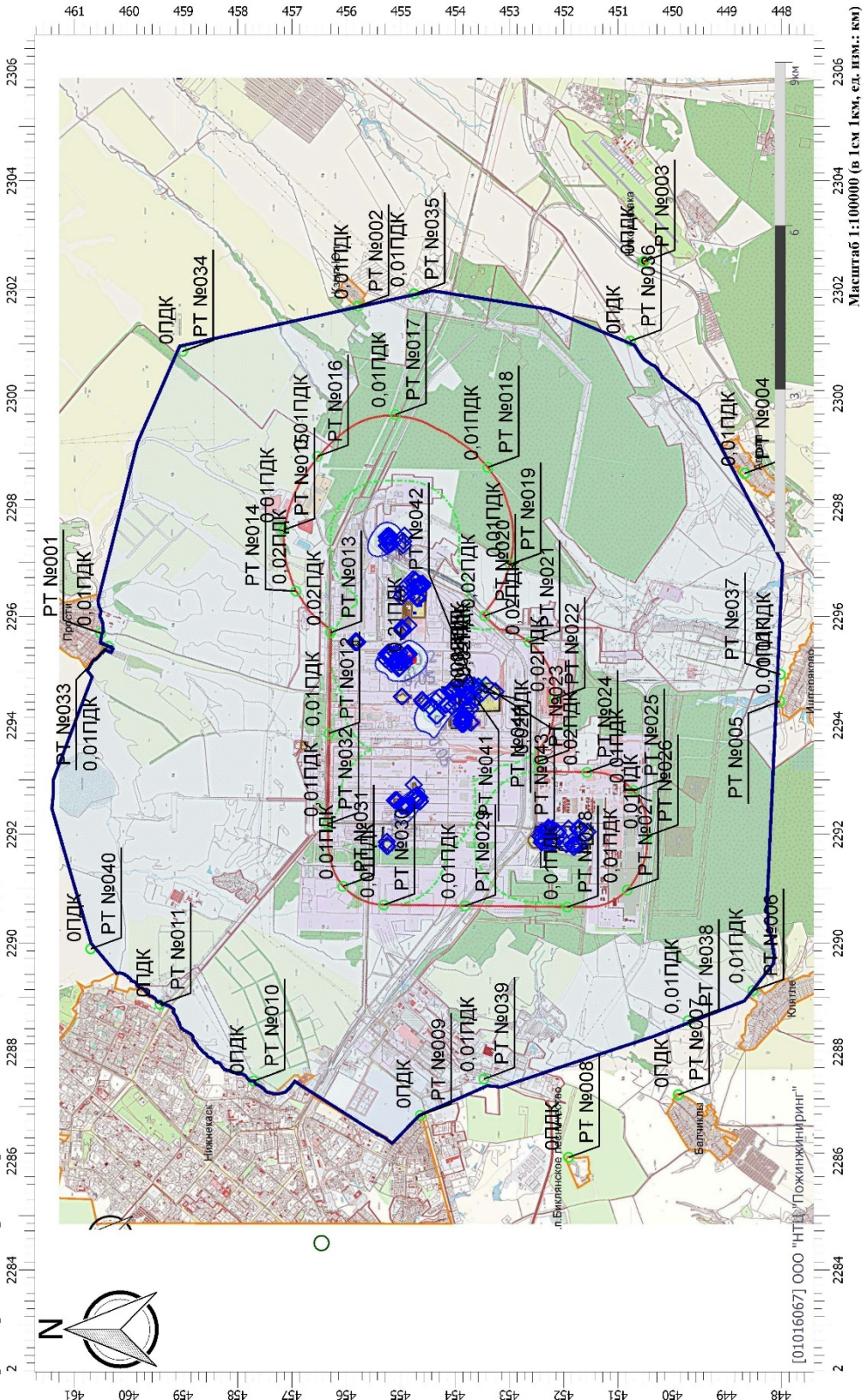
Отчет

Вариант расчета: АО "ТАИФ-НК" (I) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [м.р., Перспектива развития] , ЛЕТО

Тип расчета: Расчеты по веществам

Код расчета: 0304 (Азот (II) оксид (Азот монооксид))

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)



Инв. №подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

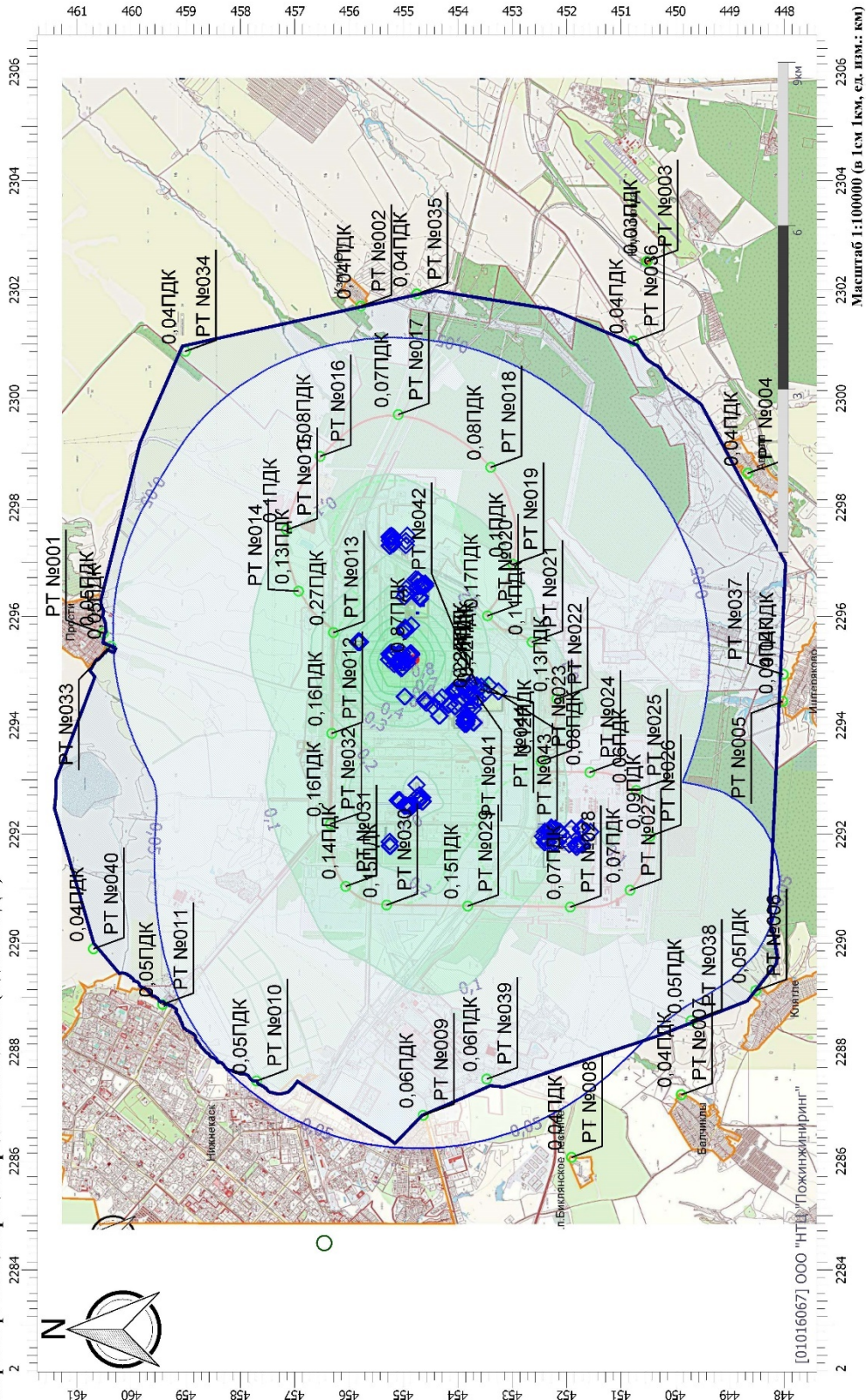
Отчет

Вариант расчета: АО "ТАИФ-НК" (I) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [м.р., Перспектива развития] , ЛЕТО

Тип расчета: Расчеты по веществам

Код расчета: 0330 (Серя диоксид)

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)



Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

0358-000-ОВОС1.2.ТЧ

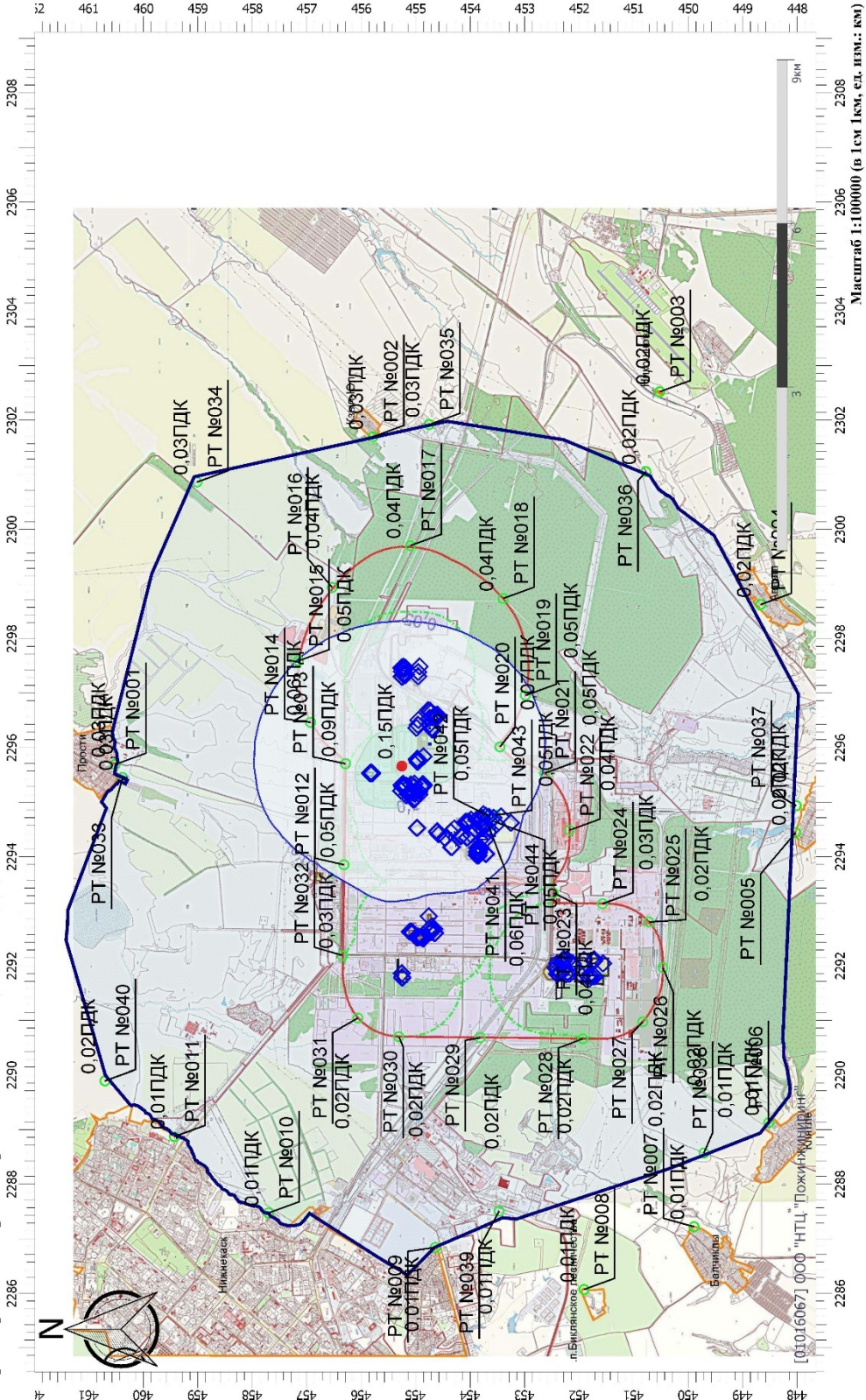
Отчет

Вариант расчета: АО "ТАИФ-НК" (I) - Расчет средних концентраций по МРР-2017 [с.г., Перспектива развития]

Тип расчета: Расчеты по веществам

Код расчета: 0330 (Серв диоксида)

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)



Инв. №подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

0358-000-ОВОС1.2.ТЧ

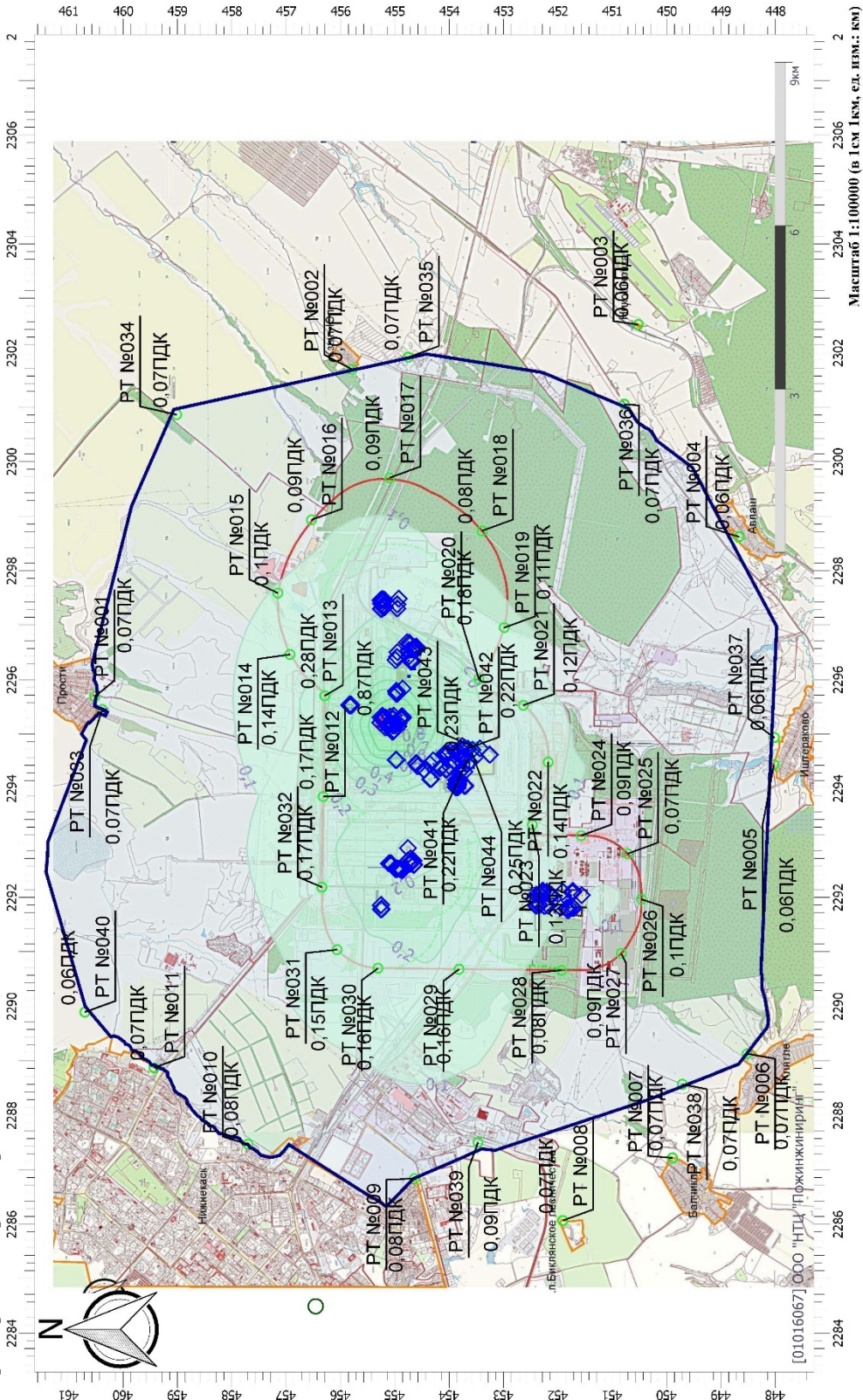
Отчет

Вариант расчета: АО "ТАИФ-ИСК" (I) - Расчет рассеивания по МРР-2017 с фоном, Перспектива развития] , ЛЕТО

Тип расчета: Расчеты по веществам

Код расчета: 0330 (Серя диоксид)

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)



Инв. №подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

0358-000-ОВОС1.2.ТЧ

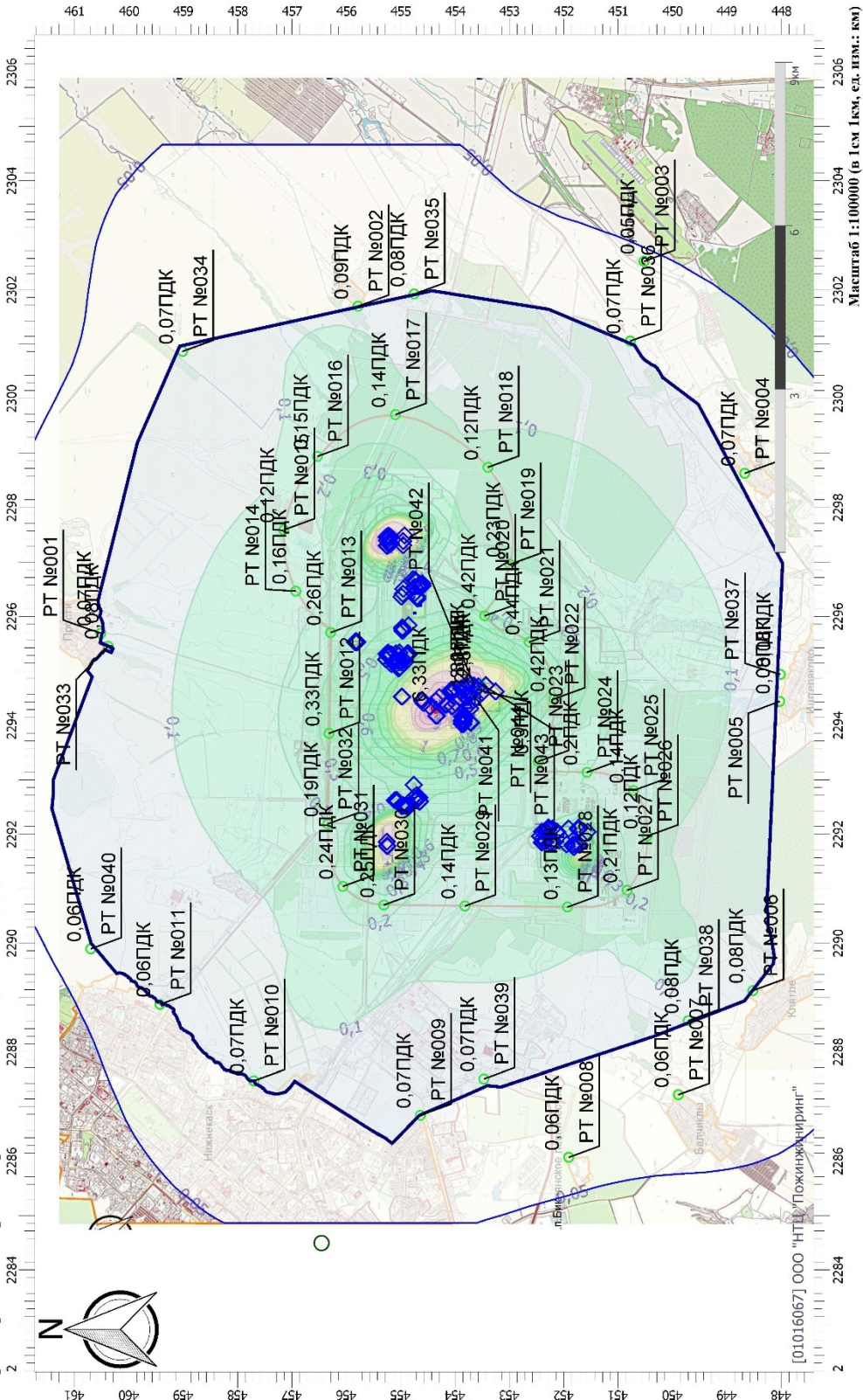
Отчет

Вариант расчета: АО "ТАИФ-НК" (I) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [м.р., Перспектива развития] , ЛЕТО

Тип расчета: Расчеты по веществам

Код расчета: 0333 (Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид))

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)



Инв. №подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

0358-000-ОВОС1.2.ТЧ

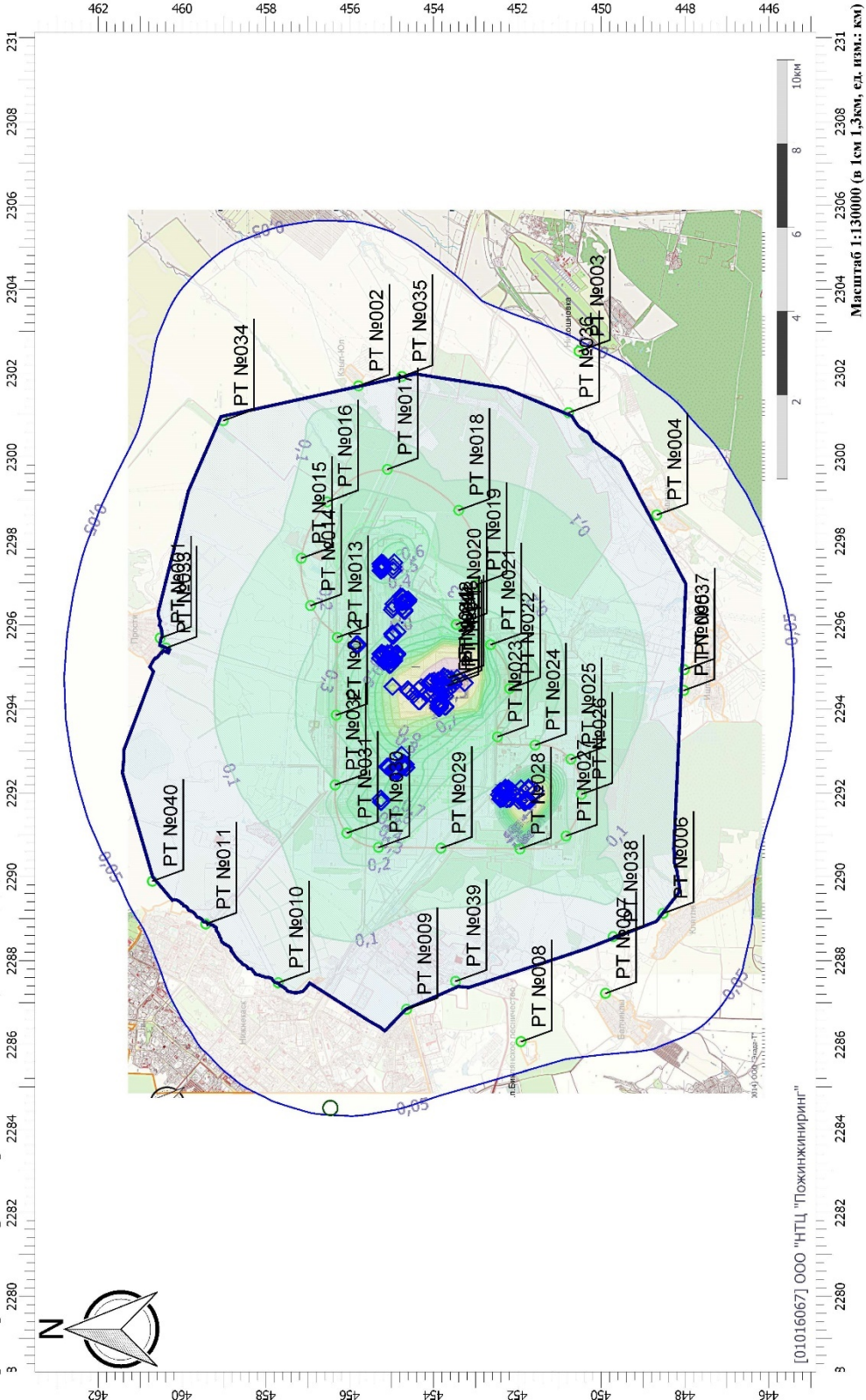
Отчет

Вариант расчета: АО "ТАИФ-ПК" (I) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [зона влияния, Перспектива развития] , ЛЕТО

Тип расчета: Расчеты по веществам

Код расчета: 0333 (Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид))

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)



Инов. №подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

0358-000-ОВОС1.2.ТЧ

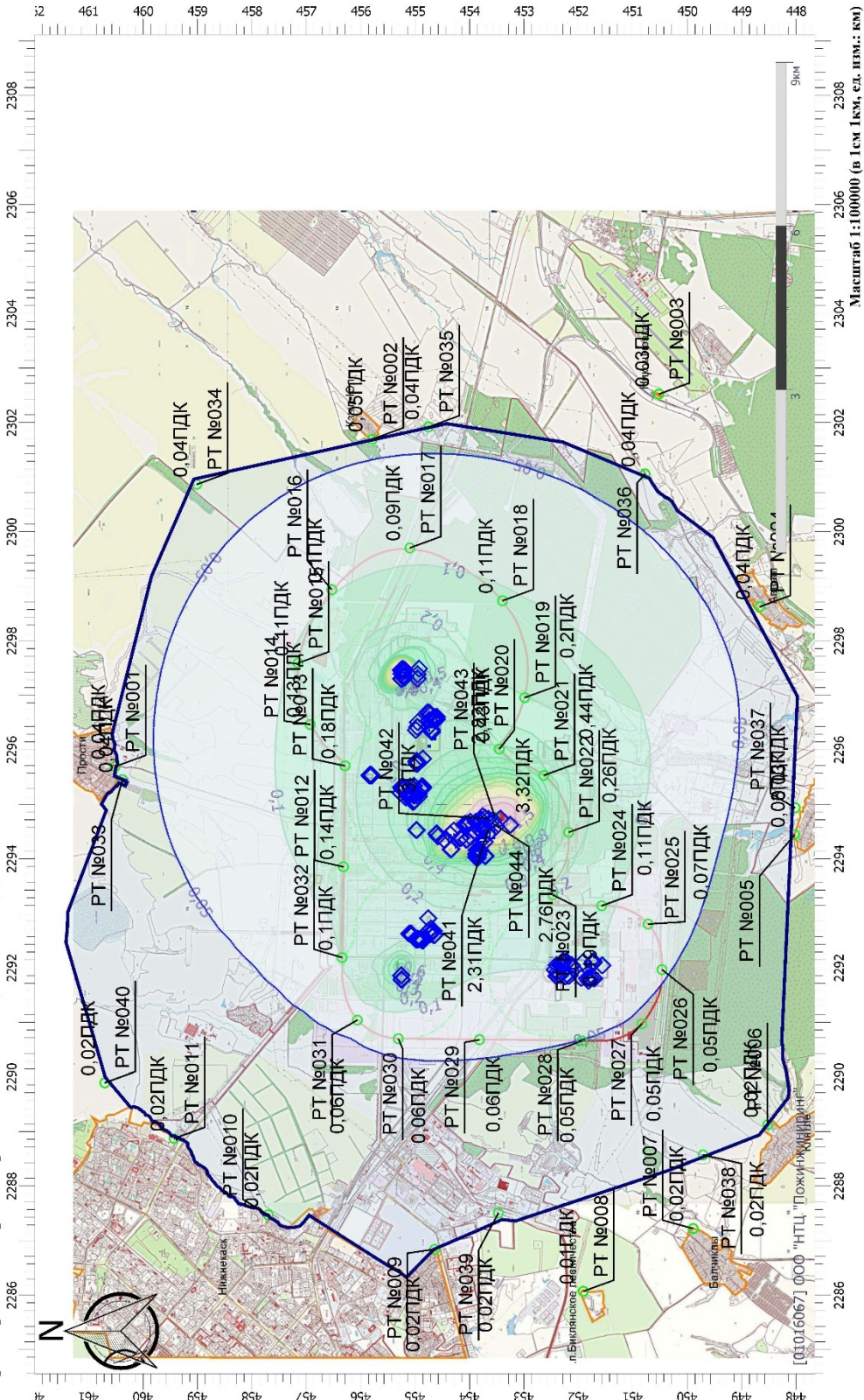
Отчет

Вариант расчета: АО "ТАИФ-НК" (I) - Расчет средних концентраций по МРР-2017 [с.г., Перспектива развития]

Тип расчета: Расчеты по веществам

Код расчета: 0333 (Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид))

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)



Инв. №подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

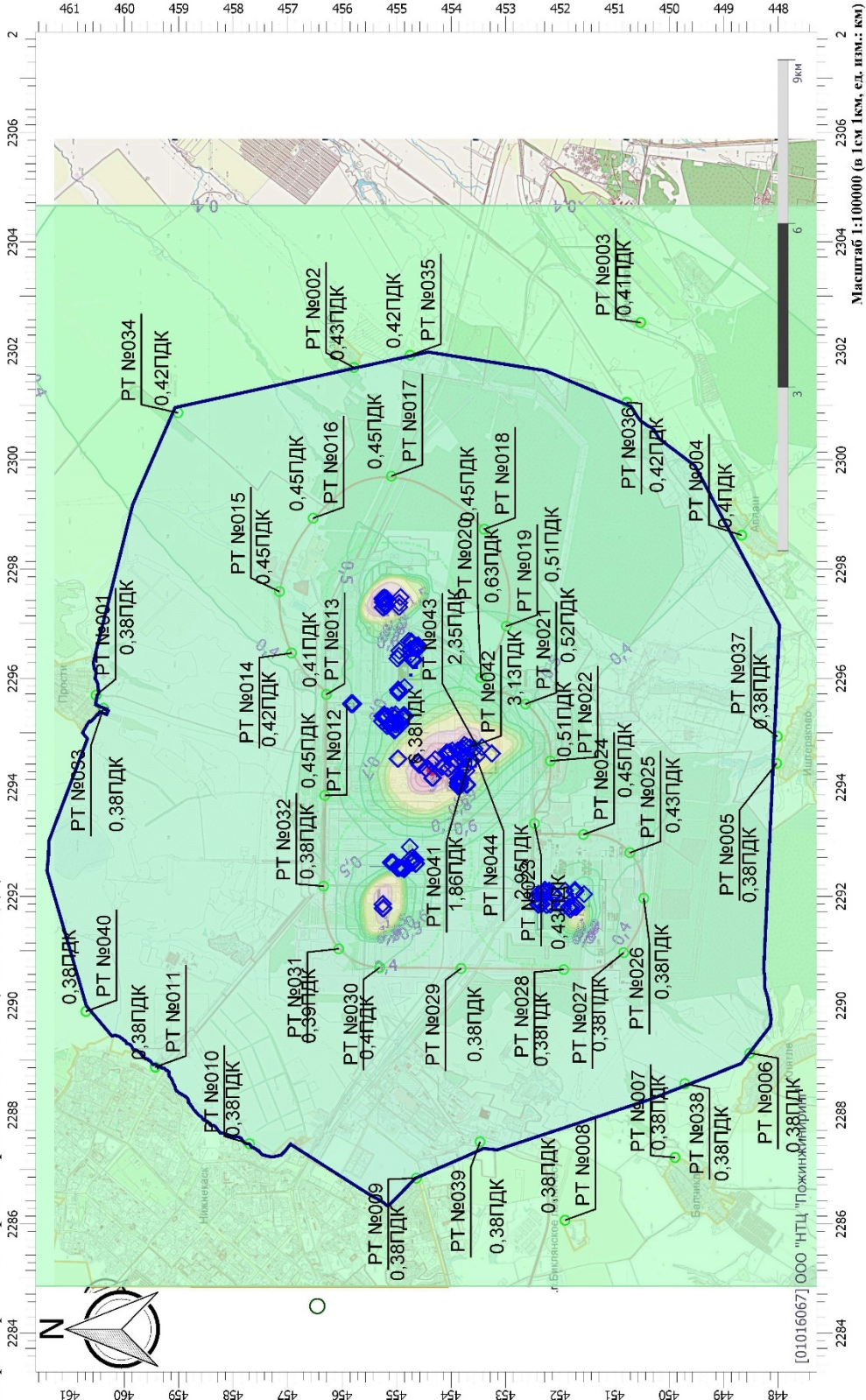
Отчет

Вариант расчета: АО "ТАИФ-ПК" (I) - Расчет рассеивания по МРР-2017 с фоном [м.р. с фоном, Перспектива развития] , ЛЕТО

Тип расчета: Расчеты по веществам

Код расчета: 0333 (Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид))

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)



Инв. №подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

0358-000-ОВОС1.2.ТЧ

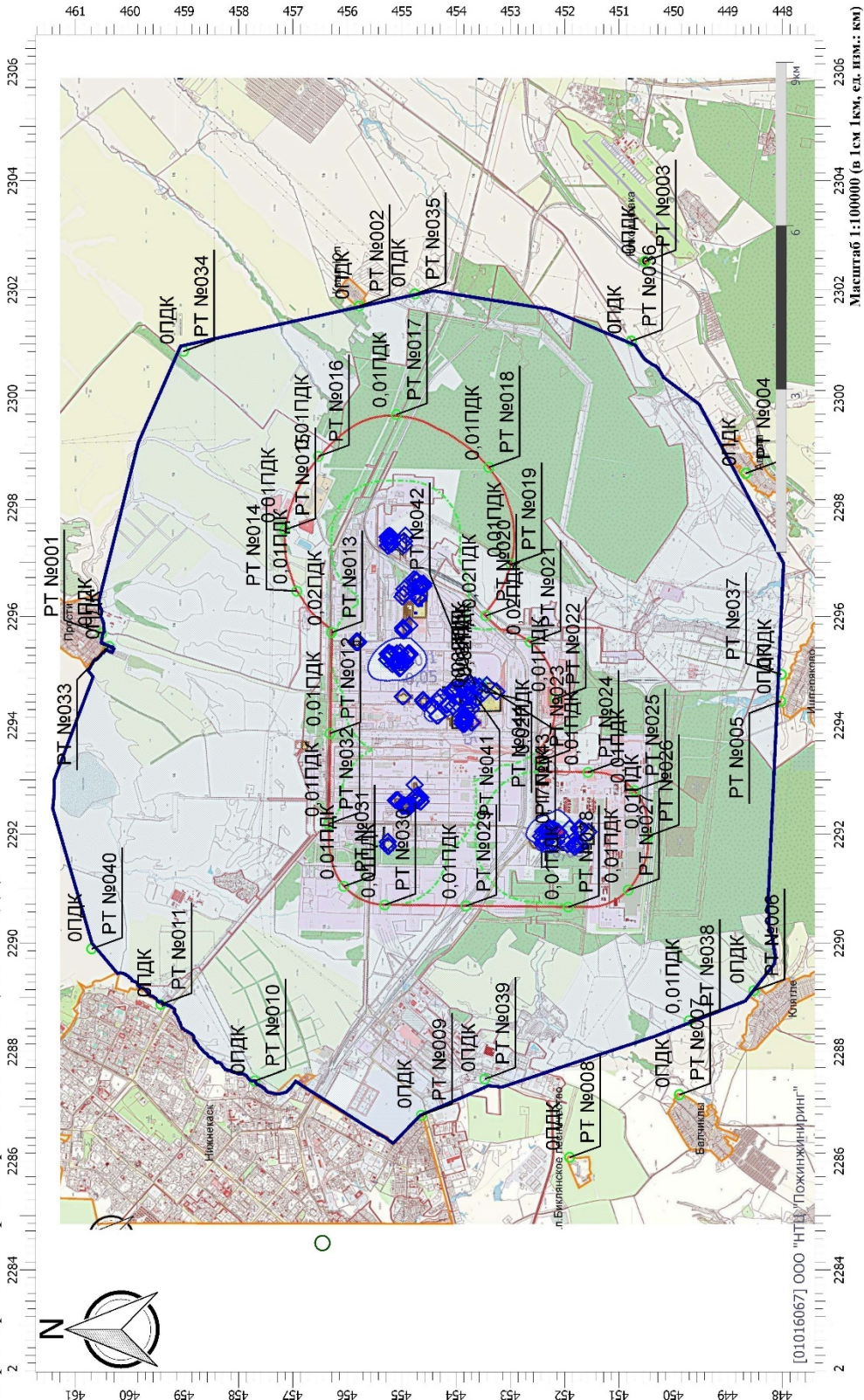
Отчет

Вариант расчета: АО "ТАИФ-ПК" (I) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [м.р., Перспектива развития] , ЛЕТО

Тип расчета: Расчеты по веществам

Код расчета: 0337 (Углерод оксид (Углерод монооксид; угарный газ))

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)



Инв. №подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

0358-000-ОВОС1.2.ТЧ

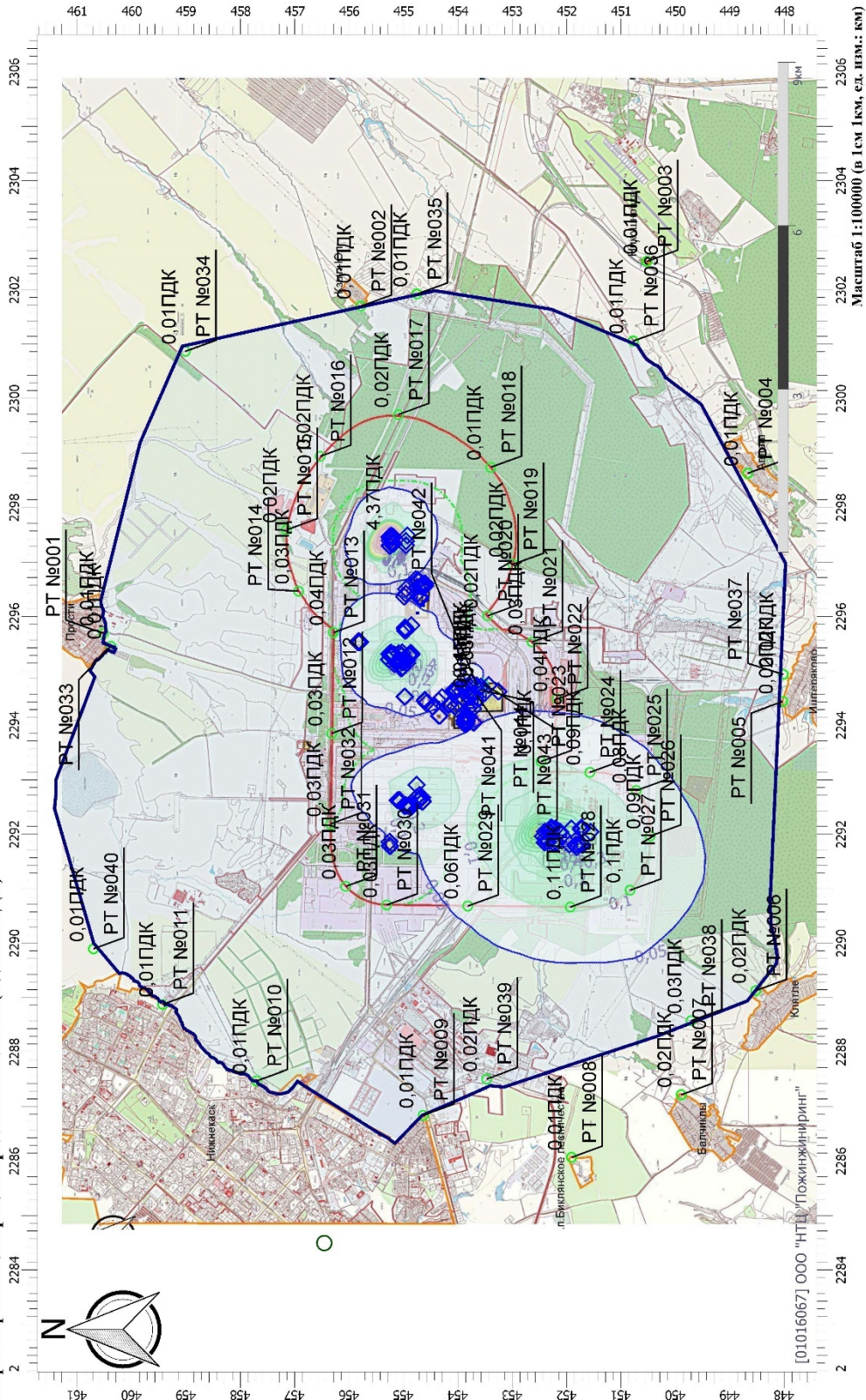
Отчет

Вариант расчета: АО "ТАИФ-ПК" (I) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [м.р., Перспектива развития] , ЛЕТО

Тип расчета: Расчеты по веществам

Код расчета: 0621 (Метилбензол (Фенилметан))

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)



Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

0358-000-ОВОС1.2.ТЧ

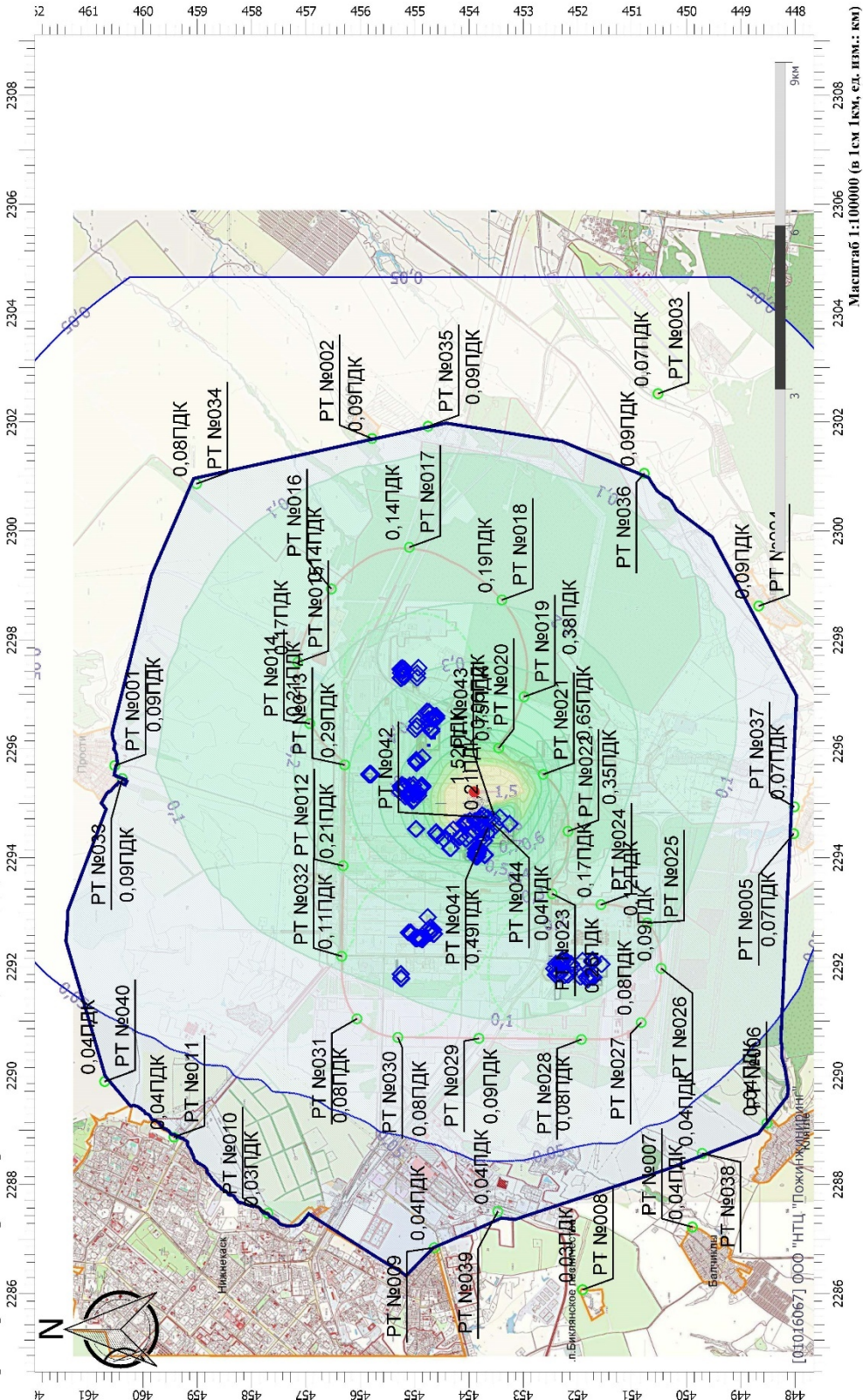
Отчет

Вариант расчета: АО "ТАИФ-НК" (I) - Расчет средних концентраций по МРР-2017 [с.г., Перспектива развития]

Тип расчета: Расчеты по веществам

Код расчета: 0703 (Бенз/а/пирен)

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

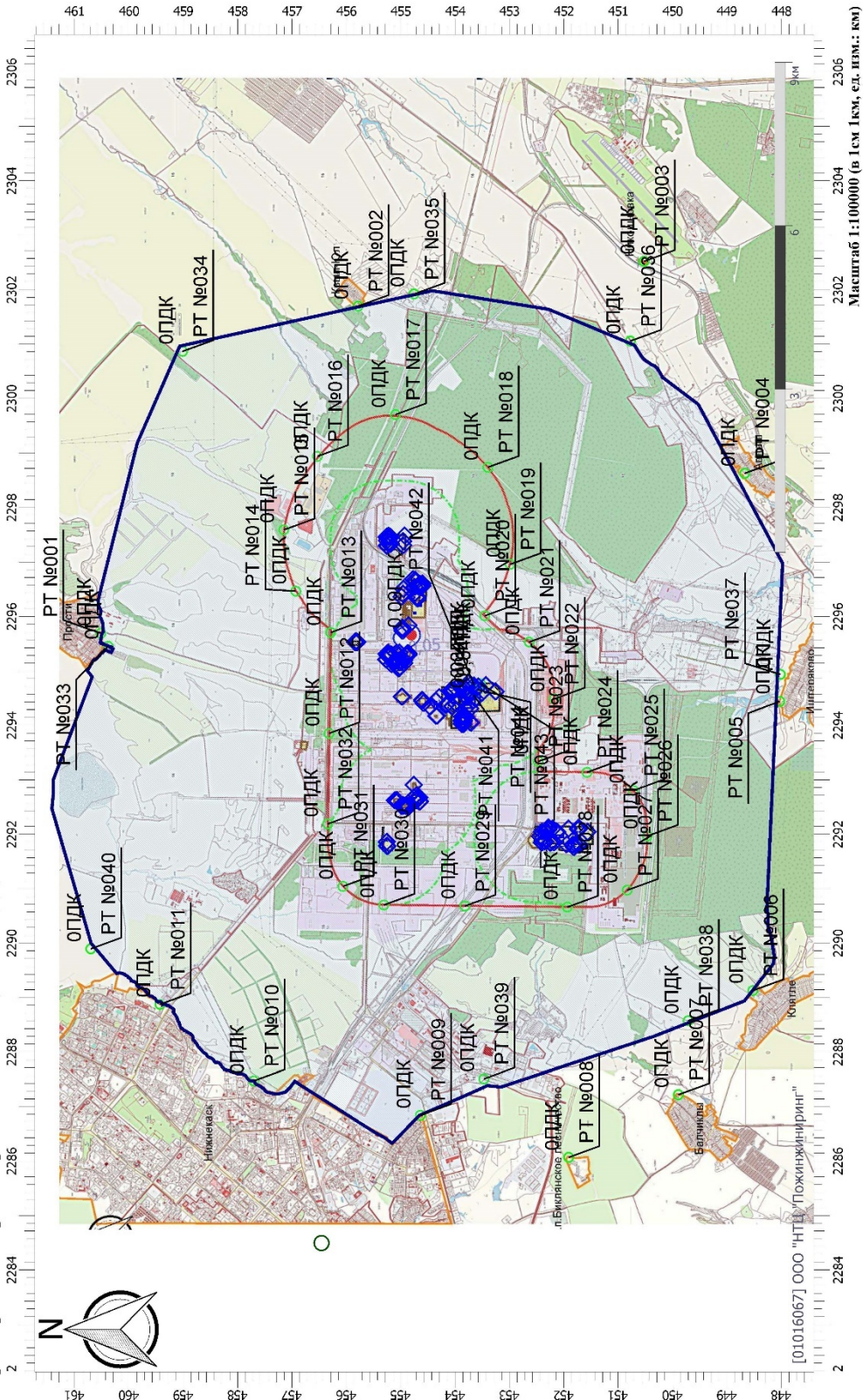


Инв. №подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

0358-000-ОВОС1.2.ТЧ

Отчет
 Вариант расчета: АО "ТАИФ-НК" (I) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [м.р., Перспектива развития] , ЛЕТО
 Тип расчета: Расчеты по веществам
 Код расчета: 0708 (Нафталин (Нафтален; нефтен))
 Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)



Инв. №подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

0358-000-ОВОС1.2.ТЧ

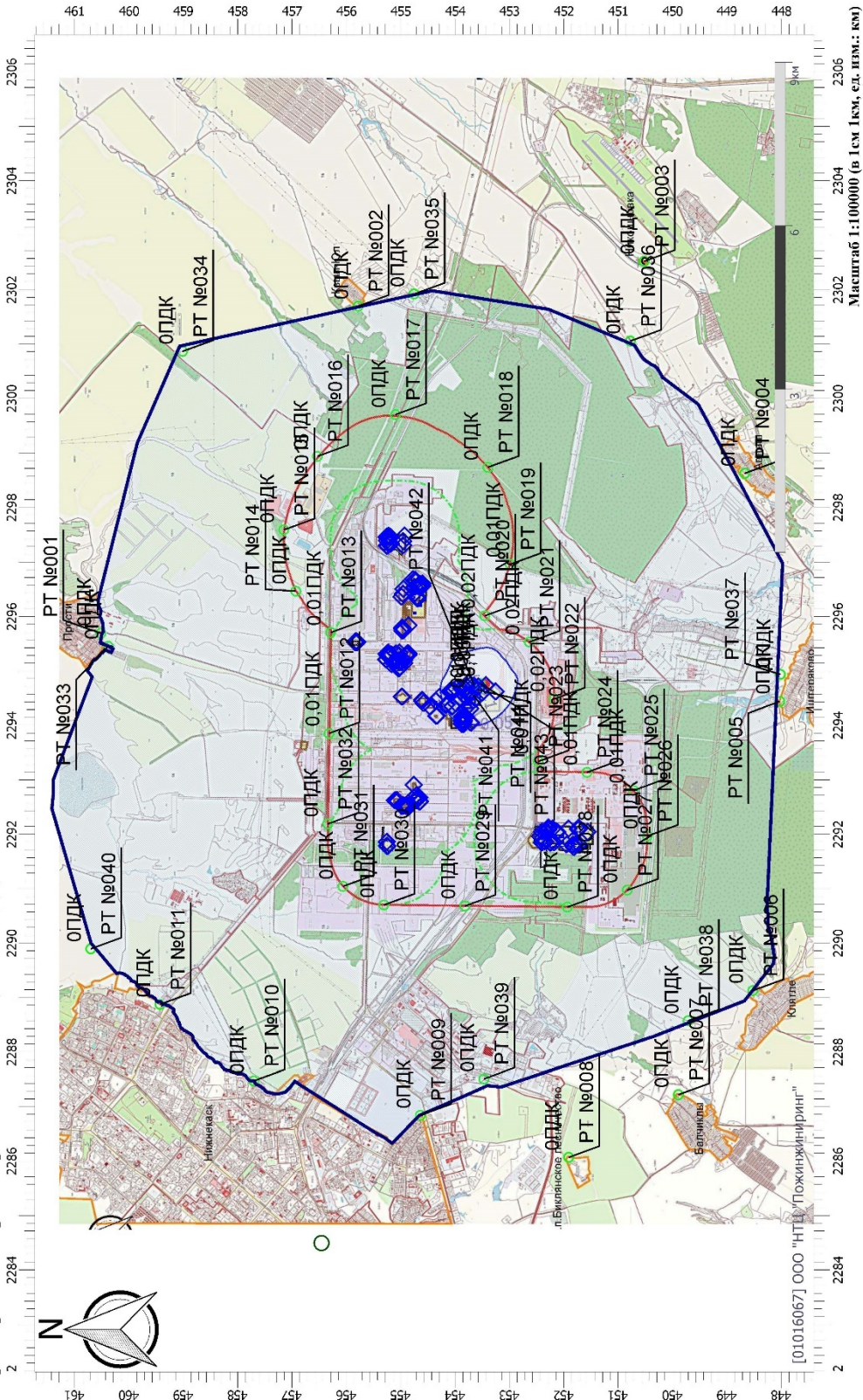
Отчет

Вариант расчета: АО "ТАИФ-НК" (I) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [м.р., Перспектива развития] , ЛЕТО

Тип расчета: Расчеты по веществам

Код расчета: 0722 (Бензо(д.е.ф)фенантрин)

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)



Инв. №подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

0358-000-ОВОС1.2.ТЧ

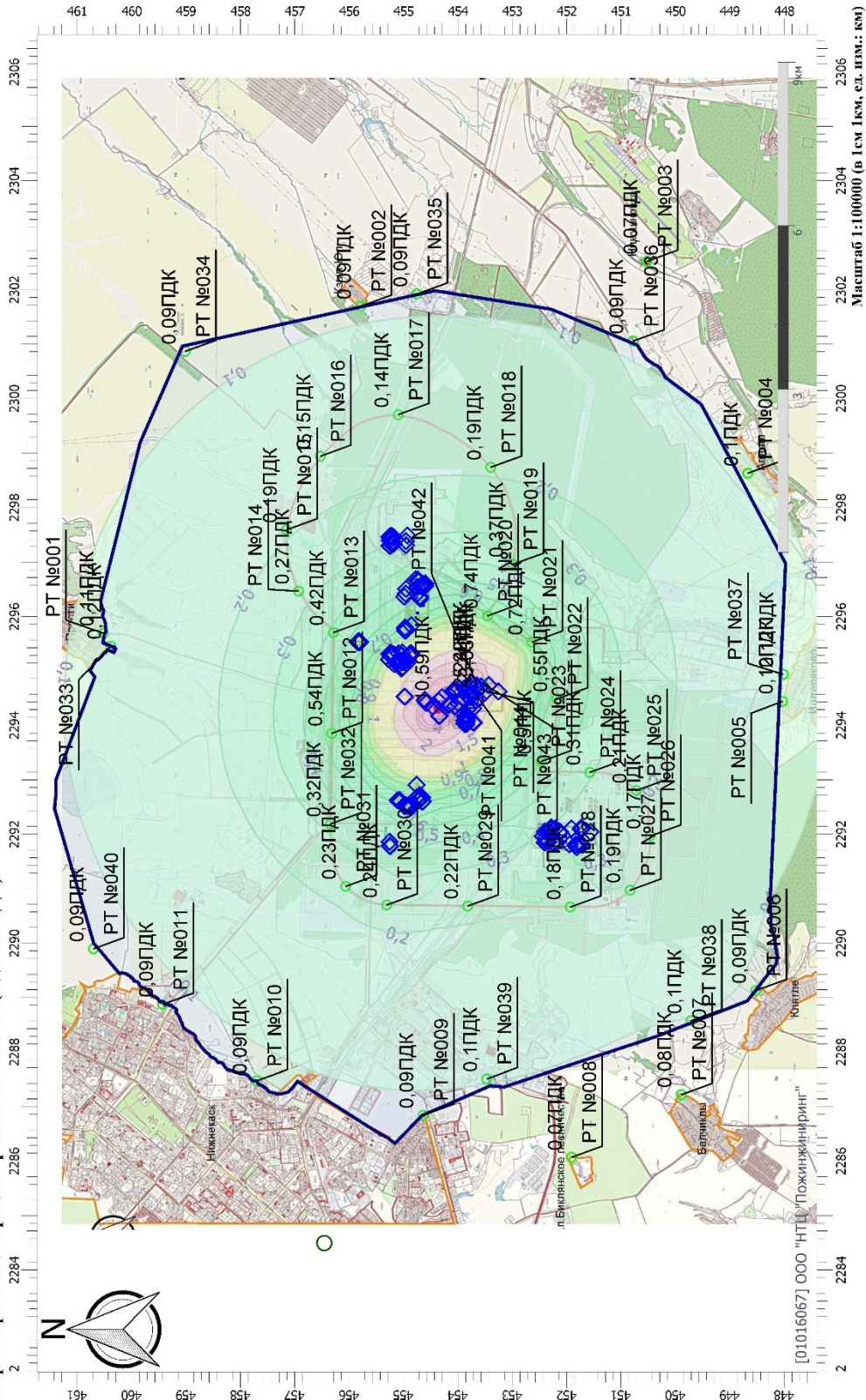
Отчет

Вариант расчета: АО "ТАИФ-НК" (I) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [м.р., Перспектива развития] , ЛЕТО

Тип расчета: Расчеты по веществам

Код расчета: 2754 (Алканы C12-C19 (в пересчете на С))

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)



Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

0358-000-ОВОС1.2.ТЧ

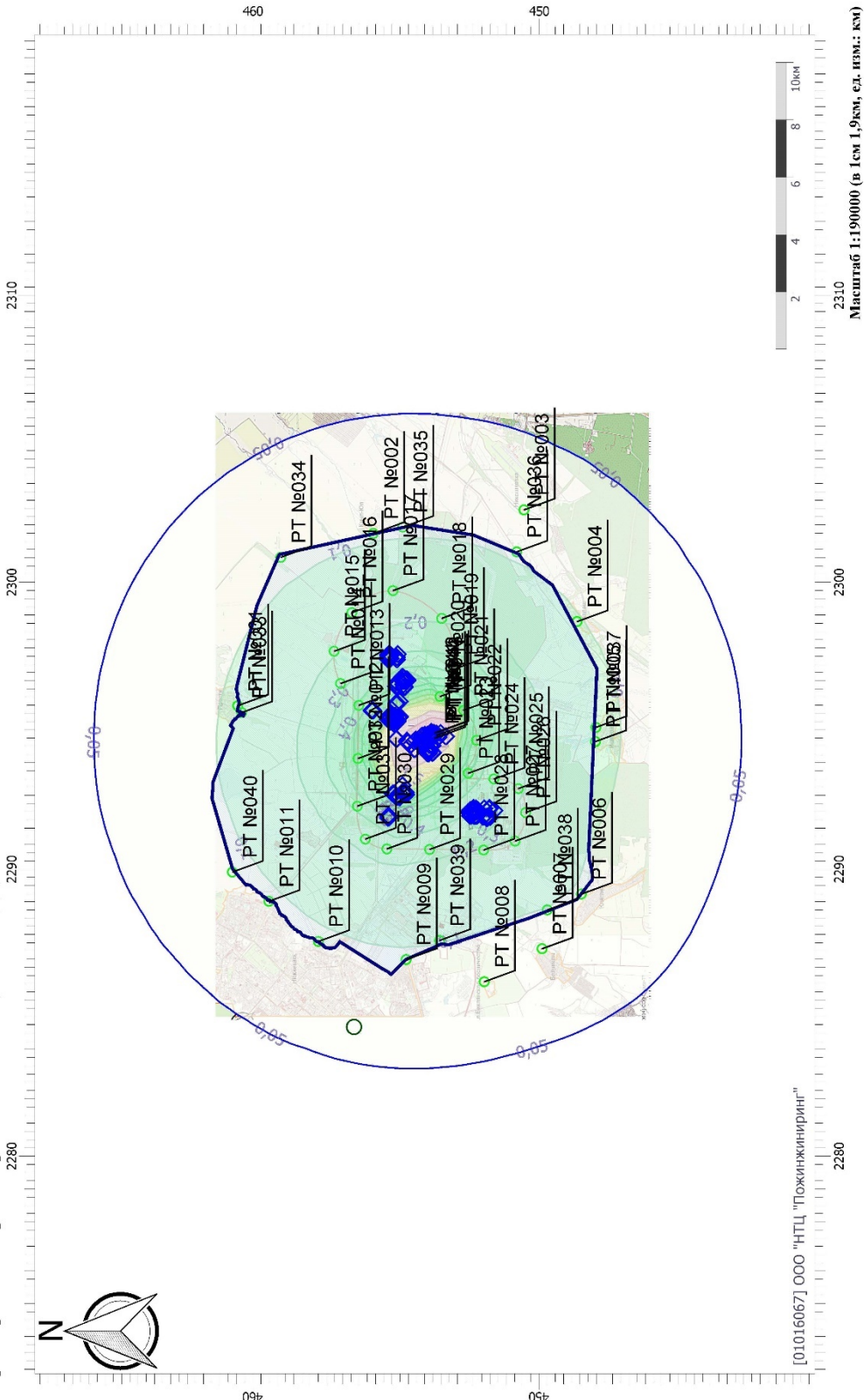
Отчет

Вариант расчета: АО "ТАИФ-ИСК" (I) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [зона влияния, Перспектива развития] , ЛЕТО

Тип расчета: Расчеты по веществам

Код расчета: 2754 (Алканы C12-C19 (в пересчете на С))

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)



[01016067] ООО "НПЦ "Техинжиниринг"

Инв. №подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

0358-000-ОВОС1.2.ТЧ

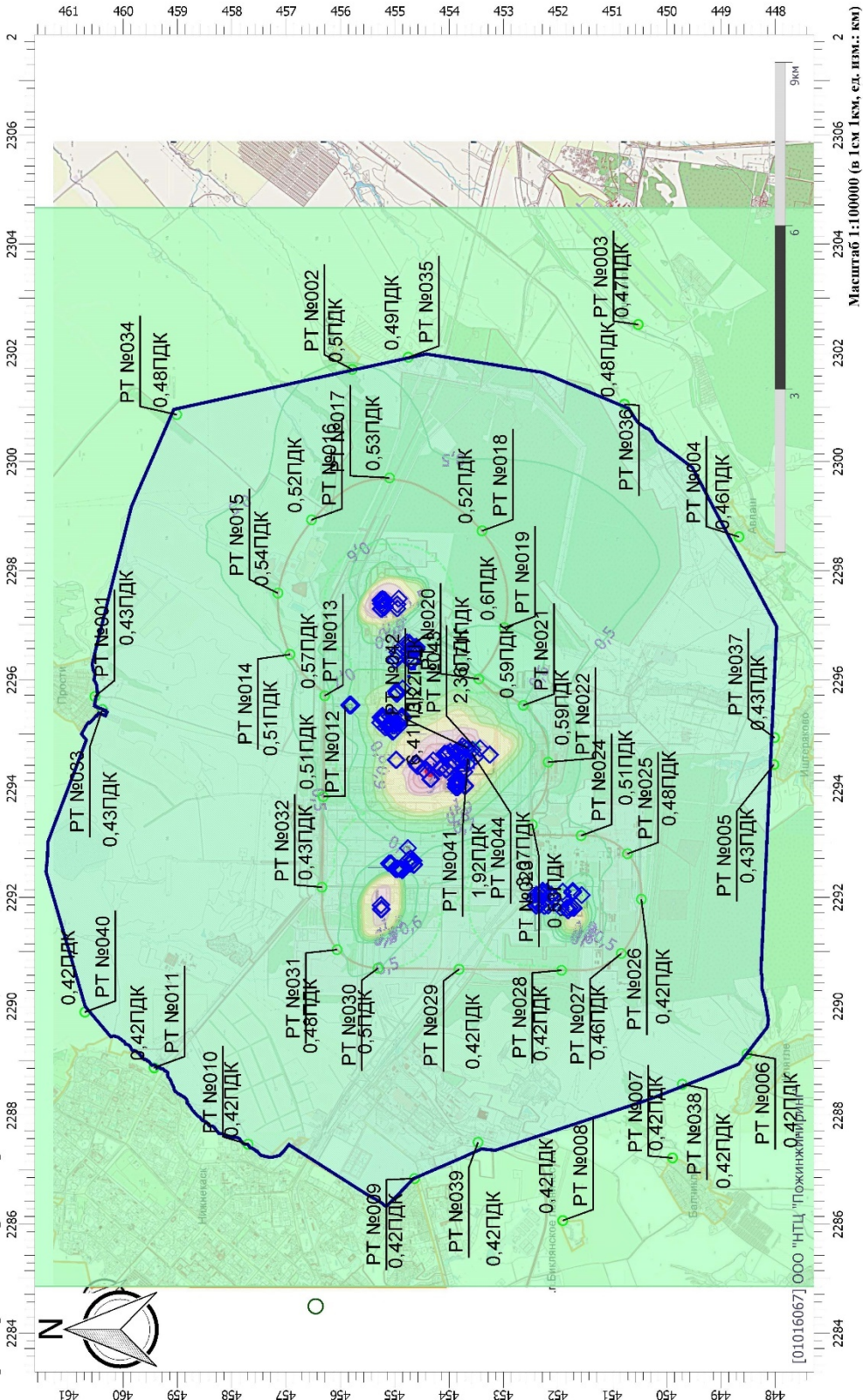
Отчет

Вариант расчета: АО "ТАИФ-ПК" (I) - Расчет рассеивания по МРР-2017 с фоном, Перспектива развития] , ЛЕТО

Тип расчета: Расчеты по веществам

Код расчета: 6043 (Серы диоксид и сероводород)

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)



Инв. №подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

0358-000-ОВОС1.2.ТЧ

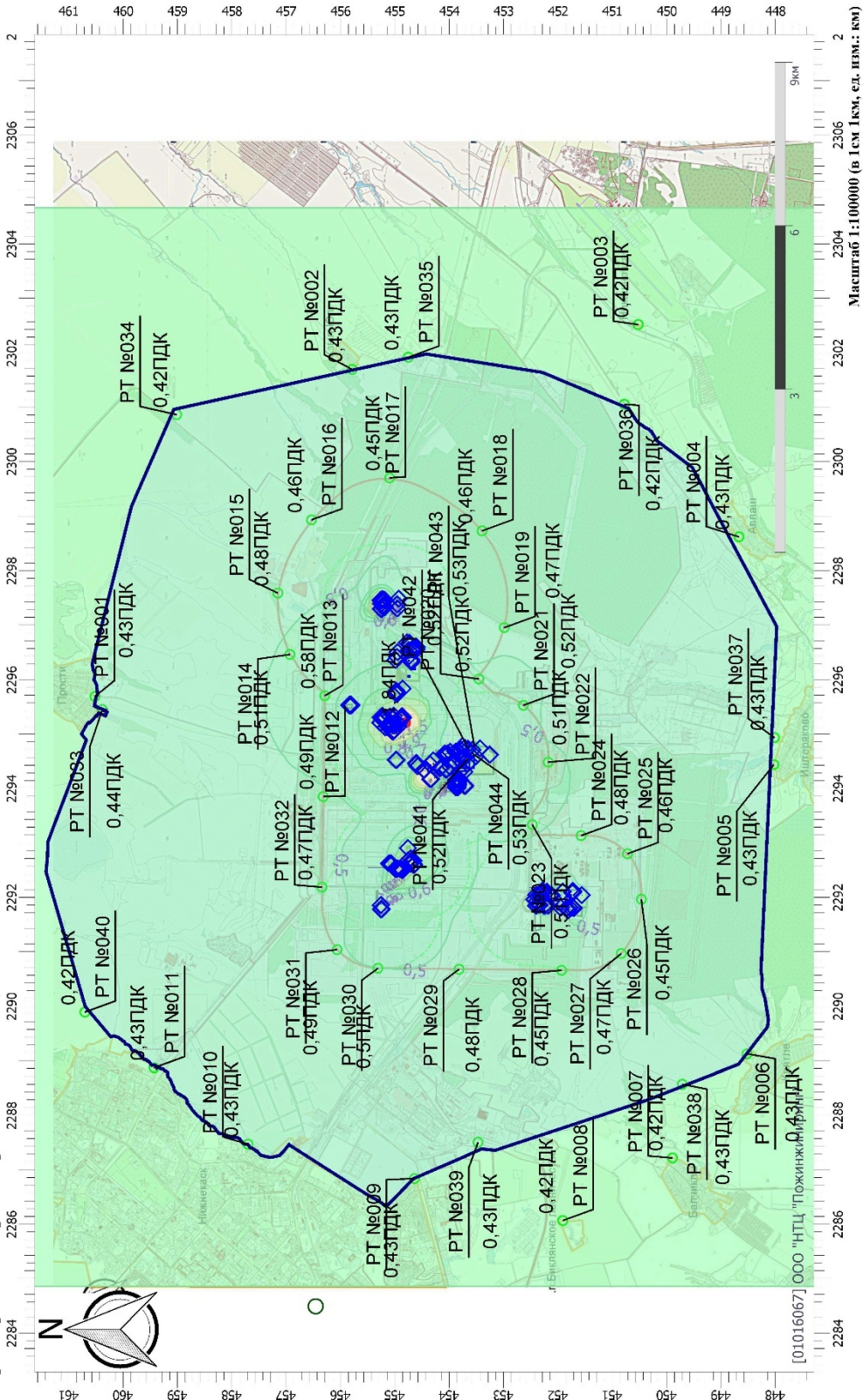
Отчет

Вариант расчета: АО "ТАИФ-ПК" (I) - Расчет рассеивания по МРР-2017 с фоном, Перспектива развития] , ЛЕТО

Тип расчета: Расчеты по веществам

Код расчета: 6204 (Азота диоксид, серы диоксид)

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)



[illegible]

Инв. №подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

0358-000-OBOC1.2.T4