

ПАО «НК «РОСНЕФТЬ»

**АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«САМАРСКИЙ ИНСТИТУТ ПО ПРОЕКТИРОВАНИЮ ПРЕДПРИЯТИЙ
НЕФТЕПЕРЕРАБАТЫВАЮЩЕЙ И НЕФТЕХИМИЧЕСКОЙ
ПРОМЫШЛЕННОСТИ»
(АО «Самаранефтехимпроект»)**

Регистрационный номер в реестре СРО Союз «РН-Проектирование» №19 от 30.10.2009

Заказчик – АО «ННК»

**Материалы по оценке воздействия намечаемой хозяйственной и
иной деятельности на окружающую среду**

Строительство узла сероочистки ШФЛУ отд. 0102 и 0103 цеха №1

Книга 2. Приложения. Графическая часть

1A63.340.190290.340-П-001.020.110-ОВОС-02

ПАО «НК «РОСНЕФТЬ»
АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«САМАРСКИЙ ИНСТИТУТ ПО ПРОЕКТИРОВАНИЮ ПРЕДПРИЯТИЙ
НЕФТЕПЕРЕРАБАТЫВАЮЩЕЙ И НЕФТЕХИМИЧЕСКОЙ
ПРОМЫШЛЕННОСТИ»
(АО «Самаранефтехимпроект»)

Регистрационный номер в реестре СРО Союз «РН-Проектирование» №19 от 30.10.2009

Заказчик – АО «ННК»

**Материалы по оценке воздействия намечаемой хозяйственной и
иной деятельности на окружающую среду**

Строительство узла сероочистки ШФЛУ отд. 0102 и 0103 цеха №1

Книга 2. Приложения. Графическая часть

1A63.340.190290.340-П-001.020.110-ОВОС-02

Технический директор

И.В. Григорьев

Главный инженер проекта

А.В. Акшинцев

Инд. № подл.	
Подпись и дата	
Взам. инв. №	

СОДЕРЖАНИЕ ТОМА

Обозначение	Наименование	Примечание
1А63.340.190290.340-П-001.020.110-ОВОС-02	Состав материалов ОВОС	3
	<u>Текстовая часть</u>	4
	Графическая часть	
	Ситуационная карта-схема района размещения АО «ННК» с границей установленной СЗЗ, расчетными точками и стационарными постами наблюдения за загрязнением атмосферного воздуха М 1 : 25000	189
	План расположения намечаемого к строительству узла сероочистки ШФЛУ отд. 0102 и 0103 цеха №1 на АО «ННК» М 1 : 2000	190
	План расположения источников выбросов загрязняющих веществ при эксплуатации узла сероочистки ШФЛУ отд.0102 и 0103 цеха №1 на АО «ННК» М 1:1000	191
	План расположения источников шума при эксплуатации узла сероочистки ШФЛУ отд. 0102 и 0103 цеха №1 на АО "ННК" М 1:1000	192
		всего 192 л.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	1А63.340.190290.340-П-001.020.110-ОВОС-02		
						Стадия	Лист	Листов
Разраб.		Татарникова				П	2	
Гл. спец.		Прокопенко				АО «Самаранефтехимпроект»		
Нач. отд.		Шуклина						
Н.контр.		Горбунова						
ГИП		Акшинцев						

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инов. № подл.

Книга 2

СОСТАВ МАТЕРИАЛОВ ОВОС

Номер п/п	Обозначение	Наименование	Примечание
1	1А63.340.190290.340-П-001.020.110-ОВОС-01	Материалы по оценке воздействия намечаемой хозяйственной и иной деятельности на окружающую среду Книга 1. Общие сведения	
2	1А63.340.190290.340-П-001.020.110-ОВОС-02	Материалы по оценке воздействия намечаемой хозяйственной и иной деятельности на окружающую среду Книга 2. Приложения. Графическая часть	
3	1А63.340.190290.340-П-001.020.110-ОВОС-03	Материалы по оценке воздействия намечаемой хозяйственной и иной деятельности на окружающую среду Книга 3. Резюме нетехнического характера	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

1А63.340.190290.340-П-001.020.110-ОВОС-02

Лист

3

СОДЕРЖАНИЕ ТЕКСТОВОЙ ЧАСТИ

Приложение А Техническое задание на проведение работ по оценке воздействия на окружающую среду (ОВОС)	6
Приложение Б Свидетельство о допуске к определенному виду или видам работ, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства № П-124-019.6 от 11.03.2016 г.	15
Приложение В Решение №111-РС33 от 25.04.2019 г. об установлении СЗЗ для АО «ННК», санитарно-эпидемиологическое заключение №63.СЦ.04.000.Т.001797.08.16 от 24.08.16 г., экспертное заключение №17600 от 22.07.16 г., по проекту «Обоснование размера санитарно-защитной зоны (СЗЗ) для АО «ННК»	18
Приложение Г Свидетельство о постановке на государственный учет объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду	54
Приложение Д Климатические характеристики и коэффициенты, определяющие условия рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере ..	56
Приложение Е Справка о фоновых концентрациях загрязняющих веществ в атмосферном воздухе №10-02-49/241 от 12.03.18 г.	58
Приложение Ж Письма специально уполномоченных государственных органов по наличию зон с особым режимом природопользования в районе намечаемого строительства	60
Приложение И Письмо Роспотребнадзора №63-0116/16-553-2021 от 14.05.2021	75
Приложение К Разрешение №457 на выброс вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух (за исключением радиоактивных) в период с 14.12.2018 г. по 13.12.2025 г.	77
Приложение Л Договор водопользования на забор водных ресурсов из поверхностного водного объекта ЗАО «ННК» № 63-11.01.00.015-Х-ДЗИО-Т-2017-01053/00 от 18.04.2017 г.	85
Приложение М Договор на водоснабжение № 51 от 01.07.2014 г.	97
Приложение Н Договор с АО «НкОС» на водоотведение № 85К-2020НкОС/А632520/0247Д от 01.01.2020 г.	108
Приложение П Разрешение №2 на сбросы загрязняющих веществ, иных веществ и микроорганизмов в водные объекты через централизованные системы водоотведения в пределах установленных нормативов допустимых сбросов	130
Приложение Р Решение №215/18 об утверждении нормативов образования отходов и лимитов на их размещение	135

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

						1А63.340.190290.340-П-001.020.110-ОВОС-02	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		4

Приложение С	Расчеты зон действия основных поражающих факторов при возникновении аварии в период строительства проектируемого объекта	.156
Приложение Т	Расчеты выбросов загрязняющих веществ, поступающих в атмосферный воздух при возникновении аварии в период строительства проектируемого объекта159
Приложение У	Предварительный расчет количества образования отходов при ликвидации аварии в период строительства проектируемого объекта	161
Приложение Ф	Расчеты выбросов загрязняющих веществ при аварии на узле сероочистки ШФЛУ отд. 0102 и 0103 цеха №1163
Приложение Х	Публикации из газет о проведении общественных обсуждений намечаемой деятельности Строительство узла сероочистки ШФЛУ отд. 0102 и 0103 цеха №1168
Приложение Ц	Протокол общественных обсуждений в форме общественных слушаний объекта Государственной экологической экспертизы «Строительство узла сероочистки ШФЛУ отд. 0102 и 0103 цеха №1» и листы регистрации участников общественных слушаний172
Приложение Ш	Журнал учета поступивших замечаний и предложений граждан и юридических лиц183
	Таблица регистрации изменений 188

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

						1А63.340.190290.340-П-001.020.110-ОВОС-02	Лист
							5
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		

Приложение А

Техническое задание на проведение работ по оценке воздействия на окружающую среду (ОВОС)

СОГЛАСОВАНО
Генеральный директор
АО «Самаранефтехимпроект»

П.А. Товышев

2021 г.

УТВЕРЖДАЮ
Генеральный директор
АО «ННК»

Л.С. Коваленко

2021 г.



ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

на проведение работ по оценке воздействия на окружающую среду (ОВОС) планируемой хозяйственной и иной деятельности «Строительство узла сероочистки ШФЛУ отд. 0102 и 0103 цеха №1»

1.	Наименование объекта	Строительство узла сероочистки ШФЛУ отд. 0102 и 0103 цеха №1
2.	Местоположение объекта	Россия, Самарская область, г. Новокуйбышевск Площадка проектирования располагается в границах западной площадки предприятия АО «ННК» Кадастровый номер земельного участка 63:04:0000000:2419. Площадь всего земельного участка 59 960 квадратных метра.
3.	Сведения о проектируемом объекте	<p>3.1 Проектируемые узлы сероочистки входят в состав установок ЦГФУ-2 (отделение 0102) и ЦГФУ-3 (отделение 0103).</p> <p>Каждый узел сероочистки ШФЛУ отделений 0102 и 0103 состоит из:</p> <ul style="list-style-type: none"> - блока защелачивания сырья; - блока регенерации щелочного раствора; - блока аварийно-дренажных емкостей; - ресивера воздуха КИП; - блока сбора сбросов на факел; - блока подачи охлаждающей жидкости к насосам. <p>Кроме того предусмотрено строительство новой операторной №3.</p> <p>3.2 Производительность линии подготовки сырья для ЦГФУ-2 принята 15÷30 т/ч. Производительность линии подготовки сырья для ЦГФУ-3 принята 35÷130 т/час.</p> <p>3.3 Показатели качества готовой продукции:</p> <ul style="list-style-type: none"> - содержание сероводорода, % масс. Отсутствие. - содержание меркаптановой серы, % масс. Не более 0,0005% масс. <p>3.4 Режим работы:</p> <ul style="list-style-type: none"> - круглосуточный круглогодичный; - число часов работы: 1 год -8760, 2 год – 8040. <p>Диапазон устойчивой работы 50-110%.</p> <p>3.5 Строительство ведется в условиях действующего производства.</p> <p>3.6 АО «ННК» относится к I категории объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду.</p>

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

1А63.340.190290.340-П-001.020.110-ОВОС-02

Лист

6

4.	Цель намечаемой деятельности	Узлы сероочистки предназначены для очистки от сернистых соединений ШФЛУ - сырья блока фракционирования установок ЦГФУ-2 и ЦГФУ-3
5.	Заказчик	АО «ННК» Российская Федерация, 446214, Самарская область, г. Новокуйбышевск. Телефон: 8(846-35) 3-05-06, 3-02-20. Факс: 8(846) 246-35-93. E-mail: nnk@nnk.rosneft.ru Генеральный директор – Коваленко Леонид Станиславович
6.	Проектировщик	АО «Самаранефтехимпроект» Российская Федерация, 443110, Самарская область, г. Самара, ул. Ново-Садовая, 11 Телефон: 8(846) 278-50-03 Факс: 8(846) 278-50-00 E-mail: secr@snhp.ru Генеральный директор – Товышев Павел Александрович
7.	Основание проведения для	- Градостроительный кодекс Российской Федерации от 29.12.2004 № 190-ФЗ; - Федеральный закон Российской Федерации «Об охране окружающей среды» от 10.01.2002 № 7-ФЗ; - Федеральный закон Российской Федерации «Об экологической экспертизе» от 23.11.1995 № 174-ФЗ; - Федеральный закон Российской Федерации «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации» от 06.10.2003 № 131-ФЗ; - Постановление Правительства Российской Федерации «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию» от 16.02.2008 № 87; - Положение об оценке воздействия намечаемой хозяйственной или иной деятельности на окружающую среду в Российской Федерации, утвержденное Приказом Госкомэкологии от 16.05.2000 № 372; - Инструкция по экологическому обоснованию хозяйственной и иной деятельности, утвержденная приказом Минприроды России от 29.12.1995 № 539.
8.	Вид строительства	Новое строительство
9.	Стадия проектирования	Проектная документация
10.	Цель работы	10.1. Выявление характера, интенсивности, масштаба влияния планируемой хозяйственной деятельности на состояние окружающей среды и здоровье населения. 10.2. Разработка мероприятий по предотвращению и/или минимизации возможного негативного воздействия на окружающую среду и связанных с этим социальных, экономических и иных последствий. 10.3. Принятие обоснованного решения, с учетом общественного мнения, о допустимости осуществления хозяйственной деятельности.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата
Инва. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №			

11.	Основные задачи, решаемые при проведении ОВОС	<p>11.1. Разработка документации, обосновывающей планируемую хозяйственную деятельность.</p> <p>11.2. Проведение исследований по оценке воздействия на окружающую среду (ОВОС), с учетом альтернатив реализации, целей деятельности, способов их достижения и разработка материалов по оценке воздействия на окружающую среду от планируемой хозяйственной деятельности, связанной со строительством и эксплуатацией узла сероочистки ШФЛУ отд. 0102 и 0103 цеха №1.</p> <p>Для исследований по оценке воздействия на окружающую среду использовать:</p> <ul style="list-style-type: none"> - расчетные методы определения прогнозируемых выбросов, сбросов и норм образования отходов по утвержденным методикам; - методы анализа и учета мнений, пожеланий, рекомендаций заинтересованных сторон, полученных при обсуждении намечаемой деятельности. <p>11.3. Для организации процесса общественного участия в процедуре ОВОС использовать следующие методы:</p> <ul style="list-style-type: none"> - информирование через средства массовой информации путем опубликования в официальных изданиях федеральных органов исполнительной власти, в официальных изданиях органов исполнительной власти субъекта Российской Федерации и органов местного самоуправления, на территории которых намечается реализация объекта; - прием и документирование замечаний и предложений от общественности; - встречи с общественностью; - технические совещания и круглые столы по обсуждению намечаемого строительства, технического задания на ОВОС; - предоставление технического задания и предварительных материалов ОВОС для ознакомления; - общественные обсуждения.
12.	Области исследования ОВОС	<p>12.1. Проведение оценки современного (фонового) состояния компонентов окружающей среды в районе намечаемой хозяйственной и иной деятельности.</p> <p>12.2. Определение характеристик намечаемой деятельности и рассмотрение возможных альтернатив (в том числе и отказ от деятельности).</p> <p>12.3. Оценка воздействия намечаемой деятельности на земельные ресурсы.</p> <p>12.4. Оценка воздействия намечаемой деятельности на атмосферный воздух населенных мест в части химического загрязнения.</p> <p>12.5. Оценка воздействия намечаемой деятельности на атмосферный воздух населенных мест в части шумового загрязнения и других физических факторов.</p> <p>12.6. Оценка воздействия намечаемой деятельности на</p>

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	

		<p>поверхностные воды.</p> <p>12.7. Оценка воздействия отходов на окружающую среду.</p> <p>12.8. Оценка воздействия намечаемой деятельности на территорию, геологическую среду, подземные воды.</p> <p>12.9. Оценка воздействия намечаемой деятельности на растительный и животный мир.</p> <p>12.10. Оценка воздействия намечаемой деятельности на социально-экономические условия и здоровье населения.</p>
13.	План проведения консультаций с общественностью	<p>13.1. Подготовка и распространение информации о начале работ по ОВОС в федеральной, региональной и местной периодической печати.</p> <p>13.2. Обеспечение доступа (совместно с Заказчиком) к техническому заданию по ОВОС и материалам ОВОС заинтересованной общественности и других участников процесса ОВОС с момента утверждения этого задания и завершения разработки предварительных материалов ОВОС до окончания проведения ОВОС.</p> <p>13.3. Информирование общественности о дате, месте и времени проведения общественных обсуждений (публичных слушаний) в федеральной, региональной и местной периодической печати.</p> <p>13.4. Участие в организации общественного обсуждения по предварительным материалам ОВОС (вопрос о форме общественного обсуждения Подрядчик совместно с Заказчиком решает по согласованию с местными органами власти и управления).</p>
14.	Объем работ, поручаемый Исполнителю	<p>ОВОС, включая информирование и участие общественности, выполнить на основании требований Федерального закона от 10.01.2002 N 7-ФЗ «Об охране окружающей среды» и в соответствии с «Положением об оценке воздействия намечаемой хозяйственной и иной деятельности на окружающую среду в Российской Федерации» от 16.05.2000 г. № 372, в том числе:</p> <p>14.1. Сбор, анализ и документирование информации о состоянии окружающей среды, которые могут подвергнуться воздействию. Проведение исследований по оценке воздействия на окружающую среду.</p> <p>14.2. Подготовка предварительного варианта материалов ОВОС.</p> <p>14.3. Подготовка резюме нетехнического характера по материалам ОВОС.</p> <p>14.4. Участие в проведении процедуры общественных обсуждений (публичных слушаний) объекта экологической экспертизы «Строительство узла сероочистки ШФЛУ отд. 0102 и 0103 цеха №1».</p> <p>14.5. Подготовка окончательного варианта материалов ОВОС с учетом результатов общественного обсуждения планируемой хозяйственной и иной деятельности.</p>

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата
Инд. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №			

		14.6. Сопровождение рассмотрения откорректированной проектной документации «Строительство узла сероочистки ШФЛУ отд. 0102 и 0103 цеха№1» в органах, осуществляющих Государственную экологическую экспертизу (при необходимости) до получения положительного заключения.
15.	Состав и содержание материалов по оценке воздействия на окружающую среду	<p>В соответствии с «Положением об оценке воздействия намечаемой хозяйственной и иной деятельности на окружающую среду в Российской Федерации», утвержденным Приказом Госкомэкологии Российской Федерации от 16.05.2000 № 372, исследования по оценке воздействия на окружающую среду намечаемой хозяйственной и иной деятельности должны включать следующие материалы:</p> <ul style="list-style-type: none"> - определение характеристик намечаемой хозяйственной и иной деятельности и возможных альтернатив (отказа от деятельности); - анализ состояния территории, на которую может оказать влияние намечаемая хозяйственная и иная деятельность (состояние природной среды, наличие и характер антропогенной нагрузки и т.п.); - оценка воздействий на окружающую среду намечаемой хозяйственной и иной деятельности (вероятности возникновения риска, степени, характера, масштаба, зоны распространения, а также прогнозирование экологических и связанных с ними социальных и экономических последствий); - сравнение по ожидаемым экологическим и связанным с ними социально-экономическими последствиям рассматриваемых альтернатив (отказа от деятельности), и обоснование варианта, предлагаемого для реализации; - разработка предложений по программе экологического мониторинга и контроля на всех этапах реализации намечаемой хозяйственной или иной деятельности; - подготовка предварительного варианта материалов по оценке воздействия на окружающую среду намечаемой хозяйственной и иной деятельности (включая краткое изложение для неспециалистов – резюме нетехнического характера). <p>В разделах ОВОС необходимо учесть следующее:</p> <p>15.1 Характеристика районов размещения объекта</p> <p>15.1.1 Сведения об окружающей среде:</p> <ul style="list-style-type: none"> - зональные и региональные особенности; - климатическая характеристика; - природные процессы; - характеристика видового разнообразия животного мира и растительных сообществ. <p>15.1.2 Природно-хозяйственная характеристика зоны влияния объекта, природная ценность, ее историческая, социальная и культурная значимость.</p> <p>15.1.3 Сведения об особо охраняемых территориях</p>

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата
Инва. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №			

		<p>(ООПТ): статус, охраняемые виды флоры и фауны, ландшафтов, природоохранные направления работы ООПТ.</p> <p>15.1.4 Сведения о существующем состоянии и фоновом загрязнении компонентов окружающей среды.</p> <p>15.1.5 Социально-экономические условия. Характеристика существующего положения:</p> <ul style="list-style-type: none"> - социально-экономические условия жизни населения в районах, затрагиваемых строительством; - организация и проведение общественных слушаний, результаты общественного обсуждения проекта, перечень выдвинутых дополнительных требований. <p>15.2 Характеристика планируемой хозяйственной и иной деятельности.</p> <p>15.2.1 Характеристика предлагаемой технологии проектируемого объекта.</p> <p>15.2.2 Потребность в ресурсах при осуществлении хозяйственной деятельности – энергетических (электро-, водо-, топливо-, тепло-), земельных, материальных, трудовых.</p> <p>15.2.3 Технологические параметры предлагаемых схем реализации.</p> <p>15.3 Прогноз воздействия на компоненты окружающей среды</p> <p>15.3.1 Атмосферный воздух</p> <ul style="list-style-type: none"> - описание параметров источников выбросов загрязняющих веществ, количественные и качественные показатели выбросов от технологического оборудования, применяемого при эксплуатации проектируемого объекта; - проведение расчетов рассеивания вредных веществ в атмосферном воздухе для объектов строительства; - планируемые мероприятия по защите атмосферного воздуха; - оценка достаточности размеров утвержденной санитарно-защитной зоны (СЗЗ) с внесением предложений по достижению допустимых уровней загрязнения атмосферы на границе СЗЗ; - определение возможного ущерба вследствие загрязнения атмосферного воздуха. <p>15.3.2 Геологическая среда и подземные воды</p> <ul style="list-style-type: none"> - анализ потенциального риска загрязнения подземных вод; - планируемые мероприятия по защите геологической среды, в том числе подземных вод от загрязнения и рациональному использованию недр. <p>15.3.3 Воздействие на поверхностные воды</p> <ul style="list-style-type: none"> - перечень и характеристика водных объектов в зоне намечаемой деятельности; - характеристика источников водоснабжения, их хозяйственное использование; - описание системы водоснабжения и водоотведения при
--	--	---

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

1А63.340.190290.340-П-001.020.110-ОВОС-02

эксплуатации объекта строительства, характеристика сточных вод, место отведения;

- планируемые мероприятия по рациональному использованию поверхностных вод и защите их от загрязнения.

15.3.4 Воздействие отходов от намечаемой хозяйственной и иной деятельности на состояние окружающей среды

- краткая характеристика источников образования отходов при эксплуатации;
- перечень и характеристика отходов (класс опасности в соответствии с Федеральным классификационным каталогом отходов);
- валовые объемы образования отходов производства и потребления от намечаемой хозяйственной и иной деятельности;
- способы обращения с отходами.

15.3.5 Воздействие на растительный мир

- прогноз изменений объектов растительного мира вследствие реализации проекта – видовое разнообразие, продуктивность растительности в границах проектирования;
- мероприятия по сохранению видового разнообразия.

15.3.6 Воздействие на животный мир

- оценка источников и факторов воздействия на животный мир наземных и водных экосистем;
- мероприятия по минимизации воздействия на животный мир от намечаемой хозяйственной деятельности.

15.3.7 Воздействие на почвы и земельные ресурсы

- характеристика почвенного покрова и условий землепользования;
- характеристика факторов воздействия на почвенный покров и земельные ресурсы района размещения объекта;
- прогноз изменений почвенного покрова при реализации намечаемой деятельности.

15.3.8 Особо охраняемые природные территории (ООПТ), исторические и археологические памятники

- выявление близрасположенных от участка работ ООПТ и объектов культурного наследия;
- оценка возможного влияния на них (при необходимости).

15.3.9 Оценка воздействия при возникновении аварийных ситуаций

- сведения об опасном оборудовании, о количестве используемых опасных веществ;
- определение типовых сценариев возможных аварий, оценка риска, связанного с авариями;
- влияние возможных аварийных ситуаций на компоненты окружающей среды;
- мероприятия по уменьшению риска возникновения аварийных ситуаций при эксплуатации объекта.

15.3.10 Воздействие проекта на социально-экономические условия

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

		<ul style="list-style-type: none"> - воздействие на экономические условия (инвестиции, экономические последствия для регионов); - социальные последствия (создание рабочих мест, компенсации). <p>15.3.11 Предложения по организации производственного экологического контроля (мониторинга) при осуществлении хозяйственной и иной деятельности</p> <ul style="list-style-type: none"> - технические решения по организации производственного экологического контроля и мониторинга в период эксплуатации; - организационное обеспечение системы производственного экологического мониторинга и контроля. <p>15.4 Заключение и резюме нетехнического характера</p> <ul style="list-style-type: none"> - обобщенные результаты оценки воздействия на окружающую среду.
16.	Сроки проведения работ	В соответствии с календарным планом
17.	Требования к документации	<p>17.1. Материалы ОВОС должны быть выполнены в соответствии с законодательными и нормативными требованиями РФ в области охраны окружающей среды, здоровья населения, природопользования, а также в соответствии с требованиями региональных законодательных и нормативных документов.</p> <p>17.2. Материалы ОВОС выполнить на основе имеющейся официальной информации, статистики, проведенных ранее исследований, геологических, инженерно-экологических и инженерно-гидрометеорологических изысканий.</p>
18.	Особые условия	<p>18.1 Строительство ведется на территории действующего предприятия без остановки основного производства.</p> <p>18.2 Проведение общественных обсуждений организует Заказчик совместно с органами местного самоуправления (информирование общественности через средства массовой информации о намечаемой хозяйственной и иной деятельности, месте доступа к техническому заданию по ОВОС, предварительным и окончательным материалам ОВОС, порядке проведения общественных обсуждений, а также принятие от граждан и общественных организаций письменных замечаний и предложений в период проведения ОВОС).</p>
19.	Особые требования к проектированию	<p>19.1. Материалы ОВОС разработать и оформить в соответствии с действующими законодательными и нормативными актами РФ, локальными нормативными документами ПАО «НК «Роснефть» и Заказчика. Материалы должны содержать исследования по оценке воздействия на окружающую среду намечаемой хозяйственной и иной деятельности в соответствии с «Положением об оценке воздействия намечаемой</p>

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата
Инва. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №			

		хозяйственной и иной деятельности на окружающую среду в Российской Федерации» от 16.05.2000 г, № 372 и с учетом Приложения 1 к Положению об ОВОС. 19.2. По мере разработки материалов ОВОС Исполнитель согласовывает их с Заказчиком, а Заказчик в свою очередь утверждает результаты работ.
20.	Требования к составу, срокам, порядку и форме представления документации	20.1. За один месяц до начала проведения общественных обсуждений Исполнитель передает Заказчику предварительные материалы ОВОС в электронном виде для проверки и выдачи замечаний в ходе внутренней экспертизы. 20.2. В течение десяти рабочих дней, с момента получения документации, Заказчик рассматривает документацию, по результатам чего направляет Исполнителю уведомление о согласовании, либо мотивированные замечания. 20.3. После проведения общественных слушаний Исполнитель оформляет окончательный вариант материалов ОВОС с включением информации об учете поступивших замечаний и предложений, протокола общественных обсуждений. 20.4. Окончательный вариант материалов ОВОС Исполнитель предоставляет в форматах и объеме, определенных в требованиях по объекту.

От АО «Самаранефтехимпроект»

Технический директор

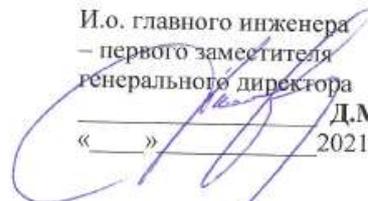

И.В. Григорьев
« » 2021 г.

Главный инженер проекта


А.В. Акшинцев
« » 2021 г.

От АО «ННК»:

И.о. главного инженера
– первого заместителя
генерального директора


Д.М. Казаков
« » 2021 г.

Начальник управления
по развитию


Р.А. Ахметов
« » 2021 г.

Начальник отдела
организации ПИР


М.В. Суслов
« » 2021 г.

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

1А63.340.190290.340-П-001.020.110-ОВОС-02

Лист

14

Приложение Б

Свидетельство о допуске к определенному виду или видам работ, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства № П-124-019.6 от 11.03.2016 г.

Саморегулируемая организация, основанная на членстве лиц, осуществляющих подготовку проектной документации



Саморегулируемая организация

Союз «Проектные организации ОАО «НК «Роснефть»

Российская Федерация, 350000, г. Краснодар, ул. Калинина, 341

Электронная почта: sro@rn-sro.ru; сайт: www.rn-sro.ru

Регистрационный номер в государственном реестре саморегулируемых организаций СРО-П-124-25012010

г. Краснодар

11 марта 2016 г.

СВИДЕТЕЛЬСТВО

о допуске к определенному виду или видам работ, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства № П-124-019.6

Выдано члену саморегулируемой организации:

Публичному акционерному обществу «Самарский институт по проектированию предприятий нефтеперерабатывающей и нефтехимической промышленности» (ПАО «Самаранефтехимпроект»)

ОГРН 1026301156716

ИНН 6316012356

Место нахождения (по Уставу): Российская Федерация, Самарская область, г. Самара.
Адрес (по ЕГРЮЛ): 443110, Самарская область, г. Самара, ул. Ново-Садовая, дом 11.

Основание выдачи Свидетельства: решение Совета Саморегулируемой организации Союза «Проектные организации ОАО «НК «Роснефть» (протокол от 11 марта 2016 г. № 125).

Настоящим Свидетельством подтверждается допуск к работам, указанным в приложении к настоящему Свидетельству, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства.

Начало действия с 11 марта 2016 г.

Свидетельство без приложения недействительно.

Свидетельство выдано без ограничения срока и территории его действия.

Свидетельство выдано взамен ранее выданного от 14.08.2015 г. № П-124-019.5

Генеральный директор



В.В. Москальчук

000876

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

1А63.340.190290.340-П-001.020.110-ОВОС-02

Лист

15

ПРИЛОЖЕНИЕ
к Свидетельству о допуске к определенному виду
или видам работ, которые оказывают влияние на
безопасность объектов капитального строительства
от 11.03.2016 г. № П-124-019.6

Виды работ, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства, включая особо опасные и технически сложные объекты капитального строительства (кроме объектов использования атомной энергии) и о допуске к которым член Саморегулируемой организации Союза «Проектные организации ОАО «НК «Роснефть» - Публичное акционерное общество «Самарский институт по проектированию предприятий нефтеперерабатывающей и нефтехимической промышленности» имеет Свидетельство:

№ п/п	№	Наименование вида работ
1.	1.	Работы по подготовке схемы планировочной организации земельного участка:
	1.1.	Работы по подготовке генерального плана земельного участка.
	1.2.	Работы по подготовке схемы планировочной организации трассы линейного объекта.
2.	1.3.	Работы по подготовке схемы планировочной организации полосы отвода линейного сооружения.
3.	2.	Работы по подготовке архитектурных решений.
4.	3.	Работы по подготовке конструктивных решений.
6.	4.	Работы по подготовке сведений о внутреннем инженерном оборудовании, внутренних сетях инженерно-технического обеспечения, о перечне инженерно-технических мероприятий:
	4.1.	Работы по подготовке проектов внутренних инженерных систем отопления, вентиляции, кондиционирования, противодымной вентиляции, теплоснабжения и холодоснабжения.
	4.2.	Работы по подготовке проектов внутренних инженерных систем водоснабжения и канализации.
	4.3.	Работы по подготовке проектов внутренних систем электроснабжения.
	4.4.	Работы по подготовке проектов внутренних слаботочных систем.
	4.5.	Работы по подготовке проектов внутренних диспетчеризации, автоматизации и управления инженерными системами.
	4.6.	Работы по подготовке проектов внутренних систем газоснабжения.
12.	5.	Работы по подготовке сведений о наружных сетях инженерно-технического обеспечения, о перечне инженерно-технических мероприятий:
	5.1.	Работы по подготовке проектов наружных сетей теплоснабжения и их сооружений.
	5.2.	Работы по подготовке проектов наружных сетей водоснабжения и канализации и их сооружений.
	5.3.	Работы по подготовке проектов наружных сетей электроснабжения до 35 кВ включительно и их сооружений.
	5.4.	Работы по подготовке проектов наружных сетей слаботочных систем.
	5.5.	Работы по подготовке проектов наружных сетей газоснабжения и их сооружений.
	5.6.	Работы по подготовке проектов наружных сетей газоснабжения и их сооружений.
17.	6.	Работы по подготовке технологических решений:
	6.2.	Работы по подготовке технологических решений общественных зданий и сооружений и их комплексов.

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

1А63.340.190290.340-П-001.020.110-ОВОС-02

Лист

16

18.	6.3.	Работы по подготовке технологических решений производственных зданий и сооружений и их комплексов.
19.	6.4.	Работы по подготовке технологических решений объектов транспортного назначения и их комплексов.
20.	6.5.	Работы по подготовке технологических решений гидротехнических сооружений и их комплексов.
21.	6.8.	Работы по подготовке технологических решений объектов нефтегазового назначения и их комплексов.
22.	6.9.	Работы по подготовке технологических решений объектов сбора, обработки, хранения, переработки и утилизации отходов и их комплексов.
23.	6.12.	Работы по подготовке технологических решений объектов очистных сооружений и их комплексов.
24.	7.	Работы по разработке специальных разделов проектной документации:
	7.1.	Инженерно-технические мероприятия по гражданской обороне.
25.	7.2.	Инженерно-технические мероприятия по предупреждению чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера.
26.	7.3.	Разработка декларации по промышленной безопасности опасных производственных объектов.
27.	7.4.	Разработка декларации безопасности гидротехнических сооружений.
28.	8.	Работы по подготовке проектов организации строительства, сносу и демонтажу зданий и сооружений, продлению срока эксплуатации и консервации.
29.	9.	Работы по подготовке проектов мероприятий по охране окружающей среды.
30.	10.	Работы по подготовке проектов мероприятий по обеспечению пожарной безопасности.
31.	11.	Работы по подготовке проектов мероприятий по обеспечению доступа маломобильных групп населения.
32.	12.	Работы по обследованию строительных конструкций зданий и сооружений.
33.	13.	Работы по организации подготовки проектной документации, привлекаемым застройщиком или заказчиком на основании договора юридическим лицом или индивидуальным предпринимателем (генеральным проектировщиком).

Всего 33 (тридцать три) вида работ.

Публичное акционерное общество «Самарский институт по проектированию предприятий нефтеперерабатывающей и нефтехимической промышленности» вправе заключать договоры по осуществлению организации работ по подготовке проектной документации для объектов капитального строительства, стоимость которых по одному договору составляет 300 000 000 (триста миллионов) рублей и более.

Генеральный директор



В.В. Москальчук

000877

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

1A63.340.190290.340-П-001.020.110-ОВОС-02

Лист

17

Приложение В

Решение №111-РС33 от 25.04.2019 г. об установлении СЗЗ для АО «ННК», санитарно-эпидемиологическое заключение №63.СЦ.04.000.Т.001797.08.16 от 24.08.16 г., экспертное заключение №17600 от 22.07.16 г., по проекту «Обоснование размера санитарно-защитной зоны (СЗЗ) для АО «ННК»



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

РЕШЕНИЕ

25.04.2019

№ 111-РС33

Об установлении
санитарно-защитной зоны для
АО «Новокуйбышевская нефтехимическая компания»
расположенного по адресу: Российская Федерация,
Самарская область, г. Новокуйбышевск

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 Акционерного общества «Новокуйбышевская нефтехимическая компания» от 12.02.2019 № 01/9448-2019 об установлении санитарно-защитной зоны для Акционерного общества «Новокуйбышевская нефтехимическая компания», расположенного по адресу: Российская Федерация, Самарская область, г. Новокуйбышевск, экспертное заключение ФБУЗ «Центр гигиены и эпидемиологии в Самарской области» от 01.08.2016 № 17600 по результатам санитарно-эпидемиологической экспертизы проекта санитарно-защитной зоны для АО «Новокуйбышевская нефтехимическая компания», санитарно-

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

1А63.340.190290.340-П-001.020.110-ОВОС-02

Лист

18

эпидемиологическое заключение Управления Федеральной службы по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека по Самарской области от 24.08.2016 № 63.СЦ.04.000.Т.001797.08.16,

РЕШИЛ:

1. Установить для АО «Новокуйбышевская нефтехимическая компания», расположенного по адресу: Российская Федерация, Самарская область, г. Новокуйбышевск, 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 – на расстоянии 770 м (от границы предприятия до границы СДТ «Станционник») и 725 м (от отделения 0306 (прием и отгрузка СУГ) основного производства до границы СДТ «Жигулевские зори»);

1.2. в северо-восточном направлении – 1000 м;

1.3. в восточном направлении – на расстоянии 220 м (от площадки размещения факела отделения 0104 до границы ФГУ ИК-3 ГУФСИН России по Самарской области) и 200 м (от площадки размещения гаража пожарной части ОП-61-ПЧ до границы дачных участков);

1.4. в юго-восточном направлении – 1000 м;

1.5. в южном направлении – на расстоянии 370 м (от площадки размещения объектов автотранспортного филиала до границы дачных участков);

1.6. в юго-западном направлении – 1000 м;

1.7. в западном направлении – 650 м (от отделения 0306 (прием и отгрузка СУГ) основного производства до границы п. Маяк) и 675 м (от

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

границы площадки основного производства до границы СДТ «Жигулевские зори»);

1.8. в северо-западном направлении – 250 м (от отделения 0301 (отгрузка СУГ) основного производства до границы дачных массивов) и 550 м (от отделения 0306 (прием и отгрузка СУГ) основного производства до границы СЗЗ вблизи СДТ «Жигулевские зори»).

2. Установить ограничения использования земельных участков, расположенных в границах санитарно-защитной зоны АО «Новокуйбышевская нефтехимическая компания», 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 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

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

1A63.340.190290.340-П-001.020.110-ОВОС-02

Лист

20

Приложение № 1
к решению заместителя руководителя
Федеральной службы по надзору в сфере
защиты прав потребителей и
благополучия человека
от 25.04.2019 № 444-Р/33

Сведения о границах санитарно-защитной зоны

Санитарно-защитная зона группы предприятий АО «Новокуйбышевская нефтехимическая компания.

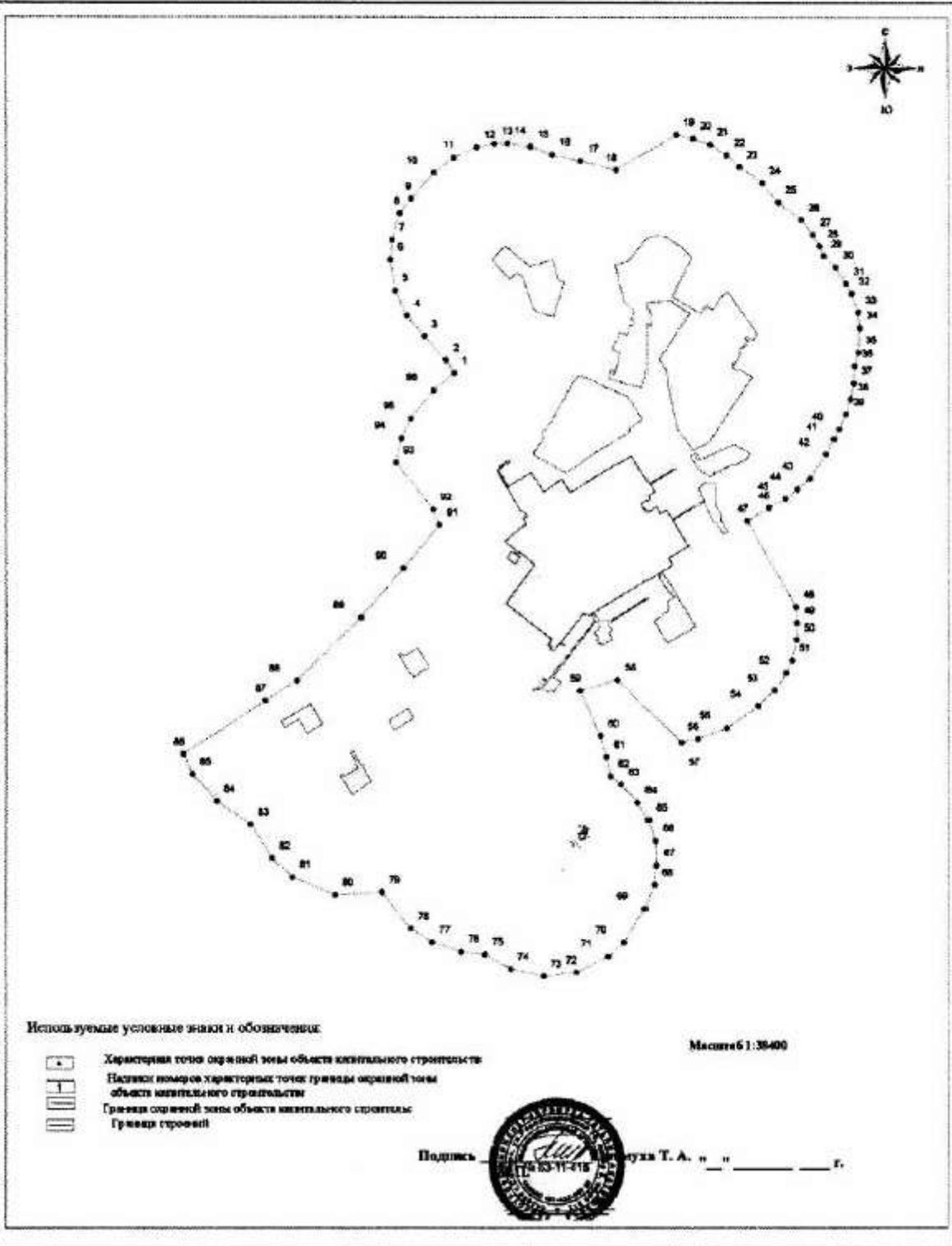
Местоположение: Российская Федерация, Самарская область,
г. Новокуйбышевск.

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №							1А63.340.190290.340-П-001.020.110-ОВОС-02	Лист
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		21

Текстовое и графическое описание местоположения границ и сведений зон с особыми условиями использования территорий (ЗООИТ)

Проект обременения земельного участка для АО "ЧЭК"
(земельный объект)

План границ объекта



Изн. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

1A63.340.190290.340-П-001.020.110-ОВОС-02

Перечень координат характерных точек границ санитарно-защитной зоны в системе координат, используемой для ведения Единого государственного реестра недвижимости (система координат МСК-63):

№	X	Y
1	375400.41	1354723.44
2	375542.13	1354630.99
3	375801.95	1354389.84
4	376026.43	1354201.80
5	376306.03	1354067.95
6	376643.84	1354015.28
7	376860.17	1354036.64
8	377153.05	1354117.06
9	377312.00	1354243.66
10	377595.77	1354494.69
11	377763.61	1354711.63
12	377876.80	1354969.62
13	377914.90	1355163.89
14	377919.17	1355306.69
15	377882.14	1355561.32
16	377794.90	1355795.54
17	377727.24	1356105.80
18	377627.94	1356494.28
19	378012.41	1357132.25
20	377971.63	1357314.71
21	377905.42	1357503.42
22	377789.83	1357681.85
23	377663.25	1357818.04
24	377484.46	1358069.25
25	377274.98	1358242.06
26	377083.06	1358492.27
27	376920.33	1358625.06
28	376795.12	1358700.46
29	376689.02	1358744.51
30	376559.68	1358875.80
31	376381.90	1358994.69
32	376275.68	1359056.06
33	376066.37	1359125.62
34	375899.71	1359141.14
35	375630.63	1359128.03
36	375484.12	1359085.40
37	375293.78	1359077.75
38	375119.21	1359044.64
39	374959.17	1358994.35

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

1А63.340.190290.340-П-001.020.110-ОВОС-02

Лист

23

84	370710.24	1352119.29
85	371008.54	1351855.86
86	371226.40	1351756.46
87	371812.98	1352647.39
88	372038.91	1352990.48
89	372728.55	1353689.20
90	373264.68	1354159.85
91	373741.00	1354558.95
92	373911.59	1354487.85
93	374422.22	1354081.29
94	374690.82	1354142.27
95	374902.81	1354242.14
96	375216.33	1354493.49
1	375400.41	1354723.44

Инд. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

1A63.340.190290.340-П-001.020.110-ОВОС-02

Лист

25

Приложение № 2
к решению заместителя руководителя
Федеральной службы по надзору в сфере
защиты прав потребителей и
благополучия человека
от 25.04.2019 № 111-Р03.3

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 АО «Новокуйбышевская нефтехимическая компания» с заявлением об установлении санитарно-защитной зоны от 12.02.2019 № 01/9448-2019.

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №							1А63.340.190290.340-П-001.020.110-ОВОС-02	Лист
										26
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		



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

Управление Федеральной службы по надзору в сфере защиты прав потребителей
и благополучия человека по Самарской области
443079, г. Самара, проезд Георгия Митирева, 1. тел. (846) 260 38 25, факс 260 37 99

САНИТАРНО-ЭПИДЕМИОЛОГИЧЕСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

№ **63.СЦ.04.000.Т.001797.08.16** от **24 августа 2016** года

Настоящим санитарно-эпидемиологическим заключением удостоверяется, что требования, установленные в проектной документации (перечислить рассмотренные документы, указать наименование и адрес организации-разработчика):

Проект «Обоснование размера санитарно-защитной зоны (СЗЗ) для АО «ННК» (446214, Самарская область, г. Новокуйбышевск). (Расчетная СЗЗ).

Заявитель: АО «ННК» (446214, Российская Федерация, Самарская область, г. Новокуйбышевск)

Разработчик проекта: ОАО «Самаранефтехимпроект» (443110, г. Самара, ул. Ново-Садовая, д. 11).

~~СООТВЕТСТВУЮТ~~ (НЕ СООТВЕТСТВУЮТ) государственным санитарно-эпидемиологическим правилам и нормативам (ненужное зачеркнуть, указать полное наименование санитарных правил)

- СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 «Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов»
- СанПиН 2.1.6.1032-01 «Гигиенические требования к обеспечению качества атмосферного воздуха населенных мест»
- СН 2.2.4./2.1.8.562-96 «Шум на рабочих местах, в помещениях жилых и общественных зданий и на территории жилой застройки»

Основанием для признания представленных документов соответствующими (не соответствующими) государственным санитарно-эпидемиологическим правилам и нормативам являются (перечислить рассмотренные документы):

Экспертное заключение по результатам санитарно-эпидемиологической экспертизы, обследования, исследования, испытания, токсикологических, гигиенических и иных видов оценок № 17600 от 01.08.2016 г., выданное ФБУЗ «Центр гигиены и эпидемиологии в Самарской области».

Главный государственный санитарный врач
(заместитель главного государственного санитарного врача)

Н. М. Сергеева
Ф. И. О., подпись, печать

№1554956



© ООО «Первый печатный двор», г. Москва, 2015 г., уровень - Ф.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

1A63.340.190290.340-П-001.020.110-ОВОС-02

Федеральная служба по надзору в сфере защиты прав потребителей
и благополучия человека

Ф-1.2.8/3

Федеральное бюджетное учреждение здравоохранения
«Центр гигиены и эпидемиологии в Самарской области»
(ФБУЗ «Центр гигиены и эпидемиологии в Самарской области»)
Орган инспекции

проезд Георгия Митирева, 1, г. Самара, 443079, тел./факс: (846) 260-37-97, 260-37-99
E-mail: sancntr@bee-s.com ОГРН 1056316020155 ИНН 6316098875

Аттестат аккредитации
органа инспекции
RA.RU.710072
от 16.07.15

«УТВЕРЖДАЮ»

Главный врач
Федерального бюджетного учреждения
здравоохранения «Центр гигиены и
эпидемиологии в Самарской области»,



А.М. Спиридонов

«22» июля 2016 г.

Экспертное заключение

по результатам санитарно-эпидемиологической экспертизы, обледования, исследования,
испытания, токсикологических, гигиенических и иных видов оценок

от « 22 » июля 2016 г. № 17600

1. Наименование продукции, производства, заявленных видов деятельности,
услуг (работ), технической, проектной, иной документации: Проект «Обоснование
размера санитарно-защитной зоны для АО «ННК».

2. Заявитель: АО «ННК» (ИНН 6330017980, ОГРН 1026303117994).

2.1 Юридический адрес: РФ, Самарская область, г. Новокуйбышевск.

2.2 Фактический адрес: 446214, Самарская область, г. Новокуйбышевск.

3. Изготовитель-разработчик: ПАО «Самаранефтехимпроект» (ИНН
6316012356, ОГРН).

3.1 Юридический адрес: 443110, г. Самара, ул. Ново-Садовая, 11.

3.2 Фактический адрес: 443110, г. Самара, ул. Ново-Садовая, 11.

4. Представленные на экспертизу и рассмотренные материалы: Проект
«Обоснование размера санитарно-защитной зоны для АО «ННК».

5. Заявление на экспертизу зарегистрировано в ФБУЗ «Центр гигиены и
эпидемиологии в Самарской области» № 9425 от « 18 » ноября 2015 г.

6. В ходе санитарно-эпидемиологической экспертизы установлено:

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

1А63.340.190290.340-П-001.020.110-ОВОС-02

Лист

28

Акционерное общество «Новокуйбышевская нефтехимическая компания»
расположено в западной промзоне г.о. Новокуйбышевск Самарской области.

Предприятие располагается на нескольких рядом расположенных
производственных площадках:

- западная площадка (ранее ЗАО "ННК");
- восточная площадка (ранее ЗАО "Нефтехимия", ЗАО "СамараОргСинтез");
- северная площадка (ранее "Новокуйбышевская ТЭЦ-2);
- очистные сооружения.

Кроме того, АО «ННК» включает следующие филиалы: ремонтно-
механический филиал, железнодорожный филиал, автотранспортный филиал,
электротехнический филиал

На западной площадке находятся основные производства АО "ННК"
(производство сжиженных газов и жидких углеводородных фракций,
катализаторов дегидрирования, ПТФБ, метил-трет-амилового эфира и бензола,
энергетическое производство).

Товарно-сырьевые парки и факельные установки (отделение 0301),
отделение 0302 (ранее ДП-13), отделение 0303 (ранее Б-7-1А), отделение 0304
(ранее В-1), отделение 0305 (ранее Т-1007), отделение 0306 (ранее Т-1008)
располагаются на 7-ми промплощадках с юго-западной, южной и юго-восточной
сторон от территории основной промплощадки на расстояниях от 350 м до 2,1 км.
К северу от основной промплощадки на расстоянии 86 м располагается филиал
АО «ННК» «Новокуйбышевская ТЭЦ-2» (северная промплощадка). К северо-
востоку от основной промплощадки на расстоянии 660 м располагаются очистные
сооружения предприятия (цех №23, ранее цех №16).

Ближайшая жилая застройка п. Маяк расположена на расстоянии 650 м в
западном направлении от границ отделения 0301 товарно-сырьевого парка АО
«ННК». На расстоянии 220 м в восточном направлении от площадки размещения
факела отделения 0104 (ранее установка БКГ) основного производства
расположено ФГУ ИК-3 ГУФСИН. В юго-восточном направлении от западной
площадки АО «ННК» (от автотранспортного филиала) на расстоянии от 200 м

2

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

1А63.340.190290.340-П-001.020.110-ОВОС-02

Лист

29

находится незарегистрированный дачный массив, на расстоянии 550 м к северо-западу от отделения 0306 (ранее Т-1008) товарно-сырьевого парка АО «ННК» расположен дачный массив «Железнодорожник».

Восточная площадка АО «ННК» (ранее ЗАО «СамараОргСинтез» (производство фенола, ацетона и альфаметилстирола) и ЗАО «Нефтехимия» (производство олефинов и синтетического этанола) с юго-востока граничит с территорией ЗАО «Волгасинтез».

С северной части площадка ограничена железной дорогой, с восточной – территорией АО «НК НПЗ». Склад сжиженных углеводородов расположен на расстоянии 160 м от промплощадки в южном направлении, очистные сооружения (цех №23, ранее цех №14) – 450 м к северо-западу.

Дачный массив СДТ «Жигулевские зори» находится на расстоянии 2,5 км к юго-западу от границ восточной промплощадки. Парк «Дубки» расположен на расстоянии 2750 м в восточном направлении от восточной площадки.

Ближайшие жилые дома г. Новокуйбышевска находятся на расстоянии 1,06 км (п. Чувашские Липяги) от границ предприятия.

В санитарно-защитной зоне АО «ННК» расположены следующие предприятия: ЗАО «ЭКЗА» (промывочно-пропарочная станция для промывки железнодорожных цистерн из-под нефтепродуктов); ОАО «Волгасинтез» (переработка углеводородного и нефтяного сырья); ОАО «СГ-Транс» Самарский филиал (Самарский филиал по транспорту газа); ОАО «Самарахимоптторг» (оптовая база по реализации резинотехнических изделий, лакокрасочных материалов, растворителей, химреактивов и т.д.); ООО «РМЗ» (изготовление металлических конструкций, нестандартного оборудования, металлических резервуаров для газовой, нефтяной и нефтеперерабатывающей промышленности, а также изготавливает и осуществляет ремонт теплообменной аппаратуры для предприятий ОАО «НК Роснефть»; ООО «РСК» Арсенал» (проведение строительно-монтажных работ и ремонт технологического оборудования); НМУП «Чистый город» (деятельность по сбору, использованию, обезвреживанию отходов).

3

Изн. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

1А63.340.190290.340-П-001.020.110-ОВОС-02

Лист

30

Земельные участки используются АО "ННК" на основании свидетельств о государственной регистрации права собственности и согласно договорам аренды с Администрацией г.о. Новокуйбышевск Самарской области).

В состав АО «ННК» входят производства по выпуску сжиженных газов и жидких углеводородных фракций, катализаторов, метил-трет-амилового эфира (МТАЭ) и бензола, производство фенола, ацетона, альфаметилстирола и ПТБФ, производство олефинов и синтетического этанола, а также вспомогательные производства и подразделения.

Производство сжиженных углеводородов включает в себя:

- цех №1 – газораспределение, в состав которого входят центральные газофракционирующие установки: отделение 0102 ректификация ШУФ и отделение 0103 ректификация ШУФ, отделение сероочистки (в настоящее время на консервации), отделение 0104 компримирование газов, отделение 0105 хранение и передача полуфабрикатов, отделение 0106 изомеризация пентана;

- цех №3. Товарно-сырьевой парк отделение 0301 отгрузка СУГ, отделение 0302 хранение СУГ, отделение 0303 компаудирование ШУФ, отделение 0304 хранение изопентана, отделение 0305 приемка ШУФ, отделение 0306 приемка и отгрузка ШУФ;

- цех №4. Эксплуатация магистральных трубопроводов (отделение 0401 эксплуатация этанопроводов и отделение 0402 эксплуатация трубопроводов природного газа).

Центральная газофракционирующая установка ЦГФУ-2 предназначена для расфракционирования фракции широкой углеводородной (ШФУ). Сырье (ШУФ), поступающее на установку с отделения 0305 получается путем смешения широкой фракции легких углеводородов (ШФЛУ), пентан-гексановой фракции (ПГФ), пентан-изопентановой фракции (ПИФ), бутана технического, бензина газового стабильного и представляет собой смесь предельных углеводородов С1-С6 и выше. Проектная мощность установки – 260 000 т в год.

Процесс разделения широкой углеводородной фракции производится с помощью физических методов абсорбции, ректификации, теплообмена и

4

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

1A63.340.190290.340-П-001.020.110-ОВОС-02

Лист

31

химических методов очистки сырья и получаемых продуктов от сернистых соединений. Весь процесс состоит из следующих операций: абсорбция углеводородов, выделение сухого газа и дебутанизация; выделение пропановой фракции; выделение изобутановой и бутановой фракций; выделение гексановой фракции; выделение изопентановой и пентановой фракций; азеотропная очистка изопентановой фракции; очистка щелочью от сернистых соединений сырья и готовых продуктов; отмывка пропановой фракции от метанольной воды; блок печей; схема отвода парового конденсата с установки; схема освобождения аппаратов и гидропромывки конденсаторов-холодильников.

Отделение 0103 – ректификация ШУФ. Проектная мощность установки отделения 0103 – 500 000 т в год. Процесс разделения фракции широкой углеводородной состоит из следующих стадий: абсорбция углеводородов и выделение фракции этан-пропановой; выделение пропановой фракции; выделение изобутановой фракции; выделение бутановой фракции; выделение изопентановой фракции; выделение пентановой фракции; выделение гексановой фракции; очистка щелочью от сернистых соединений сырья и готовых продуктов и обезвреживание щелочных стоков; приготовление раствора ГТЛ или бензина газового стабильного методом смешения гексановой фракции с н-бутановой и н-пентановой в смесителе.

Отделение 0104 – компримирование газов. Факельная установка предназначена для сжигания горючих газов, сбрасываемых технологическими установками предприятия в случаях: срабатывания предохранительных клапанов и гидрозатворов; ручного аварийного стравливания; постоянных сбросов, предусмотренных технологическим регламентом; периодических сбросов газов и паров при подготовке, пуске и остановке отдельного оборудования или всей установки; аварийного сброса от компрессоров.

Парк отделения 0105 – хранение и передача полуфабрикатов. Технологический процесс приема и откачки пентановой, гексановой, пентан-изопентановой фракции, растворителя ГТЛ является непрерывным. Общий состав

Изм. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №

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

объекта: парк емкостей; закрытая насосная; узел приема отработанной щелочи; операторная; теплопункт.

Отделение 0106 – изомеризация пентана. Производство изопентана предназначено для получения изопентана методом изомеризации нормального пентана на катализаторе изомеризации Хайзопар. Технологический процесс изомеризации включает в себя следующие стадии: подготовка сырья, заключающаяся в удалении тяжелых углеводородов и азеотропной осушке; изомеризация нормального пентана на катализаторе Хайзопар в потоке циркулирующей метано-водородной фракции; осушка смеси свежей и циркулирующей метано-водородной фракции для изомеризации методом абсорбции на цеолитах; стабилизация и разделение продуктов реакции методом ректификации с получением товарного изопентана и нормального пентана, возвращаемого на изомеризацию.

Цех №3 (товарно-сырьевой парк). Отделение 0301 цеха №3 предназначено для приема, хранения, подготовки и отгрузки в ж/д вагон-цистерны пропановой, бутановой, изобутановой фракции, поступающих из цеха №1; для одоризации пропановой фракции, используемой в качестве бытового топлива, и отгрузки ее в ж/д вагон-цистерны или автоцистерны; для приема смеси пропан-бутан технического с отд. 0303.

Парк состоит из сливо-наливной эстакады (50 сливо-наливных стояка) и двух групп емкостей (1 группа – 7 емкостей по 600 м³, 2 группа – 18 емкостей по 200 м³). Все основное технологическое оборудование размещается на открытой площадке, насосы размещены в отдельном закрытом помещении.

Отделение 0302 – хранение СУГ (Б-7-1) цеха №3 предназначено для приема, хранения пропановой, бутановой, пентановой фракции, ШФЛУ, поступающих из цеха №1. Парк состоит из трех групп емкостей (1 группа – 4 емкости по 600 м³, 2 группа – 2 емкости по 600 м³, 3 группа – 6 емкостей по 200 м³). Все основное технологическое оборудование размещается на открытой площадке. Отд. 0303 (Б-7-1А) – парк состоит из сливо-наливной эстакады (72 стояка), группы емкостей (40 шт. по 200 м³). Все основное технологическое оборудование размещается на

6

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

1А63.340.190290.340-П-001.020.110-ОВОС-02

Лист

33

открытой площадке, компрессорная установка размещена в отдельном закрытом помещении.

Отделение 0304 – хранение изопентана. Парк состоит из емкостей объемом по 600 м³. Все основное технологическое оборудование размещается на открытой площадке, насосы размещены в отдельном закрытом помещении.

Отделение 0305 – приемка ШУФ предназначено для приема: сырья широкой фракции легких углеводородов от поставщиков (по трубопроводу); бензина газового стабильного. Технологический процесс приема и откачки ШУФ является периодическим.

Отделение 0306 – приемка и отгрузка СУГ цеха №3 предназначено для приема, хранения, подготовки и отгрузки в ж/д вагон-цистерны пропановой, бутановой, пентановой фракций, поступающих из цеха №1; для слива из ж/д вагонов-цистерн изопентановой фракции с последующей откачкой в отд. 0304 цеха №3; для слива из ж/д-цистерн изобутиленовой фракции с откачкой в цех №13; для одоризации пропановой фракции, используемой в качестве бытового топлива и отгрузки ее в ж/д цистерны, автоцистерны и на ГРС; для приема смеси пропан-бутан технического, бутановой фракции с отд. 0303; для отгрузки в ж/д цистерны изопентановой фракции с отд. 0304 цеха №3. Парк состоит из сливо-наливной эстакады (34 сливо-наливных стояка, расположенных вдоль ж/д путей №7 и №8, по 17 стояков вдоль каждого пути), из наливной автомобильной эстакады, из 3-х групп емкостей (1 группа – 6 емкостей по 600 м³, 2 группа – 2 емкости по 100 м³, 3 группа – 10 штук по 200 м³). Все основное технологическое оборудование размещается на открытой площадке, насосы размещены в отдельном закрытом помещении.

Цех №4 – эксплуатация магистральных трубопроводов. Площадка выжига в отд. 0402 относится к объекту «Трубопровод природного газа ГРС-17 – АО «ННК» и расположена в районе крановых узлов К-1 и К-2. Трубопровод природного газа относится к единой топливной сети предприятия и предназначен для обеспечения природным газом.

Производство МТАЭ и бензола включает в себя:

7

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

1A63.340.190290.340-П-001.020.110-ОВОС-02

Лист
34

- цех №5. Производство изоамиленов (отделение 0501 дегидрирование изопентана, отделение 0502 разделение контактного газа, отделение 0503 производство холода;

- цех №6. Синтез МТАЭ;

- цех №7. Товарно-сырьевой парк (отделение 0701 приемка, хранение и отгрузка кислот, щелочей и масел); отделение 0702 приемка, хранение и отгрузка реагентов и МТАЭ; отделение 0703 приемка, хранение и отгрузка сырья и абсорбента; отделение 0704 хранение и передача полуфабрикатов;

- цех №8. Производство бензола (отделение 0801 экстрактивная ректификация БСФ и отделение 0802 приемка, хранение и отгрузка готовой продукции.

Отд. 0501 цеха №5 – предназначено для дегидрирования изопентана в изоамилены в «кипящем» слое смеси катализатора ИМ-2201 и КДМ и входит в состав производства МТАЭ (метилтретамилловый эфир). Изоамилены являются сырьем для МТАЭ. Проектная мощность по изопентану – 337 680 т/год. В состав отд. 0501 входят: наружная установка, включающая оборудование узлов испарения и перегрева сырья, реакторных блоков дегидрирования изопентана, охлаждения и очистки контактного газа и газов регенерации от катализаторной пыли; производственный корпус, в котором размещены: технологическая насосная и компрессорный зал. Технологический процесс дегидрирования изопентана является непрерывным. Сырьем цеха является свежая и рецикловая изопентановая фракции, поступающие из цехов №3 отд. 0304 и цеха №7 отд. 0704.

Отд. 0502 предназначено для выделения изопентан-изоамиленовой фракции из контактного газа дегидрирования изопентана. Процесс выделения изопентан-изоамиленовой фракции состоит из следующих стадий: компримирование контактного газа; конденсация скомпримированного газа; абсорбция углеводородов C4-C5; десорбция углеводородов C5 из абсорбента; стабилизация углеводородного конденсата; выделение изопентан-изоамиленовой фракции.

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

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

Отд. 0503 – производство холода предназначено для обеспечения холодом параметров +7°С, ± 0°С, -10°С цехов производства изопрена,ДФП (в настоящее время производство не работает) и ПТФБ (в настоящее время холод в производстве не используется).

Отд. 0601 цеха №6 – синтез МТАЭ. Отделение 0601 разделения изопентан-изоамиленовой фракции, полученной при дегидрировании изопентана, на изопентановую-рецикловую фракцию и изоамилен-изопреновую фракцию производства изопрена перепрофилировано на производство метил-трет-амилового эфира (МТАЭ) Проектная мощность производства МТАЭ – 300 000 т/год. Технологический процесс производства МТАЭ является непрерывным и осуществляется по одной технологической нитке, состоящей из следующих узлов: узел синтеза МТАЭ и узел рекуперации метанола.

Цех №7 – товарно-сырьевой парк.

Отд. 0701 предназначено для приема и откачки в цеха-потребители натриевой щелочи, калиевой щелочи, серной кислоты. Общий состав объекта: парк емкостей, закрытая насосная, сливная эстакада, операторная. Объем хранения серной кислоты – 262 т/год.

Отд. 0702 предназначено для приема из отд. 0704 МТАЭ и налив его в вагон-цистерны, приема из вагон-цистерн метанола, подготовки, хранения и передачи его в цех №6 отд. 0601; приема из отд. 0703 дизельного топлива и налив его в автобойлеры. Общий состав объекта: парк емкостей, закрытая насосная, сливо-наливная эстакада, наливная эстакада, операторная, теплопункт. Отгрузка МТАЭ осуществляется ж/д цистернами объемом 60 м³ насосами (2 шт.) производительностью 65 м³/час.

Отд. 0703 предназначено для приема фенола, поступающего в ж/д вагон-цистернах и откачки его в цех-потребитель; приема дизельного топлива и отправки его потребителям в автобойлерах или по трубопроводу. Общий состав объекта: парк емкостей, закрытая насосная, сливо-наливная эстакада, операторная, теплопункт.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

Отд. 0704 предназначено для приема, подготовки и откачки продуктов: изопентан-изоамиленовой фракции; МТАЭ; изопентановой рецикловой фракции; бензол содержащей фракции. Общий состав объекта: парк емкостей, насосная, операторная, теплопункт.

Цех №8 – производство бензола.

Отд. 0801, 0802 цеха №8 предназначены для выделения бензола из бензолсодержащей фракции (БСФ) методом экстрактивной ректификации, где в качестве экстрагента применяется N-метил-2-пирролидон. Мощность производства БСФ – 150 тыс. т/год. Технологическая схема цеха выделения бензола из БСФ состоит из следующих узлов: экстрактивная ректификация и десорбция (выделение бензола из БСФ методом экстрактивной ректификации с использованием N-метил-2-пирролидона); ректификация бензола от толуола и неароматических углеводородов; прием и откачка БСФ, бензола-сырца, бензола; конденсатное хозяйство.

Производство фенола, ацетона, альфаметилстирола и ПТФБ включает в себя:

- цех №9 – производство изопропилбензола и АМС (отделение 0901 алкилирование бензола; отделение 0902 ректификация РМА; отделение 0903 ректификация ППФ; отделение 0904 производство АМС);

- цех №10 - производство фенола и ацетона (отделение 1001 окисление ИПБ; отд. 1002 разложение гипериза и ректификация РМА; отд. 1003 переработка фенольной смолы и очистка АМС фракции);

- цех №11 – товарно-сырьевой парк (отд. 1101 приемка, хранение и отгрузка сырья, реагентов и готовой продукции; парк (отд. 1102 приемка, хранение и отгрузка реагентов и готовой продукции);

- цех №12 – прием и хранение ППФ;

- цех №13 – производство ПТФБ (отд. 1301 синтез ПТФБ (установка ПТФБ) и отд. 1302 чешуирование и упаковка ПТФБ (установка Д-4А).

Цех №9 – производство изопропилбензола методом алкилирования бензола пропиленом в присутствии катализатора – хлористого алюминия. Получение

10

Изм. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	1А63.340.190290.340-П-001.020.110-ОВОС-02	Лист
							37

изопропилбензола состоит из следующих стадий: отд. 0901 – алкилирование бензола (приготовления катализаторного комплекса; алкилирование бензолом пропиленом; абсорбция бензола из абгазов алкилирования; разложение и нейтрализация катализаторного комплекса, а также отпарка углеводородов из химзагрязненной воды); отд. 0902 – ректификация реакционной массы алкилирования (отд. 15) с целью выделения изопропилбензола и побочных фракций – бутилбензольной, этилбензольной, полиалкилбензольной, смолы полиалкилбензольной; хранение и отпуск их, а также хранение и отпуск осушенного бензола, реакционной массы алкилирования.

Цех №10 – производство фенола, ацетона, альфаметилстирола. Производство фенола-ацетона включает 3 отделения: окисление изопропилбензола и выделение гидроперекиси изопропилбензола; разложение гидроперекиси изопропилбензола с получением фенола и ацетона; переработка побочных продуктов производства.

В отделении окисления изопропилбензола и выделения гидроперекиси изопропилбензола установлено 7 однотипных систем окисления изопропилбензола, 6 систем концентрирования гидроперекиси изопропилбензола. В отделении разложения гидроперекиси изопропилбензола с получением фенола-ацетона установлено две системы разложения гидроперекиси изопропилбензола. Переработка реакционной массы для выделения фенола и ацетона производится на 11-ти ректификационных колоннах. Очистка фенола от окиси мезитила производится методом катионитной очистки от микропримесей и сернокислотным методом.

Отделение переработки побочных продуктов производства фенола включает следующие узлы: отгонка фенола из фенольной смолы; очистка альфаметилстирольной фракции от фенола; очистка сточных вод от фенола.

Цех №11 – товарно-сырьевой парк. Бензол хранится в наземных вертикальных резервуарах объемом 1000 м³. Ацетон хранится в наземных вертикальных резервуарах объемом 1000 м³. Фенол хранится в наземных вертикальных резервуарах объемом 50 м³. Для хранения смолы ПАБ

11

Изм. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №
--------------	----------------	--------------

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

1A63.340.190290.340-П-001.020.110-ОВОС-02

Лист

38

предусмотрен наземный вертикальный резервуар объемом 50 м³. Для хранения фенольной смолы предусмотрен наземный вертикальный резервуар объемом 50 м³. Наливные железнодорожная и автомобильная эстакады осуществляют отпуск готовой продукции в автобойлеры и вагон-цистерны.

Цех №12 предназначен для приема по ж/д дороге вагон-цистерн с пропан-пропиленовой фракцией; для слива жидкой пропан-пропиленовой фракции (ППФ) из ж/д вагон-цистерн методом компримирования углеводородных газов, поступающих из Е-20/7-12, при помощи газовых компрессоров, в сырьевые емкости Е-20/7-12 цеха №12; для хранения пропан-пропиленовой фракции в сырьевых емкостях парка Е-20/7-12; для передачи жидкой пропан-пропиленовой фракции по трубопроводу в производство изопропилбензола при помощи насосов в цех №9. Объем резервуарного парка – 1200 м³.

Цех №12 состоит из следующих технологически связанных сооружений: крытой железобетонной сливной эстакады с односторонним расположением ж/д путей на 4 постановочных места; здания компрессорной; резервуарного парка емкостей; емкости резервуарного парка Е-20/7-13 объемом 200 м³; открытой насосной; факельной установки для сжигания сбросных углеводородных газов и паров цеха №12 и цеха №9.

Цех №13 – производство пара-третичного бутилфенола методом алкилирования фенола изобутиленом на катализаторе КУ-23 или КСМ-2 класса А. Проектная мощность производства ПТБФ – 12000 т/год. Технологический процесс на всех стадиях осуществляется по одной технологической нитке, за исключением стадии алкилирования. Для алкилирования фенола установлены 3 реактора Р-95/1-3. Реакционная масса (алкилат) после реактора разделяется по системе 2-х последовательно работающих вакуумных колонн К-31 и К-38. Расплав ПТБФ из куба К-38 подается для чешуирования в вальцевой кристаллизатор Кр-47/2. Чешуированный ПТБФ на кристаллизаторе Кр-47/2 по транспортной линии ссыпается на расфасовку в шнековые дозаторы и готовые мешки подаются на автоматическую линию упаковку (АЛУ), откуда отправляется на склад.

12

Изм. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

1А63.340.190290.340-П-001.020.110-ОВОС-02

Лист
39

Производство олефинов и синтетического этанола включает в себя:

- цех №14 – пиролиз углеводородов (отд. 1401 пиролиз; отд. 1402 компримирование пирогаза);

- цех №15 – разделение пирогаза (отд. 1501 ректификация СУГ; отд. 1502 разделение пирогаза);

- цех №16 – производство синтетического этанола (отд. 1601 гидратация и перегонка этанола; отд. 1602 ректификация этанола);

- цех №17 – товарно-сырьевой парк (отд. 1701 приемка, хранение и отгрузка реагентов и готовой продукции; отд. 1702 приемка, хранение и отгрузка СУГ).

Цех №14 – пиролиз углеводородов. Цех состоит из подразделений: 1401 (пиролиз углеводородных газов, отстой и охлаждение циркуляционной воды с выделением смолы, отпарка углеводородов из подсмольной воды), отд. 1402 (компримирование и межступенчатое охлаждение пирогаза, выделение из компримированного газа тяжелых углеводородов и воды, осушка газов пиролиза). Основой технологического процесса получения этилена и пропилена является пиролиз – термическое разложение газообразного и жидкого углеводородного сырья. Пиролиз ведется при температуре 780-850°C и давлении 1,0-1,9 кгс/см², время пребывания сырья в зоне реакции составляет 0,8-1,2 сек.

Цех №15 – разделение пирогаза.

Отд.1501 – установка предназначена для разделения фракции углеводородов C2-C5 на пропан-пропиленовую фракцию (ППФ) и бутилен-изобутиленовую фракцию (БИФ) методом ректификации.

Отд. 1502 – разделение пирогаза производится абсорбционно-ректификационным методом с использованием физических методов абсорбции, ректификации и теплообмена. Процесс газоразделения состоит из следующих стадий: абсорбция углеводородов и выделение метано-водородной фракции; выделение этан-этиленовой фракции; выделение этиленовой фракции; выделение пропан-пропиленовой фракции; кондиционирование пропановой фракции; получение холода с параметрами -18°C и -30°C.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

Цех №16 – производство синтетического этанола. Проектная производительность - 95500 т/год этанола. В состав цеха входят подразделения: отд. 1601 (6II) – гидратация этилена; отд. 1601 (7II) – ректификация этанола; установка «Дельта» - получение обезвоженного синтетического этилового этанола; отд. 1602 (57) – получение спирта ректифицированного.

Цех №17 – товарно-сырьевой парк предназначен для приема, хранения и отгрузки продукции производства олефинов и синтетического этанола. В состав цеха входят подразделения: отд. 1701 (11, 72, 13, 213) – приемка, хранение и отгрузка реагентов и готовой продукции; отд. 1702 (8, 26) – приемка, хранение и отгрузка СУГ.

Производство катализаторов включает в себя:

- цех №18 – производство катализаторов дегидрирования;
- цех №19 – производство катализаторов гидратации.

Цех №18 – производство катализатора ИМ-2201 предназначено для получения катализатора методом формования распылением, сушки с последующей активацией. Катализатор ИМ-2201 применяется в процессах дегидрирования бутана, изопентана и других парафиновых углеводородов, протекающих в «кипящем» слое циркулирующего катализатора на установках непрерывного действия. Проектная мощность – 26000 т/год. Производство катализатора состоит из следующих стадий: приготовление рабочих растворов хромовой кислоты и калиевой щелочи; приготовление и обогащение суспензии глинистых минералов-каолина; подготовка глинозема; приготовление катализаторной суспензии; формование распылением, сушка и активация катализатора; транспортировка готового катализатора; утилизация хромосодержащих стоков.

Цех №19 специализируется на получении фосфорно-кислотного катализатора, используемого в производстве этилового этанола. Процесс получения катализатора состоит из следующих стадий: пропарка свежего силикагелевого носителя; сушка пропаренного носителя; прокалка отработанного

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	Взам. инв. №
						Подпись и дата
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	Изм.

катализатора (регенерация); пропитка носителя фосфорной кислотой; сушка катализатора.

Энергетическое производство включает в себя:

- цех №20 – производство и подготовка речной воды (отд. 2001 первый подъем и отд. 2002 второй подъем);

- цех №21 – энергоснабжение (отд. 2101 водооборотный цикл 0102; отд. 2102 водооборотный цикл 0103; отд. 2103 водооборотный цикл 1301; отд. 2104 водооборотный цикл 5,6,7; отд. 2105 водооборотный цикл 0106; отд. 2106 питьевой цикл; отд. 2107 перекачка промышленных стоков; отд. 2108 эксплуатация объектов водоснабжения; отд. 2109 паротеплоснабжение);

- цех №22 – энергоснабжение (отд. 2201 водооборотный цикл 14, 15, 16; отд. 2202 водооборотный цикл 9, 10; отд. 2203 питьевой цикл; отд. 2204 производство холода 14, 15, 16; отд. 2205 производство холода 9,10; отд. 2206 эксплуатация объектов водоснабжения; отд. 2207 паротеплоснабжение);

- цех №23 – нейтрализация и очистка промышленных стоков (отд. 2301 и 2302).

В состав цеха №20 входят отд. 2001 первый подъем и отд. 2002 второй подъем.

Цех №21 – энергоснабжение. Блоки оборотного водоснабжения предназначены для охлаждения оборотной воды отд. 0102 (ЦГФУ-2), отд.0103 (ЦГФУ-3), технологических установок цеха №20 (участок №2, ХВО), цехов №18 (9), 7 923) (отд. 0703), цеха №24 (отд. 2401, отд. 2402 (П-6-7-8), цеха №13 (42), производства МТАЭ (отд. 0501 (ИП-2), отд. 0502 (ИП-3,5), цеха 5 (31), отд. 0601 (ИП-4) цеха 6 (32), производства изопентана (отд. 0106 (И-7), цех 1 (37).

Цех №22 – энергоснабжение. В состав входят 6 самостоятельных систем оборотного водоснабжения и 9 градирен типа СК-400.

Цех №23 – нейтрализация и очистка промышленных стоков.

Отд. 2301 (внеплощадочные очистные сооружения) предназначено для очистки промышленных и хозяйственно-бытовых стоков АО «ННК»; очистки хозяйственно-бытовых стоков оздоровительной зоны НК ТЭЦ-2 филиала АО

15

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

«ННК»; дезинфекции (хлорирования) очищенных стоков АО «ННК», АО «НК НФЗ», АО «НК ОС». Проектная мощность: механическая очистка – 210 240,0 тыс. м³/год; биологическая очистка – 595 680,0 тыс. м³/год.

Механическая очистка сточных вод является первой ступенью очистки и предназначена для выделения оседающих и плавающих загрязнений (песок, катализаторный шлам, полимеры, масла и нефтепродукты) путем отстаивания. После механической очистки, осветленные промышленные и хозяйственно-бытовые стоки самотеком поступают в смеситель, где посредством воздуха смешиваются между собой. Далее они направляются в аэротенки АЭР-1-8 через распределительные лотки. Из аэротенков иловая смесь поступает в распределительную чашу вторичных отстойников ВО-1-4, где происходит отделение ила от очищенных стоков, которые далее направляются на хлорирование.

Производство промышленных газов включает в себя:

- цех №24 – промышленные газы (отд. 2401 – производство сжатого воздуха и инертного газа; отд. 2402 – производство азота и кислорода);

- цех №25 – промышленные газы (отд. 2501 – производство сжатого воздуха и водорода, отд.2502 – производство азота, кислорода и инертного газа).

Цех №24 – промышленные газы предназначен для получения: инертного газа методом выжигания кислорода из воздуха с помощью природного газа, охлаждения, компримирования и осушки инертного газа; сжатого воздуха технологического и воздуха КИП методом компримирования, его охлаждения, осушки и подачи в сеть предприятия. Проектная мощность производства по инертному газу – 120 000 нм³/год, по сжатому воздуху – 170 000 нм³/год. Технологический процесс получения инертного газа осуществляется по одной цепочке: подача воздуха в печи получения инертного газа; выжигание кислорода из воздуха с помощью топливного газа; охлаждение инертного газа; компримирование; охлаждение; осушка; очистка от твердых частиц с помощью фильтров. Полученный инертный газ двумя потоками направляется в цех №5 и №3 на технологические нужды.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	Взам. инв. №
						Подпись и дата
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	Изм.

Технологический процесс получения сжатого воздуха технологического из воздуха КИП осуществляется по одной цепочке: компримирование воздуха; охлаждение; осушка; очистка от твердых частиц с помощью фильтров. Затем общий поток сжатого воздуха разделяется на два потока, один поток направляется для нужд цеха №1, 18, 21, 5, 6, 8, 1, 13, РМФ, второй поток в сеть воздуха КИП предприятия и для нужд отд. 2401.

Филиал Новокуйбышевская ТЭЦ-2 включает в себя:

- цех №26 – котельный (отд. 2601);

- цех №27 – турбинный (отд. 2701);

- цех №28 – электрический (отд. 2801 эксплуатационное, отд. 2802 электрическая лаборатория, отд. 2803 ремонтное);

- цех №29 – химический (отд. 2901 эксплуатационное).

Новокуйбышевская ТЭЦ-2 снабжает тепловой и электрической энергией промышленные предприятия – АО «ННК», ЗАО «ЭКЗА» и др.

В настоящее время на ТЭЦ эксплуатируются 7 энергетических котлов типа ТГМ-84 и 6 турбин. Основным видом топлива является природный газ, резервным топливом является топочный мазут.

Административно-складское хозяйство включает в себя:

- цех №31 – хранение ТМЦ (отд. 3101, 3102, 3103 склады);

- цех №32 – административно-хозяйственный (отд. 3201, 3202, 3203 – содержание территории).

Амбулатория включает в себя:

- цех №33 – амбулатория (отд. 3301, 3302);

- центр аналитического контроля;

- центр экоаналитического контроля;

- цех №35 – специализированные лаборатории.

Ремонтно-механический филиал включает в себя сварочные посты, на которых осуществляется электродуговая сварка, полуавтоматическая сварка стали без газовой защиты, газовая сварка стали в ацетилен-кислородном пламени и газовая резка металла толщиной до 20 мм; в мастерских установлены

17

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата
Инва. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №			

металлообрабатывающие станки, заточные станки, деревообрабатывающие станки, имеется ремонтно-строительное отделение, где проводятся покрасочные работы; кузнечно-термическое отделение; закалочное отделение; столярное отделение; шлифовальное отделение; заточное отделение.

Автотранспортный филиал включает в себя: аккумуляторное отделение; моторное отделение; медницкое отделение; АЗС; отделение покраски; отдел ремонта РТИ; мойку автотранспорта; участок ТО и ТР для легковых и грузовых автомобилей и спецтехники; автостоянку.

Хозяйственно-питьевое водоснабжение предприятия осуществляется от сетей НМУП «Водоканал». Производственное и противопожарное водоснабжение осуществляется от собственного водозабора, расположенного на р. Волга (Саратовское водохранилище). Сбор и отвод хозяйственно-бытовых, промливневых и химзагрязненных стоков, образующихся на промплощадках предприятия осуществляется по внутриплощадочным сетям канализации на очистные сооружения биологической очистки цеха №23 АО «ННК».

Режим работы предприятия - круглосуточный, круглогодичный.

В результате проведенной инвентаризации на предприятии выявлены: 544 источника выбросов загрязняющих веществ, из них 375 организованных и 169 неорганизованных.

Всего в атмосферу выбрасывается 119 наименований 1-4 классов опасности: диалюминий триоксид, железа оксид, дикалия карбонат, кальций оксид, марганец и его соединения, меди оксид, натрий гидроксид, натрий хлорид, никель оксид, никеля растворимые соли, олово оксид, свинец и его неорганические соединения, хром, хрома трехвалентные соединения, азота диоксид, азотная кислота, аммиак, азота оксид, соляная кислота, серная кислота, сажа, сера диоксид, сероводород, углерод оксид, фториды газообразные, фториды плохо растворимые, ортофосфорная кислота, хлор, бутан, гексан, пентан, циклопентан, метан, изобутан, смесь предельных углеводородов C1-C5, смесь предельных углеводородов C6-C10, этан, пропан, амилены, бутилен, 1,3-бутадиен, изобутилен, изопрен, пента-1,3-диен, пропилен, циклопентадиены, этилен, ацетилен, метилацетилен, бензол,

18

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	Взам. инв. №	Подпись и дата
							Инва. № подл.

1А63.340.190290.340-П-001.020.110-ОВОС-02

Лист

45

диэтилбензолы, изопропилбензол, изобутилбензол, ксилол, альфа-метилстирол, стирол, толуол, дурол, этилбензол, п-цимол, алкилбензол линейный, бенз(а)пирен, трихлорэтилен, амиловый спирт, спирт н-бутиловый, спирт диацетоновый, 1-метил-1-фнилэтанол, изобутиловый спирт, метанол, этанол, фенол, этиленгликоль, изопропиловый эфир, оксидибензол, этоксиэтан, диметиловый эфир, 1-метоксипропан-2-ол, этилцеллозольв, метил-трет-амиловый эфир, бутилацетат, бут-2-еналь, пропаналь, ацетальдегид, ацетон, ацетофенон, метилэтилкетон, циклогексанон, диметилформамид, муравьиная кислота, уксусная кислота, гидроперикись изопропилбензола, диметилсульфид, метантиол, смесь природных меркаптанов, этантиол, триэтаноламин, алкил C8-C10 фенолы, бензин, керосин, масло минеральное нефтяное, гептановая фракция Нефрас ЧС 94/99, СМС «Бриз», «Вихрь», «Лотос», «Лотос-автомат», «Юка», «Эра», сольвент нефтяной, уайт-спирит, углеводороды предельные C12-C19, эмульсол, синтетические моющие средства «Ариэль», «Миф», «Тайд», взвешенные вещества, мазутная зола теплоэлектростанций, пыль неорганическая >70% SiO₂, пыль неорганическая 70-20% SiO₂, пыль абразивная, алюмосиликаты, пыль древесная, пыль тонкоизмельченного резинового вулканизата из отходов подошв резиновых, кальций карбонат, магний карбонат, 4-(1,1-диметилэтил)гидроксibenзол, N-Метил-2-пирролидон, а также 9 групп веществ, обладающих эффектом суммации аммиак + сероводород, ацетон + фенол, ацетон + ацетофенон, бензол + ацетофенон, изопропилбензол + гидроперикись изопропилбензола, серы диоксид + фенол, серы диоксид + сероводород, фенол + ацетофенон, азота диоксид + серы диоксид. Валовый выброс составляет 12950,8931443 т/год.

В соответствии с требованиями п. 7.1.1 СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов» ориентировочный размер санитарно-защитной зоны для площадок основного производства АО «ННК» составляет 1000 м как для предприятия I класса опасности; размер ориентировочной санитарно-защитной зоны для очистных сооружений (цех №23) и шламонакопителей АО «ННК» составляет 1000 м так же как и для основного производства (п.7.1.13 пп.6 СанПиН

19

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

1А63.340.190290.340-П-001.020.110-ОВОС-02

Лист

46

2.2.1/2.1.1.1200-03); для товарно-сырьевого парка АО «ННК» размер ориентировочной санитарно-защитной зоны составляет 1000 м как для предприятия I класса опасности (п.7.1.14 СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03).

Согласно п.5.1 СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 «Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов» в санитарно-защитной зоне предприятий не допускается размещать жилую застройку, территории садоводческих товариществ, учебные учреждения.

Проектом на основании проведенных расчетов предлагается сократить размер санитарно-защитной зоны для АО «ННК»: 770 м в северном направлении (от границы предприятия до границы СДТ «Станционник»); 220 м в восточном направлении (от площадки размещения факела отделения 0104 до границы ФГУ ИК-3 ГУФСИН России по Самарской области); 370 м в южном направлении (от площадки размещения объектов автотранспортного филиала до границы дачных участков); 200 м в восточном направлении (от площадки размещения гаража пожарной части ОП-61-ПЧ до границы дачных участков); 650 м в западном направлении (от отделения 0301 (отгрузка СУГ) основного производства до границы п. Маяк); 250 м в северо-западном направлении (от отделения 0301 (отгрузка СУГ) основного производства до границы дачных массивов); 550 м в северо-западном направлении (от отделения 0306 (прием и отгрузка СУГ) основного производства до границы СЗЗ вблизи СДТ «Жигулевские зори»); 725 м в северном направлении (от отделения 0306 (прием и отгрузка СУГ) основного производства до границы СДТ «Жигулевские зори»); 675 м в западном направлении от границы площадки основного производства до СДТ «Жигулевские зори»; 1000 м - во всех остальных направлениях.

В проекте представлен расчет рассеивания загрязняющих веществ в приземном слое атмосферы с использованием программного комплекса УПРЗА «Эколог» версия 3.1, выполненный в расчетных точках на границе СЗЗ: т.7 $x=617,00$, $y=-440,00$; т.12 $x=1422,00$, $y=4619,00$; т.13 $x=1485,00$, $y=6741,00$; на границе жилой зоны п. Чувашские Липяги, пос. Маяк: т.1 $x=2824,00$, $y=6751,00$; т.3 $x=4237,00$, $y=3107,00$; т.8 $x=-859,00$, $y=1258,00$; на границе садово-дачных участков

20

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

1А63.340.190290.340-П-001.020.110-ОВОС-02

Лист

47

СДГ «Станционник», СДГ «Жигулевские зори»: т.2 x=3223,00, y=6660,00; т.4 x=2953,00, y=1584,00; т.5 x=2584,00, y=1480,00; т.6 x=3164,00, y=-664,00; т.9 x=-50,00, y=1759,00; т. 10 x=898,00, y=2741,00; т.11 x=1245,00, y=3136,00.

Фоновые концентрации учтены по следующим загрязняющим веществам: диоксид серы, оксид углерода, диоксид азота, сероводород, фенол, формальдегид, аммиак, углеводороды (суммарно C1-C10), бензол, ксилол, толуол, этилбензол, изопропилбензол, бенз(а)пирен, взвешенные вещества, никель, свинец, хром, марганец (справки Центра по мониторингу загрязнения окружающей среды №10-02-68/721 от 19.07.2012г., №10-02-49/569 от 08.06.205г.) Фоновые концентрации рассчитаны в соответствии с методическими указаниями Росгидромета на основании мониторинга загрязнения атмосферного воздуха г. Новокуйбышевска по данным стационарных постов ПНЗ №1, 2, 4 за 2007-2011гг., а также по данным стационарных постов ПНЗ №2,4 за 2010-2014гг. Расчет рассеивания проведен с учетом аналогичных выбросов соседних предприятий (АО «НК НПЗ», ООО «НЗМП», ОАО «СГ-Транс» Самарский филиал, ЗАО НЗВЗ «Волгопромвентиляция», ЗАО «Экса»).

Анализ результатов расчета показал, что максимальные приземные концентрации на границе ближайшей жилой застройки и расчетной санитарно-защитной зоны не превышают ПДК по всем ингредиентам.

Максимальные приземные концентрации загрязняющих веществ на границе расчетной санитарно-защитной зоны предприятия создаются: по диалюминий триоксиду – 0,36 ПДК, по трехвалентным соединениям хрома – 0,60 ПДК, по диоксиду азота - 0,37 ПДК (вклад предприятия - 0,18 ПДК), по аммиаку – 0,25 ПДК (вклад предприятия - 0,24 ПДК), по диоксиду серы – 0,28 ПДК, по сероводороду - 0,60 ПДК (вклад предприятия - 0,57 ПДК), по пентиленам – 0,77 ПДК, по бензолу - 0,73 ПДК (вклад предприятия - 0,72 ПДК), по изопропилбензолу - 0,92 ПДК (вклад предприятия - 0,88 ПДК), по диметилбензолу – 0,17 ПДК, по альфа-метилстиролу - 0,26 ПДК, по этилбензолу – 0,56 ПДК (вклад предприятия - 0,21 ПДК), по спирту н-бутиловому – 0,36 ПДК, по метанолу – 0,64 ПДК, по фенолу – 0,56 ПДК (вклад предприятия - 0,36 ПДК), по метил-трет-амиловому эфиру – 0,34 ПДК, по

Изн. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №

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

бутилацетату – 0,6 ПДК, по ацетальдегиду – 0,47 ПДК, по ацетону – 0,39 ПДК, по диметилформамиду – 0,34 ПДК, по гидроперекиси изопропилбензола – 0,31 ПДК, по смеси природных меркаптанов – 0,68 ПДК, по сольвент нафта – 0,52 ПДК, по группе суммации аммиак + сероводород - 0,61 ПДК (вклад предприятия - 0,46 ПДК), ацетон + фенол – 0,70 ПДК, ацетон + ацетофенон – 0,50 ПДК, бензол + ацетофенон – 0,82 ПДК, изопропилбензол + гидроперекись изопропилбензола – 0,99 ПДК, серы диоксид + фенол – 0,60 ПДК (вклад предприятия - 0,36 ПДК), серы диоксид + сероводород – 0,66 ПДК (вклад предприятия - 0,64 ПДК), фенол + ацетофенон – 0,52 ПДК, серы диоксид + азота диоксид – 0,32 ПДК (вклад предприятия - 0,3 ПДК), по веществам: железа оксид, марганец и его соединения, растворимые соли никеля, хром шестивалентный, азотная кислота, соляная кислота, фториды газообразные, фториды плохо растворимые, бутан, гексан, пентан, метан, смесь углеводородов предельных С6-С10, этан, 1,3-бутадиен, изобутилен, изопрен, пента-1,3-диен, алкилбензол линейный, циклогексанон, уайт-спирит, углеводороды предельные С12-С19, СМС, взвешенные вещества, алюмосиликаты, пыль тонко измельченного резинового вулканизата, кальций карбонат – максимальные приземные концентрации не превышают – 0,01 ПДК, по остальным веществам - расчет рассеивания не целесообразен.

Источниками шума в составе технологических установок являются: венттрубы технологических помещений, горелки печей, дымососы печей, насосное и компрессорное оборудование, технологическое оборудование, расположенное на открытых площадках АО «ННК» (производство сжиженных углеводородов; производство МТАЭ и бензола; производство фенола, ацетона, альфа-метилстирола и ПТФБ; производство олефинов и синтетического этанола; энергетическое производство; производство промышленных газов; административно-складское хозяйство; ремонтно-механический филиал; филиал АО «ННК» «НК ТЭЦ-2»). Шумовые характеристики представлены по данным лабораторных исследований шума на территории предприятия, выполненных испытательной лабораторией ООО «Средневолжский центр аттестации рабочих мест» (аттестат аккредитации №РОСС.RU.0001.518448).

44

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

1А63.340.190290.340-П-001.020.110-ОВОС-02

Лист

49

Источниками непостоянного шума на территории АО «ННК» являются: проезд по территории предприятия грузовых автомашин, перемещение тепловоза с цистернами в районах расположения товарно-сырьевых парков. Шумовые характеристики источников непостоянного шума приняты согласно справочнику проектировщика «Защита от шума в градостроительстве».

Расчеты уровня шума выполнены в контрольных точках на границе СЗЗ: (т.7, т.12, т.13); на границе жилой зоны п. Чувашские Липяги, пос. Маяк (т.1, т.3, т.8); на границе садово-дачных участков СДТ «Станционник», СДТ «Жигулевские зори»: (т.2, т.4, т.5, т.6, т.9, т. 10, т.11), аналогичных расчету рассеивания с использованием программы «Эколог-Шум» версия 2.3.1 для дневного и ночного времени (предприятие работает круглосуточно).

Согласно представленным результатам расчетов уровни шумового воздействия от источников предприятия без учета фона в точках на границе расчетной санитарно-защитной зоны предприятия для дневного времени составят: 23,80 дБА – 38,4 дБА, уровни шумового воздействия в расчетных точках на границе жилой зоны составят: 27 дБА – 40,4 дБА, что соответствует требованиям СН 2.2.4./2.1.8.562-96 «Шум на рабочих местах, в помещениях жилых, общественных зданий и на территории жилой застройки» (55 дБА для дневного времени суток).

Согласно представленным результатам расчетов уровни шумового воздействия от источников предприятия без учета фона в точках на границе расчетной санитарно-защитной зоны предприятия для ночного времени составят: 22,5 дБА – 35,5 дБА, уровни шумового воздействия в расчетных точках на границе жилой зоны составят: 24,6 дБА – 35 дБА, что соответствует требованиям СН 2.2.4./2.1.8.562-96 «Шум на рабочих местах, в помещениях жилых, общественных зданий и на территории жилой застройки» (45 дБА для ночного времени суток).

Для оценки уровня шума на границе расчетной санитарно-защитной зоны предприятия с учетом фонового шума проведены натурные измерения в течение трех дней исследования по 4 замера в течение дня, выполненные испытательной лабораторией ООО «Средневолжский центр аттестации рабочих мест» (аттестат

43

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

аккредитации №РОСС.RU.0001.518448). Согласно представленным результатам лабораторных испытаний шума на границе расчетной СЗЗ и ближайшей жилой зоны, превышений ПДУ уровней звукового давления в октавных полосах со среднегеометрическими частотами 31,5 Гц-8000 Гц, а также эквивалентного уровня шума не обнаружено во всех исследованных точках для дневного и ночного времени.

Таким образом, акустическое воздействие источников АО «ННК» на границе расчетной СЗЗ и жилой зоны с учетом фонового воздействия не превышает допустимого уровня шума для дневного и ночного времени.

На территории предприятия имеются источники электромагнитного излучения. В составе проекта представлены протоколы лабораторных исследований электрического и магнитного поля промышленной частоты 50 Гц, выполненные испытательной лабораторией ООО «Средневолжский центр аттестации рабочих мест» (аттестат аккредитации №РОСС.RU.0001.518448). Согласно представленным результатам исследований превышений ПДУ напряженности электрического и магнитного поля частоты 50 Гц в контрольных точках на границе СЗЗ предприятия, п. Маяк, п. Чувашские Липяги, СДГ «Станционник», СНТ «Жигулевские зори» не обнаружено.

На АО «ННК» технологическое оборудование (насосное, компрессорное и т.д.), являющееся источниками вибрации, смонтировано на железобетонной плите или металлической раме, которая опирается на виброизоляторы, в качестве средств индивидуальной защиты применяется обувь на виброгасящей подошве, а также виброгасящие перчатки или рукавицы. Таким образом, вибрация за пределы производственной территории предприятия не распространяется.

На предприятии имеются приборы для производства работ с использованием генерирующих и закрытых источников ионизирующих излучений (рентгенфлуорисцентные анализаторы и рентгеновские дефектоскопы). Данные приборы имеют санитарно-эпидемиологические заключения и используются в центре аналитического контроля и специализированной лаборатории дефектоскопии и химического анализа металла.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

Для решения вопроса об установлении размера СЗЗ для вышеназванного предприятия представлена программа проведения лабораторно-инструментальных замеров по факторам антропогенного влияния на окружающую среду АО «ННК».

В плане-графике предлагается проведение натурных исследований загрязнения атмосферного воздуха в течение 50 дней исследований за год, в пяти контрольных точках:

- т.1 (на расстоянии 770 м в северном направлении от границы предприятия до границы СДТ «Станционник») по веществам – хрома трехвалентные соединения, сероводород, изопропилбензол, бензол, спирт н-бутиловый, метанол, этанол, фенол, бутилацетат, ацетон;

- т.2 (на расстоянии 220 м в восточном направлении от площадки размещения факела отд. 0104 до границы ФГУ ИК-3 ГУФСИН России по Самарской области) по веществам – хрома трехвалентные соединения, сероводород, изопропилбензол, бензол, спирт н-бутиловый, метанол, этанол, фенол, бутилацетат, ацетон;

- т.3 (на расстоянии 200 м в восточном направлении от площадки размещения гаража пожарной части ОП-61-ПЧ до границы дачных массивов) по веществам – хрома трехвалентные соединения, сероводород, изопропилбензол, бензол, спирт н-бутиловый, метанол, этанол, фенол, бутилацетат, ацетон;

- т.4 (на расстоянии 650 м в западном направлении от отд. 0301 (отгрузка СУГ) основного производства до границы п. Маяк) по веществам – хрома трехвалентные соединения, сероводород, изопропилбензол, бензол, спирт н-бутиловый, метанол, этанол, фенол, бутилацетат, ацетон;

- т.5 (на расстоянии 675 м в западном направлении от границы площадки основного производства до СДТ «Жигулевские зори») по веществам – хрома трехвалентные соединения, сероводород, изопропилбензол, бензол, спирт н-бутиловый, метанол, этанол, фенол, бутилацетат, ацетон.

Измерения уровня шума предлагается проводить в тех же контрольных точках (т.1-т.5) – 3 дня исследований по четыре замера в день в дневное и ночное время.

Измерения выполняются в соответствии с требованиями СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 «Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация

23

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

предприятий, сооружений и иных объектов», СанПиН 2.1.6.1032-01 «Гигиенические требования к обеспечению качества атмосферного воздуха населенных мест», СН 2.4./2.1.8.562-96 «Шум на рабочих местах, в помещениях жилых и общественных зданий и на территории жилой застройки», МУК 4.3.2194-07 «Контроль уровня шума на территории жилой застройки, в жилых и общественных зданиях и помещениях».

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

На основании выше изложенного: представленные в проекте расчеты рассеивания выбросов загрязняющих веществ в атмосфере и акустические расчеты обосновывают достаточность ширины санитарно – защитной зоны для АО «ННК»: 770 м в северном направлении (от границы предприятия до границы СДТ «Станционник»); 220 м в восточном направлении (от площадки размещения факела отделения 0104 до границы ФГУ ИК-3 ГУФСИН России по Самарской области); 370 м в южном направлении (от площадки размещения объектов автотранспортного филиала до границы дачных участков); 200 м в восточном направлении (от площадки размещения гаража пожарной части ОП-61-ПЧ до границы дачных участков); 650 м в западном направлении (от отделения 0301 (отгрузка СУГ) основного производства до границы п. Маяк); 250 м в северо-западном направлении (от отделения 0301 (отгрузка СУГ) основного производства до границы дачных массивов); 550 м в северо-западном направлении (от отделения 0306 (прием и отгрузка СУГ) основного производства до границы СЗЗ вблизи СДТ «Жигулевские зори»); 725 м в северном направлении (от отделения 0306 (прием и отгрузка СУГ) основного производства до границы СДТ «Жигулевские зори»); 675 м в западном направлении от границы площадки основного производства до СДТ «Жигулевские зори»; 1000 м - во всех остальных направлениях.

Проект «Обоснование размера санитарно-защитной зоны для АО «ННК».

Заявитель: АО «ННК».

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата
Изнв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №			

Юридический адрес: РФ, Самарская область, г. Новокуйбышевск.

Фактический адрес: 446214, Самарская область, г. Новокуйбышевск.

соответствует (не соответствует) государственным санитарным нормам и правилам:

СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 «Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов», СанПиН 2.1.6.1032-01 «Гигиенические требования к обеспечению качества атмосферного воздуха населенных мест» и СН 2.2.4./2.1.8.562-96 «Шум на рабочих местах, в помещениях жилых, общественных зданий и на территории жилой застройки»

Врач отделения охраны
здоровья и среды


(подпись)

Новичкова О.А.

Общее количество страниц 27

27

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

1A63.340.190290.340-П-001.020.110-ОВОС-02

Лист

54

Приложение Г

Свидетельство о постановке на государственный учет объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду

СВИДЕТЕЛЬСТВО

о постановке на государственный учет объекта,
оказывающего негативное воздействие на окружающую среду

№ CD5LTTTZ от 2018-04-24

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

Акционерное общество "Новокуйбышевская нефтехимическая компания"

ОГРН 1026303117994

ИНН 6330017980

Код ОКПО 48147971

и подтверждает постановку на государственный учет в федеральный государственный реестр объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду, эксплуатируемого объекта

АО "ННК"

местонахождение объекта: Российская Федерация, 446214 Самарская область, город Новокуйбышевск

дата ввода объекта в эксплуатацию: 1957-01-01

тип объекта: Площадной

и присвоение ему кода объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду,

3	6	-	0	1	6	3	-	0	0	2	3	1	3	-	П
---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---

и I-й категории, негативного воздействия на окружающую среду.

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
СВЕДЕНИЯ О СЕРТИФИКАТЕ ЭП

Кому выдан: Панфиленко Елена Витальевна

Серийный номер:

7C6AD9685C92BBF9E50563099F6BDD8BF6AE1ACC

Кем выдан: Федеральное казначейство

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

1A63.340.190290.340-П-001.020.110-ОВОС-02

Лист

55

Приложение Д

Климатические характеристики и коэффициенты, определяющие условия рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере

МИНИСТЕРСТВО ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ И ЭКОЛОГИИ
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ГИДРОМЕТЕОРОЛОГИИ
И МОНИТОРИНГУ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ
Федеральное государственное
бюджетное учреждение
«ПРИВОЛЖСКОЕ УПРАВЛЕНИЕ
ПО ГИДРОМЕТЕОРОЛОГИИ
И МОНИТОРИНГУ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ»
(ФГБУ «Приволжское УГМС»)

**АО «Новокуйбышевская
нефтехимическая компания»**

ГИДРОМЕТЕОРОЛОГИЧЕСКИЙ ЦЕНТР
(ГМЦ)

443125, Россия, г. Самара, ул. Ново-Садовая, д. 325
Тел. (846) 994-36-41, факс (846) 245-09-09
E-mail: eks@mail.smgm.mesom.ru, eks@pogoda-sv.ru

13.03.2018 г. № 09-07-07/62

КЛИМАТИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ

для разработки «Проекта нормативов предельно допустимых выбросов в атмосферу для АО «ННК» по данным многолетних наблюдений АГМС АГЛОС, наиболее близко расположенной к объекту

1. Средняя месячная температура воздуха, °С.

I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Год
-11,7	-11,3	-4,8	6,6	15,2	19,2	21,0	19,3	13,2	5,2	-2,6	-8,7	5,1

2. Среднее месячное количество осадков, мм

I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Год
34	27	25	32	33	55	52	41	42	45	38	35	459

3. Число дней с осадками ≥ 1.0 мм

I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Год
8,6	6,6	6,2	6,2	6,0	7,2	7,0	5,9	6,9	7,8	7,9	8,4	85

4. Число дней с туманом.

I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Год
2	2	3	2	0,2	0,2	0,4	0,5	0,7	2	3	3	19

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

1A63.340.190290.340-П-001.020.110-ОВОС-02

Лист

56

5. Средняя месячная и годовая скорость ветра (м/сек).

I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Год
4,0	3,9	3,9	3,8	3,7	3,1	2,8	2,8	3,2	3,8	4,0	4,1	3,6

6. Повторяемость скорости ветра по градациям (%). Годовая.

0-1	2-3	4-5	6-7	8-9	10-11	12-13	14-15	16-17	18-20	21-24	25-28	29-34
23.3	38.6	22.8	9.2	3.4	1.4	0.7	0.3	0.2	0.07	0.007	0.0	0.001

7. Повторяемость направления ветра и штгилей (%). Годовая.

С	СВ	В	ЮВ	Ю	ЮЗ	З	СЗ	Штиль
10	12	7	7	17	23	14	10	8

8. Скорость ветра, вероятность превышения которой составляет 5 %
равна 8 м/сек.

9. Средняя месячная максимальная температура воздуха самого жаркого
месяца (июль) равна +27,1 °С.

10. Температура холодного периода (средняя температура наиболее
холодной части отопительного периода) равна -16,2°С.

11. Коэффициент, зависящий от температурной стратификации атмосферы
" А " равен 160 .

Климатические характеристики не подлежат передаче другим организациям.

Начальник



Л.Г. Анурова

Шуруева Л.В.
245-39-73

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

Приложение Е

Справка о фоновых концентрациях загрязняющих веществ в атмосферном воздухе №10-02-49/241 от 12.03.18 г.

МИНИСТЕРСТВО ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ И ЭКОЛОГИИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ГИДРОМЕТЕОРОЛОГИИ И МОНИТОРИНГУ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ
Федеральное государственное бюджетное учреждение
«ПРИВОЛЖСКОЕ УПРАВЛЕНИЕ ПО ГИДРОМЕТЕОРОЛОГИИ
И МОНИТОРИНГУ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ»
(ФГБУ «Приволжское УГМС»)
ЦЕНТР ПО МОНИТОРИНГУ ЗАГРЯЗНЕНИЯ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ
443125, г. Самара, ул. Ново-Садовая, 325, для телеграмм – САМАРА – ПОГОДА – 214178.
Тел. (846) 994-81-09, Факс: г. Самара 846-994-81-09 E-mail: monitor.cms@mail.ru
Лицензия регистрационный номер Р/2012/2174/100/Л от 08.10.2012г.

12.03.2018 № 10-02-49/241

На № 15-3/512 от 16.10.2017

АО «Новокуйбышевская
нефтехимическая компания»

СПРАВКА О ФОНОВЫХ КОНЦЕНТРАЦИЯХ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРНОМ ВОЗДУХЕ

Область САМАРСКАЯ

Город НОВОКУЙБЫШЕВСК

Организация, запрашивающая фон, ее ведомственная принадлежность и указание причины, для которой необходим фон

АО «Новокуйбышевская нефтехимическая компания», для разработки «Проекта нормативов предельно допустимых выбросов в атмосферу для АО «ННК»

Перечень вредных веществ, по которым указывается фон, и веществ, обладающих эффектом суммации вредного действия

Диоксид серы, оксид углерода, диоксид азота, оксид азота, сероводород, фенол, аммиак, сумма углеводородов (предельных и непредельных), бензол, этилбензол, хром (в пересчете на хрома (VI) оксид)

Фоновые концентрации ацетана, кумола, МТАЭ не определены ввиду отсутствия наблюдений за данными веществами на стационарных постах в г.о.Новокуйбышевск

Фон определен с учетом вклада выбросов предприятия, для которого он запрашивается
да

Фоновые концентрации рассчитаны в соответствии с методическими указаниями Росгидромета на основании мониторинга загрязнения атмосферного воздуха города Новокуйбышевска по данным стационарных постов ПНЗ № 2,4 за 2014 – 2017 гг.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

1А63.340.190290.340-П-001.020.110-ОВОС-02

Лист

58

Адреса и географические координаты постов:

ПНЗ 2 N 53°06'07" E 49°57'38" - Стадион «Нефтяник»

ПНЗ 4 N 53°05'20" E 48°56'44" - Ул. Кирова, 3

ФОНОВЫЕ КОНЦЕНТРАЦИИ

Вредное вещество	Номер поста	Значение концентраций, мг/куб.м				
		При скорости ветра 0-2 м/сек	При скорости ветра более 3 м/сек и направлении			
			Север	Восток	Юг	Запад
Диоксид серы	4	0,056	0,037	0,054	0,050	0,064
Оксид углерода	4	1,7	1,1	0,9	1,2	1,2
Диоксид азота	4	0,061	0,047	0,052	0,057	0,078
Сероводород	4	0,004	0,005	0,003	0,003	0,005
Аммиак	4	0,067	0,075	0,068	0,080	0,067
Фенол	4	0,006	0,007	0,005	0,006	0,006
Сумма углеводородов (предельных и непредельных)	4	3,7	3,6	3,7	3,2	3,8
Бензол	4	0,053	0,053	0,052	0,035	0,044
Этилбензол	4	0,011	0,015	0,009	0,010	0,009
Оксид азота	2	0,023	0,005	0,021	0,020	0,023
Хром (в пересчете на хрома (VI) оксид)	2	0,04*10 ⁻³				

Выданный фон действителен до января 2023 года.

Использование полученной информации во всех других документах и передача информации третьему лицу запрещается.

И.о.начальника центра



И.А.Усатова

Солнцева
994 36 04

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

1A63.340.190290.340-П-001.020.110-ОВОС-02

Лист

59

Приложение Ж

Письма специально уполномоченных государственных органов по наличию зон с особым режимом природопользования в районе намечаемого строительства



**МИНИСТЕРСТВО
ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ И ЭКОЛОГИИ
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
(Минприроды России)**

ул. Б. Грузинская, д. 4/6, Москва, 125993,
тел. (499) 254-48-00, факс (499) 254-43-10
сайт: www.mnr.gov.ru
e-mail: minpriroda@mnr.gov.ru
телетайп 112242 СФЕН

30.04.2020 № 15-47/10213
на № _____ от _____

ФАУ «Главгосэкспертиза»
Минстроя России

Фуркасовский пер., д.6, Москва, 101000

О предоставлении информации для инженерно-экологических изысканий

Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации в соответствии с письмом от 04.02.2020 № 09-1/1137-СБ направляет актуализированный перечень особо охраняемых природных территорий (далее – ООПТ) федерального значения.

Дополнительно сообщаем, что перечень содержит действующие и планируемые к созданию ООПТ федерального значения, создаваемые в рамках национального проекта «Экология» (далее – Проект). Окончание реализации Проекта запланировано на 31.12.2024. Учитывая изложенное данное письмо считается действительным до наступления указанной даты.

Дополнительно сообщаем, что в настоящее время не для всех федеральных ООПТ установлены охранные зоны, учитывая изложенное перечень не содержит районы в которых находятся охранные зоны федеральных ООПТ.

Минприроды России считаем возможным использовать данное письмо с приложенным перечнем при проведении инженерных изысканий и разработке проектной документации на территориях административно-территориальных единиц субъекта Российской Федерации отсутствующих в перечне, в качестве информации уполномоченного государственного органа исполнительной власти в сфере охраны окружающей среды об отсутствии ООПТ федерального значения.

При реализации объектов на территории административно-территориальных единиц субъекта Российской Федерации указанных в перечне и сопредельных с ними, необходимо обращаться за информацией подтверждающей отсутствие/наличия ООПТ федерального значения в федеральный орган исполнительной власти, в чьем ведении находится соответствующая ООПТ.

Минприроды России просит направить данное письмо с перечнем для использования в работе и размещения на официальных сайтах в подведомственные организации, уполномоченные на проведение государственной экологической экспертизы регионального уровня, а также на проведение государственной экспертизы проектной документации регионального уровня.

Приложение: на 31 листе.

Заместитель директора Департамента государственной политики и регулирования в сфере развития ООПТ и Байкальской природной территории

Исп. Гавриленко С.А. (495) 252-23-61 (доб. 19-45)

А.И. Григорьев

ФАУ «Главгосэкспертиза России»
Вх. № 7831 (1+31)
12.05.2020 г.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

1А63.340.190290.340-П-001.020.110-ОВОС-02

Лист

60

Приложение к письму Минприроды России
от _____ № _____

Перечень муниципальных образований субъектов Российской Федерации, в границах которых имеются ООПТ федерального значения, а также территории, зарезервированные под создание новых ООПТ федерального значения в рамках национального проекта «Экология».

Код субъекта РФ	Субъект Российской Федерации	Административно-территориальная единица субъекта РФ	Категория федерального ООПТ	Название ООПТ	Принадлежность
1	Республика Адыгея	Майкопский район	Государственный природный заповедник	Кавказский имени Х.Г. Шапошникова	Минприроды России
	Республика Адыгея	г. Майкоп	Дендрологический парк и ботанический сад	Дендрарий Адыгейского государственного университета	Минобрнауки России, ФГБОУ высшего профессионального образования "Адыгейский государственный университет"
2	Республика Башкортостан	Бурзянский район	Государственный природный заповедник	Башкирский	Минприроды России
	Республика Башкортостан	Бурзянский район	Государственный природный заповедник	Шульган-Таш	Минприроды России
	Республика Башкортостан	Белорецкий район ЗАТО г. Межгорье	Государственный природный заповедник	Южно-Уральский	Минприроды России
	Республика Башкортостан	г. Уфа	Дендрологический парк и ботанический сад	Ботанический сад-институт Уфимского научного центра РАН	РАН, Учреждение РАН Ботанический сад – институт Уфимского научного центра РАН
	Республика Башкортостан	Бурзянский район, Кугарчинский район, Мелеузовский район	Национальный парк	Башкирия	Минприроды России

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

1А63.340.190290.340-П-001.020.110-ОВОС-02

Лист

61

				университета им.В.Г.Белинског о	"Пензенский государственный педагогический университет имени В.Г. Белинского"
59	Пермский край	Горнозаводский, Гремячинск	Государствен ный природный заповедник	Басеги	Минприроды России
	Пермский край	Красновишерски й	Государствен ный природный заповедник	Вишерский	Минприроды России
60	Псковская область	Гдовский, Псковский	Государствен ный природный заказник	Ремдовский	Минприроды России
	Псковская область	Бежаницкий, Локнянский	Государствен ный природный заповедник	Полистовский	Минприроды России
	Псковская область	Себежский	Национальный парк	Себежский	Минприроды России
61	Ростовская область	Цимлянский	Государствен ный природный заказник	Цимлянский	Минприроды России
	Ростовская область	Орловский, Ремонтненский	Государствен ный природный заповедник	Ростовский	Минприроды России
62	Рязанская область	Спасский, Шиловский	Государствен ный природный заказник	Рязанский	Минприроды России
	Рязанская область	Клепиковский, Спасский	Государствен ный природный заповедник	Окский	Минприроды России
	Рязанская область	Клепиковский, Рязанский	Национальный парк	Мещерский	Минприроды России
	Рязанская область	г. Рязань	Дендрологичес кий парк и ботанический сад	Агробиологичекая станция Рязанского государственного университета им. С.А.Есенина	Минобрнауки России, ФГБОУ высшего профессиональног о образования "Рязанский государственный университет имени С.А. Есенина"
63	Самарская область	Ставропольский	Государствен ный природный заповедник	Жигулевский имени И.И. Спрыгина	Минприроды России

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

1А63.340.190290.340-П-001.020.110-ОВОС-02

Лист

62

	Самарская область	Богатовский, Борский, Кинель-Черкасский	Национальный парк	Бузулукский бор	Минприроды России
	Самарская область	Волжский, Жигулевск, Самара, Ставропольский, Сызранский	Национальный парк	Самарская Лука	Минприроды России
	Самарская область	Шигонский	Памятник природы	Климовские нагорные дубравы	Минприроды России
64	Саратовская область	Федоровский	Государственный природный заказник	Саратовский	Минприроды России
	Саратовская область	Вольский, Хвалынский	Национальный парк	Хвалынский	Минприроды России
	Саратовская область	г. Саратов	Дендрологический парк и ботанический сад	Дендрарий ГНУ НИИ сельского хозяйства Юго-Востока (Дендрарий НПО "Элита Поволжья" НИИСЧ Юго-Востока)	Минсельхоз России, Государственное научное учреждение «НИИ сельского хозяйства Юго-Востока»
65	Сахалинская область	Южно-Курильский г.о.	Государственный природный заказник	Малые Курилы	Минприроды России
	Сахалинская область	Южно-Курильский г.о.	Государственный природный заповедник	Курильский	Минприроды России
	Сахалинская область	Поронайский	Государственный природный заповедник	Поронайский	Минприроды России
	Сахалинская область	Северо-Курильский г.о., Курильский г.о.	Планируемый к созданию государственный природный заповедник	Среднекурильский	Минприроды России
	Сахалинская область	г.о. г. Южно-Сахалинск	Дендрологический парк и ботанический сад	Сахалинский ботанический сад ДВО РАН	РАН, ФГБУ науки Ботанический сад-институт ДВО РАН
66	Свердловская область	Кировград, Пригородный, г. Верхний Тагил	Государственный природный заповедник	Висимский	Минприроды России

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

1A63.340.190290.340-П-001.020.110-ОВОС-02

Лист

63



**МИНИСТЕРСТВО
ЛЕСНОГО ХОЗЯЙСТВА,
ОХРАНЫ
ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ И
ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ
САМАРСКОЙ ОБЛАСТИ**

443013 г. Самара, ул. Дачная 4 Б
тел. 263-31-70; тел./факс 263-28-55
E-mail: MNR@samregion.ru

Заместителю главного инженера
по инженерным изысканиям
и землеустроительным работам
ООО «СамараНИПИнефть»

Д.И.Касаеву

ул. Вилоновская, д. 18,
г. Самара, 443010

SlesarevaKA@samnipi.rosneft.ru

23 ИЮН 2020 № 2703-03/2329

На № ИСХ-ПИР-08961 от 29.05.2020

Уважаемый Денис Иванович!

Министерство лесного хозяйства, охраны окружающей среды и природопользования Самарской области (далее – министерство) рассмотрело Ваш запрос и сообщает следующее.

На основании представленных Вами картографических материалов и каталога координат на участке работ по объекту 7006П «Строительство узла сероочистки ШФЛУ отд. 0102 т 0103 цеха №1» (далее – Объект), расположенном на территории промышленной зоны г. Новокуйбышевска Самарской области, особо охраняемые природные территории регионального значения, а также виды растений, млекопитающих и птиц, занесённые в Красную книгу Российской Федерации и Красную книгу Самарской области, отсутствуют.

Объект состоит из следующих проектируемых сооружений:

1. Узел сероочистки ШФЛУ отд. 0102 и 0103 цеха №1;
2. Здание операторной с аппаратной и ТП;
3. Совмещенная эстакада;
4. Кабельная эстакада;
5. Прожекторная мачта;
6. Технологическая эстакада с теплотехническими трубопроводами;

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

1A63.340.190290.340-П-001.020.110-ОВОС-02

Лист

64

7. Технологическая эстакада

8. Лафетный ствол.

Аннотированный список редких видов животных, занесенных в Красную книгу Самарской области, размещен на сайте министерства www.priroda.samregion.ru в разделе «Охрана окружающей среды».

Также сообщаем, что согласно прилагаемой таблице координат указанный участок размещения Объекта в соответствии со сведениями, содержащимися в государственном лесном реестре и подтвержденными путем ввода координат X и Y в программу ГИС ИНГЕО, к землям лесного фонда не относится.

В границах проектируемого Объекта отсутствуют участки недр местного значения, содержащие подземные воды, право пользования которыми предоставлено министерством, а также водозаборы поверхностных и подземных вод, используемые для централизованного водоснабжения хозяйственно-питьевого назначения, зоны санитарной охраны которых установлены в соответствии с Законодательством Российской Федерации и Самарской области.

Для получения информации о водозаборах подземных вод, проекты которых не прошли согласование и утверждение в соответствии с законодательством Российской Федерации и Самарской области, а так же водозаборах с объемом добычи более 500 м³/сут, рекомендуем Вам обратиться в орган, осуществляющий на территории Самарской области функции Федерального агентства по недропользованию – отдел геологии и лицензирования по Самарской области Департамента по недропользованию по Приволжскому федеральному округу (443010, г. Самара, ул. Красноармейская, д. 21, тел. 8(846)332-21-60, начальник – Миронова Ольга Александровна).

При обращении в отдел геологии и лицензирования по Самарской области просим Вас к заявлению о предоставлении государственной услуги приложить направляемый министерством ответ во избежание запросов в министерство о предоставлении вышеизложенной информации в рамках межведомственного запроса.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	Взам. инв. №	

1A63.340.190290.340-П-001.020.110-ОВОС-02

Лист

65



Российская Федерация
Самарская область

**АДМИНИСТРАЦИЯ
ГОРОДСКОГО ОКРУГА
НОВОКУЙБЫШЕВСК**

Миронова ул., д. 2, Новокуйбышевск, 446200
Тел./факс (84635) 641-33, 667-09
e-mail: adm@nvkb.ru
<http://www.city-hall.nvkb.ru>
ОКПО 04031486, ОГРН 1026303118841
ИНН/КПП 6330001300/633001001

Исх. № 5448 от « » 08 ИЮЛ 2020
На № _____ от « » _____

15104
22

ООО «СамараНИГПнефть»

Начальнику управления
землеустроительных работ

Д.В. Клименко ✓

ул. Вилоновская, д. 18,
г. Самара, 443010

В ответ на Ваш запрос от 29.05.2020г. № ИСХ-ПИР-08925 (вх. № 6871 от 29.05.2020 г.) о разработке проектной документации институтом по объекту 7006П «Строительство узла сероочистки ШФЛУ отд.0102 т 0103 цеха №1», расположенного на территории г.о. Новокуйбышевск, промышленной зоны Самарской области, администрация городского округа Новокуйбышевск сообщает, что на участке работ отсутствуют особо охраняемые природные территории местного значения, месторождения полезных ископаемых, существующая и перспективная жилая застройка, поверхностные и подземные источники питьевого водоснабжения, защитные леса и особо защитные участки лесов, мелиоративные земли и мелиоративные системы, рекреационные зоны и зеленые зоны населенных пунктов, лечебно-оздоровительные местности и курорты регионального значения, лесопарковые зеленые пояса, приаэродромные территории, особо ценные продуктивные сельскохозяйственные угодья, а также кладбища и иные объекты похоронного значения.

048987 *

На территории г.о. Новокуйбышевск функционирует один специализированный объект размещения отходов – это городской полигон твердых бытовых отходов, эксплуатацию которого осуществляет АО «ЭКОЛОГИЯ». Лицензия серия 63 №ОТ-0121 от 29.11.2016 предоставлена бессрочно. Почтовый адрес организации: 446200, Самарская обл., г. Новокуйбышевск, ул. Льва Толстого, д.1, тел.: 8(84635) 6-84-64, e-mail:

Инов. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

1A63.340.190290.340-П-001.020.110-ОВОС-02

povoeкологи@mail.ru. Директор: Кержнер Александр Германович. Место расположение полигона ТБО: г.о. Новокуйбышевск, промзона 2-й очереди АО «ННК». Информация о несанкционированных свалках и местах захоронений вредных отходов производств на участке изысканий и в радиусе 1 км от объекта в администрации г.о. Новокуйбышевск отсутствует

Также сообщаем, что объект изысканий частично входит в 3 пояс зон санитарной охраны источников водоснабжения. Для получения более подробной информации о размерах ЗСО, рекомендуем направить запрос в НМУП «Водоканал».

Заместитель главы
городского округа по
промышленности и строительству



В.И.Никерясов

Ходаковский А.В., 48181



Инов. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

1A63.340.190290.340-П-001.020.110-ОВОС-02

Лист

67

Администрация городского округа Новокуйбышевск
**ПОВОКУЙБЫШЕВСКОЕ
МУНИЦИПАЛЬНОЕ УНИТАРНОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ
«ВОДОКАНАЛ»**

446200, Самарская область, Новокуйбышевск, ул. 50-летия НПС, 1«Б»
(84635) 6-24-04, 6-32-80 (телофакс), pkvodokanal@yandex.ru
ИНН 6330002381, ОКПО 00286404, р/с 40602810054990100032
в Поволжском банке ПАО «Сбербанк России» г. Самара,
с/с 30101810200000000607, БИК 043601607

04.12.2020г. № 628-ПД

На № ИСХ-ПИР-18333 от 09.10.2020г.

Ответ на запрос информации

Заместителю главного
инженера по инженерным
изысканиям и
землеустроительным работам
ООО «СамараНИПИнефть»

Д.И. Касаеву

В ответ на Ваш запрос информации сообщая, что участок работ по объекту 7006П «Строительство узла сероочистки ШФЛУ отд. 0102 т 0103 цеха №1» расположен в третьем поясе зоны санитарной охраны Водозабора №2. Граница третьего пояса зоны санитарной охраны: вверх по потоку $R_3 = 14865$ м, вниз по потоку $r_3 = 991$ м, $d_3 = 3080$ м. Примерное расстояние от Водозабора №2 до объекта составляет 8500 м.

Директор предприятия



А.В. Гусев

И.С. Трошина. 6-42-70

Изм. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	1А63.340.190290.340-П-001.020.110-ОВОС-02	Лист 68



**УПРАВЛЕНИЕ
ГОСУДАРСТВЕННОЙ ОХРАНЫ
ОБЪЕКТОВ КУЛЬТУРНОГО НАСЛЕДИЯ
САМАРСКОЙ ОБЛАСТИ**

Волжский проспект, д.19, г. Самара, 443071
Тел. (846) 337-83-26
email: ugookn@samregion.ru;
<http://nasledie.samregion.ru>
ОКПО 43910132; ОГРН 1156313037000;
ИНН/КПП 6311159468/631101001

Генеральному директору
АО «ННК»

Л.С. Коваленко

г. Новокуйбышевск
446214, Самарская обл.

03.04.2020 № 13/1469

На № 02-13/00716 от 13.03.2020 19.03.2020 г

О предоставлении информации

Управление государственной охраны объектов культурного наследия Самарской области (далее – Управление), рассмотрев Ваш запрос от 13.03.2020 № 02-13/00716, сообщает следующее.

В 2016 г. в адрес управления поступил «Акт государственной историко-культурной экспертизы документации, содержащей результаты исследований, в соответствии с которыми определяется наличие или отсутствие объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия, на земельном участке, подлежащем воздействию земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных и иных работ при проведении работ на объекте АО «НК НПЗ» «Строительство трубопроводов ШФЛУ/СУГ, МТАЭ» в г.о. Новокуйбышевск Самарской области» от 06.12.2016г., подготовленный экспертом П.П.Барынкиным (далее – Акт).

В соответствии с отчетами и актом объекты культурного наследия, включенные в реестр, выявленные объекты культурного наследия, объекты, обладающие признаками объектов культурного наследия в границах территории

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

1A63.340.190290.340-П-001.020.110-ОВОС-02

Лист

69

земельных участков, отводимых под объект: «Строительство трубопроводов ШФЛУ/СУГ, МТАЭ» в г.о. Новокуйбышевск Самарской области, отсутствуют.

Анализ материалов, представленных в Акте, и в письме АО «ННК» от 13.03.2020 № 02-13/00716, свидетельствует о том, что земельный участок, отводимый для проведения работ по объекту: «Строительство узла сероочистки ШФЛУ отд.0102 и 0103 цеха №1», находится в границах ранее обследованных земельных участков.

Таким образом, объекты культурного наследия, включенные в единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации, выявленные объекты культурного наследия, объекты, обладающие признаками объектов культурного наследия на земельном участке, отводимом для проведения работ по объекту: «Строительство узла сероочистки ШФЛУ отд.0102 и 0103 цеха №1», отсутствуют.

Испрашиваемый земельный участок расположен также вне зон охраны и защитных зон объектов культурного наследия.

На основании вышеизложенного, Управление считает возможным проведение работ по объекту: «Строительство узла сероочистки ШФЛУ отд.0102 и 0103 цеха №1».

В соответствии с пунктом 4 статьи 36 Федерального Закона № 73-ФЗ от 25.06.2002 «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации», в случае обнаружения в ходе проведения изыскательских, проектных, земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных работ, указанных в статье 30 настоящего Федерального закона работ по использованию лесов и иных работ объекта, обладающего признаками объекта культурного наследия, в том числе объекта археологического наследия, заказчик указанных работ, технический заказчик (застройщик) объекта капитального строительства, лицо, проводящее указанные работы, обязаны незамедлительно приостановить указанные работы и в течение трех дней со дня обнаружения такого объекта направить в региональный орган охраны объектов

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата
Инва. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №			

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

1A63.340.190290.340-П-001.020.110-ОВОС-02

Лист

70

культурного наследия по адресу: 443071, г. Самара, Волжский проспект, 19 (телефон 337-83-26) письменное заявление об обнаруженном объекте культурного наследия.

Врио руководителя



В.М.Филипенко

Классен 2001744

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

1A63.340.190290.340-П-001.020.110-ОВОС-02



**ДЕПАРТАМЕНТ
ВЕТЕРИНАРИИ
САМАРСКОЙ ОБЛАСТИ**

443100, г. Самара, ул. Невская, 1

Телефон: (846) 337-08-06

факс: (846) 337-08-06

E-mail: depvetso@yandex.ru

13.07.2020 № ФВ-18-02/3164

на № ИСХ-ПИР-08965 от 29.05.2020

Заместителю главного
инженера по инженерным
изысканиям
и землеустроительным работам
ООО «СамараНИПИнефть»
Д.И. Касаеву

Департамент ветеринарии Самарской области (далее – Департамент), рассмотрев Ваш запрос, информирует, что в пределах границ г.о. Новокуйбышевска имеется два объекта уничтожения биологических отходов (скотомогильника):

1. Объект расположен на территории полигона твердых бытовых отходов, географические координаты N 53.0473' E 49.8668;

2. Объект расположен на территории кладбище «Лесное», географические координаты N 53.0546' E 49.9521;

Одновременно, сообщаем, что информация о незарегистрированных скотомогильниках, биотермических ямах, сибиреязвенных захоронений, и их охранных зонах в прилегающей зоне по 1000 м в каждую сторону от объекта 7006П «Строительство узла сероочистки ШФЛУ отд. 0102 т 0103 цеха №1» в департаменте отсутствует.

Заместитель руководителя

Ю.А.Максимов

Гасанов 3377671

Инов. № подл.	Взам. инв. №
Подпись и дата	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

1А63.340.190290.340-П-001.020.110-ОВОС-02

Лист

72

МИНИСТЕРСТВО
СЕЛЬСКОГО ХОЗЯЙСТВА
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
(Минсельхоз России)

ДЕПАРТАМЕНТ МЕЛИОРАЦИИ
(Депмелиорация)

Федеральное государственное бюджетное учреждение
«Управление мелиорации земель и
сельскохозяйственного
водоснабжения по Самарской области»
(ФГБУ «Управление «Самарамелиоводхоз»)

443110, г. Самара, ул. Ново-Садовая, 17,
тел: (846) 337-07-47, факс: (846) 334-47-32
E-mail: samdepmelio@yandex.ru,
info@smvh.ru,
<http://www.smvh.ru>

Заместителю главного инженера по
инженерным изысканиям и
землеустроительным работам
Касаеву Д.И.

«13» 07 2020г. № 01-15/1497

В ответ на Ваш запрос № ИСХ-ПИР-08963 от 29.05.2020 г., сообщаем, что земельный участок, на котором находится объект 7006П, расположенный по адресу: промышленная зона Самарской области, г. Новокуйбышевск, не входит в состав искусственно орошаемых сельскохозяйственных угодий.

Врио директора

А. С. Мелехин

Исп. Шишкин С.А.
Тел 337-05-02

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

1А63.340.190290.340-П-001.020.110-ОВОС-02

Лист

73



ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО
ВОДНЫХ РЕСУРСОВ
(РОСВОДРЕСУРСЪ)

НИЖНЕ - ВОЛЖСКОЕ
БАСЕЙНОВОЕ ВОДНОЕ УПРАВЛЕНИЕ
(Нижне-Волжское БВУ)

ОТДЕЛ ВОДНЫХ
РЕСУРСОВ ПО САМАРСКОЙ ОБЛАСТИ

ул. Красноармейская, д.1, г. Самара, 443010
тел/факс. (846) 333-31-20
E-mail: ovr-samara@mail.ru

От 03.07.20 № КД-12/д195
На № ИСХ-ПИР-08961 от 29.05.2020

Заместителю главного инженера по
инженерным изысканиям и
землеустроительным работам
ООО «СамараНИПИнефть»
Д.И. Касаеву

ул. Вилоновская, д. 18,
г. Самара, 443010

Уважаемый Денис Иванович!

Рассмотрев представленные материалы по объекту проектирования 7006П «Строительство узла сероочистки ШФЛУ отд. 0102 т 0103 цеха№1», расположенному на территории г. Новокуйбышевска на участке с координатами:

т. 1 53°04'25.18" С.Ш	49°52'23.76" В.Д.
т. 2 53°04'26.76" С.Ш	49°52'27.93" В.Д.
т. 3 53°04'22.43" С.Ш	49°52'32.26" В.Д.
т. 4 53°04'21.18" С.Ш	49°52'28.39" В.Д.

отдел водных ресурсов по Самарской области Нижне-Волжского БВУ (далее - отдел) сообщает, что по имеющимся в отделе сведениям в указанных границах отсутствуют водозаборы из поверхностных источников для питьевого водоснабжения, испрашиваемый участок проектирования находится вне границ 2 и 3 поясов зоны санитарной охраны водозаборов из поверхностных источников для питьевого водоснабжения.

Заместитель руководителя - начальник отдела
водных ресурсов по Самарской области

А.И. Суперфин

А.И. Суперфин 332-58-83

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

1А63.340.190290.340-П-001.020.110-ОВОС-02

Лист

74

Приложение И
Письмо Роспотребнадзора №63-0116/16-553-2021 от 14.05.2021



Федеральная служба по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека

Управление Федеральной службы по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека по Самарской области
 (Управление Роспотребнадзора по Самарской области)

Территориальный отдел Управления Федеральной службы по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека по Самарской области в г. Новокуйбышевске

Л. Толстого ул., д. 19"А", г. Новокуйбышевск,
 Самарская область, 446205
 Тел.: (846-35) 4-04-91; Факс: (846-35) 4-01-77
 E-mail: rpnovok@fnsamara.ru, http://www.63.rospotrebnadzor.ru
 ОКПО 76777168, ОГРН 1056316019935,
 ИНН/КПП 6316098843/631601001

14.05.2021 № *63-0116/16-553-2021*
 На ИСХ-ЛК-00965-21 от 16.04.2021
 О согласовании размещения проектируемого объекта

Генеральному директору АО «ННК»
 Л.С. Коваленко

nnk@nnk.rosneft.ru

Уважаемый Леонид Станиславович!

Территориальный отдел Управления Роспотребнадзора по Самарской области в г. Новокуйбышевске на Ваш запрос (исходящий № ИСХ-ЛК-00965-21 от 16.04.2021г.) о согласовании размещения проектируемого объекта «Строительство узла сероочистки отд. 0102 и 0103 цеха №1» в третьем поясе зоны санитарной охраны (ЗСО) водозабора №2 г.о. Новокуйбышевск сообщает:

Пунктом 3.2.2.2 СанПиН 2.1.4.1110-02 «Зоны санитарной охраны источников водоснабжения и водопроводов питьевого назначения» установлено, что в границах 2 и 3 поясов ЗСО новое строительство, связанное с нарушением почвенного покрова, производится при обязательном согласовании с органом, осуществляющим функции и полномочия Роспотребнадзора. Formой согласования является санитарно-эпидемиологическое заключение о соответствии (несоответствии) земельного участка, предназначенного под новое строительство, требованиям санитарных норм.

Федеральным законом «О внесении в Градостроительный Кодекс Российской Федерации и отдельные законодательные акты Российской Федерации» от 18 декабря 2006 года N 232 – ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации в связи с реализацией положений Федерального закона «О техническом регулировании от 19.07.2011 N 248 – ФЗ с 2007 года с органов, осуществляющих государственный санитарно-эпидемиологический надзор сняты полномочия по осуществлению надзора за проектами строительства объектов, строящимися объектами, а также – отменены требования по выдачи органами государственного санитарно-эпидемиологического надзора санитарно-эпидемиологических заключений о соответствии (несоответствии) земельных участков для строительства объектов санитарным правилам.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

1А63.340.190290.340-П-001.020.110-ОВОС-02

Лист

75

Учитывая вышеизложенное, а также то, что в рамках российской правовой системы федеральные законы имеют преимущественную силу над подзаконными актами п. 3.2.2.2 СанПиН 2.1.4.1110-02 «Зоны санитарной охраны источников водоснабжения и водопроводов питьевого назначения» в настоящее время применению не подлежит, а согласование размещения указанных Вами объектов строительства в границах 3 пояса ЗСО скважин с органами Роспотребнадзора не требуется.

С уважением,

И.о начальника Территориального отдела
Управления Роспотребнадзора
по Самарской области в г. Новокуйбышевске



З.Г. Зарипова

Дубровина К.А. 8(84635) 4-03-53

И.о. начальника	Подпись и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	1А63.340.190290.340-П-001.020.110-ОВОС-02	Лист
							76

Приложение К

Разрешение №457 на выброс вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух (за исключением радиоактивных) в период с 14.12.2018 г. по 13.12.2025 г.

Экз. № 2

Разрешение № 457

на выброс вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух (за исключением радиоактивных веществ)

На основании приказа Управления Росприроднадзора по Самарской области

наименование территориального органа

от 14.12.2018 г. № 1647

Акционерное общество "Новокуйбышевская нефтехимическая компания"

Российская федерация, Самарская область, город Новокуйбышевск

ОГРН 1026303117994

ИНН 6330017980

для юридического лица - полное наименование, организационно-правовая форма, место нахождения, государственный регистрационный номер записи о создании юридического лица; для индивидуального предпринимателя – фамилия, имя и (в случае если имеется) отчество индивидуального предпринимателя, место его жительства, данные документа, удостоверяющего его личность, основной государственный регистрационный номер записи о государственной регистрации индивидуального предпринимателя; идентификационный номер налогоплательщика

разрешается в период с 14.12.2018 г. по 13.12.2025 г.

осуществлять выбросы вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух.

Перечень и количество вредных (загрязняющих) веществ, разрешенных к выбросу в атмосферный воздух стационарными источниками, для

Производство сжиженных углеводородов, МТАЭ и бензола: Российская Федерация, Самарская область, город Новокуйбышевск;

Производство сжиженных углеводородов, МТАЭ и бензола (залповый выброс): Российская Федерация, Самарская область, город Новокуйбышевск

условия действия разрешения на выбросы вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух указаны в приложениях № 1 - 4 (на 8 листах), нормативы выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух по конкретным источникам и веществам, утвержденные приказом УРПН по СО № 1589 от 14.12.2018г. (на 34 листах), являющихся неотъемлемой частью настоящего разрешения.

Дата выдачи разрешения 14.12.2018г.

Руководитель Управления



М.М.Калиматов

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

1A63.340.190290.340-П-001.020.110-ОВОС-02

Лист

77

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

Приложение *) № 1
к разрешению на выброс вредных (загрязняющих) веществ
в атмосферный воздух от 14.12.2018 г. № 457
выданному Управлением Росприроднадзора
Самарской области
наименование территориального органа

Экз. №2

**Перечень и количество вредных (загрязняющих) веществ, разрешенных к выбросу в атмосферный воздух
Акционерное общество "Новокуйбышевская и нефтехимическая компания"**

наименование юридического лица или филиала, и/или, отчества и/или фамилии руководителя предприятия
Производство сжиженных углеводородов, МТАЭ и бензола (нормальный режим работы); Российская Федерация, Самарская область, город Новокуйбышевск
наименование государственной территории, фактический адрес

№ п/п	Наименование вредного (загрязняющего) вещества	Класс опасности (вредности) вещества	Разрешенный выброс вредного (загрязняющего) вещества в пределах утвержденных нормативов ПДВ												Разрешенный выброс вредного (загрязняющего) вещества в пределах утвержденных нормативов ВСВ				
			с разбивкой по годам, т												с разбивкой по кварталам, т				
			г/с	т/г	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	г/с	т/г	I	II	III	IV	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	
1	0101 дихлорэтан (триоксид /n пересчете на чистый/)	2	6,4424778	158,759331	158,759331	158,759331	158,759331	158,759331	158,759331	158,759331	158,759331	158,759331	158,759331	158,759331	158,759331	158,759331	158,759331	158,759331	158,759331
2	0123 диоксид углерода /n пересчете на	3	0,15886694	0,205311	0,205311	0,205311	0,205311	0,205311	0,205311	0,205311	0,205311	0,205311	0,205311	0,205311	0,205311	0,205311	0,205311	0,205311	0,205311
3	железо (оксид /n)	4	0,2216707	4,086264	4,086264	4,086264	4,086264	4,086264	4,086264	4,086264	4,086264	4,086264	4,086264	4,086264	4,086264	4,086264	4,086264	4,086264	4,086264
4	0125 диоксид серы (Класс опасности, Повз)	2	0,0007686	0,001634	0,001634	0,001634	0,001634	0,001634	0,001634	0,001634	0,001634	0,001634	0,001634	0,001634	0,001634	0,001634	0,001634	0,001634	0,001634
5	0150 углерод диоксид (Пар сухой, /n)		0,0465197	1,271485	1,271485	1,271485	1,271485	1,271485	1,271485	1,271485	1,271485	1,271485	1,271485	1,271485	1,271485	1,271485	1,271485	1,271485	1,271485
6	0155 динитроуглеводород (Пар сухой, /n)	3	0,0000186	0,000523	0,000523	0,000523	0,000523	0,000523	0,000523	0,000523	0,000523	0,000523	0,000523	0,000523	0,000523	0,000523	0,000523	0,000523	0,000523
7	0164 Пиквак оксид /n пересчете на	2	0,0325480	0,560892	0,560892	0,560892	0,560892	0,560892	0,560892	0,560892	0,560892	0,560892	0,560892	0,560892	0,560892	0,560892	0,560892	0,560892	0,560892
8	0168 Силоксан /n пересчете на /n	3	0,0000233	5,60Е-07	5,60Е-07	5,60Е-07	5,60Е-07	5,60Е-07											
9	0184 Спирт и его негидратированные соединения /n пересчете на спирт	1	0,0000425	1,02Е-06	1,02Е-06	1,02Е-06	1,02Е-06	1,02Е-06											
10	0203 Хром (Всем остальным) /n пересчете на элемент	1	0,821007	20,786112	20,786112	20,786112	20,786112	20,786112	20,786112	20,786112	20,786112	20,786112	20,786112	20,786112	20,786112	20,786112	20,786112	20,786112	20,786112
11	0228 Хром (вместительное соединение /n, пересчете на Cr(VI))		0,9498037	25,289704	25,289704	25,289704	25,289704	25,289704	25,289704	25,289704	25,289704	25,289704	25,289704	25,289704	25,289704	25,289704	25,289704	25,289704	25,289704
12	0301 Азот диоксид (Азот (IV) оксид)	3	12,5254186	260,573351	260,573351	260,573351	260,573351	260,573351	260,573351	260,573351	260,573351	260,573351	260,573351	260,573351	260,573351	260,573351	260,573351	260,573351	260,573351
13	0304 Азот (V) оксид (Азот оксид)	4	0,0161511	0,467131	0,467131	0,467131	0,467131	0,467131	0,467131	0,467131	0,467131	0,467131	0,467131	0,467131	0,467131	0,467131	0,467131	0,467131	0,467131
14	0404 Азот (V) оксид (Азот оксид)	3	2,0390036	42,551326	42,551326	42,551326	42,551326	42,551326	42,551326	42,551326	42,551326	42,551326	42,551326	42,551326	42,551326	42,551326	42,551326	42,551326	42,551326
15	0516 Гидрохлорид (Воздух, /n)	2	0,0001320	0,000950	0,000950	0,000950	0,000950	0,000950	0,000950	0,000950	0,000950	0,000950	0,000950	0,000950	0,000950	0,000950	0,000950	0,000950	0,000950
16	0322 Серная кислота	2	0,0000629	0,000440	0,000440	0,000440	0,000440	0,000440	0,000440	0,000440	0,000440	0,000440	0,000440	0,000440	0,000440	0,000440	0,000440	0,000440	0,000440
17	0328 Углерод (Сера)	3	0,2390278	0,196823	0,196823	0,196823	0,196823	0,196823	0,196823	0,196823	0,196823	0,196823	0,196823	0,196823	0,196823	0,196823	0,196823	0,196823	0,196823
18	0330 Сера диоксид (Азот оксид, /n)	3	4,1360690	84,884248	84,884248	84,884248	84,884248	84,884248	84,884248	84,884248	84,884248	84,884248	84,884248	84,884248	84,884248	84,884248	84,884248	84,884248	84,884248
19	0433 Дихлорид фтора (Сероводород)	2	0,3531480	2,290513	2,290513	2,290513	2,290513	2,290513	2,290513	2,290513	2,290513	2,290513	2,290513	2,290513	2,290513	2,290513	2,290513	2,290513	2,290513
20	0437 Углерод оксид	4	46,2372140	993,847751	993,847751	993,847751	993,847751	993,847751	993,847751	993,847751	993,847751	993,847751	993,847751	993,847751	993,847751	993,847751	993,847751	993,847751	993,847751

Начальник отдела
М.В. Трофимова
Т.В. Моклицева

*) Включая истинную часть разрешения на выброс вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух, выданное Управлением Росприроднадзора Лист 1 из 8 Разрешение № 457 от 14.12.2018 г. (Форм. 1)

№ п/п	Наименование вредного (загрязняющего) вещества	Масс. элементный состав (процентное содержание)	Разрешенный выброс вредного (загрязняющего) вещества в пределах утвержденных нормативов ПДВ												Разрешенный выброс вредного (загрязняющего) вещества в пределах утвержденных нормативов ВСВ				
			с разбивкой по годам, т												с разбивкой по кварталам, т				
			г/с	т/г	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	г/с	кв. I	кв. II	кв. III	кв. IV		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	
21	0,342 Фтористые газобразные соединения - гексафторид - иренин тетрагидрид (в пересчете на фтор)	2	0,0005808	0,000740	0,000740	0,000740	0,000740	0,000740	0,000740	0,000740	0,000740	0,000740	0,000740	0,000740	0,000740	0,000740	0,000740	0,000740	0,000740
22	0,344 Фториды неорганические плохо растворимые - (диоксид фтора, оксид фтора, тетрагексафторид)	2	0,0003400	0,000114	0,000114	0,000114	0,000114	0,000114	0,000114	0,000114	0,000114	0,000114	0,000114	0,000114	0,000114	0,000114	0,000114	0,000114	0,000114
23	0,349 Хлор	2	0,0007174	0,014257	0,014257	0,014257	0,014257	0,014257	0,014257	0,014257	0,014257	0,014257	0,014257	0,014257	0,014257	0,014257	0,014257	0,014257	0,014257
24	0,402 Бутан	4	22,233227	289,822481	289,822481	289,822481	289,822481	289,822481	289,822481	289,822481	289,822481	289,822481	289,822481	289,822481	289,822481	289,822481	289,822481	289,822481	289,822481
25	0,403 Гексан	4	14,9568509	71,218796	71,218796	71,218796	71,218796	71,218796	71,218796	71,218796	71,218796	71,218796	71,218796	71,218796	71,218796	71,218796	71,218796	71,218796	71,218796
26	0,405 Пентан	4	29,0838728	498,503143	498,503143	498,503143	498,503143	498,503143	498,503143	498,503143	498,503143	498,503143	498,503143	498,503143	498,503143	498,503143	498,503143	498,503143	498,503143
27	0,409 Циклогексан (Петраметилен)	-	0,1500226	0,246334	0,246334	0,246334	0,246334	0,246334	0,246334	0,246334	0,246334	0,246334	0,246334	0,246334	0,246334	0,246334	0,246334	0,246334	0,246334
28	0,410 Метан	-	18,7033456	468,815022	468,815022	468,815022	468,815022	468,815022	468,815022	468,815022	468,815022	468,815022	468,815022	468,815022	468,815022	468,815022	468,815022	468,815022	468,815022
29	0,415 Смесь предельных углеводородов С11Н ₂₄ -С14Н ₃₀	4	5,4372767	275,666484	275,666484	275,666484	275,666484	275,666484	275,666484	275,666484	275,666484	275,666484	275,666484	275,666484	275,666484	275,666484	275,666484	275,666484	275,666484
30	0,416 Смесь предельных углеводородов С6Н ₁₄ -С10Н ₂₂	3	0,7434861	75,185894	75,185894	75,185894	75,185894	75,185894	75,185894	75,185894	75,185894	75,185894	75,185894	75,185894	75,185894	75,185894	75,185894	75,185894	75,185894
31	0,501 Пентаны (цикланы - смесь изокторов)	4	4,7665514	106,444533	106,444533	106,444533	106,444533	106,444533	106,444533	106,444533	106,444533	106,444533	106,444533	106,444533	106,444533	106,444533	106,444533	106,444533	106,444533
32	0,502 Бут-1-ен (Бутилен)	4	1,8237867	40,214335	40,214335	40,214335	40,214335	40,214335	40,214335	40,214335	40,214335	40,214335	40,214335	40,214335	40,214335	40,214335	40,214335	40,214335	40,214335
33	0,503 Бут-2-ен (1,3-Бутилен, Дивинил)	4	0,0026504	0,078441	0,078441	0,078441	0,078441	0,078441	0,078441	0,078441	0,078441	0,078441	0,078441	0,078441	0,078441	0,078441	0,078441	0,078441	0,078441
34	0,521 Пропен (Пропилен)	3	0,2460535	6,491154	6,491154	6,491154	6,491154	6,491154	6,491154	6,491154	6,491154	6,491154	6,491154	6,491154	6,491154	6,491154	6,491154	6,491154	6,491154
35	0,526 Этен (Этилен)	3	0,3761562	8,746303	8,746303	8,746303	8,746303	8,746303	8,746303	8,746303	8,746303	8,746303	8,746303	8,746303	8,746303	8,746303	8,746303	8,746303	8,746303
36	0,602 Бетол	2	1,9887922	42,043734	42,043734	42,043734	42,043734	42,043734	42,043734	42,043734	42,043734	42,043734	42,043734	42,043734	42,043734	42,043734	42,043734	42,043734	42,043734
37	0,612 (1-Метилен)бензол (Нитрофенилбензол, Кумол)	4	0,0664789	0,013258	0,013258	0,013258	0,013258	0,013258	0,013258	0,013258	0,013258	0,013258	0,013258	0,013258	0,013258	0,013258	0,013258	0,013258	0,013258
38	0,616 Диэтилбензол (ксилол) (смесь изокторов, о-м. п.)	3	0,0325401	1,088113	1,088113	1,088113	1,088113	1,088113	1,088113	1,088113	1,088113	1,088113	1,088113	1,088113	1,088113	1,088113	1,088113	1,088113	1,088113
39	0,618 (1-Метил)бензол (олифа-Метилстирол)	3	0,0103960	0,006000	0,006000	0,006000	0,006000	0,006000	0,006000	0,006000	0,006000	0,006000	0,006000	0,006000	0,006000	0,006000	0,006000	0,006000	0,006000
40	0,620 Этилбензол (Винилбензол, Стирол)	2	0,0038787	0,120256	0,120256	0,120256	0,120256	0,120256	0,120256	0,120256	0,120256	0,120256	0,120256	0,120256	0,120256	0,120256	0,120256	0,120256	0,120256
41	0,621 Метилбензол (Толуол)	3	0,5153822	13,114809	13,114809	13,114809	13,114809	13,114809	13,114809	13,114809	13,114809	13,114809	13,114809	13,114809	13,114809	13,114809	13,114809	13,114809	13,114809
42	0,627 Этилбензол	3	0,0013061	0,175522	0,175522	0,175522	0,175522	0,175522	0,175522	0,175522	0,175522	0,175522	0,175522	0,175522	0,175522	0,175522	0,175522	0,175522	0,175522
43	0,703 Бельз-перен (3,4-Бензперен)	1	0,0000030	0,000072	0,000072	0,000072	0,000072	0,000072	0,000072	0,000072	0,000072	0,000072	0,000072	0,000072	0,000072	0,000072	0,000072	0,000072	0,000072
44	0,902 Трихлорэтилен	3	2,2890005	0,498594	0,498594	0,498594	0,498594	0,498594	0,498594	0,498594	0,498594	0,498594	0,498594	0,498594	0,498594	0,498594	0,498594	0,498594	0,498594
45	1039 Пентан-1-ол (Амилловый спирт)	3	0,0111825	0,026581	0,026581	0,026581	0,026581	0,026581	0,026581	0,026581	0,026581	0,026581	0,026581	0,026581	0,026581	0,026581	0,026581	0,026581	0,026581
46	1042 Бутан-1-ол (Спирт в-бутановый)	3	0,0026040	0,007500	0,007500	0,007500	0,007500	0,007500	0,007500	0,007500	0,007500	0,007500	0,007500	0,007500	0,007500	0,007500	0,007500	0,007500	0,007500
47	1048 2-Метилпропан-1-ол (Изобутиловый спирт)	4	0,0000564	0,001315	0,001315	0,001315	0,001315	0,001315	0,001315	0,001315	0,001315	0,001315	0,001315	0,001315	0,001315	0,001315	0,001315	0,001315	0,001315
48	1051 Пропан-2-ол (Изопропиловый спирт)	3	0,1190095	3,142507	3,142507	3,142507	3,142507	3,142507	3,142507	3,142507	3,142507	3,142507	3,142507	3,142507	3,142507	3,142507	3,142507	3,142507	3,142507
49	1053 Метанол (Метиловый спирт)	3	17,9758372	108,534009	108,534009	108,534009	108,534009	108,534009	108,534009	108,534009	108,534009	108,534009	108,534009	108,534009	108,534009	108,534009	108,534009	108,534009	108,534009
50	1061 Этанол (Спирт этиловый)	4	0,0762772	2,186308	2,186308	2,186308	2,186308	2,186308	2,186308	2,186308	2,186308	2,186308	2,186308	2,186308	2,186308	2,186308	2,186308	2,186308	2,186308
51	1071 Гидроксибензол (Фенол)	2	0,1342638	6,573180	6,573180	6,573180	6,573180	6,573180	6,573180	6,573180	6,573180	6,573180	6,573180	6,573180	6,573180	6,573180	6,573180	6,573180	6,573180
52	1078 Этан-1,2-диол (Глицерол, Этиленгликоль)	2	0,0741360	2,181272	2,181272	2,181272	2,181272	2,181272	2,181272	2,181272	2,181272	2,181272	2,181272	2,181272	2,181272	2,181272	2,181272	2,181272	2,181272
53	1114 Октадиол (Двухспиртовый спирт)	2	0,0017723	0,050802	0,050802	0,050802	0,050802	0,050802	0,050802	0,050802	0,050802	0,050802	0,050802	0,050802	0,050802	0,050802	0,050802	0,050802	0,050802
54	1210 Бутандиол	4	0,0012246	0,003699	0,003699	0,003699	0,003699	0,003699	0,003699	0,003699	0,003699	0,003699	0,003699	0,003699	0,003699	0,003699	0,003699	0,003699	0,003699

*) Является основной частью разрешения на выброс вредных (загрязняющих) веществ в атмосферу, выдаваемого Управлением Роспотребнадзора

М.В. Трофимова

Начальник отдела

Т.В. Моклицева

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

Приложение *) № 2
к разрешению на выброс вредных (загрязняющих) веществ
в атмосферный воздух от 14.12.2018 г. № 457
выданному Управлением Росприроднадзора
Самарской области
наименований территориального органа

Экз. №2

**Перечень и количество вредных (загрязняющих) веществ, разрешенных к выбросу в атмосферный воздух
Акционерное общество "Новокуйбышевская нефтехимическая компания"**

наименование юридического лица или филиала, имя, отчество индивидуального предпринимателя
Производство сжиженных углеводородов, МТАЭ и бензола (запповый выброс): Самарская область, Самарская область, город Новокуйбышевск
наименование отдельной производственной территории, фактический адрес

№ п/п	Наименование вредного (загрязняющего) вещества	Класс опасности (по степени вредности для человека)	Разрешенный выброс вредного (загрязняющего) вещества в пределах утвержденных нормативов ПДВ												Разрешенный выброс вредного (загрязняющего) вещества в пределах утвержденных нормативов ВСВ			
			с разбивкой по годам, т												с разбивкой по кварталам, т			
			г/с	т/г	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	14	15	16	17	18	19
1	Азот (N ₂)	3	2,2022667	0,190276	0,190276	0,190276	0,190276	0,190276	0,190276	0,190276	0,190276	0,190276	0,190276	0,190276	0,190276	0,190276	0,190276	
2	Азот (II) оксид (Азот (II) оксид)	3	0,3378683	0,030920	0,030920	0,030920	0,030920	0,030920	0,030920	0,030920	0,030920	0,030920	0,030920	0,030920	0,030920	0,030920	0,030920	
3	Углекислый оксид	4	18,1522225	1,585632	1,585632	1,585632	1,585632	1,585632	1,585632	1,585632	1,585632	1,585632	1,585632	1,585632	1,585632	1,585632	1,585632	
4	Бутил	4	0,0012388	0,000049	0,000049	0,000049	0,000049	0,000049	0,000049	0,000049	0,000049	0,000049	0,000049	0,000049	0,000049	0,000049	0,000049	
5	Пентан	4	0,0002753	0,000011	0,000011	0,000011	0,000011	0,000011	0,000011	0,000011	0,000011	0,000011	0,000011	0,000011	0,000011	0,000011	0,000011	
6	Метан	4	0,3441959	0,013644	0,013644	0,013644	0,013644	0,013644	0,013644	0,013644	0,013644	0,013644	0,013644	0,013644	0,013644	0,013644	0,013644	
7	Этан	4	0,0196828	0,000780	0,000780	0,000780	0,000780	0,000780	0,000780	0,000780	0,000780	0,000780	0,000780	0,000780	0,000780	0,000780	0,000780	
8	Пропан/пропанол	4	0,0062398	0,000247	0,000247	0,000247	0,000247	0,000247	0,000247	0,000247	0,000247	0,000247	0,000247	0,000247	0,000247	0,000247	0,000247	
9	Тетраметилен (циклопан - смесь изомеров)	4	0,0433865	0,001728	0,001728	0,001728	0,001728	0,001728	0,001728	0,001728	0,001728	0,001728	0,001728	0,001728	0,001728	0,001728	0,001728	
10	Бутил (Бутанол)	4	0,0433865	0,001728	0,001728	0,001728	0,001728	0,001728	0,001728	0,001728	0,001728	0,001728	0,001728	0,001728	0,001728	0,001728	0,001728	
	Итого		21,3711631	1,825015	1,825015	1,825015	1,825015	1,825015	1,825015	1,825015	1,825015	1,825015	1,825015	1,825015	1,825015	1,825015	1,825015	

Ответственный исполнитель: М.В. Трофимова Начальник отдела: Т.В. Моняцова

*) Является истискомовой категорией на выброс вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух, выдаваемого Управлением Росприроднадзора. Лист 4 из 8 Разрешение №457 от 14.12.2018 г. (прил. 2)

к разрешению на выброс
вредных (загрязняющих) веществ
в атмосферный воздух от 14.12.2018г. № 457
выданному Управлением Росприроднадзора
по Самарской области
наименование территориального органа
Экз. №2

**Условия действия
разрешения на выброс вредных (загрязняющих) веществ
в атмосферный воздух**

Акционерное общество "Новокуйбышевская нефтехимическая компания"

наименование юридического лица или фамилия, имя, отчество индивидуального предпринимателя

Производство сжиженных углеводородов, МТАЭ и бензола (нормальный режим работы)

наименование отдельной производственной территории

Российская Федерация, Самарская область, город Новокуйбышевск

фактический адрес осуществления деятельности

1. Выброс загрязняющих веществ в атмосферный воздух, не указанных в разрешении на выброс вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух и в условиях действия разрешения на выброс вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух, не разрешается.
2. Соблюдение нормативов предельно допустимых и при установлении временно согласованных выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух должно обеспечиваться на каждом источнике выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух в соответствии.
3. Выполнение в установленные сроки утвержденного плана мероприятий по снижению выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух.
4. Перечень загрязняющих веществ и показатели их выбросов, не подлежащие нормированию и государственному учету.

Наименование загрязняющих веществ	Выбросы загрязняющих веществ, т/г							
	2018 год, т/г	2019 год, т/г	2020 год, т/г	2021 год, т/г	2022 год, т/г	2023 год, т/г	2024 год, т/г	2025 год, т/г
Бутан	289,822481	289,822481	289,822481	289,822481	289,822481	289,822481	289,822481	289,822481
Гексан	71,218796	71,218796	71,218796	71,218796	71,218796	71,218796	71,218796	71,218796
Пентан	498,503143	498,503143	498,503143	498,503143	498,503143	498,503143	498,503143	498,503143
Циклопентан (Пентаметилен)	0,246334	0,246334	0,246334	0,246334	0,246334	0,246334	0,246334	0,246334

*) Является неотъемлемой частью разрешения на выброс вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух ,

выдаваемого Управлением Росприроднадзора Лист 5 из 8 Разрешение № 434 от 14.12.2018 г. (прил. 3)

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

1A63.340.190290.340-П-001.020.110-ОВОС-02

Наименование загрязняющих веществ	Выбросы загрязняющих веществ, т/г							
	2018 год, т/г	2019 год, т/г	2020 год, т/г	2021 год, т/г	2022 год, т/г	2023 год, т/г	2024 год, т/г	2025 год, т/г
Изобутан	153,992374	153,992374	153,992374	153,992374	153,992374	153,992374	153,992374	153,992374
Этан	71,411955	71,411955	71,411955	71,411955	71,411955	71,411955	71,411955	71,411955
Пропан /по металлу/	648,321855	648,321855	648,321855	648,321855	648,321855	648,321855	648,321855	648,321855
2-Метилпроп-1-ен (Изобутилен)	20,758141	20,758141	20,758141	20,758141	20,758141	20,758141	20,758141	20,758141
Циклопентадены	0,002996	0,002996	0,002996	0,002996	0,002996	0,002996	0,002996	0,002996
4-Гидрокси-4-метилпентан-2-он (Диацетон; Диацетоновый спирт)	0,098883	0,098883	0,098883	0,098883	0,098883	0,098883	0,098883	0,098883
Этан-1,2-диол (Гликоль; Этиленгликоль)	2,181272	2,181272	2,181272	2,181272	2,181272	2,181272	2,181272	2,181272
Оксибис(метан) (Диметиловый эфир)	0,050802	0,050802	0,050802	0,050802	0,050802	0,050802	0,050802	0,050802
1-Метоксипропан-2-ол (альфа-Метиловый эфир пропиленгликоля)	4,555518	4,555518	4,555518	4,555518	4,555518	4,555518	4,555518	4,555518
2-Этоксэтанол (Этиловый эфир этиленгликоля; Этилцеллозольв)	0,005000	0,005000	0,005000	0,005000	0,005000	0,005000	0,005000	0,005000
1,1'-Оксибисбутан (Дибутиловый эфир)	0,810725	0,810725	0,810725	0,810725	0,810725	0,810725	0,810725	0,810725
2-Метоксн-2-метилбутан (Метил-трет-амиловый эфир)	20,693415	20,693415	20,693415	20,693415	20,693415	20,693415	20,693415	20,693415
Одорант смесь природных меркаптанов с массовым содержанием этантиола 26-41 %, изопронантиола 38-47 %, вторбуантиола 7-13 %	0,009323	0,009323	0,009323	0,009323	0,009323	0,009323	0,009323	0,009323
Алкил С8-10 фенолы (Алкилфенолы из олефинов фракции С8-10; Неопол АФ-14)	0,316149	0,316149	0,316149	0,316149	0,316149	0,316149	0,316149	0,316149
Гептановая фракция (Нефрас ЧС 94/99)	10,018444	10,018444	10,018444	10,018444	10,018444	10,018444	10,018444	10,018444
Синтетические моющие средства "Бриз", "Вихрь", "Лотос", "Лотос-автомат", "Юка", "Эра"	0,001213	0,001213	0,001213	0,001213	0,001213	0,001213	0,001213	0,001213
Эмульсол (смесь: вода - 97,6%; нитрит натрия - 0,2%; сода кальцинированная - 0,2%, масло минеральное - 2%)	0,000047	0,000047	0,000047	0,000047	0,000047	0,000047	0,000047	0,000047
1-Метилпирролидин-2-он (N-Метил-2-пирролидон)	12,107406	12,107406	12,107406	12,107406	12,107406	12,107406	12,107406	12,107406
Итого	1805,126272	1805,126272	1805,126272	1805,126272	1805,126272	1805,126272	1805,126272	1805,126272

*) Является неотъемлемой частью разрешения на выброс вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух, выдаваемого Управлением Росприроднадзора Лист 6 из 8 Разрешение № 457 от 14.12.2018 г. (прил. 3)

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	1А63.340.190290.340-П-001.020.110-ОВОС-02	Лист
							83

к разрешению на выброс
вредных (загрязняющих) веществ
в атмосферный воздух от 14.12.2018г. № 457
выданному Управлением Росприроднадзора
по Самарской области
наименование территориального органа
Экз. №2

**Условия действия
разрешения на выброс вредных (загрязняющих) веществ
в атмосферный воздух**

Акционерное общество "Новокуйбышевская нефтехимическая компания"

наименование юридического лица или фамилия, имя, отчество индивидуального предпринимателя

Производство сжиженных углеводородов, МТАЭ и бензола (залповый выброс)

наименование отдельной производственной территории

Российская Федерация, Самарская область, город Новокуйбышевск

фактический адрес осуществления деятельности

1. Выброс загрязняющих веществ в атмосферный воздух, не указанных в разрешении на выброс вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух и в условиях действия разрешения на выброс вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух, не разрешается.
2. Соблюдение нормативов предельно допустимых и при установлении временно согласованных выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух должно обеспечиваться на каждом источнике выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух в соответствии.
3. Выполнение в установленные сроки утвержденного плана мероприятий по снижению выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух.
4. Перечень загрязняющих веществ и показатели их выбросов, не подлежащие нормированию и государственному учету.

Наименование загрязняющих веществ	Выбросы загрязняющих веществ, т/г							
	2018 год, т/г	2019 год, т/г	2020 год, т/г	2021 год, т/г	2022 год, т/г	2023 год, т/г	2024 год, т/г	2025 год, т/г
Бутан	0,000049	0,000049	0,000049	0,000049	0,000049	0,000049	0,000049	0,000049
Пентан	0,000011	0,000011	0,000011	0,000011	0,000011	0,000011	0,000011	0,000011
Этан	0,000780	0,000780	0,000780	0,000780	0,000780	0,000780	0,000780	0,000780
Пропан /по метану/	0,000247	0,000247	0,000247	0,000247	0,000247	0,000247	0,000247	0,000247
Итого	0,001087	0,001087	0,001087	0,001087	0,001087	0,001087	0,001087	0,001087

*) Является неотъемлемой частью разрешения на выброс вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух, выдаваемого Управлением Росприроднадзора Лист 7 из 7 Разрешение № 434 от 14.12.2018 г. (прил.4)

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

1А63.340.190290.340-П-001.020.110-ОВОС-02

Приложение Л

Договор водопользования на забор водных ресурсов из поверхностного водного объекта
ЗАО «ННК» № 63-11.01.00.015-Х-ДЗИО-Т-2017-01053/00 от 18.04.2017 г.

**Министерство природных ресурсов и экологии
Российской Федерации
Федеральное агентство водных ресурсов**

**Нижне – Волжское бассейновое водное управление
отдел водных ресурсов по Самарской области**

Договор водопользования

Забор (изъятие) водных ресурсов из поверхностного водного объекта
Акционерное общество
«Новокуйбышевская нефтехимическая компания»

Самара 2017

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

1А63.340.190290.340-П-001.020.110-ОВОС-02

Лист

85

ДОГОВОР ВОДОПОЛЬЗОВАНИЯ

г. Самара

«21» марта 2017 г.

Нижне-Волжское бассейновое водное управление Федерального агентства водных ресурсов (Нижне-Волжское БВУ), в лице заместителя руководителя - начальника отдела водных ресурсов по Самарской области Нижне-Волжского БВУ Бабичева Евгения Владимировича, действующего на основании Положения и Доверенности от 11.05.2016 г. № ПБ-8-1081/10, именуемое далее Уполномоченным органом, и Акционерное общество «Новокуйбышевская нефтехимическая компания» (АО «ННК»), в лице генерального директора Гильмутдинова Сергея Салаватовича, действующего на основании Устава, именуемое далее **Водопользователем**, далее именуемые также сторонами, заключили настоящий Договор о нижеследующем.

1. Предмет Договора

1. По настоящему Договору Уполномоченный орган, действующий в соответствии с водным законодательством, предоставляет, а Водопользователь принимает в пользование водный объект (его часть) Саратовское водохранилище (далее водный объект).

2. **Цель водопользования:** забор (изъятие) водных ресурсов из Саратовского водохранилища для производственного водоснабжения предприятия и передачи воды абонентам.

3. **Виды водопользования:** совместное водопользование, с забором (изъятием) водных ресурсов из водного объекта без возврата воды в водный объект.

4. Водный объект, предоставляемый в пользование, размещение средств и объектов водопользования, гидротехнических и иных сооружений, расположенных на водном объекте, а также зоны с особыми условиями их использования (водоохранные зоны и прибрежные защитные полосы водных объектов, зоны и округа санитарной охраны источников питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения, рыбохозяйственные заповедные и рыбоохранные зоны и др.), расположенные в непосредственной близости от места водопользования, отображаются в графической форме в материалах (с пояснительной запиской к ним), прилагаемых к настоящему Договору и являющихся его неотъемлемой частью (Приложение №3, №4 №5, №6).

5. **Код и наименование водохозяйственного участка:** водохозяйственный участок 11.01.00.015 Волга от Куйбышевского г/у до Саратовского г/у (Саратовское водохранилище) без рр. Сок, Чапаевка, Малый Иргиз, Самара и Сызранка. Код водного объекта КАС/ВОЛГА/1465.

6. Сведения о водном объекте:

а) водный объект (Саратовское водохранилище) является источником хозяйственно-бытового и производственного водоснабжения, водоем рыбохозяйственного значения высшей категории;

б) место осуществления водопользования и границы предоставляемой в пользование части водного объекта: Самарская область, г.о. Новокуйбышевск, на 1391 км от устья р. Волги, левый берег (у левого берега р. Волга на 1743,2 км основного судового хода по Атласу ЕГС ЕЧ РФ т.6 ч.2 изд. 2006 года).

Географические координаты места водопользования:

т.1 53°09'16.65" с.ш., 49°58'31.00" в.д.;

т.2 53°09'16.33" с.ш., 49°58'34.64" в.д.;

т.3 53°09'16.49" с.ш., 49°58'32.84" в.д.

Взам. инв. №							
	Подпись и дата						
Инв. № подл.							
	Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	1А63.340.190290.340-П-001.020.110-ОВОС-02

в) морфометрические характеристики водного объекта по данным Правил использования водных ресурсов Саратовского водохранилища на р. Волге:

Длина водохранилища – 357 км. Характерные уровни водохранилища (у плотины): нормальный подпорный уровень (НПУ) – 28,0 м БС, минимально допустимый уровень в зимний период (УМО) – 27,0 м БС, максимально допустимый уровень кратковременной форсировки – 28,2 м БС; полная статическая емкость водохранилища при НПУ Упол. – 12,87 км³; полезная статическая емкость водохранилища Упол. – 1,75 км³; площадь зеркала ФНПУ – 1831 км²; наибольшая ширина водохранилища при НПУ – 25,0 км, средняя глубина при НПУ – 7 м.

Отметки уровней воды в створе г. Самара на расстоянии 278 км от плотины:

летом: максимальный при НПУ – 30,2 м, минимальный при отметке 27,5 м – 27,5 м, зимой минимальный при УМО – 27,1 м.

г) гидрологические характеристики водного объекта, в месте водопользования по данным Правил использования водных ресурсов Саратовского водохранилища на р. Волге:

Средний многолетний годовой сток – 247 км³, в многоводный год – 376 км³, в маловодный год – 151 км³.

Температура воды: наибольшая – 23,1°C, в зимний период – 0°C, весной – 6,8°C, летом – 18,5°C, осенью – 13,2°C.

д) показатели качества воды в водном объекте в месте водопользования по данным Приволжского межрегионального территориального управления по гидрометеорологии и мониторингу окружающей среды за 2016 г. (в створе г. Самара):

УКИЗВ (удельный комбинаторный индекс загрязненности воды) за 2016 г. – 2,93.

Класс качества воды – 3 А.

Степень загрязненности воды – «загрязненная».

7. Параметры водопользования: объем допустимого забора (изъятия) водных ресурсов из Саратовского водохранилища не должен превышать 25 893,102 тыс. м³/год, в том числе для передачи абонентам – 870,512 тыс. м³/год.

Учет объема забираемой воды ведется с помощью приборов учета марки Метран-150CD1 в количестве 4 ед., установленных на водоводах, по которым осуществляется подача воды от насосной станции 1-го подъема.

Расчеты параметров водопользования прилагаются к настоящему Договору (Приложение № 1) и являются его неотъемлемой частью.

8. Условия водопользования:

- при использовании Саратовского водохранилища для забора (изъятия) водных ресурсов осуществлять водоохранные и водохозяйственные мероприятия по исключению негативного воздействия на поверхностный водный объект в соответствии с Планом водоохраных мероприятий;

- ежеквартально представлять отчеты о выполнении водоохраных мероприятий с приложением подтверждающих документов в Нижне-Волжское БВУ (отдел водных ресурсов по Самарской области) не позднее 10-го числа месяца, следующего за отчетным кварталом;

- ежегодно не позднее 1 декабря текущего года, представлять в Нижне-Волжское БВУ (отдел водных ресурсов по Самарской области) на согласование План водоохраных мероприятий на следующий год;

- ежегодно, в срок до 31 декабря, представлять в Нижне-Волжское БВУ (отдел водных ресурсов по Самарской области): отчет о выполнении условий использования водного объекта (его части), результатах наблюдений за водным объектом и его водоохранной зоной за прошедший год; копию утвержденного плана водоохраных и водохозяйственных мероприятий на следующий год;

- по итогам года представлять в Нижне-Волжское БВУ (отдел водных ресурсов по Самарской области) государственный статистический отчет по форме 2-ТП (водхоз) на основании форм первичной учетной документации и форму № 2-ОС;

Маслов

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

1A63.340.190290.340-П-001.020.110-ОВОС-02

- обустроить водоохранную зону в районе водозабора на Саратовском водохранилище соответствующими знаками;
- обеспечивать выполнение условий водопользования, установленных при согласовании предоставления права пользования водным объектом заинтересованными исполнительными органами государственной власти (Приложение №8);
- принимать меры по сохранению водных биоресурсов и среды их обитания;
- ежегодно, не позднее 15 марта года, следующего за отчетным, представлять в Уполномоченный орган (отдел водных ресурсов по Самарской области Нижне-Волжского БВУ) отчеты по формам 6.1, 6.2, 6.3 в соответствии с п. 6 Приказа Министерства природных ресурсов и экологии РФ от 06.02.2008 г. № 30 «Об утверждении форм и порядка предоставления сведений, полученных в результате наблюдений за водными объектами, заинтересованными федеральными органами исполнительной власти, собственниками водных объектов и водопользователями» и постановлением Правительства РФ от 10.04.2007 г. № 219 «Об утверждении Положения о осуществлении государственного мониторинга водных объектов»;
- вести систематический учет забираемой воды в соответствии с приказом МПР и экологии России от 08.07.2009 г. № 205 «Об утверждении порядка ведения собственниками водных объектов и водопользователя учета объема забора (изъятия) водных ресурсов из водных объектов и объема сброса сточных вод и (или) дренажных вод, их качества» ежеквартально, не позднее 10-го числа месяца, следующего за отчетным кварталом, представлять в Нижне-Волжское БВУ (отдел водных ресурсов по Самарской области) сведения, полученные в результате учета забора (изъятия) водных ресурсов по форме 3.1 вышеуказанного приказа;
- в случае изменения юридического наименования и реквизитов водопользователя, указанных в разделе IX настоящего договора, водопользователь обязан известить об этом Уполномоченный орган в 10-дневный срок с даты внесения записи в Единый государственный реестр юридических лиц.

2. Размер, условия и сроки внесения платы за пользование водным объектом

9. Размер платы за пользование водным объектом в соответствии с настоящим Договором составляет:

в 2017 году – 11 574 216,59 (Одиннадцать миллионов пятьсот семьдесят четыре тысячи двести шестнадцать) рублей 59 копеек в год;

в 2018 году – 13 334 947,53 (Тринадцать миллионов триста тридцать четыре тысячи девятьсот сорок семь) рублей 53 копейки в год;

в 2019 году – 15 302 823,29 (Пятнадцать миллионов триста две тысячи восемьсот двадцать три) рубля 29 копеек в год;

в 2020 году – 17 581 416,25 (Семнадцать миллионов пятьсот восемьдесят одна тысяча четыреста шестнадцать) рублей 25 копеек в год;

в 2021 году – 20 248 405,76 (Двадцать миллионов двести сорок восемь тысяч четыреста пять) рублей 76 копеек в год;

в 2022 году – 5 825 946,60 (Пять миллионов восемьсот двадцать пять тысяч девятьсот сорок шесть) рублей 60 копеек в год;

Расчет платы за пользование водным объектом (его частью) прилагается к настоящему Договору (Приложение №2) и является его неотъемлемой частью.

10. Размер платы за пользование водным объектом, в соответствии с пунктом 4 Правил расчета и взимания платы за пользование водными объектами, находящимися в Федеральной собственности, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 14 декабря 2006 г. № 764, определяется как произведение платежной базы за платежный период и соответствующей ставки платы за пользование водным объектом.

Маг 4

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

1A63.340.190290.340-П-001.020.110-ОВОС-02

Лист

88

Ставки платы за пользование водными объектами, находящимися в федеральной собственности, определены в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 30.12.2006 № 876 «О ставках платы за пользование водными объектами, находящимися в федеральной собственности» с учетом коэффициентов, установленных постановлением Правительства Российской Федерации от 26 декабря 2014 г. № 1509 «О ставках платы за пользование водными объектами, находящимися в федеральной собственности, и внесении изменений в раздел I ставок платы за пользование водными объектами, находящимися в федеральной собственности».

Платежным периодом признается квартал.

При осуществлении забора (изъятия) водных ресурсов из водных объектов, платежной базой является объем допустимого забора (изъятия) водных ресурсов за платежный период.

11. При изменении в установленном порядке ставок платы за пользование водным объектом размер платы за пользование водным объектом может изменяться Уполномоченным органом не чаще 1 раза за платежный период с предварительным уведомлением об этом Водопользователя в 5 (пяти) дневный срок с момента вступления в действие законодательного акта Правительства Российской Федерации по данному вопросу.

12. Плата за пользование водным объектом вносится Водопользователем каждый платежный период не позднее 20-го числа месяца, следующего за истекшим платежным периодом по месту пользования водным объектом путем перечисления на счет:

р/с № 40101810300000010003 в Отделении Волгоград, БИК 041806001, ИНН 3445910987, КПП 344501001, УФК по Волгоградской области (Нижне-Волжское БВУ), КБЪ 052 1 12 0501001 6000 120, ОКТМО 18701000,

в соответствии с графиком внесения платы за пользование водным объектом, прилагаемым к настоящему Договору и являющимся его неотъемлемой частью (Приложение № 2).

13. Подтверждением исполнения Водопользователем обязательств по внесению платы за пользование водным объектом в соответствии с настоящим Договором является представление им в Уполномоченный орган копии платежного документа с отметкой банка (платежное поручение, квитанция), отражающего полноту и своевременность внесения платы за пользование водным объектом.

Перечисление платы водопользователем осуществляется по каждому договору водопользования отдельным платежным документом.

Копия платежного документа должна быть представлена Водопользователем в уполномоченный орган в течение 3 (трех) дней с даты внесения платы за пользование водным объектом.

14. Перерасчет размера платы, установленный настоящим Договором за пользование водным объектом, находящимся в федеральной собственности, осуществляется в порядке, установленном пунктами 7 и 8 Правил расчета и взимания платы за пользование водными объектами, находящимися в федеральной собственности, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 14 декабря 2006 г. № 764.

15. Изменение размера платы и перерасчет размера платы за пользование водным объектом, предусмотренные соответственно пунктами 11 и 14 настоящего Договора, оформляются путем подписания сторонами дополнительных соглашений к настоящему Договору, являющихся его неотъемлемой частью.

3. Права и обязанности Сторон

16. Уполномоченный орган имеет право:

а) на беспрепятственный доступ к водному объекту (или его части) в месте осуществления водопользования и в границах предоставленной в пользование части водного объекта, к производственным и иным объектам, сооружениям и оборудованию, посредством которых осуществляется водопользование, с целью проверки выполнения Водопользователем условий настоящего Договора;

Май

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

б) вносить предложения по пересмотру условий настоящего Договора в связи с изменением водохозяйственной обстановки, лимитов и квот забора (изъятия) водных ресурсов из водного объекта с учетом фактических условий его водности;

в) требовать от Водопользователя надлежащего исполнения возложенных на него обязательств по водопользованию.

17. Уполномоченный орган обязан:

а) выполнять в полном объеме условия настоящего Договора;

б) уведомлять в письменной форме в 10-дневный срок Водопользователя об изменении номера счета для перечисления платы за пользование водным объектом, указанного в пункте 12 настоящего Договора.

18. Водопользователь имеет право:

а) использовать водный объект на условиях, установленных настоящим Договором;

б) вносить предложения по пересмотру условий настоящего Договора в связи с изменением целей и параметров водопользования;

в) с согласия Уполномоченного органа передавать свои права и обязанности по настоящему Договору другому лицу, за исключением прав и обязанностей в части забора (изъятия) водных ресурсов из поверхностного водного объекта для целей питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения;

г) при надлежащем исполнении своих обязательств по настоящему Договору, по истечении срока действия настоящего Договора имеет преимущественное право перед другими лицами на заключение такого договора на новый срок, за исключением случая, если настоящий Договор был заключен по результатам аукциона.

19. Водопользователь обязан:

а) выполнять в полном объеме условия настоящего Договора;

б) приступить к водопользованию в соответствии с настоящим Договором в срок: **с даты государственной регистрации Договора в государственном водном реестре:**

в) вести регулярное наблюдение за состоянием водного объекта и его водоохранной зоной по согласованной с Уполномоченным органом Программе, прилагаемой к настоящему Договору и являющейся его неотъемлемой частью (Приложение № 7), с привлечением аттестованной, аккредитованной лаборатории, и передавать результаты наблюдений в Нижне-Волжское БВУ (отдел водных ресурсов по Самарской области);

г) содержать в исправном состоянии эксплуатируемые им водозаборные сооружения и расположенные на водном объекте гидротехнические и иные сооружения;

д) вести в установленном порядке учет забора (изъятия) водных ресурсов из водных объектов, их качества;

е) вносить плату за пользование водным объектом в размере, на условиях и в сроки, которые установлены настоящим Договором;

ж) своевременно производить перерасчет платы за пользование водным объектом исходя из фактической платежной базы;

з) представлять в Уполномоченный орган ежеквартально, не позднее 10-го числа месяца, следующего за отчетным кварталом, отчет о фактических параметрах осуществляемого водопользования (Приложение № 9), выполнении условий использования водного объекта (его части), результатах наблюдений за водным объектом и его водоохранной зоной;

и) представлять в Уполномоченный орган ежеквартально, не позднее 10-го числа месяца, следующего за отчетным кварталом, отчет о выполнении плана водоохранных мероприятий;

к) представлять в установленном порядке в Уполномоченный орган ежегодно отчеты об использовании и охране водных объектов по формам государственной статистической отчетности;

л) своевременно осуществлять мероприятия по предупреждению и ликвидации аварийных и других чрезвычайных ситуаций на водном объекте, связанных с деятельностью водопользователя;

м) информировать уполномоченные органы государственной власти и органы местного

Мас-6

Изм. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №

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

1A63.340.190290.340-П-001.020.110-ОВОС-02

Лист

90

самоуправления об авариях и иных чрезвычайных ситуациях на водном объекте;

н) представлять в Уполномоченный орган ежегодно, не позднее 1 декабря текущего года, на утверждение проект плана водоохранных мероприятий на последующий год;

о) уведомлять в письменной форме в 10-дневный срок Уполномоченный орган об изменении своих реквизитов;

п) обеспечивать Уполномоченному органу, а также представителям органов государственного контроля и надзора за использованием и охраной водных объектов по их требованию доступ к водному объекту в месте осуществления водопользования в границах предоставленной в пользование части водного объекта, к производственным и иным объектам, сооружениям и оборудованию, посредством которых осуществляется водопользование, с периодичностью, согласно действующему законодательству;

р) не осуществлять действий, приводящих к причинению вреда окружающей среде, ухудшению экологической обстановки на предоставленном в пользование водном объекте и прилегающих к нему территориях водоохранных зон и прибрежных защитных полос водных объектов;

с) не нарушать прав других водопользователей, осуществляющих совместное с Водопользователем использование этого водного объекта;

т) не позднее, чем за 3 месяца до окончания срока действия настоящего Договора, уведомить Уполномоченный орган в письменной форме о желании заключить такой Договор на новый срок;

у) выполнять требования специального режима, установленные на территории водоохранной зоны водного объекта и его прибрежной защитной полосы;

20. Стороны имеют иные права, и несут иные обязанности, предусмотренные законодательством Российской Федерации, помимо прав и обязанностей, указанных в пунктах 16-19 настоящего Договора.

4. Ответственность сторон

21. Стороны несут ответственность за неисполнение или ненадлежащее исполнение своих обязательств по настоящему Договору в соответствии с законодательством Российской Федерации.

22. За несвоевременное внесение платы за пользование водным объектом с Водопользователя взыскивается пеня в размере одной сто пятидесятой (1/150) действующей на день уплаты пеней ставки рефинансирования Центрального банка Российской Федерации, но не более чем в размере двух десятых процента (0,2 %) за каждый день просрочки. Пеня начисляется за каждый календарный день просрочки исполнения обязанности по внесению Водопользователем платы за пользование водным объектом, начиная со следующего за определенным в Договоре днем внесения платы за пользование водным объектом.

23. За забор (изъятие) водных ресурсов в объеме, превышающем установленный настоящим Договором объем забора (изъятия) водных ресурсов, Водопользователь обязан уплатить штраф за такое превышение в размере пятикратной платы за пользование водным объектом.

24. Стороны не несут ответственности за нарушение обязательств по настоящему Договору, вызванные действием обстоятельств непреодолимой силы (наводнение, катастрофическое снижение водности водного объекта, аварийное загрязнение водного объекта и др.).

5. Порядок изменения, расторжения и прекращения Договора

25. Все изменения настоящего Договора оформляются сторонами дополнительными соглашениями в письменной форме и подлежат в установленном порядке государственной регистрации в государственном водном реестре.

26. Настоящий Договор может быть расторгнут до истечения срока его действия по соглашению сторон.

Власов 7

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

1А63.340.190290.340-П-001.020.110-ОВОС-02

Лист

91

27. Настоящий Договор может быть изменен или расторгнут в соответствии с гражданским законодательством, в случаях невнесения платы за пользование водным объектом в течение более 2 платежных периодов, а также в случае неподписания Водопользователем дополнительных соглашений к настоящему Договору в соответствии с пунктом 15 настоящего Договора или нарушения сторонами других условий настоящего Договора.

28. Пользование водным объектом в соответствии с настоящим Договором прекращается в принудительном порядке по решению суда при нецелевом использовании водного объекта, использовании водного объекта с нарушением законодательства Российской Федерации, неиспользовании водного объекта в срок, установленный настоящим Договором, а также прекращается в принудительном порядке Уполномоченным органом в пределах его компетенции в соответствии с Федеральными законами в случаях возникновения необходимости использования водного объекта для государственных или муниципальных нужд.

До предъявления требования о принудительном прекращении пользования водным объектом Уполномоченный орган обязан вынести Водопользователю предупреждение по установленной форме, утверждаемой Министерством природных ресурсов Российской Федерации.

Требование об изменении или о расторжении настоящего Договора может быть заявлено стороной в суд только после получения отказа другой стороны на предложения изменить или расторгнуть настоящий Договор, либо исполнения ответа в срок, указанный в предложении, а при его отсутствии - в 30-дневный срок.

29. При прекращении прав пользования водным объектом Водопользователь обязан в срок, установленный дополнительным соглашением сторон (в срок, установленный Уполномоченным органом, либо в срок, установленный решением суда):

- а) прекратить использование водного объекта;
- б) обеспечить консервацию или ликвидацию гидротехнических и иных сооружений, расположенных на водном объекте;
- в) осуществить природоохранные мероприятия, связанные с прекращением использования водного объекта.

6. Срок действия Договора

30. Настоящий Договор признается заключенным с момента его государственной регистрации в государственном водном реестре.

31. Срок действия настоящего Договора устанавливается с даты его государственной регистрации в государственном водном реестре, дата окончания действия настоящего Договора до 01.05.2022 г.

32. Окончание срока действия настоящего Договора влечёт прекращение обязательств сторон по настоящему Договору.

7. Рассмотрение и урегулирование споров

33. Споры между сторонами, возникающие по настоящему Договору, если они не урегулированы сторонами путем переговоров, разрешаются в порядке, установленном законодательством Российской Федерации.

8. Особые условия Договора

34. Договор передачи Водопользователем своих прав и обязанностей по настоящему Договору другому лицу подлежит государственной регистрации в государственном водном реестре.

Март

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

1А63.340.190290.340-П-001.020.110-ОВОС-02

35. Настоящий Договор составлен в 2 экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по 1 экземпляру для каждой из сторон.

9. Адреса, подписи сторон и иные реквизиты

Уполномоченный орган:
Нижне-Волжское бассейновое водное управление Федерального агентства водных ресурсов
ИНН 3445910987
ОГРН 1023403851184
ОКТМО 18701000

Юридический (почтовый) адрес:
400001, г. Волгоград, ул. Профсоюзная, д. 30

Заместитель руководителя - начальник отдела водных ресурсов по Самарской области Нижне - Волжского БВУ
Бабичев Евгений Владимирович
(Ф.И.О., должность)

Подпись
М.П.
« И » 03 2017 г.



Водопользователь:
Акционерное общество «Новокуйбышевская нефтехимическая компания» (АО «ННК»)
ИНН/КПП 6330017980/631050001
ОГРН 1026303117994
ОКАТО 36413000000
ОКПО 48147971

Юридический адрес: Российская Федерация, Самарская область, город Новокуйбышевск
Почтовый адрес: 446214, Самарская обл., г. Новокуйбышевск

Генеральный директор АО «ННК»

Гильмутдинов Сергей Салаватович
(Ф.И.О., должность)

Подпись
М.П.
« И » 03 2017 г.



Нижне-Волжское бассейновое водное управление
Федерального агентства водных ресурсов
Зарегистрировано
«18» августа 2014 года
В государственном водном реестре
за № 63-И.О.00.015-Х-2340-
-Т-2014-01053/00 Сельский
(Должность, отдел, филиал, и.д. или другое наименование организации)
Специалист-эксперт ОВР по
Самарской области
Подпись Крайнов Е. В.

И.Л. Монаенкова

Монаенкова

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

Наименование водопользователя:

АО «ННК»

Номер государственной регистрации
договора в государственном водном
реестре:

63-11.01.00.015-Х-ДЗНО-Т-2017-01053/00

Параметры водопользования в 2017 – 2022 гг.

№ п/п	Наименование цели водопользования	Единицы измерения	Квартал				Всего за год
			I	II	III	IV	
1.	Забор (изъятие) водных ресурсов из поверхностного водного объекта (Саратовское вдхр.)	тыс. м ³	6473,274	6473,276	6473,276	6473,276	25893,102

От водопользователя:

Генеральный директор
АО «ННК»



С.С. Гильмутдинов

Заместитель руководителя –
начальник отдела водных ресурсов
по Самарской области
Нижне-Волжского БВУ



Е.В. Бабичев

И.Л. Монаенкова

И.Л. Монаенкова

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

Наименование водопользователя:

АО «ННК»

Номер государственной регистрации
договора в государственном водном
реестре:

63-11.00.015-Х-ДЗНО-Т-2017-01053/00

**Расчет платы за забор (изъятие) водных ресурсов
из поверхностного водного объекта в 2017 – 2022 гг.**

Расчет платы за пользование водным объектом (его частью) в 2017 году

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	Квартал				Сумма за год
			I	II	III	IV	
1.	Параметры водопользования	тыс.м ³	6473,274	6473,276	6473,276	6473,276	25893,102
2.	Ставка платы	руб.	447	447	447	447	
3.	Размер платы	руб.	2893553,48	2893554,37	2893554,37	2893554,37	11574216,59

Расчет платы за пользование водным объектом (его частью) в 2018 году

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	Квартал				Сумма за год
			I	II	III	IV	
1.	Параметры водопользования	тыс.м ³	6473,274	6473,276	6473,276	6473,276	25893,102
2.	Ставка платы	руб.	515	515	515	515	
3.	Размер платы	руб.	3333736,11	3333737,14	3333737,14	3333737,14	13334947,53

Расчет платы за пользование водным объектом (его частью) в 2019 году

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	Квартал				Сумма за год
			I	II	III	IV	
1.	Параметры водопользования	тыс.м ³	6473,274	6473,276	6473,276	6473,276	25893,102
2.	Ставка платы	руб.	591	591	591	591	
3.	Размер платы	руб.	3825704,93	3825706,12	3825706,12	3825706,12	15302823,29

Расчет платы за пользование водным объектом (его частью) в 2020 году

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	Квартал				Сумма за год
			I	II	III	IV	
1.	Параметры водопользования	тыс.м ³	6473,274	6473,276	6473,276	6473,276	25893,102
2.	Ставка платы	руб.	679	679	679	679	
3.	Размер платы	руб.	4395353,05	4395354,4	4395354,4	4395354,4	17581416,25

Иванов ИИ

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

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

1А63.340.190290.340-П-001.020.110-ОВОС-02

Лист

95

Расчет платы за пользование водным объектом (его частью) в 2021 году

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	Квартал				Сумма за год
			I	II	III	IV	
1.	Параметры водопользования	тыс.м ³	6473,274	6473,276	6473,276	6473,276	25893,102
2.	Ставка платы	руб.	782	782	782	782	
3.	Размер платы	руб.	5062100,27	5062101,83	5062101,83	5062101,83	20248405,76

Расчет платы за пользование водным объектом (его частью) в 2022 году

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	Квартал				Сумма за год
			I	II	III	IV	
1.	Параметры водопользования	тыс.м ³	6473,274	-	-	-	6473,274
2.	Ставка платы	руб.	900	900	900	900	
3.	Размер платы	руб.	5825946,6	-	-	-	5825946,6

От водопользователя:

Генеральный директор
АО «ННК»



С.С. Гильмутдинов

Заместитель руководителя –
начальник отдела водных ресурсов
по Самарской области
Нижне-Волжского БВУ



Е.В. Бабичев

И.Л. Монаенкова

Монаенкова

И.Л. Монаенкова	Взам. инв. №
И.Л. Монаенкова	Подпись и дата
И.Л. Монаенкова	И.Л. Монаенкова

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

1A63.340.190290.340-П-001.020.110-ОВОС-02

Лист

96

Приложение М

Договор на водоснабжение № 51 от 01.07.2014 г.

ДОГОВОР холодного водоснабжения № 51

г.о. Новокуйбышевск

« 01 » июля 2014 года

Мы, нижеподписавшиеся, Новокуйбышевское муниципальное унитарное предприятие «Водоканал», именуемое в дальнейшем организацией водопроводно-канализационного хозяйства, в лице директора предприятия Гусева Александра Вениаминовича, действующего на основании Устава, с одной стороны, и Закрытое акционерное общество «Новокуйбышевская нефтехимическая компания», именуемое в дальнейшем «Абонент», в лице Президента Соголева Игоря Владиславовича, действующего на основании Устава, с другой стороны, а вместе именуемые «Стороны», заключили настоящий Договор о нижеследующем:

I. Предмет договора

1. По настоящему договору организация водопроводно-канализационного хозяйства (далее – «организация ВКХ»), осуществляющая холодное водоснабжение, обязуется подавать абоненту через присоединенную водопроводную сеть из централизованных систем холодного водоснабжения:

холодную (питьевую) воду	да
холодную (техническую) воду	нет

 Абонент обязуется оплачивать принятую холодную (питьевую) воду, холодную (техническую) воду (далее - холодная вода) установленного качества в объеме, определенном настоящим договором, и соблюдать предусмотренный настоящим договором режим её потребления, обеспечивать безопасность эксплуатации находящихся в его ведении водопроводных сетей и исправность используемых им приборов учета.
2. Граница балансовой принадлежности водопроводных сетей абонента и организации ВКХ определяется в акте о разграничении балансовой принадлежности согласно приложению № 1.
3. Граница эксплуатационной ответственности по водопроводным сетям абонента и организации ВКХ определяется в акте о разграничении эксплуатационной ответственности согласно приложению № 2. Местом исполнения обязательств по договору являются границы раздела балансовой принадлежности (совпадают с границами эксплуатационной ответственности):
 - по водопроводным сетям абонента с диаметрами устройств для присоединения к централизованной системе водоснабжения в соответствии с приложением № 3;

II. Сроки и режим подачи (потребления) холодной воды

4. Датой начала подачи (потребления) холодной воды является «01» июля 2014 года.
5. Режим подачи (потребления) холодной воды (гарантированный объем подачи воды (в том числе на нужды пожаротушения), гарантированный уровень давления холодной воды в централизованной системе водоснабжения в месте присоединения) определяется согласно приложению № 3 в соответствии с условиями подключения (технологического присоединения) к централизованной системе холодного водоснабжения.

III. Сроки и порядок оплаты по договору

6. Оплата по настоящему договору осуществляется абонентом по тарифам на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и (или) тарифам на техническую воду устанавливаемым в порядке, определенном законодательством Российской Федерации о государственном регулировании цен (тарифов). При установлении организацией ВКХ двухтарифных тарифов указывается размер подключенной нагрузки, в отношении которой применяется ставка тарифа за содержание централизованной системы водоснабжения. Тариф на холодную (питьевую) воду, установленный на дату заключения настоящего договора, составляет 14.02 руб./куб. м., без учета НДС. Тариф на холодную (техническую) воду, установленный на дату заключения настоящего договора, составляет _____.

7. Расчетный период, установленный настоящим договором, равен 1 календарному месяцу. Абонент оплачивает полученную холодную воду в объеме потребленной холодной воды до 10-го числа месяца, следующего за расчетным месяцем, на основании счетов, выставляемых к оплате организацией ВКХ в срок не позднее 5-го числа месяца, следующего за расчетным месяцем. Датой оплаты считается дата поступления денежных средств на расчетный счет организации ВКХ.

8. При размещении узла учета и приборов учета не на границе эксплуатационной ответственности величина потерь холодной воды, возникающих на участке сети от границы эксплуатационной ответственности до места установки прибора учета, составляет _____, Указанный объем подлежит оплате в порядке, предусмотренном пунктом 7 настоящего договора.

9. Сверка расчетов по настоящему договору проводится между организацией ВКХ и абонентом не реже 1 раза в год либо по инициативе одной из сторон путем составления и подписания сторонами соответствующего акта. Сторона настоящего договора, иницирующая проведение сверки расчетов, уведомляет другую сторону о дате проведения сверки расчетов не менее чем за 5 рабочих дней до даты ее проведения. В случае неявки стороны к указанному сроку для проведения сверки расчетов сторона, иницирующая проведение сверки расчетов составляет и направляет другой стороне акт сверки расчетов в 2 экземплярах любым доступным способом (почтовое отправление, телеграмма, факсограмма, телефонограмма, информационно-телекоммуникационная сеть "Интернет"), позволяющим подтвердить получение такого уведомления адресатом. В таком случае срок на подписание акта сверки расчетов устанавливается в течение 3 рабочих дней со дня его получения. В случае неполучения ответа в течение более 10 рабочих дней после направления стороне акта о сверке расчетов акт считается признанным (согласованным) обеими сторонами.



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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата				

1A63.340.190290.340-П-001.020.110-ОВОС-02

Лист

97

IV. Права и обязанности сторон

10. Организация ВКХ обязана:

- а) осуществлять подачу абоненту холодной воды установленного качества и в объеме, установленном настоящим договором, не допускать ухудшения качества холодной воды ниже показателей, установленных законодательством Российской Федерации в области обеспечения санитарно-эпидемиологического благополучия населения и настоящим договором, за исключением случаев, предусмотренных законодательством Российской Федерации;
- б) обеспечивать эксплуатацию водопроводных сетей, принадлежащих ей на праве собственности или на ином законном основании и (или) находящихся в границах ее эксплуатационной ответственности, в соответствии с требованиями нормативно-технических документов;
- в) осуществлять производственный контроль качества холодной (питьевой) воды;
- г) соблюдать установленный режим подачи холодной воды;
- д) с даты выявления несоответствия показателей холодной (питьевой) воды, характеризующих ее безопасность, требованиям законодательства Российской Федерации незамедлительно извещать об этом абонента в порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации. Указанное извещение должно осуществляться любыми доступными способами, позволяющими подтвердить получение такого уведомления адресатами (почтовое отправление, телеграмма, факсограмма, телефонограмма, информационно-телекоммуникационная сеть "Интернет");
- е) предоставлять абоненту информацию в соответствии со стандартами раскрытия информации в порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации;
- ж) отвечать на жалобы и обращения абонента по вопросам, связанным с исполнением настоящего договора, в течение срока, установленного законодательством Российской Федерации;
- з) при участии абонента, если иное не предусмотрено правилами организации коммерческого учета воды и сточных вод, утверждаемыми Правительством Российской Федерации, осуществлять допуск узлов учета, устройств и сооружений, предназначенных для подключения к централизованной системе холодного водоснабжения, к эксплуатации;
- и) 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;
- к) предупреждать абонента о временном прекращении или ограничении холодного водоснабжения в порядке и в случаях, которые предусмотрены настоящим договором и нормативными правовыми актами Российской Федерации;
- л) 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 нормативно-технической 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 холодной (технической) воды);
- м) обеспечить установку на централизованной системе холодного водоснабжения, принадлежащей ей на праве собственности или на ином законном основании, указателей пожарных гидрантов в соответствии с требованиями норм противопожарной безопасности, следить за возможностью беспрепятственного доступа в любое время года к пожарным гидрантам, находящимся на ее обслуживании;
- н) уведомлять органы местного самоуправления и структурные подразделения территориальных органов федерального органа исполнительной власти, уполномоченного на решение задач в области пожарной безопасности, в случае временного прекращения или ограничения холодного водоснабжения о невозможности использования пожарных гидрантов из-за отсутствия или недостаточности напора воды в случае проведения ремонта или возникновения аварии на ее водопроводных сетях;
- о) осуществлять организацию и эксплуатацию зон санитарной охраны источников питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения в соответствии с законодательством Российской Федерации о санитарно-эпидемиологическом благополучии населения;
- п) уведомлять абонента о графиках и сроках проведения планово-предупредительного ремонта водопроводных сетей, через которые осуществляется холодное водоснабжение.

11. Организация ВКХ вправе:

- а) осуществлять контроль за правильностью учета объемов поданной (полученной) абонентом холодной воды;
- б) осуществлять контроль за наличием самовольного пользования и (или) самовольного подключения абонента к централизованным системам холодного водоснабжения и принимать меры по предотвращению самовольного пользования и (или) самовольного подключения к централизованной системе холодного водоснабжения;
- в) временно прекращать или ограничивать холодное водоснабжение в порядке и в случаях, которые предусмотрены законодательством Российской Федерации;
- г) иметь беспрепятственный доступ к водопроводным сетям, местам отбора проб холодной воды и приборам учета в порядке, предусмотренном разделом VI настоящего договора;
- д) инициировать проведение сверки расчетов по настоящему договору.

12. Абонент обязан:

- а) обеспечивать эксплуатацию водопроводных сетей, принадлежащих ему на праве собственности или на ином законном основании и (или) находящихся в границах его эксплуатационной ответственности, в соответствии с требованиями нормативно-технических документов;
- б) обеспечивать сохранность пломб и знаков поверки на приборах учета, узлах учета, задвижках обводной линии, пожарных гидрантах, задвижках и других устройствах, находящихся в границах его эксплуатационной ответственности;
- в) обеспечивать учет получаемой холодной воды в порядке, установленном разделом V настоящего договора, и в соответствии с правилами организации коммерческого учета воды и сточных вод, утверждаемыми Правительством Российской Федерации, если иное не предусмотрено настоящим договором;
- г) устанавливать приборы учета на границах эксплуатационной ответственности или в ином месте, определенном настоящим договором;
- д) соблюдать установленный настоящим договором режим потребления холодной воды;
- е) производить оплату по настоящему договору в порядке, размере и в сроки, которые определены настоящим договором;



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

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

- ж) обеспечивать беспрепятственный доступ представителей организации ВКХ или по ее указанию представителям иной организации к водопроводным сетям, местам отбора проб холодной воды, сточных вод и приборам учета в порядке и случаях, которые предусмотрены разделом VI настоящего договора;
- з) содержать в исправном состоянии системы и средства противопожарного водоснабжения, принадлежащие ему или находящиеся в границах (зоне) его эксплуатационной ответственности, включая пожарные гидранты, задвижки, краны и установки автоматического пожаротушения, устанавливать соответствующие указатели согласно требованиям норм противопожарной безопасности;
- и) незамедлительно уведомлять организацию ВКХ и структурные подразделения территориальных органов федерального органа исполнительной власти, уполномоченного на решение задач в области пожарной безопасности, о невозможности использования пожарных гидрантов из-за отсутствия или недостаточного напора холодной воды в случаях возникновения аварии на его водопроводных сетях;
- к) уведомлять организацию ВКХ в случае передачи прав на объекты, в отношении которых осуществляется водоснабжение, устройства и сооружения, предназначенные для подключения (технологического присоединения) к централизованным системам холодного водоснабжения, а также в случае предоставления прав владения и (или) пользования такими объектами, устройствами или сооружениями третьим лицам в порядке, установленном разделом IX настоящего договора;
- л) незамедлительно сообщать организации ВКХ обо всех повреждениях или неисправностях на водопроводных сетях, сооружениях и устройствах;
- м) обеспечить в сроки, установленные законодательством Российской Федерации, ликвидацию повреждения или неисправности водопроводных сетей, принадлежавших ему на праве собственности или на ином законном основании и (или) находящихся в границах его эксплуатационной ответственности, и устранять последствия таких повреждений или неисправностей;
- н) предоставлять иным абонентам и транзитным организациям возможность подключения (технологического присоединения) к водопроводным сетям, сооружениям и устройствам, принадлежащим ему на законном основании, только при наличии согласия организации ВКХ;
- о) не создавать препятствий для водоснабжения абонентов и транзитных организаций, водопроводные сети которых присоединены к водопроводным сетям абонента;
- п) представлять организации ВКХ сведения об абонентах, водоснабжение которых осуществляется с использованием водопроводных сетей абонента по форме и в объеме, которые согласованы сторонами настоящего договора;
- р) не допускать возведения построек, гаражей, стоянок транспортных средств, складирования материалов, мусора и древесных отходов, а также не осуществлять производство земляных работ в местах устройства централизованной системы водоснабжения, в том числе в местах прокладки сетей, находящихся в границах его эксплуатационной ответственности, без согласования с организацией ВКХ;
- с) осуществлять организацию и эксплуатацию зон санитарной охраны источников питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения в соответствии с законодательством Российской Федерации о санитарно-эпидемиологическом благополучии населения;
13. Абонент имеет право:
- а) получать от организации ВКХ информацию о результатах производственного контроля качества холодной (питьевой) воды, осуществляемого организацией ВКХ, в соответствии с правилами производственного контроля качества холодной (питьевой) воды, качества горячей воды, утверждаемыми Правительством Российской Федерации;
- б) получать от организации ВКХ информацию об изменении установленных тарифов на холодную (питьевую) воду (питьевое водоснабжение), тарифов на холодную (техническую) воду;
- в) привлекать третьих лиц для выполнения работ по устройству узла учета _____ да
- г) инициировать проведение сверки расчетов по настоящему договору;
- д) осуществлять в целях контроля качества холодной воды отбор проб холодной воды, в том числе параллельных проб, принимать участие в отборе проб холодной воды, осуществляемом организацией ВКХ.

V. Порядок осуществления коммерческого учета поданной (полученной) холодной воды, сроки и способы представления организации ВКХ показаний приборов учета

14. Для учета объемов поданной абоненту холодной воды стороны используют приборы учета, если иное не предусмотрено правилами организации коммерческого учета воды и сточных вод, утверждаемыми Правительством Российской Федерации.
15. Сведения об узлах учета, приборах учета и местах отбора проб холодной воды, указываются согласно приложению № 4.
16. Коммерческий учет (поданной) полученной холодной воды в узлах учета обеспечивает Абонент (кроме расчета объема поданной (полученной) холодной воды расчетным способом).
17. Количество поданной холодной воды определяется стороной, осуществляющей коммерческий учет поданной (полученной) холодной воды, в соответствии с данными учета фактического потребления холодной воды по показаниям приборов учета, за исключением случаев, когда такой учет осуществляется расчетным способом в соответствии с правилами организации коммерческого учета воды и сточных вод, утверждаемыми Правительством Российской Федерации.
18. В случае отсутствия у абонента приборов учета абонент обязан до 01 сентября 2014 года установить приборы учета холодной воды и ввести их в эксплуатацию в порядке, установленном законодательством Российской Федерации.
19. Сторона, осуществляющая коммерческий учет поданной (полученной) холодной воды, снимает показания приборов учета на последнее число расчетного периода, установленного настоящим договором, либо определяет в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации, количество поданной (полученной) холодной воды расчетным способом, вносит показания приборов учета в журнал учета расхода воды, передает эти сведения в организацию ВКХ не позднее 2-го дня месяца следующего за расчетным, если иной срок не установлен законодательством Российской Федерации.
20. Передача сторонами сведений о показаниях приборов учета и другой информации осуществляется любыми доступными способами, позволяющими подтвердить получение такого уведомления адресатами (почтовое отправление, телеграмма, факсограмма, телефонограмма, информационно-телекоммуникационная сеть "Интернет").

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №							Лист
									99
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	1А63.340.190290.340-П-001.020.110-ОВОС-02			

VI. Порядок обеспечения абонентом доступа организации ВКХ к водопроводным сетям, местам отбора проб холодной воды и приборам учета (узлам учета)

21. Абонент обязан обеспечить доступ представителям организации ВКХ или по ее указанию представителям иной организации к местам отбора проб, приборам учета (узлам учета) и иным устройствам в следующем порядке:

- а) организация ВКХ или по ее указанию иная организация предварительно оповещает абонента о дате и времени посещения с приложением списка проверяющих (при отсутствии доверенности или служебных удостоверений). Оповещение осуществляется любыми доступными способами, позволяющими подтвердить получение такого уведомления адресатом;
- б) уполномоченные представители организации ВКХ или представители иной организации предъявляют абоненту служебное удостоверение (доверенность);
- в) доступ представителям организации ВКХ или по ее указанию представителям иной организации к местам отбора проб холодной воды, приборам учета (узлам учета) и иным устройствам осуществляется только в установленных настоящим договором местах отбора проб холодной воды, к приборам учета (узлам учета) и иным устройствам, предусмотренным настоящим договором;
- г) абонент вправе принимать участие при проведении организацией ВКХ всех проверок, предусмотренных настоящим разделом;
- д) отказ в доступе (недопуск) представителям организации ВКХ к приборам учета (узлам учета) приравнивается к неисправности прибора учета, что влечет за собой применение расчетного способа при определении количества поданной (полученной) холодной воды в порядке, предусмотренном правилами организации коммерческого учета воды и сточных вод, утвержденными Правительством Российской Федерации.

VII. Порядок контроля качества питьевой воды

22. Производственный контроль качества холодной (питьевой) воды, подаваемой абоненту с использованием централизованных систем водоснабжения, осуществляется в соответствии с правилами осуществления производственного контроля качества питьевой воды, качества горячей воды, утвержденными Правительством Российской Федерации.

23. Качество подаваемой холодной питьевой воды должно соответствовать требованиям законодательства Российской Федерации в области обеспечения санитарно-эпидемиологического благополучия населения. Допускается временное несоответствие качества холодной (питьевой) воды установленным требованиям, за исключением показателей качества холодной (питьевой) воды, характеризующих ее безопасность, при этом оно должно соответствовать пределам, определенным планом мероприятий по приведению качества холодной (питьевой) воды в соответствие установленным требованиям. Качество подаваемой холодной (технической) воды должно соответствовать требованиям, установленным настоящим договором. Показатели качества холодной (технической) воды определяются сторонами согласно приложению N 5.

24. Абонент имеет право в любое время в течение срока действия настоящего договора самостоятельно отобрать пробы холодной (питьевой) воды для проведения лабораторного анализа ее качества и направить их для лабораторных испытаний в организации, аккредитованные в порядке, установленном законодательством Российской Федерации. Отбор проб холодной (питьевой) воды, в том числе отбор параллельных проб, должен производиться в порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации. Абонент обязан известить организацию ВКХ о времени и месте отбора проб холодной (питьевой) воды не позднее 3 суток до проведения отбора.

VIII. Условия временного прекращения или ограничения холодного водоснабжения

25. Организация ВКХ вправе осуществить временное прекращение или ограничение холодного водоснабжения абонента только в случаях, установленных Федеральным законом "О водоснабжении и водоотведении", и при условии соблюдения порядка временного прекращения или ограничения холодного водоснабжения, установленного правилами холодного водоснабжения, утвержденными Правительством Российской Федерации.

26. Организация ВКХ в течение одних суток со дня с момента временного прекращения или ограничения холодного водоснабжения уведомляет о таком прекращении или ограничении:

- а) абонента;
- б) Администрацию городского округа Новокуйбышевск;
- в) Филиал Федерального бюджетного учреждения здравоохранения «Центр гигиены и эпидемиологии в Самарской области» в г. Новокуйбышевске;
- г) Муниципальное бюджетное учреждение «Управление по делам гражданской обороны и чрезвычайным ситуациям городского округа Новокуйбышевск».

27. Уведомление организации ВКХ о временном прекращении или ограничении холодного водоснабжения, а также уведомление о снятии такого прекращения или ограничения и возобновлении холодного водоснабжения направляются соответствующим лицам любыми доступными способами (почтовое отправление, телеграмма, факсограмма, телефонограмма, информационно-телекоммуникационная сеть "Интернет"), позволяющими подтвердить получение такого уведомления адресатом.

IX. Порядок уведомления организации ВКХ о переходе прав на объекты, в отношении которых осуществляется водоснабжение

28. В случае передачи прав на объекты, в отношении которых осуществляется водоснабжение, устройства и сооружения, предназначенные для подключения (технологического присоединения) к централизованной системе холодного водоснабжения, а также в случае предоставления прав владения и (или) пользования такими объектами, устройствами или сооружениями третьим лицам абонент в течение 3 дней со дня наступления одного из указанных событий, направляет организации ВКХ письменное уведомление с указанием лиц, к которым перешли эти права, документов, являющихся основанием перехода прав, и вида переданного права.

Также уведомление направляется любыми доступными способами (почтовое отправление, телеграмма, факсограмма, телефонограмма, информационно-телекоммуникационная сеть "Интернет"), позволяющими подтвердить его получение адресатом.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

1A63.340.190290.340-П-001.020.110-ОВОС-02

Лист

100

XV. Прочие условия

49. 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.
50. В случае изменения наименования, местонахождения или банковских реквизитов 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.
51. 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 в сфере водоснабжения и водоотведения.
52. Настоящий договор составлен в 2 экземплярах, имеющих равную юридическую силу.
53. Приложения к настоящему договору являются его неотъемлемой частью.

XVI. Стороны договора

54. НМУП «Водоканал»

адрес 446200, Самарская область, г. Новокуйбышевск, ул. 50-летия КПЗ, 1«б»
 расчетный счет 40602810054090100032 в Поволжском банке ОАО «Сбербанк России» г. Самара
 ОГРН 1026303118863 кор. счет 30101810200000000607 БИК 043601607
 ИНН 6330002381 КПП 633001001 ОКВЭД 41.00.2, 90.00.1 ОКПО 00286404

55 ЗАО «ННК»

адрес 446214, РФ, Самарская область, г. Новокуйбышевск
 расчетный счет 40702810154090002888 в Поволжском банке ОАО «Сбербанк России» г. Самара
 БИК 043601607 ОКПО 48147971 ОГРН 1026303117994 ОКВЭД 24.14.2 ИНН 6330017980
 КПП 631050001 кор. счет 30101810200000000607

Организация водопроводно-
канализационного хозяйства




И.В. Соглаев

20 ____ года

С ПРОТОКОЛОМ
РАЗНОГЛАСИЯ

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

1A63.340.190290.340-П-001.020.110-ОВОС-02

Лист

102

АКТ
о разграничении балансовой принадлежности

Мы, нижеподписавшиеся, Новокуйбышевское муниципальное унитарное предприятие «Водоканал», именуемое в дальнейшем организацией водопроводно-канализационного хозяйства, в лице директора предприятия Гусева Александра Вениаминовича, действующего на основании Устава, с одной стороны и Закрытое акционерное общество «Новокуйбышевская нефтехимическая компания», именуемое в дальнейшем «Абонент», в лице Президента Соглаева Игоря Владиславовича, действующей на основании Устава с другой стороны, именуемые в дальнейшем Стороны, составили настоящий акт о том, что границей раздела балансовой принадлежности по водопроводным и канализационным сетям абонента и организации водопроводно-канализационного хозяйства является:

1. Водопроводы на основные и вспомогательные площадки, цеха, объекты и сооружения с устройствами для присоединения к централизованной системе водоснабжения:
 - 1.1. задвижка в водопроводном колодце (ВК-1), водовод № 9 (район водонапорной башни);
 - 1.2. задвижка в водопроводном колодце (ВК-2), водовод ул. Кирова/Промышленности.

Схема сетей в местах присоединения на обороте листа.

2. Канализация: присоединение к канализационной сети НМУП «Водоканал» хозяйственно-бытовой канализации основных и вспомогательных площадок, цехов, объектов и сооружений Абонента, попадающих под действие настоящего договора, отсутствует.

Организация водопроводно-
канализационного хозяйства

Абонент


А.В. Гусев
« » 2014 года


И.В. Соглаев
2014 года

Handwritten mark

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

1А63.340.190290.340-П-001.020.110-ОВОС-02

АКТ
о разграничении эксплуатационной ответственности

Мы, нижеподписавшиеся, Новокуйбышевское муниципальное унитарное предприятие «Водоканал», именуемое в дальнейшем организацией водопроводно-канализационного хозяйства, в лице директора предприятия Гусева Александра Вениаминовича, действующего на основании Устава, с одной стороны и Закрытое акционерное общество «Новокуйбышевская нефтехимическая компания», именуемое в дальнейшем «Абонент», в лице Президента Соглаева Игоря Владиславовича, действующей на основании Устава с другой стороны, именуемые в дальнейшем Стороны, составили настоящий акт о том, что границей раздела эксплуатационной ответственности по водопроводным и канализационным сетям абонента и организации водопроводно-канализационного хозяйства является:

- граница балансовой принадлежности (см. Приложение № 1)

Организация водопроводно-
канализационного хозяйства

Абонент


А.В. Гусев
« » 2014 года



И.В. Соглаев
2014 года




Инд. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

1А63.340.190290.340-П-001.020.110-ОВОС-02

Лист

104

РЕЖИМ
подачи (потребления) холодной воды

N п/п	Наименование объекта (ввода)	Гарантированный объем подачи холодной воды (отдельно для холодной питьевой и технической воды)	Гарантированный объем подачи холодной воды на нужды пожаротушения	Гарантированный уровень давления холодной воды (отдельно для холодной питьевой и технической воды)
1	г. Новокуйбышевск, промзона, основные и вспомогательные производственные площадки, цеха, объекты и сооружения, подключенные к принадлежащей Абоненту водопроводной сети с устройствами для присоединения к централизованной системе водоснабжения диаметром 2х300 мм.	- 74 000 м ³ /мес. - 888 000 м ³ /год	нет данных	18 м.вод.ст.

Режим установлен на период с 01.07.2014 года по 30.06. 2015 года.

Допустимые перерывы в продолжительности подачи холодной воды:
на время проведения аварийно-восстановительных работ, но не более 24 часов.

Организация водопроводно-
канализационного хозяйства



Абонент



И.В. Соглаев

Handwritten signature

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

СВЕДЕНИЯ
об узлах учета, приборах учета и местах отбора проб холодной воды

Таблица № 1 (Порядок перечисления параметров в таблицах данного приложения соответствует порядку нумерации в таблицах между собой)

N п/п	Показания приборов учета на начало подачи ресурса	Дата опломбирования	Дата очередной поверки
1	-	12.08.2012 года	04.07.2018 года
2	-	01.11.2011 года	10.10.2015 года
3	-	05.05.2009 года	23.04.2015 года

Таблица № 2 (Порядок перечисления параметров в таблицах данного приложения соответствует порядку нумерации в таблицах между собой)

N п/п	Месторасположение узла учета	Диаметр прибора учета, мм	Марка и заводской номер прибора учета	Технический паспорт прилагается (указать количество листов)
1	промзона; производственная площадка № 1	200	РБВ-4-39, № 01966	-
2	промзона; цех №17	20	СГВ-20, № 2377096	-
3	промзона; производственная площадка № 2	-	РМТ-49ДМ/1, № 19-1677	-

Таблица № 3 (Порядок перечисления параметров в таблицах данного приложения соответствует порядку нумерации в таблицах между собой)

N п/п	Месторасположение места отбора проб	Характеристика места отбора проб	Частота отбора проб
1	по дополнительному соглашению сторон	по дополнительному соглашению сторон	по дополнительному соглашению сторон
2	по дополнительному соглашению сторон	по дополнительному соглашению сторон	по дополнительному соглашению сторон
3	по дополнительному соглашению сторон	по дополнительному соглашению сторон	по дополнительному соглашению сторон

На момент заключения настоящего договора месторасположение приборов учета не совпадает с границами балансовой принадлежности (эксплуатационной ответственности) по водопроводным сетям. Абонент, в срок не превышающий 120 календарных дней с момента получения соответствующего требования организации ВКХ, обязан перенести существующие узлы учета в установленные данным требованием точки водопроводной сети или разместить там новые приборы учета в порядке и на условиях, установленных действующим законодательством.



Изн. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

1A63.340.190290.340-П-001.020.110-ОВОС-02

Схема расположения узлов учета и мест отбора проб воды и сточных вод прилагается.

Организация водопроводно-канализационного хозяйства

« »


 « »

 А.В. Гусев

Абонент


 « »

 И.В. Соколов

Handwritten mark

Инд. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

1A63.340.190290.340-П-001.020.110-ОВОС-02

Приложение Н

Договор с АО «НкОС» на водоотведение № 85К-2020НкОС/А632520/0247Д от 01.01.2020 г.

ДОГОВОР № 85К – 2020НкОС / А 63.2520/0247Д

г. Новокуйбышевск

1 января 2020г.

Акционерное общество «Новокуйбышевские очистные сооружения» (АО «НкОС»), именуемое в дальнейшем «Организация водопроводно-канализационного хозяйства», в лице Директора Пендюховой Екатерины Евгеньевны действующего на основании Устава, с одной стороны, и, Акционерное общество «Новокуйбышевская нефтехимическая компания» (АО «ННК»), именуемое в дальнейшем «Абонент», в лице Генерального директора Коваленко Леонида Станиславовича, действующего на основании Устава с другой стороны, именуемые в дальнейшем «Стороны», заключили настоящий договор о нижеследующем:

1. Предмет договора.

1.1. По настоящему договору организация водопроводно-канализационного хозяйства, осуществляющая водоотведение, обязуется осуществлять прием сточных вод абонента в централизованную систему водоотведения и обеспечивать их транспортировку и сброс в водный объект, а абонент обязуется соблюдать режим водоотведения, требования к составу и свойствам отводимых сточных вод, установленные законодательством Российской Федерации, нормативы допустимых сбросов загрязняющих веществ, иных веществ и микроорганизмов (далее - нормативы допустимых сбросов абонентов), лимиты на сбросы загрязняющих веществ, иных веществ и микроорганизмов (далее - лимиты на сбросы), требования к составу и свойствам сточных вод, отводимых в централизованные системы водоотведения, устанавливаемые в целях предотвращения негативного воздействия на работу объектов централизованной системы водоотведения, нормативы по объему отводимых в централизованные системы водоотведения сточных вод (далее - нормативы по объему сточных вод) и нормативы водоотведения по составу сточных вод и производить организации водопроводно-канализационного хозяйства оплату водоотведения в сроки, порядке и размере, которые определены в настоящем договоре.

1.2. Границы балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности объектов централизованных систем водоотведения организации водопроводно-канализационного хозяйства и абонента определяются в соответствии с актом разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности согласно приложения № 1.

1.3. Акт разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности, приведенный в приложении № 1 к настоящему договору, подлежит подписанию при заключении настоящего договора и является его неотъемлемой частью.

2. Сроки и режим приема сточных вод.

2.1. Датой начала приема сточных вод является 01.01.2020г.

2.2. Сведения о режиме приема сточных вод указываются в соответствии с условиями подключения (технологического присоединения) к централизованной системе водоотведения согласно приложения № 2.

3. Тарифы, сроки и порядок оплаты.

3.1. Оплата по настоящему договору осуществляется абонентом по тарифам на транспортировку сточных вод, установленным в соответствии с законодательством Российской Федерации о государственном регулировании цен (тарифов).

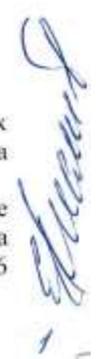
3.2. Транспортировка сточных вод:

с 01.01.2020г. по 30.06.2020г. – 0,48 руб./м³ (без НДС);

с 01.07.2020г. по 31.12.2020г. – 0,49 руб./м³ (без НДС);

При установлении организации водопроводно-канализационного хозяйства двухставочных тарифов указывается размер нагрузки, в отношении которой применяется ставка тарифа за содержание централизованной системы водоотведения.

3.3. Расчетный период, установленный настоящим договором по транспортировке сточных вод, равен одному месяцу и определен сторонами и договором с 26 числа месяца по 25 число месяца. Начало первого расчетного ежемесячного периода определяется с 26



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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата				

1А63.340.190290.340-П-001.020.110-ОВОС-02

Лист

108

декабря текущего года по 25 января следующего года. Расчетный период, установленный настоящим договором по внесению платы за сброс загрязняющих веществ равен одному кварталу и определен сторонами и договором с 26 числа квартала по 25 число квартала. Начало первого расчетного квартального периода определяется с 26 декабря текущего года по 25 марта следующего года. Абонент вносит оплату по настоящему договору в порядке, установленном п. 3.4., 3.5., 3.8. Договора (если иное не предусмотрено Правилами холодного водоснабжения и водоотведения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29 июля 2013 г. № 644 «Об утверждении Правил холодного водоснабжения и водоотведения и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» (далее - Правила холодного водоснабжения и водоотведения)).

3.4. Оплата за фактически оказанные услуги по транспортировке сточных вод в истекшем месяце с учетом средств, ранее внесенных абонентом в качестве оплаты за транспортировку сточных вод в расчетном периоде, осуществляется за фактический объем по показаниям прибора учета сточных вод или за объем определенный расчетным способом и производится Абонентом до 10-го числа месяца, следующего за месяцем, за который осуществляется оплата, на основании счетов, выставляемых к оплате организацией водопроводно-канализационного хозяйства не позднее 5-го числа месяца, следующего за расчетным месяцем. На основании предоставленных оригиналов первичных документов (счетов-фактур) выставляемых к оплате и актов оказанных услуг Организацией водопроводно-канализационного хозяйства Абоненту на рассмотрение и подписание. Акты должны быть подписаны со стороны Абонента в течении, но не более чем 10 дней с даты их получения. Акты оказанных услуг, не подписанные по истечению 10 дней со стороны Абонента, имеют силу с односторонней подписью Организацией водопроводно-канализационного хозяйства. В случае если объем фактически оказанной услуги водоотведения за истекший месяц, определенный в соответствии с Правилами организации коммерческого учета воды, сточных вод, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 4 сентября 2013 г. N 776 «Об утверждении Правил организации коммерческого учета воды, сточных вод» (далее - Правила организации коммерческого учета воды, сточных вод), окажется меньше объема сточных вод, за который абонентом была произведена оплата, излишне уплаченная сумма засчитывается в счет последующего платежа за следующий месяц.

3.5. Оплата за сброс загрязняющих веществ производится ежеквартально платежными поручениями в срок до 10-го числа месяца, следующего за расчетным кварталом, на основании счетов-фактур, выставленных до 5-го числа месяца, на основании расчета платы за сброс загрязняющих веществ и акта оказанных услуг. Расчет платы за сброс загрязняющих веществ составляется Организацией водопроводно-канализационного хозяйства на основании ежеквартальных данных собственной аккредитованной лаборатории полученных в результате измерений (испытаний) в соответствии с Приложением № 5 и Приложением № 6 к настоящему договору, а также в соответствии с требованиями Федерального закона N 7-ФЗ от 10.01.2002 «Об охране окружающей среды» и Постановлений Правительства РФ № 644 от 29.07.2013г., № 913 от 13.09.2016г. Отбор проб очищенных сточных вод осуществляется не реже одного раза в квартал в контрольной точке отбора проб № 11 (1 поток) и в контрольной точке отбора проб № 48 (2 поток) совместно в присутствии представителей Организации водопроводно-канализационного хозяйства и Абонента. В случае не допуска Абонентом не зависимо от причины, представителей Организации водопроводно-канализационного хозяйства к контрольной точке отбора проб № 11 (1 поток) и к контрольной точке отбора проб № 48 (2 поток) для проведения совместного отбора проб очищенных сточных вод, отбор проб сточных вод осуществляется в соответствии с Постановлением правительства РФ от 21.06.2013 № 525 «Об утверждении Правил осуществления контроля состава и свойств сточных вод».

3.6. Датой оплаты считается дата поступления денежных средств на расчетный счет организации водопроводно-канализационного хозяйства.

3.7. Сверка расчетов по настоящему договору проводится между организацией водопроводно-канализационного хозяйства и абонентом не реже 1 раза в год, а также по инициативе одной из сторон путем составления и подписания сторонами соответствующего

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

1A63.340.190290.340-П-001.020.110-ОВОС-02

акта. Сторона, инициирующая проведение сверки расчетов по договору, уведомляет другую сторону о дате ее проведения не менее чем за 5 рабочих дней до даты ее проведения. В случае неявки одной стороны к указанному сроку для проведения сверки расчетов по договору сторона, инициирующая проведение сверки расчетов по договору, составляет и направляет в адрес другой стороны акт о сверке расчетов в 2 экземплярах любым доступным способом (почтовое отправление, телеграмма, факсограмма, телефонограмма, информационно-телекоммуникационная сеть «Интернет»), позволяющим подтвердить получение такого уведомления адресатом. В таком случае акт о сверке расчетов подписывается в течение 3 рабочих дней со дня его получения. В случае неполучения ответа в течение 10 рабочих дней после направления другой стороне акта о сверке расчетов этот акт считается признанным (согласованным) обеими сторонами.

3.8. Размер платы за негативное воздействие на работу централизованной системы водоотведения, а также размер платы абонента в связи с нарушением абонентом нормативов по объему сточных вод и нормативов водоотведения по составу сточных вод рассчитываются в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации.

4. Права и обязанности сторон.

4.1. Организация водопроводно-канализационного хозяйства обязана:

4.1.1. обеспечивать эксплуатацию канализационных сетей, принадлежащих ей на праве собственности или ином законном основании и (или) находящихся в границах ее эксплуатационной ответственности, в соответствии с требованиями нормативно-технических документов.

4.1.2. При участии представителя абонента осуществлять допуск к эксплуатации узла учета (если в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации абонент обязан устанавливать приборы учета сточных вод), устройств и сооружений, предназначенных для подключения к централизованной системе водоотведения.

4.1.3. Соблюдать установленный режим приема сточных вод.

4.1.4. Предупреждать абонента о временном прекращении или ограничении водоотведения в порядке и случаях, которые предусмотрены настоящим договором и нормативными правовыми актами Российской Федерации.

4.1.5. Принимать необходимые меры по своевременной ликвидации аварий и повреждений на централизованной системе водоотведения, принадлежащей организации водопроводно-канализационного хозяйства на праве собственности или ином законном основании, в порядке и сроки, которые установлены нормативно-технической документацией, а также по возобновлению действия такой системы с соблюдением требований, установленных законодательством Российской Федерации.

4.1.6. Требовать от абонента реализации мероприятий, направленных на достижение установленных нормативов допустимых сбросов абонентов, нормативов по объему сточных вод и нормативов водоотведения по составу сточных вод, требований к составу и свойствам сточных вод, установленных в целях предотвращения негативного воздействия на работу централизованной системы водоотведения.

4.1.7. Осуществлять контроль за соблюдением абонентом режима водоотведения, нормативов по объему сточных вод и нормативов водоотведения по составу сточных вод, требований к составу и свойствам сточных вод, установленных в целях предотвращения негативного воздействия на работу централизованной системы водоотведения.

4.1.8. Предоставлять абоненту информацию в соответствии со стандартами раскрытия информации в порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации.

4.1.9. Отвечать на жалобы и обращения абонента, относящиеся к исполнению настоящего договора, в течение срока, установленного законодательством Российской Федерации.

4.1.10. Уведомлять абонента о графиках и сроках проведения планово-предупредительного ремонта канализационных сетей, через которые осуществляется водоотведение сточных вод абонента.

4.1.11. Опломбировать абоненту приборы учета сточных вод без взимания платы, за исключением случаев, предусмотренных Правилами организации коммерческого учета воды, сточных вод, при которых взимается плата за опломбирование приборов учета.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	1А63.340.190290.340-П-001.020.110-ОВОС-02
------	---------	------	--------	---------	------	---

- 4.2. Организация водопроводно-канализационного хозяйства имеет право:
- 4.2.1. Осуществлять контроль за правильностью осуществления абонентом учета объемов отведенных сточных вод.
- 4.2.2. Осуществлять контроль за наличием самовольного пользования абонентом и (или) самовольного подключения абонента к централизованной системе водоотведения и принимать меры по предотвращению самовольного пользования и (или) самовольного подключения абонента к централизованной системе водоотведения.
- 4.2.3. Временно прекращать или ограничивать водоотведение в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации.
- 4.2.4. Взимать с абонента плату за отведение сточных вод сверх установленных нормативов по объему сточных вод и нормативов водоотведения по составу сточных вод, отводимых в централизованную систему водоотведения, плату за негативное воздействие на работу централизованной системы водоотведения.
- 4.2.5. Инициировать проведение сверки расчетов по настоящему договору.

4.3. Абонент обязан:

- 4.3.1. Обеспечивать эксплуатацию канализационных сетей, принадлежащих абоненту на праве собственности или ином законном основании и (или) находящихся в границах его эксплуатационной ответственности, в соответствии с требованиями нормативно-технических документов.
- 4.3.2. Обеспечивать сохранность пломб и знаков поверки на приборах учета, узлах учета, задвижках обводной линии, задвижках и других устройствах, находящихся в границах его эксплуатационной ответственности, а также не допускать хранения предметов, препятствующих доступу к узлам и приборам учета, механических, химических, электромагнитных или иных воздействий, которые могут исказить показания приборов учета.
- 4.3.3. Обеспечивать учет отводимых сточных вод в порядке, установленном разделом 5 настоящего договора, и в соответствии с Правилами организации коммерческого учета воды, сточных вод, если иное не предусмотрено настоящим договором.
- 4.3.4. Устанавливать приборы учета сточных вод на границах эксплуатационной ответственности или в ином месте, определенном в настоящем договоре, в случае если установка таких приборов предусмотрена Правилами холодного водоснабжения и водоотведения.
- 4.3.5. Соблюдать установленный настоящим договором режим водоотведения.
- 4.3.6. Производить оплату по настоящему договору в порядке, размере и сроки, которые определены в соответствии с настоящим договором, в том числе вносить плату за негативное воздействие на работу централизованной системы и плату за нарушение нормативов по объему сточных вод и нормативов водоотведения по составу сточных вод, а также в случаях, установленных законодательством Российской Федерации, возмещать вред, причиненный водному объекту.
- 4.3.7. Обеспечивать беспрепятственный доступ представителям организации водопроводно-канализационного хозяйства или по ее указанию представителям иной организации к канализационным сетям, местам отбора проб сточных вод и приборам учета в порядке и случаях, которые предусмотрены разделом 6 настоящего договора.
- 4.3.8. Соблюдать установленные нормативы допустимых сбросов абонентов и лимиты на сбросы, обеспечивать реализацию плана снижения сбросов (если для объектов этой категории абонентов в соответствии с законодательством Российской Федерации устанавливаются нормативы допустимых сбросов абонентов), соблюдать нормативы по объему сточных вод и нормативы водоотведения по составу сточных вод, требования к составу и свойствам сточных вод, установленные в целях предотвращения негативного воздействия на работу централизованной системы водоотведения, а также принимать меры по соблюдению указанных нормативов и требований.
- 4.3.9. Уведомлять организацию водопроводно-канализационного хозяйства в случае перехода прав на объекты, устройства и сооружения, предназначенные для подключения (технологического присоединения) к централизованной системе водоотведения, а также в случае предоставления третьим лицам прав владения и пользования или пользования третьими лицами такими объектами, устройствами или сооружениями.

Смирнов

4

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

4.3.10. Незамедлительно сообщать организации водопроводно-канализационного хозяйства обо всех повреждениях или неисправностях на канализационных сетях, сооружениях и устройствах, о нарушениях работы централизованной системы водоотведения либо о ситуациях (угрозах их возникновения), которые могут оказать негативное воздействие на работу централизованной системы водоотведения и причинить вред окружающей среде.

4.3.11. Обеспечивать в сроки, установленные законодательством Российской Федерации, ликвидацию повреждений или неисправностей канализационных сетей, принадлежащих абоненту на законном основании и (или) находящихся в границах его эксплуатационной ответственности, и устранять последствия таких повреждений, неисправностей.

4.3.12. Предоставлять иным абонентам и транзитным организациям возможность подключения (присоединения) к канализационным сетям, сооружениям и устройствам, принадлежащим абоненту на законном основании, только по согласованию с организацией водопроводно-канализационного хозяйства.

4.3.13. Представлять организации водопроводно-канализационного хозяйства сведения об абонентах, в отношении которых абонент выполняет функции транзитной организации, по форме и в объеме, которые согласованы сторонами настоящего договора.

4.3.14. Не создавать препятствий для осуществления водоотведения в отношении абонентов и транзитных организаций, канализационные сети которых присоединены к канализационным сетям абонента.

4.3.15. Не допускать возведения построек, гаражей, стоянок транспортных средств, складирования материалов, мусора, древесных посадок, а также не осуществлять производство земляных работ в местах устройства централизованной системы водоотведения, в том числе в местах прокладки сетей, находящихся в границах эксплуатационной ответственности абонента, без согласия организации водопроводно-канализационного хозяйства.

4.3.16. Осуществлять сброс сточных вод от напорных коллекторов абонента в самотечную сеть канализации организации водопроводно-канализационного хозяйства через колодец - гаситель напора.

4.3.17. Обеспечивать локальную очистку сточных вод в случаях, предусмотренных Правилами холодного водоснабжения и водоотведения.

4.3.18. В случаях, установленных Правилами холодного водоснабжения и водоотведения, подавать декларацию о составе и свойствах сточных вод (далее - декларация) и уведомлять организацию водопроводно-канализационного хозяйства в случае нарушения декларации.

4.4. Абонент имеет право:

4.4.1. Получать от организации водопроводно-канализационного хозяйства информацию о результатах контроля состава и свойств сточных вод, осуществляемого организацией водопроводно-канализационного хозяйства, в соответствии с Правилами осуществления контроля состава и свойств сточных вод, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 21 июня 2013 г. № 525 «Об утверждении Правил осуществления контроля состава и свойств сточных вод» (далее - Правила осуществления контроля состава и свойств сточных вод).

4.4.2. Получать от организации водопроводно-канализационного хозяйства информацию об изменении установленных тарифов на водоотведение.

4.4.3. Привлекать третьих лиц для выполнения работ по устройству узла учета.

4.4.4. Инициировать проведение сверки расчетов по настоящему договору.

4.4.5. Осуществлять в целях контроля состава и свойств сточных вод отбор проб сточных вод, в том числе параллельный отбор проб, принимать участие в отборе проб сточных вод, осуществляемом организацией водопроводно-канализационного хозяйства.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

1А63.340.190290.340-П-001.020.110-ОВОС-02

Лист

112

5. Порядок осуществления учета принимаемых сточных вод, сроки и способы предоставления организации водопроводно-канализационного хозяйства показаний приборов учета.

5.1. Для учета объемов принятых сточных вод стороны используют приборы учета, если иное не предусмотрено Правилами организации коммерческого учета воды, сточных вод.

5.2. Сведения об узлах учета и приборах учета сточных вод и о местах отбора проб сточных вод указываются согласно приложения № 3.

5.3. Коммерческий учет сточных вод в узлах учета обеспечивает абонент.

5.4. Количество принятых организацией водопроводно-канализационного хозяйства сточных вод определяется стороной, осуществляющей коммерческий учет поданной по показаниям приборов учета, за исключением случаев, когда в соответствии с Правилами организации коммерческого учета воды, сточных вод коммерческий учет осуществляется расчетным способом.

5.5. В случае отсутствия у абонента приборов учета сточных вод абонент обязан установить и ввести в эксплуатацию приборы учета сточных вод.

5.6. Сторона, осуществляющая коммерческий учет принятых (отведенных) сточных вод, снимает показания приборов учета на последнее число расчетного периода, установленного настоящим договором, либо осуществляет в случаях, предусмотренных Правилами организации коммерческого учета воды, сточных вод, расчет объема принятых (отведенных) сточных вод расчетным способом, вносит показания приборов учета в журнал учета принятых сточных вод, передает эти сведения другой стороне не позднее 25-го числа каждого месяца.

5.7. Передача сторонами сведений о показаниях приборов учета и другой информации осуществляется любым доступным способом (почтовое отправление, телеграмма, факсограмма, телефонограмма, информационно-телекоммуникационная сеть «Интернет»), позволяющим подтвердить получение такого уведомления адресатом.

6. Порядок обеспечения абонентом доступа организации водопроводно-канализационного хозяйства к канализационным сетям (контрольным канализационным колодцам) и приборам учета сточных вод в целях определения объема отводимых сточных вод, их состава и свойств.

6.1. Абонент обязан обеспечить представителям организации водопроводно-канализационного хозяйства или по ее указанию представителям иной организации доступ к канализационным сетям (контрольным канализационным колодцам) и приборам учета сточных вод в следующем порядке:

6.1.1. Организация водопроводно-канализационного хозяйства или по ее указанию иная организация предварительно, не позднее 15 минут до начала процедуры обследования или отбора проб, оповещает абонента о дате и времени посещения с указанием списка сотрудников (при отсутствии у них служебных удостоверений или доверенности). Оповещение о проведении предстоящего отбора проб сточных вод осуществляется путем направления уведомления через информационно-телекоммуникационную сеть «Интернет» на адрес электронной почты абонента (nnk@nnk.rosneft.ru) или направлением уведомления любым доступным способом (почтовое отправление, телеграмма, факсограмма, телефонограмма), позволяющим подтвердить получение такого уведомления адресатом.

6.1.2. Уполномоченные представители организации водопроводно-канализационного хозяйства или представители иной организации предъявляют абоненту служебное удостоверение или доверенность на совершение соответствующих действий от имени организации водопроводно-канализационного хозяйства или иной организации.

6.1.3. Доступ к канализационным сетям (контрольным канализационным колодцам) и приборам учета сточных вод обеспечивается представителям организации водопроводно-канализационного хозяйства или по ее указанию представителям иной организации только в установленных местах отбора проб, местах установки узлов учета, приборов учета и иных устройств, предусмотренных настоящим договором.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

6.1.4. Абонент вправе принимать участие в проведении организацией водопроводно-канализационного хозяйства всех проверок, предусмотренных настоящим разделом.

6.1.5. Отказ в доступе представителям (недопуск представителей) организации водопроводно-канализационного хозяйства или по ее указанию представителям иной организации приравнивается к самовольному пользованию централизованной системой водоотведения, что влечет за собой применение расчетного способа при определении количества принятых сточных вод за весь период нарушения. Продолжительность периода нарушения определяется в соответствии с Правилами организации коммерческого учета воды, сточных вод.

6.1.6. В случае невозможности отбора проб сточных вод из мест отбора проб сточных вод, предусмотренных настоящим договором, отбор сточных вод осуществляется в порядке, установленном Правилами осуществления контроля состава и свойств сточных вод.

7. Контроль состава и свойств сточных вод, места и порядок отбора проб сточных вод.

7.1. Контроль состава и свойств сточных вод в отношении абонентов осуществляется в соответствии с Правилами осуществления контроля состава и свойств сточных вод.

7.2. Сведения об узлах учета и приборах учета сточных вод и о местах отбора проб сточных вод приводятся согласно приложения № 3 к настоящему договору.

8. Порядок контроля за соблюдением абонентами нормативов допустимых сбросов, лимитов на сбросы и показателей декларации о составе и свойствах сточных вод, нормативов по объему сточных вод и нормативов водоотведения по составу сточных вод, требований к составу и свойствам сточных вод, установленных в целях предотвращения негативного воздействия на работу централизованной системы водоотведения.

8.1. Нормативы по объему сточных вод и нормативы водоотведения по составу сточных вод устанавливаются в соответствии с законодательством Российской Федерации. Организация водопроводно-канализационного хозяйства уведомляет абонента об утверждении уполномоченными органами исполнительной власти, органами местного самоуправления поселения, городского округа нормативов водоотведения по объему сточных вод и нормативов водоотведения по составу сточных вод в течение 5 рабочих дней со дня получения такой информации от уполномоченных органов исполнительной власти, органов местного самоуправления. Сведения о нормативах по объему сточных вод, установленных для абонента, указываются согласно приложения № 4.

8.2. Сведения о нормативах допустимых сбросов абонентов (лимитах на сбросы), нормативах водоотведения по составу сточных вод и требованиях к составу и свойствам сточных вод, установленных для абонента в целях предотвращения негативного воздействия на работу централизованной системы водоотведения, указываются согласно приложений № 5, № 6.

8.3. Контроль за соблюдением абонентом установленных для него нормативов допустимых сбросов, лимитов на сбросы, требований к составу и свойствам сточных вод, установленных в целях предотвращения негативного воздействия на работу централизованной системы водоотведения, нормативов по объему сточных вод и нормативов водоотведения по составу сточных вод, а также показателей декларации осуществляет организация водопроводно-канализационного хозяйства или по ее поручению иная организация, а также транзитная организация, осуществляющая транспортировку сточных вод абонента. В ходе осуществления контроля за соблюдением абонентом установленных для него нормативов по объему сточных вод организация водопроводно-канализационного хозяйства или по ее поручению иная организация ежемесячно определяет объем отведенных (принятых) сточных вод абонента сверх установленного для него норматива по объему сточных вод.

8.4. При наличии у абонента объектов, для которых не устанавливаются нормативы по



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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

1A63.340.190290.340-П-001.020.110-ОВОС-02

Лист

114

объему сточных вод, контроль за соблюдением нормативов по объему сточных вод абонента производится путем сверки общего объема отведенных сточных вод за вычетом объемов поверхностных сточных вод, а также объемов сточных вод, для которых не устанавливаются нормативы по объему сточных вод.

8.5. При превышении абонентом установленных нормативов по объему сточных вод абонент оплачивает объем сточных вод, отведенных в расчетном периоде в централизованную систему водоотведения с превышением установленного норматива по объему сточных вод, по тарифам на водоотведение, действующим в отношении сверхнормативных сбросов сточных вод, установленным в соответствии с Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».

9. Условия прекращения или ограничения приема сточных вод.

9.1. Организация водопроводно-канализационного хозяйства вправе осуществить временное прекращение или ограничение приема сточных вод абонента только в случаях, установленных Федеральным законом «О водоснабжении и водоотведении», и при условии соблюдения порядка временного прекращения или ограничения приема сточных вод, установленного Правилами холодного водоснабжения и водоотведения.

9.2. Организация водопроводно-канализационного хозяйства в течение одних суток со дня временного прекращения или ограничения приема сточных вод уведомляет о таком прекращении или ограничении:

9.2.1. Абонента.

9.2.2. Администрацию городского округа Новокуйбышевск.

9.2.3. Территориальный отдел Управления Роспотребнадзора по Самарской области в городе Новокуйбышевске.

9.3. Уведомление организацией водопроводно-канализационного хозяйства о временном прекращении или ограничении приема сточных вод, а также уведомление о снятии такого прекращения или ограничения и возобновлении приема сточных вод направляются соответствующим лицам любым доступным способом (почтовое отправление, телеграмма, факсограмма, телефонограмма, информационно-телекоммуникационная сеть «Интернет»), позволяющим подтвердить получение такого уведомления адресатом.

10. Порядок декларирования состава и свойств сточных вод.

10.1. В целях обеспечения контроля состава и свойств сточных вод абонент подает в организацию водопроводно-канализационного хозяйства декларацию.

10.2. Декларация разрабатывается абонентом и представляется в организацию водопроводно-канализационного хозяйства не позднее 6 месяцев со дня заключения абонентом с организацией водопроводно-канализационного хозяйства настоящего договора. Декларация на очередной год подается абонентом до 1 ноября предшествующего года.

10.3. К декларации прилагается заверенная абонентом схема внутривыпускных канализационных сетей с указанием колодцев присоединения к централизованной системе водоотведения и контрольных канализационных колодцев. При наличии нескольких выпусков в централизованную систему водоотведения в декларации указываются состав и свойства сточных вод по каждому из таких выпусков. Значения фактических концентраций и фактических свойств сточных вод в составе декларации определяются абонентом путем оценки результатов анализов состава и свойств проб сточных вод по каждому канализационному выпуску абонента, выполненных по поручению абонента лабораторией, аккредитованной в порядке, установленном законодательством Российской Федерации.

10.4. Значения фактических концентраций и фактических свойств сточных вод в составе декларации определяются абонентом в интервале от минимального до максимального значения результатов анализов состава и свойств проб сточных вод, при этом в обязательном порядке:

10.4.1. Учитываются результаты, полученные за 2 предшествующих года в ходе

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

1A63.340.190290.340-П-001.020.110-ОВОС-02

осуществления контроля состава и свойств сточных вод, проводимого организацией водопроводно-канализационного хозяйства в соответствии с Правилами осуществления контроля состава и свойств сточных вод.

10.4.2. Исключаются значения запрещенного сброса.

10.4.3. Не подлежат указанию нулевые значения фактических концентраций или фактических свойств сточных вод.

10.5. Перечень загрязняющих веществ, для выявления которых выполняются определения состава и свойств сточных вод, определяется нормативами допустимых сбросов абонентов, нормативами водоотведения по составу сточных вод, требованиями к составу и свойствам сточных вод, установленными в целях предотвращения негативного воздействия на работу централизованной системы водоотведения.

10.6. Декларация прекращает действие в следующих случаях:

10.6.1. Выявление организацией водопроводно-канализационного хозяйства в ходе осуществления контроля состава и свойств сточных вод превышения абонентом нормативов допустимых сбросов абонентов или требований, установленных в целях предотвращения негативного воздействия на работу объектов централизованной системы водоотведения, по веществам (показателям), не указанным абонентом в декларации.

10.6.2. Выявление 2 раза в течение календарного года в контрольной пробе сточных вод, отобранной организацией, осуществляющей водоотведение, значения фактической концентрации загрязняющего вещества или фактического показателя свойств сточных вод абонента по одному и тому же показателю, превышающего в 2 раза и более значение фактической концентрации загрязняющего вещества или фактического показателя свойств сточных вод абонента, заявленные абонентом в декларации.

10.7. В течение 3 месяцев со дня оповещения абонента организацией, осуществляющей водоотведение, о наступлении хотя бы одного из случаев, указанных в пункте 10.6. настоящего договора, абонент обязан внести соответствующие изменения в декларацию. В случае если соответствующие изменения в декларацию не были внесены, декларация прекращает действие по истечении 3 месяцев со дня оповещения абонента организацией, осуществляющей водоотведение, о наступлении указанных случаев.

10.8. В случае если абонентом допущено нарушение декларации, абонент обязан незамедлительно проинформировать об этом организацию водопроводно-канализационного хозяйства любым доступным способом (почтовое отправление, телеграмма, факсограмма, телефонограмма, информационно-телекоммуникационная сеть «Интернет»), позволяющим подтвердить получение такого уведомления адресатом.

11. Условия отведения (приема) сточных вод иных лиц, объекты, которых подключены к канализационным сетям, принадлежащим абоненту.

11.1. Абонент представляет организации водопроводно-канализационного хозяйства сведения о лицах, объекты которых подключены к канализационным сетям, принадлежащим абоненту.

11.2. Сведения о лицах, объекты которых подключены к канализационным сетям, принадлежащим абоненту, представляются в письменном виде с указанием наименования таких лиц, срока и схемы подключения к канализационным сетям, места отбора проб сточных вод. Организация водопроводно-канализационного хозяйства вправе запросить у лиц, объекты которых подключены к канализационным сетям, принадлежащим абоненту, иные необходимые сведения и документы.

11.3. Организация водопроводно-канализационного хозяйства осуществляет отведение сточных вод юридических и физических лиц, объекты которых подключены к канализационным сетям абонента, при условии, что такие лица заключили договор водоотведения или единый договор холодного водоснабжения и водоотведения с организацией водопроводно-канализационного хозяйства.

11.4. Абонент несет в полном объеме ответственность за нарушения условий настоящего договора, произошедшие по вине юридических и физических лиц, объекты которых подключены к канализационным сетям абонента, но которые не имеют договора водоотведения или единого договора холодного водоснабжения и водоотведения с

Изм. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №
--------------	----------------	--------------

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

1A63.340.190290.340-П-001.020.110-ОВОС-02

Лист

116

организацией водопроводно-канализационного хозяйства.

12. Порядок урегулирования споров и разногласий.

12.1. Все споры и разногласия, возникающие между сторонами, связанные с исполнением настоящего договора, подлежат досудебному урегулированию в претензионном порядке.

12.2. Претензия направляется по адресу стороны, указанному в реквизитах договора, и должна содержать:

12.2.1. Сведения о заявителе (наименование, местонахождение (адрес)).

12.2.2. Содержание спора, разногласий.

12.2.3. Сведения об объекте (объектах), в отношении которого возникли спор, разногласия (полное наименование, местонахождение, правомочие на объект, которым обладает сторона, направившая претензию).

12.2.4. Другие сведения по усмотрению стороны.

12.3. Сторона, получившая претензию, в течение 5 рабочих дней со дня поступления претензии обязана ее рассмотреть и дать ответ.

12.4. Стороны составляют акт об урегулировании спора или разногласий.

12.5. В случае не достижения сторонами соглашения спор и разногласия, возникшие из настоящего договора, подлежат урегулированию в суде в установленном законодательством Российской Федерации порядке.

13. Ответственность сторон.

13.1. За неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему договору стороны несут ответственность в соответствии с законодательством Российской Федерации.

13.2. В случае нарушения организацией водопроводно-канализационного хозяйства режима приема сточных вод абонент вправе потребовать пропорционального снижения размера оплаты по настоящему договору в соответствующем расчетном периоде.

13.3. В случае неисполнения либо ненадлежащего исполнения абонентом обязательств по оплате настоящего договора организация водопроводно-канализационного хозяйства вправе потребовать от абонента уплаты пени в размере одной сотридцатой ставки рефинансирования Центрального банка Российской Федерации, действующей на день фактической оплаты, от не выплаченной в срок суммы за каждый день просрочки, начиная со следующего дня после дня наступления установленного срока оплаты по день фактической оплаты.

14. Обстоятельства непреодолимой силы.

14.1. 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.

14.2. Сторона, подвергшаяся действию обстоятельств непреодолимой силы, обязана без промедления (не позднее 24 часов) уведомить другую сторону любым доступным способом (почтовое отправление, телеграмма, факсограмма, телефонограмма, информационно-телекоммуникационная сеть «Интернет»), позволяющим подтвердить получение такого уведомления адресатом, о наступлении и характере указанных обстоятельств, а также об их прекращении.

15. Срок действия договора.

15.1. Настоящий договор вступает в силу с 01.01.2020г.

15.2. Настоящий договор заключен на срок с 01.01.2020г. по 31.12.2020г.

15.3. 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.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

1A63.340.190290.340-П-001.020.110-ОВОС-02

Лист

117

15.4. Настоящий договор может быть расторгнут до окончания срока его действия по обоюдному согласию сторон.

15.5. В случае, предусмотренном законодательством Российской Федерации отказа организации водопроводно-канализационного хозяйства от исполнения настоящего договора или его изменения в одностороннем порядке договор считается расторгнутым или измененным.

16. Прочие условия.

16.1. Изменения, которые вносятся в настоящий договор, считаются действительными, если они оформлены в письменном виде, подписаны уполномоченными на то лицами и заверены печатями обеих сторон (при их наличии).

16.2. В случае изменения наименования, местонахождения или банковских реквизитов сторона обязана уведомить об этом другую сторону в письменной форме в течение 5 рабочих дней со дня наступления указанных обстоятельств любым доступным способом (почтовое отправление, телеграмма, факсограмма, телефонограмма, информационно-телекоммуникационная сеть «Интернет»), позволяющим подтвердить получение такого уведомления адресатом.

16.3. При исполнении настоящего договора стороны обязуются руководствоваться законодательством Российской Федерации.

16.4. Настоящий договор составлен в двух экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу.

16.5. Приложения к настоящему договору являются его неотъемлемой частью.

**Организация
водопроводно-канализационного
хозяйства:**

**Акционерное общество
«Новокуйбышевские очистные
сооружения» (АО «НКОС»)**

Юридический адрес:

Российская Федерация, 446214,
Самарская область, г. Новокуйбышевск,
ул. Энергетиков, 8, стр., 1.

Почтовый адрес:

Российская Федерация, 446202,
Самарская обл., г. Новокуйбышевск,
ул. Миронова, д. 29, а/я 1617.
ИНН 6330024522, КПП 633001001,
Тел./факс (84635) 691-21.
Р/сч. № 40702810954400037355,
ПОВОЛЖСКИЙ БАНК ПАО «СБЕРБАНК»
г. Самара, К/сч № 30101810200000000607,
БИК 043601607.

Абонент:

**Акционерное общество
«Новокуйбышевская нефтехимическая
компания» (АО «ННК»)**

Российская Федерация, 446214,
Самарская область, г. Новокуйбышевск,
тел. (84635) 3-02-20
факс (84635) 3-00-22
ИНН 6330017980, КПП 631050001
Р/сч. № 40702810200120002303
в Самарском филиале Банка «ВБРР» (АО)
г. Самара, К/сч. № 30101810400000000876,
БИК 043601876.

Е.Е. Пендохова

Л.С. Коваленко



Ксенофонтов А.В.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

1А63.340.190290.340-П-001.020.110-ОВОС-02

**АКТ
разграничения балансовой принадлежности
и эксплуатационной ответственности.**

Акционерное общество «Новокуйбышевские очистные сооружения» (АО «НкОС»), именуемое в дальнейшем «Организация водопроводно-канализационного хозяйства», в лице Директора Пендюховой Екатерины Евгеньевны действующего на основании Устава, с одной стороны, и Акционерное общество «Новокуйбышевская нефтехимическая компания» (АО «ННК») именуемое в дальнейшем «Абонент», в лице Генерального директора Коваленко Леонида Станиславовича, действующего на основании Устава, с другой стороны, именуемые в дальнейшем «Стороны», составили настоящий акт о том, что:

Границей балансовой принадлежности объектов централизованных систем водоотведения организации водопроводно-канализационного хозяйства и абонента является место присоединения коллекторов АО «ННК»: 1^й поток в камере К-1 на коллекторе АО «НкОС», 2^й поток в камере К-3 на коллекторе АО «НкОС»;

Границей эксплуатационной ответственности объектов централизованных систем водоотведения организации водопроводно-канализационного хозяйства и абонента является место присоединения коллекторов АО «ННК»: 1^й поток в камере К-1 на коллекторе АО «НкОС», 2^й поток в камере К-3 на коллекторе АО «НкОС»;

Схема разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности прилагается.

**Организация
водопроводно-канализационного
хозяйства:**

Абонент:



Е.Е. Пендюхова



Л.С. Коваленко

 Ксенофонтов А.В.



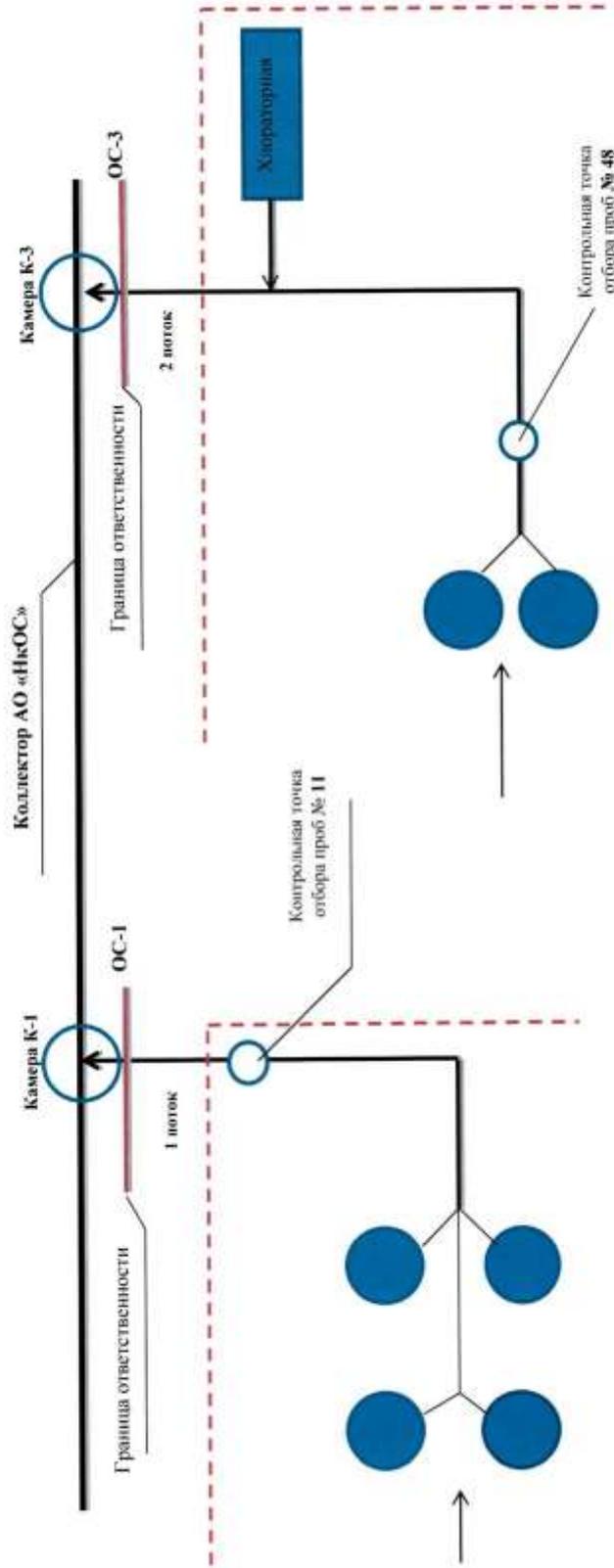
Инд. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

Схема
разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности,
а также схема расположения узлов учета и мест отбора проб сточных вод.



Организация
водопроводно-канализационного
хозяйства:



Абонент:

Г.Е. Печникова
Л.С. Коваленко

13

Ксенофонтов А.В.

СВЕДЕНИЯ
о режиме приема сточных вод.

Наименование объекта	Максимальный расход сточных вод (суточный), тыс. м ³ /сут.	Максимальный расход сточных вод (часовой), тыс. м ³ /час
1	2	3
Поток № 1 АО «ННК» цех № 23 отделение 2301 (точка № 11)	41,78711	1,741130
Поток № 2 АО «ННК» цех № 23 отделение 2302 (точка № 48)	11,856027	0,494001

Организация
водопроводно-канализационного
хозяйства:

Абонент:



Е.Е. Пендюхова



Л.С. Коваленко

Handwritten mark

Handwritten signature

Ксенофонтов А.В.

Handwritten signature
14

Инд. № подл.	Взам. инв. №
Подпись и дата	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

СВЕДЕНИЯ
об узлах учета и приборах учета сточных вод и о местах
отбора проб сточных вод.

Расположение узла учета	Диаметр трубопровода в месте установки прибора учета, мм	Марка и заводской номер прибора учета	Дата очередной поверки
1	2	3	4
АО «ННК» поток № 1, цех № 23, отделение 2301	Прямоугольный водослив с тонкой стенкой 1350 мм.	ЭХО-Р-02 Зав.№4354	09.11.2020г.
АО «ННК» поток № 2, цех № 23, отделение 2302	Трубопровод 1000 мм.	Преобразователь давления измерительный «EJA» Yokogawa Зав.№14495-09	25.07.2020г.
		Датчик давления Метран-150 №32854-09 Зав.№1142281	09.06.2020г.
		Датчик давления Метран-150 №32854-09 Зав.№1142282	09.06.2020г.
		Видеографический регистратор Ш9329А Зав.№1108378	21.11.2021г.

Расположение места отбора проб	Характеристика места отбора проб	Частота отбора проб
1	2	3
АО «ННК» цех № 23 отделение 2301	Поток № 1 АО «ННК» цех № 23 отделение 2301 (точка № 11)	В соответствии с согласованной Росприроднадзором по Самарской области Программой контроля состава и свойств сточных вод.

 Ксенофонов А.В.



Инд. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

1А63.340.190290.340-П-001.020.110-ОВОС-02

АО «ННК» цех № 23 отделение 2302	Поток № 2 АО «ННК» цех № 23 отделение 2302 (точка № 48)	В соответствии с согласованной Росприроднадзором по Самарской области Программой контроля состава и свойств сточных вод.
-------------------------------------	---	--

Схема расположения узлов учета и мест отбора проб сточных вод прилагается.

Организация
водопроводно-канализационного
хозяйства:

Абонент:



Е.Е. Пендухова



Л.С. Коваленко

 Ксенофонтов А.В.



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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	

1A63.340.190290.340-П-001.020.110-ОВОС-02

Лист

123

СВЕДЕНИЯ
о нормативах по объему отводимых в централизованную систему
водоотведения сточных вод, установленных для абонента
1 поток выпуск (точка № 11)

Месяц	Сточные воды, тыс. м ³
1	2
Январь	1271,025
Февраль	1271,024
Март	1271,025
Апрель	1271,025
Май	1271,024
Июнь	1271,024
Июль	1271,024
Август	1271,024
Сентябрь	1271,025
Октябрь	1271,025
Ноябрь	1271,025
Декабрь	1271,025
Итого за год:	15252,295

СВЕДЕНИЯ
о нормативах по объему отводимых в централизованную систему
водоотведения сточных вод, установленных для абонента
2 поток (точка № 48)

Месяц	Сточные воды, тыс. м ³
1	2
Январь	360,621
Февраль	360,620
Март	360,620
Апрель	360,620
Май	360,620
Июнь	360,620

 Ксенофонтов А.В.



Изм. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

Июль	360,620
Август	360,620
Сентябрь	360,620
Октябрь	360,620
Ноябрь	360,620
Декабрь	360,620
Итого за год:	4327,450

**Организация
водопроводно-канализационного
хозяйства:**

Абонент:



Е.Е. Пендухова



Л.С. Коваленко

Handwritten signature

Handwritten signature

Ксенофонтов А.В.

Handwritten signature

Инд. № подл.	Взам. инв. №
Подпись и дата	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

1A63.340.190290.340-П-001.020.110-ОВОС-02

Лист

125

СВЕДЕНИЯ
о нормативах допустимых сбросов абонента (лимитах на сбросы), нормативах водоотведения по составу сточных вод и требованиях к составу и свойствам сточных вод, установленных для абонента в целях предотвращения негативного воздействия на окружающую среду.

С целью предотвращения негативного воздействия на окружающую среду для объектов централизованной системы водоотведения, Абоненту устанавливаются нормативы допустимого сброса.

Для транспортировки (водоотведения), подлежат сточные воды, если содержание в них загрязняющих веществ не превышает значений, указанных в таблице, сброс веществ, не указанных в таблице запрещен:

№ и название канализационных выпусков	Перечень загрязняющих веществ	Допустимые концентрации загрязняющих веществ, мг/дм ³
1.	2.	3.
Поток № 1 АО «ННК» цех № 23 отделение 2301 (точка № 11)	БПК _{полн.}	3,0
	Взвешенные вещества	9,75
	Сухой остаток	1000,0
	Сульфат-анион	180,4
	Нефтепродукты	0,07
	Цинк	0,01
	Медь	0,001
	Хлорид-анион	138,0
	Нитрат-ион	45,0
	Аммоний-ион	0,5
	Нитрит-ион	0,08
	АСПАВ	0,22
	Железо	0,1
	Фосфат-ион (по фосфору)	0,36
	Алюминий	0,04
	Фенолы	0,001
	Поток № 2 АО «ННК» цех № 23 отделение 2302 (точка № 48)	БПК _{полн.}
Взвешенные вещества		9,75
Сухой остаток		1000,0
Сульфат-анион		180,4
Нефтепродукты		0,07
Цинк		0,01
Медь		0,001
Хлорид-анион		138,0
Нитрат-ион		45,0
Аммоний-ион		0,5
Нитрит-ион		0,08
АСПАВ		0,22
Железо		0,1
Фосфат-ион (по фосфору)		0,36
Алюминий		0,04

Handwritten signature and date: 19.01.2020

Handwritten initials: ДН

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

	Фенолы	0,001
	БПК _{полн}	3,0
	Взвешенные вещества	9,75
	Сухой остаток	1000,0

Организация
водопроводно-канализационного
хозяйства:

Абонент:



Е.Е. Пендохова



Л.С. Коваленко

Handwritten signature

Ксенофонов А.В.

Handwritten signature

Инд. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

1A63.340.190290.340-П-001.020.110-ОВОС-02

СВЕДЕНИЯ
о нормативах допустимых сбросов абонента, нормативах водоотведения по составу сточных вод и требованиях к составу и свойствам сточных вод, установленных для абонента в целях предотвращения негативного воздействия на работу централизованной системы водоотведения.

С целью обеспечения режима безаварийной работы централизованной системы водоотведения, Организации водопроводно-канализационного хозяйства, для Абонента устанавливаются нормативные показатели общих свойств сточных вод.

Для транспортировки (водоотведения) сточных вод в централизованную систему водоотведения подлежат сточные воды, если содержание в них загрязняющих веществ не превышает значений, указанных в таблице, сброс веществ, не указанных в таблице запрещен:

№	Ингредиенты	Максимальное допустимое значение показателя и (или) концентрации в натуральной пробе сточных вод	Единица измерения
1	Взвешенные вещества	300	мг/дм ³
2	БПК5	300	мг/дм ³
3	ХПК	500	мг/дм ³
4	Азот общий	50	мг/дм ³
5	Фосфор общий	12	мг/дм ³
6	Нефтепродукты	10	мг/дм ³
7	Хлор и хлорамины	5	мг/дм ³
8	Соотношение ХПК:БПК	2,5	-
9	Фенолы (сумма)	5	мг/дм ³
10	Сульфиды	1,5	мг/дм ³
11	Сульфаты	1000	мг/дм ³
12	Хлориды	1000	мг/дм ³
13	Алюминий	5	мг/дм ³
14	Железо	5	мг/дм ³
15	Марганец	1	мг/дм ³
16	Медь	1	мг/дм ³

7/21

21

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

17	Цинк	1	мг/дм ³
18	Хром общий	0,5	мг/дм ³
19	Хром шестивалентный	0,05	мг/дм ³
20	Никель	0,25	мг/дм ³
21	Кадмий	0,015	мг/дм ³
22	Свинец	0,25	мг/дм ³
23	Мышьяк	0,05	мг/дм ³
24	Ртуть	0,005	мг/дм ³
25	Водородный показатель (рН)	6-9	единиц
26	Температура	+40	°С
27	Жиры	50	мг/дм ³
28	Летучие органические соединения (ЛОС) (в том числе толуол, бензол, ацетон, метанол, бутанол, пропанол, их изомеры и алкилпроизводные по сумме ЛОС)	20	мг/дм ³
29	СПАВ неионогенные	10	мг/дм ³
30	СПАВ анионные	10	мг/дм ³
31	Полихлорированные бифенилы (сумма ПХБ)	0,001	мг/дм ³

Организация
водопроводно-канализационного
хозяйства:

Абонент:



Е.Е. Пендюхова



Л.С. Коваленко

С протоколом
разногласий

Ксенофонтов А.В. Ксенофонтов А.В.

Л.С. Коваленко

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

1A63.340.190290.340-П-001.020.110-ОВОС-02

Приложение П

Разрешение №2 на сбросы загрязняющих веществ, иных веществ и микроорганизмов в водные объекты через централизованные системы водоотведения в пределах установленных нормативов допустимых сбросов

Экз. № 1

Разрешение № 2

на сбросы загрязняющих веществ, иных веществ и микроорганизмов в водные объекты через централизованные системы водоотведения в пределах установленных нормативов допустимых сбросов

На основании приказа Управление Росприроднадзора по Самарской области

наименование территориального органа Росприроднадзора

от 27.11.2017 г. № 1401

Акционерное общество

«Новокуйбышевская нефтехимическая компания»

(АО «ННК»)

446214, Самарская область, г. Новокуйбышевск

ОГРН 1026303117994

ИНН 6330017980

для юридического лица - полное наименование, организационно-правовая форма, место нахождения, государственный регистрационный номер записи о создании юридического лица;

для индивидуального предпринимателя - фамилия, имя (в случае если имеется) отчество индивидуального предпринимателя, место его жительства, данные документа, удостоверяющие его личность, основной государственный регистрационный номер записи о государственной регистрации индивидуального предпринимателя; идентификационный номер налогоплательщика

разрешается осуществлять сброс загрязняющих веществ в составе сточных и (или) дренажных вод двумя выпусками в коллектор ОАО «НКОС» в пределах установленных нормативов сбросов для АО «ННК»

в период с **27 ноября 2017 г.** по **06 сентября 2020 г.**

Перечень и количество загрязняющих веществ по каждому из выпусков сточных вод указаны в приложении № 1 на 2 листах.

Дата выдачи разрешения: **27 ноября 2017 г.**

Руководитель Управления

М.М. Калиматов



Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

1A63.340.190290.340-П-001.020.110-ОВОС-02

Лист

130

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

Приложение № 1 к разрешению № 2 от 27.11.2017
на сброс загрязняющих веществ, иных веществ и
микроорганизмов через централизованные
системы водоотведения

Экз. № 1

**Перечень и количество
загрязняющих веществ, иных веществ и микроорганизмов, разрешенных к сбросу АО «ННК»
с площадки 446214, Самарская область, г. Новокуйбышевск**

через централизованную систему водоотведения ОАО «НКОС» поток № 1
наименование площадки, адрес
наименование централизованной системы водоотведения

**утвержденный расход хозяйственно-бытовых сточных вод
15252,295 тыс. м³/год (1741,130 м³/час)**

№ п/п	Наименование загрязняющего вещества	Класс опасности загрязняющего вещества (I-IV)	Допустимая концентрация загрязняющего вещества на выпуске сточных и (или) дренажных вод в пределах норматива допустимого сброса, мг/дм ³	Разрешенный сброс загрязняющего вещества в пределах норматива допустимого сброса, т/год (на период действия разрешения на сброс)				Допустимая концентрация загрязняющего вещества на выпуске сточных и (или) дренажных вод в пределах лимита сброса, мг/дм ³	Разрешенный сброс загрязняющего вещества в пределах установленного лимита, т/год с разбивкой по кварталам				
				I	II	III	IV		I	II	III	IV	
1	БПК полн.	-	3	45,7569	11,2825	11,4079	11,5332	11,5332	—	—	—	—	—
2	Сухой остаток	-	1000	15252,2988	3760,8408	3802,6279	3844,4150	3844,4150	—	—	—	—	—
3	Фосфат-ион (по фосфору)	IV	0,36	5,4908	1,3539	1,3689	1,3840	1,3840	—	—	—	—	—
4	Взвешенные вещества	IV	9,75	148,7099	36,6682	37,0756	37,4830	37,4830	—	—	—	—	—

* Является неотъемлемой частью разрешения на сброс загрязняющих веществ в окружающую среду (водные объекты)

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

№ п/п	Наименование загрязняющего вещества	Класс опасности загрязняющего вещества (I-IV)	Допустимая концентрация загрязняющего вещества на выпуске сточных и (или) дренажных вод в пределах норматива допустимого сброса, мг/дм ³	Разрешенный сброс загрязняющего вещества в пределах норматива допустимого сброса, т/год (на период действия разрешения на сброс)				Допустимая концентрация загрязняющего вещества на выпуске сточных и (или) дренажных вод в пределах норматива допустимого сброса, мг/дм ³	Разрешенный сброс загрязняющего вещества в пределах установленного лимита, т/год с разбивкой по кварталам				
				t/год (на период действия разрешения на сброс)	I	II	III		IV	t/год (на период действия разрешения на сброс)	I	II	III
5	Сульфат-анион	-	180,4	2751,5147	678,4557	685,9941	693,5325	693,5325	—	—	—	—	—
6	Хлорид-анион	IV	138	2104,8172	518,9960	524,7627	530,5293	530,5293	—	—	—	—	—
7	АСПАВ	IV	0,22	3,3555	0,8274	0,8366	0,8458	0,8458	—	—	—	—	—
8	Азот нитратный	IV	10,35	157,8613	38,9247	39,3572	39,7897	39,7897	—	—	—	—	—
9	Нитрат-ион	IV	45	686,3534	169,2378	171,1183	172,9987	172,9987	—	—	—	—	—
					1,5043	1,5211	1,5378	1,5378	—	—	—	—	
10	Азот аммонийный	IV	0,5	7,6261	1,8804	1,9013	1,9222	1,9222	—	—	—	—	—
					0,0752	0,0761	0,0769	0,0769	—	—	—	—	
11	Азот нитритный	IV	0,08	1,2202	0,3009	0,3042	0,3076	0,3076	—	—	—	—	—
					0,0038	0,0038	0,0038	0,0038	—	—	—	—	
12	Медь	III	0,001	0,0153	0,0038	0,0038	0,0038	0,0038	—	—	—	—	—
13	Цинк	III	0,01	0,1525	0,0376	0,0380	0,0384	0,0384	—	—	—	—	—
14	Алюминий	IV	0,04	0,3101	0,1504	0,1521	0,1538	0,1538	—	—	—	—	—
15	Железо	IV	0,1	1,5252	0,3761	0,3803	0,3844	0,3844	—	—	—	—	—
16	Нефтепродукты	IV	0,07	1,0677	0,2633	0,2662	0,2691	0,2691	—	—	—	—	—
16	Фенолы	III	0,001	0,0153	0,0038	0,0038	0,0038	0,0038	—	—	—	—	—

Начальник отдела
Т.В. Моклецова
(Фамилия, И.О.)


(подпись)

Ответственный исполнитель
В.В. Агапова
(Фамилия, И.О.)


(подпись)

* Является неотъемлемой частью разрешения на сброс загрязняющих веществ в окружающую среду (подные объекты)

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

Ив. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №

Приложение № 1 к разрешению № 2 от 27.11.2017
на сброс загрязняющих веществ, иных веществ и
микроорганизмов через централизованные
системы водоотведения

Экз. № 1

**Перечень и количество
загрязняющих веществ, иных веществ и микроорганизмов, разрешенных к сбросу АО «ННК»**

с площадки 446214, Самарская область, г. Новокуйбышевск

наименование площадки, адрес

через **централизованную систему водоотведения ОАО «НКОС» поток № 2**

наименование централизованной системы водоотведения

**утвержденный расход хозяйственно-бытовых сточных вод
4327,450 тыс. м³/год (494,001 м³/час)**

№ л/п	Наименование загрязняющего вещества	Класс опасности загрязняющего вещества (I-IV)	Допустимая концентрация загрязняющего вещества на выпуске сточных и (или) дренажных вод в пределах норматива допустимого сброса, мг/дм ³	Разрешенный сброс загрязняющего вещества в пределах норматива допустимого сброса, т/год (на период действия разрешения на сброс)				Допустимая концентрация загрязняющего вещества на выпуске сточных и (или) дренажных вод в пределах лимита сброса, мг/дм ³	Разрешенный сброс загрязняющего вещества в пределах установленного лимита, т/год				
				с разбивкой по кварталам					с разбивкой по кварталам				
				I	II	III	IV	т/год (на период действия разрешения на сброс)					
1	БПК полн.	-	3	3,2011	3,2367	3,2723	3,2723	—	—	—	—	—	—
2	Сухой остаток	-	1000	1067,0422	1078,8982	1090,7542	1090,7542	—	—	—	—	—	—
3	Фосфат-ион (по фосфору)	IV	0,36	0,3841	0,3884	0,3927	0,3927	—	—	—	—	—	—
4	Взвешенные вещества	IV	9,75	10,4037	10,5193	10,6349	10,6349	—	—	—	—	—	—

* Является неотъемлемой частью разрешения на сброс загрязняющих веществ в окружающую среду (вольные объекты)

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

№ п/п	Наименование загрязняющего вещества	Класс опасности загрязняющего вещества (I-IV)	Допустимая концентрация загрязняющего вещества на выпуске сточных и (или) дренажных вод в пределах норматива допустимого сброса, мг/дм ³	Разрешенный сброс загрязняющего вещества в пределах норматива допустимого сброса, т/год (на период действия разрешения на сброс)				Разрешенный сброс загрязняющего вещества в пределах установленного лимита, т/год с разбивкой по кварталам				
				т/год (на период действия разрешения на сброс)	I	II	III	IV	т/год (на период действия разрешения на сброс)	I	II	III
5	Сульфат-анион	-	180,4	780,6718	192,4944	194,6332	196,7721	196,7721	—	—	—	—
6	Хлорид-анион	IV	138	597,1879	147,2518	148,8879	150,5241	150,5241	—	—	—	—
7	АСПАВ	IV	0,22	0,9520	0,2347	0,2374	0,2400	0,2400	—	—	—	—
8	Азот нитратный	IV	10,35	44,7891	11,0439	11,1666	11,2893	11,2893	—	—	—	—
	Нитрат-ион	IV	45	194,7352	48,0169	48,5504	49,0839	49,0839	—	—	—	—
9	Азот аммонийный	IV	0,4	1,7310	0,4268	0,4316	0,4363	0,4363	—	—	—	—
	Ион аммония	IV	0,5	2,1637	0,5335	0,5394	0,5454	0,5454	—	—	—	—
10	Азот нитритный	IV	0,02	0,0865	0,0213	0,0216	0,0218	0,0218	—	—	—	—
	Нитрит-ион	IV	0,08	0,3462	0,0854	0,0863	0,0873	0,0873	—	—	—	—
11	Мель	III	0,001	0,0043	0,0011	0,0011	0,0011	0,0011	—	—	—	—
12	Цинк	III	0,01	0,0433	0,0107	0,0108	0,0109	0,0109	—	—	—	—
13	Алюминий	IV	0,04	0,1731	0,0427	0,0432	0,0436	0,0436	—	—	—	—
14	Железо	IV	0,1	0,4327	0,1067	0,1079	0,1091	0,1091	—	—	—	—
15	Нефтепродукты	IV	0,07	0,3029	0,0747	0,0755	0,0764	0,0764	—	—	—	—
16	Фенолы	III	0,001	0,0043	0,0011	0,0011	0,0011	0,0011	—	—	—	—

Начальник отдела
Т.В. Моклецова
(Фамилия, И.О.)


(подпись)

Ответственный исполнитель
В.В. Агапова
(Фамилия, И.О.)


(подпись)

* Является неотъемлемой частью разрешения на сброс загрязняющих веществ в окружающую среду (водные объекты)

Приложение Р

Решение №215/18 об утверждении нормативов образования отходов и лимитов на их размещение



ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО НАДЗОРУ В СФЕРЕ ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ

МЕЖРЕГИОНАЛЬНОЕ УПРАВЛЕНИЕ
ФЕДЕРАЛЬНОЙ СЛУЖБЫ ПО НАДЗОРУ В СФЕРЕ
ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ (РОСПРИРОДНАДЗОР)
ПО САМАРСКОЙ И УЛЬЯНОВСКОЙ ОБЛАСТЯМ

Красноармейская ул., 21, г.о. Самара, 443010, тел. (846) 332-90-90, факс (846)270-41-82, E-mail: rpn63@rpn.gov.ru

РЕШЕНИЕ № 10-П/20

О ПЕРЕОФОРМЛЕНИИ ДОКУМЕНТА ОБ УТВЕРЖДЕНИИ НОРМАТИВОВ ОБРАЗОВАНИЯ ОТХОДОВ И ЛИМИТОВ НА ИХ РАЗМЕЩЕНИЕ

15.07.2020

Выдано: Акционерное общество "Новокуйбышевская нефтехимическая компания"
(наименование юридического лица; Ф.И.О. индивидуального предпринимателя)

ИНН: 6330017980

Юридический
адрес: 446214, Самарская область, г. Новокуйбышевск

Место нахождения
предприятия: 446214, Самарская область, г. Новокуйбышевск

ФИО руководителя, тел.: генеральный директор Коваленко Л.С., (84635) 3-02-20

Утверждены годовые нормативы образования отходов производства и потребления

<u>184</u>	наименований отходов в количестве	<u>103892,545</u> т в 2020 году
<u>184</u>	наименований отходов в количестве	<u>53097,925</u> т в 2021 году
<u>184</u>	наименований отходов в количестве	<u>52655,525</u> т в 2022-2023г.г.

Утверждены лимиты на размещение отходов производства и потребления

<u>119</u>	наименований отходов в количестве	<u>91232,891</u> т в 2020 году
<u>118</u>	наименований отходов в количестве	<u>43023,671</u> т в 2021 году
<u>118</u>	наименований отходов в количестве	<u>42127,671</u> т в 2022-2023г.г.

Сведения об утвержденных нормативах образования отходов и лимитах на их размещение приведены в приложении, являющемся неотъемлемой частью настоящего документа.

Документ об утверждении нормативов образования отходов и лимитов на их размещение установлен на срок до 29.11.2023 года при условии ежегодного представления технического отчета по обращению с отходами. Настоящий документ выдан взамен документа № 215/18 в связи с изменением конечного объекта размещения отходов.

И.о. руководителя



О.В. Кручинин

1А63.340.190290.340-П-001.020.110-ОВОС-02

Лист

135

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

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

15.07.2020 № Д-10-П/20

19 листов



ДОКУМЕНТ

об утверждении нормативов образования отходов и лимитов на их размещение

Акционерное общество "Новокуйбышевская нефтехимическая компания"

(Ф.И.О. индивидуального предпринимателя или наименование юридического лица (наименование филиала или другого территориального обособленного подразделения))

ИНН 6330017980 ОКАТО 36401000000 Фактический адрес: 446214, Самарская область, г. Новокуйбышевск

Лимиты на размещение отходов на период 2018-2023 годы

№ п/п	Наименование вида отходов	Код отхода по ФККО	Норматив образования отходов, усредненный за год, тонн	Лимиты на размещение отходов на период 2018-2023 годы																			
				Отходы, передаваемые на размещение другим индивидуальным предпринимателям или юридическим лицам						Отходы, размещаемые на эксплуатируемых (собственных) объектах размещения отходов													
				Наименование объекта размещения отходов	Исходный предприниматель или юридическое лицо, эксплуатирующее объект размещения отходов	№ объекта размещения в ГРОРО	Лимит размещения отхода на 2018-2023 годы, тонн						Наименование объекта размещения отходов	№ объекта размещения в ГРОРО	Лимит размещения отхода на 2018-2023 годы, тонн								
							Всего	в т.ч. по годам							Всего	в т.ч. по годам							
2018	2019	2020	2021	2022	2023	2018		2019	2020	2021	2022	2023											
Отходы I класса опасности:				0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000													
1	Бой стеклянный ртутных ламп и термометров с остатками ртути	4 71 311 11 49 1	0,089				0,000																
2	Детали приборов лабораторных, содержащие ртуть, утратившие потребительские свойства	4 71 931 11 52 1	0,003				0,000																
3	Лампы ртутные, ртутно-кварцевые, люминесцентные, утратившие потребительские свойства	4 71 101 01 52 1	2,779				0,000																
4	Отходы термометров ртутных	4 71 920 00 52 1	0,008				0,000																
Итого I класса опасности:				0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000												
Отходы II класса опасности:				0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000												
5	Аккумуляторы свинцовые отработавшие неповрежденные, с электролитом	9 20 110 01 53 2	7,446				0,000																

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

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

A63.340.190290.340-П-001.020.110-ОВОС-02

Лист

136

16	Кубовый остаток ректификации олефинового сырья при производствесмеси моно и диалкилфенолов	3 13 243 24 10 3	1500,055				0,000												Котлован для складирования ПО	63-00042-3-00592-250914	7500,275	131,512	1500,055	1500,055	1500,055	1500,055	1500,055	1368,241										
17	Лом и отходы меди несорттированные незагрязненные	4 62 110 99 20 3	18,241				0,000																															
18	Обводненные отходы смеси хлоралканов и нефтепродуктов (содержание хлоралканов менее 15 %) при технических испытаниях нефтепродуктов	9 42 501 21 31 3	0,500				0,000																															
19	Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15 % и более)	9 19 204 01 60 3	34,366	Полигон ТБО и ПО, площадка захоронения неутрализуемых отходов	ООО "Чистый город"	63-00024-3-00592-250914	98,145	1,721	19,629	19,629	19,629	19,629	19,629	17,908					Котлован для складирования ПО	63-00042-3-00592-250914	73,685	1,292	14,737	14,737	14,737	14,737	14,737	14,737	14,737	14,737	14,737	14,737	14,737	14,737	14,737	13,445		
20	Ткань фильтровая хлопчатобумажная, загрязненная нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов 15 % и более)	443 212 51613	2,028	Полигон ТБО и ПО, площадка захоронения неутрализуемых отходов	ООО "Чистый город"	63-00024-3-00592-250914	3,360	0,059	0,672	0,672	0,672	0,672	0,672	0,613					Котлован для складирования ПО	63-00042-3-00592-250914	6,780	0,119	1,356	1,356	1,356	1,356	1,356	1,356	1,356	1,356	1,356	1,356	1,356	1,356	1,237			
21	Остатки дизельного топлива, утратившего потребительские свойства	4 06 910 01 10 3	27,700				0,000																															
22	Отходы аммония хлористого при технических испытаниях и измерениях	9 41 405 03 41 3	0,012				0,000												Котлован для складирования ПО	63-00042-3-00592-250914	0,060	0,001	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,011				
23	Отходы баббита на основе олова	4 62 731 17 20 3	1,000				0,000																															
24	Отходы тефлана при технических испытаниях и измерениях	9 41 510 01 10 3	0,085				0,000												Котлован для складирования ПО	63-00042-3-00592-250914	0,425	0,007	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,078			
25	Отходы гидроксида аммония при технических испытаниях и измерениях	9 41 251 01 10 3	0,090				0,000												Котлован для складирования ПО	63-00042-3-00592-250914	0,450	0,008	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,082			
26	Отходы зачистки сборников отходов производства спиртов, альдегидов, эфиров	3 13 801 11 39 3	235,000				0,000																															



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

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата



27	Отходы клея реактивного на основе эпоксидно-полиуретановых смол	4 19 123 21 30 3	0,500	Полигон ТБО в карьере "Северо-Восточный-1"	ООО НПФ "Полигон"	63-00019-3 00592-250914	2,500	0,044	0,500	0,500	0,500	0,500	0,456									
28	Отходы материалов лакокрасочных на основе эпоксидных смол и диоксида титана	4 14 435 11 30 3	0,500	Полигон ТБО в карьере "Северо-Восточный-1"	ООО НПФ "Полигон"	63-00019-3 00592-250914	2,500	0,044	0,500	0,500	0,500	0,500	0,456									
29	Отходы минеральных масел гидравлических, не содержащих галогены	4 06 120 01 31 3	8,198				0,000															
30	Отходы минеральных масел промышленных	4 06 130 01 31 3	42,516				0,000															
31	Отходы минеральных масел компрессорных	4 06 166 01 31 3	29,796				0,000															
32	Отходы минеральных масел трансмиссионных	4 06 150 01 31 3	2,706				0,000															
33	Отходы минеральных масел трансформаторных, не содержащих галогены	4 06 140 01 31 3	4,000				0,000															
34	Отходы минеральных масел турбинных	4 06 170 01 31 3	6,735				0,000															
35	Отходы синтетических и полусинтетических масел моторных	4 13 100 01 31 3	8,864				0,000															
36	Отходы смесей нефтепродуктов при технических испытаниях и измерениях	9 42 501 01 31 3	0,195				0,000															
37	Отходы солей натрия при ликвидации проливов органических и неорганических кислот	3 10 810 01 33 3	2,321				0,000							Котлован для складирования ПО	63-00042-3-00592-250914	11,605	0,203	2,321	2,321	2,321	2,321	2,118
38	Отходы толуола при технических испытаниях и измерениях	9 41 510 31 103	0,085				0,000							Котлован для складирования ПО	63-00042-3-00592-250914	0,425	0,007	0,085	0,085	0,085	0,085	0,078
39	Отходы фильтрации и дистилляции трихлорэтлена при химической очистке спецодежды, загрязненной нефтепродуктами	739 532 12393	1,500				0,000							Котлован для складирования ПО	63-00042-3-00592-250914	7,500	0,132	1,500	1,500	1,500	1,500	1,368

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подпись	Дата

40	Песок, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15 % и более)	9 19 301 01 39 3	289,582	Полигон ТБО и ПО, площадка захоронения утилизируемых отходов	ООО "Чистый город"	63-00024-3 00592-250914	1311,960	23,004	262,392	262,392	262,392	262,392	262,392	239,388	Котлован для складирования ПО	63-00042-3-00592-250914	135,950	2,384	27,190	27,190	27,190	27,190	24,866
41	Провод медный в изоляции из негалогенированных полимерных материалов, утративший потребительские свойства	4 82 304 03 52 3	0,500				0,000																
42	Силикагель отработанный, загрязненный нефтью и нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов 15% и более)	4 42 503 11 29 3	4,112	Полигон ТБО и ПО, площадка захоронения утилизируемых отходов	ООО "Чистый город"	63-00024-3 00592-250914	20,560	0,361	4,112	4,112	4,112	4,112	4,112	3,751									
43	Сорбент на основе алюмосиликата отработанный, загрязненный нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов более 15%)	4 42 508 11 20 3	1059,840	Полигон ТБО и ПО, площадка захоронения утилизируемых отходов	ООО "Чистый город"	63-00024-3 00592-250914	5299,200	92,917	1059,840	1059,840	1059,840	1059,840	1059,840	966,923									
44	Смесь предельных углеводородов и спиртов при технических испытаниях и измерениях	9 41 519 11 31 3	0,120				0,000							Котлован для складирования ПО	63-00042-3-00592-250914	0,600	0,011	0,120	0,120	0,120	0,120	0,109	
45	Смесь тяжелых углеводородов при зачистке емкостей хранения сырья и продукции производства основных органических химических веществ	3 13 802 32 33 3	1969,000 в 2018г 1329,870 в 2019г 909,870 в 2020г 1029,870 в 2021г 1329,870 в 2022г				0,000																
46	Стружка медная незагрязненная	3 61 212 04 22 3	0,500				0,000																
47	Твердые смолы от зачистки оборудования производства 2,6-ди-трет-бутил-4-диметиламинометилфенола	3 13 243 22 20 3	10,000				0,000																
48	Фильтры очистки масла автотранспортных средств отработанные	9 21 302 01 52 3	0,745	Полигон ТБО и ПО, площадка захоронения утилизируемых отходов	ООО "Чистый город"	63-00024-3 00592-250914	0,535	0,009	0,107	0,107	0,107	0,107	0,098	Котлован для складирования ПО	63-00042-3-00592-250914	3,100	0,056	0,638	0,638	0,638	0,638	0,582	
49	Фильтры очистки топлива автотранспортных средств отработанные	9 21 303 01 52 3	0,250	Полигон ТБО и ПО, площадка захоронения утилизируемых отходов	ООО "Чистый город"	63-00024-3 00592-250914	1,250	0,022	0,250	0,250	0,250	0,250	0,228										



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

Изм.	Кол.уч	Лист	Недок	Подпись	Дата

A63.340.190290.340-П-001.020.110-ОВОС-02

40	Фильтры бумажные-отработанные, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов 15 % и более)	4 41 114 11 62 3	0,327				0,000													Котлован для складирования ПО	63-00042-3-00592-250914	1,635	0,029	0,327	0,327											
51	Шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов	9 11 200 02 39 3	682,146	Полигон ТБО и ПО, площадка захоронения неутрачиваемых отходов	ООО "Чистый город"	63-00024-3-00592-250914	3031,340	57,152	606,268	606,268	606,268	606,268	606,268	553,116							Котлован для складирования ПО	63-00042-3-00592-250914	379,390	6,652	75,878	75,878	15,878									
52	Шпалы железнодорожные деревянные, пропитанные антисептическими средствами, отработанные	8 41 000 01 51 3	280,000	Полигон ТБО в карьере "Северо-Восточный-1"	ООО НПФ "Полигон"	63-00019-3-00592-250914	1400,000	24,548	280,000	280,000	280,000	280,000	280,000	255,452																						
53	Самоспасатели изолирующие с химически связанным кислородом, утратившие потребительские свойства	4 91 197 11 52 3	0,100	Полигон ТБО в карьере "Северо-Восточный-1"	ООО НПФ "Полигон"	63-00019-3-00592-250914																														
	Итого III класса опасности:			6647,700 в 2018г. 6008,570 в 2019г. 5600,487 в 2020г. 5720,487 в 2021г. 6020,487 в 2022-2023г.г.																																
	Отходы IV класса опасности:						112189,740	1201,676	29917,740	42152,140	13706,620	13706,620	12504,944																							
54	Антрацит отработанный при водоподготовке	7 102 12 31 49 4	43,869	Полигон ТБО	АО "Экология"	63-00020-3-00592-250914	219,345	3,846	43,869	43,869	43,869	43,869	43,869	40,023																						
55	Балласт из щебня, загрязненный нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15 %)	8 42 101 02 21 4	5,583	Полигон ТБО и ПО, площадка захоронения неутрачиваемых отходов	ООО "Чистый город"	63-00024-3-00592-250914	27,915	0,489	5,583	5,583	5,583	5,583	5,583	5,094																						
56	Вода, загрязненная метанолом, при мойке емкостей для его хранения	9 13 225 11 31 4	1989,000				0,000														Котлован для складирования ПО	63-00042-3-00592-250914	9945,000	174,378	1989,000	1989,000	1989,000	1989,000	1989,000	1989,000	1814,622					
57	Выключатели автоматические, утратившие потребительские свойства	4 82 986 11 52 4	0,300				0,000																													
58	Золосаживые отложения при очистке оборудования ТЭС, ТЭЦ котельных малоопасные	6 18 902 02 20 4	33,750	Полигон ТБО	АО "Экология"	63-00020-3-00592-250914	168,750	2,959	33,750	33,750	33,750	33,750	33,750	30,791																						



Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч	Лист	Недок	Подпись	Дата

A63.340.190290.340-П-001.020.110-ОВОС-02

Лист

141

59	Изделия керамические производственного назначения, утратившие потребительские свойства, малоопасные	4 59 110 21.51.4	134,375	Полигон ТБО и ПО, площадка захоронения неутрачиваемых отходов	ООО "Чистый город"	63-00024-3 00592-250914	343,500	6,023	68,700	68,700	68,700	68,700	68,700	62,677	Котлован для складирования ПО	63-00042-3-00592-250914	328,375	5,758	65,675	65,675	65,675	65,675	59,917
60	Из избыточный биологических очистных сооружений хозяйственно-бытовых и смешанных сточных вод	7 22 200 01.39.4	1718,101				0,000								Шламовый копитель для складирования шлама ОС	63-00041-Х-00592-250914	2929,965	51,375	585,993	585,993	585,993	585,993	534,618
							0,000								Шламовый копитель №2	63-00003-Х-00479-010814	5660,540	99,253	1132,108	1132,108	1132,108	1132,108	1032,855
61	Ионобменная смола, отработанная при очистке кубовых остатков от непредельных углеводородов в производстве фенола и ацетона	3 13 247 11.40.4	60,000	Полигон ТБО и ПО, площадка захоронения неутрачиваемых отходов	ООО "Чистый город"	63-00024-3 00592-250914	300,000	5,260	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	54,740									
62	Карtridge печатающих устройств с содержанием тонера менее 7% отработанные	4 81 203 02.52.4	0,566				0,000																
63	Катализатор - сульфатнонитри на основе подстирола отработанный	4 41 111 01.29.4	175,000				0,000								Котлован для складирования ПО	63-00042-3-00592-250914	875,000	15,342	175,000	175,000	175,000	175,000	159,658
64	Катализатор алюмосиликатный, содержащий редкоземельные металлы, отработанный	4 41 021 01.49.4	0,007 в 2020-2022гг				0,000																
65	Катализатор железохромовый с содержанием хрома менее 7,0% отработанный	4 41 004 04.49.4	4518,350	Полигон ТБО в карьере "Северо-Восточный-1"	ООО НПО "Полигон"	63-00019-3 00592-250914	22591,750	396,129	4518,350	4518,350	4518,350	4518,350	4518,350	4122,221									
66	Катализатор на основе оксидов кремния и алюминия отработанный	4 41 012 09.49.4	5,800	Полигон ТБО и ПО, площадка захоронения неутрачиваемых отходов	ООО "Чистый город"	63-00024-3 00592-250914	29,000	0,508	5,800	5,800	5,800	5,800	5,800	5,292									
67	Катализатор на основе оксидов кремния и алюминия отработанный стеклованный	4 41 012 82.49.4	21,000				0,000								Котлован для складирования ПО	63-00042-3-00592-250914	105,000	1,841	21,000	21,000	21,000	21,000	19,159



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

Изм. Кол.уч Лист Недок Подпись Дата

A63.340.190290.340-П-001.020.110-ОВОС-02



68	Клавиатура, мануальный "мышь" с соединительными проводами, утратившие потребительские свойства	4 81 204 01 52 4	0,111				0,000																
69	Лом асфальтовых и асфальтобетонных покрытий	8 30 300 01 71 4	259,000	Полигон ТБО	АО "Экология"	63-00020-3 00592-250914	1295,000	22,707	259,000	259,000	259,000	259,000	259,000	236,293									
70	Лом бетонных, железобетонных изделий в смеси при демонтаже строительных конструкций	5 22 911 11 20 4	100,000	Полигон ТБО в карьере "Северо-Восточный-1"	ООО НГФ "Полигон"	63-00019-3 00592-250914	500,000	8,767	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	91,231									
71	Лом и отходы изделий из стеклопластика в смеси нетаргаженные	4 34 919 11 20 4	38,500	Полигон ТБО в карьере "Северо-Восточный-1"	ООО НГФ "Полигон"	63-00019-3 00592-250914	192,500	1,375	38,500	38,500	38,500	38,500	38,500	35,125									
72	Лом и отходы черных металлов, загрязненные малорастворимыми солями кальция	1 68 101 01 20 4	35,000	Полигон ТБО в карьере "Северо-Восточный-1"	ООО НГФ "Полигон"	63-00019-3 00592-250914	175,000	1,068	35,000	35,000	35,000	35,000	35,000	31,932									
73	Лом кислотоупорных материалов в смеси	9 13 009 01 20 4	25,500				0,000								Котлован для складирования ПО	63-00042-3 00592-250914	127,500	2,236	25,500	25,500	25,500	25,500	21,264
74	Лом футеровок печей производства химических веществ и химических продуктов	9 12 150 01 20 4	38,125	Полигон ТБО и ПО, площадка захоронения неутилизируемых отходов	ООО "Чистый город"	63-00024-3 00592-250914	190,625	3,342	38,125	38,125	38,125	38,125	38,125	34,783									
75	Микросхемы контрольно-измерительных приборов	4 82 695 11 52 4	11,500				0,000																
76	Мониторы компьютерные жидкокристаллические, утратившие потребительские свойства	4 81 203 02 52 4	0,900				0,000																
77	Мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный)	7 33 100 01 72 4	436,311	Полигон ТБО	АО "Экология"	63-00020-3 00592-250914	2181,555	18,232	436,311	436,311	436,311	436,311	436,311	398,059									

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

Изм. Кол.уч Лист Недок Подпись Дата

A63.340.190290.340-П-001.020.110-ОВОС-02

				Полигон ТБО	АО "Экология"	63-00020-3 00592- 250914	4189,615	73,462	817,924	817,923	817,923	817,923	764,461									
87	Отходы (осадки) механической очистки нейтрализованных стоков производства органического синтеза	3 13 959 31 39 4	9670,228				0,000							Шламоуловитель для складирования шлама ОС	63-00041-X 00592- 250914	492,730	8,640	98,550	98,550	98,550	98,550	89,910
							0,000							Шламоуловитель №2	63-00003-X 00479- 010814	47858,390	839,161	9571,678	9571,678	9571,678	9571,678	8732,517
88	Отходы нейтрализации известковым молоком смешанных (кислых и щелочных) стоков гальванических производств обводненные	3 63 485 86 32 4	31,523				0,000							Котлован для складирования ПО	63-00042-3 00592- 250914	157,615	2,764	31,523	31,523	31,523	31,523	28,759
89	Отходы асбеста в кусковой форме	3 48 511 01 20 4	1,818	Полигон ТБО	АО "Экология"	63-00020-3 00592- 250914	9,090	0,159	1,818	1,818	1,818	1,818	1,659									
90	Отходы асбестоцемента в кусковой форме	3 46 420 01 21 4	0,230 в 2018г., 2021-2023г.г. 19,150 в 2019-2020г.г	Полигон ТБО	АО "Экология"	63-00020-3 00592- 250914	38,990	0,020	19,150	19,150	0,230	0,230	0,210									
91	Отходы зачистки градирен оборотных систем водоснабжения, содержащие преимущественно оксиды кремния, алюминия и железа	7 28 710 11 20 4	506,433	Полигон ТБО и ПО, площадка захоронения утилизируемых отходов	ООО "Чистый город"	63-00024-3 00592- 250914	1852,165	32,476	370,433	370,433	370,433	370,433	337,957	Котлован для складирования ПО	63-00042-3 00592- 250914	680,000	11,923	136,000	136,000	136,000	136,000	124,077
92	Отходы зачистки емкостей склада микрочастиц хранения хлорида натрия	7 10 207 11 39 4	9,006				0,0000							Шламоуловитель НК ТЭЦ-2	63-00004-X 00479- 010814	45,030	0,790	9,006	9,006	9,006	9,006	8,216
93	Отходы зачистки емкостей хранения, приготовления растворов реагентов (коагулянтов) на основе соединений алюминия	7 10 207 21 39 4	340,000 в 2018г., 2020-2023г.г. 450,000 в 2019г				0,0000															
94	Отходы зачистки оборудования производства катализаторов на основе оксида алюминия	3 18 061 18 39 4	100,000				0,0000							Котлован для складирования ПО	63-00042-3 00592- 250914	500,000	3,767	100,000	100,000	100,000	100,000	91,233
95	Отходы зачистки резервуаров хранения серной кислоты нейтрализованные	3 12 229 12 39 4	48,344				0,0000							Шламоуловитель НК ТЭЦ-2	63-00004-X 00479- 010814	241,720	4,238	48,344	48,344	48,344	48,344	44,106
96	Отходы зачистки технологического оборудования нефтехимического производства, содержащие нефтепродукты менее 15%	3 10 611 12 39 4	882,594 в 2018г., 772,594 в 2019-2023г.г				0,0000															



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

Изм. Кол.уч Лист Недок Подпись Дата

A63.340.190290.340-П-001.020.110-ОВОС-02

97	Отходы очистки оборудования производства основных органических химических веществ в смеси, содержащие неорганические вещества, преимущественно сульфаты железа и кальция	3 13 891 11 20 4	16,368				0,0000								Шламовый концентрат НК ТЭЦ-2	63-00004-X 00479-010814	81,840	1,435	16,368	16,368	16,368	16,368	14,933
98	Отходы кухонь и организаций общественного питания несортированные прочие	7 36 100 02 72 4	87,053	Полигон ТБО	АО "Экология"	63-00020-3 00592-250914	435,265	7,632	87,053	87,053	87,053	87,053	87,053	79,421									
99	Отходы механической очистки внутренних поверхностей котельно-теплогового оборудования и баков водоподготовки от отложений	6 18 211 01 20 4	20,100	Полигон ТБО	АО "Экология"	63-00020-3 00592-250914	100,000	1,753	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000	18,347	Котлован для складирования ПО	63-00042-3-00592-250914	0,500	0,009	0,100	0,100	0,100	0,100	0,091
100	Отходы песка от очистных и пескоструйных устройств	3 63 110 01 49 4	1,000	Полигон ТБО и ПО, площадка захоронения неутрачиваемых отходов	ООО "Чистый город"	63-00024-3 00592-250914	5,000	0,088	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	0,912									
101	Отходы поливинилхлорида в виде изделий для дома изделий неагрессивные	4 35 100 03 51 4	76,608	Полигон ТБО	АО "Экология"	63-00020-3 00592-250914	383,040	6,716	76,608	76,608	76,608	76,608	76,608	69,892	Котлован для складирования ПО	63-00042-3-00592-250914	119,700	2,099	23,940	23,940	23,940	23,940	21,841
102	Отходы прочих теплоизоляционных материалов на основе минерального волокна неагрессивные	4 57 119 01 20 4	751,585	Полигон ТБО и ПО, площадка захоронения неутрачиваемых отходов	ООО "Чистый город"	63-00024-3 00592-250914	1740,035	30,510	348,007	348,007	348,007	348,007	348,007	317,497									
Полигон ТБО				АО "Экология"	63-00020-3 00592-250914	2017,890	35,382	403,578	403,578	403,578	403,578	403,578	368,196										
103	Отходы растворов гидроксида калия с pH = 9,0 - 10,0 при технических испытаниях и измерениях	9 41 302 03 10 4	0,044				0,000																
104	Отходы резниасбестовых изделий неагрессивные	4 55 700 00 71 4	55,906	Полигон ТБО и ПО, площадка захоронения неутрачиваемых отходов	ООО "Чистый город"	63-00024-3 00592-250914	121,050	2,123	24,210	24,210	24,210	24,210	24,210	22,087	Котлован для складирования ПО	63-00042-3-00592-250914	158,480	2,779	31,696	31,696	31,696	31,696	28,917
105	Отходы рубероида	8 26 210 01 51 4	218,360	Полигон ТБО	АО "Экология"	63-00020-3 00592-250914	1091,800	19,144	218,360	218,360	218,360	218,360	218,360	199,216									
106	Отмывочная жидкость щелочная отработанная, загрязненная нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 16 112 12 31 4	110,000				0,000								Котлован для складирования ПО	63-00042-3-00592-250914	550,000	9,644	110,000	110,000	110,000	110,000	100,356
107	Отходы солей щелочных в твердом виде при технических испытаниях и измерениях	9 41 305 01 29 4	0,040				0,000								Котлован для складирования ПО	63-00042-3-00592-250914	0,200	0,003	0,040	0,040	0,040	0,040	0,036



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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подпись	Дата

A63.340.190290.340-П-001.020.110-ОВОС-02

108	Отходы тары из неадаптированных полимерных материалов в смеси неагрессивные	4 48 199 01 72 4	38,801	Полигон ТБО	АО "Экология"	63-00020-3 00592- 250914	104,005	3,402	38,801	38,801	38,801	38,801	35,599									
109	Отходы упаковочных материалов из бумаги и картона, загрязненные неметаллическими нерастворимыми или малорастворимыми минеральными продуктами	4 05 911 31 60 4	4,931	Полигон ТБО	АО "Экология"	63-00020-3 00592- 250914	24,655	0,412	4,931	4,931	4,931	4,931	4,499									
110	Отходы химической очистки котельно-теплового оборудования раствором соляной кислоты	6 18 311 11 10 4	5,000				0,000							Шламовый котельный НК ТЭЦ-2	63- 00004-Х 00479- 010814	25,000	0,438	5,000	5,000	5,000	5,000	4,562
111	Отходы чистки технических каналов котельных помещений	6 19 911 11 39 4	10,000	Полигон ТБО в карьере "Северо- Восточный-1"	ООО ИПФ "Полигон"	63-00019-3 00592- 250914	50,000	0,877	10,000	10,000	10,000	10,000	9,123									
112	Песок после гидроциклонирования при производстве хромсодержащего катализатора	3 18 961 11 40 4	1,575				0,000							Котлован для складиро- вания ПО	63- 00042-3- 00592- 250914	7,875	0,138	1,575	1,575	1,575	1,575	1,437
113	Платы электронные (кроме компьютерных), утратившие потребительские свойства	4 81 121 91 52 4	0,100				0,000															
114	Покрывшки пневматических шин с металлическим кордом отработанные	9 21 130 02 50 4	11,934				0,000															
115	Приборы измерительные щитовые, утратившие потребительские свойства	4 82 613 11 52 4	0,300				0,000															
116	Принтеры, сканеры, многофункциональные устройства (МФУ), утратившие потребительские свойства	4 81 202 01 52 4	4,268				0,000															
117	Противогазы в комплекте, утратившие потребительские свойства	4 911 02 21 52 4	1,562	Полигон ТБО	АО "Экология"	63-00020-3 00592- 250914	7,810	0,137	1,562	1,562	1,562	1,562	1,425									
118	Пыль (порошок) от шлифования черных металлов с содержанием металла 50 % и более	3 61 221 01 42 4	1,842	Полигон ТБО	АО "Экология"	63-00020-3 00592- 250914	4,230	0,074	0,846	0,846	0,846	0,846	0,772	Котлован для складиро- вания ПО	63- 00042-3- 00592- 250914	4,980	0,087	0,996	0,996	0,996	0,996	0,909



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

Изм. Кол.уч Лист Недок Подпись Дата

A63.340.190290.340-П-001.020.110-ОВОС-02

Лист 147

119	Растительные отходы при косшении травы на территории производственных объектов малоопасные	7 33 381 01 20 4	290,440	Полигон ТБО	АО "Экология"	63-00020-3 00592- 250914	1452,200	25,463	290,440	290,440	290,440	290,440	264,977										
120	Сальниковая набивка асбестографитовая, промасленная (содержание масла менее 15%)	9 19 202 02 60 4	5,861	Полигон ТБО и ПО, площадка захоронения неутилизируемых веществ	ООО "Чистый город"	63-00024-3 00592- 250914	9,500	0,167	1,900	1,900	1,900	1,900	1,733	Котлован для складиро- вания ПО	63- 00042-3- 00592- 250914	15,795	0,277	3,159	3,159	3,159	3,159	2,882	
				Полигон ТБО	АО "Экология"	63-00020-3 00592-	4,010	0,070	0,802	0,802	0,802	0,802	0,732										
121	Светильники со светодиодными элементами в сборе, утратившие потребительские свойства	4 82 427 11 52 4	0,655				0,000																
122	Светодиодные лампы, утратившие потребительские свойства	4 82 415 01 52 4	0,301				0,000																
123	Системный блок компьютера, утративший потребительские свойства	4 81 201 01 52 4	0,690				0,000																
124	Смесь воды подтоварной и конденсата пропарки оборудования производства алкилфенолов	3 13 248 11 10 4	2,000				0,000							Котлован для складиро- вания ПО	63- 00042-3- 00592- 250914	10,000	0,175	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	1,825
125	Смесь воды подтоварной и конденсата пропарки оборудования при производстве основных органических химических веществ	3 13 802 31 10 4	1000,000				0,000							Котлован для складиро- вания ПО	63- 00042-3- 00592- 250914	5000,000	87,671	1000,000	1000,000	1000,000	1000,000	1000,000	912,329
126	Отходы зачистки емкостей хранения негалогенированных органических веществ (содержание негалогенированных органических веществ менее 15%)	913 221 12394	995,000 в 2018г 566,000 в 2019г 96,000 в 2020г 216,000 в 2021г 516,000 в 2022- 2023г г.				0,000																
127	Смесь полимерных изделий производственного назначения, в том числе из полихлорвинила, отработанных	4 35 991 31 72 4	1,000	Полигон ТБО	АО "Экология"	63-00020-3 00592- 250914	5,000	0,088	1,000	1,000	1,000	1,000	0,912										
128	Смет с территории предприятия малоопасный	7 33 390 01 71 4	2434,821	Полигон ТБО	АО "Экология"	63-00020-3 00592- 250914	12174,105	211,464	2434,821	2434,821	2434,821	2434,821	2221,357										



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

Изм.	Кол.уч	Лист	Недок	Подпись	Дата

137	Фильтры воздушные автотранспортных средств отработанные	9 21 301 01 52 4	1,201	Полигон ТБО	АО "Экология"	63-00020-3 00592-250914	0,350	0,006	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,064	Котлован для складирования ПО	63-00042-3-00592-250914	5,655	0,099	1,131	1,131	1,131	1,131	1,032
138	Шлак сварочный	9 19 100 02 20 4	1,050	Полигон ТБО и ПО, площадка захоронения неутрачиваемых отходов	ООО "Чистый город"	63-00024-3 00592-250914	5,250	0,092	1,050	1,050	1,050	1,050	1,050	0,958									
139	Цеолит отработанный, загрязненный нефтью и нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 42 501 02 29 4	600,000				0,000								Котлован для складирования ПО	63-00042-3-00592-250914	3000,000	52,603	600,000	600,000	600,000	600,000	547,397
140	Шланги и/или рукава из вулканизированной резины с нитяным каркасом, утратившие потребительские свойства, незагрязненные	4 31 112 31 52 4	0,200	Полигон ТБО	АО "Экология"	63-00020-3 00592-250914	1,000	0,018	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,182									
141	Щебень известняковый, доломитовый, загрязненный нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 59 911 11 40 4	3,780	Полигон ТБО и ПО, площадка захоронения неутрачиваемых отходов	ООО "Чистый город"	63-00024-3 00592-250914	18,900	0,331	3,780	3,780	3,780	3,780	3,780	3,449									
142	Холодильники бытовые, не содержащие озоноразрушающих веществ, утратившие потребительские свойства	4 82 511 11 52 4	2,000				0,000																
143	Вентилятор бытовой настольный, утративший потребительские свойства	4 82 515 11 52 4	0,200				0,000																
144	Электрочайник, утративший потребительские свойства	4 82 524 11 52 4	0,020				0,000																
145	Печь микроволновая, утратившая потребительские свойства	4 82 527 11 52 4	0,100				0,000																
146	Кулер для воды с охлаждением и нагревом, утративший потребительские свойства	4 82 529 11 52 4	0,050				0,000																



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

Изм.	Кол.уч	Лист	Недок	Подпись	Дата

	Итого IV класса опасности:		36857,974 в 2018г. 52740,094 в 2019г. 64294,501 в 2020г. 35968,981 в 2021г. 36268,981 в 2022-2023 г.г.																			
	Отходы V класса опасности:						55760,887	286,243	21160,219	23923,159	4159,459	3263,459	2977,348			397,590	6,971	79,518	79,518	79,518	79,518	72,547
147	Абразивные круги отработанные, лом отработанных абразивных кругов	4 56 100 01 11 5	1,433	Полигон ТБО	АО "Экология"	63-00020-3 00592-250914	3,200	0,056	0,640	0,640	0,640	0,640	0,584	Котлован для складирования ПО	63-00042-3-00592-250914	3,965	0,070	0,793	0,793	0,793	0,793	0,723
148	Алюмогель, отработанный при осудке воздуха и газов, не загрязненный опасными веществами	4 42 102 01 49 5	98,440	Полигон ТБО	АО "Экология"	63-00020-3 00592-250914	391,000	6,856	78,200	78,200	78,200	78,200	71,344	Котлован для складирования ПО	63-00042-3-00592-250914	101,200	1,774	20,240	20,240	20,240	20,240	18,466
149	Ионнообменные смолы отработанные при водоподготовке	7 10 211 01 20 5	151,646	Полигон ТБО	АО "Экология"	63-00020-3 00592-250914	393,230	10,402	118,646	118,646	118,646	118,646	108,244	Котлован для складирования ПО	63-00042-3-00592-250914	165,000	2,893	33,000	33,000	33,000	33,000	30,107
150	Каски защитные пластиковые, утратившие потребительские свойства	4 91 101 01 52 5	0,680	Полигон ТБО	АО "Экология"	63-00020-3 00592-250914	3,400	0,060	0,680	0,680	0,680	0,680	0,620									
151	Катализатор на основе цинка с содержанием платины менее 0,5% отработанный	4 41 001 01 49 5	26,834 в 2020-2023 г.г.				0,000															
152	Керамические изделия прочие, утратившие потребительские свойства, незагрязненные	4 59 110 99 51 5	28,349	Полигон ТБО	АО "Экология"	63-00020-3 00592-250914	141,745	2,485	28,349	28,349	28,349	28,349	25,864									
153	Лампы накаливания, утратившие потребительские свойства	4 82 411 00 52 5	0,439	Полигон ТБО	АО "Экология"	63-00020-3 00592-250914	2,195	0,038	0,439	0,439	0,439	0,439	0,401									
154	Лом бетонных изделий, отходы бетона в кусковой форме	8 22 201 01 21 5	336,000	Полигон ТБО	АО "Экология"	63-00020-3 00592-250914	1680,000	29,458	336,000	336,000	336,000	336,000	306,542									
155	Лом железобетонных изделий, отходы железобетона в кусковой форме	8 22 301 01 21 5	501,500 в 2018г. 17493,400 в 2019г. 21159,700 в 2020г. 1396,000 в 2021г. 500,000 в 2022-2023г.г.	Полигон ТБО	АО "Экология"	63-00020-3 00592-250914	41049,232	43,967	17493,400	21159,700	1396,000	500,000	456,764									
156	Лом и отходы алюминия несортированные	4 62 200 06 20 5	204,716				0,000															
157	Лом и отходы бронзы несортированные	4 62 130 99 20 5	0,010				0,000															



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

Изм. Кол.уч Лист Недок Подпись Дата

A63.340.190290.340-П-001.020.110-ОВОС-02



158	Лом и отходы изделий из полипропилена неагрессивные (кроме тары)	4 34 120 03 51 5	32,558	Полигон ТБО	АО "Экология"	63-00020-3 00592- 250914	162,790	2,854	32,558	32,558	32,558	32,558	29,704							
159	Лом и отходы латуни несортированные	4 62 140 99 20 5	29,308				0,000													
160	Лом и отходы стальных изделий неагрессивные	4 61 200 01 51 5	226,189				0,000													
161	Лом и отходы, содержащие неагрессивные черные металлы в виде изделий, кусков, несортированные	4 61 010 01 20 5	6186,107 в 2018г 6390,467 в 2019г 9155,657 в 2020г 6330,257 в 2021г 6183,857 в 2022- 2023г г				0,000													
162	Отходы из жилищ крупногабаритные	7 31 110 02 21 5	70,000	Полигон ТБО	АО "Экология"	63-00020-3 00592- 250914	350,000	6,137	70,000	70,000	70,000	70,000	63,863							
163	Лом изделий из стекла	4 51 101 00 20 5	33,297	Полигон ТБО	АО "Экология"	63-00020-3 00592- 250914	166,465	2,919	33,293	33,293	33,293	33,293	30,374							
164	Лом огнеупорного мертеля неагрессивный	9 12 191 01 21 5	103,140	Полигон ТБО	АО "Экология"	63-00020-3 00592- 250914	515,700	9,042	103,140	103,140	103,140	103,140	94,098							
165	Лом шпательного кирпича неагрессивный	9 12 181 01 21 5	129,645	Полигон ТБО	АО "Экология"	63-00020-3 00592- 250914	612,535	10,740	122,507	122,507	122,507	122,507	111,767							
				Полигон ТБО и ПО, площадка захоронения неутилизируемы х отходов	ООО "Чистый город"	63-00024-3 00592- 250914	35,690	0,626	7,138	7,138	7,138	7,138	6,512							
166	Обрезь натуральной чистой древесины	3 05 220 04 21 5	43,164	Полигон ТБО	АО "Экология"	63-00020-3 00592- 250914	215,820	3,784	43,164	43,164	43,164	43,164	39,380							
167	Опилки и стружка натуральной чистой древесины несортированные	3 05 291 11 20 5	21,074	Полигон ТБО	АО "Экология"	63-00020-3 00592- 250914	105,370	1,848	21,074	21,074	21,074	21,074	19,226							
168	Остатки и отарки стальных сварочных электродов	9 19 100 01 20 5	3,701				0,000													
169	Отходы известняка, доломита и мела в кусковой форме практически неопасные	2 31 112 01 21 5	352,253	Полигон ТБО	АО "Экология"	63-00020-3 00592- 250914	1761,265	30,882	352,253	352,253	352,253	352,253	321,171							

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

Изм.	Кол.уч	Лист	Недок	Подпись	Дата

A63.340.190290.340-П-001.020.110-ОВОС-02



182	Шланги и рукава из вулканизированной резины, утратившие потребительские свойства, незагрязненные	4 31 110 02 51 5	13,770	ПолYGON ТБО	АО "Экология"	63-00020-3 00592- 250914	68,850	1,207	13,770	13,770	13,770	13,770	12,563						
183	Лом строительного кирпича незагрязненный	8 23 101 01 21 5	300,000 в 2018г., 2020 2023г г 1203,360 в 2019г	ПолYGON ТБО	АО "Экология"	63-00020-3 00592- 250914	2403,360	26,301	1203,360	300,000	300,000	300,000	273,699						
184	Растительные отходы при уходе за древесно-кустарниковыми посадками	7 31 300 02 20 5	899,250	ПолYGON ТБО	АО "Экология"	63-00020-3 00592- 250914	4496,250	78,838	899,250	899,250	899,250	899,250	820,412						
	Итого V класса опасности:		10267,703 в 2018г. 28367,323 в 2019г. 33922,287 в 2020г. 11333,187 в 2021г. 10290,787 в 2022- 2023 г.г.																
	ИТОГО:		53848,647 в 2018г. 87191,257 в 2019г. 103892,545 в 2020г. 53097,925 в 2021г. 52655,525 в 2022- 2023 г.г.				180402,482	1688,561	53366,530	68363,870	20154,650	19258,650	17570,220	114345,105	2004,955	22869,021	22869,021	22869,021	20864,066

Утвержден на основании решения Управления Росприроднадзора по Самарской области

30.11.2018 г. № 215/18

Установлен срок действия с 15.07.2020 по 29.11.2023 г.

В настоящем документе исправлена техническая ошибка на основании приказа № 289-ГУ от 31.08.2020

И.о. руководителя Межрегионального Управления
Росприроднадзора по Самарской и Ульяновской
областям
Врио начальника отдела ГЭО и разрешительной
деятельности

О.В. Кручинин

А.Р. Хисамова

Ответственный исполнитель

А.А. Бочкина

7 октября 20 20

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

Изм.	Кол.уч	Лист	Недок	Подпись	Дата

A63.340.190290.340-П-001.020.110-ОВОС-02



ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО НАДЗОРУ В СФЕРЕ ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ

УПРАВЛЕНИЕ
ФЕДЕРАЛЬНОЙ СЛУЖБЫ ПО НАДЗОРУ В СФЕРЕ
ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ (РОСПРИРОДНАДЗОР)
ПО САМАРСКОЙ ОБЛАСТИ

П Р И К А З

19.02.2019

г. Самара

№ 54

Об исправлении технической
ошибки в решении об утверждении
нормативов образования отходов и
лимитов на их размещение от
30.11.2018 №215/18

В связи с допущенной технической ошибкой в решении от 30.11.2018 №215/18 «Об утверждении нормативов образования отходов и лимитов на их размещение» для Акционерного общества «Новокуйбышевская нефтехимическая компания»:

ПРИКАЗЫВАЮ:

Строку «ИНН 63300117980» Решения об утверждении нормативов образования отходов и лимитов на их размещение изложить в следующей редакции:

ИНН: 6330017980.

Данный приказ является неотъемлемой частью Решения от 30.11.2018 №215/18 «Об утверждении нормативов образования отходов и лимитов на их размещение» для Акционерного общества «Новокуйбышевская нефтехимическая компания».

Заместитель руководителя

Д.М. Шинкевич

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

1A63.340.190290.340-П-001.020.110-ОВОС-02

Лист

155

Приложение С

Расчеты зон действия основных поражающих факторов при возникновении аварии в период строительства проектируемого объекта

Расчет зон действия основных поражающих факторов при первом сценарии аварии – пожар разлива (А1)



Расчет зон поражения тепловым излучением при пожаре пролива

Исходные данные:

Вещество	Дизельное топливо (приказ МЧС 404, ред. 2010) (Метан)
Среднеповерхностная плотность теплового излучения пламени, кВт/м ²	37,12
Удельная массовая скорость выгорания, кг/(м ² *с)	0.04
Эффективная площадь пролива =	150
Методика:	Методика определения расч. величин пож риска на ПО, 2009

Критерий: интенсивность излучения

Название критерия	Интенсивность излучения, кВт/м ²	Радиус зоны "
Воспламенение резины	14.8	10.29
Воспламенение древесины	13.9	10.85
Воспламенение древесины с шероховатой поверхностью (по ГОСТ 12.3.047-2012)	12.9	11.51
Непереносимая боль через 3-5 сек	10.5	13.53
Непереносимая боль через 20 сек.	7	18.06
Безопасно для человека в брезентовой одежде	4.2	24.72
Без негативных последствий	1.4	44.28

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

						1А63.340.190290.340-П-001.020.110-ОВОС-02	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		156

Название критерия	Избыточное давление, кПа	Импульс, кПа*с	Радиус зоны, м
Разрушение оконных проемов, легкобрасываемых конструкций	14	0.167	44.53
Умеренные повреждения зданий (повреждение внутренних перегородок, рам и т.п.)	12	0.139	53.2
С высокой надежностью гарантируется отсутствие летального исхода или серьезных повреждений	5.9	0.073	101.15
Нижний порог повреждения человека волной давления	5	0.064	115.11
Безопасно для человека на открытой местности	5	0.064	115.11
Малые повреждения (разбита часть остекления)	3	0.042	174.76
Частичное разрушение остекления	2	0.03	247.9

Изм. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

1A63.340.190290.340-П-001.020.110-ОВОС-02

Лист

158

Приложение Т

Расчеты выбросов загрязняющих веществ, поступающих в атмосферный воздух при возникновении аварии в период строительства проектируемого объекта

Расчет количества выбросов при испарении пролива бензина при разрушении цистерны топливозаправщика

Расчет выбросов в атмосферу в случае испарения жидкостей при аварийном разливе проведен согласно «Методике расчета вредных выбросов в атмосферу из нефтехимического оборудования» РМ 62-91-90.

Количество выбросов в атмосферу определяется по формуле (г/с):

$$P_i = 0,001 \times (5,38 + 4,1 \times W) \times F \times P_i \times M_i^{0,5} \times X_i \times 1000/3600,$$

P_i – количество вредных выбросов, кг/час;

w – среднегодовая скорость ветра, $w = 3,6$ м/с;

F – площадь разлившейся жидкости, $F = 150$ м²;

P_i – давление насыщенного пара i -го вещества, мм рт. ст., при температуре жидкости $t_{ж}$, $P_i = 281,340$ мм рт. ст.;

X_i - мольная доля i -го вещества в жидкости, $X_i = 1$;

M_i – молекулярная масса, кг/кмоль, $M_i = 61,525$ кг/кмоль.

Выбросы загрязняющих веществ от испарения разлившегося бензина при разгерметизации цистерны топливозаправщика приведены в таблице Т.1.

Таблица Т.1 - Выбросы загрязняющих веществ от испарения разлившегося бензина при разгерметизации цистерны топливозаправщика

Загрязняющее вещество		% мас.	Максимальный выброс, г/с
код	наименование		
0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	75,47	1397,590271
0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	18,38	340,369805
0501	Пентилены (амилены - смесь изомеров) (альфа-п-Амилен; пропилэтилен)	2,5	46,296219
0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	2,0	37,036976
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,15	2,777773
0621	Метилбензол (Фенилметан)	1,45	26,851807
0627	Этилбензол (Фенилэтан)	0,05	0,925924
Итого:		100,00	1851,848775

Расчет количества выброса загрязняющих веществ при пожаре пролива дизельного топлива при разрушении цистерны топливозаправщика (а2)

Расчет выбросов в атмосферу в случае горения при аварийном разливе проведен согласно «Методике расчета выбросов вредных веществ в атмосферу при свободном горении нефти и нефтепродуктов», Самара, 1996 г.

Количество выбросов в атмосферу определяется по формуле (г/с):

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	1А63.340.190290.340-П-001.020.110-ОВОС-02	Лист
							159

$$П_i = K_i \times m_j \times S_{cp}/3,6,$$

K_1 – удельный выброс конкретного ВВ (i) на единицу массы сгоревшего нефтепродукта, кг/кг j;

m_j – скорость выгорания нефтепродукта, кг /м²·час;

S_{cp} - средняя поверхность зеркала жидкости, м².

S_{cp} при горении жидкости с разрушением резервуара и вытекании жидкости в обваловку равна площади обваловки, $S_{cp} = 10 \times 15 = 150,0$ м².

Исходные данные и результаты расчета выбросов загрязняющих веществ, поступающих в атмосферу при свободном горении пролива нефтепродуктов, приведены в таблице Т.2.

Таблица Т.2 – Исходные данные и результаты расчета выбросов загрязняющих веществ, поступающих в атмосферу при свободном горении пролива нефтепродуктов

Код	Загрязняющее вещество Наименование	K_i , кг/кг вещества	m_j ,	S_{cp} , м ²	Максимальный выброс, г/с
			кг /м ² *час		
	Оксиды азота (в пересчете на NO ₂)	0,0261	198,00	150,0	215,325
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	–	–	–	172,260
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	–	–	–	27,992
0317	Гидроцианид (Синильная кислота, нитрил муравьиной кислоты, цианистоводородная кислота, формонитрил)	0,001	198,00	150,0	8,250
0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0129	198,00	150,0	106,425
0330	Сера диоксид	0,0047	198,00	150,0	38,775
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,001	198,00	150,0	8,250
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,0071	198,00	150,0	58,575
1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	0,0011	198,00	150,0	9,075
1555	Этановая кислота (Этановая кислота; метанкарбоновая кислота)	0,0036	198,00	150,0	29,700
Итого при горении пролива:					459,302

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

Приложение У

Предварительный расчет количества образования отходов при ликвидации аварии в период строительства проектируемого объекта

Песок, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более) (9 19 201 01 39 3)

В качестве сорбента из природных органических материалов при локализации и ликвидации последствий аварийных ситуаций используется песок.

Песок, загрязненный нефтью или нефтепродуктами, образуется при ликвидации проливов нефтепродуктов. Расчет количества песка, загрязненного нефтью или нефтепродуктами, проводится по формуле:

$$N = S \times h \times \rho,$$

где S - площадь загрязненных земель, м²;

h – высота насыпаемого слоя, h = 0,1 м;

ρ - плотность песка, т/м³ (принимается 1,5 т/м³).

В результате расчетов определено, что при полном разрушении автоцистерны и залповом сливе нефтепродукта, площадь зоны разлива S составит 150 м².

$$N = 150 \times 0,1 \times 1,5 = 22,500 \text{ т/период ликвидации.}$$

Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более) (9 19 204 01 60 3)

Расчет нормативной массы образования отхода производится согласно методической разработке «Оценка количества образующихся отходов производства и потребления», С-П., 1997 г.

Количество обтирочного материала, загрязненного нефтепродуктами, определяется по формуле:

$$M = K \times N \times D \times 0,001, \text{ т/период ликвидации,}$$

где N – количество рабочих, использующих ветошь;

K – удельный норматив образования обтирочного материала, загрязненного нефтепродуктами на 1 работающего (0,1 кг/сут);

D – число рабочих дней (7 дн.).

Численность рабочих – 10 человек.

$$M = 10 \times 0,1 \times 7 \times 0,001 = 0,007 \text{ т.}$$

Отходы прорезиненной спецодежды и резиновой спецобуви, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%) (4 33 202 03 52 4)

Для рабочих, ликвидирующих последствия аварийных ситуаций, предусмотрена специальная одежда, которая имеет соответствующий срок носки. По истечению этого срока одежда списывается и передается как отход для последующего обезвреживания на специализированное предприятие.

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

										Лист
										161
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	1А63.340.190290.340-П-001.020.110-ОВОС-02				

Для расчета норматива образования отхода приняты следующие исходные данные по составу, нормативному сроку службы и количеству спецодежды, используемых в период ликвидации аварийных ситуации:

- средний вес прорезиненного костюма – 2,5 кг (период ликвидации);
- средний вес резиновой обуви – 1,3 кг (период ликвидации).

Расчет отхода приведен в таблице У.1.

Таблица У.1 – Расчет отхода

Наименование площадки	Средний вес используемой спецодежды на 1 человека, тонн	Количество рабочих, участвующих в ликвидации аварии	Масса спецодежды, т/период ликвидации
Площадка ликвидации аварии	0,0038	10	0,038

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

1А63.340.190290.340-П-001.020.110-ОВОС-02

Лист

162

Приложение Ф

Расчеты выбросов загрязняющих веществ при аварии на узле сероочистки ШФЛУ отд. 0102 и 0103 цеха №1

1. Наиболее опасный сценарий аварии

Наиболее опасным сценарием развития аварии на узле сероочистки ШФЛУ является полное разрушение емкости V-204/ V-304 → выброс ШФЛУ → разлив жидких углеводородов на подстилающую поверхность → интенсивное испарение жидкой фазы с подстилающей поверхности → смешение паров углеводородов с воздухом и образование ТВС → воспламенение (взрыв) ТВС на наружной площадке.

В щелочных отстойниках V-204/ V-304 ШФЛУ находится в жидкой фазе.

Расчет выбросов в атмосферу в случае испарения жидкостей при аварийном разливе емкости проведен согласно «Методике расчета вредных выбросов в атмосферу из нефтехимического оборудования» РМ 62-91-90.

Количество выбросов в атмосферу определяется по формуле п.1.2 РМ 62-91-90:

$$П_i = 0,001 \cdot (5,38 + 4,1W) \cdot F \cdot P_i \sqrt{M_i} \cdot X_i$$

где $П_i$ - количество вредных выбросов, кг/ч;

F - площадь разлившейся жидкости, м². Площадь разлива F условно принимается 1 м² на 1 л разливающейся жидкости, или по площади внутри обвалования;

W - среднегодовая скорость ветра в данном географическом пункте, м/с

M_i - молекулярная масса i -го вещества, кг/моль;

P_i - давление насыщенного пара i -го вещества, мм рт.ст.;

X_i - мольная доля i -го вещества в жидкости;

$t_{ж}$ - температура разлившейся жидкости, °С.

Исходные данные для расчета выбросов от испарения жидкой ШФЛУ при аварийном разрушении емкости V-204 / V-304 приведены в таблице Ф.1, Ф.2.

Таблица Ф.1 - Исходные данные для расчета выбросов от испарения жидкой ШФЛУ при аварийном разрушении емкости V-204 / V-304

Объект	V, м ³	F, м ²	W, м/с	P, МПа	P, ата	t _ж , °С
Щелочной отстойник второй ступени V-204	100	225,4 (внутри обвалования)	3,6	1,7	17,3349	40
Щелочной отстойник второй ступени V-304	100	231,2 (внутри обвалования)	3,6	1,7	17,3349	40

Таблица Ф.2- Исходные данные и результаты расчета выбросов от испарения жидкой ШФЛУ при аварийном разрушении емкости V-204 / V-304

Параметр	Давление паров i -го вещества	Мольная доля i -го вещества в жидкой фазе	Молекулярная масса i -го вещества	Выброс загрязняющих веществ	
				V-204	V-304
Обозначение	P_i	x_i	M_i	$П_i$	
Единица измерения	Мм.рт.ст	—	кг/моль	кг/час	
0333 Сероводород (Дигидросульфид)	19398,5	8,24E-06	34	4,459961	4,574724

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	1А63.340.190290.340-П-001.020.110-ОВОС-02	Лист
							163

Продолжение таблицы Ф.2

Параметр		Давление паров i-го вещества	Мольная доля i-го вещества в жидкой фазе	Молекулярная масса i-го вещества	Выброс загрязняющих веществ	
					V-204	V-304
Обозначение		P _i	x _i	M _i	Π _i	
Единица измерения		Мм.рт.ст	—	кг/моль	кг/час	
0402	Бутан	2668,57	0,254442	58	24733,220502	25369,656522
0405	Пентан	825,63	0,175697	72	5887,298283	6038,790431
0410	Метан	199930	0,000701	16	2680,276400	2749,245358
0412	Изобутан	3709,38	0,098278	58	13279,223957	13620,925372
0415	Смесь предельных углеводородов C ₁ H ₄ -C ₅ H ₁₂	9401,95	0,386227	44	115208,894793	118173,453754
0416	Смесь предельных углеводородов C ₆ H ₁₄ -C ₁₀ H ₂₂	267,506	0,06022	86	714,534240	732,920658
0417	Этан	35723,5	0,023167	30	21680,896935	22238,790467
0501	Пентилены (амилены - смесь изомеров)	11361,1	0,000133	42	47,003250	48,212739
0502	Бут-1-ен (Бутилен)	3234,49	0,000901	56	104,300418	106,984280
1716	Одорант смесь природных меркаптанов с массовым содержанием этантиола 26-41 %, изопропантиола 38-47 %, вторбутантиола 7-13 %	858,126	0,000226	62	7,305125	7,493100
Итого:					184347,413864	189091,047406

Результаты расчета выбросов от испарения жидкой ШФЛУ при аварийном разрушении емкости V-204 / V-304 приведены в таблице Ф.3.

Таблица Ф.3 - Результаты расчета выбросов от испарения жидкой ШФЛУ при аварийном разрушении емкости V-204 / V-304

Код	Название вещества	Максимально-разовый выброс, г/с	
		V-204	V-304
0333	Сероводород (Дигидросульфид)	1,238878	1,270757
0402	Бутан	6870,339028	7047,126812
0405	Пентан	1635,360634	1677,441786
0410	Метан	744,521222	763,679266
0412	Изобутан	3688,673321	3783,590381
0415	Смесь предельных углеводородов C ₁ H ₄ -C ₅ H ₁₂	32002,470776	32825,959376
0416	Смесь предельных углеводородов C ₆ H ₁₄ -C ₁₀ H ₂₂	198,481733	203,589072
0417	Этан	6022,471371	6177,441796
0501	Пентилены (амилены - смесь изомеров)	13,056458	13,392428
0502	Бут-1-ен (Бутилен)	28,972338	29,717856
1716	Одорант смесь природных меркаптанов с массовым содержанием этантиола 26-41 %, изопропантиола 38-47 %, вторбутантиола 7-13 %	2,029201	2,081417
Итого:		51207,614960	52525,290947

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

2. Наиболее вероятный сценарий аварии

Наиболее вероятным сценарием развития аварии на узле сероочистки ШФЛУ является частичная разгерметизация линии нагнетания насоса Р-201 / Р-301 → выброс ШФЛУ (истечение через малое отверстие) → смешение паров с воздухом → воспламенение и формирование факела.

На линии нагнетания насоса Р-201 / Р-301 ШФЛУ преимущественно находится в газовой фазе.

2.1. Расчет выбросов при аварийном истечении газа в атмосферу через щель проведен в соответствии с «Методикой по расчету удельных показателей загрязняющих веществ в выбросах (сбросах) в атмосферу (водоемы) на объектах газового хозяйства», ОАО «ГИПРОНИИГАЗ», 1996 г.

Удельное количество выбросов газа, истекающего в атмосферу из щели G_r , г/с, определяется по формуле

$$G_r = \varphi \cdot f \cdot W_{кр} \cdot \rho_r \cdot 1000$$

где φ - коэффициент, учитывающий снижение скорости;

f - площадь отверстия, m^2 , определяется по формуле

$$f = n \cdot \pi \cdot d \cdot \delta$$

где n - длина линий разрыва наружного периметра аппарата, в % от общего периметра;

d - диаметр аппарата, м;

δ - ширина щели, м.

Скорость выброса газа из щели $W_{кр}$, м/с, будет равна критической и определяется по формуле

$$W_{кр} = 20,5 \sqrt{\frac{T_o}{\rho_{ог}}}$$

где T_o - абсолютная температура газа в аппарате, К;

$\rho_{ог}$ - плотность газа при нормальных условиях, kg/m^3 .

Плотность газа перед отверстием в аппарате ρ_r , kg/m^3 , определяется по формуле

$$\rho_r = \frac{T_1}{T_o} \cdot \frac{P_o}{P_1} \cdot \rho_{ог}$$

где T_1 - абсолютная температура окружающей среды, К;

T_o - абсолютная температура газа в аппарате, К;

P_o - абсолютное давление газа в аппарате, Па;

P_1 - атмосферное давление, Па.

К расчету принят прорыв трубопроводов ШФЛУ.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата
Инва. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №			

1A63.340.190290.340-П-001.020.110-ОВОС-02						Лист
						165

Исходные данные для расчета аварийных выбросов из трубопроводов ШФЛУ при истечении газа в атмосферу через щель приведены в таблице Ф.4.

Таблица Ф.4 - Исходные данные для расчета аварийных выбросов из трубопроводов ШФЛУ при истечении газа в атмосферу через щель

Параметр	Величина		Единица измерения
	отд.0102	отд.0103	
n	0,5	0,5	
dy	0,1	0,15	м
δ	0,001	0,001	м
f	0,000157	0,000236	м ²
T _o	300,1	300,1	К
ρ _{ог}	1,7	1,7	кг/м ³
W _{кр}	272,,372	272,,372	м/с
T ₁	300,1	300,1	К
P _o	800000	800000	Па
P ₁	101325	101325	Па
ρ _г	13,42	13,42	кг/м ³
φ	0,97	0,97	
G _г	556,744765	835,117148	г/с

Результаты расчета аварийных выбросов из трубопроводов ШФЛУ при истечении газа в атмосферу через щель приведены в таблице Ф.5.

Таблица Ф.5 - Результаты расчета аварийных выбросов из трубопроводов ШФЛУ при истечении газа в атмосферу через щель

Загрязняющее вещество		Состав, %масс	Выброс вещества, г/с	
код	наименование		отд.0102	отд.0103
0333	Сероводород (Дигидросульфид)	0,0005	0,002784	0,004176
0402	Бутан	26,3259	146,568070	219,852105
0405	Пентан	22,5665	125,637807	188,456711
0410	Метан	0,02	0,111349	0,167023
0412	Изобутан	10,1684	56,612035	84,918052
0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	30,3153	168,778846	253,168269
0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	9,2386	51,435422	77,153133
0417	Этан	1,2398	6,902522	10,353782
0501	Пентилены (амилены - смесь изомеров)	0,01	0,055674	0,083512
0502	Бут-1-ен (Бутилен)	0,09	0,501070	0,751605
1716	Одорант смесь природных меркаптанов с массовым содержанием этантиола 26-41 %, изопропантиола 38-47 %, вторбутантиола 7-13 %	0,025	0,139186	0,208779
Итого:			556,744765	835,117147

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

1A63.340.190290.340-П-001.020.110-ОВОС-02

Лист

166

2.2. Расчет выбросов в случае факельного горения газа, поступившего в атмосферу при частичном разрушении трубопроводов ШФЛУ, вычислен по «Методике расчета вредных выбросов в атмосферу из нефтехимического оборудования» РМ 62-91-90, Гипрокаучук, Воронеж, 1990 г.

2.2.1 Расчеты выбросов оксидов азота, метана, оксида углерода

Количество выбросов загрязняющих веществ: оксидов азота, метана, оксидов углерода, выделяющихся при сжигании газа на факеле определяется по зависимости:

$$Pi = Ki \times Vg$$

где Pi - выброс i -го вещества, кг/ч;

Ki – опытный коэффициент: $K_{CO} = 2 \times 10^{-2}$, $K_{NO_x} = 3 \times 10^{-3}$, $K_{CH_4} = 5 \times 10^{-4}$;

Vg – расход газа, поступающего на факел, кг/час.

2.2.2 Расчеты выбросов диоксида серы

Выброс диоксида серы определяется по зависимости:

$$P_{SO_2} = 1.88 \times /H_2S/ \times Vg \times 10^{-2}$$

где P_{SO_2} - выброс диоксида серы, кг/ч;

$/H_2S/$ - содержание сероводорода в сжигаемом газе, % масс.

Исходные данные для расчета аварийных выбросов при факельном горении газа приведены в таблице Ф.6.

Таблица Ф.6 - Исходные данные для расчета аварийных выбросов при факельном горении газа

Параметр	Величина		Единица измерения
	отд.0102	отд.0103	
Vg	2004,281154	3006,421733	кг/ч
$/H_2S/$	0,0005	0,0005	% масс.

Результаты расчета аварийных выбросов при факельном горении газа, поступившего в атмосферу при частичном разрушении линии нагнетания насоса Р-201 / Р-301, приведены в таблице Ф.7.

Таблица Ф.7 - Результаты расчета аварийных выбросов при факельном горении газа, поступившего в атмосферу при частичном разрушении линии нагнетания насоса Р-201 / Р-301

Загрязняющее вещество		Выброс вещества, г/с	
код	наименование	отд.0102	отд.0103
0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,109278	0,163917
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,017758	0,026636
0328	Углерод (Сажа)	16,702343	25,053514
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	0,005233	0,007850
0337	Углерод оксид	139,186191	208,779287
0410	Метан	16,702343	25,053514
Итого:		172,723146	259,084719

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

Приложение X

Публикации из газет о проведении общественных обсуждений намечаемой деятельности
Строительство узла серочистки ШФЛУ отд. 0102 и 0103 цеха №1

События и комментарии

официально «Российская газета» публикует законы

Изменения коснутся каждого

СУД
ОБВИНЯЕМЫЕ СМОГУТ ТРЕБОВАТЬ КОМПЕНСАЦИИ ЗА ДОЛГОЕ СЛЕДСТВИЕ

Недвижимость
У ДОЛЬЩИКОВ НЕЖИЛЫХ ПОМЕЩЕНИЙ ПОЯВИЛСЯ ШАНС НА КОМПЕНСАЦИЮ

ПРОДОВОЛЬСТВЕННЫЕ
РЫБАКАМ РАЗРЕШАТ ПОТРОШИТЬ РЫБУ НА БОРТУ



Долгие расследования, тяжёлые обвинения и длительный срок следствия могут обернуться для обвиняемых в тяжёлые последствия. В частности, тяжёлым может стать требование компенсации за долгое следствие. Это касается как граждан, так и должностных лиц. Если обвиняемый докажет, что следствие велось с нарушением сроков, он имеет право требовать возмещения материального ущерба. Это может быть потеря заработка, расходы на лечение и т.д.

Когда разбирательство длится больше четырех лет, человек вправе потребовать компенсации.

Владельцы недвижимости могут потребовать компенсацию за нарушение сроков строительства. Если застройщик не выполняет свои обязательства в течение длительного времени, собственники имеют право требовать возмещения убытков. Это может быть стоимость утраченного имущества, расходы на аренду и т.д.

Владельцы рыбных промыслов могут потребовать компенсацию за нарушение сроков вылова рыбы. Если государство не выполняет свои обязательства в отношении рыбного промысла, владельцы имеют право требовать возмещения убытков. Это может быть стоимость утраченного имущества, расходы на топливо и т.д.

ИЗВЕЩЕНИЕ
о проведении общественных обсуждений

В соответствии с Федеральным законом Российской Федерации от 23.11.1995 г. № 174-ФЗ «Об экологической экспертизе», приказом Госкомэкологии Российской Федерации от 16.05.2000 г. № 372 «Об утверждении Положения об оценке воздействия намечаемой хозяйственной деятельности на окружающую среду в Российской Федерации» АО «ННК» уведомляет граждан и общественные организации о начале общественных обсуждений материалов оценки воздействия на окружающую среду объекта капитального строительства «Строительство узла серочистки ШФЛУ отд. 0102 и 0103 цеха № 1»:

— I этап: обсуждение технического задания на проведение работ по оценке воздействия на окружающую среду (ОВОС) планируемой деятельности;

— II этап: обсуждение проекта оценки воздействия на окружающую среду намечаемой деятельности от объекта «Строительство узла серочистки ШФЛУ отд. 0102 и 0103 цеха № 1».

Месторасположение: производственная площадка АО «ННК». Кадастровый номер земельного участка 63:04:0000000: 2419.

Заказчик: Акционерное общество «Новокуйбышевская нефтехимическая компания» (АО «ННК»), адрес: 446214, Российская Федерация, Самарская область, г. Новокуйбышевск.

Проектная организация: АО «Самаранефтехимпроект», адрес: 443110, Российская Федерация, Самарская область, г. Самара, ул. Ново-Садовая, д. 11.

Примерные сроки проведения обсуждений по оценке воздействия на окружающую среду: июль – октябрь 2021 г.

Форма предоставления замечаний и предложений: письменная.

Ознакомиться с техническим заданием, материалами ОВОС, внести свои аргументированные предложения в письменной форме и журнал учета замечаний и предложений можно в понедельник – четверг с 09.00 до 13.00 и с 14.00 до 18.00, пятница с 09.00 до 13.00 и с 14.00 до 16.00 в период с 12 июля по 10 августа 2021 г. – с техническим заданием, с 11 августа по 9 сентября 2021 г. – с материалами по ОВОС, с 10 сентября по 9 октября 2021 г. – с итоговым протоколом, по адресу: Самарская область, г.Новокуйбышевск, ул. Коммунистическая, д. 39, этаж 3 (департамент экологии) и на официальном сайте Администрации городского округа Новокуйбышевск (<http://city-hall.nvkb.ru>) (12+).

Общественные обсуждения (в форме слушаний) состоятся 14 сентября 2021 года в 16.00 часов по адресу: Самарская область, г. Новокуйбышевск, Библиотечный пер., д. 1 (здание Центральной библиотеки им. А.С. Пушкина).

НА ПРАВАХ РЕКЛАМЫ

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

ИЗВЕЩЕНИЕ

О ПРОВЕДЕНИИ ОБЩЕСТВЕННЫХ ОБСУЖДЕНИЙ

В соответствии с Федеральным законом Российской Федерации от 23.11.1995 г. №174-ФЗ «Об экологической экспертизе», приказом Госкомэкологии Российской Федерации от 16.05.2000 г. №372 «Об утверждении Положения об оценке воздействия намечаемой хозяйственной деятельности на окружающую среду в Российской Федерации» АО «ННК» уведомляет граждан и общественные организации о начале общественных обсуждений материалов оценки воздействия на окружающую среду объекта капитального строительства «Строительство узла сероочистки ШФЛУ отд. 0102 и 0103 цеха №1»:

I этап: Обсуждение технического задания на проведение работ по оценке воздействия на окружающую среду (ОВОС) планируемой деятельности.

II этап: Обсуждение проекта оценки воздействия на окружающую среду намечаемой деятельности от объекта «Строительство узла сероочистки ШФЛУ отд. 0102 и 0103 цеха №1».

Месторасположение: производственная площадка АО «ННК». Кадастровый номер земельного участка 63:04:0000000:2419.

Заказчик: Акционерное общество «Новокуйбышевская нефтехимическая компания» (АО «ННК»), адрес: 446214, Российская Федерация, Самарская область, г. Новокуйбышевск.

Проектная организация: АО «Самаранефтехимпроект», адрес: 443110, Российская Федерация, Самарская область, г. Самара, ул. Ново-Садовая, д. 11.

Примерные сроки проведения обсуждений по оценке воздействия на окружающую среду: июль - октябрь 2021 г.

Форма предоставления замечаний и предложений: письменная.

Ознакомиться с техническим заданием, материалами ОВОС, внести свои аргументированные предложения в письменной форме в журнал учета замечаний и предложений можно в понедельник - четверг с 09.00 до 13.00 и с 14.00 до 18.00, пятницу с 09.00 до 13.00 и с 14.00 до 16.00 в период: с 12 июля по 10 августа 2021 г. - с техническим заданием, с 11 августа по 9 сентября 2021 г. - с материалами по ОВОС, с 10 сентября по 9 октября 2021 г. - с итоговым протоколом по адресу: Самарская область, г. Новокуйбышевск, ул. Коммунистическая, д. 39, 3-й этаж (департамент экологии) и на официальном сайте администрации городского округа Новокуйбышевск (<http://city-hall.nvkb.ru>), 12+.

Общественные обсуждения (в форме слушаний) состоятся 14 сентября 2021 года в 16.00 часов по адресу: Самарская область, г. Новокуйбышевск, Библиотечный пер., д. 1 (здание Центральной библиотеки им. А.С. Пушкина).

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

1А63.340.190290.340-П-001.020.110-ОВОС-02

Лист

170

Область, Самарская обл.

Приказом 3
4 Районный Дум
городского округа Новокуйбышевск
№201 от 4 июля 2021 года

Приложение 7
Матрица исполнения бюджетных ассигнований
бюджета городского округа Новокуйбышевск на 2021 год

Код административной территории	Код	Наименование вида группы, подгруппы, группы, вида мероприятия (программы) ассигнований бюджета городского округа Новокуйбышевск	Сумма, тыс. руб.	
			1	2
	01 00 00 00 00 0000 000	ИСТОЧНИКИ ВНУТРЕННЕГО ФИНАНСИРОВАНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА	212 900	
003	01 02 00 00 00 0000 000	Задания кредитных организаций в валюте Российской Федерации	130 250	
	01 02 00 00 00 0000 700	Платежные кредиты от кредитных организаций в валюте Российской Федерации	320 330	
	01 02 00 00 04 0000 710	Платежные кредиты от кредитных организаций бюджетных организаций в валюте Российской Федерации	320 330	
	01 02 00 00 0 0000 800	Налоговые кредиты, кредитованные кредитными организациями в валюте Российской Федерации	300 800	
	01 02 00 00 04 0000 810	Налоговые кредиты государственных органов кредитных организаций в валюте Российской Федерации	300 000	
003	01 03 00 00 00 0000 000	Бюджетные кредиты от других бюджетов бюджетной системы Российской Федерации	0	
	01 03 01 00 00 0000 700	Платежные бюджетные кредиты от других бюджетов бюджетной системы Российской Федерации в валюте Российской Федерации	100 000	
	01 03 01 00 04 0000 710	Платежные кредиты от других бюджетов бюджетной системы Российской Федерации государственных органов в валюте Российской Федерации	100 000	
	01 03 01 00 00 0000 800	Депозитные бюджетные кредиты, осуществляемые от других бюджетов бюджетной системы Российской Федерации в валюте Российской Федерации	100 000	
	01 03 01 00 04 0000 810	Депозитные бюджетные кредиты государственных органов кредитных организаций бюджетных организаций в валюте Российской Федерации	100 000	
003	01 05 00 00 00 0000 000	Налоговые ассигнования средств на учет по учету кредита	84 333	
	01 05 00 00 00 0000 200	Учредительские ассигнования средств бюджетов	2 702 882	
	01 05 02 01 00 0000 210	Учредительские ассигнования средств бюджетов	2 702 882	
	01 05 02 01 00 0000 210	Учредительские ассигнования средств бюджетов	2 702 882	
	01 05 02 01 04 0000 210	Учредительские ассигнования средств бюджетов (субсидии)	2 702 882	
	01 05 00 00 00 0000 000	Специальные ассигнования средств бюджетов	2 702 310	
	01 05 01 00 00 0000 000	Специальные ассигнования средств бюджетов	2 702 310	
	01 05 01 01 00 0000 010	Учредительские ассигнования средств бюджетов	2 702 310	
	01 05 02 01 04 0000 010	Учредительские ассигнования средств бюджетов (субсидии)	2 702 310	

ИЗВЕЩЕНИЕ
о проведении общественных обсуждений

В соответствии с Федеральным законом Российской Федерации от 23.11.1995 г. №174-ФЗ «Об экологической экспертизе», приказом Госкомэкологии Российской Федерации от 16.05.2000 г. №372 «Об утверждении Положения об оценке воздействия намечаемой хозяйственной деятельности на окружающую среду в Российской Федерации» АО «ННК» уведомляет граждан и общественные организации о начале общественных обсуждений материалов оценки воздействия на окружающую среду объекта капитального строительства «Строительство узла сероводородки ШФЛУ отд. 0102 и 0103 цеха №1».

Цель: обсуждение технического задания на проведение работ по оценке воздействия на окружающую среду (ОВОС) планируемой деятельности.

Важно! Обсуждение проекта оценки воздействия на окружающую среду (ОВОС) планируемой деятельности в области «Сероводородка узла сероводородки ШФЛУ отд.0102 и 0103 цеха №1».

Месторасположение: производственная площадка АО «ННК». Кадастровый номер земельного участка 63:04:0000000:2419.

Заказчик: Акционерное общество «Новокуйбышевская нефтехимическая компания» (АО «ННК»), адрес: 446214, Российская Федерация, Самарская область, г. Новокуйбышевск.

Проектная организация: АО «Самаранефтехимпроект», адрес: 443110, Российская Федерация, Самарская область, город Самара, улица Ново-Садовая, 11.

Примерные сроки проведения обсуждений по оценке воздействия на окружающую среду: июль – октябрь 2021 г.

Форма предоставления замечаний и предложений: письменная.

Ознакомиться с техническим заданием, материалами ОВОС, внести свои аргументированные предложения в письменной форме в журнал учёта замечаний и предложений можно с понедельника по четверг с 09:00 до 13:00 и с 14:00 до 18:00, в пятницу с 09:00 до 13:00 и с 14:00 до 16:00 в период: с 12 июля по 10 августа 2021 г. – с техническим заданием; с 11 августа по 9 сентября 2021 г. – с материалами по ОВОС; с 10 сентября по 9 октября 2021 г. – с итоговым протоколом, по адресу: Самарская область, г. Новокуйбышевск, ул. Коммунистическая, 39, этаж 3 (департамент экологии) и на официальном сайте администрации городского округа Новокуйбышевск (www.city-hall.nvkh.ru)⁽⁵²⁻¹⁾.

Общественные обсуждения (в форме слушаний) состоятся 14 сентября 2021 года в 16:00 по адресу: Самарская область, г. Новокуйбышевск, Библиотечный пер., 1 (здание Центральной библиотеки им. А.С. Пушкина).

ПОСТАНОВЛЕНИЕ
администрации городского округа Новокуйбышевск
от 20 июля 2021 г. №1482

О исполнении

Заказчиком (гражданину) исполнено, предложено при проведении жителей города и общественности (общественности), проживающей на территории городского округа Новокуйбышевск, руководствуясь ст.29 Устава городского округа Новокуйбышевск.

ПОСТАНОВИЛИ:

1. Назначить Попова Григория главой городского округа Новокуйбышевск.
2. Назначить Шихадригетову Анастасию главой городского округа Новокуйбышевск.

НАСЫЛЬЕВ - председатель по исполнению Новокуйбышевского муниципального управления администрации «Регуль»
Евгений Юрьевич

КАМЕРЧУХ - секретарь администрации Новокуйбышевского муниципального управления администрации «Регуль»
Ольга Александровна

ВЕШНИКОВ - директор Муниципального бюджетного образовательного учреждения дошкольного образования городского округа Новокуйбышевск Самарской области Детская школа искусств «Воскресенье»
Олег Иванович

ИЗВЕЩЕНИЕ
о проведении общественных обсуждений

В соответствии с Федеральным законом Российской Федерации от 23.11.1995 г. №174-ФЗ «Об экологической экспертизе», приказом Госкомэкологии Российской Федерации от 16.05.2000 г. №372 «Об утверждении Положения об оценке воздействия намечаемой хозяйственной деятельности на окружающую среду в Российской Федерации» АО «ННК» уведомляет граждан и общественные организации о начале общественных обсуждений материалов оценки воздействия на окружающую среду объекта капитального строительства «Строительство узла сероводородки ШФЛУ отд. 0102 и 0103 цеха №1».

Цель: обсуждение технического задания на проведение работ по оценке воздействия на окружающую среду (ОВОС) планируемой деятельности.

Итого: обсуждение проекта оценки воздействия на окружающую среду намечаемой деятельности от объекта «Строительство узла сероводородки ШФЛУ отд.0102 и 0103 цеха №1».

Месторасположение: производственная площадка АО «ННК». Кадастровый номер земельного участка 63:04:0000000:2419.

Заказчик: Акционерное общество «Новокуйбышевская нефтехимическая компания» (АО «ННК»), адрес: 446214, Российская Федерация, Самарская область, г. Новокуйбышевск.

Проектная организация: АО «Самаранефтехимпроект», адрес: 443110, Российская Федерация, Самарская область, город Самара, улица Ново-Садовая, 11.

Примерные сроки проведения обсуждений по оценке воздействия на окружающую среду: июль – октябрь 2021 г.

Форма предоставления замечаний и предложений: письменная.

Ознакомиться с техническим заданием, материалами ОВОС, внести свои аргументированные предложения в письменной форме в журнал учёта замечаний и предложений можно с понедельника по четверг с 09:00 до 13:00 и с 14:00 до 18:00, в пятницу с 09:00 до 13:00 и с 14:00 до 16:00 в период: с 12 июля по 10 августа 2021 г. – с техническим заданием; с 11 августа по 9 сентября 2021 г. – с материалами по ОВОС; с 10 сентября по 9 октября 2021 г. – с итоговым протоколом, по адресу: Самарская область, г. Новокуйбышевск, ул. Коммунистическая, 39, этаж 3 (департамент экологии) и на официальном сайте администрации городского округа Новокуйбышевск (www.city-hall.nvkh.ru)⁽⁵²⁻¹⁾.

Общественные обсуждения (в форме слушаний) состоятся 14 сентября 2021 года в 16:00 по адресу: Самарская область, г. Новокуйбышевск, Библиотечный пер., 1 (здание Центральной библиотеки им. А.С. Пушкина).

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

Приложение Ц

Протокол общественных обсуждений в форме общественных слушаний объекта Государственной экологической экспертизы «Строительство узла сероочистки ШФЛУ отд. 0102 и 0103 цеха №1» и листы регистрации участников общественных слушаний

ПРОТОКОЛ

общественных обсуждений в форме общественных слушаний по проектной документации, включая материалы оценки воздействия на окружающую среду (ОВОС), по объекту государственной экологической экспертизы «Строительство узла сероочистки ШФЛУ отд.0102 и 0103 цеха №1»

14 сентября 2021 года
16:00 часов

Центральная библиотека им. А.С.Пушкина
Самарская область, г. Новокуйбышевск,
проезд Библиотечный, д.1

ПРЕДСЕДАТЕЛЬ:

Вавилкина Ирина Васильевна – руководитель департамента экологии Администрации городского округа Новокуйбышевск;

ПРИСУТСТВОВАЛИ:

от Заказчика:

Ахметов Рустем Мубинович – начальник управления по развитию АО «ННК»;

Суслов Михаил Владимирович – начальник отдела организации ПИР управления по развитию АО «ННК»

от Исполнителя:

Акинцев Алексей Валерьевич – главный инженер проекта АО «Самаранефтехимпроект»

от Органов местного самоуправления:

Ходаковский Александр Владимирович – руководитель департамента капитального строительства и архитектуры Администрации г.о.Новокуйбышевск;

Демидов Виталий Юрьевич – руководитель управления архитектуры и градостроительства департамента капитального строительства и архитектуры Администрации г.о. Новокуйбышевск - Главный–архитектор;

Бояринцева Ольга Владимировна – руководитель управления по промышленной политике и предпринимательству Администрации г.о.Новокуйбышевск;

Федорев Вячеслав Игоревич- директор МБУ «Центр содействия самоуправления районов

Тарасова Елена Сергеевна – начальник отдела охраны окружающей среды департамента экологии Администрации городского округа Новокуйбышевск

от общественности:

Половцев Александр Евгеньевич – Председатель Самарского регионального отделения Российского Экологического Общества

Жители г.о. Новокуйбышевск, представители общественных организаций и объединений (указанные в журнале участников общественных обсуждений)

Общие положения:

Общественные слушания по объекту хозяйственной деятельности проводятся в соответствии с Федеральным законом от 23.11.1995 №174-ФЗ «Об экологической экспертизе», Федеральным законом от 10.01.2002 №7-ФЗ «Об охране окружающей среды», Федеральным законом от 06.10.2003 №131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации» на основании, поступившего в адрес Главы г.о.Новокуйбышевск

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

1А63.340.190290.340-П-001.020.110-ОВОС-02

Лист

172

обращения генерального директора АО «ННК» от 02.04.2021 № ИСХ-ЛК-00798-21 об организации общественных обсуждений.

Предмет общественных обсуждений:

Проектная документация, включая техническое задание и материалы оценки воздействия на окружающую среду (ОВОС), по объекту «Строительство узла сероочистки ШФЛУ отд.0102 и 0103 цеха №1».

Цель общественных обсуждений:

Информирование общественности о планируемой (намечаемой) хозяйственной и иной деятельности и её воздействии на окружающую среду по объекту государственной экологической экспертизы «Строительство узла сероочистки ШФЛУ отд.0102 и 0103 цеха №1», выявления мнений, общественных предпочтений и их учет в проектной документации.

Информирование общественности:

Информация о проведении общественных обсуждений в форме общественных слушаний по проектной документации, включая техническое задание и материалы оценки воздействия на окружающую среду (ОВОС), по объекту «Строительство узла сероочистки ШФЛУ отд.0102 и 0103 цеха №1» доведена до сведения общественности путем извещения на официальном сайте Администрации г.о. Новокуйбышевск (<http://city-hall.nvkb.ru>) и опубликования в официальных изданиях органов власти федерального, регионального и местного уровней:

- «Российская газета» от 08.07.2021 №150
- «Волжская коммуна» от 07.07.2021 № 105
- «Вестник» от 08.07.2021 №51

В указанный в извещении период, с 12.07.2021г. по 10.09.2021г., проектная документация, включая техническое задание и материалы оценки воздействия на окружающую среду (ОВОС), по объекту «Строительство узла сероочистки ШФЛУ отд.0102 и 0103 цеха №1» находились в Департамента экологии Администрации г.о. Новокуйбышевск, по адресу г. Новокуйбышевск, ул. Коммунистическая, д.39, 3 этаж и были доступны для ознакомления общественности.

Для фиксации письменных замечаний и предложений общественности, АО «ННК» предоставлен специальный журнал с прошитыми и пронумерованными страницами.

Утвержден следующий регламент общественных обсуждений:

Выступление докладчиков – до 15 минут, выступление участников слушаний – до 15 минут, ответы на вопросы, дискуссии – до 15 минут. Решено провести общественные слушания за 90 минут.

Выступления докладчиков и обсуждение:

Вавилкина Ирина Васильевна – руководитель департамента экологии Администрации г.о.Новокуйбышевск открыла общественные обсуждения, назначила секретаря комиссии, огласила тему и повестку проведения общественных слушаний, представила гражданам и заинтересованной общественности муниципального образования Заказчика, довела до присутствующих регламент работы, довела информацию по теме «О процедуре общественных обсуждений». Сообщила об отсутствии желающих ознакомиться с документацией в

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

1А63.340.190290.340-П-001.020.110-ОВОС-02

Лист

173

прошедший период, 30 дней для ознакомления, а также об отсутствии поступивших вопросов, замечаний и предложений по проектной документации, включая техническое задание и материалы оценки воздействия на окружающую среду (ОВОС), по объекту «Строительство узла сероочистки ШФЛУ отд.0102 и 0103 цеха №1». Возражений, предложений не поступило

Суслов Михаил Владимирович - начальник отдела организации ПИР Управления по развитию АО «ННК» сообщил о назначении и цели проекта, дал краткую характеристику объекта, основные проектные решения, эффект от реализации проекта, а также отрицательные моменты в случае не реализации проекта. Отразил состав оборудования, краткий принцип работы и принятые проектные решения, также представил варианты технологических процессов сероочистки, обосновал выбранное решение, отразил воздействие объекта проектирования на каждый из компонентов природной среды, указал, что данный проект соответствует положениям российской нормативно-правовой базы производства работ в отрасли по проектированию, строительству и эксплуатации объектов нефтехимии и обеспечивает необходимый подход к строительству и эксплуатации объекта с экологической и социальной точки зрения.

К выступающим представителям поступил вопрос:

1. Вопрос от Гречишкиной Л.В. – в какой срок планируется построить данный объект?
На вопрос ответил Акшинцев А.В.: плановый срок строительства объекта составляет 1 год 9 месяцев.
2. Вопрос от Червяковой Е.Г. – изменится ли качество атмосферного воздуха после ввода объекта в эксплуатацию?
На вопрос ответил Акшинцев А.В.: С вводом в эксплуатацию проектируемого узла сероочистки ШФЛУ и выводом из эксплуатации действующего оборудования участков очистки от сернистых соединений и учетом сера диоксида из существующей печи П-10 отд.0106 максимально-разовые выбросы уменьшаться на 0,355479 г/с, валовые выбросы уменьшаться на 7,849541 т/год. Таким образом ожидаемые максимальные концентрации загрязняющих веществ не превысят гигиенических нормативов качества атмосферного воздуха.
3. Вопрос от Крючкова Д.Ю.: Какое влияние ввод данного объекта окажет на работу очистных сооружений предприятия и качество очистки стоков?
На вопрос ответил Акшинцев А.В.: Загруженность очистных сооружений АО «ННК» по западной площадке в 2019 году составила 55,11%. Общий расход сточных вод, поступающих на очистные сооружения АО «ННК», в связи с вводом в эксплуатацию узла сероочистки увеличится на 6,640 тыс. м3/год и составит 55,14% загруженности очистных сооружений. Дополнительное поступление загрязняющих веществ от сточных вод при эксплуатации планируемого объекта не повлияет на качественный состав стока, поступающего на механические очистные сооружения цеха №23 и следовательно, не окажет влияния на степень очистки стоков и концентрацию загрязнителей в очищенном стоке.
4. Вопрос от Юдиной К.А.: Какой уровень шума после ввода узла сероочистки?
На вопрос ответил Акшинцев А.В.: Расчет уровней звука, в точках на границе санитарно-защитной зоны проведен с учетом новых источников шума в результате ввода в эксплуатацию узла сероочистки ШФЛУ отд.0102 и 0103 цеха №1 и действующих источников шума АО «ННК». Согласно проведенных расчетов после ввода в эксплуатацию узла сероочистки ШФЛУ отд.0102 и 0103 цеха №1 на АО «ННК» уровни звука в расчетных точках не превысят допустимые уровни звука в дневное и ночное время. Акустическое состояние прилегающей к АО «ННК» территории останется в пределах нормы.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

Директор МБУ «Центр содействия
самоуправления районов»



В.И. Федорев

Начальник Управления по развитию

Р.М.Ахметов

АО «ННК»

Начальник ООПИР Упр АО «ННК»



М.В.Суслов

ГИП АО «Самаранефтехимпроект»



А.В.Акшинцев

Секретарь комиссии



Е.С.Тарасова

Председатель Самарского регионального
Отделения Российского экологического
общества



А.Е.Половцев

Дата оформления протокола: 14.09.2021 года

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

1А63.340.190290.340-П-001.020.110-ОВОС-02

Лист

176

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

1A63.340.190290.340-П-001.020.110-ОВОС-02

Лист

177

ЛИСТЫ

регистрации участников общественных обсуждений проекта АО «ННК»
«Строительство узла серочистки ШФ.ЛУ отд.0102 и 0103 цеха №1»

Число, месяц, год проведения общественных обсуждений - слушаний: 14.09.2021 года
Место проведения общественных обсуждений: Самарская область, г. Новокуйбышевск, Библиотечный пер., 1, Центральная библиотека им. А.С. Пушкина, 16.00

№ п/п	ФИО	Адрес места жительства	Должность, организация.	Телефон контакта	Личная подпись
1	Жушова Юлия Тендарьевна	Новокуйбышевск пр. Победы 38 кв. 62	мл. администратор АО «ННК»	89608196412 раб. 30-665	
2	Червокова Елена Тендарьевна	Новокуйбышевск ул. Стрелковой 9-50	нах. отдела переводчик районной АО «ННК»	89879073711 раб. 30-445	
3	Крестова Татьяна Викторовна	Новокуйбышевск ул. Егорова 106-42	всп. администратор АО «ННК»	89371065858 раб. 30-240	
4	Кунузова Вилла Витальевна	г. Новокуйбышевск ул. Карбышева 6-72	мл. администратор АО «ННК»	89247230068 раб. 30-310	
5	Ферина Светлана Владимировна	Новокуйбышевск ул. Победы 5-4	нах. отдела АО «ННК»	89146001050 раб. 30-740	
6	Пашева Юлия Владимировна	пр. Победы 46-21 г. Новокуйбышевск	вед. администратор АО «ННК»	9376560400	

Страница № 1, Всего страниц 6.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

1А63.340.190290.340-П-001.020.110-ОВОС-02

7.	Урозов Дмитрий Юрьевич	г. Новокубанск ул. 3. Космодемьянской д. 3, кв. 25	Нагайчик судеб. АО "ННК"	+79171033763	
8.	Кашова Елена Михайловна	г. Новокубанск пр-кт. Победителю, кв. 62.	Ведущий судейский АО "ННК"	8927918-21-59 Ад. 30-056.	
9.	Юдина Ксения Андреевна	г. Новокубанск ул. Стройского 11-38	Ведущий судейский АО "ННК"	89277222576	
10	Чухина Наталья Сергеевна	г. Новокубанск ул. Богарина 10-82	И.о. судейский АО "ННК"	8927609430	
11.	Третьякова Мария Владимировна	г. Новокубанск ул. Мухоморова 4-12	Ведущий судейский	89277552009	
12	Тарасова Елена Сергеевна	г. Новокубанск ул. Торского, д. 17, кв. 83	наз. орган генерального судейского арбитра. г.о. К.ч.	8927802563	
13	Антонин Валентин Сергеевич	г. Новокубанск ул. Добровольца д. 36, кв. 47.	судейский судейский АО "ННК"	89377959077	
14	Петрова Светлана Владимировна	г. Новокубанск ул. Богарина д. 42 кв. 98	судейский судейский АО "ННК"	89274609864	
15	Кашкина Наталья Александровна	г. Самара пр. Карла Маркса д. 1, кв. 5	3 ГД по персоналу	89879882370	

Страница № 2. Всего страниц 6.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

№ п/п	Ф.И.О.	Адрес места жительства	Владелец организации	Телефон контакта	Подпись
16	Алиминьев Александр Валерьевич	Ф.И.О. Волжский район Жилой район Шумское д. 45	Г И П АО = Самара нефтехимтранс	89379006061	
17	Демин Александр Александрович	г. Новокуйбышевск ул. Богаремовой 12А 192	Т.В.С.И.И. С.И.С.И.И. У.К.С.	89871536003	
18	Новикова Анатасия Александровна	г. Новокуйбышевск ул. Коммунистическая д. 101а	И.И.И.И.И. АО, И.И.И.	89045121353	
19	Ворожова Елена Анатольевна	г. Новокуйбышевск ул. Коммунистическая д. 1, кв. 37	З.В.В.В.В. И.И.И.И.И.	89045121353	
20	Бонотаров Михаил Константинович	г. Новокуйбышевск, ул. 1. Тополева 1, кв. 1С	И.И.И.И.И. С.И.С.И.И. У.К.С.	8937-07- 23-054	
21	Майорова Наталья Сергеевна	г. Новокуйбышевск ул. Свердлова 3-28	И.И.И.И.И. И.И.И.	8917-1163483	
22	Трунова Ольга Сергеевна	г. Новокуйбышевск ул. Подорожников 147	С.И.С.И.И. И.И.И.	911021993	
23	Савицкий Дмитрий Олегович	г. Самара ул. Октябрьская 2-512	С.И.С.И.И. И.И.И.	89170189566	

Страница № 2. Всего страниц 6.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

24	Козлова Ксения Викторовна	г. Новороссийск ул. Свободы д.8, кв. 20	Вер. смес.	АО НКК ⁴ 89276549302	
25	Мухоморова Светлана Геннадьевна	г. Новороссийск ул. Егорова д. 106 кв. 106	Нах. орг.	АО НКК ⁴ 89224262357	
26	Поршина Елена Сергеевна	г. Новороссийск ул. Вершинского д. 50 кв. 44	И.О.Инт. ИООИИ	АО НКК ⁴ 89233352828	
27	Светильнова Людмила Викторовна	г. Новороссийск ул. Дзержинского д. 33 кв. 37	Бух. емес. ОУОС	АО НКК ⁴ 89272032907	
28	Кавенкис Елена Васильевна	г. Новороссийск кв. Шолохова 5-135	Рук-16 РД спец. з.о Новор. с.к	1927455403	
29	Ахметов Рустем Мухоморов	г. Саяногорск ул. Ватулина 1-5	Нот. УМР	8927 1030506	
30	Оборин Владислав Владимирович	г. Новороссийск ул. Кутузова д. 34 кв. 6	Рук-16 пресект	89226404412	
31	Турбаева Людмила Ивановна	г. Новороссийск ул. Свободы, 195-95	Темесек	89277085994	
32	Зюкина Валентина Сергеевна	г. Новороссийск ул. Шолохова 14-12	Темесек	г. 8927 2082588	

Страница № 4. Всего страниц 6.

Инд. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

33	Гуреев Вячеслав Игоревич	ул. Победы 15, кв.34. г. Новороссийск				
34	Куркина Татьяна Сергеевна	ул. Кавказская 86, 19 г. Новороссийск				
35	Ворон Иван Владимирович	ул. Егорова 10-Б, кв.99 г. Новороссийск				
36	Феатистова Тамара Сергеевна	ул. Братов Крестовых 9 г. Славяно-Возрождение				
37	Качина Елена Валерьевна	ул. Новороссийская 430Б г. Новороссийск				
38	Бирюкова Юлия Валерьевна	ул. Садовая-Радная 30 г. Новороссийск				

Страница № 5. Всего страниц 6.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

Ответственный за ведение журнала Селуф / Селухина А.С.!

1A63.340.190290.340-П-001.020.110-ОВОС-02

Приложение Ш

Журнал учета поступивших замечаний и предложений граждан и юридических лиц

Ж У Р Н А Л

учета и регистрации замечаний, и предложений граждан
и юридических лиц к техническому заданию и
материалам по оценке воздействия на окружающую
среду (ОВОС) планируемой хозяйственной деятельности
по объекту «Строительство узла сероочистки ШФЛУ
отд.0102 и 0103 цеха №1»

Инов. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

1А63.340.190290.340-П-001.020.110-ОВОС-02

Лист

183

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

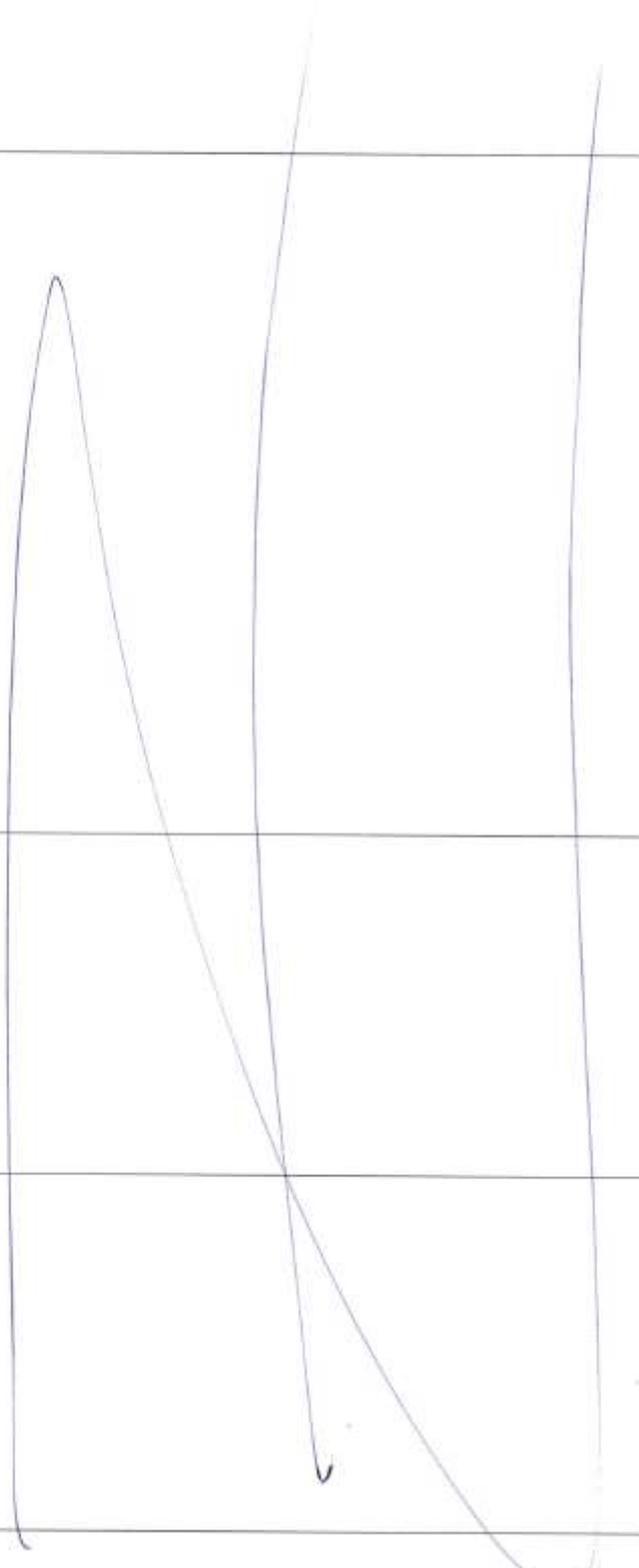
Инд. № подл. Подпись и дата Взам. инв. №

№ п/п	ФИО Или наименование организации	Адрес, телефон	Высказанная проблема, вопрос, предложение, мнение	Личная подпись, дата обращения
	<p><i>Замечания и предложения в период с 12.07.2021 г. по 21.09.2021 г. не поступили. Спасибо.</i></p>			

Страница № 2 Всего страниц 5

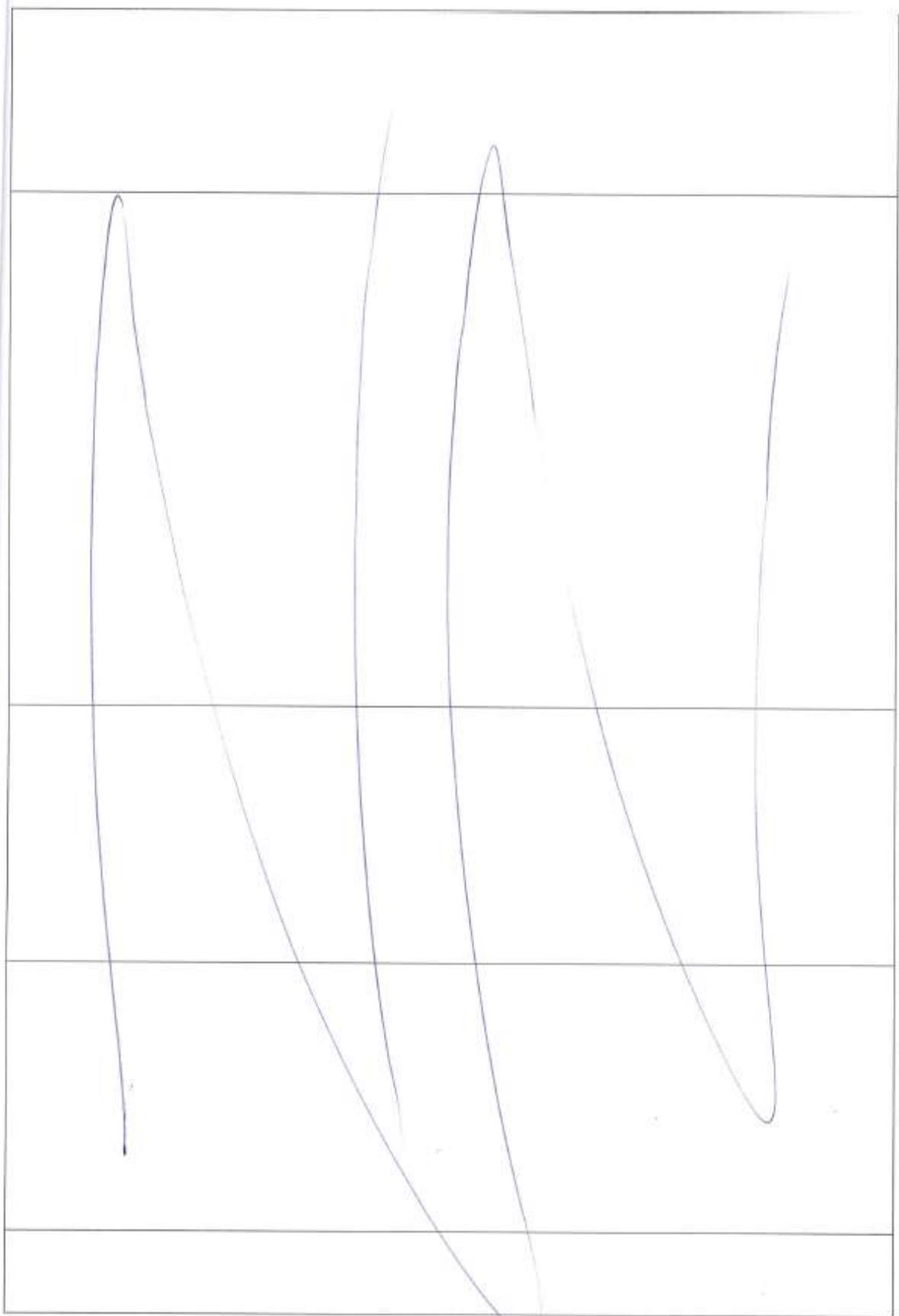
Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

№ п/п	ФИО или наименование организации	Адрес, телефон	Высказанная проблема, вопрос, предложение, мнение	Личная подпись, дата обращения
				

стр. 3 из 5

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



amp 4 из 5

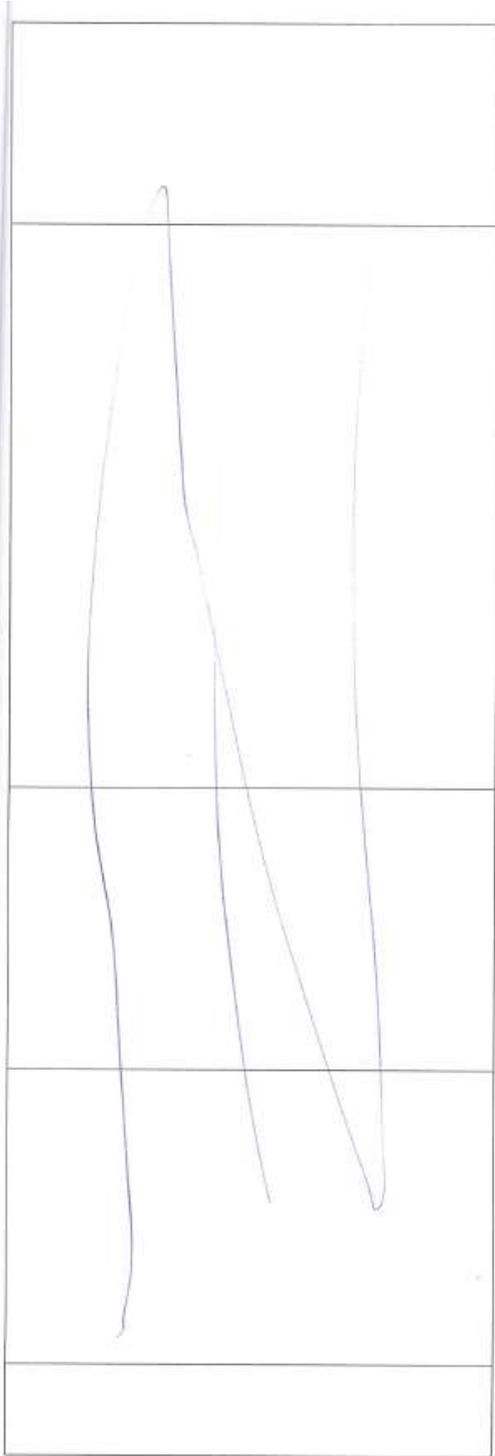
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

1A63.340.190290.340-П-001.020.110-ОВОС-02

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

Проверено и утверждено
 5 (пять) листов

Подпись лица, ответственного за ведение журнала
 Представитель Заказчика АО «ННК»
 Представитель проектной организации
 Руководитель департамента
 экологии Администрации г.о. Новокуйбышевск

Страница № 5 Всего страниц 5

**Ситуационная карта-схема района размещения АО «ННК» с границей
установленной СЗЗ, контрольными точками и стационарными постами
наблюдения за загрязнением атмосферного воздуха М 1 : 25000**

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

1A63.340.190290.340-П-001.020.110-ОВОС-02

Лист

189

**План расположения намечаемого к строительству узла сероочистки ШФЛУ
отд. 0102 и 0103 цеха №1 на АО «ННК» М 1 : 2000**

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

1А63.340.190290.340-П-001.020.110-ОВОС-02

План расположения источников выбросов загрязняющих веществ при эксплуатации узла серочистки ШФЛУ отд.0102 и 0103 цеха №1 на АО «ННК» М 1:1000

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №							1А63.340.190290.340-П-001.020.110-ОВОС-02	Лист
										191
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		

**План расположения источников шума при эксплуатации узла сероочистки
ШФЛУ отд. 0102 и 0103 цеха №1 на АО "ННК" М 1:1000**

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

1A63.340.190290.340-П-001.020.110-ОВОС-02

Лист

192