

**Общество с ограниченной ответственностью
«Нижегороднефтегазпроект»**

СОГЛАСОВАНО

Главный инженер проекта
ООО «ЛИНК»

_____ И. Ю. Быстров
« ___ » _____ 2024г.

**СТРОИТЕЛЬСТВО РЕЗЕРВУАРОВ ДИЗЕЛЬНОГО ТОПЛИВА
ОБЪЕМОМ 10 000 М³ НА ПЛОЩАДКЕ ПЕРЕРАБОТКИ
НЕФТИ (ОПО № А39-00045-0001) КОМПЛЕКСА УЧАСТКОВ
ПРИГОТОВЛЕНИЯ ТОВАРНОЙ ПРОДУКЦИИ (КУПТП)
В ООО «ЛУКОЙЛ-ВОЛГОГРАДНЕФТЕПЕРЕРАБОТКА**

ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

**Раздел 8. Мероприятия по охране окружающей
среды**

Часть 2. Приложения

Книга 1. Текстовая часть. Приложение А-Д

00148599-20-23-ООС2.1

Том 8.2.1

**Заместитель генерального директора
по организации и контролю
исполнения ПИР**

В. В. Анисимов

Главный инженер проекта

В. М. Ющенко

2024

Инд. № подл.	Взам. инв. №
1750/8.2.1	
Подпись и дата	

Состав исполнителей

Должность	Фамилия, инициалы	Подпись
Отдел экологического проектирования		
Начальник отдела	Кремнева Л.Г.	
Заведующий группой	Филеши Ю.А.	
Ведущий инженер	Светлицкая Ю.С.	
Ведущий инженер	Орлова Е.В.	

Взам. инв. №	Подпись и дата	00148599-20-23-ООС2.1.ТЧ													
Изм.	Колуч	Лист	№док	Подпись	Дата										
						Текстовая часть. Приложение А-Д				Стадия	Лист	Листов			
										П	1	292			
Инав. № подл.	1750/8.2.1	Разработал	Орлова		01.24					ООО «ННГП»					
		Проверил	Филеши		01.24										
		Нач. отд.	Кремнева		01.24										
		Н.контр.отд.	Кремнева		01.24										
		ГИП	Ющенко		01.24										

Содержание

Приложение А Сведения о климатических и фоновых характеристиках	4
Приложение Б Ответы уполномоченных органов	11
Приложение Б.1 Письмо Минприроды России об ООПТ Федерального значения	11
Приложение Б.2 Письмо Облкомприроды Волгоградской области	17
Приложение Б.3 Письмо Областного научно-производственного центра по охране памятников истории и культуры	20
Приложение Б.4 Письмо Комитета ветеринарии Волгоградской области	21
Приложение Б.5 Письма Департамента городского хозяйства администрации г. Волгограда	22
Приложение Б.6 Письмо комитета здравоохранения Волгоградской области	24
Приложение Б.7 Письмо межрегионального управления Росприроднадзора по Астраханской и Волгоградской областям	25
Приложение Б.8 Письмо Южного МТУ Росавиации	29
Приложение Б.9 Письмо Департамент ЖКХ и ТЭК Администрации Волгограда	30
Приложение Б.10 Письмо ФГБУ «Управление «Волгоградмелиоводхоз»	31
Приложение В Сведения о действующем предприятии	32
Приложение В.1 Постановление Главного государственного санитарного врача Российской Федерации от 11.08.2016 г. № 135 «Об установлении размера санитарно-защитной зоны имущественного комплекса ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка» на территории г. Волгограда Волгоградской области»	32
Приложение В.2 Санитарно-эпидемиологическое заключение Управления Федеральной службы по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека по Волгоградской области №34.12.01.000.Т.000083.02.13 от 27.02.2013 г. по проекту обоснования сокращения ориентировочного размера единой расчетной санитарно-защитной зоны для трех площадок предприятия по переработке нефти и производству нефтепродуктов ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка»	36
Приложение В.3 Экспертное заключение №304 от 21.02.13 г. на проект обоснования сокращения ориентировочного размера единой расчетной санитарно-защитной зоны для трех площадок предприятия по переработке нефти и производству нефтепродуктов ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка»	38
Приложение В.4 Выписка из государственного реестра объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду	66
Приложение Г Сведения о выбросах загрязняющих веществ	68
Приложение Г.1 Разрешение №2405 от 20.02.2018 г. на выброс вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух, выданное ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка»	68
Приложение Г.2 Санитарно-эпидемиологическое заключение Управления Федеральной службы по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека по Волгоградской области № 34.12.01.000.Т.000725.12.17 от 11.12.2017 г. на проект нормативов предельно допустимых выбросов	142
Приложение Г.3 Экспертное заключение №2011 от 02.11.2017г. о соответствии санитарно-эпидемиологическим правилам и нормативам проекта нормативов предельно допустимых выбросов	145
Приложение Г.4 Сведения об охране атмосферного воздуха по форме 2-ТП (воздух) ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка» за 2022 г	178
Приложение Д Сведения о водоснабжении и водоотведении	187
Приложение Д.1 Договор водопотребления регистрационный номер в государственном водном реестре 34-11.01.00.023-Р-ДЗИО-С-2018-02461/00 от 26.12.2018 г., заключенный между Комитетом природных ресурсов, лесного хозяйства и экологии Волгоградской области (Облкомприроды) и ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка»	187

Индв. № подл.	1750/8.2.1
Подпись и дата	
Взам. инв. №	

Изм.	Колуч	Лист	№док	Подпись	Дата

00148599-20-23-ООС2.1.ТЧ

Лист

2

Приложение Д.2 Договор водопотребления регистрационный номер в государственном водном реестре 34.11.01.00.023-Р-ДЗИО-С-2023-34613/00 от 17.11.2023 г., заключенный между Комитетом природных ресурсов, лесного хозяйства и экологии Волгоградской области (Облкомприроды) и ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка»..... 216

Приложение Д.3 Договор №351/2018-1071/2018 от 20.12.2018 г. (г. Волгоград) на оказание комплексной услуги по водоснабжению, водоотведению и очистке сточных вод» заключенного между ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка» и ООО «ЛУКОЙЛ-Волгоградэнерго» 227

Приложение Д.4 Договор возмездного оказания услуг №исх3382-18/077-1146/2018 от 01.01.2019 г. (г. Волгоград) заключенного между ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка» и АО «КАУСТИК» 255

Приложение Д.5 Пояснительная записка к статистическому отчету и справка по форме 2-ТП (Водхоз) «Сведения об использовании воды» ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка» за 2022 г. 273

Приложение Д.6 Результаты производственного контроля качества природной воды 2023 г. 283

Приложение Д.7 Технические условия на подключение к существующим сетям водоснабжения и водоотведения резервуарного парка тит. 380/5 на территории ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка» на период эксплуатации 287

ТАБЛИЦА РЕГИСТРАЦИИ ИЗМЕНЕНИЙ 292

Инв. № подл.	1750/8.2.1	Подпись и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм.	Колуч	Лист	№док	Подпись	Дата	00148599-20-23-ООС2.1.ТЧ			3	

Приложение А Сведения о климатических и фоновых характеристиках

РОСГИДРОМЕТ
 Федеральное государственное бюджетное учреждение
 «Северо-Кавказское управление по гидрометеорологии и мониторингу окружающей среды»
Волгоградский центр по гидрометеорологии и мониторингу окружающей среды –
филиал ФГБУ «Северо-Кавказское УГМС»
 (Волгоградский ЦГМС)
 Гагарина, ул. д.12, Волгоград, 400131, Тел. (844 2) 24 17 03, факс 24 17 08 E-mail : meteo-wcgm@vlpost.ru
 ОГРН 1126193008523, ИНН/КПП 6167110026/344443001

14.11.2023 № 314-03/04 - 1066
 На № 1274 от 18.10.2023

Генеральному директору
 АО «ВолгоградНИПИнефть»
 В.В. Калинин

На Ваш запрос о гидрометеорологической информации для выполнения проектной документации для объектов, расположенных на территории ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка», по адресу: г.Волгоград, Красноармейский район, ул. 40 лет ВЛКСМ, 55:

1. «Строительство резервуаров дизельного топлива объемом 10000 м³ на площадке переработки нефти (ОПО № А39-00045-0001) комплекса участков приготовления товарной продукции (КУПТП) в ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка».
2. «Строительство резервуаров дизельного топлива объемом 10000 м³ на площадке: «Склада готовой продукции (ОПО № А39-00045-0002) комплекса участков отгрузки и хранения товарной продукции (КУОиХТП) в ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка» предоставляем данные метеорологической станции Волгоград СХИ за период 1991-2022гг. и информацию по фоновым концентрациям.

Информацию о параметрах ветра за период 1991-2022гг. предоставляем по данным наблюдений ближайшей метеорологической станции Иловля, т.к. характеристики ветра городской метеорологической станции Волгоград СХИ нерепрезентативны по причине застройки охранной зоны метеостанции.

Приложение: на двух листах в 1 экз.

Начальник



Н.В. Петрова

Павликова Н.С. 8(8442) 237857

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №
1750/8.2.1		

Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата

00148599-20-23-ООС2.1.ТЧ

Месяц	Повторяемость направления ветра и штилей, % (1991-2022г.г.)								
	С	СВ	В	ЮВ	Ю	ЮЗ	З	СЗ	штиль
январь	5	12	14	15	15	14	16	11	8
февраль	6	11	16	15	15	12	14	12	7
март	8	14	17	13	13	12	12	11	9
апрель	9	15	17	14	13	12	11	10	11
май	10	15	15	14	14	10	11	12	13
июнь	13	17	11	9	13	9	12	16	17
июль	16	20	11	9	9	8	11	16	20
август	15	22	12	11	9	6	10	16	19
сентябрь	10	15	14	15	12	9	12	13	20
октябрь	9	14	12	14	15	11	12	13	16
ноябрь	7	12	16	16	14	12	13	11	9
декабрь	5	11	18	16	14	12	15	10	8

Средняя дата образования устойчивого снежного покрова	19.12
Средняя дата разрушения устойчивого снежного покрова	05.03
Среднее число дней с жидкими осадками за год	113
Наибольшее число дней с жидкими осадками за год	147
Среднее число дней с твердыми осадками за год	59
Наибольшее число дней с твердыми осадками за год	85
Среднее число дней с туманом за год	45
Среднее число дней с грозой за год	15
Среднее число дней с метелью за год	6
Среднее число дней с пыльной бурей за год	0,3
Наибольшее число дней с туманом за год	63
Наибольшее число дней с грозой за год	26
Наибольшее число дней с метелью за год	15
Наибольшее число дней с пыльной бурей за год	4
Среднее число дней с гололедно-изморозевыми отложениями за год	36
Наибольшее число дней с гололедно-изморозевыми отложениями за год	67
Наибольшее число дней со снежным покровом за зиму	123
Максимальная высота снежного покрова по 3-м постоянным рейкам за зиму, см	49 (1999г.)
Максимальный диаметр сложного гололедно-изморозевого отложения (гололед, изморозь зернистая), мм	69 (2004г.)
Средняя скорость ветра, вероятность превышения которой составляет 5%	5 м/с



Изм.	Колуч	Лист	№док	Подпись	Дата

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.
1750/8.2.1

00148599-20-23-ООС2.1.ТЧ

Лист

5

№ 314-03/04-1066 от 14.11.2023

Организация, запрашивающая фон, ее ведомственная принадлежность:

АО «ВолгоградНИПИнефть»

Предприятие, для которого запрашивается фон, его ведомственная принадлежность, адрес:

АО «ВолгоградНИПИнефть»

400012, г. Волгоград, ул. им.Ткачева, д. 25, оф. 1

Фон запрашивается для:

выполнения проектной документации для объектов расположенных на территории ООО «ЛУКОЙЛ- Волгограднефтепереработка»: 1.«Строительство резервуаров дизельного топлива объемом 10 000 м³ на площадке переработки нефти (ОПО № А39-00045-0001) комплекса участков приготовления товарной продукции (КУПП) в ООО «ЛУКОЙЛ- Волгограднефтепереработка»; 2. «Строительство резервуаров дизельного топлива объемом 10 000 м³ на площадке: «Склада готовой продукции (ОПО № А39-00045-0002) комплекса участков отгрузки и хранения товарной продукции (КУОиХТП) в ООО «ЛУКОЙЛ- Волгограднефтепереработка» по адресу: г. Волгоград, ул. 40 лет ВЛКСМ, 55

Перечень веществ, по которым устанавливается фон и веществ, обладающих суммацией вредного воздействия на посту наблюдений (ПНЗ №36), расположенного по адресу: г. Волгоград, Красноармейский район, пр. Канатчиков:

взвешенные вещества, диоксид серы, оксид углерода, диоксид азота, сероводород, фенол, углерод (пигмент черный), фторид водорода, хлорид водорода, аммиак.

Значения фоновых концентраций для других ингредиентов не установлены из-за отсутствия данных наблюдений.

Загрязняющее вещество	Фоновые концентрации (мг/м ³) при скорости ветра (м/с)					Период наблюдений
	0-2	3-9				
		С	В	Ю	З	
взвешенные вещества	0,2	0,2	0,2	0,1	0,2	2017-2020гг.
диоксид серы	0,004	0,003	0,003	0,003	0,003	
оксид углерода	1,1	1,0	1,0	1,0	1,1	
диоксид азота	0,032	0,031	0,031	0,034	0,032	

Значения фоновых концентраций действительны по 31.12.2025 (включительно).

Справка используется только в целях заказчика для указанных выше объектов и не подлежит передаче другим организациям.



Исп. Киселева Н.А. 8 (8442) 24 17 06

Индв. № подл.	Взам. инв. №
1750/8.2.1	
Подпись и дата	

Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата

00148599-20-23-ООС2.1.ТЧ

Лист

6

Максимальная за сезон глубина промерзания почвы, см,
по данным метеорологической станции Волгоград СХИ

Годы	Глубина промерзания
2007-2008	117
2008-2009	87
2009-2010	69
2010-2011	108
2011-2012	30
2012-2013	74
2013-2014	9
2014-2015	37
2015-2016	21
2016-2017	52
2017-2018	60
2018-2019	31
2019-2020	17
2020-2021	45
2021-2022	18



А.А. Пинаев
+7 8442 24 22 09

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №
1750/8.2.1		

Изм.	Колуч	Лист	№док	Подпись	Дата

00148599-20-23-ООС2.1.ТЧ

РОСГИДРОМЕТ
 Федеральное государственное
 бюджетное учреждение «Северо-
 Кавказское управление по
 гидрометеорологии и мониторингу
 окружающей среды»

Волгоградский центр
 по гидрометеорологии и мониторингу
 окружающей среды – филиал
 ФГБУ «Северо-Кавказское УГМС»
 (Волгоградский ЦГМС)
 Гагарина ул., д. 12, Волгоград, 400005
 Тел. (8442) 24 17 03, факс 24 17 08

Генеральному директору
 АО «ВолгоградНИПИнефть»
 В.В.Калипину

04.06.2021 № 53/06-54
 На _____ от _____

На Ваш запрос от 8 апреля 2021 года №446 сообщаем, что информация о средней за
 месяц глубине промерзания почвы за запрашиваемый Вами период представлена по данным
 наблюдений метеорологической станции Волгоград-СХИ (приложение).

Приложение: на 1 л. в 1 экз.

Начальник



Handwritten signature in blue ink.

Н.В.Петрова

А.А.Пинаев
 +7 8442 24 22 09

Инв. № подл.	1750/8.2.1	Подпись и дата	Взам. инв. №						
				Изм.	Колуч	Лист	№док	Подпись	Дата

00148599-20-23-ООС2.1.ТЧ

Средняя за месяц глубина промерзания почвы, см,
по данным метеорологической станции Волгоград-СХИ

Годы	Ноябрь	Декабрь	Январь	Февраль	Март
1990-1991	0	21	37	62	41
1991-1992	4	9	17	10	7
1992-1993	2	31	25	43	57
1993-1994	28	48	34	59	62
1994-1995	2	6	24	17	6
1995-1996	0	32	55	78	87
1996-1997	2	18	46	51	22
1997-1998	6	29	32	71	20
1998-1999	7	42	62	62	27
1999-2000	6	10	47	60	10
2000-2001	7	11	19	45	16
2001-2002	0	23	28	8	0
2002-2003	1	41	55	61	79
2003-2004	0	6	28	44	11
2004-2005	1	4	6	35	24
2005-2006	1	2	52	92	32
2006-2007	0	2	1	6	12
2007-2008	7	15	95	71	0
2008-2009	0	10	61	37	10
2009-2010	0	14	38	67	66
2010-2011	0	0	18	59	96
2011-2012	1	0	1	21	14
2012-2013	0	35	21	1	1
2013-2014	0	0	3	6	3
2014-2015	5	16	26	26	9
2015-2016	0	1	10	3	0
2016-2017	6	12	16	44	2
2017-2018	0	1	30	44	57
2018-2019	2	3	4	24	9
2019-2020	4	2	0	0	0
2020-2021	1	24	8	18	26
Среднее значение	3,0	15,1	29,0	39,5	26,0

А.А.Пинаев
+7 8442 24 22 09



Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №
1750/8.2.1		

Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата

00148599-20-23-ООС2.1.ТЧ

Лист

9

РОСГИДРОМЕТ
 Федеральное государственное бюджетное учреждение
 «Северо-Кавказское управление по гидрометеорологии и мониторингу окружающей среды»
Волгоградский центр по гидрометеорологии и мониторингу окружающей среды –
филиал ФГБУ «Северо-Кавказское УГМС»
 (Волгоградский ЦГМС)
 Гагарина, ул. д.12, Волгоград, 400131, Тел. (844 2) 24 17 03, факс 24 17 08 E-mail : meteo-wcgm@vlpost.ru
 ОГРН 1126193008523, ИНН/КПП 6167110026/344443001

15.12.2023 № 314-03/04 - 1179
 На № 1550 от 07.12.2023

Генеральному директору
 АО «ВолгоградНИПИнефть»
 В.В. Калинин

На Ваш запрос о гидрометеорологической информации для выполнения проектной документации для объектов, расположенных на территории ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка», по адресу: г.Волгоград, Красноармейский район, ул. 40 лет ВЛКСМ, 55:

1. «Строительство резервуаров дизельного топлива объемом 10 000 м³ на площадке переработки нефти (ОПО № А39-00045-0001) комплекса участков приготовления товарной продукции (КУПТП) в ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка»,
2. «Строительство резервуаров дизельного топлива объемом 10000 м³ на площадке: «Склада готовой продукции (ОПО № А39-00045-0002) комплекса участков отгрузки и хранения товарной продукции (КУОиХТП) в ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка» предоставляем данные по метеорологической станции Волгоград СХИ:

Коэффициент рельефа местности	1
Значение коэффициента А, зависящего от температурной стратификации атмосферы	200

Начальник



Н.В. Петрова

Алатырцева Н.И. 237940

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №
1750/8.2.1		

Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата

00148599-20-23-ООС2.1.ТЧ

Приложение Б Ответы уполномоченных органов

Приложение Б.1 Письмо Минприроды России об ООПТ Федерального значения



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

ЗАМЕСТИТЕЛЬ МИНИСТРА

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: minprirody@mnr.gov.ru

телефакс 112242 СФЭН

20.02.2018 № 05-12 - 32/5743

на № _____ от _____

Начальнику ФАУ
«Главгосэкспертиза»
Минстроя России
Манылову И.Е.

Фуркасовский пер., д.6, Москва,
101000

О предоставлении информации для
инженерно-экологических изысканий

Уважаемый Игорь Евгеньевич!

Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации (далее – Минприроды России) взамен ранее направленного письма от 21.12.2017 № 05-12-32/35995 направляет информационное письмо по вопросу предоставления сведений о наличии (отсутствии) особо охраняемых природных территорий (далее – ООПТ) федерального значения на участке предполагаемого осуществления хозяйственной и иной деятельности.

Заинтересованные лица обращаются в Минприроды России для получения сведений в отношении наличия или отсутствия ООПТ федерального значения в рамках требований, указанных в СП 47.13330.2016 «Свод правил. Инженерные изыскания для строительства. Основные положения», утвержденных приказом Минстроя России от 30.12.2016 № 1033/пр (далее – СП) и вступивших в силу с 1 июля 2017 года.

Так, пункт 8.1.11 СП технический отчет по результатам инженерно-экологических изысканий в общем виде должен содержать в том числе раздел «Изнученность экологических условий», включая наличие материалов федеральных и региональных специально уполномоченных государственных органов в сфере изучения, использования, воспроизводства, охраны природных ресурсов и охраны окружающей среды. Также в подразделе «Зоны с особым режимом природопользования (экологических ограничений)» раздела «Результаты инженерно-экологических работ и исследований» должны содержаться сведения об особо охраняемых природных территориях.

Принимая во внимание массовый характер поступающих в Минприроды России (до 10 тысяч в год) запросов от заинтересованных лиц при проведении инженерно-экологических изысканий, направляем исчерпывающий перечень муниципальных образований субъектов Российской Федерации, в границах которых имеются ООПТ федерального значения, их охранные зоны, а также территории, зарезервированные под создание новых ООПТ федерального значения согласно Плану мероприятий по реализации Концепции развития системы особо охраняемых природных территорий федерального значения на период до 2020

ФАУ «Главгосэкспертиза России»
Вх. № 3954(3+34с)
«28» 02 2018 г.

Изм. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №
1750/8.2.1		

Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата

00148599-20-23-ООС2.1.ТЧ

Лист

11

года, утвержденному распоряжением Правительства Российской Федерации от 22.12.2011 № 2322-р, находящиеся в ведении Минприроды России (далее – Перечень). Также перечень содержит ООПТ федерального значения находящиеся в ведении других организаций.

В иных административно территориальных образованиях отсутствуют существующие и планируемые к созданию ООПТ федерального значения и их охранные зоны.

Также справочно сообщаем, что информация о границах существующих ООПТ частично размещена на сайте <http://oopt.kosmosnimki.ru>.

При реализации объектов на территориях указанных в перечне необходимо обращаться в организацию, в чьем ведении находятся указанные ООПТ.

Дополнительно обращаем внимание, что в настоящее время уполномоченные органы государственной власти Российской Федерации и субъектов Российской Федерации не располагают информацией о наличии (отсутствии) объектов животного и растительного мира, занесенных в Красную книгу Российской Федерации, а также путей миграции в пределах локального участка, где планируется осуществлять хозяйственную деятельность.

На основании постановлений Правительства Российской Федерации: от 19.01.2006 № 20, от 05.03.2007 № 145, от 16.02.2008 № 87 любое освоение земельного участка сопровождается инженерно-экологическими изысканиями с проведением собственных исследований на предмет наличия растений и животных, занесенных в Красные книги Российской Федерации и субъекта Российской Федерации.

Согласно Приложениям С и В к Российскому национальному стандарту добровольной лесной сертификации по схеме Лесного попечительского совета, версии 5 (документ одобрен Координационным советом национальной инициативы ЛПС 25.12.2007, аккредитован FSC International в 2008 году), для получения достоверной информации по запрашиваемым участкам исполнитель самостоятельно проводит оценку воздействия на окружающую среду и/или экологическую экспертизу с целью инвентаризаций редких и находящихся под угрозой исчезновения видов растений, животных и грибов, в том числе занесенных в Красную книгу Российской Федерации и красные книги субъектов Российской Федерации.

Предприятие собирает доступную информацию о ключевых биотопах: местообитаниях редких и находящихся под угрозой исчезновения видов растений, грибов и беспозвоночных животных, а также участках, имеющих особое значение для осуществления жизненных циклов (размножения, выращивания молодняка, нагула, отдыха, миграции и других) позвоночных животных, присутствующих на сертифицируемой территории.

Вся полученная информация предоставляется в орган государственной власти субъекта Российской Федерации, осуществляющий переданные полномочия в области охраны и использования объектов животного мира, в том числе по ведению государственного учета численности, государственного мониторинга, и государственного кадастра объектов животного мира, включая

Инва. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №
1750/8.2.1		

Изм.	Колуч	Лист	№док	Подпись	Дата

00148599-20-23-ООС2.1.ТЧ

объекты, занесенные в Красную книгу Российской Федерации на территориях субъектов Российской Федерации, за исключением особо охраняемых природных территорий федерального значения в соответствии со ст. 6 Федерального закона от 24.04.1995 № 52 «О животном мире».

В связи с изложенным считаем возможным использовать данное письмо с приложенным Перечнем, как информацию о сведениях об ООПТ федерального значения, выданную уполномоченным государственным органом исполнительной власти в сфере охраны окружающей среды, при проведении инженерных изысканий и разработке проектно-сметной документации.

Приложение: на 34 листах.



М.К. Керимов

Исп. Гапненко С.А. (499) 254-63-69

Индв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №
1750/8.2.1		

Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата

00148599-20-23-ООС2.1.ТЧ

Приложение к письму Минприроды России
от 20.02.2018 № 05-12-32/574

Перечень муниципальных образований субъектов Российской Федерации, в границах которых имеются ООПТ федерального значения, их охранные зоны, а также территории, зарезервированные под создание новых ООПТ федерального значения согласно Плану мероприятий по реализации Концепции развития системы особо охраняемых природных территорий федерального значения на период до 2020 года, утвержденному распоряжением Правительства Российской Федерации от 22.12.2011 № 2322-р, находящиеся в ведении Минприроды России и иных организаций.

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

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.
1750/8.2.1

Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата

00148599-20-23-ООС2.1.ТЧ

Лист

14

	Астраханская область	Ахтубинский	Государственный природный заповедник	Богдинско-Баскунчакский	Минприроды России
	Астраханская область	Камызякский	Памятник природы	Остров Малый Жемчужный	Минприроды России
31	Белгородская область	Борисовский, Губкинский, Новооскольский	Государственный природный заповедник	Белогорье	Минприроды России
32	Брянская область	Клетнянский, Мглинский	Государственный природный заказник	Клетнянский	Минприроды России
	Брянская область	Суземский, Трубчевский	Государственный природный заповедник	Брянский лес	Минприроды России
33	Владимирская область	Гороховецкий, Муромский	Государственный природный заказник	Муромский	Минприроды России
	Владимирская область	Ковровский	Государственный природный заказник	Клязьминский	Минприроды России
	Владимирская область	Гусь-Хрустальный, Клепиковский	Национальный парк	Мещера	Минприроды России
	<i>Владимирская область</i>	<i>Селивановский, Судогодский, Камешковский, Гусь-Хрустальный, Ковровский, Вязниковский, Гороховецкий, Муромский</i>	<i>Планируемый к созданию национальный парк</i>	<i>Долина реки Колпь</i>	<i>Минприроды России</i>
34	Волгоградская область	Руднянский	Памятник природы	Козловская лесная дача	Минприроды России
	Волгоградская область	Палласовский	Памятник природы	Природный комплекс Джаныбекского стационара Института лесоведения Российской Академии наук	Федеральное агентство научных организаций
	Волгоградская область	Руднянский	Памятник природы	Терсинская лесная полоса (дача)	Минприроды России
	Волгоградская область	Урюпинский	Памятник природы	Шемякинская лесная дача	Минприроды России
	Волгоградская область	г. Волгоград	Дендрологический парк и ботанический	Ботанический сад Волгоградского государственного	Минобрнауки России, ФГБОУ высшего

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.
1750/8.2.1

Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата

00148599-20-23-ООС2.1.ТЧ

Лист

15

			сад	педагогического университета	профессионального образования "Волгоградский государственный социально-педагогический университет"
	Волгоградская область	г. Волгоград	Дендрологический парк и ботанический сад	Кластерный дендрологический парк ВНИАЛМИ	Федеральный научный центр агроэкологии, комплексных мелиораций и защитного лесоразведения РАН
35	Вологодская область	Череповецкий, Брейтовский	Государственный природный заповедник	Дарвинский	Минприроды России
	Вологодская область	Кирилловский	Национальный парк	Русский Север	Минприроды России
36	Воронежская область	г. Воронеж, Новоусманский, Рамонский	Государственный природный заказник	Воронежский	Минприроды России
	Воронежская область	Таловский,	Государственный природный заказник	Каменная Степь	Минприроды России
	Воронежская область	Грибановский, Новохоперский, Поворинский	Государственный природный заповедник	Хоперский	Минприроды России
	Воронежская область	Верхнехавский	Государственный природный заповедник	Воронежский имени В.М. Пескова	Минприроды России
37	Ивановская область	Савинский, Южский	Государственный природный заказник	Клязьминский	Минприроды России
38	Иркутская область	Эхирит-Булагатский	Государственный природный заказник	Красный Яр	Минприроды России
	Иркутская область	Нижнеудинский	Государственный природный заказник	Тофаларский	Минприроды России
	Иркутская область	Качугский, Ольхонский	Государственный природный заповедник	Байкало-Ленский	Минприроды России
	Иркутская область	Бодайбинский	Государственный природный заповедник	Витимский	Минприроды России
	Иркутская область	Иркутский, Ольхонский, Слюдянский	Национальный парк	Прибайкальский	Минприроды России

Инв. № подл.	1750/8.2.1	Подпись и дата	Взам. инв. №

Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата

00148599-20-23-ООС2.1.ТЧ

Приложение Б.2 Письмо Облкомприроды Волгоградской области



КОМИТЕТ ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ,
ЛЕСНОГО ХОЗЯЙСТВА И ЭКОЛОГИИ
ВОЛГОГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ
(ОБЛКОМПРИРОДЫ)

Ковровская ул., д. 24, Волгоград, 400074.
Тел./факс (8442) 35-31-01/35-31-23
E-mail: oblkompriroda@volganet.ru

27.11.2023 № 10-15-02/27312

На № _____ от _____

Генеральному директору
АО "ВолгоградНИПИнефть"

Калинину В.В.

ул. им. Ткачева, д. 25, оф. 1,
г. Волгоград, 400012

info@VolgogradNIPIneft.com

Уважаемый Владимир Васильевич!

Комитет природных ресурсов, лесного хозяйства и экологии Волгоградской области (далее – комитет) рассмотрел Ваш запрос от 10.10.2023 № 1215 и в рамках своих полномочий сообщает следующее.

В соответствии с перечнями особо охраняемых природных территорий регионального и местного значения, утвержденными приказом комитета от 10.01.2023 № 03 - ОД "Об утверждении перечней особо охраняемых природных территорий регионального и местного значения", объект "Строительство резервуаров дизельного топлива объемом 10 000 м3 на площадке переработки нефти (ОПО № А39-00045-0001) комплекса участков приготовления товарной продукции (КУПТП) в ООО "ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка" (далее – Объект), согласно предоставленной схеме не располагается в границах особо охраняемых природных территорий регионального и местного значения.

На территории Объекта представителей растительного и животного мира, занесенных в Красную книгу Российской Федерации и Красную книгу Волгоградской области, не зафиксировано.

Согласно представленному картографическому описанию земельный участок по Объекту не пересекает границы земель лесного фонда, лесопарковый зеленый пояс в том числе особо защитные участки лесов в границах земельного участка отсутствуют.

В соответствии с Федеральным законом от 07.05.2001 № 49 "О территориях традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера, Сибири и Дальнего Востока Российской Федерации", на территории Объекта отсутствуют территории традиционного природопользования.

Для получения информации о наличии (отсутствии) водно-болотных угодий в пределах Объекта, комитет рекомендует обратиться

Изм.	Колуч	Лист	№док	Подпись	Дата
1750/8.2.1					

Изм.	Колуч	Лист	№док	Подпись	Дата

00148599-20-23-ООС2.1.ТЧ

Лист

17

в Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации, расположенное по адресу: 125993, г. Москва, ул. Большая Грузинская, 4/6.

Информация о ключевых орнитологических территориях (КОТР) находится в открытом доступе на официальном сайте КОТР (Союз охраны птиц России) по адресу: <http://www.rbcu.ru/programs/54/>.

На запрашиваемом участке проведения работ места обитания и пути миграции охотничьих ресурсов не зафиксированы.

Нормативы допустимого изъятия охотничьих ресурсов утверждены приказом Минприроды России от 27 января 2022 г. № 49 "Об утверждении нормативов допустимого изъятия охотничьих ресурсов, нормативов биотехнических мероприятий и о признании утратившим силу приказа Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации от 25 ноября 2020 г. № 965".

В соответствии с приказом Минприроды России от 08 декабря 2011 г. № 948 "Об утверждении методики исчисления размера вреда, причиненного охотничьим ресурсам" в отношении видов охотничьих ресурсов, добыча которых осуществляется без утверждения лимита добычи, и для которых не установлен норматив допустимого изъятия, при расчете суммарного вреда, причиненного одному виду охотничьих ресурсов от хозяйственной и иной деятельности на территории воздействия, в качестве норматива допустимого изъятия охотничьих ресурсов используются показатели: для зверей – 30%, для птиц – 50%.

Предоставление сведений о наличии/отсутствии особо ценных продуктивных сельскохозяйственных угодий в соответствии с Положением о комитете, утвержденным постановлением Администрации Волгоградской области от 19.12.2016 № 693-п, к полномочиям комитета не относится.

По имеющимся данным Объект располагается за пределами водоохраных зон водных объектов, зон санитарной охраны источников питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения, зон затопления, подтопления.

В границах Объекта, согласно приложенной схеме, участки недр местного значения, содержащие подземные воды отсутствуют.

Рассмотрение вопроса о наличии (отсутствии) в границах Объекта участков недр, содержащих подземные воды с объемом добычи свыше 500 кубических метров в сутки, подведомственно Департаменту по недропользованию по Южному федеральному округу (далее – Югнедра).

Руководитель Югнедра – Коломенская Виктория Глебовна. Адрес – 344111, г. Ростов-на-Дону, пр. 40-летия Победы, 330, тел. 8(863)269-34-77.

Территориальное подразделение Югнедра – Отдел геологии и лицензирования по Волгоградской области. Начальник отдела – Цыбанева Елена Юрьевна. Адрес – 400001, г. Волгоград, ул. Профсоюзная, 30, тел. (8442)94-87-05.

Изнв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №
1750/8.2.1		

Изм.	Колуч	Лист	№док	Подпись	Дата

00148599-20-23-ООС2.1.ТЧ

Лист

18

Для получения более полной информации об отсутствии (наличии) питьевых источников водоснабжения в пределах Объекта рекомендуем обратиться в комитет жилищно-коммунального хозяйства Волгоградской области.

В границах Объекта и прилегающей территории проведения инженерно-экологических изысканий по данным автоматизированных постов системы наблюдения за радиационной обстановкой на территории региона измеряемые радиационные параметры не превышают естественного радиационного фона, имеют значения: МЭДсер. – 0,8 мкЗв/час, МЭДмакс. – 0,15 мкЗв/час и соответствуют многолетним фоновым значениям.

Исполняющий обязанности
заместителя председателя комитета
природных ресурсов, лесного хозяйства
и экологии Волгоградской области



В.В.Шикунов

Масюткина Дарья Васильевна
8(8442) 35-31-98




Инв. № подл.	1750/8.2.1	Подпись и дата	Взам. инв. №	00148599-20-23-ООС2.1.ТЧ						Лист
				Изм.	Колуч	Лист	№док	Подпись	Дата	19

Приложение Б.3 Письмо Областного научно-производственного центра по охране памятников истории и культуры

КОМИТЕТ ГОСУДАРСТВЕННОЙ ОХРАНЫ ОБЪЕКТОВ КУЛЬТУРНОГО НАСЛЕДИЯ ВОЛГОГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ

**ГОСУДАРСТВЕННОЕ БЮДЖЕТНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ
«ВОЛГОГРАДСКИЙ ОБЛАСТНОЙ НАУЧНО-ПРОИЗВОДСТВЕННЫЙ ЦЕНТР ПО ОХРАНЕ ПАМЯТНИКОВ ИСТОРИИ И КУЛЬТУРЫ»**

Местонахождение: 400005, г. Волгоград, ул. Коммунистическая, 19
Почтовый адрес 400005, г. Волгоград, ул. Коммунистическая, 19
ИНН 3444049243; КПП 344401001

тел. (8442) 59-59-79
e-mail: onpc@mail.ru; сайт: www.vonpc.ru

№ 11 2023 г. Исх. № 63-01-04/6821
на № _____ от _____

Генеральному директору
АО «ВолгоградНИПИнефть»
В.В. Калинину
им. Ткачева ул., д.25, офис 1,
Волгоград, 400012.
Тел. (8442) 55-16-85.
Факс (8442) 55-16-89.
E-mail: info@VolgogradNIPIneft.com

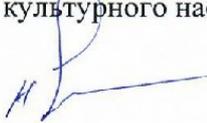
Уважаемый Владимир Васильевич!

На Ваше обращение от 10.10.2023 № 1217 сообщаем следующее.
На участке реализации проектных решений по титулу: "Строительство резервуаров дизельного топлива объемом 10000 м³ на площадке переработки нефти (ОПОГ № А39-00045-0001) комплекса участков приготовления товарной продукции (КУПП) в ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка», (по схеме), отсутствуют объекты культурного наследия, включенные в Единый государственный реестр объектов культурного наследия народов Российской Федерации, выявленные объекты культурного наследия и объекты, обладающие признаками объекта культурного наследия (в т.ч. археологического).

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

Информируем Вас, что в соответствии со ст. 36 Федерального закона от 25.06.2002 №73-ФЗ «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации» земляные, строительные, хозяйственные и иные работы должны быть приостановлены исполнителем работ в случае обнаружения объекта, обладающего признаками объекта культурного наследия. Исполнитель работ в течение трех рабочих дней со дня их обнаружения обязан направить заявление в письменной форме либо заявление в форме электронного документа, подписанного усиленной квалифицированной электронной подписью в соответствии с требованиями Федерального закона от 06.04.2011 № 63-ФЗ "Об электронной подписи", об указанных объектах в комитет государственной охраны объектов культурного наследия Волгоградской области.

Директор



В.В. Новожилов

Исполнитель: Белицкий А.В.
Конт. тел. 59-59-79

Взам. инв. №	
Подпись и дата	
Инв. № подл.	1750/8.2.1

Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата

00148599-20-23-ООС2.1.ТЧ

Приложение Б.4 Письмо Комитета ветеринарии Волгоградской области



КОМИТЕТ ВЕТЕРИНАРИИ ВОЛГОГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ (ОБЛКОМВЕТЕРИНАРИЯ)

13-й Гвардейской, ул., д.13, Волгоград,
400131. Тел. (8442) 24-33-57, 30-98-04.
Факс 30-98-20. E-mail: vet@volganet.ru

Генеральному директору
АО «ВолгоградНИПИнефть»

В.В.Калинину

16.10.2023 № 01-09/4530
На № _____ от _____

Уважаемый Василий Васильевич!

На Ваш запрос от 10.10.2023 № 1214 сообщаем.

По данным ГБУ ВО «Волгоградская городская станция по борьбе с болезнями животных» на территории проведения работ, согласно прилагаемому ситуационному плану по объекту: «Строительство резервуаров дизельного топлива объемом 10000 м³ на площадке переработки нефти (ОПО № А39-00045-0001) комплекса участков приготовления товарной продукции (КУПП) в ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка» и прилегающей зоне по 1000 м в каждую сторону от проектированного объекта скотомогильники, биотермические ямы отсутствуют.

Председатель комитета
ветеринарии Волгоградской области

Г.А.Аликова

Крылов Сергей Николаевич
30-98-06

Инв. № подл.	1750/8.2.1	Подпись и дата	Взам. инв. №							Лист
										21
Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата	00148599-20-23-ООС2.1.ТЧ				

Приложение Б.5 Письма Департамента городского хозяйства администрации г. Волгограда



**АДМИНИСТРАЦИЯ
ВОЛГОГРАДА**
Департамент городского хозяйства

400001, Волгоград, ул. Ковровская, д. 16а,
тел. (8442) 39-70-31, факс (8442) 97-25-02,
E-mail: Gh_Gh@volgadmin.ru,
ОКПО 53558877, ОГРН 1023403444790,
ИНН/КПП 3444080557/346001001

Генеральному директору
АО «ВолгоградНИПИнефть»
В.В. Калинину

ул. им. Ткачева, д. 25, офис 1,
Волгоград, 400012

alexandrvd@volgogradNIPIneft.com

от 24.10.2023 № ДГХ/02-18439

на № 1211 от 10.10.2023

Уважаемый Владимир Васильевич!

Департамент городского хозяйства администрации Волгограда рассмотрел по поручению администрации Волгограда Ваше обращение о предоставлении информации, необходимой для выполнения инженерно-экологических изысканий по объекту: «Строительство резервуаров дизельного топлива объемом 10 000 м³ на площадке переработки нефти (ОПО №А39-00045-0001) комплекса участков приготовления товарной продукции (КУПП) в ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка», расположенного в Красноармейском районе г. Волгограда, ул. 40 лет ВЛКСМ, 55, территория площадки переработки нефти, ОПО №А39-00045-0001, и сообщает следующее.

На участке изысканий отсутствуют леса, расположенные на землях иных категорий (не входящих в государственный лесной фонд), в том числе зеленые зоны, лесопарковые зоны, городские леса, особо защитные участки леса в защитных лесах, расположенные на землях иных категорий.

Заместитель руководителя департамента

Е.В. Славина

Фастова Любовь Анатольевна
39 71 45

Инов. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №
1750/8.2.1		

Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата

00148599-20-23-ООС2.1.ТЧ

Лист

22



**АДМИНИСТРАЦИЯ
ВОЛГОГРАДА**
Департамент городского хозяйства

400001, Волгоград, ул. Ковровская, д. 16а,
тел. (8442) 39-70-31, факс (8442) 97-25-02,
E-mail: Gh_Gh@volgadmin.ru,
ОКПО 53558877, ОГРН 1023403444790,
ИНН/КПП 3444080557/346001001

Генеральному директору
АО «ВолгоградНИПИнефть»
В.В. Калинину

ул. им. Ткачева, д. 25, офис 1,
Волгоград, 400012

alexandr@d@volgogradNIPIneft.com

от 03.11.2023 № ДГХ/02-19092

на № 1212 от 10.10.2023

Уважаемый Владимир Васильевич!

Департамент городского хозяйства администрации Волгограда (далее – департамент) рассмотрел обращение о предоставлении информации, необходимой для подготовки проектной документации по объекту «Строительство резервуаров дизельного топлива объемом 10000 куб.м на площадке переработки нефти (ОПО № А39-00045-0001) комплекса участков приготовления товарной продукции (КУПП) в ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка», расположенному по ул. 40 лет ВЛКСМ, 55 в Красноармейском районе г. Волгограда, и в рамках своих полномочий, установленных Положением о департаменте, утвержденным решением Волгоградской городской Думы от 22.03.2017 № 55/1587, сообщает следующее.

Существующие, проектируемые и перспективные особо охраняемые природные территории местного значения на участке проектирования отсутствуют.

На участке проектирования и в целом в муниципальной собственности отсутствуют территории традиционного природопользования, лечебно-оздоровительные местности, курорты и природно-лечебные ресурсы.

Санитарно-защитные зоны кладбищ, крематориев, подведомственных администрации Волгограда, в районе проведения работ отсутствуют.

На участке изысканий отсутствуют санкционированные и полигоны полигоны твердых бытовых отходов (далее – ТБО).

Ближайшим полигоном ТБО, включенным в ГРОРО, является полигон в административных границах Большечепурниковского сельского поселения Светлоярского район, расположенный в 4,0 км к югу от промплощадки ОАО «Каустик».

Сведениями о наличии либо отсутствии в районе участка проектирования мест захоронения опасных производственных отходов и несанкционированных свалок и полигонов департамент не располагает.

Заместитель руководителя

Е.В. Славина

Соколова Татьяна Алексеевна 39 71 45

Инва. № подл.	Взам. инв. №
1750/8.2.1	
Подпись и дата	

Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата

00148599-20-23-ООС2.1.ТЧ

Лист

23

Приложение Б.6 Письмо комитета здравоохранения Волгоградской области



КОМИТЕТ ЗДРАВООХРАНЕНИЯ
ВОЛГОГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ
(ОБЛЗДРАВ)

ул. Туркменская, 6. Волгоград, 400119
Тел. (8442) 30-99-99. Факс (8442) 30-99-96

АО "ВолгоградНИПИнефть"

alexandrvd@volgogradnpineft.com

13.10.2023 № 14-07-6153

На № 1216 от 10.10.2023

Комитет здравоохранения Волгоградской области, рассмотрев в рамках своей компетенции письмо о предоставлении информации о наличии/отсутствии территорий округов санитарной (горно-санитарной) охраны лечебно-оздоровительных местностей, курортов и природно-лечебных ресурсов федерального, регионального, местного значения и их зон санитарной охраны на участке работ, сообщает следующее.

Согласно Государственному реестру курортного фонда РФ на территории объекта: "Строительство резервуаров дизельного топлива объемом 10 000 м³ на площадке переработки нефти (ОПО №А39-00045-0001) комплекса участков приготовления товарной продукции (КУПП) в ООО "ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка", территории лечебно-оздоровительных местностей, курорты федерального, регионального и местного значения, включая санаторно-курортные организации, отсутствуют.

Заместитель
председателя комитета

Н.Н. Алимов

Саакян Мария Валерьевна
(8442) 30-99-72
Кириллова Евгения Владимировна
(8442) 24-88-41
Гусев Андрей Валерьевич
(8442) 30-99-76

Инва. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №
1750/8.2.1		

Изм.	Колуч	Лист	№док	Подпись	Дата

00148599-20-23-ООС2.1.ТЧ

Лист

24

Приложение Б.7 Письмо межрегионального управления Росприроднадзора по Астраханской и Волгоградской областям



ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО НАДЗОРУ
В СФЕРЕ ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ
**МЕЖРЕГИОНАЛЬНОЕ УПРАВЛЕНИЕ
ФЕДЕРАЛЬНОЙ СЛУЖБЫ
ПО НАДЗОРУ В СФЕРЕ
ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ
ПО АСТРАХАНСКОЙ И ВОЛГОГРАДСКОЙ
ОБЛАСТЯМ**

(Межрегиональное управление Росприроднадзора
по Астраханской и Волгоградской областям)
ул. Бакинская, 113, г. Астрахань, 414000
т. (8512) 24-90-83 ф.(24-33-81)
E-mail: rpn30@rpn.gov.ru
12.10.2023 № 02-08/17229

Генеральному директору
АО «ВолгоградНИПИнефть»

В.В. Калинин

annavsh@volgogradnippi нефть.com
info@VolgogradNIPIneft.com

Уважаемый Владимир Васильевич!

Межрегиональное управление Федеральной службы по надзору в сфере природопользования по Астраханской и Волгоградской областям, рассмотрев Ваши письма от 10.10.2023 № 1226 (вх. № 15106 от 11.10.2023), от 10.10.2023 № 1218 (вх. № 15121 от 11.10.2023), сообщает.

1. На участке работ объектов отсутствуют особо охраняемые природные территории федерального значения;
2. Сведения о наличии/отсутствии объектов размещения отходов, внесенных в Государственный реестр объектов размещения отходов, представлены в Приложении.

Вместе с тем сообщаем, что перечень объектов размещения отходов, включенных в ГРОРО на территории Волгоградской области, размещен на официальном сайте Федеральной службы по надзору в сфере природопользования (Главная / Деятельность / Регулирование в сфере обращения с отходами / Государственный кадастр отходов / Сведения из государственного реестра объектов размещения отходов) по ссылке: <https://rpn.gov.ru/activity/regulation/kadastr/oro/>

Приложение: в формате Excel.

Заместитель руководителя

Н.Н. Бакурская

Исп. Тажиева Е.З.
тел. 8 (8512) 24-34-47

Индв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №
1750/8.2.1		

Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата

00148599-20-23-ООС2.1.ТЧ

Лист

25

Приложение № 1

№	Номер ОРО в ГРОРО	Наименование ОРО	ОКТМО	Ближайший населенный пункт, км и наименование	Наименование эксплуатирующей организации	ИНН
1	2	3	4	5	6	7
1	34-00018-X-00592-050914	Полигон промышленных отходов	18651424	п.Звездный в СЗ направлении от объекта	ОАО "Эктос-Волга"	3435801192
2	34-00022-3-00592-250914	Полигон ТБО	18715000	х.Карпунино	ООО "Спецавтотранс"	3453000357
3	34-00014-3-00479-010814	Полигон ТБО (твердых бытовых отходов) и промышленных отходов IV и V класса	18624000	Пимено-Чернянское сельское поселение	ООО "ЕвроХим-ВолгаСервис"	3413010503
4	34-00004-3-00479-010814	Полигон захоронения промышленных отходов (отвал сухих солей)	1841000	г.Волжский, Волгоградско й области	АО "Волжский Оргсинтез"	3435900563
5	34-00024-3-00692-311014	Полигон твердых промышленных отходов	18649151	Светлоярский р-н, с. Большие Чапурники	ООО "ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка"	3448017919
6	34-00012-3-00479-010814	Полигон твердых производственных отходов (ТПО)	18605153	Ерзовское городское поселение	АО "РУСАЛ Урал" "РУСАЛ Волгоград"	6612005052
7	34-00011-3-00479-010814	Шламоотвал	18649404	Большие Чапурники	АО "Северсталь канаты" филиал "Волгоградский" (Управляющая организация: АО"СЕВЕРСТАЛЬ МЕНЕДЖМЕНТ" (7713505053))	3528219741
8	34-00028-3-00168-070416	Полигон ТБО	18425000	г.Урюпинск	ООО «ЭкоСфера»	3457002059

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.
1750/8.2.1

Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата

00148599-20-23-ООС2.1.ТЧ

Лист

26

9	34-00019-3-00592-250914	Полигон ТБО	18710000	г.Волжский	ООО «Волга-Бизнес»	3444116443
10	34-00023-3-00592-250914	Полигон захоронения отходов производства и потребления 3-4-5 классов опасности	18410000	г.Волжский	АО "Волжский трубный завод"	345900186
11	34-00030-3-00006-090118	Межмуниципальный полигон ТБО	18249804	Волгоградская обл, Светлояоский район	ООО «Спецпроект»	3445068263
12	34-00020-3-00592-250914	Полигон ТБО	18401000	х. Овражный	ООО «ЭкоМастер»	3445073841
13	34-00032-Х-00449-311018	Шламонакопитель	18605151	Село Орловка Городищенского района, Волгоградской области	АО "ВМК "Красный Октябрь"	3442123614
14	34-00021-3-00592-250914	Секция №2 прудонакопителя	18649404	г.Волгоград	АО "КАУСТИК"	3448003962
15	34-00009-Х-00479-010814	Шламонакопитель-испаритель	18618000	п.Соколовка	ООО "Камышинская ТЭЦ"	3453004143
16	34-00015-3-00479-010814	Полигон промотходов	18720000	г. Михайловка	АО "Себряковцемент"	3437000021
17	34-00025-3-00692-311014	Полигон промышленных отходов	18720000	пос. Себрово	ОАО "Себряковский комбинат асбестоцементных изделий"	3437000078
18	34-00027-3-00731-110915	Шламоотвал	18715000	г.Камышин	ООО "Кузница" (объект ОНВОС 18-0130-001756-П за ООО "Бизнеспромаш" ИНН: 7701731971; в собственности у ООО "ИнвестПром" ИНН: 7728468693)	3453005281
19	34-00017-Х-00479-010814	Накопитель жидких и пастообразных отходов	18626424106	с. Ефимовка, Котовский район	АО "РИТЭК" ТПП "Волгограднефтегаз"	7736036626
20	34-00026-Х-00692-311014	Накопитель технологических отходов	18626424106	с. Ефимовка, Котовский район	АО "РИТЭК" ТПП "Волгограднефтегаз"	7736036626

Инв. № подл.	1750/8.2.1	Подпись и дата	Взам. инв. №

Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата
------	-------	------	-------	---------	------

00148599-20-23-ООС2.1.ТЧ

Лист

27

21	34-00035-X-00236-040320	Шламонакопитель промышленных отходов	8701000001	пос. Водстрой	ООО "ЭкоЮг"	3444183591
22	34-00008-X-00479-010814	Шламонакопитель для шламовых вод обессоливающей установки химводоочистки	18710000	г. Волжский Волгоградской области	ООО "Тепловая генерация г. Волжского" Волжская ТЭЦ-2 (Реорганизация 01.09.2022 ООО "Лукойл-Волгоградэнерго" ИНН:3435098928)	3435126710
23	34-00005-X-00479-010814	Шламонакопитель регенеративного воздухоподогревателя	18710000	г. Волжский Волгоградской области	ООО "Тепловая генерация г. Волжского" Волжская ТЭЦ-2 (Реорганизация 01.09.2022 ООО "Лукойл-Волгоградэнерго" ИНН:3435098928)	3435126710
24	34-00006-X-00479-010814	Шламонакопитель химводоочистки	18710000	г. Волжский Волгоградской области	ООО "Тепловая генерация г. Волжского" Волжская ТЭЦ-2 (Реорганизация 01.09.2022 ООО "Лукойл-Волгоградэнерго" ИНН:3435098928)	3435126710
25	34-00007-X-00479-010814	Шламонакопитель для шламовых вод кислотной промывки котлов	18710000	г. Волжский Волгоградской области	ООО "Тепловая генерация г. Волжского" Волжская ТЭЦ-2 (Реорганизация 01.09.2022 ООО "Лукойл-Волгоградэнерго" ИНН:3435098928)	3435126710
26	34-00036-X-00986-120820	Шламонакопитель обмывочных вод установки регенеративного воздухоподогревателя (РВП) Волжской ТЭЦ-2	18710000	г. Волжский Волгоградской области	ООО "Тепловая генерация г. Волжского" Волжская ТЭЦ-2 (Реорганизация 01.09.2022 ООО "Лукойл-Волгоградэнерго" ИНН:3435098928)	3435126710
27	34-00033-X-00461-200819	солеотвал (первая очередь)	18701000	Волгоградская область х. Нижние Черни	ООО "ЕвроХим-ВолгаКалий"	7710473036
28	34-00034-X-00458-200819	шламохранилище (первая очередь)	18701000	Волгоградская область х. Нижние Черни	ООО "ЕвроХим-ВолгаКалий"	7710473036

Инва. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №
1750/8.2.1		

Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата

00148599-20-23-ОС2.1.ТЧ

Лист

28

Приложение Б.8 Письмо Южного МТУ Росавиации



**ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО
ВОЗДУШНОГО ТРАНСПОРТА
(РОСАВИАЦИЯ)**

**ЮЖНОЕ МЕЖРЕГИОНАЛЬНОЕ
ТЕРРИТОРИАЛЬНОЕ УПРАВЛЕНИЕ
ВОЗДУШНОГО ТРАНСПОРТА
ФЕДЕРАЛЬНОГО АГЕНТСТВА
ВОЗДУШНОГО ТРАНСПОРТА
(ЮЖНОЕ МТУ РОСАВИАЦИИ)**

Б. Садовая ул., д. 40, г. Ростов-на-Дону, 344002
Тел. (863) 269-65-00, факс (863) 272-67-93
e-mail: ugmtu@ugmtu.favt.ru

АО «ВолгоградНИПИнефть»

Генеральному директору

Калинину В.В.

alexandrzd@volgogradnpineft.com

11.12.2023 № ИСХ-26326/05/ЮМТУ

На № 1559 от 08.12.2023

О представлении информации

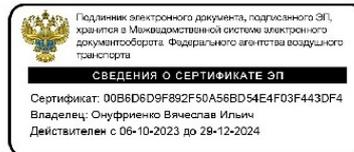
Уважаемый Василий Васильевич!

В ответ на Ваше письмо сообщаем, что на указанном объекте «Строительство резервуаров дизельного топлива объемом 10 000 м³ на площадке переработки нефти (ОПО № А39-00045-0001) комплекса участков приготовления товарной продукции (КУПП) в ООО «Лукойл-Волгограднефтепереработка» приаэродромные территории гражданских аэродромов отсутствуют

Информация об аэродромах и приаэродромных территориях экспериментальной авиации в Южном МТУ Росавиации отсутствует.

Дополнительно сообщаем, что проверку достоверности письма, подписанного электронной подписью, можно осуществить на сайте «Портал государственных услуг» перейдя по ссылке: <https://www.gosuslugi.ru/pgu/eds>, выбрав для проверки сервис «ЭП – отсоединенная, в формате PKCS#7».

Заместитель начальника управления



В.И. Онуфриенко

Захарова Татьяна Викторовна
(863) 269 65 23

Документ зарегистрирован № ИСХ-26326/05/ЮМТУ от 11.12.2023 Захарова Т.В. (Южное МТУ Росавиации)
граница 1 из 1. Страница создана: 11.12.2023 10:41

Инв. № подл. 1750/8.2.1	Подпись и дата	Взам. инв. №						Лист 29
Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата	00148599-20-23-ООС2.1.ТЧ		

Приложение Б.9 Письмо Департамент ЖКХ и ТЭК Администрации Волгограда



**АДМИНИСТРАЦИЯ
ВОЛГОГРАДА**
**Департамент жилищно-коммунального
хозяйства и топливно-энергетического
комплекса**
ул. им. Маршала Чуйкова, д. 15, Волгоград, 400066
тел./факс (8442) 39-70-00,
E-mail: Gkh@volgadmin.ru,
ОКПО 48065799, ОГРН 1023403430082,
ИНН/КПП 3444069673/344401001

Генеральному директору АО
«ВолгоградНИПИнефть»

Калинину В.В.

400012, г. Волгоград,
ул. Ткачёва, д.25, офис 1

от 27 октября 2023 г. № ДЖКХ/03-37110

на № _____ от _____

Уважаемый Владимир Васильевич!

В департамент ЖКХ и ТЭК администрации Волгограда на рассмотрение поступил запрос обращение филиала АО «ВолгоградНИПИнефть» от 10.10.2023 № 1213 о предоставлении информации о наличии/отсутствии и местоположении в районе размещения проектируемого объекта поверхностных и подземных источников хозяйственно-питьевого водоснабжения и их зон санитарной охраны для выполнения проектной документации по объекту: «Строительство резервуаров дизельного топлива объемом 10 000 м³ на площадке переработки нефти (ОПО №А39-00045-0001) комплекса участков приготовления товарной продукции (КУПП) в ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка», расположенного в Красноармейском районе, г. Волгограда, ул. 40 лет ВЛКСМ, 55, территория площадки переработки нефти, ОПО № А39-00045-0001, по информации ООО «Концессии водоснабжения» (далее – Общество) сообщаем следующее.

Объект: «Строительство резервуаров дизельного топлива объемом 10 000 м³ на площадке переработки нефти (ОПО №А39-00045-0001) комплекса участков приготовления товарной продукции (КУПП) в ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка», расположенного в Красноармейском районе, г. Волгограда, ул. 40 лет ВЛКСМ, 55, территория площадки переработки нефти, ОПО № А39-00045-0001, согласно предоставленной схемы расположения района работ не попадает ни в одну из зон санитарной охраны источников питьевого водоснабжения (поверхностных и подземных), находящихся в эксплуатации Общества.

Заместитель руководителя

А.Б. Козлов

**ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ**

Владелец сертификата: RU, Волгоградская область, Волгоград, Заместитель
руководителя, ДЕПАРТАМЕНТ ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОГО ХОЗЯЙСТВА
И ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА АДМИНИСТРАЦИИ
ВОЛГОГРАДА, 01563517737, 344501945854, pashchenko-lu@volgadmin.ru, Андрей
Борисович, Козлов, Козлов Андрей Борисович
Дата подписания ЭД: 27.10.2023 12:05:29

Н.Г. Седых
39-70-03

Взам. инв. №	
Подпись и дата	
Инв. № подл.	1750/8.2.1

Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата

00148599-20-23-ООС2.1.ТЧ

Лист

30

Приложение Б.10 Письмо ФГБУ «Управление «Волгоградмелиоводхоз»

МИНИСТЕРСТВО
СЕЛЬСКОГО ХОЗЯЙСТВА
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
(Минсельхоз России)

ДЕПАРТАМЕНТ МЕЛИОРАЦИИ
(Депмелиорация)

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

400012 г. Волгоград, ул.Рокоссовского,41
телефон/факс: (8442) 26-23-40, 26-23-41
E-mail: office@melio34.ru; info@volgogradmelio.mcx.gov.ru

Генеральному директору
АО «ВолгоградНИПИнефть»
Калинину В.В.

« 16 » 10 2023 г. № 3438-03

На № 1219 от 10.10.2023 г.

О предоставлении информации

Уважаемый Владимир Васильевич !

ФГБУ «Управление «Волгоградмелиоводхоз» рассмотрело Ваше обращение (вх. №2816 от 11.10.2023 г.) о наличии/отсутствии мелиорированных земель и других гидротехнических сооружений в районе размещения проектируемого объекта:

-Строительство резервуаров дизельного топлива объемом 10 000 м³ на площадке переработки нефти (ОПО №А39-00045-0001) комплекса участков приготовления товарной продукции (КУПТП) в ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка»;

Местоположение проектируемого объекта: Красноармейский район, г. Волгограда, ул. 40-лнт ВЛКСМ, 55, территория площадки переработки нефти, ОПО №А3-00045-0001.

На основании представленных документов сообщаем, что в границах планируемого строительства вышеуказанного объекта мелиорированных сельскохозяйственных угодий, систем мелиорации и оросительных систем, находящихся в оперативном управлении ФГБУ «Управление «Волгоградмелиоводхоз», нет. Мелиорируемые земли сельскохозяйственного назначения федеральной собственности и закрепленные на праве постоянного бессрочного пользования за учреждением отсутствуют.

По вопросу предоставления сведений о наличии (отсутствии) особо ценных продуктивных сельскохозяйственных угодий, номенклатуре применявшихся ядохимикатов и объемах их применения, Вам следует дополнительно обращаться в органы местного самоуправления, сельхозтоваропроизводителям в соответствующем субъекте РФ, а также, о наличии прав на мелиорируемые земли, мелиоративные системы или отдельно расположенное гидротехническое сооружение, целесообразно обращаться в территориальное управление Росреестра.

Заместитель директора ФГБУ
«Управление «Волгоградмелиоводхоз»



Д.Я. Семененко

Исп. Кузичев Андрей Леонидович т. 26-23-61.

Взам. инв. №	
Подпись и дата	
Инв. № подл.	1750/8.2.1

Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата

00148599-20-23-ООС2.1.ТЧ

Лист

31

Приложение В Сведения о действующем предприятии

Приложение В.1 Постановление Главного государственного санитарного врача Российской Федерации от 11.08.2016 г. № 135 «Об установлении размера санитарно-защитной зоны имущественного комплекса ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка» на территории г. Волгограда Волгоградской области»



**ГЛАВНЫЙ ГОСУДАРСТВЕННЫЙ САНИТАРНЫЙ ВРАЧ
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ**

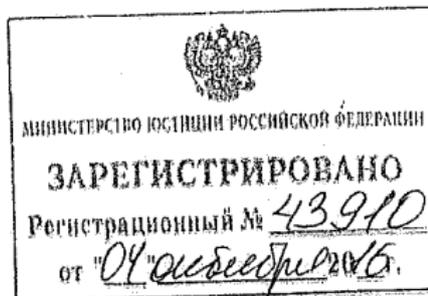
ПО С Т А Н О В Л Е Н И Е

11.08.2016

Москва

№ 135

Об установлении размера санитарно-защитной зоны имущественного комплекса ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка» на территории г. Волгограда Волгоградской области



Я, Главный государственный санитарный врач Российской Федерации А.Ю. Попова, рассмотрев материалы по вопросу об установлении размера санитарно-защитной зоны имущественного комплекса ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка» на территории г. Волгограда Волгоградской области, и в целях предотвращения угрозы возникновения массовых неинфекционных заболеваний (отравлений), на основании статьи 51 Федерального закона от 30.03.1999 № 52-ФЗ «О санитарно-эпидемиологическом благополучии населения» (Собрание законодательства Российской Федерации, 1999, № 14, ст. 1650; 2002, № 1 (ч. 1), ст. 2; 2003, № 2, ст. 167; № 27 (ч. 1), ст. 2700; 2004, № 35, ст. 3607; 2005, № 19, ст. 1752; 2006, № 1, ст. 10; № 52 (ч. 1), ст. 5498; 2007, № 1 (ч. 1), ст. 21, 29; № 27, ст. 3213; № 46, ст. 5554; № 49, ст. 6070; 2008, № 24, ст. 2801; № 29 (ч. 1), ст. 3418; № 30 (ч. 2), ст. 3616; № 44, ст. 4984; № 52 (ч. 1), ст. 6223; 2009, № 1, ст.17; 2010, № 40 ст. 4969; 2011, № 1, ст. 6; № 30 (ч. 1), ст. 4563, ст. 4590, ст. 4591, ст. 4596; № 50, ст. 7359; 2012, № 24, ст. 3069; № 26, ст. 3446; 2013, № 27, ст. 3477; № 30 (ч. 1), ст. 4079; № 48, ст. 6165; 2014, № 26 (ч. 1) ст. 3366, ст. 3377; 2015, № 1 (ч. 1), ст. 11; № 27, ст. 3951; № 29 (ч. 1), ст. 4339, ст. 4359) и в соответствии с пунктами 4.2 и 4.5 СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 «Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов» в новой редакции (введены в действие постановлением Главного государственного санитарного врача Российской Федерации от 25.09.2007 № 74, зарегистрировано Минюстом

Взам. инв. №	
Подпись и дата	
Инв. № подл.	1750/8.2.1

Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата

00148599-20-23-ООС2.1.ТЧ

России 25.01.2008, регистрационный № 10995); с изменениями № 1 (утверждены и введены в действие постановлением Главного государственного санитарного врача Российской Федерации от 10.04.2008 № 25, зарегистрировано Минюстом России 07.05.2008, регистрационный № 11637); с изменениями № 2 (утверждены и введены в действие постановлением Главного государственного санитарного врача Российской Федерации от 06.10.2009 № 61, зарегистрировано Минюстом России 27.10.2009, регистрационный № 15115); с изменениями и дополнениями № 3 (утверждены и введены в действие постановлением Главного государственного санитарного врача Российской Федерации от 09.09.2010 № 122, зарегистрировано Минюстом России 12.10.2010, регистрационный № 18699); с изменениями № 4 (утверждены и введены в действие постановлением Главного государственного санитарного врача Российской Федерации от 25.04.2014 № 31, зарегистрировано Минюстом России 20.05.2014, регистрационный № 32330) постановляю:

1. Установить для имущественного комплекса ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка» на территории г. Волгограда Волгоградской области в составе: основная промышленная площадка, промышленная площадка по хранению и транспортировке нефтепродуктов; промышленная площадка управления по водоснабжению, канализованию и очистке стоков санитарно-защитную зону следующих размеров:

- в восточном, юго-восточном, южном, юго-западном, западном, северо-западном и северном направлениях - 800 метров от границ единой промышленной площадки предприятия;

- в северо-восточном направлении - 30 метров от границы промышленной площадки производства по хранению и транспортировке нефтепродуктов (110 метров от ближайшего источника выбросов).

Основная промышленная площадка состоит из двух земельных участков с кадастровыми номерами 34:34:080137:86; 34:26 070101:132;

- промышленная площадка производства по транспортировке и хранению нефтепродуктов состоит из четырех земельных участков с кадастровыми номерами 34:34:080142:45; 34:34:080142:54; 34:34:080142:52; 34:34:080142:35;

- промышленная площадка Управления по водоснабжению, канализованию и очистке стоков состоит из двух земельных участков с кадастровыми номерами 34:34:080141:47; 34:26:070101:28.

2. Руководителю Управления Роспотребнадзора по Волгоградской области А.В. Злепко обеспечить контроль за соблюдением размера санитарно-защитной зоны имущественного комплекса ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка» на территории г. Волгограда Волгоградской области.

3. Заместителю Главного государственного санитарного врача Российской Федерации И.В. Брагиной довести настоящее постановление до сведения заинтересованных лиц.

Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата
Индв. № подл.	1750/8.2.1				
Подпись и дата					
Взам. инв. №					

00148599-20-23-ООС2.1.ТЧ

Лист

33

4. Контроль за выполнением настоящего постановления возложить на заместителя Главного государственного санитарного врача Российской Федерации И.В. Брагину.



[Handwritten signature]

А.Ю. Попова



Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №
1750/8.2.1		
Изм.	Колуч	Лист
	№ док	Подпись
		Дата

00148599-20-23-ОС2.1.ТЧ



МИНИСТЕРСТВО ЭКОНОМИЧЕСКОГО
РАЗВИТИЯ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ГОСУДАРСТВЕННОЙ
РЕГИСТРАЦИИ, КАДАСТРА И КАРТОГРАФИИ

**ФИЛИАЛ ФЕДЕРАЛЬНОГО
ГОСУДАРСТВЕННОГО БЮДЖЕТНОГО
УЧРЕЖДЕНИЯ**

**«Федеральная кадастровая палата
Федеральной службы государственной
регистрации, кадастра и картографии»
по Волгоградской области**

Ткачева ул., д.20 «б»,
Волгоград, 400050
тел./факс (8442) 60-24-61, тел. (8442) 60-24-60
E-mail: fgu34@34.kadastr.ru
ОКПО57040686, ОГРН 1027700485757,
ИНН/КПП 7705401340/344443001

22.03.2017 № 115-211/2017

на № 17-3197 от 20.03.2017г.
О внесении изменений
в сведения ЕГРН

*Курьеру ГВ
Волгоград
ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка»
22.03.17*

Генеральному директору
ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка»

В.А. Зязину

ул. 40 лет ВЛКСМ, 55,
г. Волгоград, 400029

На Ваше письмо №17-3197 от 20.03.2017г. о внесении изменений в сведения единого государственного реестра недвижимости (далее – ЕГРН) в части наименования зоны с особыми условиями использования территорий филиал ФГБУ «ФКП Росреестра» по Волгоградской области сообщает следующее.

На основании предоставленных документов в электронном виде 22.03.2017 внесены изменения в сведения ЕГРН в части наименования зоны с особыми условиями использования территорий – «Санитарно-защитная зона имущественного комплекса ООО "ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка" на территории г. Волгограда Волгоградской области» (учетные номера - 34.34.2.234, 34.26.2.157).

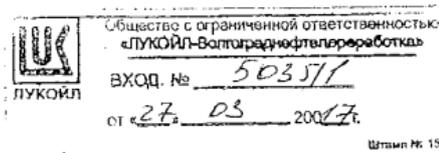
Таблица 1			
№ п/п	Учетный номер ЗОУИТ	Наименование зоны	Дата внесения в ЕГРН
1	34.26.2.157	Санитарно-защитная зона имущественного комплекса ООО "ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка" на территории г. Волгограда Волгоградской области	15.02.2017
2	34.34.2.234	Санитарно-защитная зона имущественного комплекса ООО "ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка" на территории г. Волгограда Волгоградской области	15.02.2017

Заместитель директора

Н.А. Бирюлькина

Н.А. Бирюлькина

А.В. Заволженский
(8442) 60-24-40 (2070)



Взам. инв. №	
Подпись и дата	
Инв. № подл.	1750/8.2.1

Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата
------	-------	------	-------	---------	------

00148599-20-23-ООС2.1.ТЧ

**Приложение В.2 Санитарно-эпидемиологическое заключение Управления
Федеральной службы по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия
человека по Волгоградской области №34.12.01.000.Т.000083.02.13 от 27.02.2013 г. по
проекту обоснования сокращения ориентировочного размера единой расчетной
санитарно-защитной зоны для трех площадок предприятия по переработке нефти и
производству нефтепродуктов ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка»**

 	
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 Волгоградской области	
<small>(наименование территориального органа)</small>	
САНИТАРНО-ЭПИДЕМИОЛОГИЧЕСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ	
№	34.12.01.000.Т.000083.02.13
от	27.02.2013 г.
<p>Настоящим санитарно-эпидемиологическим заключением удостоверяется, что требования, установленные в проектной документации (перечислить рассмотренные документы, указать наименование и адрес организации-разработчика):</p> <p>Проект обоснования сокращения ориентировочного размера единой расчетной санитарно-защитной зоны для трех площадок предприятия по переработке сырой нефти и производству нефтепродуктов ООО "ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка": от границ единой площадки предприятия в восточном, юго-восточном, южном, юго-западном, западном, северо-западном и северном направлении - 800м; в северо-восточном направлении - 30м. Фактические адреса по приложению. Заявитель: Общество с ограниченной ответственностью "Системы управления производственными рисками", 115522, г. Москва, ул. Москворечье, д. 4, корп. 5</p> <p>ООО "СУПР", 115522, г. Москва, ул. Москворечье, д. 4, корп. 5 (Российская Федерация)</p>	
<p>СООТВЕТСТВУЮТ (НЕ СООТВЕТСТВУЮТ) государственным санитарно-эпидемиологическим правилам и нормативам (ненужное зачеркнуть, указать полное наименование санитарных правил)</p> <p>СанПиН 2.2.1./2.1.1.1200-03 "Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов. Новая редакция", СанПиН 2.2.1./2.1.1.-2361-08 "Изменение №1 к СанПиН 2.2.1./2.1.1.1200-03", СанПиН 2.2.1./2.1.1.2555-09 "Изменение №2 к СанПиН 2.2.1./2.1.1.1200-03", СанПиН 2.2.1./2.1.1.2739-10 "Изменения и дополнения №3 к СанПиН 2.2.1./2.1.1.1200-03", СанПиН 2.1.6.1032-01 "Гигиенические требования к обеспечению качества атмосферного воздуха населенных мест", ГН 2.1.6.1338-03 "Предельно-допустимые концентрации (ПДК) загрязняющих веществ в атмосфере воздуха населенных мест", СН 2.2.4/2.1.8.562-96</p>	
<p>Основанием для признания представленных документов соответствующими (не соответствующими) государственным санитарно-эпидемиологическим правилам и нормативам являются (перечислить рассмотренные документы):</p> <p>Экспертное заключение ФБУЗ "Центр гигиены и эпидемиологии в Волгоградской области" №304 от 21.02.2013г. Заключение действительно на срок действия проектной документации.</p>	
	
Главный государственный санитарный врач (заместитель главного государственного санитарного врача)	
Т.П. Крючкова	
№: 1223387	

Формат А4. Бланк. Срок хранения 5 лет.

© ЗАО «Первый печатный двор», г. Москва, 2011 г., уровень «В».

Взам. инв. №	
Подпись и дата	
Инв. № подл.	1750/8.2.1

Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата		

00148599-20-23-ООС2.1.ТЧ

**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 Волгоградской области

(наименование территориального органа)

**ПРИЛОЖЕНИЕ
К САНИТАРНО-ЭПИДЕМИОЛОГИЧЕСКОМУ ЗАКЛЮЧЕНИЮ**

№ 34.12.01.000.Т.000083.02.13 ОТ 27.02.2013 г.

Проект обоснования сокращения ориентировочного размера единой расчетной санитарно-защитной зоны

Общество с ограниченной ответственностью "Системы управления производственными рисками", 115522, г. Москва, ул. Москворечье, д. 4, корп. 5
 Основное производство по адресам: 400029, г. Волгоград, ул. 40 лет ВЛКСМ, 55 и 400029, г. Волгоград, ул. 40 лет ВЛКСМ, 55к - I класс опасности;
 Производство по транспортировке и хранению нефтепродуктов по адресам: 400029, г. Волгоград, ул. Вилянская, 31 и 400029, г. Волгоград, ул. Вилянская, 33 - II класс опасности;
 Управление по водоснабжению, канализации и очистке стоков по адресам: 400029, г. Волгоград, ул. 40 лет ВЛКСМ, 100 и 400029, г. Волгоград, ул. 40 лет ВЛКСМ, 100а - I класс опасности



Главный государственный санитарный врач
(заместитель главного государственного санитарного врача)



Формат А4. Бланк. Срок хранения 5 лет.

© ЗАО «Первый печатный двор», г. Москва, 2011 г., уровень «В».

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №
1750/8.2.1		

Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата

00148599-20-23-ООС2.1.ТЧ

Приложение В.3 Экспертное заключение №304 от 21.02.13 г. на проект обоснования сокращения ориентировочного размера единой расчетной санитарно-защитной зоны для трех площадок предприятия по переработке нефти и производству нефтепродуктов ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка»

Приложение №2
Утверждено приказом ФБУЗ «Центр гигиены и эпидемиологии в Волгоградской области» от 24.10.2012г. № 01/03-536

**ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО НАДЗОРУ В СФЕРЕ ЗАЩИТЫ ПРАВ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ И БЛАГОПОЛУЧИЯ ЧЕЛОВЕКА
ФЕДЕРАЛЬНОЕ БЮДЖЕТНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ ЗДРАВООХРАНЕНИЯ**

ЦЕНТР ГИГИЕНЫ И ЭПИДЕМИОЛОГИИ В ВОЛГОГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ

Свидетельство об аккредитации №8-АК от 26.02.2010. Действительно до «26» февраля 2015г.

400049, г. Волгоград, ул. Ангарская, 136.
тел.(844-2) 37-26-74
fax.(844-2) 37-26-74
E-mail: cgsnvolga@yandex.ru
Код ОКОНХ - 91531, код ОКПО – 01919834



«Утверждаю»
Главный врач
(Первый заместитель главного врача)

Ромасова Е.И.

ЭКСПЕРТНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

от 21.02.13г.

№ 304

о соответствии санитарно-эпидемиологическим правилам и нормативам проектной документации

На основании заявления: № 536 от 06.02.13г.

Рег. № 4.3. - 15 от 20.02.13г.

Заявитель: Общество с ограниченной ответственностью «Системы управления производственными рисками»

Юридический адрес: РФ, 115522, г. Москва, ул. Москворечье, д. 4, корп. 5
ИНН 7707517269 ОГРН 1047796300375

Рассмотрены:

1. Документы: заявление на проведение санитарно-эпидемиологической экспертизы и получения экспертного заключения.

2. Проект «Обоснование сокращения ориентировочного размера единой расчетной санитарно – защитной зоны для трех площадок предприятия по переработке сырой нефти и производству нефтепродуктов ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка»:

Основное производство по адресам: 400029, г. Волгоград, ул. 40 лет ВЛКСМ, 55 и 400029, г. Волгоград, ул. 40 лет ВЛКСМ, 55 к – I класс опасности;

Производство по транспортировке и хранению нефтепродуктов по адресам: 400029, г. Волгоград, ул. Вилянская, 31 и 400029, г. Волгоград, ул. Вилянская, 33 – II класс опасности;

Управление по водоснабжению, канализации и очистке стоков по адресам: 400029, г. Волгоград, ул. 40 лет ВЛКСМ, 100 и 400029, г. Волгоград, ул. 40 лет ВЛКСМ 100а– I класс опасности –

от границ единой площадки предприятия в восточном, юго-восточном, южном, юго-западном, западном, северо-западном и северном направлении – 800м; в северо-восточном направлении - 30 м.

Организация-разработчик: Общество с ограниченной ответственностью «Системы управления производственными рисками»

Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата

Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата

00148599-20-23-ООС2.1.ТЧ

Юридический адрес: РФ, 115522, г. Москва, ул. Москворечье, д.4, корп. 5.
ИНН 7707517269 ОГРН 1047796300375

3. Материалы санитарно-гигиенической экспертизы:

Протокол рассмотрения проекта № 4.3 - 15 от 20.02.13г.

Установлено:

Документы, прилагаемые к заявлению на проведение экспертизы, представлены в полном объеме. Экспертиза проведена в соответствии с действующими техническими регламентами, государственными санитарно-эпидемиологическими правилами и нормативами, государственными стандартами, с использованием методов и методик, утвержденных в установленном порядке. Профиль врачей-экспертов соответствует предмету проведенной экспертизы. Схема и сроки соблюдены. Материалы экспертизы содержат обоснованные выводы о соответствии предмета эпидемиологическим правилам и нормативам.

Проектная документация: Проект «Обоснование сокращения ориентировочного размера единой расчетной санитарно – защитной зоны для трех площадок предприятия по переработке сырой нефти и производству нефтепродуктов ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка»: Основное производство по адресам: 400029, г. Волгоград, ул. 40 лет ВЛКСМ, 55 и 400029, г. Волгоград, ул. 40 лет ВЛКСМ, 55 к – I класс опасности; Производство по транспортировке и хранению нефтепродуктов по адресам: 400029, г. Волгоград, ул. Виянская, 31 и 400029, г. Волгоград, ул. Виянская, 33 – II класс опасности; Управление по водоснабжению, канализации и очистке стоков по адресам: 400029, г. Волгоград, ул. 40 лет ВЛКСМ, 100 и 400029, г. Волгоград, ул. 40 лет ВЛКСМ 100а – I класс опасности – от границ единой площадки предприятия в восточном, юго-восточном, южном, юго-западном западном, северо-западном и северном направлении – 800м; в северо-восточном направлении - 30 м, **СООТВЕТСТВУЕТ** требованиям:

СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 «Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов. Новая редакция»;
СанПиН 2.2.1/2.1.1.2361-08 «Изменения №1 к санитарно-эпидемиологическим правилам и нормативам «Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов. Новая редакция»;
СанПиН 2.2.1/2.1.1.2555-09 «Изменения №2 к санитарно-эпидемиологическим правилам и нормативам «Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов. Новая редакция»;
СанПиН 2.2.1/2.1.1.2739-10 «Изменения и дополнения № 3 к санитарно-эпидемиологическим правилам и нормативам «Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов. Новая редакция»;
СанПиН 2.1.6.1032-01 «Гигиенические требования к обеспечению качества атмосферного воздуха населенных мест»;
ГН-2.1.6.1338-03 «Предельно допустимые концентрации (ПДК) загрязняющих веществ в атмосфере воздуха населенных мест»;
СН 2.2.4/2.3.8.562-96 «Шум на рабочих местах, в помещениях жилых и общественных зданий и на территории жилой застройки».

Настоящее заключение выдано: ФБУЗ «Центр гигиены и эпидемиологии в Волгоградской области».

С целью: для выдачи санитарно-эпидемиологического заключения.

Настоящее экспертное заключение действительно при наличии материалов экспертизы, указанных в п. 3 данного заключения.

Зав. ООИГТ и РБ

Крутоголовва Т.А.

Индв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №
1750/8.2.1		

Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата

00148599-20-23-ООС2.1.ТЧ

Лист

39

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

ФЕДЕРАЛЬНОЕ БЮДЖЕТНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ ЗДРАВООХРАНЕНИЯ
«ЦЕНТР ГИГИЕНЫ И ЭПИДЕМИОЛОГИИ в ВОЛГОГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ»
400049, г. Волгоград, ул. Ангарская, 136

Протокол рассмотрения проектной документации № 4.3 - 15 от 20.02.13г.

Проект обоснования сокращения ориентировочного размера единой расчетной санитарно-защитной зоны для трех площадок ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка», расположенных в Красноармейском районе г. Волгограда.

В составе проекта «Обоснование сокращения ориентировочного размера единой расчетной санитарно – защитной зоны для трех площадок ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка» рассмотрены следующие разделы:

1. Общие сведения о предприятии:

- описание особенностей основных технологических процессов и установленного оборудования (в том числе пылегазоочистного оборудования); качественного и количественного состава исходных сырья, материалов, готовой продукции, соединений и полупродуктов, образующихся в производстве;

2. Характеристика прилегающей территории, анализ ее функционального использования на существующее положение и перспективу, наличие соседствующих объектов;

3. Обоснование класса по санитарной классификации и величины нормативной СЗЗ предприятия в соответствии с действующей санитарной классификацией с нанесением СЗЗ на картографические материалы, выполненных на опорном плане в масштабе 1:50000;

4. Материалы инвентаризации источников вредного воздействия предприятия на среду обитания:

- данные об источниках выбросов загрязняющих веществ, источниках шума, ЭМИ, вибрации;

- перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу;

5. Расчет СЗЗ по фактору загрязнения атмосферного воздуха:

- расчет зоны загрязнения;

- значения расчетных приземных концентраций загрязняющих веществ в зоне влияния выбросов объекта на существующее положение и перспективу с учетом фоновых концентраций;

6. Расчет СЗЗ по прочим факторам негативного воздействия (шум, вибрация, ЭМП и др.);

- результаты оценки уровней физических воздействий (расчетные данные);

7. Обоснование границ расчетной СЗЗ по совокупности показателей:

- обоснование достаточности расчетной СЗЗ;

- описание предлагаемой границы СЗЗ по румбам;

8. Оценка риска для здоровья населения.

9. Программа, план-график (мониторинг) натуральных наблюдений за качеством атмосферного воздуха и уровней воздействия физических факторов на границе расчетной СЗЗ;

10. Функциональное зонирование территории СЗЗ и режим ее использования

Приложения

- ситуационная карта-схема расположения площадок предприятия;

- карта-схема площадок предприятия с нанесением источников выбросов загрязняющих веществ;

- ситуационный план территории с нанесением границ участков площадок предприятия и границ СЗЗ трех площадок;

- ситуационный план территории с нанесением границ участков площадок предприятия и границей единой СЗЗ предприятия;

- план – схема предприятия с нанесением границ расчетной СЗЗ и расчетных точек;

Изм.	Колуч	Лист	№док	Подпись	Дата	
Инва. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №				
1750/8.2.1						

00148599-20-23-ООС2.1.ТЧ

Лист

40

- письмо ГУ «Волгоградский областной ЦГМС» о фоновых концентрациях;
- карты с изолиниями концентраций загрязняющих веществ;
- карта-схема с нанесением источников шума;
- картограммы полей уровней звука и звукового давления;
- схема расположения площадок предприятия с нанесением границ предлагаемой к утверждению единой расчетной санитарно-защитной зоны и контрольных точек
- правоустанавливающие документы на участки: кадастровый паспорт земельного участка (выписка из государственного кадастра недвижимости) от 03 февраля 2011 г. № 3434/300/11-10792, кадастровый номер 34:34:080137:86, масштаб 1: 50000; кадастровый паспорт земельного участка (выписка из государственного кадастра недвижимости) от 01 февраля 2011 г. № 3434/300/11-9528, кадастровый номер 34:26:070101:132, масштаб 1:25000; кадастровый паспорт земельного участка (выписка из государственного кадастра недвижимости) от 07 сентября 2011 г. от 3434/300/11-100815, кадастровый номер 34:34:080142:45, масштаб 1:25000; кадастровый паспорт земельного участка (выписка из государственного кадастра недвижимости) от 07 сентября 2011 г. №3434/11-100824, кадастровый номер 34:34:080142:54, масштаб 1:7500; кадастровый паспорт земельного участка (выписка из государственного кадастра недвижимости) от 07 сентября 2011 №3434/300/11-100829, кадастровый номер 34:34:080142:52, масштаб 1:5000; кадастровая выписка о земельном участке (выписка из государственного кадастра недвижимости) от 14 ноября 2011 № 3434/300/11-127163, кадастровый номер 34:34:080142:35, масштаб 1:25000; кадастровый паспорт земельного участка (выписка из государственного кадастра недвижимости) от 24 июня 2009 г. № 3434/207/09-3625, кадастровый номер 34:34:080141:47, масштаб 1:9737; кадастровый паспорт земельного участка (выписка из государственного кадастра недвижимости) от 30 июня 2009 г. № 3426/201/09-3270. кадастровый номер 34:26:070101:28, масштаб 1:10000.

Предприятие ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка» расположено в промышленной зоне Красноармейского района г. Волгограда на 3-х промышленных площадках по адресам:

- основная площадка образована двумя земельными участками, расположенными по адресам: 400029, г. Волгоград, ул. 40 лет ВЛКСМ, 55 и 400029, г. Волгоград, ул. 40 лет ВЛКСМ, 55к;
- площадка производства по транспортировке и хранению нефтепродуктов (ПТХН) образована двумя земельными участками, расположенными по адресам: 400029, г. Волгоград, ул. Вилянская, 31 и 400029, г. Волгоград, ул. Вилянская, 33;
- площадка управления водоснабжения, канализации и очистки стоков (УВКиОС) образована двумя земельными участками, расположенных по адресам: 400029, г. Волгоград, ул. 40 лет ВЛКСМ, 100 и 400029, г. Волгоград, ул. 40 лет ВЛКСМ, 100а.

Границы площадок предприятия определялись в соответствии с кадастровыми паспортами земельных участков:

- основная промплощадка:
 - участок по адресу ул. 40 лет ВЛКСМ, 55 – кадастровый паспорт земельного участка (выписка из государственного кадастра недвижимости) от 03 февраля 2011 г. № 3434/300/11-10792, кадастровый номер 34:34:080137:86, масштаб 1: 50000;
 - участок по адресу ул. 40 лет ВЛКСМ, 55к - кадастровый паспорт земельного участка (выписка из государственного кадастра недвижимости) от 01 февраля 2011 г. № 3434/300/11-9528, кадастровый номер 34:26:070101:132, масштаб 1:25000.
- ПТХН:
 - участок по адресу ул. Вилянская, 31 – кадастровый паспорт земельного участка (выписка из государственного кадастра недвижимости) от 07 сентября 2011 г. от 3434/300/11-100815, кадастровый номер 34:34:080142:45, масштаб 1:25000; кадастровый паспорт земельного участка

Изм. № подл.	1750/8.2.1
Подпись и дата	
Взам. инв. №	

Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата

00148599-20-23-ООС2.1.ТЧ

участка (выписка из государственного кадастра недвижимости) от 07 сентября 2011 г. №3434/11-100824, кадастровый номер 34:34:080142:54, масштаб 1:7500; кадастровый паспорт земельного участка (выписка из государственного кадастра недвижимости) от 07 сентября 2011 №3434/300/11-100829, кадастровый номер 34:34:080142:52, масштаб 1:5000;

- участок по адресу ул. Вилянская, 33 – кадастровая выписка о земельном участке (выписка из государственного кадастра недвижимости) от 14 ноября 2011 № 3434/300/11-127163, кадастровый номер 34:34:080142:35, масштаб 1:25000.

• УВКиОС:

- участок по адресу ул. 40 лет ВЛКСМ, 100 – кадастровый паспорт земельного участка (выписка из государственного кадастра недвижимости) от 24 июня 2009 г. № 3434/207/09-3625, кадастровый номер 34:34:080141:47, масштаб 1:9737;

- участок по адресу ул. 40 лет ВЛКСМ, 100а – кадастровый паспорт земельного участка (выписка из государственного кадастра недвижимости) от 30 июня 2009 г. № 3426/201/09-3270, кадастровый номер 34:26:070101:28, масштаб 1:10000.

Северо-восточнее основной промплощадки ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка» расположены:

- площадка ПТХН ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка»;
- Волгоградская кустовая база сжиженных газов;
- мазутное хозяйство ТЭЦ-2;
- ОАО «Волгоградский завод технического углерода»;
- железнодорожные станции «Гатьянка» и «Южная».

Юго-восточнее на расстоянии 200 м расположен ОАО «Каустик» и восточнее его ТЭЦ-

3. Юго-западнее ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка» расположены:

- объекты стройиндустрии;
- очистные сооружения предприятия.

С северо-запада от предприятия расположены ТЭЦ-2 и керамический завод.

Севернее участка ПТХН, на расстоянии 35м расположены дачные участки. На западе от границ основной промплощадки предприятия, на расстоянии 810, 910 и 940м расположены кварталы частной застройки.

Дачные участки (на расстоянии 35 м от промплощадки ПТХН) садоводческого товарищества «Гатьянка»: участок № 1 (площадь - 16 224,83 м²) и участок № 2 (площадь - 40 210,94 м²). На территории садоводческого товарищества «Гатьянка» находится около 80 садово-огородных участков, 30 % из которых не эксплуатируются.

Домовладения (на расстоянии 810, 910 и 940 м на запад от юго-западного выступа основной промплощадки предприятия) на улицах: им. Бредихина, им. Генерала Романенко, им. Михаила Хвостанцева, им. Заславского, им. Тютчева, им. Помяловского, им. Стасова, им. Моисеенко, им. Заболотного, Кизлярская, 40 лет ВЛКСМ. Общее количество домовладений – 110, количество проживающего населения – 360 человек.

Ситуационная карта-схема района расположения промплощадок предприятия представлена в проекте.

Основной вид деятельности предприятия - переработка сырой нефти и производство нефтепродуктов: бензин прямогонный, сырье углеводородное для производства этилена, бензин автомобильный, топливо для реактивных двигателей, топливо дизельное, вакуумный газойль, топливо печное, топливо судовое, битум нефтяной, кокс нефтяной, кокс прокаленный, товарные масла, сера техническая. Проектная мощность предприятия составляет 10701,701 тыс. в год.

В соответствии с СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 «Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов» (новая редакция с изменениями и дополнениями № 1-3) для площадок ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка» ориентировочный размер санитарно-защитной зоны составляет:

Индв. № подл.	1750/8.2.1
Подпись и дата	
Взам. инв. №	

Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата

(Метиламино)бензол (N-Метиланилин)	3	0,2935100	1.827614
2-Аминоэтанол (Моноэтаноламин)	2	0,4322629	11,33727
Циклогексиламин (Аминоциклогексан)		0,0520140	1,533034
Бензин (нефтяной, малосернистый)	4	0,1508902	0,123245
Керосин		7,9987221	75,914346
Масло минеральное нефтяное		2,7543348	24,456618
СМС Бриз, Вихрь, Лотос, Юка, Эра		0,0000044	0,000017
Сольвент нефтяной		0,0514420	1,476241
Уайт-спирит		0,0134000	0,100000
Углеводороды предельные C ₁₂ -C ₁₉	4	69,3114320	721,177091
Масло хлопковое		0,0083000	0,017928
Взвешенные вещества	3	0,2855500	0,261162
Мазутная зола тепловых электростанций	2	0,5844815	16,41131
Пыль неорганическая: 70-20% SiO ₂	3	1,2615167	38,992725
Пыль неорганическая: до 20% SiO ₂	3	6,9893510	47,508671
Пыль абразивная		0,0554280	0,055140
Пыль древесная		0,1804300	0,296137
Всего веществ: 76		1988,956	27339,450
Группы веществ, обладающих эффектом комбинированного вредного действия:			
аммиак, сероводород			
азота диоксид, азота оксид, сера диоксид, мазутная зола			
азота оксид, сера диоксид, углерод оксид, фенол			
трикрезол, фенол, ацетон			
фенол, ацетон			
свинец, сера диоксид			
сера диоксид, фенол			
азота диоксид, аммиак, азота оксид, серная кислота, сера диоксид			
серная кислота, сера диоксид			
сера диоксид, сероводород			
азотная кислота, соляная кислота, серная кислота			
углерод оксид, пыль неорганическая: 70-20% SiO ₂			
фториды газообразные, фториды плохо растворимые			
азота диоксид, сера диоксид			
сера диоксид, фториды газообразные			

Расчет рассеивания в атмосфере вредных веществ, содержащихся в выбросах предприятия, выполнен в программе «УПРЗА Эколог», версия 3.00, разработанной фирмой «Интеграл», г. Санкт-Петербург, и согласованной ГТО имени А.И. Воейкова.

Метеорологические характеристики и коэффициенты, определяющие условия рассеивания вредных веществ, в приземном слое атмосферы района расположения предприятия, а также значения фоновых концентраций, приняты по данным, предоставленным Волгоградским областным Центром по гидрометеорологии и мониторингу окружающей среды.

Значения фоновых концентраций загрязняющих веществ (письмо ГУ «Волгоградский областной центр по гидрометеорологии и мониторингу окружающей среды» №604/л от 09.12.2009г.).

Вещество	Фоновая концентрация, мг/м ³				
	при скорости ветра 0-2 м/с	при скорости ветра 3-10 м/с и направлении			
		С	В	Ю	З
Взвешенные	0,2	0,2	0,3	0,2	0,2

Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата
Изм. № подл.	1750/8.2.1				
Подпись и дата					
Взам. инв. №					

вещества					
Диоксид серы	0,022	0,022	0,026	0,025	0,025
Диоксид азота	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
Оксид углерода	2	2	2	2	2
Сероводород	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
Фенол	0,006	0,006	0,007	0,007	0,006
Сажа	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Фторид водорода	0,011	0,012	0,014	0,008	0,01
Хлорид водорода	0,21	0,21	0,20	0,20	0,21
Аммиак	0,05	0,04	0,05	0,05	0,05

Согласно данным проекта, при проведении расчетов рассеивания учитывались фоновые концентрации для тех веществ, концентрации которых на границе ориентировочной СЗЗ превышают 0,1ПДК (по результатам предварительных расчетов рассеивания) и их замеры организованы на постах Волгоградского ЦГМС:

- аммиак – 0,2ПДК;
- углерод (сажа) - 0,1ПДК;
- дигидросульфид (сероводород) – 0,72ПДК;
- гидроксibenзол (фенол) – 0,14ПДК.

Концентрации загрязняющих веществ определяли в расчетных точках на границе СЗЗ предприятия, а также в узлах расчетной сетки. Расчетные точки выбирали на границе СЗЗ с шагом 200 м. Расчет рассеивания загрязняющих веществ по расчетной площадке осуществляли в расчетном прямоугольнике, охватывающем район расположения предприятия и ближайшие окрестности. Координаты расчетной площадки: X1 = 3500, Y1 = 6900, X2 = 12800, Y2 = 6900, ширина Z = 7 700, шаг по оси X=200 м, по оси Y=200 м.

Расчеты рассеивания проведены для теплого периода года с учетом фоновых концентраций на границе ориентировочной, расчетной и жилой зоны, садово-огородных участков.

Для анализа расчета рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере заданы следующие контрольные точки на границе ориентировочной СЗЗ ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка» с координатами:

№ точк и	Координаты точки		№ точ ки	Координаты точки		№ точ ки	Координаты точки	
	X	Y		X	Y		X	Y
1	6351	8550	36	10744	7393	71	6696	4061
2	6463	8716	37	10829	7255	72	6546	4194
3	6597	8865	38	10941	7088	73	6398	4328
4	6731	9014	39	11047	6919	74	6261	4473
5	6866	9163	40	11086	6722	75	6150	4640
6	7001	9311	41	11116	6525	76	6063	4817
7	7145	9449	42	11077	6329	77	6024	5014
8	7311	9561	43	11027	6136	78	6006	5211
9	7488	9650	44	10923	5964	79	6047	5408
10	7684	9689	45	10803	5804	80	6086	5604
11	7881	9699	46	10674	5650	81	6193	5774
12	8078	9660	47	10542	5499	82	6124	5919
13	8263	9592	48	10407	5351	83	5977	6055
14	8432	9482	49	10275	5200	84	5830	6191
15	8586	9356	50	10146	5047	85	5684	6329

Инв. № подл.	1750/8.2.1	Подпись и дата	Взам. инв. №		
				Изм.	Колуч

00148599-20-23-ООС2.1.ТЧ

Лист

46

16	8733	9250	51	10013	4896	86	5538	6466
17	8884	9382	52	9878	4748	87	5391	6603
18	9036	9514	53	9744	4599	88	5268	6760
19	9199	9629	54	9607	4452	89	5157	6927
20	9392	9679	55	9470	4306	90	5098	7116
21	9589	9651	56	9324	4170	91	5059	7312
22	9759	9548	57	9157	4059	92	5081	7509
23	9892	9399	58	8980	3972	93	5120	7706
24	10020	9244	59	8811	3883	94	5215	7881
25	10148	9090	60	8655	3760	95	5327	8047
26	10314	8977	61	8488	3649	96	5460	8198
27	10444	8824	62	8300	3588	97	5608	8329
28	10573	8670	63	8103	3549	98	5775	8440
29	10703	8518	64	7906	3511	99	5957	8515
30	10861	8396	65	7710	3474	100	6154	8555
31	10989	8243	66	7513	3513			
32	11072	8063	67	7318	3559			
33	11085	7866	68	7151	3669			
34	11020	7680	69	6988	3785			
35	10894	7526	70	6844	3925			

Максимальные расчетные концентрации загрязняющих веществ на границе ориентировочной СЗЗ ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка»:

Наименование вещества	Расчетная максимальная концентрация (доли ПДК)	Координаты Точки максимума	
		X	Y
диАлюминий триоксид	0,048	10744	7393
диЖелезо триоксид (Железа оксид)	0,034	7001	9311
Марганец и его соединения	0,020	7001	9311
Натр едкий	0,032	10275	5200
диНатрий карбонат (Натрия карбонат)	0,026	8733	9250
Никель оксид (в пересчете на никель)	0,024	9607	4452
Ртуть (Ртуть металлическая)	0,000	10275	5200
Свинец и его неорганические соединения	0,001	6124	5919
Хром (Хром шестивалентный)	0,000	7001	9311
Цинк оксид (в пересчете на цинк)	0,000	10407	5351
Кобальт оксид	0,017	10744	7393
Молибден и его соединения	0,004	9607	4452
Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,046	6006	5211
Азотная кислота	0,000	10275	5200
Аммиак	0,368	9878	4748
Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,040	10573	8670
Соляная кислота	0,000	10275	5200
Серная кислота	0,001	6124	5919
Кремния диоксид аморфный (Аэросил-175)	0,101	9607	4452
Углерод (Сажа)	0,179	6193	5774
Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	0,046	10744	7393
Сера элементарная	0,329	5977	6055

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.
1750/8.2.1

Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата

00148599-20-23-ООС2.1.ТЧ

Лист

47

Дигидросульфид (Сероводород)	0,897	6597	8865
Углерод оксид	0,037	10744	7393
Фториды газообразные	0,000	8300	3588
Фториды плохо растворимые	0,000	6351	8550
Ортофосфорная кислота	0,000	8733	9250
Бутан	0,000	6463	8716
Проп-2-ена тример (Пропилена тримеры)	0,000	6124	5919
Смесь углеводородов предельных C ₁ -C ₅	0,228	6261	4473
Смесь углеводородов предельных C ₆ -C ₁₀	0,149	8103	3549
Пентилены (Амилены)	0,160	10894	7526
Бут-1-ен (Бутилен)	0,002	6124	5919
Бензол	0,235	8300	3588
Диметилбензол (Ксилол)	0,301	6731	9014
Метилбензол (Толуол)	0,514	6124	5919
1,2,4-Триметилбензол (Псевдокумол)	0,007	6351	8550
Этилбензол	0,263	10894	7526
Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	0,001	10744	7393
Нафталин	0,079	6351	8550
Трихлорметан (Хлороформ)	0,000	6124	5919
Трихлорэтилен	0,102	5215	7881
Тетрахлорметан	0,000	8733	9250
Бутан-1-ол (Спирт н-бутиловый)	0,000	6124	5919
2-Метилпропан-1-ол (Изобутиловый спирт)	0,572	8811	3883
2-Этилгексанол (Изооктиловый спирт)	0,048	10275	5200
Трикрезол	0,641	6193	5774
Гидроксibenзол (Фенол)	0,766	6193	5774
Этан-1,2-диол (Этиленгликоль, Этандиол)	0,000	6124	5919
Метил-трет-бутиловый эфир	0,766	6351	8550
Триэтиленгликоль	0,007	6351	8550
Пропан-2-он (Ацетон)	0,000	9744	4599
Бутан-2-он (Метилэтилкетон)	0,872	6193	5774
Этановая кислота (Уксусная кислота)	0,022	10013	4896
Диметилсульфид	0,008	6351	8550
Метантиол (Метилмеркаптан)	0,016	8733	9250
Аминобензол (Анилин)	0,000	10275	5200
(Метиламино)бензол (N-Метиланилин)	0,438	6597	8865
2-Аминоэтанол (Моноэтаноламин)	0,020	6124	5919
Циклогексиламин (Аминоциклогексан)	0,384	6351	8550
Бензин (нефтяной, малосернистый)	0,002	7001	9311

Керосин	0,215	10744	7393
Масло минеральное нефтяное	0,791	10013	4896
СМС Бриз, Вихрь, Лотос, Юка, Эра	0,000	5327	8047
Сольвент нафта	0,012	6351	8550
Уайт-спирит	0,001	5684	6329
Углеводороды предельные C ₁₂ -C ₁₉	0,540	7001	9311
Масло хлопковое	0,004	5684	6329
Взвешенные вещества	0,015	10744	7393
Мазутная зола теплоэлектростанций	0,005	6124	5919

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

1750/8.2.1

Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата

00148599-20-23-ООС2.1.ТЧ

Лист

48

Пыль неорганическая: 70-20% SiO ₂	0,001	6731	9014
Пыль неорганическая: до 20% SiO ₂	0,037	8733	9250
Пыль абразивная (Корунд белый)	0,020	6154	8555
Пыль древесная	0,010	9607	4452
Аммиак и сероводород	0,872	6124	5919
Азота диоксид, Азота оксид, Сера диоксид, Мазутная зола	0,129	6124	5919
Азота оксид, Сера диоксид, Углерод оксид, Фенол	0,217	8103	3549
Трикрезол, Фенол, Ацетон	0,721	6193	5774
Фенол и Ацетон	0,137	8300	3588
Свинец и Сера диоксид	0,047	10744	7393
Сера диоксид и Фенол	0,165	8300	3588
Азота диоксид, Аммиак, Азота оксид, Серная кислота, Сера диоксид	0,262	9878	4748
Серная кислота и Сера диоксид	0,047	10744	7393
Сера диоксид и Сероводород	0,691	6597	8865
Азотная кислота, Соляная кислота, Серная кислота	0,02	6124	5919
Углерод оксид и Пыль неорганическая: 70-20% SiO ₂	0,038	10744	7393
Фториды газообразные и Фториды плохо растворимые	0,001	6351	8550
Азота диоксид и Сера диоксид	0,056	6124	5919
Сера диоксид и Фториды газообразные	0,026	10744	7393

Из данных проектных расчетов следует, что на границе ориентировочной СЗЗ концентрации всех загрязняющих веществ находятся в пределах гигиенических норм. Максимальные расчетные приземные концентрации составляют 0,897 ПДКм.р. по сероводороду; 0,872 ПДК по группе суммации Аммиак и сероводород; 0,872 ПДКм.р. по метилэтилкетону.

На рисунках графически представлены результаты расчетов рассеивания (в виде изолиний) примесей, которые формируют максимальные концентрации на границе ориентировочной СЗЗ.

Далее, согласно проектных данных, проводилось определение границ расчетной санитарно-защитной зоны предприятия.

Проверочный расчет рассеивания загрязняющих веществ от источников выбросов ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка» на проектную мощность работы предприятия выполняли в 91 точке на границе расчетной СЗЗ.

Координаты расчетных точек на границе расчетной СЗЗ ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка»:

№ точк и	Координаты точки		№ точк и	Координаты точки		№ точк и	Координаты точки	
	X	Y		X	Y		X	Y
1	9327	9126	32	9419	4534	63	5638	6656
2	9522	9134	33	9276	4395	64	5517	6813
3	9621	8963	34	9120	4270	65	5478	7008
4	9744	8805	35	8950	4166	66	5500	7206
5	9901	8682	36	8772	4095	67	5582	7387

Изм. № подл.	1750/8.2.1	Подпись и дата	Взам. инв. №		
				Изм.	Колуч

6	10028	8527	37	8637	3947	68	5711	7540
7	10151	8369	38	8477	3828	69	5845	7689
8	10275	8211	39	8302	3736	70	5980	7838
9	10399	8053	40	8105	3697	71	6114	7988
10	10541	7994	41	7914	3654	72	6248	8137
11	10594	7836	42	7717	3615	73	6383	8286
12	10442	7705	43	7520	3641	74	6516	8435
13	10290	7574	44	7331	3700	75	6629	8601
14	10377	7415	45	7161	3807	76	6763	8750
15	10521	7275	46	7011	3940	77	6897	8900
16	10665	7136	47	6865	4077	78	7032	9048
17	10781	6973	48	6720	4215	79	7167	9197
18	10872	6797	49	6573	4352	80	7316	9328
19	10911	6600	50	6425	4487	81	7483	9439
20	10892	6403	51	6295	4638	82	7676	9487
21	10841	6211	52	6184	4805	83	7873	9501
22	10737	6039	53	6138	4999	84	8070	9462
23	10610	5884	54	6128	5196	85	8245	9369
24	10479	5732	55	6167	5393	86	8406	9251
25	10347	5581	56	6263	5566	87	8552	9113
26	10212	5433	57	6368	5730	88	8698	8975
27	10082	5280	58	6305	5920	89	8845	8838
28	9949	5130	59	6213	6098	90	8997	8951
29	9818	4978	60	6072	6239	91	9151	9081
30	9698	4818	61	5926	6376			
31	9574	4661	62	5779	6513			

Максимальные расчетные концентрации загрязняющих веществ на границе расчетной СЗЗ ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка»:

Наименование вещества	Расчетная максимальная концентрация (доли ПДК)	Координаты Точки максимума	
		X	Y
диАлюминий триоксид	0,059	8845	8838
диЖелезо триоксид (Железа оксид)	0,067	7167	9197
Марганец и его соединения	0,040	7167	9197
Натр едкий	0,040	8845	8838
диНатрий карбонат (Натрия карбонат)	0,041	8845	8838
Никель оксид	0,032	9276	4395
Ртуть (Ртуть металлическая)	0,000	10212	5433
Свинец и его неорганические соединения	0,001	6305	5920
Хром (Хром шестивалентный)	0,000	7167	9197
Цинк оксид	0,000	10212	5433
Кобальт оксид	0,025	10290	7574
Молибден и его соединения	0,005	6114	7988
Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,049	10399	8053
Азотная кислота	0,000	10212	5433
Аммиак	0,381	9698	4818
Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,047	10290	7574

Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата
Индв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №			
1750/8.2.1					

00148599-20-23-ООС2.1.ТЧ

Лист

50

Соляная кислота	0,001	10212	5433
Серная кислота	0,002	6213	6098
Кремния диоксид аморфный (Аэросил-175)	0,132	9419	4534
Углерод (Сажа)	0,192	7167	9197
Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	0,055	10290	7574
Сера элементарная	0,465	6072	6239
Дигидросульфид (Сероводород)	0,994	10290	7574
Углерод оксид	0,052	10290	7574
Фториды газообразные	0,001	6114	7988
Фториды плохо растворимые	0,000	6114	7988
Ортофосфорная кислота	0,000	8845	8838
Бутан	0,000	6516	8435
Проп-2-ена тример (Пропилена тримеры)	0,000	8845	8838
Смесь углеводородов предельных C ₁ -C ₅	0,404	10151	8369
Смесь углеводородов предельных C ₆ -C ₁₀	0,260	10151	8369
Пентилены (Амилены)	0,424	10442	7705
Бут-1-ен (Бутилен)	0,003	6213	6098
Бензол	0,438	10290	7574
Диметилбензол (Ксилол)	0,358	8552	9113
Метилбензол (Толуол)	1,000	10442	7705
1,2,4-Триметилбензол (Псевдокумол)	0,009	6114	7988
Этилбензол	0,711	10442	7705
Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	0,001	10377	7415
Нафталин	0,103	6114	7988
Трихлорметан (Хлороформ)	0,000	6305	5920
Трихлорэтилен	0,342	5845	7689
Тетрахлорметан	0,000	10290	7574
Бутан-1-ол (Спирт н-бутиловый)	0,000	6305	5920
2-Метилпропан-1-ол (Изобутиловый спирт)	0,694	8772	4095
2-Этилгексанол (Изооктиловый спирт)	0,060	10082	5280
Трикрезол	0,710	6305	5920
Гидроксибензол (Фенол)	0,773	8845	8838
Этан-1,2-диол (Этиленгликоль)	0,000	6305	5920
Метил-трет-бутиловый эфир	0,967	6516	8435
Триэтиленгликоль	0,010	6248	8137
Пропан-2-он (Ацетон)	0,000	9419	4534
Бутан-2-он (Метилэтилкетон)	0,989	6368	5730
Этановая кислота (Уксусная кислота)	0,030	9818	4978
Диметилсульфид	0,010	6114	7988
Метантиол (Метилмеркаптан)	0,024	8845	8838
Аминобензол (Анилин)	0,000	10212	5433
(Метиламино)бензол (N-Метиланилин)	0,540	6629	8601
2-Аминоэтанол (Моноэтаноламин)	0,023	6072	6239
Циклогексиламин (Аминоциклогексан)	0,476	6248	8137
Бензин (нефтяной, малосернистый)	0,003	7167	9197
Керосин	0,442	10290	7574
Масло минеральное нефтяное	1,000	9522	9134
СМС Бриз, Вихрь, Лотос, Юка, Эра	0,000	5845	7689
Сольвент нафта	0,016	6114	7988

Изнв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №
1750/8.2.1		

Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата

00148599-20-23-ООС2.1.ТЧ

Лист

51

Уайт-спирит	0,001	5845	7689
Углеводороды предельные C ₁₂ -C ₁₉	0,888	10594	7836
Масло хлопковое	0,005	5845	7689
Взвешенные вещества	0,021	10290	7574
Мазутная зола теплоэлектростанций	0,005	6213	6098
Пыль неорганическая: 70-20% SiO ₂	0,001	8406	9251
Пыль неорганическая: до 20% SiO ₂	0,059	8845	8838
Пыль абразивная (Корунд белый)	0,045	6114	7988
Пыль древесная	0,012	9419	4534
Аммиак и сероводород	0,868	10290	7574
Азота диоксид, Азота оксид, Сера диоксид, Мазутная зола	0,142	10290	7574
Азота оксид, Сера диоксид, Углерод оксид, Фенол	0,256	10290	7574
Трикрезол, Фенол, Ацетон	0,792	6305	5920
Фенол и Ацетон	0,143	8845	8838
Свинец и Сера диоксид	0,056	10290	7574
Сера диоксид и Фенол	0,182	8845	8838
Азота диоксид, Аммиак, Азота оксид, Серная кислота, Сера диоксид	0,286	6213	6098
Серная кислота и Сера диоксид	0,056	10290	7574
Сера диоксид и Сероводород	0,868	10290	7574
Азотная кислота, Соляная кислота, Серная кислота	0,002	6213	6098
Углерод оксид и Пыль неорганическая: 70-20% SiO ₂	0,052	10290	7574
Фториды газообразные и Фториды плохо растворимые	0,001	6114	7988
Азота диоксид и Сера диоксид	0,058	10275	8211
Сера диоксид и Фториды газообразные	0,031	10290	7574

Из данных расчетов следует, что на границе расчетной СЗЗ концентрации всех загрязняющих веществ находятся в пределах гигиенических норм.

Максимальные расчетные приземные концентрации составляют:

- 2-Метокси-2-метилпропан (Метил-трет-бутиловый эфир) – 0,967 ПДК;
- Бутан-2-он (Метилэтилкетон) – 0,989 ПДК;
- Сероводород – 0,994ПДК (вклад фона – 0,5ПДК);
- Метилбензол (Толуол) – 1,000ПДК;
- Масло минеральное нефтяное – 1,000ПДК.

На рисунках графически представлены результаты расчетов рассеивания (в виде изолиний) примесей, которые формируют максимальные концентрации на границе расчетной СЗЗ.

Дополнительно при расчете были взяты расчетные точки на границе жилой зоны и садово-огородных участков.

№ п/п	X	Y	Расположение точки
101	5119	7505	На границе жилой зоны
102	5207	7424	На границе жилой зоны
103	5314	7314	На границе жилой зоны

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

1750/8.2.1

Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата
------	-------	------	-------	---------	------

00148599-20-23-ООС2.1.ТЧ

Лист

52

104	5185	7315	На границе жилой зоны
105	5190	7192	На границе жилой зоны
106	5276	6937	На границе жилой зоны
107	9049	9283	На границе садово-огородных участков
108	9346	9228	На границе садово-огородных участков
109	9374	9494	На границе садово-огородных участков

Максимальные расчетные концентрации на границе расположения объектов с нормируемым качеством среды обитания (жилая зона и садово-огородные участки)

Наименование вещества	Расчетная макс. концентрация (доли ПДК) на границе жилой зоны	Координаты точки		Расчетная макс. концентрация (доли ПДК) на границе садово-огородных участков	Координаты точки	
		X	Y		X	Y
диАлюминий триоксид	0,028	5314	7314	0,039	9049	9283
диЖелезо триоксид (Железа оксид)	0,003	5314	7314	0,006	9049	9283
Марганец и его соединения	0,002	5314	7314	0,003	9049	9283
Натр едкий	0,013	5276	6937	0,028	9049	9283
Натрия карбонат	0,009	5314	7314	0,025	9346	9228
Никель оксид	0,009	5276	6937	0,009	9049	9283
Ртуть (Ртуть металлическая)	0,000	5276	6937	0,000	9346	9228
Свинец и его неорганические соединения	0,000	5276	6937	0,000	9049	9283
Хром (Хром шестивалентный)	0,000	5314	7314	0,000	9049	9283
Цинк оксид	0,000	5276	6937	0,000	9346	9228
Кобальт оксид	0,007	5314	7314	0,015	9346	9228
Серная кислота	0,001	5276	6937	0,000	9049	9283
Кремния диоксид аморфный (Аэросил-175)	0,017	5276	6937	0,016	9346	9228
Углерод (Сажа)	0,167	5276	6937	0,156	9049	9283
Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	0,040	5276	6937	0,041	9346	9228
Сера элементарная	0,216	5276	6937	0,068	9049	9283
Дигидросульфид (Сероводород)	0,787	5314	7314	0,776	9346	9228
Углерод оксид	0,020	5314	7314	0,032	9346	9228
Фториды газообразные	0,000	5314	7314	0,000	9049	9283
Фториды плохо растворимые	0,000	5314	7314	0,000	9049	9283
Ортофосфорная кислота	0,000	5314	7314	0,000	9049	9283
Бутан	0,000	5314	7314	0,000	9049	9283

Инв. № подл.	1750/8.2.1	Подпись и дата	Взам. инв. №

Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата
------	-------	------	-------	---------	------

00148599-20-23-ОС2.1.ТЧ

Лист

53

Проп-2-ена тример (Пропилена тримеры)	0,000	5314	7314	0,000	9049	9283
Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,074	5314	7314	0,093	9049	9283
Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,066	5314	7314	0,079	9049	9283
Пентилены (Амилены - смесь изомеров)	0,048	5314	7314	0,076	9049	9283
Бут-1-ен (Бутилен)	0,002	5314	7314	0,001	9049	9283
Бензол	0,164	5314	7314	0,170	9049	9283
Диметилбензол (Ксилол)	0,157	5314	7314	0,220	9049	9283
Метилбензол (Толуол)	0,280	5276	6937	0,303	9049	9283
1,2,4-Триметилбензол (Псевдокумол)	0,005	5314	7314	0,003	9049	9283
Этилбензол	0,075	5314	7314	0,127	9049	9283
Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	0,001	5314	7314	0,001	9346	9228
Нафталин	0,060	5314	7314	0,030	9049	9283
Трихлорметан (Хлороформ)	0,000	5276	6937	0,000	9049	9283
Трихлорэтилен	0,141	5314	7314	0,013	9049	9283
Тетрахлорметан (Углерод четыреххлористый)	0,000	5314	7314	0,000	9049	9283
Бутан-1-ол (Спирт н-бутиловый)	0,000	5276	6937	0,000	9049	9283
2-Метилпропан-1-ол (Изобутиловый спирт)	0,137	5276	6937	0,082	9346	9228
2-Этилгексанол (Изооктиловый спирт)	0,008	5276	6937	0,013	9346	9228
Трикрезол	0,365	5276	6937	0,340	9049	9283
Гидроксибензол (Фенол)	0,751	5314	7314	0,759	9346	9228
Этан-1,2-диол (Этиленгликоль, Этандиол)	0,000	5276	6937	0,000	9049	9283
2-Метокси-2-метилпропан (Метил-трет-бутиловый эфир)	0,328	5314	7314	0,316	9049	9283
3,6-Диоксаоктан-1,8-диол (Триэтиленгликоль)	0,006	5314	7314	0,003	9346	9228
Бутан-2-он (Метилэтилкетон)	0,549	5276	6937	0,703	9346	9228
Этановая кислота	0,004	5276	6937	0,005	9346	9228
Диметилсульфид	0,007	5314	7314	0,003	9049	9283
Метантиол (Метилмеркаптан)	0,004	5314	7314	0,014	9049	9283
Аминобензол (Анилин)	0,000	5276	6937	0,000	9346	9228
(Метиламино)бензол (N-Метиланилин)	0,158	5314	7314	0,174	9049	9283
2-Аминоэтанол (Моноэтаноламин)	0,012	5314	7314	0,009	9049	9283
Циклогексиламин (Аминоциклогексан)	0,260	5314	7314	0,171	9049	9283
Бензин (нефтяной, малосернистый)	0,000	5276	6937	0,000	9049	9283
Керосин	0,050	5314	7314	0,046	9374	9494

Инв. № подл.	1750/8.2.1	Подпись и дата	Взам. инв. №

Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата

00148599-20-23-ООС2.1.ТЧ

Лист

54

Масло минеральное нефтяное	0,468	5276	6937	0,757	9346	9228
СМС Бриз, Вихрь, Лотос, Юка, Эра	0,000	5314	7314			
Сольвент нафта	0,009	5314	7314	0,005	9049	9283
Уайт-спирит	0,001	5314	7314	0,000	9049	9283
Углеводороды предельные C ₁₂ -C ₁₉	0,434	5314	7314	0,382	9346	9228
Масло хлопковое	0,004	5314	7314	0,001	9049	9283
Взвешенные вещества	0,004	5314	7314	0,009	9346	9228
Мазутная зола теплоэлектростанций	0,004	5276	6937	0,003	9049	9283
Пыль неорганическая: 70-20% SiO ₂	0,000	5314	7314	0,001	9049	9283
Пыль неорганическая: до 20% SiO ₂	0,014	5314	7314	0,041	9049	9283
Пыль абразивная (Корунд белый)	0,016	5314	7314	0,012	9049	9283
Пыль древесная	0,005	5276	6937	0,001	9346	9228
Аммиак и сероводород	0,541	5276	6937	0,559	9346	9228
Азота диоксид, Азота оксид, Сера диоксид, Мазутная зола	0,108	5276	6937	0,103	9346	9228
Азота оксид, Сера диоксид, Углерод оксид, Фенол	0,169	5276	6937	0,188	9049	9283
Трикрезол, Фенол, Ацетон	0,446	5276	6937	0,430	9049	9283
Фенол и Ацетон	0,085	5276	6937	0,106	9049	9283
Свинец и Сера диоксид	0,040	5276	6937	0,041	9346	9228
Сера диоксид и Фенол	0,110	5314	7314	0,140	9049	9283
Азота диоксид, Аммиак, Азота оксид, Серная кислота, Сера диоксид	0,199	5276	6937	0,201	9049	9283
Серная кислота и Сера диоксид	0,041	5276	6937	0,041	9346	9228
Сера диоксид и Сероводород	0,516	5314	7314	0,497	9346	9228
Азотная кислота, Соляная кислота, Серная кислота	0,001	5276	6937	0,000	9346	9228
Углерод оксид и Пыль неорганическая: 70-20% SiO ₂	0,020	5314	7314	0,032	9346	9228
Фториды газообразные и Фториды плохо растворимые	0,000	5314	7314	0,000	9049	9283
Азота диоксид и Сера диоксид	0,049	5276	6937	0,046	9346	9228
Сера диоксид и Фториды газообразные	0,022	5276	6937	0,023	9346	9228

Максимальные приземные концентрации на границе жилой зоны и садово-огородных участков по данным расчетов равны:

на границе жилой застройки:

- сероводород – 0,787 ПДКм.р.;
- метилэтилкетон – 0,549 ПДКм.р.;
- группе суммации: аммиак и сероводород – 0,541 ПДК.

на границе садово-огородных участков:

- сероводород – 0,776 ПДКм.р.;
- масло минеральное нефтяное – 0,757 ПДКм.р.

Инва. № подл.	Взам. инв. №
1750/8.2.1	
Подпись и дата	

Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата

00148599-20-23-ООС2.1.ТЧ

Лист

55

- метилэтилкетон – 0,703 ПДКм.р.

По результатам расчетов рассеивания загрязняющих веществ на границе жилой зоны и садово-огородных участков с учетом фонового загрязнения концентрации не превышают гигиенические нормативы - 0,8 ПДКм.р.

Акустический расчет ориентировочной расчетной СЗЗ

Согласно данным проекта, для оценки достаточности СЗЗ проводили акустические расчеты.

Для расчета уровня шума на границе санитарно-защитной зоны использовали программный комплекс «Эколог-Шум», разработанный фирмой «Интеграл», и разрешенной к использованию ФС Роспотребнадзора РФ. Расчет выполнен на основании «Рекомендаций по разработке проектов санитарно-защитных зон промышленных предприятий, групп предприятий» (1998) и СНиП 23-03-2003 «Защита от шума».

Расчет уровней звукового воздействия основных источников шума проводили на границе ориентировочной СЗЗ ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка».

Расчеты проводили для 8 уровней звукового давления: 63 Гц; 125 Гц; 250 Гц; 500 Гц; 1000 Гц; 2000 Гц; 4000 Гц; 8000 Гц.

Для определения шумового воздействия на границе СЗЗ использовался программный комплекс «Эколог-Шум» версия 1.0.2.47 (от 23.11.2007) фирмы «Интеграл».

В проекте представлены основные источники шума предприятия. Всего 231 источник, которые вошли в электронную базу источников шума в программный комплекс «Эколог-Шум». Основными источниками шума является технологическое, насосное, пылегазоочистное оборудование.

Координаты расчетных точек на границе ориентировочной санитарно-защитной зоны:

N	Тип	Комментарий	Координаты точки		Высота (м)
			X (м)	Y (м)	
1	точка на границе СЗЗ	Расч. точка на границе СЗЗ №1	5860.30	8496.20	1.50
2	точка на границе СЗЗ	Расч. точка на границе СЗЗ №2	6154.50	8555.00	1.50
3	точка на границе СЗЗ	Расч. точка на границе СЗЗ №3	6409.10	8631.80	1.50
4	точка на границе СЗЗ	Расч. точка на границе СЗЗ №4	6594.80	8867.00	1.50
5	точка на границе СЗЗ	Расч. точка на границе СЗЗ №5	6796.50	9089.00	1.50
6	точка на границе СЗЗ	Расч. точка на границе СЗЗ №6	6998.20	9311.10	1.50
7	точка на границе СЗЗ	Расч. точка на границе СЗЗ №7	7222.70	9506.80	1.50
8	точка на границе СЗЗ	Расч. точка на границе СЗЗ №8	7480.50	9652.10	1.50
9	точка на границе СЗЗ	Расч. точка на границе СЗЗ №9	7776.50	9700.70	1.50
10	точка на границе СЗЗ	Расч. точка на границе СЗЗ №10	8072.00	9660.80	1.50
11	точка на границе СЗЗ	Расч. точка на границе СЗЗ №11	8340.10	9542.50	1.50
12	точка на границе СЗЗ	Расч. точка на границе СЗЗ №12	8579.00	9361.70	1.50
13	точка на границе СЗЗ	Расч. точка на границе СЗЗ №13	8805.10	9317.30	1.50
14	точка на границе СЗЗ	Расч. точка на границе СЗЗ №14	9032.10	9513.30	1.50
15	точка на границе СЗЗ	Расч. точка на границе СЗЗ №15	9290.60	9656.50	1.50
16	точка на границе СЗЗ	Расч. точка на границе СЗЗ №16	9585.50	9659.60	1.50
17	точка на границе СЗЗ	Расч. точка на границе СЗЗ №17	9829.30	9491.40	1.50
18	точка на границе СЗЗ	Расч. точка на границе СЗЗ №18	10017.20	9257.50	1.50
19	точка на границе СЗЗ	Расч. точка на границе СЗЗ №19	10218.20	9040.80	1.50
20	точка на границе СЗЗ	Расч. точка на границе СЗЗ №20	10438.70	8841.30	1.50
21	точка на границе СЗЗ	Расч. точка на границе СЗЗ №21	10626.90	8607.70	1.50
22	точка на границе СЗЗ	Расч. точка на границе СЗЗ №22	10841.50	8399.50	1.50
23	точка на границе СЗЗ	Расч. точка на границе СЗЗ №23	11034.40	8174.00	1.50
24	точка на границе СЗЗ	Расч. точка на границе СЗЗ №24	11091.00	7889.00	1.50

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.
1750/8.2.1

00148599-20-23-ООС2.1.ТЧ

Лист

56

Изм. Колуч Лист №док Подпись Дата

25	точка на границе С33	Расч. точка на границе С33 №25	10972.80	7627.40	1.50
26	точка на границе С33	Расч. точка на границе С33 №26	10761.70	7415.10	1.50
27	точка на границе С33	Расч. точка на границе С33 №27	10869.10	7192.80	1.50
28	точка на границе С33	Расч. точка на границе С33 №28	11035.50	6943.20	1.50
29	точка на границе С33	Расч. точка на границе С33 №29	11100.20	6652.00	1.50
30	точка на границе С33	Расч. точка на границе С33 №30	11086.10	6358.10	1.50
31	точка на границе С33	Расч. точка на границе С33 №31	10992.30	6076.90	1.50
32	точка на границе С33	Расч. точка на границе С33 №32	10830.80	5825.00	1.50
33	точка на границе С33	Расч. точка на границе С33 №33	10631.00	5601.20	1.50
34	точка на границе С33	Расч. точка на границе С33 №34	10431.30	5377.40	1.50
35	точка на границе С33	Расч. точка на границе С33 №35	10231.90	5153.20	1.50
36	точка на границе С33	Расч. точка на границе С33 №36	10035.20	4926.70	1.50
37	точка на границе С33	Расч. точка на границе С33 №37	9835.70	4702.60	1.50
38	точка на границе С33	Расч. точка на границе С33 №38	9633.20	4481.40	1.50
39	точка на границе С33	Расч. точка на границе С33 №39	9426.20	4264.30	1.50
40	точка на границе С33	Расч. точка на границе С33 №40	9190.70	4080.50	1.50
41	точка на границе С33	Расч. точка на границе С33 №41	8923.70	3955.80	1.50
42	точка на границе С33	Расч. точка на границе С33 №42	8688.60	3783.10	1.50
43	точка на границе С33	Расч. точка на границе С33 №43	8443.30	3610.50	1.50
44	точка на границе С33	Расч. точка на границе С33 №44	8149.00	3552.80	1.50
45	точка на границе С33	Расч. точка на границе С33 №45	7854.50	3496.00	1.50
46	точка на границе С33	Расч. точка на границе С33 №46	7560.80	3497.80	1.50
47	точка на границе С33	Расч. точка на границе С33 №47	7276.40	3583.10	1.50
48	точка на границе С33	Расч. точка на границе С33 №48	7026.10	3748.50	1.50
49	точка на границе С33	Расч. точка на границе С33 №49	6811.00	3957.50	1.50
50	точка на границе С33	Расч. точка на границе С33 №50	6586.70	4156.30	1.50
51	точка на границе С33	Расч. точка на границе С33 №51	6365.30	4358.80	1.50
52	точка на границе С33	Расч. точка на границе С33 №52	6179.30	4591.40	1.50
53	точка на границе С33	Расч. точка на границе С33 №53	6053.00	4857.80	1.50
54	точка на границе С33	Расч. точка на границе С33 №54	6000.10	5152.60	1.50
55	точка на границе С33	Расч. точка на границе С33 №55	6054.30	5447.20	1.50
56	точка на границе С33	Расч. точка на границе С33 №56	6154.20	5722.70	1.50
57	точка на границе С33	Расч. точка на границе С33 №57	6096.70	5946.00	1.50
58	точка на границе С33	Расч. точка на границе С33 №58	5877.80	6151.20	1.50
59	точка на границе С33	Расч. точка на границе С33 №59	5658.40	6355.80	1.50
60	точка на границе С33	Расч. точка на границе С33 №60	5437.60	6558.80	1.50
61	точка на границе С33	Расч. точка на границе С33 №61	5247.30	6787.70	1.50
62	точка на границе С33	Расч. точка на границе С33 №62	5114.40	7051.60	1.50
63	точка на границе С33	Расч. точка на границе С33 №63	5051.80	7345.00	1.50
64	точка на границе С33	Расч. точка на границе С33 №64	5105.50	7639.30	1.50
65	точка на границе С33	Расч. точка на границе С33 №65	5226.20	7908.30	1.50
66	точка на границе С33	Расч. точка на границе С33 №66	5408.60	8145.30	1.50
67	точка на границе С33	Расч. точка на границе С33 №67	5629.50	8344.60	1.50

Расчет проводили на границе ориентировочной С33 предприятия и по площадке для определения шумового воздействия от объектов звукового давления на высоте 1,5 м согласно СНиП 23-03-2003 «Защита от шума». В расчете участвовали основные источники шума, которыми являются различные типы насосных и компрессорных установок.

Представлены графические материалы с результатами акустического расчета в точках на границе С33 и изолинии распространения шумовой нагрузки.

Изнв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №
1750/8.2.1		

Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата

00148599-20-23-ОС2.1.ТЧ

Лист

57

Выполненный акустический расчет показал, что звуковое давление от основных источников шума, расположенных на территории предприятия ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка», на границе ориентировочной СЗЗ предприятия находится в пределах установленных допустимых уровней звукового давления и эквивалентных уровней звука как для дневного, так и для ночного времени суток. Расчетное значение составляет соответственно: на границе ориентировочной СЗЗ - тах 28,41 дБА при нормативном значении 55 дБА в дневное время и 45 дБА в ночное время;

Далее был проведен акустический расчет в контрольных точках на границе расчетной СЗЗ.

Координаты расчетных точек на границе расчетной санитарно-защитной зоны

N	Тип	Комментарий	Координаты точки		Высота (м)
			X (м)	Y (м)	
1	точка на границе СЗЗ	Расч. точка на границе СЗЗ №1	6864.50	8431.30	1.50
2	точка на границе СЗЗ	Расч. точка на границе СЗЗ №2	6997.10	8654.50	1.50
3	точка на границе СЗЗ	Расч. точка на границе СЗЗ №3	7169.00	8849.10	1.50
4	точка на границе СЗЗ	Расч. точка на границе СЗЗ №4	7328.60	9054.00	1.50
5	точка на границе СЗЗ	Расч. точка на границе СЗЗ №5	7486.20	9260.50	1.50
6	точка на границе СЗЗ	Расч. точка на границе СЗЗ №6	7694.80	9413.50	1.50
7	точка на границе СЗЗ	Расч. точка на границе СЗЗ №7	7936.30	9494.70	1.50
8	точка на границе СЗЗ	Расч. точка на границе СЗЗ №8	8190.20	9475.30	1.50
9	точка на границе СЗЗ	Расч. точка на границе СЗЗ №9	8429.60	9384.50	1.50
10	точка на границе СЗЗ	Расч. точка на границе СЗЗ №10	8629.70	9221.40	1.50
11	точка на границе СЗЗ	Расч. точка на границе СЗЗ №11	8811.90	9036.40	1.50
12	точка на границе СЗЗ	Расч. точка на границе СЗЗ №12	9023.50	9035.80	1.50
13	точка на границе СЗЗ	Расч. точка на границе СЗЗ №13	9241.60	9166.30	1.50
14	точка на границе СЗЗ	Расч. точка на границе СЗЗ №14	9484.70	9188.60	1.50
15	точка на границе СЗЗ	Расч. точка на границе СЗЗ №15	9674.70	9038.30	1.50
16	точка на границе СЗЗ	Расч. точка на границе СЗЗ №16	9816.70	8823.70	1.50
17	точка на границе СЗЗ	Расч. точка на границе СЗЗ №17	10003.30	8644.40	1.50
18	точка на границе СЗЗ	Расч. точка на границе СЗЗ №18	10158.80	8436.40	1.50
19	точка на границе СЗЗ	Расч. точка на границе СЗЗ №19	10313.20	8227.50	1.50
20	точка на границе СЗЗ	Расч. точка на границе СЗЗ №20	10467.60	8018.70	1.50
21	точка на границе СЗЗ	Расч. точка на границе СЗЗ №21	10612.10	7876.60	1.50
22	точка на границе СЗЗ	Расч. точка на границе СЗЗ №22	10430.50	7695.50	1.50
23	точка на границе СЗЗ	Расч. точка на границе СЗЗ №23	10312.70	7494.60	1.50
24	точка на границе СЗЗ	Расч. точка на границе СЗЗ №24	10491.60	7306.30	1.50
25	точка на границе СЗЗ	Расч. точка на границе СЗЗ №25	10670.50	7118.10	1.50
26	точка на границе СЗЗ	Расч. точка на границе СЗЗ №26	10801.70	6894.60	1.50
27	точка на границе СЗЗ	Расч. точка на границе СЗЗ №27	10871.20	6646.00	1.50
28	точка на границе СЗЗ	Расч. точка на границе СЗЗ №28	10861.90	6390.00	1.50
29	точка на границе СЗЗ	Расч. точка на границе СЗЗ №29	10782.00	6146.00	1.50
30	точка на границе СЗЗ	Расч. точка на границе СЗЗ №30	10633.30	5934.00	1.50
31	точка на границе СЗЗ	Расч. точка на границе СЗЗ №31	10472.20	5730.30	1.50
32	точка на границе СЗЗ	Расч. точка на границе СЗЗ №32	10310.80	5526.80	1.50
33	точка на границе СЗЗ	Расч. точка на границе СЗЗ №33	10149.40	5323.30	1.50
34	точка на границе СЗЗ	Расч. точка на границе СЗЗ №34	9989.30	5118.80	1.50
35	точка на границе СЗЗ	Расч. точка на границе СЗЗ №35	9829.50	4914.10	1.50
36	точка на границе СЗЗ	Расч. точка на границе СЗЗ №36	9687.70	4696.70	1.50
37	точка на границе СЗЗ	Расч. точка на границе СЗЗ №37	9500.10	4518.80	1.50
38	точка на границе СЗЗ	Расч. точка на границе СЗЗ №38	9315.60	4336.00	1.50

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.
1750/8.2.1

Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата

00148599-20-23-ОС2.1.ТЧ

Лист

58

39	точка на границе СЗЗ	Расч. точка на границе СЗЗ №39	9113.70	4173.00	1.50
40	точка на границе СЗЗ	Расч. точка на границе СЗЗ №40	8893.50	4057.50	1.50
41	точка на границе СЗЗ	Расч. точка на границе СЗЗ №41	8709.30	3877.20	1.50
42	точка на границе СЗЗ	Расч. точка на границе СЗЗ №42	8495.40	3735.50	1.50
43	точка на границе СЗЗ	Расч. точка на границе СЗЗ №43	8240.60	3685.40	1.50
44	точка на границе СЗЗ	Расч. точка на границе СЗЗ №44	7990.30	3621.00	1.50
45	точка на границе СЗЗ	Расч. точка на границе СЗЗ №45	7736.60	3642.70	1.50
46	точка на границе СЗЗ	Расч. точка на границе СЗЗ №46	7514.80	3767.50	1.50
47	точка на границе СЗЗ	Расч. точка на границе СЗЗ №47	7319.90	3938.50	1.50
48	точка на границе СЗЗ	Расч. точка на границе СЗЗ №48	7141.60	4127.10	1.50
49	точка на границе СЗЗ	Расч. точка на границе СЗЗ №49	6963.90	4316.50	1.50
50	точка на границе СЗЗ	Расч. точка на границе СЗЗ №50	6774.20	4493.20	1.50
51	точка на границе СЗЗ	Расч. точка на границе СЗЗ №51	6622.00	4701.70	1.50
52	точка на границе СЗЗ	Расч. точка на границе СЗЗ №52	6533.10	4938.60	1.50
53	точка на границе СЗЗ	Расч. точка на границе СЗЗ №53	6518.60	5195.70	1.50
54	точка на границе СЗЗ	Расч. точка на границе СЗЗ №54	6565.50	5450.30	1.50
55	точка на границе СЗЗ	Расч. точка на границе СЗЗ №55	6706.00	5668.70	1.50
56	точка на границе СЗЗ	Расч. точка на границе СЗЗ №56	6679.30	5919.70	1.50
57	точка на границе СЗЗ	Расч. точка на границе СЗЗ №57	6564.80	6151.80	1.50
58	точка на границе СЗЗ	Расч. точка на границе СЗЗ №58	6379.80	6334.10	1.50
59	точка на границе СЗЗ	Расч. точка на границе СЗЗ №59	6194.80	6516.40	1.50
60	точка на границе СЗЗ	Расч. точка на границе СЗЗ №60	6025.80	6713.20	1.50
61	точка на границе СЗЗ	Расч. точка на границе СЗЗ №61	5916.00	6941.80	1.50
62	точка на границе СЗЗ	Расч. точка на границе СЗЗ №62	5941.80	7196.10	1.50
63	точка на границе СЗЗ	Расч. точка на границе СЗЗ №63	6033.20	7439.30	1.50
64	точка на границе СЗЗ	Расч. точка на границе СЗЗ №64	6199.00	7638.70	1.50
65	точка на границе СЗЗ	Расч. точка на границе СЗЗ №65	6367.10	7836.70	1.50
66	точка на границе СЗЗ	Расч. точка на границе СЗЗ №66	6536.00	8034.00	1.50
67	точка на границе СЗЗ	Расч. точка на границе СЗЗ №67	6700.70	8234.80	1.50

Выполненный акустический расчет показал, что звуковое давление от основных источников шума, расположенных на территории промплощадки ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка», на границе расчетной СЗЗ предприятия находится в пределах установленных допустимых уровней звукового давления и эквивалентных уровней звука для дневного и ночного времени суток. Расчетное значение составляет соответственно: на границе расчетной СЗЗ - max 42,61 дБА при нормативном значении 55 дБА в дневное время и 45 дБА в ночное время.

Также был выполнен акустический расчет на границе объектов с нормируемым качеством среды обитания.

Расчет уровней звукового воздействия основных источников шума проводили на границе ближайшей жилой зоны и ближайших садово-огородных участках.

Расчет проводился в контрольных точках на границе объектов с нормируемым качеством среды обитания и по площадке для определения шумового воздействия от объектов звукового давления согласно СНиП 23-03-2003 «Защита от шума». В расчете участвовали основные источники шума. На карте представлено расположение расчетных точек, результаты расчета в них и изолинии распределения шумовой нагрузки.

Координаты расчетных точек на границе расположения объектов с нормируемым качеством среды обитания

N	Тип	Комментарий	Координаты точки	Высота
---	-----	-------------	------------------	--------

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

1750/8.2.1

Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата

00148599-20-23-ОС2.1.ТЧ

Лист

59

			X (м)	Y (м)	(м)
1	точка на границе жилья	Расч. точка №1	5119.00	7505.00	1.50
2	точка на границе жилья	Расч. точка №2	5206.00	7423.00	1.50
3	точка на границе жилья	Расч. точка №3	5185.00	7316.00	1.50
4	точка на границе жилья	Расч. точка №4	5314.00	7316.00	1.50
5	точка на границе жилья	Расч. точка №5	5188.00	7192.00	1.50
6	точка на границе жилья	Расч. точка №6	5277.00	6937.00	1.50
7	точка на границе садов	Расч. точка №7	9375.00	9499.00	1.50
8	точка на границе садов	Расч. точка №8	9344.00	9235.00	1.50
9	точка на границе садов	Расч. точка №9	9042.00	9288.00	1.50

Выполненный акустический расчет показал, что звуковое давление от основных источников шума, расположенных на территории промплощадки ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка», на границе расположения объектов с нормируемым качеством среды обитания находится в пределах установленных допустимых уровней звукового давления и эквивалентных уровней звука и для дневного, и для ночного времени суток. Расчетное значение составляет на границе жилой зоны и садово-огородных участков - тах 26,62 дБА при нормативном значении 55 дБА в дневное время и 45 дБА в ночное время.

В соответствии с разработанным и согласованным в 2007 году рабочим проектом «Организация и благоустройство санитарно-защитной зоны ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка» (положительное санитарно-эпидемиологическое заключение № 34.12.01.000.Т.000986.12.07 от 26.12.2007г.), измерения напряженности электромагнитного поля на границе СЗЗ ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка» проведены ФГУЗ «Центр гигиены и эпидемиологии в Волгоградской области» 4 сентября 2006 года (протокол измерений напряженности магнитного поля № 267 представлен в Приложении 7 проекта).

По результатам прямых замеров уровни напряженности электрического поля высоких частот и уровни плотности потока энергии электромагнитных полей значительно ниже предельно-допустимых уровней.

Находящиеся на территории ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка» источники электромагнитного поля от высоковольтных линий (ВЛ) электропередачи не выходят за нормативные линии разрыва и следовательно не являются лимитирующим показателем для определения ширины санитарно-защитной зоны. Из этого следует, что более точного расчета проводить нет необходимости.

Другие источники физического воздействия (источники инфразвука, рассеянного лазерного излучения и др.), которые способны оказывать воздействие на территории с нормируемым качеством среды обитания и требующие организации зон санитарных разрывов на промышленной площадке ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка», отсутствуют. Расчетная оценка их влияния на границе санзоны предприятия не представляется целесообразной.

Результаты расчетов рассеивания и акустические расчеты на границе ориентировочной санитарно-защитной зоны и в зоне воздействия выбросов предприятия выявили возможность сокращения границ СЗЗ.

Основанием сокращения ориентировочного размера санитарно-защитной зоны ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка» являются:

- 1) внедрение мероприятий по снижению экологической нагрузки;
- 2) значительное сокращение выбросов загрязняющих веществ в атмосферу;
- 3) нормативное качество атмосферы в зоне влияния выбросов предприятия.

С целью минимизации негативного воздействия на окружающую среду ОАО «ЛУКОЙЛ» была разработана и утверждена долгосрочная «Программа экологической

Инв. № подл.	1750/8.2.1	Подпись и дата	Взам. инв. №

Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата
------	-------	------	-------	---------	------

00148599-20-23-ООС2.1.ТЧ

Лист

60

безопасности организаций Группы «ЛУКОЙЛ» на периоды 2004-2008г.г. и 2009-2013 г.г.), в которую включены мероприятия ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка» (Приложение №8 проекта).

В период с 2007 – 2010 г.г. предприятием были выполнены следующие мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду:

- переработка накопленных ранее нефтешламов и ликвидация источников выбросов с открытых поверхностей объектов очистных сооружений (ПДО -2,3,4; шламонакопитель; буферные пруды №№ 1,2);
- реконструкция горелочных устройств технологических печей;
- дооборудование станции точечного налива нефтепродуктов в железнодорожные цистерны блоком рекуперации паров углеводородов;
- реконструкция очистных сооружений физико-механической очистки сточных вод;
- ликвидация и рекультивация пруда-испарителя и выведенного из эксплуатации полигона захоронения твердых промышленных отходов (включая карту вязких отходов);
- монтаж понтонов на бензиновых резервуарах;
- монтаж газоуравнительной линии дыхания нефтяных резервуаров.

Выполнение природоохранных мероприятий позволило ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка» сократить выбросы загрязняющих веществ в период с 2007 года по 2010 год на 2 944 тонны (17 % от уровня 2007 г.).

Кроме того, в рамках реализации действующего «Проекта благоустройства и озеленения санитарно-защитной зоны ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка», предприятие планомерно осуществляет благоустройство и озеленение территории СЗЗ. По итогам выполнения данного мероприятия за период с 2008 по настоящее время на площади более 63,0 тыс.м² было высажено около 9 187 саженцев деревьев.

В проекте представлены фото территории СЗЗ до начала реализации проекта по озеленению и в процессе реализации соответственно.

В соответствии с данными формы статистической отчетности 2-ТП (воздух) за 2010 год, валовый выброс загрязняющих веществ составил 14 198 тонн при разрешенном выбросе (согласно тому ПДВ) – 28 992 тонн. За последние 4 года предприятие снизило валовый выброс на 2,944 тысячи тонн.

Снижение валового выброса позволило уменьшить удельный показатель выбросов в атмосферу с 1,78 (2007 г.) до 1,29 кг выбросов загрязняющих веществ на 1 тонну переработанной нефти в 2010 году.

Для постоянного производственного аналитического контроля за состоянием атмосферного воздуха на границе санитарно-защитной зоны ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка» силами аккредитованной санитарно-экологической лаборатории предприятия организован и проводится круглосуточный мониторинг состояния атмосферного воздуха в контрольных точках.

За период с 2007-2010 г.г. было осуществлено 26 742 отбора и анализа проб атмосферного воздуха с целью определения содержания загрязняющих веществ, характерных для производства.

Кроме аккредитованной санитарно-экологической лаборатории предприятия мониторинг состояния атмосферного воздуха на границе СЗЗ осуществляется специалистами независимой аккредитованной городской экологической лаборатории МУ «ГУАОККОПС».

По данным мониторинга состояния атмосферного воздуха на границе СЗЗ предприятия в 2007 г. и 2008 г. было выявлено 10 случаев превышения установленных ПДК, что составляет 0,075 % от общего количества анализов – 13 372. В период 2009 - 2010 г.г. нарушений установленных нормативов ПДК не зафиксировано.

Оценка риска для здоровья населения при химическом загрязнении атмосферного воздуха выбросами от ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка» проводилась с целью

Индв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №
1750/8.2.1		

Изм.	Колуч	Лист	№док	Подпись	Дата

00148599-20-23-ООС2.1.ТЧ

обосновании границ расчетной санитарно-защитной зоны предприятия и была выполнена аккредитованным органом по оценке риска ФГУН «Федеральный научный центр медико-профилактических технологий управления рисками здоровью населения» Роспотребнадзора (аттестат аккредитации № ГСЭН.ЦОА.058, действителен до 20 ноября 2013г.).

Результаты гигиенического исследования по оценке риска для здоровья населения показали, что на границе расчетной санитарно-защитной зоны ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка» канцерогенный и неканцерогенный (хронический и острый) риски по данным расчетов рассеивания от стационарных источников выбросов соответствуют допустимому риску.

Обоснование границ размеров СЗЗ по совокупности факторов.

Из анализа совокупности факторов негативного воздействия следует, что лимитирующим фактором в определении размеров СЗЗ для ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка» является загрязнение атмосферного воздуха от источников выбросов загрязняющих веществ и шумовое воздействие.

По результатам проведенного расчета максимальные приземные концентрации на границе расчетной санитарно-защитной зоны и жилой зоны не превысили допустимые нормативы

Анализ данных расчетов по факторам физического воздействия показал, что зона шумового воздействия не выходит за границы предлагаемой СЗЗ. По результатам проведенного расчета максимальные приземные концентрации на границе расчетной санитарно-защитной и жилой зоны не превысили допустимые нормативы. Анализ данных расчетов по факторам физического воздействия показал, что зона шумового воздействия не выходит за границы предлагаемой СЗЗ.

На основании расчетов загрязнения атмосферного воздуха и зон распространения звукового давления предлагается установить ориентировочную расчетную санитарно-защитную зону для ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка» – в восточном, юго-восточном, южном, западном, северо-западном и северном направлении – 800 м (от границ земельного участка предприятия); в юго-западном направлении – 800 м (от границ очистных сооружений предприятия); в северо-восточном направлении – 30 м (от границ площадки ПТХН (производство по транспортировке и хранению нефтепродуктов) предприятия)).

Для подтверждения достаточности размеров расчетной санитарно-защитной зоны

ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка» разработана программа натуральных наблюдений. Программа имеет целью проведение систематических натуральных исследований и анализ уровня техногенного воздействия на границе СЗЗ на участках, максимально приближенных к жилым территориям.

С учетом расположения ближайшей жилой застройки, садовых участков, среднегодовой розы ветров в районе расположения предприятия и значений концентраций загрязняющих веществ, формирующихся на границе СЗЗ, для организации натуральных наблюдений на границе СЗЗ было выбрано 6 точек.

Координаты точек наблюдения за качеством атмосферного воздуха:

№ п/п	Описание расположения точки	Координаты	
		X	Y
1	На границе жилой зоны	5517,00	7151,00
2	На границе жилой зоны	9255,00	9105,00
3	В восточной части расчетной СЗЗ	10749,00	7019,00
4	В южной части расчетной СЗЗ	7952,00	3646,00
5	В западной части расчетной СЗЗ	6160,00	5050,00
6	В северной части расчетной СЗЗ	7817,00	9510,00

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

1750/8.2.1

Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата

00148599-20-23-ООС2.1.ТЧ

Лист

62

В целом в составе пылегазовых выбросов предприятия содержится 76 загрязняющих веществ.

В качестве приоритетных для анализа с учетом проведенных расчетов рассеивания и предварительной оценки риска здоровью населения было выбрано 5 вредных примесей:

- аммиак (входит в группу суммации, по которой фиксируются одни из максимальных концентраций на границе СЗЗ; имеет коэффициенты опасности острого ингаляционного воздействия - 0,17);
- взвешенные вещества (совокупность пылей, пыль древесная – канцероген);
- бензол (канцероген);
- сероводород (формирует максимальные концентрации на границе расчетной СЗЗ – 0,994ПДК);
- метилбензол (толуол) (формирует максимальные концентрации на границе расчетной СЗЗ – 1,000ПДК).

Программа натуральных наблюдений за качеством атмосферного воздуха для подтверждения достаточности границ расчетной СЗЗ ООО «ЛУКОЙЛ - Волгограднефтепереработка»

№ точки	Определяемые примеси	Периодичность отбора, тип поста наблюдения	Количество определений (не менее)
1	Аммиак	пост маршрутный 1-2 раза в неделю с охватом осеннего, зимнего, весеннего и летнего периодов	50
	Взвешенные вещества		50
	Бензол		50
	Метилбензол (толуол)		50
	Сероводород		50
2	Аммиак	пост маршрутный 1-2 раза в неделю с охватом осеннего, зимнего, весеннего и летнего периодов	50
	Взвешенные вещества		50
	Бензол		50
	Метилбензол (толуол)		50
	Сероводород		50
3	Аммиак	пост маршрутный 1-2 раза в неделю с охватом осеннего, зимнего, весеннего и летнего периодов	50
	Взвешенные вещества		50
	Бензол		50
	Метилбензол (толуол)		50
	Сероводород		50
4	Аммиак	пост маршрутный 1-2 раза в неделю с охватом осеннего, зимнего, весеннего и летнего периодов	50
	Взвешенные вещества		50
	Бензол		50
	Метилбензол (толуол)		50
	Сероводород		50
5	Аммиак	пост маршрутный 1-2 раза в неделю с охватом осеннего, зимнего, весеннего и летнего периодов	50
	Взвешенные вещества		50
	Бензол		50
	Метилбензол (толуол)		50
	Сероводород		50
6	Аммиак	пост маршрутный 1-2 раза в неделю с охватом осеннего,	50
	Взвешенные вещества		50
	Бензол		50

Индв. № подл.	1750/8.2.1	Подпись и дата	Взам. инв. №

Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата
------	-------	------	-------	---------	------

00148599-20-23-ООС2.1.ТЧ

Лист

63

	Метилбензол (толуол)	зимнего, весеннего и летнего периодов	50
	Сероводород		50

Для оценки возможного акустического воздействия на население на границе расчетной СЗЗ и для подтверждения её достаточности была сформирована программа натуральных наблюдений за уровнем шума. Для анализа шумового воздействия были выбраны те же точки, что и для исследований качества атмосферного воздуха.

Программа натуральных замеров уровня шума для подтверждения достаточности границ расчетной СЗЗ ООО «ЛУКОЙЛ - Волгограднефтепереработка»

Номер точки	Периодичность отбора	Время замера	Период замеров	Всего
1	Летний период	день	3 рабочих дня и 1 выходной	4
		ночь		
	Зимний период	день	3 рабочих дня и 1 выходной	4
		ночь		
2	Летний период	день	3 рабочих дня и 1 выходной	4
		ночь		
	Зимний период	день	3 рабочих дня и 1 выходной	4
		ночь		
3	Летний период	день	3 рабочих дня и 1 выходной	4
		ночь		
	Зимний период	день	3 рабочих дня и 1 выходной	4
		ночь		
4	Летний период	день	3 рабочих дня и 1 выходной	4
		ночь		
	Зимний период	день	3 рабочих дня и 1 выходной	4
		ночь		
5	Летний период	день	3 рабочих дня и 1 выходной	4
		ночь		
	Зимний период	день	3 рабочих дня и 1 выходной	4
		ночь		
6	Летний период	день	3 рабочих дня и 1 выходной	4
		ночь		
	Зимний период	день	3 рабочих дня и 1 выходной	4
		ночь		

Также в проекте разработана программа наблюдений за качеством атмосферного воздуха на границе СЗЗ в рамках производственного контроля

В качестве приоритетных для анализа с учетом проведенных расчетов рассеивания и предварительной оценки риска здоровью населения было выбрано 5 вредных примесей: аммиак, взвешенные вещества, бензол, сероводород, метилбензол (толуол).

Программа натуральных наблюдений за качеством атмосферного воздуха в рамках производственного контроля на границе СЗЗ ООО «ЛУКОЙЛ - Волгограднефтепереработка»

Определяемые примеси	Периодичность отбора, тип поста наблюдения	Количество дней определений (не менее)
Аммиак	пост маршрутный 1-2 раза в неделю	50
Взвешенные вещества		50
Бензол	с охватом осеннего,	50

Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата
Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №			
1750/8.2.1					

Метилбензол (толуол)	зимнего, весеннего и летнего периодов	50
Сероводород		50
Аммиак	пост маршрутный 1-2 раза в неделю	50
Взвешенные вещества		50
Бензол	с охватом осеннего, зимнего, весеннего и летнего периодов	50
Метилбензол (толуол)		50
Сероводород		50

Для оценки возможного акустического воздействия на население на границе СЗЗ была сформирована программа натуральных наблюдений за уровнем шума.

Периодичность отбора	Время замера	Период замеров	Всего
Летний период	день	4 рабочих дня и 1 выходной	5
	ночь		
Зимний период	день	4 рабочих дня и 1 выходной	5
	ночь		

Проектная документация: Проект «Обоснование сокращения ориентировочного размера единой расчетной санитарно-защитной зоны для трех площадок ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка», расположенных в Красноармейском районе г. Волгограда, – от границ единой площадки предприятия в восточном, юго-восточном, южном, юго-западном, западном, северо-западном и северном направлении – 800м; в северо-восточном направлении - 30 м, соответствует требованиям

СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 «Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов. Новая редакция».

СанПиН 2.2.1/2.1.1.2361-08 «Изменения №1 к санитарно-эпидемиологическим правилам и нормативам «Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов. Новая редакция».

СанПиН 2.2.1/2.1.1.2555-09 «Изменения №2 к санитарно-эпидемиологическим правилам и нормативам «Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов. Новая редакция».

СанПиН 2.2.1/2.1.1.2739-10 «Изменения и дополнения № 3 к санитарно-эпидемиологическим правилам и нормативам «Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов. Новая редакция».

СанПиН 2.1.6.1032-01 «Гигиенические требования к обеспечению качества атмосферного воздуха населенных мест».

ГН-2.1.6.1338-03 «Предельно допустимые концентрации (ПДК) загрязняющих веществ в атмосфере воздуха населенных мест».

СН 2.2.4/2.3.8.562-96 «Шум на рабочих местах, в помещениях жилых и общественных зданий и на территории жилой застройки».

Зав. ООИГТ и РБ

Крутоголовова Т.А.

Инва. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №
1750/8.2.1		

Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата

00148599-20-23-ООС2.1.ТЧ

Лист

65

Приложение В.4 Выписка из государственного реестра объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду

Межрегиональное управление Федеральной службы по надзору в сфере природопользования по Астраханской и Волгоградской областям
 (Полное наименование органа, выдавшего выписку из государственного реестра объектов НВОС)
414000, ОБЛАСТЬ АСТРАХАНСКАЯ, ГОРОД АСТРАХАНЬ, УЛИЦА БАКИНСКАЯ, 113 , grn30@grn.gov.ru, 8 (8512) 24-90-83
 (Адрес места нахождения, электронная почта, контактный телефон органа, выдавшего выписку из государственного реестра объектов НВОС)



Выписка из государственного реестра объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду № 8969488
 по состоянию на 13:43:15 12.04.2023 МСК

1. Сведения о включении объекта в государственный реестр: Сведения актуализированы
 (сведения внесены, сведения актуализированы, сведения исключены)

2. Код объекта в государственном реестре, категория негативного воздействия:
18-0134-000634-II, I категория

3. Дата актуализации сведений в государственном реестре: 12.04.2023

4. Полное и (в случае, если имеется) сокращенное наименование и организационно-правовая форма юридического лица, адрес его места нахождения, государственный регистрационный номер записи о создании юридического лица:

Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка", ООО "ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка", Волгоградская область, г Волгоград, ул 40 лет ВЛКСМ, д 55, 1023404362662

(заполняется в случае, если заявителем является юридическое лицо)

5. Наименование иностранного юридического лица, наименование филиала иностранного юридического лица, аккредитованного в соответствии с Федеральным законом «Об иностранных инвестициях в Российской Федерации», адрес (место нахождения), номер телефона и адрес электронной почты филиала иностранного юридического лица на территории Российской Федерации, номер записи аккредитации филиала иностранного юридического лица:

-

(заполняется в случае, если заявителем является иностранное юридическое лицо)

6. Фамилия, имя и отчество (при наличии) индивидуального предпринимателя, адрес места

Инов. № подл.	Взам. инв. №
1750/8.2.1	

Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата

00148599-20-23-ООС2.1.ТЧ

Лист

66

жительства, государственный регистрационный номер записи о государственной регистрации индивидуального предпринимателя:

(заполняется в случае, если заявителем является индивидуальный предприниматель)

7. Идентификационный номер налогоплательщика: 3448017919

8. Наименование и адрес места нахождения объекта:

ООО "ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка", г.Волгоград, ул.40 лет ВЛКСМ, 55; 400029, г.Волгоград, ул.40 лет ВЛКСМ, 55к; 400029, г.Волгоград, ул.Вилянская, 33; 400029, г.Волгоград, ул.Вилянская, 31; 400029, г.Волгоград, ул.Вилянская, 27к; 400029, г.Волгоград, ул.Вилянская, 31к

9. Вид деятельности на объекте, дата ввода объекта в эксплуатацию:

19.20 Производство нефтепродуктов

21.12.1957

10. Абзац (при наличии), подпункт, пункт Критериев отнесения объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду, к объектам I, II, III и IV категорий, на основании которого объект отнесен к соответствующей категории негативного воздействия:

I. 1. 3) I. Критерии отнесения объектов, оказывающих значительное негативное воздействие на окружающую среду и относящихся к областям применения наилучших доступных технологий, к объектам I категории I. Осуществление на объекте, оказывающем негативное воздействие на окружающую среду, хозяйственной и (или) иной деятельности 3) по производству нефтепродуктов, I. 1. 12) 2. 3. I. Критерии отнесения объектов, оказывающих значительное негативное воздействие на окружающую среду и относящихся к областям применения наилучших доступных технологий, к объектам I категории I. Осуществление на объекте, оказывающем негативное воздействие на окружающую среду, хозяйственной и (или) иной деятельности 12) по обращению с отходами производства и потребления в части, касающейся I. утилизации, обезвреживания (кроме применения термических способов) отходов производства и потребления с применением оборудования и (или) установок, за исключением мобильных установок I. отходов III класса опасности (с проектной мощностью I тонна в час и более)

Выписка носит информационный характер, после ее составления в государственный реестр могли быть внесены изменения.

	ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ
	Кому выдан: МЕЖРЕГИОНАЛЬНОЕ УПРАВЛЕНИЕ РОСПРИРОДНАДЗОРА ПО АСТРАХАНСКОЙ И ВОЛГОГРАДСКОЙ ОБЛАСТЯМ Сертификат: 3В288500ВЕАФС9ВЕ4907777С9СВА2532 Владелец: Бакурская Наталья Николаевна Действителен с 07.03.2023 по 17.04.2024

Инов. № подл.	1750/8.2.1
Подпись и дата	
Взам. инв. №	

Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата

00148599-20-23-ООС2.1.ТЧ

Приложение Г Сведения о выбросах загрязняющих веществ

Приложение Г.1 Разрешение №2405 от 20.02.2018 г. на выброс вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух, выданное ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка»

Экз. № 1

РАЗРЕШЕНИЕ № 2405 на выброс вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух

На основании приказа Управления Росприроднадзора по Волгоградской области от 20.02.2018 № 121

Общество с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка»

(для юридического лица – полное наименование, организационно-правовая форма, место нахождения, государственный регистрационный номер записи о создании юридического лица, идентификационный номер налогоплательщика;

400029, г. Волгоград, ул.40 лет ВЛКСМ, 55

для индивидуального предпринимателя – фамилия, имя и (в случае, если имеется) отчество индивидуального предпринимателя, место его жительства, данные документа, удостоверяющего его личность,

ИНН 3448017919 ОГРН 1023404362662 ОКОПФ 1 23 00

основной государственный регистрационный номер записи о государственной регистрации индивидуального предпринимателя; идентификационный номер налогоплательщика)

разрешается в период с “ 20 ” февраля 20 18 г. по “ 18 ” января 20 25 г. осуществлять выбросы вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух.

Перечень и количество вредных (загрязняющих) веществ, разрешенных к выбросу в атмосферный воздух стационарными источниками, расположенными на территории: Площадка № 1 – основная производственная площадка производства нефтепродуктов, расположенная по адресу: 400029, г. Волгоград, ул. 40 лет ВЛКСМ, 55, 55к; площадка цеха отгрузки и хранения товарной продукции (ЦОХТП), расположенная по адресу: 400029, г. Волгоград, ул. Вилянская, 31, 33; площадка № 2 – причальные сооружения № 1, 2, 3, 5 – участок отгрузки водным транспортом ЦОХТП ООО "ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка", расположенные по адресу: 400029, г. Волгоград, ул. Вилянская, 27к, 31к; площадка № 3 – полигон твердых промышленных отходов (ТПО) и пруд-накопитель ООО "ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка", расположенные по адресу: Волгоградская область, Светлоярский район, в 5,1 км юго-западнее р.п. Светлый Яр

(наименования отдельных производственных территорий; фактический адрес осуществления деятельности)

условия действия разрешения на выбросы вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух, нормативы выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух по конкретным источникам и веществам указаны в приложениях № 1,2,3 (на 73 листах) к настоящему разрешению являющихся его неотъемлемой частью.

Дата выдачи разрешения “ 20 ” февраля 20 18 г.

Временно исполняющий
обязанности руководителя

(подпись)

И.А. Пагина

(Ф.И.О.)

М.П.

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

1750/8.2.1

Изм. Колуч Лист Недок Подпись Дата

00148599-20-23-ООС2.1.ТЧ

Лист

68

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №
1750/8.2.1		

Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата

Приложение к форме разрешения на выброс вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух

Приложение <*> № 1 к
 разрешению на выброс вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух от "20" февраля 2018 г. № 2405 выданному Управлением Росприроднадзора по Волгоградской области
 (наименование территориального органа Росприроднадзора)

Экз. № 1

Перечень и количество вредных (загрязняющих) веществ, разрешенных к выбросу в атмосферный воздух <1>

Общество с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка»
 наименование юридического лица или фамилия, имя, отчество индивидуального предпринимателя

площадка №1 - основная производственная площадка производства нефтепродуктов ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка»; площадка №2 - причальные сооружения №1, 2, 3, 5 - участок отгрузки водным транспортом ЦОХТП ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка»; площадка №3 - полигон твердых промышленных отходов (ТПО) и пруд-накопитель ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка»
 наименование отдельной производственной территории,

Фактический адрес площадки №1 - основная производственная площадка производства нефтепродуктов ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка», в состав которой входит: площадка производства нефтепродуктов, расположенная по адресу: 400029, г. Волгоград, ул. 40 лет ВЛКСМ, 55, 55к и площадка цеха отгрузки и хранения товарной продукции (ЦОХТП), расположенного по адресу: 400029, г. Волгоград, ул. Вильямская 31, 33.

Фактический адрес площадки №2 - причальные сооружения №1, 2, 3, 5 - участок отгрузки водным транспортом ЦОХТП ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка»: 400029, г. Волгоград, ул. Вильямская 27К, 31К.

Фактический адрес площадки №3 - полигон твердых промышленных отходов (ТПО) и пруд-накопитель ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка»: Волгоградская область, Светлоярский район, в 5,1 км юго-западнее р.п. Светлый Яр.

фактический адрес осуществления деятельности

<*> Является неотъемлемой частью разрешения на выброс вредных(загрязняющих) веществ в атмосферный воздух, выдаваемого территориальным органом Росприроднадзора.

<1> Вредные (загрязняющие) вещества и показатели их выбросов, не включенные в Приложение к разрешению на выброс вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух "Перечень и количество вредных (загрязняющих) веществ, разрешенных к выбросу в атмосферный воздух", не являются разрешениями к выбросу в атмосферный воздух.

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №
1750/8.2.1		

Изм. Колуч Лист №док Подпись Дата

№ ш/п	Наименование вредного (загрязняющего) вещества	Класс опасности вредного (загрязняющего) вещества (I-IV)	Разрешенный выброс вредного (загрязняющего) вещества в пределах утвержденных нормативов ПДВ										Разрешенный выброс вредного (загрязняющего) вещества в пределах установленных ВСВ				
			с разбивкой по годам, т.					с разбивкой по кварталам, т.									
			т/с	т/г	20.02.2018-31.12.2018	01.01.2019-31.12.2019	01.01.2020-31.12.2020	01.01.2021-31.12.2021	01.01.2022-31.12.2022	01.01.2023-18.01.2023	19.01.2023-31.12.2023	1/пол	г/с	12	13	14	15
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
1	Диаммоний триоксид (в пересчете на алюминий)	II	0,590196	0,136649	0,117556	0,136649	0,136649	0,136649	0,136649	0,006739	-	-	-	-	-	-	-
2	Оксид меди (в пересчете на медь)	II	0,044760	0,006647	0,005718	0,006647	0,006647	0,006647	0,006647	0,000328	-	-	-	-	-	-	-
3	Карбонат натрия	III	0,020230	0,001084	0,000933	0,001084	0,001084	0,001084	0,001084	0,000053	-	-	-	-	-	-	-
4	Никель, оксид (в пересчете на никель)	II	0,093173	0,038652	0,033251	0,038652	0,038652	0,038652	0,038652	0,001906	-	-	-	-	-	-	-
5	Оксид кобальта	II	0,009577	0,002092	0,001800	0,002092	0,002092	0,002092	0,002092	0,000103	-	-	-	-	-	-	-
6	Диоксид азота	III	108,762343	3381,296438	2908,841319	3381,296438	3381,296438	3381,296438	3381,296438	166,748865	-	-	-	-	-	-	-
7	Азотная кислота (по молекуле HNO3)	III	0,000490	0,002249	0,001935	0,002249	0,002249	0,002249	0,002249	0,000111	-	-	-	-	-	-	-
8	Аммиак	IV	4,924631	129,312033	111,243776	129,312033	129,312033	129,312033	129,312033	6,377032	-	-	-	-	-	-	-
9	Оксид азота	III	17,703373	549,470817	472,695443	549,470817	549,470817	549,470817	27,097191	-	-	-	-	-	-	-	-
10	Хлористый водород (по молекуле HCl)	II	0,396529	0,353299	0,303934	0,353299	0,353299	0,353299	0,017423	-	-	-	-	-	-	-	-
11	Серная кислота (по молекуле H2SO4)	II	0,002662	0,042757	0,036783	0,042757	0,042757	0,042757	0,002109	-	-	-	-	-	-	-	-
12	Диоксид серы	III	223,239844	6897,339977	5933,602062	6897,339977	6897,339977	6897,339977	340,142793	-	-	-	-	-	-	-	-
13	Серооксид	II	1,249667	17,397776	14,966854	17,397776	17,397776	17,397776	0,857973	-	-	-	-	-	-	-	-
14	Сероуглерод	II	0,00160	0,001262	0,001086	0,001262	0,001262	0,001262	0,000062	-	-	-	-	-	-	-	-
15	Оксид углерода	IV	84,988342	2360,432503	2030,618646	2360,432503	2360,432503	2360,432503	116,404891	-	-	-	-	-	-	-	-
16	Метан	IV	21,834032	690,712614	594,202084	690,712614	690,712614	690,712614	34,062540	-	-	-	-	-	-	-	-
17	Смесь углеводородов предельных C1-C5	IV	438,161166	6300,556570	5420,204830	6300,556570	6300,556570	6300,556570	310,712379	-	-	-	-	-	-	-	-
18	Смесь углеводородов предельных C6-C10	III	451,104908	4023,051154	3460,926198	4023,051154	4023,051154	4023,051154	198,397043	-	-	-	-	-	-	-	-
19	Амлетены - смесь изомеров	IV	9,298274	137,262301	118,083185	137,262301	137,262301	137,262301	6,769100	-	-	-	-	-	-	-	-
20	Бензол	II	9,220092	122,323369	105,231611	122,323369	122,323369	122,323369	6,032385	-	-	-	-	-	-	-	-
21	Ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-)	III	2,225175	33,286776	28,635747	33,286776	33,286776	33,286776	1,641540	-	-	-	-	-	-	-	-
22	Толуол	III	24,965782	485,652756	417,794426	485,652756	485,652756	485,652756	23,949999	-	-	-	-	-	-	-	-
23	Бензилспиреп	I	0,000487	0,002674	0,002300	0,002674	0,002674	0,002674	0,000132	-	-	-	-	-	-	-	-
24	Нафталин	IV	0,023391	0,569388	0,489830	0,569388	0,569388	0,569388	0,028079	-	-	-	-	-	-	-	-
25	Тетрафторэтилен	II	0,171419	5,388838	4,638877	5,388838	5,388838	5,388838	0,265751	-	-	-	-	-	-	-	-
26	Спирт n-бутаноловый	III	0,040477	0,014677	0,012626	0,014677	0,014677	0,014677	0,000724	-	-	-	-	-	-	-	-
27	Изобутаноловый спирт	IV	0,042995	1,082428	0,931185	1,082428	1,082428	1,082428	0,053380	-	-	-	-	-	-	-	-
28	Изоктаноловый спирт	III	0,023156	0,600350	0,516465	0,600350	0,600350	0,600350	0,029606	-	-	-	-	-	-	-	-
29	Изопропиловый спирт	III	0,118639	2,185694	1,880296	2,185694	2,185694	2,185694	0,107788	-	-	-	-	-	-	-	-
30	Спирт этиловый	IV	0,006115	0,022014	0,018938	0,022014	0,022014	0,022014	0,001086	-	-	-	-	-	-	-	-
31	Трикрезол (по крезолу (смесь изомеров: орто-, мета-, пара-))	II	0,142042	0,541642	0,465961	0,541642	0,541642	0,541642	0,026711	-	-	-	-	-	-	-	-
32	Фенол	II	0,548429	8,890321	7,648112	8,890321	8,890321	8,890321	0,438427	-	-	-	-	-	-	-	-
33	Бутилдиатет	IV	0,010192	0,036691	0,031564	0,036691	0,036691	0,036691	0,001809	-	-	-	-	-	-	-	-
34	Этилдиатет	IV	0,010192	0,036691	0,031564	0,036691	0,036691	0,036691	0,001809	-	-	-	-	-	-	-	-
35	Формальдегид	II	0,003193	0,021875	0,018818	0,021875	0,021875	0,021875	0,001079	-	-	-	-	-	-	-	-
36	Ацетон	IV	0,014291	0,177879	0,153025	0,177879	0,177879	0,177879	0,008772	-	-	-	-	-	-	-	-
37	Метилэтилкетон	IV	9,791073	257,773340	221,755695	257,773340	257,773340	257,773340	12,712110	-	-	-	-	-	-	-	-

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №
1750/8.2.1		

Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
38	Диэтилдиэтилол	IV	0,189862	3,785679	3,256721	3,785679	3,785679	3,785679	3,785679	0,186691							
39	Метилмеркаптан	IV	0,099799	2,554004	2,197143	2,554004	2,554004	2,554004	2,554004	0,125951							
40	Безанин (нефтной, малокристаллический) (в пересчете на углевод)	IV	3,166600	30,148996	25,936397	30,148996	30,148996	30,148996	30,148996	1,486800							
41	Керосин		3,264955	77,076984	66,307323	77,076984	77,076984	77,076984	77,076984	3,801057							
42	Масло минеральное нефтяное		0,802256	9,729528	8,370060	9,729528	9,729528	9,729528	9,729528	0,479812							
43	Сольвент нефти		0,820662	19,254385	16,564046	19,254385	19,254385	19,254385	19,254385	0,949531							
44	Уайт-спирит		0,146543	0,470373	0,404650	0,470373	0,470373	0,470373	0,470373	0,023196							
45	Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на суммарный органический углевод)	IV	67,767306	685,295911	589,542236	685,295911	685,295911	685,295911	685,295911	33,795415							
46	Взвешенные вещества	III	0,037088	0,139543	0,120045	0,139543	0,139543	0,139543	0,139543	0,006882							
47	Мазутная зола тепло-электростанций (в пересчете на ванадий)	II	0,334188	10,538951	9,066385	10,538951	10,538951	10,538951	10,538951	0,519729							
48	Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния	III	10,067431	223,095826	191,923533	223,095826	223,095826	223,095826	223,095826	11,001986							
49	Пыль неорганическая: ниже 20% двуокиси кремния	III	6,523246	80,540520	69,286913	80,540520	80,540520	80,540520	80,540520	3,971861							
ИТОГО<*>		X		26548,654977	22839,116884	26548,654977	26548,654977	26548,654977	26548,654977	1309,248739							

Начальник отдела _____ Д.В. Кислов
(подпись) (фамилия, И.О.)

Ответственный исполнитель _____ С.К. Морозова
(подпись) (фамилия, И.О.)

*>-В строке "ИТОГО" указываются валовые выбросы (тг) в целом по отдельной производственной территории.

Приложение
к форме разрешения на выброс
вредных (загрязняющих) веществ
в атмосферный воздух

Приложение* №2
к разрешению на выброс вредных
(загрязняющих) веществ в атмосферный
воздух от «20» февраля 2018 г. № 2405,
выданному Управлением Росприроднадзора
по Волгоградской области
(наименование территориального органа
Росприроднадзора)

Экз. № 1

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

Общество с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка»
(наименование юридического лица или фамилия, имя, отчество индивидуального предпринимателя)

Площадка № 1 – основная производственная площадка производства нефтепродуктов, площадка № 2 – причальные сооружения № 1, 2, 3, 5 – участок отгрузки водным транспортом ЦОХТП ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка», площадка № 3 – полигон твердых промышленных отходов (ТПО) и пруд-накопитель ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка»
(наименование отдельной производственной территории,

Фактический адрес площадки №1 - основная производственная площадка производства нефтепродуктов ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка», в состав которой входят: площадка производства нефтепродуктов, расположенная по адресу: 400029, г. Волгоград, ул. 40 лет ВЛКСМ, 55, 55к и площадка цеха отгрузки и хранения товарной продукции (ЦОХТП), расположенного по адресу: 400029, г. Волгоград, ул. Вилянская 31, 33.

Фактический адрес площадки №2 - причальные сооружения №1, 2, 3, 5 - участок отгрузки водным транспортом ЦОХТП ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка»: 400029, г. Волгоград, ул. Вилянская 27К, 31К.

Фактический адрес площадки №3 - полигон твердых промышленных отходов (ТПО) и пруд-накопитель ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка»: Волгоградская область, Светлоярский район, в 5,1 км юго-западнее р.п. Светлый Яр.
(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 с утвержденными в установленном порядке нормативами допустимых выбросов по конкретным источникам.
3. Перечень загрязняющих веществ и показатели их выбросов, не подлежащие нормированию и государственному учету.

Инв. № подл.	1750/8.2.1	Подпись и дата	Взам. инв. №						
				Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата

00148599-20-23-ОС2.1.ТЧ

Лист

72

Наименование загрязняющих веществ	Выбросы загрязняющих веществ, т/г				
	год, т/г	год, т/г	год, т/г	год, т/г	год, т/г
Пыль древесная	0,08329	0,08329	0,08329	0,08329	0,08329
Диоксид титана	0,002016	0,002016	0,002016	0,002016	0,002016
Железа оксид (в пересчете на железо)	0,000397	0,000397	0,000397	0,000397	0,000397
Гидроксид натрия	9,647722	9,647722	9,647722	9,647722	9,647722
Цинк оксид (в пересчете на цинк)	0,008624	0,008624	0,008624	0,008624	0,008624
Диаминодихлор-платина лиофилизированная (цис-Платина)	0,000227	0,000227	0,000227	0,000227	0,000227
Молибден и его неорганические соединения	0,023895	0,023895	0,023895	0,023895	0,023895
Кремния диоксид аморфный	0,021629	0,021629	0,021629	0,021629	0,021629
Углерод (Сажа)	3,88561	3,88561	3,88561	3,88561	3,88561
Сера элементарная	12,302681	12,302681	12,302681	12,302681	12,302681
Бутан	0,599228	0,599228	0,599228	0,599228	0,599228
Гексан	0,100000	0,100000	0,100000	0,100000	0,100000
Этилбензол	4,062316	4,062316	4,062316	4,062316	4,062316
Этиленгликоль	1,062415	1,062415	1,062415	1,062415	1,062415
Метил-трет-бутиловый эфир	31,252776	31,252776	31,252776	31,252776	31,252776
Метил-трет-амиловый эфир	1,978954	1,978954	1,978954	1,978954	1,978954
Морфолин	0,720101	0,720101	0,720101	0,720101	0,720101
Циклогексиламин	1,211126	1,211126	1,211126	1,211126	1,211126
Синтетические моющие средства «Бриз», «Вихрь», «Лотос», «Лотос-автомат», «Юка», «Эра»	0,000751	0,000751	0,000751	0,000751	0,000751
Алюмосиликаты (цеолиты)	0,014669	0,014669	0,014669	0,014669	0,014669
Тринатрий фосфат	0,000037	0,000037	0,000037	0,000037	0,000037
Ди(2-гидрокси-этил)метиламин	10,205684	10,205684	10,205684	10,205684	10,205684

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

Индв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №
1750/8.2.1		

Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата

00148599-20-23-ОС2.1.ТЧ

Лист

73

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №
1750/8.2.1		

Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата

Приложение к форме разрешения на выброс вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух

Приложение <1> № 3
к разрешению на выброс вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух от "20" февраля 2018 г. № 2405 выданному Управлением Росприроднадзора по Волгоградской области (наименование территориального органа Росприроднадзора)

Экз. № 1

УТВЕРЖДАЮ

Временно исполняющий обязанности руководителя

(Руководитель территориального органа Росприроднадзора (или должностное лицо, его заместитель, или уполномоченный заместитель руководителя территориального органа Росприроднадзора)



И.А. Панина/

(подпись, ФИО)

"20" февраля 2018 г.

М.П.

Нормативы выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух по конкретным источникам и веществам

Общество с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка»

(наименование юридического лица или фамилия, имя, отчество индивидуального предпринимателя)

площадка №1 - основная производственная площадка производства нефтепродуктов ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка»; площадка №2 - причальные сооружения №1, 2, 3, 5 - участок отгрузки водным транспортом ЦОХТП ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка»; площадка №3 - полигон твердых промышленных отходов (ТПО) и пруд-накопитель ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка» (наименование отдельной производственной территории)

Фактический адрес площадки №1 - основная производственная площадка производства нефтепродуктов ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка», в состав которой входят: площадка производства нефтепродуктов, расположенная по адресу: 400029, г. Волгоград, ул. 40 лет ВЛКСМ, 55, 55к и площадка цеха отгрузки и хранения товарной продукции (ЦОХТП), расположенного по адресу: 400029, г. Волгоград, ул. Вольнская 31, 33.

Фактический адрес площадки №2 - причальные сооружения №1, 2, 3, 5 - участок отгрузки водным транспортом ЦОХТП ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка»: 400029, г. Волгоград, ул. Вольнская 27К, 31К.

Фактический адрес площадки №3 - полигон твердых промышленных отходов (ТПО) и пруд-накопитель ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка»: Волгоградская область, Светловский район, в 5,1 км юго-западнее р.п. Светлый Яр.

фактический адрес осуществления деятельности

<1> Является неотъемлемой частью разрешения на выброс вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух, выдаваемого территориальным органом Росприроднадзора.

Инв. № подл. 1750/8.2.1
 Подпись и дата
 Взам. инв. №

Изм. Колуч Лист №док Подпись Дата

№ п/п	№ инв. лист	пр-во цех, участок	Норматив выбросов												по 18.01.2025 год		
			2019 год			2020 год			2021 год			2022-2024 год			18	19	
			т/с	т/с	т/с	т/с	т/с	т/с	т/с	т/с	т/с	т/с	т/с	т/с			т/с
603	Установка №26	2	0,847753	22,9991941	ПДВ/ВСО	0,847753	26,734732	ПДВ	0,847753	26,734732	ПДВ	0,847753	26,734732	ПДВ	0,847753	31,84425	ПДВ
604	Установка №26		1,320538	35,8256579	ПДВ	1,320538	41,644475	ПДВ	1,320538	41,644475	ПДВ	1,320538	41,644475	ПДВ	1,320538	2,0557300	ПДВ
605	Установка №26		0,758782	20,5854443	ПДВ	0,758782	23,92894	ПДВ	0,758782	23,92894	ПДВ	0,758782	23,92894	ПДВ	0,758782	1,180057	ПДВ
606	Установка №39		0,145201	3,94271192	ПДВ	0,145201	4,583098	ПДВ	0,145201	4,583098	ПДВ	0,145201	4,583098	ПДВ	0,145201	0,226016	ПДВ
607	Установка гидропроцессов		2,804534	76,0858584	ПДВ	2,804534	88,443784	ПДВ	2,804534	88,443784	ПДВ	2,804534	88,443784	ПДВ	2,804534	4,361611	ПДВ
608	АФХ		1,166667	31,6512095	ПДВ	1,166667	36,792011	ПДВ	1,166667	36,792011	ПДВ	1,166667	36,792011	ПДВ	1,166667	1,814401	ПДВ
609	АФХ		1,75	47,4768	ПДВ	1,75	55,188	ПДВ	1,75	55,188	ПДВ	1,75	55,188	ПДВ	1,75	2,721600	ПДВ
610	Установка №55		0,763945	20,7255192	ПДВ	0,763945	24,091766	ПДВ	0,763945	24,091766	ПДВ	0,763945	24,091766	ПДВ	0,763945	1,188087	ПДВ
611	Установка №58		1,995729	54,1433306	ПДВ	1,995729	62,937311	ПДВ	1,995729	62,937311	ПДВ	1,995729	62,937311	ПДВ	1,995729	3,103758	ПДВ
612	Установка №60		0,271653	7,36983722	ПДВ	0,271653	8,566849	ПДВ	0,271653	8,566849	ПДВ	0,271653	8,566849	ПДВ	0,271653	0,424275	ПДВ
613	Установка №59		0,402097	10,9087411	ПДВ	0,402097	12,680543	ПДВ	0,402097	12,680543	ПДВ	0,402097	12,680543	ПДВ	0,402097	0,623342	ПДВ
614	Лаборатория, ГСО, ОЛН		0,013333	0,66028628	ПДВ	0,013333	0,7070078	ПДВ	0,013333	0,7070078	ПДВ	0,013333	0,7070078	ПДВ	0,013333	0,003456	ПДВ
615	Лаборатория, ГСО, ОЛН		0,008588	0,00300494	ПДВ	0,008588	0,003493	ПДВ	0,008588	0,003493	ПДВ	0,008588	0,003493	ПДВ	0,008588	0,000172	ПДВ
616	Лаборатория, ГСО, ОЛН		0,273366	0,0560718	ПДВ	0,273366	0,065179	ПДВ	0,273366	0,065179	ПДВ	0,273366	0,065179	ПДВ	0,273366	0,003214	ПДВ
617	ВТО		3,169531	85,9881085	ПДВ	3,169531	99,95433	ПДВ	3,169531	99,95433	ПДВ	3,169531	99,95433	ПДВ	3,169531	4,929255	ПДВ
618	ВТО		6,205129	168,542668	ПДВ	6,205129	195,684948	ПДВ	6,205129	195,684948	ПДВ	6,205129	195,684948	ПДВ	6,205129	9,502017	ПДВ
619	ВТО		5,848656	158,671698	ПДВ	5,848656	184,443216	ПДВ	5,848656	184,443216	ПДВ	5,848656	184,443216	ПДВ	5,848656	9,095830	ПДВ
620	ВТО		1,579167	42,84216	ПДВ	1,579167	49,8006	ПДВ	1,579167	49,8006	ПДВ	1,579167	49,8006	ПДВ	1,579167	2,455920	ПДВ
621	ВТО		3,666667	99,4752	ПДВ	3,666667	115,632	ПДВ	3,666667	115,632	ПДВ	3,666667	115,632	ПДВ	3,666667	5,702400	ПДВ
622	Перспектива развития		0,58333	15,1752329	ПДВ	0,58333	17,64	ПДВ	0,58333	17,64	ПДВ	0,58333	17,64	ПДВ	0,58333	0,865918	ПДВ
623	Перспектива развития		1,2888	33,5264252	ПДВ	1,2888	38,9718	ПДВ	1,2888	38,9718	ПДВ	1,2888	38,9718	ПДВ	1,2888	1,921897	ПДВ
624	ВТО		0,021943	0,59530443	ПДВ	0,021943	0,691994	ПДВ	0,021943	0,691994	ПДВ	0,021943	0,691994	ПДВ	0,021943	0,034126	ПДВ
625	Плщ.3 ПОЛИГОН ППО + ПРУД-НАКОПИТЕЛЬ		0,038855	0,22900493	ПДВ	0,038855	0,2662	ПДВ	0,038855	0,2662	ПДВ	0,038855	0,2662	ПДВ	0,038855	0,013128	ПДВ
Всего по ЗВ			84,988342	2030,61865		84,988342	2360,4325		84,988342	2360,4325		84,988342	2360,4325		84,988342	116,404691	
Наименование и код загрязняющего вещества: 0410 Метан																	
626	ЭЛОУ-АВТ №1		1,092298	29,6336081	ПДВ	1,092298	34,44671	ПДВ	1,092298	34,44671	ПДВ	1,092298	34,44671	ПДВ	1,092298	1,698742	ПДВ
627	ЭЛОУ-АВТ №3		0,105628	1,43282243	ПДВ	0,105628	1,665542	ПДВ	0,105628	1,665542	ПДВ	0,105628	1,665542	ПДВ	0,105628	0,082136	ПДВ
628	ЭЛОУ-АВТ №3		0,109173	1,48091003	ПДВ	0,109173	1,72144	ПДВ	0,109173	1,72144	ПДВ	0,109173	1,72144	ПДВ	0,109173	0,084893	ПДВ
629	ЭЛОУ-АВТ №5		0,220494	5,98191421	ПДВ	0,220494	6,953499	ПДВ	0,220494	6,953499	ПДВ	0,220494	6,953499	ПДВ	0,220494	0,342912	ПДВ
630	ЭЛОУ-АВТ №5		0,248611	6,74470882	ПДВ	0,248611	7,840187	ПДВ	0,248611	7,840187	ПДВ	0,248611	7,840187	ПДВ	0,248611	0,386639	ПДВ
631	ЭЛОУ-АВТ №6		0,304726	8,26710384	ПДВ	0,304726	9,60985	ПДВ	0,304726	9,60985	ПДВ	0,304726	9,60985	ПДВ	0,304726	0,473910	ПДВ
632	ЭЛОУ-АВТ №6		0,284319	7,71345559	ПДВ	0,284319	9,866278	ПДВ	0,284319	9,866278	ПДВ	0,284319	9,866278	ПДВ	0,284319	0,442173	ПДВ
633	ЭЛОУ-АВТ №6		0,589045	15,9805594	ПДВ	0,589045	18,576128	ПДВ	0,589045	18,576128	ПДВ	0,589045	18,576128	ПДВ	0,589045	0,916854	ПДВ
634	Установка №2		0,054942	1,49055456	ПДВ	0,054942	1,732651	ПДВ	0,054942	1,732651	ПДВ	0,054942	1,732651	ПДВ	0,054942	0,085446	ПДВ
635	Установка №7		0,30106	8,16763724	ПДВ	0,30106	9,494228	ПДВ	0,30106	9,494228	ПДВ	0,30106	9,494228	ПДВ	0,30106	0,468209	ПДВ
636	Установка №10		0,228405	6,19654482	ПДВ	0,228405	7,20299	ПДВ	0,228405	7,20299	ПДВ	0,228405	7,20299	ПДВ	0,228405	0,355216	ПДВ
637	Установка №12		0,225374	6,11429575	ПДВ	0,225374	7,107382	ПДВ	0,225374	7,107382	ПДВ	0,225374	7,107382	ПДВ	0,225374	0,350501	ПДВ
638	Установка №12		0,0215287	0,51287	ПДВ	0,0215287	0,25359	ПДВ	0,0215287	0,25359	ПДВ	0,0215287	0,25359	ПДВ	0,0215287	0,01233	ПДВ
639	Установка №13		0,075235	1,98684403	ПДВ	0,075235	2,309548	ПДВ	0,075235	2,309548	ПДВ	0,075235	2,309548	ПДВ	0,075235	0,115896	ПДВ
640	Установка №13		0,005466	0,14829833	ПДВ	0,005466	0,172385	ПДВ	0,005466	0,172385	ПДВ	0,005466	0,172385	ПДВ	0,005466	0,008501	ПДВ
641	Установка №13		0,011784	0,3197019	ПДВ	0,011784	0,371628	ПДВ	0,011784	0,371628	ПДВ	0,011784	0,371628	ПДВ	0,011784	0,018327	ПДВ
642	Установка №13		0,057304	1,55463981	ПДВ	0,057304	1,807145	ПДВ	0,057304	1,807145	ПДВ	0,057304	1,807145	ПДВ	0,057304	0,089119	ПДВ
643	Установка №16		0,04802	1,30276363	ПДВ	0,04802	1,514359	ПДВ	0,04802	1,514359	ПДВ	0,04802	1,514359	ПДВ	0,04802	0,074681	ПДВ
644	Установка №17		0,023907	16,9263472	ПДВ	0,023907	19,675531	ПДВ	0,023907	19,675531	ПДВ	0,023907	19,675531	ПДВ	0,023907	0,970300	ПДВ

Инв. № подл. 1750/8.2.1
 Подпись и дата
 Взам. инв. №

Изм. Колуч Лист № док Подпись Дата

№ п/п	ИР-во шех, участок	№ инст	Существующее положение с 20.02.2018 г.г.			2019 г.г.			2020 г.г.			2021 г.г.			2022-2024 г.г.			по 18.01.2025 г.г.												
			г/с	г/с	г/с	г/с	г/с	г/с	г/с	г/с	г/с	г/с	г/с	г/с	г/с	г/с	г/с	г/с	г/с	г/с										
645	Установка №18	0192	0,047916	1,29994279	ПДВ/ВСВ	6	ПДВ/ВСВ	9	ПДВ/ВСВ	11	ПДВ/ВСВ	12	ПДВ/ВСВ	13	ПДВ/ВСВ	14	ПДВ/ВСВ	15	ПДВ/ВСВ	16	ПДВ/ВСВ	17	ПДВ/ВСВ	18	ПДВ/ВСВ	19	ПДВ/ВСВ	20	ПДВ/ВСВ	
646	Установка №18	0193	0,045345	1,2301892	ПДВ	ПДВ	0,047916	1,51108	ПДВ	0,047916	1,51108	ПДВ	0,047916	1,51108	ПДВ	0,047916	1,51108	ПДВ	0,047916	1,51108	ПДВ	0,047916	1,51108	ПДВ	0,047916	1,51108	ПДВ	0,047916	1,51108	ПДВ
647	Установка №20	0268	0,054045	1,46621913	ПДВ	ПДВ	0,045345	1,429997	ПДВ	0,045345	1,429997	ПДВ	0,045345	1,429997	ПДВ	0,045345	1,429997	ПДВ	0,045345	1,429997	ПДВ	0,045345	1,429997	ПДВ	0,045345	1,429997	ПДВ	0,045345	1,429997	ПДВ
648	Установка №21	0287	0,036389	0,98721944	ПДВ	ПДВ	0,054045	1,704363	ПДВ	0,054045	1,704363	ПДВ	0,054045	1,704363	ПДВ	0,054045	1,704363	ПДВ	0,054045	1,704363	ПДВ	0,054045	1,704363	ПДВ	0,054045	1,704363	ПДВ	0,054045	1,704363	ПДВ
649	Установка №22	0308	0,159975	4,3400581	ПДВ	ПДВ	0,036389	1,147564	ПДВ	0,036389	1,147564	ПДВ	0,036389	1,147564	ПДВ	0,036389	1,147564	ПДВ	0,036389	1,147564	ПДВ	0,036389	1,147564	ПДВ	0,036389	1,147564	ПДВ	0,036389	1,147564	ПДВ
650	Установка №22	0309	0,609101	16,5246612	ПДВ	ПДВ	0,159975	5,044972	ПДВ	0,159975	5,044972	ПДВ	0,159975	5,044972	ПДВ	0,159975	5,044972	ПДВ	0,159975	5,044972	ПДВ	0,159975	5,044972	ПДВ	0,159975	5,044972	ПДВ	0,159975	5,044972	ПДВ
651	Установка №24	0334	0,115824	3,14225908	ПДВ	ПДВ	0,609101	19,208603	ПДВ	0,609101	19,208603	ПДВ	0,609101	19,208603	ПДВ	0,609101	19,208603	ПДВ	0,609101	19,208603	ПДВ	0,609101	19,208603	ПДВ	0,609101	19,208603	ПДВ	0,609101	19,208603	ПДВ
652	Установка №24	0335	0,012041	0,26249196	ПДВ	ПДВ	0,115824	3,652626	ПДВ	0,115824	3,652626	ПДВ	0,115824	3,652626	ПДВ	0,115824	3,652626	ПДВ	0,115824	3,652626	ПДВ	0,115824	3,652626	ПДВ	0,115824	3,652626	ПДВ	0,115824	3,652626	ПДВ
653	Установка №24	0336	0,034	0,9224064	ПДВ	ПДВ	0,012041	0,305126	ПДВ	0,012041	0,305126	ПДВ	0,012041	0,305126	ПДВ	0,012041	0,305126	ПДВ	0,012041	0,305126	ПДВ	0,012041	0,305126	ПДВ	0,012041	0,305126	ПДВ	0,012041	0,305126	ПДВ
654	Установка №25	0341	0,081754	2,21796438	ПДВ	ПДВ	0,034	1,072224	ПДВ	0,034	1,072224	ПДВ	0,034	1,072224	ПДВ	0,034	1,072224	ПДВ	0,034	1,072224	ПДВ	0,034	1,072224	ПДВ	0,034	1,072224	ПДВ	0,034	1,072224	ПДВ
655	Установка №25	0342	0,07438	2,01788874	ПДВ	ПДВ	0,081754	2,578207	ПДВ	0,081754	2,578207	ПДВ	0,081754	2,578207	ПДВ	0,081754	2,578207	ПДВ	0,081754	2,578207	ПДВ	0,081754	2,578207	ПДВ	0,081754	2,578207	ПДВ	0,081754	2,578207	ПДВ
656	Установка №25	0343	0,081537	2,21207752	ПДВ	ПДВ	0,07438	2,345635	ПДВ	0,07438	2,345635	ПДВ	0,07438	2,345635	ПДВ	0,07438	2,345635	ПДВ	0,07438	2,345635	ПДВ	0,07438	2,345635	ПДВ	0,07438	2,345635	ПДВ	0,07438	2,345635	ПДВ
657	Установка №26	0358	0,033014	0,89566478	ПДВ	ПДВ	0,081537	2,571364	ПДВ	0,081537	2,571364	ПДВ	0,081537	2,571364	ПДВ	0,081537	2,571364	ПДВ	0,081537	2,571364	ПДВ	0,081537	2,571364	ПДВ	0,081537	2,571364	ПДВ	0,081537	2,571364	ПДВ
658	Установка №26	0359	0,056634	1,53646824	ПДВ	ПДВ	0,033014	1,041139	ПДВ	0,033014	1,041139	ПДВ	0,033014	1,041139	ПДВ	0,033014	1,041139	ПДВ	0,033014	1,041139	ПДВ	0,033014	1,041139	ПДВ	0,033014	1,041139	ПДВ	0,033014	1,041139	ПДВ
659	Установка №26	0360	0,029776	0,80781447	ПДВ	ПДВ	0,056634	1,786022	ПДВ	0,056634	1,786022	ПДВ	0,056634	1,786022	ПДВ	0,056634	1,786022	ПДВ	0,056634	1,786022	ПДВ	0,056634	1,786022	ПДВ	0,056634	1,786022	ПДВ	0,056634	1,786022	ПДВ
660	Установка №39	0482	0,053092	1,44036445	ПДВ	ПДВ	0,029776	0,93902	ПДВ	0,029776	0,93902	ПДВ	0,029776	0,93902	ПДВ	0,029776	0,93902	ПДВ	0,029776	0,93902	ПДВ	0,029776	0,93902	ПДВ	0,029776	0,93902	ПДВ	0,029776	0,93902	ПДВ
661	Установка гидропрессов	0488	0,129172	3,50438453	ПДВ	ПДВ	0,053092	1,674309	ПДВ	0,053092	1,674309	ПДВ	0,053092	1,674309	ПДВ	0,053092	1,674309	ПДВ	0,053092	1,674309	ПДВ	0,053092	1,674309	ПДВ	0,053092	1,674309	ПДВ	0,053092	1,674309	ПДВ
662	АФХ	0526	0,12501	0,00038712	ПДВ	ПДВ	0,129172	4,073568	ПДВ	0,129172	4,073568	ПДВ	0,129172	4,073568	ПДВ	0,129172	4,073568	ПДВ	0,129172	4,073568	ПДВ	0,129172	4,073568	ПДВ	0,129172	4,073568	ПДВ	0,129172	4,073568	ПДВ
663	АФХ	0527	0,011667	0,31652146	ПДВ	ПДВ	0,12501	0,00045	ПДВ	0,12501	0,00045	ПДВ	0,12501	0,00045	ПДВ	0,12501	0,00045	ПДВ	0,12501	0,00045	ПДВ	0,12501	0,00045	ПДВ	0,12501	0,00045	ПДВ	0,12501	0,00045	ПДВ
664	АФХ	0528	0,063	1,7091648	ПДВ	ПДВ	0,011667	0,367931	ПДВ	0,011667	0,367931	ПДВ	0,011667	0,367931	ПДВ	0,011667	0,367931	ПДВ	0,011667	0,367931	ПДВ	0,011667	0,367931	ПДВ	0,011667	0,367931	ПДВ	0,011667	0,367931	ПДВ
665	Установка №58	0548	0,249806	6,77712394	ПДВ	ПДВ	0,063	1,986768	ПДВ	0,063	1,986768	ПДВ	0,063	1,986768	ПДВ	0,063	1,986768	ПДВ	0,063	1,986768	ПДВ	0,063	1,986768	ПДВ	0,063	1,986768	ПДВ	0,063	1,986768	ПДВ
666	Установка №60	0564	0,146812	3,98295064	ПДВ	ПДВ	0,249806	7,877867	ПДВ	0,249806	7,877867	ПДВ	0,249806	7,877867	ПДВ	0,249806	7,877867	ПДВ	0,249806	7,877867	ПДВ	0,249806	7,877867	ПДВ	0,249806	7,877867	ПДВ	0,249806	7,877867	ПДВ
667	Установка №59	0571	0,061546	1,66970489	ПДВ	ПДВ	0,146812	4,629863	ПДВ	0,146812	4,629863	ПДВ	0,146812	4,629863	ПДВ	0,146812	4,629863	ПДВ	0,146812	4,629863	ПДВ	0,146812	4,629863	ПДВ	0,146812	4,629863	ПДВ	0,146812	4,629863	ПДВ
668	ВТО	0712	0,316369	8,58298461	ПДВ	ПДВ	0,061546	1,940899	ПДВ	0,061546	1,940899	ПДВ	0,061546	1,940899	ПДВ	0,061546	1,940899	ПДВ	0,061546	1,940899	ПДВ	0,061546	1,940899	ПДВ	0,061546	1,940899	ПДВ	0,061546	1,940899	ПДВ
669	ВТО	0714	0,620416	16,8316379	ПДВ	ПДВ	0,316369	9,977013	ПДВ	0,316369	9,977013	ПДВ	0,316369	9,977013	ПДВ	0,316369	9,977013	ПДВ	0,316369	9,977013	ПДВ	0,316369	9,977013	ПДВ	0,316369	9,977013	ПДВ	0,316369	9,977013	ПДВ
670	ВТО	0717	0,68017	18,4527599	ПДВ	ПДВ	0,620416	19,565439	ПДВ	0,620416	19,565439	ПДВ	0,620416	19,565439	ПДВ	0,620416	19,565439	ПДВ	0,620416	19,565439	ПДВ	0,620416	19,565439	ПДВ	0,620416	19,565439	ПДВ	0,620416	19,565439	ПДВ
671	ВТО	0720	0,015792	0,4284216	ПДВ	ПДВ	0,68017	21,449841	ПДВ	0,68017	21,449841	ПДВ	0,68017	21,449841	ПДВ	0,68017	21,449841	ПДВ	0,68017	21,449841	ПДВ	0,68017	21,449841	ПДВ	0,68017	21,449841	ПДВ	0,68017	21,449841	ПДВ
672	ВТО	0721	0,036667	0,994752	ПДВ	ПДВ	0,015792	0,498006	ПДВ	0,015792	0,498006	ПДВ	0,015792	0,498006	ПДВ	0,015792	0,498006	ПДВ	0,015792	0,498006	ПДВ	0,015792	0,498006	ПДВ	0,015792	0,498006	ПДВ	0,015792	0,498006	ПДВ
673	Перспективная развилка	0776	0,05833	1,51752329	ПДВ	ПДВ	0,036667	1,15632	ПДВ	0,036667	1,15632	ПДВ	0,036667	1,15632	ПДВ	0,036667	1,15632	ПДВ	0,036667	1,15632	ПДВ	0,036667	1,15632	ПДВ	0,036667	1,15632	ПДВ	0,036667	1,15632	ПДВ
674	Перспективная развилка	0777	0,1289	3,55265973	ПДВ	ПДВ	0,05833	1,764	ПДВ	0,05833	1,764	ПДВ	0,05833	1,764	ПДВ	0,05833	1,764	ПДВ	0,05833	1,764	ПДВ	0,05833	1,764	ПДВ	0,05833	1,764	ПДВ	0,05833	1,764	ПДВ
675	ВТО	6064	0,002832	0,07685085	ПДВ	ПДВ	0,1289	3,8972	ПДВ	0,1289	3,8972	ПДВ	0,1289	3,8972	ПДВ	0,1289	3,8972	ПДВ	0,1289	3,8972	ПДВ	0,1289	3,8972	ПДВ	0,1289	3,8972	ПДВ	0,1289	3,8972	ПДВ
676	Пеш.З ПОЛИГОН ТПО + ДРУИЦАКОШЦЕЛЬ	6081	13,00242	363,123253	ПДВ	ПДВ	0,002832	0,089333	ПДВ	0,002832	0,089333	ПДВ	0,002832	0,089333	ПДВ	0,002832	0,089333	ПДВ	0,002832											

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №
1750/8.2.1		

Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата
------	-------	------	-------	---------	------

№ п/п	№ инст	пр-во шех, участок	Норматив выбросов												по 18.01.2025 год											
			Существующее положение с 20.02.2018 год				2019 год				2020 год					2021 год				2022-2024 год						
			г/с	вт	сб/всб	г/с	вт	сб/всб	г/с	вт	сб/всб	г/с	вт	сб/всб		г/с	вт	сб/всб	г/с	вт	сб/всб	г/с	вт	сб/всб	г/с	вт
688	ЭЛОУ-АВТ №3	0023	0,012145	0,16474419	ПДВ	0,012145	0,191502	ПДВ	0,012145	0,191502	ПДВ	0,012145	0,191502	ПДВ	0,012145	0,191502	ПДВ	0,012145	0,191502	ПДВ	0,012145	0,191502	ПДВ	0,012145	0,191502	ПДВ
689	ЭЛОУ-АВТ №3	0024	0,010104	0,13705885	ПДВ	0,010104	0,15932	ПДВ	0,010104	0,15932	ПДВ	0,010104	0,15932	ПДВ	0,010104	0,15932	ПДВ	0,010104	0,15932	ПДВ	0,010104	0,15932	ПДВ	0,010104	0,15932	ПДВ
690	ЭЛОУ-АВТ №3	0025	0,01652	0,22409019	ПДВ	0,01652	0,260487	ПДВ	0,01652	0,260487	ПДВ	0,01652	0,260487	ПДВ	0,01652	0,260487	ПДВ	0,01652	0,260487	ПДВ	0,01652	0,260487	ПДВ	0,01652	0,260487	ПДВ
691	ЭЛОУ-АВТ №3	0026	0,000034	0,00046455	ПДВ	0,000034	0,00054	ПДВ	0,000034	0,00054	ПДВ	0,000034	0,00054	ПДВ	0,000034	0,00054	ПДВ	0,000034	0,00054	ПДВ	0,000034	0,00054	ПДВ	0,000034	0,00054	ПДВ
692	ЭЛОУ-АВТ №3	0031	0,000041	0,0005609	ПДВ	0,000041	0,00054	ПДВ	0,000041	0,00054	ПДВ	0,000041	0,00054	ПДВ	0,000041	0,00054	ПДВ	0,000041	0,00054	ПДВ	0,000041	0,00054	ПДВ	0,000041	0,00054	ПДВ
693	ЭЛОУ-АВТ №5	0055	0,021929	0,59491558	ПДВ	0,021929	0,691542	ПДВ	0,021929	0,691542	ПДВ	0,021929	0,691542	ПДВ	0,021929	0,691542	ПДВ	0,021929	0,691542	ПДВ	0,021929	0,691542	ПДВ	0,021929	0,691542	ПДВ
694	ЭЛОУ-АВТ №5	0056	0,021657	0,58753615	ПДВ	0,021657	0,682964	ПДВ	0,021657	0,682964	ПДВ	0,021657	0,682964	ПДВ	0,021657	0,682964	ПДВ	0,021657	0,682964	ПДВ	0,021657	0,682964	ПДВ	0,021657	0,682964	ПДВ
695	ЭЛОУ-АВТ №5	0057	0,021838	0,5924466	ПДВ	0,021838	0,688672	ПДВ	0,021838	0,688672	ПДВ	0,021838	0,688672	ПДВ	0,021838	0,688672	ПДВ	0,021838	0,688672	ПДВ	0,021838	0,688672	ПДВ	0,021838	0,688672	ПДВ
696	ЭЛОУ-АВТ №5	0058	0,05643	1,53092894	ПДВ	0,05643	1,779583	ПДВ	0,05643	1,779583	ПДВ	0,05643	1,779583	ПДВ	0,05643	1,779583	ПДВ	0,05643	1,779583	ПДВ	0,05643	1,779583	ПДВ	0,05643	1,779583	ПДВ
697	ЭЛОУ-АВТ №5	0059	0,014492	0,39316241	ПДВ	0,014492	0,45702	ПДВ	0,014492	0,45702	ПДВ	0,014492	0,45702	ПДВ	0,014492	0,45702	ПДВ	0,014492	0,45702	ПДВ	0,014492	0,45702	ПДВ	0,014492	0,45702	ПДВ
698	ЭЛОУ-АВТ №5	0060	0,005133	0,13925599	ПДВ	0,005133	0,05643	ПДВ	0,005133	0,05643	ПДВ	0,005133	0,05643	ПДВ	0,005133	0,05643	ПДВ	0,005133	0,05643	ПДВ	0,005133	0,05643	ПДВ	0,005133	0,05643	ПДВ
699	ЭЛОУ-АВТ №5	0061	0,014704	0,39890904	ПДВ	0,014704	0,4637	ПДВ	0,014704	0,4637	ПДВ	0,014704	0,4637	ПДВ	0,014704	0,4637	ПДВ	0,014704	0,4637	ПДВ	0,014704	0,4637	ПДВ	0,014704	0,4637	ПДВ
700	ЭЛОУ-АВТ №5	0062	0,014312	0,38827433	ПДВ	0,014312	0,451338	ПДВ	0,014312	0,451338	ПДВ	0,014312	0,451338	ПДВ	0,014312	0,451338	ПДВ	0,014312	0,451338	ПДВ	0,014312	0,451338	ПДВ	0,014312	0,451338	ПДВ
701	ЭЛОУ-АВТ №5	0063	0,014403	0,39074332	ПДВ	0,014403	0,454208	ПДВ	0,014403	0,454208	ПДВ	0,014403	0,454208	ПДВ	0,014403	0,454208	ПДВ	0,014403	0,454208	ПДВ	0,014403	0,454208	ПДВ	0,014403	0,454208	ПДВ
702	ЭЛОУ-АВТ №5	0064	0,002313	0,06275871	ПДВ	0,002313	0,029252	ПДВ	0,002313	0,029252	ПДВ	0,002313	0,029252	ПДВ	0,002313	0,029252	ПДВ	0,002313	0,029252	ПДВ	0,002313	0,029252	ПДВ	0,002313	0,029252	ПДВ
703	ЭЛОУ-АВТ №5	0065	0,01614	0,43787171	ПДВ	0,01614	0,508991	ПДВ	0,01614	0,508991	ПДВ	0,01614	0,508991	ПДВ	0,01614	0,508991	ПДВ	0,01614	0,508991	ПДВ	0,01614	0,508991	ПДВ	0,01614	0,508991	ПДВ
704	ЭЛОУ-АВТ №5	0066	0,016008	0,43429039	ПДВ	0,016008	0,504828	ПДВ	0,016008	0,504828	ПДВ	0,016008	0,504828	ПДВ	0,016008	0,504828	ПДВ	0,016008	0,504828	ПДВ	0,016008	0,504828	ПДВ	0,016008	0,504828	ПДВ
705	ЭЛОУ-АВТ №5	0067	0,015576	0,42257088	ПДВ	0,015576	0,491205	ПДВ	0,015576	0,491205	ПДВ	0,015576	0,491205	ПДВ	0,015576	0,491205	ПДВ	0,015576	0,491205	ПДВ	0,015576	0,491205	ПДВ	0,015576	0,491205	ПДВ
706	ЭЛОУ-АВТ №5	0068	0,015709	0,42617887	ПДВ	0,015709	0,495399	ПДВ	0,015709	0,495399	ПДВ	0,015709	0,495399	ПДВ	0,015709	0,495399	ПДВ	0,015709	0,495399	ПДВ	0,015709	0,495399	ПДВ	0,015709	0,495399	ПДВ
707	ЭЛОУ-АВТ №5	0069	0,015656	0,42474135	ПДВ	0,015656	0,493728	ПДВ	0,015656	0,493728	ПДВ	0,015656	0,493728	ПДВ	0,015656	0,493728	ПДВ	0,015656	0,493728	ПДВ	0,015656	0,493728	ПДВ	0,015656	0,493728	ПДВ
708	ЭЛОУ-АВТ №5	0070	0,015443	0,41896203	ПДВ	0,015443	0,48701	ПДВ	0,015443	0,48701	ПДВ	0,015443	0,48701	ПДВ	0,015443	0,48701	ПДВ	0,015443	0,48701	ПДВ	0,015443	0,48701	ПДВ	0,015443	0,48701	ПДВ
709	ЭЛОУ-АВТ №5	0071	0,007821	0,21218055	ПДВ	0,007821	0,246643	ПДВ	0,007821	0,246643	ПДВ	0,007821	0,246643	ПДВ	0,007821	0,246643	ПДВ	0,007821	0,246643	ПДВ	0,007821	0,246643	ПДВ	0,007821	0,246643	ПДВ
710	ЭЛОУ-АВТ №5	0076	0,001804	0,04894873	ПДВ	0,001804	0,056899	ПДВ	0,001804	0,056899	ПДВ	0,001804	0,056899	ПДВ	0,001804	0,056899	ПДВ	0,001804	0,056899	ПДВ	0,001804	0,056899	ПДВ	0,001804	0,056899	ПДВ
711	ЭЛОУ-АВТ №5	0077	0,085146	2,30996552	ПДВ	0,085146	2,685151	ПДВ	0,085146	2,685151	ПДВ	0,085146	2,685151	ПДВ	0,085146	2,685151	ПДВ	0,085146	2,685151	ПДВ	0,085146	2,685151	ПДВ	0,085146	2,685151	ПДВ
712	ЭЛОУ-АВТ №5	0078	0,005231	0,1419194	ПДВ	0,005231	0,16497	ПДВ	0,005231	0,16497	ПДВ	0,005231	0,16497	ПДВ	0,005231	0,16497	ПДВ	0,005231	0,16497	ПДВ	0,005231	0,16497	ПДВ	0,005231	0,16497	ПДВ
713	ЭЛОУ-АВТ №6	0080	0,003471	0,09416645	ПДВ	0,003471	0,109461	ПДВ	0,003471	0,109461	ПДВ	0,003471	0,109461	ПДВ	0,003471	0,109461	ПДВ	0,003471	0,109461	ПДВ	0,003471	0,109461	ПДВ	0,003471	0,109461	ПДВ
714	ЭЛОУ-АВТ №6	0081	0,002568	0,06966843	ПДВ	0,002568	0,080984	ПДВ	0,002568	0,080984	ПДВ	0,002568	0,080984	ПДВ	0,002568	0,080984	ПДВ	0,002568	0,080984	ПДВ	0,002568	0,080984	ПДВ	0,002568	0,080984	ПДВ
715	ЭЛОУ-АВТ №6	0092	0,000019	0,00053423	ПДВ	0,000019	0,000621	ПДВ	0,000019	0,000621	ПДВ	0,000019	0,000621	ПДВ	0,000019	0,000621	ПДВ	0,000019	0,000621	ПДВ	0,000019	0,000621	ПДВ	0,000019	0,000621	ПДВ
716	ЭЛОУ-АВТ №6	0094	0,000082	0,00222209	ПДВ	0,000082	0,002583	ПДВ	0,000082	0,002583	ПДВ	0,000082	0,002583	ПДВ	0,000082	0,002583	ПДВ	0,000082	0,002583	ПДВ	0,000082	0,002583	ПДВ	0,000082	0,002583	ПДВ
717	ЭЛОУ-АВТ №6	0730	0,001376	0,03732557	ПДВ	0,001376	0,043388	ПДВ	0,001376	0,043388	ПДВ	0,001376	0,043388	ПДВ	0,001376	0,043388	ПДВ	0,001376	0,043388	ПДВ	0,001376	0,043388	ПДВ	0,001376	0,043388	ПДВ
718	Установка №2	0095	0,000217	0,00589976	ПДВ	0,000217	0,006858	ПДВ	0,000217	0,006858	ПДВ	0,000217	0,006858	ПДВ	0,000217	0,006858	ПДВ	0,000217	0,006858	ПДВ	0,000217	0,006858	ПДВ	0,000217	0,006858	ПДВ
719	Установка №2	0098	0,297	8,0574912	ПДВ	0,297	9,366192	ПДВ	0,297	9,366192	ПДВ	0,297	9,366192	ПДВ	0,297	9,366192	ПДВ	0,297	9,366192	ПДВ	0,297	9,366192	ПДВ	0,297	9,366192	ПДВ
720	Установка №2	0099	0,26248	7,12097717	ПДВ	0,26248	8,277569	ПДВ	0,26248	8,277569	ПДВ	0,26248	8,277569	ПДВ	0,26248	8,277569	ПДВ	0,26248	8,277569	ПДВ	0,26248	8,277569	ПДВ	0,26248	8,277569	ПДВ
721	Установка №2	0100	0,22382	6,07214748	ПДВ	0,22382	7,058388	ПДВ	0,22382	7,058388	ПДВ	0,22382	7,058388	ПДВ	0,22382	7,058388	ПДВ	0,22382	7,058388	ПДВ	0,22382	7,058388	ПДВ	0,22382	7,058388	ПДВ
722	Установка №2	0101	0,224569	6,09246716	ПДВ	0,224569	7,082008	ПДВ	0,224569	7,082008	ПДВ	0,224569	7,082008	ПДВ	0,224569	7,082008	ПДВ	0,224569	7,082008	ПДВ	0,224569	7,082008	ПДВ	0,224569	7,082008	ПДВ
723	Установка №7	0112	0,152221	0,03394297	ПДВ	0,152221	0,039456	ПДВ	0,152221	0,039456	ПДВ	0,152221	0,039456	ПДВ	0,152221	0,039456	ПДВ	0,152221	0,039456	ПДВ	0,152221	0,039456	ПДВ	0,152221	0,039456	ПДВ
724	Установка №7	0732	0,042093	1,14196466	ПДВ	0,042093	1,327443	ПДВ	0,042093	1,327443	ПДВ	0,042093	1,327443	ПДВ	0,042093	1,327443	ПДВ	0,042093	1,327443	ПДВ	0,042093	1,327443	ПДВ	0,042093	1,327443	ПДВ
725	Установка №10	0113	0,016284	0,44177821	ПДВ	0,016284	0,513532	ПДВ	0,016284	0,513532	ПДВ	0,016284	0,513532	ПДВ	0,016284	0,513532	ПДВ	0,016284	0,513532	ПДВ	0,016284	0,513532	ПДВ	0,016284	0,513532	ПДВ
726	Установка №10	0114	0,014991	0,40669968	П																					

Инв. № подл. 1750/8.2.1
 Подпись и дата
 Взам. инв. №

Изм. Колуч Лист № док Подпись Дата

№ п/п	№ инв.	№ инв. с 20.02.2018 год.	2019 год			2020 год			2021 год			2022-2024 год			по 18.01.2025 год			
			гк	тг	тлв/всв	гк	тг	тлв/всв	гк	тг	тлв/всв	гк	тг	тлв/всв	гк	тг	тлв/всв	
956	ЭЛОУ-АВТ №3	0,169005	2,29251916	ПДВ	0,169005	2,664871	ПДВ	0,169005	2,664871	ПДВ	0,169005	2,664871	ПДВ	0,169005	2,664871	ПДВ	0,169005	2,664871
957	ЭЛОУ-АВТ №3	0,203563	2,76129105	ПДВ	0,203563	3,209781	ПДВ	0,203563	3,209781	ПДВ	0,203563	3,209781	ПДВ	0,203563	3,209781	ПДВ	0,203563	3,209781
958	ЭЛОУ-АВТ №3	0,000285	0,00386521	ПДВ	0,000285	0,004493	ПДВ	0,000285	0,004493	ПДВ	0,000285	0,004493	ПДВ	0,000285	0,004493	ПДВ	0,000285	0,004493
959	ЭЛОУ-АВТ №5	0,011421	0,30984574	ПДВ	0,011421	0,360171	ПДВ	0,011421	0,360171	ПДВ	0,011421	0,360171	ПДВ	0,011421	0,360171	ПДВ	0,011421	0,360171
960	ЭЛОУ-АВТ №5	0,01132	0,30710576	ПДВ	0,01132	0,356986	ПДВ	0,01132	0,356986	ПДВ	0,01132	0,356986	ПДВ	0,01132	0,356986	ПДВ	0,01132	0,356986
961	ЭЛОУ-АВТ №5	0,011387	0,30892352	ПДВ	0,011387	0,359099	ПДВ	0,011387	0,359099	ПДВ	0,011387	0,359099	ПДВ	0,011387	0,359099	ПДВ	0,011387	0,359099
962	ЭЛОУ-АВТ №5	0,021975	0,59617244	ПДВ	0,021975	0,693003	ПДВ	0,021975	0,693003	ПДВ	0,021975	0,693003	ПДВ	0,021975	0,693003	ПДВ	0,021975	0,693003
963	ЭЛОУ-АВТ №5	0,005536	0,14541469	ПДВ	0,005536	0,169033	ПДВ	0,005536	0,169033	ПДВ	0,005536	0,169033	ПДВ	0,005536	0,169033	ПДВ	0,005536	0,169033
964	ЭЛОУ-АВТ №5	0,001898	0,0514917	ПДВ	0,001898	0,059855	ПДВ	0,001898	0,059855	ПДВ	0,001898	0,059855	ПДВ	0,001898	0,059855	ПДВ	0,001898	0,059855
965	ЭЛОУ-АВТ №5	0,008398	0,22783496	ПДВ	0,008398	0,26484	ПДВ	0,008398	0,26484	ПДВ	0,008398	0,26484	ПДВ	0,008398	0,26484	ПДВ	0,008398	0,26484
966	ЭЛОУ-АВТ №5	0,008252	0,22387426	ПДВ	0,008252	0,260236	ПДВ	0,008252	0,260236	ПДВ	0,008252	0,260236	ПДВ	0,008252	0,260236	ПДВ	0,008252	0,260236
967	ЭЛОУ-АВТ №5	0,008286	0,22479647	ПДВ	0,008286	0,261308	ПДВ	0,008286	0,261308	ПДВ	0,008286	0,261308	ПДВ	0,008286	0,261308	ПДВ	0,008286	0,261308
968	ЭЛОУ-АВТ №5	0,001842	0,04998192	ПДВ	0,001842	0,0581	ПДВ	0,001842	0,0581	ПДВ	0,001842	0,0581	ПДВ	0,001842	0,0581	ПДВ	0,001842	0,0581
969	ЭЛОУ-АВТ №5	0,00597	0,16196378	ПДВ	0,00597	0,18827	ПДВ	0,00597	0,18827	ПДВ	0,00597	0,18827	ПДВ	0,00597	0,18827	ПДВ	0,00597	0,18827
970	ЭЛОУ-АВТ №5	0,005921	0,16663466	ПДВ	0,005921	0,186725	ПДВ	0,005921	0,186725	ПДВ	0,005921	0,186725	ПДВ	0,005921	0,186725	ПДВ	0,005921	0,186725
971	ЭЛОУ-АВТ №5	0,005761	0,15629372	ПДВ	0,005761	0,181679	ПДВ	0,005761	0,181679	ПДВ	0,005761	0,181679	ПДВ	0,005761	0,181679	ПДВ	0,005761	0,181679
972	ЭЛОУ-АВТ №5	0,00581	0,15762284	ПДВ	0,00581	0,183224	ПДВ	0,00581	0,183224	ПДВ	0,00581	0,183224	ПДВ	0,00581	0,183224	ПДВ	0,00581	0,183224
973	ЭЛОУ-АВТ №5	0,00579	0,15708001	ПДВ	0,00579	0,182593	ПДВ	0,00579	0,182593	ПДВ	0,00579	0,182593	ПДВ	0,00579	0,182593	ПДВ	0,00579	0,182593
974	ЭЛОУ-АВТ №5	0,005712	0,15496459	ПДВ	0,005712	0,180134	ПДВ	0,005712	0,180134	ПДВ	0,005712	0,180134	ПДВ	0,005712	0,180134	ПДВ	0,005712	0,180134
975	ЭЛОУ-АВТ №5	0,002893	0,07848624	ПДВ	0,002893	0,091234	ПДВ	0,002893	0,091234	ПДВ	0,002893	0,091234	ПДВ	0,002893	0,091234	ПДВ	0,002893	0,091234
976	ЭЛОУ-АВТ №5	0,365147	9,90629137	ПДВ	0,365147	11,515275	ПДВ	0,365147	11,515275	ПДВ	0,365147	11,515275	ПДВ	0,365147	11,515275	ПДВ	0,365147	11,515275
977	ЭЛОУ-АВТ №5	0,403622	10,9501151	ПДВ	0,403622	12,728637	ПДВ	0,403622	12,728637	ПДВ	0,403622	12,728637	ПДВ	0,403622	12,728637	ПДВ	0,403622	12,728637
978	ЭЛОУ-АВТ №5	0,000667	0,01810447	ПДВ	0,000667	0,021045	ПДВ	0,000667	0,021045	ПДВ	0,000667	0,021045	ПДВ	0,000667	0,021045	ПДВ	0,000667	0,021045
979	ЭЛОУ-АВТ №5	0,031492	0,85436217	ПДВ	0,031492	0,993128	ПДВ	0,031492	0,993128	ПДВ	0,031492	0,993128	ПДВ	0,031492	0,993128	ПДВ	0,031492	0,993128
980	ЭЛОУ-АВТ №5	0,004403	0,10859324	ПДВ	0,004403	0,126231	ПДВ	0,004403	0,126231	ПДВ	0,004403	0,126231	ПДВ	0,004403	0,126231	ПДВ	0,004403	0,126231
981	ЭЛОУ-АВТ №5	0,120405	0,120405	ПДВ	0,120405	0,139956	ПДВ	0,120405	0,139956	ПДВ	0,120405	0,139956	ПДВ	0,120405	0,139956	ПДВ	0,120405	0,139956
982	ЭЛОУ-АВТ №6	0,001284	0,03484321	ПДВ	0,001284	0,040492	ПДВ	0,001284	0,040492	ПДВ	0,001284	0,040492	ПДВ	0,001284	0,040492	ПДВ	0,001284	0,040492
983	ЭЛОУ-АВТ №6	0,00095	0,02577295	ПДВ	0,00095	0,029959	ПДВ	0,00095	0,029959	ПДВ	0,00095	0,029959	ПДВ	0,00095	0,029959	ПДВ	0,00095	0,029959
984	ЭЛОУ-АВТ №6	0,433787	11,7684662	ПДВ	0,433787	13,679905	ПДВ	0,433787	13,679905	ПДВ	0,433787	13,679905	ПДВ	0,433787	13,679905	ПДВ	0,433787	13,679905
985	ЭЛОУ-АВТ №6	0,59018	16,0113564	ПДВ	0,59018	18,611927	ПДВ	0,59018	18,611927	ПДВ	0,59018	18,611927	ПДВ	0,59018	18,611927	ПДВ	0,59018	18,611927
986	ЭЛОУ-АВТ №6	1,023967	27,7798226	ПДВ	1,023967	32,291832	ПДВ	1,023967	32,291832	ПДВ	1,023967	32,291832	ПДВ	1,023967	32,291832	ПДВ	1,023967	32,291832
987	ЭЛОУ-АВТ №6	0,000136	0,00368025	ПДВ	0,000136	0,004278	ПДВ	0,000136	0,004278	ПДВ	0,000136	0,004278	ПДВ	0,000136	0,004278	ПДВ	0,000136	0,004278
988	ЭЛОУ-АВТ №6	0,000564	0,01531288	ПДВ	0,000564	0,0178	ПДВ	0,000564	0,0178	ПДВ	0,000564	0,0178	ПДВ	0,000564	0,0178	ПДВ	0,000564	0,0178
989	ЭЛОУ-АВТ №6	0,001053	0,02856024	ПДВ	0,001053	0,033199	ПДВ	0,001053	0,033199	ПДВ	0,001053	0,033199	ПДВ	0,001053	0,033199	ПДВ	0,001053	0,033199
990	Установка №2	0,001498	0,04065225	ПДВ	0,001498	0,047255	ПДВ	0,001498	0,047255	ПДВ	0,001498	0,047255	ПДВ	0,001498	0,047255	ПДВ	0,001498	0,047255
991	Установка №2	0,082414	2,23585884	ПДВ	0,082414	2,599008	ПДВ	0,082414	2,599008	ПДВ	0,082414	2,599008	ПДВ	0,082414	2,599008	ПДВ	0,082414	2,599008
992	Установка №7	0,116729	0,26023845	ПДВ	0,116729	0,030256	ПДВ	0,116729	0,030256	ПДВ	0,116729	0,030256	ПДВ	0,116729	0,030256	ПДВ	0,116729	0,030256
993	Установка №7	0,501767	13,6127379	ПДВ	0,501767	15,823724	ПДВ	0,501767	15,823724	ПДВ	0,501767	15,823724	ПДВ	0,501767	15,823724	ПДВ	0,501767	15,823724
994	Установка №7	0,032279	0,87570815	ПДВ	0,032279	1,017941	ПДВ	0,032279	1,017941	ПДВ	0,032279	1,017941	ПДВ	0,032279	1,017941	ПДВ	0,032279	1,017941
995	Установка №10	0,345608	9,29481723	ПДВ	0,342608	10,804485	ПДВ	0,342608	10,804485	ПДВ	0,342608	10,804485	ПДВ	0,342608	10,804485	ПДВ	0,342608	10,804485
996	Установка №10	0,000105	0,00284837	ПДВ	0,000105	0,003311	ПДВ	0,000105	0,003311	ПДВ	0,000105	0,003311	ПДВ	0,000105	0,003311	ПДВ	0,000105	0,003311
997	Установка №12	9,407576	60,4423598	ПДВ	9,407376	70,259431	ПДВ	9,407376	70,259431	ПДВ	9,407376	70,259431	ПДВ	9,407376	70,259431	ПДВ	9,407376	70,259431
998	Установка №12	0,002202	0,05973054	ПДВ	0,002202	0,069432	ПДВ	0,002202	0,069432	ПДВ	0,002202	0,069432	ПДВ	0,002202	0,069432	ПДВ	0,002202	0,069432
999	Установка №12	0,002202	0,05973054	ПДВ	0,002202	0,069432	ПДВ	0,002202	0,069432	ПДВ	0,002202	0,069432	ПДВ	0,002202	0,069432	ПДВ	0,002202	0,069432
1000	Установка №12	0,337891	9,16686094	ПДВ	0,337891	10,655746	ПДВ	0,337891	10,655746	ПДВ	0,337891	10,655746	ПДВ	0,337891	10,655746	ПДВ	0,337891	10,655746

00148599-20-23-ОС2.1.ТЧ

Инв. № подл. 1750/8.2.1
 Подпись и дата
 Взам. инв. №

Изм. Колуч Лист № док Подпись Дата

№ п/п	№ инв. №	№ инв. №	№ инв. №	Суммирующее положение с 20.02.2018 год												2019 год												2020 год												2021 год												2022-2024 год												но 18.01.2025 год																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																															
				1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57	58	59	60	61	62	63	64	65	66	67	68	69	70	71	72	73	74	75	76	77	78	79	80	81	82	83	84	85	86	87	88	89	90	91	92	93	94	95	96	97	98	99	100	101	102	103	104	105	106	107	108	109	110	111	112	113	114	115	116	117	118	119	120	121	122	123	124	125	126	127	128	129	130	131	132	133	134	135	136	137	138	139	140	141	142	143	144	145	146	147	148	149	150	151	152	153	154	155	156	157	158	159	160	161	162	163	164	165	166	167	168	169	170	171	172	173	174	175	176	177	178	179	180	181	182	183	184	185	186	187	188	189	190	191	192	193	194	195	196	197	198	199	200	201	202	203	204	205	206	207	208	209	210	211	212	213	214	215	216	217	218	219	220	221	222	223	224	225	226	227	228	229	230	231	232	233	234	235	236	237	238	239	240	241	242	243	244	245	246	247	248	249	250	251	252	253	254	255	256	257	258	259	260	261	262	263	264	265	266	267	268	269	270	271	272	273	274	275	276	277	278	279	280	281	282	283	284	285	286	287	288	289	290	291	292	293	294	295	296	297	298	299	300	301	302	303	304	305	306	307	308	309	310	311	312	313	314	315	316	317	318	319	320	321	322	323	324	325	326	327	328	329	330	331	332	333	334	335	336	337	338	339	340	341	342	343	344	345	346	347	348	349	350	351	352	353	354	355	356	357	358	359	360	361	362	363	364	365	366	367	368	369	370	371	372	373	374	375	376	377	378	379	380	381	382	383	384	385	386	387	388	389	390	391	392	393	394	395	396	397	398	399	400	401	402	403	404	405	406	407	408	409	410	411	412	413	414	415	416	417	418	419	420	421	422	423	424	425	426	427	428	429	430	431	432	433	434	435	436	437	438	439	440	441	442	443	444	445	446	447	448	449	450	451	452	453	454	455	456	457	458	459	460	461	462	463	464	465	466	467	468	469	470	471	472	473	474	475	476	477	478	479	480	481	482	483	484	485	486	487	488	489	490	491	492	493	494	495	496	497	498	499	500	501	502	503	504	505	506	507	508	509	510	511	512	513	514	515	516	517	518	519	520	521	522	523	524	525	526	527	528	529	530	531	532	533	534	535	536	537	538	539	540	541	542	543	544	545	546	547	548	549	550	551	552	553	554	555	556	557	558	559	560	561	562	563	564	565	566	567	568	569	570	571	572	573	574	575	576	577	578	579	580	581	582	583	584	585	586	587	588	589	590	591	592	593	594	595	596	597	598	599	600	601	602	603	604	605	606	607	608	609	610	611	612	613	614	615	616	617	618	619	620	621	622	623	624	625	626	627	628	629	630	631	632	633	634	635	636	637	638	639	640	641	642	643	644	645	646	647	648	649	650	651	652	653	654	655	656	657	658	659	660	661	662	663	664	665	666	667	668	669	670	671	672	673	674	675	676	677	678	679	680	681	682	683	684	685	686	687	688	689	690	691	692	693	694	695	696	697	698	699	700	701	702	703	704	705	706	707	708	709	710	711	712	713	714	715	716	717	718	719	720	721	722	723	724	725	726	727	728	729	730	731	732	733	734	735	736	737	738	739	740	741	742	743	744	745	746	747	748	749	750	751	752	753	754	755	756	757	758	759	760	761	762	763	764	765	766	767	768	769	770	771	772	773	774	775	776	777	778	779	780	781	782	783	784	785	786	787	788	789	790	791	792	793	794	795	796	797	798	799	800	801	802	803	804	805	806	807	808	809	810	811	812	813	814	815	816	817	818	819	820	821	822	823	824	825	826	827	828	829	830	831	832	833	834	835	836	837	838	839	840	841	842	843	844	845	846	847	848	849	850	851	852	853	854	855	856	857	858	859	860	861	862	863	864	865	866	867	868	869	870	871	872	873	874	875	876	877	878	879	880	881	882	883	884	885	886	887	888	889	890	891	892	893	894	895	896	897	898	899	900	901	902	903	904	905	906	907	908	909	910	911	912	913	914	915	916	917	918	919	920	921	922	923	924	925	926	927	928	929	930	931	932	933	934	935	936	937	938	939	940	941	942	943	944	945	946	947	948	949	950	951	952	953	954	955	956	957	958	959	960	961	962	963	964	965	966	967	968	969	970	971	972	973	974	975	976	977	978	979	980	981	982	983	984	985	986	987	988	989	990	991	992	993	994	995	996	997	998	999	1000	1001	1002	1003	1004	1005	1006	1007	1008	1009	1010	1011	1012	1013	1014	1015	1016	1017	1018	1019	1020	1021	1022	1023	1024	1025	1026	1027	1028	1029	1030	1031	1032	1033	1034	1035	1036	1037	1038	1039	1040	1041	1042	1043	1044	1045	1046	1047	1048	1049	1050	1051	1052	1053	1054	1055	1056	1057	1058	1059	1060	1061	1062	1063	1064	1065	1066	1067	1068	1069	1070	1071	1072	1073	1074	1075	1076	1077	1078	1079	1080	1081	1082	1083	1084	1085	1086	1087	1088	1089	1090	1091	1092	1093	1094	1095	1096	1097	1098	1099	1100	1101	1102	1103	1104	1105	1106	1107	1108	1109	1110	1111	1112	1113	1114	1115	1116	1117	1118	1119	1120	1121	1122	1123	1124	1125	1126	1127	1128	1129	1130	1131	1132	1133	1134	1135	1136	1137	1138	1139	1140	1141	1142	1143	1144	1145	1146	1147	1148	1149	1150	1151	1152	1153	1154	1155	1156	1157	1158	1159	1160	1161	1162	1163	1164	1165	1166	1167	1168	1169	1170	1171	1172	1173	1174	1175	1176	1177	1178	1179	1180	1181	1182	1183	1184	1185	1186	1187	1188	1189	1190	1191	1192	1193	1194	1195	1196	1197	1198	1199	1200	1201	1202	1203	1204	1205	1206	1207	1208	1209	1210	1211	1212	1213	1214	1215	1216	1217	1218	1219	1220	1221	1222	1223	1224	1225	1226	1227	1228	1229	1230	1231	1232	1233	1234	1235	1236	1237	1238	1239	1240	1241	1242	1243	1244	1245	1246	1247	1248	1249	1250	1251	1252	1253	1254	1255	1256	1257	1258	1259	1260	1261	1262	1263	1264	1265	1266	1267	1268	1269	1270	1271	1272	1273	1274	1275	1276	1277	1278	1279	1280	1281	1282	1283	1284	1285	1286	1287	1288	1289	1290	1291	1292	1293	1294	1295	1296	1297	1298	1299	1300	1301	1302	1303	1304	1305	1306	1307	1308	1309	1310	1311	1312	1313	1314	1315	1316	1317	1318	1319	1320	1321	1322	1323	1324	1325	1326	1327	1328	1329	1330	1331	1332	1333	1334	1335	1336	1337	1338	1339	1340	1341	1342	1343	1344	1345	1346	1347	1348	1349	1350	1351	1352	1353	1354	1355	1356	1357	1358	1359	1360	1361	1362	1363	1364	1365	1366	1367	1368	1369	1370	1371	1372	1373	1374	1375	1376	1377	1378	1379	1380	1381	1382	1383	1384	1385	1386	1387	1388	1389	1390	1391	1392	1393	1394	1395	1396	1397	1398	1399	1400	1401	1402	1403	1404	1405	1406	1407	1408	1409	1410	1411	1412	1413	1414	1415	1416	1417	1418	1419	1420	1421	1422	1423	1424	1425	1426	1427	1428	1429	1430	1431	1432	1433	1434	1435	1436	1437	1438	1439	1440	1441	1442	1443	1444	1445	1446	1447	1448	1449	1450	1451	1452

Инв. № подл. 1750/8.2.1
 Подпись и дата
 Взам. инв. №

Изм. Колуч Лист №док Подпись Дата

№ п/п	№ инст	при-во цех, участок	Существовавшее положение с 20.02.2018 год.		2019 год		2020 год		2021 год		2022-2024 год		по 18.11.2025 год	
			г/с	г/с	г/с	г/с	г/с	г/с	г/с	г/с	г/с	г/с	г/с	г/с
1	3	2	0,000306	0,000306	0,000306	0,000306	0,000306	0,000306	0,000306	0,000306	0,000306	0,000306	0,000306	0,000306
1222	0628	ЦОХПП	0,000306	0,000306	0,000306	0,000306	0,000306	0,000306	0,000306	0,000306	0,000306	0,000306	0,000306	0,000306
1224	0649	ЦОХПП	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019
1225	0710	ЦОХПП	0,26136	0,26136	0,26136	0,26136	0,26136	0,26136	0,26136	0,26136	0,26136	0,26136	0,26136	0,26136
1226	0760	ЦОХПП	0,043228	0,043228	0,043228	0,043228	0,043228	0,043228	0,043228	0,043228	0,043228	0,043228	0,043228	0,043228
1227	0743	ПРИЧАЛЫ	0,01677	0,01677	0,01677	0,01677	0,01677	0,01677	0,01677	0,01677	0,01677	0,01677	0,01677	0,01677
1228	0745	ПРИЧАЛЫ	0,003117	0,003117	0,003117	0,003117	0,003117	0,003117	0,003117	0,003117	0,003117	0,003117	0,003117	0,003117
1229	0746	ПРИЧАЛЫ	0,006534	0,006534	0,006534	0,006534	0,006534	0,006534	0,006534	0,006534	0,006534	0,006534	0,006534	0,006534
1231	0768	ПРИЧАЛЫ	0,005038	0,005038	0,005038	0,005038	0,005038	0,005038	0,005038	0,005038	0,005038	0,005038	0,005038	0,005038
1232	6018	Установка №16	0,01506	0,01506	0,01506	0,01506	0,01506	0,01506	0,01506	0,01506	0,01506	0,01506	0,01506	0,01506
1233	6020	Установка №18	0,017623	0,017623	0,017623	0,017623	0,017623	0,017623	0,017623	0,017623	0,017623	0,017623	0,017623	0,017623
1234	6024	Установка №2	0,007636	0,007636	0,007636	0,007636	0,007636	0,007636	0,007636	0,007636	0,007636	0,007636	0,007636	0,007636
1235	6029	Установка №5	0,001182	0,001182	0,001182	0,001182	0,001182	0,001182	0,001182	0,001182	0,001182	0,001182	0,001182	0,001182
1236	6053	Установка №60	0,053204	0,053204	0,053204	0,053204	0,053204	0,053204	0,053204	0,053204	0,053204	0,053204	0,053204	0,053204
1237	6056	Установка №59	0,104263	0,104263	0,104263	0,104263	0,104263	0,104263	0,104263	0,104263	0,104263	0,104263	0,104263	0,104263
1238	6062	ЦОХПП	0,028638	0,028638	0,028638	0,028638	0,028638	0,028638	0,028638	0,028638	0,028638	0,028638	0,028638	0,028638
1239	6063	ВТО	0,299777	0,299777	0,299777	0,299777	0,299777	0,299777	0,299777	0,299777	0,299777	0,299777	0,299777	0,299777
1240	6080	ПРИЧАЛЫ	0,002905	0,002905	0,002905	0,002905	0,002905	0,002905	0,002905	0,002905	0,002905	0,002905	0,002905	0,002905
Всего по ЗВ			0,298274	0,298274	0,298274	0,298274	0,298274	0,298274	0,298274	0,298274	0,298274	0,298274	0,298274	0,298274
Наименование и код для разношиष्टо вещества			0602 Бензол											
1241	0008	ЭЛОУ-АВТ №1	0,000991	0,000991	0,000991	0,000991	0,000991	0,000991	0,000991	0,000991	0,000991	0,000991	0,000991	0,000991
1242	0010	ЭЛОУ-АВТ №3	0,001752	0,001752	0,001752	0,001752	0,001752	0,001752	0,001752	0,001752	0,001752	0,001752	0,001752	0,001752
1243	0011	ЭЛОУ-АВТ №3	0,001731	0,001731	0,001731	0,001731	0,001731	0,001731	0,001731	0,001731	0,001731	0,001731	0,001731	0,001731
1244	0012	ЭЛОУ-АВТ №3	0,01469434	0,01469434	0,01469434	0,01469434	0,01469434	0,01469434	0,01469434	0,01469434	0,01469434	0,01469434	0,01469434	0,01469434
1245	0013	ЭЛОУ-АВТ №3	0,001095	0,001095	0,001095	0,001095	0,001095	0,001095	0,001095	0,001095	0,001095	0,001095	0,001095	0,001095
1246	0014	ЭЛОУ-АВТ №3	0,000063	0,000063	0,000063	0,000063	0,000063	0,000063	0,000063	0,000063	0,000063	0,000063	0,000063	0,000063
1247	0023	ЭЛОУ-АВТ №3	0,008478	0,008478	0,008478	0,008478	0,008478	0,008478	0,008478	0,008478	0,008478	0,008478	0,008478	0,008478
1248	0024	ЭЛОУ-АВТ №3	0,09567279	0,09567279	0,09567279	0,09567279	0,09567279	0,09567279	0,09567279	0,09567279	0,09567279	0,09567279	0,09567279	0,09567279
1249	0025	ЭЛОУ-АВТ №3	0,15642964	0,15642964	0,15642964	0,15642964	0,15642964	0,15642964	0,15642964	0,15642964	0,15642964	0,15642964	0,15642964	0,15642964
1250	0031	ЭЛОУ-АВТ №5	0,000008	0,000008	0,000008	0,000008	0,000008	0,000008	0,000008	0,000008	0,000008	0,000008	0,000008	0,000008
1251	0031	ЭЛОУ-АВТ №5	0,000008	0,000008	0,000008	0,000008	0,000008	0,000008	0,000008	0,000008	0,000008	0,000008	0,000008	0,000008
1252	0035	ЭЛОУ-АВТ №5	0,001274	0,001274	0,001274	0,001274	0,001274	0,001274	0,001274	0,001274	0,001274	0,001274	0,001274	0,001274
1253	0056	ЭЛОУ-АВТ №5	0,001259	0,001259	0,001259	0,001259	0,001259	0,001259	0,001259	0,001259	0,001259	0,001259	0,001259	0,001259
1254	0057	ЭЛОУ-АВТ №5	0,03443763	0,03443763	0,03443763	0,03443763	0,03443763	0,03443763	0,03443763	0,03443763	0,03443763	0,03443763	0,03443763	0,03443763
1255	0058	ЭЛОУ-АВТ №5	0,003137	0,003137	0,003137	0,003137	0,003137	0,003137	0,003137	0,003137	0,003137	0,003137	0,003137	0,003137
1256	0059	ЭЛОУ-АВТ №5	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
1257	0060	ЭЛОУ-АВТ №5	0,000354	0,000354	0,000354	0,000354	0,000354	0,000354	0,000354	0,000354	0,000354	0,000354	0,000354	0,000354
1258	0061	ЭЛОУ-АВТ №5	0,02892411	0,02892411	0,02892411	0,02892411	0,02892411	0,02892411	0,02892411	0,02892411	0,02892411	0,02892411	0,02892411	0,02892411
1259	0062	ЭЛОУ-АВТ №5	0,001038	0,001038	0,001038	0,001038	0,001038	0,001038	0,001038	0,001038	0,001038	0,001038	0,001038	0,001038
1260	0063	ЭЛОУ-АВТ №5	0,001045	0,001045	0,001045	0,001045	0,001045	0,001045	0,001045	0,001045	0,001045	0,001045	0,001045	0,001045
1261	0064	ЭЛОУ-АВТ №5	0,000206	0,000206	0,000206	0,000206	0,000206	0,000206	0,000206	0,000206	0,000206	0,000206	0,000206	0,000206
1262	0065	ЭЛОУ-АВТ №5	0,001154	0,001154	0,001154	0,001154	0,001154	0,001154	0,001154	0,001154	0,001154	0,001154	0,001154	0,001154
1263	0066	ЭЛОУ-АВТ №5	0,001145	0,001145	0,001145	0,001145	0,001145	0,001145	0,001145	0,001145	0,001145	0,001145	0,001145	0,001145
1264	0067	ЭЛОУ-АВТ №5	0,001114	0,001114	0,001114	0,001114	0,001114	0,001114	0,001114	0,001114	0,001114	0,001114	0,001114	0,001114
1265	0068	ЭЛОУ-АВТ №5	0,001123	0,001123	0,001123	0,001123	0,001123	0,001123	0,001123	0,001123	0,001123	0,001123	0,001123	0,001123

Инв. № подл. 1750/8.2.1
 Подпись и дата
 Взам. инв. №

Изм. Колуч Лист №док Подпись Дата

№ п/п	№ инст	пр-во мех, участок	Сумма вступное положение с 20.02.2018 год												2019 год												2020 год												2021 год												2022-2024 год												по 18.01.2025 год																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																	
			р/с		т/с		с/с		к/с		р/с		т/с		с/с		к/с		р/с		т/с		с/с		к/с		р/с		т/с		с/с		к/с		р/с		т/с		с/с		к/с		р/с		т/с		с/с		к/с																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																															
			1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57	58	59	60	61	62	63	64	65	66	67	68	69	70	71	72	73	74	75	76	77	78	79	80	81	82	83	84	85	86	87	88	89	90	91	92	93	94	95	96	97	98	99	100	101	102	103	104	105	106	107	108	109	110	111	112	113	114	115	116	117	118	119	120	121	122	123	124	125	126	127	128	129	130	131	132	133	134	135	136	137	138	139	140	141	142	143	144	145	146	147	148	149	150	151	152	153	154	155	156	157	158	159	160	161	162	163	164	165	166	167	168	169	170	171	172	173	174	175	176	177	178	179	180	181	182	183	184	185	186	187	188	189	190	191	192	193	194	195	196	197	198	199	200	201	202	203	204	205	206	207	208	209	210	211	212	213	214	215	216	217	218	219	220	221	222	223	224	225	226	227	228	229	230	231	232	233	234	235	236	237	238	239	240	241	242	243	244	245	246	247	248	249	250	251	252	253	254	255	256	257	258	259	260	261	262	263	264	265	266	267	268	269	270	271	272	273	274	275	276	277	278	279	280	281	282	283	284	285	286	287	288	289	290	291	292	293	294	295	296	297	298	299	300	301	302	303	304	305	306	307	308	309	310	311	312	313	314	315	316	317	318	319	320	321	322	323	324	325	326	327	328	329	330	331	332	333	334	335	336	337	338	339	340	341	342	343	344	345	346	347	348	349	350	351	352	353	354	355	356	357	358	359	360	361	362	363	364	365	366	367	368	369	370	371	372	373	374	375	376	377	378	379	380	381	382	383	384	385	386	387	388	389	390	391	392	393	394	395	396	397	398	399	400	401	402	403	404	405	406	407	408	409	410	411	412	413	414	415	416	417	418	419	420	421	422	423	424	425	426	427	428	429	430	431	432	433	434	435	436	437	438	439	440	441	442	443	444	445	446	447	448	449	450	451	452	453	454	455	456	457	458	459	460	461	462	463	464	465	466	467	468	469	470	471	472	473	474	475	476	477	478	479	480	481	482	483	484	485	486	487	488	489	490	491	492	493	494	495	496	497	498	499	500	501	502	503	504	505	506	507	508	509	510	511	512	513	514	515	516	517	518	519	520	521	522	523	524	525	526	527	528	529	530	531	532	533	534	535	536	537	538	539	540	541	542	543	544	545	546	547	548	549	550	551	552	553	554	555	556	557	558	559	560	561	562	563	564	565	566	567	568	569	570	571	572	573	574	575	576	577	578	579	580	581	582	583	584	585	586	587	588	589	590	591	592	593	594	595	596	597	598	599	600	601	602	603	604	605	606	607	608	609	610	611	612	613	614	615	616	617	618	619	620	621	622	623	624	625	626	627	628	629	630	631	632	633	634	635	636	637	638	639	640	641	642	643	644	645	646	647	648	649	650	651	652	653	654	655	656	657	658	659	660	661	662	663	664	665	666	667	668	669	670	671	672	673	674	675	676	677	678	679	680	681	682	683	684	685	686	687	688	689	690	691	692	693	694	695	696	697	698	699	700	701	702	703	704	705	706	707	708	709	710	711	712	713	714	715	716	717	718	719	720	721	722	723	724	725	726	727	728	729	730	731	732	733	734	735	736	737	738	739	740	741	742	743	744	745	746	747	748	749	750	751	752	753	754	755	756	757	758	759	760	761	762	763	764	765	766	767	768	769	770	771	772	773	774	775	776	777	778	779	780	781	782	783	784	785	786	787	788	789	790	791	792	793	794	795	796	797	798	799	800	801	802	803	804	805	806	807	808	809	810	811	812	813	814	815	816	817	818	819	820	821	822	823	824	825	826	827	828	829	830	831	832	833	834	835	836	837	838	839	840	841	842	843	844	845	846	847	848	849	850	851	852	853	854	855	856	857	858	859	860	861	862	863	864	865	866	867	868	869	870	871	872	873	874	875	876	877	878	879	880	881	882	883	884	885	886	887	888	889	890	891	892	893	894	895	896	897	898	899	900	901	902	903	904	905	906	907	908	909	910	911	912	913	914	915	916	917	918	919	920	921	922	923	924	925	926	927	928	929	930	931	932	933	934	935	936	937	938	939	940	941	942	943	944	945	946	947	948	949	950	951	952	953	954	955	956	957	958	959	960	961	962	963	964	965	966	967	968	969	970	971	972	973	974	975	976	977	978	979	980	981	982	983	984	985	986	987	988	989	990	991	992	993	994	995	996	997	998	999	1000	1001	1002	1003	1004	1005	1006	1007	1008	1009	1010	1011	1012	1013	1014	1015	1016	1017	1018	1019	1020	1021	1022	1023	1024	1025	1026	1027	1028	1029	1030	1031	1032	1033	1034	1035	1036	1037	1038	1039	1040	1041	1042	1043	1044	1045	1046	1047	1048	1049	1050	1051	1052	1053	1054	1055	1056	1057	1058	1059	1060	1061	1062	1063	1064	1065	1066	1067	1068	1069	1070	1071	1072	1073	1074	1075	1076	1077	1078	1079	1080	1081	1082	1083	1084	1085	1086	1087	1088	1089	1090	1091	1092	1093	1094	1095	1096	1097	1098	1099	1100	1101	1102	1103	1104	1105	1106	1107	1108	1109	1110	1111	1112	1113	1114	1115	1116	1117	1118	1119	1120	1121	1122	1123	1124	1125	1126	1127	1128	1129	1130	1131	1132	1133	1134	1135	1136	1137	1138	1139	1140	1141	1142	1143	1144	1145	1146	1147	1148	1149	1150	1151	1152	1153	1154	1155	1156	1157	1158	1159	1160	1161	1162	1163	1164	1165	1166	1167	1168	1169	1170	1171	1172	1173	1174	1175	1176	1177	1178	1179	1180	1181	1182	1183	1184	1185	1186	1187	1188	1189	1190	1191	1192	1193	1194	1195	1196	1197	1198	1199	1200	1201	1202	1203	1204	1205	1206	1207	1208	1209	1210	1211	1212	1213	1214	1215	1216	1217	1218	1219	1220	1221	1222	1223	1224	1225	1226	1227	1228	1229	1230	1231	1232	1233	1234	1235	1236	1237	1238	1239	1240	1241	1242	1243	1244	1245	1246	1247	1248	1249	1250	1251	1252	1253	1254	1255	1256	1257	1258	1259	1260	1261	1262	1263	1264	1265	1266	1267	1268	1269	1270	1271	1272	1273	1274	1275	1276	1277	1278	1279	1280	1281	1282	1283	1284	1285	1286	1287	1288	1289	1290	1291	1292	1293	1294	1295	1296	1297	1298	1299	1300	1301	1302	1303	1304	1305	1306	1307	1308	1309	1310	1311	1312	1313	1314	1315	1316	1317	1318	1319	1320	1321	1322	1323	1324	1325	1326	1327	1328	1329	1330	1331	1332	1333	1334	1335	1336	1337	1338	1339	1340	1341	1342	1343	1344	1345	1346	1347	1348	1349	1350	1351	1352	1353	1354	1355	1356	1357	1358	1359	1360	1361	1362	1363	1364	1365	1366	1367	1368	1369	1370	1371	1372	1373	1374	1375	1376	1377	1378	1379	1380	1381	1382	1383	1384	1385	1386	1387	1388	1389	1390	1391	1392	1393	1394	1395	1396	1397	1398	1399	1400	1401	1402	1403	1404	1405	1406	1407	1408	1409	1410	1411	1412	1413	1414	1415	1416	1417	1418	1419	1420	1421	1422

Инв. № подл. 1750/8.2.1
 Подпись и дата
 Взам. инв. №

Изм. Колуч Лист № док Подпись Дата

№ п/п	№ инв. лист	№ документа	Существующее наименование с 20.02.2018 год.	История выбросов												по 18.01.2025 год		
				2019 год			2020 год			2021 год			2022-2024 год			rc	ra	rb
rc	ra	rb	rc	ra	rb	rc	ra	rb	rc	ra	rb	rc	ra	rb	rc	ra	rb	
1	6063	0,000009	0,00023894	0,000301	0,000009	0,000301	0,000009	0,000301	0,000009	0,000301	0,000009	0,000301	0,000009	0,000301	0,000009	0,000301	0,000009	
		0,142042	0,541642	0,142042	0,541642	0,142042	0,541642	0,142042	0,541642	0,142042	0,541642	0,142042	0,541642	0,142042	0,541642	0,142042	0,541642	
Наименование и код загрязняющего вещества: 1071 Фенол																		
0199	0,000325	0,0080926	0,009407	0,000325	0,009407	0,000325	0,009407	0,000325	0,009407	0,000325	0,009407	0,000325	0,009407	0,000325	0,009407	0,000325	0,009407	
0200	0,000445	0,01108033	0,01288	0,000445	0,01288	0,000445	0,01288	0,000445	0,01288	0,000445	0,01288	0,000445	0,01288	0,000445	0,01288	0,000445	0,01288	
0202	0,000206	0,00513067	0,005964	0,000206	0,005964	0,000206	0,005964	0,000206	0,005964	0,000206	0,005964	0,000206	0,005964	0,000206	0,005964	0,000206	0,005964	
0209	0,000243	0,00605031	0,007033	0,000243	0,007033	0,000243	0,007033	0,000243	0,007033	0,000243	0,007033	0,000243	0,007033	0,000243	0,007033	0,000243	0,007033	
0210	0,000043	0,0010719	0,001246	0,000043	0,001246	0,000043	0,001246	0,000043	0,001246	0,000043	0,001246	0,000043	0,001246	0,000043	0,001246	0,000043	0,001246	
0722	0,000007	0,00018668	0,000217	0,000007	0,000217	0,000007	0,000217	0,000007	0,000217	0,000007	0,000217	0,000007	0,000217	0,000007	0,000217	0,000007	0,000217	
0724	0,000003	4,3014E-07	0,000003	0,000003	0,000003	0,000003	0,000003	0,000003	0,000003	0,000003	0,000003	0,000003	0,000003	0,000003	0,000003	0,000003	0,000003	
0734	0,0000272	0,00528896	0,006148	0,0000272	0,006148	0,0000272	0,006148	0,0000272	0,006148	0,0000272	0,006148	0,0000272	0,006148	0,0000272	0,006148	0,0000272	0,006148	
0735	0,000243	0,00605031	0,007033	0,000243	0,007033	0,000243	0,007033	0,000243	0,007033	0,000243	0,007033	0,000243	0,007033	0,000243	0,007033	0,000243	0,007033	
0286	0,000242	0,00655615	0,007621	0,000242	0,007621	0,000242	0,007621	0,000242	0,007621	0,000242	0,007621	0,000242	0,007621	0,000242	0,007621	0,000242	0,007621	
0297	0,000371	0,01005402	0,011687	0,000371	0,011687	0,000371	0,011687	0,000371	0,011687	0,000371	0,011687	0,000371	0,011687	0,000371	0,011687	0,000371	0,011687	
0298	0,000377	0,0102278	0,011889	0,000377	0,011889	0,000377	0,011889	0,000377	0,011889	0,000377	0,011889	0,000377	0,011889	0,000377	0,011889	0,000377	0,011889	
0299	0,00035	0,00894857	0,010402	0,00035	0,010402	0,00035	0,010402	0,00035	0,010402	0,00035	0,010402	0,00035	0,010402	0,00035	0,010402	0,00035	0,010402	
0300	0,000366	0,00992154	0,011533	0,000366	0,011533	0,000366	0,011533	0,000366	0,011533	0,000366	0,011533	0,000366	0,011533	0,000366	0,011533	0,000366	0,011533	
0301	0,000324	0,00879802	0,010227	0,000324	0,010227	0,000324	0,010227	0,000324	0,010227	0,000324	0,010227	0,000324	0,010227	0,000324	0,010227	0,000324	0,010227	
0302	0,000399	0,01081867	0,012577	0,000399	0,012577	0,000399	0,012577	0,000399	0,012577	0,000399	0,012577	0,000399	0,012577	0,000399	0,012577	0,000399	0,012577	
0303	0,000375	0,0101736	0,011826	0,000375	0,011826	0,000375	0,011826	0,000375	0,011826	0,000375	0,011826	0,000375	0,011826	0,000375	0,011826	0,000375	0,011826	
0304	0,000321	0,00870339	0,010117	0,000321	0,010117	0,000321	0,010117	0,000321	0,010117	0,000321	0,010117	0,000321	0,010117	0,000321	0,010117	0,000321	0,010117	
0305	0,0003785	0,01026823	0,011936	0,0003785	0,011936	0,0003785	0,011936	0,0003785	0,011936	0,0003785	0,011936	0,0003785	0,011936	0,0003785	0,011936	0,0003785	0,011936	
0306	0,00076	0,02061819	0,023967	0,00076	0,023967	0,00076	0,023967	0,00076	0,023967	0,00076	0,023967	0,00076	0,023967	0,00076	0,023967	0,00076	0,023967	
0307	0,002279	0,06182875	0,071871	0,002279	0,071871	0,002279	0,071871	0,002279	0,071871	0,002279	0,071871	0,002279	0,071871	0,002279	0,071871	0,002279	0,071871	
0310	0,000492	0,01333683	0,015503	0,000492	0,015503	0,000492	0,015503	0,000492	0,015503	0,000492	0,015503	0,000492	0,015503	0,000492	0,015503	0,000492	0,015503	
0311	0,000473	0,01281894	0,014901	0,000473	0,014901	0,000473	0,014901	0,000473	0,014901	0,000473	0,014901	0,000473	0,014901	0,000473	0,014901	0,000473	0,014901	
0312	0,001042	0,02826258	0,01042	0,001042	0,032853	0,001042	0,032853	0,001042	0,032853	0,001042	0,032853	0,001042	0,032853	0,001042	0,032853	0,001042	0,032853	
0313	0,00035	0,0094957	0,01038	0,00035	0,011038	0,00035	0,011038	0,00035	0,011038	0,00035	0,011038	0,00035	0,011038	0,00035	0,011038	0,00035	0,011038	
0314	0,000332	0,0091309	0,010477	0,000332	0,010477	0,000332	0,010477	0,000332	0,010477	0,000332	0,010477	0,000332	0,010477	0,000332	0,010477	0,000332	0,010477	
0315	0,000281	0,00762633	0,008865	0,000281	0,008865	0,000281	0,008865	0,000281	0,008865	0,000281	0,008865	0,000281	0,008865	0,000281	0,008865	0,000281	0,008865	
0316	0,004502	0,1221374	0,041975	0,004502	0,141975	0,004502	0,141975	0,004502	0,141975	0,004502	0,141975	0,004502	0,141975	0,004502	0,141975	0,004502	0,141975	
0324	0,00013	0,00352712	0,0041	0,00013	0,0041	0,00013	0,0041	0,00013	0,0041	0,00013	0,0041	0,00013	0,0041	0,00013	0,0041	0,00013	0,0041	
0325	0,000241	0,00654841	0,007612	0,000241	0,007612	0,000241	0,007612	0,000241	0,007612	0,000241	0,007612	0,000241	0,007612	0,000241	0,007612	0,000241	0,007612	
0327	0,001443	0,00808092	0,009931	0,001443	0,009931	0,001443	0,009931	0,001443	0,009931	0,001443	0,009931	0,001443	0,009931	0,001443	0,009931	0,001443	0,009931	
0756	0,000004	3,4411E-06	0,000004	0,000004	0,000004	0,000004	0,000004	0,000004	0,000004	0,000004	0,000004	0,000004	0,000004	0,000004	0,000004	0,000004	0,000004	
0328	0,00012	0,03255535	0,0012	0,00012	0,037843	0,00012	0,037843	0,00012	0,037843	0,00012	0,037843	0,00012	0,037843	0,00012	0,037843	0,00012	0,037843	
0329	0,001209	0,03279708	0,001209	0,001209	0,038124	0,001209	0,038124	0,001209	0,038124	0,001209	0,038124	0,001209	0,038124	0,001209	0,038124	0,001209	0,038124	
0330	0,00115	0,0311987	0,00115	0,00115	0,036266	0,00115	0,036266	0,00115	0,036266	0,00115	0,036266	0,00115	0,036266	0,00115	0,036266	0,00115	0,036266	
0331	0,001104	0,0299513	0,001104	0,001104	0,034816	0,001104	0,034816	0,001104	0,034816	0,001104	0,034816	0,001104	0,034816	0,001104	0,034816	0,001104	0,034816	
0332	0,001128	0,03060253	0,001128	0,001128	0,035573	0,001128	0,035573	0,001128	0,035573	0,001128	0,035573	0,001128	0,035573	0,001128	0,035573	0,001128	0,035573	
0333	0,001105	0,02998485	0,001105	0,001105	0,034855	0,001105	0,034855	0,001105	0,034855	0,001105	0,034855	0,001105	0,034855	0,001105	0,034855	0,001105	0,034855	
0334	0,009144	0,2480729	0,009144	0,009144	0,288365	0,009144	0,288365	0,009144	0,288365	0,009144	0,288365	0,009144	0,288365	0,009144	0,288365	0,009144	0,288365	
0335	0,001863	0,05054282	0,001863	0,001863	0,058752	0,001863	0,058752	0,001863	0,058752	0,001863	0,058752	0,001863	0,058752	0,001863	0,058752	0,001863	0,058752	
0338	0,000219	0,00595224	0,000219	0,000219	0,006919	0,000219	0,006919	0,000219	0,006919	0,000219	0,006919	0,000219	0,006919	0,000219	0,006919	0,000219	0,006919	
0340	0,008366	0,34088442	0,008366	0,008366	0,396251	0,008366	0,396251	0,008366	0,396251	0,008366	0,396251	0,008366	0,396251	0,008366	0,396251	0,008366	0,396251	

Инв. № подл. 1750/8.2.1
 Подпись и дата
 Взам. инв. №

Изм. Колуч Лист № док Подпись Дата

№ п/п	№ инст	пр-во цех, участок	Нормативы выбросов												по 18.01.2025 год			
			2019 год			2020 год			2021 год			2022-2024 год			гк	гк	гк	
гк	гк	гк	гк	гк	гк	гк	гк	гк	гк	гк	гк	гк	гк	гк				гк
2050	0408	Установка №31	0,001001	0,02715715	ПДВ/ВСВ	0,001001	0,031568	ПДВ	0,001001	0,031568	ПДВ	0,001001	0,031568	ПДВ	0,001001	0,031568	ПДВ	0,001001
2051	0409	Установка №31	0,001198	0,05371637	ПДВ	0,001198	0,062441	ПДВ	0,001198	0,062441	ПДВ	0,001198	0,062441	ПДВ	0,001198	0,062441	ПДВ	0,001198
2052	0411	Установка №31	0,000815	0,02212108	ПДВ	0,000815	0,025714	ПДВ	0,000815	0,025714	ПДВ	0,000815	0,025714	ПДВ	0,000815	0,025714	ПДВ	0,000815
2053	0412	Установка №31	0,000829	0,02248498	ПДВ	0,000829	0,026137	ПДВ	0,000829	0,026137	ПДВ	0,000829	0,026137	ПДВ	0,000829	0,026137	ПДВ	0,000829
2054	0413	Установка №31	0,000651	0,01766142	ПДВ	0,000651	0,02053	ПДВ	0,000651	0,02053	ПДВ	0,000651	0,02053	ПДВ	0,000651	0,02053	ПДВ	0,000651
2055	0414	Установка №31	0,004637	0,12579938	ПДВ	0,004637	0,146232	ПДВ	0,004637	0,146232	ПДВ	0,004637	0,146232	ПДВ	0,004637	0,146232	ПДВ	0,004637
2056	0415	Установка №31	0,000981	0,02566143	ПДВ	0,000981	0,030937	ПДВ	0,000981	0,030937	ПДВ	0,000981	0,030937	ПДВ	0,000981	0,030937	ПДВ	0,000981
2057	0416	Установка №31	0,001016	0,02756404	ПДВ	0,001016	0,032041	ПДВ	0,001016	0,032041	ПДВ	0,001016	0,032041	ПДВ	0,001016	0,032041	ПДВ	0,001016
2058	0417	Установка №31	0,0026	0,0705373	ПДВ	0,0026	0,081994	ПДВ	0,0026	0,081994	ПДВ	0,0026	0,081994	ПДВ	0,0026	0,081994	ПДВ	0,0026
2059	0419	Установка №31	0,00083	0,02251767	ПДВ	0,00083	0,026175	ПДВ	0,00083	0,026175	ПДВ	0,00083	0,026175	ПДВ	0,00083	0,026175	ПДВ	0,00083
2060	0420	Установка №31	0,000748	0,020293	ПДВ	0,000748	0,023589	ПДВ	0,000748	0,023589	ПДВ	0,000748	0,023589	ПДВ	0,000748	0,023589	ПДВ	0,000748
2061	0421	Установка №31	0,000649	0,01760723	ПДВ	0,000649	0,020467	ПДВ	0,000649	0,020467	ПДВ	0,000649	0,020467	ПДВ	0,000649	0,020467	ПДВ	0,000649
2062	0435	Установка №31	0,000327	0,01154038	ПДВ	0,000327	0,013415	ПДВ	0,000327	0,013415	ПДВ	0,000327	0,013415	ПДВ	0,000327	0,013415	ПДВ	0,000327
2063	0436	Установка №31	0,000405	0,01329653	ПДВ	0,000405	0,017781	ПДВ	0,000405	0,017781	ПДВ	0,000405	0,017781	ПДВ	0,000405	0,017781	ПДВ	0,000405
2064	0437	Установка №32	0,001635	0,04434368	ПДВ	0,001635	0,051546	ПДВ	0,001635	0,051546	ПДВ	0,001635	0,051546	ПДВ	0,001635	0,051546	ПДВ	0,001635
2065	0438	Установка №32	0,001381	0,03745547	ПДВ	0,001381	0,043539	ПДВ	0,001381	0,043539	ПДВ	0,001381	0,043539	ПДВ	0,001381	0,043539	ПДВ	0,001381
2066	0439	Установка №32	0,0011	0,0298429	ПДВ	0,0011	0,03469	ПДВ	0,0011	0,03469	ПДВ	0,0011	0,03469	ПДВ	0,0011	0,03469	ПДВ	0,0011
2067	0440	Установка №32	0,0011	0,0298429	ПДВ	0,0011	0,03469	ПДВ	0,0011	0,03469	ПДВ	0,0011	0,03469	ПДВ	0,0011	0,03469	ПДВ	0,0011
2068	0441	Установка №32	0,001498	0,0406402	ПДВ	0,001498	0,047241	ПДВ	0,001498	0,047241	ПДВ	0,001498	0,047241	ПДВ	0,001498	0,047241	ПДВ	0,001498
2069	0442	Установка №32	0,001482	0,04020576	ПДВ	0,001482	0,046736	ПДВ	0,001482	0,046736	ПДВ	0,001482	0,046736	ПДВ	0,001482	0,046736	ПДВ	0,001482
2070	0443	Установка №32	0,001271	0,0344815	ПДВ	0,001271	0,040082	ПДВ	0,001271	0,040082	ПДВ	0,001271	0,040082	ПДВ	0,001271	0,040082	ПДВ	0,001271
2071	0445	Установка №32	0,001477	0,04006984	ПДВ	0,001477	0,046578	ПДВ	0,001477	0,046578	ПДВ	0,001477	0,046578	ПДВ	0,001477	0,046578	ПДВ	0,001477
2072	0446	Установка №32	0,0011	0,0298429	ПДВ	0,0011	0,03469	ПДВ	0,0011	0,03469	ПДВ	0,0011	0,03469	ПДВ	0,0011	0,03469	ПДВ	0,0011
2073	0447	Установка №32	0,001092	0,02962525	ПДВ	0,001092	0,034437	ПДВ	0,001092	0,034437	ПДВ	0,001092	0,034437	ПДВ	0,001092	0,034437	ПДВ	0,001092
2074	0448	Установка №32	0,001095	0,02970698	ПДВ	0,001095	0,034532	ПДВ	0,001095	0,034532	ПДВ	0,001095	0,034532	ПДВ	0,001095	0,034532	ПДВ	0,001095
2075	0449	Установка №32	0,001295	0,05311896	ПДВ	0,001295	0,040823	ПДВ	0,001295	0,040823	ПДВ	0,001295	0,040823	ПДВ	0,001295	0,040823	ПДВ	0,001295
2076	0450	Установка №32	0,001283	0,03480755	ПДВ	0,001283	0,040461	ПДВ	0,001283	0,040461	ПДВ	0,001283	0,040461	ПДВ	0,001283	0,040461	ПДВ	0,001283
2077	0451	Установка №32	0,003632	0,09853492	ПДВ	0,003632	0,114539	ПДВ	0,003632	0,114539	ПДВ	0,003632	0,114539	ПДВ	0,003632	0,114539	ПДВ	0,003632
2078	0473	Установка №37	0,000001	2,5808E-06	ПДВ	0,000001	0,000003	ПДВ	0,000001	0,000003	ПДВ	0,000001	0,000003	ПДВ	0,000001	0,000003	ПДВ	0,000001
2079	0474	Установка №37	0,000001	2,5808E-06	ПДВ	0,000001	0,000003	ПДВ	0,000001	0,000003	ПДВ	0,000001	0,000003	ПДВ	0,000001	0,000003	ПДВ	0,000001
2080	0475	Установка №37	0,000001	2,5808E-06	ПДВ	0,000001	0,000003	ПДВ	0,000001	0,000003	ПДВ	0,000001	0,000003	ПДВ	0,000001	0,000003	ПДВ	0,000001
2081	0479	Установка №39	0,001315	0,02248842	ПДВ	0,001315	0,026141	ПДВ	0,001315	0,026141	ПДВ	0,001315	0,026141	ПДВ	0,001315	0,026141	ПДВ	0,001315
2082	0530	Установка №55	0,000606	0,04661293	ПДВ	0,000606	0,007687	ПДВ	0,000606	0,007687	ПДВ	0,000606	0,007687	ПДВ	0,000606	0,007687	ПДВ	0,000606
2083	0531	Установка №55	0,000073	0,00198035	ПДВ	0,000073	0,002302	ПДВ	0,000073	0,002302	ПДВ	0,000073	0,002302	ПДВ	0,000073	0,002302	ПДВ	0,000073
2084	0532	Установка №55	0,000323	0,00876275	ПДВ	0,000323	0,010186	ПДВ	0,000323	0,010186	ПДВ	0,000323	0,010186	ПДВ	0,000323	0,010186	ПДВ	0,000323
2085	0533	Установка №55	0,000398	0,0107973	ПДВ	0,000398	0,012551	ПДВ	0,000398	0,012551	ПДВ	0,000398	0,012551	ПДВ	0,000398	0,012551	ПДВ	0,000398
2086	0537	Установка №59	0,007528	0,08037798	ПДВ	0,007528	0,093433	ПДВ	0,007528	0,093433	ПДВ	0,007528	0,093433	ПДВ	0,007528	0,093433	ПДВ	0,007528
2087	0573	Установка №59	0,004249	0,00119234	ПДВ	0,004249	0,001386	ПДВ	0,004249	0,001386	ПДВ	0,004249	0,001386	ПДВ	0,004249	0,001386	ПДВ	0,004249
2088	0575	Установка №59	0,007573	0,08086059	ПДВ	0,007573	0,093994	ПДВ	0,007573	0,093994	ПДВ	0,007573	0,093994	ПДВ	0,007573	0,093994	ПДВ	0,007573
2089	0576	Установка №59	0,01052	0,00167065	ПДВ	0,01052	0,001942	ПДВ	0,01052	0,001942	ПДВ	0,01052	0,001942	ПДВ	0,01052	0,001942	ПДВ	0,01052
2090	0577	Установка №59	0,0002	5,1616E-06	ПДВ	0,0002	0,000006	ПДВ	0,0002	0,000006	ПДВ	0,0002	0,000006	ПДВ	0,0002	0,000006	ПДВ	0,0002
2091	0587	Установка №59	0,000273	0,0001841	ПДВ	0,000273	0,000214	ПДВ	0,000273	0,000214	ПДВ	0,000273	0,000214	ПДВ	0,000273	0,000214	ПДВ	0,000273
2092	0588	Установка №59	0,000823	0,00055574	ПДВ	0,000823	0,000646	ПДВ	0,000823	0,000646	ПДВ	0,000823	0,000646	ПДВ	0,000823	0,000646	ПДВ	0,000823
2093	0593	Установка №59	0,000106	1,2044E-05	ПДВ	0,000106	0,000014	ПДВ	0,000106	0,000014	ПДВ	0,000106	0,000014	ПДВ	0,000106	0,000014	ПДВ	0,000106
2094	0594	Установка №59	0,001712	8,17261E-05	ПДВ	0,001712	0,000095	ПДВ	0,001712	0,000095	ПДВ	0,001712	0,000095	ПДВ	0,001712	0,000095	ПДВ	0,001712

Инв. № подл. 1750/8.2.1
 Подпись и дата
 Взам. инв. №

Изм. Колуч Лист № док Подпись Дата

№ п/п	№ инст	пр-во цех, участок	Существующее положение с 20.07.2018 год												2020 год												2021 год												2022-2024 год												по 18.01.2025 год																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																
			1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57	58	59	60	61	62	63	64	65	66	67	68	69	70	71	72	73	74	75	76	77	78	79	80	81	82	83	84	85	86	87	88	89	90	91	92	93	94	95	96	97	98	99	100	101	102	103	104	105	106	107	108	109	110	111	112	113	114	115	116	117	118	119	120	121	122	123	124	125	126	127	128	129	130	131	132	133	134	135	136	137	138	139	140	141	142	143	144	145	146	147	148	149	150	151	152	153	154	155	156	157	158	159	160	161	162	163	164	165	166	167	168	169	170	171	172	173	174	175	176	177	178	179	180	181	182	183	184	185	186	187	188	189	190	191	192	193	194	195	196	197	198	199	200	201	202	203	204	205	206	207	208	209	210	211	212	213	214	215	216	217	218	219	220	221	222	223	224	225	226	227	228	229	230	231	232	233	234	235	236	237	238	239	240	241	242	243	244	245	246	247	248	249	250	251	252	253	254	255	256	257	258	259	260	261	262	263	264	265	266	267	268	269	270	271	272	273	274	275	276	277	278	279	280	281	282	283	284	285	286	287	288	289	290	291	292	293	294	295	296	297	298	299	300	301	302	303	304	305	306	307	308	309	310	311	312	313	314	315	316	317	318	319	320	321	322	323	324	325	326	327	328	329	330	331	332	333	334	335	336	337	338	339	340	341	342	343	344	345	346	347	348	349	350	351	352	353	354	355	356	357	358	359	360	361	362	363	364	365	366	367	368	369	370	371	372	373	374	375	376	377	378	379	380	381	382	383	384	385	386	387	388	389	390	391	392	393	394	395	396	397	398	399	400	401	402	403	404	405	406	407	408	409	410	411	412	413	414	415	416	417	418	419	420	421	422	423	424	425	426	427	428	429	430	431	432	433	434	435	436	437	438	439	440	441	442	443	444	445	446	447	448	449	450	451	452	453	454	455	456	457	458	459	460	461	462	463	464	465	466	467	468	469	470	471	472	473	474	475	476	477	478	479	480	481	482	483	484	485	486	487	488	489	490	491	492	493	494	495	496	497	498	499	500	501	502	503	504	505	506	507	508	509	510	511	512	513	514	515	516	517	518	519	520	521	522	523	524	525	526	527	528	529	530	531	532	533	534	535	536	537	538	539	540	541	542	543	544	545	546	547	548	549	550	551	552	553	554	555	556	557	558	559	560	561	562	563	564	565	566	567	568	569	570	571	572	573	574	575	576	577	578	579	580	581	582	583	584	585	586	587	588	589	590	591	592	593	594	595	596	597	598	599	600	601	602	603	604	605	606	607	608	609	610	611	612	613	614	615	616	617	618	619	620	621	622	623	624	625	626	627	628	629	630	631	632	633	634	635	636	637	638	639	640	641	642	643	644	645	646	647	648	649	650	651	652	653	654	655	656	657	658	659	660	661	662	663	664	665	666	667	668	669	670	671	672	673	674	675	676	677	678	679	680	681	682	683	684	685	686	687	688	689	690	691	692	693	694	695	696	697	698	699	700	701	702	703	704	705	706	707	708	709	710	711	712	713	714	715	716	717	718	719	720	721	722	723	724	725	726	727	728	729	730	731	732	733	734	735	736	737	738	739	740	741	742	743	744	745	746	747	748	749	750	751	752	753	754	755	756	757	758	759	760	761	762	763	764	765	766	767	768	769	770	771	772	773	774	775	776	777	778	779	780	781	782	783	784	785	786	787	788	789	790	791	792	793	794	795	796	797	798	799	800	801	802	803	804	805	806	807	808	809	810	811	812	813	814	815	816	817	818	819	820	821	822	823	824	825	826	827	828	829	830	831	832	833	834	835	836	837	838	839	840	841	842	843	844	845	846	847	848	849	850	851	852	853	854	855	856	857	858	859	860	861	862	863	864	865	866	867	868	869	870	871	872	873	874	875	876	877	878	879	880	881	882	883	884	885	886	887	888	889	890	891	892	893	894	895	896	897	898	899	900	901	902	903	904	905	906	907	908	909	910	911	912	913	914	915	916	917	918	919	920	921	922	923	924	925	926	927	928	929	930	931	932	933	934	935	936	937	938	939	940	941	942	943	944	945	946	947	948	949	950	951	952	953	954	955	956	957	958	959	960	961	962	963	964	965	966	967	968	969	970	971	972	973	974	975	976	977	978	979	980	981	982	983	984	985	986	987	988	989	990	991	992	993	994	995	996	997	998	999	1000	1001	1002	1003	1004	1005	1006	1007	1008	1009	1010	1011	1012	1013	1014	1015	1016	1017	1018	1019	1020	1021	1022	1023	1024	1025	1026	1027	1028	1029	1030	1031	1032	1033	1034	1035	1036	1037	1038	1039	1040	1041	1042	1043	1044	1045	1046	1047	1048	1049	1050	1051	1052	1053	1054	1055	1056	1057	1058	1059	1060	1061	1062	1063	1064	1065	1066	1067	1068	1069	1070	1071	1072	1073	1074	1075	1076	1077	1078	1079	1080	1081	1082	1083	1084	1085	1086	1087	1088	1089	1090	1091	1092	1093	1094	1095	1096	1097	1098	1099	1100	1101	1102	1103	1104	1105	1106	1107	1108	1109	1110	1111	1112	1113	1114	1115	1116	1117	1118	1119	1120	1121	1122	1123	1124	1125	1126	1127	1128	1129	1130	1131	1132	1133	1134	1135	1136	1137	1138	1139	1140	1141	1142	1143	1144	1145	1146	1147	1148	1149	1150	1151	1152	1153	1154	1155	1156	1157	1158	1159	1160	1161	1162	1163	1164	1165	1166	1167	1168	1169	1170	1171	1172	1173	1174	1175	1176	1177	1178	1179	1180	1181	1182	1183	1184	1185	1186	1187	1188	1189	1190	1191	1192	1193	1194	1195	1196	1197	1198	1199	1200	1201	1202	1203	1204	1205	1206	1207	1208	1209	1210	1211	1212	1213	1214	1215	1216	1217	1218	1219	1220	1221	1222	1223	1224	1225	1226	1227	1228	1229	1230	1231	1232	1233	1234	1235	1236	1237	1238	1239	1240	1241	1242	1243	1244	1245	1246	1247	1248	1249	1250	1251	1252	1253	1254	1255	1256	1257	1258	1259	1260	1261	1262	1263	1264	1265	1266	1267	1268	1269	1270	1271	1272	1273	1274	1275	1276	1277	1278	1279	1280	1281	1282	1283	1284	1285	1286	1287	1288	1289	1290	1291	1292	1293	1294	1295	1296	1297	1298	1299	1300	1301	1302	1303	1304	1305	1306	1307	1308	1309	1310	1311	1312	1313	1314	1315	1316	1317	1318	1319	1320	1321	1322	1323	1324	1325	1326	1327	1328	1329	1330	1331	1332	1333	1334	1335	1336	1337	1338	1339	1340	1341	1342	1343	1344	1345	1346	1347	1348	1349	1350	1351	1352	1353	1354	1355	1356	1357	1358	1359	1360	1361	1362	1363	1364	1365	1366	1367	1368	1369	1370	1371	1372	1373	1374	1375	1376	1377	1378	1379	1380	1381	1382	1383	1384	1385	1386	1387	1388	1389	1390	1391	1392	1393	1394	1395	1396	1397	1398	1399	1400	1401	1402	1403	1404	1405	1406	1407	1408	1409	1410	1411	1412	1413	1414	1415	1416	1417	1418	1419	1420	1421	1422	1423	1424	1425	1426	1427	1428	1429	1430	1431	1432	1433	1434	1435	1436	1437	1438	1439	1440	1441	1442	1443	1444	1445	1446	1447	1448	1449	1450	1451	1452	1453	1454	1455	1456	1457

Инв. № подл. 1750/8.2.1
 Подпись и дата
 Взам. инв. №

Изм. Колуч Лист № док Подпись Дата

№ п/п	№ инв	пр-во дес. участок	Существующее исполнение с 20.02.2018 год				2019 год				2020 год				2021 год				2022-2024 год				по 18.01.2025 год									
			гк	г/г	г/г	г/г	гк	г/г	г/г	г/г	гк	г/г	г/г	г/г	гк	г/г	г/г	г/г	гк	г/г	г/г	г/г	гк	г/г	г/г	г/г	гк	г/г	г/г	г/г		
2300	0748	Плщ.2 ПРИЧАЛЫ	0,000087	1,8926E-05	0,000087	0,000022	ПДВ/ВСВ	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21												
2301	6002	ЭЛОУ-АВТ №3	0,000233	0,00013248	0,000233	0,000154	ПДВ	0,000233	0,000154	0,000154	0,000222	0,000087	0,000022	ПДВ	0,000087	0,000022	ПДВ	0,000087	0,000022	ПДВ	0,000087	0,000022	ПДВ	0,000087	0,000022	ПДВ	0,000087	0,000022	ПДВ	0,000087	0,000022	ПДВ
2302	6004	ЭЛОУ-АВТ №5	0,000202	6,8822E-06	0,000202	0,000008	ПДВ	0,000202	0,000008	0,000008	0,000202	0,000008	0,000008	ПДВ	0,000202	0,000008	ПДВ	0,000202	0,000008	ПДВ	0,000202	0,000008	ПДВ	0,000202	0,000008	ПДВ	0,000202	0,000008	ПДВ	0,000202	0,000008	ПДВ
2303	6005	ЭЛОУ-АВТ №6	0,000202	6,8822E-06	0,000202	0,000008	ПДВ	0,000202	0,000008	0,000008	0,000202	0,000008	0,000008	ПДВ	0,000202	0,000008	ПДВ	0,000202	0,000008	ПДВ	0,000202	0,000008	ПДВ	0,000202	0,000008	ПДВ	0,000202	0,000008	ПДВ	0,000202	0,000008	ПДВ
2304	6010	Установка №7	0,000054	0,00014797	0,000054	0,000172	ПДВ	0,000054	0,000172	0,000172	0,000054	0,000172	0,000054	ПДВ	0,000054	0,000172	ПДВ	0,000054	0,000172	ПДВ	0,000054	0,000172	ПДВ	0,000054	0,000172	ПДВ	0,000054	0,000172	ПДВ	0,000054	0,000172	ПДВ
2305	6018	Установка №13	0,010151	0,00109685	0,010151	0,001275	ПДВ	0,010151	0,001275	0,001275	0,010151	0,001275	0,001275	ПДВ	0,010151	0,001275	ПДВ	0,010151	0,001275	ПДВ	0,010151	0,001275	ПДВ	0,010151	0,001275	ПДВ	0,010151	0,001275	ПДВ	0,010151	0,001275	ПДВ
2306	6018	Установка №16	0,000023	0,00013678	0,000023	0,000159	ПДВ	0,000023	0,000159	0,000159	0,000023	0,000159	0,000023	ПДВ	0,000023	0,000159	ПДВ	0,000023	0,000159	ПДВ	0,000023	0,000159	ПДВ	0,000023	0,000159	ПДВ	0,000023	0,000159	ПДВ	0,000023	0,000159	ПДВ
2307	6020	Установка №18	0,000015	0,00006628	0,000015	0,000073	ПДВ	0,000015	0,000073	0,000073	0,000015	0,000073	0,000015	ПДВ	0,000015	0,000073	ПДВ	0,000015	0,000073	ПДВ	0,000015	0,000073	ПДВ	0,000015	0,000073	ПДВ	0,000015	0,000073	ПДВ	0,000015	0,000073	ПДВ
2308	6022	Установка №1	0,000013	6,366E-05	0,000013	0,000074	ПДВ	0,000013	0,000074	0,000074	0,000013	0,000074	0,000013	ПДВ	0,000013	0,000074	ПДВ	0,000013	0,000074	ПДВ	0,000013	0,000074	ПДВ	0,000013	0,000074	ПДВ	0,000013	0,000074	ПДВ	0,000013	0,000074	ПДВ
2309	6023	Установка №1	0,000013	6,366E-05	0,000013	0,000074	ПДВ	0,000013	0,000074	0,000074	0,000013	0,000074	0,000013	ПДВ	0,000013	0,000074	ПДВ	0,000013	0,000074	ПДВ	0,000013	0,000074	ПДВ	0,000013	0,000074	ПДВ	0,000013	0,000074	ПДВ	0,000013	0,000074	ПДВ
2310	6024	Установка №2	0,000016	6,366E-05	0,000016	0,000074	ПДВ	0,000016	0,000074	0,000074	0,000016	0,000074	0,000016	ПДВ	0,000016	0,000074	ПДВ	0,000016	0,000074	ПДВ	0,000016	0,000074	ПДВ	0,000016	0,000074	ПДВ	0,000016	0,000074	ПДВ	0,000016	0,000074	ПДВ
2311	6025	Установка №5	0,000011	0,00025206	0,000011	0,000293	ПДВ	0,000011	0,000293	0,000293	0,000011	0,000293	0,000011	ПДВ	0,000011	0,000293	ПДВ	0,000011	0,000293	ПДВ	0,000011	0,000293	ПДВ	0,000011	0,000293	ПДВ	0,000011	0,000293	ПДВ	0,000011	0,000293	ПДВ
2312	6029	Установка №5	0,000013	6,366E-05	0,000013	0,000074	ПДВ	0,000013	0,000074	0,000074	0,000013	0,000074	0,000013	ПДВ	0,000013	0,000074	ПДВ	0,000013	0,000074	ПДВ	0,000013	0,000074	ПДВ	0,000013	0,000074	ПДВ	0,000013	0,000074	ПДВ	0,000013	0,000074	ПДВ
2313	6030	Установка №20	0,000403	0,00733728	0,000403	0,008529	ПДВ	0,000403	0,008529	0,008529	0,000403	0,008529	0,000403	ПДВ	0,000403	0,008529	ПДВ	0,000403	0,008529	ПДВ	0,000403	0,008529	ПДВ	0,000403	0,008529	ПДВ	0,000403	0,008529	ПДВ	0,000403	0,008529	ПДВ
2314	6032	Установка №21	0,000403	0,00740008	0,000403	0,008529	ПДВ	0,000403	0,008529	0,008529	0,000403	0,008529	0,000403	ПДВ	0,000403	0,008529	ПДВ	0,000403	0,008529	ПДВ	0,000403	0,008529	ПДВ	0,000403	0,008529	ПДВ	0,000403	0,008529	ПДВ	0,000403	0,008529	ПДВ
2315	6034	Установка №22	0,000638	0,01091258	0,000638	0,012685	ПДВ	0,000638	0,012685	0,012685	0,000638	0,012685	0,000638	ПДВ	0,000638	0,012685	ПДВ	0,000638	0,012685	ПДВ	0,000638	0,012685	ПДВ	0,000638	0,012685	ПДВ	0,000638	0,012685	ПДВ	0,000638	0,012685	ПДВ
2316	6036	Установка №24	0,000404	0,00727448	0,000404	0,008456	ПДВ	0,000404	0,008456	0,008456	0,000404	0,008456	0,000404	ПДВ	0,000404	0,008456	ПДВ	0,000404	0,008456	ПДВ	0,000404	0,008456	ПДВ	0,000404	0,008456	ПДВ	0,000404	0,008456	ПДВ	0,000404	0,008456	ПДВ
2317	6038	Установка №26	0,000404	0,00727448	0,000404	0,008456	ПДВ	0,000404	0,008456	0,008456	0,000404	0,008456	0,000404	ПДВ	0,000404	0,008456	ПДВ	0,000404	0,008456	ПДВ	0,000404	0,008456	ПДВ	0,000404	0,008456	ПДВ	0,000404	0,008456	ПДВ	0,000404	0,008456	ПДВ
2318	6041	Установка №31	0,00018	0,00070384	0,00018	0,00817	ПДВ	0,00018	0,00817	0,00817	0,00018	0,00817	0,00018	ПДВ	0,00018	0,00817	ПДВ	0,00018	0,00817	ПДВ	0,00018	0,00817	ПДВ	0,00018	0,00817	ПДВ	0,00018	0,00817	ПДВ	0,00018	0,00817	ПДВ
2319	6042	Установка №31	0,000164	0,00076564	0,000164	0,0089	ПДВ	0,000164	0,0089	0,0089	0,000164	0,0089	0,000164	ПДВ	0,000164	0,0089	ПДВ	0,000164	0,0089	ПДВ	0,000164	0,0089	ПДВ	0,000164	0,0089	ПДВ	0,000164	0,0089	ПДВ	0,000164	0,0089	ПДВ
2320	6043	Установка №32	0,00018	0,0011433	0,00018	0,001329	ПДВ	0,00018	0,001329	0,001329	0,00018	0,001329	0,00018	ПДВ	0,00018	0,001329	ПДВ	0,00018	0,001329	ПДВ	0,00018	0,001329	ПДВ	0,00018	0,001329	ПДВ	0,00018	0,001329	ПДВ	0,00018	0,001329	ПДВ
2321	6045	Установка №32	0,000638	0,00020647	0,000638	0,00024	ПДВ	0,000638	0,00024	0,00024	0,000638	0,00024	0,000638	ПДВ	0,000638	0,00024	ПДВ	0,000638	0,00024	ПДВ	0,000638	0,00024	ПДВ	0,000638	0,00024	ПДВ	0,000638	0,00024	ПДВ	0,000638	0,00024	ПДВ
2322	6050	ДФХ	0,000235	0,00023524	0,000235	0,000306	ПДВ	0,000235	0,000306	0,000306	0,000235	0,000306	0,000235	ПДВ	0,000235	0,000306	ПДВ	0,000235	0,000306	ПДВ	0,000235	0,000306	ПДВ	0,000235	0,000306	ПДВ	0,000235	0,000306	ПДВ	0,000235	0,000306	ПДВ
2323	6053	Установка №60	0,000018	0,00013764	0,000018	0,00016	ПДВ	0,000018	0,00016	0,00016	0,000018	0,00016	0,000018	ПДВ	0,000018	0,00016	ПДВ	0,000018	0,00016	ПДВ	0,000018	0,00016	ПДВ	0,000018	0,00016	ПДВ	0,000018	0,00016	ПДВ	0,000018	0,00016	ПДВ
2324	6058	Установка №59	0,000026	0,00019184	0,000026	0,00023	ПДВ	0,000026	0,00023	0,00023	0,000026	0,00023	0,000026	ПДВ	0,000026	0,00023	ПДВ	0,000026	0,00023	ПДВ	0,000026	0,00023	ПДВ	0,000026	0,00023	ПДВ	0,000026	0,00023	ПДВ	0,000026	0,00023	ПДВ
2325	6063	Пех №29	0,009514	0,25784992	0,009514	0,29973	ПДВ	0,009514	0,29973	0,29973	0,009514	0,29973	0,009514	ПДВ	0,009514	0,29973	ПДВ	0,009514	0,29973	ПДВ	0,009514	0,29973	ПДВ	0,009514	0,29973	ПДВ	0,009514	0,29973	ПДВ	0,009514	0,29973	ПДВ
2326	6064	ВЛО	0,006986	0,18952782	0,006986	0,220311	ПДВ	0,006986	0,220311	0,220311	0,006986	0,220311	0,006986	ПДВ	0,006986	0,220311	ПДВ	0,006986	0,220311	ПДВ	0,006986	0,220311	ПДВ	0,006986	0,220311	ПДВ	0,006986	0,220311	ПДВ	0,006986	0,220311	ПДВ
2327	6065	ВЛО	0,009514	0,25784992	0,009514	0,29973	ПДВ	0,009514	0,29973	0,29973	0,009514	0,29973	0,009514	ПДВ	0,009514	0,29973	ПДВ	0,009514	0,29973	ПДВ	0,009514	0,29973	ПДВ	0,009514	0,29973	ПДВ	0,009514	0,29973	ПДВ	0,009514	0,29973	ПДВ
2328	6065	ВЛО	0,000015	0,00014539	0,000015	0,000169	ПДВ	0,000015	0,000169	0,000169	0,000015	0,000169	0,000015	ПДВ	0,000015	0,000169	ПДВ	0,000015	0,000169													

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №
1750/8.2.1		

Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата

27	Искусственный спирт	IV	0,042995	0,931185	ПДВ	1,082428	ПДВ	1,082428	ПДВ	0,042995	1,082428	ПДВ	0,042995	0,043380	ПДВ
28	Искусственный спирт	III	0,022156	0,516465	ПДВ	0,600350	ПДВ	0,600350	ПДВ	0,022156	0,600350	ПДВ	0,022156	0,029606	ПДВ
29	Искусственный спирт	IV	0,118639	1,880296	ПДВ	0,118639	ПДВ	0,118639	ПДВ	0,118639	2,185694	ПДВ	0,118639	0,107788	ПДВ
30	Спирт этиловый	IV	0,006115	0,018938	ПДВ	0,022014	ПДВ	0,006115	ПДВ	0,006115	0,022014	ПДВ	0,006115	0,001086	ПДВ
31	Трикрезол (смесь изомеров, орто-, мета-, пара-)	II	0,142042	0,465961	ПДВ	0,541642	ПДВ	0,142042	ПДВ	0,142042	0,541642	ПДВ	0,142042	0,028711	ПДВ
32	Фенол	II	0,548429	7,648112	ПДВ	8,890321	ПДВ	0,548429	ПДВ	0,548429	8,890321	ПДВ	0,548429	0,438437	ПДВ
33	Бензол	IV	0,010192	0,031564	ПДВ	0,036691	ПДВ	0,010192	ПДВ	0,010192	0,036691	ПДВ	0,010192	0,001809	ПДВ
34	Этилалетат	IV	0,010192	0,031564	ПДВ	0,036691	ПДВ	0,010192	ПДВ	0,010192	0,036691	ПДВ	0,010192	0,001809	ПДВ
35	Формальдегид	II	0,003193	0,018818	ПДВ	0,021875	ПДВ	0,003193	ПДВ	0,003193	0,021875	ПДВ	0,003193	0,001079	ПДВ
36	Ацетон	IV	0,014291	0,153025	ПДВ	0,177879	ПДВ	0,014291	ПДВ	0,014291	0,177879	ПДВ	0,014291	0,008772	ПДВ
37	Метилметакрилат	IV	9,791073	221,755695	ПДВ	9,791073	ПДВ	9,791073	ПДВ	9,791073	257,773340	ПДВ	9,791073	12,712110	ПДВ
38	Диметилсульфид	IV	0,189862	3,256721	ПДВ	3,785679	ПДВ	0,189862	ПДВ	0,189862	3,785679	ПДВ	0,189862	0,186691	ПДВ
39	Метилметакрилат	IV	0,099799	2,197143	ПДВ	2,554004	ПДВ	0,099799	ПДВ	0,099799	2,554004	ПДВ	0,099799	0,125951	ПДВ
40	Бензин (фракции, малооборачиваемый) (в пересчете на углевод)	IV	3,166600	25,936397	ПДВ	30,148996	ПДВ	3,166600	ПДВ	3,166600	30,148996	ПДВ	3,166600	1,486800	ПДВ
41	Керосин		3,264955	66,307323	ПДВ	77,076984	ПДВ	3,264955	ПДВ	3,264955	77,076984	ПДВ	3,264955	3,801057	ПДВ
42	Масло минеральное нефтяное		0,503256	8,370060	ПДВ	9,295258	ПДВ	0,503256	ПДВ	0,503256	9,295258	ПДВ	0,503256	0,479812	ПДВ
43	Смазочное масло		0,820662	16,564046	ПДВ	19,254385	ПДВ	0,820662	ПДВ	0,820662	19,254385	ПДВ	0,820662	0,949551	ПДВ
44	Уайт-спирит		0,146543	0,404650	ПДВ	0,470373	ПДВ	0,146543	ПДВ	0,146543	0,470373	ПДВ	0,146543	0,023196	ПДВ
45	Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на суммарный додециловый эквивалент)	IV	67,767306	589,542236	ПДВ	685,295911	ПДВ	67,767306	ПДВ	67,767306	685,295911	ПДВ	67,767306	33,795415	ПДВ
46	Лубрицирующие вещества	III	0,037088	0,120845	ПДВ	0,139543	ПДВ	0,037088	ПДВ	0,037088	0,139543	ПДВ	0,037088	0,006882	ПДВ
47	Магнитная зола теплоэлектростанций (в пересчете на ванадий)	II	0,334188	9,066385	ПДВ	10,538951	ПДВ	0,334188	ПДВ	0,334188	10,538951	ПДВ	0,334188	0,519729	ПДВ
48	Пыль неорганическая, 70-20%	III	10,067431	191,923533	ПДВ	223,095826	ПДВ	10,067431	ПДВ	10,067431	223,095826	ПДВ	10,067431	11,001986	ПДВ
49	Пыль неорганическая, ниже 20%	III	6,523246	0,286913	ПДВ	80,540520	ПДВ	6,523246	ПДВ	6,523246	80,540520	ПДВ	6,523246	3,971861	ПДВ
		Итого:	X	22839,117	ПДВ	X	26548,655	X	X	X	26548,655	ПДВ	X	1309,249	ПДВ
		В том числе твердых:	X	270,58434	ПДВ	X	314,50264	ПДВ	X	X	314,50264	ПДВ	X	15,509719	ПДВ
		жидких и газообразных:	X	22568,5585	ПДВ	X	26234,152	ПДВ	X	X	26234,152	ПДВ	X	1293,739	ПДВ

Начальник отдела _____ Д.В. Кислов (подпись) (фамилия, И.О.)

Ответственный исполнитель _____ С.К. Морозова (подпись) (фамилия, И.О.)

* Дилетом неутраченной частью разрешения на выброс вредных (загрязняющих) веществ в атмосферу воздуха, выходящего из контролируемых объектов, Регионального оператора.

** В строке "Итого" указывается валовые выбросы (т/г) в целом по объекту производственной территории.

**Приложение Г.2 Санитарно-эпидемиологическое заключение Управления
Федеральной службы по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия
человека по Волгоградской области № 34.12.01.000.Т.000725.12.17 от 11.12.2017 г. на
проект нормативов предельно допустимых выбросов**

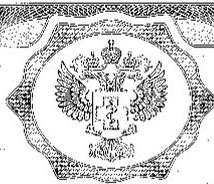
  		
ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО НАДЗОРУ В СФЕРЕ ЗАЩИТЫ ПРАВ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ И БЛАГОПОЛУЧИЯ ЧЕЛОВЕКА Управление Федеральной службы по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека по Волгоградской области		
<small>(лицензионное территориальное отделение)</small>		
САНИТАРНО-ЭПИДЕМИОЛОГИЧЕСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ		
№	34.12.01.000.Т.000725.12.17	от 11.12.2017 г.
<p>Настоящим санитарно-эпидемиологическим заключением удостоверяется, что требования, установленные в проектной документации (перечислить рассмотренные документы, указать наименование и адрес организации-разработчика):</p> <p>Проект нормативов предельно допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для предприятия по переработке сырой нефти и производству нефтепродуктов ООО "ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка". Объекты и фактические адреса: по приложению. Заявитель: Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка", 400029, Волгоградская область, г. Волгоград, ул. 40 лет ВЛКСМ, 55</p> <p>Общество с ограниченной ответственностью "ПРОМАНАЛИТИКА", 400005, Волгоградская область, г. Волгоград ул. 7-й Гвардейской, д. 12 (Российская Федерация)</p>		
<p>СООТВЕТСТВУЮТ (НЕ СООТВЕТСТВУЮТ) государственным санитарно-эпидемиологическим правилам и нормативам (ненужное зачеркнуть, указать полное наименование санитарных правил)</p> <p>СанПиН 2.1.6.1032-01 "Гигиенические требования к обеспечению качества атмосферного воздуха населенных мест", ГН 2.1.6.1338-03 "Предельно допустимые концентрации (ПДК) загрязняющих веществ в атмосферном воздухе населенных мест", ГН 1.6.2309-07 "Ориентировочные безопасные уровни воздействия (ОБУВ) загрязняющих веществ в атмосферном воздухе населенных мест"</p>		
<p>Основанием для признания представленных документов соответствующими (не соответствующими) государственным санитарно-эпидемиологическим правилам и нормативам являются (перечислить рассмотренные документы): Экспертное заключение ФБУЗ "Центр гигиены и эпидемиологии в Волгоградской области" № 2011 от 02.11.2017г. Заключение действительно на срок действия проектной документации.</p>		
		
Главный государственный санитарный врач (заместитель главного государственного санитарного врача)		
№1668512		

© ООО «Первый печатный двор», г. Москва, 2017 г., упрощенный «В».

Взам. инв. №	
Подпись и дата	
Инв. № подл.	1750/8.2.1

Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата		

00148599-20-23-ООС2.1.ТЧ



Номер листа: 1

**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 Волгоградской области

(для размещения на территории органа)

**ПРИЛОЖЕНИЕ
К САНИТАРНО-ЭПИДЕМИОЛОГИЧЕСКОМУ ЗАКЛЮЧЕНИЮ**

№ 34.12.01.000.Т.000725.12.17 от 11.12.2017 г.

Проект нормативов предельно допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу

Объекты:

1. Производственная площадка №1 - Основная производственная площадка ООО "ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка", в составе: площадка производства нефтепродуктов, 400029, Волгоградская область, г. Волгоград, ул. 40 лет ВЛКСМ, 55, 55к; площадка цеха отгрузки и хранения товарной продукции (ЦОХТП), 400029, Волгоградская область, г. Волгоград, ул. Виланская 31, 33:
 - Комплекс технологических установок первичной переработки нефти: установка комбинированная ЭЛОУ-АВТ №1; установка ЭЛОУ-АВТ №3 типа 10/2-а-12/1м; установка ЭЛОУ-АВТ №4 типа 10/3-А-12/1; установка ЭЛОУ-АВТ №5 типа А-12/3; установка ЭЛОУ-АВТ №6 типа А-12/7; группа установок стабилизации и ректификации бензинов: установка №2 по переработке нестабильных бензинов, предельных и непредельных газов (блок 110); группа установок стабилизации и ректификации бензинов: установка вторичной перегонки бензинов №7 типа 22/5; участок по приёму и хранению нефти.
 - Комплекс технологических установок каталитического риформинга и изомеризации бензиновых фракций: установка изомеризации бензиновых фракций №10; установка каталитического риформинга №12 - ПР-22-35-11/1000; установка каталитического риформинга №13 типа Л-35/8-300Б.
 - Комплекс технологических установок гидроочистки дизельного топлива и производства серы: группа гидроочистки топлив: установка гидроочистки топлива №14 типа Л-24/8; группа гидроочистки топлив: установка гидроочистки дизельного топлива №16 типа П-24-1400/1; группа гидроочистки топлив: установка производства серы №17; группа гидроочистки топлив: установка №18 - гидроочистка дизельного топлива.
 - Цех приготовления товарной продукции: участок №1 - по приёму и откачке компонентов нефтепродуктов; участок №2 - по приготовлению товарных бензинов; участок №4 - по хранению и отгрузке сжиженных углеводородных газов; участок №5 - по отгрузке нефтепродуктов.
 - Комплекс технологических установок деасфальтизации и селективной очистки масляных фракций: группа установок деасфальтизации масел: установка деасфальтизации гудрона пропаном №20 типа 36/2; группа установок деасфальтизации масел: установка деасфальтизации гудрона пропаном №21 типа 36/2; установка №22 - "ДУОСОЛ" типа Г36/37); группа установок селективной очистки масел: установка №24 селективной очистки масел фенолом типа А-37; группа установок селективной очистки масел: установка №25 селективной очистки масел фенолом типа А-37/1; группа установок селективной очистки масел: установка №26 селективной очистки масел фенолом типа А-37/1.
 - Комплекс технологических установок депарафинизации масел: установка №30 депарафинизации масел типа 39/7; установка №31 депарафинизации масел типа 39/7; установка депарафинизации масел №32 типа 39-7М-1.
 - Комплекс технологических установок по гидропроцессам: группа установок гидроочистки масел: установка контактной очистки масел №37 типа 42/4; группа установок гидроочистки масел: установка гидроочистки масел №39 типа Г-24/1; установка гидропроцессов (с резервуарными парками №322/4, 322/5, 322/5а, 322/5б, 322/6а), блок короткоциклового адсорбции (КЦА), блок концентрирования водорода (БКВ) установки гидропроцессов).

Главный государственный санитарный врач
(заместитель главного государственного санитарного врача)



О.В. Зубарева
Ф. И. О. подпись, печать

Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата	Взам. инв. №
						1750/8.2.1

Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата
------	-------	------	-------	---------	------

00148599-20-23-ООС2.1.ТЧ



Номер листа: 2

**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 Волгоградской области

(наименование территориального органа)

**ПРИЛОЖЕНИЕ
К САНИТАРНО-ЭПИДЕМИОЛОГИЧЕСКОМУ ЗАКЛЮЧЕНИЮ**

№ 34.12.01.000.Т.000725.12.17 от 11.12.2017 г.

Проект нормативов предельно допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу

- Комплекс по переработке тяжелых нефтяных остатков: аварийно-факельное хозяйство (АФХ); группа по производству битума: установка №55 типа 19/3; группа по производству нефтяного прокаленного кокса: установка №58 (1 и 2 очереди); группа замедленного коксования: установка №60 типа 21-10/7; группа замедленного коксования: установка №59.
- Цех №29 - общезаводское хозяйство: участок №1 - реагентное хозяйство; узел слива и хранения высокооктановых присадок (УСХВП); участок №2 "База оборудования" - склад №15.
- Цех отгрузки и хранения товарной продукции: участок товарных парков (УТП); участок подготовки и налива вагонов цистерн (УПНВЦ).
- Испытательная лаборатория продукции нефтепереработки и нефтехимии.
- Газоспасательный отряд (ГСО).
- Лаборатория отдела технического надзора (ОТН).
- Комплекс глубокой переработки вакуумного газойля (ВГО).

2. Производственная площадка №2 - причальные сооружения №1, 2, 3, 5 - участок отгрузки водным транспортом ЦОХТП ООО "ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка", 400029, г. Волгоград, ул. Вилянская 27К, 31К;

- Цех отгрузки и хранения товарной продукции: причальные сооружения №1, 2, 3, 5 - участок отгрузки водным транспортом.

3. Производственная площадка №3 - полигон твердых промышленных отходов (ТПО) и пруд-накопитель ООО "ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка", Волгоградская область, Светлоярский район, в 5,1 км юго-западнее р. п. Светлый Яр;

- Полигон твердых промышленных отходов (ТПО);
- Пруд-накопитель ООО "ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка"



Главный государственный санитарный врач
(заместитель главного государственного санитарного врача)



© ООО "Первый печатный двор", г. Москва, 2017 г.

Инв. № подл.	1750/8.2.1	Подпись и дата	Взам. инв. №

Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата
------	-------	------	-------	---------	------

00148599-20-23-ООС2.1.ТЧ

Приложение Г.3 Экспертное заключение №2011 от 02.11.2017г. о соответствии санитарно-эпидемиологическим правилам и нормативам проекта нормативов предельно допустимых выбросов

ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО НАДЗОРУ В СФЕРЕ ЗАЩИТЫ ПРАВ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ И БЛАГОПОЛУЧИЯ ЧЕЛОВЕКА
Федеральное бюджетное учреждение здравоохранения
ЦЕНТР ГИГИЕНЫ И ЭПИДЕМИОЛОГИИ В ВОЛГОГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ
 400049, г. Волгоград, ул. Ангарская, 136,
 тел.(844-2) 37-26-74; fax. (844-2) 37-26-74
 E-mail: info@fguz-volgograd.ru
 Аттестат аккредитации № RA.RU.710056 от 02.06.2015г.



«УТВЕРЖДАЮ»
 Главный врач
 (Заместитель главного врача)

Окаковский М.Н.

ЭКСПЕРТНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

о соответствии (не соответствии) санитарно-эпидемиологическим правилам и нормативам проектной документации.

№ 2011

от 02.11.2017г.

На основании: заявления № 3150 от 22.09.2017г.

Заявитель: Общество с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка» (сокращенное наименование: ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка»).

Юридический адрес: РФ, 400029, Волгоградская область, г. Волгоград, ул. 40 лет ВЛКСМ, 55.
ИНН - 3448017919; ОГРН - 1023404362662.

Рассмотрены:

1. Документы:

- заявление на проведение санитарно-эпидемиологической экспертизы.

2. Проектная документация:

Проект нормативов предельно – допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для предприятия по переработке сырой нефти и производству нефтепродуктов ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка» от производственных площадок:

- Производственная площадка №1 - Основная производственная площадка ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка», в составе: площадка производства нефтепродуктов, по адресу: 400029, Волгоградская область, г. Волгоград, ул. 40 лет ВЛКСМ, 55, 55к; площадка цеха отгрузки и хранения товарной продукции (ЦОХТП), по адресу: 400029, Волгоградская область, г. Волгоград, ул. Вилянская, 31, 33;
- Производственная площадка №2 - причальные сооружения №1, 2, 3, 5 - участок отгрузки водным транспортом ЦОХТП ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка», по адресу: 400029, г. Волгоград, ул. Вилянская, 27К, 31К;
- Производственная площадка №3 - полигон твердых промышленных отходов (ТПО) и пруд-накопитель ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка», по адресу: Волгоградская область, Светлоярский район, в 5,1 км юго-западнее р. п. Светлый Яр.

Объекты:

1. Производственная площадка №1 - Основная производственная площадка ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка», в составе: площадка производства нефтепродуктов, расположенная

Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата

Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата

00148599-20-23-ООС2.1.ТЧ

по адресу: 400029, Волгоградская область, г. Волгоград, ул. 40 лет ВЛКСМ, 55, 55к; площадка цеха отгрузки и хранения товарной продукции (ЦОХПП), по адресу: 400029, Волгоградская область, г. Волгоград, ул. Видянская 31, 33;

- Комплекс технологических установок первичной переработки нефти: установка комбинированная ЭЛОУ-АВТ №1; установка ЭЛОУ-АВТ №3 типа 10/2-а-12/1м; установка ЭЛОУ-АВТ №4 типа 10/3-А-12/1; установка ЭЛОУ-АВТ №5 типа А-12/3; установка ЭЛОУ-АВТ №6 типа А-12/7; группа установок стабилизации и ректификации бензинов: установка №2 по переработке нестабильных бензинов, предельных и непредельных газов (блок 110); группа установок стабилизации и ректификации бензинов: установка вторичной перегонки бензинов №7 типа 22/5; участок по приёму и хранению нефти.
- Комплекс технологических установок каталитического риформинга и изомеризации бензиновых фракций: установка изомеризации бензиновых фракций №10; установка каталитического риформинга №12 - ПР-22-35-11/1000; установка каталитического риформинга №13 типа Л-35/8-300Б.
- Комплекс технологических установок гидроочистки дизельного топлива и производства серы: группа гидроочистки топлив: установка гидроочистки топлива №14 типа Л-24/8; группа гидроочистки топлив: установка гидроочистки дизельного топлива №16 типа П-24-1400/1; группа гидроочистки топлив: установка производства серы №17; группа гидроочистки топлив: установка №18 - гидроочистка дизельного топлива.
- Цех приготовления товарной продукции: участок №1 - по приёму и откачке компонентов нефтепродуктов; участок №2 - по приготовлению товарных бензинов; участок №4 - по хранению и отгрузке сжиженных углеводородных газов; участок №5 - по отгрузке нефтепродуктов.
- Комплекс технологических установок деасфальтизации и селективной очистки масляных фракций: группа установок деасфальтизации масел: установка деасфальтизации гудрона пропаном №20 типа 36/2; группа установок деасфальтизации масел: установка деасфальтизации гудрона пропаном №21 типа 36/2; установка №22 - «ДУСОЛ» типа Г36/37; группа установок селективной очистки масел: установка №24 селективной очистки масел фенолом типа А-37; группа установок селективной очистки масел: установка №25 селективной очистки масел фенолом типа А-37/1; группа установок селективной очистки масел: установка №26 селективной очистки масел фенолом типа А-37/1.
- Комплекс технологических установок депарафинизации масел: установка №30 депарафинизации масел типа 39/7; установка №31 депарафинизации масел типа 39/7; установка депарафинизации масел №32 типа 39-7М-1.
- Комплекс технологических установок по гидропроцессам: группа установок гидроочистки масел: установка контактной очистки масел №37 типа 42/4; группа установок гидроочистки масел: установка гидроочистки масел №39 типа Г-24/1; установка гидропроцессов (с резервуарными парками №322/4, 322/5, 322/5а, 322/5б, 322/6а), блок короткоциклового адсорбции (КЦА), блок концентрирования водорода (БКВ) установки гидропроцессов).
- Комплекс по переработке тяжелых нефтяных остатков: аварийно-факельное хозяйство (АФХ); группа по производству битума: установка №55 типа 19/3; группа по производству нефтяного прокаленного кокса: установка №58 (1 и 2 очереди); группа замедленного коксования: установка №60 типа 21-10/7; группа замедленного коксования: установка №59.
- Цех №29 - общезаводское хозяйство: участок №1 - реагентное хозяйство; узел слива и хранения высокооктановых присадок (УСХВП); участок №2 "База оборудования" - склад №15.
- Цех отгрузки и хранения товарной продукции: участок товарных парков (УТП); участок подготовки и налива вагонов цистерн (УПНВЦ).
- Испытательная лаборатория продукции нефтепереработки и нефтехимии.
- Газоспасательный отряд (ГСО).
- Лаборатория отдела технического надзора (ОТН).
- Комплекс глубокой переработки вакуумного газойля (ВГО).

Изм. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №
1750/8.2.1		

Изм.	Колуч	Лист	№док	Подпись	Дата

00148599-20-23-ООС2.1.ТЧ

2. Производственная площадка №2 - причальные сооружения №1, 2, 3, 5 - участок отгрузки водным транспортом ЦОХТП ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка», по адресу: 400029, г. Волгоград, ул. Вилянская 27К, 31К:

- Цех отгрузки и хранения товарной продукции: причальные сооружения №1, 2, 3, 5 - участок отгрузки водным транспортом.

3. Производственная площадка №3 - полигон твердых промышленных отходов (ТПО) и пруд-накопитель ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка», по адресу: Волгоградская область, Светлоярский район, в 5,1 км юго-западнее р. п. Светлый Яр:

- Полигон твердых промышленных отходов (ТПО);

- Пруд-накопитель ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка».

Организация-разработчик: ООО «ПРОМАНАЛИТИКА», по адресу: РФ, 400005, Волгоградская область, г. Волгоград, ул. 7-й Гвардейской, 12.

ИНН – 7704592469; **ОГРН** – 1067746413679.

3. Материалы санитарно-эпидемиологической экспертизы:

- протокол рассмотрения проекта нормативов предельно-допустимых выбросов в атмосферу для предприятия по переработке сырой нефти и производству нефтепродуктов ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка» ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка», по адресу: РФ, 400029, Волгоградская область, г. Волгоград, ул. 40 лет ВЛКСМ, 55 № 4.3. – 300 от 02.11.17г.

Установлено: документы, прилагаемые к заявлению, на проведение экспертизы представлены в полном объеме. Экспертиза проведена в соответствии с действующими государственными санитарно-эпидемиологическими правилами и нормативами. Профиль врачей-экспертов соответствует предмету проведенной экспертизы. Схема и сроки проведения экспертизы соблюдены. Материалы экспертизы содержат обоснованные выводы о соответствии предмета экспертизы санитарно-эпидемиологическим правилам и нормативам.

Выводы: Проект нормативов предельно – допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для предприятия по переработке сырой нефти и производству нефтепродуктов ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка» от производственных площадок:

- Производственная площадка №1 - Основная производственная площадка ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка», в составе: площадка производства нефтепродуктов, по адресу: 400029, Волгоградская область, г. Волгоград, ул. 40 лет ВЛКСМ, 55, 55к; площадка цеха отгрузки и хранения товарной продукции (ЦОХТП), по адресу: 400029, Волгоградская область, г. Волгоград, ул. Вилянская, 31, 33;

- Производственная площадка №2 - причальные сооружения №1, 2, 3, 5 - участок отгрузки водным транспортом ЦОХТП ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка», по адресу: 400029, г. Волгоград, ул. Вилянская, 27К, 31К;

- Производственная площадка №3 - полигон твердых промышленных отходов (ТПО) и пруд-накопитель ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка», по адресу: Волгоградская область, Светлоярский район, в 5,1 км юго-западнее р. п. Светлый Яр.

СООТВЕТСТВУЕТ требованиям санитарных норм и правил:

- СанПиН 2.1.6.1032-01 «Гигиенические требования к обеспечению качества атмосферного воздуха населенных мест»;

-ГН 2.1.6.1338-03 «Предельно-допустимые концентрации (ПДК) загрязняющих веществ в атмосферном воздухе населенных мест»;

-ГН 1.6.2309-07 «Ориентировочные безопасные уровни воздействия (ОБУВ) загрязняющих веществ в атмосферном воздухе населенных мест».

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №						
			1750/8.2.1					
Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата			

00148599-20-23-ООС2.1.ТЧ

Лист

147

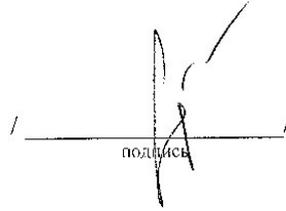
Настоящее заключение выдано: ФБУЗ «Центр гигиены и эпидемиологии в Волгоградской области».

С целью: получения санитарно-эпидемиологического заключения.

Настоящее экспертное заключение действительно при наличии материалов экспертизы, указанных в п. 3. данного заключения (приложение на 15 листах).

Заключение действительно на срок действия проектной документации.

Экспертиза проведена:
Врач ООН ГТ и РБ
 должность


 подпись

Тамбовцев И.Е.
 ФИО

Инв. № подл.	1750/8.2.1	Подпись и дата	Взам. инв. №							Лист
				00148599-20-23-ООС2.1.ТЧ						148
Изм.	Колуч	Лист	№док	Подпись	Дата					

**ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО НАДЗОРУ В СФЕРЕ ЗАЩИТЫ ПРАВ
ПОТРЕБИТЕЛЕЙ И БЛАГОПОЛУЧИЯ ЧЕЛОВЕКА**
Федеральное бюджетное учреждение здравоохранения
ЦЕНТР ГИГИЕНЫ И ЭПИДЕМИОЛОГИИ В ВОЛГОГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ

400049, г. Волгоград, ул. Ангарская, 136,
тел.(844-2) 37-26-74; fax. (844-2) 37-26-74

E-mail: info@fguz-volgograd.ru.

Аттестат аккредитации № RA.RU.710056 от 02.06.2015г.

**Протокол рассмотрения проектной документации
№ 300 от 02.11.2017г.**

Проект нормативов предельно – допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для предприятия по переработке сырой нефти и производству нефтепродуктов ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка» от производственных площадок:

- Производственная площадка №1 - Основная производственная площадка ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка», в составе: площадка производства нефтепродуктов, по адресу: 400029, Волгоградская область, г. Волгоград, ул. 40 лет ВЛКСМ, 55, 55к; площадка цеха отгрузки и хранения товарной продукции (ЦОХТП), по адресу: 400029, Волгоградская область, г. Волгоград, ул. Вилянская, 31, 33;
- Производственная площадка №2 - причальные сооружения №1, 2, 3, 5 - участок отгрузки водным транспортом ЦОХТП ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка», по адресу: 400029, г. Волгоград, ул. Вилянская, 27К, 31К;
- Производственная площадка №3 - полигон твердых промышленных отходов (ТПО) и пруд-накопитель ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка», по адресу: Волгоградская область, Светлоярский район, в 5,1 км юго-западнее р. п. Светлый Яр.

Заявитель: Общество с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ - Волгограднефтепереработка» (сокращенное наименование: ООО «ЛУКОЙЛ - Волгограднефтепереработка»).

Юридический адрес: РФ, 400029, Волгоградская область, г. Волгоград, ул. 40 лет ВЛКСМ, 55.
ИНН – 3448017919; ОГРН – 1023404362662.

Организация-разработчик: ООО «ПРОМАНАЛИТИКА», по адресу: РФ, 400005, Волгоградская область, г. Волгоград, ул. 7-й Гвардейской, 12.
ИНН – 7704592469; ОГРН – 1067746413679.

При проведении экспертизы установлено:

Проектом разработаны нормативы предельно-допустимых выбросов (ПДВ) загрязняющих веществ в атмосферу для предприятия по переработке сырой нефти и производству нефтепродуктов ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка».

Проект нормативов ПДВ загрязняющих веществ в атмосферу разработан на основании инвентаризации источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу, проведенной в 2017г.

В составе проекта для проведения экспертизы представлены и рассмотрены следующие материалы:

- общие сведения о предприятии;
- характеристика предприятия, как источника загрязнения атмосферы;
- краткая характеристика технологии производства и технологического оборудования;
- оценка уровня экологичности применяемой технологии;
- характеристика пылегазоочистного оборудования и оценка его эффективности;
- перспектива развития предприятия на второе полугодие 2017 года и на 2018 год;

Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата	Взам. инв. №	Подпись и дата	Инв. № подл. 1750/8.2.1	00148599-20-23-ООС2.1.ТЧ	Лист
										149

- инвентаризационный перечень стационарных источников выбросов с качественными и количественными характеристиками, учет залповых выбросов;
- предложения по нормативам ПДВ для каждого источника и загрязняющего вещества на существующее положение;
- предложения по нормативам ПДВ на перспективу;
- общий перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых источниками предприятия;
- проведение расчетов, анализ результатов расчета и анализ уровня загрязнения атмосферы;
- предложения по нормативам ПДВ на перспективу (на второе полугодие 2017 года и на 2018 год);
- мероприятия по снижению негативного воздействия выбросов предприятия на атмосферный воздух и оценка их достаточности;
- расчеты загрязнения атмосферы на перспективу;
- контроль за соблюдением нормативов ПДВ на предприятии.

Приложения:

- генпланы площадок с нанесением источников выброса загрязняющих веществ в атмосферу;
- ситуационные карты-схемы районов размещения промплощадок предприятия с нанесением расчетных точек;
- данные о фоновых концентрациях;
- инвентаризация источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу;
- карты рассеивания загрязняющих веществ;
- табуляграммы расчетов рассеивания загрязняющих веществ в атмосферу.

Согласно данным проекта, при разработке проекта использовались следующие нормативные документы:

- ФЗ РФ от 04.05.1999 г. №96-ФЗ «Об охране атмосферного воздуха»;
- ФЗ РФ от 10.01.2002 г. №7-ФЗ «Об охране окружающей среды»;
- ОНД-86. «Методика расчета концентраций в атмосферном воздухе вредных веществ, содержащихся в выбросах предприятий», Ленинград, - Гидрометеиздат, 1987 г.;
- ГОСТ 17.2.1.04-77. «Охрана природы. Атмосфера. Источники и метеорологические факторы загрязнения. промышленные выбросы. Основные термины и определения», М., изд. стандартов, 1977 г.;
- ГОСТ 17.2.3.02-2014. «Правила установления допустимых выбросов загрязняющих веществ промышленными предприятиями», Москва, 2014 г.;
- Приказ Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации от 31.12.2010 г. №579 «О порядке установления источников выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух, подлежащих государственному учёту и нормированию, и о перечне вредных (загрязняющих) веществ, подлежащих государственному учёту и нормированию»;
- РД 52.04.186-89. «Руководство по контролю загрязнения атмосферы», М., 1991 г.;
- РД 52.04.52-85. «Методические указания. Регулирование выбросов при неблагоприятных метеорологических условиях»;
- РД 52.04.306-92. «Охрана природы. Атмосфера. Руководство по прогнозу загрязнения воздуха»;
- СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 «Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов», Новая редакция (с изменениями от 25.04.2014 г.);
- «Перечень и коды веществ, загрязняющих атмосферный воздух», изд. 10-ое, перераб. и доп., С.-Петербург, 2015 г.;
- «Рекомендации по оформлению и содержанию проекта нормативов предельно допустимых выбросов в атмосферу (ПДВ) для предприятия», М., 1989 г.;
- «Методическое пособие по расчету, нормированию и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух», доп. и перераб., С.-Петербург, 2012 г.

Инв. № подл.	1750/8.2.1
Подпись и дата	
Взам. инв. №	

Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата

00148599-20-23-ООС2.1.ТЧ

Максимально-разовые и валовые выбросы загрязняющих веществ в атмосферу от источников ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка» определены на основе инструментальных замеров, а также инструментально-расчётными и расчётными методами.

Инструментальные замеры выполнены специалистами испытательной лаборатории продукции нефтепереработки и нефтехимии ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка». Инструментальные замеры представлены протоколами и актами в приложениях 9.1 и 9.2 соответственно (том 6 "Отчёта по инвентаризации выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух и их источников"). Аттестат и область аккредитации испытательной лаборатории продукции нефтепереработки и нефтехимии ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка» РОСС RU.0001.22НХ6.

Основным видом производственной деятельности ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка» является: переработка сырой нефти и производство нефтепродуктов: бензин прямогонный, сырье углеводородное для производства этилена, бензин автомобильный, топливо для реактивных двигателей, топливо дизельное, вакуумный газойль, топливо печное, топливо судовое, битум нефтяной, кокс нефтяной, кокс прокаленный, компоненты масел, сера техническая.

Утверждённая мощность площадки №1 - основная производственная площадка ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка» на 01.01.2018 г. составляет 14,5 млн. т/год нефтяного сырья.

Мощность площадки №2 - причальные сооружения №1, 2, 3, 5 - участок отгрузки водным транспортом ЦОХТП ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка» составляет 1,0 млн. т/год продуктов нефтепереработки.

В соответствии с "Характеристикой объекта размещения отходов (ОРО)", по результатам инвентаризации (площадка №3 - полигон твердых промышленных отходов (ТПО)), на полигоне ТПО размещено - 227717,480 тонн отходов.

По данным проекта ПДВ ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка» расположено в южной промышленной зоне г. Волгограда (Красноармейский район, Зakanальная часть).

Описание прилегающей территории предприятия представлено относительно центра площадки №1 - основная производственная площадка ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка» (площадка производства нефтепродуктов). За центр принята самая высокая дымовая труба предприятия (126,7 м) от трубчатой печи П-1, относящейся к комплексу переработки тяжелых нефтяных остатков: группа замедленного коксования (установка №60 типа 21-10/7).

ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка» расположено на промышленных площадках, территориально разобщенных между собой. Площадка №1 включает в себя удаленный на расстояние от 580 м до 770 м в северо-восточном и восточном направлениях от площадки производства нефтепродуктов - цех отгрузки и хранения товарной продукции (ЦОХТП).

Кроме того, расстояния между производствами и площадками предприятия составляют:

- от площадки производства нефтепродуктов (площадка №1) до цеха отгрузки и хранения товарной продукции (ЦОХТП) (площадка №1) в северо-восточном и восточном направлениях от 580 м до 770 м;
- от границы площадки производства нефтепродуктов (площадка №1) до площадки №2 ~ 2900 м в северо-восточном и восточном направлениях;
- между ЦОХТП (площадка №1) и площадкой №2 ~ 1500 - 1700 м;
- от южной границы площадки производства нефтепродуктов (площадка №1) до площадки №3 ~ 3500 м в юго-восточном направлении;
- от границы ЦОХТП (площадка №1) до площадки №3 ~ 4800 м в юго-восточном направлении;
- от площадки №2 до площадки №3 ~ 6000 м в юго-восточном направлении.

Изм. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №
1750/8.2.1		

Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата

00148599-20-23-ООС2.1.ТЧ

Лист

151

Площадка №1 - основная производственная площадка ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка».

Географически ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка» находится в окружении ряда промышленных предприятий.

На расстоянии 200 м в северном направлении от границы единой промышленной площадки №1 расположена ГСИ Волгоградская фирма "Нефтезаводмонтаж". На расстоянии от 800 м до 1100 м в северном и северо-восточном направлении соответственно находится Промывочно-пропарочная станция Саратовского филиала ОАО «Первая Грузовая Компания».

Так же в северном направлении расположены:

- ОАО "СГ-Трейдиг" Волгоградская база сжиженного газа - 850 м от забора площадки производства нефтепродуктов и 330 м от забора ЦОХТП;
- оптово-распределительный комплекс Южный - 1600 м от забора площадки производства нефтепродуктов и 1800 м от забора ЦОХТП;
- водоочистные сооружения Красноармейского района - ВОС "Татьянка" МУП "Городской водоканал г. Волгограда" - 1400 м от забора площадки производства нефтепродуктов и 1400 м от забора ЦОХТП.

На северо-востоке к границе предприятия непосредственно примыкает пустырь и далее, на расстоянии 500 м, находится мазутное хозяйство филиала ОАО "Волгоградэнерго" Волгоградской ТЭЦ-2. Мазутное хозяйство филиала ОАО "Волгоградэнерго" Волгоградской ТЭЦ-2 расположено между площадкой производства нефтепродуктов (площадка №1) и ЦОХТП (площадка №1). Расстояние от мазутного хозяйства филиала ОАО "Волгоградэнерго" Волгоградской ТЭЦ-2 до ЦОХТП (площадка №1) составляет 170 м в северо-восточном направлении относительно центра площадки №1.

По всей длине ограждения (3250 м) площадки производства нефтепродуктов с северо-восточной и восточных сторон находится пустырь, за которым расположен ЦОХТП (площадка №1), расстояние до которого составляет 580 - 770 м.

В северном и северо-восточном направлениях на расстоянии от 1200 м и далее от площадки производства нефтепродуктов (площадка №1) расположено СНТ "Нефтяник". Минимальное расстояние от ЦОХТП (площадка №1) до дачных участков СНТ "Нефтяник" составляет 90 м.

В северо-восточном и восточном направлениях на расстоянии от 1300 м и далее от площадки №1 (без ЦОХТП) расположено СНТ "Татьянка", дачные участки которого практически прилегают к территории ЦОХТП - расстояние составляет от 35 м до 80 м.

На юго-востоке на расстоянии около 400 м от угла площадки производства нефтепродуктов (площадка №1) и 1000 м от ЦОХТП (площадка №1) расположен Волгоградский филиал ООО "Омсктехуглерод".

А также по всей длине забора (около 2300 м), в юго-восточном направлении предприятие граничит с АО "КАУСТИК" на расстоянии 190-200 м. Расстояние от ЦОХТП (площадка №1) до забора АО "КАУСТИК" составляет 960 м в северном направлении. За АО "КАУСТИК" на расстоянии около 2800 м от забора площадки производства нефтепродуктов (площадка №1) находится филиал АО "КАУСТИК" "Волгоградская ТЭЦ-3". АО "КАУСТИК" и филиал АО "КАУСТИК" "Волгоградская ТЭЦ-3" условно находятся на одной линии относительно центра площадки производства нефтепродуктов (площадка №1) и расположены между площадкой №1 и площадкой №3.

На юге площадка имеет общий забор протяжённостью 375 м с территорией нескольких небольших производственных предприятий, таких как ООО "Волга-Билд" и другие.

В южном направлении также расположены:

- ГСК №23 на расстоянии 25 м от забора площадки производства нефтепродуктов (площадка №1);
- цех №40 АО "КАУСТИК" на расстоянии 320 м от угла забора площадки производства нефтепродуктов (площадка №1);

Индв. № подл.	Взам. инв. №
1750/8.2.1	
Подпись и дата	

Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата

00148599-20-23-ООС2.1.ТЧ

- узел промышленных предприятий (ООО "Виклон-ТМ", ЗАО "Железобетонстрой" и другие) на расстоянии 300 м и далее от забора площадки производства нефтепродуктов (площадка №1);
 - очистные сооружения, эксплуатируемые ВРУ ООО «ЛУКОЙЛ-Энергосети» на расстояние чуть более 300 м от ограждения площадки производства нефтепродуктов (площадка №1).

На юго-западе, за ближайшими промышленными предприятиями, описанными выше, проходит автодорога - пр. 40 лет ВЛКСМ (от 270 м и далее от ограждения площадки производства нефтепродуктов (площадка №1)), за которой расположен ряд крупных и мелких промышленных предприятий, таких как: ОАО "Промстройконструкция", ООО "Асфальтобетон", ООО "ОЭЗ", ООО "Стальтранс", ООО "АРС", МУП "Метроэлектротранс". Трамвайно-троллейбусное депо №3, строительные базы, шиномонтажные мастерские, автомойки, автоцентр, АЗС и многое другое. Расстояние от ЦОХТП (площадка №1) до автодороги - пр. 40 лет ВЛКСМ составляет 3150 м в южном направлении.

С юго-западной и западной сторон к границе площадки производства нефтепродуктов (площадка №1) прилегают административно-бытовые здания ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка»: инженерный корпус, заводоуправление, столовая и т. д.

На всей протяженности ограждения с западной стороны предприятие граничит с различными промышленными объектами (за административно-бытовыми зданиями ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка»):

- ГСК №36 (ост. "Заводоуправление") на расстоянии 25 м от ограждения площадки производства нефтепродуктов (площадка №1);
- ГСК №13 (1 и 2 очереди) на расстоянии от 15 до 40 м от ограждения площадки производства нефтепродуктов (площадка №1);
- одна из производственных площадок ГСИ Волгоградской фирмы "Нефтезаводмонтаж" (ул. Моцарта, 19) на расстоянии 30 м;
- филиал ОАО "Волгоградэнерго" Волгоградской ТЭЦ-2 на расстоянии от 0 м до 40 м.

В западном направлении на расстоянии 1580 м и 1490 м от площадки производства нефтепродуктов (площадка №1) находятся: ООО "ДК Царицын" и МБУ "Спортивный комплекс "Темп" соответственно.

На северо-западе на расстоянии 250 м от площадки производства нефтепродуктов (площадка №1) находится ООО «Такелаж-сервис», имеющий общее ограждение с одной из производственных площадок ГСИ Волгоградской фирмы "Нефтезаводмонтаж".

А также на западе и северо-западе, за ближайшими промышленными предприятиями, описанными выше, проходит автодорога - ул. Моцарта (650 м от ограждения площадки №1 и 1260 м в западном направлении от ЦОХТП), за которой также расположен ряд крупных и мелких промышленных предприятий, таких как:

- ГСК №13 (МУП "Метроэлектротранс" Трамвайно-троллейбусное депо №3) на расстоянии 720 м от площадки производства нефтепродуктов (площадка №1) и 500 м от автодороги - ул. Моцарта;
- ГУП "Волгоградская областная автоколонна 1208" на расстоянии ~ 800 м от ограждения площадки производства нефтепродуктов (площадки №1) и 110 м от автодороги - ул. Моцарта;
- группа промышленных предприятий - ЗАО «САКСЭС», ЗАО «ЗМК», ООО «Промгаз», ООО «РБЗ Эльба-бетон» на расстоянии 1100 м от ограждения площадки производства нефтепродуктов (площадка №1) и 480 м от автодороги - ул. Моцарта;
- ОАО "ВКЗ" (находится сразу за группой промышленных предприятий, указанных выше) на расстоянии 1300 м от ограждения площадки производства нефтепродуктов (площадки №1) и 720 м от автодороги - ул. Моцарта.

На юго-западной окраине промышленной зоны, в состав которой входят указанные выше предприятия, находятся ФКУ "Следственный изолятор №4 УФСИН" и ФКУ "Исправительная колония №26 УФСИН". Расстояние до данных учреждений от площадки производства нефтепродуктов (площадка №1) составляет 1400 м в юго-западном направлении. За ФКУ расположено СНТ "Горчичник" и далее пустырь. Расстояние до СНТ "Горчичник" от ограждения площадки производства нефтепродуктов (площадка №1) составляет 1650 м в юго-западном направлении.

Изм. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №						Лист
1750/8.2.1								
Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата	00148599-20-23-ООС2.1.ТЧ		

Расстояние от границы площадки №1 до жилой застройки (по румбам) составляет:

- 2120 м до 2-х этажных жилых домов по ул. Вилянская, д. 4, 5, 6 в направлении на север;
- 1530 м до частной жилой застройки пос. Садовый в направлении на юго-восток;
- 8700 м до 5-ти этажного жилого дома р. п. Светлый Яр (ул. 1-ый микрорайон, 25) в направлении на юго-восток;
- 5700 м до частного домовладения по ул. Тимошенко, 31 с. Б. Чапурники в направлении на юго-запад;
- 4700 м до частного домовладения по ул. Сарпинская, 1 с. М. Чапурники в направлении на юго-запад;
- 890 м до частного домовладения по ул. Железнодорожная, 45 в направлении на запад;
- 1820 м до жилой застройки по ул. Мачгозаводская в направлении на северо-запад и север.

Площадка №2 - причальные сооружения №1, 2, 3, 5 - участок отгрузки водным транспортом ЦОХТП ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка».

Площадка расположена на берегу р. Волга, имеет вытянутую форму. Протяжённость площадки около 1500 м с северо-запада на юго-восток.

При описании прилегающей территории за центр принят КПП площадки №2.

С северной, северо-восточной, восточной и юго-восточной сторон протекает р. Волга. Непосредственно на юге, юго-западе, западе и северо-западе расположены пустынные территории с зелёными насаждениями. На западе находится озеро Треугольник, расстояние до него составляет 1000 м. Ещё одна акватория, расположенная неподалеку - затон Татьяна, находится в южном, юго-западном и западном направлениях на расстоянии более 1100 м.

На юго-востоке, на расстоянии от 575 м и далее от границы площадки (или около 800 м от причала №5) расположена база отдыха "Акварин".

В южном, юго-западном и западном направлениях, за затоном Татьяна, на расстоянии от 1350 м и далее расположено СНТ "Татьянка". За СНТ "Татьянка" размещён ЦОХТП (площадка №1), расстояние до которого от КПП площадки №2 составляет - 1500 - 1700 м. Ещё одно СНТ "Нефтяник" находится на расстоянии 1450 м от КПП площадки №2 в западном направлении.

В северо-западном направлении на расстоянии 500 м от причала №1 находятся водозаборы №1 и №2, эксплуатируемые ВРУ ООО «ЛУКОЙЛ-Энергосети». В этом же направлении, на расстояние от 860 м и далее от причала №1 расположен санаторий-профилакторий.

Ближайшая жилая зона - частная застройка пос. Садовый расположена в южном направлении на расстоянии 1730 м. До ближайших жилых домов Красноармейского р-на г. Волгограда (ул. Вилянская, д. 4, 5, 6) - 3700 м и 4300 м (ул. Танеева, д. 6) в северо-западном направлении.

Площадка №3 - полигон твердых промышленных отходов (ТПО) и пруд-накопитель ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка».

Площадка расположена в степи, недалеко от автотрассы М-6, которая проходит через р. п. Светлый Яр Светлоярского района Волгоградской области. Минимальное расстояние до автотрассы - 900 м в северо-западном направлении относительно центра площадки №3.

При описании прилегающей территории за центр принят географический центр площадки №3.

На северо-западе и севере площадка граничит с филиалом АО "КАУСТИК" "Волгоградская ТЭЦ-3", минимальное расстояние до забора которой, составляет 200 м. На северо-востоке площадки находится пустырь. С восточной и юго-восточной сторон к площадке примыкают 2-я и 3-я секции пруда-накопителя ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка», которые в настоящее время осушены и не эксплуатируются. С южной и юго-западной сторон площадка граничит с прудом-накопителем промстоков АО "КАУСТИК". На западе площадки находится пустырь.

Ближайшая жилая зона - частная застройка пос. Садовый расположена в северном направлении на расстоянии 4000 м.

Инв. № подл.	1750/8.2.1	Подпись и дата	Взам. инв. №

Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата
------	-------	------	-------	---------	------

00148599-20-23-ООС2.1.ТЧ

Лист

154

- Расстояние до ближайших жилых домов других населённых пунктов составляет:
- р. п. Светлый Яр (5-ти этажный жилой дом по ул. 1-ый микрорайон, 25) - 7000 м в северо-восточном направлении;
 - с. Б. Чапурники (частное домовладение по ул. Сарпинская) - 6400 м в северо-западном направлении;
 - с. М. Чапурники (частные домовладения по ул. Сарпинская) - 6500 м в западном направлении.

В соответствии с СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 «Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов», новая редакция (с изменениями от 25.04.2014), ориентировочный размер СЗЗ для площадок: основного производства предприятия; объектов очистки стоков; полигона ТПО - составляет 1000 м (раздел 7.1.1, класс 1, п.13 «Производство по переработке нефти», раздел 7.1.13. «Канализационные очистные сооружения» п.6). Для площадки по отгрузке (разгрузке) нефти и нефтепродуктов, доставляемых водным транспортом - 500 м (раздел 7.1.14 «Склады, причалы и места перегрузки и хранения грузов, производства фумигации грузов и судов, газовой дезинфекции, дератизации и дезинсекции», класс 2, п.4 «Места перегрузки и хранения сырой нефти, битума, мазута и других вязких нефтепродуктов и химических грузов»).

Для площадки №1 выполнен «Проект обоснования сокращения ориентировочного размера единой расчётной санитарно-защитной зоны для трёх площадок предприятия ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка». Постановлением Главного государственного санитарного врача РФ от 11.08.2016 г. №135 установлен размер СЗЗ имущественного комплекса ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка» от границ единой площадки предприятия в восточном, юго-восточном, южном, юго-западном, западном, северо-западном и северном направлениях – 800 м, в северо-восточном направлении - 30 м (копия Постановления №135 представлена в приложении 13 тома 5 проекта нормативов ПДВ).

В настоящее время из состава предприятия выведена площадка управления водоснабжения, канализации и очистки стоков (УВКиОС) и передана по договору аренды ВРУ ООО «ЛУКОЙЛ-Энергосети».

Для площадки №2 (причалные сооружения №1, 2, 3, 5) выполнен «Проект обоснования расчётной (предварительной) санитарно-защитной зоны для причальных сооружений производства по транспортировке и хранению нефтепродуктов ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка» и установлен размер СЗЗ для имущественного комплекса причальных сооружений производства по транспортировке и хранению нефтепродуктов (ЦОиХТП) ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка», расположенного на полуострове Голодный Красноармейского района г. Волгограда: 500 м во всех направлениях. (Копия Постановления №19 Главного государственного санитарного врача РФ от 08.02.2017 г. представлена в приложении 14 тома 5 проекта нормативов ПДВ).

Площадка №3 (полигон твердых промышленных отходов (ТПО) и пруд-накопитель) расположена в степи, недалеко от автотрассы М-6, которая проходит через р. п. Светлый Яр Светлоярского района Волгоградской области. Минимальное расстояние до автотрассы - 900 м в северо-западном направлении относительно центра площадки №3.

Ближайшая жилая зона - частная застройка пос. Садовый расположена в северном направлении на расстоянии 4000 м.

Согласно данным проекта, в состав предприятия ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка» входят следующие объекты, являющиеся источниками загрязнения атмосферного воздуха:

1. Производственная площадка №1 - Основная производственная площадка ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка», в составе: площадка производства нефтепродуктов, расположенная по адресу: 400029, Волгоградская область, г. Волгоград, ул. 40 лет ВЛКСМ, 55, 55к; площадка цеха отгрузки и хранения товарной продукции (ЦОХТП), по адресу: 400029,

Изм. № подл.	1750/8.2.1
Подпись и дата	
Взам. инв. №	

Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата

Волгоградская область, г. Волгоград, ул. Вилянская 31, 33: Комплекс технологических установок первичной переработки нефти: установка комбинированная ЭЛОУ-АВТ №1; установка ЭЛОУ-АВТ №3 типа 10/2-а-12/1м; установка ЭЛОУ-АВТ №4 типа 10/3-А-12/1; установка ЭЛОУ-АВТ №5 типа А-12/3; установка ЭЛОУ-АВТ №6 типа А-12/7; группа установок стабилизации и ректификации бензинов: установка №2 по переработке нестабильных бензинов, предельных и непредельных газов (блок 110); группа установок стабилизации и ректификации бензинов: установка вторичной перегонки бензинов №7 типа 22/5; участок по приёму и хранению нефти.

- Комплекс технологических установок каталитического риформинга и изомеризации бензиновых фракций: установка изомеризации бензиновых фракций №10; установка каталитического риформинга №12 - ПР-22-35-11/1000; установка каталитического риформинга №13 типа Л-35/8-300Б.
- Комплекс технологических установок гидроочистки дизельного топлива и производства серы: группа гидроочистки топлив: установка гидроочистки топлива №14 типа Л-24/8; группа гидроочистки топлив: установка гидроочистки дизельного топлива №16 типа П-24-1400/1; группа гидроочистки топлив: установка производства серы №17; группа гидроочистки топлив: установка №18 - гидроочистка дизельного топлива.
- Цех приготовления товарной продукции: участок №1 - по приёму и откачке компонентов нефтепродуктов; участок №2 - по приготовлению товарных бензинов; участок №4 - по хранению и отгрузке сжиженных углеводородных газов; участок №5 - по отгрузке нефтепродуктов.
- Комплекс технологических установок деасфальтизации и селективной очистки масляных фракций: группа установок деасфальтизации масел: установка деасфальтизации гудрона пропаном №20 типа 36/2; группа установок деасфальтизации масел: установка деасфальтизации гудрона пропаном №21 типа 36/2; установка №22 - «ДУСОЛ» типа Г36/37); группа установок селективной очистки масел: установка №24 селективной очистки масел фенолом типа А-37; группа установок селективной очистки масел: установка №25 селективной очистки масел фенолом типа А-37/1; группа установок селективной очистки масел: установка №26 селективной очистки масел фенолом типа А-37/1.
- Комплекс технологических установок депарафинизации масел: установка №30 депарафинизации масел типа 39/7; установка №31 депарафинизации масел типа 39/7; установка депарафинизации масел №32 типа 39-7М-1.
- Комплекс технологических установок по гидропроцессам: группа установок гидроочистки масел: установка контактной очистки масел №37 типа 42/4; группа установок гидроочистки масел: установка гидроочистки масел №39 типа Г-24/1; установка гидропроцессов (с резервуарными парками №322/4, 322/5, 322/5а, 322/5б, 322/6а), блок короткоциклового адсорбции (КЦА), блок концентрирования водорода (БКВ) установки гидропроцессов).
- Комплекс по переработке тяжелых нефтяных остатков: аварийно-факельное хозяйство (АФХ); группа по производству битума: установка №55 типа 19/3; группа по производству нефтяного прокаленного кокса: установка №58 (1 и 2 очереди); группа замедленного коксования: установка №60 типа 21-10/7; группа замедленного коксования: установка №59.
- Цех №29 - общезаводское хозяйство: участок №1 - реагентное хозяйство; узел слива и хранения высокооктановых присадок (УСХВИ); участок №2 "База оборудования" - склад №15.
- Цех отгрузки и хранения товарной продукции: участок товарных парков (УТП); участок подготовки и налива вагонов цистерн (УПНВЦ).
- Испытательная лаборатория продукции нефтепереработки и нефтехимии.
- Газоспасательный отряд (ГСО).
- Лаборатория отдела технического надзора (ОТН).
- Комплекс глубокой переработки вакуумного газойля (ВГО).

2. Производственная площадка №2 - причальные сооружения №1, 2, 3, 5 - участок отгрузки водным транспортом ЦОХТП ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка», по адресу: 400029, г. Волгоград, ул. Вилянская 27К, 31К: Цех отгрузки и хранения товарной продукции: причальные сооружения №1, 2, 3, 5 - участок отгрузки водным транспортом.

Индв. № подл.	Взам. инв. №
1750/8.2.1	
Подпись и дата	

Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата

00148599-20-23-ОС2.1.ТЧ

3. Производственная площадка №3 - полигон твердых промышленных отходов (ТПО) и пруд-накопитель ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка», расположенные по адресу: Волгоградская область, Светлоярский район, в 5,1 км юго-западнее р. п. Светлый Яр: Полигон твердых промышленных отходов (ТПО); Пруд-накопитель ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка».

Технология производства, источники выбросов в атмосферу, перечень выбрасываемых в атмосферу загрязняющих веществ от промплощадок предприятия, характеристика существующих установок очистки газа, анализ их технического состояния и эффективность работы достаточно подробно изложены в проекте нормативов ПДВ для ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка». В проекте также представлена характеристика и оценка эффективности пылегазоочистного оборудования, дана предварительная оценка экологичности применяемого технологического оборудования в разрезе выбрасываемых вредных веществ для ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка».

По воздействию выбросов на атмосферный воздух площадки №1-3 относятся к 3 категории.

По проектным данным, общее количество источников выброса загрязняющих веществ в атмосферу, на существующем положении, от технологического оборудования «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка» в целом составляет 842, из них: в т.ч. организованных – 771, из них: 88 - законсервированы. Неорганизованные - 71, из них: 9 - законсервированы.

Распределение источников выброса загрязняющих веществ по площадкам предприятия на существующем положении:

- Площадка №1 - основная производственная площадка ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка»: 825 источников выброса, из них: 758 - организованные (из них: 88 - законсервированы), 67 - неорганизованные (из них: 9 – законсервированы);
 - Площадка №2 - причальные сооружения №1, 2, 3, 5 - участок отгрузки водным транспортом ЦОХТП ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка»: 14 источников выброса, из них: 13 - организованные и 1 неорганизованный.
 - Площадка №3 - полигон твердых промышленных отходов (ТПО) и пруд-накопитель ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка»: 3 неорганизованных источника выброса.

**Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу
от ООО «ЛУКОЙЛ - Волгограднефтепереработка» (в целом по предприятию).**
Существующее положение 2017г.

код	Вещество наименование	Используй. критерий	Значение критерия мг/м3	Класс опасн ости	Суммарный выброс вещества	
					г/с	т/год
ООО «ЛУКОЙЛ-ВОЛГОГРАДНЕФТЕПЕРЕРАБОТКА» (В ЦЕЛОМ ДЛЯ ПРЕДПРИЯТИЯ)						
0101	Диалюминий три-оксид (в пересчёте на алюминий)	ПДК с/с	0,010000	2	0,590196	0,136649
0118	Диоксид титана	ОБУВ	0,500000		0,008330	0,002016
0123	Железа оксид (в пересчёте на железо)	ПДК с/с	0,040000	3	0,001586	0,000397
0146	Оксид меди (в пересчёте на медь)	ПДК с/с	0,002000	2	0,044760	0,006647
0150	Гидроксид натрия	ОБУВ	0,010000		0,464689	9,647722
0155	Карбонат натрия	ПДК м/р	0,150000	3	0,020230	0,001084
0164	Никель оксид (в пересчёте на никель)	ПДК с/с	0,001000	2	0,093173	0,038652
0207	Цинк оксид (в пересчёте на цинк)	ПДК с/с	0,050000	3	0,075416	0,008624
0223	Диаминодихлор-платина диофи-лизированная (цис-Платина)	ОБУВ	0,000100		0,000901	0,000227
0260	Оксид кобальта	ПДК с/с	0,001000	2	0,009577	0,002092

Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата
Индв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №			
1750/8.2.1					

00148599-20-23-ОС2.1.ТЧ

Лист

157

0266	Молибден и его неорганические соединения	ПДК с/с	0,020000	3	0,128571	0,023895
0301	Диоксид азота	ПДК м/р	0,200000	3	106,828783	3322,826638
0302	Азотная кислота (по молекуле HNO ₃)	ПДК м/р	0,400000	2	0,000490	0,002249
0303	Аммиак	ПДК м/р	0,200000	4	4,924631	129,312033
0304	Оксид азота	ПДК м/р	0,400000	3	17,389153	539,969517
0316	Хлористый водо-род (по молекуле HCl)	ПДК м/р	0,200000	2	0,396529	0,353299
0322	Серная кислота (по молекуле H ₂ SO ₄)	ПДК м/р	0,300000	2	0,002662	0,042757
0323	Кремния диоксид аморфный	ОБУВ	0,020000		0,105869	0,021629
0328	Сажа	ПДК м/р	0,150000	3	12,287466	3,388561
0330	Диоксид серы	ПДК м/р	0,500000	3	222,402544	6872,019969
0331	Сера элементарная	ОБУВ	0,070000		0,876037	12,302681
0333	Сероводород	ПДК м/р	0,008000	2	1,234243	17,052975
0334	Сероуглерод	ПДК м/р	0,030000	2	0,000160	0,001262
0337	Оксид углерода	ПДК м/р	5,000000	4	83,116212	2303,820703
0402	Бутан	ПДК м/р	200,0000	4	0,020703	0,599228
0403	Гексан	ПДК м/р	60,000000	4	0,006342	0,100000
0410	Метан	ОБУВ	50,000000		21,646822	685,051414
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5	ПДК м/р	200,0000	4	437,294766	6274,357270
0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10	ПДК м/р	50,000000	3	451,104908	4023,051154
0501	Амилены - смесь изомеров	ПДК м/р	1,500000	4	9,298274	137,262301
0602	Бензол	ПДК м/р	0,300000	2	9,220092	122,323369
0616	Ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-)	ПДК м/р	0,200000	3	2,225175	33,286776
0621	Толуол	ПДК м/р	0,600000	3	24,965782	485,652756
0627	Этилбензол	ПДК м/р	0,020000	3	0,215428	4,063216
0703	Бенз/а/пирен	ПДК с/с	0,000001	1	0,000086	0,002668
0708	Нафталин	ПДК м/р	0,007000	4	0,023391	0,569388
0882	Тетрахлорэтилен	ПДК м/р	0,500000	2	0,171419	5,388838
1042	Спирт н-бутиловый	ПДК м/р	0,100000	3	0,004077	0,014677
1048	Изобутиловый спирт	ПДК м/р	0,100000	4	0,042995	1,082428
1050	Изооктиловый спирт	ПДК м/р	0,150000	4	0,022156	0,600350
1051	Изопропиловый спирт	ПДК м/р	0,600000	3	0,118639	2,185694
1061	Спирт этиловый	ПДК м/р	5,000000	4	0,006115	0,022014
1069	Трикрезол (по крезолу (смесь изомеров: орто-, мета-, пара-))	ПДК м/р	0,005000	2	0,142042	0,541641
1071	Фенол	ПДК м/р	0,010000	2	0,548429	8,890320
1078	Этиленгликоль	ОБУВ	1,000000		0,033689	1,062415
1107	Метил-трет-бутиловый эфир	ПДК м/р	0,500000	4	1,708878	31,252776
1137	Метил-трет-амиловый эфир	ОБУВ	0,500000		1,240634	1,978954
1210	Бутилацетат	ПДК м/р	0,100000	4	0,010192	0,036691
1240	Этилацетат	ПДК м/р	0,100000	4	0,010192	0,036691
1325	Формальдегид	ПДК м/р	0,050000	2	0,003193	0,021875
1401	Ацетон	ПДК м/р	0,350000	4	0,014291	0,177879
1409	Метилэтилкетон	ОБУВ	0,100000		9,791073	257,773340
1605	Морфолин	ОБУВ	0,010000		0,042793	0,720101
1706	Диметилдисульфид	ПДК м/р	0,700000	4	0,189862	3,785679
1715	Метилмеркаптан	ПДК м/р	0,006000	4	0,099799	2,554004
1870	Циклогексиламин	ОБУВ	0,010000		0,056503	1,211126
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчёте на углерод)	ПДК м/р	5,000000	4	3,166600	30,148996
2732	Керосин	ОБУВ	1,200000		3,233145	76,115184
2735	Масло минеральное нефтяное	ОБУВ	0,050000		0,474926	8,871628
2744	Синтетические моющие средства "Бриз", "Вихрь", "Лотос", "Лотос-Автомат", «Юка», «Эра»	ОБУВ	0,030000		0,003260	0,000751
2750	Сольвент нефти	ОБУВ	0,200000		0,706929	15,667701
2752	Уайт-спирит	ОБУВ	1,000000		0,146543	0,470373
2754	Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчёте на суммарный органический углерод)	ПДК м/р	1,000000	4	64,883300	641,030003
2902	Взвешенные вещества	ПДК м/р	0,500000	3	0,037088	0,139543
2904	Мазутная зола теплоэлектростанций (в пересчёте на ванадий)	ПДК с/с	0,002000	2	0,334188	10,538951

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.
1750/8.2.1

Изм. Колуч Лист № док Подпись Дата

00148599-20-23-ОС2.1.ТЧ

Лист

158

2908	Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния	ПДК м/р	0,300000	3	10,067431	223,095826
2909	Пыль неорганическая: ниже 20% двуокиси кремния	ПДК м/р	0,500000	3	6,523246	80,540520
2933	Алюмосиликаты (цеолиты)	ПДК с/с	0,030000	2	0,042731	0,014669
2936	Пыль древесная	ОБУВ	0,500000		0,077120	0,083290
3132	Тригидрат фосфат	ОБУВ	0,100000		0,001190	0,000037
3401	Ди(2-гидрокси-этил)метиламин	ОБУВ	0,050000		0,325832	10,205684
Всего веществ: 71					1511,304478	26393,562468
в том числе твердых: 21					30,452415	318,046728
жидких/газообразных: 50					1480,852062	26075,515740
Группы веществ, обладающих эффектом комбинированного вредного действия:						
6003	(2) 303 333					
6004	(3) 303 333 1325					
6005	(2) 303 1325					
6006	(4) 301 304 330 2904					
6007	(4) 301 337 403 1325					
6010	(4) 301 330 337 1071					
6012	(3) 1069 1071 1401					
6013	(2) 1071 1401					
6035	(2) 333 1325					
6037	(4) 330 337 1071 2902					
6038	(2) 330 1071					
6040	(5) 301 303 304 322 330					
6041	(2) 322 330					
6043	(2) 330 333					
6045	(3) 302 316 322					
6046	(2) 337 2908					
6204	(2) 301 304					

На существующее положение деятельность предприятия в целом сопровождается выбросом в атмосферу 71 наименования загрязняющих веществ, в том числе: твердых - 21; жидких и газообразных - 50 и 17 групп веществ, обладающих эффектом суммации.

Валовый выброс загрязняющих веществ ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка» на существующее положение составляет - 26393,562468 т/год, из них: твердые - 318,046728 т/год (1,3% от суммарного валового выброса), жидкие и газообразные - 26075,515740 т/год (98,7% от суммарного валового выброса). Максимально - разовый выброс от предприятия в целом составляет - 1511,304478 г/сек.

**Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу
от ООО «ЛУКОЙЛ - Волгограднефтепереработка» (площадка №1).**

Существующее положение 2017г.

код	Вещество наименование	Использ. критерий	Значение критерия, мг/м3	Класс опасн ости	Суммарный выброс вещества	
					г/с	т/год
ПЛОЩАДКА №1 - ОСНОВНАЯ ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ПЛОЩАДКА ООО «ЛУКОЙЛ-ВОЛГОГРАДНЕФТЕПЕРЕРАБОТКА»						
0101	Диалюминий три-оксид (в пересчёте на алюминий)	ПДК с/с	0,010000	2	0,590196	0,136649
0118	Диоксид титана	ОБУВ	0,500000		0,008330	0,002016
0123	Железа оксид (в пересчёте на железо)	ПДК с/с	0,040000	3	0,001586	0,000397
0146	Оксид меди (в пересчёте на медь)	ПДК с/с	0,002000	2	0,044760	0,006647
0150	Гидроксид натрия	ОБУВ	0,010000		0,464689	9,647722
0155	Карбонат натрия	ПДК м/р	0,150000	3	0,020230	0,001084
0164	Никель оксид (в пересчёте на никель)	ПДК с/с	0,001000	2	0,093173	0,038652
0207	Цинк оксид (в пересчёте на цинк)	ПДК с/с	0,050000	3	0,075416	0,008624
0223	Диаминодихлорплатина лиофили-зированная (цис-	ОБУВ	0,000100		0,000901	0,000227

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.
1750/8.2.1

Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата
------	-------	------	-------	---------	------

00148599-20-23-ОС2.1.ТЧ

Лист

159

	Платина)					
0260	Оксид кобальта	ПДК с/с	0,001000	2	0,009577	0,002092
0266	Молибден и его неорганические соединения	ПДК с/с	0,020000	3	0,128571	0,023895
0301	Диоксид азота	ПДК м/р	0,200000	3	106,825829	3322,805900
0302	Азотная кислота (по молекуле HNO3)	ПДК м/р	0,400000	2	0,000490	0,002249
0303	Аммиак	ПДК м/р	0,200000	4	4,520558	116,447734
0304	Оксид азота	ПДК м/р	0,400000	3	17,388673	539,966147
0316	Хлористый водород (по молекуле HCl)	ПДК м/р	0,200000	2	0,321173	0,280053
0322	Серная кислота (по молекуле H2SO4)	ПДК м/р	0,300000	2	0,002662	0,042757
0323	Кремния диоксид аморфный	ОБУВ	0,020000		0,105869	0,021629
0328	Сажа	ПДК м/р	0,150000	3	12,287466	3,388561
0330	Диоксид серы	ПДК м/р	0,500000	3	222,400216	6872,004018
0331	Сера элементарная	ОБУВ	0,070000		0,876037	12,302681
0333	Сероводород	ПДК м/р	0,008000	2	1,125881	14,410620
0334	Сероуглерод	ПДК м/р	0,030000	2	0,000160	0,001262
0337	Оксид углерода	ПДК м/р	5,000000	4	83,077357	2303,554503
0402	Бутан	ПДК м/р	200,0000	4	0,020703	0,599228
0403	Гексан	ПДК м/р	60,00000	4	0,006342	0,100000
0410	Метан	ОБУВ	50,00000		8,644402	262,949544
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5	ПДК м/р	200,0000	4	435,388562	6273,007476
0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10	ПДК м/р	50,00000	3	420,692073	3095,823989
0501	Амилены - смесь изомеров	ПДК м/р	1,500000	4	9,257376	137,223619
0602	Бензол	ПДК м/р	0,300000	2	8,284576	94,254789
0616	Ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-)	ПДК м/р	0,200000	3	1,643927	15,655809
0621	Голуол	ПДК м/р	0,600000	3	24,164344	462,321700
0627	Этилбензол	ПДК м/р	0,020000	3	0,205695	4,022526
0703	Бенз/а/пирен	ПДК с/с	0,000001	1	0,000086	0,002668
0708	Нафталин	ПДК м/р	0,007000	4	0,023391	0,569388
0882	Тетрахлорэтилен	ПДК м/р	0,500000	2	0,171419	5,388838
1042	Спирт н-бутиловый	ПДК м/р	0,100000	3	0,004077	0,014677
1048	Изобутиловый спирт	ПДК м/р	0,100000	4	0,042995	1,082428
1050	Изооктиловый спирт	ПДК м/р	0,150000	4	0,022156	0,600350
1051	Изопропиловый спирт	ПДК м/р	0,600000	3	0,118639	2,185694
1061	Спирт этиловый	ПДК м/р	5,000000	4	0,006115	0,022014
1069	Трикрезол (по крезолу (смесь изомеров: орто-, мета-, пара-))	ПДК м/р	0,005000	2	0,142042	0,541642
1071	Фенол	ПДК м/р	0,010000	2	0,446666	5,681123
1078	Этиленгликоль	ОБУВ	1,000000		0,033689	1,062415
1107	Метил-трет-бутиловый эфир	ПДК м/р	0,500000	4	1,708878	31,252776
1137	Метил-трет-амиловый эфир	ОБУВ	0,500000		1,240634	1,978954
1210	Бутилацетат	ПДК м/р	0,100000	4	0,010192	0,036691
1240	Этилацетат	ПДК м/р	0,100000	4	0,010192	0,036691
1401	Ацетон	ПДК м/р	0,350000	4	0,014291	0,177879
1409	Метилэтилкетон	ОБУВ	0,100000		9,791073	257,773340
1605	Морфолин	ОБУВ	0,010000		0,042793	0,720101
1706	Диметилдисульфид	ПДК м/р	0,700000	4	0,189862	3,785679
1715	Метилмеркаптан	ПДК м/р	0,006000	4	0,099799	2,554004
1870	Циклогексиламин	ОБУВ	0,010000		0,056503	1,211126
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчёте на углерод)	ПДК м/р	5,000000	4	3,166600	30,148996
2732	Керосин	ОБУВ	1,200000		3,233145	76,115184
2735	Масло минеральное нефтяное	ОБУВ	0,050000		0,300619	8,599471
2744	Синтетические моющие средства "Бриз", "Вихрь", "Лотос", "Лотос-автомат", «Юка», «Эра»	ОБУВ	0,030000		0,003260	0,000751
2750	Сольвент нефти	ОБУВ	0,200000		0,706929	15,667701
2752	Уайт-спирит	ОБУВ	1,000000		0,146543	0,470373
2754	Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчёте на суммарный органический углерод)	ПДК м/р	1,000000	4	54,471417	588,518092
2902	Взвешенные вещества	ПДК м/р	0,500000	3	0,037088	0,139543
2904	Мазутная зола тепловых электростанций (в пересчёте	ПДК с/с	0,002000	2	0,334188	10,538951

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.
1750/8.2.1

Изм. Колуч Лист № док Подпись Дата

00148599-20-23-ОС2.1.ТЧ

Лист

160

	на ванадий)					
2908	Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния	ПДК м/р	0,300000	3	8,304391	167,496597
2909	Пыль неорганическая: ниже 20% двуокиси кремния	ПДК м/р	0,500000	3	6,523246	80,540520
2933	Алиомосиликаты (цеолиты)	ПДК с/с	0,030000	2	0,042731	0,014669
2936	Пыль древесная	ОБУВ	0,500000		0,077120	0,083290
3132	Тринатрий фосфат	ОБУВ	0,100000		0,001190	0,000037
3401	Ди(2-гидрокси-этил)метиламин	ОБУВ	0,050000		0,325832	10,205684
Всего веществ: 70					1450,527592	24846,273135
в том числе твердых: 21					28,689375	262,447499
жидких/газообразных: 49					1421,838216	24583,825636
Группы веществ, обладающих эффектом комбинированного вредного действия:						
6003	(2) 303 333					
6006	(4) 301 304 330 2904					
6010	(4) 301 330 337 1071					
6012	(3) 1069 1071 1401					
6013	(2) 1071 1401					
6037	(4) 330 337 1071 2902					
6038	(2) 330 1071					
6040	(5) 301 303 304 322 330					
6041	(2) 322 330					
6043	(2) 330 333					
6045	(3) 302 316 322					
6046	(2) 337 2908					
6204	(2) 301 304					

На существующее положение деятельность площадки №1 предприятия сопровождается выбросом в атмосферу 70 наименований загрязняющих веществ, в том числе: твердых - 21; жидких и газообразных - 49 и 13 групп веществ, обладающих эффектом суммации.

Валовый выброс загрязняющих веществ от площадки №1 ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка» на существующее положение составляет - 24846,273135 т/год, из них: твердые - 262,447499 т/год, жидкие и газообразные - 24583,825636 т/год.

Максимально - разовый выброс составит - 1450,527592 г/сек.

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу от ООО «ЛУКОЙЛ - Волгограднефтепереработка» (площадка №2).

Существующее положение 2017г.

код	Вещество наименование	Использ. критерий	Значение критерия, мг/м3	Класс опасн ости	Суммарный выброс вещества	
					г/с	т/год
ПЛОЩАДКА №2 - ПРИЧАЛЬНЫЕ СООРУЖЕНИЯ №1, 2, 3, 5 ЦЕХА ОТГРУЗКИ И ХРАНЕНИЯ ТОВАРНОЙ ПРОДУКЦИИ ООО «ЛУКОЙЛ-ВОЛГОГРАДНЕФТЕПЕРЕРАБОТКА»						
0333	Сероводород	ПДК м/р	0,00800	2	0,030168	0,170504
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5	ОБУВ	50,00000		1,906204	1,349794
0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10	ПДК м/р	60,00000	4	1,029625	0,598255
0501	Амилены-смесь изомеров	ПДК м/р	1,50000	4	0,040898	0,038682
0602	Бензол	ПДК м/р	0,30000	2	0,047236	0,055782
0616	Ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-)	ПДК м/р	0,20000	3	0,011339	0,022023
0621	Толуол	ПДК м/р	0,60000	3	0,044560	0,055751
0627	Этилбензол	ПДК м/р	0,02000	3	0,006573	0,019043
2735	Масло минеральное нефтяное	ОБУВ	0,05000		0,174307	0,272157
2754	Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на суммарный органический углерод)	ПДК м/р	1,00000	4	10,411883	52,511911
Всего веществ: 10					13,702793	55,093902
в том числе твердых: 0					0,000000	0,000000
жидких/газообразных: 10					13,702793	55,093902

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.
1750/8.2.1

Изм. Колуч Лист №док Подпись Дата

00148599-20-23-ООС2.1.ТЧ

Лист

161

На существующее положение деятельность площадки №2 предприятия сопровождается выбросом в атмосферу 10 наименований загрязняющих веществ, в том числе: твёрдых - 0; жидких и газообразных - 10.

Валовый выброс загрязняющих веществ от площадки №2 ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка» на существующее положение составляет - 55,093902 т/год, из них: твёрдые - 000,00000 т/год, жидкие и газообразные - 55,093902 т/год.

Максимально - разовый выброс составит - 13,702793 г/сек.

**Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу
от ООО «ЛУКОЙЛ - Волгограднефтепереработка» (площадка №3).**

Существующее положение 2017г.

код	Вещество наименование	Используй. критерий	Значение критерия, мг/м3	Класс опасн ости	Суммарный выброс вещества	
					г/с	т/год
ПЛОЩАДКА №3 - ПОЛИГОН ТВЕРДЫХ ПРОМЫШЛЕННЫХ ОТХОДОВ (ТПО) И ПРУД-НАКОПИТЕЛЬ ООО «ЛУКОЙЛ-ВОЛГОГРАДНЕФТЕПЕРЕРАБОТКА»						
0301	Диоксид азота	ПДК м/р	0,200000	3	0,002954	0,020738
0303	Аммиак	ПДК м/р	0,200000	4	0,404073	12,864299
0304	Оксид азота	ПДК м/р	0,400000	3	0,000480	0,003370
0316	Хлористый водо-род (по молекуле HCl)	ПДК м/р	0,200000	2	0,075356	0,073246
0330	Диоксид серы	ПДК м/р	0,500000	3	0,002328	0,015951
0333	Сероводород	ПДК м/р	0,008000	2	0,078194	2,471851
0337	Оксид углерода	ПДК м/р	5,000000	4	0,038855	0,266200
0410	Метан	ОБУВ	50,000000		13,002420	422,101870
0416	Смесь углеводородов пре-дельных C6-C10	ПДК м/р	50,000000	3	29,383210	926,628910
0602	Бензол	ПДК м/р	0,300000	2	0,888280	28,012798
0616	Ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-)	ПДК м/р	0,200000	3	0,569909	17,608944
0621	Толуол	ПДК м/р	0,600000	3	0,756878	23,275305
0627	Этилбензол	ПДК м/р	0,020000	3	0,003160	0,021647
1071	Фенол	ПДК м/р	0,010000	2	0,101763	3,209198
1325	Формальдегид	ПДК м/р	0,050000	2	0,003193	0,021875
2908	Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния	ПДК м/р	0,300000	3	1,763040	55,599229
Всего веществ: 16					47,074093	1492,195431
в том числе твердых: 1					1,763040	55,599229
жидких/газообразных: 15					45,311053	1436,596202
Группы веществ, обладающих эффектом комбинированного вредного действия:						
6003	(2) 303 333					
6004	(3) 303 333 1325					
6005	(2) 303 1325					
6010	(4) 301 330 337 1071					
6035	(2) 333 1325					
6038	(2) 330 1071					
6043	(2) 330 333					
6046	(2) 337 2908					
6204	(2) 301 304					

На существующее положение деятельность площадки №3 предприятия сопровождается выбросом в атмосферу 16 наименований загрязняющих веществ, в том числе: твёрдых - 1; жидких и газообразных - 15.

Валовый выброс загрязняющих веществ от площадки №3 ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка» на существующее положение составляет - 1492,195431 т/год, из них: твёрдые - 55,599229 т/год, жидкие и газообразные - 1436,596202 т/год.

Максимально - разовый выброс составит - 47,074093 г/сек.

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.
1750/8.2.1

Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата

00148599-20-23-ОС2.1.ТЧ

Лист

162

Перспектива развития

Во втором полугодии 2017 года и в 2018 году на площадке №1 - основная производственная площадка ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка» планируется ряд изменений:

- Монтаж резервуарного парка дизельного топлива с насосной. Во втором полугодии 2017 года реализуется проект строительства резервуарного парка дизельного топлива с насосной, что позволит обеспечить хранение гидроочищенного дизельного топлива, поступающего с установок на гидроочистку и отгрузку его в трубопровод «Транснефти».
- Установка фракционирования остатка гидрокрекинга для производства масел. Во втором полугодии 2017 года реализуется проект строительства установки фракционирования остатка гидрокрекинга, предназначенной для получения узких фракций остатка гидрокрекинга с целью дальнейшего получения на их основе компонентов базовых масел II группы.
- Комплекс деасфальтизации. Во втором полугодии 2017 года реализуется проект строительства комплекса деасфальтизации, в который входят:
 - установка деасфальтизации;
 - блок обратного водоснабжения.
- «Схема подачи моющей присадки в вагон-цистерны с автобензином». Для получения высокооктановых бензинов ЭКТО на УТН «ЭЛИН» участка 5 цеха приготовления товарной продукции, в рамках технического перевооружения, разработан проект «Схема подачи моющей присадки в вагон-цистерны с автобензином».

По площадке №1 и, следовательно, в целом по предприятию, на перспективу развития изменится количество источников выброса.

Количество источников выброса по площадке №1, а также в целом по предприятию, с учётом введения в эксплуатацию нового технологического оборудования (источники выброса №0774-0778, 6066-6078 - перспектива развития) увеличится на 5 организованных источников выброса и 3 неорганизованных источников выброса.

На перспективу развития количество источников выброса загрязняющих веществ в атмосферу, от технологического оборудования «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка» (площадки №1-3) составит 850, из них:

- 776 - организованные (91% - от общего количества источников), из них: 88 - законсервированы;
- 74 - неорганизованные (9% - от общего количества источников), из них: 9 - законсервированы.

Распределение источников выброса загрязняющих веществ по площадкам предприятия на перспективу развития:

- Площадка №1 - основная производственная площадка ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка»: 833 источника выброса, из них: 763 - организованные (из них: 88 - законсервированы), 70 - неорганизованные (из них: 9 – законсервированы);
- Площадка №2 - причальные сооружения №1, 2, 3, 5 - участок отгрузки водным транспортом ЦОХТП ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка»: 14 источников выброса, из них: 13 - организованные и 1 неорганизованный.
- Площадка №3 - полигон твердых промышленных отходов (ТПО) и пруд-накопитель ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка»: 3 неорганизованных источника выброса.

Количество, наименование, агрегатное состояние загрязняющих веществ, а также количество и наименование групп веществ, обладающих эффектом суммации, на перспективу развития не меняются, т. е. деятельность предприятия сопровождается выбросом в атмосферу 71 наименований загрязняющих веществ, в том числе:

- твёрдых - 21;
- жидких и газообразных - 50;
- групп веществ, обладающих эффектом суммации - 17.

Изм. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №
1750/8.2.1		

Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата

00148599-20-23-ООС2.1.ТЧ

Лист

163

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка» на перспективу (второе полугодие 2017 года и в 2018 году).

Перспектива развития

код	Вещество наименование	Исполь- зуемый критерий	Значение критерия, мг/м ³	Класс опасности	Суммарный выброс	
					г/сек	т/год
ООО «ЛУКОЙЛ-ВОЛГОГРАДНЕФТЕПЕРЕРАБОТКА» (В ЦЕЛОМ ДЛЯ ПРЕДПРИЯТИЯ) на перспективу.						
0101	Диалюминий три-оксид (в пересчёте на алюминий)	ПДК с/с	0,010000	2	0,590196	0,136649
0118	Диоксид титана	ОБУВ	0,500000		0,008330	0,002016
0123	Железа оксид (в пересчёте на железо)	ПДК с/с	0,040000	3	0,001586	0,000397
0146	Оксид меди (в пересчёте на медь)	ПДК с/с	0,002000	2	0,044760	0,006647
0150	Гидроксид натрия	ОБУВ	0,010000		0,464689	9,647722
0155	Карбонат натрия	ПДК м/р	0,150000	3	0,020230	0,001084
0164	Никель оксид (в пересчёте на никель)	ПДК с/с	0,001000	2	0,093173	0,038652
0207	Цинк оксид (в пересчёте на цинк)	ПДК с/с	0,050000	3	0,075416	0,008624
0223	Диаминдихлор-платина лиофи-лизированная (цис-Платина)	ОБУВ	0,000100		0,000901	0,000227
0260	Оксид кобальта	ПДК с/с	0,001000	2	0,009577	0,002092
0266	Молибден и его неорганические соединения	ПДК с/с	0,020000	3	0,128571	0,023895
0301	Диоксид азота	ПДК м/р	0,200000	3	108,762343	3381,296438
0302	Азотная кислота (по молекуле HNO ₃)	ПДК м/р	0,400000	2	0,000490	0,002249
0303	Аммиак	ПДК м/р	0,200000	4	4,924631	129,312033
0304	Оксид азота	ПДК м/р	0,400000	3	17,703373	549,470817
0316	Хлористый водород (по молекуле HCl)	ПДК м/р	0,200000	2	0,396529	0,353299
0322	Серная кислота (по молекуле H ₂ SO ₄)	ПДК м/р	0,300000	2	0,002662	0,042757
0323	Кремния диоксид аморфный	ОБУВ	0,020000		0,105869	0,021629
0328	Сажа	ПДК м/р	0,150000	3	12,287466	3,388561
0330	Диоксид серы	ПДК м/р	0,500000	3	223,239844	6897,339977
0331	Сера элементарная	ОБУВ	0,070000		0,876037	12,302681
0333	Сероводород	ПДК м/р	0,008000	2	1,249667	17,397776
0334	Сероуглерод	ПДК м/р	0,030000	2	0,000160	0,001262
0337	Оксид углерода	ПДК м/р	5,000000	4	84,988342	2360,432503
0402	Бутан	ПДК м/р	200,0000	4	0,020703	0,599228
0403	Гексан	ПДК м/р	60,000000	4	0,006342	0,100000
0410	Метан	ОБУВ	50,000000		21,834052	690,712614
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5	ПДК м/р	200,0000	4	438,161166	6300,556570
0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10	ПДК м/р	50,000000	3	451,104908	4023,051154
0501	Амилены - смесь изомеров	ПДК м/р	1,500000	4	9,298274	137,262301
0602	Бензол	ПДК м/р	0,300000	2	9,220092	122,323369
0616	Ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-)	ПДК м/р	0,200000	3	2,225175	33,286776
0621	Толуол	ПДК м/р	0,600000	3	24,965782	485,652756
0627	Этилбензол	ПДК м/р	0,020000	3	0,215428	4,063216
0703	Бенз/а/пирен	ПДК с/с	0,000001	1	0,000087	0,002674
0708	Нафталин	ПДК м/р	0,007000	4	0,023391	0,569388
0882	Тетрахлорэтилен	ПДК м/р	0,500000	2	0,171419	5,388838
1042	Спирт n-бутиловый	ПДК м/р	0,100000	3	0,004077	0,014677
1048	Изобутиловый спирт	ПДК м/р	0,100000	4	0,042995	1,082428
1050	Изооктиловый спирт	ПДК м/р	0,150000	4	0,022156	0,600350
1051	Изопропиловый спирт	ПДК м/р	0,600000	3	0,118639	2,185694
1061	Спирт этиловый	ПДК м/р	5,000000	4	0,006115	0,022014
1069	Трикрезол (по крезолу (смесь изомеров: орто-, мета-, пара-))	ПДК м/р	0,005000	2	0,142042	0,541642
1071	Фенол	ПДК м/р	0,010000	2	0,548429	8,890321
1078	Этиленгликоль	ОБУВ	1,000000		0,033689	1,062415
1107	Метил-трет-бутиловый эфир	ПДК м/р	0,500000	4	1,708878	31,252776

Изм. № подл. 1750/8.2.1

Взам. инв. №

Подпись и дата

Изм. Колуч Лист № док Подпись Дата

00148599-20-23-ОС2.1.ТЧ

Лист

164

1137	Метил-трет-амиловый эфир	ОБУВ	0,500000			1,240634	1,978954
1210	Бутилацетат	ПДК м/р	0,100000	4		0,010192	0,036691
1240	Этилацетат	ПДК м/р	0,100000	4		0,010192	0,036691
1325	Формальдегид	ПДК м/р	0,050000	2		0,003193	0,021875
1401	Ацетон	ПДК м/р	0,350000	4		0,014291	0,177879
1409	Метилэтилкетон	ОБУВ	0,100000			9,791073	257,773340
1605	Морфолин	ОБУВ	0,010000			0,042793	0,20101
1706	Диметилдисульфид	ПДК м/р	0,700000	4		0,189862	3,785679
1715	Метилмеркаптан	ПДК м/р	0,006000	4		0,099799	2,554004
1870	Циклогексиламин	ОБУВ	0,010000			3,166600	30,148996
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчёте на углерод)	ПДК м/р	5,000000	4			
2732	Керосин	ОБУВ	1,200000			3,264955	77,076984
2735	Масло минеральное нефтяное	ОБУВ	0,050000			0,503256	9,729528
2744	Синтетические моющие средства "Бриз", "Вихрь", "Лотос", "Лотос-автомат", «Юка», «Эра»	ОБУВ	0,030000			0,003260	0,000751
2750	Сольвент нафта	ОБУВ	0,200000			0,820662	19,254385
2752	Уайт-спирит	ОБУВ	1,000000			0,146543	0,470373
2754	Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчёте на суммарный органический углерод)	ПДК м/р	1,000000	4		67,767306	685,295911
2902	Взвешенные вещества	ПДК м/р	0,500000	3		0,037088	0,139543
2904	Мазутная зола теплостанций (в пересчёте на ванадий)	ПДК с/с	0,002000	2		0,334188	10,538951
2908	Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния	ПДК м/р	0,300000	3		10,067431	223,095826
2909	Пыль неорганическая: ниже 20% двуокиси кремния	ПДК м/р	0,500000	3		6,523246	80,540520
2933	Алюмосиликаты (цеолиты)	ПДК с/с	0,030000	2		0,042731	0,014669
2936	Пыль древесная	ОБУВ	0,500000			0,077120	0,083290
3132	Тригидрат фосфат	ОБУВ	0,100000			0,001190	0,000037
3401	Ди(2-гидрокси-этил)метиламин	ОБУВ	0,050000			0,325832	10,205684
Всего веществ: 71						1520,388621	26625,342975
в том числе твёрдых: 21						30,452416	318,046734
жидких/газообразных: 50						1489,936205	26307,296241
Группы веществ, обладающих эффектом комбинированного вредного действия:							
6003	(2) 303 333						
6004	(3) 303 333 1325						
6005	(2) 303 1325						
6006	(4) 301 304 330 2904						
6007	(4) 301 337 403 1325						
6010	(4) 301 330 337 1071						
6012	(3) 1069 1071 1401						
6013	(2) 1071 1401						
6035	(2) 333 1325						
6037	(4) 330 337 1071 2902						
6038	(2) 330 1071						
6040	(5) 301 303 304 322 330						
6041	(2) 322 330						
6043	(2) 330 333						
6045	(3) 302 316 322						
6046	(2) 337 2908						
6204	(2) 301 304						

Деятельность предприятия в целом на перспективу - второе полугодие 2017 года и 2018 г. будет сопровождается выбросами в атмосферу 71 наименования загрязняющих веществ, в том числе: твёрдых - 21; жидких и газообразных - 50 и 17 групп веществ, обладающих эффектом суммации.

Инв. № подл.	Взам. инв. №
1750/8.2.1	

Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата

Валовый выброс загрязняющих веществ в целом по предприятия ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка» на перспективу развития составит - **26625,342975 т/год**, из них: твердые - **318,046734 т/год**, жидкие и газообразные - **26307,296241 т/год** (98,8% от суммарного валового выброса). Максимально – разовый выброс составит - **1520,388621 г/сек**.

Валовый выброс от каждой площадки ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка» на перспективу развития в отдельности составляет:

- Площадка №1 - основная производственная площадка ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка»: **25078,053642 т/год** (94,2% от общего валового выброса);
- Площадка №2 - причальные сооружения №1, 2, 3, 5 - участок отгрузки водным транспортом ЦОХТП ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка»: **55,093902 т/год** (0,2% от общего валового выброса);
- Площадка №3 - полигон твердых промышленных отходов (ТПО) и пруд-накопитель ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка»: **1492,195431 т/год** (5,6% от общего валового выброса).

Аварийные и залповые выбросы

По данным проекта, к залповым выбросам относятся выбросы в атмосферу от:

- свечей продувки в период ремонта компрессорных (источники выброса №0131, 0142, 0154, 0175, 0196, 0515, 0521);
- свечи сепаратора (источники выброса №0147, 0155);
- свечи ПСК ГРП-4 (источник выброса №0526).

Аварийные выбросы учитываются и включаются в форму ежегодного Федерального государственного статистического наблюдения № 2-тп (воздух).

Данные о расходуемых материалах, сырье, режимах работы технологического оборудования представлены в исходных данных проекта.

Результаты расчетов представлены в отчете «Инвентаризации источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу».

Расчет рассеивания загрязняющих веществ в атмосферном воздухе при проведении монтажных работ выполнен по программе УПРЗА – Эколог» (версия 3.1.).

Результаты расчета представлены таблицами концентраций вредных веществ в узловых точках расчетного прямоугольника территории в зависимости от условий рассеивания вредных веществ.

Метеорологические характеристики и коэффициенты, определяющие условия рассеивания вредных веществ в приземном слое атмосферы района расположения предприятия определены на стационарном посту контроля Волгоградского областного центра по гидрометеорологии и мониторингу окружающей среды - ПНЗ №36. Значения фоновых концентраций, приняты по данным, предоставленным Волгоградским областным Центром по гидрометеорологии и мониторингу окружающей среды (письмо № 53/10- 337от 22.06.2015г).

Метеорологические характеристики рассеивания веществ и коэффициенты, определяющие условия рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере.

<i>Наименование характеристик</i>	<i>Величина</i>
Коэффициент, зависящий от стратификации атмосферы, А	2
Коэффициент рельефа местности в городе	200,00
Средняя максимальная температура наружного воздуха наиболее жаркого месяца года, Т, °С	1,00
Средняя температура наиболее холодного месяца (для котельных, работающих по отопительному графику), Т, °С	29,30
Среднегодовая роза ветров, %	-9,20

Изнв. № подл.	Взам. инв. №
1750/8.2.1	

Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата

00148599-20-23-ОС2.1.ТЧ

Лист

166

1. С	8,00
СВ	14,00
В	16,00
ЮВ	10,00
Ю	7,00
ЮЗ	9,00
З	22,00
СЗ	14,00
Скорость ветра, повторяемость превышения которой по многолетним данным составляет 5%, м/сек	9,00

Фоновые концентрации загрязняющих веществ (письмо № 53/10- 337 от 22.06.2015г).

Загрязняющее вещество	Фоновые концентрации (мг/м ³) при скорости ветра (м/с)					Период наблюдений
	0-2	3-13				
		С	В	Ю	З	
Взвешенные вещества	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	2010-2014
Диоксид серы	0,019	0,015	0,018	0,017	0,021	
Диоксид азота	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	
Оксид углерода	1	1	1	1	1	
Сероводород	0,002	0,002	0,002	0,003	0,002	
Фенол	0,009	0,007	0,009	0,008	0,009	
Сажа	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	
Фторид водорода	0,018	0,016	0,018	0,019	0,017	
Хлорид водорода	0,18	0,17	0,18	0,16	0,15	
Аммиак	0,04	0,05	0,05	0,04	0,04	

При проведении расчетов был задан параметр целесообразности расчетов(ϵ) равный 0,1. Значения критерия целесообразности для веществ и группы суммации, для которых он меньше 0,1.

Для вредных веществ, у которых параметр $\epsilon > 0,1$, проводятся детальные расчеты загрязнения атмосферы. Для веществ, параметр ϵ у которых менее или равен 0,1, детальные расчеты не проводятся.

Вещества, расчет для которых не целесообразен

(Критерий целесообразности расчета $E3=0,1$).

Существующее положение

№ п/п	Вещество (группа веществ)		Сумма (См)/ПДК
	код	наименование	
Площадка №1 - основная производственная площадка ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка»			
1	0123	Железа оксид (в пересчёте на железо)	0,0351
2	0302	Азотная кислота (по молекуле HNO ₃)	0,0004
3	0322	Серная кислота (по молекуле H ₂ SO ₄)	0,0120
4	0334	Серовуглерод	0,0011
5	0402	Бутан	0,0001
6	0403	Гексан	0,0000
7	0410	Метан	0,0116
8	0703	Бенз/а/пирен	0,0381
9	1061	Спирт этиловый	0,0034
10	3132	Тринатрий фосфат	0,0327
Площадка №2 - причальные сооружения №1, 2, 3, 5 - участок отгрузки водным транспортом ЦОХТН ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка».			
1	0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,0759

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.
1750/8.2.1

Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата
------	-------	------	-------	---------	------

00148599-20-23-ОС2.1.ТЧ

Лист

167

Площадка №3 - полигон твердых промышленных отходов (ТПО) и пруд-накопитель ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка»			
1	0304	Оксид азота	0,0429

Вещества, расчет для которых не целесообразен с учетом перспективы.
(Критерий целесообразности расчета ЕЗ=0,1)

Перспектива развития: 2018 год

№ п/п	код	Вещество (группа веществ)		Сумма (См)/ПДК
		наименование		
Площадка №1 - основная производственная площадка ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка»				
1	0123	Железа оксид (в пересчёте на железо)		0,0351
2	0302	Азотная кислота (по молекуле HNO ₃)		0,0004
3	0322	Серная кислота (по молекуле H ₂ SO ₄)		0,0120
4	0334	Сероуглерод		0,0011
5	0402	Бутан		0,0001
6	0403	Гексан		0,0000
7	0410	Метан		0,0117
8	0703	Бенз/а/пирен		0,0384
9	1061	Спирт этиловый		0,0034
10	3132	Тринатрий фосфат		0,0327
83	6204	Группа сумм. (2) 301 330		17,9820

Детальные расчеты загрязнения приземного слоя воздуха

Для проведения детальных расчётов были заданы размеры расчётного прямоугольника и шаг расчётной сетки.

Размеры расчётного прямоугольника выбраны таким образом, чтобы изолиния концентраций 0,05ПДК, характеризующая зону влияния выбросов предприятия, не выходила за границу этого прямоугольника.

Суммарные концентрации загрязняющих веществ определялись в пределах расчётных прямоугольников, с определённым шагом по осям X и Y и сравнивались с ПДК_{м.р.}

Для проведения детальных расчётов рассеивания для площадки №1 (основная производственная площадка ООО "ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка") задан расчётный прямоугольник с размерами 16000*16000 м и шагом расчётной сетки - 35 м (расстояние до ближайших дачных участков СНТ "Татьянка"). За центр принята самая высокая дымовая труба предприятия (126,7 м) от трубчатой печи П-1, относящейся к комплексу переработки тяжелых нефтяных остатков: группа замедленного коксования (установка №60 типа 21-10/7) с координатами X = 8000, Y = 8000 м.

Для анализа расчёта рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере задано 26 контрольных точек:

Место расположения точки	№ контрольно й точки	Координаты		Примечание
		X	Y	
Площадка №1 - основная производственная площадка ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка»				
граница СЗЗ	1	7817	9510	СЗЗ согласно Постановлению Главного государственного санитарного врача РФ от 11.08.2016 г. №135
	2	9255	9105	
	3	10546	7996	
	4	10749	7019	
	5	9690	4796	
	6	7952	3646	
	7	6160	5050	
	8	6373	5716	
	9	5517	7151	
	10	6131	8003	
	11	6902	8886	

Инва. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №
1750/8.2.1		

Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата

00148599-20-23-ОС2.1.ТЧ

Лист

168

жилая зона	12	11507	7173	пос. Садовый (1530 м)
	13	5277	6933	ул. Железнодорожная, д.45 (890 м)
	14	5321	7308	ул. Железнодорожная, д.44 (740 м)
	15	4752	8621	ул. Мачтозаводская, 116 (1820 м)
	16	5161	9033	ул. Мачтозаводская, 94 (2210 м)
	17	6073	9690	ул. Танеева, 18 (1950 м)
СНТ (дачи)	18	9259	9192	СНТ "Нефтяник" (90 м от ЦОХТП)
	19	9628	9036	СНТ "Нефтяник" (88 м от ЦОХТП)
	20	9957	8674	СНТ "Татьянка" (64 м от ЦОХТП)
	21	10246	8306	СНТ "Татьянка" (67 м от ЦОХТП)
	22	5340	5766	СНТ "Горчичник" (1650 м)
ИК №26	23	5584	5868	1400 м
ДК "Царицын"	24	4805	8327	1580 м
стадион "Темп"	25	5020	8431	1490 м
ПНЗ №36	-	3555	9761	пр-т Канатчиков (3460 м)

При расчете рассеивания учитывались следующие особенности технологического процесса:
 - Комплекс технологических установок первичной переработки нефти:

1. На установке ЭЛОУ-АВТ №3 типа 10/2-А-12/1М и установке ЭЛОУ-АВТ №5 типа А-12/3 выброс от свечей вакуумных колонн К-5 (источники выброса №0030) и сепаратора вакуумсоздающей системы (источник выброса №0079) не осуществляется одновременно. Кроме этого выброс от данного типа оборудования возможен в период остановки и пуска в работу установки, вследствие чего при осуществлении выброса через свечу сепаратора вакуумсоздающей системы установки ЭЛОУ-АВТ №5 типа А-12/3 (источник выброса №0079) остановлен блок печей (источники выброса №0072, 0073).

Соответственно, при расчете рассеивания не учитывался выброс вредных веществ от источника выброса №0030, а также не был учтен выброс сероводорода от источников №0072 и 0073, так как максимальный разовый выброс от данных источников меньше, чем от свечи сепаратора вакуумсоздающей системы (источник выброса №0079), который и был учтен при максимальном времени работы установок.

2. Межремонтный пробег технологических объектов в настоящее время увеличен до 4-5 лет, таким образом, подготовка оборудования к ремонту (пропарка) осуществляется дискретно в течение указанного периода и одномоментное проведение таких работ исключается.

Соответственно, при расчете рассеивания в период подготовки оборудования комплекса к ремонту (6001, 6002, 6004, 6005), был учтен максимальный выброс сероводорода от источника №6001 (установка комбинированная ЭЛОУ-АВТ №1).

- Комплекс технологических установок каталитического риформинга и изомеризации бензиновых фракций. Комплекс технологических установок гидроочистки дизельного топлива и производства серы:

1. В состав комплексов входят установки, на которых осуществляется регенерация катализаторов реакторов. Источники выброса: №0123 - установка изомеризации бензиновых фракций №10, №0138 - установка каталитического риформинга №12 - ПР-22-35-11/1000, №0145 - установка каталитического риформинга №13 типа Л-35/8-300Б, №0177 - установка гидроочистка дизельного топлива №16 типа П-24-1400/1.

Регенерация катализатора осуществляется 1 раз в 3-4 года, следовательно, совпадения данного процесса во времени на вышеуказанных технологических объектах исключено.

Таким образом, при расчете рассеивания был учтен максимальный выброс в период регенерации от источника установки гидроочистки дизельного топлива №16 типа П-24-1400/1 (источник выброса №177) с учетом максимального времени работы при осуществлении данного процесса, остальные источники выброса (№0123, 0138 и 0145) в этот момент не работают.

2. Межремонтный пробег технологических объектов в настоящее время увеличен до 4-5 лет, таким образом, подготовка оборудования к ремонту (пропарка) осуществляется дискретно в течение указанного периода и одномоментное проведение таких работ исключается.

Инв. № подл.	1750/8.2.1	Подпись и дата	Взам. инв. №		
				Изм.	Колуч

Соответственно, при расчете рассеивания в период подготовки оборудования комплекса к ремонту (источники выброса №6006, 6011-6013, 6018-6020), был учтен максимальный выброс сероводорода от источника №6020 (установка №18 – гидроочистка дизельного топлива).

- Комплекс технологических установок деасфальтизации и селективной очистки масляных фракций:

Межремонтный пробег технологических объектов в настоящее время увеличен до 4-5 лет, таким образом, подготовка оборудования к ремонту (пропарка) осуществляется дискретно в течение указанного периода и одномоментное проведение таких работ исключается.

Соответственно, при расчете рассеивания в период подготовки оборудования комплекса к ремонту (источники выброса №6033-6040), был учтен максимальный выброс фенола от источника №6040 (установка №26 селективной очистки масел фенолом типа А-37/1: аппаратный двор парка №61а) и крезоло-смеси изомеров от источника №6034 (аппаратный двор установки №22 - «ДУОСОЛ» типа Г36/37).

- Комплекс технологических установок депарафинизации масел:

Межремонтный пробег технологических объектов в настоящее время увеличен до 4-5 лет, таким образом, подготовка оборудования к ремонту (пропарка) осуществляется дискретно в течение указанного периода и одномоментное проведение таких работ исключается.

Соответственно, при расчете рассеивания в период подготовки оборудования комплекса к ремонту (источники выброса №6041-6043), был учтен максимальный выброс метилэтилкетона от источника №6043 (установка депарафинизации масел №32 типа 39-7М-1).

- Комплекс технологических установок по гидропроцессам:

Межремонтный пробег технологических объектов в настоящее время увеличен до 4-5 лет, таким образом, подготовка оборудования к ремонту (пропарка) осуществляется дискретно в течение указанного периода и одномоментное проведение таких работ исключается.

Соответственно, при расчете рассеивания в период подготовки оборудования комплекса к ремонту, был учтен максимальный выброс сероводорода от источника №6048 (установка гидропроцессов (с резервуарными парками №322/4, 322/6а)).

- Комплекс по переработке тяжелых нефтяных остатков:

Межремонтный пробег технологических объектов в настоящее время увеличен до 4-5 лет, таким образом, подготовка оборудования к ремонту (пропарка) осуществляется дискретно в течение указанного периода и одномоментное проведение таких работ исключается.

Соответственно, при расчете рассеивания в период подготовки оборудования комплекса к ремонту (источники выброса №6050, 6051, 6053, 6056), был учтен максимальный выброс сероводорода от источника №6050 (аварийно-факельное хозяйство).

- Цех отгрузки и хранения товарной продукции:

Учитывая одновременность работы технологического оборудования при заполнении резервуаров участка товарных парков (резервуарный парк №1 светлых нефтепродуктов), расчет рассеивания проведен с учетом налива бензина Регуляр Евро-92 в один из резервуаров РВС-10000 №100 (источник выброса №0608) или РВС-10000 №102 (источник выброса №0610), так как единовременная закачка в эти резервуары не осуществляется.

- Комплекс глубокой переработки вакуумного газойля:

Межремонтный пробег технологических объектов в настоящее время увеличен до 4-5 лет, таким образом, подготовка оборудования к ремонту (пропарка) осуществляется дискретно в течение указанного периода и одномоментное проведение таких работ исключается.

Инва. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №
1750/8.2.1		

Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата

00148599-20-23-ООС2.1.ТЧ

Лист

170

Соответственно, при расчете рассеивания в период подготовки оборудования комплекса к ремонту (источники выброса №6063-6065), был учтен максимальный выброс сероводорода от источника №6065 (комбинированная установка производства серы (тит.716)).

Согласно данным проекта ПДВ, расчёт рассеивания с учётом фоновой концентрации проводился по диоксиду азота, аммиаку, саже, диоксиду серы, сероводороду, фенолу и группам суммаций 6003, 6038, 6043, 6204. По остальным загрязняющим веществам, присутствующим в справке о фоновых концентрациях, максимальные приземные концентрации в контрольных точках составляют менее 0,1ПДК.

Для проведения детальных расчётов рассеивания для **площадки №2** (Причалные сооружения №1, 2, 3, 5 - участок отгрузки водным транспортом ЦОХТН ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка») задан расчётный прямоугольник с размерами 11000*6000 м и шагом расчётной сетки - 500 м (нормативный размер СЗЗ, согласно [10]). За центр принят КПП площадки №2 с координатами X = 3000, Y = 3000 м.

Для анализа расчёта рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере задано 20 контрольных точек:

Место расположения точки	№ контрольной точки	Координаты		Примечание
		X	Y	
Площадка №2 - причальные сооружения №1, 2, 3, 5 - участок отгрузки водным транспортом ЦОХТН ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка»				
граница СЗЗ	1	3000	3859	СЗЗ согласно санитарно-эпидемиологическому заключению №34.12.01.000.Т.000121.04.13 от 04.04.2013 г.
	2	3568	384	
	3	4038	3000	
	4	4250	2731	
	5	4288	2158	
	6**	3821	1885	
	7	3396	2070	
	8	3000	2401	
	9**	2583	2703	
	10	2345	2999	
	11**	2399	3667	
жилая зона	12	3660	659	пос. Садовый (1730 м)
	13	-678	4596	ул. Вилянская, 4, 5, 6 (1950 м)
база отдыха "Аквамарин"	14	4209	1914	575 м
санаторий-профилакторий	15	2152	3842	860 м
СНТ (дачи)	16	2585	1505	СНТ "Татьянка" (1450 м)
	17	2074	1926	СНТ "Татьянка" (1430 м)
	18	1714	2471	СНТ "Нефтяник" (1400 м)
	19	1361	3100	СНТ "Нефтяник" (1435 м)
ПНЗ №36	-	-4340	2964	пр-т Канатчиков (7140 м)

Согласно данным проекта ПДВ, расчёт рассеивания для площадки №2 выполнен на наихудший теплый период года. Учитывая одновременность работы причалов по отпуску (наливу) нефтепродуктов (всех, кроме бензинов, нефти и масел) - источники выброса №0741-0744, расчет рассеивания проведен с учетом максимально-разовых выбросов сероводорода и углеводородов предельных С12-С19 (в пересчете на суммарный органический углерод) от источника выброса №0741.

Для проведения детальных расчётов рассеивания для **площадки №3** (Полигон твердых промышленных отходов (ТПО) и пруд-накопитель ООО "ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка") задан расчётный прямоугольник с размерами 16100*16000 м и

Изм.	Колуч	Лист	№док	Подпись	Дата
Индв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №			
1750/8.2.1					

шагом расчётной сетки - 1000 м (нормативный размер СЗЗ, согласно [10]). За центр принят географический центр площадки №3 с координатами X = 8000, Y = 8000 м.

Для анализа расчёта рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере задано 13 контрольных точек:

Место расположения точки	№ контрольной точки	Координаты		Примечание
		X	Y	
Площадка №3 - полигон твердых промышленных отходов (ТПО) и пруд-накопитель ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка»				
граница СЗЗ	1	8000	9477	СЗЗ согласно [10] класс I, п.1
	2	8914	9072	
	3	9440	8000	
	4	9080	7142	
	5	8000	6333	
	6	6905	7025	
	7	6534	8000	
	8***	6852	8848	
жилая зона	9	8240	12441	пос. Садовый (4000 м)
	10	15031	10482	р. п. Светлый Яр (7000 м)
	11	1194	5808	с. Б. Чапурники (6400 м)
	12	925	7169	с. М. Чапурники (6500 м)
ПНЗ №36	-	-35	-15329	пр-т Канатчиков (10410 м)

Согласно данным проекта ПДВ, расчёт рассеивания для площадки №3 выполнен с учетом одновременной максимальной работы технологического оборудования на наихудший теплый период года. Расчет рассеивания с учётом фоновой концентрации проводился по аммиаку, сероводороду, фенолу и группе суммации 6003. По остальным загрязняющим веществам, присутствующим в справке о фоновых концентрациях, максимальные приземные концентрации в контрольных точках составляют менее 0,1ПДК.

Результаты расчетов приземных концентраций вредных веществ от производственных площадок ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка».

Согласно расчету рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере, максимальные концентрации загрязняющих веществ от производственных площадок на существующее положение ООО «ЛУКОЙЛ НПЗ» составляют:

Максимальные приземные концентрации по результатам расчётов рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере от производственных площадок ООО ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка» (на существующее положение)

Существующее положение: 2017 год

Код	Загрязняющее вещество	Максимальная концентрация, доли ПДК / мг/м ³			
		на границе СЗЗ	в жилой зоне	на СНТ / на ИК	на ДК / на стадионе
Площадка №1 - основная производственная площадка ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка»					
0150	Гидроксид натрия	0,65 (0,0065 мг/м ³)	0,45 (0,0045 мг/м ³)	0,39 (0,0039 мг/м ³) 0,40 (0,0040 мг/м ³)	0,33 (0,0033 мг/м ³) 0,35 (0,0035 мг/м ³)
0164	Никель оксид (в пересчете на никель)	0,12 (1,2*10 ⁻⁴ мг/м ³)	0,04 (4,0*10 ⁻⁵ мг/м ³)	0,11 (1,1*10 ⁻⁴ мг/м ³) 0,03 (3,0*10 ⁻⁵ мг/м ³)	0,02 (2,0*10 ⁻⁵ мг/м ³) 0,03 (3,0*10 ⁻⁵ мг/м ³)

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №
1750/8.2.1		

Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата
------	-------	------	-------	---------	------

00148599-20-23-ООС2.1.ТЧ

Лист

172

0223	Диаминодихлорплатина лиофилизированная (цис- Платина)	0,21 (2,1*10 ⁻⁵ мг/м ³)	0,19 (1,9*10 ⁻⁵ мг/м ³)	0,21 (2,1*10 ⁻⁵ мг/м ³)	0,06 (6,0*10 ⁻⁶ мг/м ³)
				0,07 (7,0*10 ⁻⁶ мг/м ³)	0,06 (6,0*10 ⁻⁶ мг/м ³)
0301	Диоксид азота с учётом $c'_{\phi} = 0,020$ мг/м ³	0,55 (0,1100 мг/м ³)	0,54 (0,1080 мг/м ³)	0,51 (0,1020 мг/м ³)	0,39 (0,0780 мг/м ³)
				0,48 (0,0960 мг/м ³)	0,40 (0,0800 мг/м ³)
0303	Аммиак с учётом $c'_{\phi} =$ 0,034 мг/м ³	0,37 (0,0740 мг/м ³)	0,24 (0,0480 мг/м ³)	0,25 (0,0500 мг/м ³)	0,22 (0,0440 мг/м ³)
				0,26 (0,0520 мг/м ³)	0,22 (0,0440 мг/м ³)
0328	Сажа с учётом $c'_{\phi} = 0,006$ мг/м ³	0,15 (0,0225 мг/м ³)	0,09 (0,0135 мг/м ³)	0,15 (0,0225 мг/м ³)	0,07 (0,0105 мг/м ³)
				0,07 (0,0105 мг/м ³)	0,08 (0,0120 мг/м ³)
0330	Диоксид серы с учётом $c'_{\phi} = 0,0042$ мг/м ³	0,43 (0,2150 мг/м ³)	0,44 (0,2200 мг/м ³)	0,36 (0,1800 мг/м ³)	0,34 (0,1700 мг/м ³)
				0,25 (0,1250 мг/м ³)	0,27 (0,1350 мг/м ³)
0331	Сера элементарная	0,52 (0,0364 мг/м ³)	0,35 (0,0245 мг/м ³)	0,24 (0,0168 мг/м ³)	0,18 (0,0126 мг/м ³)
				0,27 (0,0189 мг/м ³)	0,19 (0,0133 мг/м ³)
0333	Сероводород с учётом $c'_{\phi} = 0,0006$ мг/м ³	0,59 (0,0047 мг/м ³)	0,50 (0,0040 мг/м ³)	0,50 (0,0040 мг/м ³)	0,39 (0,0031 мг/м ³)
				0,48 (0,0038 мг/м ³)	0,40 (0,0032 мг/м ³)
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,10 (20,0 мг/м ³)	0,04 (8,0 мг/м ³)	0,16 (32,0 мг/м ³)	0,03 (6,0 мг/м ³)
				0,03 (6,0 мг/м ³)	0,03 (6,0 мг/м ³)
0501	Амилены-смесь изомеров	0,10 (0,1500 мг/м ³)	0,05 (0,0750 мг/м ³)	0,16 (0,2400 мг/м ³)	0,02 (0,0300 мг/м ³)
				0,02 (0,0300 мг/м ³)	0,04 (0,0600 мг/м ³)
0602	Бензол	0,47 (0,1410 мг/м ³)	0,13 (0,0390 мг/м ³)	0,76 (0,0228 мг/м ³)	0,11 (0,0330 мг/м ³)
				0,09 (0,0270 мг/м ³)	0,12 (0,0360 мг/м ³)
0616	Ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-)	0,11 (0,0220 мг/м ³)	0,05 (0,0100 мг/м ³)	0,16 (0,0320 мг/м ³)	0,03 (0,0060 мг/м ³)
				0,03 (0,0060 мг/м ³)	0,03 (0,0060 мг/м ³)
0621	Толуол	0,30 (0,1800 мг/м ³)	0,13 (0,0780 мг/м ³)	0,44 (0,2640 мг/м ³)	0,09 (0,0540 мг/м ³)
				0,14 (0,0840 мг/м ³)	0,09 (0,0540 мг/м ³)
0627	Этилбензол	0,22 (0,0044 мг/м ³)	0,07 (0,0014 мг/м ³)	0,13 (0,0026 мг/м ³)	0,06 (0,0012 мг/м ³)
				0,05 (0,0010 мг/м ³)	0,06 (0,0012 мг/м ³)
0708	Нафталин	0,13 (0,0009 мг/м ³)	0,08 (0,0006 мг/м ³)	0,06 (0,0004 мг/м ³)	0,05 (0,0003 мг/м ³)
				0,07 (0,0005 мг/м ³)	0,05 (0,0003 мг/м ³)
1069	Трикрезол (по крезолу (смесь изомеров: орто-, мета-, пара-))	0,32 (0,0016 мг/м ³)	0,20 (0,0005 мг/м ³)	0,22 (0,0011 мг/м ³)	0,15 (0,0007 мг/м ³)
				0,22 (0,0011 мг/м ³)	0,16 (0,0008 мг/м ³)

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.
1750/8.2.1

Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата
------	-------	------	-------	---------	------

00148599-20-23-ООС2.1.ТЧ

Лист

173

2735	Масло минеральное нефтяное	0,58 (0,0290 мг/м ³)	0,05 (0,0025 мг/м ³)	(0,0009 мг/м ³) 0,12 (0,0060 мг/м ³) 0,26 (0,0130 мг/м ³)	0,14 (0,0070 мг/м ³)
2754	Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на суммарный органический углерод)	0,67 (0,6000 мг/м ³)	0,06 (0,0600 мг/м ³)	0,12 (0,1200 мг/м ³) 0,37 (0,3700 мг/м ³)	0,16 (0,1600 мг/м ³)
<i>Для остальных загрязняющих веществ расчёт рассеивания нецелесообразен</i>					
Код	Загрязняющее вещество	Максимальная концентрация, доли ПДК / мг/м ³			
		на границе СЗЗ		в жилой зоне	
Площадка №3 - полигон твердых промышленных отходов (ТПО) и пруд-накопитель ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка»					
0303	Аммиак с учётом $c'_{\phi} = 0,046$ мг/м ³			0,33 (0,0660 мг/м ³)	0,25 (0,0500 мг/м ³)
0333	Сероводород с учётом $c'_{\phi} = 0,0006$ мг/м ³			0,79 (0,0063 мг/м ³)	0,17 (0,0014 мг/м ³)
0602	Бензол			0,26 (0,0780 мг/м ³)	0,04 (0,0120 мг/м ³)
0616	Ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-)			0,25 (0,0500 мг/м ³)	0,04 (0,0080 мг/м ³)
0621	Толуол			0,11 (0,0660 мг/м ³)	0,02 (0,3600 мг/м ³)
1071	Фенол с учётом $c'_{\phi} = 0,005$ мг/м ³			0,98 (0,0098 мг/м ³)	0,59 (0,0059 мг/м ³)
2908	Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния			0,21 (0,0630 мг/м ³)	0,03 (0,0090 мг/м ³)
-	Группа суммации 6003 (0303, 0333) с учётом c'_{ϕ}			0,99	0,41
<i>Для остальных загрязняющих веществ и групп суммаций расчёт рассеивания нецелесообразен</i>					

Анализ полученных данных и результаты расчета рассеивания на существующее положение показали, что по всем веществам, выбрасываемым в атмосферу от источников трех производственных площадках ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка» отсутствуют превышения ПДК.

Максимальные приземные концентрации по результатам расчетов рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере от производственных площадок ООО «ЛУКОЙЛ - Волгограднефтепереработка» с учетом перспективы (второе полугодие 2017 года и в 2018 году).

Код	Загрязняющее вещество	Максимальная концентрация, доли ПДК / мг/м ³			
		на границе СЗЗ	в жилой зоне	на СНТ / на ИК	на ДК / на стадионе
площадка №1 - основная производственная площадка ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка»					
0301	Диоксид азота с учётом $c'_{\phi} = 0,020$ мг/м ³	0,55 (0,1100 мг/м ³)	0,54 (0,1080 мг/м ³)	0,51 (0,1020 мг/м ³) 0,48 (0,0960 мг/м ³)	0,40 (0,0800 мг/м ³) 0,41 (0,0820 мг/м ³)
0330	Диоксид серы с учётом $c'_{\phi} = 0,0042$ мг/м ³	0,43 (0,2150 мг/м ³)	0,44 (0,2200 мг/м ³)	0,36 (0,1800 мг/м ³) 0,34 (0,1700 мг/м ³)	0,27 (0,1350 мг/м ³) 0,27 (0,1350 мг/м ³)
0333	Сероводород с учётом	0,60 (0,0048 мг/м ³)	0,51 (0,0041 мг/м ³)	0,51 (0,0041 мг/м ³)	0,40 (0,0032 мг/м ³)

Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата
Индв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №			
1750/8.2.1					

00148599-20-23-ООС2.1.ТЧ

Лист

175

	$c'_{\phi} = 0,0006 \text{ мг/м}^3$			0,48 (0,0038 мг/м ³)	0,41 (0,0033 мг/м ³)
0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0,10 (20,0 мг/м ³)	0,04 (8,0 мг/м ³)	0,16 (32,0 мг/м ³)	0,03 (6,0 мг/м ³)
2735	Масло минеральное нефтяное	0,11 (0,0055 мг/м ³)	0,06 (0,0030 мг/м ³)	0,03 (6,0 мг/м ³)	0,03 (6,0 мг/м ³)
2754	Углеводороды предельные С12-С19 (в пере-счете на сум-марный органи-ческий углерод)	0,67 (0,6700 мг/м ³)	0,37 (0,3700 мг/м ³)	0,13 (0,0065 мг/м ³)	0,03 (0,0015 мг/м ³)
-	Группа суммации 6043 (0330, 0333)	0,83	0,84	0,03 (0,0015 мг/м ³)	0,03 (0,0015 мг/м ³)
-	Группа суммации 6204 (0301, 0304)	0,61	0,61	0,49 (0,4900 мг/м ³)	0,30 (0,3000 мг/м ³)
				0,32 (0,3200 мг/м ³)	0,31 (0,3100 мг/м ³)
				0,79	0,65
				0,74	0,66
				0,52	0,43
				0,50	0,44

Для остальных загрязняющих веществ и групп суммаций расчёт рассеивания нецелесообразен

Анализ результатов расчета рассеивания вредных веществ в атмосфере на перспективу (второе полугодие 2017 года и в 2018 году), показал, что максимальные приземные концентрации загрязняющих веществ, создаваемые источниками выбросов предприятия ООО «ЛУКОЙЛ - Волгограднефтепереработка», не превышают нормативные величины на существующее положение и на перспективу (второе полугодие 2017 года и в 2018 году).

В связи с тем, что максимальные концентрации по всем загрязняющим веществам меньше ПДК, план мероприятий по достижению предельно допустимых выбросов предприятием не разрабатывается.

Фактические выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух, от источников загрязнения ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка», от производственных площадок:

- Производственная площадка №1 - Основная производственная площадка ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка», в составе: площадка производства нефтепродуктов, по адресу: 400029, Волгоградская область, г. Волгоград, ул. 40 лет ВЛКСМ, 55, 55к; площадка цеха отгрузки и хранения товарной продукции (ЦОХТП), по адресу: 400029, Волгоградская область, г. Волгоград, ул. Вилянская, 31, 33;
- Производственная площадка №2 - причальные сооружения №1, 2, 3, 5 - участок отгрузки водным транспортом ЦОХТП ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка», по адресу: 400029, г. Волгоград, ул. Вилянская, 27К, 31К;
- Производственная площадка №3 - полигон твердых промышленных отходов (ТПО) и пруд-накопитель ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка», по адресу: Волгоградская область, Светлоярский район, в 5,1 км юго-западнее р. п. Светлый Яр, а также выбросы на перспективу (второе полугодие 2017 года и в 2018 году) по производственной площадке №1 не превышают предельно допустимые концентрации в приземном слое атмосферы и рекомендованы для установления в качестве нормативов предельно допустимых выбросов (ПДВ).

В проект ПДВ включены планы-графики контроля за соблюдением нормативов ПДВ и определена периодичность натурных измерений. План - график контроля за соблюдением нормативов ПДВ на источниках выброса по загрязняющим веществам приведен в таблице 4.3. тома 4 проекта ПДВ на существующее положение и в таблице 4.4. тома 4 проекта ПДВ на перспективу.

Изм.	Колуч	Лист	№док	Подпись	Дата
Индв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №			
1750/8.2.1					

Выводы: Проект нормативов предельно – допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для предприятия по переработке сырой нефти и производству нефтепродуктов ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка» от производственных площадок:

- Производственная площадка №1 - Основная производственная площадка ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка», в составе: площадка производства нефтепродуктов, по адресу: 400029, Волгоградская область, г. Волгоград, ул. 40 лет ВЛКСМ, 55, 55к; площадка цеха отгрузки и хранения товарной продукции (ЦОХТП), по адресу: 400029, Волгоградская область, г. Волгоград, ул. Вилянская, 31, 33;
- Производственная площадка №2 - причальные сооружения №1, 2, 3, 5 - участок отгрузки водным транспортом ЦОХТП ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка», по адресу: 400029, г. Волгоград, ул. Вилянская, 27К, 31К;
- Производственная площадка №3 - полигон твердых промышленных отходов (ТПО) и пруд-накопитель ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка», по адресу: Волгоградская область, Светлоярский район, в 5,1 км юго-западнее р. п. Светлый Яр. **СООТВЕТСТВУЕТ** требованиям санитарных норм и правил:

- СанПиН 2.1.6.1032-01 «Гигиенические требования к обеспечению качества атмосферного воздуха населенных мест»;
- ГН 2.1.6.1338-03 «Предельно-допустимые концентрации (ПДК) загрязняющих веществ в атмосферном воздухе населенных мест»;
- ГН 1.6.2309-07 «Ориентировочные безопасные уровни воздействия (ОБУВ) загрязняющих веществ в атмосферном воздухе населенных мест».

Экспертиза проведена:
 Врач ООИ ГТ и РБ
 должность

/ _____ /
 подпись

Тамбовцев И.Е.
 ФИО

Индв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №
1750/8.2.1		

Изм.	Колуч	Лист	№док	Подпись	Дата

00148599-20-23-ООС2.1.ТЧ

**Приложение Г.4 Сведения об охране атмосферного воздуха по форме 2-ТП
(воздух) ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка» за 2022 г**



ФЕДЕРАЛЬНОЕ СТАТИСТИЧЕСКОЕ НАБЛЮДЕНИЕ

КОНФИДЕНЦИАЛЬНОСТЬ ГАРАНТИРУЕТСЯ ПОЛУЧАТЕЛЕМ ИНФОРМАЦИИ

Нарушение порядка предоставления первичных статистических данных, или несвоевременное предоставление этих данных, либо предоставление недостоверных первичных статистических данных влечет ответственность, установленную статьей 13.19 Кодекса Российской Федерации об административных правонарушениях от 30.12.2001 N 195-ФЗ, а также статьей 3 Закона Российской Федерации от 13.05.1992 N 2761-1 "Об ответственности за нарушение порядка представления государственной статистической отчетности"

В соответствии со статьей 6 Федерального закона от 27.07.2006 N 152-ФЗ "О персональных данных" обработка персональных данных осуществляется для статистических целей при условии обязательного обезличивания персональных данных

ВОЗМОЖНО ПРЕДОСТАВЛЕНИЕ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ

СВЕДЕНИЯ ОБ ОХРАНЕ АТМОСФЕРНОГО ВОЗДУХА
за 2022 г.

Предоставляют:	Сроки предоставления
юридические лица, граждане, занимающиеся предпринимательской деятельностью без образования юридического лица (индивидуальные предприниматели), имеющие стационарные источники загрязнения атмосферного воздуха: - территориальному органу Росприроднадзора в субъекте Российской Федерации	22 января после отчетного периода

Форма N 2-ТП (воздух)

Приказ Росстата:
Об утверждении формы от 08.11.2018 N 661
О внесении изменений (при наличии)
от _____ N ____
от _____ N ____

Годовая

Изм. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №
1750/8.2.1		

Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата

00148599-20-23-ОС2.1.ТЧ

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №
1750/8.2.1		

Наименование отчитывающейся организации: ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "ЛУКОЙЛ-ВОЛГОГРАДНЕФТЕПЕРЕРАБОТКА"

Почтовый адрес: 400029 400029, ОБЛАСТЬ ВОЛГОГРАДСКАЯ, ГОРОД ВОЛГОГРАД, УЛИЦА 40 ЛЕТ ВЛКСМ, 55, -, -

Линия отрыва (для отчетности, предоставляемой индивидуальным предпринимателем)

Код Формы по ОКУД	Код					
	1	2	3	4	5	6
	отчитывающейся организации по ОКПО (для территориально обособленных подразделений и головного подразделения юридического лица - идентификационный номер)					
0609012		00148599	1023404362662	3448017919		

Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата

00148599-20-23-ООС2.1.ТЧ

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №
1750/8.2.1		

Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата

Раздел 1. Выбросы загрязняющих веществ в атмосферу, их очистка и утилизация

Код ОНВ

Код ОКТМО ОНВ

Код ОКВЭД2 ОНВ

N строки	Код загрязяю щего вещества	Загрязняющие вещества	Выбрасывается без очистки, тонн		Поступило на очистные сооружения загрязняющих веществ - всего, тонн	Из поступивших на очистку - уловлено и обезврежено, тонн		Всего выброшено в атмосферу загрязняющих веществ за отчетный год, тонн
			всего	в том числе от организованных источников загрязнения		всего	из них утилизировано	
A	I	Б	2	3	4	5	6	7
101	0001	Всего	8427.8 I	7375.743	6520.519	6501.174	0	8447.155
102	0002	в том числе твердых	47.575	39.778	3378.626	3364.367	0	61.834
103	0004	в том числе газообразные и жидкие	8380.2 35	7335.965	3141.893	3136.807	0	8385.321
104	0330	из них: диоксид серы	1341.9 71	1341.971	0	0	0	1341.971
105	0337	оксид углерода	517.88 3	517.883	0	0	0	517.883
106	0012	оксид азота (в пересчете на NO2)	1373.3 I	1373.31	0	0	0	1373.31
107	0401	углеводороды (без летучих органических соединений)	40.923	40.923	0	0	0	40.923
108	0006	летучие органические соединения (ЛОС)	5041.2 31	4035.267	2716.648	2711.604	0	5046.275

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №
1750/8.2.1		

Изм.	Колуч	Лист	№док	Подпись	Дата

109	0005	прочие газообразные и жидкие	64.917	26.611	425.245	425.203	-	64.959
-----	------	------------------------------	--------	--------	---------	---------	---	--------

00148599-20-23-ОС2.1.ТЧ

Раздел 2. Выброс в атмосферу специфических загрязняющих веществ

Код ОНВ

18-0134-000634-П

№ строки	Код загрязняющего вещества	Загрязняющие вещества	Выброс в атмосферу специфических загрязняющих веществ за отчетный год, тонн
А	1	Б	2
201	0703	Бенз/а/пирен (Бензапирен)	0
202	0322	Серная кислота (по молекуле H ₂ SO ₄)	0.01
203	0410	Метан	40.923
204	0146	Медь оксид (в пересчете на медь)	0
205	0302	Азотная кислота (по молекуле HNO ₃)	0
206	0303	Аммиак	59.316
207	0316	Гидрохлорид (по молекуле HCl)	0.276
208	0328	Углерод (Сажа)	1.973
209	0333	Сероводород (Дигидросульфид)	5.357
210	0334	Сероуглерод	0
211	0402	Бутан	0.599
212	0403	Гексан	0.035
213	0602	Бензол	38.932
214	0616	Диметилбензол (Ксилол) (смесь изомеров о-, м-, п-)	5.063
215	0621	Метилбензол (Толуол)	159.176
216	0627	Этилбензол	0.201
217	0708	Нафталин	0.534
218	1051	Пропан-2-ол	1.484
219	1069	Гидроксибензол (смесь изомеров: орто-, мета-, пара-)	0.004
220	1071	Гидроксибензол (фенол)	1.716
221	1210	Бутилацетат	0.009
222	1240	Этилацетат	0.009
223	1401	Ацетон (Пропан-2-он)	0.037
224	1715	Метантиол (Метилмеркаптан)	0.072
225	2704	Бензин (нефтяной)	7.57

Индв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №
1750/8.2.1		

Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата

00148599-20-23-ОС2.1.ТЧ

Лист

182

		малосернистый) (в пересчете на углерод)	
226	2735	Масло минеральное нефтяное	4.333
227	2904	Мазутная зола тепловых электростанций (в пересчете на ванадий)	3.575
228	2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO ₂	31.152
229	8888	Другие специфические вещества	4851.635

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №
1750/8.2.1		

Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата

00148599-20-23-ОС2.1.ТЧ

Раздел 3. Источники загрязнения атмосферы

Код ОНВ

18-0134-000634-П

Коды по ОКЕИ: единица - 642;

тонна - 168

N строки	Графа Б.	Количество источников загрязнения атмосферы на конец года, единиц		Разрешенный выброс в атмосферу загрязняющих веществ, тонн	Фактически выброшено в атмосферу загрязняющих веществ, тонн
		всего	из них организованных		
А	Б	1	2	3	4
301	Всего	592	530	22873.402	8447.155
302	в том числе с установленными нормативами: предельно допустимого выброса (ПДВ)	592	530	22873.402	8447.155
303	временно согласованного выброса (ВСВ)	0	0	0	0

Индв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №
1750/8.2.1		

Изм.	Колуч	Лист	№док	Подпись	Дата

00148599-20-23-ООС2.1.ТЧ

Лист

184

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №
1750/8.2.1		
Изм.	Колуч	Лист
№ док	Подпись	Дата

Раздел 4. Выполнение мероприятий по уменьшению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу

Код ОНВ

18-01.34-000634-П

Коды по ОКЕИ: единица - 642;
тысяча рублей - 384; тонна - 168

N строки	Наименование промышленного производства и технологического оборудования	Мероприятия, выполнение которых предусмотрено в отчетном году	Мероприятия, выполнение которых предусмотрено в отчетном году	Использовано (освоено) средств на проведение мероприятий (за счет всех источников финансирования) - тыс руб с одним десятичным знаком в фактических ценах соответствующих лет	Уменьшение выбросов в атмосферу загрязняющих веществ после проведения мероприятий, тонн			
					оценка выполнения мероприятий, осуществление которых начато в отчетном году и выполненных ставится "1", по остальным мероприятиям ставится "0"	ожидаемое (расчетное)		
A	Б	В	1	2	3	4	5	6
401	Территория очистных сооружений, территория санитарно-защитной зоны Общества	Благоустройство и озеленение территории санитарно-защитной зоны предприятия, посредством ухода за ранее высаженными зелеными насаждениями	13	Да	16045	13359	-13.6	-13.6

Раздел 5. Выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух от отдельных групп источников загрязнения

Код ОНВ

18-0134-000634-П

N строк и	Код загрязняющ его вещества	Загрязняющие вещества	Выброс в атмосферу загрязняющих веществ, тонн	
			от сжигания топлива (для выработки электро- и теплоэнергии)	от технологических и других процессов
А	1	2	3	4
501	2	Твердые вещества	0	61.834
502	330	Диоксид серы	0	1341.971
503	337	Оксид углерода	0	517.883
504	12	Оксид азота (в пересчете на NO ₂)	0	1373.31
505	7	Углеводороды с учетом ЛОС (исключая метан)	0	5046.275

 Линия отрыва (для отчетности, предоставляемой
 индивидуальным предпринимателем)

Должностное лицо, ответственное за
 предоставление первичных статистических
 данных (лицо, уполномоченное
 предоставлять первичные статистические
 данные от имени юридического лица) или
 от имени гражданина, осуществляющего
 предпринимательскую деятельность без
 образования юридического лица)

Начальник отдела экологии
должность

Самойленко Елена Евгеньевна
ФИО

подпись

+7 8442 96 27 05

Elena.Samoilenko@vnpz.lukoil.com

Номер контактного телефона

e-mail

дата

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
 ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ

Сертификат: 69316D005DAF90A0433F7D6FC161A6C9
 Владелец: Самойленко Елена Евгеньевна
 Действителен с 30.11.2022 по 30.11.2023

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

1750/8.2.1

Изм.	Колуч	Лист	№док	Подпись	Дата

00148599-20-23-ООС2.1.ТЧ

Лист

186

Приложение Д Сведения о водоснабжении и водоотведении

Приложение Д.1 Договор водопотребления регистрационный номер в государственном водном реестре 34-11.01.00.023-Р-ДЗИО-С-2018-02461/00 от 26.12.2018 г., заключенный между Комитетом природных ресурсов, лесного хозяйства и экологии Волгоградской области (Облкомприроды) и ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка»

ДОГОВОР ВОДОПОЛЬЗОВАНИЯ

г.Волгоград

«26» декабря 2018 г.

Комитет природных ресурсов, лесного хозяйства и экологии Волгоградской области (Облкомприроды), в лице председателя комитета природных ресурсов, лесного хозяйства и экологии Волгоградской области Сазонова Виталия Евгеньевича, действующего на основании Положения, утвержденного постановлением Администрации Волгоградской области от 19 декабря 2016 г. № 693-п, именуемый далее Уполномоченным органом, Общество с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка» (ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка»), в лице заместителя генерального директора – главного инженера ООО «ЛУКОЙЛ-Волгоградэнерго» Баландина Олега Ивановича, действующего на основании доверенности от 01 октября 2018 г. № 19/206, 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 участок реки Волги (далее - водный объект).

2. Цель водопользования: забор (изъятие) водных ресурсов из реки Волги для производственных нужд и передачи абонентам.

3. Виды водопользования: совместное водопользование, водопользование с забором (изъятием) водных ресурсов из реки Волги 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 4).

5. Код и наименование водохозяйственного участка: 11.01.00.023 (Волга от Волгоградского г/у до в/п Светлый Яр), код и наименование бассейнового округа - 11 (Нижневолжский бассейновый округ), код водного объекта - 11010002312110000000017.

Код и наименование речного бассейна – 11.01 (Волга от верховий Куйбышевского водохранилища до впадения в Каспийское море).

Код и наименование гидрографической единицы подбассейнового уровня – 11.01.00 (Волга от верховий Куйбышевского водохранилища до впадения в Каспийское море).

6. Сведения о водном объекте:

Индв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №
1750/8.2.1		

Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата

00148599-20-23-ООС2.1.ТЧ

Лист

187

а) водный объект является источником для питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения; имеет рыбохозяйственное значение;

б) место осуществления водопользования и границы предоставленной в пользование части водного объекта: городской округ город-герой Волгоград, Красноармейский район г.Волгограда, водозаборные сооружения расположены на правом берегу реки Волга, географические координаты водоприемного оголовка водозаборного сооружения №1 - 48° 31' 32,38" северной широты, 44° 39' 34,46" восточной долготы;

в) морфометрические характеристики водного объекта, в том числе в месте водопользования (по данным государственного водного реестра и регулярных наблюдений):
 протяжённость реки Волга 3690 км, в пределах Волгоградской области 86 км;
 длина основного водотока в пределах участка – 61 км;
 расстояние от устья реки Волга до места водопользования – сведения отсутствуют;
 средняя/максимальная/минимальная глубина в месте водопользования – сведения отсутствуют;

г) гидрологические характеристики водного объекта в месте водопользования или ближайшем к нему месте регулярного наблюдения (по данным государственного водного реестра и регулярных наблюдений):

среднегодовой расход воды в створе наблюдения, ближайшем к месту водопользования - 7844,8 м³/с;

средние расходы воды (пункт наблюдения р.Волга - Волжская ГЭС (0.00 м БС) – за 2014 год – 7100 м³/с, за 2015 год – 6280 м³/с, за 2016 год – 8390 м³/с, за 2017 год – 9110 м³/с;

среднегодовой объём стока воды – 247,9 км³;

максимальные/минимальные скорости течения воды в водном объекте – сведения отсутствуют;

характерные уровни воды (над нулем графика) (пункт наблюдения р.Волга – г.Волгоград (-11.4 м БС): высший уровень – 728 см на 09.05.2014, 491 см на 11.05.2015; 779 см на 11.05.2016;

низший уровень – периода открытого русла – (-43) см на 25.12.2014, (-24) см на 19.04.2015; 0 см на 14.07.2016;

амплитуда колебаний уровня воды в водном объекте и длительность неблагоприятных по водности периодов – сведения отсутствуют;

д) показатели качества воды в водном объекте в месте водопользования или в ближайшем к нему месте регулярного наблюдения по состоянию на 01 января 2018 г.: качество воды - индекс загрязнения - удельный комбинаторный индекс загрязнённости воды (УКИЗВ) – 3,75; класс качества воды 4А – «грязная» (по данным государственного мониторинга водных объектов Волгоградского ЦГМС).

7. Параметры водопользования: объём допустимого забора (изъятия) водных ресурсов из реки Волги: в 2019 году – 8500,0 тыс. м³/год, в 2020 году – 8500,0 тыс. м³/год, в 2021 году – 8500,0 тыс. м³/год, в 2022 году – 8500,0 тыс. м³/год, в 2023 году – 8500,0 тыс. м³/год.

Расчёты параметров водопользования прилагаются к настоящему Договору и являются его неотъемлемой частью (приложение 1).

8. Использование участка реки Волги в целях забора (изъятия) водных ресурсов осуществляется Водопользователем при выполнении им следующих условий водопользования:

а) соблюдать нормы действующего законодательства Российской Федерации;

б) осуществлять водохозяйственные мероприятия, мероприятия по охране водного объекта и сохранению водных биологических ресурсов и среды их обитания в соответствии с планом, утвержденным на период действия настоящего Договора;

в) соблюдать требования в области охраны окружающей среды в соответствии с Федеральным законом от 20 декабря 2004 г. №166-ФЗ «О рыболовстве и сохранении

Инва. № подл.	Взам. инв. №
1750/8.2.1	

Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата

водных биологических ресурсов», Водным кодексом Российской Федерации и другим природоохранным законодательством;

г) не допускать забор (изъятие) водных ресурсов без осуществления мер по предотвращению попадания рыб и других водных биологических ресурсов, обитающих в водном объекте в используемые водозаборные сооружения;

д) обеспечить выполнение условий водопользования, установленных при согласовании предоставления прав пользования водным объектом заинтересованными исполнительными органами государственной власти (приложение 6).

е) обеспечить в случае необходимости разработку мероприятий, позволяющих осуществлять забор (изъятие) водных ресурсов из водного объекта при пониженном уровне воды в водном объекте.

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

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

в 2019 году – 5023500 (пять миллионов двадцать три тысячи пятьсот) рублей 00 копеек;

в 2020 году – 5771500 (пять миллионов семьсот семьдесят одна тысяча пятьсот) рублей 00 копеек;

в 2021 году – 6647000 (шесть миллионов шестьсот сорок семь тысяч) рублей 00 копеек;

в 2022 году – 7650000 (семь миллионов шестьсот пятьдесят тысяч) рублей 00 копеек;

в 2023 году – 8797500 (восемь миллионов семьсот девяносто семь тысяч пятьсот) рублей 00 копеек.

Расчёт размера платы за пользование водным объектом прилагается к настоящему Договору и является его неотъемлемой частью (приложение 2).

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 платёжной базы за платёжный период и соответствующей ставки платы за пользование водным объектом.

Платёжным периодом признаётся квартал.

При осуществлении забора (изъятия) водных ресурсов из водных объектов, платёжной базой является объем допустимого забора (изъятия) водных ресурсов, включая объем их забора (изъятия) для передачи абонентам, за платёжный период.

Объем забираемой Водопользователем воды из реки Волги согласован сторонами в объеме, указанном в приложении 1, являющимся неотъемлемой частью Договора.

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 платёжный период с предварительным уведомлением об этом Водопользователя в 5-дневный срок с момента вступления в действие законодательного акта Правительства Российской Федерации по данному вопросу.

12. Плата за пользование водным объектом вносится Водопользователем каждый платёжный период не позднее 20-го числа месяца, следующего за истекшим платёжным периодом, по месту пользования водным объектом путём перечисления на счёт:

р/с 40101810300000010003 в Отделение по Волгоградской области Южного главного управления Центрального банка Российской Федерации (Отделение Волгоград), БИК 041806001, ИНН 3442103030, КПП 344201001, УФК по Волгоградской области (Облкомприроды), КБК 052 1 12 05010 01 6000 120, ОКТМО 18701000

Индв. № подл.	1750/8.2.1
Подпись и дата	
Взам. инв. №	

Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата

00148599-20-23-ОС2.1.ТЧ

Лист

189

в соответствии с графиком внесения платы за пользование водным объектом, прилагаемым к настоящему Договору и являющимся его неотъемлемой частью (приложение 3).

13. Подтверждением исполнения Водопользователем обязательств по внесению платы за пользование водным объектом в соответствии с настоящим Договором является представление им в Уполномоченный орган в течение 3-х дней со дня оплаты копии платёжного документа с отметкой банка (платёжное поручение, квитанция), отражающего полноту и своевременность внесения платы за пользование водным объектом.

14. Перерасчёт размера платы, установленной настоящим Договором за пользование водным объектом, находящимся в федеральной собственности, осуществляется в порядке, установленном пунктами 7 и 8 Правил расчёта и взимания платы за пользование водными объектами, находящимися в федеральной собственности, утверждённых постановлением Правительства Российской Федерации от 14 декабря 2006 г. № 764, а за пользование водными объектами, находящимися в собственности субъекта Российской Федерации или в муниципальной собственности, - в соответствии с нормативными правовыми актами субъектов Российской Федерации или правовыми актами органов местного самоуправления.

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

III. Права и обязанности сторон

16. Уполномоченный орган имеет право:

а) на беспрепятственный доступ к водному объекту 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;

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 учётом фактических условий его водности;

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

17. Уполномоченный орган обязан:

а) выполнять в полном объёме условия настоящего Договора;

б) уведомлять в письменной форме в 10-дневный срок Водопользователя об изменении номера счёта 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 поверхностных водных объектов для целей питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения;

г) при надлежащем исполнении своих обязанностей 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 заключён по результатам аукциона.

19. Водопользователь обязан:

Инва. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №
1750/8.2.1		

Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата

00148599-20-23-ОС2.1.ТЧ

Лист

190

- а) выполнять в полном объёме условия настоящего Договора;
- б) приступить к водопользованию в соответствии с настоящим Договором с 01 января 2019 года;
- 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 5), и передавать результаты наблюдений в территориальный орган Федерального агентства водных ресурсов;
- г) содержать в исправном состоянии эксплуатируемые им очистные сооружения и расположенные на водном объекте гидротехнические и иные сооружения;
- д) вести в установленном порядке учёт забора (изъятия) водных ресурсов из водных объектов, их качества;
- е) вносить плату за пользование водными объектами в размере, на условиях и в сроки, которые установлены настоящим Договором;
- ж) своевременно производить перерасчёт платы за пользование водными объектами исходя из фактической платёжной базы;
- з) представлять в Уполномоченный орган ежеквартально, не позднее 10-го числа месяца, следующего за отчётным кварталом, отчёт о фактических параметрах осуществляемого водопользования, выполнении условий использования водного объекта (его части), результатах наблюдений за водным объектом и его водоохранной зоной согласно программе (приложение 5);
- и) представлять в Уполномоченный орган ежеквартально, не позднее 10-го числа месяца, следующего за отчётным кварталом, отчёт о выполнении плана водоохранных мероприятий;
- к) представлять в установленном порядке в территориальный орган Федерального агентства водных ресурсов ежегодно отчёты 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 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 изменениях 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 и в границах предоставленной в пользование части водного объекта, к производственным и иным объектам, сооружениям и оборудованию, посредством которых осуществляется водопользование;
- 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.

Инва. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №
1750/8.2.1		

Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата

00148599-20-23-ООС2.1.ТЧ

Лист

191

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

IV. 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 стопятидесятой, действующей на день уплаты пеней ставки рефинансирования Центрального банка Российской Федерации, но не более чем в размере двух десятых процента 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 водопользования днем внесения платы за пользование водным объектом.

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

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

V. 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.

27. Настоящий Договор может быть изменён или расторгнут в соответствии с гражданским законодательством, в случаях невнесения платы за пользование водным объектом в течение более 2 платёжных 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.

Инва. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №
1750/8.2.1		

Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата

00148599-20-23-ОС2.1.ТЧ

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

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

29. При прекращении права 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 сооружений и иных сооружений, расположенных на водном объекте;
- в) осуществить природоохранные мероприятия, связанные с прекращением использования водного объекта.

VI. Срок действия Договора

30. Настоящий Договор признаётся заключённым с момента его государственной регистрации в государственном водном реестре.

31. Срок действия настоящего Договора устанавливается

с «26» декабря 2018 г. по «31» декабря 2023 г.

32. Окончание срока действия настоящего Договора влечёт прекращение обязательств сторон по настоящему Договору, за исключением обязательств водопользователя по внесению платы за пользование водным объектом.

VII. Рассмотрение и урегулирование споров

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

VIII. Особые условия Договора

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

Инв. № подл.	1750/8.2.1	Подпись и дата	Взам. инв. №							Лист
				00148599-20-23-ОС2.1.ТЧ						
Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата					

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

IX. Адреса, подписи сторон и иные реквизиты

Уполномоченный орган:
Комитет природных ресурсов, лесного хозяйства и экологии Волгоградской области

Водопользователь:
Общество с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка»

ИНН 3442103030
ОГРН 1093459000557
ОКТМО 18701000001
Юридический адрес: пр. им.В.И. Ленина, д.102, г.Волгоград, 400078
Почтовый адрес: пр. им.В.И. Ленина, д.102, г.Волгоград, 400078

ИНН 3448017919
ОГРН 1023404362662
ОКТМО 18701000001
Юридический адрес: ул.40 лет ВЛКСМ, д.55, г.Волгоград, 400029
Почтовый адрес: ул.40 лет ВЛКСМ, д.55, г.Волгоград, 400029

Председатель комитета

Заместитель генерального директора – главный инженер ООО «ЛУКОЙЛ-Волгоградэнерго»
Баладин Олег Иванович

Сазонов Виталий Евгеньевич
(фамилия, имя, отчество уполномоченного
должностного лица)

(фамилия, имя, отчество водопользователя
или уполномоченного им лица)

13.12.2018 (подпись) М.п.


(подпись) М.п. *20.12.2018*


Нижне-Волжское бассейновое водное управление
Федерального агентства водных ресурсов
Зарегистрировано
« 26 » декабря 2018 года
В государственном водном реестре
за № 34-11.01.00.023-Р-ДЗНО-С-2018-02461/00
главный специалист - эксперт СВР
(Должность, отдел, фамилия, и.о. лица, осуществляющего регистрацию)
по Волгоградской области Каркин В.В.
Подпись *Каркин В.В.*

Общество с ограниченной ответственностью
«ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка»
г. Волгоград, ул. 40 лет ВЛКСМ, 55
ИН 18-1023404362662
ДЛЯ ДОГОВОРОВ
Штамп № 529

Инв. № подл.	1750/8.2.1	Подпись и дата	Взам. инв. №						
				Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата

Приложение 1 к договору
водопользованияНаименование
Водопользователя:**Общество с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-
Волгограднефтепереработка»
(ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка»)**Номер государственной
регистрации договора
водопользования в
государственном водном
реестре:от 26 декабря 2018 г.№34-11.01.00.023-Р-ДЗИО-С-2018-0 2461 100

Параметры водопользования на 2019 г.

№ п/п	Забор (изъятие) водных ресурсов из реки Волги	Единицы измерения	Квартал				Всего за год
			I	II	III	IV	
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Допустимый объем забора (изъятия) водных ресурсов из реки Волги для производственных нужд и передачи абонентам	тыс. куб. м	1800,0	2200,0	2650,0	1850,0	8500,0

Параметры водопользования на 2020 г.

№ п/п	Забор (изъятие) водных ресурсов из реки Волги	Единицы измерения	Квартал				Всего за год
			I	II	III	IV	
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Допустимый объем забора (изъятия) водных ресурсов из реки Волги для производственных нужд и передачи абонентам	тыс. куб. м	1800,0	2200,0	2650,0	1850,0	8500,0

Параметры водопользования на 2021 г.

№ п/п	Забор (изъятие) водных ресурсов из реки Волги	Единицы измерения	Квартал				Всего за год
			I	II	III	IV	
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Допустимый объем забора (изъятия) водных ресурсов из реки Волги для производственных нужд и передачи абонентам	тыс. куб. м	1800,0	2200,0	2650,0	1850,0	8500,0

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.
1750/8.2.1

Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата

00148599-20-23-ООС2.1.ТЧ

Лист

195

Параметры водопользования на 2022 г.

№ п/п	Забор (изъятие) водных ресурсов из реки Волги	Единицы измерения	Квартал				Всего за год
			I	II	III	IV	
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Допустимый объем забора (изъятия) водных ресурсов из реки Волги для производственных нужд и передачи абонентам	тыс. куб. м	1800,0	2200,0	2650,0	1850,0	8500,0

Параметры водопользования на 2023 г.

№ п/п	Забор (изъятие) водных ресурсов из реки Волги	Единицы измерения	Квартал				Всего за год
			I	II	III	IV	
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Допустимый объем забора (изъятия) водных ресурсов из реки Волги для производственных нужд и передачи абонентам	тыс. куб. м	1800,0	2200,0	2650,0	1850,0	8500,0

От Водопользователя:

Заместитель генерального директора – главный инженер ООО «ЛУКОЙЛ-Волгоградэнерго»



О.И. Баландин

М.п.

От Уполномоченного органа:

Председатель комитета природных ресурсов, лесного хозяйства и экологии Волгоградской области



В.Е. Сазонов

М.п.

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.
1750/8.2.1

Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата

00148599-20-23-ОOC2.1.ТЧ

Лист

196

Приложение 2 к договору
водопользованияНаименование
Водопользователя:**Общество с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-
Волгограднефтепереработка»
(ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка»)**Номер государственной
регистрации договора
водопользования в
государственном водном
реестре:от 26 декабря 2018 г.№34-11.01.00.023-Р-ДЗИО-С-2018-0 2461 100**Расчёт платы за пользование водными ресурсами
реки Волги (ее частью) в 2019 г.**

№ п/п	Показатели	Единицы измерения	Квартал				Всего за год
			I	II	III	IV	
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Допустимый объем забора (изъятия) водных ресурсов из реки Волги для производственных нужд и передачи абонентам	тыс. куб. м	1800,0	2200,0	2650,0	1850,0	8500,0
2.	Ставка платы	руб. за 1 тыс. куб. м	591,0	591,0	591,0	591,0	
3.	Размер платы	руб.	1063800,0	1300200,0	1566150,0	1093350,0	5023500,0

**Расчёт платы за пользование водными ресурсами
реки Волги (ее частью) в 2020 г.**

№ п/п	Показатели	Единицы измерения	Квартал				Всего за год
			I	II	III	IV	
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Допустимый объем забора (изъятия) водных ресурсов из реки Волги для производственных нужд и передачи абонентам	тыс. куб. м	1800,0	2200,0	2650,0	1850,0	8500,0
2.	Ставка платы	руб. за 1 тыс. куб. м	679,0	679,0	679,0	679,0	
3.	Размер платы	руб.	1222200,0	1493800,0	1799350,0	1256150,0	5771500,0

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.
1750/8.2.1

Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата

00148599-20-23-ООС2.1.ТЧ

Лист

197

**Расчёт платы за пользование водными ресурсами
реки Волги (ее частью) в 2021 г.**

№ п/п	Показатели	Единицы измерения	Квартал				Всего за год
			I	II	III	IV	
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Допустимый объем забора (изъятия) водных ресурсов из реки Волги для производственных нужд и передачи абонентам	тыс. куб. м	1800,0	2200,0	2650,0	1850,0	8500,0
2.	Ставка платы	руб. за 1 тыс. куб. м	782,0	782,0	782,0	782,0	
3.	Размер платы	руб.	1407600,0	1720400,0	2072300,0	1446700,0	6647000,0

**Расчёт платы за пользование водными ресурсами
реки Волги (ее частью) в 2022 г.**

№ п/п	Показатели	Единицы измерения	Квартал				Всего за год
			I	II	III	IV	
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Допустимый объем забора (изъятия) водных ресурсов из реки Волги для производственных нужд и передачи абонентам	тыс. куб. м	1800,0	2200,0	2650,0	1850,0	8500,0
2.	Ставка платы	руб. за 1 тыс. куб. м	900,0	900,0	900,0	900,0	
3.	Размер платы	руб.	1620000,0	1980000,0	2385000,0	1665000,0	7650000,0

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.
1750/8.2.1

Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата

00148599-20-23-ОС2.1.ТЧ

Лист

198

**Расчёт платы за пользование водными ресурсами
реки Волги (ее частью) в 2023 г.**

№ п/п	Показатели	Единицы измерения	Квартал				Всего за год
			I	II	III	IV	
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Допустимый объем забора (изъятия) водных ресурсов из реки Волги для производственных нужд и передачи абонентам	тыс. куб. м	1800,0	2200,0	2650,0	1850,0	8500,0
2.	Ставка платы	руб. за 1 тыс. куб. м	1035,0	1035,0	1035,0	1035,0	
3.	Размер платы	руб.	1863000,0	2277000,0	2742750,0	1914750,0	8797500,0

От Водопользователя:
Заместитель генерального директора – главный инженер ООО «ЛУКОЙЛ-Волгоградэнерго»



О.И. Баландин

М.п.

От Уполномоченного органа:
Председатель комитета природных ресурсов, лесного хозяйства и экологии Волгоградской области



В.Е. Сазонов

М.п.



Инва. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №
1750/8.2.1		

Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата

00148599-20-23-ООС2.1.ТЧ

Приложение 3 к договору
водопользования

Наименование **Общество с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка»**
Водопользователя: **(ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка»)**

Номер государственной регистрации договора водопользования в государственном водном реестре: **от 26 декабря 2018 г.**
№34-11.01.00.023-Р-ДЗИО-С-2018-0 2461 100

**График внесения платы за пользование водными ресурсами
реки Волги (ее частью) в 2019 г.**

№ п/п	Показатели	Единицы измерения	Квартал				Всего за год
			I	II	III	IV	
1.	Размер платы	руб.	0,0	1063800,0	1300200,0	1566150,0	3930150,0

**График внесения платы за пользование водными ресурсами
реки Волги (ее частью) в 2020 г.**

№ п/п	Показатели	Единицы измерения	Квартал				Всего за год
			I	II	III	IV	
1.	Размер платы	руб.	1093350,0	1222200,0	1493800,0	1799350,0	5608700,0

**График внесения платы за пользование водными ресурсами
реки Волги (ее частью) в 2021 г.**

№ п/п	Показатели	Единицы измерения	Квартал				Всего за год
			I	II	III	IV	
1.	Размер платы	руб.	1256150,0	1407600,0	1720400,0	2072300,0	6456450,0

**График внесения платы за пользование водными ресурсами
реки Волги (ее частью) в 2022 г.**

№ п/п	Показатели	Единицы измерения	Квартал				Всего за год
			I	II	III	IV	
1.	Размер платы	руб.	1446700,0	1620000,0	1980000,0	2385000,0	7431700,0

**График внесения платы за пользование водными ресурсами
реки Волги (ее частью) в 2023 г.**

№ п/п	Показатели	Единицы измерения	Квартал				Всего за год
			I	II	III	IV	
1.	Размер платы	руб.	1665000,0	1863000,0	2277000,0	2742750,0	8547750,0

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.
1750/8.2.1

Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата

00148599-20-23-ООС2.1.ТЧ

Лист

200

**График внесения платы за пользование водными ресурсами
реки Волги (ее частью) в 2024 г.**

№ п/п	Показатели	Единицы измерения	Квартал				Всего за год
			I	II	III	IV	
1.	Размер платы	руб.	1914750,0	0,0	0,0	0,0	1914750,0

От Водопользователя:
Заместитель генерального директора – главный инженер ООО «ЛУКОЙЛ-Волгоградэнерго»



О.И. Баландин

М.п.

От Уполномоченного органа:
Председатель комитета природных ресурсов, лесного хозяйства и экологии Волгоградской области



В.Е. Сазонов

М.п.

Индв. № подл.	1750/8.2.1
Подпись и дата	
Взам. инв. №	

Изм.	Колуч	Лист	№док	Подпись	Дата

00148599-20-23-ООС2.1.ТЧ

Приложение 4
к Договору водопользования

Материалы в графической форме
с пояснительной запиской

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №
1750/8.2.1		

Изм.	Колуч	Лист	№док	Подпись	Дата

00148599-20-23-ООС2.1.ТЧ



Географические координаты места
забора водных ресурсов
48° 31' 32.58" с.ш., 44° 39' 34.46" в.д.

ВОДООХРАННАЯ ЗОНА 200 м
ПРИБРЕЖНАЯ ЗАЩИТНАЯ ПОЛОСА 50 м

63
77 78
89

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.
1750/8.2.1

Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата

00148599-20-23-ООС2.1.ТЧ

Лист
203



ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка»

**Пояснительная записка
к материалам, отображающим в графической форме водный объект,
размещение средств и объектов водопользования
ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка».**

Источником водоснабжения ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка» является р. Волга. Забор воды на собственные нужды и передачи абонентам осуществляет при помощи собственного водозаборного сооружения, которое состоит из водоприемного оголовка, вынесенного в русло реки на 93,5 метра и насосной станций первого подъема.

Створ водозабора расположен на 2584,1 км по фарватеру реки Волга ниже впадения Воложки Куропатка в главное русло реки Волга. В районе оголовка выполнены берегоукрепительные работы.

Водозаборные сооружения расположены на правом берегу реки Волги в Красноармейском район городского округа город-герой Волгоград. Географические координаты водоприемного оголовка водозаборного сооружения №1 - 48° 31' 32,38" северной широты, 44° 39' 34,46" восточной долготы.

Водозаборное сооружение № 1 является сооружением заглубленного типа и состоит из двух отделений:

- приемного отделения (заглубленная железобетонная приемная камера);
- машинного отделения (три насоса для перекачки речной воды и два дренажных насоса).

Речная вода из реки Волги поступает через кассетный оголовок КО-1 в заглубленную приемную камеру ПК, состоящую из пяти секций: двух приемных ПК-2, ПК-4 и трех всасывающих ПК-1, ПК-3, ПК-5.

Машинный зал насосной станции представляет собой шахту сечением 22 x 12 м² с надземной кирпичной надстройкой. В машинном зале водозабора №1 на глубине 14,3 м установлены два центробежных насоса: Д 2000-10Д производительностью 1950 м³/час, напором 100 м в. ст. и один насос 12НДС производительностью 1260 м³/час, напором 64 м в. ст. Вода по двум водоводам диаметром 900 мм и длиной 6,5 км каждый подается на предприятие.

В соответствии с СанПиН 2.1.4.1110-02 «Зоны санитарной охраны источников водоснабжения и водопроводов питьевого назначения» для водозабора установлены границы первого пояса санитарной охраны: граница вверх по течению равна 200 м, граница вниз по течению равна 100 м, боковая граница по акватории равна 100 м, боковая граница правая находится на расстоянии 100 метров от уреза воды при летне-осенней межени.

Инва. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №
1750/8.2.1		

Изм.	Колуч	Лист	№док	Подпись	Дата

00148599-20-23-ООС2.1.ТЧ

Лист

204

Маршрутные координаты объекта:

Оголовок №1 водозабора №1 расположен на участке водной акватории 2583,99-2584,06 км реки Волга, правый берег. Атлас ЕГС ЕЧ РФ Том 7 изд. 2016г.

Размеры акватории: ширина – 70 м, длина – 70 м, площадь - 0,49 га.

Заместитель генерального директора-
главный инженер ООО «ЛУКОЙЛ-Волгоградэнерго»
(по доверенности № 19/183 от 14.09.2018г.)



О.И.Баландин

О.Г.Калистрина
(8442) 55-61-76

Инв. № подл.	1750/8.2.1	Подпись и дата	Взам. инв. №							Лист
				00148599-20-23-ООС2.1.ТЧ						
Изм.	Колуч	Лист	№док	Подпись	Дата					



Председатель Комитета природных ресурсов
лесного хозяйства и экологии
Волгоградской области

Заместитель генерального директора -
главный инженер
ООО «ЛУКОЙЛ-Волгоградэнерго»

В.Е. Сазонов
2018г.

по доверенности № 19/183 от 14.09.2018г.)
О.И. Баландин
2018г.

ПРОГРАММА РЕГУЛЯРНЫХ НАБЛЮДЕНИЙ
за состоянием водного объекта и его водоохранной зоной в границах участка
в границах участка водопользования река Волга водозаборные сооружения
ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка»
на период с 2019 по 2023 год.

№ п/п	Наименование мероприятий	Срок выполнения	Ответственный исполнитель
1	2	3	4
1	Вести в установленном порядке регулярный учет забора воды из реки Волга, сведения заносить в "Журнал учета водопотребления средствами измерений" по Форме 1.1	Ежедневно	Начальник цеха №3 СЦ "Волгоградэнергонефть"
2	Проводить регулярные наблюдения за уровнем воды в реке Волга в районе водозаборов.	Ежемесячно	ООО "ЛУКОЙЛ- Волгограднефтепереработка"
3	Проводить регулярные наблюдения за температурой воды в районе водозаборов.	Ежемесячно	Начальник цеха №3 СЦ "Волгоградэнергонефть"
4	Отбор проб воды из реки Волга в районе водозаборных сооружений и проведение анализов отобранных проб воды на содержание загрязняющих веществ.	Ежемесячно	Испытательная лаборатория ПНИИ ООО "ЛУКОЙЛ- Волгограднефтепереработка"
5	Постоянно соблюдать режим хозяйственной деятельности в водоохранной зоне и прибрежной защитной полосе реки Волга в месте водопользования.	Ежедневно	Начальник цеха №3 СЦ "Волгоградэнергонефть"
6	Своевременно осуществлять мероприятия по предупреждению и устранению аварийных и других чрезвычайных ситуаций, связанных с деятельностью водопользователя и влияющих на состояние водного объекта и его водоохранной зоны и прибрежной защитной полосы.	Ежедневно	Начальник цеха №3 СЦ "Волгоградэнергонефть"
7	Об авариях и других чрезвычайных ситуациях, отрицательно влияющих на состояние водного объекта незамедлительно информировать территориальный орган Федерального агентства водных ресурсов, орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации, орган местного самоуправления.	При аварии и ЧС	Начальник сервисного центра
8	Проводить наблюдения за морфометрическими характеристиками реки Волга в месте водопользования с предоставлением сведений в отдел водных ресурсов (НВБВУ).	Ежегодно до 15 марта за прошедший период	Начальник цеха №3 СЦ "Волгоградэнергонефть"

Начальник СЦ "Волгоградэнергонефть"
ООО "ЛУКОЙЛ-Волгоградэнерго"

А.И. Бутко

Согласовано:
Заместитель главного инженера -
начальник отдела энергообеспечения
ООО "ЛУКОЙЛ-Волгоградэнерго"

С.И. Соболев

Инва. № подл.	Взам. инв. №
1750/8.2.1	
Подпись и дата	

Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата
------	-------	------	-------	---------	------

00148599-20-23-ООС2.1.ТЧ

**Пояснительная записка к программе регулярных наблюдений
за состоянием водного объекта и его водоохранной зоной
в границах участка водопользования река Волга водозаборные сооружения
ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка» на период с 2019 по 2023 год.**

1. Местоположение

Водозаборные сооружения расположены на правом берегу реки Волги в Красноармейском район городского округа город-герой Волгоград.

Забор воды на собственные нужды и передачи абонентам осуществляет при помощи собственного водозаборного сооружения, которое состоит из водоприемного оголовка, вынесенного в русло реки на 93,5 метра и насосной станций первого подъема.

Географические координаты водоприемного оголовка водозаборного сооружения №1 - 48° 31' 32,38" северной широты, 44° 39' 34,46" восточной долготы.

**2. Обоснование необходимости ведения наблюдений
за поверхностным водным объектом**

Под влиянием процессов, вызванных природными факторами, а так же воздействием на окружающую среду антропогенных нагрузок происходят негативные изменения. Своевременное предупреждение таких явлений возможно при наблюдении и учете протекания природных процессов. Для этого необходимо создание в организации постоянно действующей системы регулярных наблюдений за состоянием окружающей природной среды.

Целью водопользования является использование участка реки Волги в целях забора (изъятия) водных ресурсов для производственных нужд и передачи абонентам.

Основной целью регулярных наблюдений является изучение последствий использования водного объекта, тенденций изменения состояния поверхностных вод, выявления и предупреждения их, а также прогнозирование будущего состояния.

Задачами являются:

- получение показателей качества состояния поверхностных вод;
- своевременное обнаружение загрязняющих веществ и предотвращение загрязнения поверхностных вод.

В целях осуществления регулярных наблюдений проводится:

- аналитический контроль качества природной воды в местах забора воды;
- оценка эффективности осуществляемых мероприятий по охране водных объектов;
- учет забора воды из поверхностного водисточника в пределах утвержденного лимита;

- информационное обеспечение Нижне-Волжского бассейнового водного управления по вопросам состояния водных объектов и их водоохраных зон в местах водопользования ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка».

2.1. Размещение пунктов наблюдения.

Отбор проб воды для проведения наблюдений за загрязнением поверхностных водных объектов проводить в пунктах наблюдения (в местах размещения водозаборных сооружений).

Отбор, консервацию, хранение и транспортировку проб воды необходимо выполнять в соответствии с ГОСТом.

2.2. Визуальные наблюдения за состоянием водного объекта.

Кроме наблюдений за химическим составом поверхностных вод необходимо выполнять визуальные наблюдения за состоянием водного объекта и окружающей природной среды в месте водопользования.

Целью этих наблюдений является выявление видимых загрязнений.

Изм. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №
1750/8.2.1		

Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата

00148599-20-23-ООС2.1.ТЧ

Лист

207

3. График наблюдений за состоянием водного объекта в месте водопользования

Периодичность наблюдений, вид контроля, определяемые показатели и организация, которая проводит наблюдения, приведены в таблице.

Место отбора проб	Периодичность	Вид контроля	Определяемые показатели
Испытательная лаборатория продукции нефтепереработки и нефтхимии ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка»			
В месте водопользования	ежемесячно	Исследования воды	Физические и химические показатели качества воды
ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка»			
В месте водопользования	ежедневно	Визуальные наблюдения	Видимые нефтяные пятна и другие видимые загрязнения

4. Наблюдения в водоохранной зоне реки Волги

Вид наблюдения – визуальный

Периодичность – постоянно

Эксплуатационный персонал водозаборной станции ежедневно производит осмотр водоохранной зоны и границ первого пояса зон санитарной охраны на предмет загрязнений, конструкций водозаборных сооружений и насосной станции первого подъема, берегоукрепительных сооружений в районе водозабора. Данные осмотра заносятся в эксплуатационный журнал. Все выявленные недостатки и дефекты фиксируются и впоследствии вносятся в графики планово-предупредительного и капитального ремонта.

Результаты проводимых в соответствии с данной программой наблюдений за состоянием водных объектов и их водоохранных зон в месте водопользования ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка» предоставляются в Нижне-Волжское бассейновое водное управление.

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №
1750/8.2.1		

Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата

00148599-20-23-ОС2.1.ТЧ

Лист

208

Приложение 6
к Договору водопользования

Материалы согласования условий использования
водного объекта с заинтересованными исполнительными
органами государственной власти

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №
1750/8.2.1		

Изм.	Колуч	Лист	№док	Подпись	Дата

00148599-20-23-ООС2.1.ТЧ



ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО
ПО РЫБОЛОВСТВУ
(РОСРЫБОЛОВСТВО)

ВОЛГО-КАСПИЙСКОЕ
ТЕРРИТОРИАЛЬНОЕ УПРАВЛЕНИЕ

ул. Яблочкова, 38 а, Астрахань, 414052
тел. 8 (8512) 47-99-11, факс 8 (8512) 47-99-13
E-mail: vk-ter-upr@mail.ru

08.11.2018 № 01-02-15/8252

На № 10-10-01/4679 от 29.10.2018

Первому заместителю председателя Комитета природных ресурсов, лесного хозяйства и экологии Волгоградской области

А.С. Резникову

Ленина В.И., просп., д. 102,
г. Волгоград, 400078
тел./факс: 8(8442)35-31-01, 35-31-23
e-mail: oblcompriroda@volganel.ru

Копия: Начальнику Нижневолжского отдела государственного контроля, надзора, охраны водных биологических ресурсов и среды обитания

А.Б. Курникову

«О согласовании условий использования водного объекта»

Уважаемый Алексей Сергеевич!

Волго-Каспийское территориальное управление Росрыболовства (далее – Управление) рассмотрело материалы, представленные комитетом природных ресурсов, лесного хозяйства и экологии Волгоградской области, для согласования Обществу с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка» (далее - ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка») условий использования водного объекта – участок р. Волга, в соответствии с пп. «б» п. 22 Правил подготовки заключения договора водопользования, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 12.03.2008 № 165.

Цель использования водного объекта - забор (изъятие) водных ресурсов из водного объекта для производственных нужд предприятия и передачи абонентам.

Водозаборное сооружение № 1 заглубленного типа оборудовано двумя центробежными насосами марки Д 2000-10Д, производительностью 1950,0 м³/час и одним насосом марки 12НДС производительностью 1260,0 м³/час.

Оголовок № 1 водозабора № 1 расположен на правом берегу реки Волга на участке акватории 2583,99 -2584,06 км и имеет географические координаты:

48° 31' 32,38" с. ш. 44° 39' 34,46" в. д.

Забор воды осуществляется с двух сторон водоприемными окнами, оборудованными рыбозащитными устройствами, затем вода поступает в щелевые вихревые камеры, откуда вихревыми цилиндрическими патрубками, расположенными в торцах секции водоприемника, подводится к самотечным трубопроводам. Промывка секций водоприемника осуществляется обратной промывкой (по графику). На оголовке установлены по шесть рыбозащитных кассет,

Индв. № подл.	Взам. инв. №
1750/8.2.1	
Подпись и дата	

Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата

00148599-20-23-ООС2.1.ТЧ

габаритами 1,98x1,8 м: три рыбозащитные кассеты со стрежневой стороны и три кассеты с береговой стороны. Кассеты заполнены щебнем фракцией — 25-30 мм. Площадь водоприемного фронта оголовка составляет 34,2 м², скорость воды на входе РЗУ — 0,06 м/сек.

Для поддержания работоспособного технического состояния оголовков водозабора ежегодно проводится водолазный осмотр и ряд мероприятий: очистка и промывка рыбозащитных кассет, подъем посторонних предметов из-под воды, замена верхних слоев наполнителя - щебня, разработка грунта перед оголовком.

Годовой объем водопотребления составляет 8500,0 тыс. м³.

Река Волга относится к водным объектам рыбохозяйственного значения и служит путем миграции, местом нагула, зимовки и нереста ценных и промысловых видов рыб, а также местом ската отнерестившихся производителей и молоди рыб.

Согласно Правилам рыболовства для Волжско-Каспийского рыбохозяйственного бассейна, утвержденным приказом Министерства сельского хозяйства РФ от 18.11.2014 № 453, зимовальные ямы в рассматриваемом районе отсутствуют.

Учитывая вышеизложенное, Управление согласовывает ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка» условия использования водного объекта – участок Волгоградского водохранилища в целях забора (изъятия) водных ресурсов для производственных нужд предприятия и передачи абонентам на период действия договора водопользования.

В соответствии со ст. 50 Федерального Закона от 20.12.2004 № 166-ФЗ «О рыболовстве и сохранении водных биологических ресурсов», постановлениями Правительства РФ от 30.04.2013 № 384 и от 29.04.2013 № 380 ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка» необходимо предоставить в Управление на рассмотрение и согласование проектную документацию или программу работ, обосновывающую осуществление данной деятельности, а также документ, содержащий сведения о планируемых мерах по сохранению водных биоресурсов и среды их обитания.

Эксплуатация водозаборного сооружения с неисправным рыбозащитным устройством или без такового категорически запрещена.

Контроль за соблюдением природоохранного законодательства и соответствием выполняемых работ по условиям использования водного объекта возложен на Нижневолжский отдел государственного контроля, надзора, охраны водных биологических ресурсов и среды обитания Управления.

С уважением,
Руководитель

А.Н. Морозов

А.Н. Морозов

Антонова Е.Г.
(8512) 36-78-46

Индв. № подл.	Взам. инв. №
1750/8.2.1	

Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата

00148599-20-23-ООС2.1.ТЧ

Лист

211

РОСМОРРЕЧФЛОТ
ФЕДЕРАЛЬНОЕ БЮДЖЕТНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ
АДМИНИСТРАЦИЯ ВОЛЖСКОГО БАССЕЙНА
ВНУТРЕННИХ ВОДНЫХ ПУТЕЙ
ФИЛИАЛ

ВОЛГОГРАДСКИЙ РАЙОН ВОДНЫХ ПУТЕЙ И СУДОХОДСТВА

Кануникова ул. д. 3, Волгоград, 400001. Тел/факс (8442) 90-04-09; 90-03-90.

ПРОТОКОЛ

заседания постоянной рабочей комиссии по согласованию возведе-
 ния сооружений (объектов) на водных путях «Волгоградского района вод-
 ных путей и судоходства».

«01» ноября 2018 г.

г. Волгоград

Присутствовали:

1. Логанькин М.П.- председатель комиссии,
зам. начальника ВРВПиС.
2. Викторов Э.В. – зам. начальника ВРВПиС – начальник
инспекции государственного портового контроля
3. Магдеев И.А. – член комиссии,
главный специалист по ГО и ЧС ВРВПиС
4. Озерин А.В. - секретарь комиссии,
производитель путевых работ ВРВПиС.
5. Куценко Т.А. - секретарь комиссии,
производитель путевых работ ВРВПиС.

Рассмотрели:

Запрос Комитета природных ресурсов, лесного хозяйства и экологии Волгоградской области № 10-10-04/17680 от 29.10.2018 г. о согласовании условий для предоставления участка реки Волга в пользование для забора (изъятия) водных ресурсов из водного объекта, для производственных нужд и передачи абонентам. Водозаборные сооружения расположены на правом берегу Волги в Красноармейском районе городского округа города-героя Волгограда.

Решение:

Рассмотрев представленные материалы **Комитета природных ресурсов, лесного хозяйства и экологии Волгоградской области**, согласовать местоположение водной акватории на участке 2583,99 – 2584,06 км р. Волги, правый берег, для размещения водоприемного оголовка №1 водозабора №1, для производственных нужд и передачи абонентам. Атлас ЕГС ЕЧ РФ, Том 7, изд.2016г.
 Размеры акватории: длина – 70 м, ширина – 70м. Площадь акватории – 0,49 га.

Инва. № подл.	1750/8.2.1
Подпись и дата	
Взам. инв. №	

Изм.	Колуч	Лист	№док	Подпись	Дата

00148599-20-23-ООС2.1.ТЧ

Лист

212

Географические координаты места забора водных ресурсов: 48° 31' 32,38'' N; 44° 39' 34, 46'' E.

Географические координаты акватории: точка 1 – 48° 31' 33,98'' N; 44° 39' 34,65'' E; точка 2 – 48° 31' 32,27'' N, 44° 39' 36,88'' E; точка 3 – 48° 31' 30,78'' N; 44° 39' 34,30'' E; точка 4 – 48° 31' 32,50'' N; 44° 39' 32,07'' E.

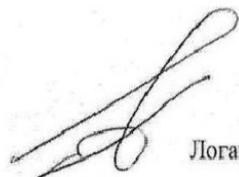
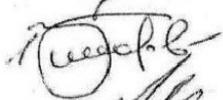
Утвердить акт согласования выделения участка акватории внутренних водных путей. Акт согласования выделения участка акватории внутренних водных путей является неотъемлемой частью данного протокола. В установленном законодательством РФ порядке приобрести право пользования водным объектом.
Срок действия согласования- 5 лет.

Предъявляемые требования:

1. В период навигации, обеспечить установку и содержание двух навигационных освещаемых знаков (кромочного и опасности) с проблесковым и частопроблесковым режимом свечения навигационных огней, в соответствии с ГОСТом 26600-98 «Знаки навигационные внутренних судоходных путей».

Условия, изложенные в согласовании, обязательны для выполнения в течение всего срока пользования акваторией.

ПОДПИСИ:

 Логанькин М.П.
 Викторов Э.В.
 Магдеев И.А.
 Озерин А.В.
 Куценко Т.А.

Инв. № подл.	1750/8.2.1	Подпись и дата	Взам. инв. №						
				Изм.	Колуч	Лист	№док	Подпись	Дата

28 УТВЕРЖДЕН
 Протоколом заседания постоянной
 рабочей комиссии, действующей при
 Волгоградском РВПИС,
 от 01 ноября 2018 года

АКТ СОГЛАСОВАНИЯ
выделения участка акватории внутренних водных путей

Акт согласования выдается по заявлению заинтересованного лица для оформления правоустанавливающих документов на участки акватории. Данный документ является согласовательным и не предоставляет права пользования водным объектом. Право пользования водным объектом приобретается по основаниям и в порядке, которые установлены Водным Кодексом РФ (№74-ФЗ от 03.03.2006 г.).

Настоящий акт составлен по результатам рассмотрения заявления и материалов, на заседании постоянной рабочей комиссии по согласованию, действующей при Волгоградском РВПИС, "01" ноября 2018г. представленных на согласование

Наименование Заявителя: Комитет природных ресурсов, лесного хозяйства и экологии Волгоградской области

Адрес Заявителя: 400078, г. Волгоград, проспект Ленина 102.

Настоящий акт удостоверяет согласование выделения участка акватории внутренних водных путей,

Расположенного:

Р. Волга на 2583,99 - 2584,06 км, правый берег. Атлас ЕТС ВЧ РФ том 7, изд. 2016 г. Географические координаты места забора водных ресурсов: 48° 31' 32,376" N; 44° 39' 34,4628" E. Географические координаты водной акватории: точка 1 - 48° 31' 33,98" N; 44° 39' 34,65" E; точка 2 - 48° 31' 32,27" N, 44° 39' 36,98" E; точка 3 - 48° 31' 30,78" N; 44° 39' 34,30" E; точка 4 - 48° 31' 32,50" N; 44° 39' 32,07" E.

со следующими габаритами: длина 70 м, ширина 70м.

с размещением на участке акватории: водоприемного оголовка.

В соответствии с приложением к акту согласования для использования в целях: забора воды для производственных нужд и передачи абонентам.

Условия использования согласованного участка акватории внутренних водных путей с целью обеспечения безопасных условий судоходства устанавливаются следующие:

1. В период навигации, обеспечить установку и содержание двух навигационных освещаемых знаков (кромочного и опасности) с проблесковым и частопроблесковым режимом свечения навигационных огней, в соответствии с ГОСТом 26600-98 «Знаки навигационные внутренних судоходных путей».

Данные условия выдаются для включения их в правоустанавливающие документы на участок акватории.

Инв. № подл.	1750/8.2.1	Подпись и дата	Взам. инв. №

Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата
------	-------	------	-------	---------	------

00148599-20-23-ООС2.1.ТЧ

В соответствии со статьями 9,10 Кодекса внутреннего водного транспорта РФ (№ 24-ФЗ от 07.03.2001 г.) и Водным кодексом (№74-ФЗ от 03.06.2006 г.) заявителю:

1. В установленном законодательством РФ порядке приобрести право пользования водным объектом в соответствующих органах исполнительной власти.

Представители Волгоградского РВШИС:

Зам. руководителя

Производитель путевых работ



Логанькин М.П.

Куценко Т.А.

Инв. № подл.	1750/8.2.1	Подпись и дата	Взам. инв. №							Лист
				00148599-20-23-ООС2.1.ТЧ						
Изм.	Колуч	Лист	№док	Подпись	Дата					

Приложение Д.2 Договор водопотребления регистрационный номер в государственном водном реестре 34.11.01.00.023-Р-ДЗИО-С-2023-34613/00 от 17.11.2023 г., заключенный между Комитетом природных ресурсов, лесного хозяйства и экологии Волгоградской области (Облкомприроды) и ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка»

ДОГОВОР ВОДОПОЛЬЗОВАНИЯ

г.Волгоград

" 7 " ноября 2023 г.

Комитет природных ресурсов, лесного хозяйства и экологии Волгоградской области (Облкомприроды), в лице заместителя председателя комитета природных ресурсов, лесного хозяйства и экологии Волгоградской области Водолагина Сергея Николаевича, действующего на основании Положения, утвержденного постановлением Администрации Волгоградской области от 19 декабря 2016 г. № 693-п, и приказа Облкомприроды от 22 апреля 2021 г. № 492-ОД "О распределении обязанностей в комитете природных ресурсов, лесного хозяйства и экологии Волгоградской области", именуемый далее Уполномоченным органом, и общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка" (ООО "ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка"), в лице заместителя генерального директора – главного инженера ООО "ЛУКОЙЛ-Волгоградэнерго" Баландина Олега Ивановича, действующего на основании доверенности № 19/29 от 16 января 2023 г., именуемый далее Водопользователем, далее именуемые также сторонами, в соответствии с частью 2 статьи 16 Водного кодекса Российской Федерации заключили настоящий Договор о нижеследующем.

I. Предмет Договора

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

2. Цель водопользования: забор (изъятие) водных ресурсов из водного объекта.

3. Виды водопользования: совместное водопользование, водопользование с забором (изъятием) водных ресурсов без возврата водных ресурсов.

4. Код и наименование водохозяйственного участка: 11.01.00.023 (Волга от Волгоградского г/у до в/п Светлый Яр), код и наименование бассейнового округа – 11 (Нижневолжский бассейновый округ), код водного объекта – 1101000231211000000017.

Код и наименование речного бассейна – 11.01 (Волга от верховий Куйбышевского водохранилища до впадения в Каспийское море).

Код и наименование гидрографической единицы бассейнового уровня – 11.01.00 (Волга от верховий Куйбышевского водохранилища до впадения в Каспийское море).

5. Сведения о водном объекте:

а) водный объект является источником для питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения; имеет рыбохозяйственное значение;

б) место осуществления водопользования и границы предоставленной в пользование части водного объекта, в том числе описание местоположения береговой линии (границы водного объекта), его части, в пределах которых предполагается осуществлять водопользование: городской округ город-герой Волгоград, Красноармейский район, координаты места водопользования (места забора (изъятия) водных ресурсов): т.1.: 48°31'32.38" северной широты, 44°39'34.46" восточной долготы; (X 463479.611, Y 1418996.0651). Береговая линия реки Волга не установлена.

Координаты представлены в соответствии с геодезической системой координат 2011 года и МСК-34 зона 1 (приложение 2).

6. Параметры водопользования: объем допустимого забора (изъятия) водных ресурсов из водного объекта: 2024 год – 8500,00 тыс. м³., 2025 год – 10000,00 тыс. м³., 2026 год – 10000,00 тыс. м³., 2027 год – 10000,00 тыс. м³., 2028 – 10000,00 тыс. м³.

Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата
Индв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №			
1750/8.2.1					

00148599-20-23-ООС2.1.ТЧ

В случае невозможности определения объема забранной воды на основании данных контрольно-измерительной аппаратуры, а также исходя из времени работы и производительности технических средств объем забранной воды определяется в порядке, установленном действующим законодательством.

Расчёты параметров водопользования прилагаются к настоящему Договору и являются его неотъемлемой частью (приложение 1).

7. Использование участка реки Волга в целях забора (изъятия) водных ресурсов осуществляется Водопользователем при выполнении им следующих условий использования водного объекта:

- а) соблюдать нормы действующего законодательства Российской Федерации;
- б) осуществлять водохозяйственные мероприятия, мероприятия по охране водного объекта и сохранению водных биологических ресурсов и среды их обитания в соответствии с планом, утвержденным на период действия настоящего Договора;
- в) соблюдать требования в области охраны окружающей среды в соответствии с Федеральным законом от 20.12.2004 г. № 166-ФЗ "О рыболовстве и сохранении водных биологических ресурсов", Водным кодексом Российской Федерации и другим природоохранным законодательством;
- г) не допускать забор (изъятие) водных ресурсов без осуществления мер по предотвращению попадания рыб и других водных биологических ресурсов, обитающих в водном объекте в используемые водозаборные сооружения;
- д) обеспечить в случае необходимости разработку мероприятий, позволяющих осуществлять забор (изъятие) водных ресурсов из водного объекта при пониженном уровне воды в водном объекте.

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

8. Размер платы за пользование водным объектом в соответствии с настоящим Договором определяется как произведение платежной базы за платежный период и соответствующей ставки платы за пользование водным объектом.

Платежным периодом признается квартал.

9. Платежной базой является объем водных ресурсов, забранных (изъятых) за платежный период (устанавливается в соответствии с пунктом 6 Правил расчета и взимания платы за пользование водными объектами, находящимися в федеральной собственности, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 14 декабря 2006 г. № 764 "Об утверждении Правил расчета и взимания платы за пользование водными объектами, находящимися в федеральной собственности").

10. Ставка платы за пользование водным объектом в соответствии с настоящим Договором составляет согласно таблице:

Цель водопользования	Ставка платы за пользование водным объектом по годам, рублей за 1 тыс. куб.м водных ресурсов		
	2024	2025	2026
забор (изъятие) водных ресурсов из водного объекта	1191	1367	1434

(устанавливается на каждый год водопользования по каждому виду водопользования и каждому водному объекту в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 30 декабря 2006 г. № 876 "О ставках платы за пользование водными объектами, находящимися в федеральной собственности" и постановлением Правительства Российской Федерации от 26 декабря 2014 г. № 1509 "О ставках платы за пользование водными

Инва. № подл.	Взам. инв. №
1750/8.2.1	
Подпись и дата	

Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата

00148599-20-23-ООС2.1.ТЧ

объектами, находящимися в федеральной собственности, и внесении изменений в раздел I ставок платы за пользование водными объектами, находящимися в федеральной собственности").

11. При изменении в установленном порядке ставок платы за пользование водным объектом Уполномоченный орган уведомляет об этом Водопользователя в течение 14 календарных дней со дня официального опубликования, соответствующего нормативного правового акта, которым изменяются ставки платы за пользование водным объектом.

Изменение размера ставки платы за пользование водным объектом оформляется путем подписания сторонами дополнительных соглашений к настоящему Договору, являющихся его неотъемлемой частью.

12. Расчет размера платы за пользование водным объектом, находящимся в федеральной собственности, производится в соответствии с Правилами расчета и взимания платы за пользование водными объектами, находящимися в федеральной собственности, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 14 декабря 2006 г. № 764 "Об утверждении Правил расчета и взимания платы за пользование водными объектами, находящимися в федеральной собственности".

Расчет размера платы, подлежащей оплате за платежный период, производится Водопользователем по его окончании в соответствии с условиями Договора на основании данных о платежной базе соответствующего платежного периода.

13. 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:

казначейский счет № 0310064300000012900 в ОТДЕЛЕНИЕ ВОЛГОГРАД БАНКА РОССИИ/УФК по Волгоградской области г.Волгоград, БИК 011806101, банковский счет № 40102810445370000021, УФК по Волгоградской области (Облкомприроды), л/с 04291А13330), ИНН 3442103030, КПП 346001001, КБК 052 1 12 05010 01 6000 120, ОКТМО 18701000

14. 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.

III. Права и обязанности сторон

15. Уполномоченный орган имеет право:

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

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 учётом фактических условий его водности;

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

16. Уполномоченный орган обязан:

а) выполнять в полном объёме условия настоящего Договора;

Изм. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №
1750/8.2.1		

Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата

б) уведомлять в письменной форме в 10-дневный срок Водопользователя об изменении номера счёта для перечисления платы за пользование водным объектом, указанного в пункте 13 настоящего Договора.

17. Водопользователь имеет право:

- а) использовать водный объект на условиях, установленных настоящим Договором;
- б) вносить предложения по пересмотру условий настоящего Договора в связи с изменением хозяйственной деятельности, включая параметры водопользования, на будущие платежные периоды (в случае использования водного объекта для целей, указанных в пунктах 1 или 3 части 2 статьи 11 Водного кодекса Российской Федерации, а также в случае использования акватории водного объекта в соответствии со статьями 15, 47, 49 и 50 Водного кодекса Российской Федерации);
- 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 поверхностных водных объектов для целей питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения;
- г) при надлежащем исполнении своих обязанностей по настоящему Договору по истечении срока действия настоящего Договора Водопользователь имеет преимущественное право перед другими лицами на заключение такого договора на новый срок, за исключением случая, если настоящий Договор был заключён по результатам аукциона.

18. Водопользователь обязан:

- а) выполнять в полном объёме условия настоящего Договора;
- б) приступить к водопользованию в соответствии с настоящим договором с 01 января 2024 г.;
- в) вести учет объема забора (изъятия) водных ресурсов из водных объектов, их качества, регулярные наблюдения за водными объектами (их морфометрическими особенностями) и их водоохранными зонами, представлять в территориальные органы Федерального агентства водных ресурсов сведения, полученные в результате таких учета и наблюдений, в соответствии с Положением об осуществлении государственного мониторинга водных объектов, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 10 апреля 2007 г. № 219 "Об утверждении Положения об осуществлении государственного мониторинга водных объектов";
- г) представлять в Уполномоченный орган ежеквартально, не позднее 10-го числа месяца, следующего за отчетным кварталом, отчет о фактических параметрах осуществляемого водопользования, выполнении условий использования водного объекта (его части);
- д) вносить плату за пользование водными объектами в размере, на условиях и в сроки, которые установлены настоящим Договором;
- е) своевременно осуществлять мероприятия по предупреждению и ликвидации аварийных и других чрезвычайных ситуаций на водном объекте;
- ж) информировать уполномоченные органы государственной власти и органы местного самоуправления об авариях и иных чрезвычайных ситуациях на водном объекте;
- з) уведомлять в письменной форме в 10-дневный срок Уполномоченный орган об изменении своих реквизитов;
- и) обеспечивать представителям органов государственного экологического контроля (надзора) по их требованию доступ к водному объекту 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;
- к) не осуществлять действий, приводящих к причинению вреда окружающей среде, ухудшению экологической обстановки на предоставленном в пользование водном объекте

Изм. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №
1750/8.2.1		

Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата

и прилегающих к нему территориях водоохранных зон и прибрежных защитных полос водных объектов;

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

м) 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.

19. Стороны имеют иные права и несут иные обязанности, предусмотренные законодательством Российской Федерации, помимо прав и обязанностей, указанных в пунктах 15 – 18 настоящего Договора.

IV. Ответственность сторон

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

21. За несвоевременное внесение платы за пользование водным объектом с Водопользователя взыскивается пеня в размере одной стопятидесятой, действующей на день уплаты пеней ставки рефинансирования Центрального банка Российской Федерации, но не более чем в размере двух десятых процента 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 водопользования днем внесения платы за пользование водным объектом.

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

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

V. Порядок изменения, расторжения и прекращения Договора

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

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

26. Настоящий Договор может быть изменён или расторгнут в соответствии с гражданским законодательством, а также в случаях невнесения платы за пользование водным объектом в течение более 2 платёжных периодов и в случае неподписания Водопользователем дополнительных соглашений к настоящему Договору в соответствии с пунктом 11 настоящего Договора или нарушения сторонами других условий настоящего Договора.

27. 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.

Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата	Взам. инв. №
						1750/8.2.1

00148599-20-23-ООС2.1.ТЧ

Лист

220

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 форме, утверждаемой Министерством природных ресурсов и экологии Российской Федерации.

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

28. При прекращении права 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 сооружений и иных сооружений, расположенных на водном объекте;
- в) осуществить природоохранные мероприятия, связанные с прекращением использования водного объекта.

VI. Срок действия Договора

29. Настоящий Договор признаётся заключённым с момента его государственной регистрации в государственном водном реестре.

30. Срок действия настоящего Договора устанавливается

с " 01 " января 2024 г. по " 31 " декабря 2028 г.

31. Окончание срока действия настоящего Договора влечёт прекращение обязательств сторон по настоящему Договору, за исключением обязательств Водопользователя по внесению платы за пользование водным объектом.

VII. Рассмотрение и урегулирование споров

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

VIII. Особые условия Договора

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

Инв. № подл.	1750/8.2.1	Подпись и дата	Взам. инв. №							Лист
				00148599-20-23-ОС2.1.ТЧ						
Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата					

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

IX. Адреса, подписи сторон и иные реквизиты

Уполномоченный орган:
Комитет природных ресурсов, лесного хозяйства и экологии Волгоградской области

Водопользователь:
ООО "ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка"

ИНН 3442103030
ОГРН 1093459000557
ОКТМО 18701000001
Юридический адрес: ул. Ковровская, д.24, офис 35, г. Волгоград, 400074

ИНН 3448017919
ОГРН 1023404362662
ОКТМО 18701000001
Юридический адрес: ул. 40 лет ВЛКСМ, д.55, г. Волгоград, 400029

Почтовый адрес: ул. Ковровская, д.24, офис 35, г. Волгоград, 400074

Почтовый адрес: ул. 40 лет ВЛКСМ, д.55, г. Волгоград, 400029

Заместитель председателя комитета

Заместитель генерального директора – главный инженер ООО "ЛУКОЙЛ-Волгоградэнерго"

Водолагин Сергей Николаевич
(фамилия, имя, отчество (при наличии) уполномоченного должностного лица)

Баландин Олег Иванович
(фамилия, имя, отчество (при наличии) Водопользователя или уполномоченного им лица)

10.11.2023

(подпись)

16.11.2023

М.п.



Итого: 34-11.01.00.023-Р-4340-С-2023-34613/00
 Федеральное государственное учреждение
 "17" ноября 2023 года
 В государственном кадастре недвижимости
 № 50:01/008/2023/001/001/001/001/001
 сформирован в порядке ОВР по
 Волгоградской области. Баландина Е.И.

Номер учета в

ВОДОХОЗЯЙСТВЕННОЙ СИСТЕМЕ: 34-11.01.00.023-Р-4340-С-2023-34613/00

Индв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №
1750/8.2.1		

Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата

00148599-20-23-ООС2.1.ТЧ

Приложение 1 к Договору
водопользования

Наименование водопользователя: Общество с ограниченной ответственностью
"ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка"
(ООО "ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка")

Номер государственной регистрации Договора в государственном водном реестре: От 17 ноября 2023 г.
№ 24-11 01 00 023-Р-А3110-С-2023-37613/00

Расчеты параметров водопользования на 2024 г.

№ п/п	Забор (изъятие) водных ресурсов из реки Волга для производственных нужд и передачи абонентам	Единицы измерения	Квартал				Всего за год
			I	II	III	IV	
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Объем допустимого забора (изъятия) водных ресурсов из реки Волга для производственных нужд и передачи абонентам	тыс. куб. м	1800,0	2200,0	2650,0	1850,0	8500,0

Расчеты параметров водопользования на 2025 г.

№ п/п	Забор (изъятие) водных ресурсов из реки Волга для производственных нужд и передачи абонентам	Единицы измерения	Квартал				Всего за год
			I	II	III	IV	
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Объем допустимого забора (изъятия) водных ресурсов из реки Волга для производственных нужд и передачи абонентам	тыс. куб. м	2150,0	2650,0	3000,0	2200,0	10000,0

Расчеты параметров водопользования на 2026 г.

№ п/п	Забор (изъятие) водных ресурсов из реки Волга для производственных нужд и передачи абонентам	Единицы измерения	Квартал				Всего за год
			I	II	III	IV	
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Объем допустимого забора (изъятия) водных ресурсов из реки Волга для производственных нужд и передачи абонентам	тыс. куб. м	2150,0	2650,0	3000,0	2200,0	10000,0

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.
1750/8.2.1

Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата

00148599-20-23-ООС2.1.ТЧ

Лист

223

Расчеты параметров водопользования на 2027 г.

№ п/п	Забор (изъятие) водных ресурсов из реки Волга для производственных нужд и передачи абонентам	Единицы измерения	Квартал				Всего за год
			I	II	III	IV	
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Объем допустимого забора (изъятия) водных ресурсов из реки Волга для производственных нужд и передачи абонентам	тыс. куб. м	2150,0	2650,0	3000,0	2200,0	10000,0

Расчеты параметров водопользования на 2028 г.

№ п/п	Забор (изъятие) водных ресурсов из реки Волга для производственных нужд и передачи абонентам	Единицы измерения	Квартал				Всего за год
			I	II	III	IV	
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Объем допустимого забора (изъятия) водных ресурсов из реки Волга для производственных нужд и передачи абонентам	тыс. куб. м	2150,0	2650,0	3000,0	2200,0	10000,0

От Водопользователя:

Заместитель генерального директора по энергетике инженер ООО "ЛУКОЙЛ-Волгоградэнерго"

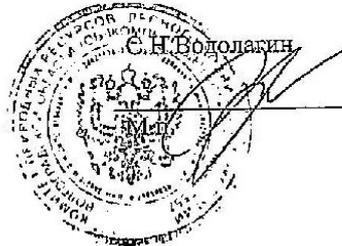


О.И.Баландин

М.п.

От Уполномоченного органа:

Заместитель председателя комитета природных ресурсов, лесного хозяйства и экологии Волгоградской области



С.Н.Водолагин

Инва. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №
1750/8.2.1		

Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата

00148599-20-23-ООС2.1.ТЧ

Приложение 2
к Договору водопользования

Материалы в графической форме
с пояснительной запиской

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №
1750/8.2.1		

Изм.	Колуч	Лист	№док	Подпись	Дата

00148599-20-23-ООС2.1.ТЧ

Приложение Д.3 Договор №351/2018-1071/2018 от 20.12.2018 г. (г. Волгоград) на оказание комплексной услуги по водоснабжению, водоотведению и очистке сточных вод» заключенного между ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка» и ООО «ЛУКОЙЛ-Волгоградэнерго»

Договор № 351/2018-1071/2018
на оказание комплексной услуги по водоснабжению, водоотведению
и очистке сточных вод на ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка»

г. Волгоград

« 20 » декабря 2018г.

Общество с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка», именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице Генерального директора Зязина Владимира Анатольевича, действующего на основании Устава с одной стороны и

Общество с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-Волгоградэнерго», именуемое в дальнейшем «Исполнитель», в лице Генерального директора Зими́на Михаила Юрьевича, действующего на основании Устава с другой стороны, именуемые в дальнейшем «Стороны», заключили настоящий договор (далее по тексту – Договор) о нижеследующем:

1. Предмет договора.

1.1. С целью обеспечения надежной, безаварийной работы систем водоснабжения, водоотведения и очистки сточных вод на ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка», Заказчик поручает, а исполнитель обязуется собственными силами или силами привлеченных сторонних организаций оказывать Заказчику комплексные услуги по эксплуатации систем водоснабжения, водоотведения и очистке сточных вод, текущему ремонту, техническому обслуживанию оборудования согласно «Перечня имущества для оказания комплексной услуги по водоснабжению, водоотведению и очистке сточных вод», находящихся по адресу: г.Волгоград, ул. 40 лет ВЛКСМ, 55, 55к, 100, 100а, ул.Вилинская 23и, 27и, 31, 33 (Приложение № 1 к настоящему договору).

Привлечение Исполнителем сторонних организаций к оказанию услуг по настоящему Договору должно быть предварительно письменно согласовано с Заказчиком.

Для исполнения данных Услуг, Исполнитель в рамках договора выполняет:

- Закупку материалов;
- Подготовку кадров и повышение квалификации;
- Транспортные услуги;
- Диагностику, лицензирование и техобслуживание;
- Накопление отходов производства и потребления, а также организует транспортировку, утилизацию, обезвреживание и размещение данных отходов;
- Инвентаризацию источников выбросов загрязняющих веществ и разработку проекта нормативов предельно допустимых выбросов, проекта нормативов образования отходов и лимитов их размещения и прочей природоохранной документации;
- Расчет и своевременную оплату платежей за негативное воздействие на окружающую среду, компенсацию за сверхнормативное (сверхлимитное) негативное воздействие на окружающую среду;
- Организацию и проведение производственного экологического контроля;
- Информационно-техническое обслуживание;
- Юридические услуги;
- Подготовку материалов для представления тарифной заявки на водоснабжение, водоотведение и очистку сточных вод

1.2. Исполнитель обязуется оказывать услуги по обеспечению передачи Заказчику технической, питьевой, оборотной воды, в соответствии с заявленной Заказчиком потребностью и установленного качества (Приложение №2, №3, №4, №5 к настоящему Договору), оказывать услуги по водоотведению и очистке сточных вод. Заказчик обязуется соблюдать режим водоотведения, нормативы по объему сточных вод и нормативы водоотведения по составу сточных вод» (Приложение №6, №7, №8 к настоящему Договору).



Взам. инв. №	
Подпись и дата	
Инв. № подл.	1750/8.2.1

Изм.	Колуч	Лист	№док	Подпись	Дата

00148599-20-23-ОС2.1.ТЧ

1.3. Заказчик обязуется принимать и оплачивать оказанные Исполнителем услуги в порядке и на условиях настоящего Договора.

2. Права и обязанности сторон.

2.1. Исполнитель обязуется:

2.1.1. Оказывать услуги по обеспечению передачи Заказчику технической, питьевой, оборотной воды, установленного качества и отведению стоков, в объеме, установленном настоящим договором в соответствии с Приложениями №№ 2, 3, 4, 5, 6.

2.1.2. Не допускать ухудшения качества питьевой воды ниже показателей, установленных законодательством Российской Федерации в области обеспечения санитарно-эпидемиологического благополучия населения и настоящим Договором, за исключением случаев, предусмотренных законодательством Российской Федерации.

2.1.3. Оказывать услуги по эксплуатации систем водоснабжения, водоотведения и очистке сточных вод Заказчика, в границах ее эксплуатационной ответственности, согласно требованиям нормативно-технических документов.

2.1.4. Осуществлять производственный контроль качества питьевой воды и контроль состава и свойств сточных вод с привлечением лаборатории ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка», аккредитованной по ГОСТ Р ИСО/МЭК 17025 в системе национальной аккредитации в установленном порядке.

2.1.5. Незамедлительно уведомлять Заказчика о предстоящих перерывах в подаче, прекращении или ограничении подачи технической, питьевой воды и водоотведения, вызванных необходимостью принять неотложные меры по предотвращению или ликвидации аварии.

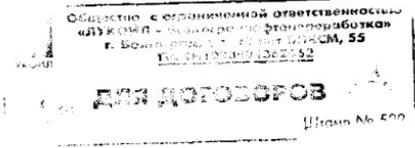
2.1.6. При выполнении работ на территории Заказчика обеспечить соблюдение работниками Исполнителя требования законодательства РФ и других подзаконных актов в области промышленной, пожарной, радиационной безопасности, охраны труда, охраны окружающей среды, гигиены труда (соблюдение санитарных норм и правил), гражданской обороны, предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций, энергетической безопасности и безопасности гидротехнических сооружений (далее – ПБ, ОТ и ОС), трудовой и производственной дисциплины, правил внутреннего трудового распорядка, инструкции о внутриобъектовом и пропускном режимах.

Обеспечить соблюдение требований «Регламента взаимоотношений ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка» с подрядными (сервисными) организациями по вопросам обеспечения промышленной и экологической безопасности, охраны труда, предупреждения и ликвидации ЧС», (с изменением № 1, утвержденным приказом Заказчика от 25.10.2017 № 506)», Соглашения по обеспечению безопасного проведения всех видов работ на объектах Заказчика (Приложение № 12 к настоящему Договору)», локальных нормативных актов ПАО «ЛУКОЙЛ», Заказчика.

2.1.7. Осуществлять эксплуатацию приборов учета Заказчика и обеспечивать сохранность пломб на них.

2.1.8. Участвовать в приемке в эксплуатацию устройств и объектов для присоединения к системам водоснабжения, водоотведения и очистке сточных вод Заказчика.

2.1.9. При оказании услуг на объектах и территории Заказчика строго соблюдать локальные нормативные акты ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка» по охране труда, промышленной, пожарной и экологической безопасности, руководствоваться действующим законодательством в области промышленной, экологической безопасности и охраны труда, а также нести ответственность в случаях, когда по причине их нарушения причинен вред Заказчику. При этом удостоверяется, что Исполнитель информирован о Политике ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка» в области промышленной безопасности, охраны труда и окружающей среды, о важнейших экологических аспектах и производственных рисках



Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата

Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата

00148599-20-23-ОС2.1.ТЧ

Взам. инв. №

Подпись и дата

ИINV. № подл.
1750/8.2.1

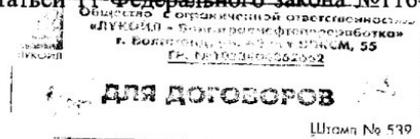
Заказчика и обязуется их учитывать при осуществлении своей деятельности на территории Заказчика.

2.1.10. Направлять на оказание услуг аттестованный в области промышленной безопасности, а также по специальности и не имеющий медицинских противопоказаний к данному виду оказываемых услуг персонал, обеспечить его, в соответствии с требованиями норм и правил, спецодеждой, спецобувью и средствами индивидуальной защиты.

2.1.11. Лом черных и цветных металлов, образующийся в результате проведения ремонтных работ на эксплуатируемом Исполнителем оборудовании, является собственностью Заказчика.

2.1.12. Обязательства организации, эксплуатирующей опасный производственный объект, направленные на предупреждение аварий на опасных производственных объектах и обеспечение готовности организации к действиям по локализации и ликвидации последствий аварии:

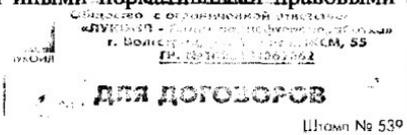
- соблюдать положения Федерального закона №116-ФЗ от 20 июня 1997 года, других федеральных законов, принимаемых в соответствии с ними нормативных правовых актов Президента Российской Федерации, нормативных правовых актов Правительства Российской Федерации, а также федеральных норм и правил в области промышленной безопасности;
- осуществлять идентификацию, выявлять все признаки опасности на объекте, учитывая количественные и качественные характеристики, а также все осуществляемые на объекте технологические процессы и применяемые технические устройства, обладающие признаками опасности, позволяющие отнести такой объект к категории опасных производственных объектов;
- обеспечивать регистрацию опасных производственных объектов в Реестре, внесение изменений в сведения, содержащиеся в Реестре, исключение опасных производственных объектов из Реестра;
- обеспечивать безопасность опытного применения технических устройств на опасном производственном объекте в соответствии с пунктом 3 статьи 7 Федерального закона №116-ФЗ от 20 июня 1997 года;
- иметь лицензию на осуществление конкретного вида деятельности в области промышленной безопасности, подлежащего лицензированию в соответствии с законодательством Российской Федерации;
- уведомлять федеральный орган исполнительной власти в области промышленной безопасности или его территориальный орган о начале осуществления конкретного вида деятельности в соответствии с законодательством Российской Федерации о защите прав юридических лиц и индивидуальных предпринимателей при осуществлении государственного контроля (надзора) и муниципального контроля;
- обеспечивать укомплектованность штата работников опасного производственного объекта в соответствии с установленными требованиями;
- допускать к работе на опасном производственном объекте лиц, удовлетворяющих соответствующим квалификационным требованиям и не имеющих медицинских противопоказаний к указанной работе;
- обеспечивать проведение подготовки и аттестации работников в области промышленной безопасности;
- иметь на опасном производственном объекте нормативные правовые акты, устанавливающие требования промышленной безопасности, а также правила ведения работ на опасном производственном объекте;
- организовывать и осуществлять производственный контроль за соблюдением требований промышленной безопасности в соответствии с требованиями, устанавливаемыми Правительством Российской Федерации;
- создать систему управления промышленной безопасностью и обеспечивать ее функционирование в случаях, установленных статьей 11 Федерального закона №116-ФЗ от 20 июня 1997 года;



Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата
Инва. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №			
1750/8.2.1					

00148599-20-23-ООС2.1.ТЧ

- определять цели и задачи в области промышленной безопасности, информировать общественность о данных целях и задачах;
- идентифицировать, анализировать и прогнозировать риски аварий на опасных производственных объектах и связанных с такими авариями угроз;
- планировать и реализовывать меры по снижению риска аварий на опасных производственных объектах, в том числе при выполнении работ или оказании услуг на опасных производственных объектах сторонними организациями либо индивидуальными предпринимателями;
- координировать работы по предупреждению аварий и инцидентов на опасных производственных объектах;
- проводить своевременную корректировку мер по снижению риска аварий на опасных производственных объектах;
- проводить информационное обеспечение осуществления деятельности в области промышленной безопасности;
- обеспечивать наличие и функционирование необходимых приборов и систем контроля за производственными процессами в соответствии с установленными требованиями;
- обеспечивать выполнение требований промышленной безопасности к хранению опасных веществ;
- разрабатывать декларацию промышленной безопасности в случаях, установленных статьей 14 Федерального закона;
- заключать договор обязательного страхования гражданской ответственности в соответствии с законодательством Российской Федерации об обязательном страховании гражданской ответственности владельца опасного объекта за причинение вреда в результате аварии на опасном объекте;
- выполнять указания, распоряжения и предписания федерального органа исполнительной власти в области промышленной безопасности, его территориальных органов и должностных лиц, отдаваемые ими в соответствии с полномочиями;
- приостанавливать эксплуатацию опасного производственного объекта самостоятельно или по решению суда в случае аварии или инцидента на опасном производственном объекте, а также в случае обнаружения вновь открывшихся обстоятельств, влияющих на промышленную безопасность;
- принимать участие в техническом расследовании причин аварии на опасном производственном объекте, принимать меры по устранению указанных причин и профилактике подобных аварий;
- анализировать причины возникновения инцидента на опасном производственном объекте, принимать меры по устранению указанных причин и профилактике подобных инцидентов;
- своевременно информировать в установленном порядке федеральный орган исполнительной власти в области промышленной безопасности, его территориальные органы, а также иные органы государственной власти, органы местного самоуправления и население об аварии на опасном производственном объекте;
- принимать меры по защите жизни и здоровья работников в случае аварии на опасном производственном объекте;
- вести учет аварий и инцидентов на опасном производственном объекте;
- представлять в федеральный орган исполнительной власти в области промышленной безопасности, или в его территориальный орган информацию о количестве аварий и инцидентов, причинах их возникновения и принятых мерах;
- планировать и осуществлять мероприятия по локализации и ликвидации последствий аварий на опасном производственном объекте;
- заключать с профессиональными аварийно-спасательными службами или с профессиональными аварийно-спасательными формированиями договоры на обслуживание, а в случаях, предусмотренных настоящим Федеральным законом, другими федеральными законами и принимаемыми в соответствии с ними иными нормативными правовыми актами Российской Федерации;



Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата	
Индв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №				
1750/8.2.1						

00148599-20-23-ООС2.1.ТЧ

- иметь резервы финансовых средств и материальных ресурсов для локализации и ликвидации последствий аварий в соответствии с законодательством Российской Федерации;
- обучать работников действиям в случае аварии или инцидента на опасном производственном объекте;
- создавать системы наблюдения, оповещения, связи и поддержки действий в случае аварии и поддерживать указанные системы в пригодном к использованию состоянии
- соблюдать требования обоснования безопасности опасного производственного объекта (в случаях, предусмотренных пунктом 4 статьи 3 Федерального закона №116-ФЗ от 20 июня 1997 года).

2.1.13. Исполнитель обязан – до начала оказания услуг, в том числе работ повышенной опасности (РПО) обеспечить прохождение аттестации руководителя, главного инженера, руководителей работ и специалистов Исполнителя и Субисполнителя, привлекаемых для оказания услуг в аттестационной комиссии Заказчика. Обеспечить прохождение указанными лицами дополнительной проверки знаний требований Норм, Правил и инструкций по охране труда, технике безопасности, пожарной безопасности, промышленной безопасности, действующих на территории Заказчика. Обеспечить наличие у них удостоверений на право оказания указанные услуги. Лица ответственные за оказание услуг повышенной опасности Исполнителя и Субисполнителя, должны пройти дополнительную проверку знаний по вопросам ПБ, ОТ и ОС в областях, соответствующих характеру услуг и охраны труда в аттестационной комиссии Заказчика. При оказании услуг на действующих электроустановках и в охранной зоне электропередач руководитель, главный инженер, руководители производственных служб Исполнителя, Субисполнителя должны пройти дополнительную проверку знаний и аттестацию в аттестационной комиссии Заказчика по вопросам электробезопасности. Кроме того, Стороны договора соглашаются, что указанные в настоящем пункте договора условие для Сторон является существенным условием настоящего договора. Исполнитель обязуется обеспечить выполнение требований данного пункта договора, в том числе привлекаемым Субподрядчиком (-ами). В случае неисполнения и/или ненадлежащего исполнения Исполнителем требований данного пункта настоящего договора Заказчику предоставляется право в одностороннем порядке с уведомлением Исполнителя приостановить исполнение настоящего договора. Перенос сроков начала выполнения работ не является основанием изменения согласованных Сторонами сроков их выполнения. При не устранении Исполнителем в разумный срок, установленный Заказчиком, обязательств послуживших причиной приостановления исполнения настоящего договора Заказчику предоставляется право расторжения настоящего договора в одностороннем порядке»

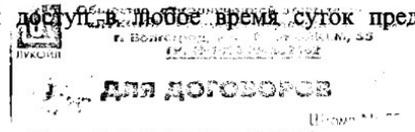
2.2. Заказчик обязуется:

2.2.1. Принимать оказанные услуги по настоящему Договору в установленном порядке и своевременно оплачивать их в соответствии с п.3.5 настоящего Договора.

2.2.2. Возвращать оборотную воду с объектов (установок) на блоки оборотного водоснабжения Исполнителя с параметрами и качеством (согласно Приложению №8 к настоящему Договору). Соблюдать нормативы по объему сточных вод и по составу сточных вод, требования к составу и свойствам сточных вод, (согласно Приложению №7 к настоящему Договору), установленные в целях предотвращения негативного воздействия на работу системы водоотведения, и принимать меры по соблюдению указанных нормативов и требований. В случае вероятности возвращения оборотной воды и сброса сточных вод с возможным превышением норм допустимых концентраций вредных веществ (залповых сбросов, аварийных ситуаций), незамедлительно уведомлять Исполнителя.

2.2.3. Обеспечивать сохранность пломб на средствах измерений, задвижках и других устройствах.

2.2.4. Обеспечивать беспрепятственный доступ в любое время суток представителей Исполнителя на узлы учета Заказчика.



Изм. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №
1750/8.2.1		

Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата

00148599-20-23-ООС2.1.ТЧ

2.2.5. Руководствоваться «Регламентом взаимоотношений ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка» с подрядными (сервисными) организациями по вопросам обеспечения промышленной и экологической безопасности, охраны труда, предупреждения и ликвидации ЧС».

2.2.6. Обеспечивать проведение экспертизы промышленной безопасности зданий, сооружений и технических устройств, применяемых на опасном производственном объекте, а также проводить диагностику, испытания, освидетельствование сооружений и технических устройств, применяемых на опасном производственном объекте, в установленные сроки и по предъявляемому в установленном порядке предписанию федерального органа исполнительной власти в области промышленной безопасности, или его территориального органа, предотвращать проникновение на опасный производственный объект посторонних лиц.

2.3. Заказчик оставляет за собой право:

- на лишение пропуска на право въезда и входа на территорию Заказчика работников Исполнителя, допускающих грубое нарушение действующих норм и правил промышленной, пожарной и экологической безопасности и дорожного движения;
- приостановить оказание услуг Исполнителем с нарушением правил и норм в области промышленной, пожарной, экологической безопасности и охраны труда, до устранения выявленных нарушений и уведомления Заказчика.

3. Сумма Договора и порядок расчетов.

3.1. Отчетным периодом оказания услуг является календарный месяц. Ежемесячно полномочными представителями сторон составляется соответствующий двухсторонний Акт о выполнении работ (оказании услуг) в соответствии с Приложением № 9 к настоящему Договору.

3.2. Ежемесячная ориентировочная стоимость услуг (работ) по настоящему Договору в 2019 году составляет:

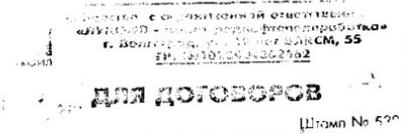
- в период с 01.01.2019г. по 31.12.2019г. – 32 984 785,60 (Тридцать два миллиона девятьсот восемьдесят четыре тысячи семьсот восемьдесят пять) рублей 60 копеек, которая состоит из:
- стоимости постоянной части услуг, ежемесячный размер которой составляет 27 917 688 (Двадцать семь миллионов девятьсот семнадцать тысяч шестьсот восемьдесят восемь) рублей 18 копеек;
- стоимости переменной части услуг, размер которой определяется по фактическому использованию материалов в части химической продукции, ориентировочная ежемесячная стоимость которой составляет 5 067 097 (Пять миллионов шестьдесят семь тысяч девятьсот семь) рублей 42 копейки и уточняется по итогам отчетного периода.

Кроме того НДС 20 % - 6 596 957 (Шесть миллионов пятьсот девяносто шесть тысяч девятьсот пятьдесят семь) рублей 12 копеек. Итого с НДС 20 % - 39 581 742 (Тридцать девять миллионов пятьсот восемьдесят одна тысяча семьсот сорок два) рубля 72 копейки.

В 2019 году общая ориентировочная стоимость услуг по настоящему Договору составляет 395 817 427 (Триста девяносто пять миллионов восемьсот семнадцать тысяч четыреста двадцать семь) рублей 20 копеек, в том числе:

- постоянная часть за период с 01.01.2019г. по 31.12.2019г. составляет: 335 012 258 (Триста тридцать пять миллионов двенадцать тысяч двести пятьдесят восемь) рублей 17 копеек;
- переменная часть за период с 01.01.2019г. по 31.12.2019г. составляет: 60 805 169 (Шестьдесят миллионов восемьсот пять тысяч сто шестьдесят девять) рублей 03 копейки.

Кроме того НДС 20 % - 79 163 485 (Семьдесят девять миллионов сто шестьдесят три тысячи четыреста восемьдесят пять) рублей 44 копейки. Итого с НДС 20% - 474 980 912 (Четыреста семьдесят четыре миллиона девятьсот восемьдесят тысяч девятьсот двенадцать) рублей 64 копейки. Стоимость, оказываемых услуг по настоящему договору на 2020-2021г.г. будет определена в соответствии с МСУ и решениями ПАО «ЛУКОЙЛ» путем заключения дополнительного соглашения.



Инв. № подл.	1750/8.2.1	Подпись и дата	Взам. инв. №						
				Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата

00148599-20-23-ООС2.1.ТЧ

3.3. Исполнитель обязан выставить и предъявить Заказчику до 5 (пятого) числа месяца, следующего за месяцем оказания услуг, счета-фактуры, акты о выполнении работ (оказании услуг), оформленные в соответствии с требованиями действующего законодательства РФ, при этом Заказчик, в случае непредставления или представления ненадлежащее оформленного счета-фактуры, вправе приостановить окончательный взаиморасчет за оказанные услуги на период, соразмерный периоду неисполнения Исполнителем настоящих требований.

3.4. Исполнитель обязан выставить и предъявить Заказчику счет-фактуру на сумму перечисленной предоплаты в течение 5-ти календарных дней, считая со дня получения суммы предоплаты. Счета-фактуры должны быть оформлены в соответствии с требованиями действующего налогового законодательства РФ. При этом счет-фактура на перечисленную предоплату должен содержать реквизиты, предусмотренные п.5.1, ст. 169 НК РФ, а счет-фактура на сумму оказанных услуг должен содержать реквизиты, предусмотренные п.5 ст. 169 НК РФ.

3.5. Заказчик осуществляет, на основании выставленного счета, 20 (двадцатого) числа текущего месяца перечисление Исполнителю аванса в размере 50% от ежемесячной ориентировочной стоимости работ, что составляет 16 492 392 (Шестнадцать миллионов четыреста девяносто две тысячи триста девяносто два) рубля 80 копеек, кроме того НДС 20 % - 3 298 478 (Три миллиона двести девяносто восемь тысячи четыреста семьдесят восемь) рублей 56 копеек, итого с учетом НДС – 19 790 871 (Девятнадцать миллионов семьсот девяносто тысяч восемьсот семьдесят один) рубль 36 копеек.

Окончательные расчеты за выполненные работы производятся Заказчиком ежемесячно 15 (пятнадцатого) числа месяца, следующего за отчетным, на основании Акта о выполнении работ (оказании услуг) (Приложение №9).

Форма оплаты - безналичный расчет путем перечисления денежных средств на расчетный счет Исполнителя.

3.6. Моментом исполнения обязательств по оплате считается дата списания денежных средств с расчетного счета Заказчика.

3.7. Сверка расчетов между Заказчиком и Исполнителем проводится ежеквартально при условии проведения финансовых операций за расчетный период. Исполнитель в срок до 10 (десятого) числа месяца, следующего за расчетным кварталом, направляет Акт Заказчику. Заказчик обязан в течение 5 дней с момента получения, при отсутствии замечаний, подписать акт, скрепить печатью и предоставить Исполнителю. При наличии замечаний Заказчик обязан в течение 5 дней направить таковые в письменном виде, в том числе и по факсимильной связи.

3.8. Расчеты осуществляются по реквизитам, указанным в Договоре.

4. Ответственность сторон.

4.1. За невыполнение или ненадлежащее выполнение обязательств по Договору Стороны несут ответственность в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации. Уплата неустоек, а также возмещение убытков не освобождает Стороны от исполнения обязательств в натуре.

4.2. Исполнитель несет ответственность и обязуется возместить в полном объеме убытки (ущерб) при доказанности вины Исполнителя, возникшие у Заказчика в следствие:

- повреждение имущества Заказчика по вине Исполнителя;
- неисполнения или ненадлежащего исполнения обязательств по настоящему Договору, в том числе привлеченными субподрядными организациями, за координацию их деятельности;
- нанесения экологического ущерба при работе на объектах Заказчика в соответствии с природоохранным законодательством, при условии доказанности вины Исполнителя;
- нарушения в области охраны окружающей среды, промышленной и пожарной безопасности.

4.3. За нарушение Заказчиком сроков оплаты, предусмотренных настоящим Договором, Исполнитель вправе взыскать с него неустойку, в размере 0,01% от суммы оказанных, но не оплаченных услуг за каждый день просрочки.

Исполнитель
 ООО «Специализированная строительная организация»
 ИНН 50/010/0000000000
 ОГРН 500700300000000000
 для договоров
 Штат № 5

Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата
Индв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №			
1750/8.2.1					

4.4. За некачественное оказание услуг, в том числе, но не исключая возникновение перерывов в оказании услуг, Заказчик вправе взыскать с Исполнителя неустойку в размере 0,01% от стоимости услуг, включая НДС, за месяц, в котором выявлено нарушение, за каждый выявленный факт нарушения.

4.5. За ущерб, причиненный третьему лицу в процессе выполнения работ, отвечает Исполнитель при условии доказанной вины.

4.6. В случае непредставления либо несвоевременного предоставления первичной учетной документации (счетов-фактур – при наличии) Исполнитель уплачивает Заказчику пеню в размере 0,02% от стоимости услуг, которая была указана (должна быть указана) в несвоевременно предоставленной (не предоставленной) первичной учетной документации, за каждый день просрочки.

Заказчик вправе не принимать первичную учетную документацию и(или) счета-фактуры, не соответствующие по форме и(или) содержанию обязательным требованиям нормативно-правовых актов и(или) условиям настоящего Договора (в указанном случае Стороны будут считать, что соответствующая первичная документация и(или) счет-фактура не предоставлена).

4.7. Оплата штрафных санкций не освобождает Исполнителя и Заказчика от исполнения обязательств по Договору.

4.8. Стороны признают, что если в ходе исполнения договора будет выявлено, что сделка будет признана контролируемой в соответствии со статьей 105.14 Налогового кодекса Российской Федерации, Исполнитель обязуется предоставить в адрес Заказчика информацию, необходимую для подготовки документации, подтверждающей соответствие рыночному уровню цены по совершенной контролируемой сделке в соответствии с положениями статьи 105.15 Налогового кодекса Российской Федерации.

5. Разрешение споров.

5.1. Стороны договорились о применении досудебного (претензионного) порядка урегулирования споров. Срок рассмотрения претензии 15 (пятнадцать) рабочих дней с момента её получения.

5.2. В случае если споры, противоречия и разногласия, возникшие из настоящего договора, не были урегулированы в претензионном порядке, то они подлежат рассмотрению в соответствии с Регламентом обязательного досудебного урегулирования споров между российскими организациями Группы «ЛУКОЙЛ».

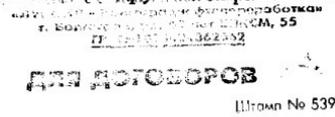
6. Конфиденциальность.

6.1. Стороны обязуются не разглашать информацию и принять меры к защите от несанкционированного доступа третьих лиц к информации, относящейся к предмету Договора.

6.2. Конфиденциальной информацией является информация, полученная или приобретенная в ходе исполнения Договора, доступ к которой ограничивается в соответствии с законодательством РФ и в отношении которой установлен режим коммерческой тайны. Передача конфиденциальной информации, зафиксированной на материальном носителе, осуществляется в порядке, установленном предоставляющей Стороной. В связи с этим Стороны обязуются предпринять необходимые меры для защиты конфиденциальной информации и не разглашать ее третьим лицам без предварительного письменного согласия другой Стороны. Условия конфиденциальности настоящей информации сохраняют свою силу в течение всего срока действия договора и в течение трех лет после окончания договорных отношений по настоящему Договору.

6.3. Если одна из Сторон допустит разглашение конфиденциальной информации, она возместит другой Стороне причиненные убытки, включая любой причиненный реальный ущерб или упущенную выгоду.

6.4. Конфиденциальная информация может быть передана одной из Сторон органам государственной власти по основаниям и в порядке, установленном законодательством Российской Федерации, с незамедлительным уведомлением об этом другой стороны.



Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата	Взам. инв. №	Подпись и дата	Инв. № подл.	1750/8.2.1

7. Обстоятельства непреодолимой силы.

7.1. Стороны освобождаются от ответственности за неисполнение обязательств по настоящему Договору, если такое неисполнение явилось следствием обстоятельств непреодолимой силы.

7.2. Под обстоятельствами непреодолимой силы Стороны понимают находящиеся вне контроля Сторон явления, которые препятствуют исполнению обязательств по настоящему Договору, полностью или частично (наводнение, пожар, землетрясение, эпидемия, военные конфликты, террористические акты). Сроки выполнения обязательств по договору полностью или частично отодвигаются на время действий этих обстоятельств.

7.3. Все споры, противоречия и разногласия, возникшие из настоящего Договора, разрешаются Сторонами в претензионном порядке. Сторона, права которой нарушены, должна предъявить претензию не позднее 2 месяцев с даты наступления обстоятельств, послуживших основанием для ее предъявления. Сторона, получившая претензию, должна представить ответ на претензию в течение 15 дней с даты ее получения. В случае если споры, противоречия и разногласия, возникшие из настоящего Договора, не были урегулированы в претензионном порядке, то они подлежат рассмотрению в соответствии с Регламентом обязательного досудебного урегулирования споров.

8. Прочие условия.

8.1. Настоящий Договор составлен в 2-х экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному для каждой из Сторон.

8.2. Во всем остальном, не предусмотренном условиями настоящего Договора, Стороны руководствуются действующим законодательством РФ.

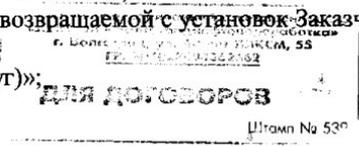
9. Срок действия Договора.

9.1. Настоящий Договор вступает в силу с момента подписания и распространяет свое действие с «01» января 2019г. и действует по «31» декабря 2021г. года включительно, а в части взаимных расчетов - до полного их завершения.

9.2. Настоящий Договор может быть расторгнут по соглашению сторон, а также по иным основаниям, предусмотренным действующим законодательством РФ.

10. Заключительные положения.

- Приложение №1 «Перечень имущества для оказания комплексной услуги по водоснабжению, водоотведению и очистке сточных вод»;
- Приложение №2 «Сведения о режиме подачи холодной воды (технической) (гарантированного объема подачи воды (в том числе на нужды пожаротушения), гарантированного уровня давления холодной воды в системе водоснабжения в месте присоединения)»;
- Приложение №3 «Сведения о режиме подачи холодной (питьевой) воды (гарантированного объема подачи воды (в том числе на нужды пожаротушения), гарантированного уровня давления холодной воды в централизованной системе водоснабжения в месте присоединения)»;
- Приложение №4 «Показатели качества холодной питьевой воды»;
- Приложение №5 «Показатели качества оборотной воды»;
- Приложение №6 «Сведения о нормативах по объему отводимых в систему водоотведения сточных вод, установленных для Заказчика»;
- Приложение №7 «Сведения о нормативах допустимых сбросов и требованиях к составу и свойствам сточных вод, установленных для Заказчика»;
- Приложение №7.1. «Нормативные показатели общих свойств сточных вод и допустимые концентрации (ДК) загрязняющих веществ в сточных водах ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка», поступающих на БОС АО «КАУСТИК»;
- Приложение №8 «Параметры и качество оборотной воды возвращаемой с установок Заказчика на блоки оборотного водоснабжения»;
- Приложение №9 «Акт о выполнении работ (оказании услуг)»;



Инв. № подл.	1750/8.2.1	Подпись и дата	Взам. инв. №						
				Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата

- Приложение №10 «Расчет стоимости к договору на оказание комплексной услуги по водоснабжению на 2019 год»;
- Приложение №11 «Регламент взаимоотношений ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка» с подрядными (сервисными) организациями по вопросам обеспечения промышленной и экологической безопасности, охраны труда, предупреждения и ликвидации ЧС»;
- Приложение №11.1. «Изменение № 1 к Регламенту взаимоотношений ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка» с подрядными (сервисными) организациями по вопросам обеспечения промышленной и экологической безопасности, охраны труда, предупреждения и ликвидации ЧС (РВ ИСМ 9.01-2014);
- Приложение №12. «Соглашение по обеспечению безопасного проведения работ по оказанию комплексной услуги по водоснабжению, водоотведению и очистке сточных вод на ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка» на объектах ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка» сторонними организациями (подрядчиками)»;

11. Адреса, платежные реквизиты сторон:

ЗАКАЗЧИК:
ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка»
Место нахождения:
 г. Волгоград
Адрес Общества:
 400029, г. Волгоград,
 ул.40 лет ВЛКСМ, 55

ИНН 3448017919,
 КПП 997250001
 ОКПО 00148599
Банковские реквизиты:
 р/с 40702810503100000419
 в Филиале Южный
 ПАО Банка «ФК ОТКРЫТИЕ»
 БИК 046015061
 к/с 30101810560150000061

ИСПОЛНИТЕЛЬ:
ООО «ЛУКОЙЛ-Волгоградэнерго»
Место нахождения:
 г. Волгоград
Адрес Общества:
 400029, Российская Федерация,
 г. Волгоград, ул. им. Моцарта, 17

ИНН 3435098928
 КПП 345250001
 ОКПО 60913942
Банковские реквизиты:
 р/счет: №40702810303100000606
 ФИЛИАЛ ЮЖНЫЙ
 ПАО Банка «ФК Открытие»
 БИК 046015061
 к/счет: № 30101810560150000061
 телефон (8442) 25-28-59
 факс (8442) 25-28-10



Генеральный директор
ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка»
 м.п. **В.А. Зязин**
В.И. Анисимов



ИСПОЛНИТЕЛЬ:
Генеральный директор
ООО «ЛУКОЙЛ-Волгоградэнерго»
 м.п. **М.Ю. Зимин**

Индв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №
1750/8.2.1		

Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата

00148599-20-23-ОС2.1.ТЧ

Приложение №2
к договору № 35/2018-107/2018
от «20» декабря 2018 г.

СВЕДЕНИЯ
о режиме подачи холодной воды (технической) (гарантированного объема
подачи воды (в том числе на нужды пожаротушения),
гарантированного уровня давления холодной воды
в системе водоснабжения в месте присоединения)

Режим установлен с 1 января по 31 декабря 2019 г.

N п/п	Наименование объекта	Гарантированный объем подачи холодной (технической) воды	Гарантированный объем подачи холодной воды на нужды пожаротушения	Гарантированный уровень давления холодной (технической) воды	
1	2	3	4	5	
	ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка»	5 602 487 м ³ в год			
		Январь	333 532	-	0,15 МПа
		Февраль	360 843	-	0,15 МПа
		Март	400 698	-	0,15 МПа
		Апрель	375 928	-	0,15 МПа
		Май	632 254	-	0,15 МПа
		Июнь	715 163	-	0,15 МПа
		Июль	681 513	-	0,15 МПа
		Август	634 475	-	0,15 МПа
		Сентябрь	455 858	-	0,15 МПа
		Октябрь	366 779	-	0,15 МПа
		Ноябрь	311 052	-	0,15 МПа
		Декабрь	334 392	-	0,15 МПа

Генеральный директор
ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка»

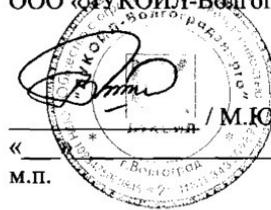
В.И. Анисимов

/ В.А. Зягин /
201 г.



Генеральный директор
ООО «ЛУКОЙЛ-Волгоградэнерго»

/ М.Ю. Зимин /
201 г.



Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата

00148599-20-23-ОС2.1.ТЧ

Приложение №3
к договору № 351/2018-1071/2018
от «20» декабря 2018 г.

СВЕДЕНИЯ
о режиме подачи холодной (питьевой) воды (гарантированного объема
подачи воды (в том числе на нужды пожаротушения),
гарантированного уровня давления холодной воды
в централизованной системе водоснабжения в месте присоединения)

Режим установлен с 1 января по 31 декабря 2019 г.

N п/п	Наименование объекта	Гарантированный объем подачи холодной (питьевой) воды	Гарантированный объем подачи холодной воды на нужды пожаротушения	Гарантированный уровень давления холодной (питьевой) воды	
1	2	3	4	5	
	ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка»	1 020 960 м ³ в год			
		Январь	85 275	-	0,15 МПа
		Февраль	73 770	-	0,15 МПа
		Март	85 237	-	0,15 МПа
		Апрель	76 728	-	0,15 МПа
		Май	81 355	-	0,15 МПа
		Июнь	85 203	-	0,15 МПа
		Июль	84 888	-	0,15 МПа
		Август	98 799	-	0,15 МПа
		Сентябрь	91 231	-	0,15 МПа
		Октябрь	83 511	-	0,15 МПа
		Ноябрь	84 750	-	0,15 МПа
		Декабрь	90 213	-	0,15 МПа

Генеральный директор
ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка»

В.И. Анисимов

/ В.А. Зязин /
201 г.



Генеральный директор
ООО «ЛУКОЙЛ-Волгоградэнерго»

М.Ю. Зимин /
201 г.



Инв. № подл.	1750/8.2.1
Подпись и дата	
Взам. инв. №	

Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата

00148599-20-23-ОС2.1.ТЧ

Лист

238

Приложение №4
к договору № 351/2018-1071/218
от «20» *января* 2018 г.

**ПОКАЗАТЕЛИ
качества холодной питьевой воды**

Показатель качества	Показатели качества воды (абсолютные величины) по СанПиН 2.1.4.1074-01, не более
1	2
Запах, баллы	2
Привкус, баллы	2
Цветность, градусы	20
Мутность, ЕМФ	2,6
Температура, °С	-
Хлор остаточный суммарный, мг/дм ³	1,2
Водородный показатель, рН	6-9
Алюминий, мг/дм ³ , не более	0,5
Нитрит-ион, мг/дм ³ , не более	3,0
Азот аммиака, мг/дм ³	1,5
Хлориды, мг/дм ³	350
Железо /суммарно/, мг/дм ³	0,3
Жесткость общая, мг-экв/дм ³ /°Ж	7,0
Окисляемость перманганатная, мг/дм ³	5,0
Нитраты, мг/дм ³ (по NO ³)	45,0
Нефтепродукты /суммарно/, мг/дм ³	0,1
Хлороформ, мг/дм ³	0,2
Сухой остаток, мг/дм ³	1000
Марганец /суммарно/, мг/дм ³	0,1
Медь /суммарно/, мг/дм ³	1,0
Сульфаты, мг/дм ³	500
Фториды, мг/дм ³	1,5
Цинк, мг/дм ³	5,0
Стронций, мг/дм ³	7,0
Кадмий /суммарно/, мг/дм ³	0,001
Ртуть /суммарно/, мг/дм ³	0,0005
Свинец /суммарно/, мг/дм ³	0,03
Фенольный индекс, мг/дм ³	0,25
2,4-Д (гербицид класса 2,4-дихлорфеноксик-сусной кислоты), мг/дм ³	0,03
Общее микробное число, колоний/мл	50
Общие колиформные бактерии, КОЕ/100 мл	Отсутствие
Термотолерантные колиформные бактерии, КОЕ/100 мл	Отсутствие
Колифаги, БОЕ/100 мл	Отсутствие
Споры клостридий, спор/20 мл	Отсутствие

Итого № 520

Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата
Инва. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №			
1750/8.2.1					

00148599-20-23-ООС2.1.ТЧ

Лист

239

Приложение №5
к договору № 351/2018-104/2018
от « 20 » декабря 2018 г.

1. Качество оборотной воды должно соответствовать следующим требованиям:

№ БОВ	Наименование	Показатели качества	Норма
БОВ-1	Охлажденная оборотная вода на объекты-потребители	1. pH 2. Взвешенные вещества, мг/дм ³ , не более 3. Нефтепродукты, мг/дм ³ , не более 4. Фенол, мг/дм ³	7,0 - 8,5 25 80 отсутствие
БОВ-2	Охлажденная оборотная вода на объекты-потребители	1 pH 2 ХПК, мг/дм ³ , не более 3 Взвешенные вещества, мг/дм ³ , не более 4 Нефтепродукты, мг/дм ³ , не более 5 Фенол, мг/дм ³ , не более 6 Сульфиды, мг/дм ³ 7 Сульфаты, мг/дм ³ , не более 8 Хлориды, мг/дм ³ , не более 9 Сухой остаток, мг/дм ³ 10 Алюминий, мг/дм ³ , не более 11 БПК-20, мг/дм ³ , не более 12 Спирты, мг/дм ³ 13 Общие колиформные бактерии, число бактерий в 100 мл, не более 14 Термотолерантные колиформные бактерии, число бактерий в 100мл, не более	7,0 - 8,5 500 20 25 10 не нормируется 350 150 не нормируется 0,5 450 не нормируется 500 100
БОВ-3	Охлажденная оборотная вода на объекты-потребители	1. pH 2. Взвешенные вещества, мг/дм ³ , не более 3. Нефтепродукты, мг/дм ³ , не более 4. Фенол, мг/дм ³ 5. Скорость коррозии, мм/год, не более	7,0 - 8,5 25 не нормируется отсутствие не нормируется
БОВ-4	Охлажденная оборотная вода на объекты-потребители	1. pH 2. Взвешенные вещества, мг/дм ³ , не более 3. Нефтепродукты, мг/дм ³ , не более - I система - II система 4. Фенол, мг/дм ³	8,0 - 8,5 25 80 15 отсутствие
БОВ-6	Охлажденная оборотная вода на объекты-потребители	1. pH 2. Взвешенные вещества, мг/дм ³ , не более	8,0 - 8,6 25

Штамп № 530

Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата
Индв. № подл.	1750/8.2.1				
Подпись и дата					
Взам. инв. №					

00148599-20-23-ООС2.1.ТЧ

Лист

241

		3. Нефтепродукты, мг/дм ³ , не более - I система 30 - II система 15 4. Фенол, мг/дм ³ отсутствие 5. Алюминий, мг/дм ³ не нормируется 6. Остаточный активный хлор (при хлорировании), мг/дм ³ , не менее 0-0,3 7. Общие колиформные бактерии, число бактерий в 100 мл, не более 20 8. Термотолерантные колиформные бактерии, число бактерий в 100 мл, не более 10 9. Скорость коррозии, мм/год, не более 0,1 10. Биологическая активность, не более 150	
БОВ-7	Охлажденная оборотная вода на объекты-потребители	1. pH 7,5 - 8,6 2. Взвешенные вещества, мг/дм ³ , не более 25 3. Нефтепродукты, мг/дм ³ , не более 50 4. Фенол, мг/дм ³ отсутствие	
БОВ-8	Охлажденная оборотная вода на объекты-потребители	1. pH 8,0 - 8,6 2. Взвешенные вещества, мг/дм ³ , не более 25 3. Нефтепродукты, мг/дм ³ , не более - I система 30 - II система 15 4. Фенол, мг/дм ³ отсутствие 5. Алюминий, мг/дм ³ не нормируется 6. Остаточный активный хлор (при хлорировании), мг/дм ³ , не менее 0-0,3 7. Общие колиформные бактерии, число бактерий в 100 мл, не более 20 8. Термотолерантные колиформные бактерии, число бактерий в 100 мл, не более 10 9. Скорость коррозии, мм/год, не более 0,1 10. Биологическая активность, не более 150	
БОВ-9	Охлажденная оборотная вода на объекты-потребители	1. Нефтепродукты, мг/дм ³ , не более 25 2. Взвешенные вещества, мг/дм ³ , не более 25 3. pH 7,0...8,5 отсутствие	

Собственник: ООО «Специализированная компания»
 Итого № 00148599-20-23-ОС2.1.ТЧ

Инв. № подл.	1750/8.2.1	Подпись и дата	Взам. инв. №						
				Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата

00148599-20-23-ОС2.1.ТЧ

		4. Сульфиды, мг/дм ³ 5. Фенол, мг/дм ³ 6. ХПК, мг/дм ³ 7. Азот аммиака, мг/дм ³ 8. Жесткость по кальцию, мг-экв/дм ³ , не более 9. Щелочность, мг-экв/дм ³ , не более 10. УЭП, не более 11. Индекс Ланжелье(LSI), не более 12. Сухой остаток, мг/дм ³ 13. Железо, мг/дм ³ 14. Хлориды, мг/дм ³ 15. Фосфаты, мг/дм ³ 16. Сульфаты, мг/дм ³ 17. Бензол, мг/дм ³ 18. Толуол, мг/дм ³ 19. Ксилол, мг/дм ³	не нормируется не нормируется 6,0 8,0 1000 2,4 не нормируется не нормируется не нормируется не нормируется не нормируется не нормируется не нормируется
БОВ-10	Охлажденная оборотная вода на объекты-потребители	1. Взвешенные вещества, мг/дм ³ 2. ХПК, мгО ₂ /дм ³ 3. Железо, мг/дм ³ 4. Жесткость общая, градус жесткости 5. Бензол, мг/дм ³ 6. Толуол, мг/дм ³ 7. Ксилол, мг/дм ³ 8. ОКБ, КОЕ/100 см ³ 9. ТКБ, КОЕ/100 см ³ 10. УЭП, мкСм/см 11. Ку 12. Скорость коррозии, мм/год 13. pH 14. Щелочность, мг-экв/дм ³ 15. Жесткость по кальцию, градус жесткости 16. ОМЧ, КОЕ/1 см ³ 17. Биологическая активность 18. Органофосфаты, мг/дм ³ 19. Хлор остаточный, мг/дм ³	не более 25 не нормируется не нормируется не нормируется не нормируется не нормируется не нормируется не более 500 не более 100 не нормируется не нормируется не более 0,1 (7,0...8,5) не нормируется не нормируется не нормируется не более 150 (3,0...6,5) (0...0,3) (ноябрь...апрель) (0,05...0,3) (май...октябрь)
БОВ-11	Охлажденная оборотная вода на объекты-потребители	1. pH 2. Взвешенные вещества, мг/дм ³ 3. Сульфиды, мг/дм ³ 4. Фенол, мг/дм ³ 5. ХПК, мгО ₂ /дм ³ 6. Ионы аммония (азот аммиака), мг/дм ³ 7. Железо, мг/дм ³	7,0-8,5 Не более 25 не нормируется отсутствие не нормируется не нормируется не нормируется

Инв. № подл.	1750/8.2.1
Подпись и дата	
Взам. инв. №	

Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата

00148599-20-23-ООС2.1.ТЧ

	8. Жёсткость общая, °Ж	не нормируется
	9. Хлориды, мг/дм3	не нормируется
	10. Бензол, толуол, ксилол, мг/дм3	не нормируется
	11. Фосфаты, мг/дм3	не нормируется
	12. Сульфаты, мг/дм3	не нормируется
	13. ОКБ, КОЕ/100 см³	не более 500
	14. ТКБ, КОЕ/100 см³	не более 100
	15. УЭП, мкСм/см	не нормируется
	16. КУ	не нормируется
	17. Щелочность, мг-экв/дм3	не нормируется
	18. Жесткость по кальцию, °Ж	не нормируется
	19. ОМЧ, КОЕ/1 см³	не нормируется
	20. Хлор остаточный, мг/л	
	ноябрь-апрель	0-0,3
	май-октябрь	0,05-0,3
	21. Биологическая активность	Не более 150
	22. Органофосфаты, мг/дм3,	3,0-6,5
	23. Скорость коррозии, мм/год	Не более 0,1

2. Параметры оборотной воды должны соответствовать следующим требованиям:

№ п/п	Показатель	Место измерения	Допустимое значение
1	Давление оборотной воды на выходе с блока оборотного водоснабжения, не менее, кгс/см²	БОВ-1	3,5
		БОВ-2 I система	3,5
		II система	3,8
		БОВ-3	2,5
		БОВ-4 I система	4,0
		II система	4,0
		БОВ-6 I система	4,0
		II система	4,0
		БОВ-7	4,0
		БОВ-8 I система	4,0
		II система	4,0
2	Температура охлажденной оборотной воды на выходе с блока оборотного водоснабжения, не более, °С	БОВ-9 I система	4,0-6,0
		II система	4,0-6,0
		БОВ-10	4,0-6,0
		БОВ-11	5,0-6,0
		БОВ-1-БОВ-11	28



В.И. Анисимов

/ В.А. Зязин /

« 201 г.
М.П.



Генеральный директор
ООО «ЛУКОЙЛ-Волгоградэнерго»

/ М.Ю. Зимин /

« 201 г.
М.П.

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.
1750/8.2.1

Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата
------	-------	------	-------	---------	------

00148599-20-23-ООС2.1.ТЧ

Приложение №7
к договору № 35/2018-107/2018
от «20» декабря 2018г.

СВЕДЕНИЯ

о нормативах допустимых сбросов и требованиях к составу и свойствам сточных вод, установленных для Заказчика

В целях обеспечения режима безаварийной работы системы водоотведения Исполнителя устанавливаются нормативные показатели общих свойств сточных вод.
Отведение в систему водоотведения подлежат сточные воды, если содержание в них загрязняющих веществ не превышает следующих значений:

п/п	Перечень загрязняющих веществ	Допустимые концентрации загрязняющих веществ, (мг/дм ³)						Стоки на БОС
		I коллектор	II коллектор	III коллектор	Щелочные стоки	Стоки ЭЛОУ	Стоки на БОВ	
2		3	4	5	6	7	8	
	pH	6,5-9	6,5-9	6,5-9	12	6,5-9	7,0-8,5	
	XПК, не более	2000	2000	2000	-	3000	500	
	Взвешенные вещества, не более	150	150	150	-	150	20	
	Нефтепродукт, не более						Не нормируется	
	Уст. 1,3,4	-	-	500	-	350	-	
	Уст.5,6	500						
	Уст. 7	-	-	150		-		
	Уст. 37	150						
	Уст. 20,21,39	200						
	Уст. 2,16	100	-		100			
	Уст. 10	-		200				
	Уст. 12	-		150				
	Уст. 17	100						
	Уст. 55	2000						

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №
1750/8.2.1		

Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №
1750/8.2.1		

Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата

АФК	300	-	-	-	-
Уст. 22	-	300	-	-	-
Уст. 30,31	-	200	-	-	-
Уст. 14	-	-	200	-	-
Участок № 8,9 ПКМ	-	-	150	-	-
Уст. 32, КМ-3	-	-	200	-	-
Уст. 11,13	-	-	150	-	-
Уст. 58, 59, 60	-	-	800	-	-
Резервуарные парки, насосные производства топлив	-	-	500	-	-
Резервуарные парки, насосные производства масел	-	-	300	-	-
Компрессорные, конденсатные	-	-	60	-	-
ЦОХТП	-	-	250	-	-
Фенол, не более	-	-	-	100	70,0
Уст. 22	-	100	-	-	-
Уст. 58, 59, 60	-	-	50	-	-
Сульфиды, не более	-	-	-	-	10,0
Уст. 58, 59, 60	-	-	30	-	-
Уст. 17, 18	25	-	-	-	-
Сульфаты, не более	-	-	-	350	350,0
Хлориды, не более	-	-	-	150	150,0
БПК-20, мгО ₂ /лм ³ , не более	-	-	-	450	450,0
Общие колиформные бактерии. Число бактерий в 100 мл, не более	-	-	-	500	-
Термотолерантные колиформные	-	-	-	100	-

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №
1750/8.2.1		

Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата

	бактерии. Число бактерий в 100 мл, не более				
	Метилэтилкетон (МЭК), не более				50,0
	Уст. №30	150			-
	Уст. №31	150			-
	Уст. №32	-	150		-

Генеральный директор
ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка»

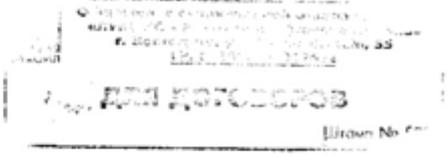
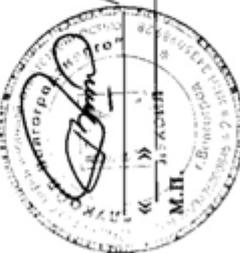
В.И. Анисимов

« / В.А. Зязин / 201 г.



Генеральный директор
ООО «ЛУКОЙЛ-Волгоградэнерго»

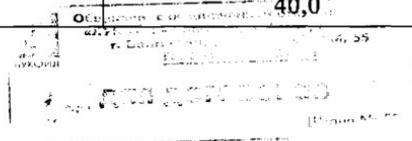
« / М.Ю. Зимин / 201 г.



Приложение №7.1.
к договору № 251/2018-1031/2018
от «20» декабря 2018 г.

Нормативные показатели общих свойств сточных вод и
допустимые концентрации (ДК) загрязняющих веществ в сточных водах ООО «ЛУКОЙЛ-
Волгограднефтепереработка», поступающих на БОС АО «КАУСТИК»

№ п/п	Наименование нормативных показателей	Допустимые концентрации загрязняющих веществ в СВ, поступающих на БОС, мг/дм ³
1	Водородный показатель рН	6,5 - 9,5 ед.рН
2	Взвешенные вещества	50,0
3	ХПК	610,0 мг O ₂ /дм ³
4	БПК - 5	400,0 мг O ₂ /дм ³
5	БПК полное	450,0 мг O ₂ /дм ³
6	Азот аммонийный (по N)	50,0
7	Азот нитритов (по NO ₂)	0,08
8	Азот нитратов (по NO ₃)	1,4
9	Фосфор общий (P)	1,0
10	Фосфаты (PO ₄)	1,0
11	Железо общее	4,0
12	Хлор активный	Отсутствие
13	Сульфаты	970,0
14	Хлориды	150,0
15	Нефть и нефтепродукты	25,0
16	Фториды	1,5
17	Фенол (летучий с паром)	70,0
18	Сульфиды	10,0
19	Алюминий	2,0
20	Марганец	0,1
21	Бензол	2,9
22	Толуол	10,4
23	Ксилолы	1,0
24	Изопропиловый спирт	21,3
25	Ацетон	40,0



Индв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №
1750/8.2.1		

Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата

00148599-20-23-ООС2.1.ТЧ

Лист

249

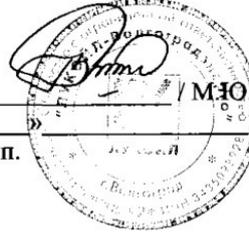
26	Метилэтилкетон	50,0
----	----------------	------

Генеральный директор
ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка»

Генеральный директор
ООО «ЛУКОЙЛ-Волгоградэнерго»


В.И. Анисимов
/ В.А. Зязин /
« » 201 г.
м.п.


/ М.Ю. Зимин /
« » 201 г.
м.п.



Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №
1750/8.2.1		

Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата

00148599-20-23-ОС2.1.ТЧ

Приложение №8
к договору № 351/2018-1071/2018
от «20» декабря 2018 г.

Параметры и качество оборотной воды возвращаемой с установок Заказчика на блоки оборотного водоснабжения

№ БОВ	Наименование	Показатели качества	Норма
БОВ-1-БОВ-11	Горячая оборотная вода с установок	1. pH	не нормируется
		2. ХПК, мг/дм	не нормируется
		3. Взвешенные вещества, мг/дм ³	не нормируется
		4. Температура, °C, не более	38
		5. Нефтепродукты, мг/дм ³	не более содержания нефтепродукта в охлажденной оборотной воде с блока оборотного водоснабжения
		6 Фенол, мг/дм ³	отсутствие
		7 Остаточный активный хлор, мг/дм ³	не нормируется
		8 БПК-20, мг O ₂ /дм ³	не нормируется



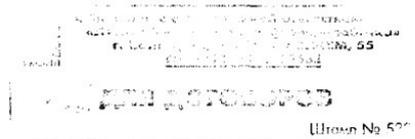
Генеральный директор
ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка»

В.И. Анисимов

/ В.А. Зягин /

201 г.

« »
М.П.



Генеральный директор
ООО «ЛУКОЙЛ-Волгоградэнерго»



/ М.Ю. Зимин /

201 г.

« »
М.П.

Инва. № подл.	1750/8.2.1
Взам. инв. №	
Подпись и дата	

Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата
------	-------	------	-------	---------	------

00148599-20-23-ООС2.1.ТЧ

**Дополнительное соглашение № 13
к договору № 351/2018-1071/2018 от 20.12.2018г.
на оказание комплексной услуги по водоснабжению, водоотведению
и очистке сточных вод на ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка»**

г. Волгоград

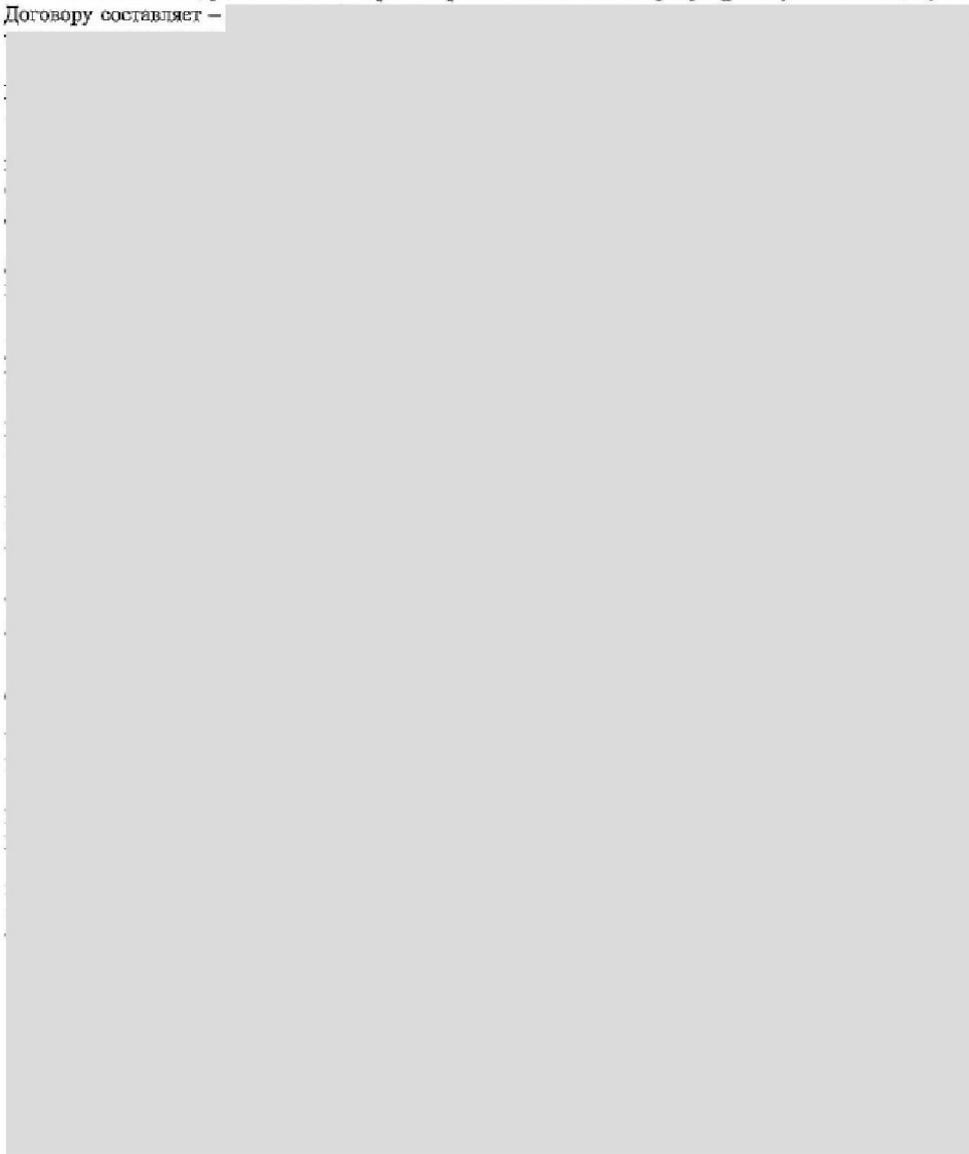
« 01 » __ // 2022 г.

Общество с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка», именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице Генерального директора Иванова Александра Петровича, действующего на основании Устава с одной стороны и

Общество с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-Волгоградэнерго», именуемое в дальнейшем «Исполнитель», в лице Генерального директора Зимина Михаила Юрьевича, действующего на основании Устава с другой стороны, именуемые в дальнейшем «Стороны», заключили настоящее дополнительное соглашение к договору № 351/2018-1071/2018 от 20.12.2018г. (далее по тексту – Договор) о нижеследующем:

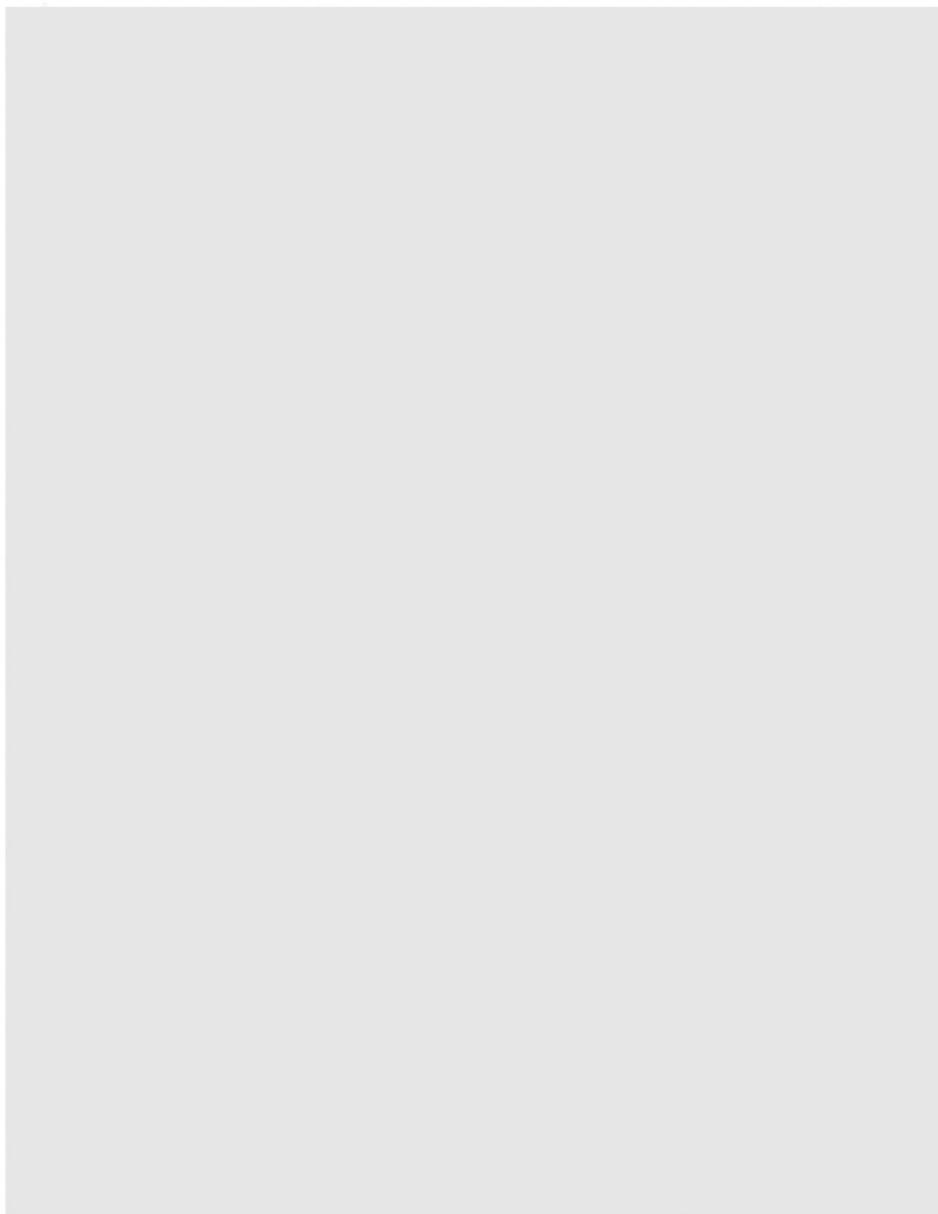
1. Пункт 3.2. Договора изменить и принять в следующей редакции:

«3.2. В 2019 году ежемесячная ориентировочная стоимость услуг (работ) по настоящему Договору составляет –



Инв. № подл.	1750/8.2.1	Подпись и дата	Взам. инв. №						
				Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата

00148599-20-23-ОС2.1.ТЧ



2. Пункт 9.1. Договора изменить и принять в следующей редакции:
 «9.1. Настоящий Договор вступает в силу с момента подписания и распространяет свое действие на отношения Сторон с «01» января 2019 года по «31» декабря 2025 года включительно, а в части взаимных расчетов – до полного их завершения.»

Индв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №
1750/8.2.1		

Изм.	Колуч	Лист	№док	Подпись	Дата

00148599-20-23-ОOC2.1.ТЧ

3. Приложением №10.1 «Расчет стоимости к договору оказания комплексной услуги по водоснабжению, водоотведению и очистке сточных вод на ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка» на 2019-2025гг.» Раздела 10 к Договору – изменить и принять в редакции Приложения № 1 к настоящему дополнительному соглашению.

4. Остальные условия вышеуказанного Договора, не затронутые настоящим дополнительным соглашением, остаются без изменений.

5. Настоящее дополнительное соглашение является неотъемлемой частью Договора № 351/2018-1071/2018 от 20.12.2018г.

6. Настоящее дополнительное соглашение вступает в силу с момента его подписания обеими Сторонами и действует с 01.11.2022г. в пределах срока действия Договора.

7. Настоящее дополнительное соглашение составлено в двух подлинных экземплярах, имеющих равную юридическую силу, по одному для каждой из Сторон.

ЗАКАЗЧИК: *Зак. № 111*
 Заместитель генерального
 директора по производству
 ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка»

А.В. Киселев
 А.П. Иванов
 М.П.
по доверенности 19/340 от 14.11.22
 17.11.2022



ИСПОЛНИТЕЛЬ:
 Генеральный директор
 ООО «ЛУКОЙЛ-Волгоградэнерго»



М.Ю. Зимин

Инв. № подл.	1750/8.2.1	Подпись и дата	Взам. инв. №						
				Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата

00148599-20-23-ОС2.1.ТЧ

Приложение Д.4 Договор возмездного оказания услуг №исх3382-18/077-1146/2018 от 01.01.2019 г. (г. Волгоград) заключенного между ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка» и АО «КАУСТИК»

ДОГОВОР

ВОЗМЕЗДНОГО ОКАЗАНИЯ УСЛУГ № *исх/3382-18/077-1146/2018*

г. Волгоград

"01" января 2019 года

Акционерное общество "КАУСТИК", г. Волгоград, именуемое в дальнейшем "Исполнитель", в лице Азизова Эльдора Энгленовича – Генерального директора ООО "НИКОХИМ" – управляющей организации АО "КАУСТИК", действующего на основании Договора о передаче полномочий единоличного исполнительного органа управляющей организации от 01.10.2018, с одной стороны,

Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка", именуемое в дальнейшем "Заказчик", в лице Генерального директора Зязина Владимира Анатольевича, действующего на основании Устава, с другой стороны,

далее по тексту настоящего договора совместно именуемые "Стороны", а по отдельности – "Сторона", заключили настоящий Договор о нижеследующем.

1. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

1.1. По настоящему договору Исполнитель обязуется осуществлять прием сточных вод Заказчика на свои биологические очистные сооружения (далее – "БОС") и обеспечивать их очистку, а Заказчик обязуется соблюдать режим сброса сточных вод, нормативы по объему и составу отводимых сточных вод и производить Исполнителю оплату стоимости услуг в сроки, порядке и размере, которые определены в настоящем договоре.

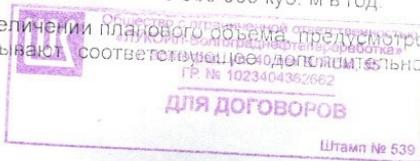
2. ЗАВЕРЕНИЯ ОБ ОБСТОЯТЕЛЬСТВАХ

2.1. Настоящий договор заключается Сторонами исходя из признания каждой из Сторон следующих фактов:

- факт непосредственного присоединения объектов инфраструктуры ООО "ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка", предназначенной для транспортировки промышленных сточных вод к БОС АО "КАУСТИК", минуя принадлежащие иным лицам, предназначенные для очистки и (или) транспортировки сточных вод, объекты инфраструктуры;
- факт технической возможности оказания для нужд ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка» со стороны АО "КАУСТИК" исключительно услуги по очистке промышленных сточных вод (не предусматривающей всего комплекса услуг по водоотведению);
- факт надлежащего согласования Сторонами договора условий о качестве (нормативах) промышленных сточных вод (в части состава и концентрации загрязняющих веществ в сточных водах ООО "ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка", поступающих на БОС АО "КАУСТИК").

3. СРОКИ И РЕЖИМ ПРИЕМА СТОЧНЫХ ВОД

- 3.1. Датой начала приема сточных вод является 1 января 2019 года.
- 3.2. Прием сточных вод осуществляется круглосуточно.
- 3.3. Ориентировочный объем сточных вод для очистки, принимаемый Исполнителем от Заказчика, составляет 3 560 000 куб. м в год.
- 3.4. При увеличении платового объема, предусмотренного п. 3.3, более чем в два раза, Стороны подписывают соответствующее дополнительное соглашение к настоящему Договору. В



[Handwritten signature]

Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата
Индв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №			
1750/8.2.1					

00148599-20-23-ООС2.1.ТЧ

случае изменения планового объема менее двукратной величины, предусмотренной п. 3.3, Исполнитель осуществляет прием сточных вод в предусмотренном Договором порядке.

4. ТАРИФЫ, СРОКИ И ПОРЯДОК ОПЛАТЫ

4.1. Расчеты за принятые от Заказчика сточные воды, соответствующие определенным в настоящем договоре нормативам (Приложение № 1 к настоящему договору), производятся по тарифам на услуги водоотведения и очистки сточных вод, утвержденным Приказом Комитета тарифного регулирования Волгоградской области от 20.12.2018 № 47/47 "Об установлении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение), техническую воду и водоотведение для потребителей АО "КАУСТИК" городского округа город-герой Волгоград".

4.2. Расчетным периодом по настоящему договору является месяц.

Оплата за оказанные услуги производится Заказчиком 9-го (девятого) числа месяца, следующего за расчетным месяцем, после получения оригинала счета-фактуры и подписания обеими Сторонами акта, подтверждающего фактически поданное Заказчиком количество сточных вод (Приложение №2). Датой оплаты считается дата списания денежных средств с расчетного счета Заказчика.

Реквизиты для оформления счета-фактуры:

Покупатель: Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка "

Адрес: 400029, область Волгоградская, город Волгоград, улица 40 лет ВЛКСМ, 55
ИНН 3448017919, КПП 997250001

Грузополучатель (плательщик):

Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ- Волгограднефтепереработка "

Адрес: 400029, Российская Федерация, г. Волгоград, ул. 40 лет ВЛКСМ, 55
ИНН 3448017919, КПП 997250001

Ориентировочная стоимость настоящего договора на дату его заключения составляет 209 093 040 руб. (Двести девять миллионов девяносто три тысячи сорок рублей), в том числе НДС (20%) 34 848 840 руб. (Тридцать четыре миллиона восемьсот сорок восемь тысяч восемьсот сорок рублей).

4.3. В последний день расчетного месяца Исполнитель направляет Заказчику для подписания акт, подтверждающий фактическое количество сточных вод, поданных Заказчиком, в двух экземплярах; оригинал счета-фактуры, оформленного в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации. Заказчик обязан в течение 3 (трех) дней представить таковые в письменном виде по факсимильной связи Исполнителю с последующим обязательным отправлением подлинного экземпляра по почте.

4.4. Сверка расчетов между Заказчиком и Исполнителем проводится ежеквартально при условии проведения финансовых операций за расчетный период. Исполнитель в срок до 10-го (десятого) числа месяца, следующего за отчетным кварталом, направляет акт сверки Заказчику. Заказчик обязан в течение 5 (пяти) дней полученный акт (при отсутствии замечаний) подписать, скрепить печатью и предоставить Исполнителю. При наличии замечаний Заказчик обязан в течение 5 (пяти) дней представить таковые в письменном виде по факсимильной связи Исполнителю с последующим обязательным отправлением подлинного экземпляра по почте.

5. ПРАВА И ОБЯЗАННОСТИ СТОРОН

5.1. Исполнитель обязан:

5.1.1. соблюдать установленный режим приема сточных вод согласно пунктам 3.2, 3.3 договора;

5.1.2. предупреждать Заказчика о временном прекращении или ограничении водоотведения в порядке и случаях, которые предусмотрены настоящим договором и нормативными правовыми актами Российской Федерации;



Инва. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №
1750/8.2.1		

Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата

00148599-20-23-ООС2.1.ТЧ

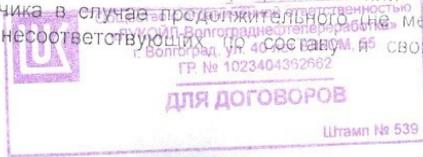
- 5.1.3. немедленно сообщать Заказчику о каждом случае возникновения аварийной ситуации, возникшей не по вине и не в связи с деятельностью Заказчика, требующем ограничения количества сбрасываемых сточных вод;
- 5.1.4. производить учет количества сточных вод, поступающих от Заказчика.
- 5.2. Исполнитель имеет право:
 - 5.2.1. временно прекращать или ограничивать водоотведение в случаях, предусмотренных настоящим договором.
- 5.3. Заказчик обязан:
 - 5.3.1. откачивать на биологические очистные сооружения (БОС) Исполнителя сточные воды, соответствующие по своему составу и свойствам нормативным показателям сточных вод и допустимым концентрациям загрязняющих веществ, приведенным в Приложении № 1 к настоящему договору;
 - 5.3.2. соблюдать установленный настоящим договором режим водоотведения;
 - 5.3.3. производить оплату по настоящему договору в сроки, порядке и размере, которые определены в соответствии с настоящим договором;
 - 5.3.4. обеспечивать соответствие состава и показателей сточных вод нормативам сброса на БОС АО "КАУСТИК" (по Приложению № 1 к настоящему договору);
 - 5.3.5. в случае возникновения вероятности сброса сточных вод с возможным превышением норм допустимых концентраций вредных веществ (залповых сбросов и аварийных ситуаций), установленных в Приложении № 1 к настоящему договору, незамедлительно уведомлять диспетчера АО "КАУСТИК" по тел.: 40-69-41, мастера производственного участка БОС по тел.: 40-67-48, для срочного принятия мер;
 - 5.3.6. в случае планируемого изменения технологии производства, влекущего изменение состава и свойств сточных вод, письменно уведомить об этом Исполнителя не менее чем за 30 дней до планируемого изменения, для оценки возможного влияния изменений на режим работы системы водоотведения и определения возможности и оптимальных условий биологической очистки от загрязняющих веществ, а также для внесения соответствующих изменений в Приложение № 1 настоящего договора;
 - 5.3.7. в трехдневный срок сообщать Исполнителю об изменении наименования, почтовых и платежных реквизитов, номеров телефонов, правового статуса, объемов водоотведения.
- 5.4. Заказчик имеет право:
 - 5.4.1. получать от Исполнителя информацию о результатах производственного контроля состава и свойств сточных вод, осуществляемого Исполнителем, в соответствии с условиями настоящего договора;
 - 5.4.2. осуществлять в целях контроля состава и свойств сточных вод отбор проб сточных вод, в том числе параллельных проб, принимать участие в отборе проб сточных вод, осуществляемом Исполнителем.

6. ПОРЯДОК ОСУЩЕСТВЛЕНИЯ УЧЕТА ПРИНИМАЕМЫХ СТОЧНЫХ ВОД

- 6.1. Исполнитель производит учет количества сточных вод, поступающих от Заказчика, в соответствии с Правилами организации коммерческого учета воды, сточных вод, утвержденными Постановлением Правительства РФ от 04.09.2013 №776.
- 6.2. Заказчик руководствуется Правилами организации коммерческого учета воды, сточных вод, утвержденными Постановлением Правительства РФ от 04.09.2013 № 776.

7. УСЛОВИЯ ПРЕКРАЩЕНИЯ ИЛИ ОГРАНИЧЕНИЯ ПРИЕМА СТОЧНЫХ ВОД

- 7.1. Уведомление Исполнителем о временном прекращении или ограничении приема сточных вод, а также уведомление о снятии такого прекращения или ограничения и возобновлении приема сточных вод предварительно направляются соответствующим лицам любым доступным способом (почтовое отправление, телеграмма, факсограмма, телефонограмма, информационно-телекоммуникационная сеть "Интернет"), позволяющим подтвердить получение такого уведомления адресатом.
- 7.2. Исполнитель вправе прекратить или ограничить прием сточных вод от Заказчика в случае продолжительности (не менее 4 часов) поступления на БОС сточных вод, несоответствующих по составу и свойствам нормативным показателям свойств



(Handwritten signature)

Инв. № подл.	1750/8.2.1	Подпись и дата	Взам. инв. №						
				Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата

сточных вод и допустимым концентрациям загрязняющих веществ, приведенным в Приложении № 1 (превышение допустимых концентраций загрязняющих веществ в сточных водах по одному или нескольким нормативным показателям не менее чем в 3 раза).

7.3. Исполнитель обязан незамедлительно возобновить прием сточных вод от Заказчика после устранения нарушений, послуживших основанием для прекращения либо ограничения приема сточных вод.

8. УСЛОВИЯ ОТВЕДЕНИЯ (ПРИЕМА) СТОЧНЫХ ВОД ИНЫХ ЛИЦ, ОБЪЕКТЫ КОТОРЫХ ПОДКЛЮЧЕНЫ К КАНАЛИЗАЦИОННЫМ СЕТЯМ, ПРИНАДЛЕЖАЩИМ ЗАКАЗЧИКУ

8.1. Заказчик несет в полном объеме ответственность за нарушения условий настоящего договора, произошедшие по вине юридических и физических лиц, объекты которых подключены к канализационным сетям Заказчика.

9. ПОРЯДОК УРЕГУЛИРОВАНИЯ СПОРОВ И РАЗНОГЛАСИЙ

9.1. Все споры и разногласия, возникающие между сторонами, связанные с исполнением настоящего договора, подлежат досудебному урегулированию в претензионном порядке.

9.2. Сторона, получившая претензию, в течение 10 рабочих дней со дня поступления претензии обязана ее рассмотреть и дать ответ.

9.3. Стороны составляют акт об урегулировании спора (разногласий).

9.4. В случае недостижения сторонами соглашения спор и разногласия, возникшие из настоящего договора, подлежат урегулированию в Арбитражном суде Волгоградской области.

10. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН

10.1. За неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему договору стороны несут ответственность в соответствии с законодательством Российской Федерации.

10.2. В случае нарушения Исполнителем режима приема сточных вод Заказчик вправе потребовать пропорционального снижения размера оплаты по настоящему договору в соответствующем расчетном периоде.

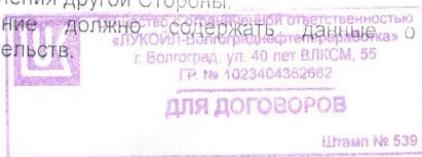
10.3. В случае неисполнения либо ненадлежащего исполнения Заказчиком обязательств по оплате настоящего договора Исполнитель вправе потребовать от Заказчика уплаты неустойки в размере двукратной ключевой ставки Центрального банка Российской Федерации, установленной на день предъявления соответствующего требования, от суммы задолженности за каждый день просрочки.

10.4. По настоящему договору не рассчитываются и не уплачиваются проценты на величину суммы долга за период пользования денежными средствами, предусмотренные статьей 317.1 Гражданского кодекса Российской Федерации.

11. ОБСТОЯТЕЛЬСТВА НЕПРЕОДОЛИМОЙ СИЛЫ

11.1. 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 последствия, вызванные этими обстоятельствами.

11.2. Сторона, подвергшаяся действию непреодолимой силы, обязана без промедления, не позднее 24 часов, известить другую Сторону любым доступным способом о наступлении указанных обстоятельств или предпринять все действия для уведомления другой Стороны. Извещение должно содержать данные о наступлении и характере указанных обстоятельств.



(Handwritten signature)

Изнв. № подл.	1750/8.2.1
Подпись и дата	
Взам. инв. №	

Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата

00148599-20-23-ООС2.1.ТЧ

Сторона должна также без промедления, не позднее 24 часов, известить другую Сторону о прекращении таких обстоятельств.

12. СРОК ДЕЙСТВИЯ ДОГОВОРА

- 12.1. Настоящий договор вступает в силу с момента его подписания обеими Сторонами, действует по 31 декабря 2021 года и распространяет свое действие на отношения Сторон, возникшие с 1 января 2019 года.
- 12.2. 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.
- 12.3. Настоящий договор может быть расторгнут до окончания срока его действия по обоюдному согласию Сторон.
- 12.4. В случае предусмотренного законодательством Российской Федерации отказа Исполнителя от исполнения настоящего договора или его изменения в одностороннем порядке договор считается расторгнутым или измененным.

12.5. ПРОЧИЕ УСЛОВИЯ

- 12.6. Изменения, которые вносятся в настоящий договор, считаются действительными, если они оформлены в письменном виде, подписаны уполномоченными на то лицами и заверены печатями обеих Сторон.
- 12.7. В случае изменения наименования, местонахождения или банковских реквизитов у одной из Сторон она обязана уведомить об этом другую сторону в письменной форме в течение 3-х 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.
- 12.8. При исполнении настоящего договора Стороны обязуются руководствоваться законодательством Российской Федерации.
- 12.9. Настоящий договор составлен в двух экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу.
- 12.10. Приложения к настоящему договору являются его неотъемлемой частью.

13. ОСОБЫЕ УСЛОВИЯ

- 13.1. При исполнении настоящего договора между Исполнителем и Заказчиком результаты контроля состава и качества сточных вод, полученные аккредитованным ЭЦАК АО "КАУСТИК", являются достоверными для обеих Сторон.
- 13.2. В случае возникновения спора по результатам контроля Заказчик может провести экспертизу в сторонней аккредитованной лаборатории, при этом Исполнитель либо принимает результат исследований указанной лаборатории, либо Стороны проводят комиссионную экспертизу в независимой лаборатории.
- 13.3. Количество принимаемых сточных вод может быть ограничено Исполнителем при неоднократном нарушении Заказчиком сроков оплаты по настоящему договору.
- 13.4. При нарушении сроков оплаты по договору Исполнитель предупреждает Заказчика о том, что, в случае если Заказчик не погасит полностью задолженность по оплате принимаемых сточных вод в течение 10-ти дней, Исполнитель ограничивает количество их приема до 50% от планируемого количества сточных вод за месяц.
- 13.5. В случае если Заказчик не произведет устранение задолженности, Исполнитель прекращает прием сточных вод от Заказчика, уведомив об этом Заказчика за 15 дней до момента прекращения приема.
- 13.6. Ответственность за последствия, произошедшие у Заказчика, связанные с прекращением приема сточных вод, Исполнитель не несет.



Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №
1750/8.2.1		

Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата

00148599-20-23-ООС2.1.ТЧ

- 13.7. В случае присоединения абонентов к своим канализационным сетям Заказчик несет ответственность за состав и показатели (свойства) общего потока сточных вод, поступающего на БОС Исполнителя.
- 13.8. Во всех случаях датой начисления неустоек, пени и иных штрафных санкций считать момент их признания контрагентом или дату вступления в силу судебного акта, обязательного для исполнения Сторонами.

14. РЕКВИЗИТЫ СТОРОН

ИСПОЛНИТЕЛЬ	ЗАКАЗЧИК
Акционерное общество "КАУСТИК"	Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка"
АО "КАУСТИК"	ООО "ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка"
400097, РФ, г. Волгоград, ул. 40 лет ВЛКСМ, дом 57	400029, РФ, г. Волгоград, ул. 40 лет ВЛКСМ, дом 55
ИНН 3448003962 КПП 345250001	ИНН 3448017919 КПП 997250001
Р/сч. 40702810500934448289	Р/сч 40702810503100000419
Волгоградский филиал ЗАО Юникредит Банк г. Волгоград	Филиал Южный ПАО Банка «ФК Открытие»
к/сч 3010181080000000701 БИК 041806701	К/сч 30101810560150000061 БИК046015061
 Э.Э. Азизов	 В.А. Зяин





Инва. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №
1750/8.2.1		

Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата

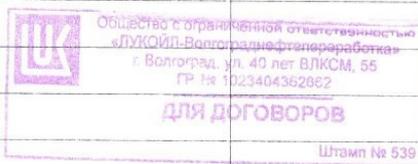
00148599-20-23-ООС2.1.ТЧ

Приложение №1

к договору *сск/3382 -**18/077 - 1146/2018**от 01.01.2019*

Нормативные показатели общих свойств сточных вод и
допустимые концентрации (ДК) загрязняющих веществ в сточных водах
ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка», поступающих на БОС АО "КАУСТИК".

№ п/п	Наименование нормативных показателей	Допустимые концентрации загрязняющих веществ в СВ, поступающих на БОС, мг/дм ³
1	Водородный показатель pH	6,5 - 9,5 ед. pH
2	Взвешенные вещества	50,0
3	ХПК	610,0 мг O ₂ /дм ³
4	БПК - 5	400,0 мг O ₂ /дм ³
5	БПК полное	450,0 мг O ₂ /дм ³
6	Азот аммонийный (по N)	50,0
7	Азот нитритов (по NO ₂)	0,08
8	Азот нитратов (по NO ₃)	1,4
9	Фосфор общий (P)	1,0
10	Фосфаты (PO ₄)	1,0
11	Железо общее	4,0
12	Хлор активный	Отсутствие
13	Сульфаты	970,0
14	Хлориды	150,0
15	Нефть и нефтепродукты	25,0
16	Фториды	1,5
17	Фенол (летучий с паром)	70,0
18	Сульфиды	10,0
19	Алюминий	2,0
20	Марганец	0,1
21	Бензол	2,9
22	Толуол	10,4
23	Ксилолы	1,0
24	Изопропиловый спирт	21,3
25	Ацетон	40,0
26	Метилэтилкетон	50,0



/ В.А. Зязин

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №
1750/8.2.1		

Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата

00148599-20-23-ОС2.1.ТЧ

Лист

261

Приложение №2
к договору иск/3382-18/077-
1146/2018
от 01.01.2019

АКТ № от _____ 20__ г.
приема-передачи выполненных работ к договору
№ _____

_____ , именуемое в дальнейшем "ИСПОЛНИТЕЛЬ",
в лице _____
действующего на основании _____
_____ , с одной стороны, и
в лице _____
действующего на основании _____ на основании _____
_____ , именуемое в дальнейшем "ЗАКАЗЧИК",
с другой стороны, составили настоящий акт о том, что ИСПОЛНИТЕЛЕМ оказаны услуги в соответствии с договором
№ _____

Стоимость оказанных услуг составляет:

№	Наименование работы (услуги)	Единица измерения	Количество	Цена без учета НДС руб.	Стоимость без учета НДС руб.	НДС (ставка 18%) руб.	Стоимость с учетом НДС руб.
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Водоотведение и очистка сточных вод потребителям, имеющим прямое присоединение	тыс м3					

Всего оказано услуг на сумму:
в т.ч. НДС:

Вышеперечисленные услуги выполнены полностью и в срок.
Заказчик претензий по объему, качеству и срокам оказания услуг не имеет.

Акт составлен в двух, имеющих одинаковую юридическую силу экземплярах, по одному для каждой стороны.

СОГЛАСОВАНО КАК ФОРМА:

Исполнитель:



Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №
1750/8.2.1		

00148599-20-23-ООС2.1.ТЧ

Приложение № 3
к договору № СКС/3362 -
18/097-1146/2018
от 01.07.2019

АКТ
о разграничении балансовой принадлежности

Акционерное общество «КАУСТИК» (далее сокращенно АО «КАУСТИК»), именуемое в дальнейшем «ИСПОЛНИТЕЛЬ» в лице Азизова Эльдора Энгленовича – Генерального директора ООО «НИКОХИМ» – управляющей организации АО «КАУСТИК», действующего на основании Договора о передаче полномочий единоличного исполнительного органа управляющей организации от 01.10.2018г. с одной стороны и

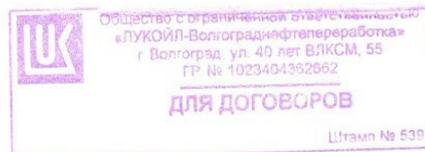
Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка", именуемое в дальнейшем "Заказчик", в лице Генерального директора Зязина Владимира Анатольевича, действующего на основании Устава, с другой стороны, при совместном упоминании именуемые далее «СТОРОНЫ», составили настоящий акт о том, что границей раздела балансовой принадлежности по канализационным сетям Исполнителя и Заказчика является фланцевое соединение после двух задвижек Ду 500 мм и после одной задвижки Ду 400 мм, согласно прилагаемой схемы.

Исполнитель

Заказчик

Генеральный директор ООО «НИКОХИМ»
управляющей организации АО «КАУСТИК»

Генеральный директор
ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка»



Инв. № подл.	1750/8.2.1	Подпись и дата	Взам. инв. №						
				Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата

00148599-20-23-ООС2.1.ТЧ

Приложение № 4
к договору № 1146/2018
от 01.01.2019

АКТ
о разграничении эксплуатационной ответственности

Акционерное общество «КАУСТИК» (далее сокращенно АО «КАУСТИК»), именуемое в дальнейшем «ИСПОЛНИТЕЛЬ» в лице Азизова Эльдора Энгленовича – Генерального директора ООО «НИКОХИМ» – управляющей организации АО «КАУСТИК», действующего на основании Договора о передаче полномочий единоличного исполнительного органа управляющей организации от 01.10.2018г. с одной стороны и

Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка", именуемое в дальнейшем "Заказчик", в лице Генерального директора Зязина Владимира Анатольевича, действующего на основании Устава, с другой стороны, при совместном упоминании именуемые далее «СТОРОНЫ», составили настоящий акт о том, что границей раздела эксплуатационной принадлежности по канализационным сетям Исполнителя и Заказчика является фланцевое соединение после двух задвижек Ду 500 мм и после одной задвижки Ду 400 мм, согласно прилагаемой схемы.

Исполнитель

Заказчик

Генеральный директор ООО «НИКОХИМ»
управляющей организации АО «КАУСТИК»

Генеральный директор
ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка»



В.А. Зязин



Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №
1750/8.2.1		

Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата

00148599-20-23-ООС2.1.ТЧ

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №
1750/8.2.1		

Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата

Схема к Приложениям № 5 к
 договору от 01.01.2019
 № 18/079-146/2018

Генеральный директор
 ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка»

В. А. Зязин

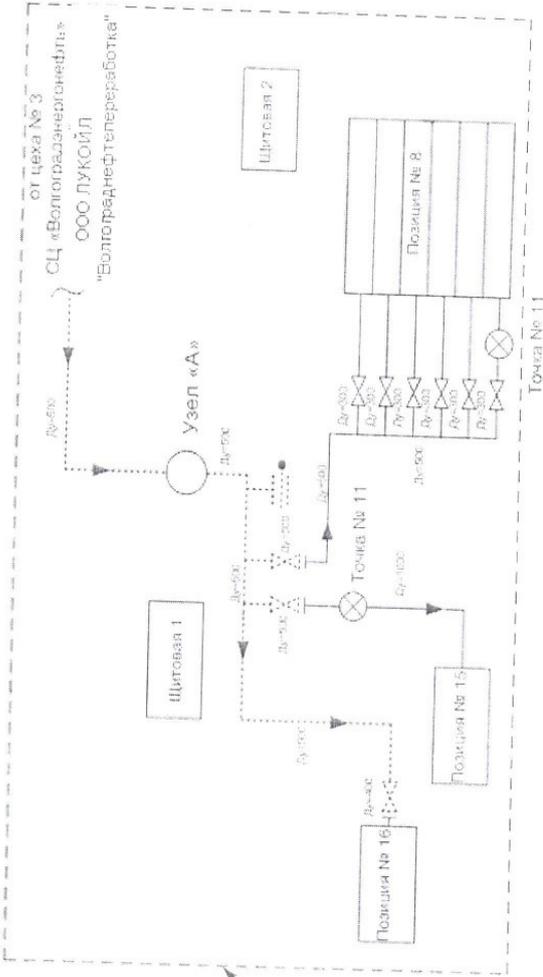


«Утверждаю»
 Генеральный директор ООО «НИКОХИМ»
 - управляющей организации АО «КАУСТИК»

Э. Э. Азизов



Схема канализации между ВРУ ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка» и АО «Каустик»



Граница прилегающей
 БОС цеха № 40
 АО «Каустик»

→ Канализационная сеть АО «Каустик»
 ⇄ Канализационная сеть «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка»



Начальник цеха № 40
 Туликов В.Г.

(Handwritten signature)

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №
1750/8.2.1		

Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата

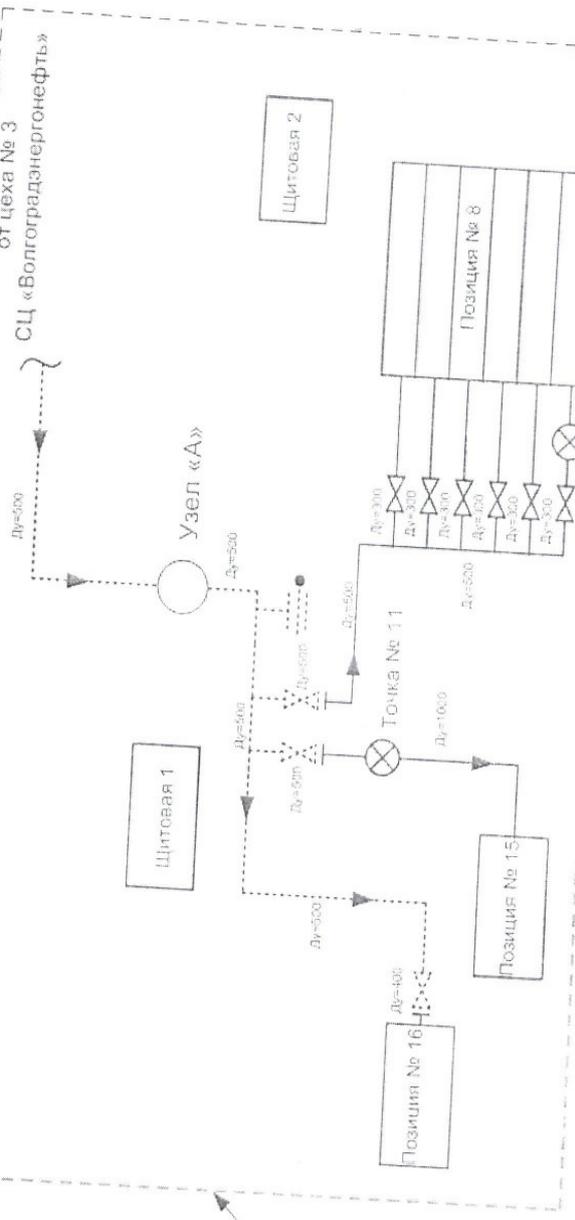
Схема к Приложению №6
к договору от 01.01.2009
№ инв/3382 - 18/074 - 1146 /кон



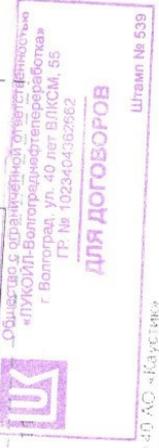
«Утверждаю»
Генеральный директор ООО «НИКОХИМ»
- Утверждающий организации АО «КАУСТИК»
Э. Э. Азизов



Схема расположения приборов учета (узла учета) цеха № 40 АО «Каустик» и мест отбора проб на трубопроводе промышленных сточных вод ООО ЛУКОЙЛ "Волгограднефтепереработка" В.А. Зязин



Точка № 11 - Место отбора пробы «Трубопровод промышленных сточных вод» ООО ЛУКОЙЛ "Волгограднефтепереработка"
Позиция № 8 - «Узел учета промышленных сточных вод» (механизированный) станция № 1-ой очереди механической очистки воды
Позиция № 15 - Счетчик общего стока
Позиция № 16 - Счетчик хим. загрязненных сточных вод
Узел «А» - место установки датчиков расходомерного устройства 1-ой очереди механической очистки воды
Щитовая 1 - место установки ледяного прибора расходомерного устройства в насосной станции № 1-ой очереди механической очистки воды
Щитовая 2 - место установки вторичного прибора расходомерного устройства в корпусе алтаря насоса 1-ой очереди механической очистки воды № 40 АО «Каустик»



Начальник цеха № 40
Туликов В.Г.

Приложение № 4
к договору № УСК/3382-19/077
- 1146/2018 от 01.01.2019

СВЕДЕНИЯ
о приборах учета (узлах учета) и местах
отбора проб сточных вод

№ п/п	Показания приборов учета на начало подачи ресурса	Дата опломбирования	Дата очередной поверки
1	2	3	4
		03.12..2015	30.03.19

№ п/п	Месторасположение приборов учета (узлов учета)	Диаметр приборов учета (узлов учета)	Марка и заводской номер приборов учета (узлов учета)	Технический паспорт прилагается (указать количество листов)
1	2	3	4	5
		Ультразвуковой с врезными датчиками	Взлет-МР (УРСВ-022) зав. №202246	

№ п/п	Месторасположение места отбора проб сточных вод	Характеристика места отбора проб сточных вод
1	2	3
1	Позиция 8 «Усреднитель промышленных (химзагрязненных) сточных вод» Механическая очистка сточных вод 1-ой очереди	Точка № 11 у позиции 8 «Трубопровод промышленных сточных вод ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка»

Схема расположения приборов учета (узлов учета) и мест отбора проб сточных вод прилагается.

Исполнитель

Генеральный директор ООО «НИКОХИМ»
управляющей организации АО «КАУСТИК»



Заказчик

Генеральный директор
ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка»



В.А. Зязин



[Handwritten signature]

Инв. № подл.	1750/8.2.1	Подпись и дата	Взам. инв. №						
				Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата

00148599-20-23-ООС2.1.ТЧ

**Дополнительное соглашение № 1
к договору № исх/3382-18/077-1146/2018 от 01.01.2019г.**

г. Волгоград

«13» февраля 2019 г.

Акционерное общество «КАУСТИК» (АО «КАУСТИК»), именуемое в дальнейшем «Исполнитель» в лице директора по энергетике и инфраструктуре АО «КАУСТИК» Туркина В.В., действующего на основании доверенности №07/077 от 29.12.2018 г. с одной стороны, и

Общество с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ - Волгограднефтепереработка» (ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка») именуемое в дальнейшем «Заказчик» в лице Генерального директора Зязина В.А., действующего на основании Устава, с другой стороны, в дальнейшем, при совместном упоминании называемые «Стороны», заключили настоящее соглашение о нижеследующем:

В связи с изменением реквизитов Исполнителя, стороны пришли к настоящему соглашению о внесении следующих изменений и дополнений в указанный выше договор.

1. В Разделе 14. «Реквизиты сторон» текст со стороны Исполнителя изложить в следующей редакции:

Исполнитель: АО «КАУСТИК»

400097 г. Волгоград, ул.40 лет ВЛКСМ, 57

ИНН 3448003962; КПП 660850001;

Р/с 40702810500934448289

Волгоградский филиал

ЗАО Юникридит Банк г. Волгоград

к/сч 3010181080000000701 БИК 041806701

2. Настоящее соглашение составлено в двух экземплярах – по одному для каждой из сторон, вступает в силу с даты его подписания обеими сторонами. Действие настоящего соглашения распространяется на отношения сторон, возникшие с 13 февраля 2019 г.

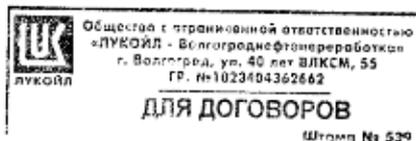
Исполнитель: АО «КАУСТИК»	Заказчик: ООО «ЛУКОЙЛ- Волгограднефтепереработка»
--------------------------------------	--



(Туркин В.В.)
М.П.

*Зам. генерального директора по
нефтепереработке*

В.А. Крестелев
(Зязин В.А.)
М.П.
по доверенности 19/4.05 от 29.12.18



Handwritten signature

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №
1750/8.2.1		

Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата

00148599-20-23-ООС2.1.ТЧ

Дополнительное соглашение № 2
к Договору № исх/3382-18/077-1146/2018 от 01.01.2019

г. Волгоград

"01" октября 2019 года

Акционерное общество "КАУСТИК", г. Волгоград, именуемое в дальнейшем "**Исполнитель**", в лице Азизова Эльдора Энгленовича – Генерального директора ООО "НИКОХИМ" – управляющей организации АО "КАУСТИК", действующего на основании Договора о передаче полномочий единоличного исполнительного органа управляющей организации от 01.10.2018, с одной стороны, и

Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка", именуемое в дальнейшем "**Заказчик**", в лице Генерального директора Зязина Владимира Анатольевича, действующего на основании Устава, с другой стороны,

далее по тексту настоящего договора совместно именуемые "**Стороны**", а по отдельности – "**Сторона**", заключили настоящее соглашение о нижеследующем:

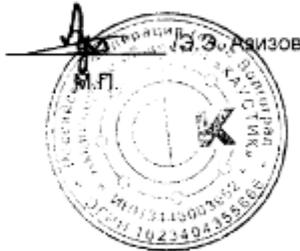
1. Раздел 14 «РЕКВИЗИТЫ СТОРОН» в части реквизитов Заказчика изменить и принять в следующей редакции:

ЗАКАЗЧИК
ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка»
Место нахождения: г. Волгоград
Почтовый адрес: 400029, г. Волгоград,
ул. 40 лет ВЛКСМ, 55
ИНН 3448017919 КПП 997250001
р/с 40702810201700006846
в ПАО Банк «ФК ОТКРЫТИЕ» БИК 044525985
к/с 30101810300000000985
ОКПО 00148599
Телефон: (8442) 96-30-01
Факс: (8442) 96-34-58

2. Дополнительное соглашение составлено в двух экземплярах, имеющих равную юридическую силу, по одному для каждой из сторон, и является неотъемлемой частью Договора № исх/3382-18/077-1146/2018 от 01.01.2019.

3. Дополнительное соглашение вступает в силу 01.10.2019 и является неотъемлемой частью Договора № исх/3382-18/077-1146/2018 от 01.01.2019.

Исполнитель:
АО «КАУСТИК»

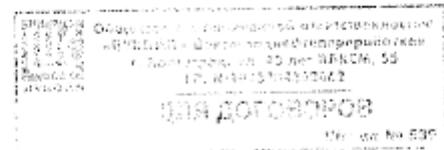


Заместитель генерального
директора по производству

Заказчик
ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка»



В.А. Крестелев
/В.А. Зязин/



Handwritten signature

Инв. № подл.	1750/8.2.1	Подпись и дата	Взам. инв. №						
				Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата

ЭКЗЕМПЛЯР
АО «КАУСТИК»

ДОПОЛНИТЕЛЬНОЕ СОГЛАШЕНИЕ №3
к договору возмездного оказания услуг № Иск/3382-18/077-1146/2018

г. Волгоград

«16» декабря 2021 г.

Акционерное общество «КАУСТИК» (АО «КАУСТИК»), именуемое в дальнейшем «Исполнитель», в лице Азизова Эльдора Энгленовича Генерального директора ООО «НИКОХИМ»- управляющей организации АО «КАУСТИК», действующей на основании Договора о передаче полномочий единоличного исполнительного органа управляющей организации от 01.10.2018г., с одной стороны, и

Общество с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка» (ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка»), именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице Иванова Александра Петровича Генерального директора, действующего на основании Устава, с другой стороны, именуемые в дальнейшем при совместном упоминании «Стороны», заключили настоящее дополнительное соглашение о нижеследующем:

1. В соответствии с устными договоренностями Сторон, продлить срок действия договора возмездного оказания услуг № Иск/3382-18/077-1146/2018 от 01.01.2019 года до 31 декабря 2024 года.
2. Остальные условия договора возмездного оказания услуг № Иск/3382-18/077-1146/2018 от 01.01.2019 года остаются без изменения.
3. Настоящее дополнительное соглашение вступает в силу с момента подписания его уполномоченными представителями сторон, составлено в двух экземплярах, имеющих равную юридическую силу, является неотъемлемой частью Договора возмездного оказания услуг № Иск/3382-18/077-1146/2018 от 01.01.2019.

ИСПОЛНИТЕЛЬ:

Генеральный директор ООО «НИКОХИМ» - управляющей организации АО «КАУСТИК»

ЗАКАЗЧИК:

Генеральный директор
ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка»


_____ Азизов




_____ А.П.Иванов



 Общество с ограниченной ответственностью
«ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка»
г. Волгоград, ул. К. Лексиса, 55
ГР № 1023404362662
ДЛЯ ДОГОВОРОВ
Штамп № 539

Инв. № подл.	1750/8.2.1	Подпись и дата	Взам. инв. №						
				Изм.	Колуч	Лист	№док	Подпись	Дата

ДОПОЛНИТЕЛЬНОЕ СОГЛАШЕНИЕ №4
к договору возмездного оказания услуг № Исх/3382-18/077-1146/2018 от 01.01.2019 г.
г. Волгоград 30 декабря 2021 г.

Акционерное общество «КАУСТИК» (АО «КАУСТИК»), именуемое в дальнейшем «Исполнитель», в лице Генерального директора ООО «НИКОХИМ» - управляющей организации АО «КАУСТИК» Азизова Эльдора Энгленовича, действующего на основании Договора о передачи полномочий единоличного исполнительного органа управляющей организации от 01.10.2018 г. с одной стороны, и

Общество с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка» (ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка») именуемое в дальнейшем «Заказчик» в лице Генерального директора Иванова Александра Петровича, действующего на основании Устава, с другой стороны, при совместном упоминании именуемые «Стороны», заключили настоящее соглашение (далее «Соглашение») к договору возмездного оказания услуг № Исх/3382-18/077-1146/2018 от 01.01.2019 г. (далее – «Договор») о нижеследующем:

В связи с заменой приборов учета, Стороны пришли к соглашению о внесении следующих изменений в Договор:

1. Приложение №7 к Договору изложить в редакции Приложения №1 к настоящему Соглашению.

2. Остальные условия Договора остаются в неизменном виде.

3. Настоящее Соглашение является неотъемлемой частью Договора, составлено в двух экземплярах, имеющих равную юридическую силу – по одному для каждой из Сторон, вступает в силу с даты его подписания обеими Сторонами.

Условия настоящего Соглашения распространяются на отношения Сторон, возникшие с 30 декабря 2021 года.

4. Приложением к настоящему Соглашению является:

4.1. Сведения о приборах учета (узлах учета) и местах отбора проб сточных вод (Приложение №1) (Приложение №7 к договору возмездного оказания услуг № Исх/3382-18/077-1146/2018 от 01.01.2019 г.).

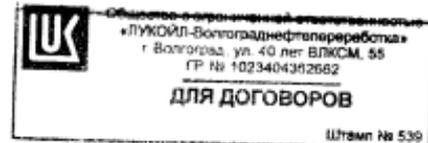
Заместитель генерального
директора по производству

Исполнитель:
АО «КАУСТИК»

Заказчик:
ООО «ЛУКОЙЛ-
Волгограднефтепереработка»


М.П. (Э.Э.Азизов)


М.П. (А.П.Иванов)
В.А. Крестелев



Инв. № подл.	1750/8.2.1	Подпись и дата	Взам. инв. №						
				Изм.	Колуч	Лист	№док	Подпись	Дата

Приложение №1

к дополнительному соглашению №4
от 30.12.2021 г.
к договору № Исх/3382-18/077-1146/2018
от 01.01.2019 г.
(Приложение №7
к договору № Исх/3382-18/077-1146/2018
от 01.01.2019 г.)

СВЕДЕНИЯ
о приборах учета (узлах учета) и местах
отбора проб сточных вод

№ п/п	Показания приборов учета на начало подачи ресурса	Дата опломбирования	Дата очередной поверки
1	2	3	4
		30.12.2021	06.10.2025

№ п/п	Месторасположение приборов учета (узлов учета)	Диаметр приборов учета (узлов учета)	Марка и заводской номер приборов учета (узлов учета)	Технический паспорт прилагается (указать количество листов)
1	2	3	4	5
		Ультразвуковой с врезными датчиками	Взлет-МР (УРСВ-522 Ц) зав. №2100450	

№ п/п	Месторасположение места отбора проб сточных вод	Характеристика места отбора проб сточных вод
1	2	3
1	Позиция 8 «Усреднитель промышленных (химзагрязненных) сточных вод» Механическая очистка сточных вод 1-ой очереди	Точка № 11 у позиции 8 «Трубопровод промышленных сточных вод ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка»

Схема расположения приборов учета (узлов учета) и мест отбора проб сточных вод отражена в Приложении №6 к договору возмездного оказания услуг № Исх/3382-18/077-1146/2018 от 01.01.2019 г.

Заместитель генерального
директора по производству;

Исполнитель:
АО «КАУСТИК»


М.П. (З.Э.Азизов)

Заказчик:
ООО «ЛУКОЙЛ-
Волгограднефтепереработка»


(А.П.Иванов)
П. В.А. Крестелев


Общество с ограниченной ответственностью
«ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка»
Волгоград, ул. 40 лет ВЛКСМ, 55
ГР № 1023404362662
для договоров
Штамп № 539

Handwritten signature

Инва. № подл.	1750/8.2.1
Подпись и дата	
Взам. инв. №	

Изм.	Колуч	Лист	№док	Подпись	Дата
------	-------	------	------	---------	------

Приложение Д.5 Пояснительная записка к статистическому отчету и справка по форме 2-ТП (Водхоз) «Сведения об использовании воды» ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка» за 2022 г.



ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«ЛУКОЙЛ-Волгоградэнерго»
 СЕРВИСНЫЙ ЦЕНТР «ВОЛГОГРАДНЕФТЕРОНФТЬ»

№ Слз-3 Дата 09.01.2023

на № _____ от _____

Заместителю руководителя Нижне-Волжского бассейнового водного управления начальнику отдела водных ресурсов по Волгоградской области

Н.А. Сахаровой
 Ул. Профсоюзная, 30
 Г. Волгоград, 400001

Отчет по форме №2-ТП(водхоз) за 2022 год
 ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка»

Уважаемая Наталья Алексеевна!

Во исполнение приказа Росстата № 230 от 19.10.2009 года направляем сведения по форме федерального статистического наблюдения №2-ТП (водхоз) «Сведения об использовании воды» за 2022 год (договор водопользования №34-11.01.00.023-Р-ДЗИО-С-2018-002461/00 от 26 декабря 2018 года «Забор (изъятие) водных ресурсов из реки Волга для производственных нужд предприятия и передачи абонентам»).

Приложение:

1. Сведения по форме №2-ТП(водхоз) «Сведения об использовании воды» ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка» за 2022 год на 4 л.
2. Пояснительная записка к сведениям по форме №2-ТП(водхоз) «Сведения об использовании воды» ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка» за 2022 год на 5 л.
3. Перечень абонентов ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка» за 2022 год на 2 л.
4. Перечень арендаторов ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка» за 2022 год на 2 л.

Начальник Сервисного центра

А.И. Бутко

Н.А. Шкурденко
 (8442)96-27-43

400029, Российская Федерация,
 г. Волгоград, ул. им. Моцарта, дом 17,
 корпус 2, кабинет 201

Тел.: (8442) 25-28-59
 email:
 volgogradenergo@lukoil.com

Индв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №
1750/8.2.1		

Изм.	Колуч	Лист	№док	Подпись	Дата

00148599-20-23-ООС2.1.ТЧ

Лист

273

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №
1750/8.2.1		

Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата

ФЕДЕРАЛЬНОЕ СТАТИСТИЧЕСКОЕ НАБЛЮДЕНИЕ
КОНФИДЕНЦИАЛЬНОСТЬ ГАРАНТИРУЕТСЯ ПОЛУЧАТЕЛЕМ ИНФОРМАЦИИ

Нарушение порядка предоставления первичных статистических данных или несвоевременное предоставление этих данных, либо предоставление недостоверных первичных статистических данных влечет ответственность, установленную статьей 13.19 Кодекса Российской Федерации об административных правонарушениях от 30.12.2001 № 195-ФЗ, а также статьей 3 Закона Российской Федерации от 13.05.92 № 2761-1 "Об ответственности за нарушение порядка представления государственной статистической отчетности"

В соответствии со статьей 6 Федерального закона от 27.07.2006 № 152-ФЗ "О персональных данных" обработка персональных данных осуществляется для статистических целей при условии обязательного обезличивания персональных данных

ВОЗМОЖНО ПРЕДСТАВЛЕНИЕ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ

СВЕДЕНИЯ ОБ ИСПОЛЬЗОВАНИИ ВОДЫ
за 20 22 г.

Предоставляют:	Сроки предоставления	Форма № 2-ТЧ (водхоз)
юридические лица, граждане, осуществляющие предпринимательскую деятельность без образования юридического лица (индивидуальные предприниматели), осуществляющие пользование водными объектами, получающие воду из систем водоснабжения (полный перечень респондентов приведен в указаниях по заполнению формы федерального статистического наблюдения): - территориальному органу Росводресурсов в субъекте Российской Федерации	22 января после отчетного периода	Приказ Росстата: Об утверждении формы от 27.12.2019 № 815 О внесении изменений (при наличии) от 12.03.2020 № 118 от _____ № _____ Годовая

Наименование отчитывающейся организации
 Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка" (ООО "ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка")
Почтовый адрес 400029 г. Волгоград, ул. 40 лет ВЛКСМ, 55 / 400029 г. Волгоград, ул. 40 лет ВЛКСМ, 55

Линия отрыва (для отчетности, предоставляемой индивидуальным предпринимателем)

Код			
Код формы по ОКУД	ИНН	ОКВЭД	ОКАТО
1	3	4	5
0609060	3448017919	19.2	18401375
	2		6
			180070

Бланк № 1
 Всего бланков 1

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №
1750/8.2.1		

Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата

Раздел 1. Забрано из природных источников, получено от поставщиков, использовано, передано и потеряно воды

Код по ОКЕИ: километр - 008

№ стро-ки	Договор (Д, Лицензия (Л), Решение (Р))		дата	номер	Источник водоснабжения		расстояние от устья, км
	тип (Д, Л, Р)	номер			код типа источника	код водного объекта	
А 1	Д	34-11.01.00.023-Р-ДЗНО-С-2018-02461/00	26.12.2018	2	4	КАС/ВОЛГА	551,9
А 2	Д	34-11.01.00.023-Р-ДЗНО-С-2018-02461/00	26.12.2018	2	20	КАС/ВОЛГА	551,9
А 3	Д	34-11.01.00.023-Р-ДЗНО-С-2018-02461/00	26.12.2018	2	20	КАС/ВОЛГА	-
А 4					91		
А 5							

Код по ОКЕИ: тысяча кубических метров - 114

№ стро-ки	поставщика по ГУИВ	категория качества воды	Коды		ВХУ	Допустимый объем забора воды	всего за год	Забрано или получено по периодам						
			по ОКАТО	по ОКЕИ				январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль
А 1	7	8	9	10	11	894,94	12	13	14	15	16	17	18	19
А 11	ПО	18401375	11.01.00.023	10	11	894,94	894,94	91,70	81,95	90,78	70,70	65,47	70,49	70,03
А 12	ПН	18401375	11.01.00.023	10	11	7605,06	6324,56	465,15	343,75	435,87	417,50	518,33	717,61	769,07
А 13	СД	18401375	11.01.00.023	10	11	0,00	7,06	0,57	0,64	0,57	0,57	0,58	0,58	0,57

№ стро-ки	Забрано или получено по периодам				Учтено средстнами измерений	Потери при транспортировке	Использовано		всего за год
	август	сентябрь	октябрь	ноябрь			расходы в системах водоснабжения	расходы в системах оборотного водоснабжения	
А 11	73,67	63,66	67,23	68,10	894,94	0,00	18401375	11.01.00.023	0,00
А 12	783,43	526,44	417,47	467,30	6324,56	0,00	18401375	11.01.00.023	162145,32
А 13	0,51	0,62	0,58	0,59	0,00	0,00			0,00
А 14									
А 15									

№ стро-ки	Использовано за год по кодам видов использования										Передано для использования или отведения							
	август		сентябрь		октябрь		ноябрь		декабрь		Учтено средстнами измерений		Потери при транспортировке		без использования, по кодам категорий воды		после использования	
А 11	код	объем	код	объем	код	объем	код	объем	код	объем	код	объем	код	объем	код	объем	код	объем
А 11	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48	49
А 11	8	127,60	101	767,06							ПД	0,28					СД	876,37
А 12	102	6047,86	8	276,70							СТ	7,06					СД	4816,07

Бланк № 1

Всего бланков 1

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №
1750/8.2.1		

Раздел 2. Водоотведение

Код по ОКЕИ: километр - 008

T2

№ строки	Решение (Р)/Лицензия (Л)		дата	код типа приемника	Применяемые отведенные вод		расстояние от устья, км
	тип (Р, Л)	номер			код водного объекта	5	
A	1	2	3	4	5	6	
21							
22							
23							
24							
25							

Код по ОКЕИ: тысяча кубических метров - 114

№ строки	Коды		Учтено средними измерениями	Отведено в водные объекты			Мощность очистных сооружений					
	категории качества воды	по ОКАТО		Допустимый объем водоотведения	Отведено воды, всего за год	загрязненных		нормативно-очисленных				
		ВХУ			без очистки	недостаточно очищенных	нормативно чистых (без очистки)	код очистного сооружения	объем			
A	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
21												
22												
23												
24												
25												

№ строки	Отведено за месяц											
	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
A	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30
21												
22												
23												
24												
25												

Бланк № 1

Всего бланков 1

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №
1750/8.2.1		

Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата

Содержание загрязняющих веществ (масса ЗВ) в отведенных водах по кодам загрязняющих веществ (коды ЗВ) ¹																
№ строки	код	масса														
A	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46
21																
22																
23																
24																
25																

Содержание загрязняющих веществ (масса ЗВ) в отведенных водах по кодам загрязняющих веществ (коды ЗВ) ¹																
№ строки	код	масса														
A	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57	58	59	60	61	62
21																
22																
23																
24																
25																

Содержание загрязняющих веществ (масса ЗВ) в отведенных водах по кодам загрязняющих веществ (коды ЗВ) ¹																
№ строки	код	масса														
A	63	64	65	66	67	68	69	70	71	72	73	74	75	76	77	78
21																
22																
23																
24																
25																

¹ БПК полн (132), взвешенные вещества (113), нефть и нефтепродукты (80), сульфаты (40), сухой остаток (83), хлориды (40), сульфаты (40), аммоний-ион (3) приводятся в тоннах, прочие ЗВ - в килограммах.
 Примечание: значение показателей граф 32, 34, 36, 38, 40, 42, 44, 46, 48, 50, 52, 54, 56, 58, 60, 62, 64, 66, 68, 70, 72, 74, 76, 78 округляется до трех знаков после запятой.

Бланк № Всего бланков

Линия отрыва (для отчетности, предоставляемой индивидуальным предпринимателем)

Должностное лицо, ответственное за предоставление первичных статистических данных (лицо, уполномоченное предоставлять первичные статистические данные от имени юридического лица или от имени гражданина, осуществляющего предпринимательскую деятельность без образования юридического лица)

ИК Центра управления проииз (полностью) А.Н. Икряников (Ф.И.О.)
 (8442)96-27-43 Natalya.Shkurdenko@lukoil.com « 09 » 01 20 23 год
 (номер контактного телефона) (E-mail) (подпись) (дата составления документа)

питьевая вода (ПО) – **73,63** тыс. м³

1.4 Водопотребление предприятиями–абонентами, не отчитывающимися по форме

№2ТП(водхоз) составило – **328,39** тыс. м³ в том числе:

техническая вода (ТН) – **274,42** тыс. м³

питьевая вода (ПО) – **53,97** тыс. м³

1.5 Водопотребление предприятиями–абонентами (ОАО «РЖД», ООО «Омсктехуглерод») отчитывающимися по форме №2ТП (водхоз) составило – **0,28** тыс. м³ в том числе:

техническая вода (ТН) – **0,00** тыс. м³

питьевая вода (ПО) – **0,28** тыс. м³

2. Анализ водопотребления на собственные нужды.

В **2021** году водопотребление предприятия на собственные нужды составило **6 910,02** тыс. м³ в **2022** году произошло **уменьшение** потребления на **95,1** тыс. м³.

Примечание: забор (изъятие) воды из реки Волга для производственных нужд и передачи абонентам в 2021 г. составил 7 337,70 тыс. м³ в 2022 г. произошло уменьшение на 118,20 тыс. м³.

Потребление технической воды для собственных нужд в **2021** году составило **6 045,73** тыс. м³ в **2022** году произошло **уменьшение** потребления технической воды на **2,13** тыс. м³. Техническая вода на предприятии используется в технологических процессах переработки нефти и получения полуфабрикатов и нефтепродуктов; для проведения гидравлических испытаний оборудования нового оборудования и после планово-предупредительных ремонтов; подпитки систем оборотного водоснабжения производственных циклов; для поддержания готовности систем производственно-противопожарного водоснабжения; для мытья полов производственных помещений, дорог автомобильного транспорта и полива зеленых насаждений.

Уменьшение водопотребления (техническая вода) произошло по причине консервации уст.№20,21,24,30 и реконструкции уст.№26 и АВТ-5.

Потребление питьевой воды для собственных нужд в **2021** году составило **864,29** тыс. м³ в **2022** году произошло **уменьшение** потребления питьевой воды на **97,23** тыс. м³. Питьевая вода на предприятии используется в приготовлении рабочих растворов, применяемых в процессе очистки сточных вод; для удовлетворения хозяйственно-бытовых нужд персонала; для содержания административных и бытовых зданий в соответствии с нормами санитарного законодательства.

Уменьшение водопотребления (питьевая вода) связано с консервацией технологических объектов на длительный период и снижением орошения технологического оборудования на уст.10,12 (метеорологические условия - температура окружающей среды в летний период ниже температуры предыдущего года).

3. Анализ водопотребления предприятиями – арендаторами.

Водопотребление предприятиями - арендаторами в **2021** году составило **69,51** тыс. м³ в **2022** году произошло **увеличение** потребления на **6,40** тыс. м³:

– потребление технической воды предприятиями - арендаторами в **2021** году составило **2,28** тыс. м³, в **2022** году – **2,28** тыс. м³, не изменилось.

– потребление питьевой воды предприятиями - арендаторами в **2021** году составило **67,23** тыс. м³, в **2022** году произошло **увеличение** на **6,40** тыс. м³ (по причине заключения договора

2

Инв. № подл.	1750/8.2.1	Подпись и дата	Взам. инв. №

Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата
------	-------	------	-------	---------	------

00148599-20-23-ООС2.1.ТЧ

Лист

279

аренды имущества с предприятием-арендатором ООО «Линк» и увеличением водопотребления ООО «Лукойл-Технологии», ООО «ЛУКОЙЛ-МЦПБ».

4. Анализ водопотребления предприятиями – абонентами.

Водопотребление предприятиями - абонентами в 2021 году составило 358,17 тыс. м³ в 2022 году составило 328,67 тыс. м³, произошло уменьшение потребления на 29,50 тыс. м³:

– потребление технической воды предприятиями - арендаторами в 2021 году составило 255,64 тыс. м³, в 2022 году произошло увеличение на 18,78 тыс. м³ (по причине увеличения водопотребления а/к 1208 филиал ГУП ВО «Волгоградавтотранс» и АО «Промконструкция»).

– потребление питьевой воды предприятиями - арендаторами в 2021 году составило 102,53 тыс. м³, в 2022 году произошло уменьшение на 48,28 тыс. м³ (по причине уменьшения водопотребления ООО «Палатин», ООО «ГлобалГидроТех» и расторжением договора с АО «СГ-Трейдинг»).

Водоотведение.

В 2022 году на собственные очистные сооружения, эксплуатируемые Сервисным центром «Волгоградэнергонефть» ООО «ЛУКОЙЛ-Волгоградэнерго» (в соответствии с договором №351/2018 от 20.12.2018г. на оказание комплексной услуги по эксплуатации оборудования систем водоснабжения, водоотведения и очистки сточных вод ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка») поступило – 8 770,67 тыс. м³.

Сточные воды, прошедшие механическую и физико-химическую очистку и:

- поданные в систему оборотного водоснабжения для подпитки блоков оборотного водоснабжения, в количестве – 3071,17 тыс. м³;
- переданные на биологические очистные сооружения АО «КАУСТИК» (в соответствии с договором исх./3382-18/077-1146-2018 от 01.01.2019г.), в количестве – 5 699,50 тыс. м³.

Предоставление отчетности в уполномоченные органы осуществляет Сервисный центр «Волгоградэнергонефть» ООО «ЛУКОЙЛ-Волгоградэнерго» в соответствии с «Регламент взаимодействия между ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка» и ООО «ЛУКОЙЛ-Волгоградэнерго» по водоснабжению, водоотведению и очистке сточных вод».

1. Данные по водоотведению за 2022 год.

В период с 01 января по 31 декабря 2022 года на БОС АО «КАУСТИК» передано сточных вод в количестве - 5 699,50 тыс. м³, в том числе:

- хозяйственно-бытовые сточные воды – 876,37 тыс. м³, в том числе:
ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка» - 767,06 тыс. м³
от предприятий-арендаторов - 73,63 тыс. м³
от предприятий-абонентов - 35,68 тыс. м³
- промышленно-ливневые сточные воды – 4 816,07 тыс. м³, в том числе:
ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка» - 4 761,17тыс. м³
от предприятий-арендаторов - 2,28 тыс. м³
от предприятий-абонентов - 52,62 тыс. м³
- от 6-ти предприятий-абонентов, которые передают только сточные воды – 7,06 тыс. м³

3

Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата
Индв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №			
1750/8.2.1					

00148599-20-23-ООС2.1.ТЧ

Лист

280

2. Анализ образования собственных сточных вод

Количество хозяйственно-бытовых сточных вод в 2021 году составило **864,29** тыс. м³, в 2022 году произошло **уменьшение** на **97,23** тыс. м³.

Количество промышленных сточных вод в 2021 году составило **4 307,17** тыс. м³, в 2022 году произошло **увеличение** на **508,90** тыс. м³.

Уменьшение образования хозяйственно-бытовых сточных вод произошло вследствие уменьшения потребления питьевой воды.

Увеличение образования промышленных сточных вод обусловлено меньшим вовлечением очищенных стоков в систему оборотного водоснабжения технологических объектов (демонтаж градирен на БОВ-2 и БОВ-4), в том числе климатическими условиями (атмосферные осадки, таяние снега).

3. Анализ поступления сточных вод от предприятий-арендаторов.

Количество хозяйственно-бытовых сточных вод от предприятий-арендаторов в 2021 году составило **67,23** тыс. м³, в 2022 году произошло **увеличение** на **6,40** тыс. м³ (по причине заключения договора аренды имущества с предприятием-арендатором ООО «Линк» и увеличением водопотребления ООО «Лукойл-Технологии», ООО «ЛУКОЙЛ-МЦПБ»).

Количество промышленных сточных вод от ООО «ЛК-ТРАНС-АВТО» в 2021 году составило **2,28** тыс. м³, в 2022 году – **2,28** тыс. м³, не изменилось.

4. Анализ поступления сточных вод от предприятий-абонентов.

Количество хозяйственно-бытовых сточных вод от предприятий-абонентов в 2021 году составило **37,57** тыс. м³, в 2022 году произошло **уменьшение** на **1,89** тыс. м³ (расторжение договора с АО «СГ-Трейдинг» и уменьшение потребления питьевой воды ООО «ГлобалГидроТех»).

Количество промышленных сточных вод от предприятий-абонентов в 2021 году составило **54,83** тыс. м³, в 2022 году – **52,62** тыс. м³, произошло **уменьшение** на **2,21** тыс. м³ (сократилась передача стоков от ООО «Первая грузовая компания» и ООО «ЭКОЙЛ»).

Количество сточных вод от 6-и предприятий-абонентов в 2021 году составило **7,74** тыс. м³, в 2022 году произошло незначительное **уменьшение** на **0,68** тыс. м³ (сократилась передача стоков от ООО «Новая вагоноремонтная компания» и ООО «Ревверс Плюс»).

Повторно используемые сточные воды (условно-очищенные) для подпитки систем оборотного водоснабжения.

В 2021 году для подпитки блоков оборотного водоснабжения в систему подано **3 965,13** тыс. м³, в 2022 году произошло **уменьшение** на **893,96** тыс. м³.

Уменьшение объема условно-очищенных сточных вод, поданного для подпитки блоков оборотного водоснабжения, произошло вследствие меньшего вовлечения очищенных стоков в систему оборотного водоснабжения (демонтажа ряда градирней на БОВ №2,4 и снижение расхода оборотной воды).

Индв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №
1750/8.2.1		

Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата

7. Обратное водоснабжение.

В 2021 году расход воды в системах обратного водоснабжения составил **185 889,00** тыс. м³, в 2022 году произошло **уменьшение** расхода на **23 743,68** тыс. м³ и составило **162 145,32** тыс. м³.

Уменьшение расхода оборотной воды в системах обратного водоснабжения произошло вследствие консервации установок №20,21,24,30, реконструкция уст.№26, АВТ-5, ППР уст. №32,33,59,60. Технологический персонал и инженерно-технические работники технологических объектов постоянно контролируют и анализируют параметры работы оборудования и выдают рекомендации для оптимизации и улучшения управления технологическими режима. Предприятие активно внедряет автоматизированные системы управления технологическими процессами, что способствует исключению человеческого фактора.

Начальник Центра управления производством

А.Н. Икрянников

Исп.:
Инженер производственно-технического отдела
Н.А. Шкурденко
(8442) 96-27-43
Natalya.Shkurdenko@lukoil.com

5

Инв. № подл.	1750/8.2.1	Подпись и дата	Взам. инв. №						
				Изм.	Колуч	Лист	№док	Подпись	Дата

00148599-20-23-ООС2.1.ТЧ

Лист

282

Приложение Д.6 Результаты производственного контроля качества природной воды 2023 г.



ООО «ЛУКОЙЛ – Волгограднефтепереработка» Испытательная лаборатория продукции нефтепереработки и нефтехимии
 Адрес: Российская Федерация, 400029, г. Волгоград, ул. 40 лет ВЛКСМ, д. 55. Телефон: 96 - 35 - 29, 96-27-54
Результаты производственного контроля качества природной воды за 2 квартал 2023г.

Наименование объекта: Промышленная площадка ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка»
 Место отбора: станция водоподготовки, 1 подъём.

Цель отбора: Исследование качества природной воды на предмет соответствия СанПиН 1.2.3685-21

Характер проб: разовая точечная проба
 Обозначение МИ КХА:

3. ПНД Ф 14.1.2:4.1.66 Методика выполнения измерений массовой концентрации алюминия в пробах природных, очищенных сточных и питьевых вод фотометрическим методом с алюминомом
4. ГОСТ 33045 Методы определения азотсодержащих веществ. Метод А
- 3, 20 ПНД Ф 14.1.2:3:4.123 Методика выполнения измерений биохимической потребности в кислороде после n-дней инкубации (БПК_{потн}) в поверхностных пресных, подземных (грунтовых), питьевых, сточных и очищенных сточных водах
9. ПНД Ф 14.1.2:4.2:54 Методика измерений массовых концентраций взвешенных и прокаленных взвешенных веществ в пробах питьевых, природных и сточных вод гравиметрическим методом
10. ПНД Ф 14.1.2:4.50 Методика измерений массовой концентрации общего железа в питьевых, поверхностных и сточных водах фотометрическим методом с сульфосалициловой кислотой
11. ПНД Ф 14.1.2:3.98 Методика измерений общей жесткости в пробах природных и сточных вод титриметрическим методом
12. ГОСТ Р 57164-2016, п.5 Вода питьевая. Методы определения запаха, вкуса и мутности
13. ГОСТ Р 57164-2016, п.5 Вода питьевая. Методы определения запаха, вкуса и мутности
- 9, 11, 12, 22, 24, 31 ГОСТ 31870, метод 2 Определение содержания элементов методами атомной спектроскопии
- 10, МУК 4.2.1018, п.8.5 Санитарно-микробиологический анализ питьевой воды
- 13.ПНД Ф 14.1.2:3:4.213(ПНД Ф 14.1.2:4.213) Количественный химический анализ вод. Методика выполнения измерений мутности питьевых, природных и сточных вод турбидиметрическим методом по каолину и по формазину.
20. ПНД Ф 14.1.2:4.1.28 Методика измерений массовой концентрации нефтепродуктов в пробах природных, питьевых, сточных вод флуориметрическим методом на анализаторе жидкости "ФЛЮОРАТ-02" (М 01-05-2012)
21. ГОСТ 33045 Методы определения азотсодержащих веществ. Метод Б.
22. ГОСТ 33045 Методы определения азотсодержащих веществ. Метод Д
23. МУК 4.2.1884, приложение 1, п.1.3 Санитарно-микробиологический и санитарно-паразитологический анализ воды поверхностных водных объектов
24. МУК 4.2.1884, п.2.7 Санитарно-микробиологический и санитарно-паразитологический анализ воды поверхностных водных объектов
25. ГОСТ Р 55684, способ Б Метод определения перманганатной окисляемости
22. ФР.1.31.2005.01450.МУ 08-47/162
- 23.МУК 4.2.1884, приложение 2 Санитарно-микробиологический и санитарно-паразитологический анализ воды поверхностных водных объектов
31. ПНД Ф 14.1.2:1.59 Методика выполнения измерений массовой концентрации сульфат-ионов в пробах природных и сточных вод турбидиметрическим методом

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №
1750/8.2.1		

Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №
1750/8.2.1		

Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата

32. ПНД Ф 14.1.2:4.114 Методика измерений массовой концентрации сухого остатка в питьевых, поверхностных и сточных водах гравиметрическим методом
33. МУК 4.2.1884, приложение 3 Санитарно-микробиологический и санитарно-паразитологический анализ воды поверхностных водных объектов
34. ПНД Ф 14.1.2:3:4.179 Методика измерений массовой концентрации фторид-ионов в питьевых, поверхностных, подземных пресных и сточных водах фотометрическим методом с лантан (церий) ализаринкомплексом
35. ПНД Ф 14.1.2:4.111 Методика измерений массовой концентрации хлорид-ионов в питьевых, поверхностных и сточных водах меркуриметрическим методом
36. ГОСТ 31868-2012 (метод Б)
34. МУК 4.2.1884, п.3.3 Санитарно-микробиологический и санитарно-паразитологический анализ воды поверхностных водных объектов
35. ПНД Ф 14.1.2:3:4.121 Методика измерений рН проб вод потенциометрическим методом

Таблица Органолептические, микробиологические и химические показатели

№ п/п	Обозначение МИ КХА	Наименование определяемых ингредиентов	Единица измерения	Результат анализа Хср	Погрешность ± Δ X	Установленные нормы, не более
1	ПНД Ф 14.1.2:4.166	Алюминий	мг/м ³	<0,04	-	Не более 0.2
2	ГОСТ 33045, метод А	Аммиак и ионы аммония (суммарно)	мг/м ³	0,7	0,14	Не более 2.0
3	ПНД Ф 14.1.2:3:4.123	БПК-5	мг/м ³	1,79	-	Не более 2.0
4	ПНД Ф 14.1.2:4.254	Взвешенные вещества	мг/м ³	0,55	0,12	Не нормируется
5	ПНД Ф 14.1.2:4.50	Железо (суммарно)	мг/м ³	0,28	0,07	Не более 0.3
6	ПНД Ф 14.1.2:3.98	Жёсткость общая	мг/м ³	4,08 3,96 3,12	0,37 0,36 0,28	Не нормируется
7	ГОСТ Р 57164-2016, п.5	Запах 20°С	балл	1, речной	-	Не нормируется
8	ГОСТ Р 57164-2016, п.5	Запах 60°С	балл	0	-	Не нормируется
9	ГОСТ 31870, метод 2	Кадмий	мг/м ³	Менее 0.0001	-	Не более 0.001
10	МУК 4.2.1018, п.8.5	Коллидаги	БОЕ/100см ³	Отсутствие	-	Не более 10
				3		
				8		
11	ГОСТ 31870, метод 2	Марганец	мг/м ³	0,04	0,0124	Не более 0.1
12	ГОСТ 31870, метод 2	Медь	мг/м ³	<0.001	-	Не более 1.0
13	ПНД Ф 14.1.2:3:4.213	Мутность	ЕМФ	1,78 0,041	0,35 0,014	Не нормируется

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №
1750/8.2.1		

Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата

14	ПНД Ф 14.1.2:4.128	Нефтепродукт	мг/м ³	1,96 0,041 0,02 0,032	0,39 0,014 0,007 0,011	Не более 0.3
15	ГОСТ 33045, метод Б	Нитраты	мг/м ³	3,87	0,58	Не более 45
16	ГОСТ 33045, метод Д	Нитриты	мг/м ³	0,034	0,017	Не более 3.0
17	МУК 4.2.1884, приложение 1, п.1.3	Общее микробное число	КОЕ ОМЧ в 1 мл	82 41 510	13 9 -	Не нормируется
18	МУК 4.2.1884, п.2.7	Обобщенные колиформные бактерии	КОЕ ОКБ в 100 мл	58 26 70	- - -	Не более 1000
19	ГОСТ Р 55684, способ Б	Окисляемость перманганатная	мгО ₂ /дм ³	7,45 5,36 4,68	0,75 0,54 0,47	Не нормируется
20	ПНД Ф 14.1.2:3:4.123	Растворенный кислород	мг/м ³	10,72 9,29 9,46	1,39 1,29 1,23	Не менее 4.0
21	ФР.1.31.2005.01450 МУ 08-47/162	Ртуть	мг/м ³	0,000375	0,000112	Не более 0.0005
22	ГОСТ 31870, метод 2	Свинец	мг/м ³	<0.003		Не более 0.01
23	МУК 4.2.1884, приложение 2	Споры сульфидредуцирующих клостридий	спор/20см ²	отсутствие 1 11	- - -	Не нормируется
24	ГОСТ 31870, метод 2	Стронций	мг/м ³	0,55	0,1	Не более 7.0
25	ПНД Ф 14.1.2:159	Сульфаты	мг/м ³	45,16	9,03	Не более 500
26	ПНД Ф 14.1.2:4.114	Сухой остаток	мг/м ³	315 381 354	28,3 34,29 31,86	Не более 1000
27	МУК 4.2.1884, приложение 3	Escherichia coli	КОЕ E. coli в 100 мл	58 20 70	- - -	Не более 100
28	ПНД Ф 14.1.2:3:4.179	Фториды	мг/м ³	0,197	0,063	Не более 1.5

00148599-20-23-ООС2.1.ТЧ

Приложение Д.7 Технические условия на подключение к существующим сетям водоснабжения и водоотведения резервуарного парка тит. 380/5 на территории ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка» на период эксплуатации

Утверждаю

Начальник отдела развития производства
и сопровождения проектов



С.Н. Волобоев

Приложение № 1

Технические условия

На подключение к существующим сетям водоснабжения и водоотведения резервуарного парка тит. 380/5 на территории ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка»

Водоснабжение

1. Существующий трубопровод производственно-противопожарного водоснабжения расположен на территории промплощадки ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка» вдоль автомобильных дорог кв. № 42.
2. Подключение к трубопроводу противопожарного водоснабжения выполнить согласно прилагаемой схемы в точках врезки в сущ. водопровод, согласно Приложению 1. Новые кольцевые участки противопожарного водопровода выполнить из полиэтиленовых труб по ГОСТ 18599-2001, на ответвлениях в резервуарный парк в сторону колец орошения из стальных труб по ГОСТ 8732-78.
3. В точках подключения к трубопроводу предусмотреть колодцы из сборных железобетонных элементов диаметром не менее 1,5 - 2,0 м.
4. Подключение к трубопроводу произвести с врезкой и монтажом фланцевой запорной арматуры РУ 16 с колонкой управления. Способ прокладки водопровода до подъема к кольцам орошения – подземный.

Исходные данные:

1. Материал и диаметр существующего трубопровода ПЭ 315 мм.
2. Глубина прокладки существующего трубопровода 1,8 м.
3. Расчетное давление в точках подключения в дежурном режиме 0,1 МПа.
4. Для создания напора воды во время пожара в системе противопожарного водопровода использовать существующие пожарные насосные станции тит. 144/1 и 144/3 с установленным в них насосным оборудованием:

Рабочее давление в точках подключения при пуске насосов в противопожарной насосной станции тит. 144/3 или тит.144/1 составляет 0,6...0,65 МПа. Схема противопожарного водоснабжения отображена в Приложении 2. Характеристики насосного оборудования в повысительной противопожарной насосной тит. 144/3 и противопожарной насосной тит.144/1 приведены в табл. 1.

Техническое состояние водопровода – в исправном работоспособном состоянии, соответствует нормативным требованиям.

Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата
1750/8.2.1					

00148599-20-23-ОС2.1.ТЧ

Лист

287

Таблица 1.

Насосная станция № 144/3					
№	Наименование оборудования	Номер по схеме	Кол-во	Материал	Основные характеристики
1	Пожарный резервуар	Р-504/11, Р-504/12	2	железобетон	Длина – 24 м Ширина – 18 м Глубина – 5 м Объем – 2000 м ³
2	Насос подачи пожарной воды марки 1Д630-90	Н-1, Н-2, Н-3	3	чугун	Производительность – 630 м ³ /ч. Напор – 90 м вод.ст. Мощность привода – 250 кВт. Число оборотов – 1500 об/мин. Марка электродвигателя – ДАВ-250-4У3
3	Насос откачки дренажных вод марки КМ65-50-160	Н-4	1	чугун	Производительность – 25 м ³ /ч. Напор – 32 м вод.ст. Мощность привода – 5,5 кВт. Число оборотов – 2850 об/мин. Марка электродвигателя – АДМ100-Л2ЖУ2
Насосная станция № 144/1					
4	Пожарный водоем 143, 143/1, 143/2	ПВ-143, ПВ-143/1	3	железобетон	Диаметр – 14 м Глубина – 5,2 м Объем – 800 м ³
5	Насос подачи пожарной воды марки 1Д630-90-УХЛ4	В2-1/1, В2-1/2, В2-1/3	3	чугун	Производительность – 630 м ³ /ч. Напор – 90 м. Мощность привода – 250 кВт. Число оборотов – 1470 об/мин. Марка электродвигателя – 5АН-315-В4У3
6	Насос дренажный марки КМ65-50-160	КЗН-1	1	чугун	Производительность – 25 м ³ /ч. Напор – 32 м. Мощность привода – 5,5 кВт. Число оборотов – 1500 об/мин. Марка электродвигателя – 4АМ100Л2Ж

Изм. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №
1750/8.2.1		

Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата

00148599-20-23-ООС2.1.ТЧ

Лист

288

Водоотведение

1. Существующий коллектор для подключения промливневой канализации расположен на территории промплощадки ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка» вдоль автомобильной дороги кв. № 42. Предусмотреть демонтаж недействующих существующих сетей противопожарного водопровода и промливневой канализации, попадающих в зону строительства резервуарного парка тит. 380/5.
2. Подключение к коллектору промливневой канализации выполнить согласно схеме в точках врезки в существующий коллектор, согласно Приложению 1.
3. В точках подключения к коллектору смонтировать новые колодцы.
4. Наружные сети канализации выполнить из стальных труб по ГОСТ 10704 с внутренним песчаноцементным покрытием и наружным полимерным заводским антикоррозионным покрытием по ГОСТ 31445-2012. Концентрации загрязняющих веществ в подтоварной воде, в точках подключения к существующему коллектору, указанных в Приложении 1 не должна превышать:
 - взвешенных веществ до 600 мг/л;
 - нефтепродуктов до 2000 мг/л.
 - БПК до 200 мг/л;
 - температура не выше 40° С.

Исходные данные:

1. Материал и диаметр существующего коллектора -ж/б Ду500 мм.
2. Глубина прокладки существующего коллектора 2-5 м.

Техническое состояние коллектора – в исправном работоспособном состоянии, соответствует нормативным требованиям. Производительность существующих канализационных очистных сооружений ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка» 45 000 м³/сут. Дополнительно возможная нагрузка по приему стоков от проектируемого резервуарного парка тит. 380/5 составляет до 12 000 м³/сут.

Приложение 1. Схема точек подключения к сетям водоснабжения и водоотведения парка 380_5.

Приложение 2. Схема противопожарного водоснабжения на территории промплощадки ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка».

Срок действия технических условий - 2 года. После истечения указанного срока действия технические условия теряют свою силу и подлежат переоформлению в установленном порядке.

Ведущий инженер технолог _____ Пузин Д.Г.

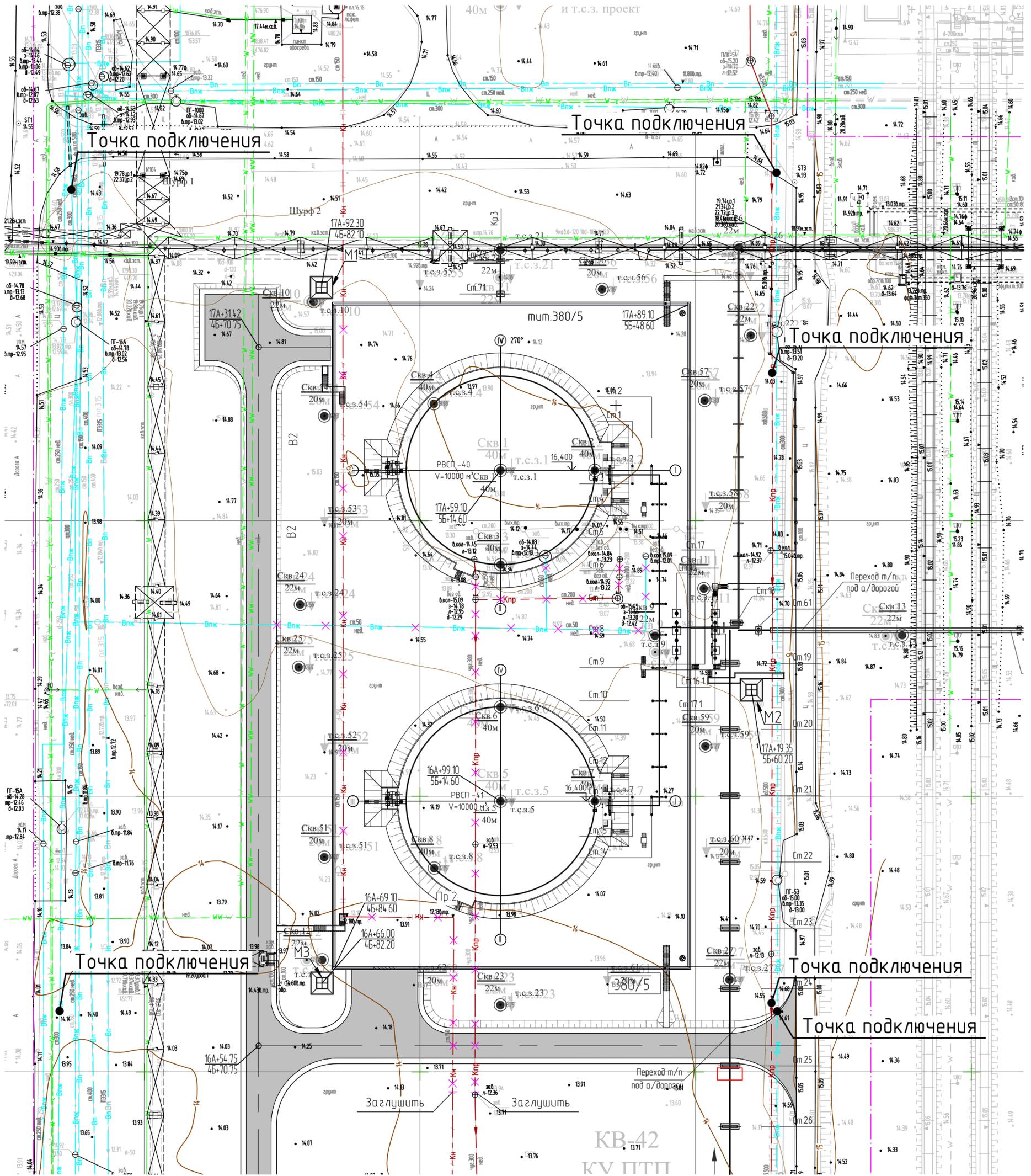


Инв. № подл.	1750/8.2.1
Подпись и дата	
Взам. инв. №	

Изм.	Колуч	Лист	№док	Подпись	Дата

00148599-20-23-ООС2.1.ТЧ

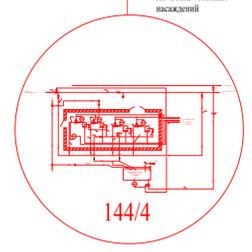
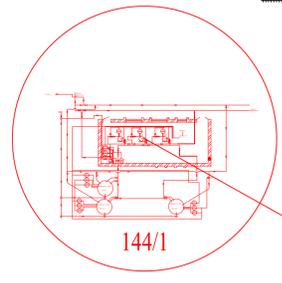
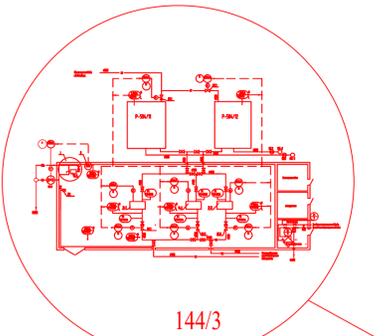
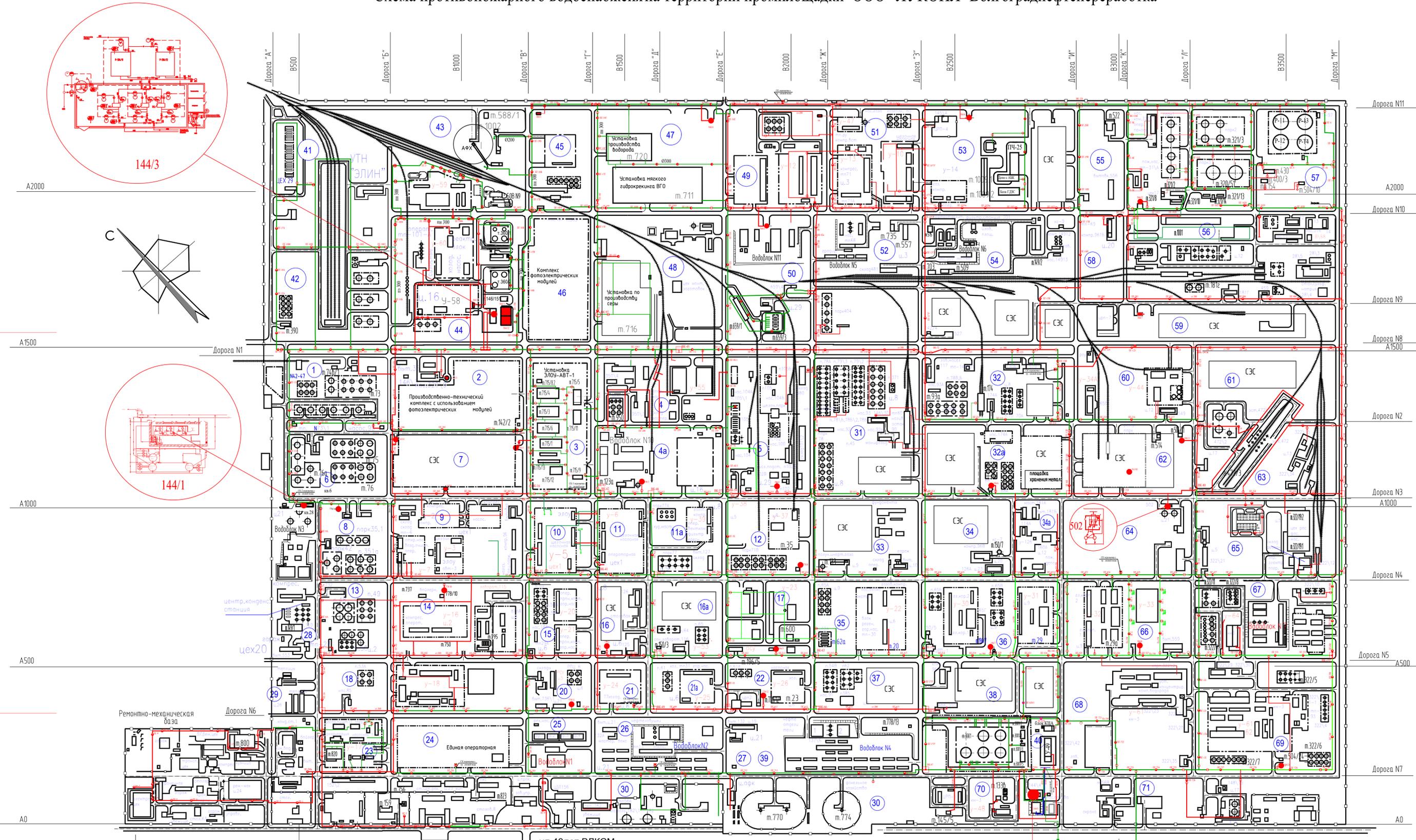
Схема точек подключения к сетям водоснабжения и водоотведения парка 380/5



Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
17508.2.1		

Согласовано

Схема противопожарного водоснабжения на территории промплощадки ООО "ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка"



- Полиэтиленовый трубопровод
- Стеклопластиковый трубопровод
- Стальной трубопровод

ООО "ЛУКОЙЛ-Волгограднефте"				
Изм.	Кол.	№ докум.	Подпись.	Дата.
Разраб.		А.А. Лазаренко		
Разраб.		А.В. Гулянская		
Проверил		В.Д. Коротаев		
Утв.		Черновол В.В.		
Противопожарные повысительные насосные станции №№ 502, 144/1, 144/3, 144/4				
Схема противопожарного водоснабжения предприятия			Лист	5
			Листов	5
			СЦ "Волгограднефтег."	

