

Общество с ограниченной ответственностью
«Нижегороднефтегазпроект»

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 5. Сведения об инженерном оборудовании, о сетях и
системах инженерно-технического обеспечения

Подраздел 3. Система водоотведения

00148599-20-23-ИОСЗ

Том 5.3

Начальник управления
главных инженеров проекта



В.В. Анисимов

Главный инженер проекта



В.М. Ющенко

Взам. инв.

Подпись и дата

Инв. № подл.

1750/5.3

2023

Содержание тома 5.3

Обозначение	Наименование	Примечание
00148599-20-23-ИОС3-С	Содержание тома 5.3	
00148599-20-23-СП	Состав проектной документации	
00148599-20-23-ИОС3.ГЧ	Текстовая часть	
00148599-20-23-ИОС3.ГЧ	Графическая часть	
00148599-20-23-ИОС3.СО	Спецификация оборудования, изделий и материалов	
	Всего листов	51

Взам. инв. №	
Подпись и дата	
Инв. № подл.	1750/5.3

00148599-20-23-ИОС3-С					
Изм.	Колуч.	Лист	№ док	Подпись	Дата
Разраб.		З р ю т и н а			12.23
Гл. спец.		Уткин			12.23
Нач. отд.		Добротин			12.23
Н. контр.		Сустатова			12.23
ГИП		Ющенко			12.23
Содержание тома 5.3					
Стадия		Лист		Листов	
II				I	
 ООО «ННТП»					

Состав проектной документации

Состав проектной документации представлен в томе 00148599-20-23-СП.

Взам. инв. №		Подпись и дата									
Инв. № подл.	1750/5.3		Изм.	Колуч.	Лист	№ док	Подп.	Дата	00148599-20-23-ИОС3.ТЧ		
									Текстовая часть		
			Разраб.	З р ю т и н а				12.23	Стадия	Лист	Листов
			Гл. спец.	Уткин				12.23	П	1	39
			Нач. отд.	Добротин				12.23	 ООО «ННТП»		
			Н.контр.	Сустатова				12.23			
			ГИП	Ющенко				12.23			

Содержание

Исходные данные.....	3
1 Сведения о существующих и проектируемых системах канализации, водоотведения и станциях очистки сточных вод	5
1.1 Сведения о существующих системах канализации и станциях очистки сточных вод	5
1.2 Сведения о проектируемых системах канализации	7
2 Обоснование принятых систем сбора и отвода сточных вод, объема сточных вод, концентраций их загрязнений, способ предварительной очистки, применяемых реагентов, оборудования и аппаратуры	8
3 Обоснование принятого порядка сбора, утилизации и захоронения отходов	11
4 Описание и обоснование схемы прокладки канализационных трубопроводов, описание участков прокладки напорных трубопроводов, условия их прокладки, оборудование, сведения о материале трубопроводов и колодцев, способы их защиты от агрессивного воздействия грунтов и грунтовых вод	12
5 Решения в отношении ливневой канализации и расчетного объема дождевых стоков	14
5.1. Определение расчетных объемов сточных вод при отведении их на очистку ...	14
5.2. Определение среднегодовых объемов сточных вод	15
5.3. Определение расходов дождевых и талых вод в коллекторах сетей поверхностного стока	17
6 Решения по сбору и отводу дренажных вод	20
Приложение А Договор возмездного оказания услуг №Исх/3382-18/077-1146/2018 от 01 января 2019 г., за подписью Генерального директора ООО "ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка" В.А. Зязина и Генерального директора ООО «НИКОХИМ» - УО АО «КАУСТИК» Э.Э. Азизова.....	21
Приложение Б Дополнительное соглашение №1 к договору № Исх/3382-18/077-1146/2018 от 01 января 2019 г.....	34
Приложение В Дополнительное соглашение №2 к договору № Исх/3382-18/077-1146/2018 от 01 января 2019 г.....	35
Приложение Г Дополнительное соглашение №3 к договору № Исх/3382-18/077-1146/2018 от 01 января 2019 г.....	36
Приложение Д Дополнительное соглашение №4 к договору № Исх/3382-18/077-1146/2018 от 01 января 2019 г.....	37
Таблица регистрации изменений	39

Изм. № подл.	Взам. инв. №
1750/5.3	
Изм.	Колуч
Лист	№ док
Подпись	Дата

Исходные данные

Подраздел 3 «Система водоотведения» настоящего проекта разработан ООО «ННГП» ОП г. Казань, в составе Проектной документации 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"».

Основанием для разработки проектной документации является инвестиционная программа ООО "ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка".

Проект выполнен в соответствии с Заданием на проектирование на «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"».

Подраздел 3 выполнен в соответствии со следующими нормативными документами:

- Федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности «Общие правила взрывобезопасности для взрывопожароопасных химических, нефтехимических и нефтеперерабатывающих производств»;
- [СП 32.13330.2018](#) «Канализация. Наружные сети и сооружения»;
- [СП 30.13330.2020](#) «Внутренний водопровод и канализация зданий»;
- [ВУТП-97](#) «Ведомственные указания по технологическому проектированию производственного водоснабжения, канализации и очистки сточных вод предприятий нефтеперерабатывающей промышленности»;
- «Методическое пособие. Рекомендации по расчету систем сбора, отведения и очистки поверхностного стока селитебных территорий, площадок предприятий и определению условий выпуска его в водные объекты», ГНЦ РФ ФГУП НИИ ВОДГЕО 16.11.2015.

В качестве исходных данных для проектирования подраздела 3 использованы следующие материалы:

1. Технические условия на подключение к сетям ВиК при проектировании «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"» (см. том 00148599-20-23-ИОС2.ТЧ, Приложение А);

Изм. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №
1750/5.3		

Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата

00148599-20-23-ИОС3.ТЧ

Лист

3

2. Справка по форме № 2-ТП (водхоз) за 2022 год с пояснительной запиской ООО "ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка" (см. том 00148599-20-23-ИОС2.ТЧ, Приложение Б);
3. Договор водопользования №34-11.01.00.023-Р-ДЗИО-С-2018-002461/00 от 26 декабря 2018г., за подписью Заместителя генерального директора-главного инженера ООО «ЛУКОЙЛ-Волгоградэнерго» (по доверенности №19/183 от 14.09.2018г.) (см. том 00148599-20-23-ИОС2.ТЧ, Приложение В);
4. Договор возмездного оказания услуг №Исх/3382-18/077-1146/2018 от 01 января 2019 г., за подписью Генерального директора ООО "ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка" В.А. Зязина и Генерального директора ООО «НИКОХИМ» - управляющей организации АО «КАУСТИК» Э.Э. Азизова (Приложение А);
5. Дополнительные соглашения №1, 2, 3, 4 к Договору возмездного оказания услуг №Исх/3382-18/077-1146/2018 от 01 января 2019 г., (Приложения Б, В, Г, Д);
6. Отчет по сбору исходных данных №00148599-20-23-ИД.

Состав и содержание разделов проектно-сметной документации принят в полном соответствии с Постановлением Правительства РФ от 16 февраля 2008 г. № 87, Постановлением Правительства РФ № 963 от 01.09.2022.

Изм.	Колуч	Лист	№док	Подпись	Дата	Индв. № подл. 1750/5.3	Подпись и дата	Взам. инв. №	00148599-20-23-ИОС3.ТЧ		Лист
											4

1 Сведения о существующих и проектируемых системах канализации, водоотведения и станциях очистки сточных вод

1.1 Сведения о существующих системах канализации и станциях очистки сточных вод

На территории предприятия ООО "ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка" имеется действующая централизованная система общесплавной производственной канализации.

Самотечные коллекторы производственно-ливневой канализации выполнены из железобетонных, керамических, стальных труб подземной прокладки, диаметром от 200 до 1500 мм.

Объекты существующих очистных сооружений ООО "ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка" предназначены для:

- приема нейтральных сточных вод I, II и III коллекторов, ЭЛОУ сточных вод, щелочных сточных вод;
- механической очистки нефтесодержащих сточных вод от механических примесей и нефтепродуктов в песколовках, водоприемных емкостях, нефтеловушках, сепараторах;
- физико-химической очистки сточных вод от нефтепродуктов и механических примесей во флотаторах с применением реагентов;
- сбора и разделки обводненного нефтепродукта и нефтешлама, возврата отделенного нефтепродукта для дальнейшей переработки на комплекс участков приготовления товарной продукции (КУПТП) в резервуар № 105, 106 парка № 49 насосной № 84;
- подачи очищенных сточных вод на подпитку системы оборотного водоснабжения (БОВ) ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка»;
- откачки очищенных сточных вод на доочистку на биологические очистные сооружения (БОС) ОАО «Каустик».

Проектная производительность очистных сооружений составляет 45 000 м³/сут.

На территории предприятия сбор и отведение производственных сточных вод осуществляется с помощью двух основных систем канализации:

Первая система канализации состоит из одной канализационной сети для сбора и отведения на очистные сооружения завода следующих сточных вод:

- от конденсаторов смешения и скрубберов технологических установок;
- от дренажа технологических лотков и узлов управления, прямков фундаментов под аппаратами и насосами;

Индв. № подл.	Взам. инв. №
1750/5.3	
Подпись и дата	

Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата

00148599-20-23-ИОСЗ.ТЧ

- от смыва полов производственных помещений (исключая помещения, в которых должна проводиться сухая уборка в связи с наличием токсичных веществ);
- от промывки нефтепродуктов после защелачивания;
- технологические конденсаты с технологических установок;
- от опорожнения водопроводных стояков, а также трубчатых и погружных холодильников и конденсаторов;
- от дренажа ресиверов воздуха;
- ливневые воды с площадок технологических установок и резервуарных парков;
- нефтесодержащие стоки от промыво-пропарочной станции;
- нефтесодержащие стоки от ТЭЦ и железнодорожной станции.

Вторая система представлена отдельными сетями для сбора и отвода сточных вод, содержащих нефть, минеральные соли, сернистые соединения (высокоминерализованные воды от ЭЛОУ и сырьевых резервуарных парков), сернисто-щелочных вод от аппаратов по защелачиванию нефтепродуктов, кислых сточных вод от процессов отпарки воды и т.д.

Сточные воды обеих систем канализации поступают на очистные сооружения предприятия.

Действующая схема очистки сточных вод включает в себя три стадии очистки:

- 1) Механическая очистка от грубодисперсных примесей (твердых и жидких);
- 2) Физико-химическая очистка от коллоидных частиц, обезвреживание сернисто-щелочных вод и сточных вод ЭЛОУ;
- 3) Биологическая очистка от растворенных примесей.

На очистных сооружениях цеха №5 сервисного центра «Волгоградэнергонефть» ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» реализуются первые две стадии очистки нефтесодержащих сточных вод (механическая и физико-химическая), третья стадия очистки (биологическая) производится на биологических очистных сооружениях (БОС) ОАО «Каустик».

Часть сточных вод после очистки на очистных сооружениях (механическая и физико-химическая очистка) возвращается на подпитку системы оборотного водоснабжения (БОВ) ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка». Использование очищенных сточных вод в системах оборотного водоснабжения позволяет снизить потребление свежей речной воды из водоемов и уменьшить сброс сточных вод в водоемы, тем самым позволяет значительно уменьшить подачу сточных вод на биологические очистные сооружения ОАО «Каустик».

Инд. № подл.	Взам. инв. №
1750/5.3	
Подпись и дата	

Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата

1.2 Сведения о проектируемых системах канализации

В соответствии с видами сточных вод, образующихся на территории проектируемого резервуарного парка тит. 380/5 в рамках 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», проектом предусматривается система производственно-дождевой канализации (К21).

Приём образующихся производственных и дождевых сточных вод предусматривается в существующие сети ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка», на участке вдоль существующего бетонного проезда справа от проектируемого участка.

Новые участки наружных сетей производственно-дождевой канализации предусматриваются от дождеприемников, расположенных в пониженных местах внутри каре резервуарного парка тит. 380/5. Кроме того, по заданию от технологического отдела, по мере образования и накопления подтоварной воды, предусматривается ее сброс в проектируемую сеть производственно-дождевой канализации через приемки резервуаров.

Подключение данных участков предусматривается с установкой на них запорной арматуры, установленной в колодцах с колонками управления, выведенными наружу. Колодцы с арматурой предусматриваются за пределами ограждающей стенки резервуарного парка.

Данные по водоотведению приведены в таблице 1.

План с сетями водоснабжения и канализации приведен в графической части настоящего тома.

Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата	Изм. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №	Инд. № подл.	1750/5.3	00148599-20-23-ИОСЗ.ТЧ	Лист
												7

2 Обоснование принятых систем сбора и отвода сточных вод, объема сточных вод, концентраций их загрязнений, способ предварительной очистки, применяемых реагентов, оборудования и аппаратуры

Проектируемые сети производственно-дождевой канализации (К21) предназначены для сбора и отведения:

- подтоварной воды из резервуаров РВСП №40, 41 парка тит. 380/5 (слив периодический по мере накопления, не ежесуточный), интенсивностью 9-18,1 м³/час, время слива подтоварной воды – 5-10 часов;
- дождевых и талых стоков из каре резервуарного парка тит. 380/5;
- дождевых, талых и поливочных вод с прилегающих к парку тит. 380/5 территорий;
- стоков от тушения пожара;
- стоков после промывки резервуаров, после ремонта в течении 3 часов с интенсивностью 20-30 м³/ч.

Сбор и отведение производственных, дождевых и талых вод осуществляется через приямки и дождеприемники, в каре резервуарного парка, по самотечной сети с подключением к действующим сетям предприятия ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка», после чего направляются на существующие канализационные очистные сооружения завода по существующей схеме.

На выпусках дождевой и производственной канализации из каре парка, установлены задвижки, опломбированные в закрытом положении, согласно требованиям п. 231 Приказа № 529 от 15 декабря 2020.

Выпуск дождевых вод производится после окончания дождя под наблюдением обслуживающего персонала, что исключает вероятность аварийных сбросов и дает возможность аккумулирования случайных проливов в каре парка.

Сбор и отведение дождевых, талых и поливочных вод с проектируемой, прилегающей к резервуарному парку территории, организован через дождеприемник, подключаемый к самотечной сети.

Диаметры проектируемых сетей производственно-дождевой канализации определяются расчетом и принимаются с учетом пропуска 50% расхода от пожаротушения, согласно п. 1.25 ВУТП-97. Результаты расчета расходов приведены в Таблице 1.

Концентрация загрязнений в сточных водах от водосборных площадей проектируемого резервуарного парка тит. 380/5, поступающих в сеть производственно-

Изм. инв. №	
Подпись и дата	
Изм. № подл.	1750/5.3

Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата

00148599-20-23-ИОСЗ.ТЧ

Лист

8

дождевой канализации, принята согласно п.15.3 и табл. 12 ВНТП 5-95 и имеет следующий состав, подтоварные воды из резервуаров:

- нефтепродукты – 1000-2000 мг/л;
- взвешенные вещества – 20 мг/л;
- БПК_{полн} – 60 мг О₂/л.

дождевые воды с огороженной территории каре резервуарного парка тит. 380/5:

- нефтепродукты – 20 мг/л;
- взвешенные вещества – 300 мг/л;
- БПК_{полн} – 8 мг О₂/л.

Локальная очистка стоков, отводимых с площадки парка не требуется, так как, концентрация загрязнений в стоках, в соответствии с техническими условиями не превышает допустимых концентраций загрязнений для приёма в заводскую сеть промливневой канализации ООО «ЛУКОЙЛ- Волгограднефтепереработка».

Определение объема поверхностных сточных вод с территории резервуарного парка выполнено в соответствии с «Методическим пособием. «Рекомендации по расчету систем сбора, отведения и очистки поверхностного стока селитебных территорий, площадок предприятий и определению условий выпуска его в водные объекты», утвержденных ОАО НИИВОДГЕО 16.11.2015.

Расчетные расходы и концентрация загрязнений в них приведены в таблице № 1.

Расходы поливомоечных сточных вод, образующиеся при механизированной мойке покрытий проездов и площадей, принимается равным водопотреблению в соответствии с СП 30.13330.2020.

План сетей, принципиальная схема системы производственно-дождевой канализации приведены в графической части настоящего тома.

Ввиду того, что на территории проектируемой площади предприятия при строительстве объекта существующие грунтовые поверхности меняются на твердые типы покрытий, объем поверхностных стоков незначительно изменится по сравнению с предыдущими годами. Реконструкция существующих сетей и сооружений производственно-дождевой канализации не требуется. Производительность существующих очистных сооружений, согласно сведениям Заказчика в Технических условиях на подключение проектируемого объекта к действующим сетям канализации предприятия, достаточна для приема на очистку производственных и дождевых сточных вод от проектируемого объекта.

Изм.	№ подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №
	1750/5.3		

Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата

00148599-20-23-ИОС3.ТЧ

Лист

9

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №
1750/5.3		

Таблица 1 - Расходные и качественные показатели состава производственных сточных вод

Источник, виды сточных вод	Количество			Характеристика			Параметры		Примечания	
	м³/год	м³/сут	м³/час	Наим-е загрязне-ний	Конц-я загрязнений, мг/л	Ссылка на НТД	Р, МПа	t, °С		
Система промливневой канализации (К21) резервуарного парка тит. 380/5, в том числе:	2093*	-	-				Самотечные	От 5 до 40		
- Поливочные воды с прилегающей территории парка	150,0*	1,0*	-	Нефтепр. Взв.в-ва БПК	20 400 20	Табл. 3 п.5.1.11 Рекомендаций ВНИИ Водгео			Среднее количество моек в году 150. Стоки с территории 0,2 га – площадь, подвергающаяся мойке	
- Подтоварная вода от резервуаров РВСП №40,41	-	181,0*	18,1*	Нефтепрод. Взвешен.вещ. БПК	2000 20 60	п. 15.3 табл. 12 ВНТП 5-95		От 5 до 40	Интенсивностью до 18,1 м³/час, максимальное время слива подтоварной воды до 10 часов;	
- Стоки от пожаротушения парков	-	2147,6*	709,5*	-	-					
- Дождевые воды	986,50*	153,40*	-	Нефтепр. Взв.в-ва БПК	20 300 8	п. 15.3 табл. 12 ВНТП 5-95		От 5 до 25		
- Талые воды	956,50*	30,26*	-	Нефтепр. Взв.в-ва БПК	20 300 8					
- Стоки после промывки	-	90,0*	30,0*	Нефтепр. Взв.в-ва БПК	1000 600 200					30 м³/ч в течении 3 часов

* - расходы периодические, в балансе не учитываются

Изм.
Колуч.
Лист
№доку
Подпись
Дата

00148599-20-23-ИОСЗ.ТЧ

Лист
10

3 Обоснование принятого порядка сбора, утилизации и захоронения отходов

На площадке проектируемого объекта, в рамках границ проектирования, в системе водоотведения отходы не образуются.

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №					00148599-20-23-ИОС3.ТЧ	Лист
1750/5.3							11	
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подп.	Дата			

4 Описание и обоснование схемы прокладки канализационных трубопроводов, описание участков прокладки напорных трубопроводов, условия их прокладки, оборудование, сведения о материале трубопроводов и колодцев, способы их защиты от агрессивного воздействия грунтов и грунтовых вод

Самотечные сети производственно-дождевой канализации прокладываются в земле с глубиной заложения от 0,9 до 2,5 м (согласно п.6.2.4 СП 32.13330.2018 и с учетом максимальной глубины промерзания 1,18 м в районе строительства). Уклоны трубопроводов принимаются в соответствии с п.5.51 СП 32.13330.2018.

Наружные сети самотечной производственно-дождевой канализации предусматриваются диаметрами 219 и 325 мм из труб стальных электросварных по ГОСТ 10704-91 (материал сталь 20), с весьма усиленной антикоррозийной изоляцией для защиты от агрессивного воздействия грунтов и грунтовых вод по ГОСТ 9.602-2016, нанесенной в заводских условиях.

В качестве основания трубопроводов предусматривается подстилающий песчаный слой толщиной не менее 10 см и последующая засыпка труб на 30 см над верхом трубопроводов. При засыпке трубопроводов над верхом трубы выполнить устройство защитного слоя из песчаного или мягкого местного грунта, не содержащего твердых включений (щебня, камней, кирпичей и т.п.) во избежание повреждения наружного антикоррозионного покрытия трубопровода. Подбивка грунтом трубопровода предусматривается ручным немеханизированным инструментом. Уплотнение грунта в пазах между стенкой траншеи и трубой, а также всего защитного слоя, следует проводить ручной механической трамбовкой. Уплотнение первого защитного слоя непосредственно над трубопроводом производить ручным инструментом.

Внутренний диаметр трубопроводов определен исходя из максимально возможных эксплуатационных расходов с учетом минимальных уклонов, наполнения и скорости движения стоков, по таблицам для гидравлических расчетов канализационных сетей А.А. Лукиных, Н.А. Лукиных.

Участки сетей канализации, прокладываемые в пределах подземной части фундаментов опор, укладываются в защитные футляры для защиты трубопровода и фундаментов от повреждений при аварии и выполнении ремонтных работ.

Пересечения проектируемых сетей с автомобильными дорогами выполнены под углом 90°. Трубопроводы под дорогами укладываются в защитные футляры из стальных труб по ГОСТ 10704-91. Для герметизации пространства между защитным кожухом и

Взам. инв. №	
Подпись и дата	
Инв. № подл.	1750/5.3

Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подп.	Дата

00148599-20-23-ИОС3.ТЧ

проектируемым трубопроводом предусматриваются опорно-направляющие кольца и манжеты на концах кожуха.

В местах подсоединения и на углах поворота предусматриваются колодцы из сборных железобетонных элементов по типовому проекту 902-09-22.84.

Во избежание распространения огня по сети производственно-дождевой канализации, на всех выпусках и подключениях дождеприемных колодцев устанавливаются колодцы с гидравлическим затвором высотой столба жидкости не менее 0,25 м.

Колодцы с гидравлическим затвором - по Т-СК-01-2015, разработанным ОАО «ВНИПИнефть». В качестве гидроизоляции канализационных колодцев применяется нанесение битумно-резиновой мастики типа МБР-65 по наружной поверхности колодцев за два раза.

Сеть производственной канализации предусматривается закрытой и выполняется из негорючих материалов (п.228 Приказ №529 от 15.12.2020г.). Крышки люков колодцев оборудуются стальными обечайками диаметром 1,0 м, высотой 0,15 м и засыпаются песком до верха обечайки.

План и принципиальная схема сетей канализации приведены в графической части.

На сооружаемых трубопроводах необходимо выполнить следующие этапы и элементы скрытых работ:

- подготовка основания под трубопроводы;
- укладка трубопроводов;
- величина зазоров и выполнение уплотнителей стыковых соединений;
- устройство колодцев;
- герметизация проходов трубопроводов через стенки колодцев;
- засыпка трубопроводов с уплотнением.

Монтаж наружных сетей выполняется в соответствии с требованиями СП 129.13330.2019.

В соответствии с требованием п.10.2.1 СП 129.13330.2019, испытание безнапорных трубопроводов, следует проводить на герметичность дважды: предварительное до засыпки и приемочное после засыпки. Совместно с трубопроводами, в соответствии с требованием п.10.2.2 СП 129.13330.2019, проводится испытание колодцев на герметичность.

Величина гидростатического давления подаваемой воды в испытуемый на герметичность участок канализации, в соответствии с требованием п.10.2.4 СП 129.13330.2019, должна быть равной 0,04 МПа.

Индв. № подл.	1750/5.3
Подпись и дата	
Взам. инв. №	

Изм.	Колуч	Лист	№док	Подп.	Дата

00148599-20-23-ИОСЗ.ТЧ

5 Решения в отношении ливневой канализации и расчетного объема дождевых стоков

Расчеты объемов дождевых вод выполняются по СП 32.13330.2018. Для определения количественных характеристик поверхностного стока с территории водосбора выполняются расчеты:

- объемов поверхностных сточных вод при отведении на очистку;
- среднегодовых объемов сточных вод;
- расходов дождевых и талых вод в коллекторах сетей поверхностного стока.

5.1. Определение расчетных объемов сточных вод при отведении их на очистку

Расход суточного количества дождевых стоков, отводимых по сетям производственно-дождевой канализации К21, определяется по формуле:

$$W_{оч} = 10 \cdot h_a \cdot \Psi_{mid} \cdot F,$$

где: $h_a = 20,8$ мм - максимальный слой осадка за дождь, сток от которого в полном объеме отводится на очистные, определен согласно Приложения Б СП 32.13330.2018 по формуле:

F – площадь водосбора, Га

Ψ_{mid} – коэффициент стока дождевых вод, средневзвешенный, для различных видов поверхности стока.

Таблица 2

Вид поверхности	Площадь стока в га, F_i	Коэф. стока, Ψ_{mid}
Площадь застройки зданий/сооружений (резервуарный парк включая кровли резервуаров)	0,816	0,95
Проезды и площадки (бетон)	0,2	0,95
Пешеходные дорожки (бетон)	0,0009	0,95
Обочины (щебень)	0,009	0,4
Газон	0,075	0,1
Итого:	1,101	0,67

$$H_p = H_{cp} (1 + c_v \cdot \phi),$$

где $H_p = h_a$ - максимальный суточный слой осадков требуемой обеспеченности, мм;

$H_{cp} = 26,1$ мм – значение среднего максимума суточного слоя осадков, мм определяется в соответствии с требованиями «Рекомендаций по расчету систем сбора, отведения и очистки поверхностного стока селитебных территорий, площадок

Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подп.	Дата
1750/5.3					

предприятий и определению условий выпуска его в водные объекты» ФГУП «НИИ ВОДГЕО» по «Таблицам параметров предельной интенсивности дождя для определения расходов в системах водоотведения: Справ. Пособие. – М.: Стройиздат, 1984».

ϕ – нормированные отклонения от среднего значения при разных значениях обеспеченности роб, %, и коэффициента асимметрии c_s (при значениях $c_s = 1,4$ и $P_{об} = 63\%$ величина $\phi = -0,47$);

c_v – коэффициент вариации суточных осадков ($c_v = 0,43$).

$$H_p = 26,1 \cdot (1 + 0,43 \cdot -0,47) = 20,8 \text{ мм}$$

$$W_{оч} = 10 \cdot 20,8 \cdot 0,67 \cdot 1,101 = 153,4 \text{ м}^3$$

Максимальный суточный объем талых вод $W_{m.сут}$, м^3 , отводимых на очистные сооружения с селитебных территорий и площадок предприятий в середине периода весеннего снеготаяния, определяют согласно СП 32.13330.2018 по формуле:

$$W_{m.сут} = 10 \cdot h_c \cdot F \cdot \alpha \cdot \Psi_m \cdot K_y,$$

где 10 - переводной коэффициент;

$h_c = 7$ мм - слой талых вод за 10 дневных часов при заданной обеспеченности, (согласно карты районирования Приложения 1 Рекомендаций ФГУП «НИИ ВОДГЕО» и п.5.2.6);

α - коэффициент, учитывающий неравномерность снеготаяния, допускается принимать 0,8;

Ψ_m - общий коэффициент стока талых вод (принимается 0,5 - 0,8);

K_y - коэффициент, учитывающий частичный вывоз и уборку снега, определенный по формуле $K_y = 1 - F_y/F = 1 - 0,2/1,101 = 0,818$

F_y – площадь, очищаемая от снега.

$$W_{m.сут} = 10 \cdot 7 \cdot 1,101 \cdot 0,8 \cdot 0,6 \cdot 0,818 = 30,26 \text{ м}^3$$

5.2. Определение среднегодовых объемов сточных вод

Среднегодовой объем поверхностных сточных вод $W_{г}$, образующихся на селитебных территориях и площадках предприятий в период выпадения дождей, таяния снега и мойки дорожных покрытий, определяют по формуле:

$$W_{г} = W_{д} + W_{т} + W_{м},$$

где $W_{д}$, $W_{т}$ и $W_{м}$ - среднегодовой объем дождевых, талых и поливомоечных вод соответственно, м^3 .

Среднегодовой объем дождевых $W_{д}$ и талых $W_{т}$ вод, стекающих с селитебных территорий и промышленных площадок, определяется по формулам:

$$W_{д} = 10 \cdot h_{д} \cdot \Psi_{д} \cdot F,$$

Изм. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №
1750/5.3		

Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

00148599-20-23-ИОС3.ТЧ

Лист

15

$$W_m = 10 \cdot h_m \cdot \Psi_m \cdot K_y \cdot F,$$

$$W_m = 10 \cdot m \cdot k \cdot \Psi_m \cdot F_m,$$

где $h_\delta = 224$ мм, слой осадков за теплый период года, принят по СП 131.13330.2020;
 $h_m = 177$ мм, слой осадков за холодный период года (определяет общее годовое количество талых вод), или запас воды в снежном покрове к началу снеготаяния, принят по СП 131.13330.2020;

Ψ_δ и Ψ_m - общий коэффициент стока дождевых и талых вод соответственно;

$\Psi_\delta = 0,4$ – определяется как средневзвешенная величина из частных значений для площадей стока с разными видами поверхностей, согласно табл. 7 СП 32.13330.2018;

$\Psi_m = 0,6$ согласно п. 7.2.5 СП 32.13330.2018;

$F_m = 0,2$ - площадь покрытий, подвергающихся мойке, га;

m - удельный расход воды на мойку дорожных покрытий (принимается 0,5 на ручную и 1,2-1,5 л/м² на одну механизированную мойку);

k - среднее число моек в году (для средней полосы РФ составляет 100-150).

$\Psi_m = 0,5$ согласно СП 32.13330.2018

Расчет общего коэффициента стока дождевых вод Ψ_d приведен в таблице 6.

Объемы сточных вод с общей водосборной площади составят:

$$W_\delta = 10 \cdot 224 \cdot 0,4 \cdot 1,101 = 986,50 \text{ м}^3/\text{Год}$$

$$W_m = 10 \cdot 177 \cdot 0,6 \cdot 0,818 \cdot 1,101 = 956,50 \text{ м}^3/\text{Год}$$

$$W_{\text{м}} = 10 \cdot 0,5 \cdot 150 \cdot 0,5 \cdot 0,2 = 150 \text{ м}^3/\text{Год}$$

$$W_\Sigma = 986,50 + 956,50 + 150 = 2093 \text{ м}^3/\text{Год}$$

Согласно п. 5.1.8 - 5.1.9 «Методического пособия. Рекомендации по расчету систем сбора, отведения и очистки поверхностного стока селитебных территорий, площадок предприятий и определению условий выпуска его в водные объекты», утвержденных ОАО НИИВОДГЕО 16.11.2015, проектируемый объект относится к I группе предприятий, т.к. поверхностный сток от водосборных площадей и отбортованной площади резервуарного парка по составу примесей близок к поверхностному стоку с селитебных территорий и не содержит специфических загрязняющих. Проектом предусматриваются технические мероприятия по сокращению количества выносимых примесей, также мероприятия по минимизации загрязнения дождевых вод:

- сбор и отведение производственных, дождевых, талых вод осуществляется через дождеприемные колодцы самотечными сетями в сети дождевой канализации и далее на действующие очистные сооружения;

Инва. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №
1750/5.3		

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

- устройство водонепроницаемого покрытия для каре резервуарного парка тит. 380/5 и для автомобильных проездов;
- гидроизоляция и герметизация подземных сооружений и инженерных сетей;
- устройство ограждающих бортиков площадок, на которые возможны аварийные проливы жидких продуктов, исключающих поступление загрязнённых стоков и аварийных розливов на рельеф;
- систематический контроль за количеством и качеством сбрасываемых сточных вод;
- колодцы на сетях водопровода и канализации, в соответствии с грунтовыми условиями, выполняются по типовым проектам 901-09-11.84, 22.84 из сборных железобетонных элементов по ГОСТ 8020-2016 с наружной антикоррозийной изоляцией.

Концентрация загрязнений в дождевых, талых и поливомоечных водах, поступающих в проектируемую сеть производственно-дождевой канализации, с прилегающих территорий к проектируемому резервуарному парку тит. 380/5 принята согласно п.5.1.11. «Методического пособия. Рекомендации по расчету систем сбора.....» и имеет следующий состав:

- нефтепродукты - 20 мг/л;
- взвешенные вещества - 400 мг/л;
- БПКп – 20 мг O₂/л.

5.3. Определение расходов дождевых и талых вод в коллекторах сетей поверхностного стока

Расходы дождевых вод в коллекторах дождевой канализации, отводящих сточные воды с территории, определяются по методу предельных интенсивностей в соответствии с СП 32.13330.2018. Количество стоков л/с определяется по формуле:

$$Q_r = z_{mid} \cdot A^{1,2} \cdot F / t_r^{1,2n-0,1}$$

- где z_{mid} – среднее значение коэффициента, характеризующего вид поверхности бассейна водосбора (коэффициент покрова); определяется как средневзвешенная величина в зависимости от коэффициентов z для различных видов поверхностей;
- A и n – параметры, характеризующие интенсивность и продолжительность дождя для конкретной местности;

$$A = q_{20} \cdot 20^n \cdot (1 + \lg P / \lg m_r) \text{ у} = 62 \cdot 20^{0,65} \cdot (1 + \lg 1 / \lg 50) \cdot 2 = 434,57$$

Инва. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №
1750/5.3		

Изм.	Колуч	Лист	№док	Подп.	Дата

q_{20} – интенсивность дождя для данной местности продолжительностью 20 мин. для периода однократного превышения $P = 1$ год, для Волгограда равно 62 л/с на 1 Га;

n -показатель степени $n = 0,65$;

t_r –расчетная продолжительность дождя, равная продолжительности протекания дождевых вод от крайней границы бассейна до расчетного участка при выпадении дождя с выбранным значением P , мин;

m_r – среднее количество дождей за год, $m_r = 50$;

P – период однократного превышения расчетной интенсивности дождя, в годах, принимаемый равным 1, принимается согласно табл.10 СП 32.13330.2018;

y – показатель степени, принимается равным 2.

Расчетная продолжительность протекания дождевых вод в сети К21 по поверхности и трубам t_r определяется по формуле:

$$t_r = t_{con} + t_{can} + t_p$$

где t_{con} – продолжительность протекания дождевых вод до уличного лотка (время поверхностной концентрации), принимается 5 мин;

t_{can} – продолжительность протекания дождевых вод по уличному лотку до дождеприемника, определяется по формуле:

$$t_{can} = 0,021 \cdot \Sigma L_{лот}/V,$$

где ΣL_{can} = 0м – длина участков лотков, в м.

$$t_{can} = 0,021 \cdot 0/1 = 0 \text{ мин}$$

t_p - продолжительность протекания дождевых вод по трубам до рассматриваемого сечения, определяется по формуле:

$$t_p = 0,017 \cdot \Sigma L_p / V_p$$

$$t_p = 0,017 \cdot 44,8/0,7 = 1,09 \text{ мин}$$

V_p – расчетная скорость течения на участках сети.

ΣL_p = 44,8м – длина расчетных участков сети.

$$t_r = 5 + 0 + 1,09 = 6,09 \text{ мин.}$$

Расчет общего коэффициента стока дождевых вод z_{mid} в сети К21 приведен в Таблице 3.

Вид поверхности	Площадь стока в га, F_i	Коэф. стока, z_{mid}
Площадь застройки зданий/сооружений (резервуарный парк включая кровли резервуаров)	0,816	0,307
Проезды и площадки (бетон)	0,2	0,307
Пешеходные дорожки (бетон)	0,0009	0,307

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.
1750/5.3

Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подп.	Дата

00148599-20-23-ИОС3.ТЧ

Лист

18

Вид поверхности	Площадь стока в га, F_i	Коэф. стока, Z_{mid}
Обочины (щебень)	0,009	0,125
Газон	0,075	0,038
Итого:	1,101	0,217

Расход дождевых и талых вод, поступающий в существующий коллектор производственно-дождевой канализации, составит:

$$Q_r = (0,217 \cdot 434.57^{1,2} \cdot 1,101) / (6,09^{1,2} \cdot 0,65^{-0,1}) = 102,4 \text{ л/с}$$

Диаметры самотечных коллекторов производственно-дождевой канализации приняты с учетом возможности приема в сеть не менее 50% расчетного расхода на пожаротушение (пожаротушение резервуаров РВСП №40, 41 парке тит. 380/5), согласно п. 1.25 ВУТП 97.

Индв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №
1750/5.3		

Изм.	Колуч.	Лист	№док	Подп.	Дата

00148599-20-23-ИОС3.ТЧ

6 Решения по сбору и отводу дренажных вод

Данным проектом, мероприятия по сбору и отводу дренажных вод, не предусматриваются.

Инв. № подл. 1750/5.3	Подпись и дата	Взам. инв. №					Лист 20
Изм.	Колуч	Лист	№док	Подп.	Дата	00148599-20-23-ИОС3.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.

Реquisiteзы 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.

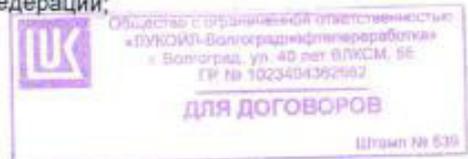
4.4. Сверка расчетов между Заказчиком и Исполнителем проводится ежеквартально при условии проведения финансовых операций за расчетный период. Исполнитель в срок до 10-го (десятого) числа месяца, следующего за отчетным кварталом, направляет акт сверки Заказчику. Заказчик обязан в течение 5 (пяти) дней 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;



Взам. инв. №	
Подпись и дата	
Инв. № подл.	1750/5.3

Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подп.	Дата

00148599-20-23-ИОС3.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:

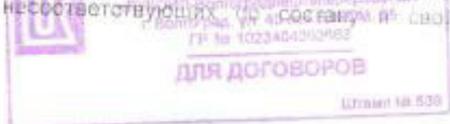
- 5.4.1. получать от Исполнителя информацию о результатах производственного контроля состава и свойств сточных вод, осуществляемого Исполнителем, в соответствии с условиями настоящего договора;
- 5.4.2. осуществлять в целях контроля состава и свойств сточных вод отбор проб сточных вод, в том числе параллельных 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 № 778.
- 6.2. Заказчик руководствуется Правилами организации коммерческого учета воды, сточных вод, утвержденными Постановлением Правительства РФ от 04.09.2013 № 778.

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 предопределенного (в течение менее 4 часов) поступления на БОС сточных вод, не соответствующих по составу и свойствам нормативным показателям свойств



(Handwritten signature)

Взам. инв. №	
Подпись и дата	
Инв. № подл.	1750/5.3

Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

00148599-20-23-ИОС3.ТЧ

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.

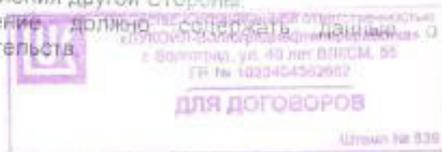
11. ОБСТОЯТЕЛЬСТВА НЕПРЕОДОЛИМОЙ СИЛЫ

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 сведения о наступлении и характере указанных обстоятельств.



Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подп.	Дата

Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подп.	Дата

00148599-20-23-ИОСЗ.ТЧ

Сторона должна также без промедления, не позднее 24 часов, известить другую Сторону о прекращении таких обстоятельств.

12. СРОК ДЕЙСТВИЯ ДОГОВОРА

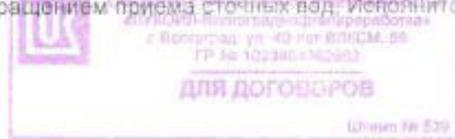
- 12.1. Настоящий договор вступает в силу с момента его подписания обеими Сторонами, действует по 31 декабря 2021 года и распространяет свое действие на отношения Сторон, возникшие с 1 января 2019 года.
- 12.2. Настоящий договор считается продленным на тот же срок и на тех же условиях, если за один месяц 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 80% от планируемого количества сточных вод за месяц.
- 13.5. В случае если Заказчик не производит 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. №	
			1750/5.3

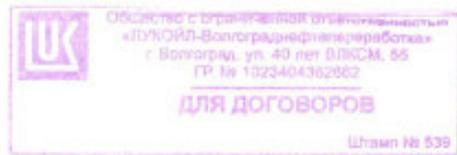
Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подп.	Дата

00148599-20-23-ИОС3.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 ИНН 3448003962 КПП 345250001 Р/сч. 40702810500934448289 Волгоградский филиал ЗАО Юникредит Банк г. Волгоград к/сч 30101810800000000701 БИК 041806701	400029, РФ, г. Волгоград, ул. 40 лет ВЛКСМ, дом 55 ИНН 3448017919 КПП 997250001 Р/сч 40702810503100000419 Филиал Южный ПАО Банка «ФК Открытие» К/сч 30101810560150000061 БИК046015061
 Э.Э. Азизов	 В.А. Зязин





Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №
1750/5.3		

Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подп.	Дата

00148599-20-23-ИОС3.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.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
26	Метилэтилкетон	50,0

 Общество с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка»
Волгоград, ул. 40 лет ВЛКСМ, 55
Т/ф 1023404335586
ДЛЯ ДОГОВОРОВ
Итого № 535



/ В.А. Зязин

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №
1750/5.3		

Изм.	Колуч.	Лист	№ док	Подп.	Дата

00148599-20-23-ИОС3.ТЧ

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	Подосредение и очистка сточных вод потребителям, имеющим право присоединения	тыс. м3			4		

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 _____



М.П.

Изнв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №
1750/5.3		

Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подп.	Дата

00148599-20-23-ИОС3.ТЧ

Приложение № 3
к договору № ЛУКОЙЛ/3382 -
18/077-1146/2019
от 01.04.2019

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

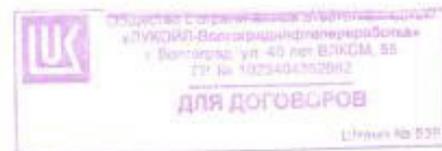
Общество с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка», именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице Генерального директора Зязина Владимира Анатольевича, действующего на основании Устава, с другой стороны, при совместном упоминании именуемые далее «СТОРОНЫ», составили настоящий акт 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

Генеральный директор ООО «НИКОХИМ»
управляющей организации АО «КАУСТИК»

Заказчик

Генеральный директор
ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка»



Инв. № подл.	1750/5.3	Подпись и дата	Взам. инв. №						
				Изм.	Колуч.	Лист	№ док	Подп.	Дата

Приложение № 4
к договору № ЛУК/ВЗ82-В/07
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

Генеральный директор ООО «НИКОХИМ»
управляющей организации АО «КАУСТИК»

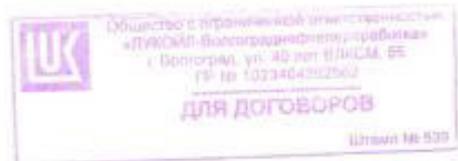


Заказчик

Генеральный директор
ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка»



В.А. Зязин



(Handwritten signature)

Инв. № подл.	1750/5.3	Подпись и дата	Взам. инв. №						
				Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подп.	Дата

00148599-20-23-ИОС3.ТЧ

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №
1750/5.3		

Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подп.	Дата

«Утверждаю»

Генеральный директор ООО «НИКОХИМ»
- управляющей организации АО «КАУСТИК»



Э. Э. Азизов

Схема к Приложениям №5 к договору от 01.01.2019 № 18/1077-116/2018

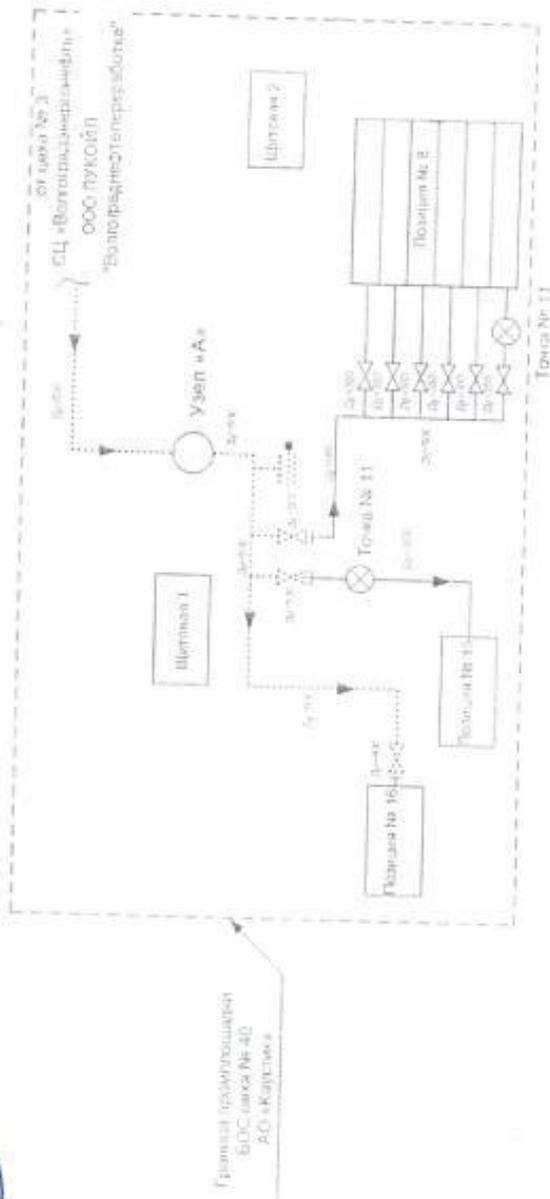


Генеральный директор

АО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка»

В. А. Зязин

Схема канализации между ВРУ ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка» и АО «Каустик»



Канализационная сеть АО «Каустик»

Канализационная сеть «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка»

Начальник цеха № 40

Туликов В.Г.



Handwritten signature in blue ink.

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №
1750/5.3		

Изм.	Колуч.	Лист	№ док	Подп.	Дата

Схема к Приложению № 6
к договору от 01.01.2009
№ ИИ/3382-18/077-1146/ИИИ

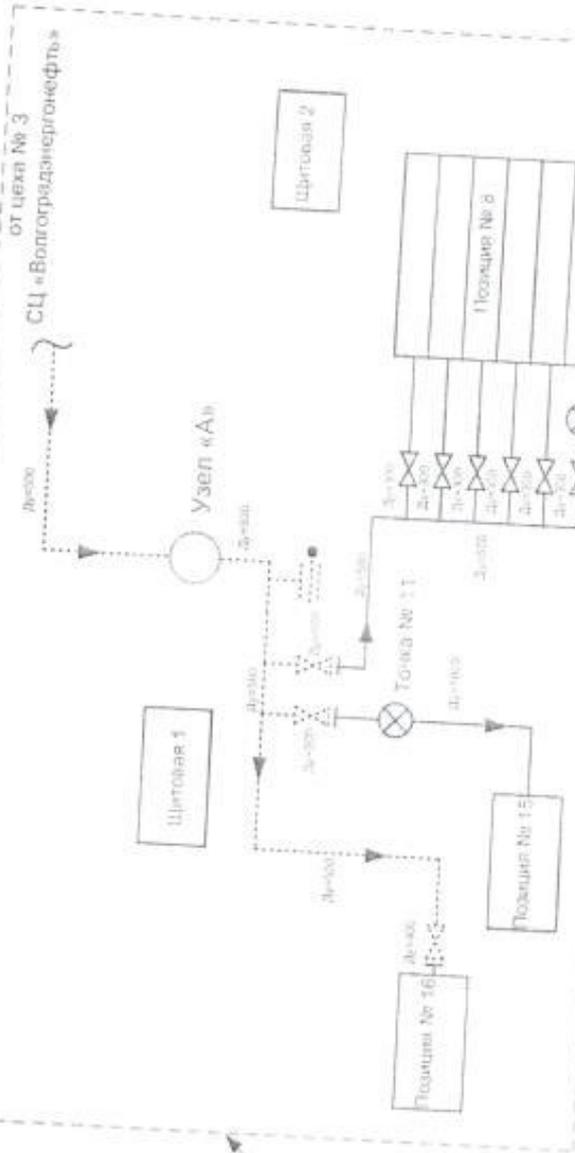
«Одобрено»
Генеральный директор
ООО ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка

«Утверждаю»
Генеральный директор ООО «НИКОХИМ»
- производственной организации АО «КАУСТИК»

Э. Э. Азизов

В. А. Зязин

Схема расположения приборов учета (узла учета) цеха № 40 АО «Каустик» и мест отбора проб на трубопроводе промышленных сточных вод ООО ЛУКОЙЛ «Волгограднефтепереработка»



Точка № 11 - Место отбора проб в трубопроводе промышленных сточных вод ООО ЛУКОЙЛ «Волгограднефтепереработка»
Позиция № 8 - Узел учета промышленных сточных вод ООО ЛУКОЙЛ «Волгограднефтепереработка»
Позиция № 15 - Станция, общепитовая
Позиция № 16 - Санитарная кан. канализация
Узел «А» - место установки датчиков расхода на трубопроводе промышленных сточных вод
Щитовая 1 - место установки приборов учета расхода на трубопроводе промышленных сточных вод
Щитовая 2 - место установки приборов учета расхода на трубопроводе промышленных сточных вод

ООО ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка
«Получено» № 40 от ИИИМ. В.
г. Волгоград

ИЛЛ ДОГОВОРОВ

Итого № 539

Начальник цеха № 40
Тупиков В.Г.

Приложение № 7
к договору № ЦСМ/3382-17/077
- 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 прибора учета (узлов учета) и мест отбора проб сточных вод прилагается.

Исполнитель

Генеральный директор ООО «НИКОХИМ»
управляющей организации АО «КЛУСТИК»

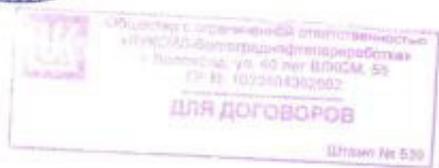


Заказчик

Генеральный директор
ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка»



В.А. Злыгин



[Handwritten signature]

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №
1750/5.3		

Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подп.	Дата

00148599-20-23-ИОС3.ТЧ

Приложение Б Дополнительное соглашение №1 к договору № Исх/3382-18/077-1146/2018 от 01 января 2019 г.

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:

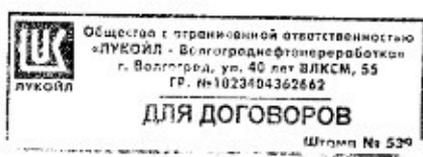
В связи с изменением реквизитов Исполнителя, стороны пришли к настоящему соглашению о внесении следующих изменений и дополнений в указанный выше договор.

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 производству
 _____ **В.А. Крестелев**
 _____ (Зязин В.А.)
 М.П.
по доверенности 19/405 от 29.12.18



Handwritten signature

Изнв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №
1750/5.3		

Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подп.	Дата

00148599-20-23-ИОС3.ТЧ

Приложение В Дополнительное соглашение №2 к договору № Исх/3382-18/077-1146/2018 от 01 января 2019 г.

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 Энглековича – 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.

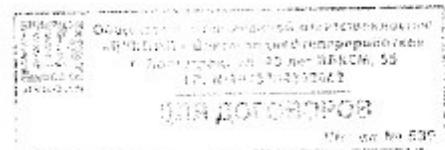
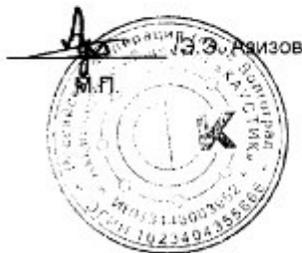
Исполнитель:
 АО «КАУСТИК»

Заказчик
 ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка»

Заместитель генерального
 директора по производству

В.А. Крестелев

/В.А. Зязин



Handwritten signature

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №
1750/5.3		

Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подп.	Дата

00148599-20-23-ИОС3.ТЧ

Приложение Г Дополнительное соглашение №3 к договору № Исх/3382-18/077-1146/2018 от 01 января 2019 г.



**ДОПОЛНИТЕЛЬНОЕ СОГЛАШЕНИЕ №3
к договору возмездного оказания услуг № Исх/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 № Исх/3382-18/077-1146/2018 от 01.01.2019 года до 31 декабря 2024 года.

2. Остальные условия договора возмездного оказания услуг № Исх/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 № Исх/3382-18/077-1146/2018 от 01.01.2019.

ИСПОЛНИТЕЛЬ:

Генеральный директор ООО «НИКОХИМ» - управляющей организации АО «КАУСТИК»

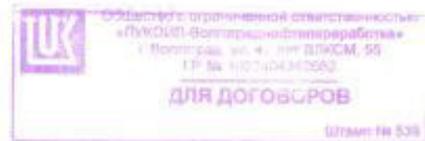
ЗАКАЗЧИК:

Генеральный директор
ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка»


_____ Азизов




_____ А.П.Иванов

Инва. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №
1750/5.3		

Изм.	Колуч	Лист	№док	Подп.	Дата

00148599-20-23-ИОС3.ТЧ

Приложение Д Дополнительное соглашение №4 к договору № Исх/3382-18/077-1146/2018 от 01 января 2019 г.

**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

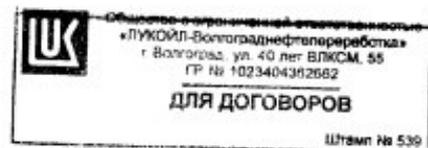
**Исполнитель:
АО «КАУСТИК»**

**Заказчик:
ООО «ЛУКОЙЛ-
Волгограднефтепереработка»**



М.П. (Э.Э.Азизов)

М.П. (А.П.Иванов)
В.А. Крестелев



Инв. № подл.	1750/5.3	Подпись и дата	Взам. инв. №						
				Изм.	Колуч	Лист	№док	Подп.	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. (Э.Э.Азизов)

Заказчик:
ООО «ЛУКОЙЛ-
Волгограднефтепереработка»


(А.П.Иванов)
П. В.А. Крестелев


«ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка»
Волгоград, ул. 40 лет ВЛКСМ, 55
ГР № 102340*362862
для договоров
Штамп № 530

Индв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №
1750/5.3		

Изм.	Колуч	Лист	№док	Подп.	Дата

00148599-20-23-ИОС3.ТЧ

Ведомость графической части

Лист	Наименование	Примечание
1	Ведомость графической части	
2	План сетей водоснабжения и канализации резервуарного парка тит. 380/5. М 1:500	А1
3	Принципиальная схема сетей промливневой канализации резервуарного парка тит. 380/5	А2

Согласовано

Взам. инв. №

Подл. и дата

Инв. № подл.

1750/52

00148599-20-23-ИОС3.ГЧ

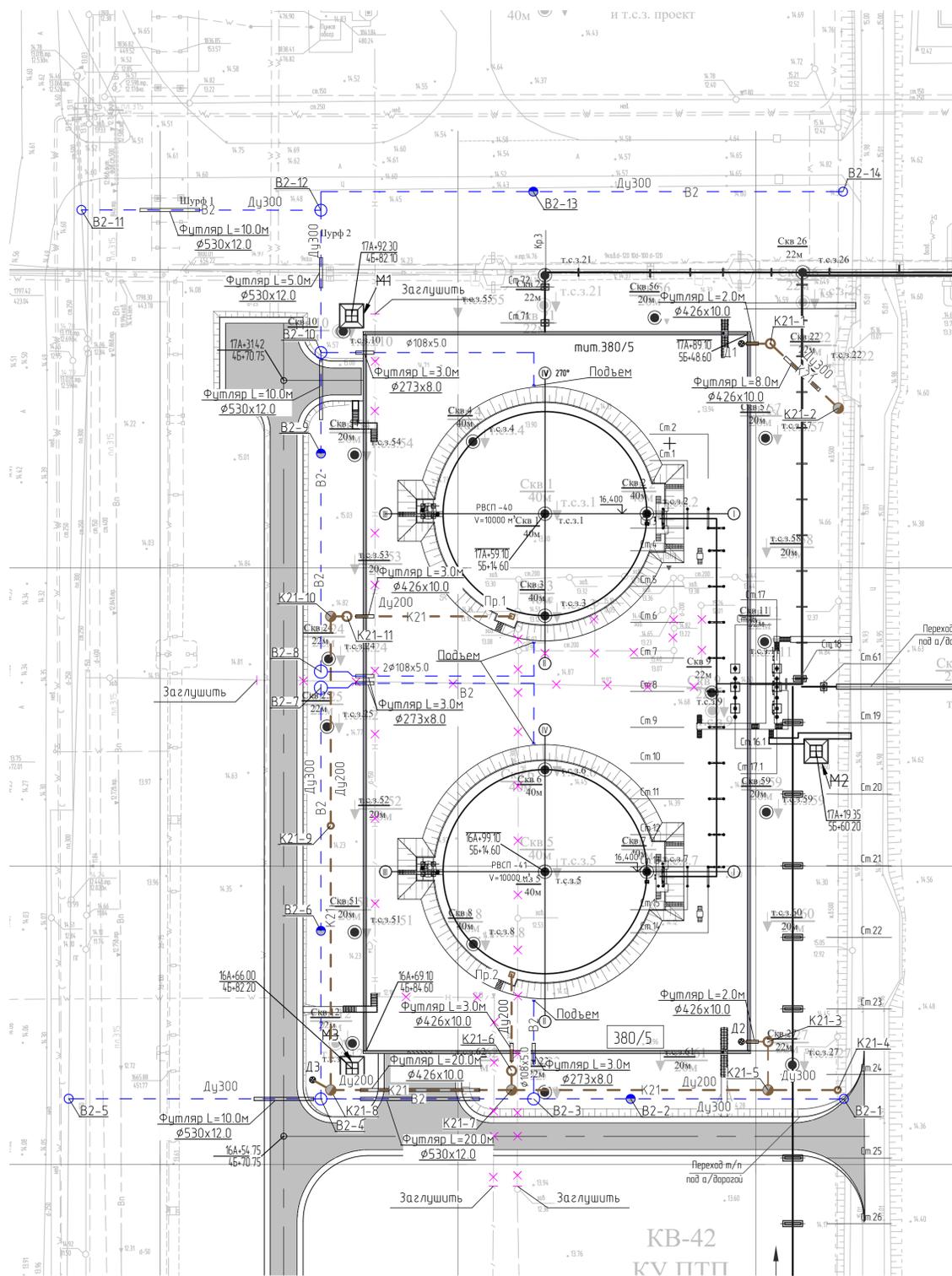
Строительство резервуаров дизельного топлива объемом 10 000 м³ на площадке переработки нефти (ОПО № А39-00045-0001) комплекса участков приготовления товарной продукции (КУПП) в ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка»

Изм.	Колуч	Лист	№док.	Подп.	Дата	Система водоотведения	Стадия	Лист	Листов
Разраб.		Зрютина			12.23		Система водоотведения	П	1
Гл. спец		Уткин			12.23				
Нач. отд.		Добротин			12.23	Ведомость графической части	ООО «ННГП»		
Н. контр.		Сустатова			12.23				
ГИП		Ющенко			12.23				

План сетей водоснабжения и канализации
резервуарного парка тит.380/5
(1:500)

Экспликация зданий и сооружений

Номер на плане	Наименование	Координаты квадрата сетки
Проектируемые сооружения		
380/5	Парк дизельного топлива (РВСП №№ 40,41, V=2×10000 м³)	16А-69 10,4Б-84,60
380/5-773	Энергетехнологическая эстакада	
Существующие сооружения		
Комплекс участков налива нефти и отгрузки газов (КЧПНПОГ)		
386/1	Пункт налива	
386/2	Пункт обогрева	
146/138	ТП 138 (РЧ-6/0,4кВ)	
546/14	Операторная	
Железнодорожные пути №1-4		
д/н	Железнодорожная слобоналившая эстакада	
д/н	Маневровая установка	
146/18	РУ 6-0,4кВ	
392	Насосная №392	
380/1	Парк дизельного топлива (РВСП №№ 35, 36)	
380/2	Парк дизельного топлива (РВСП №№ 33, 34)	
380/3	Парк дизельного топлива (РВСП №№ 31, 32)	
380/4	Парк дизельного топлива (РВСП №№ 7, 8)	



- Условные обозначения
- K21 — сеть производственно-линейной канализации, проектируемая
 - — канализационный колодец с арматурой, проектируемый
 - — канализационный колодец с гидрозатвором, проектируемый
 - — канализационный колодец смотровой, проектируемый
 - — дождеприемник, проектируемый
 - — пожарный гидрант, проектируемый
 - — водоприемный колодец, проектируемый
 - B2 — сеть производственно-противопожарного водопровода, проектируемая
 - × -Кпрл- × — демонтаж участка сети производственно-линейной канализации -Кпрл-
 - × -Кн- × — демонтаж участка сети напорной канализации -Кн-
 - × -Влк- × — демонтаж участка сети производственно-противопожарного водопровода -Влк-

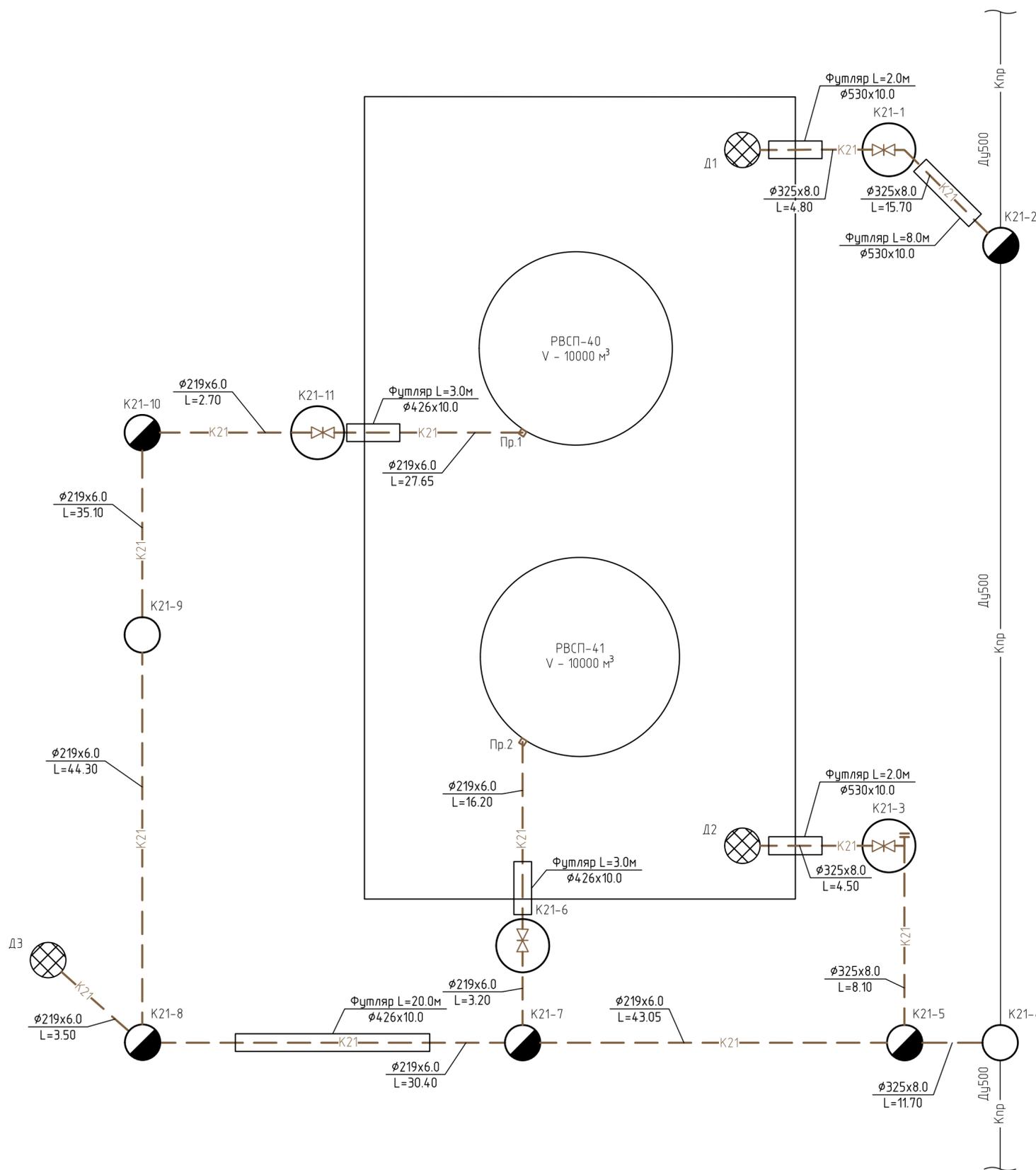
Координаты характерных точек (колодцев) инженерных сетей

NN на плане	Система координат	
	А	Б
K21		
K21-1	1787.60	552.44
K21-2	1776.79	563.86
K21-3	1670.60	552.06
K21-4	1662.50	563.75
K21-5	1662.50	552.06
K21-6	1665.72	509.00
K21-7	1662.50	509.00
K21-8	1662.50	478.65
K21-9	1706.80	478.65
K21-10	1741.88	478.65
K21-11	1741.88	481.35
Дождеприемники		
Д1	1787.60	547.60
Д2	1670.60	547.60
Д3	1664.21	475.60

Изм. № подл. 1750/53
Подп. и дата
Взам. инв. №

				00148599-20-23-ИОСЗ.ГЧ		
				Строительство резервуаров дизельного топлива объемом 10 000 м³ на площадке переработки нефти (ОП № А39-00045-0001) комплекса участков приготовления товарной продукции (КЧПНПОГ) в ООО "ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка"		
Изм.	Кол. чз.	Лист № док.	Подп.	Дата	Титул 380/5	Стадия
Разраб.		Зрелина		12.23	Парк дизельного топлива	Лист
Рук. гр.		Зрелина		12.23	РВСП №№ 40, 41 V=2×10000 м³	2
Гл. спец.		Уткин		12.23		
Нач. отд.		Добротин		12.23		
Н. контр.		Сустатова		12.23	План сетей водоснабжения и канализации резервуарного парка тит.380/5	000 "ННГП"
ГИП		Ющенко		12.23		

Принципиальная схема сетей промливневой канализации резервуарного парка тит. 380/5



Условные обозначения

- K21 --- - сеть производственно-ливневой канализации, проектируемая
- Кпр — - сеть производственно-ливневой канализации, существующая
- [Valve Symbol] --- - ручная задвижка
- [Manhole with Valve Symbol] --- - канализационный колодец с арматурой, проектируемый
- [Manhole with Hydrolock Symbol] --- - канализационный колодец с гидрозатвором, проектируемый
- [Manhole Symbol] --- - канализационный колодец смотровой, проектируемый
- [Rainwater Collector Symbol] --- - дождеприемник, проектируемый

Согласовано	
Инд. № подл.	1750/5.3
Подп. и дата	
Взам. инв. №	

00148599-20-23-ИОСЗ.ГЧ					
Строительство резервуаров дизельного топлива объемом 10 000 м³ на площадке переработки нефти (ОПО № А39-00045-0001) комплекса участков приготвления товарной продукции (КУПТП) в ООО "ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка"					
Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Разраб.		Платова		<i>[Signature]</i>	12.23
Рук. гр.		Зрютина		<i>[Signature]</i>	12.23
Гл. спец.		Уткин		<i>[Signature]</i>	12.23
Нач. отд.		Добротин		<i>[Signature]</i>	12.23
Н. контр.		Сустатова		<i>[Signature]</i>	12.23
ГИП		Ющенко		<i>[Signature]</i>	12.23
Титул 380/5 Парк дизельного топлива РВСП №№ 40, 41 V=2x10000 м³				Стадия	Лист
				П	3
Принципиальная схема сетей промливневой канализации резервуарного парка тит. 380/5				ООО "ННГП"	