



Общество с ограниченной ответственностью
«РОСТОВНЕФТЕХИМПРОЕКТ»



Общество с ограниченной ответственностью
«ВОЛГАТЭКИНЖИНИРИНГ»

**РЕКОНСТРУКЦИЯ СКЛАДА ГОТОВОЙ ПРОДУКЦИИ ОПО
№ А39-00045-0002. ВЫПОЛНЕНИЕ КОМПЛЕКСА МЕРОПРИЯТИЙ ПО
ОТГРУЗКЕ ТЕМНЫХ НЕФТЕПРОДУКТОВ НА ПЛОЩАДКЕ
КУОиХТП**

ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

Раздел 8. Мероприятия по охране окружающей среды

Часть 1. Мероприятия по охране окружающей среды

ПИР/РНД 16-23-1сп-ООС

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

Волгоград 2023



Общество с ограниченной ответственностью
«РОСТОВНЕФТЕХИМПРОЕКТ»



Общество с ограниченной ответственностью
«ВОЛГАТЭК ИНЖИНИРИНГ»

СОГЛАСОВАНО

Главный инженер

ООО «Ростовнефтехимпроект»

_____ А.Ф.Носков

«__» _____ 2023

**РЕКОНСТРУКЦИЯ СКЛАДА ГОТОВОЙ ПРОДУКЦИИ ОПО
№ А39-00045-0002. ВЫПОЛНЕНИЕ КОМПЛЕКСА МЕРОПРИЯТИЙ ПО
ОТГРУЗКЕ ТЕМНЫХ НЕФТЕПРОДУКТОВ НА ПЛОЩАДКЕ
КУОиХТП**

ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

Раздел 8. Мероприятия по охране окружающей среды

Часть 1. Мероприятия по охране окружающей среды

ПИР/РНД 16-23-1сп-ООС

ТОМ 8.1

Генеральный директор

Главный инженер проекта



_____ В. Д. Зорин

_____ В. Н. Морозов

Изм.	№ док.	Подп.	Дата

Волгоград 2023 г.

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

Содержание тома

Обозначение	Наименование	Примечание
ПИР/РНД 16-23-1сп-ООС.С	Содержание тома	2
ПИР/РНД 16-23-1сп-ООС	Текстовая часть	4
ПИР/РНД 16-23-1сп-ООС.ГЧ	Графическая часть	
	Ситуационный план. М 1:50000. Схема расположения проектируемых объектов, источников загрязнения атмосферы и источников шума.	л.1

Инв.№подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	ПИР/РНД 16-23-1сп-ООС.С								
			Изм.	Колуч	Лист	№док	Подп.	Дата			
			Разраб.	Потапова			09.23	Состав раздела	Стадия	Лист	Листов
			Пров.				09.23		П	1	103
			Нач.отд.						ООО		
			Н.контр	Маркова					«ВолгаТЭКинжиниринг»		
			ГИП	Морозов			09.23				

СОДЕРЖАНИЕ

Общие сведения	5
1 Результаты оценки воздействия объекта на окружающую среду	7
2 Перечень мероприятий по предотвращению и (или) снижению возможного негативного действия намечаемой хозяйственной деятельности на окружающую среду и рациональному использованию природных ресурсов на период строительства и эксплуатации	10
2.1 Результаты расчетов приземных концентраций загрязняющих веществ, анализ и предложения по предельно допустимым выбросам	10
2.1.1 Характеристика источников выброса загрязняющих веществ	10
2.1.2 Расчет приземных концентраций загрязняющих веществ от выбросов объекта	21
2.1.3 Результаты расчетов приземных концентраций загрязняющих веществ от выбросов объекта	22
2.1.4 Установление предельно допустимых выбросов (ПДВ) и временно согласованных выбросов (ВСВ) промышленного объекта	68
3 Мероприятия по охране атмосферного воздуха	73
4 Мероприятия по защите от шума территорий жилой застройки, прилегающей к территории, на которой предполагается строительство	74
4.1 Характеристика проектируемого объекта как источника шумового загрязнения	75
5 Мероприятия по оборотному водоснабжению	82
5.1 При строительстве	82
5.2 При эксплуатации	83
6 Мероприятия по охране и рациональному использованию земельных ресурсов и почвенного покрова	86
6.1 Характеристика земельного участка	87
7 Мероприятия по сбору, накоплению, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов производства	89
7.1 Виды и количество отходов	90
7.2 Обращение с отходами	99

Инв.№подл.	Подп. и дата	Фзам.инв.№	ПИР/РНД 16-23-1сп-ООС								
			Изм.	Колуч	Лист	№док	Подп.	Дата			
			Разраб.	Потапова		09.23	Пояснительная записка	Стадия	Лист	Листов	
			Пров.			09.23		П	1	123	
			Нач.отд.					ООО «ВолгаТЭКинжиниринг»			
			Н.контр.	Маркова							
			ГИП	Морозов		09.23					

8	Мероприятия по охране объектов растительного и животного мира и среды их обитания	103
9	Мероприятия, технические решения и сооружения, обеспечивающие рациональное использование и охрану водных объектов	105
10	Мероприятия по минимизации возникновения возможных аварийных ситуаций на объекте и последствий их воздействия на экосистему региона	107
10.1	Воздействие проектируемого объекта на окружающую природную среду (ОПС) при возникновении аварийных ситуаций	108
11	Программа производственного экологического контроля (мониторинга) за характером изменения всех компонентов экосистемы при строительстве и эксплуатации объекта, а также при авариях	111
11.1	Общие положения	111
11.2	Нормативно-правовое регулирование мониторинговых исследований компонентов природной среды	112
11.3	Система мониторинговых исследований в районе расположения объекта	113
12	Перечень и расчет затрат на реализацию природоохранных мероприятий и компенсационных выплат	116
12.1	При строительном-монтажных и демонтажных работах	117
12.2	При эксплуатации	120
	Выводы	122
13	Список используемых сокращений	123
14	Список используемых источников информации	124

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					Лист	
								2
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.		

ПИР/РНД 16-23-1сп-ООС

Общие сведения

Проектная документация по объекту «Реконструкция склада готовой продукции ОПО № А39-00045-0002. Выполнение комплекса мероприятий по отгрузке темных нефтепродуктов на площадке КУОиХТП » разработана ООО «ВолгаТЭКинжиниринг» (свидетельство о допуске к работам по подготовке проектов мероприятий по охране окружающей среды представлено в приложении А) на основании задания на проектирование, утвержденного Генеральным директором ООО «ЛУКОЙЛВолгограднефтепереработка» А.П. Ивановым, и в соответствии с требованием Постановления Правительства РФ от 16 февраля 2008г. №87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию».

В рассматриваемом томе 8, настоящей проектной документации для периода строительства и эксплуатации намечаемых объектов (регламентированной работы и для аварийных ситуаций) рассматриваются виды и уровни воздействия намечаемой деятельности на окружающую среду, определяющиеся как выделением в окружающую среду химических веществ, шума, других вредных физических воздействий, так и изъятием из окружающей среды природных ресурсов. При этом характеристики воздействия определяются через такие показатели, как интенсивность, уровень, продолжительность, временная динамика, пространственный охват, степень опасности намечаемой деятельности.

Одной из задач ООС является разработка рекомендаций по смягчению выявленных воздействий или их минимизации. Другой задачей является информирование общественности и других заинтересованных сторон о возможных воздействиях, связанных с реализацией планируемой деятельности.

Заданием на проектирование предусмотрена реконструкция склада готовой продукции цеха отгрузки и хранения на площадке комплекса участков отгрузки и хранения топливной продукции (КУОиХТП) и реконструкцию причала №2 на площадке участка отгрузки водным транспортом (УОВТ).

Проектируемые объекты расположены на землях городского округа город-героя Волгоград Волгоградской области на территории нескольких земельных участков в кадастровыми номерами: 34:34:080142:45, 34:34:080142:226, 34:34:070102:41, 34:34:070102:29. Разрешенное использование земельных участков: для размещения промышленных объектов. Расстояние от границы участка проектирования до ближайшей жилой застройки (жилые дома по ул. Довженко) - 3,9 км.

Проектируемые объекты входят в состав производственных площадок предприятия ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка», являющейся ОПО I класса опасности, зарегистрированным в государственном реестре под номером А39-00045-0002.

Проектируемые объекты располагаются в границах двух санитарно-защитных зон действующего предприятия ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка».

Проектируемые объекты располагаются в водоохранной зоне ближайших водных объектов (р. Волга, залив Татьяна).

Обзорная схема расположения района размещения проектируемых объектов приведена на рисунке 1.

Изм.	Кол.уч	Лист	Модок.	Подп.	Дата	Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.	ПИР/РНД 16-23-1сп-ООС		Лист
											3

нитарные нормы ГОСТ 12.1.003-2014 «ССБТ. Шум» и СанПиН 1.2.3685-21 «Шум на рабочих местах, в помещениях жилых, общественных зданий и на территории жилой застройки».

Общее количество отходов, образующихся при строительстве объекта, составит 24,1622 т/период, в том числе:

- отходы четвертого класса опасности – 11,8732 т/период;
- отходы пятого класса опасности – 12,2890 т/период.

Общее количество отходов, образующихся при демонтажных работах – 502,442 т/период (отходы IV класса опасности).

Оценка воздействия в период эксплуатации

При эксплуатации объектов реконструкции проектируемыми источниками шума являются насосное оборудование и двигатель электростанции БМЗ СЧР.

Для оценки акустического воздействия функционирования объекта на прилегающую территорию, приняты 14 расчетных точек на границе территории промплощадки, на границе установленной санитарно-защитной зоны предприятия и на границе жилой зоны.

Во время эксплуатации объекта не происходит акустического воздействия на окружающую среду, так как не происходит превышение допустимых уровней звука в расчетных точках исследуемых территорий. Максимальный уровень звукового давления на границе жилой зоны в расчетной точке №10 составляет – 25,2 дБА.

Проектируемые объекты находятся в пределах водоохранных реки Волга и залива Татьяна, прямого воздействия на качество поверхностных вод не прогнозируется. В период строительства и эксплуатации объекта какой-либо организованный сброс сточных вод в поверхностные и подземные водотоки не планируется.

Общее количество отходов, образующихся при эксплуатации объекта, составит 6,8279 т/год, в том числе:

- отходы третьего класса опасности – 0,2175 т/год;
- отходы четвертого класса опасности – 6,6104 т/год.

Оценка воздействия на геологическую среду, поверхностные и подземные воды

При строительстве и эксплуатации объектов реконструкции основное воздействие на геологическую среду будет происходить «сверху».

В процессе строительства основным воздействием на почвенный покров является – механическое воздействие, а именно перемещение и изъятие почв и грунтов в процессе строительства, также воздействие на геологическую среду оказывают работающие механизмы (строительная техника), вибрирующие детали (компрессора, дизельной электростанции), утечки загрязненных вод и горюче-смазочных материалов (ГСМ).

При соблюдении проектных решений в части водопотребления и водоотведения, а также строгом производственном экологическом контроле в процессе деятельности проектируемых объектов негативного воздействия на подземные воды оказано не будет.

Воздействие на почвенный покров, подземные и поверхностные воды при строительстве объекта будет носить временный характер.

На период строительства склад ГСМ не предусмотрен. Доставка топлива и заправка техники осуществляется топливозаправщиком на площадке с твердым покрытием и с использованием поддона.

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

ПИР/РНД 16-23-1сп-ООС

Лист
6

На период эксплуатации при штатном режиме работы предусмотрена герметичная система хранения, транспортировки и налива нефтепродуктов, проливы загрязняющих веществ (нефтепродуктов) исключены.

На период эксплуатации объекта предусмотрен сбор поверхностного стока со всей территории действующего предприятия с последующим отводом на существующие очистные сооружения.

При выполнении вышеизложенного мероприятия можно сказать о том, что эксплуатация не окажет влияния на качество подземных вод.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	ПИР/РНД 16-23-1сп-ООС	

2 Перечень мероприятий по предотвращению и (или) снижению возможного негативного действия намечаемой хозяйственной деятельности на окружающую среду и рациональному использованию природных ресурсов на период строительства и эксплуатации

Неблагоприятные воздействия намечаемой деятельности снижаются за счет обязательного соблюдения экологических требований при проведении хозяйственных мероприятий, ограничения объемов использования природных ресурсов и нормированием воздействия планируемых работ на все компоненты природной среды при разработке проекта.

Предотвращение и снижение негативного воздействия и его неблагоприятных последствий на окружающую среду необходимо как на этапе строительства, так и в период эксплуатации.

2.1 Результаты расчетов приземных концентраций загрязняющих веществ, анализ и предложения по предельно допустимым выбросам

2.1.1 Характеристика источников выброса загрязняющих веществ

Основным видом воздействия на атмосферный воздух является его загрязнение выбросами вредных веществ в процессе строительства и эксплуатации объекта.

При строительстве

– машины и механизмы, выполняющие строительные работы. При этом в атмосферу выделяются следующие загрязняющие вещества: азота диоксид, азота оксид, сажа, сернистый ангидрид, углерода оксид, углеводороды (бензин, керосин);

– посты сварки. При сварочных работах выделяются следующие вещества: железа оксид, марганец и его соединения, азота диоксид, углерода оксид, фториды газообразные, фториды плохо растворимые;

– посты окраски. При проведении покрасочных работ в атмосферу выделяются следующие вещества: ксилол (смесь изомеров), толуол, бутилацетат, ацетон, уайт-спирит, взвешенные вещества;

– погрузочно-разгрузочные и земляные работы. При переработке щебня выделяется пыль неорганическая с содержанием $\text{SiO}_2 < 20\%$. При разработке грунта воздух загрязняется пылью неорганической с содержанием $\text{SiO}_2 70-20\%$. В процессе гидроизоляции битумом испаряются углеводороды предельные C12-C19.

– пары при заправке техники – углеводороды C12-C19, сероводород, пары бензола, толуола, ксилола, этилбензола, смесь углеводородов;

– выбросы от дизельной электростанции – углерода оксид, азот оксид, углеводороды, углерод (сажа), сера диоксид, формальдегид, бенз(а)пирен;

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата	ПИР/РНД 16-23-1сп-ООС	

– выбросы от компрессора – углерода оксид, азот оксид, углеводороды, углерод (сажа), сера диоксид, формальдегид, бенз(а)пирен.

Ведомость объемов основных строительных, монтажных и специальных строительных работ представлена в разделе ПИР/РНД 16-23-1сп-ПОС.

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу при строительстве объектов, их ПДК (ОБУВ), класс опасности представлен в таблице 2.1.

Параметры источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при строительстве представлены в таблице 2.2.

Таблица 2.1 - Перечень загрязняющих веществ выбрасываемых в атмосферу при строительстве объектов

код	Вещество наименование	Вид ПДК	Значение ПДК (ОБУВ), мг/м ³	Клас с опас- но- сти	Суммарный выброс загрязняющих веществ, т/год (за 2023 год)
0123	диЖелезо триоксид, (железа оксид)/в пересчете на железо/(Железо сесквиоксид)	ПДКс.с.	0,04	3	0,016900
0143	Марганец и его соединения/в пересчете на марганец (IV) оксид/	ПДКм.р.	0,01	2	0,001456
		ПДКс.с.	0,001		
		ПДКс.г.	0,00005		
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	ПДКм.р.	0,2	3	1,297161
		ПДКс.с.	0,1		
		ПДКс.г.	0,04		
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	ПДКм.р.	0,4	3	0,210777
		ПДКс.г.	0,06		
0328	Углерод (Пигмент черный)	ПДКм.р.	0,15	3	0,111971
		ПДКс.с.	0,05		
		ПДКс.г.	0,025		
0330	Сера диоксид	ПДКм.р.	0,5	3	0,407856
		ПДКс.с.	0,05		
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	ПДКм.р.	0,008	2	0,0000107
		ПДКс.г.	0,002		
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	ПДКм.р.	5	4	3,754003
		ПДКс.с.	3		
		ПДКс.г.	3		
0342	Фтористые газообразные соединения/в пересчете на фтор/: - гидрофторид (Водород фторид; фтороводород)	ПДКм.р.	0,02	2	0,001186
		ПДКс.с.	0,014		
		ПДКс.г.	0,005		
0344	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафтора-люминат)	ПДКм.р.	0,2	2	0,005218
		ПДКс.с.	0,03		
0415	Смесь предельных углеводородов C1H4 - C5H12	ПДКм.р.	200	4	0,010625
		ПДКс.с.	50		
0416	Смесь предельных углеводородов C6H14 - C10H22	ПДКм.р.	50	3	0,003927
		ПДКс.с.	5		
0501	Пентилены (амилены - смесь изомеров) (альфа-п-Амилен; пропилен)	ПДКм.р.	1,5	4	0,000393
0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	ПДКм.р.	0,3	2	0,000362
		ПДКс.с.	0,06		
		ПДКс.г.	0,005		
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилто-	ПДКм.р.	0,2	3	0,000046

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

ПИР/РНД 16-23-1сп-ОС

Лист
9

Вещество		Вид ПДК	Значение ПДК (ОБУВ), мг/м ³	Клас с опасности	Суммарный выброс загрязняющих веществ, т/год (за 2023 год)
код	наименование				
1	2	3	4	5	7
	луол)	ПДКс.г.	0,1		
0621	Метилбензол (Фенилметан)	ПДКм.р.	0,6	3	0,000341
		ПДКс.г.	0,4		
0627	Этилбензол (Фенилэтан)	ПДКм.р.	0,02	3	0,0000095
		ПДКс.г.	0,04		
0703	Бенз/а/пирен	ПДКс.с.	1,00е-6	1	0,000001
		ПДКс.г.	1,00е-6		
1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	ПДКм.р.	0,05	2	0,008970
		ПДКс.с.	0,01		
		ПДКс.г.	0,003		
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый)/в пересчете на углерод/	ПДКм.р.	5	4	0,116385
		ПДКс.с.	1,5		
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	ОБУВ	1,2	-	0,554047
2754	Алканы С12-19 (в пересчете на С)	ПДКм.р.	1	4	0,014593
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния, в %: - 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола кремнезем и другие)	ПДКм.р.	0,3	3	0,102467
		ПДКс.с.	0,1		
Всего веществ (23):					6,618705
в том числе твердых (6):					0,238013
жидких и газообразных (17):					6,380692
Смеси загрязняющих веществ, обладающих суммацией действия (комбинированным действием):					
6035. Сероводород, формальдегид					
6043. Серы диоксид, сероводород					
6053. Фтористый водород и плохо растворимые соли фтора					
6204. Азота диоксид, серы диоксид					
6205. Серы диоксид, фтористый водород					

При эксплуатации

Проектируемыми источниками выделения загрязняющих веществ в атмосферу при реконструкции существующего предприятия являются:

- 0690- Дыхательный клапан Е-004;
- 6691 – Неплотности площадки Е-004;
- 6692 – Неплотности площадки Н-12б;
- 6790 – Неплотности площадки стендера причала №2.

Проектируемые объекты располагаются в границах двух СЗЗ, разработанных ранее по Проекту «Обоснование сокращения ориентировочного размера единой расчетной санитарно - защитной зоны для трех площадок предприятия по переработке сырой нефти и производству нефтепродуктов ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка»» и по «Проекту обоснования ориентировочного размера расчетной санитарно-защитной зоны причальных сооружений ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка»».

По данным проекта, число источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на существующее положение составляет 872, из них организованных – 767 (153-

Изм.	Кол.уч	Лист	№доку.	Подп.	Дата	Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.	ПИР/РНД 16-23-1сп-ООС						Лист
															10

законсервированы), неорганизованных -105 (13-законсервированы). Характеристика существующих источников выбросов загрязняющих веществ представлена в приложении Ж раздела ОВОС.

Для действующих объектов ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка» разработаны и согласованы два проекта СЗЗ, санитарно-эпидемиологическое заключение на которые представлены в Приложении Р раздела ОВОС.

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу при эксплуатации предприятия с учетом реконструируемых объектов, их ПДК (ОБУВ), класс опасности представлен в таблице 2.3.

Параметры источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при строительстве представлены в таблице 2.4.

Таблица 2.3 – Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу при эксплуатации объекта

Вещество		Вид ПДК	Значение ПДК (ОБУВ), мг/м ³	Класс опасности	Суммарный выброс загрязняющих веществ, т/год (за 2023 год)
код	наименование				
1	2	3	4	5	7
0101	диАлюминий триоксид/в пересчете на алюминий/	ПДКс.с.	0,01	2	0,118584
		ПДКс.г.	0,005		
0123	диЖелезо триоксид, (железа оксид)/в пересчете на железо/(Железо сесквиоксид)	ПДКс.с.	0,04	3	0,000001
0150	Натрий гидроксид (Натр едкий)	ОБУВ	0,01	-	9,095568
0155	диНатрий карбонат (Натрий углекислый; натриевая соль угольной кислоты)	ОБУВ	0,04	-	0,001082
		ПДКм.р.	0,15		
		ПДКс.с.	0,05		
0164	Никель оксид/в пересчете на никель/ (Никель окись; никель монооксид)	ПДКс.с.	0,001	2	0,032341
0207	Цинк оксид /в пересчете на цинк/	ПДКс.с.	0,05	3	0,001484
		ПДКс.г.	0,035		
0223	Диаминодихлорплатина лиофилизированная	ОБУВ	0,0001	-	0,000227
0260	Кобальт оксид/в пересчете на кобальт/ (Кобальт окись; кобальт монооксид; кобальт(2+) оксид; кобальт (II) оксид)	ПДКс.с.	0,001	2	0,001780
0266	Молибден и его неорганические соединения (молибдена (III) оксид, парамолибдат аммония и др.) (по молибдену)	ПДКс.с.	0,02	3	0,021655
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	ПДКм.р.	0,2	3	2253,6946
		ПДКс.с.	0,1		
		ПДКс.г.	0,04		
0302	Азотная кислота (по молекуле HNO ₃)	ПДКм.р.	0,4	2	0,002249
		ПДКс.с.	0,15		
		ПДКс.г.	0,04		
0303	Аммиак (Азота гидрид)	ПДКм.р.	0,2	4	20,579908
		ПДКс.с.	0,1		
		ПДКс.г.	0,04		
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	ПДКм.р.	0,4	3	463,67265
		ПДКс.г.	0,06		
0316	Гидрохлорид/по молекуле HCl/ (Водород хлорид)	ПДКм.р.	0,2	2	0,279513

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата

ПИР/РНД 16-23-1сп-ООС

Лист
11

Вещество		Вид ПДК	Значение ПДК (ОБУВ), мг/м³	Класс опасности	Суммарный выброс загрязняющих веществ, т/год (за 2023 год)
код	наименование				
1	2	3	4	5	7
		ПДКс.с.	0,1		
		ПДКс.г.	0,02		
0322	Серная кислота/по молекуле H2SO4/	ПДКм.р.	0,3	2	0,042754
		ПДКс.с.	0,1		
		ПДКс.г.	0,001		
		ОБУВ	0,02		
0323	Кремния диоксид аморфный (Кварц расплавленный; кремний диоксид аморфный)	ОБУВ	0,02	-	0,016851
0328	Углерод (Пигмент черный)	ПДКм.р.	0,15	3	2,009934
		ПДКс.с.	0,05		
		ПДКс.г.	0,025		
0330	Сера диоксид	ПДКм.р.	0,5	3	4634,3936
		ПДКс.с.	0,05		
0331	Сера элементная	ОБУВ	0,07	-	0,295585
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	ПДКм.р.	0,008	2	10,178553
		ПДКс.г.	0,002		
0334	Сероуглерод (Углерод сульфид; углерод двусернистый; дитиокарбонный ангидрид; сульфокарбонный ангидрид)	ПДКм.р.	0,03	2	0,000631
		ПДКс.г.	0,005		
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	ПДКм.р.	5	4	2079,7406
		ПДКс.с.	3		
		ПДКс.г.	3		
0402	Бутан (Метилэтилметан)	ПДКм.р.	200	4	0,179768
0403	Гексан (н-Гексан; дипропил; Нехане)	ПДКм.р.	60	4	0,100000
		ПДКс.с.	7		
		ПДКс.г.	0,7		
0410	Метан	ОБУВ	50	-	240,72505
0415	Смесь предельных углеводородов C1H4 - C5H12	ПДКм.р.	200	4	5734,9445
		ПДКс.с.	50		
0416	Смесь предельных углеводородов C6H14 - C10H22	ПДКм.р.	50	3	2817,9051
		ПДКс.с.	5		
0501	Пентилены (амилены - смесь изомеров) (альфа-п-Амилен; пропилэтилен)	ПДКм.р.	1,5	4	130,25948
0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	ПДКм.р.	0,3	2	87,753253
		ПДКс.с.	0,06		
		ПДКс.г.	0,005		
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	ПДКм.р.	0,2	3	14,003067
		ПДКс.г.	0,1		
0621	Метилбензол (Фенилметан)	ПДКм.р.	0,6	3	224,61107
		ПДКс.г.	0,4		
0627	Этилбензол (Фенилэтан)	ПДКм.р.	0,02	3	3,735963
		ПДКс.г.	0,04		
0703	Бенз/а/пирен	ПДКс.с.	1,00e-6	1	0,002601
		ПДКс.г.	1,00e-6		
0708	Нафталин (Нафтален; нафтен)	ПДКм.р.	0,007	4	0,471373
		ПДКс.г.	0,003		
0882	Тетрахлорэтилен (Тетрахлорид этилена; 1,1,2,2-тетрахлорэтилен; тетрачлорэтен)	ПДКм.р.	0,5	2	5,388838
		ПДКс.с.	0,06		
		ПДКс.г.	0,02		

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

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

ПИР/РНД 16-23-1сп-ООС

Лист
12

код	Вещество		Вид ПДК	Значение ПДК (ОБУВ), мг/м ³	Класс опасности	Суммарный выброс загрязняющих веществ, т/год (за 2023 год)
	наименование					
1	2		3	4	5	7
1048	2-Метилпропан-1-ол (Изобутанол; гидроксиметилпропан; 2-метил-1-пропанол; метилпропиловый спирт; изопропилкарбинол)		1-ПДКм.р. 2-	0,1	4	1,099969
1050	2-Этилгексанол (2-Этилгексиловый спирт; этилгексанол; изооктиловый спирт)		2-ПДКм.р.	0,15	4	0,525580
1051	Пропан-2-ол (Изопропанол; диметилкарбинол; вторичный пропиловый спирт)		ПДКм.р.	0,6	3	1,735717
1069	Гидроксиметилбензол (смесь изомеров о-, м-, п-) (Метилфенол (смесь изомеров); гидрокситолуол (смесь изомеров))		ПДКм.р.	0,005	2	1,275144
1071	Гидроксibenзол (фенол) (Оксибензол; фенилгидроксид; фениловый спирт; моногидроксibenзол)		ПДКм.р.	0,01	2	4,739515
			ПДКс.с.	0,006		
			ПДКс.г.	0,003		
1078	Этан-1,2-диол (1,2-Дигидроксиэтан; гликоль; этилен дигидрат; 2-гидроксиэтанол)		ОБУВ	1	-	0,615361
1107	2-Метил-2-метоксипропан (трет-Бутилметилоксид; 2-метокси-2-метилпропан; 1,1-диметилэтилметиловый эфир; 1,1-диметил-1-метоксиэтан; трет-бутилметиловый эфир; трет-бутоксиметан; метил-третбутиловый эфир)		ПДКм.р.	0,5	4	18,055799
1137	2-Метокси-2-метилбутан (Метил-трет-амиловый эфир)		ОБУВ	0,5	-	2,625289
1401	Пропан-2-он (Диметилкетон; диметилформальдегид)		ПДКм.р.	0,35	4	0,068980
1409	Бутан-2-он (Этилметилкетон; метилацетон)		ОБУВ	0,1	-	75,996135
1706	Диметилдисульфид (2,3-Дитиобутан; (метилдисульфанил)метан)		ПДКм.р.	0,7	4	1,092724
1708	4,4-Дитиобисморфолин (N,N'-дитиодиморфолин, бисморфолинбиссульфид, диморфолиндисульфид)		ПДКм.р.	0,04	2	0,447054
1715	Метантиол (метилмеркаптан)		ПДКм.р.	0,006	4	0,314128
1870	Циклогексиламин (Аминогексагидробензол; гексагидроанилин; гексагидробензоламин)		ОБУВ	0,01	-	1,211126
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый)/в пересчете на углерод/		ПДКм.р.	5	4	19,333020
			ПДКс.с.	1,5		
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)		ОБУВ	1,2	-	69,871883
2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.)		ОБУВ	0,05	-	5,741950
2744	Синтетические моющие средства "Бриз", "Вихрь", "Лотос", "Лотос-автомат", "Юка", "Эра"		ОБУВ	0,03	-	0,000751
2750	Сольвент нафта		ОБУВ	0,2	-	14,204467
2754	Алканы C12-19 (в пересчете на C)		ПДКм.р.	1	4	399,78114
2904	Мазутная зола теплостанций/в пересчете на ванадий/		ПДКс.с.	0,002	2	10,421574
2909	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния, в %: - менее 20 (доломит, пыль цементного производства - известняк, мел, огарки, сырьевая смесь, пыль вращающихся печей, боксит и другие)		ПДКм.р.	0,5	3	0,004648
			ПДКс.с.	0,15		
2933	Алюмосиликаты (цеолиты; цеолитовые туфы)		ПДКс.с.	0,03	2	0,010995
3401	Ди(2-гидроксиэтил)метиламин (N-		ОБУВ	0,05	-	7,244156

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч	Лист	Подп.	Дата	

ПИР/РНД 16-23-1сп-ООС

Лист

13

Вещество		Вид ПДК	Значение ПДК (ОБУВ), мг/м ³	Класс опасности	Суммарный выброс загрязняющих веществ, т/год (за 2023 год)
код	наименование				
1	2	3	4	5	7
	Метилдиэтаноламин; 2,2'-(метилимино)бисэтанол, диэтанолметиламин; 2,2'-(метилимино)диэтанол; 2-(N-2-гидроксиэтил-N-метиламино)этанол; бис(2-гидроксиэтил)метиламин; метилбис(2-гидроксиэтил)амин)				
Всего веществ (70):					24581,86022
в том числе твердых (23):					22,58271
жидких и газообразных (47):					24559,27751
Смеси загрязняющих веществ, обладающих суммацией действия (комбинированным действием):					
6003. Аммиак, сероводород					
6010. Азота диоксид, серы диоксид, углерода оксид, фенол					
6012. Ацетон, трикрезол, фенол					
6013. Ацетон, фенол					
6038. Серы диоксид, фенол					
6040. Серы диоксид и трехокись серы, аммиак и окислы азота					
6041. Серы диоксид, кислота серная					
6043. Серы диоксид, сероводород					
6045. Сильные минеральные кислоты (серная, соляная и азотная)					
6046. Углерода оксид и пыль цементного производства					
6204. Азота диоксид, серы диоксид					

Согласно проекту СЗЗ, от существующих источников предприятия ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка» в атмосферу поступает 70 наименований загрязняющих веществ, из них: 23 твердых и 47 жидких/газообразных; 12 групп суммации.

Суммарный выброс загрязняющих веществ составляет 24581,56213 т/год.

С учетом новых проектируемых источников (в количестве 4 шт.) прогнозируется поступление в атмосферу: двух наименований загрязняющих веществ.

Суммарный выброс загрязняющих веществ составляет 24581,86022 т/год.

Таким образом, вклад проектируемых объектов в увеличение количества выбросов загрязняющих веществ в атмосферу с учетом ввода объектов реконструкции составит 0,0012%.

Изн. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист 14
			Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата	

ПИР/РНД 16-23-1сп-ООС

Таблица 2.2 - Параметры источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при строительстве

Цех, участок	Источник выделения загрязняющих веществ				Наименование стационарного источника выбросов ЗВ	К-во ист. под I	№	Номер источника	Номер режима (стадии) выбросов	Высота источника, м	Диаметр (размеры) устья источника, м	Параметры ГВС на выходе из источника (ф.)			Координаты источника на карте-схеме, м				Ширина площадного источника, м	Наименование установок очистки газа	Коэффициент обеспеч. очистки газа, %	Средн. факт. ст. очист. и ст.оч. в пасп. ГОУ, %	Загрязняющее вещество			Выбросы загрязняющих веществ			Валовый выброс по источнику, т/год	Примечание	
	номер наименования	наименование	количество, т/год	количество часов работы в сут-ки/год								скорость, м/с	объемный расход на 1 источнике, м³/с	температура, °С	X ₁	Y ₁	X ₂	Y ₂					код	наименование	коэф. оседания	г/с	мг/м³ при нормальных условиях (н.у.)	т/год			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30		
01	Основная площадка производства нефтепродуктов	-	1	24 8760	ДЭС	1	0901	-	2	0,05	5,134	0,01008	400	9772,64	8469,27	-	-	-	-	-	-	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	1	0,0085334	2086,82	0,384000	0,384000			
		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	1	0,0138667	51,35	0,062400	0,062400		
		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0328	Углерод (Пигмент черный)	3	0,0039723	14,71	0,017130	0,017130		
		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0330	Сера диоксид	1	0,0033334	815,17	0,150000	0,150000		
		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	1	0,0861112	318,86	0,390000	0,390000		
		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0703	Бенз/а/пирен	3	9,45e-8	0,00035	4,80e-7	4,80e-7	
		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиле-ноксид)	1	0,0009445	3,5	0,004290	0,004290	
		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	1	0,0230278	85,27	0,102870	0,102870	
		-	-	1	24 8760	Площадка земляных работ	1	6901	-	2	-	-	-	-	-	9798,76	8606,28	9792,28	8600,08	4,79	-	-	-	2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния, в %: - 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола кремнезем и другие)	3	0,0910000	-	0,100253	0,100253	
		-	-	1	24 8760	Сварочные работы	1	6902	-	2	-	-	-	-	-	9898,27	8583,58	9903,27	8580,58	3	-	-	-	0123	диЖелезо триоксид, (железа оксид)/в пересчете на железо/(Железо сесквиоксид)	3	0,0028210	-	0,008450	0,008450	
		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0143	Марганец и его соединения/в пересчете на марганец (IV) оксид/	3	0,0002428	-	0,000728	0,000728	
		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	1	0,0003167	-	0,000949	0,000949	
		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	1	0,0000515	-	0,000155	0,000155	
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	1	0,0035098	-	0,010513	0,010513			
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0342	Фтористые газообразные соединения/в пересчете на фтор/: - гидрофторид (Водород фторид; фтороводород)	1	0,0001980	-	0,000593	0,000593			
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0344	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат)	3	0,0008709	-	0,002609	0,002609			
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния, в %: - 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола кремнезем и другие)	3	0,0003695	-	0,001107	0,001107			
-	-	1	24 8760	Гидроизоляционные работы	1	6904	-	2	-	-	-	-	-	9882,85	8564,03	9877,85	8560,03	2	-	-	-	2754	Алканы C12-19 (в пересчете на C)	1	0,1000000	-	0,010800	0,010800			

Изн. № подл.

Подп. и дата

Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

ПИР/РНД 16-23-1сп-ООС

Лист

15

Цех, участок	Источник выделения загрязняющих веществ		Количество, количество часов работы в сут-ках	Наименование стационарного источника выбросов ЗВ	К-во ист. под 1 №	Номер источника	Номер режима (стадии) выброса	Высота источника, м	Диаметр (размер) устья источника, м	Параметры ГВС на выходе из источника (ф.)			Координаты источника на карте-схеме, м				Ширина площадного источника, м	Наименование установок очистки газа	Коэффициент обеспеч. очистки газа, %	Средн.факт.ст. очист. и ст.оч.в пасп.ГОУ, %	Загрязняющее вещество			Выбросы загрязняющих веществ		Валовый выброс по источнику, т/год	Примечание			
	номер наименования	наименование								скорость, м/с	объемный расход на 1 источнике, м³/с	температура, °С	X ₁	Y ₁	X ₂	Y ₂					код	наименование	коэф. оседания	г/с	мг/м³ при нормальных условиях (н.у.)			т/год		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	
Причальные сооружения №1,2,3,5 КУОиХПП	-	-	1	24 8760	Двигатели автотранспорта	1	6906	-	2	-	-	-	-	9829,1	8529,89	9834,1	8531,89	5	-	-	-	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	1	0,0161349	-	0,058896	0,058896		
	-	-	1	24 8760	Стоянка строительной техники	1	6907	-	2	-	-	-	-	9794,89	8487,87	9797,89	8481,87	5	-	-	-	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	1	0,1173272	-	0,342565	0,342565		
	-	-	1	24 8760	Компрессор	1	6908	-	2	-	-	-	-	9954,48	8523,34	9956,48	8527,34	2	-	-	-	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	1	0,2288889	-	0,022360	0,022360		
	-	-	1	24 8760	ДЭС	1	0902	-	2	0,05	5,134	0,01008	400	11126,58	9716,71	-	-	-	-	-	-	-	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	1	0,0853334	20868,2	0,384000	0,384000	
	-	-	1	24 8760	ДЭС	1	0902	-	2	0,05	5,134	0,01008	400	11126,58	9716,71	-	-	-	-	-	-	-	0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	1	0,0138667	3391,09	0,062400	0,062400	
	-	-	1	24 8760	ДЭС	1	0902	-	2	0,05	5,134	0,01008	400	11126,58	9716,71	-	-	-	-	-	-	-	0328	Углерод (Пигмент черный)	3	0,0039723	971,42	0,017130	0,017130	
	-	-	1	24 8760	ДЭС	1	0902	-	2	0,05	5,134	0,01008	400	11126,58	9716,71	-	-	-	-	-	-	-	0330	Сера диоксид	1	0,0333334	8151,66	0,150000	0,150000	
	-	-	1	24 8760	ДЭС	1	0902	-	2	0,05	5,134	0,01008	400	11126,58	9716,71	-	-	-	-	-	-	-	0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	1	0,0861112	21058,4	0,390000	0,390000	
	-	-	1	24 8760	ДЭС	1	0902	-	2	0,05	5,134	0,01008	400	11126,58	9716,71	-	-	-	-	-	-	-	0703	Бенз/а/пирен	3	9,45e-8	0,023	4,80e-7	4,80e-7	
	-	-	1	24 8760	ДЭС	1	0902	-	2	0,05	5,134	0,01008	400	11126,58	9716,71	-	-	-	-	-	-	-	1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиле-ноксид)	1	0,0009445	230,98	0,004290	0,004290	
	-	-	1	24 8760	ДЭС	1	0902	-	2	0,05	5,134	0,01008	400	11126,58	9716,71	-	-	-	-	-	-	-	0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	1	0,0371945	-	0,003634	0,003634	
	-	-	1	24 8760	ДЭС	1	0902	-	2	0,05	5,134	0,01008	400	11126,58	9716,71	-	-	-	-	-	-	-	0328	Углерод (Пигмент черный)	3	0,0763239	-	0,058232	0,058232	
	-	-	1	24 8760	ДЭС	1	0902	-	2	0,05	5,134	0,01008	400	11126,58	9716,71	-	-	-	-	-	-	-	0330	Сера диоксид	1	0,0100466	-	0,083109	0,083109	
	-	-	1	24 8760	ДЭС	1	0902	-	2	0,05	5,134	0,01008	400	11126,58	9716,71	-	-	-	-	-	-	-	0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	1	2,5473538	-	2,079531	2,079531	
	-	-	1	24 8760	ДЭС	1	0902	-	2	0,05	5,134	0,01008	400	11126,58	9716,71	-	-	-	-	-	-	-	2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	1	0,3257325	-	0,263213	0,263213	
	-	-	1	24 8760	ДЭС	1	0902	-	2	0,05	5,134	0,01008	400	11126,58	9716,71	-	-	-	-	-	-	-	0703	Бенз/а/пирен	3	3,62e-7	-	3,58e-8	3,58e-8	
	-	-	1	24 8760	ДЭС	1	0902	-	2	0,05	5,134	0,01008	400	11126,58	9716,71	-	-	-	-	-	-	-	1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиле-ноксид)	1	0,0041667	-	0,000390	0,000390	
	-	-	1	24 8760	ДЭС	1	0902	-	2	0,05	5,134	0,01008	400	11126,58	9716,71	-	-	-	-	-	-	-	2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	1	0,1000000	-	0,009750	0,009750	

Изн. № подл.

Подп. и дата

Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

ПИР/РНД 16-23-1сп-ООС

Лист

16

Цех, участок	Источник выделения загрязняющих веществ		Количество, количество часов работы в сут-ках	Наименование стационарного источника выбросов ЗВ	К-во ист. под 1 №	Номер источника	Номер режима (стадии) выбросов	Высота источника, м	Диаметр (размеры) устья источника, м	Параметры ГВС на выходе из источника (ф.)			Координаты источника на карте-схеме, м				Ширина площадного источника, м	Наименование установок очистки газа	Коэффициент обеспеч. очистки газа, %	Средн.факт.ст. очист. и ст.оч.в пасп.ГОУ, %	Загрязняющее вещество			Выбросы загрязняющих веществ		Валовый выброс по источнику, т/год	Примечание		
	номер наименования	наименование								скорость, м/с	объемный расход на 1 источнике, м³/с	температура, °С	X ₁	Y ₁	X ₂	Y ₂					код	наименование	коэф. оседания	г/с	мг/м³ при нормальных условиях (н.у.)			т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30
																				-	-	2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	1	0,0230278	5631,44	0,102870	0,102870	
			1	24 8760	Лакокрасочные работы	1	6903	-	2	-	-	-	-	11101,45	9893,22	11103,45	9895,22	4	-	-	-	0123	диЖелезо триоксид, (железа оксид)/в пересчете на железо/(Железо сесквиоксид)	3	0,0028210	-	0,008450	0,008450	
																				-	-	0143	Марганец и его соединения/в пересчете на марганец (IV) оксид/	3	0,0002428	-	0,000728	0,000728	
																				-	-	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	1	0,0003167	-	0,000949	0,000949	
																				-	-	0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	1	0,0000515	-	0,000155	0,000155	
																				-	-	0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод монооксид; угарный газ)	1	0,0035098	-	0,010513	0,010513	
																				-	-	0342	Фтористые газообразные соединения/в пересчете на фтор/: - гидрофторид (Водород фторид; фтороводород)	1	0,0001980	-	0,000593	0,000593	
																				-	-	0344	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат)	3	0,0008709	-	0,002609	0,002609	
																				-	-	2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния, в %: - 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола кремнезем и другие)	3	0,0003695	-	0,001107	0,001107	
			1	24 8760	Топливо-заправщик	1	6905	-	2	-	-	-	-	11050,27	9796,61	11054,27	9799,61	2	-	-	-	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	1	0,0000160	-	0,0000107	0,0000107	
																				-	-	0415	Смесь предельных углеводородов C1H4 - C5H12	1	1,1547746	-	0,010625	0,010625	
																				-	-	0416	Смесь предельных углеводородов C6H14 - C10H22	1	0,4267905	-	0,003927	0,003927	
																				-	-	0501	Пентилены (амилены - смесь изомеров) (альфа-п-Амилен; пропилен)	1	0,0426620	-	0,000393	0,000393	
																				-	-	0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	1	0,0392491	-	0,000362	0,000362	
																				-	-	0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	1	0,0049488	-	0,000046	0,000046	
																				-	-	0621	Метилбензол (Фенилметан)	1	0,0370307	-	0,000341	0,000341	
																				-	-	0627	Этилбензол (Фенилэтан)	1	0,0010239	-	0,0000095	0,0000095	
																				-	-	2754	Алканы C12-19 (в пересчете на C)	1	0,0056653	-	0,003793	0,003793	
			1	24 8760	Работа строительной техники	1	6909	-	2	-	-	-	-	11090	9905	11095	9910	5	-	-	-	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	1	0,1151173	-	0,103442	0,103442	
																				-	-	0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	1	0,0674611	-	0,016808	0,016808	
																				-	-	0328	Углерод (Пигмент черный)	3	0,0582839	-	0,014542	0,014542	
																				-	-	0330	Сера диоксид	1	0,0430017	-	0,010750	0,010750	
																				-	-	0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод монооксид;	1	0,3460233	-	0,088834	0,088834	

Изн. № инв. №

Подп. и дата

Изн. № подл.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

ПИР/РНД 16-23-1сп-ООС

Лист

17

Цех, участок	Источник выделения загрязняющих веществ						Параметры ГВС на выходе из источника (ф.)			Координаты источника на карте-схеме, м				Ширина площадного источника, м	Наименование установок очистки газа	Коэффициент обеспеч. очистки газа, %	Средн.факт.ст. очист. и ст.оч.в. пасп.ГОУ, %	Загрязняющее вещество			Выбросы загрязняющих веществ		Валовый выброс по источнику, т/год	Примечание					
	номер наименования	наименование	количество, шт.	количество часов работы в сут./сут. в сут.-кв/год	Наименование стационарного источника выбросов ЗВ	К-во ист. под 1 №	Номер источника	Номер режима (стадии) выбросов	Высота источника, м	Диаметр (размеры) устья источника, м	скорость, м/с	объемный расход на 1 источнике, м³/с	температура, °С					X ₁	Y ₁	X ₂	Y ₂	код			наименование	коэф. оседания	г/с	мг/м³ при нормальных условиях (н.у.)	т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30
																							угарный газ)						
																						2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	1	0,0988889	-	0,024929	0,024929	

Таблица 2.4 - Параметры проектируемых источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при эксплуатации

Цех, участок (подразделение)	Источник выделения загрязняющих веществ						Параметры газовой смеси на выходе из источника (фактические)			Координаты источника на карте-схеме, м				Ширина площадного источника, м	Наименование установок очистки газа	Коэффициент обеспеч. очистки газа, %	Средняя фактическая степень очистки и степень очистки, указанная в паспорте ГОУ, %	Загрязняющее вещество			Выбросы загрязняющих веществ		Валовый выброс по источнику, т/год	Примечание											
	номер наименования	наименование	количество, шт.	количество часов работы в сутки/год	Наименование стационарного источника выбросов (источника)	Количество источников под одним номером, шт.	Номер источника	Номер режима (стадии) выбросов	Высота источника, м	Диаметр (размеры) устья источника, м	скорость, м/с	объемный расход на 1 источнике, м³/с	температура, °С					X ₁	Y ₁	X ₂	Y ₂	код			Наименование	Коэффициент, учитывающий скорость оседания	г/с	мг/м³ при нормальных условиях (н.у.)	т/год						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30						
01	ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка»	Основная площадка производства нефтепродуктов (нефтебаза)			Дыхат. Клапан E-004 (проект)	1	0690	-	7	0.05	3,14	0,39458	265	9796	8598	-	-	-	-	-	-	-	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	1	0,0000086	-	0,0005348	0,0005348	-					
						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2754	Алканы C12-19 (в пересчете на С)	1	0,0017914	-	0,110886	0,110886	-		
						1	6691	-	2	-	-	-	-	-	9791,66	8607,15	9788,51	8611,03	7	-	-	-	-	-	-	-	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	1	0,00000074	-	0,00000177	0,00000177	-	
						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2754	Алканы C12-19 (в пересчете на С)	1	0,0044717	-	0,135223	0,135223	-
						1	6692	-	2	-	-	-	-	-	9810,74	8579,54	9821,74	8588,54	33	-	-	-	-	-	-	-	-	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	1	0,0000738	-	0,0000017	0,0000017	-
						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2754	Алканы C12-19 (в пересчете на С)	1	0,0153000	-	0,038560	0,038560	-
04	ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка»	Причалные сооружения №1,2,3,5 КУОиХТП			Неплотности площадки-стендера (проект)	1	6790	-	2	-	-	-	-	11180	9560	11192	9548	12	-	-	-	-	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	1	0,0000247	-	0,000000594	0,000000594	-					
						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2754	Алканы C12-19 (в пересчете на С)	1	0,00510	-	0,01288	0,01288	-		

Ив. № подл.

Подп. и дата

Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

ПИР/РНД 16-23-1сп-ООС

Лист
18

2.1.2 Расчет приземных концентраций загрязняющих веществ от выбросов объекта

Основными критериями качества атмосферного воздуха при установлении ПДВ для источников загрязнения атмосферы являются, в соответствии с ГОСТ Р 58577-2019, предельно-допустимые концентрации (ПДК) вредных веществ в атмосферном воздухе, утвержденные в установленном порядке.

Расчет рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере произведен по программе, разработанной фирмой ООО «ЭКОцентр». Алгоритмы программных элементов комплекса реализованы согласно Приказа МПР России «Об утверждении методов расчётов рассеивания выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферном воздухе» от 06.06.2017 №273. УПРЗА "ЭКО центр" согласована для применения при проведении расчетов по рассеиванию. Программа расчёта рассеивания для ЭВМ «ЭКОцентр-РРВА» версия 2.0 (положительное заключение экспертизы Росгидромета от 10.11.2020г. №140-08474/20И, серийный номер ключа: USB #1049116683).

Для проведения детальных расчетов задаются размеры расчетного прямоугольника 12600x7500 м и шаг расчетной сетки 500 м. Размеры расчетного прямоугольника выбираются таким образом, чтобы изолиния, характеризующая зону влияния выбросов предприятия, не выходила за границу этого прямоугольника.

Зоной влияния проектируемых объектов на атмосферный воздух считается территория, на которой суммарное загрязнение атмосферы от всей совокупности источников выбросов данных проектируемых объектов, превышает 0,05 ПДК. Зона влияния проектируемых объектов определяется по каждому веществу или комбинации веществ с суммирующим вредным воздействием отдельно.

Оценка уровня загрязнения атмосферного воздуха в районе расположения объектов выполнена для этапа строительства и эксплуатации. Расчет максимально-разовых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для периода строительства проведен, исходя из режима работы оборудования при максимальной нагрузке; при расчете валовых выбросов принято среднее время работы оборудования.

В качестве расчетных точек (р.т.) задана контрольная точка на границе жилой зоны (ул. Довженко), точки на границе промплощадки, точки на границе установленных СЗЗ предприятия ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереабоки» (нефтебазы и причальных сооружений), координаты которых представлены в таблице 2.5.

Коэффициент целесообразности расчетов принят 0,05ПДК.

Расчет проводился для летнего периода.

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

ПИР/РНД 16-23-1сп-ООС

Лист
19

Таблица 2.5 – Параметры расчётных областей

Расчётная область	Стиль	Тип	Шаг, м	Подъём, м	Высота, м	Координаты				Ширина, м
						X ₁	Y ₁	X ₂	Y ₂	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1. р.т. СЗЗ нефтебаза	Точка	СЗЗ	-	-	1,5	5478	7008	-	-	-
2. р.т. СЗЗ нефтебаза	Точка	СЗЗ	-	-	1,5	9424,5	9130	-	-	-
3. р.т. СЗЗ нефтебаза	Точка	СЗЗ	-	-	1,5	10723	7054,5	-	-	-
4. р.т. СЗЗ нефтебаза	Точка	СЗЗ	-	-	1,5	7717	3615	-	-	-
5. р.т. СЗЗ нефтебаза	Точка	СЗЗ	-	-	1,5	6133	5097,5	-	-	-
6. р.т. СЗЗ нефтебаза	Точка	СЗЗ	-	-	1,5	7873	9501	-	-	-
7. р.т. СЗЗ причалы	Точка	СЗЗ	-	-	1,5	10461,28	10416,87	-	-	-
8. р.т. СЗЗ причалы	Точка	СЗЗ	-	-	1,5	11985,39	8545,23	-	-	-
9. р.т. СЗЗ причалы	Точка	СЗЗ	-	-	1,5	10730,84	9346,63	-	-	-
10. р.т. Жилая зона (ул. Довженко)	Точка	Жил.	-	-	1,5	7230	11100	-	-	-
11. Расчетная сетка	Сетка	-	500	-	1,5	4700	7500	12600	7500	8400
12. р.т. промплощадка причалы	Точка	Гр.пр.	-	-	1,5	9493,56	8870,71	-	-	-
13. р.т. промплощадка причалы	Точка	Гр.пр.	-	-	1,5	12146,02	9018,49	-	-	-

2.1.3 Результаты расчетов приземных концентраций загрязняющих веществ от выбросов объекта

Период строительства

В таблице 2.6 приведен перечень источников, вносящих наибольшие вклады в загрязнение атмосферы с учетом фона. Как показывают результаты расчетов, по всем веществам концентрации загрязняющих веществ ни в одной контрольной точке на границе жилой зоны, СЗЗ, границе предприятия не превышают 1 ПДК (приложение Е, раздела ОВОС).

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Взам. инв. №	Подп. и дата	Инва. № подл.	Итого	Лист
ПИР/РНД 16-23-1сп-ООС										

Таблица 2.4 - Перечень источников, дающих наибольшие вклады в уровень загрязнения атмосферы при строительстве объекта

Загрязняющее вещество, код и наименование	Номер расчетной (контрольной) точки	Фоновая концентрация $q_{\text{ф.и}}$ в долях ПДК (в случае проведения сводных расчетов - расчетная фоновая концентрация)	Расчетная максимальная приземная концентрация, в долях ПДК			Стационарные источники с наибольшим воздействием на атмосферный воздух, (наибольшим вкладом в максимальную концентрацию)		Принадлежность источника (цех, участок, подразделение)
			на границе предприятия	на границе санитарно-защитной зоны (с учетом фона/без учета фона)	в жилой зоне/зоне с особыми условиями (с учетом фона/без учета фона)	№ источника на карте-схеме	% вклада	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Критерий: См.р./ОБУВ								
2732. Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	2	-	-	0,074	-	1.01.6907	86,36	Основная площадка производства нефтепродуктов. Стройплощадка
	10	-	-	-	0,008	1.01.6907	69,86	
Критерий: См.р./ПДКм.р.								
143. Марганец и его соединения/в пересчете на марганец (IV) оксид/	9	-	-	0,0038	-	1.04.6903	100,00	Причальные сооружения №1,2,3,5 КУОиХТП. Стройплощадка
	10	-	-	-	0,00018	1.01.6902	99,99	
301. Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	2	0,032	-	<u>0,35</u> 0,32	-	1.01.6908	55,02	Основная площадка производства нефтепродуктов. Стройплощадка
	10	0,155	-	-	<u>0,19</u> 0,038	1.01.6908	11,67	Основная площадка производства нефтепродуктов. Стройплощадка
						1.01.6907	6,67	Основная площадка производства нефтепродуктов. Стройплощадка
						1.01.6906	0,90	Основная площадка производства нефтепродуктов. Стройплощадка
						1.01.0901	0,39	Основная площадка производства нефтепродуктов. Стройплощадка
						1.01.6902	0,02	Основная площадка производства нефтепродуктов. Стройплощадка
						1.04.0902	< 0,01	Причальные сооружения №1,2,3,5 КУОиХТП. Стройплощадка

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата

ПИР/РНД 16-23-1сп-ООС

Лист
21

Загрязняющее вещество, код и наименование	Номер расчетной (контрольной) точки	Фоновая концентрация $q'_{уф.i}$, в долях ПДК (в случае проведения сводных расчетов - расчетная фоновая концентрация)	Расчетная максимальная приземная концентрация, в долях ПДК			Стационарные источники с наибольшим воздействием на атмосферный воздух, (наибольшим вкладом в максимальную концентрацию)		Принадлежность источника (цех, участок, подразделение)
			на границе предприятия	на границе санитарно-защитной зоны (с учетом фона/без учета фона)	в жилой зоне/зоне с особыми условиями (с учетом фона/без учета фона)	№ источника на карте-схеме	% вклада	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
						1.04.6909	< 0,01	Причальные сооружения №1,2,3,5 КУОиХТП. Стройплощадка
						1.04.6903	< 0,01	
304. Азот (II) оксид (Азот монооксид)	2	-	-	0,055	-	1.01.6907	58,46	Основная площадка производства нефтепродуктов. Стройплощадка
	10	-	-	-	0,0065	1.01.6907	55,17	Основная площадка производства нефтепродуктов. Стройплощадка
328. Углерод (Пигмент черный)	2	-	-	0,07	-	1.01.6907	92,25	Основная площадка производства нефтепродуктов. Стройплощадка
	10	-	-	-	0,0048	1.01.6907	78,23	Основная площадка производства нефтепродуктов. Стройплощадка
330. Сера диоксид	9	0,0016	-	<u>0,038</u> 0,036	-	1.04.0902	54,59	Причальные сооружения №1,2,3,5 КУОиХТП
	10	0,0073	-	-	0,009 0,0017	1.04.6909	11,68	Причальные сооружения №1,2,3,5 КУОиХТП
						1.04.0902	7,31	Причальные сооружения №1,2,3,5 КУОиХТП
						1.01.6908	0,06	Основная площадка производства нефтепродуктов. Стройплощадка
						1.01.6907	< 0,01	Основная площадка производства нефтепродуктов. Стройплощадка
						1.01.6906	< 0,01	Основная площадка производства нефтепродуктов. Стройплощадка
1.01.0901	< 0,01	Основная площадка производства нефтепродуктов. Стройплощадка						
333. Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид,	9	-	-	0,0008	-	1.04.6905	100	Причальные сооружения №1,2,3,5 КУОиХТП
	10	-	-	-	0,00004	1.04.6905	100	Причальные сооружения №1,2,3,5 КУОиХТП

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

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

ПИР/РНД 16-23-1сп-ООС

Лист
22

Загрязняющее вещество, код и наименование	Номер расчетной (контрольной) точки	Фоновая концентрация $q'_{\text{ф.и}}$, в долях ПДК (в случае проведения сводных расчетов - расчетная фоновая концентрация)	Расчетная максимальная приземная концентрация, в долях ПДК			Стационарные источники с наибольшим воздействием на атмосферный воздух, (наибольшим вкладом в максимальную концентрацию)		Принадлежность источника (цех, участок, подразделение)						
			на границе предприятия	на границе санитарно-защитной зоны (с учетом фона/без учета фона)	в жилой зоне/зоне с особыми условиями (с учетом фона/без учета фона)	№ источника на карте-схеме	% вклада							
1	2	3	4	5	6	7	8	9						
гидросульфид)														
337. Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	2	0,17	-	<u>0,29</u> 0,12	-	1.01.6907	33,37	Основная площадка производства нефтепродуктов. Стройплощадка						
						1.01.6906	4,76		Основная площадка производства нефтепродуктов. Стройплощадка					
						1.01.6908	1,94			Основная площадка производства нефтепродуктов. Стройплощадка				
						1.01.0901	1,26				Основная площадка производства нефтепродуктов. Стройплощадка			
						1.01.6902	0,04					Основная площадка производства нефтепродуктов. Стройплощадка		
						1.04.0902	< 0,01						Причальные сооружения №1,2,3,5 КУОиХТП	
						1.04.6909	< 0,01							Причальные сооружения №1,2,3,5 КУОиХТП
						1.04.6903	< 0,01							
	10	0,22	-	-	<u>0,23</u> <u>0,01</u>	1.01.6907	3,49	Основная площадка производства нефтепродуктов. Стройплощадка						
	1.01.6906	0,49	Основная площадка производства нефтепродуктов. Стройплощадка											
	1.01.6908	0,26		Основная площадка производства нефтепродуктов. Стройплощадка										
	1.01.0901	0,10			Основная площадка производства нефтепродуктов. Стройплощадка									
	1.01.6902	< 0,01				Основная площадка производства нефтепродуктов. Стройплощадка								
	1.04.6909	<					Причальные сооружения							

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

ПИР/РНД 16-23-1сп-ООС

Лист
23

Загрязняющее вещество, код и наименование	Номер расчетной (контрольной) точки	Фоновая концентрация $q'_{уф.i}$, в долях ПДК (в случае проведения сводных расчетов - расчетная фоновая концентрация)	Расчетная максимальная приземная концентрация, в долях ПДК			Стационарные источники с наибольшим воздействием на атмосферный воздух, (наибольшим вкладом в максимальную концентрацию)		Принадлежность источника (цех, участок, подразделение)
			на границе предприятия	на границе санитарно-защитной зоны (с учетом фона/без учета фона)	в жилой зоне/зоне с особыми условиями (с учетом фона/без учета фона)	№ источника на карте-схеме	% вклада	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
							0,01	№1,2,3,5 КУОиХТП
						1.04.0902	< 0,01	Причальные сооружения №1,2,3,5 КУОиХТП
						1.04.6903	< 0,01	Причальные сооружения №1,2,3,5 КУОиХТП
342. Фтористые газообразные соединения/в пересчете на фтор/: - гидрофторид (Водород фторид; фтороводород)	9	-	-	0,003	-	1.04.6903	100	Причальные сооружения №1,2,3,5 КУОиХТП
	10	-	-	-	0,00022	1.01.6902	99,98	Основная площадка производства нефтепродуктов. Стройплощадка
344. Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат)	9	-	-	0,00068	-	1.04.6903	100,0	Причальные сооружения №1,2,3,5 КУОиХТП
	10	-	-	-	3,24e-5	1.01.6902	99,99	Основная площадка производства нефтепродуктов
415. Смесь предельных углеводородов C1H4 - C5H12	9	-	-	0,0024	-	1.04.6905	100,0	Причальные сооружения №1,2,3,5 КУОиХТП
	10	-	-	-	0,00011	1.04.6905	100	Причальные сооружения №1,2,3,5 КУОиХТП
416. Смесь предельных углеводородов C6H14 - C10H22	9	-	-	0,0035	-	1.04.6905	100	Причальные сооружения №1,2,3,5 КУОиХТП
	10	-	-	-	0,00017	1.04.6905	100	Причальные сооружения №1,2,3,5 КУОиХТП
501. Пентилены (амилены - смесь изомеров) (альфа-п-Амилен; про-	9	-	-	0,0116	-	1.04.6905	100	Причальные сооружения №1,2,3,5 КУОиХТП
	10	-	-	-	0,00055	1.04.6905	100	Причальные сооружения №1,2,3,5 КУОиХТП

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

ПИР/РНД 16-23-1сп-ООС

Лист
24

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата

Загрязняющее вещество, код и наименование	Номер расчетной (контрольной) точки	Фоновая концентрация $q'_{ф.и}$, в долях ПДК (в случае проведения сводных расчетов - расчетная фоновая концентрация)	Расчетная максимальная приземная концентрация, в долях ПДК			Стационарные источники с наибольшим воздействием на атмосферный воздух, (наибольшим вкладом в максимальную концентрацию)		Принадлежность источника (цех, участок, подразделение)
			на границе предприятия	на границе санитарно-защитной зоны (с учетом фона/без учета фона)	в жилой зоне/зоне с особыми условиями (с учетом фона/без учета фона)	№ источника на карте-схеме	% вклада	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
пилэтилен)								
602. Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	9	-	-	0,053	-	1.04.6905	100	Причальные сооружения №1,2,3,5 КУОиХТП
	10	-	-	-	0,0025	1.04.6905	100	Причальные сооружения №1,2,3,5 КУОиХТП
616. Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	9	-	-	0,01	-	1.04.6905	100	Причальные сооружения №1,2,3,5 КУОиХТП
	10	-	-	-	0,00048	1.04.6905	100	Причальные сооружения №1,2,3,5 КУОиХТП
621. Метилбензол (Фенилметан)	9	-	-	0,025	-	1.04.6905	100	Причальные сооружения №1,2,3,5 КУОиХТП
	10	-	-	-	0,0012	1.04.6905	100	Причальные сооружения №1,2,3,5 КУОиХТП
627. Этилбензол (Фенилэтан)	9	-	-	0,021	-	1.04.6905	100	Причальные сооружения №1,2,3,5 КУОиХТП
	10	-	-	-	0,001	1.04.6905	100	Причальные сооружения №1,2,3,5 КУОиХТП
1325. Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	2	-	-	0,018	-	1.01.6908	81,90	Основная площадка производства нефтепродуктов. Стройплощадка
	10	-	-	-	0,0022	1.01.6908	78,03	Основная площадка производства нефтепродуктов. Стройплощадка
2704. Бензин (нефтяной, малосернистый)/в пересчете на углерод/	2	-	-	0,0037	-	1.01.6906	100,00	Основная площадка производства нефтепродуктов. Стройплощадка
	10	-	-	-	0,00032	1.01.6906	100	Основная площадка производства нефтепродуктов. Стройплощадка
2754. Алканы С12-19 (в пересчете на С)	2	-	-	0,025	-	1.01.6904	100	Основная площадка производства нефтепродуктов. Стройплощадка
	10	-	-	-	0,0022	1.01.6904	100,00	Основная площадка производства нефтепродуктов. Стройплощадка
2908. Пыль неорганиче-	2	-	-	0,05	-	1.01.6901	99,81	Основная площадка производства нефтепродук-

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

ПИР/РНД 16-23-1сп-ООС

Лист
25

Загрязняющее вещество, код и наименование	Номер расчетной (контрольной) точки	Фоновая концентрация $q'_{\text{ф.г}}$, в долях ПДК (в случае проведения сводных расчетов - расчетная фоновая концентрация)	Расчетная максимальная приземная концентрация, в долях ПДК			Стационарные источники с наибольшим воздействием на атмосферный воздух, (наибольшим вкладом в максимальную концентрацию)		Принадлежность источника (цех, участок, подразделение)
			на границе предприятия	на границе санитарно-защитной зоны (с учетом фона/без учета фона)	в жилой зоне/зоне с особыми условиями (с учетом фона/без учета фона)	№ источника на карте-схеме	% вклада	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
ская, содержащая двуокись кремния, в %: - 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола кремнезем и другие)	10	-	-	-	0,0024	1.01.6901	99,62	тов. Стройплощадка
								Основная площадка производства нефтепродуктов. Стройплощадка
6035. Сероводород, формальдегид	2	-	-	0,018	-	1.01.6908	81,90	Основная площадка производства нефтепродуктов. Стройплощадка
	10	-	-	-	0,0022	1.01.6908	78,03	Основная площадка производства нефтепродуктов. Стройплощадка
6043. Серы диоксид, сероводород	9	0,0016	-	$\frac{0,038}{0,037}$	-	1.04.0902	52,13	Причальные сооружения №1,2,3,5 КУОиХТП
	10	0,0073	-	-	$\frac{0,009}{0,0017}$	1.04.6909	11,67	Причальные сооружения №1,2,3,5 КУОиХТП
						1.04.0902	7,29	Причальные сооружения №1,2,3,5 КУОиХТП
						1.04.6905	0,27	Причальные сооружения №1,2,3,5 КУОиХТП
						1.01.6908	0,06	Основная площадка производства нефтепродуктов. Стройплощадка
						1.01.6907	< 0,01	Основная площадка производства нефтепродуктов. Стройплощадка
						1.01.6906	< 0,01	Основная площадка производства нефтепродуктов. Стройплощадка
1.01.0901	< 0,01	Основная площадка производства нефтепродук-						

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

ПИР/РНД 16-23-1сп-ООС

Лист

26

Загрязняющее вещество, код и наименование	Номер расчетной (контрольной) точки	Фоновая концентрация $q'_{\text{ф.г}}$, в долях ПДК (в случае проведения сводных расчетов - расчетная фоновая концентрация)	Расчетная максимальная приземная концентрация, в долях ПДК			Стационарные источники с наибольшим воздействием на атмосферный воздух, (наибольшим вкладом в максимальную концентрацию)		Принадлежность источника (цех, участок, подразделение)
			на границе предприятия	на границе санитарно-защитной зоны (с учетом фона/без учета фона)	в жилой зоне/зоне с особыми условиями (с учетом фона/без учета фона)	№ источника на карте-схеме	% вклада	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
								тов. Стройплощадка
6053. Фтористый водород и плохо растворимые соли фтора	9	-	-	0,0036	-	1.04.6903	100	Причальные сооружения №1,2,3,5 КУОиХТП
	10	-	-	-	0,00024	1.01.6902	99,99	Основная площадка производства нефтепродуктов. Стройплощадка
6204. Азота диоксид, серы диоксид	2	0,034	-	<u>0,37</u> 0,34	-	1.01.6908	55,16	Основная площадка производства нефтепродуктов. Стройплощадка
	10	0,16	-	-	<u>0,2</u> 0,04	1.01.6908	11,85	Основная площадка производства нефтепродуктов. Стройплощадка
						1.01.6907	6,65	Основная площадка производства нефтепродуктов. Стройплощадка
						1.01.6906	0,94	Основная площадка производства нефтепродуктов. Стройплощадка
						1.01.0901	0,44	Основная площадка производства нефтепродуктов. Стройплощадка
						1.01.6902	0,01	Основная площадка производства нефтепродуктов. Стройплощадка
						1.04.0902	< 0,01	Причальные сооружения №1,2,3,5 КУОиХТП
						1.04.6909	< 0,01	Причальные сооружения №1,2,3,5 КУОиХТП
						1.04.6903	< 0,01	Причальные сооружения №1,2,3,5 КУОиХТП
	6205. Серы диоксид, фтористый водород	9	0,0016	-	<u>0,04</u> 0,038	-	1.04.0902	49,11
10	0,0073	-	-	<u>0,009</u> 0,0018	1.04.6909	41,82	Причальные сооружения №1,2,3,5 КУОиХТП	
					1.04.6909	11,59	Причальные сооружения №1,2,3,5 КУОиХТП	
					1.04.0902	7,25	Причальные сооружения №1,2,3,5 КУОиХТП	
					1.04.6903	1,33	Причальные сооружения	

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

ПИР/РНД 16-23-1сп-ООС

Лист
27

Загрязняющее вещество, код и наименование	Номер расчетной (контрольной) точки	Фоновая концентрация $q'_{уф.і}$, в долях ПДК (в случае проведения сводных расчетов - расчетная фоновая концентрация)	Расчетная максимальная приземная концентрация, в долях ПДК			Стационарные источники с наибольшим воздействием на атмосферный воздух, (наибольшим вкладом в максимальную концентрацию)		Принадлежность источника (цех, участок, подразделение)
			на границе предприятия	на границе санитарно-защитной зоны (с учетом фона/без учета фона)	в жилой зоне/зоне с особыми условиями (с учетом фона/без учета фона)	№ источника на карте-схеме	% вклада	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
								№1,2,3,5 КУОиХТП
						1.01.6908	0,06	Основная площадка производства нефтепродуктов. Стройплощадка
						1.01.6902	0,01	Основная площадка производства нефтепродуктов. Стройплощадка
						1.01.6907	< 0,01	Основная площадка производства нефтепродуктов. Стройплощадка
						1.01.6906	< 0,01	Основная площадка производства нефтепродуктов. Стройплощадка
						1.01.0901	< 0,01	Основная площадка производства нефтепродуктов. Стройплощадка
Критерий: Сс.с./ПДКс.с.								
143. Марганец и его соединения/в пересчете на марганец (IV) оксид/	9	0	-	0,0067	-	1.04.6903	87,72	Причальные сооружения №1,2,3,5 КУОиХТП
	10	0	-	-	0,00036	1.01.6902	77,12	Основная площадка производства нефтепродуктов. Стройплощадка
301. Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	2	0,0064	-	<u>0,115</u> 0,11	-	1.01.0901	6,96	Основная площадка производства нефтепродуктов. Стройплощадка
						1.01.6907	30,95	Основная площадка производства нефтепродуктов. Стройплощадка
						1.04.0902	< 0,01	Причальные сооружения №1,2,3,5 КУОиХТП
						1.01.6906	5,09	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.04.6909	< 0,01	Причальные сооружения №1,2,3,5 КУОиХТП
						1.01.6908	14,36	Основная площадка производства нефтепродуктов. Стройплощадка

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата

ПИР/РНД 16-23-1сп-ООС

Лист
28

Загрязняющее вещество, код и наименование	Номер расчетной (контрольной) точки	Фоновая концентрация $q'_{уф.і}$ в долях ПДК (в случае проведения сводных расчетов - расчетная фоновая концентрация)	Расчетная максимальная приземная концентрация, в долях ПДК			Стационарные источники с наибольшим воздействием на атмосферный воздух, (наибольшим вкладом в максимальную концентрацию)		Принадлежность источника (цех, участок, подразделение)						
			на границе предприятия	на границе санитарно-защитной зоны (с учетом фона/без учета фона)	в жилой зоне/зоне с особыми условиями (с учетом фона/без учета фона)	№ источника на карте-схеме	% вклада							
1	2	3	4	5	6	7	8	9						
	10	0,022	-	-	<u>0,036</u> 0,0135	1.01.0901	2,31	Основная площадка производства нефтепродуктов. Стройплощадка						
						1.04.0902	0,04		Причалные сооружения №1,2,3,5 КУОиХТП					
						1.01.6907	10,88			Основная площадка производства нефтепродуктов				
						1.04.6909	0,02				Причалные сооружения №1,2,3,5 КУОиХТП			
						1.01.6906	1,62					Основная площадка производства нефтепродуктов. Стройплощадка		
						1.01.6908	5,05						Основная площадка производства нефтепродуктов. Стройплощадка	
						1.04.6903	< 0,01							Причалные сооружения №1,2,3,5 КУОиХТП
						1.01.6902	0,03							
328. Углерод (Пигмент черный)	2	0	-	0,021	-	1.01.6907	81,05	Основная площадка производства нефтепродуктов. Стройплощадка						
	10	0	-	-	0,0015	1.01.6907	70,12		Основная площадка производства нефтепродуктов. Стройплощадка					
337. Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	2	0,016	-	<u>0,04</u> 0,023	-	1.01.6907	42,01	Основная площадка производства нефтепродуктов. Стройплощадка						
						1.01.6906	8,95		Основная площадка производства нефтепродуктов. Стройплощадка					
	10	0,011	-	-	<u>0,013</u> 0,002	1.01.6907	10,31	Основная площадка производства нефтепродуктов. Стройплощадка						
						1.01.6906	2,14		Основная площадка производства нефтепродуктов. Стройплощадка					

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

ПИР/РНД 16-23-1сп-ООС

Лист
29

Загрязняющее вещество, код и наименование	Номер расчетной (контрольной) точки	Фоновая концентрация $q'_{уф.і}$ в долях ПДК (в случае проведения сводных расчетов - расчетная фоновая концентрация)	Расчетная максимальная приземная концентрация, в долях ПДК			Стационарные источники с наибольшим воздействием на атмосферный воздух, (наибольшим вкладом в максимальную концентрацию)		Принадлежность источника (цех, участок, подразделение)				
			на границе предприятия	на границе санитарно-защитной зоны (с учетом фона/без учета фона)	в жилой зоне/зоне с особыми условиями (с учетом фона/без учета фона)	№ источника на карте-схеме	% вклада					
1	2	3	4	5	6	7	8	9				
						1.01.0901	0,70	Основная площадка производства нефтепродуктов. Стройплощадка				
						1.04.0902	0,03		Причалные сооружения №1,2,3,5 КУОиХТП			
						1.04.6909	0,02			Причалные сооружения №1,2,3,5 КУОиХТП		
						1.01.6908	0,33				Основная площадка производства нефтепродуктов. Стройплощадка	
						1.04.6903	< 0,01					Причалные сооружения №1,2,3,5 КУОиХТП
						1.01.6902	0,02					
342. Фтористые газообразные соединения/в пересчете на фтор/:	9	0	-	0,00075	-	1.04.6903	87,47	Причалные сооружения №1,2,3,5 КУОиХТП				
- гидрофторид (Водород фторид; фтороводород)	10	0	-	-	6,33e-5	1.04.6903	0,53		Причалные сооружения №1,2,3,5 КУОиХТП			
						1.01.6902	74,88			Основная площадка производства нефтепродуктов. Стройплощадка		
602. Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	9	0	-	0,004	-	1.04.6905	100	Причалные сооружения №1,2,3,5 КУОиХТП				
	10	0	-	-	0,0002	1.04.6905	100,00		Причалные сооружения №1,2,3,5 КУОиХТП			
1325. Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	2	0	-	0,011	-	1.01.0901	30,50	Основная площадка производства нефтепродуктов. Стройплощадка				
						1.04.0902	< 0,01		Причалные сооружения №1,2,3,5 КУОиХТП			
						1.01.6908	27,20			Основная площадка производства нефтепродуктов. Стройплощадка		
	10	0	-	-	0,0015	1.01.0901	30,40	Основная площадка производства нефтепродуктов. Стройплощадка				

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

ПИР/РНД 16-23-1сп-ООС

Лист
30

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата

Загрязняющее вещество, код и наименование	Номер расчетной (контрольной) точки	Фоновая концентрация $q'_{уф.і}$, в долях ПДК (в случае проведения сводных расчетов - расчетная фоновая концентрация)	Расчетная максимальная приземная концентрация, в долях ПДК			Стационарные источники с наибольшим воздействием на атмосферный воздух, (наибольшим вкладом в максимальную концентрацию)		Принадлежность источника (цех, участок, подразделение)
			на границе предприятия	на границе санитарно-защитной зоны (с учетом фона/без учета фона)	в жилой зоне/зоне с особыми условиями (с учетом фона/без учета фона)	№ источника на карте-схеме	% вклада	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
						1.04.0902	0,14	Причальные сооружения №1,2,3,5 КУОиХТП
						1.01.6908	22,19	

Критерий: Сс.г./ПДКс.с.

123. диЖелезо триоксид, (железа оксид)/в пересчете на железо/(Железо сесквиоксид)	9	-	-	0,00014	-	1.04.6903	72,07	Причальные сооружения №1,2,3,5 КУОиХТП	
	10	-	-	-	9,56e-6	1.01.6902	52,24		
330. Сера диоксид	9	0	-	0,006	-	1.04.0902	65,68	Причальные сооружения №1,2,3,5 КУОиХТП	
	10	0	-	-	0,00065	1.01.0901	39,87		Основная площадка производства нефтепродуктов. Стройплощадка
						1.04.0902	37,96		
344. Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат)	9	-	-	0,00006	-	1.04.6903	72,07	Причальные сооружения №1,2,3,5 КУОиХТП	
	10	-	-	-	3,93e-6	1.01.6902	52,24		Основная площадка производства нефтепродуктов. Стройплощадка
703. Бенз/а/пирен	9	-	-	0,0004	-	1.04.0902	82,01	Причальные сооружения №1,2,3,5 КУОиХТП	
	10	-	-	-	1,50e-5	1.01.0901	51,58		Основная площадка производства нефтепродуктов. Стройплощадка
2908. Пыль неорганическая, содержащая двуокись крем-	2	-	-	0,00052	-	1.01.6901	98,90	Основная площадка производства нефтепродуктов. Стройплощадка	
	10	-	-	-	2,53e-5	1.01.6901	98,02		Основная площадка производства нефтепродук-

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

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

ПИР/РНД 16-23-1сп-ООС

Лист
31

Загрязняющее вещество, код и наименование	Номер расчетной (контрольной) точки	Фоновая концентрация $q'_{уф.г}$, в долях ПДК (в случае проведения сводных расчетов - расчетная фоновая концентрация)	Расчетная максимальная приземная концентрация, в долях ПДК			Стационарные источники с наибольшим воздействием на атмосферный воздух, (наибольшим вкладом в максимальную концентрацию)		Принадлежность источника (цех, участок, подразделение)
			на границе предприятия	на границе санитарно-защитной зоны (с учетом фона/без учета фона)	в жилой зоне/зоне с особыми условиями (с учетом фона/без учета фона)	№ источника на карте-схеме	% вклада	
1	2	3	4	5	6	7	8	9

ния, в %: - 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола кремнезем и другие)								тов. Стройплощадка
---	--	--	--	--	--	--	--	--------------------

Критерий: Сс.г./ПДКс.г.

143. Марганец и его соединения/в пересчете на марганец (IV) оксид/	9	-	-	0,01	-	1.04.6903	72,07	Причальные сооружения №1,2,3,5 КУОиХТП
	10	-	-	-	0,00066	1.01.6902	52,24	Основная площадка производства нефтепродуктов. Стройплощадка
301. Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	9	0	-	0,022	-	1.04.0902	56,02	Причальные сооружения №1,2,3,5 КУОиХТП
	10	0	-	-	0,0025	1.01.0901	33,07	Основная площадка производства нефтепродуктов. Стройплощадка
						1.04.0902	31,49	Причальные сооружения №1,2,3,5 КУОиХТП
304. Азот (II) оксид (Азот монооксид)	9	-	-	0,0024	-	1.04.0902	56,02	Причальные сооружения №1,2,3,5 КУОиХТП
	10	-	-	-	0,00027	1.01.0901	33,07	Основная площадка производства нефтепродуктов. Стройплощадка
						1.04.0902	31,49	Причальные сооружения №1,2,3,5 КУОиХТП
328. Углерод (Пигмент черный)	2	-	-	0,0014	-	1.01.6907	66,73	Основная площадка производства нефтепродуктов. Стройплощадка
	10	-	-	-	9,29e-5	1.01.6907	59,49	Основная площадка производства нефтепродуктов. Стройплощадка
337. Углерода	2	0	-	0,0009	-	1.01.6907	59,36	Основная площадка про-

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

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

ПИР/РНД 16-23-1сп-ООС

Лист
32

Загрязняющее вещество, код и наименование	Номер расчетной (контрольной) точки	Фоновая концентрация $q'_{уф.і}$ в долях ПДК (в случае проведения сводных расчетов - расчетная фоновая концентрация)	Расчетная максимальная приземная концентрация, в долях ПДК			Стационарные источники с наибольшим воздействием на атмосферный воздух, (наибольшим вкладом в максимальную концентрацию)		Принадлежность источника (цех, участок, подразделение)
			на границе предприятия	на границе санитарно-защитной зоны (с учетом фона/без учета фона)	в жилой зоне/зоне с особыми условиями (с учетом фона/без учета фона)	№ источника на карте-схеме	% вклада	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)								изводства нефтепродуктов
	10	0	-	-	0,00009	1.01.6907	52,34	Основная площадка производства нефтепродуктов. Стройплощадка
703. Бенз/а/пирен	9	-	-	0,0004	-	1.04.0902	82,01	Причальные сооружения №1,2,3,5 КУОиХТП
	10	-	-	-	1,50e-5	1.01.0901	51,58	Основная площадка производства нефтепродуктов. Стройплощадка
1325. Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	9	-	-	0,0025	-	1.04.0902	75,10	Причальные сооружения №1,2,3,5 КУОиХТП
	10	-	-	-	0,00025	1.01.0901	49,50	Основная площадка производства нефтепродуктов. Стройплощадка
						1.04.0902	47,14	Причальные сооружения №1,2,3,5 КУОиХТП

Результаты расчетов

Результаты расчетов рассеивания загрязняющих веществ на этапе строительства представлены в приложении Е. Анализ результатов расчета рассеивания **без учета фона** при строительстве показывает, что максимальные концентрации вредных веществ на границе СЗЗ не превышают ПДК и ОБУВ, установленных для населенных мест. Максимальные концентрации вредных веществ на границе существующей СЗЗ достигают:

- 0,34 ПДК по группе суммаций Азота диоксид, серы диоксид (6204) – достигается в точке №2 с координатами X=-9424,5 Y=-9130);

- 0,32 ПДК по веществу Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота) (0301) – достигается в точке №2 с координатами X=-9424,5 Y=-9130).

Анализ результатов расчета рассеивания **без учета фона** при строительстве показывает, что максимальные концентрации вредных веществ на границе жилой зоны не превышают ПДК и ОБУВ, установленных для населенных мест.

Максимальные концентрации вредных веществ на границе жилой зоны достигают:

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата

ПИР/РНД 16-23-1сп-ООС

Лист
33

- 0,01 ПДК по веществу Углерода оксид (0337) – достигается в точке №10 с координатами X=7230, Y=11100.

Анализ результатов расчета рассеивания с учетом фона при строительстве показывает, что максимальные концентрации вредных веществ на границе СЗЗ не превышают ПДК и ОБУВ, установленных для населенных мест. Максимальные концентрации вредных веществ на границе СЗЗ достигают:

- 0,37 ПДК по группе суммаций Азота диоксид, серы диоксид (6204) – достигается в точке №2 с координатами X=-9424,5 Y=-9130);

- 0,35 ПДК по веществу Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота) (0301) – достигается в точке №2 с координатами X=-9424,5 Y=-9130).

Анализ результатов расчета рассеивания с учетом фона при строительстве показывает, что максимальные концентрации вредных веществ на границе жилой зоны не превышают ПДК и ОБУВ, установленных для населенных мест.

Максимальные концентрации вредных веществ на границе жилой зоны при строительстве достигают:

- 0,23 ПДК по веществу Углерода оксид (0337) – достигается в точке №10 с координатами X=7230, Y=11100.

Период эксплуатации

В таблице 2.5 приведен перечень источников, вносящих наибольшие вклады в загрязнение атмосферы с учетом фона. Как показывают результаты расчетов, по всем веществам концентрации загрязняющих веществ ни в одной контрольной точке на границе жилой зоны, СЗЗ, границе предприятия не превышают 1 ПДК (Приложение Ж, раздела ОВОС).

Таблица 2.5 - Перечень источников, дающих наибольшие вклады в уровень загрязнения атмосферы при эксплуатации объекта

Загрязняющее вещество, код и наименование	Номер расчетной (контрольной) точки	Фоновая концентрация $q'_{\text{фв.и}}$ в долях ПДК (в случае проведения сводных расчетов - расчетная фоновая концентрация)	Расчетная максимальная приземная концентрация, в долях ПДК			Стационарные источники с наибольшим воздействием на атмосферный воздух, (наибольшим вкладом в максимальную концентрацию)		Принадлежность источника (цех, участок, подразделение)
			на границе предприятия	на границе санитарно-защитной зоны (с учетом фона/без учета фона)	в жилой зоне/зоне с особыми условиями (с учетом фона/без учета фона)	№ источника на карте-схеме	% вклада	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Критерий: См.р./ОБУВ								
150. Натрий гидроксид (Натр едкий)	1	-	-	0,48	-	1.01.6001	36,70	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.6002	29,89	
	10	-	-	-	0,17	1.01.6001	36,13	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.6002	21,49	
155. диНатрий карбонат (Натрий углекислый; натриевая соль угольной кислоты)	2	-	-	0,0034	-	1.01.6012	99,84	Основная площадка производства нефтепродуктов
	10	-	-	-	0,0008	1.01.6012	94,25	Основная площадка производства нефтепродуктов
223. Диаминодихлорплатина лиофилизированная	3	-	-	0,21	-	1.01.6012	59,86	Основная площадка производства нефтепродуктов
	10	-	-	-	0,05	1.01.6012	65,37	Основная площадка производства нефтепродуктов

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	ПИР/РНД 16-23-1сп-ООС	Лист
							34

Загрязняющее вещество, код и наименование	Номер расчетной (контрольной) точки	Фоновая концентрация $q'_{вф,j}$, в долях ПДК (в случае проведения сводных расчетов - расчетная фоновая концентрация)	Расчетная максимальная приземная концентрация, в долях ПДК			Стационарные источники с наибольшим воздействием на атмосферный воздух, (наибольшим вкладом в максимальную концентрацию)		Принадлежность источника (цех, участок, подразделение)
			на границе предприятия	на границе санитарно-защитной зоны (с учетом фона/без учета фона)	в жилой зоне/зоне с особыми условиями (с учетом фона/без учета фона)	№ источника на карте-схеме	%	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
323. Кремния диоксид аморфный (Кварц расплавленный; кремний диоксид аморфный)	6	-	-	0,07	-	1.01.6063	83,63	Основная площадка производства нефтепродуктов
	10	-	-	-	0,026	1.01.6063	71,30	Основная площадка производства нефтепродуктов
331. Сера элементная	1	-	-	0,0074	-	1.01.0189	31,46	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0188	30,39	Основная площадка производства нефтепродуктов
	10	-	-	-	0,00052	1.01.0188	30,80	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0189	30,37	Основная площадка производства нефтепродуктов
1078. Этан-1,2-диол (1,2-Дигидроксиэтан; гликоль; этилен дигидрат; 2-гидроксиэтанол)	3	-	-	0,002	-	1.01.6025	99,97	Основная площадка производства нефтепродуктов
	10	-	-	-	0,00028	1.01.6025	99,94	Основная площадка производства нефтепродуктов
1137. 2-Метокси-2-метилбутан (Метилтрет-амиловый эфир)	6	-	-	0,043	-	1.01.0220	53,62	Основная площадка производства нефтепродуктов
	10	-	-	-	0,016	1.01.0220	48,10	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0219	35,97	Основная площадка производства нефтепродуктов
1409. Бутан-2-он (Этилметилкетон; метилацетон)	5	-	-	0,25	-	1.01.0406	39,26	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0380	7,92	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0377	7,86	Основная площадка производства нефтепродуктов
	10	-	-	-	0,08	1.01.0406	43,61	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0377	7,98	Основная площадка производства нефтепродуктов
1870. Циклогексилламин (Аминогексагидробензол; гексагидроанилин; гексагидробензоламин)	1	-	-	0,26	-	1.01.6002	82,13	Основная площадка производства нефтепродуктов
	10	-	-	-	0,09	1.01.6002	79,17	Основная площадка производства нефтепродуктов
2732. Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	1	-	-	0,06	-	1.01.6001	57,66	Основная площадка производства нефтепродуктов
	10	-	-	-	0,028	1.01.6001	58,34	Основная площадка производства нефтепродуктов
2735. Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.)	9	-	-	0,53	-	1.04.0742	98,37	Причалные сооружения №1,2,3,5 КУОиХТП
	10	-	-	-	0,03	1.04.0742	95,06	Причалные сооружения №1,2,3,5 КУОиХТП
2744. Синтетические моющие средства "Бриз", "Вихрь", "Лотос", "Лотос-автомат", "Юка", "Эра"	3	-	-	0,0018	-	1.01.0707	100	Основная площадка производства нефтепродуктов
	10	-	-	-	0,00033	1.01.0707	100	Основная площадка производства нефтепродуктов
2750. Сольвент нефти	6	-	-	0,086	-	1.01.6024	38,43	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.6020	21,20	Основная площадка производства нефтепродуктов
	10	-	-	-	0,034	1.01.6024	40,97	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.6020	26,11	Основная площадка производства нефтепродуктов
3401. Ди(2-гидрокси-этил)метиламин (N-Метилдиэтанолламин;	1	-	-	0,2	-	1.01.6001	27,13	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.6018	26,72	Основная площадка производства нефтепродуктов

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

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

ПИР/РНД 16-23-1сп-ООС

Лист

35

Загрязняющее вещество, код и наименование	Номер расчетной (контрольной) точки	Фоновая концентрация $q'_{\text{вф},j}$, в долях ПДК (в случае проведения сводных расчетов - расчетная фоновая концентрация)	Расчетная максимальная приземная концентрация, в долях ПДК			Стационарные источники с наибольшим воздействием на атмосферный воздух, (наибольшим вкладом в максимальную концентрацию)		Принадлежность источника (цех, участок, подразделение)	
			на границе предприятия	на границе санитарно-защитной зоны (с учетом фона/без учета фона)	в жилой зоне/зоне с особыми условиями (с учетом фона/без учета фона)	№ источника на карте-схеме	%		
									4
1	2	3	4	5	6	7	8	9	
2,2'-(метилимино)бисэтанол, диэтанолметиламин; 2,2'-(метилимино)диэтанол; 2-(N-2-гидроксиэтил-N-метиламино)этанол; бис(2-гидроксиэтил)метиламин; метилбис(2-гидроксиэтил)амин)	10	-	-	-	0,052	1.01.6001	50,43	Основная площадка производства нефтепродуктов	
Критерий: См.р./ПДКм.р.									
155. диНатрий карбонат (Натрий углекислый; натриевая соль угольной кислоты)	2	-	-	0,0034	-	1.01.6012	99,85	Основная площадка производства нефтепродуктов	
	10	-	-	-	0,0008	1.01.6012	94,25	Основная площадка производства нефтепродуктов	
301. Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	1	0,031	-	0,54 0,51	-	1.01.0087	9,44	Основная площадка производства нефтепродуктов	
						1.01.0086	8,29	Основная площадка производства нефтепродуктов	
						1.01.0731	8,21	Основная площадка производства нефтепродуктов	
						1.01.0193	8,04	Основная площадка производства нефтепродуктов	
						1.01.0192	7,89	Основная площадка производства нефтепродуктов	
						1.01.0085	6,76	Основная площадка производства нефтепродуктов	
						1.01.0119	6,07	Основная площадка производства нефтепродуктов	
	10	0,057	-	-	0,34 0,28	-	1.01.0087	9,82	Основная площадка производства нефтепродуктов
							1.01.0731	9,54	Основная площадка производства нефтепродуктов
							1.01.0086	7,78	Основная площадка производства нефтепродуктов
							1.01.0085	7,49	Основная площадка производства нефтепродуктов
							1.01.0073	4,98	Основная площадка производства нефтепродуктов
							1.01.0072	4,19	Основная площадка производства нефтепродуктов
							1.01.0343	3,31	Основная площадка производства нефтепродуктов
303. Аммиак (Азота гидрид)	2	-	-	0,012	-	1.01.6012	34,89	Основная площадка производства нефтепродуктов	
						1.01.6013	27,08	Основная площадка производства нефтепродуктов	
	10	-	-	-	0,0034	1.01.0398	26,44	Основная площадка производства нефтепродуктов	
						1.01.0397	25,74	Основная площадка производства нефтепродуктов	
304. Азот (II) оксид (Азот монооксид)	1	-	-	0,046	-	1.01.0731	9,49	Основная площадка производства нефтепродуктов	
						1.01.0192	7,61	Основная площадка производства нефтепродуктов	
						1.01.0001	7,51	Основная площадка производства нефтепродуктов	
						1.01.0193	7,45	Основная площадка производства нефтепродуктов	
						1.01.0087	7,01	Основная площадка производства нефтепродуктов	

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

ПИР/РНД 16-23-1сп-ООС

Лист
36

Загрязняющее вещество, код и наименование	Номер расчетной (контрольной) точки	Фоновая концентрация $q'_{\text{вб},j}$, в долях ПДК (в случае проведения сводных расчетов - расчетная фоновая концентрация)	Расчетная максимальная приземная концентрация, в долях ПДК			Стационарные источники с наибольшим воздействием на атмосферный воздух, (наибольшим вкладом в максимальную концентрацию)		Принадлежность источника (цех, участок, подразделение)
			на границе предприятия	на границе санитарно-защитной зоны (с учетом фона/без учета фона)	в жилой зоне/зоне с особыми условиями (с учетом фона/без учета фона)	№ источника на карте-схеме	%	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
								нефтепродуктов
						1.01.0086	6,24	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0119	5,97	Основная площадка производства нефтепродуктов
	10	-	-	-	0,026	1.01.0001	13,31	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0087	10,72	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0731	9,92	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0086	8,28	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0085	8,11	Основная площадка производства нефтепродуктов
316. Гидрохлорид/по молекуле HCl/ (Водород хлорид)	3	-	-	0,11	-	1.01.6011	99,74	Основная площадка производства нефтепродуктов
	10	-	-	-	0,029	1.01.6011	99,60	Основная площадка производства нефтепродуктов
328. Углерод (Пигмент черный)	6	-	-	0,24	-	1.01.0721	67,10	Основная площадка производства нефтепродуктов
	10	-	-	-	0,075	1.01.0721	69,47	Основная площадка производства нефтепродуктов
330. Сера диоксид	1	0,0012	-	<u>0,47</u> 0,47	-	1.01.0180	31,26	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0177	9,24	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0717	6,64	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0085	6,17	Основная площадка производства нефтепродуктов
	10	0,0016	-	-	<u>0,23</u> 0,23	1.01.0721	8,82	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0180	7,56	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0085	7,19	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0001	6,62	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0717	5,93	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0087	5,73	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0731	4,97	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0177	4,75	Основная площадка производства нефтепродуктов
333. Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	6	-	-	0,66	-	1.01.6029	51,90	Основная площадка производства нефтепродуктов
	10	-	-	-	0,23	1.01.6029	25,51	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0079	8,02	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0250	7,13	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0251	3,51	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.6012	3,46	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0253	2,73	Основная площадка производства нефтепродуктов
337. Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	1	0,2	-	<u>0,24</u> 0,039	-	1.01.0177	5,88	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0145	3,92	Основная площадка производства нефтепродуктов

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

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

ПИР/РНД 16-23-1сп-ООС

Лист
37

Загрязняющее вещество, код и наименование	Номер расчетной (контрольной) точки	Фоновая концентрация $q'_{vф,j}$, в долях ПДК (в случае проведения сводных расчетов - расчетная фоновая концентрация)	Расчетная максимальная приземная концентрация, в долях ПДК			Стационарные источники с наибольшим воздействием на атмосферный воздух, (наибольшим вкладом в максимальную концентрацию)		Принадлежность источника (цех, участок, подразделение)
			на границе предприятия	на границе санитарно-защитной зоны (с учетом фона/без учета фона)	в жилой зоне/зоне с особыми условиями (с учетом фона/без учета фона)	№ источника на карте-схеме	% вклада	
						1.01.0180	1,77	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0717	0,48	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0731	0,45	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0714	0,40	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0001	0,30	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0712	0,27	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0086	0,26	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0087	0,24	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0193	0,20	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0192	0,20	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0028	0,17	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0085	0,17	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0119	0,17	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0073	0,14	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0123	0,14	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0072	0,11	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0027	0,09	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0128	0,06	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0148	0,05	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0149	0,05	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0334	0,05	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0096	0,04	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0268	0,04	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0706	0,04	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0287	0,03	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0129	0,03	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0138	0,03	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0336	0,03	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0179	0,02	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0721	0,02	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0335	0,02	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0150	0,02	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0342	0,02	Основная площадка производства нефтепродуктов

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

ПИР/РНД 16-23-1сп-ООС

Лист
38

Загрязняющее вещество, код и наименование	Номер расчетной (контрольной) точки	Фоновая концентрация $q'_{\text{вб},j}$, в долях ПДК (в случае проведения сводных расчетов - расчетная фоновая концентрация)	Расчетная максимальная приземная концентрация, в долях ПДК			Стационарные источники с наибольшим воздействием на атмосферный воздух, (наибольшим вкладом в максимальную концентрацию)		Принадлежность источника (цех, участок, подразделение)
			на границе предприятия	на границе санитарно-защитной зоны (с учетом фона/без учета фона)	в жилой зоне/зоне с особыми условиями (с учетом фона/без учета фона)	№ источника на карте-схеме	%	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
								нефтепродуктов
						1.01.0343	0,01	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0309	0,01	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0720	< 0,01	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0359	< 0,01	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0341	< 0,01	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0358	< 0,01	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0360	< 0,01	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0308	< 0,01	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0527	< 0,01	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0528	< 0,01	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0705	< 0,01	Основная площадка производства нефтепродуктов
	10	0,21	-	-	0,23 0,015	1.01.0177	1,63	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0145	1,30	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0714	0,28	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0712	0,25	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0309	0,24	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0731	0,23	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0721	0,23	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0180	0,22	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0717	0,21	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0359	0,18	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0001	0,15	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0086	0,13	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0087	0,13	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0720	0,12	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0342	0,11	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0343	0,11	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0334	0,10	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0085	0,09	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0358	0,09	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0123	0,08	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0360	0,08	Основная площадка производства нефтепродуктов

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

ПИР/РНД 16-23-1сп-ООС

Лист
39

Загрязняющее вещество, код и наименование	Номер расчетной (контрольной) точки	Фоновая концентрация $q'_{\text{вб},j}$, в долях ПДК (в случае проведения сводных расчетов - расчетная фоновая концентрация)	Расчетная максимальная приземная концентрация, в долях ПДК			Стационарные источники с наибольшим воздействием на атмосферный воздух, (наибольшим вкладом в максимальную концентрацию)		Принадлежность источника (цех, участок, подразделение)
			на границе предприятия	на границе санитарно-защитной зоны (с учетом фона/без учета фона)	в жилой зоне/зоне с особыми условиями (с учетом фона/без учета фона)	№ источника на карте-схеме	%	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
						1.01.0028	0,07	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0706	0,06	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0336	0,06	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0073	0,05	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0119	0,04	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0072	0,04	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0341	0,04	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0193	0,04	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0192	0,04	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0027	0,03	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0335	0,03	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0308	0,03	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0096	0,03	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0527	0,03	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0128	0,02	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0148	0,02	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0528	0,02	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0129	0,02	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0268	0,02	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0149	0,02	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0287	0,02	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0138	0,01	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0150	< 0,01	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0179	< 0,01	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0705	< 0,01	Основная площадка производства нефтепродуктов
415. Смесь предельных углеводородов C1H4 - C5H12	6	-	-	0,022	-	1.01.0261	43,74	Основная площадка производства нефтепродуктов
	10	-	-	-	0,007	1.01.0254	26,56	Основная площадка производства нефтепродуктов
416. Смесь предельных углеводородов C6H14 - C10H22	6	-	-	0,041	-	1.01.0261	34,10	Основная площадка производства нефтепродуктов
	10	-	-	-	0,015	1.01.0254	25,30	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0261	23,14	Основная площадка производства нефтепродуктов

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

ПИР/РНД 16-23-1сп-ООС

Лист
40

Загрязняющее вещество, код и наименование	Номер расчетной (контрольной) точки	Фоновая концентрация $q'_{\text{вф},j}$, в долях ПДК (в случае проведения сводных расчетов - расчетная фоновая концентрация)	Расчетная максимальная приземная концентрация, в долях ПДК			Стационарные источники с наибольшим воздействием на атмосферный воздух, (наибольшим вкладом в максимальную концентрацию)		Принадлежность источника (цех, участок, подразделение)
			на границе предприятия	на границе санитарно-защитной зоны (с учетом фона/без учета фона)	в жилой зоне/зоне с особыми условиями (с учетом фона/без учета фона)	№ источника на карте-схеме	%	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
						1.01.6040	10,77	нефтепродуктов
501. Пентилены (амилены - смесь изомеров) (альфа-п-Амилены; пропилен)	6	-	-	0,07	-	1.01.0254	39,57	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0261	24,72	Основная площадка производства нефтепродуктов
	10	-	-	-	0,024	1.01.0254	32,63	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0228	19,01	Основная площадка производства нефтепродуктов
602. Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	3	-	-	0,3	-	1.01.0610	58,51	Основная площадка производства нефтепродуктов
						10	-	-
							1.01.0261	19,76
616. Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	6	-	-	0,077	-	1.01.0261	42,85	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0254	32,65	Основная площадка производства нефтепродуктов
	10	-	-	-	0,03	1.01.0124	37,79	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0254	16,79	Основная площадка производства нефтепродуктов
621. Метилбензол (Фенилметан)	6	-	-	0,25	-	1.01.0261	54,74	Основная площадка производства нефтепродуктов
						10	-	-
							1.01.0254	21,21
627. Этилбензол (Фенилэтан)	6	-	-	0,25	-	1.01.0261	71,35	Основная площадка производства нефтепродуктов
	10	-	-	-	0,074	1.01.0261	70,51	Основная площадка производства нефтепродуктов
708. Нафталин (Нафталин; нафтен)	1	-	-	0,19	-	1.01.6020	81,92	Основная площадка производства нефтепродуктов
	10	-	-	-	0,06	1.01.6020	53,48	Основная площадка производства нефтепродуктов
882. Тетрахлорэтилен (Тетрахлорид этилена; 1,1,2,2-тетрахлорэтилен; тетрачлорэтен)	3	-	-	0,02	-	1.01.6012	54,78	Основная площадка производства нефтепродуктов
	10	-	-	-	0,0065	1.01.6012	59,07	Основная площадка производства нефтепродуктов
1048. Метилпропан-1-ол (Изобутанол; гидроксиметилпропан; 2-метил-1-пропанол; 2-метилпропиловый спирт; изопропилкарбинол)	1	-	-	0,013	-	1.01.6002	51,68	Основная площадка производства нефтепродуктов
	10	-	-	-	0,005	1.01.6002	41,94	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.6001	29,48	Основная площадка производства нефтепродуктов
1050. 2-Этилгексанол (2-Этилгексильовый спирт; изоэтилгексанол; изоэтилгексильовый спирт)	1	-	-	0,007	-	1.01.6018	93,19	Основная площадка производства нефтепродуктов
	10	-	-	-	0,0026	1.01.6018	72,77	Основная площадка производства нефтепродуктов
1051. Пропан-2-ол (Изопропанол; диметилкарбинол; вторичный пропиловый спирт)	1	-	-	0,0057	-	1.01.6006	52,07	Основная площадка производства нефтепродуктов
	10	-	-	-	0,0021	1.01.6006	53,23	Основная площадка производства нефтепродуктов
1069. Гидроксиметилбензол (смесь изомеров о-, м-, п-)	5	-	-	0,65	-	1.01.6033	55,95	Основная площадка производства нефтепродуктов
	10	-	-	-	0,22	1.01.6033	51,06	Основная площадка производства нефтепродуктов

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

ПИР/РНД 16-23-1сп-ООС

Лист
41

Загрязняющее вещество, код и наименование	Номер расчетной (контрольной) точки	Фоновая концентрация $q'_{\text{фв},j}$, в долях ПДК (в случае проведения сводных расчетов - расчетная фоновая концентрация)	Расчетная максимальная приземная концентрация, в долях ПДК			Стационарные источники с наибольшим воздействием на атмосферный воздух, (наибольшим вкладом в максимальную концентрацию)		Принадлежность источника (цех, участок, подразделение)
			на границе предприятия	на границе санитарно-защитной зоны (с учетом фона/без учета фона)	в жилой зоне/зоне с особыми условиями (с учетом фона/без учета фона)	№ источника на карте-схеме	%	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
(Метилфенол (смесь изомеров); гидрокситолуол (смесь изомеров))								нефтепродуктов
1071. Гидроксибензол (фенол) (Оксибензол; фенилгидроксид; фениловый спирт; моногидроксибензол)	5	-	-	0,57	-	1.01.6033	32,86	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.6040	30,64	Основная площадка производства нефтепродуктов
	10	-	-	-	0,21	1.01.6040	29,79	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.6033	28,14	Основная площадка производства нефтепродуктов
1107. 2-Метил-2-метоксипропан (трет-Бутилметилоксид; 2-метокси-2-метилпропан; 1,1-диметилэтилметиловый эфир; 1,1-диметил-1-метоксиэтан; трет-бутилметиловый эфир; трет-бутоксиметан; метилтретбутиловый эфир)	6	-	-	0,022	-	1.01.0219	36,78	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0220	35,76	Основная площадка производства нефтепродуктов
	10	-	-	-	0,0085	1.01.0219	35,65	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0220	32,69	Основная площадка производства нефтепродуктов
1706. Диметилдисульфид (2,3-Дитиобутан; (метилдисульфанил)метан)	3	-	-	0,0068	-	1.01.6012	38,70	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.6013	31,74	Основная площадка производства нефтепродуктов
	10	-	-	-	0,0021	1.01.6012	44,55	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.6013	31,06	Основная площадка производства нефтепродуктов
1708. 4,4-Дитиобисморфолин (N,N'-дитиодиморфолин, бисморфолинбисульфид, диморфолиндисульфид)	1	-	-	0,019	-	1.01.6019	99,98	Основная площадка производства нефтепродуктов
	10	-	-	-	0,0021	1.01.6019	100,00	Основная площадка производства нефтепродуктов
1715. Метантиол (метилмеркаптан)	3	-	-	0,4	-	1.01.6073	99,91	Основная площадка производства нефтепродуктов
	10	-	-	-	0,067	1.01.6073	99,98	Основная площадка производства нефтепродуктов
2704. Бензин (нефтяной, малосернистый)/в пересчете на углерод/	6	-	-	0,005	-	1.01.0219	99,59	Основная площадка производства нефтепродуктов
	10	-	-	-	0,0018	1.01.0219	99,62	Основная площадка производства нефтепродуктов
2754. Алканы C12-19 (в пересчете на C)	7	-	-	0,85	-	1.04.0742	48,41	Причальные сооружения №1,2,3,5 КУОиХТП
						1.04.0740	29,98	Причальные сооружения №1,2,3,5 КУОиХТП
	10	-	-	-	0,33	1.01.6033	46,01	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0250	8,11	Основная площадка производства нефтепродуктов
2909. Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния, в %: - менее 20 (доломит, пыль цементного производства - известняк, мел, огарки, сырьевая смесь, пыль вращающихся печей, бок-	1	-	-	0,00074	-	1.01.6019	98,78	Основная площадка производства нефтепродуктов
	10	-	-	-	0,00008	1.01.6019	99,81	Основная площадка производства нефтепродуктов

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

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

ПИР/РНД 16-23-1сп-ООС

Лист

42

Загрязняющее вещество, код и наименование	Номер расчетной (контрольной) точки	Фоновая концентрация $q'_{vф,j}$, в долях ПДК (в случае проведения сводных расчетов - расчетная фоновая концентрация)	Расчетная максимальная приземная концентрация, в долях ПДК			Стационарные источники с наибольшим воздействием на атмосферный воздух, (наибольшим вкладом в максимальную концентрацию)		Принадлежность источника (цех, участок, подразделение)
			на границе предприятия	на границе санитарно-защитной зоны (с учетом фона/без учета фона)	в жилой зоне/зоне с особыми условиями (с учетом фона/без учета фона)	№ источника на карте-схеме	%	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
сит и другие)								
6003. Аммиак, сероводород	6	-	-	0,66	-	1.01.6029	51,69	Основная площадка производства нефтепродуктов
	10	-	-	-	0,24	1.01.6029	25,22	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0079	7,92	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0250	7,04	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.6012	3,55	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0251	3,47	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0253	2,70	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0211	2,30	Основная площадка производства нефтепродуктов
6010. Азота диоксид, серы диоксид, углерода оксид, фенол	5	0,032	-	$\frac{0,96}{0,93}$	-	1.01.6040	9,49	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0087	5,64	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.6033	4,68	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0714	4,54	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0342	3,64	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0086	3,44	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0343	3,43	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0359	3,31	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.6034	3,31	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0717	3,20	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0358	2,98	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0360	2,85	Основная площадка производства нефтепродуктов
						10	0,032	-
	1.01.0731	6,25	Основная площадка производства нефтепродуктов					
	1.01.0721	3,63	Основная площадка производства нефтепродуктов					
	1.01.0086	3,59	Основная площадка производства нефтепродуктов					
	1.01.0073	2,90	Основная площадка производства нефтепродуктов					
	1.01.0360	2,86	Основная площадка производства нефтепродуктов					
	1.01.0359	2,81	Основная площадка производства нефтепродуктов					
	1.01.0309	2,81	Основная площадка производства нефтепродуктов					
1.01.0027	2,79	Основная площадка производства нефтепродуктов						
1.01.0717	2,75	Основная площадка производства нефтепродуктов						
1.01.0358	2,61	Основная площадка производства нефтепродуктов						
1.01.0072	2,56	Основная площадка производства нефтепродуктов						

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

ПИР/РНД 16-23-1сп-ООС

Лист

43

Загрязняющее вещество, код и наименование	Номер расчетной (контрольной) точки	Фоновая концентрация $q'_{\text{вб},j}$, в долях ПДК (в случае проведения сводных расчетов - расчетная фоновая концентрация)	Расчетная максимальная приземная концентрация, в долях ПДК			Стационарные источники с наибольшим воздействием на атмосферный воздух, (наибольшим вкладом в максимальную концентрацию)		Принадлежность источника (цех, участок, подразделение)
			на границе предприятия	на границе санитарно-защитной зоны (с учетом фона/без учета фона)	в жилой зоне/зоне с особыми условиями (с учетом фона/без учета фона)	№ источника на карте-схеме	%	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
						1.01.0096	2,49	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0177	2,48	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0085	2,41	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0343	2,33	Основная площадка производства нефтепродуктов
6038. Серы диоксид, фенол	5	0,0016	-	0,78 0,78	-	1.01.6040	25,64	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.6033	21,15	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.6034	11,73	Основная площадка производства нефтепродуктов
	10	0,0012	-	-	0,41 0,41	1.01.6040	15,41	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.6033	14,58	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0001	10,69	Основная площадка производства нефтепродуктов
1.01.6034	9,79	Основная площадка производства нефтепродуктов						
6043. Серы диоксид, сероводород	6	0,0016	-	0,89 0,89	-	1.01.6029	37,89	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0250	4,70	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0079	4,09	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0085	2,26	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0251	2,22	Основная площадка производства нефтепродуктов
	10	0,0016	-	-	0,46 0,46	1.01.6029	13,87	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0721	4,35	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0079	3,99	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0180	3,97	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0085	3,86	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0001	3,54	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0250	3,47	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0087	3,15	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0717	2,93	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0731	2,56	Основная площадка производства нефтепродуктов
1.01.0177	2,35	Основная площадка производства нефтепродуктов						
1.01.0309	2,19	Основная площадка производства нефтепродуктов						
6046. Углерода оксид и пыль цементного производства	1	0,2	-	0,24 0,04	-	1.01.0177	5,87	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0145	3,92	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0180	1,76	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0717	0,48	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0731	0,44	Основная площадка производства нефтепродуктов

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

ПИР/РНД 16-23-1сп-ООС

Лист
44

Загрязняющее вещество, код и наименование	Номер расчетной (контрольной) точки	Фоновая концентрация $q'_{\text{вб},j}$, в долях ПДК (в случае проведения сводных расчетов - расчетная фоновая концентрация)	Расчетная максимальная приземная концентрация, в долях ПДК			Стационарные источники с наибольшим воздействием на атмосферный воздух, (наибольшим вкладом в максимальную концентрацию)		Принадлежность источника (цех, участок, подразделение)
			на границе предприятия	на границе санитарно-защитной зоны (с учетом фона/без учета фона)	в жилой зоне/зоне с особыми условиями (с учетом фона/без учета фона)	№ источника на карте-схеме	%	
								нефтепродуктов
						1.01.0714	0,40	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0001	0,30	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0712	0,27	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0086	0,26	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0087	0,24	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0193	0,20	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0192	0,20	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.6019	0,18	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0028	0,17	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0085	0,17	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0119	0,17	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0073	0,14	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0123	0,14	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0072	0,11	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0027	0,09	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0128	0,06	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0148	0,06	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0149	0,05	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0334	0,05	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0096	0,05	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0268	0,04	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0706	0,04	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0287	0,03	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0129	0,03	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0138	0,03	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0336	0,03	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0179	0,02	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0721	0,02	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0335	0,02	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0150	0,02	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0342	0,02	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0343	0,01	Основная площадка производства нефтепродуктов

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

ПИР/РНД 16-23-1сп-ООС

Лист
45

Загрязняющее вещество, код и наименование	Номер расчетной (контрольной) точки	Фоновая концентрация $q'_{vф,j}$, в долях ПДК (в случае проведения сводных расчетов - расчетная фоновая концентрация)	Расчетная максимальная приземная концентрация, в долях ПДК			Стационарные источники с наибольшим воздействием на атмосферный воздух, (наибольшим вкладом в максимальную концентрацию)		Принадлежность источника (цех, участок, подразделение)
			на границе предприятия	на границе санитарно-защитной зоны (с учетом фона/без учета фона)	в жилой зоне/зоне с особыми условиями (с учетом фона/без учета фона)	№ источника на карте-схеме	%	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
								нефтепродуктов
						1.01.0358	0,09	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0123	0,08	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0360	0,08	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0028	0,07	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0706	0,06	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0336	0,06	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0073	0,05	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0119	0,04	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0072	0,04	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0341	0,04	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0193	0,04	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0192	0,04	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0027	0,03	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0335	0,03	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0308	0,03	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0096	0,03	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0527	0,03	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0128	0,02	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0148	0,02	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0528	0,02	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0129	0,02	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0268	0,02	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0149	0,02	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0287	0,02	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0138	0,01	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0150	< 0,01	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0179	< 0,01	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.6019	< 0,01	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0705	< 0,01	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.6063	< 0,01	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.6029	< 0,01	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0694	< 0,01	Основная площадка производства нефтепродуктов

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

ПИР/РНД 16-23-1сп-ООС

Лист

47

Загрязняющее вещество, код и наименование	Номер расчетной (контрольной) точки	Фоновая концентрация $q'_{\text{вб},j}$, в долях ПДК (в случае проведения сводных расчетов - расчетная фоновая концентрация)	Расчетная максимальная приземная концентрация, в долях ПДК			Стационарные источники с наибольшим воздействием на атмосферный воздух, (наибольшим вкладом в максимальную концентрацию)		Принадлежность источника (цех, участок, подразделение)
			на границе предприятия	на границе санитарно-защитной зоны (с учетом фона/без учета фона)	в жилой зоне/зоне с особыми условиями (с учетом фона/без учета фона)	№ источника на карте-схеме	%	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
						1.01.0087	9,08	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0731	8,74	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0086	7,14	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0085	6,87	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0712	0,29	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0119	3,22	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0073	4,57	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0192	2,08	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0193	2,15	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0128	0,18	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0072	3,82	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0343	2,99	Основная площадка производства нефтепродуктов
303. Аммиак (Азота гидрид)	5	0	-	0,0107	-	1.01.0398	34,52	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0397	33,59	Основная площадка производства нефтепродуктов
	10	0	-	-	0,003	1.01.0400	< 0,01	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0398	24,88	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0397	24,28	Основная площадка производства нефтепродуктов
1.01.0399	18,62	Основная площадка производства нефтепродуктов						
316. Гидрохлорид/молекуле HCl/ (Водород хлорид)	3	0	-	0,023	-	1.01.6011	99,74	Основная площадка производства нефтепродуктов
						10	0	-
328. Углерод (Пигмент черный)	6	0	-	0,037	-	1.01.0721	64,62	Основная площадка производства нефтепродуктов
						10	0	-
337. Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	1	0,054	-	0,08 0,027	-	1.01.0180	4,45	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0714	1,39	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0717	1,37	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0001	1,00	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0731	1,16	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0712	0,85	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0309	0,12	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0086	0,75	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0087	0,68	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0359	0,07	Основная площадка производства нефтепродуктов
1.01.0334	0,24	Основная площадка производства нефтепродуктов						

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

ПИР/РНД 16-23-1сп-ООС

Лист

49

Загрязняющее вещество, код и наименование	Номер расчетной (контрольной) точки	Фоновая концентрация $q'_{vф,j}$, в долях ПДК (в случае проведения сводных расчетов - расчетная фоновая концентрация)	Расчетная максимальная приземная концентрация, в долях ПДК			Стационарные источники с наибольшим воздействием на атмосферный воздух, (наибольшим вкладом в максимальную концентрацию)		Принадлежность источника (цех, участок, подразделение)
			на границе предприятия	на границе санитарно-защитной зоны (с учетом фона/без учета фона)	в жилой зоне/зоне с особыми условиями (с учетом фона/без учета фона)	№ источника на карте-схеме	%	
								нефтепродуктов
						1.01.0721	0,15	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0085	0,52	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0342	0,12	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0343	0,10	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0073	0,39	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0192	0,47	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0193	0,47	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0336	0,14	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0358	0,04	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0119	0,39	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0720	0,07	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0360	0,03	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0072	0,30	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0177	3,04	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0028	0,35	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0335	0,09	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0341	0,04	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0096	0,13	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0128	0,16	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0149	0,13	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0145	1,82	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0148	0,14	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0268	0,12	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0527	< 0,01	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0027	0,17	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0528	< 0,01	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0308	0,01	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0287	0,08	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0179	0,06	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0150	0,05	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0123	0,07	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0138	0,02	Основная площадка производства нефтепродуктов

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

ПИР/РНД 16-23-1сп-ООС

Лист
50

Загрязняющее вещество, код и наименование	Номер расчетной (контрольной) точки	Фоновая концентрация $q'_{vф,j}$, в долях ПДК (в случае проведения сводных расчетов - расчетная фоновая концентрация)	Расчетная максимальная приземная концентрация, в долях ПДК			Стационарные источники с наибольшим воздействием на атмосферный воздух, (наибольшим вкладом в максимальную концентрацию)		Принадлежность источника (цех, участок, подразделение)
			на границе предприятия	на границе санитарно-защитной зоны (с учетом фона/без учета фона)	в жилой зоне/зоне с особыми условиями (с учетом фона/без учета фона)	№ источника на карте-схеме	%	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
						1.01.0706	0,02	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0129	0,01	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0705	< 0,01	Основная площадка производства нефтепродуктов
	10	0,042	-	-	0,053 0,0104	1.01.0714	1,37	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0180	0,97	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0001	0,76	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0717	0,92	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0712	0,97	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0721	0,82	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0731	0,76	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0309	0,74	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0087	0,46	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0720	0,42	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0086	0,43	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0359	0,49	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0085	0,33	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0334	0,32	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0343	0,33	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0342	0,32	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0073	0,19	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0119	0,17	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0358	0,25	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0072	0,15	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0192	0,14	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0193	0,14	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0360	0,22	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0336	0,19	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0128	0,11	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0149	0,08	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0145	1,09	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0148	0,10	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0528	0,09	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0527	0,10	Основная площадка производства нефтепродуктов

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

ПИР/РНД 16-23-1сп-ООС

Лист
51

Загрязняющее вещество, код и наименование	Номер расчетной (контрольной) точки	Фоновая концентрация $q'_{\text{вб},j}$, в долях ПДК (в случае проведения сводных расчетов - расчетная фоновая концентрация)	Расчетная максимальная приземная концентрация, в долях ПДК			Стационарные источники с наибольшим воздействием на атмосферный воздух, (наибольшим вкладом в максимальную концентрацию)		Принадлежность источника (цех, участок, подразделение)
			на границе предприятия	на границе санитарно-защитной зоны (с учетом фона/без учета фона)	в жилой зоне/зоне с особыми условиями (с учетом фона/без учета фона)	№ источника на карте-схеме	%	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
								нефтепродуктов
						1.01.0028	0,17	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0341	0,11	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0096	0,09	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0335	0,10	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0177	0,97	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0308	0,09	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0268	0,07	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0027	0,09	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0150	0,03	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0287	0,05	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0179	0,03	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0123	0,05	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0138	0,02	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0706	0,03	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0129	0,01	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0705	< 0,01	Основная площадка производства нефтепродуктов
602. Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	3	0	-	0,47	-	1.01.0230	< 0,01	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0249	< 0,01	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.6001	< 0,01	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0606	0,02	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.6011	< 0,01	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0124	< 0,01	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0240	< 0,01	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0227	< 0,01	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0228	< 0,01	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.6012	< 0,01	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0604	0,05	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0220	< 0,01	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0601	0,25	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0710	0,29	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0139	< 0,01	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0219	< 0,01	Основная площадка производства нефтепродуктов

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

ПИР/РНД 16-23-1сп-ООС

Лист

52

Загрязняющее вещество, код и наименование	Номер расчетной (контрольной) точки	Фоновая концентрация $q'_{\text{вб},j}$, в долях ПДК (в случае проведения сводных расчетов - расчетная фоновая концентрация)	Расчетная максимальная приземная концентрация, в долях ПДК			Стационарные источники с наибольшим воздействием на атмосферный воздух, (наибольшим вкладом в максимальную концентрацию)		Принадлежность источника (цех, участок, подразделение)
			на границе предприятия	на границе санитарно-защитной зоны (с учетом фона/без учета фона)	в жилой зоне/зоне с особыми условиями (с учетом фона/без учета фона)	№ источника на карте-схеме	%	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
						1.01.0602	0,36	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0603	0,03	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.6013	< 0,01	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0260	< 0,01	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0610	11,27	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0608	8,58	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.6063	< 0,01	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0261	< 0,01	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.6010	< 0,01	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.6024	< 0,01	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0254	< 0,01	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0256	< 0,01	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0234	< 0,01	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.6006	< 0,01	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.6005	< 0,01	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.6004	< 0,01	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0235	< 0,01	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0611	0,02	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0222	< 0,01	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0025	< 0,01	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0231	< 0,01	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0232	< 0,01	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0223	< 0,01	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0233	< 0,01	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.6029	< 0,01	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0058	< 0,01	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.6002	< 0,01	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0023	< 0,01	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0208	< 0,01	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0024	< 0,01	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0237	< 0,01	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0259	< 0,01	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.6025	< 0,01	Основная площадка производства нефтепродуктов

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

ПИР/РНД 16-23-1сп-ООС

Лист
53

Загрязняющее вещество, код и наименование	Номер расчетной (контрольной) точки	Фоновая концентрация $q'_{\text{вб},j}$, в долях ПДК (в случае проведения сводных расчетов - расчетная фоновая концентрация)	Расчетная максимальная приземная концентрация, в долях ПДК			Стационарные источники с наибольшим воздействием на атмосферный воздух, (наибольшим вкладом в максимальную концентрацию)		Принадлежность источника (цех, участок, подразделение)
			на границе предприятия	на границе санитарно-защитной зоны (с учетом фона/без учета фона)	в жилой зоне/зоне с особыми условиями (с учетом фона/без учета фона)	№ источника на карте-схеме	%	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
								нефтепродуктов
						1.01.6020	< 0,01	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0224	< 0,01	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.6018	< 0,01	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0732	< 0,01	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0057	< 0,01	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0055	< 0,01	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0056	< 0,01	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0136	< 0,01	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0061	< 0,01	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0065	< 0,01	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0066	< 0,01	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0063	< 0,01	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0069	< 0,01	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0068	< 0,01	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0062	< 0,01	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0070	< 0,01	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0067	< 0,01	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0217	< 0,01	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0059	< 0,01	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0137	< 0,01	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.04.0768	< 0,01	Причалные сооружения №1,2,3,5 КУОиХТП
						1.01.0071	< 0,01	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0226	< 0,01	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.04.0743	< 0,01	Причалные сооружения №1,2,3,5 КУОиХТП
						1.01.0080	< 0,01	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0077	< 0,01	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.6022	< 0,01	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0010	< 0,01	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0011	< 0,01	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0669	< 0,01	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0008	< 0,01	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0125	< 0,01	Основная площадка производства нефтепродуктов

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

ПИР/РНД 16-23-1сп-ООС

Лист

54

Загрязняющее вещество, код и наименование	Номер расчетной (контрольной) точки	Фоновая концентрация $q'_{\text{вб},j}$, в долях ПДК (в случае проведения сводных расчетов - расчетная фоновая концентрация)	Расчетная максимальная приземная концентрация, в долях ПДК			Стационарные источники с наибольшим воздействием на атмосферный воздух, (наибольшим вкладом в максимальную концентрацию)		Принадлежность источника (цех, участок, подразделение)
			на границе предприятия	на границе санитарно-защитной зоны (с учетом фона/без учета фона)	в жилой зоне/зоне с особыми условиями (с учетом фона/без учета фона)	№ источника на карте-схеме	%	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
						1.01.0670	< 0,01	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0209	< 0,01	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0711	< 0,01	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0735	< 0,01	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0081	< 0,01	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0126	< 0,01	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0013	< 0,01	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0668	< 0,01	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0012	< 0,01	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0060	< 0,01	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0064	< 0,01	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0658	< 0,01	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0236	< 0,01	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0095	< 0,01	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0210	< 0,01	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0662	< 0,01	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.04.0749	< 0,01	Причалные сооружения №1,2,3,5 КУОиХТП
						1.01.0255	< 0,01	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.04.0746	< 0,01	Причалные сооружения №1,2,3,5 КУОиХТП
						1.01.6023	< 0,01	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0218	< 0,01	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0014	< 0,01	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0650	< 0,01	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.04.6080	< 0,01	Причалные сооружения №1,2,3,5 КУОиХТП
						1.01.0144	< 0,01	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0225	< 0,01	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0094	< 0,01	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0687	< 0,01	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0112	< 0,01	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0680	< 0,01	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.04.0745	< 0,01	Причалные сооружения №1,2,3,5 КУОиХТП
						1.01.0078	< 0,01	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0257	< 0,01	Основная площадка производства нефтепродуктов

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

ПИР/РНД 16-23-1сп-ООС

Лист
55

Загрязняющее вещество, код и наименование	Номер расчетной (контрольной) точки	Фоновая концентрация $q'_{vф,j}$, в долях ПДК (в случае проведения сводных расчетов - расчетная фоновая концентрация)	Расчетная максимальная приземная концентрация, в долях ПДК			Стационарные источники с наибольшим воздействием на атмосферный воздух, (наибольшим вкладом в максимальную концентрацию)		Принадлежность источника (цех, участок, подразделение)
			на границе предприятия	на границе санитарно-защитной зоны (с учетом фона/без учета фона)	в жилой зоне/зоне с особыми условиями (с учетом фона/без учета фона)	№ источника на карте-схеме	%	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
								нефтепродуктов
						1.01.0092	< 0,01	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0076	< 0,01	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0146	< 0,01	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0730	< 0,01	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0031	< 0,01	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0736	< 0,01	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0026	< 0,01	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0723	< 0,01	Основная площадка производства нефтепродуктов
	10	0	-	-	0,15	1.01.0249	12,64	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0228	6,94	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0227	6,88	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.6001	9,46	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0220	2,67	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0230	0,04	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.6011	0,18	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0219	2,40	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0124	0,36	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0260	2,68	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.6012	0,14	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0261	6,99	Основная площадка производства нефтепродуктов
882. Тетрахлорэтилен (Тетрахлорид этилена; 1,1,2,2-тетрахлорэтилен; тетрачлорэтен)	3	0	-	0,073	-	1.01.6012	54,35	Основная площадка производства нефтепродуктов
	10	0	-	-	0,022	1.01.6012	58,91	Основная площадка производства нефтепродуктов
1071. Гидроксibenзол (фенол) (Оксибензол; фенилгидроксид; фениловый спирт; моногидроксibenзол)	5	0	-	0,3	-	1.01.6034	24,95	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0340	0,96	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.6038	3,48	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.6037	2,60	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.6036	1,42	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0316	1,18	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0355	0,69	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0357	0,82	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0376	0,68	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0385	0,50	Основная площадка производства нефтепродуктов

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

ПИР/РНД 16-23-1сп-ООС

Лист
56

Загрязняющее вещество, код и наименование	Номер расчетной (контрольной) точки	Фоновая концентрация $q'_{vф,j}$, в долях ПДК (в случае проведения сводных расчетов - расчетная фоновая концентрация)	Расчетная максимальная приземная концентрация, в долях ПДК			Стационарные источники с наибольшим воздействием на атмосферный воздух, (наибольшим вкладом в максимальную концентрацию)		Принадлежность источника (цех, участок, подразделение)
			на границе предприятия	на границе санитарно-защитной зоны (с учетом фона/без учета фона)	в жилой зоне/зоне с особыми условиями (с учетом фона/без учета фона)	№ источника на карте-схеме	%	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
						1.01.0334	0,26	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0406	1,81	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0377	0,39	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0307	0,52	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0360	0,52	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0365	0,47	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0364	0,41	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0358	0,41	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0363	0,35	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0362	0,35	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0380	0,21	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0344	0,25	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0347	0,26	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0361	0,33	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0342	0,26	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0346	0,25	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0351	0,23	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0352	0,21	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0349	0,23	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0330	0,12	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0329	0,12	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0328	0,12	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0383	0,19	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0332	0,13	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0359	0,28	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0331	0,13	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0312	0,25	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0388	0,18	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0382	0,19	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0341	0,21	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0333	0,13	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0350	0,17	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0384	0,16	Основная площадка производства нефтепродуктов

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

ПИР/РНД 16-23-1сп-ООС

Лист

57

Загрязняющее вещество, код и наименование	Номер расчетной (контрольной) точки	Фоновая концентрация $q'_{vф,j}$, в долях ПДК (в случае проведения сводных расчетов - расчетная фоновая концентрация)	Расчетная максимальная приземная концентрация, в долях ПДК			Стационарные источники с наибольшим воздействием на атмосферный воздух, (наибольшим вкладом в максимальную концентрацию)		Принадлежность источника (цех, участок, подразделение)
			на границе предприятия	на границе санитарно-защитной зоны (с учетом фона/без учета фона)	в жилой зоне/зоне с особыми условиями (с учетом фона/без учета фона)	№ источника на карте-схеме	%	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
								нефтепродуктов
						1.01.0379	0,15	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0378	0,15	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0392	0,16	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.6033	5,67	Основная площадка производства нефтепродуктов
	10	0	-	-	0,1	1.01.6034	25,11	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0340	2,77	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.6037	2,98	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.6036	2,54	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.6038	3,05	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0316	1,09	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0355	0,81	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0357	0,83	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0334	0,59	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0376	0,69	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0385	0,53	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0406	2,39	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0307	0,46	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0377	0,42	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0360	0,51	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0365	0,42	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0358	0,39	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0364	0,33	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0345	0,19	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0342	0,29	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0330	0,24	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0351	0,27	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0363	0,29	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0329	0,24	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0346	0,27	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0362	0,28	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0341	0,27	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0383	0,24	Основная площадка производства нефтепродуктов

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

ПИР/РНД 16-23-1сп-ООС

Лист
58

Загрязняющее вещество, код и наименование	Номер расчетной (контрольной) точки	Фоновая концентрация $C'_{фв,г}$, в долях ПДК (в случае проведения сводных расчетов - расчетная фоновая концентрация)	Расчетная максимальная приземная концентрация, в долях ПДК			Стационарные источники с наибольшим воздействием на атмосферный воздух, (наибольшим вкладом в максимальную концентрацию)		Принадлежность источника (цех, участок, подразделение)
			на границе предприятия	на границе санитарно-защитной зоны (с учетом фона/без учета фона)	в жилой зоне/зоне с особыми условиями (с учетом фона/без учета фона)	№ источника на карте-схеме	%	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
						1.01.0328	0,23	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0382	0,23	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0344	0,27	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0347	0,27	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0332	0,23	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0331	0,23	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0352	0,26	Основная площадка производства нефтепродуктов
Критерий: С.г./ПДКс.с.								
101. диАлюминий триоксид/в пересчете на алюминий/	1	-	-	0,00096	-	1.01.6020	50,96	Основная площадка производства нефтепродуктов
	10	-	-	-	0,00026	1.01.6063	50,42	Основная площадка производства нефтепродуктов
164. Никель оксид/в пересчете на никель/ (Никель окись; никель монооксид)	2	-	-	0,003	-	1.01.6063	98,40	Основная площадка производства нефтепродуктов
	10	-	-	-	0,0008	1.01.6063	98,66	Основная площадка производства нефтепродуктов
260. Кобальт оксид/в пересчете на кобальт/ (Кобальт окись; кобальт монооксид; кобальт(2+) оксид; кобальт (II) оксид)	1	-	-	0,00026	-	1.01.6020	78,48	Основная площадка производства нефтепродуктов
	10	-	-	-	3,40e-5	1.01.6020	69,18	Основная площадка производства нефтепродуктов
266. Молибден и его неорганические соединения (молибдена (III) оксид, парамолибдат аммония и др.) (по молибдену)	2	-	-	8,39e-5	-	1.01.6063	86,49	Основная площадка производства нефтепродуктов
	10	-	-	-	2,53e-5	1.01.6063	77,30	Основная площадка производства нефтепродуктов
330. Сера диоксид	1	0	-	0,91	-	1.01.0180	18,94	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0717	7,90	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0001	7,67	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0721	6,17	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0087	5,55	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0731	4,51	Основная площадка производства нефтепродуктов
	10	0	-	-	0,33	1.01.0721	13,00	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0001	11,53	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0717	10,94	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0180	9,82	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0087	5,61	Основная площадка производства нефтепродуктов
415. Смесь предельных углеводородов C1H4 - C5H12	3	-	-	0,008	-	1.01.0230	32,52	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0240	15,17	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.6001	4,07	Основная площадка производства нефтепродуктов
	10	-	-	-	0,002	1.01.0227	10,26	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0230	9,96	Основная площадка производства нефтепродуктов

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

ПИР/РНД 16-23-1сп-ООС

Лист

59

Загрязняющее вещество, код и наименование	Номер расчетной (контрольной) точки	Фоновая концентрация $q'_{vф,j}$, в долях ПДК (в случае проведения сводных расчетов - расчетная фоновая концентрация)	Расчетная максимальная приземная концентрация, в долях ПДК			Стационарные источники с наибольшим воздействием на атмосферный воздух, (наибольшим вкладом в максимальную концентрацию)		Принадлежность источника (цех, участок, подразделение)	
			на границе предприятия	на границе санитарно-защитной зоны (с учетом фона/без учета фона)	в жилой зоне/зоне с особыми условиями (с учетом фона/без учета фона)	№ источника на карте-схеме	%		
									4
1	2	3	4	5	6	7	8	9	
								нефтепродуктов	
						1.01.6001	8,82	Основная площадка производства нефтепродуктов	
						1.01.0228	7,71	Основная площадка производства нефтепродуктов	
						1.01.0219	7,15	Основная площадка производства нефтепродуктов	
						1.01.0249	6,22	Основная площадка производства нефтепродуктов	
416. Смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22	3	-	-	0,033	-	1.01.0230	33,71	Основная площадка производства нефтепродуктов	
						1.01.0240	13,57	Основная площадка производства нефтепродуктов	
						1.01.0603	6,60	Основная площадка производства нефтепродуктов	
	10	-	-	-	-	0,009	1.01.6001	12,59	Основная площадка производства нефтепродуктов
							1.01.0219	12,08	Основная площадка производства нефтепродуктов
							1.01.0227	9,71	Основная площадка производства нефтепродуктов
							1.01.0230	9,43	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0228	7,30	Основная площадка производства нефтепродуктов	
703. Бенз/а/пирен	1	-	-	0,03	-	1.01.0001	28,46	Основная площадка производства нефтепродуктов	
						1.01.0086	15,49	Основная площадка производства нефтепродуктов	
						1.01.0087	9,66	Основная площадка производства нефтепродуктов	
	10	-	-	-	-	0,01	1.01.0001	35,55	Основная площадка производства нефтепродуктов
							1.01.0086	13,38	Основная площадка производства нефтепродуктов
							1.01.0087	7,46	Основная площадка производства нефтепродуктов
2904. Мазутная зола теплоэлектростанций/в пересчете на ванадий/	1	-	-	0,066	-	1.01.0001	20,11	Основная площадка производства нефтепродуктов	
						1.01.0731	12,41	Основная площадка производства нефтепродуктов	
						1.01.0087	9,36	Основная площадка производства нефтепродуктов	
						1.01.0085	8,48	Основная площадка производства нефтепродуктов	
	10	-	-	-	-	0,02	1.01.0001	28,70	Основная площадка производства нефтепродуктов
							1.01.0731	11,38	Основная площадка производства нефтепродуктов
							1.01.0085	8,35	Основная площадка производства нефтепродуктов
							1.01.0087	8,26	Основная площадка производства нефтепродуктов
2933. Алумосиликаты (цеолиты; цеолитовые туфы)	2	-	-	3,39e-5	-	1.01.6063	97,82	Основная площадка производства нефтепродуктов	
	10	-	-	-	9,08e-6	1.01.6063	98,25	Основная площадка производства нефтепродуктов	
Критерий: С.г./ПДКс.г.									
101. диАлюминий триоксид/в пересчете на алюминий/	1	-	-	0,0019	-	1.01.6020	50,97	Основная площадка производства нефтепродуктов	
	10	-	-	-	0,0005	1.01.6063	50,40	Основная площадка производства нефтепродуктов	
301. Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	1	0	-	0,64	-	1.01.0086	7,99	Основная площадка производства нефтепродуктов	
						1.01.0087	7,46	Основная площадка производства нефтепродуктов	

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

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

ПИР/РНД 16-23-1сп-ООС

Лист

60

Загрязняющее вещество, код и наименование	Номер расчетной (контрольной) точки	Фоновая концентрация $q'_{vф,j}$, в долях ПДК (в случае проведения сводных расчетов - расчетная фоновая концентрация)	Расчетная максимальная приземная концентрация, в долях ПДК			Стационарные источники с наибольшим воздействием на атмосферный воздух, (наибольшим вкладом в максимальную концентрацию)		Принадлежность источника (цех, участок, подразделение)
			на границе предприятия	на границе санитарно-защитной зоны (с учетом фона/без учета фона)	в жилой зоне/зоне с особыми условиями (с учетом фона/без учета фона)	№ источника на карте-схеме	% вклада	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
								нефтепродуктов
						1.01.0731	7,17	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0085	6,72	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0714	5,44	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0192	4,84	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0193	4,81	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0073	4,12	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0119	3,83	Основная площадка производства нефтепродуктов
	10	0	-	-	0,22	1.01.0714	10,16	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0087	8,07	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0731	7,66	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0086	6,28	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0085	6,04	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0712	5,08	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0119	4,35	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0073	4,02	Основная площадка производства нефтепродуктов
303. Аммиак (Азота гидрид)	5	-	-	0,009	-	1.01.0398	29,76	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0397	28,92	Основная площадка производства нефтепродуктов
	10	-	-	-	0,0023	1.01.0400	26,11	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0398	22,47	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0397	21,97	Основная площадка производства нефтепродуктов
304. Азот (II) оксид (Азот монооксид)	1	-	-	0,077	-	1.01.0001	8,38	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0086	7,21	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0087	6,74	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0731	6,48	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0085	6,07	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0714	4,92	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0192	4,37	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0193	4,34	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0073	3,72	Основная площадка производства нефтепродуктов
	10	-	-	-	0,028	1.01.0001	12,84	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0714	8,75	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0087	6,95	Основная площадка производства нефтепродуктов

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

ПИР/РНД 16-23-1сп-ООС

Лист
61

Загрязняющее вещество, код и наименование	Номер расчетной (контрольной) точки	Фоновая концентрация $q'_{\text{вб},j}$, в долях ПДК (в случае проведения сводных расчетов - расчетная фоновая концентрация)	Расчетная максимальная приземная концентрация, в долях ПДК			Стационарные источники с наибольшим воздействием на атмосферный воздух, (наибольшим вкладом в максимальную концентрацию)		Принадлежность источника (цех, участок, подразделение)
			на границе предприятия	на границе санитарно-защитной зоны (с учетом фона/без учета фона)	в жилой зоне/зоне с особыми условиями (с учетом фона/без учета фона)	№ источника на карте-схеме	%	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
						1.01.0731	6,60	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0086	5,41	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0085	5,21	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0712	4,37	Основная площадка производства нефтепродуктов
316. Гидрохлорид/по молекуле HCl/ (Водород хлорид)	3	-	-	0,004	-	1.01.6011	99,73	Основная площадка производства нефтепродуктов
	10	-	-	-	0,0008	1.01.6011	99,59	Основная площадка производства нефтепродуктов
322. Серная кислота/по молекуле H2SO4/	1	-	-	0,002	-	1.01.0700	30,44	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0663	19,26	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0699	14,94	Основная площадка производства нефтепродуктов
	10	-	-	-	0,00056	1.01.0663	23,99	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0700	20,55	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0665	12,94	Основная площадка производства нефтепродуктов
333. Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	1	-	-	0,24	-	1.01.6001	5,86	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.6029	5,52	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.6011	5,39	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.6018	4,96	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.6019	4,81	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.6020	4,31	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0520	4,17	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.6005	3,93	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.6012	3,71	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.6006	3,61	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.6004	3,41	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.6013	2,97	Основная площадка производства нефтепродуктов
	10	-	-	-	0,083	1.01.6029	10,09	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.6011	9,27	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.6012	6,24	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.6001	6,02	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.6013	5,08	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.6063	4,54	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.6005	3,41	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.6018	2,94	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.6004	2,80	Основная площадка производства нефтепродуктов

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

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

ПИР/РНД 16-23-1сп-ООС

Лист
62

Загрязняющее вещество, код и наименование	Номер расчетной (контрольной) точки	Фоновая концентрация $q'_{\text{вб},j}$, в долях ПДК (в случае проведения сводных расчетов - расчетная фоновая концентрация)	Расчетная максимальная приземная концентрация, в долях ПДК			Стационарные источники с наибольшим воздействием на атмосферный воздух, (наибольшим вкладом в максимальную концентрацию)		Принадлежность источника (цех, участок, подразделение)
			на границе предприятия	на границе санитарно-защитной зоны (с учетом фона/без учета фона)	в жилой зоне/зоне с особыми условиями (с учетом фона/без учета фона)	№ источника на карте-схеме	%	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
								нефтепродуктов
602. Бензол (Циклогексаatriен; фенилгидрид)	3	-	-	0,97	-	1.01.0230	17,45	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0249	8,34	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.6001	8,19	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0606	7,56	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.6011	7,22	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0124	6,97	Основная площадка производства нефтепродуктов
	10	-	-	-	0,35	1.01.0249	16,81	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0228	14,06	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0227	13,94	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.6001	12,56	Основная площадка производства нефтепродуктов
616. Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	3	-	-	0,011	-	1.01.0124	23,37	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.6001	11,99	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0230	11,62	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0240	8,53	Основная площадка производства нефтепродуктов
	10	-	-	-	0,0032	1.01.6001	21,96	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0124	15,62	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0220	7,92	Основная площадка производства нефтепродуктов
1.01.6012	6,83	Основная площадка производства нефтепродуктов						
621. Метилбензол (Фенилметан)	3	-	-	0,018	-	1.01.0230	9,87	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0385	6,03	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0406	5,74	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0219	5,58	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0377	5,41	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0124	5,26	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.6001	5,01	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0606	4,92	Основная площадка производства нефтепродуктов
	1.01.0387	2,95	Основная площадка производства нефтепродуктов					
	10	-	-	-	0,0064	1.01.0219	13,78	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.6001	7,63	Основная площадка производства нефтепродуктов
1.01.0385						5,96	Основная площадка производства нефтепродуктов	
1.01.0377	5,06	Основная площадка производства нефтепродуктов						
1.01.0220	5,05	Основная площадка производства нефтепродуктов						

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

ПИР/РНД 16-23-1сп-ООС

Лист
63

Загрязняющее вещество, код и наименование	Номер расчетной (контрольной) точки	Фоновая концентрация $q'_{\text{вб},j}$, в долях ПДК (в случае проведения сводных расчетов - расчетная фоновая концентрация)	Расчетная максимальная приземная концентрация, в долях ПДК			Стационарные источники с наибольшим воздействием на атмосферный воздух, (наибольшим вкладом в максимальную концентрацию)		Принадлежность источника (цех, участок, подразделение)
			на границе предприятия	на границе санитарно-защитной зоны (с учетом фона/без учета фона)	в жилой зоне/зоне с особыми условиями (с учетом фона/без учета фона)	№ источника на карте-схеме	%	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
						1.01.0406	5,01	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0227	4,77	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0261	4,01	Основная площадка производства нефтепродуктов
627. Этилбензол (Фенилэтан)	6	-	-	0,009	-	1.01.0256	76,47	Основная площадка производства нефтепродуктов
	10	-	-	-	0,0026	1.01.0256	72,50	Основная площадка производства нефтепродуктов
703. Бенз/а/пирен	1	-	-	0,03	-	1.01.0001	28,46	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0086	15,49	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0087	9,66	Основная площадка производства нефтепродуктов
	10	-	-	-	0,01	1.01.0001	35,55	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0086	13,38	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0087	7,46	Основная площадка производства нефтепродуктов
708. Нафталин (Нафтален; нафтен)	1	-	-	0,05	-	1.01.6020	83,95	Основная площадка производства нефтепродуктов
	10	-	-	-	0,01	1.01.6020	81,03	Основная площадка производства нефтепродуктов
882. Тетрахлорэтилен (Тетрахлорид этилена; 1,1,2,2-тетрахлорэтилен; тетрафторэтен)	3	-	-	0,066	-	1.01.6012	53,66	Основная площадка производства нефтепродуктов
	10	-	-	-	0,016	1.01.6012	58,65	Основная площадка производства нефтепродуктов
1071. Гидроксibenзол (фенол) (Оксибензол; фенилгидроксид; фениловый спирт; моногидроксibenзол)	5	-	-	0,106	-	1.01.6034	37,29	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0340	7,01	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.6038	5,68	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.6037	5,38	Основная площадка производства нефтепродуктов
	10	-	-	-	0,03	1.01.6034	38,50	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0340	8,79	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.6037	5,61	Основная площадка производства нефтепродуктов
6003. Аммиак, сероводород	1	-	-	0,25	-	1.01.6001	5,68	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.6029	5,34	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.6011	5,22	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.6018	4,81	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.6019	4,79	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.6020	4,17	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.0520	4,05	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.6005	3,81	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.6012	3,59	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.6006	3,49	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.6004	3,31	Основная площадка производства нефтепродуктов

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

ПИР/РНД 16-23-1сп-ООС

Лист
64

Загрязняющее вещество, код и наименование	Номер расчетной (контрольной) точки	Фоновая концентрация $q'_{\text{вб},j}$, в долях ПДК (в случае проведения сводных расчетов - расчетная фоновая концентрация)	Расчетная максимальная приземная концентрация, в долях ПДК			Стационарные источники с наибольшим воздействием на атмосферный воздух, (наибольшим вкладом в максимальную концентрацию)		Принадлежность источника (цех, участок, подразделение)
			на границе предприятия	на границе санитарно-защитной зоны (с учетом фона/без учета фона)	в жилой зоне/зоне с особыми условиями (с учетом фона/без учета фона)	№ источника на карте-схеме	% вклада	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
								нефтепродуктов
						1.01.6013	2,88	Основная площадка производства нефтепродуктов
	10	-	-	-	0,086	1.01.6029	9,81	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.6011	9,02	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.6012	6,07	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.6001	5,85	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.6013	4,95	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.6063	4,45	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.6005	3,32	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.6018	2,86	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.6004	2,72	Основная площадка производства нефтепродуктов
						1.01.6006	2,70	Основная площадка производства нефтепродуктов

Результаты расчетов

Результаты расчетов рассеивания загрязняющих веществ на этапе эксплуатации представлены в приложении Ж. Анализ результатов расчета рассеивания **без учета фона** при строительстве показывает, что максимальные концентрации вредных веществ на границе СЗЗ не превышают ПДК и ОБУВ, установленных для населенных мест. Максимальные концентрации вредных веществ на границе существующей СЗЗ достигают:

- 0,97 ПДК по бензолу (0602) – достигается в точке №3 с координатами $X=-10723$, $Y=7054,5$;

- 0,93 ПДК по группе суммации Азота диоксид, серы диоксид, углерода диоксид, фенол (6010) – достигается в точке №5 с координатами $X=-6133$, $Y=5097,5$.

Анализ результатов расчета рассеивания **без учета фона** при эксплуатации показывает, что максимальные концентрации вредных веществ на границе жилой зоны не превышают ПДК и ОБУВ, установленных для населенных мест.

Максимальные концентрации вредных веществ на границе жилой зоны достигают:

- 0,47 ПДК по группе суммации азота диоксид, серы диоксид (6204) – (достигается в точке с координатами $X=7230$ $Y=11100$);

-0,46 ПДК по группе суммации азота диоксид, серы диоксид (6204) – (достигается в точке с координатами $X=7230$ $Y=11100$).

Анализ результатов расчета рассеивания **с учетом фона** при эксплуатации показывает, что максимальные концентрации вредных веществ на границе СЗЗ не превышают ПДК и

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Изм. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	ПИР/РНД 16-23-1сп-ООС		Лист
									65		

ОБУВ, установленных для населенных мест. Максимальные концентрации вредных веществ на границе СЗЗ достигают:

- 0,97 ПДК по бензолу (0602) – достигается в точке №3 с координатами $X=-10723$, $Y=7054,5$;

- 0,96 ПДК по группе суммации Азота диоксид, серы диоксид, углерода диоксид, фенол (6010) – достигается в точке №5 с координатами $X=-6133$, $Y=5097,5$.

Анализ результатов расчета рассеивания с учетом фона при эксплуатации показывает, что максимальные концентрации вредных веществ на границе жилой зоны не превышают ПДК и ОБУВ, установленных для населенных мест.

Максимальные концентрации вредных веществ на границе жилой зоны при эксплуатации достигают:

- 0,50 ПДК по группе суммации азота диоксид, серы диоксид (6204) – (достигается в точке с координатами $X=7230$ $Y=11100$);

-0,46 ПДК по группе суммации азота диоксид, серы диоксид (6204) – (достигается в точке с координатами $X=7230$ $Y=11100$).

2.1.4 Установление предельно допустимых выбросов (ПДВ) и временно согласованных выбросов (ВСВ) промышленного объекта

Согласно ст. 22 ФЗ «Об охране окружающей среды», расчет нормативов допустимых выбросов, нормативов допустимых сбросов производится юридическими лицами и индивидуальными предпринимателями, планирующими строительство объектов I и II категорий (при проведении оценки воздействия на окружающую среду).

Нормативы допустимых выбросов, нормативы допустимых сбросов определяются для стационарного источника и (или) совокупности стационарных источников в отношении загрязняющих веществ, включенных в перечень загрязняющих веществ, в отношении которых применяются меры государственного регулирования в области охраны окружающей среды, установленный распоряжением Правительства РФ №1316-р от 08.07.2015г, расчетным путем на основе нормативов качества окружающей среды, в том числе нормативов предельно допустимых концентраций, с учетом фоновое состояние компонентов природной среды.

Концентрация загрязняющих веществ в атмосфере при эксплуатации оборудования ниже ПДК. Значения выбросов ЗВ, полученные нормативно-расчетным методом, предлагается принять в качестве ПДВ.

Нормативы предельно-допустимых выбросов по существующим источникам и проектируемым источникам ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка» представлены в таблице 2.6.

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата	Изм. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	ПИР/РНД 16-23-1сп-ООС						Лист
															66

Таблица 2.6 - Нормативы предельно-допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух по конкретным стационарным источникам выбросов и загрязняющим веществам (существующие источники и проектируемые источники)

№ п/п	Наименование загрязняющего вещества и его код	Класс опасности ЗВ (I-IV)	Нормативы выбросов					
			Существующее положение 2023 год			С 2024 по 2030 год		
			г/с	т/г	ПДВ ВРВ	г/с	т/г	ПДВ ВРВ
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	101. диАлюминий триоксид/в пересчете на алюминий/	II	0,4014450	0,118584	ПДВ	0,4014450	0,118584	ПДВ
2	123. диЖелезо триоксид, (железа оксид)/в пересчете на железо/(Железо сесквиоксид)	III	0,0000280	0,000001	ПДВ	0,0000280	0,000001	ПДВ
3	150. Натрий гидроксид (Натр едкий)	-	0,3861470	9,095568	ПДВ	0,3861470	9,095568	ПДВ
4	155. диНатрий карбонат (Натрий углекислый; натриевая соль угольной кислоты)	III	0,0202300	0,001082	ПДВ	0,0202300	0,001082	ПДВ
5	164. Никель оксид/в пересчете на никель/ (Никель окись; никель монооксид)	II	0,0543190	0,032341	ПДВ	0,0543190	0,032341	ПДВ
6	207. Цинк оксид /в пересчете на цинк/	III	0,0277670	0,001484	ПДВ	0,0277670	0,001484	ПДВ
7	223. Диаминодихлорплатина лиофилизированная	-	0,0009010	0,000227	ПДВ	0,0009010	0,000227	ПДВ
8	260. Кобальт оксид/в пересчете на кобальт/ (Кобальт окись; кобальт монооксид; кобальт(2+) оксид; кобальт (II) оксид)	II	0,0077110	0,001780	ПДВ	0,0077110	0,001780	ПДВ
9	266. Молибден и его неорганические соединения (молибдена (III) оксид, парамолибдат аммония и др.) (по молибдену)	III	0,0958420	0,021655	ПДВ	0,0958420	0,021655	ПДВ
10	301. Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	III	69,979414	2253,6946	ПДВ	69,979414	2253,6946	ПДВ
11	302. Азотная кислота (по молекуле HNO3)	II	0,0004900	0,002249	ПДВ	0,0004900	0,002249	ПДВ
12	303. Аммиак (Азота гидрид)	IV	0,6795120	20,579908	ПДВ	0,6795120	20,579908	ПДВ
13	304. Азот (II) оксид (Азот монооксид)	III	14,969403	463,67265	ПДВ	14,969403	463,67265	ПДВ
14	316. Гидрохлорид/по молекуле HCl/ (Водород хлорид)	II	0,3209730	0,279513	ПДВ	0,3209730	0,279513	ПДВ
15	322. Серная кислота/по молекуле H2SO4/	II	0,0026610	0,042754	ПДВ	0,0026610	0,042754	ПДВ
16	323. Кремния диоксид аморфный (Кварц расплавленный; кремний диоксид аморфный)	-	0,0789400	0,016851	ПДВ	0,0789400	0,016851	ПДВ
17	328. Углерод (Пигмент черный)	III	12,243750	2,009934	ПДВ	12,243750	2,009934	ПДВ
18	330. Сера диоксид	III	143,91248	4634,3937	ПДВ	143,91248	4634,3937	ПДВ
19	331. Сера элементная	-	0,0204500	0,295585	ПДВ	0,0204500	0,295585	ПДВ
20	333. Дигидросульфид (Водо-	II	0,6009628	10,178553	ПДВ	0,6009628	10,178553	ПДВ

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

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

ПИР/РНД 16-23-1сп-ООС

Лист
67

№ п/п	Наименование загрязняющего вещества и его код	Класс опасности ЗВ (I-IV)	Нормативы выбросов						
			Существующее положение 2023 год			С 2024 по 2030 год			
			г/с	т/Г	ПДВ ВРВ	г/с	т/Г	ПДВ ВРВ	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	
	род сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)								
21	334. Сероуглерод (Углерод сульфид; углерод двусернистый; дитиокарбонный ангидрид; сульфокарбонный ангидрид)	II	0,0001200	0,000631	ПДВ	0,0001200	0,000631	ПДВ	
22	337. Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	IV	75,418089	2079,7406	ПДВ	75,418089	2079,7406	ПДВ	
23	402. Бутан (Метилэтилметан)	IV	0,0062110	0,179768	ПДВ	0,0062110	0,179768	ПДВ	
24	403. Гексан (н-Гексан; дипропил; Hexane)	IV	0,0063420	0,100000	ПДВ	0,0063420	0,100000	ПДВ	
25	410. Метан	-	7,9396680	240,72505	ПДВ	7,9396680	240,72505	ПДВ	
26	415. Смесь предельных углеводородов C1H4 - C5H12	IV	385,62271	5734,9445	ПДВ	385,62271	5734,9445	ПДВ	
27	416. Смесь предельных углеводородов C6H14 - C10H22	III	183,12994	2817,9051	ПДВ	183,12994	2817,9051	ПДВ	
28	501. Пентилены (амилены - смесь изомеров) (альфа-п-Амилен; пропилен)	IV	9,0743350	130,25948	ПДВ	9,0743350	130,25948	ПДВ	
29	602. Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	II	8,1115090	87,753253	ПДВ	8,1115090	87,753253	ПДВ	
30	616. Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	III	1,4690390	14,003067	ПДВ	1,4690390	14,003067	ПДВ	
31	621. Метилбензол (Фенилметан)	III	13,296365	224,61107	ПДВ	13,296365	224,61107	ПДВ	
32	627. Этилбензол (Фенилэтан)	III	0,1938050	3,735963	ПДВ	0,1938050	3,735963	ПДВ	
33	703. Бенз/а/пирен	I	0,0001223	0,002601	ПДВ	0,0001223	0,002601	ПДВ	
34	708. Нафталин (Нафталин; нафтен)	IV	0,0233910	0,471373	ПДВ	0,0233910	0,471373	ПДВ	
35	882. Тетрахлорэтилен (Тетрахлорид этилена; 1,1,2,2-тетрахлорэтилен; тетрачлорэтен)	II	0,1714190	5,388838	ПДВ	0,1714190	5,388838	ПДВ	
36	1048. 2-Метилпропан-1-ол (Изобутанол; 1-гидроксиметилпропан; метил-1-пропанол; 2-метилпропиловый спирт; изопропилкарбинол)	IV	0,0377890	1,099969	ПДВ	0,0377890	1,099969	ПДВ	
37	1050. 2-Этилгексанол (2-Этилгексиловый спирт; 2-этилгексанол; изооктиловый спирт)	IV	0,0196080	0,525580	ПДВ	0,0196080	0,525580	ПДВ	
38	1051. Пропан-2-ол (Изопропанол; диметилкарбинол; вторичный пропиловый спирт)	III	0,0853450	1,735717	ПДВ	0,0853450	1,735717	ПДВ	

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

ПИР/РНД 16-23-1сп-ООС

Лист
68

№ п/п	Наименование загрязняющего вещества и его код	Класс опасности ЗВ (I-IV)	Нормативы выбросов					
			Существующее положение 2023 год			С 2024 по 2030 год		
			г/с	т/Г	ПДВ ВРВ	г/с	т/Г	ПДВ ВРВ
1	2	3	4	5	6	7	8	9
39	1069. Гидроксиметилбензол (смесь изомеров о-, м-, п-) (Метилфенол (смесь изомеров); гидрокситолуол (смесь изомеров))	II	0,0870120	1,275144	ПДВ	0,0870120	1,275144	ПДВ
40	1071. Гидроксибензол (фенол) (Оксибензол; фенилгидроксид; фениловый спирт; моногидроксибензол)	II	0,2874420	4,739515	ПДВ	0,2874420	4,739515	ПДВ
41	1078. Этан-1,2-диол (1,2-Дигидроксиэтан; гликоль; этилен дигидрат; 2-гидроксиэтанол)	-	0,0195130	0,615361	ПДВ	0,0195130	0,615361	ПДВ
42	1107. 2-Метил-2-метоксипропан (трет-Бутилметилоксид; 2-метокси-2-метилпропан; 1,1-диметилэтилметиловый эфир; 1,1-диметил-1-метоксиэтан; трет-бутилметиловый эфир; трет-бутоксиметан; метил-третбутиловый эфир)	IV	0,5990780	18,055799	ПДВ	0,5990780	18,055799	ПДВ
43	1137. 2-Метокси-2-метилбутан (Метил-трет-амиловый эфир)	-	1,2809330	2,625289	ПДВ	1,2809330	2,625289	ПДВ
44	1401. Пропан-2-он (Диметилкетон; диметилформальдегид)	IV	0,0036460	0,068980	ПДВ	0,0036460	0,068980	ПДВ
45	1409. Бутан-2-он (Этилметилкетон; метилацетон)	-	4,0777010	75,996135	ПДВ	4,0777010	75,996135	ПДВ
46	1706. Диметилдисульфид (2,3-Дитиобутан; (метилдисульфанил)метан)	IV	0,0877710	1,092724	ПДВ	0,0877710	1,092724	ПДВ
47	1708. 4,4-Дитиобисморфолин (N,N'-дитиодиморфолин, бисморфолинбиссульфид, диморфолиндисульфид)	II	0,0141760	0,447054	ПДВ	0,0141760	0,447054	ПДВ
48	1715. Метантиол (метилмеркаптан)	IV	0,0260420	0,314128	ПДВ	0,0260420	0,314128	ПДВ
49	1870. Циклогексиламин (Аминогексагидробензол; гексагидроанилин; гексагидробензоламин)	-	0,0565030	1,211126	ПДВ	0,0565030	1,211126	ПДВ
50	2704. Бензин (нефтяной, мало-сернистый)/в пересчете на углерод/	IV	1,8806760	19,333020	ПДВ	1,8806760	19,333020	ПДВ
51	2732. Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	-	2,7032590	69,871883	ПДВ	2,7032590	69,871883	ПДВ
52	2735. Масло минеральное нефтяное (веретенное, ма-	-	0,3689617	5,741950	ПДВ	0,3689617	5,741950	ПДВ

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

ПИР/РНД 16-23-1сп-ООС

Лист
69

№ п/п	Наименование загрязняющего вещества и его код	Класс опасности ЗВ (I-IV)	Нормативы выбросов						
			Существующее положение 2023 год			С 2024 по 2030 год			
			г/с	т/Г	ПДВ ВРВ	г/с	т/Г	ПДВ ВРВ	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	
	шинное, цилиндрическое и др.)								
64	2744. Синтетические моющие средства "Бриз", "Вихрь", "Лотос", "Лотос-автомат", "Юка", "Эра"	-	0,0032600	0,000751	ПДВ	0,0032600	0,000751	ПДВ	
65	2750. Сольвент нефтя	-	0,6475190	14,204467	ПДВ	0,6475190	14,204467	ПДВ	
66	2754. Алканы C12-19 (в пересчете на С)	IV	49,717057	399,78115	ПДВ	49,717057	399,78115	ПДВ	
67	2904. Мазутная зола теплоэлектростанций/в пересчете на ванадий/	II	0,3304660	10,421574	ПДВ	0,3304660	10,421574	ПДВ	
68	2909. Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния, в %: - менее 20 (доломит, пыль цементного производства - известняк, мел, огарки, сырьевая смесь, пыль вращающихся печей, боксит и другие)	III	0,0088020	0,004648	ПДВ	0,0088020	0,004648	ПДВ	
69	2933. Алюмосиликаты (цеолиты; цеолитовые туфы)	II	0,0098360	0,010995	ПДВ	0,0098360	0,010995	ПДВ	
70	3401. Ди(2-гидроксиэтил)метиламин (N-Метилдиэтаноламин; 2,2'-(метилимино)бисэтанол, диэтанолметиламин; 2,2'-(метилимино)диэтанол; 2-(N-2-гидроксиэтил-N-метиламино)этанол; бис(2-гидроксиэтил)метиламин; метилбис(2-гидроксиэтил)амин)	-	0,2207710	7,244156	ПДВ	0,2207710	7,244156	ПДВ	
ИТОГО:			X	24581,86022	X	X	24581,86022	X	
В том числе твердых:			X	22,58271	X	X	22,58271	X	
Жидких и газообразных:			X	24559,27751	X	X	24559,27751	X	

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

ПИР/РНД 16-23-1сп-ООС

Лист
70

3 Мероприятия по охране атмосферного воздуха

С целью уменьшения загрязнения воздушной среды в проекте представлены мероприятия технологического, технического и природоохранного содержания.

Технические мероприятия:

- поддержание техники и автотранспорта в исправном состоянии за счет проведения в установленное время техосмотра, техобслуживания и планово-предупредительного ремонта;
- запрещение эксплуатации техники и транспорта на несоответствующем стандартам топливе;
- движение транспорта по запланированной схеме, недопущение неконтролируемых поездок;
- применение строительных материалов, имеющих сертификатов качества.

Технологические мероприятия:

- использование герметичного оборудования полной заводской готовности;
- использование герметичной арматуры;
- выбор оборудования, арматуры и трубопроводов произведен в соответствии с расчетным давлением;
- все резьбовые, фланцевые, сварные соединения трубопроводов, арматуры резервуара, насосов, контрольно-измерительных приборов герметизированы и систематический осмотр с целью выявления утечек;
- контроль качества сварных стыков;
- защита трубопроводов, арматуры и оборудования от внутренней и внешней коррозии.

Природоохранные мероприятия:

- не допускать при неблагоприятных метеоусловиях, плановые ремонтные работы, сопровождающиеся залповыми выбросами вредных веществ в атмосферу;
- обозначенные граничные размеры санитарно-защитных зон (СЗЗ) обеспечивают необходимые показатели состояния воздушной среды за пределами СЗЗ - снижение уровня загрязнения атмосферного воздуха, уровней шума до предельно допустимых значений на границе с селитебными территориями за счет обеспечения санитарных разрывов.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					Лист 71
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата	ПИР/РНД 16-23-1сп–ООС	

4 Мероприятия по защите от шума территорий жилой застройки, прилегающей к территории, на которой предполагается строительство

По временным характеристикам шум в период строительно-монтажных работ (СМР) – непостоянный. Акустическое воздействие носит опосредованный характер, т.к. строительно-монтажные работы ведутся на действующем предприятии только в дневное время.

Для снижения акустического воздействия при ведении СМР предлагается:

- нахождение на открытой площадке СМР при производстве работ рекомендуется с использованием средств индивидуальной защиты: наушники противошумные ВЦНИИОТ-1 (снижение шума на 25 дБ) по ГОСТ 12.4.275-2014; противошумовые вкладыши (беруши) (снижение шума на 31 дБ) по ГОСТ 12.4.275-2014.

- звукоизоляция двигателей строительных и дорожных машин при помощи защитных кожухов и капотов с многослойными покрытиями, применением резины, поролона и т.п.;

- для изоляции локальных источников шума используются противошумные экраны, завесы, палатки;

- герметизация отверстий в противошумных покрытиях и кожухах;

- применение технологических процессов с меньшим шумообразованием;

- использование строительных машин, механизмов и транспортных средств в период с 8 до 20 часов, что позволит организовать полноценный отдых для жителей близлежащей жилой застройки.

Превышения санитарно-гигиенических нормативов по шумовому воздействию на границе установленной санитарно-защитной зоны нефтебазы (от границ единой промплощадки в восточном, юго-восточном, южном, юго-западном, западном, северо-западном и северном направлениях – 800 м, в северо-восточном направлении - 30 м согласно Постановлению Главного государственного санитарного врача РФ от 11.08.2016 №135 (Приложение Р, раздела ПИР/РНД 16-23-1сп-ОВОС) и на границе жилой зоны в любых направлениях в любое время суток не наблюдается.

Превышения санитарно-гигиенических нормативов по шумовому воздействию на границе установленной санитарно-защитной зоны причальных сооружений (500 м во всех направлениях согласно Постановлению Главного государственного санитарного врача РФ от 08.02.2017 №19 (Приложение Р, раздела ПИР/РНД 16-23-1сп-ОВОС) и на границе жилой зоны в любых направлениях в любое время суток не наблюдается.

В соответствии с п.5 Постановления в санитарно-защитной зоне не допускается размещать жилую застройку, включая отдельные жилые дома, зоны отдыха, спортивные сооружения, детские площадки, образовательные и детские учреждения.

Изн. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист 72
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	ПИР/РНД 16-23-1сп–ООС			

Наименьшее расстояние от границы промплощадок до ближайшей жилой застройки (жилые дома по ул. Довженко) - 3,9 км, жилая постройка расположена за границами СЗЗ.

Таким образом, выполнены санитарные требования по размещению проектируемых объектов реконструкции, изложенные в СанПиН 2.2.1./2.1.1.1200-03 (новая редакция).

4.1 Характеристика проектируемого объекта как источника шумового загрязнения

Расчет уровня шума на границе установленных СЗЗ двух площадок предприятия ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереабоки» (нефтебазы и причальных сооружений) и жилой зоны (ул. Довженко) проводился с использованием программы «Эколог-Шум» версия 1.1.0 фирмы ООО «Эко-Центр», реализующей расчетную методику СП 51.13330.2011 (СНиП 23-03-2003).

Для моделирования шумового воздействия на территории проектируемого объекта принята расчетная площадка размером 12600x7500 м. Для удобства расчетов принята прямоугольная система координат. Шаг расчетной сетки при моделировании составляет 500 м. В качестве расчетных точек (р.т.) задана контрольная точка на границе жилой зоны (г. Губкинский), точки на границе промплощадки, точки на границе установленных СЗЗ предприятия ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереабоки» (нефтебазы и причальных сооружений), координаты которых представлены в таблице 4.1.

Таблица 4.1 - Контрольные точки для расчета уровня шума

Расчётная область	Стиль	Тип	Шаг, м	Подъём, м	Высота, м	Координаты				Ширина, м
						X ₁	Y ₁	X ₂	Y ₂	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1. р.т. СЗЗ нефтебаза	Точка	СЗЗ	-	-	1,5	5478	7008	-	-	-
2. р.т. СЗЗ нефтебаза	Точка	СЗЗ	-	-	1,5	9424,5	9130	-	-	-
3. р.т. СЗЗ нефтебаза	Точка	СЗЗ	-	-	1,5	10723	7054,5	-	-	-
4. р.т. СЗЗ нефтебаза	Точка	СЗЗ	-	-	1,5	7717	3615	-	-	-
5. р.т. СЗЗ нефтебаза	Точка	СЗЗ	-	-	1,5	6133	5097,5	-	-	-
6. р.т. СЗЗ нефтебаза	Точка	СЗЗ	-	-	1,5	7873	9501	-	-	-
7. р.т. СЗЗ причалы	Точка	СЗЗ	-	-	1,5	10461,28	10416,87	-	-	-
8. р.т. СЗЗ причалы	Точка	СЗЗ	-	-	1,5	11985,39	8545,23	-	-	-
9. р.т. СЗЗ причалы	Точка	СЗЗ	-	-	1,5	10730,84	9346,63	-	-	-
10. р.т. Жилая зона (ул. Довженко)	Точка	Жил.	-	-	1,5	7230	11100	-	-	-
11. Расчетная сетка	Сетка	-	500	-	1,5	4700	7500	12600	7500	8400
12. р.т. промплощадка причалы	Точка	Гр.пр.	-	-	1,5	9493,56	8870,71	-	-	-
13. р.т. промплощадка причалы	Точка	Гр.пр.	-	-	1,5	12146,02	9018,49	-	-	-

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

ПИР/РНД 16-23-1сп-ООС

Лист
73

Шум нормируется значениями предельно допустимого уровня звука (звукового давления). Допустимые уровни шума на рабочих местах, в помещениях жилых, общественных зданий и на территории жилой застройки регламентируются санитарными нормами СанПиН 1.2.3685-21.

Нормируемыми параметрами постоянного шума являются уровни звукового давления L , дБ, в октавных полосах со среднегеометрическими частотами: 31,5; 63; 125; 250; 500; 1000; 2000; 4000; 8000 Гц.

Нормируемыми параметрами непостоянного шума являются эквивалентные (по энергии) уровни звука $L_{Aэкв.}$, дБА, и максимальные уровни звука $L_{Aмакс.}$, дБА.

Предельно допустимые уровни звукового давления в октавных полосах (дБ), уровни звука, эквивалентные уровни звука (дБА) в соответствии с СанПиН 1.2.3685-21 представлены в таблице 4.2.

Таблица 4.2 - Допустимые уровни звукового давления, уровни звука, эквивалентные и максимальные уровни звука шума на территории жилой застройки

Назначение помещений или территорий	Время суток	Уровни звукового давления, дБ, в октавных полосах со среднегеометрическими частотами, Гц									Уровни звука L_A и эквивалентные уровни звука $L_{Aэкв.}$, дБА	Максимальный уровень звука $L_{Aмакс.}$, дБА
		31,5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000		
На границе СЗЗ и границе жилой зоны	с 7 до 23 ч	90	75	66	59	54	50	47	45	44	55	70
	с 23 до 7 ч	83	67	57	49	44	40	37	35	33	45	60

Расчет проводился на период строительных работ и на период эксплуатации.

При строительстве

В период строительства объекта источниками шумового воздействия являются строительная техника и механизмы, работающие на строительной площадке.

Строительная техника и механизмы, используемые при проведении работ, являются промышленного серийного производства и соответствуют требованиям санитарных норм.

При выполнении строительного-монтажных работ проектной документацией рекомендуется проведение производственного контроля за вредными факторами условий труда. Для этого следует периодически проводить измерение уровня шума и локальной вибрации на рабочих местах.

При работе машин необходимо осуществлять контроль за соблюдением допустимого уровня шума. При контроле допустимости уровня шума измерения следует выполнять шумомером.

При необходимости снижения уровня шума дорожных машин следует применять следующие меры:

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	ПИР/РНД 16-23-1сп-ООС	Лист	
							74	
Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.						

- технические средства борьбы с шумом (применение технологических процессов с меньшим шумообразованием и др.);
- защитные акустические устройства (шумоизоляцию, ограждения, специальные помещения для источников звука и др.);
- организационные мероприятия (выбор режима работы, ограничение времени работы и др.).

Строительно-монтажные работы в ночное время не выполняются.

Зоны с уровнем звука выше 85 дБА должны быть обозначены знаками безопасности. Работающие в этих зонах должны быть обеспечены средствами индивидуальной защиты (противошумные вкладыши (беруши), наушники, шлемы и каски).

При необходимости в случае превышения допустимого уровня звука для звукоизоляции двигателей дорожных машин целесообразно применять защитные кожухи и капоты с многослойными покрытиями, применением резины, поролона и т.п.

За счет применения изоляционных покрытий и приклейки виброизолирующих матов и войлока шум можно снизить на 5 дБА.

Для изоляции локальных источников шума следует использовать противошумные экраны, завесы, палатки.

Основное воздействие вибрации ограничивается рабочей зоной (вредное для живых организмов воздействие – до 10 м, опасное для зданий и сооружений – до 30 м).

Шумовое воздействие в период строительства является кратковременным.

Результаты расчёта звукового давления при строительно-монтажных работах объекта представлены в приложении И. В таблице 4.3 представлены характеристики источников шума на этапе строительства. Результаты расчетов уровня звукового давления в октавных полосах со средне-логарифмическими частотами в контрольных точках представлены в таблице 4.4.

Проведенные расчеты показали, что максимальное значение уровня звука на границе жилой зоны в расчетной точке № 10 составляет 24,4 дБА. Данные показатели не превосходят санитарные нормы ГОСТ 12.1.003-2014 «ССБТ. Шум. Общие требования безопасности» и СанПиН 1.2.3685-21 «Гигиенические нормативы и требования к обеспечению безопасности и (или) безвредности для человека факторов среды обитания», составляющие 45 дБА в ночное время и 55 дБА в дневное время (с 7 до 23 часов) на рабочих местах, в помещениях жилых, общественных зданий и на территории жилой застройки. При проведении работ в зоне действия источников шума рабочий персонал должен использовать средства индивидуальной защиты органов слуха – наушники противошумные.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					Лист 75
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата	ПИР/РНД 16-23-1сп–ООС	

Таблица 4.3 – Характеристика источников шума на этапе строительства

Источник (номер, наименование)	Стиль	Высо- та/ подъ- ём, м	Координаты		Ши- рина, м	Уровень звуковой мощности ($L_{w\text{ЭКВ}}$, дБ, дБ/м, дБ/м ²) в октавных полосах со среднегеометри- ческими частотами в Гц										L_{wA} , дБА	
			X ₁	Y ₁		31,5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	ЭКВ.	макс.	
			X ₂	Y ₂		7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	
1.001.0001 Автокран	П	2	9945,79 9951,42	8487,08 8489,14	$\frac{1}{3}$	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	69,044
1.001.0002 Экскаватор	П	2	9940,84 9946,48	8539,56 8541,62	$\frac{1}{3}$	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	70,472
1.001.0003 Экскаватор- погрузчик	П	2	10013,25 10018,89	8434,95 8437,01	$\frac{1}{3}$	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	70,472
1.001.0004 Автобетонос- меситель	П	2	9874,22 9879,85	8327,24 8329,3	$\frac{1}{3}$	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	69,044
1.001.0005 Седельный тя- гач	П	2	10017,67 10023,31	8467,9 8469,96	$\frac{1}{3}$	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	72,366
1.001.0006 Полуприцеп- тяжеловоз	П	2	10089,78 10089,34	8320,35 8326,33	$\frac{1}{3}$	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	72,366
1.001.0007 Автогидро- подъемник	П	2	9917,94 9917,5	8595,42 8601,4	$\frac{1}{3}$	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	68,097
1.001.0008 Бульдозер	П	2	9777,64 9777,2	8465,33 8471,31	$\frac{1}{3}$	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	72,366
1.001.0009 Бортовая ма- шина	П	2	10149,41 10148,97	7896,71 7902,69	$\frac{1}{3}$	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	70,472
1.001.0010 Дорожная машина	П	2	9980,65 9980,21	8529,2 8535,18	$\frac{1}{3}$	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	70,472
1.001.0011 Трубовоз	П	2	11097,09 11096,65	9878,77 9884,75	$\frac{1}{3}$	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	68,097
1.001.0012 Свабойный агрегат	П	2	10012,32 10009,36	8148,03 8148,55	$\frac{1}{2}$	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	108,229
1.001.0013 Буровая установка	П	2	9947,75 9947,31	8390,57 8396,55	$\frac{1}{3}$	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	108,229
1.001.0014 Сварочная установка	П	2	11083,78 11083,34	9902,81 9908,79	$\frac{1}{3}$	-	99	92	86	83	80	78	76	74	86,63	-	
1.001.0015 Компрессор передвижной	П	2	9877,09 9876,95	8411,22 8413,22	$\frac{1}{3}$	80	75	65	62	50	54	51	43	36	59,43	-	
1.001.0016 Трамбовка пневм.	П	2	9827,29 9827,15	8125,43 8127,43	$\frac{1}{2}$	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	79,97
1.001.0017 Вибратор глуб.	П	2	11017,64 11016,66	9871,22 9871,4	$\frac{1}{2}$	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	79,97
1.001.0018 Трансформатор свароч.	П	2	11032,21 11029,25	9697,56 9698,08	$\frac{1}{2}$	-	99	92	86	83	80	78	76	74	86,63	-	

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

ПИР/РНД 16-23-1сп-ООС

Лист
76

Источник (номер, наименование)	Стиль	Высо- та/ подъ- ём, м	Координаты		Ши- рина, м	Уровень звуковой мощности ($L_{w экв.}$, дБ, дБ/м, дБ/м ²) в октавных полосах со среднегеометри- ческими частотами в Гц										L_{wA} , дБА	
			X ₁ X ₂	Y ₁ Y ₂		31,5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	экв.	макс.	
						7	8	9	10	11	12	13	14	15			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	
1.001.0019 Сварочный агрегат	П	2	11012,05 11011,61	9836,2 9842,18	$\frac{1}{3}$	-	99	92	86	83	80	78	76	74	86,63	-	
1.001.0020 Передвижная ДЭС	П	2	9822,83 9819,87	8581,79 8582,31	$\frac{1}{2}$	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	68,097	
1.001.0021 Автолаборатория	П	2	10015,91 10012,95	7650,24 7650,76	$\frac{1}{2}$	93	93	80	75	74	70	68	67	64	77,02	-	
1.001.0022 Автобус вахтовый	П	2	9818,58 9824,21	7920,01 7922,08	$\frac{1}{3}$	83	83	74	66	65	60	56	52	46	66,93	-	
1.001.0023 Автоцистерна	П	2	10195,23 10200,87	8115,84 8117,9	$\frac{1}{3}$	98	98	97	96	93	91	87	82	72	95,76	-	

Таблица 4.4 - Результаты расчетов уровня звукового давления в октавных полосах со среднелогарифмическими частотами в контрольных точках

№ расчётной области	Тип	Высо- та, м	Координаты		Уровень звукового давления L (эквивалентный уровень звукового давления $L_{экв}$), дБ в октавных полосах со среднегеометрическими частотами, Гц										L_A ($L_{Aэ}$ кв), дБА	$L_{A макс}$, дБА
			X	Y	31,5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	
12	Гр.пр.	1,5	9493,56	8870,71	47,4	49,9	46,5	44	39,2	34,9	26,7	7,3	-56	41	58,3	
2	СЗЗ	1,5	9424,5	9130	45,6	49,2	45,1	42,2	36,9	32	22,9	0	-76,9	38,7	54,9	
9	СЗЗ	1,5	10730,84	9346,63	45,1	56,6	50,1	45	40,5	36,1	30,7	20,5	-9,4	42,8	51,8	
3	СЗЗ	1,5	10723	7054,5	46,7	48,1	44,9	42,6	37,5	32,9	24,1	3	-60,4	39,2	49,7	
8	СЗЗ	1,5	11985,39	8545,23	42,5	48,8	43,4	39,2	33,2	27	16,6	-10,4	-97,9	35,4	45,4	
7	СЗЗ	1,5	10461,28	10416,87	40,5	53,6	46,9	41	36,1	31	25,3	11,9	-33,3	38,6	45,3	
13	Гр.пр.	1,5	12146,02	9018,49	41,2	49,6	43,6	38,6	32,5	26,1	16,8	-5,3	-80,6	34,9	43,9	
6	СЗЗ	1,5	7873	9501	39,3	43,6	38,7	34,3	26,7	18,5	3,7	-39,1	-	29,6	42,9	
10	Жил.	1,5	7230	11100	35,5	40,9	35,3	29,3	19,3	7,9	-12,2	-73	-	24,4	35,8	
1	СЗЗ	1,5	5478	7008	34,4	37,8	32,8	26,8	15,4	2,6	-20,8	-93	-	21,6	33	
5	СЗЗ	1,5	6133	5097,5	34	37,2	32,2	26,1	14,4	1,1	-23,2	-98	-	20,9	31,9	
4	СЗЗ	1,5	7717	3615	33,9	37	32	25,9	14	0,6	-24	-99,6	-	20,7	31,3	

Примечание – гр.пр – расчетная точка на границе промплощадки

Анализ результатов таблицы 4.4 показывает, что при проведении строительных работ на границе промплощадки, установленной СЗЗ и жилой зоны не происходит превышение допустимого эквивалентного уровня звука.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

ПИР/РНД 16-23-1сп-ООС

Лист
77

Расчет уровня шумового воздействия от непостоянных источников шума при строительстве проектируемого объекта показал, что эквивалентные и максимальные уровни звука, согласно СанПиН 1.2.3685-21 «Шум на рабочих местах, в помещениях жилых, общественных зданий и на территории жилой застройки», не превысят величин, допустимых значений для нормируемых территорий.

При эксплуатации

Проектируемыми источниками шума объекте реконструкции являются: насосное оборудование и двигатели БМЗ СРЧ.

В расчете акустического воздействия помимо проектируемых источников учтены существующие источники согласно утвержденным проектам СЗЗ для двух промплощадок ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработки» (Санитарно-эпидемиологическое заключение и постановление главного Санитарного врача на проект представлено в приложении Р раздела ОВОС).

Расчет уровня шума на границе жилой зоны (ул. Довженко) проводился с использованием программы «Эколог-Шум» версия 1.1.0 фирмы ООО «Эко-Центр», реализующей расчетную методику СП 51.13330.2011 (СНиП 23-03-2003).

Расчет уровня шума жилой зоны проводился с использованием программы «Эколог-Шум» фирмы ООО «Эко-Центр», реализующей расчетную методику СНиП 23-03-2003.

Для моделирования шумового воздействия проектируемого объекта принята расчетная площадка размером 12600x7500 м. Для удобства расчетов принята прямоугольная система координат. Шаг расчетной сетки при моделировании составляет 500 м.

Характеристика проектируемых источников шума представлена в таблице 4.5. Уровень звукового давления в расчетных точках на период эксплуатации представлен в таблице 4.6. Характеристика существующих источников шума и акустический расчет на период эксплуатации представлены в Приложении И раздела ОВОС.

Таблица 4.5 - Характеристика проектируемых источников шума при эксплуатации

Источники	Тип	Высота, м	Координаты			Уровень звуковой мощности (дБ, дБ/м, дБ/м ²) в октавных полосах со среднегеометрическими частотами в Гц								LpA	
			x ₁	y ₁	ширина, м	31,5	63	125	250	500	1000	2000	4000		8000
			x ₂	y ₂		31,5	63	125	250	500	1000	2000	4000		8000
1.Насосная 126 (ИШ №270)	Т	1,5	9816,56	8585,86	-	87	95	102	101	100	96	92	90	104,202	87
2.Е-004 с погружным насосом (ИШ №271)	Т	1,5	9790,75	8608,99	-	93,2	93,3	91,2	91,2	87	83,3	77,9	72,2	92,415	93,2
3.Двигатель БМЗ СРЧ (ИШ №272)	Т	1,5	9812,83	8556,46	-	70	75	72	69	69	66	60	59	73,396	70
4.Причал №2 стендер (ИШ №310)	Т	1,5	11092,04	9900,26	-	79	88	88	92	90	87	80	81	94,386	79

ПИР/РНД 16-23-1сп-ООС

Лист
78

Таблица 4.6 - Уровень звукового давления в расчетных точках на период эксплуатации

№ расчётной области	Тип	Высота, м	Координаты		Уровень звукового давления L (эквивалентный уровень звукового давления L _{ЭКВ}), дБ в октавных полосах со среднегеометрическими частотами, Гц									L _A (L _{AЭ} кв), дБА	L _{AM} АКС, дБА
					31,5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
12	Гр.пр	1,5	9493,56	8870,71	-	44,1	44,6	45,3	42,9	40,4	34,4	24,2	-1	44,7	44,7
13	Гр.пр	1,5	12146,02	9018,49	-	36,9	37,9	38,5	39	38,6	35,6	27,3	1,7	42,5	42,5
9	СЗЗ	1,5	10730,84	9346,63	-	39	39,8	40	39,2	37,9	33,8	21,7	-17,9	41,8	41,8
2	СЗЗ	1,5	9424,5	9130	-	41,9	42,2	42,1	39,1	35,9	28,8	15,1	-22,7	40,6	40,6
7	СЗЗ	1,5	10461,28	10416,87	-	37	37,7	37,5	37	35,7	31,4	18,8	-21,2	39,5	39,5
8	СЗЗ	1,5	11985,39	8545,23	-	36,4	36,8	35,9	34,6	33	28,4	15,1	-28,3	37	37
3	СЗЗ	1,5	10723	7054,5	-	39,9	39,7	36,9	31	25,2	13,6	-10,1	-60,9	32,8	32,8
6	СЗЗ	1,5	7873	9501	-	40,3	40	36,9	30,7	25,1	12	-15,6	-69,3	32,7	32,7
1	СЗЗ	1,5	5478	7008	-	41,2	40,9	37,3	30	22,8	9,8	-15	-87,8	32,4	32,4
5	СЗЗ	1,5	6133	5097,5	-	39,9	39,5	35,6	27,5	19	4,3	-29,1	-	30,4	30,4
4	СЗЗ	1,5	7717	3615	-	38,3	37,8	33,6	24,9	16	1,5	-32,5	-	28,2	28,2
10	Жил.	1,5	7230	11100	-	35,5	34,9	30,5	21,7	12,4	-6,6	-58,5	-	25,2	25,2

На границе промплощадки (РТ №12) максимальное значение эквивалентного уровня звука составит 44,7 дБА

На границе СЗЗ (РТ №9) максимальное значение эквивалентного уровня звука составит 41,8 дБА

На границе жилой зоны (РТ №10) значение эквивалентного уровня звука составит - 25,2 дБА.

Анализ уровня акустического воздействия на границе жилой зоны показал, что не происходит превышение допустимых уровней звука на территориях, непосредственно прилегающих к жилым домам, согласно СП 51.13330.2011 «Актуализированная редакция СНиП 23-03-2003» равен 45 дБА в ночное время (с 23 до 7 часов) и 55 дБА в дневное время (с 7 до 23 часов).

На основании проведенных расчетов можно сделать вывод, что во время эксплуатации объектов реконструкции допустимый уровень звука в расчетных точках на границах СЗЗ и жилой зоны соответствуют требованиям санитарных норм.

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.							Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	ПИР/РНД 16-23-1сп-ООС			

5 Мероприятия по оборотному водоснабжению

5.1 При строительстве

При строительстве проектируемых объектов использование воды предусматривается для:

- хозяйственно-бытовых и питьевых нужд;
- производственных нужд;
- гидравлического испытания трубопроводов.

Согласно данным раздела ПИР/РНД 16-23-1сп-ПОС, потребность $Q_{тр}$ в воде определяется суммой расхода воды на производственные $Q_{пр}$ и хозяйственно-бытовые $Q_{хоз}$ нужды

$$Q_{тр} = Q_{пр} + Q_{хоз}.$$

Расход воды на производственные потребности, л/с

$$Q_{пр} = K_n \frac{q_n \Pi_n K_{ч}}{3600t},$$

где $q_n = 500$ л - расход воды на производственного потребителя (приготовление раствора бетона, заправка и мытье машин и т.д.);

Π_n - число производственных потребителей в наиболее загруженную смену (для расчета принимается 2 потребителя);

$K_{ч} = 1,5$ - коэффициент часовой неравномерности водопотребления;

$t = 11$ ч - число часов в смене;

$K_n = 1,2$ - коэффициент на неучтенный расход воды.

Расходы воды на хозяйственно-бытовые потребности, л/с

$$Q_{хоз} = \frac{q_x \Pi_p K_{ч}}{3600t} + \frac{q_d \Pi_d}{60t_1}$$

где $q_x = 15$ л - удельный расход воды на хозяйственно-питьевые потребности работающего;

Π_p - численность работающих в наиболее загруженную смену;

$K_{ч} = 2$ - коэффициент часовой неравномерности потребления воды;

$q_d = 30$ л - расход воды на прием душа одним работающим;

Π_d - численность пользующихся душем (до 80 % Π_p);

$t_1 = 45$ мин - продолжительность использования душевой установки;

$t = 11$ ч - число часов в смене.

При строительстве площадочных сооружений принятие душа на строительных площадках не предусматривается (работающие принимают душ в ГС).

Расчетный секундный расход воды на хозяйственно-питьевые нужды определен по формуле:

$$Q_{х сек} = \frac{q_x * \Pi_p * K_{ч}}{3600 * t} = 15 * 14 * 2 / 3600 * 8 = 0,014 л/с$$

Расчетный суточный расход воды на хозяйственно-питьевые нужды определен по формуле:

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					ПИР/РНД 16-23-1сп-ООС	Лист
								80
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.		Подп.

$$Q_{x \text{ сут}} = \frac{q_x * P_p}{1000} = (15 * 14) / 1000 = 0,21 \text{ м}^3 / \text{сут}$$

Расход воды на хозяйственно-питьевые нужды составляет:

$$0,21 \text{ м}^3 / \text{сут} \times 7,5 \text{ мес} \times 25 \text{ дн} = 39,38 \text{ м}^3.$$

Расчетный секундный расход воды на производственные нужды составляет:

$$Q_{\text{пр.с}} = K_n * \frac{q_n * P_n * K_{ч}}{3600} = 1,2 * 500 * 11 * 2 / 3600 * 8 = 0,46 \text{ л/с}$$

Расчетный суточный расход воды на производственные нужды определен по формуле:

$$Q_{\text{пр. сут}} = \frac{Q_{\text{н.сек}} * t * 3600}{K_{\text{час}}} = 0,46 * 8 * 3600 / 2 * 1000 = 6,62 \text{ м}^3 / \text{сут}$$

Расход воды на производственные нужды составляет:

$$6,62 \text{ м}^3 / \text{сут} \times 7,5 \text{ мес.} \times 25 \text{ дн} = 1241,25 \text{ м}^3.$$

Расход воды для пожаротушения на период строительства $Q_{\text{пож}} = 5 \text{ л/с}$.

Расход воды на пожаротушение принят в соответствии с рекомендациями МДС 12-46.2008.

В соответствии с СП 31.13330.2012, продолжительность тушения пожара должна приниматься 3 ч. В соответствии с СП 31.13330.2012 расход воды на один пожар на наружное пожаротушение жилых и общественных зданий независимо от их степеней огнестойкости для сельских населенных пунктов составляет - 5 л/с.

Расход воды на гидроиспытания технологических и промышленных трубопроводов составляет – 1182,08 м³.

В таблице 5.1 представлена потребность строительства в воде.

Таблица 5.1 - Потребность стройки в воде

Наименование	Потребность на период строительства, м ³
Вода для хоз.-питьевых нужд (мытьё рук, питьевые нужды, уборка помещений), м ³	39,38
Вода для производственных нужд (заправка автотранспорта, бетонные работы и т.д.), м ³	1241,25
Вода для гидравлического испытания трубопроводов, м ³	1182,08

5.2 При эксплуатации

Водоснабжение

При эксплуатации снабжение водой объектов реконструкции производится от существующих источников действующего предприятия, дополнительные источники водоснабжения данным проектом не разрабатываются.

Существующие источники водоснабжения:

- 1) на территории Причала №2 на площадке размещения Стендера (поз.1 по генплану):
- противопожарный водопровод Н=0,60 МПа, Ду200, ст.20;

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Взам. инв. №	Подп. и дата	Инд. № подл.	ПИР/РНД 16-23-1сп-ООС	Лист
										81

- трубопровод раствора пенообразователя Ду150, 200;
- 2) на территории нефтебазы вблизи площадки размещения Насосной 126 (поз.6 по генплану) и емкости 20 м³ (поз.7 по генплану):
- производственно-противопожарный водопровод Н=0,60 МПа, Ду200, 250, ст.20.

Для водоснабжения объекта предусмотрены следующие сети и системы:

- производственно-противопожарный водопровод В2.

Более подробная информация по водоснабжению представлена в разделе ПИР-РНД 16-23 1сп-ИОС2.

Водоотведение

Существующие системы канализации:

На проектируемых территориях отсутствуют сети водоотведения.

На предприятии имеются собственные эксплуатируемые очистные сооружения.

Проектируемые системы канализации:

1)на территории Причала №2:

- наружная сеть дождевой канализация (К2) диаметром 150 мм.
- сборник дождевых стоков (поз.9 по генплану).

2)на территории нефтебазы:

- наружная сеть производственно-дождевой канализации (К3К2);
- сборник производственно-дождевых стоков (поз.10 по генплану);
- внутренняя система производственной канализации (К3) в здании Насосной 126.

Сбор стоков предусматривается в проектируемые сборники дождевых, производственно-дождевых стоков типа (ЕП-8) полной заводской готовности.

Производственные, дождевые стоки будут транспортироваться для глубокой очистки на собственные эксплуатируемые очистные сооружения (Приложение А, ПИР-РНД 16-23 1сп-ИОС3).

Более подробная информация по водоотведению представлена в разделе ПИР-РНД 16-23 1сп-ИОС3.

Баланс водопотребления и водоотведения при эксплуатации объектов реконструкции приведен в таблице 5.2.

Таблица 5.2 – Баланс водопотребления и водоотведения

Индв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	Водопотребление, м ³ /сут				Водоотведение, м ³ /сут			Безвозвратное потребление и потери	
			Всего	в том числе		Всего	в том числе				
				техническая	питьевая		канализация бытовая	канализация дождевая	канализация производственная		
			Технические нужды (смыв пола при необходимости) (поз. 6 по генплану)	-	2,05	-	-	-	-	2,05	-
ПИР/РНД 16-23-1сп-ООС											
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата						Лист
											82

Потребитель	Водопотребление, м ³ /сут			Водоотведение, м ³ /сут			Безвозвратное потребление и потери	
	Всего	в том числе		Всего	в том числе			
		техническая	питьевая		канализация бытовая	канализация дождевая		канализация производственная
Технические нужды (промывка емкости перед ремонтом 1раз/год) (поз. 7 по генплану)	-	40,00	-	-	-	-	-	
Дождевые стоки (поз.1, 7 по генплану)						0,72		

Примечание:

1. Водопотребление эпизодическое по времени не совпадает.

2. Опорожнение емкости после промывки решается в разделе ПИР-РНД 16-23-1сп-ТР6 (откачка и вывоз спецавтотранспортом).

Качественные характеристики дождевых сточных вод в соответствии с п. 6.7.3.4 ГОСТ Р 58367-2019 представлены в таблице 5.3

Таблица 5.3 - Качественные характеристики дождевых сточных вод

№ п/п	Наименование	Значение, мг/дм ³
1	Взвешенные вещества	300
2	Нефтепродукты	100
3	БПК ₂₀	40

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата

ПИР/РНД 16-23-1сп-ООС

Лист

83

6 Мероприятия по охране и рациональному использованию земельных ресурсов и почвенного покрова

Все работы будут осуществляться в пределах действующих производственных площадок предприятия. Дополнительного отвода земель не требуется.

Установка временных зданий и сооружений, ограждений отдельных строительных площадок, организация движения строительных машин и механизмов не требуется. Работа выполняется с учетом сохранения существующего благоустройства и сохраняемых зеленых насаждений.

Негативное воздействие проектируемого объекта на земельные ресурсы сводится к минимуму.

Основные мероприятия по охране, и рациональному использованию земли направлены на предотвращение потерь природных ресурсов.

Для охраны земельных ресурсов от отрицательного воздействия в проектной документации закладываются требования по выполнению всех проектных работ строго в рамках землеотвода.

Для недопущения отрицательного воздействия на земельные ресурсы предусматривается:

- внедрение малоотходных технологий;
- запрет на мойку машин и строительной техники;
- запрет сжигания отходов и горюче-смазочных материалов на строительной площадке.
- заправку строительных механизмов ГСМ следует производить на специализированных площадках.

Движение техники и иная деятельность, связанная с нарушением почвенно-растительного покрова вне производственных объектов предприятия осуществляться не будет. Проезд транспортных средств должен осуществляться только по существующей автодороге.

Схема заправки малоподвижной техники представлена в приложение К.

В момент заправки используются металлические поддоны. В случае пролива нефтепродукты должны быть собраны впитывающим материалом и вывезены на обезвреживание. Перед началом отпуска нефтепродуктов водителю топливозаправщика необходимо:

- установить топливозаправщик на площадке, обеспечив надежное торможение автомобиля и прицепа;
- надежно заземлить топливозаправщик;
- проконтролировать наличие и исправность первичных средств пожаротушения;

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
			ПИР/РНД 16-23-1сп-ООС						
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата				

–проверить внешним осмотром герметичность трубопроводов, шлангов, топливо-раздаточных агрегатов.

Топливозаправщик должен быть укомплектован двумя огнетушителями, кошмой (асбестовым полотном), ящиком с песком и лопатой и иметь информационные таблицы об опасности.

6.1 Характеристика земельного участка

Проектируемый участок расположен на землях городского округа город-герой Волгоград Волгоградской области на территории нескольких земельных участков с кадастровыми номерами: 34:34:080142:45, 34:34:080142:226, 34:34:070102:41, 34:34:070102:29.

Проектируемая насосная №12Б, существующие парк РВС №№ 87,88, 89-92 и железнодорожная эстакада налива №2 размещены на территории склада готовой продукции КУОиХТП. Кадастровый паспорт земельного участка №3434/300/12-127501 (ПИР/РНД 16-23-1сп-ПЗ, Приложение И). Земельный участок, на котором расположена площадка склада готовой продукции, находился в федеральной собственности и был передан ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка» в собственность по договору купли – продажи федерального земельного участка №13/13 от 09.01.2014 г. и оформлено свидетельство о государственной регистрации права серия 34-АБ № 358297 от 24.02.2014 г. (ПИР/РНД 16-23-1сп-ПЗ, Приложение М).

Проектируемый стендер налива в речные танкеры размещен на территории причала №2 КОУиХТП. Кадастровый паспорт земельного участка № 3434/300/16-92894. Земельный участок, на котором расположены причалы № 1 – 4 находится в федеральной собственности и передан ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка» на правах аренды по договору № 10925 от 21 марта 2016 г. (ПИР/РНД 16-23-1сп-ПЗ, Приложение Д).

Проектируемые участки трубопроводов от насосной №12Б к новому стендеру причала №2 между территориями склада готовой продукции и причалами проложены по существующей эстакаде. Существующая эстакада продуктопроводов на причал размещена на земельных участках с кадастровыми номерами 34:34:080142:226 и 34:26:070102:29. Земельные участки, на которых расположена существующая эстакада продуктопроводов находятся в федеральной собственности и переданы ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка» на правах аренды по договорам №10883 от 31 декабря 2015 г. (ПИР/РНД 16-23-1сп-ПЗ, Приложение Г) и № 10990 от 17 июня 2016 г. (ПИР/РНД 16-23-1сп-ПЗ, Приложение Е).

В геоморфологическом отношении исследуемая территория размещается в пределах Сарпинской эрозионно-морской низменности на правом берегу р. Волга.

Согласно гидрологическому районированию, участок изысканий находится в пределах Нижневолжского гидрологического района.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист 85
			ПИР/РНД 16-23-1сп–ООС						
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата				

Согласно материалам инженерно-геологических на площадке работ опасными процессами, требующими учета при проектировании признаны, потенциальная подтопляемость и пучинистость грунтов.

Проектируемые объекты располагаются в водоохранной зоне ближайших водных объектов (река Волга, залив Татьяна).

Проектируемые объекты располагаются в границах санитарно-защитной зоны действующего предприятия.

Гидрогеологические условия не являются препятствием к осуществлению намечаемой деятельности.

На основании материалов инженерных изысканий (раздел ПИР/РНД 16-23-1сп-ИЭИ-Т) проектируемый объект находится на удалении от особо-охраняемых территорий (ООПТ).

Ближайшим ООПТ регионального значения является природный парк "Волго-Ахтубинская пойма" и государственный охотничий заказник регионального значения "Лещевский", расположенные в 6,0 км восточнее участка изысканий.

Ближайшим ООПТ федерального значения является природный парк Ботанический сад Волгоградского педагогического университета (Расположен в 27,0 км на север от участка изысканий) и Кластерный дендрологический парк ВНИАЛМИ (Расположен в 22,0 км на северо-запад от участка изысканий).

На основании инженерных изысканий на рассматриваемой территории объектов реконструкции отсутствуют объекты культурного наследия, включенные в реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации, выявленные объекты культурного наследия, зоны охраны объектов культурного наследия, защитные зоны объектов культурного наследия; защитные леса; лесопарковые зеленые пояса; санитарно-защитные зоны кладбищ, зданий и сооружений похоронного назначения; поверхностные и подземные источники водоснабжения и зоны санитарной охраны источников питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения; территории лечебно-оздоровительных местностей и курортов (в том числе округов санитарной (горно-санитарной) охраны территорий лечебно-оздоровительных местностей и курортов); сибиреязвенные захоронения, скотомогильники, биотермические ямы, приаэродромные территории.

Ближайшие территории с нормируемыми показателями качества в зону влияния проектируемых объектов не попадают.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист 86
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата	ПИР/РНД 16-23-1сп–ООС			

7 Мероприятия по сбору, накоплению, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов производства

В соответствии со статьей 51 ФЗ №7 «Об охране окружающей среды»:

Отходы производства и потребления подлежат сбору, использованию, обезвреживанию, транспортировке, хранению и захоронению, условия и способы, которых должны быть безопасными для окружающей среды и регулироваться законодательством Российской Федерации.

Производственные отходы на стадиях СМР образуются в ходе подготовительных, строительно-монтажных работ. Они представлены отходами изделий и материалов, используемых при СМР, и отходами автотранспорта. Образование отходов происходит при демонтажных работах фундамента помещения, в котором проводятся работы. Также отходы образуются на стадии эксплуатации проектируемого объекта.

Виды и количество отходов, образующих при проведении строительно-монтажных работах и в процессе эксплуатации, представлены в п 4.8.1.

При обращении с отходами должны соблюдаться действующие экологические, санитарные и иные требования, установленные законодательством Российской Федерации в области охраны окружающей природной среды и здоровья человека, и предусмотрены места (площадки) для сбора отходов в соответствии с установленными правилами, нормативами и требованиями в области обращения с отходами.

Образующиеся отходы III - V класса опасности (умеренно опасные, малоопасные и практически неопасные) для окружающей природной среды со средней, низкой и очень низкой степенью воздействия на нее.

Накопление отходов, до отправки их на переработку или для захоронения, осуществляется на специально отведенной территории. Осуществляется отдельный сбор образующихся отходов по их видам, физическому агрегатному состоянию, пожаро- взрывоопасности и другим признакам. Правила сбора и накопления отходов на территории предприятия определяются положениями СанПиН 2.1.3684-21. Определение мест накопления отходов проводится в зависимости от физико-химической и токсикологической ха-рактеристики их компонентов.

Погрузка, разгрузка и транспортирование отходов должны осуществляться преимущественно механизированным способом, исключаящими их потери, создание аварийных ситуаций, причинение вреда окружающей среде, здоровью людей, хозяйственным и иным объектам.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист 87
			ПИР/РНД 16-23-1сп-ООС						
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата				

7.1 Виды и количество отходов

Отходы в зависимости от степени негативного воздействия на окружающую среду подразделяются на пять классов опасности в соответствии с Федеральным законом РФ «Об отходах производства и потребления» № 89-ФЗ от 24.06.1998 г.:

- I класс - чрезвычайно опасные отходы;
- II класс - высокоопасные отходы;
- III класс - умеренно опасные отходы;
- IV класс - малоопасные отходы;
- V класс - практически неопасные отходы.

Вид отходов, характеризующий их классификационные признаки, определен в соответствии с «Федеральным классификационным каталогом отходов», утвержденным приказом Росприроднадзора от 22.05.2017 № 242.

Перечень и характеристика образующихся отходов в соответствии с Федеральным классификационным каталогом отходов (ФККО) приведены в таблицах 7.1, 7.2.

Период строительно-монтажных и демонтажных работ

В период строительства проектируемых объектов основными источниками образования строительных отходов являются: подготовительные работы; строительно-монтажные работы (сварочные, изоляционные и другие) и жизнедеятельность рабочего персонала.

На основании исходных данных раздела ПОС (Приложение А) во время проведения строительных работ питание рабочих организовывается в столовой завода.

При проведении строительных и демонтажных работ образуются отходы четвертого и пятого класса опасности.

К отходам четвертого класса опасности относятся:

- обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%);
- песок, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15 %);
- шлак сварочный;
- обувь кожаная рабочая, утратившая потребительские свойства;
- тара из черных металлов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5 %);
- мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный);
- отходы битума нефтяного;
- средства индивидуальной защиты лица и/или глаз на полимерной основе, утратившие потребительские свойства;
- отходы затвердевшего строительного раствора в кусковой форме;

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Взам. инв. №	Подп. и дата	Инва. № подл.	ПИР/РНД 16-23-1сп-ООС		Лист
											88

– лом и отходы черных металлов, загрязненные нефтепродуктами (содержание менее 15%);

- лом асфальтовых и асфальтобетонных покрытий;

- грунт, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15 %).

К отходам пятого класса опасности относятся:

–лом и отходы, содержащие незагрязненные черные металлы в виде изделий, кусков несортированные;

–остатки и огарки стальных сварочных электродов;

–отходы пленки полиэтилена и изделий из нее незагрязненные;

–отходы изолированных проводов и кабелей;

–спецодежда из натуральных волокон, утратившая потребительские свойства, пригодная для изготовления ветоши;

–каска защитные пластмассовые, утратившие потребительские свойства;

–отходы песка незагрязненные;

–отходы строительного щебня незагрязненные.

Общее количество отходов, образующихся при строительстве объекта, составит 24,1622 т/период, в том числе:

- отходы четвертого класса опасности – 11,8732 т/период;

- отходы пятого класса опасности – 12,2890 т/период.

Общее количество отходов, образующихся при демонтажных работах – 502,442 т/период (отходы IV класса опасности).

За обращение с отходами, образующимися в период строительно-монтажных и демонтажных работ, их погрузку – разгрузку и транспортирование до конечного пункта несет ответственность Подрядчик. Он самостоятельно заключает договора на передачу отходов в специализированные организации.

Перечень отходов, образующихся при строительных и демонтажных работах представлены в таблицах 7.1 и 7.2.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист 89
			ПИР/РНД 16-23-1сп-ООС						
			Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата	

Таблица 7.1 - Перечень отходов, образующихся при строительном-монтажных работах

№ п/п	Наименование отходов	Код, класс опасности отходов	Количество отходов (всего), т	Физико-химическая характеристика отходов, агрегатное состояние	Предлагаемый способ обращения с отходом
Отходы IV класса опасности					
1	Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)	91920402604	0,0875	Изделие из волокон. Состав отхода: Нефтепродукты, суммарно – 3,50% Влага – 1,11% Ткань(целлюлоза) – 90,31% Механические примеси (кремний диоксид) – 5,08%	Размещение на полигоне твердых промышленных отходов №ГРОРО 34-00024-3-00692-311014
2	Песок, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15 %)	91920102394	0,1890	Прочие дисперсные системы. Состав отхода: Нефтепродукты, суммарно – 14,80% Влага – 1,10% Песок (кремний диоксид) – 84,10%	
3	Шлак сварочный	91910002204	0,0924	Твердое. Состав отхода: Железо оксид – 58,1888% Алюминий оксид – 0,5158% Марганец оксид – 1,175% Углерод – 3,65% Кремний диоксид – 36,4704%	
4	Обувь кожаная рабочая, утратившая потребительские свойства	40310100524	0,0236	Изделия из нескольких материалов. Состав отхода: кожа натуральная – 38,0%, искусственные материалы -15,0%, картон – 4,0%, металлическая шлевка - 1,0%, полиуретан - 42,0%.	
5	Тара из черных метал-	46811202514	0,0792	Изделие из одного	
ПИР/РНД 16-23-1сп-ООС					
Лист					
90					
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата

№ п/п	Наименование отходов	Код, класс опасности отходов	Количество отходов (всего), т	Физико-химическая характеристика отходов, агрегатное состояние	Предлагаемый способ обращения с отходом
	лов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5 %)			материала. Состав отхода: Железо – 95,640% Ксилолы (суммарно) – 0,002% Алкидная смола – 2,230% Силикаты – 1,470% Масла растительные – 0,658%	
6	Мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный)	73310001724	1,5750	Смесь твердых материалов (включая волокна) и изделий Состав отхода: Кальций карбонат – 10,50% Железо оксид – 0,11% Влага – 1,94% Целлюлоза – 77,83% Полиэтилен – 8,75%	
7	Отходы битума нефтяного	30824101214	5,6785	Твердое. Кусковая форма. Состав отхода: Сера – 0,7256% Нефтепродукты, суммарно – 76,4500% Асфальтены – 0,2208% Ароматические углеводы – 9,0300% Смолы – 13,5736%	
8	Отходы (мусор) от строительных и ремонтных работ	89000001724	0,05792	Смесь твердых материалов и изделий Кальций карбонат – 19,20% Железо оксид – 1,09% Алюминий оксид – 0,87% Нефтепродукты, суммарно – 0,02% Влага – 3,30% Гравий (алюмосиликаты) – 51,35% Песок (кремний диоксид) – 10,88% Цемент (алюмосили-	Размещение на полигоне твердых промышленных отходов №ГРОРО 34-00024-3-00692-311014
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата
ПИР/РНД 16-23-1сп-ООС					Лист 91

№ п/п	Наименование отходов	Код, класс опасности отходов	Количество отходов (всего), т	Физико-химическая характеристика отходов, агрегатное состояние	Предлагаемый способ обращения с отходом
				каты) – 13,29%	
9	Отходы прочих теплоизоляционных материалов на основе минерального волокна незагрязненные	45711901204	4,0239	Твердое. Состав отхода: минеральное волокно – 100 %	Размещение на полигоне твердых промышленных отходов №ГРОРО 34-00024-3-00692-311014
10	Средства индивидуальной защиты лица и/или глаз на полимерной основе, утратившие потребительские свойства	49110411524	0,0662	Изделия из нескольких материалов. Состав отхода: Поликарбонат – 100 %.	
Отходы V класса опасности					
11	Лом и отходы, содержащие незагрязненные черные металлы в виде изделий, кусков, несортированные	46101001205	3,9550	Твердое. Кусковая форма. Состав отхода: Углерод – 1,35% Марганец – 0,614% Кремний – 0,707% Хром – 0,158% Сера – 0,04% Фосфор – 0,074% Железо – 97,057%	Передача ООО «ИНВЕСТ-ВТОР-ЦВЕТМЕТ» на предприятие Вторчермета
12	Остатки и огарки стальных сварочных электродов	91910001205	0,0508	Твердое. Состав отхода: Углерод – 0,1% Марганец – 0,825% Кремний – 0,2% Сера – 0,35% Фосфор – 0,04% Железо – 98,8%	Размещение на полигоне твердых промышленных отходов №ГРОРО 34-00024-3-00692-311014
13	Отходы пленки полиэтилена и изделий из нее незагрязненные	43411002295	0,0151	Состав отхода: полиэтилен 100%	
14	Спецодежда из натуральных волокон, утратившая потребительские свойства, пригодная для изготовления ветоши	40213101625	0,0099	Волокно. Текстиль. Состав отхода: Целлюлоза – 99,00% Кремний диоксид – 1,00%	
15	Каски защитные пластмассовые, утратившие потребительские свойства	49110101525	0,0035	Изделия из нескольких материалов. Состав: Железо – 0,0129% Алюминий – 0,0060% Хром – 0,0013%	
ПИР/РНД 16-23-1сп-ООС					
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата
					Лист 92

№ п/п	Наименование отходов	Код, класс опасности отходов	Количество отходов (всего), т	Физико-химическая характеристика отходов, агрегатное состояние	Предлагаемый способ обращения с отходом
				Медь – 0,0009% Никель – 0,0004% Свинец – 0,0002% Полиэтилен – 51,3603% Полипропилен – 38,9680% Синтетическое волокно (поликапромид) – 9,6500%	
16	Отходы песка незагрязненные	81910001495	4,8510	Прочие сыпучие материалы. Состав отхода: Кремний – 95%; Железо – 5%	
17	Отходы строительного щебня незагрязненные	81910003215	3,3569	Кусковая форма. Состав отхода: SiO ₂ - 59,14%; TiO ₂ - 1,05%; Al ₂ O ₃ - 15,34%; Fe ₂ O ₃ - 3,08%; FeO - 3,08%; MgO - 3,49%; CaO - 5,08%; BaO - 0,06%; Na ₂ O - 3,84%; K ₂ O - 3,13%; H ₂ O - 1,15%; P ₂ O - 0,3%; CO ₂ - 0,1%;.	
18	Отходы изолированных проводов и кабелей	48230201525	0,0468	Изделия из нескольких материалов. Состав: Медь – 25,8; Алюминий – 31,9; Полимеры (изоляционный материал) – 42,3;	Размещение на полигоне твердых промышленных отходов №ГРОРО 34-00024-3-00692-311014
	Всего отходов, из них		24,1622		
	Отходы IV класса опасности		11,8732		
	Отходы V класса опасности		12,2890		
ПИР/РНД 16-23-1сп-ООС					
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата
					Лист 93

Таблица 7.2 - Перечень отходов, образующихся при демонтажных работах

№ п/п	Наименование отходов	Код, класс опасности отходов	Количество отходов (всего), т	Физико-химическая характеристика отходов, агрегатное состояние	Предлагаемый способ обращения с отходом
Отходы IV класса опасности					
1	Лом асфальтовых и асфальтобетонных покрытий	83020001714	71,151	Твердое Состав отхода: Железо оксид –1,79% Кальций оксид - 12,98% Магний оксид -0,71%	Размещение на полигоне твердых промышленных отходов №ГРОРО 34-00024-3-00692-311014
2	Грунт, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15 %)	93110003394	425,023	Прочие дисперсные системы. Состав отхода: Влага – 3,75% Нефтепродукты, суммарно – 4,65% Грунт – 91,60%	
3	Лом и отходы черных металлов, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 68 101 02 20 4	6,268	Твердое. Состав отхода: Нефтепродукты, суммарно – 7,620% Железо – 91,020% Марганец – 0,930% Никель – 0,08% Механические примеси (кремний диоксид) – 0,350%	
Всего отходы IV класса опасности			502,442		

Расчет отходов на период строительных и демонтажных работ приведен в приложении К.

Период эксплуатации

Основными источниками образования отходов в период эксплуатации являются: производственное технологическое оборудование и объекты инфраструктуры.

При обслуживании оборудования будет образовываться обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15 %) и отходы минеральных масел индустриальных.

При проведении зачистки емкостей и трубопроводов будет образовываться отходы от очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов.

При сборе проливов будут образовываться песок, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15 %).

При утрате потребительских свойств взрывозащищенных ламп на территории предприятия и внутри насосной образуются отходы светодиодных ламп.

Взам. инв. №	Подп. и дата	Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	ПИР/РНД 16-23-1сп-ООС	Лист
									94

При проведении ремонтных работ будет образовываться отход: лом и отходы черных металлов, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%).

Эксплуатация проектируемого оборудования будет осуществляться существующим персоналом предприятия, поэтому отходы от жизнедеятельности людей в настоящем разделе не рассчитывались.

Общее количество отходов, образующихся при эксплуатации объекта, составит 6,8279 т/год, в том числе:

- отходы третьего класса опасности – 0,2175 т/год;
- отходы четвертого класса опасности – 6,6104 т/год.

Характеристика отходов и способов их удаления (складирования) на промышленном объекте при его эксплуатации представлена в таблице 5.26.

Характеристика отходов, образуемых при эксплуатации реконструированных объектов предприятия представлена в таблице 7.3.

Расчеты отходов, образующихся при эксплуатации объекта, представлены в приложении К.

Таблица 7.3 - Перечень отходов, образующихся при эксплуатации

№ п/п	Наименование отходов	Код, класс опасности отходов	Количество отходов (всего), т	Физико-химическая характеристика отходов, агрегатное состояние	Предлагаемый способ обращения с отходом
Отходы III класса опасности					
1	Шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов	9 11 200 02 39 3	0,1885	Прочие дисперсные системы. Состав отхода: Железо оксид – 26,16% Кальций оксид – 3,96% Влага – 7,89% Нефтепродукты, суммарно – 22,25% Механические примеси (кремний диоксид) – 39,74%	Размещение на полигоне твердых промышленных отходов №ГРОРО 34-00024-3-00692-311014
2	Отходы минеральных масел промышленных	4 06 130 01 31 3	0,0290	Жидкое в жидком. Эмульсия. Состав отхода: нефтепродукты, суммарно – 96,09% вода – 1,45% механические примеси – 2,15% сера – 0,31%	Вторичное использование на предприятии (утилизация)
Отходы IV класса опасности					
3	Обтирочный материал, загрязненный нефтью	9 19 204 02 60 4	0,2646	Изделие из волокон.	Размещение на полигоне

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

ПИР/РНД 16-23-1сп-ООС

Лист
95

№ п/п	Наименование отходов	Код, класс опасности отходов	Количество отходов (всего), т	Физико-химическая характеристика отходов, агрегатное состояние	Предлагаемый способ обращения с отходом
	или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15 %)			Состав отхода: Нефтепродукты, суммарно – 3,50% Влага – 1,11% Ткань(целлюлоза) – 90,31% Механические примеси (кремний диоксид) – 5,08%	твердых промышленных отходов №ГРОРО 34-00024-3-00692-311014
4	Песок, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15 %)	9 19 201 02 39 4	0,2592	Прочие дисперсные системы. Состав отхода: Нефтепродукты – 14,80% Влага – 1,10% Песок (кремний диоксид) – 84,10%	Размещение на полигоне твердых промышленных отходов №ГРОРО 34-00024-3-00692-311014
5	Светодиодные лампы, утратившие потребительские свойства	4 82 415 01 52 4	0,00063	Изделия из нескольких материалов: Корпус светильника (сталь) – 61,5%; Рассеиватель светильника (поликарбонат) – 20,2%; Планка прижимная (сталь) – 5,6%; Заклепка алюминиевая (алюминий) – 0,14%; Пистон монтажный (полистирол) – 0,12%; Колодка клемма 3-проводная (полистирол, сталь, алюминий) – 0,3%; Блок питания (полистирол, медь, алюминий, оловянно-серебряный припой) – 9%; Светодиодный модуль печатная плата – 3%; Светодиоды CREE (кремний, люминофор) – 0,14%.	Размещение на полигоне твердых промышленных отходов №ГРОРО 34-00024-3-00692-311014
6	Лом и отходы черных металлов, загрязненные	4 68 101 02 20 4	0,5220	Твердое. Состав отхода:	Размещение на полигоне

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

ПИР/РНД 16-23-1сп-ООС

Лист
96

№ п/п	Наименование отходов	Код, класс опасности отходов	Количество отходов (всего), т	Физико-химическая характеристика отходов, агрегатное состояние	Предлагаемый способ обращения с отходом
	нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)			Нефтепродукты, суммарно – 7,620% Железо – 91,020% Марганец – 0,930% Никель – 0,08% Механические примеси (кремний диоксид) – 0,350%	твердых промышленных отходов №ГРОРО 34-00024-3-00692-311014
7	Смет с территории предприятия малоопасный	7 33 390 01 71 4	5,564	Смесь твердых материалов (включая волокна). Кальций карбонат – 2,88% Железо оксид – 2,56% Алюминий оксид – 1,16% Цинк оксид – 0,02% Нефтепродукты, суммарно – 1,90% Влага – 2,15% Целлюлоза – 4,64% Гравий (алюмосиликаты) – 15,01% Стекло (кремний диоксид) – 3,93% Песок (кремний диоксид) – 65,75%	Размещение на полигоне твердых промышленных отходов №ГРОРО 34-00024-3-00692-311014
	Всего отходов, из них		6,8279		
	Отходы III класса опасности		0,2175		
	Отходы IV класса опасности		6,6104		

Расчеты отходов, образующихся при эксплуатации объекта, представлены в приложении К.

7.2 Обращение с отходами

В настоящем проекте рассматривается реконструкция действующего предприятия ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка», на котором имеется установившаяся схема обращения с отходами строительства, демонтажа и эксплуатации.

На предприятии ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка» организован селективный сбор отходов в зависимости от их состава и физико-химических свойств. На предприятии имеются места (площадки) временно хранения отходов открытого и закрытого типа, оборудованные в соответствии с требованиями СанПиН 2.1.3684-21. Карты-схемы расположения мест накопления отходов на территории предприятия приведены в Приложении Л раздела ОВОС.

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата	<p style="text-align: center;">ПИР/РНД 16-23-1сп-ООС</p>	Лист	
							97	
Взам. инв. №	Подп. и дата	Индв. № подл.						

Местонахождение площадок накопления отходов может быть изменено в связи с производственной необходимостью при соблюдении санитарно-эпидемиологических и экологических требований.

Для размещения промышленных отходов ООО «ЛУКОЙЛ Волгограднефтепереработка» имеет собственный полигон (750×350 м), расположенный в Светлоярском районе Волгоградской области. Карта-схема расположения полигона и его характеристика приведена в приложении Л раздела ОВОС.

Полигон ТПО ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка» включен в государственный реестр объектов размещения отходов Приказом МПР РФ №692 от 31.10.2014 г. №34-00024-3-00692-311014. Лицензия на размещение отходов: Серия 034 № 6941-УР от 24 декабря 2018 года.

Полигон введен в эксплуатацию в 2005 г. В 2014 году проведена реконструкция полигона ТПО с увеличением ежегодной мощности. Расчетный срок эксплуатации полигона - при ежегодном складировании – 20,0 тыс. тонн – 46 лет.

На полигоне предусмотрено захоронение отходов 3,4,5 классов опасности, а именно: строительные отходы (битый кирпич, отходы бетона, железобетона, строительный мусор), грунта, загрязненного нефтепродуктами, отходы паронита, обтирочного и фильтровального материала и т.д. Твердые отходы складироваются на карте полигона послойно, толщина слоя до 1 м, после каждой загрузки, разравнивания и уплотнения бульдозером, отходы изолируются уплотняющим слоем грунта толщиной 40-50 см, по которому в дальнейшем осуществляется подвоз отходов для заполнения остальной части карты. Грунт на полигон доставляется автотранспортом из карьера. На полигоне предусмотрены две зоны: производственная (складирование) и зона контрольно-пропускного пункта, площадка дезактивации автотранспорта в теплый период с емкостью для обеззараживающей жидкости, эстакада для осмотра автотранспорта, навес для автомобиля, уборная. Имеется бетонная автодорога по периметру производственной зоны с двумя площадками для разезда автомобилей. Одновременно на территории полигона могут находиться не более 4 единиц автотранспорта.

По полупериметру карты выполнено бетонное ограждение высотой 2,0 м.

В период строительных и демонтажных работ на строительной площадке будут организованы места централизованного сбора и временного хранения отходов. Площадки накопления отходов при строительстве нанесены на стройгенплане раздела ПОС листы 1,2. Площадки имеют твердое покрытие из плит ПДН, габарит одной площадки 6х3 м.

Лом и отходы, содержащие незагрязненные черные металлы в виде изделий, кусков, несортированные предусматривается складировать в металлические контейнеры с крышками объемом 3,6 м³; крупный лом будет складироваться навалом на площадках с твердым покрытием. По мере накопления эти передаются по договору № 907/2022 от 15.11.2022 в ООО «ИНВЕСТИОРЦВЕТМЕТ».

Лом и отходы черных металлов, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%), предусматривается складировать навалом на организованных на действующем предприятии площадках с твердым покрытием (карта-схема расположения площадок представлена в Приложении Л) и по мере накопления вывозить на санкционированный полигон ТПО ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка».

Строительные отходы (отходы битума, лом асфальтовых и асфальтобетонных покрытий, а так же прочие строительные отходы) 4 и 5 класса опасности предусматривается складировать навалом, либо собирать в металлический контейнер объемом 0,75 м³ (в зависимости от агрегатного состояния и свойств отхода) на специально отведенных площадках с твердым покрытием

Изн. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист 98
			ПИР/РНД 16-23-1сп-ООС						
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата				

и по мере накопления вывозить на санкционированный полигон ТПО ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка».

Для сбора отходов на территории временных зданий и сооружений, где предусмотрено размещение строителей, имеются контейнерные площадки с твердым покрытием для сбора твердых бытовых отходов. Мусор от офисных и бытовых помещений (4 класс опасности) подлежат накоплению в типовом контейнере с крышкой объемом 0,75 м³ и с дальнейшим размещением на санкционированном полигоне ТПО ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка». Вывоз осуществляется каждые осуществляется каждые 1-3 суток согласно СанПиН 2.1.3684-21.

От рабочей экипировки строителей образуются такие отходы как обувь кожаная рабочая, утратившая потребительские свойства и средства индивидуальной защиты лица и/или глаз на полимерной основе, утратившие потребительские свойства, каски защитные пластмассовые, утратившие потребительские свойства накапливаются в контейнере с крышкой объемом 0,75 м³ и передаются на размещение на санкционированный полигон ТПО ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка».

Грунт, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15 %) предусматривается складировать навалом на площадках с твердым покрытием и по мере накопления вывозить на санкционированный полигон ТПО ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка».

При осуществлении операций транспортировки опасных отходов должны учитываться требования Приказа Министерства транспорта Российской Федерации № 73 от 08.08.1995 г. «Об утверждении Правил перевозки опасных грузов автомобильным транспортом».

Обращение с отходами, образующимися в период эксплуатации проектируемых объектов, будет осуществляться по сложившейся на предприятии схеме. На предприятии имеются места (площадки) временно хранения отходов открытого и закрытого типа, оборудованные в соответствии с требованиями СанПиН 2.1.3684-21. Карты-схемы расположения мест накопления отходов на территории предприятия приведены в Приложении Л раздела ОВОС.

При осуществлении хозяйственной деятельности на предприятии ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка» образуются отходы масла минерального, подлежащего обезвреживанию и вторичному использованию в технологическом процессе.

При проведении плановой замены индустриального масла в насосном оборудовании на объектах ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка» образуется отработанные масла. Масло накапливается непосредственно на объектах образования данного вида отходов, в металлических бочках объемом 218 л, откуда перекачивается в автовоз и направляется в цех приготовления товарной продукции (цех ЦПП, участок № 1 - по приему и откачке компонентов нефтепродуктов). Доставленное масло перекачивается в резервуарный парк посредством насосного оборудования, расположенного в здании насосной № 84 для вовлечения данного продукта в приготовление мазута.

Шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов (3 класс опасности) накапливается в контейнере для временного хранения шлама объемом 0,4 м³ на специально отведенной площадке с твердым покрытием и передаются на размещение на санкционированный полигон ТПО ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка».

Лом и отходы черных металлов, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%), предусматривается складировать на площадках с твердым покрытием. По мере накопления эти отходы партиями будут передаваться на размещение на санкционированный полигон ТПО ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка».

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Изм. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	ПИР/РНД 16-23-1сп-ООС						Лист
															99

Обтирочный материал и песок, загрязненный нефтью или нефтепродуктами, предусматривается складировать в металлических контейнерах объемом 0,75 м³ и по мере накопления передавать на размещение на санкционированный полигон ТПО ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка».

Смет с территории малоопасный накапливается в мусоросборниках с крышками по мере накопления передается на размещение на санкционированный полигон ТПО ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка».

Светодиодные лампы, утратившие потребительские свойства хранятся металлических контейнерах объемом 0,75 м³ и по мере накопления передаются на размещение на санкционированный полигон ТПО ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка».

Нельзя допускать переполнения контейнеров, на предприятии обеспечивается своевременный вывоз всех отходов.

В приложении Л представлена документация на обращение с отходами: характеристика полигона ТПО ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка», карты-схемы площадок накопления отходов, лицензии и договора специализированных организаций на осуществление деятельности по обращению с отходами.

Отходы, образующиеся в период строительных, демонтажных работ и эксплуатации, передаются на утилизацию или размещение в соответствии с данными, представленными в таблицах 7.1, 7.2, 7.3.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата	ПИР/РНД 16-23-1сп-ООС			

8 Мероприятия по охране объектов растительного и животного мира и среды их обитания

Согласно Постановлению Правительства РФ № 997 от 13 августа 1996 г. «Об утверждении Требований по предотвращению гибели объектов животного мира при осуществлении производственных процессов, а также при эксплуатации транспортных магистралей, трубопроводов, линий связи и электропередачи» п. VI Требования при эксплуатации трубопроводов, а также Постановлению Администрации Волгоградской области № 247 от 13 июля 2009 года п. V6 Требования при строительстве и эксплуатации трубопроводов, учитываются мероприятия по охране объектов растительного и животного мира и среды их обитания.

На период строительства:

- основной объем строительных и земельных работ с применением гусеничной техники рекомендуется проводить в холодный период, когда проходимость техники высокая, а повреждение поверхностного грунтового слоя минимальная;

- проведение строительных работ строго в границах отвода в минимально возможные сроки;

- запрет на движение без производственной необходимости вездеходного транспорта вне существующих дорог или трасс;

- запрет на выжигание растительности, хранение и применение ядохимикатов, удобрений, химических реагентов, горюче-смазочных материалов (ГСМ) и других опасных для объектов животного мира и среды их обитания материалов, сырья и отходов производства без осуществления мер, гарантирующих предотвращение заболеваний и гибели объектов животного мира, ухудшение среды их обитания;

- оснащение территорий в период строительства инвентарными контейнерами для раздельного сбора отходов;

- вывоз отходов в места организованной утилизации;

- проведение активной просветительской и разъяснительной работы с персоналом и строителями;

- ограничение пребывания на территории лицензионного участка лиц, не занятых на производстве;

- после завершения строительства, а также в случае ремонтных работ на трубопроводах разбираются конструкции, оборудование, которое уже не используется, незасыпанные участки траншей ликвидируются;

- обеспечение пожарной безопасности на промышленном объекте;

Вблизи строительной площадки необходимо устройство биотуалетов для нужд рабочих. Фекальные отходы (резервуары туалетов) должны передаваться в систему хозяйственной канализации ближайшего населенного пункта. При условии соблюдения санитарно-гигиенических норм хранения и утилизации, твердых и жидких отходов загрязнение окружающей среды последними маловероятно.

На период эксплуатации:

- технологическое оборудование установлено на площадках с твердым покрытием;

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Взам. инв. №	Подп. и дата	Инва. № подл.	ПИР/РНД 16-23-1сп-ООС	Лист
										101

- предусмотрена герметичная система транспорта углеводородного сырья;
- трубопроводы проложены на существующих эстакадах высотой порядка 3 м, что не препятствует передвижению животных;
- трубопровод оснащен техническими устройствами, обеспечивающими отключение поврежденного в результате аварии участка трубопровода, с целью предотвращения загрязнения углеводородным сырьем в местах концентрации наземных животных.

Работы по ликвидации загрязнений нефтепродуктами почв и грунтов должны проводиться незамедлительно. Неутилизируемые отходы должны собираться в контейнеры и вывозиться на полигоны для захоронения. При эксплуатации необходимо строго следить за соблюдением действующих санитарных норм, не допускать замусоривания территории ТБО, ГСМ и пр., своевременно организовывать уборку территории.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					Лист 102
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата	<p style="text-align: center;">ПИР/РНД 16-23-1сп-ООС</p>	

9 Мероприятия, технические решения и сооружения, обеспечивающие рациональное использование и охрану водных объектов

Основные мероприятия, направленные на предотвращение и минимизацию отрицательного воздействия на геологическую среду, состоят в выборе и выполнении оптимальных (с природоохранных позиций и природопользования) технологических решений, соблюдении требований технологических регламентов и техники безопасности:

1. Запрет выезда спецтехники и автотранспорта за пределы подъездных путей;
2. Хранение сырья и материалов на специально оборудованных площадках;
3. Предотвращение возможного загрязнения почв нефтепродуктами при появлении – локализация с использованием специальных материалов;
4. Эксплуатация трубопроводов будет осуществляться при жестком соблюдении соответствующих норм и правил, исключающих загрязнение грунтовых вод.
5. Размещение отходов за пределами специально предусмотренных мест сбора и размещения не производится и запрещено.

6. Ведение экологического мониторинга почв и подземных вод.

Соблюдение предусмотренных проектных решений гарантирует минимальное воздействие на геологическую среду при строительстве и эксплуатации объекта.

Воздействие объекта на поверхностные и подземные воды

Участок работ располагается в водоохранной зоне ближайших водных объектов (река Волга, залив Татьяна).

В период строительства и эксплуатации объекта какой-либо организованный сброс сточных вод в поверхностные и подземные водотоки не планируется. В границах водоохраных зон допускаются проектирование, строительство, реконструкция, ввод в эксплуатацию, эксплуатация хозяйственных и иных объектов при условии оборудования таких объектов сооружениями, обеспечивающими охрану водных объектов от загрязнения, засорения, заиления и истощения вод в соответствии с водным законодательством и законодательством в области охраны окружающей среды.

В границах водоохраных зон запрещаются:

- 1) использование сточных вод в целях регулирования плодородия почв;
- 2) размещение кладбищ, скотомогильников, объектов размещения отходов производства и потребления, химических, взрывчатых, токсичных, отравляющих и ядовитых веществ, пунктов захоронения радиоактивных отходов;

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.	Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Лист	103

3) осуществление авиационных мер по борьбе с вредными организмами;

4) движение и стоянка транспортных средств (кроме специальных транспортных средств), за исключением их движения по дорогам и стоянки на дорогах и в специально оборудованных местах, имеющих твердое покрытие;

5) размещение автозаправочных станций, складов горюче-смазочных материалов (за исключением случаев, если автозаправочные станции, склады горюче-смазочных материалов размещены на территориях портов, судостроительных и судоремонтных организаций, инфраструктуры внутренних водных путей при условии соблюдения требований законодательства в области охраны окружающей среды и 12 настоящего Кодекса), станций технического обслуживания, используемых для технического осмотра и ремонта транспортных средств, осуществление мойки транспортных средств;

6) размещение специализированных хранилищ пестицидов и агрохимикатов, применение пестицидов и агрохимикатов;

7) сброс сточных, в том числе дренажных, вод;

8) разведка и добыча общераспространенных полезных ископаемых (за исключением случаев, если разведка и добыча общераспространенных полезных ископаемых осуществляются пользователями недр, осуществляющими разведку и добычу иных видов полезных ископаемых, в границах предоставленных им в соответствии с законодательством Российской Федерации о недрах горных отводов и (или) геологических отводов на основании утвержденного технического проекта в соответствии со статьей 19.1 Закона Российской Федерации от 21 февраля 1992 года N 2395-1 "О недрах").

В целях защиты подземных и поверхностных вод от загрязнения на период строительства предусматривается следующее:

- обязательное соблюдение границы территории, отводимой под строительство;
- запрещение проезда транспорта вне предусмотренных дорог;
- оснащение рабочих мест и времянок инвентарными контейнерами для бытовых и строительных отходов;
- слив горюче-смазочных материалов в специально отведенных и оборудованных для этих целей местах;
- запрещение мойки машин и механизмов вне специально оборудованных мест.

Для предотвращения загрязнения поверхностных и подземных вод сточными водами с территории предприятия на период эксплуатации предусмотрены следующие мероприятия:

- сбор и очистка всех категорий сточных вод;
- автопроезды и автостоянки имеют твердое асфальтовое покрытие;
- сбор отходов производства и потребления производится в контейнеры, расположенные на существующих площадках с водонепроницаемым покрытием и ограждением.

При соблюдении основных правил техники безопасности, при строительстве и эксплуатации проектируемого объекта негативного воздействия на подземные и поверхностные воды не ожидается.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Взам. инв. №	Подп. и дата	Инва. № подл.	ПИР/РНД 16-23-1сп-ООС						Лист
															104

10 Мероприятия по минимизации возникновения возможных аварийных ситуаций на объекте и последствий их воздействия на экосистему региона

Эксплуатация оборудования на предприятии связана с риском аварий. В зависимости от локализации различают аварии на площадочных и трубопроводных объектах.

При авариях на площадочных объектах загрязнение окружающей среды токсичными веществами имеет сравнительно небольшие масштабы и может быть локализовано в пределах площадки, благодаря особенностям ее конструкции (обвалование и др.), а также применение ряда технологических и организационных мероприятий.

Проектной документацией приняты основные решения, направленные на предупреждение аварийных разливов загрязняющего вещества на территории предприятия:

-применяемые трубы, арматура, оборудование соответствуют климатическим условиям эксплуатации;

-оборудование оснащено предохранительными устройствами;

-класс герметичности запорной арматуры - «А»;

-антикоррозионная защита наружной поверхности трубопроводов;

- контроль давления оборудования и трубопроводов;

-соединения трубопроводов выполнены сваркой, фланцевые соединения используются в местах установки арматуры и в местах присоединения к оборудованию;

-дистанционный контроль и автоматическое регулирование технологических процессов.

В период эксплуатации необходимо проводить следующие организационные мероприятия в целях предотвращения аварийных ситуаций:

-надзор за исправностью запорной арматуры в соответствии с графиком;

-ежедневный обход площадки персоналом с осмотром оборудования, трубопроводов, арматуры, фланцевых соединений;

-своевременно осуществлять плановый ремонт и комплексную диагностику оборудования, трубопроводов и арматуры.

Несмотря на предусмотренные меры по обеспечению безопасности объекта и предупреждению возникновения аварии, полностью исключить вероятность возникновения аварии практически невозможно.

Основными причинами возникновения аварий на технологической площадке могут быть: отказ в работе технологического и электрооборудования, устройств контроля, управления и

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					Лист 105
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	<p align="center">ПИР/РНД 16-23-1сп-ООС</p>	

защиты; несоблюдение правил эксплуатации и ошибочные действия обслуживающего персонала; нарушение технологического режима; несоблюдение правил техники безопасности при выполнении сварочных работ; возникновение разрядов, вызываемых статическим

10.1 Воздействие проектируемого объекта на окружающую природную среду (ОПС) при возникновении аварийных ситуаций

Все сырьевые материалы, используемые в производстве, в обязательном порядке должны иметь свидетельство государственной регистрации в соответствии с пунктами 2.6, 3.2 СП 2.2.2.1327-03 «Гигиенические требования к организации технологических процессов, производственному оборудованию и рабочему инструменту».

Для безопасной работы обеспечена максимальная герметизация всего технологического оборудования и трубопроводов, вследствие чего прямой контакт работающего персонала с сырьевыми компонентами минимизирован. В местах возможного попадания паров сырьевых компонентов в зону дыхания обслуживающего персонала предусмотрены газоанализаторы, сигнализирующие об утечке вещества.

Для защиты работающих от неблагоприятных воздействий внешней среды, для предотвращения несчастных случаев, заболеваний и отравлений, связанных с производством, весь обслуживающий персонал обеспечивается индивидуальными средствами защиты, включающими спецодежду и спецобувь, защитные каски, защитные очки, рукавицы, респираторы, промышленные фильтрующие и шланговые противогазы.

Оценка возможности возникновения аварийных ситуаций позволяет выделить основные взаимосвязанные группы причин, характеризующиеся:

- свойствами обращающихся в процессе веществ;
- отказами (неполадками) оборудования;
- ошибочными действиями персонала;
- нерасчетными внешними воздействиями природного и техногенного характера.

Возможные причины и факторы, связанные со свойствами обращающихся в процессе веществ.

Обращающиеся на объекте вещества (нефтепродукты) является опасным. Аварийная разгерметизация оборудования может привести к выходу наружу продукта, что может привести к возможной ЧС :

К основным причинам, связанным с отказом оборудования, относятся:

- коррозия и эрозия трубопроводов и арматуры;
- физический износ, механическое повреждение или температурная деформация трубопроводов и арматуры;
- причины, связанные с ошибками персонала.

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата

ПИР/РНД 16-23-1сп-ООС

Лист
106

Причины, связанные с ошибочными действиями персонала, которые могут привести к аварии:

- превышение давления при ручном управлении;
- ошибка проектирования;
- некачественное строительство, отступление от проекта;
- некачественная диагностика и невыявление дефектов во время эксплуатации;—
- нарушение инструкций по технике безопасности и пожарной безопасности, по эксплуатации оборудования;
- дефекты не ликвидируются из-за отсутствия или неудовлетворительного качества ремонтных работ, или недооценки опасности дефектов;
- нарушение норм технологического режима работы объекта.

Возможные причины и факторы, связанные с нерасчетными внешними воздействиями природного и техногенного характера.

Исходя из реальной обстановки, на проектируемом объекте возможно возникновение аварийных ситуаций от внешних воздействий природного и техногенного характера.

К таким внешним воздействиям можно отнести:

- грозовые разряды статического электричества – возможна разгерметизация оборудования, возникновение аварийных ситуаций, сопровождающихся пожарами;
- снежные заносы и понижение температуры – возможны нарушения режимов работы, выход процессов из-под контроля, обрушение кровель и эстакад, аварийная разгерметизация оборудования;
- лесные пожары;
- опасности, связанные с опасными промышленными объектами, расположенными в районе объекта.

Таблица 10.1 – Перечень основных факторов и возможных причин, способствующих возникновению и развитию аварии

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата	Изм. инв. №	Взам. инв. №	Подп. и дата	Изм. № подл.	Наименование объекта	Факторы, способствующие возникновению и развитию аварии	Возможные причины аварий
										Площадка КУОиХТП	1. Наличие на предприятии опасных веществ создает опасность выброса этого вещества при аварийной разгерметизации оборудования. 2. Давление, при котором протекает технологический процесс, создает опасность того, что любые повреждения оборудования могут привести к его разгерметизации и последующему выбросу опасного вещества с образованием загазованности, пожаров разлития, отрав-	1.Физический износ, брак при сварке, усталость металла 2.Внутренняя и внешняя коррозия 3.Отказ, разрушение и поломки оборудования
ПИР/РНД 16-23-1сп-ООС												
												Лист 107

Наименование объекта	Факторы, способствующие возникновению и развитию аварии	Возможные причины аварий
	ления персонала 3. Высокая производительность технологического процесса создает опасность интенсивного выброса и, как следствие, участия большого количества опасного вещества в аварии, в случае разгерметизации внутриплощадочных трубопроводов, насосного оборудования 4. Человеческий фактор (ошибки персонала при ведении технологического процесса, проведении профилактических и ремонтных работ)	4. Ошибки персонала, нарушение персоналом правил безопасности и т.п. 5. Воздействие молнии, сильная ветровая нагрузка и другие природные воздействия 6. Террористические акты, диверсии

Расчет возможных аварий приведен в разделе ПИР/РНД 16-23-1сп-ГОЧС.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	ПИР/РНД 16-23-1сп-ООС			Лист
									108

11 Программа производственного экологического контроля (мониторинга) за характером изменения всех компонентов экосистемы при строительстве и эксплуатации объекта, а также при авариях

11.1 Общие положения

Производственный экологический контроль - система мер, направленная на предотвращение, выявление и пресечение нарушения законодательства в области охраны окружающей среды, обеспечение соблюдения субъектами хозяйственной и иной деятельности требований, в том числе нормативов и нормативных документов, в области охраны окружающей среды [ГОСТ Р 56062-2014].

Производственный экологический мониторинг – осуществляемый в рамках производственного экологического контроля мониторинг состояния и загрязнения окружающей среды, включающий долгосрочные наблюдения за состоянием окружающей среды, ее загрязнением и происходящими в ней природными явлениями, а также оценку и прогноз состояния окружающей среды, ее загрязнения на территориях субъектов хозяйственной и иной деятельности (организаций) и в пределах их воздействия на окружающую среду [ГОСТ Р 56059-2014].

Мониторинг - многоцелевая информационная система, в задачи которой входят систематические наблюдения, оценка и прогноз состояния окружающей природной среды под влиянием антропогенного воздействия с целью информирования о создающихся критических ситуациях, опасных для здоровья людей, благополучия других живых существ, их сообществ, абиотических природных и созданных человеком объектов, процессов и явлений.

Целью проведения экологического мониторинга проектируемого объекта является получение наиболее полной информации о состоянии и причинах загрязнения окружающей среды в районе размещения проектируемых объектов и принятия своевременных мер по устранению нарушений.

В задачи мониторинга производственного объекта входит:

- количественная и качественная оценка степени влияния проектируемых объектов на компоненты окружающей среды;
- наблюдение за развитием опасных природно-техногенных процессов и выявление их воздействия на состояние окружающей природной среды в зоне влияния проектируемых объектов;
- анализ причин загрязнения окружающей среды;

Взам. инв. №		Подп. и дата		Инв. № подл.		ПИР/РНД 16-23-1сп-ООС	Лист
							109
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

- обеспечение управленческого аппарата предприятия и природоохранных органов систематизированными данными об уровне загрязнения окружающей среды, прогнозом их изменений, а также экстренной информацией при резких повышениях в природных средах уровня содержания загрязняющих веществ.

Процедура разработки проекта экологического мониторинга подразумевает определение местоположения и оптимального количества пунктов отбора проб природных компонентов, а также определяемых загрязняющих веществ, периодичности проведения контроля различных сред и показателей. Полученные результаты накапливаются и анализируются в отделе охраны окружающей среды и экологической безопасности.

Мониторинг окружающей среды представляет собой комплексную систему долгосрочных наблюдений с целью оценки и прогноза изменений состояния биосферы или ее отдельных компонентов под влиянием антропогенных воздействий, предупреждения о создающихся критических ситуациях, вредных или опасных для здоровья людей, других живых организмов и их сообществ.

Основными задачами экологического мониторинга рассматриваемой территории являются:

- контроль состояния окружающей среды по химическим и физическим показателям с целью определения уровня загрязнения, выявления источников загрязнения и зон их воздействия, а также оценки эффективности природоохранных мероприятий;
- прогноз состояния окружающей среды на основании полученной информации.

Данные экологического мониторинга необходимы для принятия решений в области обеспечения экологической безопасности и разработки мер по смягчению негативных для окружающей среды последствий эксплуатации проектируемого объекта.

Выделяются следующие этапы проведения производственного экологического мониторинга загрязнения природной среды:

- мониторинг на этапе строительно-монтажных работ;
- мониторинг в период эксплуатации;
- мониторинг при возникновении аварийных ситуаций.

11.2 Нормативно-правовое регулирование мониторинговых исследований компонентов природной среды

Проект экологического мониторинга разрабатывается на основании и с учетом требований действующего законодательства:

- Федерального закона «Об охране окружающей среды» № 7-ФЗ от 10.01.2002;
- Федерального закона «Об охране атмосферного воздуха» № 96-ФЗ от 04.05.1999;

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Взам. инв. №	Подп. и дата	Инва. № подл.	ПИР/РНД 16-23-1сп-ООС		Лист
											110

-Федерального закона «О санитарно-эпидемиологическом благополучии населения» № 52-ФЗ от 30.03.1995;

-Водного кодекса РФ № 74-ФЗ от 03.06.2006;

-Земельного Кодекса РФ № 136-ФЗ от 25.10.2001.

Согласно п.4.2 ГОСТ Р 56059-2014, работы по организации и осуществлению ПЭМ выполняют за счет собственных средств организаций и иных источников финансирования, не запрещенных законодательством, в рамках ПЭК по ГОСТ Р 56062-2014.

Мониторинг атмосферного воздуха определяется хозяйствующим субъектом самостоятельно, в зависимости от состава и характера выбросов, а также расположения объекта НВОС (письмо РПН №РН-09-03-31/22285 от 06.07.2022г).

11.3 Система мониторинговых исследований в районе расположения объекта

Производственный экологический контроль и мониторинг в период строительства может осуществлять застройщик, подрядчик или привлеченные на договорных условиях специализированные организации, имеющие необходимое оборудование, квалифицированный персонал и аккредитованные аналитические лаборатории, а при необходимости могут привлекаться независимые эксперты. План график отбора проб контролируемых параметров приведен в таблице 11.1.

Таблица 11.1 – План-график отбора проб (при строительном-монтажных и демонтажных работах)

Природная среда, процесс	Пункты контроля	Контролируемые параметры	Периодичность контроля
Почвенный покров	На площадке строительства - 1 пункт	Концентрация ЗВ в органогеометрическом почвенном горизонте: 3,4-бензпирен, нефтепродукты, сернистые соединения, тяжелые металлы:(никель, кадмий, ртуть, мышьяк, медь, цинк, свинец).	1 раз за период строительства
Поверхностные воды	Водоохранная зона	наблюдения за поддержанием санитарного состояния водоохранной зоны, за сбором и накоплением бытовых и промышленных отходов, а также контроль за недопущением несанкционированного проезда автотранспорта вне существующих проездов в границах водоохранной зоны	ежедневно
Атмосферный воздух (загрязнение)	Контрольная точка на границе жилой застройки и контрольные точки на границах	диоксид азота; азота оксид, сажа, серы диоксид, сероводород, углерода оксид, пыль.	1 раз за период строительства

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата

ПИР/РНД 16-23-1сп-ООС

Лист
111

Природная среда, процесс	Пункты контроля	Контролируемые параметры	Периодичность контроля
	двух установленных СЗЗ предприятия		
Акустическое воздействие	Контрольная точка на границе жилой застройки и контрольные точки на границах двух установленных СЗЗ предприятия	Замер уровня звукового давления, дБ, в октавных полосах; уровень звука, дБА	1 раз в квартал
Безопасное обращение с отходами	Площадки для размещения отходов	Контроль раздельного сбора, мест накопления и своевременного вывоза отходов	1 раз в квартал

Эксплуатация реконструированных настоящей проектной документацией объектов осуществляется на действующем предприятии ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка», на котором имеется утвержденная программа производственного экологического контроля (ПЭК) (Приложение С, раздела ПИР/РНД 16-23-1сп-ОВОС).

В Программе ПЭК обоснованы периодичность и методы осуществления производственного экологического контроля, места отбора проб и методики (методы) измерений, а также необходимый состав контролируемых показателей качества компонентов окружающей среды, расположенных в зоне возможного влияния производственной деятельности предприятия.

Более подробная информация о мониторинге и экологическом контроле представлена в п.8 раздела ПИР/РНД 16-23-1сп-ОВОС.

При возникновении аварийных ситуаций

Возможно возникновение чрезвычайных ситуаций локального характера, сопровождающиеся образованием максимальных объемов взрывопожароопасных и токсичных веществ.

Мониторинг воздействия на окружающую среду при возникновении аварийных ситуаций отличается высокой оперативностью, отбор всех видов проб значительно учащается, сети отбора сгущаются, охватывая участок аварии и прилегающие к нему зоны (охват территории пробоотбора должен заведомо превосходить загрязненную площадь).

Основными факторами, определяющими уровень воздействия на окружающую среду в результате аварий, являются:

- загрязнение компонентов окружающей среды, характеризующееся: площадью и степенью загрязнения почвы; площадью и степенью загрязнения водных объектов; количеством ЗВ, поступивших в атмосферный воздух; степенью загрязнения подземных вод.

На объекте возможны следующие аварии, которые могут оказать негативное воздействие на компоненты окружающей среды:

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

ПИР/РНД 16-23-1сп-ООС

Лист
112

- Пожар пролива нефтепродуктов;
- Образование взрывоопасных концентраций нефтепродуктов и продуктов неполного сгорания, взрыв.

Мероприятия по проведению мониторинга воздействия на окружающую среду при возникновении данных аварийных ситуаций:

- атмосферный воздух: критерий оценки загрязнения окружающей среды – наличие превышений ПДК ЗВ; виды – отбор проб атмосферного воздуха на границе нормируемых территорий наблюдений; периодичность контроля – 1-й этап – проводится в период аварийной ситуации, 2-ой этап – по окончании этапа ликвидации аварийной ситуации;

- водные объекты: критерий оценки загрязнения окружающей среды – наличие загрязнения водной среды; виды – определяется визуально по факту возникновения аварийной ситуации; контролируемые параметры – площадь загрязнения; зоны контроля – водные объекты; периодичность контроля – 1-й этап – проводится в период аварийной ситуации; 2-ой этап – по окончании этапа ликвидации аварийной ситуации;

- почвенный покров: критерий оценки загрязнения окружающей среды – наличие загрязнения почвенного покрова; виды – определяется визуально по факту возникновения аварийной ситуации; контролируемые параметры – площадь загрязнения, глубина проникновения; зона контроля – определяется по факту; периодичность контроля – 1-й этап – проводится в период аварийной ситуации; 2-ой этап – по окончании этапа ликвидации аварийной ситуации.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист 113
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата	ПИР/РНД 16-23-1сп-ООС			

12 Перечень и расчет затрат на реализацию природоохранных мероприятий и компенсационных выплат

Федеральным законом «Об охране окружающей среды» установлена плата за негативное воздействие на окружающую среду, которую вносят организации и физические лица, деятельность которых оказывает негативное воздействие на окружающую среду. Плата за негативное воздействие на окружающую среду является формой компенсации ущерба, наносимого загрязнением окружающей природной среде. К видам негативного воздействия на окружающую среду законом «Об охране окружающей среды» отнесены:

- выбросы в атмосферный воздух загрязняющих веществ и иных веществ;
- сбросы загрязняющих веществ, иных веществ и микроорганизмов в поверхностные водные объекты, подземные водные объекты и на водосборные площади;
- загрязнение недр, почв;
- размещение отходов производства и потребления;
- загрязнение окружающей среды шумом, теплом, электромагнитными, ионизирующими и другими видами физических воздействий;
- иные виды негативного воздействия на окружающую среду.

Порядок исчисления и взимания платы за негативное воздействие на окружающую среду устанавливается Постановлением Правительства РФ от 31 мая 2023 года N 881 «Об утверждении правил исчисления и взимания платы за негативное воздействие на окружающую среду». Также данным постановлением п.28 описывается стимулирующий коэффициент к ставке платы за размещение отходов, который принимается в соответствии с пунктом 6 статьей 16.3 ФЗ №7 «Об охране окружающей среды» «..коэффициент 0,3 при размещении отходов производства и потребления, которые образовались в собственном производстве, в пределах установленных лимитов на их размещение на объектах размещения отходов, принадлежащих юридическому лицу или индивидуальному предпринимателю на праве собственности либо ином законном основании и оборудованных в соответствии с установленными требованиями».

Согласно ст.28 ФЗ «Об охране атмосферного воздуха» № 96-ФЗ, ст.16 ФЗ «Об охране окружающей среды» № 7-ФЗ плата за выбросы от передвижных источников не взимается.

Плата исчисляется путем умножения величины платежной базы по каждому загрязняющему веществу, включенному в перечень загрязняющих веществ, в отношении которых применяются меры государственного регулирования в области охраны окружающей среды, утвержденный распоряжением Правительства Российской Федерации от 8 июля 2015 г. N 1316-р, по классу опасности отходов производства и потребления на соответствующие ставки платы, применяемые в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 24 января 2019 г.* N 39 «О применении в 2020 году ставок платы за негативное воздействие на окружающую среду» и постановлением Правительства Российской Федерации от 29 июня 2018 г. N 758 «О ставках платы за негативное воздействие на окружающую среду при размещении твердых коммунальных отходов IV класса опасности (малоопасные) и внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации», с применением коэффициентов, установленных законодательством в области охраны окружающей среды, а также дополнительных

Индв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					Лист 114
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата	ПИР/РНД 16-23-1сп–ООС	

коэффициентов, установленных постановлением Правительства Российской Федерации от 13 сентября 2016 г. N 913 «О ставках платы за негативное воздействие на окружающую среду и дополнительных коэффициентах» с изменениями на 24.01.2020 года и постановлением N 1148 , и суммирования полученных величин по каждому стационарному источнику загрязнения окружающей среды и объекту размещения отходов, по виду загрязнения и в целом по объекту, оказывающему негативное воздействие на окружающую среду, а также их совокупности

Дополнительные коэффициенты к ставкам платы за негативное воздействие на окружающую среду утверждены постановлением правительства РФ от 20 марта 2023 года N 437 «О применении в 2023 году ставок платы за негативное воздействие на окружающую среду».

Для размещения промышленных отходов ООО «ЛУКОЙЛ Волгограднефтепереработка» имеет собственный полигон, расположенный в Светлоярском районе Волгоградской области.

Полигон ТПО ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка» включен в государственный реестр объектов размещения отходов Приказом МПР РФ №692 от 31.10.2014 г. №34-00024-3-00692-311014. Лицензия на размещение отходов: Серия 034 № 6941-УР от 24 декабря 2018 года (Приложение Л).

12.1 При строительномонтажных и демонтажных работах

Строительномонтажные и демонтажные работы будет осуществлять подрядная организация. Плата за негативное воздействие на окружающую среду возлагается на подрядную организацию.

Результаты расчетов приведены в таблицах 12.1-12.3.

Таблица 12.1 - Расчет платы за загрязнение атмосферного воздуха при строительномонтажных работах

Вещество		Выбросы ЗВ в атмосферу, т/период	Плата за выброс 1 тонны, руб.	Плата за период строительства, руб.
код	наименование			
0123	Железа оксид	0,008449	36,6	0,309
0143	Марганец и его соединения	0,000727	5473,5	3,979
0301	Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	0,727513	138,8	100,979
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,118209	93,5	11,052
0328	Углерод черный (Сажа)	0,075361	36,6	2,758
0330	Сера диоксид	0,233109	45,4	10,583
0337	Углерод оксид	2,480043	1,6	3,968
0342	Фториды газообразные	0,00059	547,4	0,325
0344	Фториды плохо растворимые	0,00261	181,6	0,474
0616	Ксилол (смесь изомеров)	0,0450	29,9	1,347
0621	Толуол (метилбензол, фенилиетан)	0,1124	9,9	1,113

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

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

ПИР/РНД 16-23-1сп-ООС

Лист
115

Вещество		Выбросы ЗВ в атмосферу, т/период	Плата за выброс 1 тонны, руб.	Плата за период строительства, руб.
код	наименование			
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	4,8E-07	5472969	2,627
1042	Бутан-1-ол (Спирт н-бутиловый)	0,01566	56,1	0,879
1061	Этанол (Спирт этиловый)	0,01044	1,1	0,011
1119	2-Этоксизтанол	0,00835	20	0,167
1210	Бутилацетат	0,0221	56,1	1,240
1325	Формальдегид	0,00429	1823,6	7,823
1401	Ацетон (диметилкетон, пропан-2-он)	0,03258	16,6	0,541
2732	Керосин	0,366082	6,7	2,453
2754	Углеводороды предельные C12-C19	0,01080	10,8	0,117
2902	Взвешенные вещества	0,09534	36,6	3,489
2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO2	0,10136	56,1	5,686
	Сумма			161,92
С учетом коэффициента 1,26				354,02
С учетом коэффициента - 0,3 (при захоронении на собственном полигоне)				106,21

Таблица 12.2 - Расчет платы за захоронение строительных отходов при строительномонтажных работах

Виды отходов	Класс опасности	Количество отходов, т	Базовый норматив платы, руб.	Всего размер платы, руб.	Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)	4	0,0875	663,2	58,030						
Мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный)	4	1,5750	663,2	1044,540						
Шлак сварочный	4	0,0924	663,2	61,2797						
Обувь кожаная рабочая, утратившая потребительские свойства	4	0,0236	663,2	15,6515						
ПИР/РНД 16-23-1сп-ООС										
										Лист
										116

Виды отходов	Класс опасности	Количество отходов, т	Базовый норматив платы, руб.	Всего размер платы, руб.
Тара из черных металлов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5 %)	4	0,0792	663,2	52,5254
Отходы битума нефтяного	4	5,6785	663,2	3765,9812
Отходы (мусор) от строительных и ремонтных работ	4	0,05792	663,2	38,4125
Средства индивидуальной защиты лица и/или глаз на полимерной основе, утратившие потребительские свойства	4	0,0662	663,2	43,9038
Отходы пленки полиэтилена и изделий из нее незагрязненные	5	0,0151	17,3	0,2612
Остатки и огарки стальных сварочных электродов	5	0,0508	17,3	0,8788
Спецодежда из натуральных волокон, утратившая потребительские свойства, пригодная для изготовления ветоши	5	0,0099	17,3	0,173
Каски защитные пластмассовые, утратившие потребительские свойства	5	0,0035	17,3	0,0605
Отходы песка незагрязненные	5	4,8510	17,3	83,9223
Отходы строительного щебня незагрязненные	5	3,3569	17,3	58,0743
Отходы изолированных проводов и кабелей	5	0,0468	17,3	0,8096
Итого				5349,8803
С учетом коэффициента инфляции - 1,26				6740,8492
С учетом коэффициента - 0,3 (при захоронении на собственном полигоне)				2022,25

Таблица 12.3 - Расчет платы за захоронение строительных отходов при демонтажных работах

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инд. № подл.					Лист
			Виды отходов	Класс опасности	Количество отходов, т	Базовый норматив платы, руб.	
			Грунт, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15 %)	4	425,023	663,2	281875,2536
			Лом асфальтовых и асфальтобетонных покрытий	4	71,151	663,2	47187,3432
			Лом и отходы черных металлов, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4	6,2680	663,2	4156,9376
ПИР/РНД 16-23-1сп-ООС							117
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата		

Виды отходов	Класс опасности	Количество отходов, т	Базовый норматив платы, руб.	Всего размер платы, руб.
Итого:				333219,534
С учетом коэффициента 1,26				419856,613
С учетом коэффициента 0,3 (при захоронении на собственном полигоне)				125956,98

12.2 При эксплуатации

При эксплуатации объектов ущерб определяется как плата за выбросы вредных веществ в атмосферу и за захоронение отходов. Результаты расчетов приведены в таблице 12.4, 12.5.

Таблица 12.4 - Расчет платы за загрязнение атмосферного воздуха при эксплуатации от проектируемых источников загрязнения

Вещество		Выбросы ЗВ в атмосферу, т/год	Плата за выброс 1 тонны, руб.	Плата, руб.
код	наименование			
333	Сероводород	0,000538864	686,2	0,36976
2754	Смесь предельных углеводородов C ₆ H ₁₄ -C ₁₀ H ₂₂	0,297549	108	32,13529
	Итого			32,5051
С учетом коэффициента 1,26				40,9563
С учетом коэффициента - 0,3 (при захоронении на собственном полигоне)				12,29

Таблица 12.5 - Расчет платы за захоронение отходов при эксплуатации от проектируемых источников загрязнения

Виды отходов	Класс опасности	Количество отходов, т	Базовый норматив платы, руб.	Всего размер платы, руб.
Шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов	3	0,1885	1327,0	250,139
Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15 %)	4	0,2646	663,2	175,483
Лом и отходы черных металлов, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4	0,5220	663,2	346,190
Песок, загрязненный нефтью или	4	0,2592	663,2	171,901

Взам. инв. №	Подп. и дата	Шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов				3	0,1885	1327,0	250,139
		Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15 %)				4	0,2646	663,2	175,483
Инв. № подл.		Лом и отходы черных металлов, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)				4	0,5220	663,2	346,190
		Песок, загрязненный нефтью или				4	0,2592	663,2	171,901
		Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	ПИР/РНД 16-23-1сп-ООС	

нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15 %)				
Светодиодные лампы, утратившие потребительские свойства	4	0,00068	663,2	0,541
Смет с территории предприятия малоопасный	4	5,564	663,2	3690,045
Итого:				4634,299
С учетом коэффициента -1,26				5839,216
С учетом коэффициента 0,3 (при захоронении на собственном полигоне)				1751,76

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист 119
			Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата	

ПИР/РНД 16-23-1сп-ООС

Выводы

Мероприятия по охране окружающей среды осуществляются на этапе строительномонтажных, демонтажных работ и эксплуатации объекта.

При обращении с отходами в период строительства для накопления как малотоксичных, так и нетоксичных отходов запроектирована площадка с твердым покрытием и соответствующая условиям накопления отходов.

После завершения периода СМР отходы, накопленные на площадке, подлежат вывозу. Ответственность за это лежит на подрядной организации.

Анализ расчетов по фактору загрязнения атмосферного воздуха показал, что максимальные приземные концентрации в атмосферном воздухе по загрязняющим веществам и группам суммаций на границе СЗЗ и жилой зоны не превышают 1 ПДК. С учетом характера рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере, проектируемые величины выбросов предлагается принять за ПДВ.

Расчеты рассеивания выбросов загрязняющих веществ от источников предприятия на границе установленной СЗЗ ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка» с учетом реконструкции подтвердили достаточность границ установленной СЗЗ. На границе СЗЗ концентрация всех загрязняющих веществ находится в пределах гигиенических нормативов.

Анализ шумового воздействия показал, что ПДУ на границе установленной СЗЗ ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка» и на границе ближайшей застройки не превысят норм во всех октавных частотах. Таким образом, анализ данных расчетов по факторам физического воздействия показал, что зона шумового воздействия не выходит за границы установленной СЗЗ «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка».

Комплексная оценка современного состояния и прогнозирование изменений природной среды в районе строительства проводилась на основании покомпонентных оценок уровня загрязнения атмосферного воздуха, почв, растений и воды, из которой следует, что реализация намечаемой деятельности реконструкция склада готовой продукции ОПО № А39-00045-0002 и выполнение комплекса мероприятий по отгрузке темных нефтепродуктов на площадке КУО-иХТП не окажет значительного воздействия на ОС.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист 120
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата	ПИР/РНД 16-23-1сп-ООС			

13Список используемых сокращений

ВОЗ – водоохранная зона;
 ВС – вентиляционная система;
 ВСВ – временно-согласованный выброс;
 ГУ – газоуравнительная линия;
 ЗСО – зона санитарной охраны;
 ИЗА – источник загрязнения атмосферы;
 ИШ – источник шума;
 КУО – комплекс участков отгрузки;
 ОБУВ – ориентировочно-безопасный уровень вредности;
 ООПТ – особо-охраняемые природные территории;
 ОС – окружающая среда;
 ОПС – окружающая природная среда;
 ПДВ – предельно-допустимый выброс;
 ПДК – предельно-допустимая концентрация;
 ПОС – проект организации работ;
 ППР – проект производства работ;
 ПЭК – программа экологического контроля;
 ТБО – полигон твердых бытовых отходов;
 СЗЗ – санитарно-защитная зона;
 СМР – строительно-монтажные работы;
 ТТК – типовая технологическая карта;
 УЗА – узел запорной арматуры;
 УОВТ – участок отгрузки водным транспортом;
 ХТП – хранение топливной продукции;
 ЦОиХТП – цех отгрузки и хранения товарной продукции.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата	ПИР/РНД 16-23-1сп-ООС	

14 Список используемых источников информации

1. Федеральный закон РФ «Об охране окружающей среды» от 10.01.2002 № 7-ФЗ.
 2. Федеральный закон РФ «Об охране атмосферного воздуха» от 04.05.99 № 96-ФЗ.
 3. Федеральный закон РФ «О недрах» от 21.02.1992 №2395-1-ФЗ.
 4. Федеральный закон РФ «Об отходах производства и потребления» от 24.06.98 № 89-ФЗ.
 5. Федеральный закон РФ «Об экологической экспертизе» от 23.11.95 № 174-ФЗ.
 6. Постановление Правительства РФ № 913 от 13.09.2016 г «О ставках платы за негативное воздействие на окружающую среду и дополнительных коэффициентах».
 7. Приказ Росприроднадзора от 22.05.2017 N 242 «Об утверждении Федерального классификационного каталога отходов».
 8. Приказ Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации от 06.06.2017 № 273 «Об утверждении методов расчетов рассеивания выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферном воздухе»
- Положения
9. СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03*. Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов: утв. 25.09.2007.
 10. СанПиН 2.1.3684-21 «Санитарно-эпидемиологические требования к содержанию территорий городских и сельских поселений, к водным объектам, питьевой воде и питьевому водоснабжению, атмосферному воздуху, почвам, жилым помещениям, эксплуатации производственных, общественных помещений, организации и проведению санитарно-противоэпидемических (профилактических) мероприятий»
 11. ГОСТ 17.4.3.02-85. Охрана природы. Почвы. Требования к охране плодородного слоя почвы при производстве земляных работ.
 12. Методика проведения инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для автотранспортных предприятий: утв. 28.10.1998.
 13. Дополнения к методике проведения инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для автотранспортных предприятий: утв. 01.01.1999.
 14. Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от стационарных дизельных установок. - СПб, 2001.
 15. Методическое пособие по расчету, нормированию и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух. - СПб., 2012.
 16. Практическое пособие по составлению раздела «Охрана окружающей среды» – М.: НИА - Природа, 2003.
 17. Сборник удельных показателей образования отходов производства и потребления: утв. Госкомэкологии России 28.01.97.
 18. Мазур И.И., Молдаванов О.И., Шишов В.Н. Инженерная экология. Общий курс: в 2-х томах: Т. 2. Справочное пособие/ Под ред. И.И. Мазура. - М.: Высш. шк., 1996. - 655 с.
 19. СП 2.2.3670-20 "Санитарно-эпидемиологические требования к условиям труда" Утв. Постановлением главного государственного санитарного врача РФ N 40 от 2 декабря 2020 года.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№доку.	Подп.	Дата	ПИР/РНД 16-23-1сп-ООС	

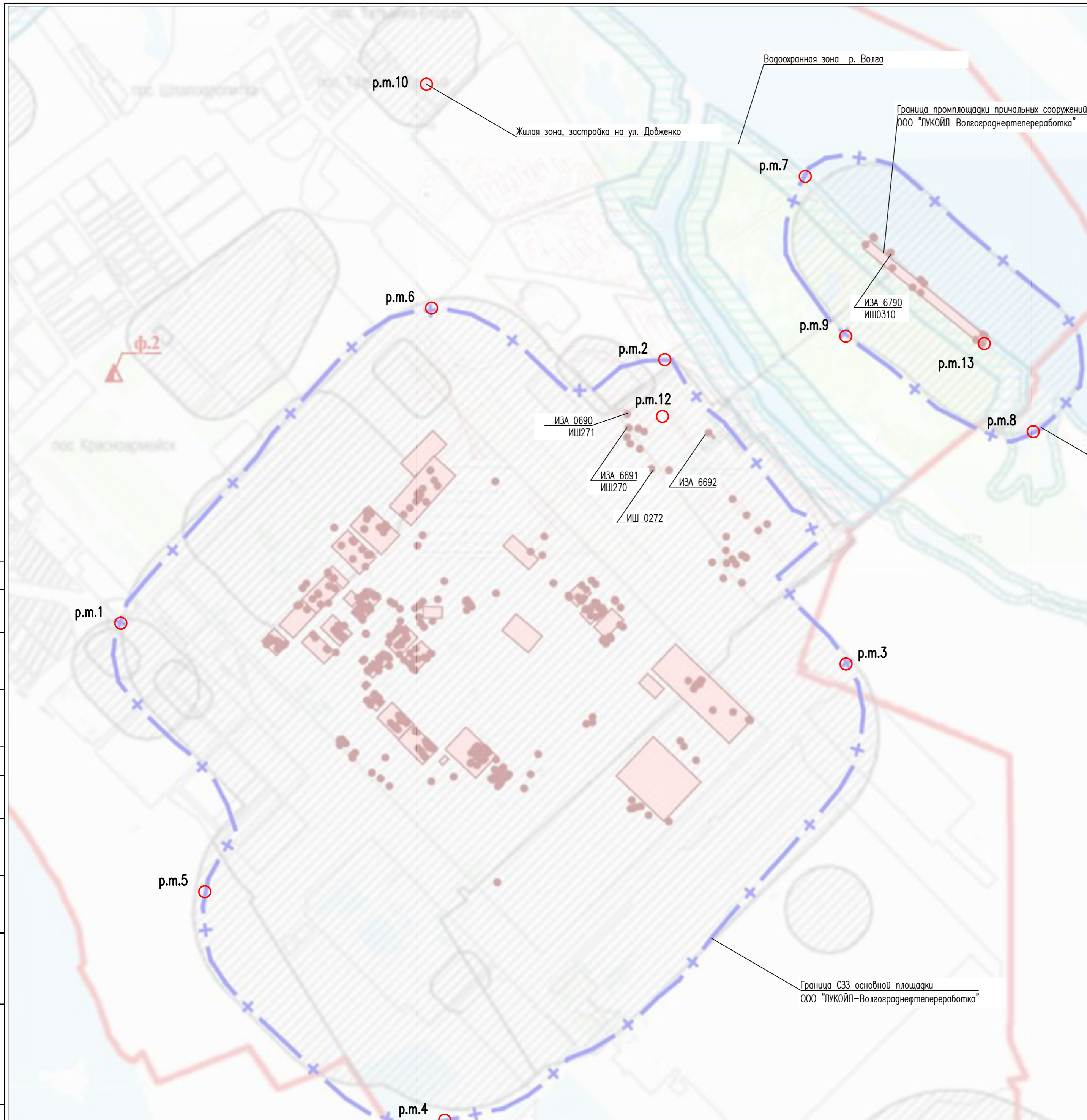
Таблица регистрации изменений

Изм.	Номера листов (страниц)				Всего ли- стов (стра- ниц) в док.	Номер док.	Подп.	Дата
	измененных	замененных	новых	аннулирован- ных				

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата

ПИР/РНД 16-23-1сп-ООС




Условные обозначения

- · — · — Граница установленной СЗЗ
- — — Граница установленной СЗЗ
- п.п. 1,2...9 Расчетные точки на границе СЗЗ
- п.п. 10 Расчетные точки на границе жилой зоны
- п.п. 12,13 Расчетные точки на границе промплощадки
- ИЗА 0690,6691,6692,6790 Проектируемые источники загрязнения атмосферы
- ИШ 270,271,272,310 Проектируемые источники шума

Граница СЗЗ причальных сооружений
ООО "ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка"

Граница СЗЗ основной площадки
ООО "ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка"

Согласовано
Взам. инб. N
Подпись и дата
Инб. N подл.

					ПИР/РНД 16-23-1сн-00С-ГЧ.01				
					ООО "ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка"				
Изм.	Кол. уч.	Лист	N док.	Подп.	Дата	Реконструкция склада готовой продукции ОПС №А39-00045-0002. Выполнение комплекса мероприятий по отгрузке темных нефтепродуктов на площадке КУОХТП	Стадия	Лист	Листов
Разраб.		Потапова			10.23		П	1	-
Проб.					10.23				
Нач. отг.		Грибков			10.23	Ситуационный план. М1:50000	 ООО "ВолгаТЭКхимзиркон"		
Н. контр.		Маркова			10.23				
ГИП		Морозов			10.23				