

БЕЛОРУССКИЙ ГОСУДАРСТВЕННЫЙ КОНЦЕРН ПО НЕФТИ И ХИМИИ

ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО  
«ГРОДНЕНСКИЙ НАУЧНО-ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКИЙ И ПРОЕКТНЫЙ ИНСТИТУТ  
АЗОТНОЙ ПРОМЫШЛЕННОСТИ И ПРОДУКТОВ ОРГАНИЧЕСКОГО СИНТЕЗА»



ОАО «ГИАП»

ОАО «Нафтан». Завод «Полимир»

Строительство установки  
по производству МТБЭ

Предпроектная (предынвестиционная)  
документация

ОБОСНОВАНИЕ ИНВЕСТИЦИЙ

ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЯ НА ОКРУЖАЮЩУЮ  
СРЕДУ

17010-00-ОВОС

Книга 3

Главный инженер

М.Г. Хмылов

Главный инженер проекта

И.А. Прокопович

2017

Инв. № подл.	512651
Подпись и дата	
Взам. инв. №	



**СОСТАВ**  
 предпроектной (предынвестиционной) документации по объекту  
 «Строительство установки по производству МТБЭ»




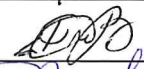


Наименование книги	Книга	Обозначение
Обоснование инвестиций. Общая пояснительная записка в составе: <ul style="list-style-type: none"> <li>- цели инвестирования;</li> <li>- общая характеристика объекта;</li> <li>- мощность объекта;</li> <li>- основные технологические решения;</li> <li>- обеспечение сырьем, вспомогательными материалами, полуфабрикатами, тарой и упаковкой;</li> <li>- архитектурно-планировочные решения;</li> <li>- обеспечение кадрами и социальное развитие;</li> <li>- выводы и предложения</li> </ul>	1	17010-00-ОИ.ПЗ
Бюджет проекта. Эффективность инвестиций	2	17010-00-ОИ.ЭИ
Оценка воздействия на окружающую среду	3	17010-00-ОВОС
Задание на проектирование	4	17010-00-ЗНП
План управления проектом	5	17010-00-УП

Инва. № подл.	Взам. инв. №
512651	
Подпись и дата	

Книга 3

Изм.	Колич.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	<b>17010-00-ОВОС</b>
						Лист
						3

## ИСПОЛНИТЕЛИ

Должность	Фамилия И.О.	Подпись
Заместитель главного инженера по технологическому проектированию	Мякишева Л.З.	
<b>Отдел экологии и промышленной безопасности</b>		
Начальник отдела	Лукьянова Т.В.	
Главный специалист	Герасимчик М.А.	
Руководитель группы	Пронько И.В.	
Инженер-проектировщик	Рабчевский А.А.	
Нормоконтролер	Заборовская А.Г.	

Инд. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №
512651		

Изм.	Колич.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

17010-00-ОВОС

Книга 3

Лист

4

## Содержание

	Введение	7
	Резюме нетехнического характера	9
1	Общая характеристика планируемой деятельности	35
2	Альтернативные варианты размещения и реализации планируемой деятельности	47
3	Оценка существующего состояния окружающей среды региона планируемой деятельности	48
3.1	Природные компоненты и объекты	48
3.1.1	Климат и метеорологические условия	48
3.1.2	Атмосферный воздух	49
3.1.3	Поверхностные воды	54
3.1.4	Геологическая среда и подземные воды	66
3.1.5	Рельеф, земельные ресурсы и почвенный покров	73
3.1.6	Растительный и животный мир. Леса	82
3.2	Природоохранные и иные ограничения	92
3.3	Социально-экономические условия	93
4	Воздействие планируемой деятельности на окружающую среду	104
4.1	Воздействие на атмосферный воздух	104
4.2	Воздействие физических факторов	116
4.3	Воздействие на геологическую среду	116
4.4	Воздействие на земельные ресурсы и почвенный покров	119
4.5	Воздействие на поверхностные воды и подземные воды	120
4.6	Воздействие на растительный и животный мир, леса	126
4.7	Воздействие на окружающую среду при обращении с отходами	127
4.8	Оценка социально-экономических последствий реализации планируемой деятельности	128
4.9	Оценка последствий возможных проектных и запроектных аварийных ситуаций	130
5	Мероприятия по предотвращению, минимизации и компенсации воздействия планируемой деятельности	134
6	Программа послепроектного анализа (локального мониторинга)	138
7	Альтернативы планируемой деятельности	140
8	Выводы по результатам проведения оценки воздействия	141
	Список использованных источников	143
Приложение А	Комплексное природоохранное разрешение № 7 от 30.12.2015 г.	144
Приложение Б	Ситуационный план М 1:20000	283
Приложение В	Письмо ГУ «Республиканский центр радиационного контроля и мониторинга окружающей среды» № 14.4-15/99 от 22.01.2016 г.	284
Приложение Г	Письмо Министерства здравоохранения № 20-5/821 от 27.05.1996 о согласовании размера СЗЗ	286

Книга 3

Изм. № подл.	Взам. инв. №	
512651		
Изм.	Подпись и дата	

Изм.	Колич.	Лист	№ док.	Подпись	Дата				

**17010-00-ОВОС**

Лист

5

Приложение Д	Письмо Министерства архитектуры и строительства РБ № 02-4/3-3337 от 04.06.1996 г. о согласовании размера СЗЗ	287
Приложение Е	План-график производственного контроля за качеством атмосферного воздуха на границе санитарно-защитной зоны завода «Полимир» ОАО «Нафтан»	288
Приложение Ж	Карта-схема расположения пунктов локального мониторинга окружающей среды завода «Полимир» ОАО «Нафтан»	290
Приложение И	Карта сети пунктов локального мониторинга почв завода «Полимир» ОАО «Нафтан» с указанием расположения источников загрязнения	291
Приложение К	Карта-схема расположения ИЗА	292
Приложение Л	Карты-схемы приземных концентраций загрязняющих веществ	293
Приложение М	Свидетельство о повышении квалификации № 2790056 от 10 февраля 2017 года, рег. № 446	302

Инд. № подл.	512651
Подпись и дата	
Взам. инв. №	

Книга 3

Лист

17010-00-ОВОС

6

Изм.	Колич.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

## ВВЕДЕНИЕ

Закон Республики Беларусь «Об охране окружающей среды» от 26 ноября 1992 г. № 1982-ХІІ (в редакции Закона Республики Беларусь от 17 июля 2002 г. № 126-3) определяет общие требования в области охраны окружающей среды при размещении, проектировании, строительстве, вводе в эксплуатацию, эксплуатации, консервации, демонтаже и сносе зданий, сооружений и иных объектов. Законом установлена обязанность юридических лиц и индивидуальных предпринимателей обеспечивать благоприятное состояние окружающей среды, в том числе предусматривать:

- сохранение, восстановление и (или) оздоровление окружающей среды;
- снижение (предотвращение) вредного воздействия на окружающую среду;
- применение малоотходных, энерго- и ресурсосберегающих технологий;
- рациональное использование природных ресурсов;
- предотвращение аварий и иных чрезвычайных ситуаций;
- материальные, финансовые и иные средства на компенсацию возможного вреда окружающей среде;
- финансовые гарантии выполнения планируемых мероприятий по охране окружающей среды.

При размещении зданий, сооружений и иных объектов должно быть обеспечено выполнение требований в области охраны окружающей среды с учетом ближайших и отдаленных экологических, экономических, демографических и иных последствий эксплуатации указанных объектов и соблюдением приоритета сохранения благоприятной окружающей среды, биологического разнообразия, рационального использования и воспроизводства природных ресурсов.

При разработке проектов строительства, реконструкции, консервации, демонтажа и сноса зданий, сооружений и иных объектов должны учитываться нормы допустимой антропогенной нагрузки на окружающую среду, предусматриваться мероприятия по предупреждению и устранению загрязнения окружающей среды, а также способы обращения с отходами, применяться ресурсосберегающие, малоотходные, безотходные технологии, способствующие охране окружающей среды, восстановлению природной среды, рациональному использованию и воспроизводству природных ресурсов.

Закон Республики Беларусь «Об охране окружающей среды (статья 58) предписывает проведение оценки воздействия на окружающую среду в отношении планируемой хозяйственной и иной деятельности, которая может оказать вредное воздействие на окружающую среду. Перечень объектов, для которых оценка воздействия на окружающую среду проводится в обязательном порядке, приводится в Законе Республики Беларусь «О государственной экологической экспертизе, стратегической экологической оценке и оценке воздействия на окружающую среду» № 399-3 от 18.07.2016 г.

Интв. № подл.	Взам. интв. №
517659	

Изм.	Колич.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	17010-00-ОВОС	Книга 3	Лист
								7

Планируемое строительство установки по производству МТБЭ относится к объектам, для которых оценка воздействия на окружающую среду проводится в обязательном порядке (статья 7 Закона Республики Беларусь «О государственной экологической экспертизе, стратегической экологической оценке и оценке воздействия на окружающую среду» № 399-З от 18.07.2016 г.).

Инва. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №
51265		

Книга 3

Лист

17010-00-ОВОС

8

Изм.	Колич.	Лист	№ док.	Подпись	Дата



**РЕЗЮМЕ НЕТЕХНИЧЕСКОГО ХАРАКТЕРА**  
**отчета об оценке воздействия на окружающую среду**  
**планируемой хозяйственной деятельности**  
**«ОАО «Нафтан». Завод «Полимир». Строительство установки по**  
**производству МТБЭ»**

**Определения основных терминов. Сокращения**

*Вредное воздействие на окружающую среду* – любое прямое либо косвенное воздействие на окружающую среду хозяйственной и иной деятельности, последствия которой приводят к отрицательным изменениям окружающей среды.

*Загрязняющее вещество* – вещество или смесь веществ, поступление которых в окружающую среду вызывает ее загрязнение (ухудшение качества окружающей среды).

*Нормативы допустимых выбросов и сбросов химических и иных веществ* – нормативы, которые установлены для юридических лиц и граждан, осуществляющих хозяйственную или иную деятельность, в соответствии с показателями массы химических веществ, в том числе радиоактивных, иных веществ и микроорганизмов, допустимых для поступления в окружающую среду от стационарных и передвижных источников в установленном режиме и с учетом технологических нормативов, при соблюдении которых обеспечиваются нормативы качества окружающей среды.

*Окружающая среда* – совокупность компонентов природной среды, природных и природно-антропогенных объектов, а также антропогенных объектов.

*Основными природными компонентами окружающей среды* является земля (включая почвы), недра, поверхностные и подземные воды, атмосферный воздух, растительный и животный мир, обеспечивающие благоприятные условия для существования жизни на Земле.

*Оценка воздействия на окружающую среду* – вид деятельности по выявлению, анализу и учету прямых, косвенных и иных последствий воздействия на окружающую среду планируемой хозяйственной и иной деятельности в целях принятия решения о возможности или невозможности ее осуществления.

*Природные ресурсы* – компоненты природной среды, природные и природно-антропогенные объекты, которые используются или могут быть использованы при осуществлении хозяйственной и иной деятельности в качестве источников энергии, продуктов производства и предметов потребления и потребительскую ценность.

Принятые сокращения:

ОВОС – оценка воздействия на окружающую среду планируемой хозяйственной деятельности

ПДК – предельно-допустимая концентрация

СЗЗ – санитарно-защитная зона

МТБЭ – метил-третбутиловый эфир

Инов. № подл.	512651
Подпись и дата	
Взам. инв. №	

Книга 3

Лист

17010-00-ОВОС

9

Изм.	Колич.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

## Проведение оценки воздействия на окружающую среду: цели, процедура

Планируемое строительство попадает в перечень объектов, для которых оценка воздействия на окружающую среду проводится в обязательном порядке (статья 7 Закона Республики Беларусь «О государственной экологической экспертизе, стратегической экологической оценке и оценке воздействия на окружающую среду» № 399-З от 18.07.2016 г.).

Целями проведения оценки воздействия на окружающую среду планируемой хозяйственной деятельности являются:

- оценка исходного состояния окружающей среды, антропогенного воздействия на окружающую среду и возможных изменений состояния окружающей среды при реализации планируемого строительства;
- принятие эффективных мер по минимизации возможного вредного воздействия на окружающую среду и здоровье человека.

## Краткая характеристика планируемой деятельности

Проектом предусматривается:

- строительство на свободных площадях завода «Полимир» установки по производству метил-третбутилового эфира (МТБЭ) и вспомогательных технологических объектов;
- подключение технологических трубопроводов готового продукта на действующих объектах ОАО «Нафтан» (соответствии с техническими условиями на подключение);
- подключение технологических трубопроводов исходного сырья, вспомогательного сырья и энергоресурсов к существующим сетям (в соответствии с техническими условиями на подключение).

В качестве исходного сырья для производства МТБЭ используется бутилен-бутадиеновая фракция (фракция С4), являющаяся побочным продуктом олефиновых установок завода «Полимир».

В составе установки на заводе «Полимир» предусматриваются следующие сооружения:

- технологическая установка по производству МТБЭ;
- резервуарные парки исходного сырья и готовой продукции;
- насосные исходного сырья и готовой продукции;
- аварийная емкость исходного сырья;
- площадка налива готового продукта в автоцистерны и танк-контейнеры на автомобильной платформе;
- узел приема, хранения и выдачи метанола;
- площадка ресиверов (воздуха КИП, азота, воздуха технического);
- компрессорная;
- буллиты метано-водородной фракции (МВФ);
- АБК (операторная, контроллерная, электрощитовая и т.д.).

Установка по производству МТБЭ состоит из следующих узлов:

- узел селективного гидрирования бутадиена;
- узел получения МТБЭ;

Книга 3

Инд. № подл.	Взам. инв. №
512651	
Подпись и дата	

Изм.	Колич.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	17010-00-ОВОС	Лист

- узел полимеризации.

Технологическое оборудование установки размещается на открытом воздухе на низких опорах и на постаменте. Насосное оборудование располагается в насосных под навесом и под постаментами на обогреваемых полах. Открытая насосная для защиты от внешних осадков имеет боковое ограждение.

Расчетная производительность установки по поступающему сырью С4 – от 52,785 до 67,800 тыс. т/год.

Годовой фонд рабочего времени установки – не менее 8500 часов.

Режим работы – круглосуточный, круглогодичный, 3-х сменный.

### **Альтернативные варианты технологических решений и размещения планируемой деятельности**

Завод «Полимир» ОАО «Нафтан» входит в состав Новополоцкого промузла и расположен на расстоянии 4-4,5 км к юго-западу от г. Новополоцка. К северу от предприятия расположена промбаза строительного треста № 16 «Нефтестрой» и подрядных строительного-монтажных организаций, в северо-западном направлении – ОАО «Нафтан». К северу от предприятия протекает р. Западная Двина, минимальное расстояние от завода «Полимир» до р. Западная Двина составляет 4 км. К западу от предприятия протекает извилистая р. Ушача.

Строительство предусматривается в условиях действующего предприятия с возможностью использования существующей инфраструктуры (подъездные пути, инженерные коммуникации, трудовые ресурсы существующего предприятия). Поэтому альтернативные варианты размещения не рассматривались.

### **Краткая оценка существующего состояния окружающей среды, социально-экономических условий**

#### *Климат и метеорологические условия*

По агроклиматическому районированию территория завода «Полимир» ОАО «Нафтан» относится к северной умеренно теплой влажной агроклиматической области, отличающейся наиболее суровыми в республике климатическими условиями.

Согласно СНБ 2.04.02-2000 «Строительная климатология» город Новополоцк расположен в пределах климатического подрайона II в.

Средняя температура воздуха в январе составляет минус 6,4 °С, в июле – 23 °С. Максимальная температура воздуха – 36 °С, минимальная – минус 40 °С.

Среднегодовая сумма осадков находится в пределах 550–700 мм; за вегетационный период их выпадает 400–475 мм. Район характеризуется как влагообеспеченный, растения не испытывают недостатка влаги, за исключением аномально сухих периодов. Средняя из наибольших декадных высот снегового покрова достигает 25–30 см, запас воды в снеге равен 60–75 мм. Средняя из наибольших глубин промерзания супесчаной и легкосуглинистой почвы составляет 60–65 см.

На территории района преобладают ветры юго-восточных, западных, южных и юго-западных направлений.

Книга 3

Инд. № подл.	512651
Подпись и дата	
Взам. инв. №	

Изм.	Колич.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	17010-00-ОВОС	Лист
							11

## Атмосферный воздух

Новополоцк относится к числу городов с наиболее высокой плотностью эмиссии загрязняющих веществ. Основными источниками загрязнения воздушного бассейна являются предприятия нефтеперерабатывающей, химической отраслей промышленности, теплоэнергетики и транспорт.

Для слежения за состоянием атмосферного воздуха в Новополоцке оборудовано 3 стационарных поста наблюдений: пост № 1 установлен по ул. Молодежная, 135 (перекресток ул. Молодежная и ул. Дружба), пост № 2 – по ул. Молодежная, 49 (пл. Строителей), пост № 5 – ул. Молодежная, 158 (район Подкастельцы).

По результатам стационарных наблюдений в 2015 году состояние воздуха в отдельных районах города оценивалось как неудовлетворительное. Проблему загрязнения воздуха определяли повышенные концентрации серы диоксида.

Тенденция за период 2011-2015 гг. По сравнению с 2011 г. содержание в воздухе азота диоксида и сероводорода понизилось на 19 – 20 %. Вместе с тем, в последние годы прослеживается устойчивый рост уровня загрязнения воздуха серы диоксидом, фенолом и аммиаком. Тенденция изменения среднегодовых концентраций углерода оксида и свинца очень неустойчива.

Существующий уровень загрязнения атмосферного воздуха оценивается значениями фоновых концентраций загрязняющих веществ в районе расположения предприятия. Значения фоновых концентраций загрязняющих веществ в атмосферном воздухе в районе размещения объекта предоставлены ГУ «Республиканский центр радиационного контроля и мониторинга окружающей среды».

Средние значения фоновых концентраций по основным контролируемым веществам составляют: 0,420 долей ПДК для твердых частиц суммарно, 0,230 долей ПДК для серы диоксида, 0,257 долей ПДК для углерода оксида, 0,364 долей ПДК для азота диоксида, 0,338 долей ПДК для сероводорода, 0,310 долей ПДК для фенола, 0,120 долей ПДК для аммиака и 0,333 долей ПДК для формальдегида.

Завод «Полимир» ОАО «Нафтан» регулярно проводит экологический мониторинг состояния воздушного бассейна на границе санитарно-защитной зоны согласно План-графику производственного контроля.

Контролируемые загрязняющие вещества – акрилонитрил, метилакрилат, гидроцианид, аммиак, диоксид серы, диоксид азота, оксид углерода. Периодичность проведения замеров – один раз в неделю.

Результаты проводимого экологического мониторинга состояния воздушного бассейна на границе санитарно-защитной зоны предприятия за 2013-2016 годы показывают, что концентрации анализируемых загрязняющих веществ находятся в пределах установленных нормативов.

## Поверхностные воды

Территорию окрестностей г. Новополоцк своим средним течением пересекает вторая по величине река Беларуси – Западная Двина.

Длина реки в пределах Беларуси – 328 км. Площадь водосбора в пределах Беларуси – 33,15 тыс. км<sup>2</sup>. Особенность водосбора – густая речная сеть и обилие озёр.

Книга 3

17010-00-ОВОС

Лист

12

Инва. № подл.	512651
Подпись и дата	
Взам. инв. №	

Изм.	Колич.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

Рельеф в пределах Полоцкого района – всхолмленная равнина. Заболоченность около 18 %, озерность изменяется от 6 до 11,5 %, густота речной сети – 28 км/100 км<sup>2</sup>.

Питание смешанное, преимущественно снеговое, значительна доля грунтового. Особенностью режима является высокое весеннее половодье, низкая летняя межень с частыми дождевыми паводками и устойчивая зимняя межень. Средняя температура воды в июне – августе 18,7–19,2 °С.

Из притоков Западной Двины в этом районе территории выделяется р. Ушача. Длина – 118 км, площадь водосбора – 1150 км<sup>2</sup>.

В структуре водопотребления основная доля забора вод из поверхностных источников приходится на энергетику, в среднем – 74 %. Около 17 % поверхностных вод забрано на нужды рыбного прудового хозяйства. На остальные сектора экономики – промышленность (без энергетики), сельское хозяйство, ЖКХ и бытовое обслуживание, другие отрасли – приходится менее 10 % водозабора.

В пределах водосборной площади бассейна Западной Двины широко представлены топливно-энергетическая, строительная, пищевая и другие отрасли промышленности, а также предприятия жилищно-коммунального хозяйства и сельскохозяйственного производства. Наибольшее воздействие сосредоточенных источников загрязнения на качество речных вод сказывается в русле Западной Двины, куда отводятся сточные воды городов Витебск, Полоцк, Новополоцк, Верхнедвинск. Основная доля сточных вод формируется в системе ЖКХ (37 %), промышленности (30 %) и энергетике (24 %).

В рамках ведения мониторинга качества поверхностных вод в районе г. Новополоцка действует 3 пункта наблюдений за качеством поверхностных вод: р. Западная Двина – 7,5 км и 15,5 км ниже города, р. Ушача – 8,0 км юго-западнее города.

Река Западная Двина является основным водным объектом для г. Новополоцк.

Сравнительный анализ среднегодовых концентраций компонентов химического состава воды бассейна р. Западная Двина свидетельствует об отсутствии существенных изменений гидрохимической ситуации в отношении содержания биогенных и загрязняющих веществ. Среднегодовое содержание основных загрязняющих веществ бассейна реки Западная Двина сохранилось на уровне предыдущего года.

В системе локального мониторинга завода «Полимир» контролируются сбросы сточных вод в р. Западная Двина. В соответствии с нормативными документами, регламентирующими порядок проведения наблюдений, объектами локального мониторинга являются сбросы сточных вод и поверхностные воды. Наблюдения осуществляются:

- в месте выпуска сточных вод в р. Западная Двина;
- в контрольных створах водного объекта, расположенных выше (фоновый створ) и ниже по течению источников сбросов сточных вод.

Концентрации загрязняющих веществ в сбросах сточных вод объекта соответствуют установленным природоохранным учреждениям допустимым нормативам.

Инва. № подл.	512651
Подпись и дата	
Взам. инв. №	

Изм.	Колич.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

Анализ качества поверхностных вод в контрольных створах р. Западная Двина, расположенных выше/ниже сбросов сточных вод, показал, что сбросы сточных вод завода «Полимир» не оказывали негативного влияния на качество воды в реках.

По совокупности гидробиологических показателей состояние водной экосистемы участков р. Западная Двина, находящихся под влиянием промышленных и хозяйственно-бытовых сточных вод городов Новополюцка и Верхнедвинска, улучшилось и позволило их классифицировать как «чистые» – «умеренно-загрязненные» (II–III классы).

*Геолого-гидрогеологические и инженерно-геологические условия. Рельеф*

Площадка под строительство установки по производству МТБЭ расположена в восточной части территории завода «Полимир» ОАО «Нафтан». В геоморфологическом отношении район относится к озерно-ледниковой равнине, сформированной в период отступления поозерского ледника. Рельеф находится в состоянии устойчивого равновесия. Современных активных физико-геологических процессов и явлений не наблюдается.

Геологическое строение участка реконструируемого объекта представлено развитием четырех генетических типов отложений: техногенные отложения thIV, озерно-ледниковые отложения IgIIIpz<sub>3</sub>, моренные отложения gIIIpz<sub>3</sub>, внутриморенные отложения ingIIIpz<sub>3</sub>.

Грунтовые воды вскрыты всеми скважинами. Водовмещающим слоем грунтовых вод первого горизонта являются пески пылеватые прочные (ИГЭ-2) и средней прочности (ИГЭ-3), уровень грунтовых вод зафиксирована на абс. отм. 131.0-131.5. Грунтовые воды второго горизонта вскрыты в слое внутриморенных песков мелких (ИГЭ-6). Кроме того, внутри обвалований ряд участков с локальными понижениями рельефа обводнены.

В Новополюцке централизованное хозяйственно-питьевое водоснабжение базируется на эксплуатации подземных вод водоносного старооскольского и ланского терригенного комплекса (Dst+In) среднего и верхнего девона.

Водоснабжение Новополюцка осуществляется от подземного водозабора «Окунево», расположенного в 18 км юго-восточнее города, в районе д. Заскорки. Водозабор представляет собой линейный ряд парных скважин общей численностью 40 шт., пробуренных в сложных геологических условиях.

Контроль качества подземных вод по эксплуатационным скважинам производится Новополюцким ПВКХ и Новополюцким ЦГиЭ. По данным наблюдений, в процессе эксплуатации отмечаются заметные изменения концентраций отдельных компонентов, как по отдельным скважинам, так и во времени. Общее санитарное состояние водозабора «Окунево» удовлетворительное.

Подземные воды по старооскольскому и ланскому терригенному комплексу преимущественно гидрокарбонатные магниевые-кальциевые, от мягких до умеренно жестких и жестких. Воды пресные, слабощелочные, с сухим остатком от 74,0 до 718 мг/дм<sup>3</sup>.

Превышения ПДК по азоту аммонийному и содержание нитратов, близкое к значению ПДК, указывают на сельскохозяйственное и коммунальное загрязнение

Книга 3

Инд. № подл.	512651
Подпись и дата	
Взам. инв. №	

Изм.	Колич.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	17010-00-ОВОС	Лист 14

подземных вод, поступающее с поверхности земли. Содержание остальных макрокомпонентов (хлоридов, сульфатов, калия, магния) за 2006–2010 гг. не превышало допустимых концентраций. Воды по содержанию микрокомпонентов соответствуют установленным требованиям СанПиН 10-124 РБ 99.

Подземные воды питающего водоносного верхнепоозерского моренного комплекса гидрокарбонатные магниевые-кальциевые, умеренно жесткие с сухим остатком в среднем до 284,4 мг/дм<sup>3</sup>. Воды слабощелочные.

В системе локального мониторинга завода «Полимир» ОАО «Нафтан» контролируется качество подземных вод на территории производственной площадки и шламонакопителя густых и твердых отходов. Для контроля качества подземных вод на территории производственной площадки (очистные сооружения) оборудовано 4 наблюдательных скважин, а на территории шламонакопителя густых и твердых отходов – 4 наблюдательных скважин.

#### *Земельные ресурсы и почвенный покров*

По данным Госкомимущества Республики Беларусь площадь Новополоцка составляет 48,49 км<sup>2</sup>. В большинстве своем городские земли являются нарушенными, что отражает специфику городов. Это связано с промышленным и жилищным строительством, прокладкой коммуникаций, тротуаров и асфальтированных улиц, созданием игровых спортивных и дворовых площадок. Такая антропогенная деятельность ведет к уничтожению почв. Лишь только в санитарно-защитных зонах предприятий, долинах рек и оврагов сохраняется покров в относительно нетронутом состоянии.

На территории г. Новополоцк и его лесной санитарно-защитной зоны преобладают дерново-подзолистые полугидроморфные почвы (50,2 % территории). Реже распространены дерново-подзолистые автоморфные (12,3 %), типичные низинные (10,2 %) и низинные засфагнованные (8,8 %) почвы. Верховые остаточные низинные почвы занимают 4,3 % территории. Площадь остальных типов почв не превышает 1–2 %. По гранулометрическому составу преобладают легкие почвы – пески связные и супеси рыхлые, подстилаемые чаще всего песками рыхлыми.

Загрязнение почв в городе вызвано в первую очередь выбросами крупных промышленных предприятий: ОАО «Нафтан», завод «Полимир» ОАО «Нафтан», Новополоцкая ТЭЦ, РУП «Новополоцкий завод БВК», а также высокой плотностью транспортных коммуникаций и жилой застройки. Промышленное загрязнение приводит к изменению состава и свойств органической части почвы. Под действием промышленных выбросов нарушается функционирование живой фазы почвы, в т.ч. микробных ценозов.

Больше всего в почвах города накапливается нефтепродуктов. Это не только следствие выбросов нефтеперерабатывающего комплекса, но также эксплуатация автотранспорта, работа автозаправочных станций и мастерских, мойка личных автомобилей в непригодных для этого местах. По результатам мониторинга городских земель в г. Новополоцк среднее содержание нефтепродуктов в почвах превышает предельно допустимую концентрацию.

Инд. № подл.	512651
Подпись и дата	
Взам. инв. №	

Изм.	Колич.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

Превышения ПДК сульфатов отмечено в 7,9 % проб. Максимальное содержание составило 1,2 ПДК. Случаев превышения ПДК нитратов в почвах города не зарегистрировано.

Для почв характерно превышение фоновых концентраций тяжелых металлов, полученных на реперной сети фонового загрязнения, что подтверждает факт накопления тяжелых металлов в верхнем (0–10 см) слое городских почв.

Выявлено, что наибольший техногенный пресс в целом исследуемые почвы испытывают в зоне на расстоянии 150–300 м от расположения стационарных источников выбросов загрязняющих веществ.

Наиболее загрязненные тяжелыми металлами участки, как правило, приурочены к зонам прямого воздействия эмиссий предприятий нефтеперерабатывающего комплекса, к полигонам бытовых и промышленных отходов (свалкам). Выявленное повышенное содержание некоторых элементов (никеля, цинка) в лесных экосистемах часто обусловлено тем, что эти участки приближены к дорогам и опушкам леса. Опушки леса обладают фильтрующей и осаждающей способностью по отношению к загрязнителям.

Наиболее чистые территории расположены преимущественно к югу от основных промышленных производств нефтепереработки.

Почвы характеризуются малым содержанием гумуса, недостаточностью фосфора и калия, сильнокислой и кислой реакцией среды (значения рН колеблются в пределах 2,90÷4,20). Это приводит к замедлению роста растений на таких почвах, потере их защитных свойств, угнетению и повреждению, обеднению флористического состава и упрощению структуры фитоценозов, снижению биологической продуктивности и устойчивости и, в конечном итоге, к утрате стабильности экосистем.

В пределах земельного участка, планируемого для строительства, месторождения полезных ископаемых не выявлены.

#### *Растительный и животный мир. Леса*

По данным Новополоцкого КУП ЖКХ, в 2011 году общая площадь внутригородских зеленых насаждений составляла 1341,9 га, в том числе: парк культуры и отдыха – 57,0 га, на улицах – 17,9 га, специального назначения – 820,7 га, общего назначения – 36,7 га, ограниченного пользования – 255,4 га, прочих объектов растительного мира – 154,0 га.

На одного жителя города приходится 9,57 м<sup>2</sup> зеленых насаждений, имеющих непосредственно в городе: в парке (57 га), двенадцати скверах (23,5 га) и на четырех бульварах (13,4 га). Зеленые насаждения г. Новополоцк включают леса и лесопарки. С их учетом на одного жителя города приходится более 10 м<sup>2</sup> зеленых насаждений, что соответствует принятым в стране нормам.

Техногенные нагрузки на окружающую среду в г. Новополоцк приводят к значительному повреждению зеленых насаждений вдоль основных улиц и проездов города. Учитывая, что Новополоцк является крупнейшим индустриальным центром, а Новополоцкий нефтепромышленный комплекс (далее – ННПК) по объему техногенных эмиссий в атмосферу стабильно занимает лидирующие позиции в Беларуси, особый интерес представляет растительность санитарно-защитных зон

Книга 3

Инва. № подл.	517651
Подпись и дата	
Взам. инв. №	

Изм.	Колич.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	<b>17010-00-ОВОС</b>	Лист 16



(далее – СЗЗ). Целью установления таких зон является создание санитарно-защитного барьера между территорией предприятий и территорией жилой застройки, снижение уровня воздействия до требуемых гигиенических нормативов по всем факторам воздействия за пределами предприятий.

Следует отметить, что большинство предприятий города размещены за пределами селитебных территорий на расстоянии 4,5–5,0 км от городской жилой застройки.

Помимо мощной техногенной нагрузки, растительность СЗЗ ННПК подвержена и другим видам антропогенного воздействия: разветвленная дорожная сеть, многочисленные линии электропередач, продуктопроводы, промплощадки, свалки, очистные сооружения, мелиоративные и отводные каналы, карьеры, интенсивная рекреация, строительство гаражей и т.п. Система коммуникаций (особенно вблизи предприятий) не находится в статичном состоянии, а постоянно расширяется.

Леса в зоне воздействия ННПК уникальны. С одной стороны, регион отличается повышенной лесистостью (лесистость Полоцкого административного района – 42,6 %); с другой, леса находятся в зоне интенсивного техногенного воздействия. Лесопокрытая площадь СЗЗ ННПК достигает 86,3 % и еще 5,1 % находится в стадии смыкания лесного полога.

В соответствии с геоботаническим районированием Беларуси леса СЗЗ ННПК относятся к Полоцкому району Западно-Двинского округа дубово-темнохвойных подтаежных лесов. Густая гидрографическая сеть, врезанные русла рек и речек, пересеченный рельеф, разнообразие озер, имеющих то Z-холмистые возвышенные, то низкие заболоченные берега, в значительной мере обуславливают разнообразие и мозаичность лесных фитоценозов.

Представленные в данном округе леса имеют наиболее выраженный облик таежных лесов, в них наиболее полно представлены растения бореальной флоры и наименьшее участие имеют западноевропейские виды.

По своей формационной структуре леса СЗЗ довольно репрезентативны по отношению ко всей территории Полоцкого геоботанического района: здесь преобладают сосновые, еловые и мелколиственные формации. По своему типологическому разнообразию лесные биоценозы СЗЗ представлены довольно широким спектром таксонов: от сухих вересковых и лишайниковых сосняков до сосняков сфагновых и черноольшаников таволговых. В типологическом отношении леса СЗЗ представлены 68 типами 21 серий типов леса в 14 лесных формациях.

Сравнительный анализ изменения площадей лесов по категориям динамического состояния за 12 лет показал, что:

- доля коренных хвойных лесов продолжала сокращаться даже на фоне уменьшения объемов выбросов. С 1993 года их вклад сократился на 9 % (243,6 га), при этом почти вдвое (с 664,3 до 371,3 га) уменьшился вклад коренных хвойных лесов I-III классов возраста, в то время как площади сосняков и ельников IV-VII классов возраста почти не изменились;

- более чем в 2 раза (с 6,6 % до 3 %) сократились площади коренных лиственных лесов. Наиболее значительно уменьшилась доля молодняков и средневозраст-

Изн. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №
12654		

ных черноольшаников и пушистоберезняков, частично перешедших в состав спелых древостоев;

- существенно возросла доля производных лиственных лесов. Если в 1993 году она составляла 22 % от лесопокрытой площади, то к 2005 году занимаемые ими площади увеличились до 34,7 %.

Можно предположить, что в будущем в результате дальнейшего развития инфраструктуры города, расширения дорожно-транспортной и коммуникационной сетей, увеличении площадей под дачными поселками, усиления рекреационной нагрузки площади производных лесов будут увеличиваться и распространяться вглубь лесного массива, преимущественно со стороны города. С другой стороны, на участках, представленных сегодня высоковозрастными производными мелколиственными лесами с подростом и/или вторым ярусом ели, возможно естественное восстановление коренных еловых лесов.

Оценка состояния лесов в зоне воздействия Новополоцкого нефтепромышленного комплекса (ННПК) в 2015 г. проводилась на 86 постоянных пунктах учета локальной сети лесного мониторинга (ППУ ЛСЛМ) густотой 1×1 км, а в 500-метровой зоне вдоль ветроударных лесных опушек у заводов ННПК – пяти ленточных пробных площадях (трансектах), сориентированных вглубь лесного массива. Всего учетных деревьев – 32187 штук, в т. ч. сосны – 1273 (39,9 % общего количества), ели – 890 (27,9 %), березы повислой – 584 (18,3 %), березы пушистой – 192 (6,0 %), осины – 105 (3,3 %), дуба – 11 (0,4 %), ольхи черной – 87 (2,7 %), ольхи серой – 45 (1,4 %). [8]

Анализ наблюдений за ряд лет позволяет говорить о том, что в качестве основных факторов, определяющих состояние лесов региона, можно назвать техногенный и погодно-климатический.

Общее состояние лесов в окрестностях ННПК можно признать удовлетворительным. В 2015 г. доля здоровых древостоев (на сети мониторинга) составила 9,8%; здоровых с признаками ослабления – 69,9 %; ослабленных – 20,3 %. По сравнению с предыдущим годом состояние несколько ухудшилось. В среднем для лесов обследованной территории индекс жизненного состояния древостоев составляет 85 %, а лесные насаждения характеризуются как «здоровые с признаками ослабления». На трансектах в буферной (500-метровой) зоне у ННПК также доминируют здоровые с признаками ослабления древостои.

Несмотря на неблагоприятные для растительности региона погодно-климатические условия отдельных лет и рост объема техногенных эмиссий в последние годы, состояние лесов в окрестностях г. Новополоцка остается в целом удовлетворительным. Вместе с тем состояние отдельных участков вызывает озабоченность и требует проведения мероприятий по поддержанию устойчивости и функциональной эффективности рекреационных, защитных и средообразующих свойств лесных экосистем.

Согласно геоботаническому районированию, естественная травянистая растительность (сообщества лугов, травяных болот и пустошей) территории Новополоцка и его окрестностей относится к району суходольных лугов.

Взам. инв. №	
Подпись и дата	
Инв. № подл.	512651

Пойменные луга встречаются фрагментарно лишь на участках резких поворотов р. Западная Двина. Зачастую они высокого уровня, затапливаются редко и непродолжительно.

Типичный естественный фон травянистой растительности Новополоцка, как и любого крупного населенного пункта, в большинстве своем уничтожен под застройки и транспортные коммуникации либо радикально изменен под аллеи, газоны, ландшафтные композиции, спортивные и дворовые площадки. Антропогенному воздействию подвержены и все оставшиеся фрагменты естественной травянистой растительности, что проявилось в заметной деградации целого ряда природных сообществ.

Наиболее естественный характер имеет растительность поймы р. Западная Двина. На газонах с меньшим уплотнением почвы произрастают клевер ползучий, лядвенец рогатый, мятлик луговой, овсяницы красная и луговая и др.

По западной периферии города на опушках елового и смешанного леса встречаются фрагменты естественных и вторичных (после рубок, прочисток и другого вмешательства) травяных сообществ с доминированием луговика дернистого, молинии голубой, вейника сероватого, таволги вязолистной, ситников развесистого и скученного, вербейника обыкновенного.

Исследования состояния и особенностей формирования лесной и травянистой растительности в условиях интенсивного антропогенного воздействия, проведенные в СЗЗ ННПК на ЛСЛМ «Новополоцк» за последние 17 лет, позволили оценить в динамике их изменения:

1 В период после пусков заводов произошла масштабная смена коренных биогеоценозов на производные от них ассоциации, наиболее устойчивые к антропогенным воздействиям. Особенно активно эти смены наблюдались в непосредственной близости к предприятиям. В период с 90-х годов на фоне значительного снижения объемов выбросов от предприятий ННПК процесс деградации коренных лесов продолжил иметь место, углубляясь вглубь лесного массива. Можно предположить, что в будущем в результате дальнейшего развития инфраструктуры города, расширения дорожно-транспортной и коммуникационной сетей, увеличения площадей под дачными поселками, усиления рекреационной нагрузки, площади производных лесов будут увеличиваться. С другой стороны, на участках, представленных сегодня высоковозрастными мелколиственными лесами с подростом и/или вторым ярусом ели, возможно естественное восстановление коренных еловых лесов.

2 Обследованные лесные сообщества СЗЗ Новополоцка находятся в удовлетворительном состоянии. Однако отдельные его участки нарушены и требуют проведения мероприятий по поддержанию устойчивости и функциональной эффективности. Удовлетворительное состояние древостоев объясняется как значительным снижением техногенного пресса на лесные сообщества, так и завершением периода адаптации лесов к повышенному уровню загрязнения, а также лесохозяйственными мероприятиями по поддержанию их санитарного состояния.

3 В многолетней (за период 1992–2013 гг.) динамике состояния лесов в зоне воздействия ННПК наблюдается в целом позитивная тенденция улучшения состо-

Инд. № подл.	512651
Подпись и дата	
Взам. инв. №	

Изм.	Колич.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	<b>17010-00-ОВОС</b>	Лист
							19

яния древостоев. Колебания состояния в отдельные годы объясняются особенностями динамики погодно-климатических условий.

Вместе с тем, на ряде участков территории имеет место негативное развитие ситуации: происходит ухудшение состояния древостоя или даже гибель.

Участки древостоев в наиболее угнетенном состоянии приурочены к опушкам вблизи предприятий ННПК. Наиболее благополучным состоянием отличаются насаждения на удалении от источников эмиссий внутри лесных массивов. Повышение дефолиации, зафиксированное в ряде древостоев, удаленных от источников эмиссий, носит локальный характер вследствие непродуманных хозяйственных мероприятий в лесах или на прилегающей территории.

4 Основным источником загрязнения техногенными поллютантами природных экосистем в регионе являются выбросы предприятий ННПК.

Загрязнение лесов металлами (Cr, Ni, Ti, Zn, V, Mo, Pb, Mn) носит комплексный характер. Участки с максимально загрязненными лесными фитоценозами непосредственно расположены в зоне прямого воздействия выбросов предприятий НПК и полигонов бытовых и промышленных отходов. Меньше загрязнены участки леса на достаточном отдалении от промышленных объектов, которые большей частью сосредоточены к югу от основных промышленных производств. Степень загрязнения лесных экосистем в большинстве случаев относительно невысока, хотя и превышает фоновые показатели. До уровней, токсичных для человека, растений и животных, концентрации загрязнителей поднимаются только вблизи от промышленных производств, на некоторых участках у крупных автомагистралей, железных дорог и полигонов бытовых и промышленных отходов.

5 Результаты исследований показали необходимость ежегодного выборочного контроля состояния лесов г. Новополоцк и прилегающих территорий. Это связано с тем, что многие древостои обладают пониженной устойчивостью из-за ухудшения качества среды вследствие интенсивного антропогенного воздействия на них. Такое их состояние повышает вероятность гибели деревьев в случае погодноклиматических аномалий (засух, ураганных ветров, экстремальных температур), а также непродуманных хозяйственных мероприятий в лесах.

#### *Природоохранные и иные ограничения*

Экологическими ограничениями для реализации планируемой деятельности является наличие в регионе особо охраняемых природных территорий, ареалов обитания редких животных, мест произрастания редких растений.

Особо охраняемые природные территории (заповедники, заказники, памятники природы) и места, представляющие историческую ценность, в районе расположения завода «Полимир» отсутствуют.

#### *Социально-экономические условия*

Новополоцк – крупнейший промышленный и бюджетообразующий регион области, его удельный вес в областном объеме промышленного производства по итогам 2016 года составил 45,8 процентов.

Книга 3

Инд. № подл.	512651
Подпись и дата	
Взам. инв. №	

Изм.	Колич.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	17010-00-ОВОС	Лист

Основу промышленного производства составляют: производство нефтепродуктов, химическое производство, производство минеральных продуктов, текстильное и швейное производство. Развиты также деревообрабатывающая, пищевая промышленность, издательская деятельность, производство металлоизделий, машин и оборудования.

В сфере экономики Новополоцка занято более 50 тысяч человек, осуществляют деятельность около 3,5 тысяч субъектов хозяйствования разных форм собственности, в том числе 98 промышленных предприятий, 67 строительных организаций, 42 транспортные организации, 212 субъектов розничной и оптовой торговли.

Наиболее крупные предприятия – это ОАО «Нафтан», завод «Полимир» ОАО «Нафтан», СООО «ЛЛК-Нафтан», ОАО «Полоцктранснефть «Дружба», филиал «Новополоцкжелезобетон» ОАО «Кричевцементношифер», ОАО «Измеритель», ОАО «Белсплат», ООО «ЛюбаваЛЮКС», ООО «Любава-ЛИС», ОАО «Нефтезаводмонтаж», ООО «Юджэн», СП ЗАО «Интерфорест», ОАО «Строительно-монтажный трест № 16, г. Новополоцк», РУП «Новополоцкий завод белково-витаминных концентратов». [10]

Определяющим в промышленном комплексе является градообразующее предприятие ОАО «Нафтан», которое занимает 97 % в общем объеме производства промышленной продукции по городу.

Объем экспорта товаров в целом по городу за январь-октябрь 2016 года составил 396 млн. долларов США или 71,3 % к уровню 2015 года.

В экспортно-импортных операциях задействованы порядка 110 субъектов хозяйствования, экспортируется более 180 наименований продукции.

Предприятия и организации города в январе-октябре 2016 года поставляли свою продукцию в 52 страны мира. Основными торговыми партнерами города являются Российская Федерация (30,8 % от всего объема товарооборота), Украина (13,3 %), Великобритания (10,8 %), Нидерланды (10,6 %), Турция (6,3 %), Литва (3,9 %), Колумбия (3,0 %), Латвия (2,7 %), ОАЭ (1,8 %), Эстония (1,3 %), Сингапур (1,2 %), Польша (1,2 %), Индия (1,1 %), Пакистан (1,0 %). Среди новых перспективных рынков сбыта – Иран, Испания, Корея, ОАЭ, Сирия, Сингапур, Судан, Турция. [10]

В развитие экономической и социальной сферы в целом по городу за январь-ноябрь 2016 года инвестировано 351,5 млн. рублей, что в сопоставимых ценах составило 78,5 % к уровню 2015 года.

Заработная плата за январь-ноябрь 2016 года увеличилась на 1,4 % по сравнению с аналогичным периодом 2015 года и составила по городу 819,4 рубля.

Численность занятых в экономике за январь-ноябрь 2016 года составила 50 138 человека. Уровень безработицы на 1 декабря 2016 года составил 1,0 %.

По состоянию на 1 января 2016 г. численность населения города Новополоцка составляет 102,4 тыс. человек, городского поселка Боровуха – 5,5 тыс. человек.

В целях увеличения выпуска потребительских товаров усилия предприятий были направлены на обновление и расширение ассортимента освоенных в производстве изделий, освоение новых видов потребительских товаров, повышение по-

Книга 3

Инв. № подл.	512657	Подпись и дата		Взам. инв. №	

						<b>17010-00-ОВОС</b>
Изм.	Колич.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	

Лист
21

требительских свойств продукции, ее конкурентоспособности на основе модернизации производства, совершенствования технологического процесса. Так, в 2010 году удельный вес новой продукции в общем объеме производства составил 44,3 %.

Решением Новополоцкого горсовета № 113 от 26.12.2011 г. утверждена Программа социально-экономического развития города Новополоцка на 2011–2015 годы, основной целью которой является дальнейшее повышение уровня и качества жизни населения за счет развития и эффективного использования человеческого потенциала, технического перевооружения и совершенствования структуры экономики, роста ее конкурентоспособности, благоустройства жилищного фонда и территории города. Приоритетными направлениями развития города в 2011-2015 годах определены: наращивание промышленного потенциала, экспортного потенциала и повышение инвестиционной активности, развитие сферы услуг и создание благоприятных условий для развития социальной сферы.

Ускоренное строительство крупных промышленных предприятий Новополоцка потребовало большого притока рабочей силы. Численность населения города росла невиданными темпами. Если по состоянию на 01.01.1959 г. здесь проживало всего лишь 1 211 жителей, то через пять лет их стало более 13 тысяч. [12]

Начиная с 2012 года, наметилась тенденция увеличения рождаемости. Число родившихся за январь-декабрь 2011 года составило 1119 человек, что на 14,4 % больше, чем в аналогичном периоде 2010 года. Число родившихся за 2014 год увеличилось по сравнению с 2013 годом на 4,2 % (с 1132 ребенка в 2013 году до 1182 ребенка в 2014 году, в то время как смертность осталась на прежнем уровне). [13]

Население в трудоспособном возрасте составляет 61,7 %, лица пенсионного возраста – 23,2 %, младше трудоспособного возраста – 15,1 %. [6]

Средний возраст жителей города составляет 38,6 года. Происходит процесс старения населения, за период с 2006 года по 2010 год количество населения старше трудоспособного возраста увеличилось на 2,5 тыс. человек. С 2011 года в трудоспособный возраст вступает малочисленное поколение родившихся в 1995-1998 годах. [7]

Общая смертность населения Республики Беларусь колеблется от 14,4 в 2010 году до 12,6 в 2015 году. В Витебской области в 2015 году показатель смертности составил 14,7 промилле, в республике – 12,6. Общий коэффициент смертности населения по сравнению с 2010 г. уменьшился, однако остается выше республиканских и областных показателей на протяжении последних пяти лет.

Как видно из приведенных данных, показатель общей смертности в городе по классификации Всемирной организации здравоохранения (ВОЗ) относится к низкому. В 2015 году число умерших в Новополоцке уменьшилось по отношению к 2014 году на 4,46 % и составило 1032 человек.

Коэффициент депопуляции (отношение числа умерших к числу родившихся) населения г. Новополоцк в 2015 году составил 0,91 и не превысил предельно допустимое критическое значение, принятое в мировой практике за 1,0. Показатель естественной прибыли/убыли населения в последние годы значительно выше рес-

Изн. № подл.	512651
Подпись и дата	
Взам. инв. №	

Изм.	Колич.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

публиканского (минус 0,1) и Витебского областного (минус 3,5) и составил по Новополоцкому горсовету 1,0.

В то же время в демографической ситуации г. Новополоцка имеются определенные сложности. Остается высокой смертность трудоспособного населения, причем в значительной мере преобладает смертность мужчин.

Болезни системы кровообращения занимают первое место и составляют более 50,0 %. Второе место в структуре смертности занимают новообразования (16,3 %). Третье место - занимают травмы и отравления (9,7 %). Четвертое место в структуре смертности принадлежит патологии органов пищеварения (более 4,4 %). В структуре смертности населения трудоспособного возраста печальное лидерство принадлежит травмам, несчастным случаям, отравлениям.

Уровень заболеваемости взрослого населения г. Новополоцка находится практически на одинаковом уровне в течение последних 5-6 лет, и остается самым высоким в Витебской области.

Самая высокая заболеваемость детей отмечена в 2011 году. Затем постепенно уровень детской заболеваемости уменьшился. За 2010–2015 годы отмечается снижение общей заболеваемости детей 0–14 лет на 18,27 %, а первичной – на 22,94 %.

Учреждение здравоохранения «Новополоцкая центральная городская больница» (УЗ «НЦГБ») является современным крупным учреждением, которое оказывает медицинскую помощь жителям города Новополоцка и прикрепленным территориям Полоцкого района. В состав УЗ «НЦГБ» входит в общей сложности 11 структурных подразделений. К основным из них относятся следующие:

- центральная городская больница на 645 коек;
- поликлиника № 1 на 870 посещений в смену;
- поликлиника № 4 на 450 посещений в смену;
- детская поликлиника на 420 посещений в смену;
- стоматологическая поликлиника на 470 посещений в смену;
- кожно-венерологический диспансер на 50 коек (стационар) и 125 посещений в смену (поликлиника);
- психоневрологический диспансер на 100 посещений в смену;
- противотуберкулезный диспансер на 100 посещений в смену;
- станция скорой медицинской помощи;
- станция переливания крови;
- Боровухская амбулатория врача общей практики на 50 посещений в смену.

Общество, обеспечивая устойчивое развитие, увеличивает объемы общественного продукта и получает прибыль, которая расходуется в интересах населения. Однако без сохранения и восстановления трудовых ресурсов устойчивое развитие не достижимо. Для этого значительную часть прибыли необходимо потратить на снижение заболеваемости и смертности населения и укрепление его здоровья. Эффект восстановления трудовых ресурсов станет возможным, если общество в приоритетном порядке направит расходы на улучшение качества жизни (развитие социального сектора, рост уровня, улучшение уклада и стиля жизни), что обеспечит социальную уверенность и благополучие населения. Это ведет к снижению

Индв. № подл.	31755
Подпись и дата	
Взам. инв. №	

Изм.	Колич.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

заболеваемости и смертности населения, укреплению его здоровья и, в конечном итоге, сохранению и восстановлению трудовых ресурсов.

Основной задачей руководства предприятия и профсоюзного комитета является организация работы по осуществлению комплексного управления всеми сторонами социально-бытового, оздоровительного и культурного развития коллектива.

Одно из основных направлений в работе – реализация права работников Общества, состоящих на жилищном учете, на улучшение жилищных условий. Данное направление предусматривает строительство жилья путем организации из числа нуждающихся в улучшении жилищных условий работников жилищно-строительных потребительских кооперативов, а также льготное кредитование строительства (покупки) жилых помещений.

Развиваясь, ОАО «Нафтан» расширяло и совершенствовало свою социальную инфраструктуру. В настоящее время предприятие содержит и эксплуатирует:

- санаторий «Нафтан»;
- 8 детских дошкольных учреждений;
- туристическую базу «Яковцы»;
- оздоровительный лагерь «Комета» на 360 мест;
- поликлинику на 100 посещений в сутки;
- дворец культуры;
- дворец водного спорта «Садко», спорткомплекс «Нефтяник»;
- гостиничный комплекс «Нафтан»;
- подсобное хозяйство;
- тепличный комплекс.

В рамках реорганизации ОАО «Нафтан» путем присоединения ОАО «Полимир» количество объектов социального назначения увеличилось. В ведение реорганизованного хозяйственного общества поступили: база выходного дня «Суя», оздоровительный лагерь «Ленинец».

Гарантом стабильности, затрагивающим все аспекты социально-трудовых отношений предприятия и работников Общества, является коллективный договор.

Инд. № подл.	512651
Подпись и дата	
Взам. инв. №	

Изм.	Колич.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	<b>17010-00-ОВОС</b>	Лист
							24



## Краткое описание источников и видов воздействия планируемой деятельности на окружающую среду

### *Воздействие на атмосферный воздух*

Воздействие планируемой хозяйственной деятельности на атмосферу происходит на стадии строительства объекта и в процессе его эксплуатации.

Источниками воздействия на атмосферу на стадии строительства являются:

- автомобильный транспорт и строительная техника, используемые:
  - при подготовке строительной площадки и в процессе строительномонтажных работ (вырубка деревьев, снятие плодородного почвенного слоя, выемка грунта, рытье котлована, траншей, прокладка коммуникаций и инженерных сетей);
  - для доставки и погрузочно-разгрузочных работ материалов, конструкций и деталей;
- строительные работы (приготовление растворов, сварка, резка, механическая обработка металлов, кровельные, окрасочные и другие работы).

Основными загрязняющими веществами, выделяющимися в атмосферу на стадии строительства, являются углерода оксид, азота диоксид, сера диоксид, углеводороды предельные алифатического ряда  $C_1-C_{10}$ , углеводороды предельные алифатического ряда  $C_{11}-C_{19}$ , пыль неорганическая, сварочные аэрозоли, окрасочный аэрозоль, твердые частицы суммарно.

Воздействие от этих источников на атмосферу является незначительным и носит временный характер.

Выбросы загрязняющих веществ от рассматриваемых объектов поступают в атмосферу через организованные и неорганизованные источники: от запорно-регулирующей арматуры, фланцевых соединений, емкостей хранения исходного сырья и готового продукта, насосов.

Ожидаемые выбросы загрязняющих веществ с учетом внедрения проектируемой установки по производству МТБЭ увеличатся на 220,013 т/год и в целом по предприятию составят 16209,566 т/год.

Для оценки воздействия на атмосферный воздух выбросов загрязняющих веществ был проведен расчет рассеивания загрязняющих веществ в приземном слое атмосферы.

Неблагоприятного воздействия на атмосферный воздух и здоровье населения в соответствии с установленными в Республике Беларусь нормативами качества атмосферного воздуха на исследуемой территории не ожидается.

Воздействие планируемой деятельности на атмосферный воздух можно характеризовать как воздействие низкой значимости.

### *Воздействие на поверхностные и подземные воды*

Воздействие планируемой деятельности на водные ресурсы рассматривается в следующих условиях:

- при проведении строительных работ;
- при эксплуатации объекта;

Изм.	Колич.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инов. № подл.

512651

Книга 3

17010-00-ОВОС

Лист

25

- в аварийной ситуации.

При строительномонтажных работах воздействие на водные ресурсы оказывается во время проведения гидроиспытаний трубопроводов, оборудования и емкостей на герметичность гидравлическим способом. Вода на нужды испытаний расходуется из производственнопротивопожарного водопровода.

Сброс воды после испытаний производится в производственнодождевую канализацию.

Для предотвращения негативного воздействия на водные ресурсы при выполнении строительномонтажных работ должны выполняться мероприятия и требования, смягчающие вредные воздействия:

- обязательное соблюдение границ территории, где выполняются строительномонтажные работы;
- оснащение рабочих мест инвентарными контейнерами для сбора бытовых и строительных отходов;
- слив горючесмазочных материалов в специально отведенные и оборудованные места;
- исключение попадания нефтепродуктов в грунт;
- после окончания строительных работ участки, на которых они выполнялись, должны быть убраны от строительного мусора.

Воздействие на водную среду при выполнении строительномонтажных работ по осуществлению планируемого строительства носит временный разовый характер и оценивается как воздействие низкой значимости.

Хозяйственнопитьевое водоснабжение ОАО «Полимир» осуществляется от сетей хозяйственнопитьевого водоснабжения города Новополюцка и ОАО «Нафтан». Источником городского водопровода является артезианский водозабор «Окунево».

Источником производственнопротивопожарного водоснабжения предприятия и связанных с ним объектов является река Западная Двина, которая относится к рыбохозяйственным водоемам I категории.

Забор воды осуществляется береговой насосной станцией БНС-1, совмещенной с водозабором. Проектная производительность водозабора 11000 м<sup>3</sup>/ч.

Проектом предусматриваются следующие сети водопровода и канализации:

- оборотного водоснабжения;
- хозяйственнопротивопожарного водопровода;
- производственного водопровода;
- хозяйственнофекальной канализации;
- ливневой канализации;
- производственнодождевой канализации.

На нужды реконструируемых объектов потребляется речная и хозяйственнопитьевая вода.

Производственное водоснабжение предусматривается оборотным. Обратная вода используется для охлаждения оборудования. Ориентировочный расход оборотной воды – около 600 м<sup>3</sup>/ч. Источником водоснабжения является действующий водооборотный цикл № 4. Мощности существующего водооборотного цикла до

Книга 3

17010-00-ОВОС

Лист

26

Изм. № подл.	512651
Подпись и дата	
Взам. инв. №	

Изм.	Колич.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

статочно для обеспечения потребности проектируемой установки в оборотной воде. Расширение водооборотного цикла не требуется.

Для восполнения потерь оборотной воды при испарении и капельном уносе предусматривается подпитка оборотного цикла свежей речной водой. Источником водоснабжения является существующая сеть речного водопровода. Расход воды на подпитку - 12 м<sup>3</sup>/ч, 105 тыс. м<sup>3</sup>/год.

На нужды проектируемой установки используется химочищенная вода из сетей завода в количестве 2,3 м<sup>3</sup>/ч; 55 м<sup>3</sup>/сут; 18,3 тыс. м<sup>3</sup>/год.

Свежая речная вода из системы производственного водопровода требуется на смыв полов технологических насосных и поддонов эстакад. Количество потребляемой воды составляет 9 м<sup>3</sup>/ч; 18 м<sup>3</sup>/сут; 6000 м<sup>3</sup>/год.

Хозяйственно-противопожарный водопровод предназначен для подачи воды на бытовые нужды, целей наружного и внутреннего пожаротушения. Количество питьевой воды, потребляемой на хозяйственные нужды, составляет 30,1 м<sup>3</sup>/сут, 10987 м<sup>3</sup>/год.

Расход воды на промывку и пропарку оборудования перед ремонтом один раз в год составляет 112 м<sup>3</sup>.

В систему хозяйственно-фекальной канализации поступают стоки от санитарно-технических приборов. Расход стоков составляет 30,1 м<sup>3</sup>/сут, 10987 м<sup>3</sup>/год.

В ливневую канализацию отводятся незагрязненные дождевые и талые воды с незастроенной территории, придорожных лотков. Для отвода стоков предусматривается самотечная канализационная сеть с подключением в существующий коллектор.

В производственно-дождевую канализацию отводятся:

- отработанная вода из контура промывки сырья в количестве 9 м<sup>3</sup>/ч; 2,7 м<sup>3</sup>/сут; 909 м<sup>3</sup>/год с содержанием углеводов 550 мг/л;

- слив от холодильников отбора проб в количестве 1,5 м<sup>3</sup>/ч; 2,0 м<sup>3</sup>/сут; 666 м<sup>3</sup>/год – условно чистые;

- стоки от смыва полов и поддонов в количестве 9 м<sup>3</sup>/ч; 18 м<sup>3</sup>/сут; 6000 м<sup>3</sup>/год с содержанием взвешенных веществ до 50 мг/л;

- дождевые стоки в количестве до 1298,3 м<sup>3</sup>/сут с содержанием взвешенных веществ до 300 мг/л, нефтепродуктов до 50 мг/л;

- стоки от промывки и пропарки оборудования перед ремонтом один раз в год в количестве 112 м<sup>3</sup> с содержанием нефтепродуктов до 50 мг/л, взвешенных веществ до 400 мг/л.

Производственно-дождевые стоки отводятся на очистные сооружения предприятия.

Хозяйственно-бытовые сточные воды, производственные сточные воды и дождевые сточные воды с территории объекта совместно со сточными водами предприятия проходят полную механическую, физико-химическую и биохимическую очистку на очистных сооружениях и сбрасываются в р. Западная Двина.

Дополнительное количество сточных вод не окажет существенного влияния на работу очистных сооружений и качество очищенных сточных вод, поскольку

Инд. № подл.	512651
Подпись и дата	
Взам. инв. №	

Изм.	Колич.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

показатели их качества не превышают допустимых норм для очистных сооружений завода «Полимир» ОАО «Нафтан».

Эксплуатация объекта не приведет к существенному увеличению водозабора и количества отводимых сточных вод. Качественные характеристики сточных вод на выпуске в р. Западная Двина не изменяются.

При соблюдении проектных решений при отведении и очистке хозяйственно-бытовых, производственных сточных вод и дождевых сточных вод и при постоянном производственном контроле в процессе эксплуатации воздействие на поверхностные и подземные воды оценивается как воздействие низкой значимости.

#### *Воздействие на земельные ресурсы и почвенный покров*

Воздействие на земельные ресурсы рассматривается в следующих условиях:

- при строительстве;
- при эксплуатации;
- в аварийной ситуации.

Строительство проектируемых сооружений связано с воздействием на земельные ресурсы – нарушением грунтового покрова строительной техникой, нарушением грунтов при рытье траншей, котлованов под проектируемые сооружения, возможным загрязнением почв строительными и бытовыми отходами, горюче-смазочными материалами.

Площадка строительства установки по производству МТБЭ и вспомогательных технологических объектов расположена восточнее территории завода «Полимир» ОАО «Нафтан» на землях гослесфонда. Для возможности осуществления строительства проектируемой установки необходимо произвести расчистку территории от древесно-кустарниковой растительности. Согласно предварительным данным на участке строительства произрастает примерно 4000 деревьев лиственных (береза, осина, ольха, ива, рябина) и хвойных пород (сосна, ель). Объекты растительного мира, занесенные в Красную книгу Республики Беларусь, на рассматриваемом участке отсутствуют.

За удаляемые объекты растительного мира согласно Закону Республики Беларусь «О растительном мире» N 205-3 от 14 июня 2003 года компенсационные посадки либо компенсационные выплаты стоимости удаляемых объектов растительного мира при строительстве не осуществляются в случаях удаления объектов растительного мира, произрастающих на земельных участках, изъятых из земель лесного фонда для использования их в целях, не связанных с ведением лесного хозяйства, возмещением в установленном законодательством Республики Беларусь порядке потерь лесохозяйственного производства.

Предусматривается срезка плодородного слоя почвы. Снимаемый плодородный грунт хранится на площадках для временного размещения плодородного грунта. Затем снятый плодородный грунт будет использован для озеленения площадок строительства.

Вертикальная планировка выполняется сплошная.

Книга 3

17010-00-ОВОС

Лист

28

Инва. № подл.	512651
Подпись и дата	
Взам. инв. №	

Изм.	Колич.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

На территории проектирования предусматривается система водоотвода, аналогичная принятой для существующей части завода. Водоотвод осуществляется по спланированной территории с выпуском в проектируемые дождеприемные колодцы и последующим сбросом в проектируемую сеть дождевой канализации.

Сбор дождевых и талых вод осуществляется системой открытых сборных железобетонных водоотводных лотков, прокладываемых вдоль автомобильных проездов, со сбросом в проектируемую сеть дождевой канализации.

Подвод технологических трубопроводов предусматривается по проектируемым надземным эстакадам. Прокладка кабелей электроснабжения, связи и КИПиА предполагается по проектируемым кабельным эстакадам и по кабельным конструкциям на проектируемых технологических эстакадах. Сети водоснабжения и канализации прокладываются подземно с подключением к существующим заводским сетям.

Существующая сеть автомобильных дорог завода состоит из межквартальных, внутриквартальных, ремонтных и противопожарных дорог. Все существующие автодороги сохраняются.

Покрытие проездов предусматривается твердое (асфальтобетон, цементобетон), обочины гравийные.

Для подхода обслуживающего персонала предусматриваются пешеходные дорожки с покрытием из мелкоштучной плитки.

По условиям проветривания промплощадки и наличием большого количества подземных инженерных сетей озеленение будет выполнено в минимальном объеме: на свободной от застройки и покрытий территории предусмотрено устройство газонов из многолетних трав с подсыпкой плодородной земли слоем 0,15 м.

При проведении строительных работ предусматривается оснащение строительных площадок контейнерами для бытовых и строительных отходов.

Воздействие на земельные ресурсы при выполнении строительных работ носит кратковременный, разовый характер и оценивается как умеренное.

При надлежащем качестве строительно-монтажных работ и дальнейшей эксплуатации сооружений негативного воздействия на земельные ресурсы не ожидается.

#### *Воздействие на растительный и животный мир, леса*

Площадка строительства установки по производству МТБЭ и вспомогательных технологических объектов расположена восточнее территории завода «Полимир» ОАО «Нафтан» на землях гослесфонда. Для возможности осуществления строительства проектируемой установки необходимо произвести расчистку территории от древесно-кустарниковой растительности. Объекты растительного мира, занесенные в Красную книгу Республики Беларусь, на рассматриваемом участке отсутствуют.

За удаляемые объекты растительного мира предусматривается возмещение в установленном законодательством Республики Беларусь порядке потерь лесохозяйственного производства.

По окончании строительно-монтажных работ на свободной от застройки территории будут проведены мероприятия по благоустройству и озеленению.

Книга 3

Инва. № подл.	512651
Подпись и дата	
Взам. инв. №	

Изм.	Колич.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	<b>17010-00-ОВОС</b>	Лист 29

Ввиду непосредственной близости промышленного комплекса ареалы обитания редких видов животных, в том числе занесенные в Красную книгу Республики Беларусь на территории отведенного под строительство участка отсутствуют.

Строительство и эксплуатация в определенной степени оказывает воздействие на окружающую среду. В процессе выполнения запланированных видов работ в результате действия непосредственных и опосредованных факторов будут происходить изменения во внешнем облике ландшафтов, видовом составе и структуре растительного покрова на самой территории строительства и сопредельных территориях. Наибольшим изменениям будут подвержены природные ландшафты и растительный покров в результате прямого воздействия при выполнении строительных работ.

В связи с удаленностью от площадки строительства особо охраняемых природных территорий, выявленных ареалов обитания животных, мест произрастания растений, относящихся к видам, включенным в Красную книгу Республики Беларусь, какого-либо воздействия на эти территории, места и ареалы не ожидается.

#### *Воздействие на окружающую среду при обращении с отходами*

В связи со спецификой планируемой деятельности проблему обращения с отходами необходимо рассматривать по двум направлениям: образование отходов производства при строительстве и изменение в структуре образования отходов при эксплуатации.

Основными источниками образования отходов на этапе строительства сооружений является: проведение подготовительных и строительно-монтажных работ (снос сооружений, сварочные, изоляционные и другие работы), обслуживание и ремонт строительной техники, механизмов и дополнительного оборудования, жизнедеятельность рабочего персонала.

Отходы, образующиеся в ходе проведения подготовительных строительных работ, складировются на специально оборудованных площадках с твердым основанием для временного хранения отходов.

Отходы, представляющие собой вторичные материальные ресурсы, передаются для использования на специализированные предприятия. Информация по направлению утилизации данных видов отходов будет уточняться после проведения тендера.

Отходы, которые не могут быть использованы, подлежат захоронению на полигоне ТКО.

Эксплуатация объекта сопровождается образованием ряда специфических отходов, связанных с эксплуатацией и обслуживанием технологического оборудования, отходов жизнедеятельности работников предприятия.

Катализаторы, содержащие окись алюминия, отработанные направляются на специализированное предприятие для регенерации.

Отходы керамические прочие и синтетические и минеральные масла отработанные передаются для дальнейшего использования на специальные предприятия.

В связи с увеличением штата обслуживающего персонала количество отходов производства, подобных отходам жизнедеятельности населения (код 9120400, неопасные), увеличивается на 1,3 т/год.

Книга 3

Инва. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №
512654		

Изм.	Колич.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	17010-00-ОВОС	Лист 30

При обеспечении обращения с отходами в строгом соответствии с требованиями законодательства, а также строгом производственном экологическом контроле негативное воздействие отходов на компоненты природной среды не ожидается.

*Мероприятия по предотвращению, минимизации и компенсации воздействия*

С целью эффективной работы установки для снижения неблагоприятного воздействия планируемой деятельности на атмосферный воздух проектными решениями предусматриваются следующие мероприятия:

- автоматический контроль и управление параметрами технологического процесса, автоматическое управление электроприводами технологического оборудования (насосов и задвижек и др.);
- автоматический контроль состояния воздушной среды в пределах объектов ОЗХ (контроль дозврывоопасных и предельно допустимых концентраций химических веществ в рабочей зоне). Автоматическое включение аварийной вентиляции при загазованности, отключение электрооборудования;
- создание автоматизированной системы управления технологическим процессом АСУ ТП МТБЭ на базе средств микропроцессорной техники;
- для минимизации воздействия проектируемых источников на атмосферный воздух и на состояние окружающей среды проектом предусматривается сброс загрязняющих веществ на факел от емкостей резервуарного парка сырья, промежуточного продукта, аварийной емкости, буллитов метановодородной фракции, емкостей хранения метанола и эстакады налива готового продукта в автоцистерны и танк-контейнеры.

Необходимо обеспечить жесткий контроль за всеми технологическими и техническими процессами, своевременное техническое обслуживание и ремонт оборудования.

Проектом необходимо предусмотреть порядок обращения со всеми образующимися отходами в строгом соответствии с требованиями законодательства.

Образующиеся отходы должны собираться отдельно по видам, классам опасности и другим признакам, обеспечивающим их использование в качестве вторичного сырья и экологически безопасное размещение. Сбор и хранение отходов производства определяются их физическим состоянием, химическим составом и классом опасности отходов.

Для защиты грунта от загрязнения нефтепродуктами предусматриваются следующие мероприятия:

- укладка монолитного цементнобетонного покрытия на свободной от застройки территории установки;
- устройство температурных швов в монолитном покрытии во избежание возникновения трещин в нем в период эксплуатации;
- устройство бетонного поребрика вокруг аппаратов или групп аппаратов, в которых обращаются нефтепродукты;
- уплотнение стыковых соединений трубопроводов;
- герметизация местных переходов трубопроводов через стенки колодцев;

Инва. № подл.	Взам. инв. №
512651	
Подпись и дата	

Изм.	Колич.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

17010-00-ОВОС

Книга 3

Лист

31

- устройство ограждения парков с покрытием, устойчивым к воздействию нефтепродуктов;

- резервуары размещаются в поддонах с бетонным покрытием, устойчивым к воздействию нефтепродуктов. Обвалование поддонов предусмотрено из монолитного железобетона, рассчитанное на разлив наибольшего резервуара;

- с территории парков внутри ограждения предусмотрен контролируемый отвод ливневых стоков в систему промливневой канализации через систему «мокрого» и «сухого» колодцев. Сбор дождевых стоков осуществляется в приямок из монолитного железобетона («мокрый колодец») в пределах поддона резервуарного парка. Из приямка стоки отводятся в приемный колодец («сухой колодец»), расположенный вне пределов парка и оборудованный арматурой, которая находится в закрытом положении. Выпуск ливневых стоков в I систему промливневой канализации осуществляется по мере накопления. В случае аварийных проливов организуется их сбор через приемный колодец с помощью передвижных средств (автоцистерны). Аварийные проливы перекачиваются в резервуар некондиции и направляются на переработку по существующей схеме;

- вода после пропарки и промывки оборудования направляется в систему промканализации.

Для предотвращения негативного воздействия на окружающую среду в период строительства и эксплуатации реконструируемых объектов необходимо и предусматривается:

- строгое соблюдение требований законодательства в области охраны окружающей среды и рационального использования природных ресурсов;

- соблюдение границ территории, отводимой для строительства; рекультивация земель в полосе отвода земель под строительство;

- оснащение территории строительства (в период строительства) и площадки (в период эксплуатации) инвентарными контейнерами для отдельного сбора отходов; сбор отходов отдельно по видам и классам опасности в специально предназначенные для этих целей емкости;

- своевременное использование, вывоз на использование (обезвреживание) образующихся отходов.

Вышеизложенные мероприятия в области обращения с отходами, в области предотвращения и снижения потенциальных неблагоприятных воздействий на земельные ресурсы, почвы, направлены также на предотвращение и снижение потенциальных неблагоприятных воздействий на растительность.

Взрывобезопасность производственных процессов, зданий, сооружений, производственного оборудования обеспечивается мерами по взрывопреупреждению и взрывозащите, организационными и организационно-техническими мероприятиями в соответствии с действующими нормативно-техническими документами.

#### *Основные выводы по результатам проведения оценки воздействия*

Анализ материалов по проектным решениям строительства установки по производству МТБЭ, а также анализ условий окружающей среды рассматриваемого региона позволили провести оценку воздействия на окружающую среду планируемой деятельности.

Книга 3

Инд. № подл.	512651
Подпись и дата	
Взам. инв. №	

Изм.	Колич.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	17010-00-ОВОС	Лист 32



ОВОС основывается на прогнозах экологических последствий, к которым приводят изменения среды в результате строительства и эксплуатации объектов.

Воздействие в процессе строительства носит временный характер.

Эксплуатационные воздействия будут проявляться в течение периода эксплуатации проектируемого объекта.

Воздействие на геологическую среду будет происходить во время строительства при проведении земляных и планировочных работ. Воздействие во время строительных работ оценивается как воздействие низкой значимости.

Во время эксплуатации воздействие на геологическую среду отсутствует.

Воздействие на земельные ресурсы при выполнении строительных работ носит кратковременный, разовый характер и оценивается как умеренное.

При надлежащем качестве строительно-монтажных работ и дальнейшей эксплуатации проектируемых сооружений воздействия на земельные ресурсы не ожидается.

Неблагоприятного воздействия на атмосферный воздух и здоровье населения в соответствии с установленными в Республике Беларусь нормативами качества атмосферного воздуха на исследуемой территории не ожидается. Необходимым условием при этом является организация и работа на проектируемом объекте системы производственного контроля за источниками выбросов загрязняющих веществ.

Воздействие планируемой деятельности на атмосферный воздух можно характеризовать как воздействие низкой значимости.

При выполнении всех технологических норм и решений существенного негативного воздействия на почвы и водные объекты при строительстве и эксплуатации проектируемых объектов не ожидается.

Эксплуатация объекта не приведет к существенному увеличению водозабора и количества отводимых сточных вод. Качественные характеристики сточных вод не изменяются.

При соблюдении проектных решений по отведению и очистке хозяйственно-бытовых, производственных сточных вод и дождевых сточных вод и при постоянном производственном контроле в процессе эксплуатации воздействие на поверхностные и подземные воды оценивается как воздействие низкой значимости.

Таким образом, при реализации проектных решений, при выполнении предусмотренных проектом и рекомендованных природоохранных мероприятий, при правильной эксплуатации и обслуживании оборудования, при строгом производственном экологическом контроле негативное воздействие планируемой деятельности на окружающую природную среду будет незначительным – в допустимых пределах, не превышающих способность компонентов природной среды к самовосстановлению.

Ожидаемые социально-экономические последствия реализации проектных решений связаны с позитивным эффектом в виде дополнительных возможностей для перспективного развития региона и реализации социальных программ.

Инва. № подл.	51265
Подпись и дата	
Взам. инв. №	

Изм.	Колич.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	17010-00-ОВОС	Лист 33

Планируемая деятельность позволит вовлечь в производство побочные продукты от существующих технологических установок предприятия и получить конкурентоспособную продукцию.

Завод «Полимир» ОАО «Нафтан» является градообразующим предприятием. Существенную часть городского бюджета составляют налоги и неналоговые платежи завода «Полимир» ОАО «Нафтан». Успешная деятельность данного предприятия обеспечивает социально-экономическое развитие всего Витебского региона.

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №					Книга 3	
512651								Лист
Изм.	Колич.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	<b>17010-00-ОВОС</b>		34

# 1 ОБЩАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА ПЛАНИРУЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

Завод «Полимир» ОАО «Нафтан» входит в состав концерна «Белнефтехим».

На территории в 800 гектаров расположено три производства с тридцатью основными и вспомогательными цехами. В предприятии насчитывается свыше 4500 работников.

Продукция завода «Полимир» находит применение в самых разнообразных областях промышленности: производстве кабеля, переработке пластмасс, производстве упаковочных материалов, изготовлении ковров, текстильных тканей и трикотажных изделий, искусственного меха, производстве бытовой химии и других продуктов. Ряд органических соединений, предлагаемых заводом «Полимир», является также сырьем для дальнейшего синтеза разнообразных специальных химических продуктов.

Перечень выпускаемой продукции включает следующие наименования:

- полиэтилен высокого давления различных марок;
- композиции для кабельной промышленности;
- акриловые волокна;
- продукты органического синтеза (акрилонитрил, ацетонитрил, ацетоциангидрин, метилакрилат);
- малотоннажная химия (воск полиэтиленовый, эмульсия полиэтиленовая и др.);
- минеральные удобрения (сульфат аммония);
- фракции продуктов пиролиза (бутилен-бутадиеновая фракция, смола пиролиза тяжелая смесь пропана и бутана техническая и др.);
- потребительские товары (пленка полиэтиленовая, полиэтиленовые мешки, полиэтиленовые трубы).

Основной технологии завода «Полимир» является пиролиз углеводородного сырья — бензина и легких углеводородных фракций нефте- и газоперерабатывающих заводов. Технология включает многочисленные стадии переработки углеводородных фракций пиролиза с получением конечных продуктов (рисунок 1.1.).

Перечень и количество загрязняющих веществ, разрешенных к выбросу в атмосферный воздух, приведены в комплексном природоохранном разрешении № 7 от 30.12.2015 г., выданном Витебским областным комитетом природных ресурсов и охраны окружающей среды (приложение А).

Количество выбрасываемых загрязняющих веществ приводится в таблице 1.2. В составе выбросов преобладают следующие загрязняющие вещества: сера диоксид, углерод оксид, азота диоксид. [2]

Интв. № подл.	Взам. инв. №
512651	
Подпись и дата	

Книга 3

Лист

17010-00-ОВОС

35

Изм.	Колич.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

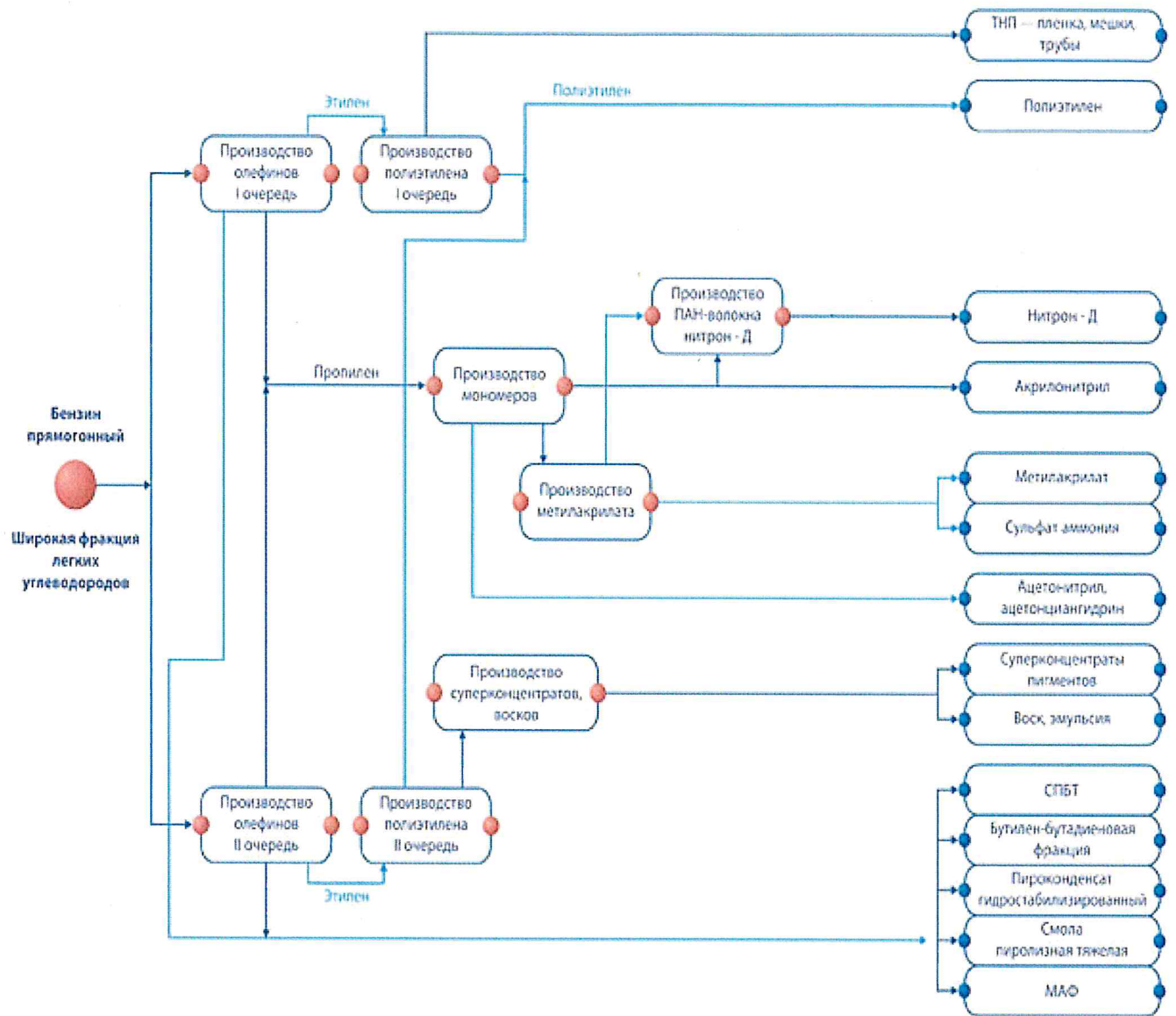


Рисунок 1.1. – Схема производства продукции завода «Полимир» ОАО «Нафтан»

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №
512651		

Изм.	Колич.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

Таблица 1.2 – Выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух

Код	Наименование загрязняющих веществ	Количество загрязняющих веществ, т/год			
		2013	2014	2015	2016
	Разрешенный выброс	17 335,457	17 335,457	17 249,086	15 989,553
	Всего выброшено	9 639,000	9661,348	9811,592	11052,778
	в том числе:				
184	Свинец и его неорганические соед.	0,033	0,027	0,021	0,001
203	Хром (VI)	0,001	-	0,002	0,004
301	Азота диоксид	289,526	259,719	445,312	556,306
303	Аммиак	77,901	61,683	55,224	83,224
304	Азота оксид	9,667	9,745	7,668	107,294
316	Гидрохлорид	-	-	-	0,012
328	Углерод черный (сажа)	29,718	39,032	61,516	35,730
330	Сера диоксид	1840,423	1892,667	1766,074	2756,699
333	Сероводород	3,707	3,707	3,707	8,256
337	Углерод оксид	1724,170	1737,922	1957,786	2550,494
342	Фтористые газообразные соединения	0,003	0,002	0,007	0,022
401	Углеводороды предельные C <sub>1</sub> -C <sub>10</sub>	1342,944	1377,035	1259,202	1067,080
410	Метан	463,582	464,172	465,471	521,206
550	Углеводороды непредельные алифатического ряда	208,278	205,487	260,800	2941,434
551	Углеводороды алициклические	1,523	0,08	1,644	1,872
602	Бензол	47,209	47,615	45,670	34,593
616	Ксилолы	29,983	22,513	31,327	10,365
621	Толуол	35,204	33,355	35,260	9,195
655	Углеводороды ароматические	1,541	0,028	1,695	4,617
1061	Этанол (этиловый спирт)	7,304	6,517	1,304	0,103
1071	Фенол	0,448	0,448	0,448	0,480
1119	2-этоксиэтанол (этиловый эфир этиленгликоля)	0,009	-	0,013	
1210	Бутилацетат (уксусной кислоты бутиловый эфир)	0,811	0,034	0,597	2,342
1325	Формальдегид	0,879	0,922	0,947	1,161
1401	Пропан-2-он (ацетон)	7,684	7,122	6,482	11,860
2754	Углеводороды предельные C <sub>11</sub> -C <sub>19</sub>	0,172	0,023	0,099	0,007
2902	Твердые частицы суммарно	5,380	0,490	6,537	8,934
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния менее 70 %	7,949	6,914	7,148	8,655
2936	Пыль древесная	2,414	2,422	2,447	1,492
	Прочие вещества 2 класса опасности	135,866	125,336	99,040	62,108
	Прочие вещества 3 класса опасности	3160,943	3148,618	3099,722	105,471
	Прочие вещества 4 класса опасности	156,522	163,830	146,098	160,048
	Прочие вещества, которым не установлены классы опасности	47,206	43,883	42,324	1,713

Изн. № подл. 512651  
 Подпись и дата  
 Взам. инв. №

На олефиновых установках завода «Полимир» ОАО «Нафтан» в качестве побочного продукта вырабатывается бутилен-бутадиеновая фракция (фракция С4), которую предлагается перерабатывать в метил-третбутиловый эфир (далее МТБЭ) с целью производства продукта с дополнительной добавленной стоимостью, а также обеспечения импортозамещения.

Проектом предусматривается:

- строительство на свободных площадях завода «Полимир» установки по производству метил-третбутилового эфира (МТБЭ) и вспомогательных технологических объектов;

- подключение технологических трубопроводов готового продукта на действующих объектах ОАО «Нафтан» (соответствии с техническими условиями на подключение);

- подключение технологических трубопроводов исходного сырья, вспомогательного сырья и энергоресурсов к существующим сетям (в соответствии с техническими условиями на подключение).

В качестве исходного сырья для производства МТБЭ используется бутилен-бутадиеновая фракция (фракция С4), являющаяся побочным продуктом олефиновых установок завода «Полимир».

Расчетная производительность установки по поступающему сырью С4 – от 52,785 до 67,800 тыс. т/год.

Годовой фонд рабочего времени установки – не менее 8500 часов.

Режим работы – круглосуточный, круглогодичный, трехсменный.

В составе установки на заводе «Полимир» предусматриваются следующие сооружения:

- технологическая установка по производству МТБЭ;
- резервуарные парки исходного сырья и готовой продукции;
- насосные исходного сырья и готовой продукции;
- аварийная емкость исходного сырья;
- площадка налива готового продукта в автоцистерны и танк-контейнеры на автомобильной платформе;
- узел приема, хранения и выдачи метанола;
- площадка ресиверов (воздуха КИП, азота, воздуха технического);
- компрессорная;
- буллиты метано-водородной фракции (МВФ);
- АБК (операторная, контроллерная, электрощитовая и т.д.).

Установка по производству МТБЭ состоит из следующих узлов:

- узел селективного гидрирования бутадиена;
- узел получения МТБЭ;
- узел полимеризации.

Технологическое оборудование установки размещается на открытом воздухе на низких опорах и на постаменте. Насосное оборудование располагается в насосных под навесом и под постаментами на обогреваемых полах. Открытая насосная для защиты от внешних осадков имеет боковое ограждение.

Книга 3

Инва. № подл.	512657
Подпись и дата	
Взам. инв. №	

Изм.	Колич.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	<b>17010-00-ОВОС</b>	Лист 38

Секция селективного гидрирования предназначена для гидрирования бутадиенов, содержащихся в исходном сырье - бутан-бутиленовая фракция (фракция С<sub>4</sub>), в бутены с использованием метано-водородной фракции, поступающей от технологической установки ОАО «Нафтан» Завод «Полимир».

Секция получения МТБЭ предназначена для получения метил-трет-бутилового эфира из очищенной бутан-бутиленовой фракции, поступающей из секции селективного гидрирования, где компонент сырья – изобутилен – этерифицируется метанолом с получением МТБЭ.

Сырье - рафинат бутан-бутиленовая фракция с установки производства МТБЭ, поступает на установку полимеризации, где бутилены на катализаторе превращаются преимущественно в димеры – являющиеся высокооктановым компонентом автобензина.

Сырье – фракция С<sub>4</sub> - с сырьевого парка насосами направляется в буферную емкость секции гидрирования, откуда сырьевыми насосами гидрирования направляется в коалесцер, где происходит отделение и удаление влаги.

Очищенная фракция С<sub>4</sub> из узла подготовки направляется в секцию гидрирования. В этой секции осуществляется селективное гидрирование бутадиенов в бутены. Для гидрирования используется метано-водородная фракция.

Метано-водородная фракция постоянно смешивается с реакционной смесью на входе реактора гидрирования. Подаваемая метано-водородная фракция подается в реактор гидрирования в режиме регулирования расхода. Поток в реакторе гидрирования проходит сверху вниз через катализатор.

Восстановление (регенерация) катализатора осуществляется метано-водородной фракцией.

Фракция С<sub>4</sub>, прошедшая селективное гидрирование, удаляется из низа реактора и охлаждается в теплообменнике, а также в холодильнике продукта реактора гидрирования, затем через сырьевую емкость гидрирования в режиме каскадного регулирования уровня/расхода перекачивается сырьевыми насосами в реакторный блок и смешивается с метанолом, поступающим из сети предприятия. Смесь углеводородов и сырьевого метанола нагревается в подогревателе сырья с использованием пара низкого давления и далее подается в реактор этерификации. Перед подачей в реактор этерификации смесь углеводородов и метанола смешивается с рециркулирующей жидкостью. С целью предотвращения засорения распределительного устройства реактора частицами пыли и ржавчины на входе в аппарат устанавливаются фильтры.

Реактор этерификации представляет собой аппарат с восходящим потоком и с расширенным слоем катализатора. В реакторе этерификации происходит основная конверсия изобутилена. С целью уменьшения количества используемого катализатора, поддержания на очень низком уровне доли побочных реакций, а также предотвращения снижения активности катализатора температура реактора этерификации поддерживается достаточно высокой.

Продуктовая смесь реактора этерификации проходит через фильтр для предотвращения уноса катализатора, подогревается в теплообменнике, а затем подается в каталитическую колонну отделения эфира.

Изм. № подл.	512651
Подпись и дата	
Взам. инв. №	

Изм.	Колич.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	<b>17010-00-ОВОС</b>	Лист 39

Каталитическая колонна представляет собой реакционную дистилляционную колонну, состоящую из последовательных реакционных и дистилляционных модулей, называемых «дублетами».

Реакция осуществляется в жидкой фазе при направлении потока снизу вверх. Каталитическая колонна обеспечивает высокую скорость превращения изобутилена за счет удаления продуктового МТБЭ в процессе дистилляции (по мере его образования в «дублетах»).

Пары верхнего продукта колонны конденсируются в воздушном холодильнике-конденсаторе каталитической колонны. Продуктовый рафинат, а также избыток метанола перемещается вверх в виде переохлажденного продуктового дистиллята. Для подогрева колонны используется охлажденный после перегрева пар высокого давления, подаваемый в термосифонный ребойлер каталитической колонны отделения эфира.

Продуктовый МТБЭ выводится из колонны, далее он конденсируется в теплообменнике сырья/кубового продукта каталитической колонны, охлаждается в холодильнике эфира и направляется в емкость эфира. Затем продуктовый МТБЭ направляется на хранение.

Выбранная технология соответствует наилучшим доступным технологиям, приведенным в справочном документе по наилучшим доступным технологиям Европейского Союза «Best Available Techniques (BAT) Reference Document for the Refining of Mineral Oil and Gas», 2015 (раздел 1.3.3 стр. 24, раздел 2.11 стр. 73, раздел 3.11 стр. 190, раздел 4.11 стр. 395-396, раздел 4.24 стр. 545, 546, 558, 559, раздел 4.25 стр. 585, 586, раздел 8.1 стр. 665, раздел 8.2 стр. 673), и направлена на снижение негативного воздействия на окружающую среду с учетом экономических, технических, экологических факторов.

Для обеспечения непрерывности технологического процесса и бесперебойной работы установки по производству МТБЭ в технологической части проекта предусматриваются следующие вспомогательные объекты:

*Резервуарный парк исходного сырья* вместимостью 600 м<sup>3</sup>. Предусматривается размещение в поддоне трех горизонтальных емкостей объемом 200 м<sup>3</sup> каждая для хранения под давлением насыщенных паров фракции С4.

*Резервуарный парк промежуточного продукта* вместимостью 300 м<sup>3</sup>. Для хранения отработанной бутан-бутиленовой фракции – продукта установки полимеризации - предусматривается размещение в поддоне трех горизонтальных емкостей объемом 100 м<sup>3</sup> каждая.

*Аварийная емкость.* При разгерметизации емкостей бутан-бутиленовой фракции предусматривается самотечный слив жидкой фазы в аварийную емкость, расположенную в отдельном поддоне. Возврат продукта в емкости хранения осуществляется продуктовым насосом.

*Резервуарный парк готового продукта* (промежуточный) предназначен для хранения готового продукта: МТБЭ, легкого полимердистиллята и тяжелого полимердистиллята. Парк готового продукта состоит из двух групп резервуаров:

- первая группа резервуаров предназначена для хранения МТБЭ, легкого полимердистиллята;

Инд. № подл.	512651
Подпись и дата	
Взам. инв. №	

Изм.	Колич.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	<b>17010-00-ОВОС</b>	Лист 40



- вторая группа резервуаров предназначена для хранения тяжелого полимердистиллята.

Расход МТБЭ с установки 2692 кг/ч (3,64 м<sup>3</sup>/ч, 87,4 м<sup>3</sup>/сут). С учетом пятисуточного запаса готового продукта хранение МТБЭ предусматривается в двух резервуарах объемом 1000 м<sup>3</sup> каждый (один резервуар на заполнение, второй на выдачу продукта) со стационарной крышей и понтоном.

Расход легкого полимердистиллята с установки 3701 кг/ч (5,3 м<sup>3</sup>/ч, 127 м<sup>3</sup>/сут). С учетом пятисуточного запаса готового продукта предусматривается два резервуара со стационарной крышей вместимостью 1000 м<sup>3</sup> каждый (один резервуар на заполнение, второй на выдачу продукта). Резервуары устанавливаются в поддоне в два ряда.

Расход тяжелого полимердистиллята с установки 402 кг/ч (0,6 м<sup>3</sup>/ч, 14,4 м<sup>3</sup>/сут.).

С учетом пятисуточного запаса готового продукта предусматривается два резервуара вместимостью 100 м<sup>3</sup> каждый (один резервуар на заполнение, второй на выдачу продукта). Поддон примыкает к поддону первой группы резервуаров.

Прием продуктов в резервуары контролируется по уровню.

В парках предусматривается установка датчиков дозривоопасных концентраций

Каждая группа емкостей (резервуаров) имеет по периметру ограждающую бетонную стенку, обеспечивающую 85 % вместимости резервуаров, размещаемых внутри обвалования.

*Буллиты МВФ.* Для обеспечения часового запаса установки МВФ предусматривается размещение четырех вертикальных емкостей объемом по 100 м<sup>3</sup> каждый. Емкости размещаются на наружной установке. По периметру площадки размещения аппаратов предусматривается сетчатое ограждение.

*Компрессорная МВФ.* Для обеспечения требуемого давления МВФ, поступающей в реактор узла селективного гидрирования, предусматривается размещение в отапливаемом помещении дожимного компрессора.

Для сглаживания пульсаций на наружной установке в ограждении предусматривается установка ресивера высокого давления объемом 1 м<sup>3</sup>.

Для выполнения операций внутрипарковых перекачек, подачи готового продукта на налив в автотранспорт, подачи сырья и готового продукта на производство ОАО «Нафтан» проектом предусматривается строительство двух насосных.

*Насосная бутан-бутиленовой фракции, в составе:*

- два центробежных насоса (1 рабочий, 1 резервный) подачи исходного сырья (фракции С4) из резервуарного парка на установку селективного гидрирования;
- два центробежных насоса (1 рабочий, 1 резервный) подачи отработанной бутан-бутиленовой фракции из резервуарного парка на производство;
- два центробежных насоса (1 рабочий, 1 резервный) бутан-бутиленовой фракции внутрипарковой перекачки.

*Насосная готового продукта, в составе:*

- два центробежных насоса (1 рабочий, 1 резервный) подачи МТБЭ из резервуарного парка в цех № 8 ОАО «Нафтан»;

Изм. № подл.	512651
Подпись и дата	
Взам. инв. №	

Изм.	Колич.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

- два центробежных насоса (один рабочий, один резервный) подачи МТБЭ из резервуарного парка на эстакаду налива в автотранспорт;
- два центробежных насоса (один рабочий, один резервный) подачи легкого полимердистиллята из резервуарного парка в цех № 8 ОАО «Нафтан»;
- центробежный насос (один рабочий, один складской резерв) подачи легкого полимердистиллята из резервуарного парка на эстакаду налива в автотранспорт;
- центробежный насос (один рабочий, один складской резерв) подачи тяжелого полимердистиллята из резервуарного парка в цех № 8 ОАО «Нафтан»;
- центробежный насос (рабочий) подачи тяжелого полимердистиллята из резервуарного парка на эстакаду налива в автотранспорт;
- зачистной насос, предназначенный для зачистки продуктовых коллекторов и резервуаров.

Устанавливаемые насосы герметичные или с двойным торцовым уплотнением типа «Тандем», оснащаются системой контроля и сигнализацией утечки уплотняющей жидкости, а также блокировкой, отключающей насос в случае возникновения утечки, контролем давления на нагнетании насоса с сигнализацией минимального значения, с замером температуры подшипников насосов и сигнализацией максимального значения.

На всасе и нагнетании насосного оборудования устанавливаются задвижки с электроприводом.

Управление насосами осуществляется по месту, предусматривается дистанционное отключение насосов из операторной.

Насосная под навесом с частичным боковым укрытием, с обогреваемым полом, электрическим краном. Теплоноситель – вода теплофикационная.

Для сбора дренажей из трубопроводов предусматривается установка подземной емкости с полупогружным насосом. Из дренажной емкости нефтепродукт перекачивается в соответствующий резервуар или на очистные сооружения.

В насосной устанавливаются сигнализаторы дозрывоопасных концентраций паров нефтепродуктов.

В состав узла приема и хранения метанола входят:

- насосная метанола;
- парк хранения метанола.

Насосная метанола – обогреваемое помещение с ручным краном.

В насосной устанавливается два герметичных насоса подачи метанола на производства (один рабочий, один резервный). На нагнетании насосов устанавливаются задвижки с электроприводом, на всасе - с ручным приводом

Для сбора дренажей около насосной предусматривается установка подземной емкости с погружными насосом.

Для приема, хранения и выдачи метанола предусматривается резервуарный парк общим объемом 200 м<sup>3</sup>. Резервуары со стационарной крышей и понтоном. Хранение метанола предусматривается под азотной подушкой (2,0 кПа). Дыхание резервуаров осуществляется через гидрозатвор, сброс паров после гидрозатвора на факел.

Расход метанола - 971 кг/ч (1,3 м<sup>3</sup>/ч, 29,4 м<sup>3</sup>/сут).

Изм. № подл.	512651
Подпись и дата	
Взам. инв. №	

Изм.	Колич.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	<b>17010-00-ОВОС</b>	Лист
							42

С учетом двухсуточного запаса метанола предусматривается два резервуара вместимостью 100 м<sup>3</sup> каждый (один резервуар на заполнение, второй на выдачу продукта).

*Площадка налива готового продукта в автоцистерны и танк-контейнеры.* Для налива готового продукта (МТБЭ, легкого и тяжелого полимердистиллята) в автоцистерны и танк-контейнеры на автомобильной платформе предусматривается площадка налива, открытая, под навесом, с частичным боковым укрытием.

Налив готового продукта осуществляется на односторонней эстакаде на трех точках насосами, установленными в насосной готового продукта.

Для предотвращения замерзания наземные трубопроводы исходного сырья обогреваются и теплоизолируются. В качестве теплоносителя предусматривается вода промтеплофикации.

*Площадка ресиверов.* Для обеспечения запаса азота, воздуха КИП и воздуха технического на отдельной площадке предусматривается установка трех ресиверов объемом 25 м<sup>3</sup> каждый.

*Факельное хозяйство (система сброса углеводородных газов).* Проектом рассматривается возможность сжигания горючих углеводородных газов от проектируемой установки на существующей факельной установке цеха 011. На сжигание на факеле направляются:

- аварийные, продувочные сбросы, сбросы от предохранительных клапанов непосредственно установки МТБЭ;
- сбросы от всех проектируемых парков и буллитов МВФ;
- сбросы от площадки налива готового продукта.

Сброс углеводородных газов в существующую систему завода осуществляется через сепаратор.

В период ремонта факельной системы отвод аварийных, продувочных сбросов, сбросов от ПК установки МТБЭ предусматривается через проектируемую на установке сбросную свечу высотой 30 м.

Все технологические установки связаны между собой эстакадами. Эстакады много- и одноярусные.

Контроль и управление технологическим процессом осуществляется из операторной по производству МТБЭ.

Блок схема установки по производству МТБЭ приведена на рисунке 1.2.

Изн. № подл.	512651
Подпись и дата	
Взам. инв. №	

Изм.	Колич.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

17010-00-ОВОС

Книга 3

Лист

43

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №
512651		

Изм.	Колич.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

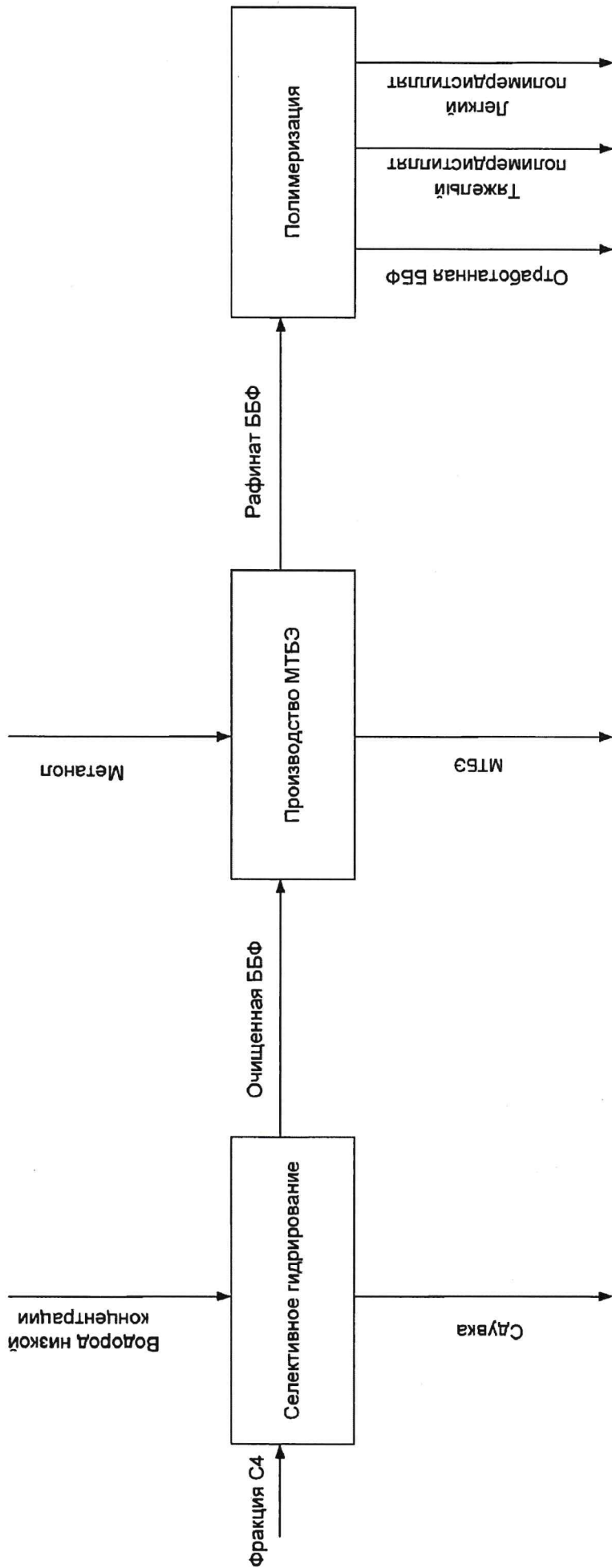


Рисунок 1.2 – Блок схема установки по производству МТБЭ

Размещение проектируемой установки представлено на рисунке 1.3.

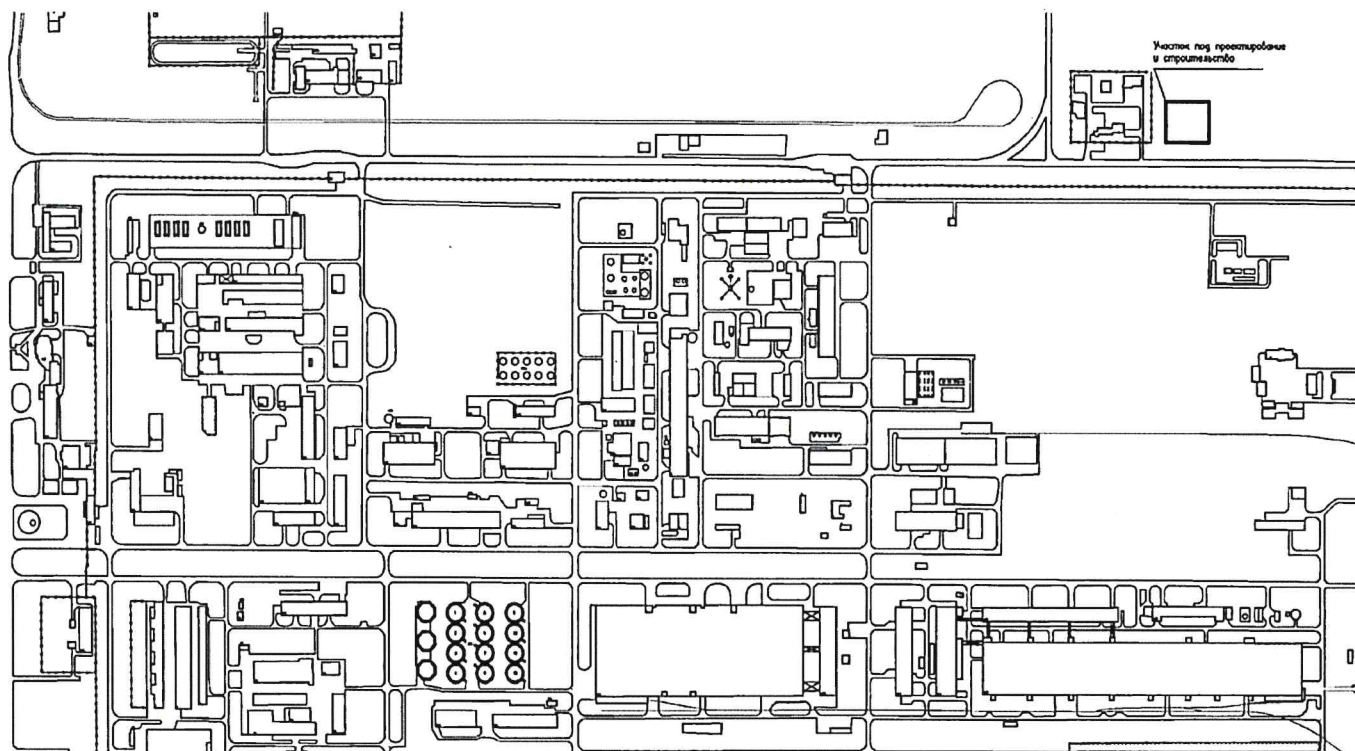


Рисунок 1.3 - Ситуационный план размещения установки по производству МТБЭ

Площадка строительства установки по производству метилтретбутилового эфира (МТБЭ) и вспомогательных технологических объектов расположена восточнее территории завода «Полимир» частично ранее отведенных землях (3,9 га), частично на вновь отводимых землях гослесфонда (3,3 га).

Площадка строительства ограничена:

- с северо-запада существующей площадкой отделения розлива МАФ в баллоны (корп. 719/2);
- с северо-востока лесным массивом и территорией шламонакопителя;
- с юго-востока - лесным массивом;
- с юго-запада внешней подъездной автодорогой «Д» к заводу «Полимир».

Расстояние от проектируемой установки до жилой и общественной территории г. Новополюцка составляет около 4,0 км.

Площадка строительства располагается на участке, покрытом лесом. Для размещения проектируемых объектов и устройства противопожарной полосы шириной 50 м требуется выполнить вырубку леса на площади 7,2 га.

Размещение зданий и сооружений предусматривается с учетом радиусов разрушений при взрыве на проектируемой установке.

Для подъезда обслуживающей и пожарной техники к проектируемым объектам предусматриваются подъезды, при этом для технологической установки по производству МТБЭ и резервуарных парков проезды выполняются круговыми.

Инов. № подл.	512651
Подпись и дата	
Взам. инв. №	

Покрытие проездов предусматривается твердое (асфальтобетон, цементобетон), обочины гравийные.

Для подхода обслуживающего персонала предусматриваются пешеходные дорожки с покрытием из мелкоштучной плитки.

Для обеспечения поверхностного стока, территория проектируемых сооружений планируется. Вертикальная планировка выполняется в увязке с отметками прилегающей территории и автомобильных дорог. Водоотвод осуществляется по спланированной территории с выпуском в проектируемые водоотводные лотки и последующим сбросом в проектируемую сеть дождевой канализации и далее на очистные сооружения.

Подвод технологических трубопроводов предусматривается по проектируемым надземным эстакадам. Прокладка кабелей электроснабжения, связи и КИПиА предполагается по проектируемым кабельным эстакадам и по кабельным конструкциям на проектируемых технологических эстакадах. Сети водоснабжения и канализации прокладываются подземно с подключением к существующим заводским сетям.

На свободной от застройки и покрытий территории предусматривается устройство озеленения с посевом трав по растительному слою.

Инд. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №
512651		

Книга 3

Лист

17010-00-ОВОС

46

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

## 2 АЛЬТЕРНАТИВНЫЕ ВАРИАНТЫ ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ РЕШЕНИЙ И РАЗМЕЩЕНИЯ ПЛАНИРУЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

Завод «Полимир» находится на расстоянии 4-4,5 км к юго-западу от г. Новополоцка и территориально входит в состав Новополоцкого нефтепромышленного комплекса (ННПК), в состав которого входят также ОАО «Нафтан», ТЭЦ, предприятие по транспортировке нефти «Дружба», предприятия стройиндустрии.

К северу от предприятия расположена промбаза строительного треста № 16 «Нефтестрой» и подрядных строительного-монтажных организаций, в северо-западном направлении – ОАО «Нафтан».

Несколько дальше к северу делает характерную петлю р. Западная Двина, минимальное расстояние от ОАО «Полимир» до р. Западная Двина составляет 4 км в северо-западном направлении. К западу от предприятия протекает извилистая р. Ушача, в восточном направлении находятся озера – Люхово и Медвежино.

Местность вокруг промузла покрыта лесами. Только к югу от завода «Полимир» небольшую часть территории в радиусе 4,5 км занимают территории сельскохозяйственного использования – земли КСХУП «Банонь» и «Ветринская».

Расположение завода «Полимир» ОАО «Нафтан» и ближайших населенных пунктов приведено на ситуационном плане (приложение Б).

Альтернативные варианты размещения не рассматривались, поскольку строительство предусматривается в условиях действующего предприятия с возможностью использования существующей инфраструктуры.

С точки зрения удовлетворения заявленных потребностей производства в ресурсах и использования существующей инфраструктуры (подъездные пути, инженерные коммуникации, трудовые ресурсы существующего завода), выбранную территорию можно считать оптимальной для размещения планируемой деятельности.

Инд. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №
512651		

Изм.	Колич.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

### 3 ОЦЕНКА СУЩЕСТВУЮЩЕГО СОСТОЯНИЯ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ РЕГИОНА ПЛАНИРУЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

#### 3.1 Природные компоненты и объекты

##### 3.1.1. Климат и метеорологические условия

По агроклиматическому районированию территория завода «Полимир» ОАО «Нафтан» относится к северной умеренно теплой влажной агроклиматической области, отличающейся наиболее суровыми в республике климатическими условиями.

Согласно СНБ 2.04.02-2000 «Строительная климатология» город Новополоцк расположен в пределах климатического подрайона II в.

Средняя температура воздуха в январе составляет минус 6,4 °С, в июле – 23 °С. Максимальная температура воздуха – 36 °С, минимальная – минус 40 °С. Продолжительность периода с температурой воздуха выше 0 °С – от 225 до 230 сут. Заморозки в воздухе начинаются в среднем 25–30 сентября, а заканчиваются около 15 мая. Продолжительность безморозного периода составляет от 135 до 140 сут.

Годовой приход суммарной солнечной радиации составляет от 360 до 372 кДж/см<sup>2</sup>. Среднегодовая сумма осадков находится в пределах от 550 до 700 мм; за вегетационный период их выпадает от 400 до 475 мм. Район характеризуется как влагообеспеченный, растения не испытывают недостатка влаги, за исключением аномально сухих периодов. Устойчивый снеговой покров лежит от 104 до 105 сут (с 10–15 января по конец марта). Средняя из наибольших декадных высот снегового покрова достигает от 25 до 30 см, запас воды в снеге равен от 60 до 75 мм. Средняя из наибольших глубин промерзания супесчаной и легкосуглинистой почвы составляет от 60 до 65 см.

Метеорологические характеристики и коэффициенты, определяющие условия рассеивания загрязняющих веществ в атмосферном воздухе, представлены в таблице 3.1.

На территории района преобладают ветры юго-восточных, западных, южных и юго-западных направлений. Среднегодовая роза ветров приводится в таблице 3.2.

Инд. № подл.	512651
Подпись и дата	
Взам. инв. №	

Изм.	Колич.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	17010-00-ОВОС	Лист
							48



Таблица 3.1 – Метеорологические характеристики и коэффициенты, определяющие условия рассеивания загрязняющих веществ в атмосферном воздухе

Наименование	Значение
Коэффициент, зависящий от стратификации атмосферы, А	160
Коэффициент рельефа местности	1
Средняя температура воздуха наиболее холодного месяца (для котельных, работающих по отопительному графику), Т, °С	минус 6,4
Средняя максимальная температура наружного воздуха наиболее жаркого месяца, Т, °С	23,0
Скорость ветра, повторяемость превышения которой составляет 5 % (по средним многолетним данным), м/с	6

Таблица 3.2 – Среднегодовая роза ветров

	С	СВ	В	ЮВ	Ю	ЮЗ	З	СЗ	Штиль
январь	5	4	10	12	23	17	19	10	2
июль	13	9	10	7	14	14	22	11	10
год	9	7	12	11	19	15	18	9	6

### 3.1.2 Атмосферный воздух

Новополоцк относится к числу городов с наиболее высокой плотностью эмиссии загрязняющих веществ и ему принадлежит максимальный объем выбросов основных загрязняющих веществ. Основными источниками загрязнения воздушного бассейна являются предприятия нефтеперерабатывающей, химической отраслей промышленности, теплоэнергетики и автотранспорт.

Мониторинг воздушного бассейна г. Новополоцк осуществляется на трех стационарных станциях: пост № 1 установлен по ул. Молодежная, 135 (перекресток ул. Молодежная и ул. Дружба), пост № 2 – по ул. Молодежная, 49 (пл. Строителей), пост № 5 – ул. Молодежная, 158 (район Подкастельцы). Наблюдения осуществляются каждые четыре часа, данные передаются городским властям, а также в информационно-аналитический центр мониторинга атмосферного воздуха и ГИАЦ НСМОС. Мониторинг организован в рамках единой Национальной системы мониторинга окружающей среды в Республике Беларусь. [1]

По результатам стационарных наблюдений в 2015 году состояние воздуха в отдельных районах города оценивалось как неудовлетворительное. Проблему загрязнения воздуха определяли повышенные концентрации серы диоксида.

Изн. № подл.	512651
Подпись и дата	
Взам. инв. №	

Изм.	Колич.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

Концентрации основных загрязняющих веществ. По данным непрерывных измерений на автоматической станции № 2 (ул. Молодежная, 49) средние за год концентрации азота диоксида и углерода оксида находились в пределах от 0,5 до 0,6 ПДК. Содержание в воздухе азота оксида было существенно ниже норматива качества. Кратковременные (в течение 20 минут) превышения максимально разовой ПДК по азота оксиду (в 1,2 раза) и углерода оксиду (в 1,8 раза) зарегистрированы только в единичных измерениях.

Вместе с тем, среднегодовая концентрация серы диоксида составляла 1,3 ПДК и была значительно выше, чем в других промышленных центрах республики. В течение года отмечено 5 дней со среднесуточными концентрациями выше ПДК. Целевой показатель по серы диоксиду, принятый в странах Европейского Союза, превышен.

Превышения максимально разовой ПДК регистрировались почти ежемесячно, большинство (60 %) из них – в период с 21.00 до 06.00. Во все периоды с превышениями норматива качества по серы диоксиду наблюдался ветер западной четверти, обуславливающий перенос загрязняющих веществ со стороны основного объекта воздействия – Новополоцкого промузла. Максимальная из разовых концентраций серы диоксида 2,8 ПДК зафиксирована 10 апреля.

Результаты измерений свидетельствуют о том, что «загрязняющим направлением ветра» для серы диоксида являются юго-западное и западное (рисунок 3.1).

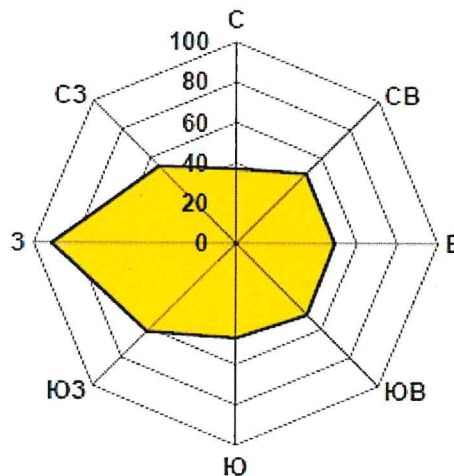


Рисунок 3.1 – «Роза загрязнения» воздуха серы диоксидом в г. Новополоцк. 2015 г.

Средние концентрации серы диоксида при ветре скоростью более 6 м/с выше, чем при слабых ветрах, что явно свидетельствует о преимущественном вкладе стационарных (высоких горячих) источников выбросов. Обратная картина наблюдается по азота диоксиду и углерода оксиду: концентрации уменьшаются пропорционально увеличению скорости ветра (таблица 3.3). Повышенное содержание азота диоксида и углерода оксида при слабом ветре связано с выбросами низких (в основном мобильных) источников.

В районах станций № 1 и № 5 (ул. Молодежная, д. 135 и 158) содержание в воздухе углерода оксида и азота диоксида понизилось на 25 – 35 %. Превышений

Инд. № подл.	512651
Подпись и дата	
Взам. инв. №	

Изм.	Колич.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	<b>17010-00-ОВОС</b>	Книга 3 Лист 50

норматива качества по углерода оксиду не отмечено. Максимальные из разовых концентраций азота диоксида достигали 1,5 ПДК, однако доля таких проб была меньше 1 %.

По данным непрерывных измерений среднегодовая концентрация твердых частиц, фракции размером до 10 микрон (далее – ТЧ-10) составляла 0,4 ПДК. В годовом ходе увеличение содержания в воздухе ТЧ-10 отмечено в третьей декаде марта. Основная причина – отсутствие осадков. Максимальная среднесуточная концентрация 23 марта составляла 1,3 ПДК.

Таблица 3.3 – Зависимость средних концентраций основных загрязняющих веществ от скорости ветра. г. Новополоцк. 2014-2015 гг.

Скорость ветра, м/с	Средние концентрации, мкг/м <sup>3</sup>		
	SO <sub>2</sub>	NO <sub>2</sub>	CO
Штиль	48	29	614
1 – 2	52	25	624
2 – 4	58	22	584
4 – 6	53	16	520
> 6	73	11	292

Доля дней со среднесуточными концентрациями ТЧ-10 выше ПДК составляла 1,1 % и была существенно ниже целевого показателя, принятого в странах Европейского Союза.

Минимальный уровень загрязнения воздуха ТЧ-10 зафиксирован в июле, сентябре и декабре (рисунок 3.2).

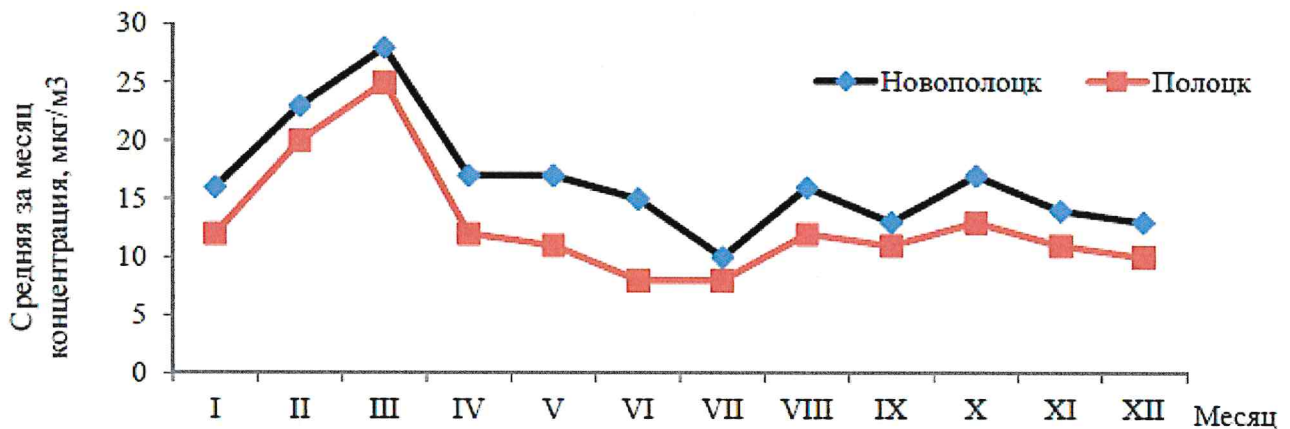


Рисунок 3.2 – Внутригодовое распределение концентраций ТЧ-10 в атмосферном воздухе гг. Новополоцк и Полоцк, 2015 г.

В периоды без осадков эпизодически отмечали концентрации твердых частиц (недифференцированная по составу пыль/аэрозоль) в 1,1 – 1,4 раза выше норматива качества.

Инд. № подл.	512651
Подпись и дата	
Взам. инв. №	

**Концентрации специфических загрязняющих веществ.** Содержание в воздухе сероводорода, фенола, бензола и аммиака сохранялось низким. В единичных пробах зафиксированы концентрации фенола 1,1 – 1,5 ПДК. Превышений нормативов качества по сероводороду, бензолу и аммиаку не отмечено.

Концентрации формальдегида измеряли только в июне – августе. В 87,5 % проанализированных проб содержание в воздухе формальдегида не превышало 0,5 ПДК. Как и в большинстве промышленных центров республики, существенный рост уровня загрязнения воздуха формальдегидом зафиксирован в первой половине августа, которая характеризовалась преобладанием неблагоприятных для рассеивания метеоусловий. В этот период отмечены концентрации в 1,5 раза выше норматива качества.

**Концентрации приземного озона.** По данным непрерывных измерений на автоматической станции №2 среднегодовая концентрация приземного озона составляла 55 мкг/м<sup>3</sup> и была несколько выше, чем в 2014 г. В течение года зафиксировано 19 дней со среднесуточными концентрациями выше ПДК. В годовом ходе увеличение содержания в воздухе приземного озона отмечено в апреле (рисунок 3.3). Максимальная среднесуточная концентрация составляла 1,2 ПДК.

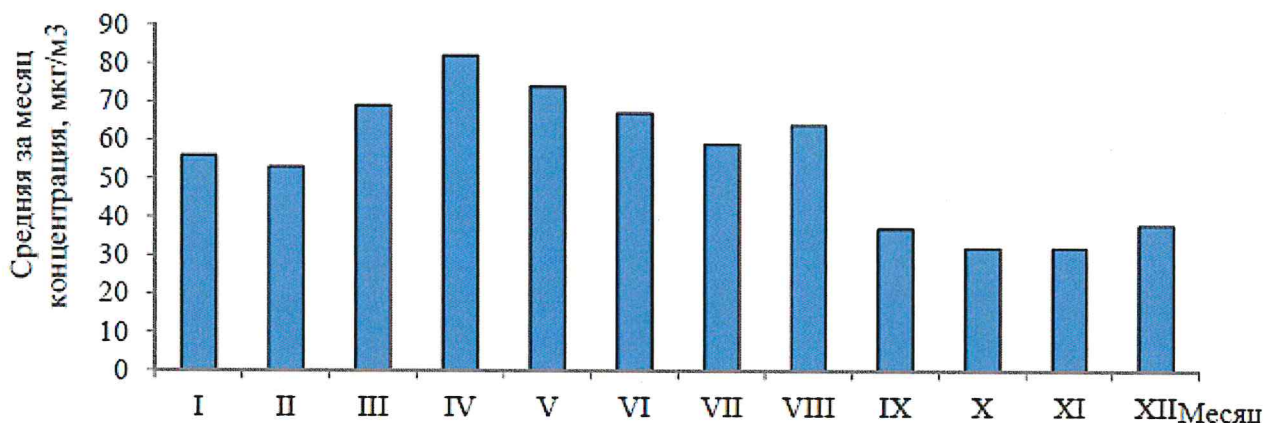


Рисунок 3.3 – Внутригодовое распределение концентраций приземного озона в атмосферном воздухе г. Новополюцк, 2015 г.

**Концентрации тяжелых металлов и бенз/а/пирена.** Содержание в воздухе свинца и кадмия было существенно ниже нормативов качества.

По результатам измерений, средние за месяц концентрации бенз/а/пирена в отопительный сезон варьировались в диапазоне от 0,7 нг/м<sup>3</sup> до 1,9 нг/м<sup>3</sup>.

**«Проблемные» районы.** Нестабильная экологическая обстановка по-прежнему наблюдалась в районе станции № 2. В указанном районе по серы диоксиду превышен целевой показатель, принятый в странах Европейского Союза.

**Тенденция за период 2011-2015 гг.** По сравнению с 2011 г. содержание в воздухе азота диоксида и сероводорода понизилось на 19 – 20 %. Вместе с тем, в последние годы прослеживается устойчивый рост уровня загрязнения воздуха серы диоксидом, фенолом и аммиаком. Тенденция изменения среднегодовых концентраций углерода оксида и свинца очень неустойчива.

Инд. № подл.	512651
Подпись и дата	
Взам. инв. №	

Изм.	Колич.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

Фоновые концентрации загрязняющих веществ в атмосферном воздухе г. Новополоцка, приводятся в таблице 3.4.

Таблица 3.4 – Фоновые концентрации загрязняющих веществ

Код	Наименование загрязняющего вещества	ПДК максимально разовая, мкг/м <sup>3</sup>	Среднее значение концентраций	
			мкг/м <sup>3</sup>	долей ПДК
2902	Твердые частицы суммарно	300	126	0,420
330	Серы диоксид	500	115	0,230
337	Углерода оксид	5000	1287	0,257
301	Азота диоксид	250	91	0,364
333	Сероводород	8	2,7	0,338
1072	Фенол	10	3,1	0,310
303	Аммиак	200	24	0,120
1325	Формальдегид	30	10	0,333
602	Бензол	100	0,8	0,008
703	Бенз(а)пирен, (нг/м <sup>3</sup> )	-	1,8	-

Фоновые концентрации приведены на основании письма ГУ «Республиканский центр радиационного контроля и мониторинга окружающей среды» № 14.4-15/99 от 22.01.2016 г. (приложение В).

Фоновые концентрации загрязняющих веществ не превышают нормативов предельно допустимых концентраций загрязняющих веществ в атмосферном воздухе и ориентировочно безопасных уровней воздействия загрязняющих веществ в атмосферном воздухе населенных пунктов и мест массового отдыха населения, утвержденных постановлением Министерства здравоохранения Республики Беларусь № 113 от 08.11.2016 г.

Количество выбросов от стационарных источников завода «Полимир» ОАО «Нафтан» согласно госстатотчетности 1-ОС (воздух) составили: за 2013 год – 9 639 тонн, за 2014 год – 9 661,348 тонн, за 2015 год – 9 811,592 тонн, за 2016 год – 11 052,778 тонн. [2]

В настоящее время завод «Полимир» ОАО «Нафтан» выполняет экологический мониторинг состояния воздушного бассейна на границе санитарно-защитной зоны предприятия.

Согласно санитарным нормам и правилам «Требования к организации санитарно-защитных зон предприятий, сооружений и иных объектов, являющихся объектами воздействия на здоровье человека и окружающую среду», утвержденных постановлением Министерства здравоохранения РБ № 35 от 15 мая 2014 г, ОАО «Нафтан» (промплощадка завода «Полимир» расположена на территории

Книга 3

Изм.	Колич.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

17010-00-ОВОС

Лист

53

ОАО «Нафтан») относится к предприятиям, для которых предусмотрена санитарно-защитная зона размером 1000 м.

Размер санитарно-защитной зоны ОАО «Нафтан», включая площадку завод «Полимир» по расчетным данным принят 1500 м и согласован Министерством здравоохранения письмом № 20-5/821 от 27.05.1996 г. (приложение Г) и Министерством архитектуры и строительства Республики Беларусь письмом № 02-4/3-3337 от 04.06.1996 г. (приложение Д).

Утвержденная санитарно-защитная зона ОАО «Нафтан» приведена на ситуационном плане (приложение Б).

Наблюдения за состоянием воздушного бассейна в санитарно-защитной зоне предприятия осуществляются согласно План-графику производственного контроля за качеством атмосферного воздуха на границе санитарно-защитной зоны завода «Полимир» ОАО «Нафтан». (приложение Е) Периодичность проведения замеров на содержание в атмосферном воздухе акрилонитрила, метилакрилата, гидроцианида, углерода оксида, аммиака, серы диоксида, азота диоксида – 1 раз в неделю.

Отбор проб атмосферного воздуха в санитарно-защитной зоне осуществляется в следующих точках:

точка № 1 – район Новополоцкого государственного политехнического колледжа,

точка № 2 – район станции технического обслуживания автотранспорта.

Результаты замеров содержания загрязняющих веществ в атмосферном воздухе в 2013-2016 г. представлены в таблице 3.5. Согласно проведенным замерам, превышений ПДК анализируемых веществ в атмосферном воздухе за 2013-2016 гг. году не зафиксировано.

### 3.1.3 Поверхностные воды

Территорию окрестностей г. Новополоцк своим средним течением пересекает вторая по величине река Беларуси – Западная Двина.

Длина реки в пределах Беларуси – 328 км. Площадь водосбора в пределах Беларуси – 33,15 тыс. км<sup>2</sup>. Особенность водосбора – густая речная сеть и обилие озёр.

Рельеф в пределах Полоцкого района – всхолмленная равнина. Заболоченность около 18 %, озерность изменяется от 6 до 11,5 %, густота речной сети – 28 км/100 км<sup>2</sup>. Средний уклон реки – 0,23 ‰. Долина реки не выработана, склоны террасированные, высота террас 8–11 и 20–22 м, берега крутые, обрывистые. Русло извилистое, изобилует перекатами, песчаными мелями, местами порожистое. Ширина реки в районе Новополоцка – 130–140 м, глубина – 1,5–2,5 м, средняя скорость течения – 0,4–0,6 м/с. Прозрачность – 0,2 м; цветность – 100–230°.

В целом гидрографическая сеть находится в стадии формирования. Дренажное территории осуществляется преимущественно через систему микропонижений рельефа в форме площадного стока. На данной территории нет значительных и выдержанных на большом расстоянии уклонов.

Книга 3

17010-00-ОВОС

Лист

54

Инд. № подл.	512651
Подпись и дата	
Взам. инв. №	

Изм.	Колич.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №
512651		

Таблица 3.5 – Результаты замеров загрязняющих веществ в атмосферном воздухе на границе санитарно-защитной зоны завода «Полимир» ОАО «Нафтан» за 2013-2016 гг.

Наименование веществ	ПДК м.р., мг/м <sup>3</sup>	2013			2014			2015			2016		
		Количество измерений в год	Концентрация, мг/м <sup>3</sup>		Количество измерений в год	Концентрация, мг/м <sup>3</sup>		Количество измерений в год	Концентрация, мг/м <sup>3</sup>		Количество измерений в год	Концентрация, мг/м <sup>3</sup>	
			min	max		min	max		min	max		min	max
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
Акрилонитрил	0,3	106	<0,01	0,25	101	<0,01	0,17	103	<0,01	0,2	102	<0,01	0,05
Метилакрилат	0,01	236	<0,005	0,008	243	<0,005	0,008	290	<0,005	0,01	274	<0,005	0,009
Гидроцианид	0,03	106	<0,0025	0,004	101	<0,0025	0,004	103	<0,0025	0,003	102	<0,0025	0,0031
Аммиак	0,2	106	<0,1	0,19	101	<0,1	0,19	103	<0,1	0,19	102	<0,1	0,17
Диоксид серы	0,5	236	<0,05	0,116	243	<0,05	0,171	290	<0,05	0,179	274	<0,05	0,212
Диоксид азота	0,25	236	<0,02	0,14	243	0,02	0,16	290	<0,02	0,19	168	0,02	0,16
Оксид углерода	5,0	-	-	--	167	<2,0	2,0	290	<2,0	4,86	168	<2,0	3,48

Наличие плоских неглубоко залегающих водоупоров на низких участках способствует переувлажнению грунтов и рассеиванию поверхностного стока.

Высокая водопроницаемость песков на водораздельных площадях холмисто-рядового рельефа в центральной части района препятствует развитию форм поверхностного стока. Однако отсутствие дренажной сети не сопровождается здесь переувлажнением почв и подстилающих отложений и имеет лишь положительный эффект, способствуя инфильтрации атмосферных осадков и увеличению запасов грунтовых вод.

Питание смешанное, преимущественно снеговое, значительна доля грунтового. Особенностью режима является высокое весеннее половодье, низкая летняя межень с частыми дождевыми паводками и устойчивая зимняя межень. На период весеннего половодья (в среднем 60–70 суток) приходится 56 %, летне-осенней межени – 33 %, зимней – 11 % годового стока. Среднее превышение уровня над самой низкой меженью на значительном протяжении 7–9 м. Летне-осенняя межень в июне – ноябре нередко нарушается дождевыми паводками высотой 2–3 м. Зимняя межень около 70–80 суток. Замерзает в первой декаде декабря, вскрывается в первой декаде апреля. Максимальная толщина льда (50–78 см) в феврале – марте. Весенний ледоход – 4–10 суток. Средняя температура воды в июне – августе 18,7–19,2 °С.

Из притоков Западной Двины в этом районе территории выделяется р. Ушача. Длина – 118 км, площадь водосбора – 1150 км<sup>2</sup>. Средний уклон реки – 0,59 ‰.

Половодье обычно начинается в конце второй декады марта и длится до конца мая. Средняя его продолжительность около 60 суток. Среднее превышение верхнего уровня воды до 1,5 м. Начинает замерзать река лишь в первой декаде февраля, а ледолом начинается в начале апреля.

Характеристики водотоков, протекающих в районе, приведены в таблице 3.6 по данным Витебского филиала «Белгипрозем». [3]

Таблица 3.6 – Характеристика водотоков

Водоток	Место впадения	Длина реки, км		Характеристика водоохранных зон, м	
		полная	в пределах Полоцкого района	Водоохранная зона	Прибрежная полоса
Западная Двина	Балтийское море	1020	56	200-700	20-250
Ушача	Зап. Двина	118	54	500	20-50

Гидрологические характеристики по данным многолетних наблюдений гидрологического поста на р. Западная Двина – г. Полоцк (1944–2012 гг.) и закрытого поста на р. Ушача – с. Толкачи (1944–1986 гг.) приведены в таблицах 3.7 ÷ 3.11 (по данным ГУ «Витебский областной центр по гидрометеорологии и мониторингу окружающей среды»).

Инд. № подл.	512651
Взам. инв. №	
Подпись и дата	

Изм.	Колич.	Лист	№ док.	Подпись	Дата



Таблица 3.7 – Средний годовой сток реки различной обеспеченности, м<sup>3</sup>/с

Название поста	Сток различной обеспеченности, %			Параметры кривых обеспеченности	
	50	75	95	коэффициент вариации (C <sub>v</sub> )	коэффициент вариации (C <sub>s</sub> )
р. Западная Двина (г. Полоцк)	295	248	193	0,249	0,607
р. Ушача (устье)	7,67	6,65	5,75	0,242	1,326

Таблица 3.8 – Максимальный сток весеннего половодья, м<sup>3</sup>/с

Название поста	Максимальные расходы воды весеннего половодья различной обеспеченности, %					Параметры кривых обеспеченности	
	1	3	5	10	25	коэффициент вариации (C <sub>v</sub> )	коэффициент вариации (C <sub>s</sub> )
р. Западная Двина (г. Полоцк)	3880	3350	3090	2720	2170	0,390	0,982
р. Ушача (устье)	117	102	94,2	83,1	66,1	0,443	0,670

Таблица 3.9 – Максимальный сток дождевых паводков, м<sup>3</sup>/с

Название поста	Максимальные расходы воды дождевых паводков различной обеспеченности, %					Параметры кривых обеспеченности	
	1	2	5	10	25	коэффициент вариации (C <sub>v</sub> )	коэффициент вариации (C <sub>s</sub> )
р. Западная Двина (г. Полоцк)	1560	1450	1220	1060	796	0,666	0,464
р. Ушача (устье)	67,6	58,7	40,7	29,7	16,9	0,955	2,863

Примечание: сток в устье р. Ушача рассчитан по данным многолетних измерений на гидрологическом посту Толкачи.

Таблица 3.10 – Характеристики уровенного режима рек

Название поста	Максимальные уровни, см над нулем поста									Минимальные уровни, см над нулем поста		
	весеннего ледохода		половодья				дождевых паводков			летне-осенней межени	зимней межени	
	1	10	1	5	10	25	1	10	25	97	95	97
р. Западная Двина (г. Полоцк)	1353	1059	1346	1181	1098	971	823	629	523	106	134	123
р. Ушача (устье)	396	206	331	295	276	246	281	207	174	64	58	56

Таблица 3.11 – Температура воды

Название поста	Температура воды		Дата наступления температуры 0,2 °С		Дата наступления температуры 0 °С			
	максим.	миним.	весной	осенью	весной		осенью	
					1°	10 °	1 °	10 °
р. Западная Двина (г. Полоцк)	27,0	0,0	01.04	30.11	05.04	04.05	25.11	05.10
р. Ушача (устье)	27,0	0,0	01.04	30.11	05.04	04.05	25.11	05.10

Книга 3

17010-00-ОВОС

Лист

57

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.  
512651

Изм.	Колич.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

В структуре водопотребления основная доля забора вод из поверхностных источников приходится на энергетику, в среднем – 74 %. Около 17 % поверхностных вод забрано на нужды рыбного прудового хозяйства. На остальные сектора экономики – промышленность (без энергетики), сельское хозяйство, ЖКХ и бытовое обслуживание, другие отрасли – приходится менее 10 % водозабора.

В пределах водосборной площади бассейна Западной Двины широко представлены топливно-энергетическая, строительная, пищевая и другие отрасли промышленности, а также предприятия жилищно-коммунального хозяйства и сельскохозяйственного производства. Наибольшее воздействие сосредоточенных источников загрязнения на качество речных вод сказывается в русле Западной Двины, куда отводятся сточные воды городов Витебск, Полоцк, Новополоцк, Верхнедвинск. Основная доля сточных вод формируется в системе ЖКХ (37 %), промышленности (30 %) и энергетике (24 %).

В бассейне реки Западная Двина водно-экологическая обстановка имеет следующие особенности:

- трансграничный перенос загрязняющих веществ по р. Западной Двине вследствие антропогенного воздействия на водосборе в пределах Российской Федерации, а также трансграничный перенос загрязняющих веществ по отдельным притокам. Например, водно-экологическая система оз. Дрисвяты, которое длительное время использовалось как водоем-охладитель и приемник сточных вод Игналинской АЭС (Литва), и вытекающей из озера р. Прорва, подвержены значительному антропогенному воздействию;

- существенное влияние рассредоточенных источников загрязнения (от 30 до 80 % по различным ингредиентам) на качество вод реки и ее притоков;

- концентрированный сброс загрязняющих веществ и нагретой воды в Западную Двину в промышленном районе Новополоцка;

- на территории бассейна находится Браславская группа озер – водных объектов, имеющих большое рекреационное значение, требующих охраны и проведения водоохраных мероприятий;

- существенное влияние на качество речной воды вследствие поступления загрязненных поверхностных сточных вод, отводимых от территорий населенных пунктов;

- поступление существенных количеств железа со сточными водами вследствие значительного содержания данного ингредиента в питьевой воде, забираемой водозаборными скважинами и подаваемой без обезжелезивания в сеть.

В 2015 г. регулярные наблюдения за качеством поверхностных вод бассейна р. Западная Двина проводились на 45 водных объектах (10 водотоков и 35 водоемов), в том числе на 3 трансграничных участках рек на границе с Российской Федерацией. (Западной Двине, Каспле и Усвяче) и один – с Латвийской Республикой (Западной Двине). Сеть мониторинга насчитывала 79 пунктов наблюдений (рисунок 3.4).

Инв. № подл.	517651
Подпись и дата	
Взам. инв. №	

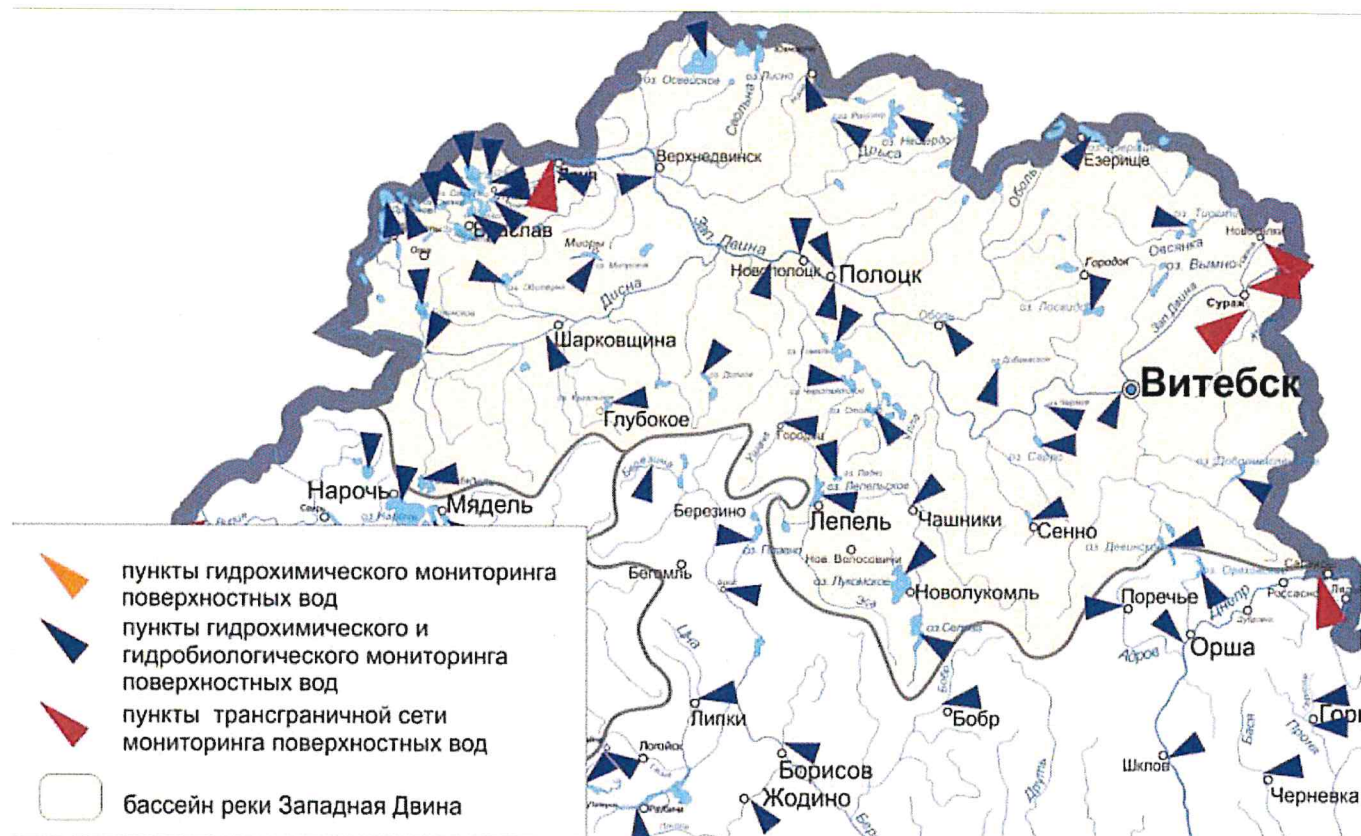


Рисунок 3.4 – Сеть пунктов мониторинга поверхностных вод бассейна р. Западная Двина, 2015 г.

В рамках ведения мониторинга качества поверхностных вод в районе г. Новополоцка действует 3 пункта наблюдений (таблица 3.12).

Таблица 3.12 – Пункты наблюдений за качеством поверхностных вод в г. Новополоцк

Река	Населенный пункт	Расположение створа
р. Западная Двина	г. Новополоцк	7,5 км ниже города
р. Западная Двина	г. Новополоцк	15,5 км ниже города
р. Ушача	г. Новополоцк	8,0 км юго-западнее города

В системе локального мониторинга завода «Полимир» контролируются сбросы сточных вод в р. Западная Двина. В соответствии с нормативными документами, регламентирующими порядок проведения наблюдений, объектами локального мониторинга являются сбросы сточных вод и поверхностные воды. Наблюдения осуществляются:

- в месте выпуска сточных вод в р. Западная Двина;
- в контрольных створах водного объекта, расположенных выше (фоновый створ) и ниже по течению источников сбросов сточных вод.

Расположение пунктов мониторинга сбросов сточных вод и поверхностных вод приведено на карте-схеме расположения пунктов локального мониторинга окружающей среды завода «Полимир» ОАО «Нафтан» (приложение Ж). Схема от-

Изн. № подл.	512651
Подпись и дата	
Взам. инв. №	

бора проб сточных вод завода «Полимир» ОАО «Нафтан» приведена на рисунке 3.5.

Перечень загрязняющих ингредиентов и их допустимые концентрации (ДК) в сточных водах завода «Полимир» определялись на основе комплексного природоохранного разрешения № 7 от 30.12.2015 г., выданного Витебским областным комитетом природных ресурсов и охраны окружающей среды (приложение А).

Экологическая ситуация на предприятии остается стабильной. Концентрации загрязняющих веществ в сбросах сточных вод объекта соответствуют установленным природоохранными учреждениями допустимым нормативам (считается, что установленные концентрации не будут оказывать существенного влияния на качество воды рек) (рисунок 3.6). [4, 5]

Анализ качества поверхностных вод в контрольных створах р. Западная Двина, расположенных выше/ниже сбросов сточных вод, показал, что сбросы сточных вод завода «Полимир» не оказывали негативного влияния на качество воды в реках (рисунок 3.7).

По совокупности гидробиологических показателей состояние водной экосистемы участков р. Западная Двина, находящихся под влиянием промышленных и хозяйственно-бытовых сточных вод городов Новополоцка и Верхнедвинска, улучшилось и позволило их классифицировать, как «чистые» – «умеренно-загрязненные» (II–III классы). [2]

Сравнительный анализ среднегодовых концентраций компонентов химического состава воды бассейна р. Западная Двина свидетельствует об отсутствии существенных изменений гидрохимической ситуации в отношении содержания биогенных и загрязняющих веществ.

Среднегодовое содержание основных загрязняющих веществ бассейна реки Западная Двина сохранилось на уровне предыдущего года (таблица 3.13).

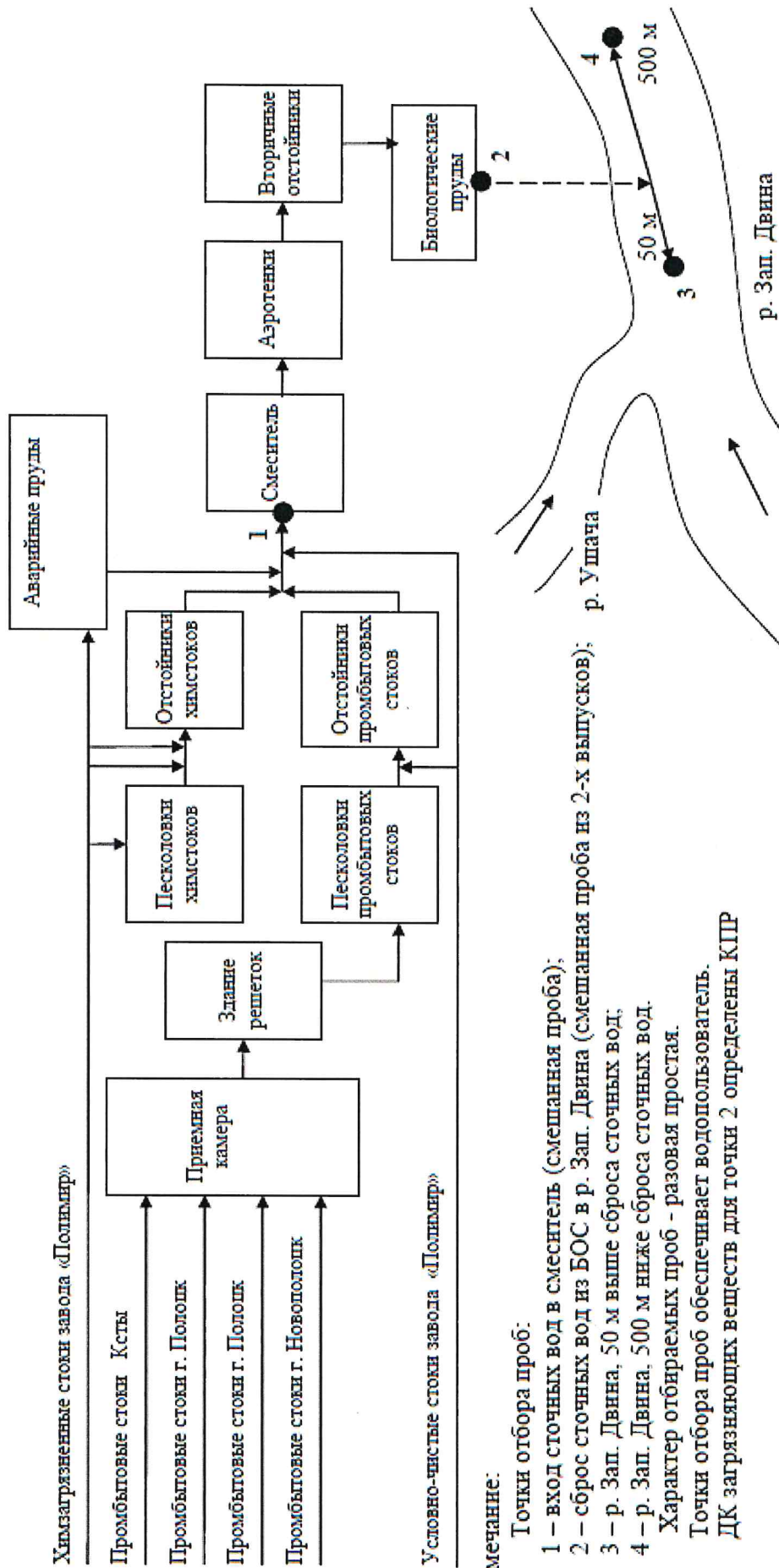
Таблица 3.13 – Среднегодовые концентрации химических веществ в воде бассейна р. Западная Двина за период 2014-2015 гг.

Период наблюдений	Наименование ингредиента						
	Органические вещества (по БПК <sub>5</sub> ), мгО <sub>2</sub> /дм <sup>3</sup>	Аммоний-ион, мгN/дм <sup>3</sup>	Нитрит-ион, мгN/дм <sup>3</sup>	Фосфат-ион, мгP/дм <sup>3</sup>	Фосфор общий, мгP/дм <sup>3</sup>	Нефтепродукты, мг/дм <sup>3</sup>	СПАВ, мг/дм <sup>3</sup>
2014	2,15	0,25	0,0067	0,030	0,054	0,0096	0,017
2015	2,24	0,20	0,0061	0,033	0,051	0,0101	0,016

В соответствии ландшафтно-геохимическими условиями региона поверхностные воды бассейна относятся к зональному гидрокарбонатно-кальциевому типу. В воде р. Западная Двина в анионном составе преобладал гидрокарбонат-ион, содержание которого в течение года изменялось от 79,3 мг/дм<sup>3</sup> до 161,0 мг/дм<sup>3</sup>, составляя в среднем 116,1 мг/дм<sup>3</sup>. Количество сульфат-иона колебалось в широком диапазоне: 5,2 – 17,8 мг/дм<sup>3</sup>, составляя в среднем 10,2 мг/дм<sup>3</sup>. Концентрация хлорид-иона варьировала в пределах 2,5 – 11,9 мг/дм<sup>3</sup>, в среднем составляя 7,3 мг/дм<sup>3</sup>.

Инд. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №
512651		

**СХЕМА ОТБОРА ПРОБ СТОЧНЫХ ВОД ЗАВОДА «ПОЛИМИР» ОАО «НАФТАН»**  
НА 2016 – 2025 г.г.



**Примечание:**

Точки отбора проб:

1 – вход сточных вод в смеситель (смешанная проба);

2 – сброс сточных вод из БОС в р. Зап. Двина (смешанная проба из 2-х выпусков);

3 – р. Зап. Двина, 50 м выше сброса сточных вод;

4 – р. Зап. Двина, 500 м ниже сброса сточных вод.

Характер отбираемых проб - разовая простая.

Точки отбора проб обеспечивает водопользователь.

ДК загрязняющих веществ для точки 2 определены КИР

Рисунок 3.5 – Схема отбора проб сточных вод завода «Полимир» ОАО «Нафтан» на 2016-2025 гг.

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №
512651		

Изм.	Колич.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

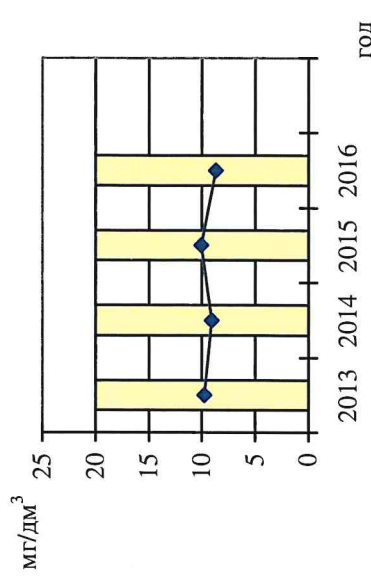
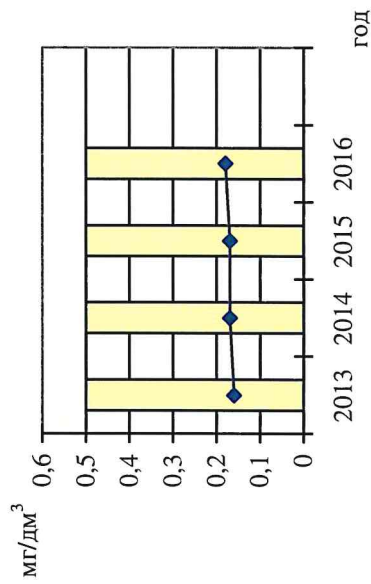
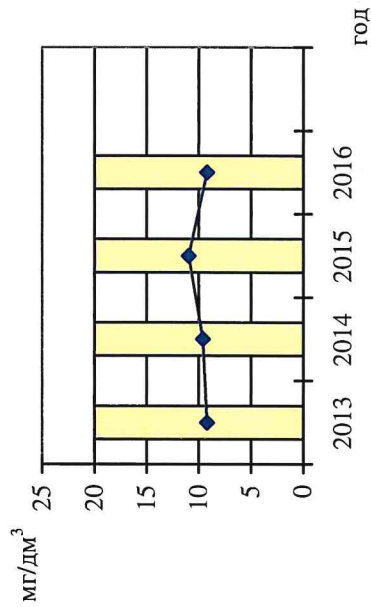
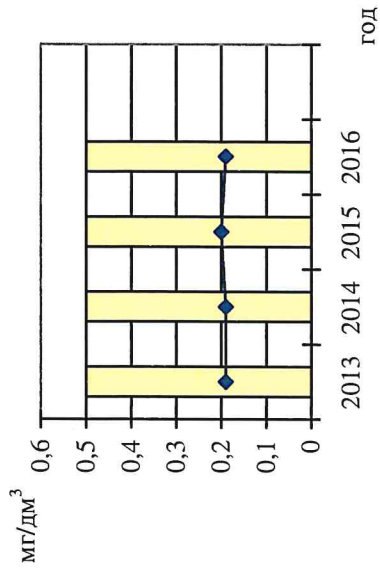
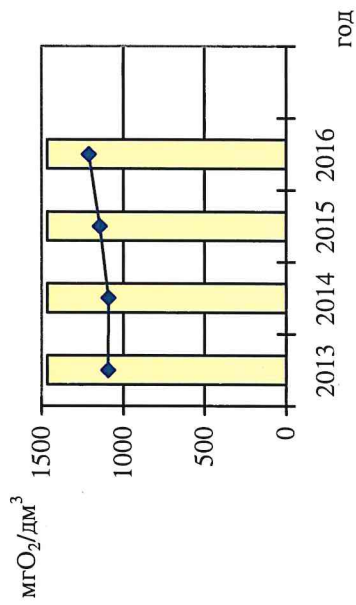
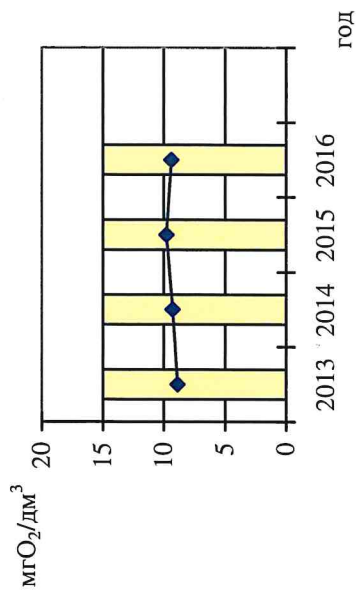


Рисунок 3.6 – Среднегодовые концентрации загрязняющих веществ в сбросах сточных вод завода «Полимир» (выпуск в р. Западная Двина)

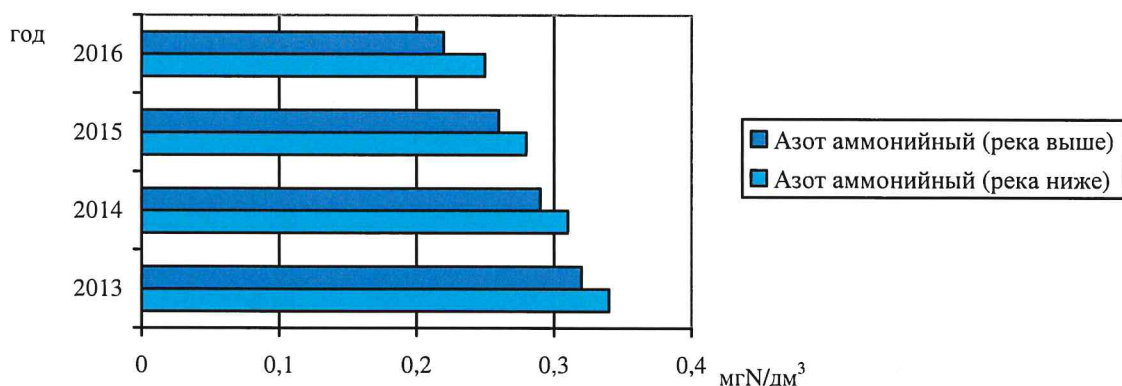
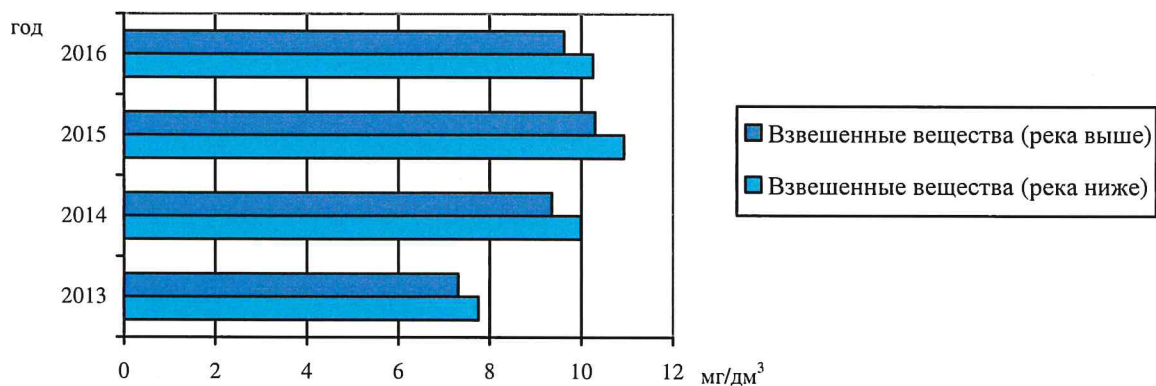
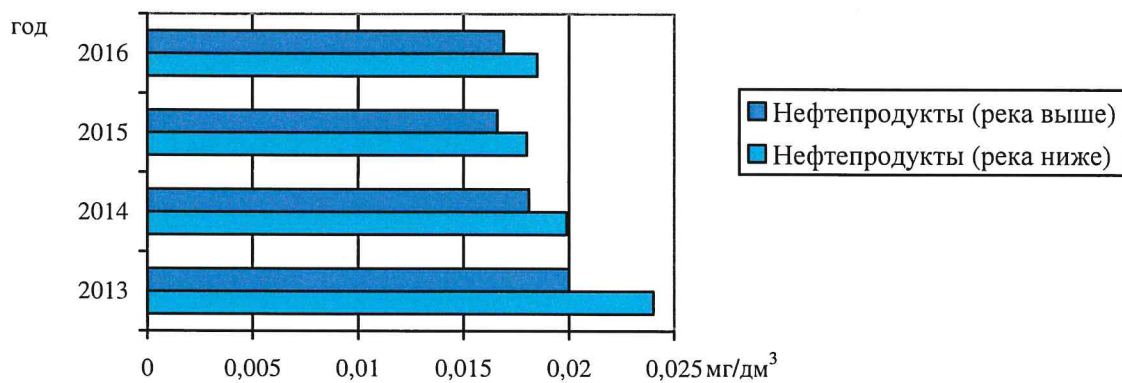
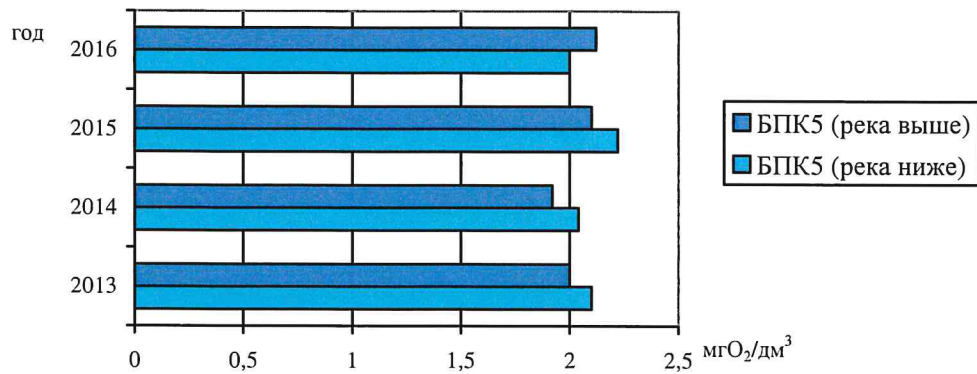


Рисунок 3.7 – Среднегодовые концентрации загрязняющих веществ в контрольных створах, расположенных выше (фоновый створ) и ниже сброса сточных вод завода «Полимир» (р. Западная Двина)

Изм.	Колич.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

512651

В составе катионов доминировал кальций-ион: 23,3-62,9 мг/дм<sup>3</sup>, среднегодовое содержание – 47,6 мг/дм<sup>3</sup>. Содержание магний-иона варьировало в диапазоне от 3,6 до 17,9 мг/дм<sup>3</sup>, среднегодовое содержание - 12,2 мг/дм<sup>3</sup>. Минерализация вод р. Западная Двина в среднем составила 243 мг/дм<sup>3</sup> и варьировала на створах от 158 мг/дм<sup>3</sup> до 312 мг/дм<sup>3</sup>.

В годовом ходе наблюдений значение водородного показателя изменялось от 7,1 до 8,2, что соответствует «нейтральной» и «слабощелочной» реакции воды.

Содержание взвешенных веществ варьировало в диапазоне от 4,9 до 7,1 мг/дм<sup>3</sup> и составило в среднем за год 6,2 мг/дм<sup>3</sup>.

На протяжении года содержание растворенного кислорода в воде реки варьировало в интервале 6,6 - 10,8 мгО<sub>2</sub>/дм<sup>3</sup>, таким образом минимальное количество не снижалось ниже нормируемой величины как в зимний (ПДК=4,0 мгО<sub>2</sub>/дм<sup>3</sup>), так и в летний (ПДК=6,0 мгО<sub>2</sub>/дм<sup>3</sup>) периоды (рисунок 3.8). [8]

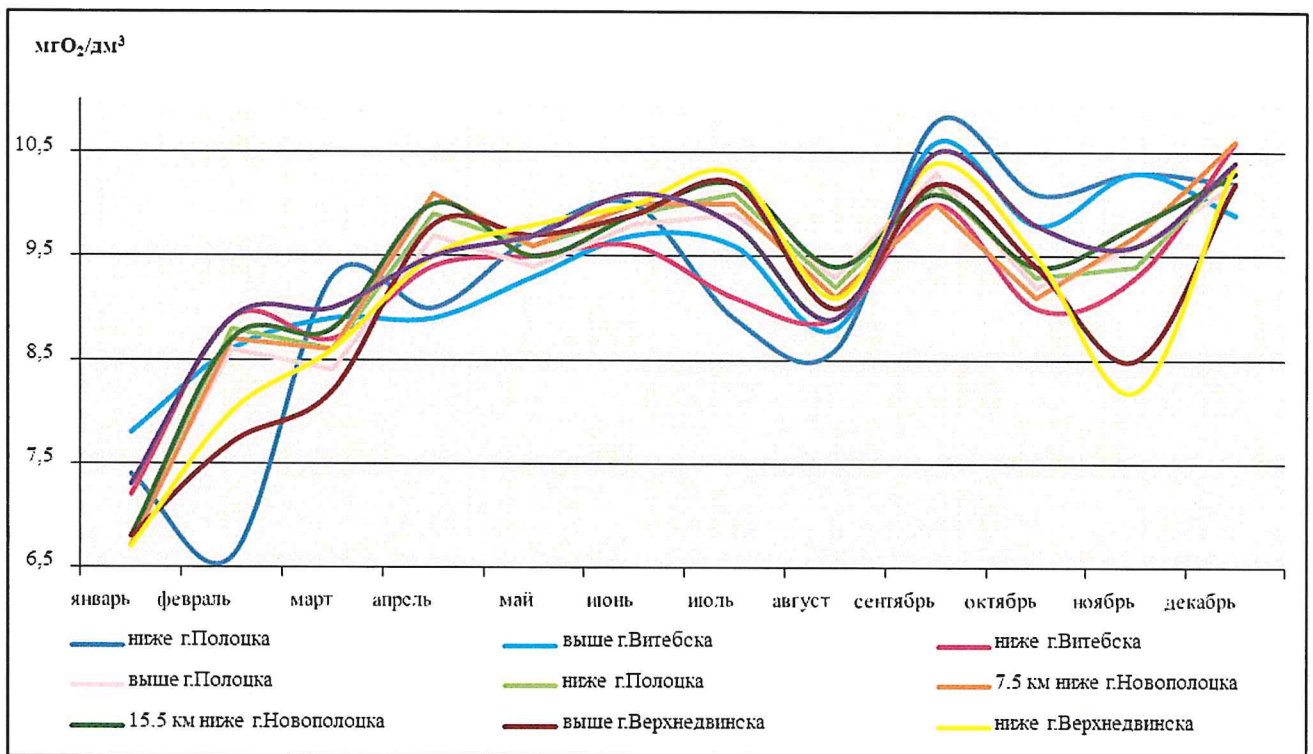


Рисунок 3.8 – Динамика минимальных концентраций растворенного кислорода в воде р. Западная Двина в течение 2015 г.

В годовом ходе наблюдений содержание органических веществ (по БПК<sub>5</sub>) во всех отобранных пробах не превышало 3,0 мгО<sub>2</sub>/дм<sup>3</sup>. Среднегодовые значения БПК<sub>5</sub> находились в пределах нормативно допустимых величин – 1,6-2,6 мгО<sub>2</sub>/дм<sup>3</sup>, подтверждая благополучное состояние реки в отношении данного показателя.

Количество трудноокисляемых органических веществ, определяемых по ХПК<sub>сг</sub>, варьировало в течение года от 27,2 мгО<sub>2</sub>/дм<sup>3</sup> до 68,6 мгО<sub>2</sub>/дм<sup>3</sup> и достигало максимальных величин в весенние месяцы. Среднегодовые концентрации ХПК<sub>сг</sub> изменялись от 33,8 мгО<sub>2</sub>/дм<sup>3</sup> (пгт. Сураж) до 40, мгО<sub>2</sub>/дм<sup>3</sup> (ниже г. Витебска).

Изм.	Колич.	Лист	№ док.	Подпись	Дата



Уровень «аммонийного» загрязнения водных объектов в районе крупных промышленных центров – городов Полоцка, Новополоцка и Верхнедвинска – значительно снизился на протяжении последних лет, о чем свидетельствует многолетняя динамика значений среднегодовых концентраций данного биогена (рисунок 3.9).

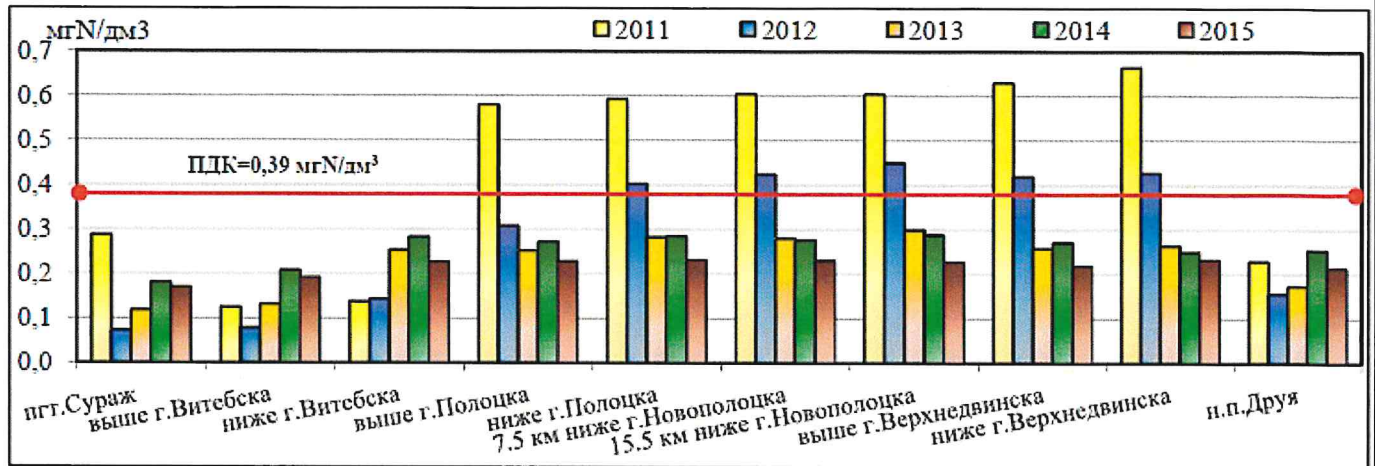


Рисунок 3.9 – Динамика среднегодовых концентраций аммоний-иона в воде р. Западная Двина за период 2011-2015 гг.

В течение 2015 г. среднегодовое содержание аммоний-иона в створах реки находилось в пределах от 0,19 до 0,23 мгN/дм³. Случаев превышения нормативно допустимого содержания аммоний-иона не наблюдалось.

Концентрация нитрит-иона в воде р. Западная Двина варьировала в течение года от следовых количеств (< 0,005) до 0,014 мгN/дм³. На основании величин среднегодового содержания нитрит-иона в пунктах наблюдений на реке фактически подтверждается снижение нагрузки по данному показателю, наблюдаемое с 2011 года (рисунок 3.10).

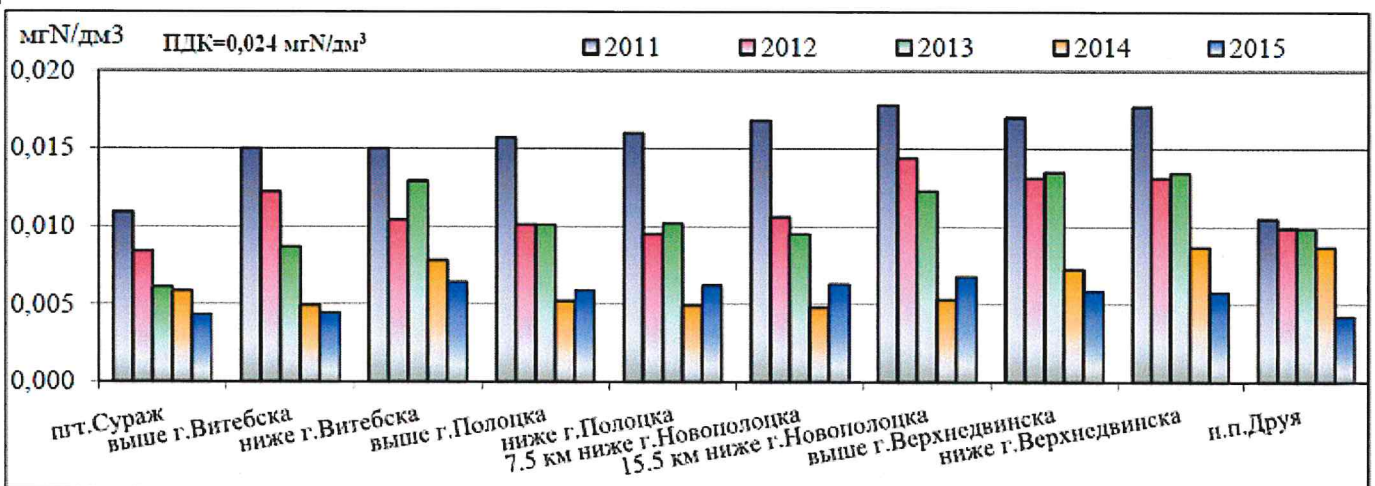


Рисунок 3.10 – Динамика среднегодовых концентраций нитрит-иона в воде р. Западная Двина за период 2011-2015 гг.

Изн. № подл. 517651

Подпись и дата

Взам. инв. №

Изм.	Колич.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

Содержание нитрат-иона в воде Западной Двины в течение года не превышало нормируемого значения. Максимальное содержание (1,36 мгN/дм<sup>3</sup>) отмечено в марте в воде реки выше г. Верхнедвинск. [9]

Состояние водной экосистемы р. Ушача по совокупности гидробиологических показателей остается стабильным, соответствует II–III классам (чистые – умеренно загрязненные), что свидетельствует о достаточно высоком экологическом статусе реки.

Неблагополучное состояние р. Ушача юго-западнее г. Новополоцк в предыдущие годы определялось «аммонийным» загрязнением, которое отчетливо прослеживалось с 2003 г. В течение 2015 г. количество аммонийного азота в воде р. Ушача (в черте г. Новополоцк) варьировало в пределах 0,19 – 0,36 мгN/дм<sup>3</sup>. Среднегодовая концентрация компонента сократилась с 0,29 мгN/дм<sup>3</sup> в 2014 году до 0,24 мгN/дм<sup>3</sup>, свидетельствуя об ослаблении процесса «аммонийного» загрязнения.

### 3.1.4 Геологическая среда и подземные воды

Площадка под строительство установки по производству МТБЭ расположена в восточной части территории завода «Полимир» ОАО «Нафтан». В геоморфологическом отношении район относится к озерно-ледниковой равнине, сформированной в период отступления поозерского ледника. Рельеф находится в состоянии устойчивого равновесия. Современных активных физико-геологических процессов и явлений не наблюдается.

Климат района переходный от морского к континентальному, характеризуется теплой влажной зимой и прохладным дождливым летом. Согласно СНБ 2.04.02-2000 район изысканий относится ко II «В» климатической зоне. Нормативная глубина промерзания грунтов открытой от снега площадки для насыпных грунтов – 1,29 м, для суглинков и глин – 1,06 м.

В геологическом строении участвуют отложения:

*Техногенные отложения thIV*

Вскрыты под растительным слоем толщиной 0,15 м. Представлены переотложенными песчаными и глинистыми грунтами (в том числе моренными) с прослойками песка. Мощность отложений составляет 0,6-1,7 м. Наибольшая мощность отложений отмечена в скважинах, располагающихся вблизи подземных коммуникаций. Цвет отложений коричневатый, черный и серый.

*Поозерский горизонт*

*Озерно-ледниковые отложения lgIIIpz3*

Встречены под насыпными грунтами на глубине. Представлены песками пылеватыми (ИГЭ-2,3) и глинами тугопластичной консистенции (ИГЭ-4). Цвет отложений – желтый, серый и бурый.

Изм.	Колич.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

*Моренные отложения gIIIpz<sub>3</sub>*

Вскрыты под вышеописанными отложениями. Представлены суглинками моренными с гравием, галькой. Данные грунты характеризуются повышенной влажностью благодаря наличию внутриморенных отложений в виде линз и прослоек водонасыщенных песков.

*Внутриморенные отложения ingIIIpz<sub>3</sub>*

Представлены водонасыщенными мелкими песками.

В соответствии с СТБ 943-2007, ГОСТ 20522-96 выделены следующие инженерно-геологические элементов (ИГЭ):

*Техногенные отложения thIV*

ИГЭ-1. Насыпной слой.

ИГЭ-1b. Грунтовая подушка

*Озерно-ледниковые отложения lgIIIpz<sub>3</sub>*

ИГЭ-2. Песок пылеватый средней прочности.

ИГЭ-3. Глина тугопластичная средней прочности.

ИГЭ-4. Глина тугопластичная средней прочности

*Моренные отложения gIIIpz<sub>3</sub>*

ИГЭ-5. Суглинок моренный полутвердый прочный.

*Внутриморенные отложения ingIIIpz<sub>3</sub>*

ИГЭ-6. Песок мелкий прочный

Грунтовые воды вскрыты всеми скважинами. Водовмещающим слоем грунтовых вод первого горизонта являются пески пылеватые прочные (ИГЭ-2) и средней прочности (ИГЭ-3), уровень грунтовых вод зафиксирована на абс. отм. 131.0-131.5. Грунтовые воды второго горизонта вскрыты в слое внутриморенных песков мелких (ИГЭ-6). Кроме того, внутри обвалований ряд участков с локальными понижениями рельефа обводнены.

**Подземные воды**

Контроль за качеством подземных вод в нашей стране осуществляется посредством мониторинга пресных подземных вод в условиях естественного (без загрязнения) режима, в зонах влияния водозаборов (нарушенный эксплуатационный режим) и проведением постоянного локального мониторинга на участках крупных объектов – загрязнителей подземной гидросферы.

В Новополоцке централизованное хозяйственно-питьевое водоснабжение базируется на эксплуатации подземных вод водоносного старооскольского и ланского терригенного комплекса (Dst+In) среднего и верхнего девона водозабором «Окунево» [7].

Подземный водозабор «Окунево» расположен в 18 км юго-восточнее города, в районе д. Заскорки. Водозабор представляет собой линейный ряд парных скважин общей численностью 40 шт., пробуренных в сложных геологических условиях.

Изм.	Колич.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

Прогрессирующие коррозионные процессы, наблюдаемые в несанированных стальных трубопроводах водоводов, обуславливают частый выход скважин из эксплуатации по причине коррозии водоподъемных и обсадных труб. Разрушительные коррозионные процессы обусловлены для всего створа скважин, поэтому ремонтные работы производятся постоянно.

Контроль качества подземных вод по эксплуатационным скважинам производится Новополоцким ПВКХ и Новополоцким ЦГиЭ. По данным наблюдений, в процессе эксплуатации отмечаются заметные изменения концентраций отдельных компонентов, как по отдельным скважинам, так и во времени. Общее санитарное состояние водозабора «Окунево» удовлетворительное. Водозабор имеет 3 пояса зон санитарной охраны (ЗСО): 1-й пояс ЗСО – зона строгого режима, 2-й пояс ЗСО – 75 м, 3-й пояс ЗСО – в северном направлении 3125 м, в южном – 6,2 км, в западном – 2,6 км. В восточном направлении 3-й пояс ЗСО объединяется с 3-м поясом ЗСО водозабора «Заозерье».

С начала реализации Государственной программы по водоснабжению и водоотведению «Чистая вода» ведется строительство объекта «Водовод от водозабора «Окунево» до сооружений обработки воды в г. Новополоцк». Введены в эксплуатацию две очереди строительства, на что израсходовано 8,77 млрд. рублей, на 3-ю очередь строительства израсходовано 7,2 млрд. рублей. Объект введен в эксплуатацию в 2010 году.

В 2015 г. наблюдения за уровнями подземных вод в составе НСМОС велись по 20 скважинам. Наблюдения проводились по 20 скважинам. Режимными наблюдениями установлено, что в центральной части водозабора Окунево в эксплуатируемом водоносном комплексе снижение уровня подземных вод составило 8,31 м, в скважинах, удаленных от центра водозабора на 2 и 7,8 км, оно уменьшилось до 5,92 м и 0,99 м. Водозабор работал в установившемся режиме фильтрации подземных вод. При этом расчетное допустимое понижение, принятое при оценке запасов подземных вод равно 56 м, что более чем в 6 раз превышает фактическое.

В скважинах, оборудованных на питающие четвертичные водоносные горизонты и комплексы, снижение уровня подземных вод от первоначального достигало 6,59 м в водоносном сожском–поозерском водно–ледниковом комплексе и 0,3 – 1,4 м в водоносном голоценовом аллювиальном пойменном горизонте.

Приведенные данные режимных наблюдений подтверждают наличие тесной гидравлической связи эксплуатируемого и вышележащих водоносных горизонтов (комплексов) и большой роли перетекания в формировании эксплуатационных запасов подземных вод.

Проведенный анализ качества подземных вод по старооскольскому и ланскому терригенному комплексу (Dst+ln) за 2006–2009 гг. (таблица 3.14) свидетельствует, что воды преимущественно гидрокарбонатные магниевые–кальциевые, от мягких до умеренно жестких и жестких (среднее значение показателя жесткости 6,50 мг-экв/дм<sup>3</sup>).

Изм. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №
517651		

Изм.	Колич.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

Таблица 3.14 – Пределы и средние значения химических показателей качества подземных вод водоносного старооскольского и ланского терригенного комплекса по водозабору «Окунево» г. Новополоцк за 2006–2009 гг.

Наименование показателя	Единица измерения	ПДК	Пределы содержания		
			от	до	ср.
1	2	3	4	5	6
Сухой остаток	мг/дм <sup>3</sup>	1000,0	74,0	718	384,9
pH	ед.	6-9	6,82	8,5	7,4
Нитраты	мг/дм <sup>3</sup>	45,0	0,1	34,6	5,51
Нитриты	мг/дм <sup>3</sup>	3,3	0,002	0,9	0,3
Азот аммонийный	мг/дм <sup>3</sup>	2,0	0,1	7,41	2,95
Хлориды	мг/дм <sup>3</sup>	350,0	1,0	127,4	12,01
Сульфаты	мг/дм <sup>3</sup>	500,0	1,0	153,75	10,99
Железо общее	мг/дм <sup>3</sup>	0,3	0,3	14,7	4,5
Жесткость общая	мг-экв/дм <sup>3</sup>	7,0	0,77	10,0	6,5
Марганец	мг/дм <sup>3</sup>	0,1	0,009	0,12	0,054
Окисляемость	мгО <sub>2</sub> /дм <sup>3</sup>	5,0	0,43	6,1	2,84
Фтор	мг/дм <sup>3</sup>	1,5	0,07	0,28	0,19
Калий	мг/дм <sup>3</sup>	-	2,5	3,9	3,3
Натрий	мг/дм <sup>3</sup>	200,0	5,8	22,3	15,33
Кальций	мг/дм <sup>3</sup>	-	13,1	64,8	41,64
Магний	мг/дм <sup>3</sup>	-	1,5	23,1	12,89
Мутность	мг/дм <sup>3</sup>	1,5	0,29	4,96	1,48

Воды пресные, с сухим остатком от 74,0 до 718 мг/дм<sup>3</sup>. Величина водородного показателя показывает, что воды слабощелочные (среднее значение pH=7,4).

Среди соединений азота на протяжении 2007–2009 гг. в данном водоносном комплексе постоянно фиксировались превышения ПДК по азоту аммонийному в среднем в 1,5 раза. Верхний предел содержания нитратов (34,6 мг/дм<sup>3</sup>) также был высокий, близкий к значению ПДК. Все это указывает на сельскохозяйственное и коммунальное загрязнение подземных вод, поступающее с поверхности земли. Содержание остальных макрокомпонентов (хлоридов, сульфатов, калия, магния) за описываемый период не превышало допустимых концентраций.

Анализ содержания микрокомпонентов в водах данного водоносного горизонта за 2006–2009 гг. показывает, что в основном воды соответствуют установленным требованиям СанПиН 10-124 РБ 99.

Анализ качественного состояния подземных вод питающего водоносного верхнепоозерского моренного комплекса (gIIIpz<sub>3</sub>) за 2006–2009 гг. показал, что воды гидрокарбонатные магниевые-кальциевые, умеренно жесткие с сухим остатком, в

Книга 3

Взам. инв. №	
Подпись и дата	
Инв. № подл.	512651

Изм.	Колич.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

17010-00-ОВОС

Лист

69

среднем, до 284,4 мг/дм<sup>3</sup>. Воды слабощелочные (рН – 7,78). Содержание железа, как и в целом по республике, повышенное (среднее значение – 2,1 мг/дм<sup>3</sup>) (таблица 3.15).

Содержание макрокомпонентов (хлоридов, сульфатов, калия, магния) за описываемый период не превышало допустимых концентраций.

Так же, как и в эксплуатируемом водоносном комплексе (Dst+In), в описываемом горизонте за 2007–2009 гг. фиксировались повышенные значения по окисляемости и соединениям азота.

Таблица 3.15 – Диапазон содержания и средние значения химических показателей качества подземных вод водоносного верхнепоозерского моренного комплекса по водозабору «Окунево» г. Новополоцк за 2006–2009 гг.

Наименование показателя	Единица измерения	ПДК	Пределы содержания		
			от	до	ср.
Сухой остаток	мг/дм <sup>3</sup>	1000,0	250,0	310,0	284,4
рН	ед.	6-9	7,15	8,3	7,78
Нитраты	мг/дм <sup>3</sup>	45,0	0,1	42,5	18,72
Нитриты	мг/дм <sup>3</sup>	3,3	0,01	0,9	0,54
Аммиак	мг/дм <sup>3</sup>	2,0	0,1	2,0	0,86
Хлориды	мг/дм <sup>3</sup>	350,0	4,7	18,0	10,88
Сульфаты	мг/дм <sup>3</sup>	500,0	2,0	2,0	2,0
Железо общее	мг/дм <sup>3</sup>	0,3	1,1	3,05	2,1
Жесткость общая	мг-экв/дм <sup>3</sup>	7,0	4,04	4,29	4,15
Марганец	мг/дм <sup>3</sup>	0,1	-	-	-
Окисляемость	мгО <sub>2</sub> /дм <sup>3</sup>	5,0	1,4	6,7	4,52
Фтор	мг/дм <sup>3</sup>	1,5	-	-	-
Калий	мг/дм <sup>3</sup>	-	3,3	4,1	3,66
Натрий	мг/дм <sup>3</sup>	200,0	13,3	23,5	19,18
Кальций	мг/дм <sup>3</sup>	-	40,3	56,0	49,68
Магний	мг/дм <sup>3</sup>	-	15,3	27,7	20,34
Мутность	мг/дм <sup>3</sup>	1,5	-	-	-

Анализ содержания микрокомпонентов в водах данного водоносного горизонта за 2006–2009 гг. показывает, что воды соответствуют установленным требованиям. [7]

По данным на 01.01.2010 г. качество вод эксплуатируемого старооскольского и ланского водоносного комплекса (Dst+In) водозабора «Окунево» соответствует требованиям. [8] Содержание сухого остатка достигает 256,0 мг/дм<sup>3</sup>, воды слабощелочные. Превышений ПДК по химическим элементам не наблюдается.

Книга 3

17010-00-ОВОС

Лист

70

Инд. № подл. 517651

Подпись и дата

Взам. инв. №

Изм.	Колич.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

Качество вод вышезалегающих верхнепоозерского моренного (gШрз<sub>3</sub>) и сожского-поозерского водно-ледникового комплексов (f,lgIIsz-Шрз) также соответствует требованиям. [7] Исключение составляют повышенное содержание железа (до 0,4–1,1 мг/дм<sup>3</sup>, скважины № 155, 93), окисляемости (до 7,0 мгО<sub>2</sub>/дм<sup>3</sup>, скважина № 71) и содержание азота аммонийного и нитратов выше ПДК (скважина № 71).

Учитывая слабую защищенность эксплуатируемого водоносного комплекса (Dst+ln) от поверхностного загрязнения, необходимо большее внимание уделять соблюдению мероприятий по охране подземных вод в пределах зон санитарной охраны водозабора.

Природное качество подземных вод может существенно ухудшиться в результате техногенного воздействия, в основном, под влиянием хозяйственной деятельности. Вещества-загрязнители могут быть различными.

В системе локального мониторинга завода «Полимир» ОАО «Нафтан» контролируется качество подземных вод на территории производственной площадки и шламонакопителя густых и твердых отходов (таблицы 3.16 ÷ 3.17). Для контроля качества подземных вод на территории производственной площадки (очистные сооружения) оборудовано 4 наблюдательных скважин, а на территории шламонакопителя густых и твердых отходов – 4 наблюдательных скважин. Расположение пунктов мониторинга подземных вод приведено на Карте-схеме расположения пунктов локального мониторинга окружающей среды завода «Полимир» ОАО «Нафтан» (приложение Ж).

Для оценки состояния подземных вод и определения тенденций изменения их качества используются данные фоновых скважин, а также Гигиенические нормативы 2.1.5.10-21-2003 «Предельно допустимые концентрации (ПДК) химических веществ в воде объектов хозяйственно-питьевого и культурно-бытового водопользования».

Таблица 3.16 – Средние значения химических показателей качества подземных вод наблюдательных скважин на территории производственной площадки (очистные сооружения) завода «Полимир» ОАО «Нафтан» в 2013–2016 гг.

Наименование показателя	Единица измерения	ПДК	Фактическое значение			
			2013	2014	2015	2016
1	2	3	4	5	6	7
Нефтепродукты	мг/дм <sup>3</sup>	0,1	0,034175	0,02815	0,02995	0,0265
Сульфаты	мг/дм <sup>3</sup>	500,0	38,4	53,0525	15,075	19,25
Хлориды	мг/дм <sup>3</sup>	350,0	5,425	4,525	5,15	5,475
Фосфор фосфатный	мг/дм <sup>3</sup>	3,5	<0,03	<0,03	<0,03	<0,03
Азот аммонийный	мг/дм <sup>3</sup>	2,0	0,926667	1,59	1,495	1,04
Азот нитратный	мг/дм <sup>3</sup>	45,0	<0,1	0,1425	<0,1	0,3025
Азот нитритный	мг/дм <sup>3</sup>	3,3	0,005	0,003825	0,0121	0,0166
СПАВ (анион.)	мг/дм <sup>3</sup>	-	0,05725	0,08175	0,0625	0,049

Книга 3

17010-00-ОВОС

Лист

71

Изм.	Колич.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.  
512651

Продолжение таблицы 3.16

1	2	3	4	5	6	7
Фенолы	мг/дм <sup>3</sup>	0,001	0,00059	<0,0005	<0,0005	<0,0005
Медь	мг/дм <sup>3</sup>	1,0	0,006425	0,0025	0,007	0,00475
Цинк	мг/дм <sup>3</sup>	1,0	0,0093	<0,0005	0,009	0,03
Никель	мг/дм <sup>3</sup>	0,1	<0,005	<0,005	0,008	0,007
Кадмий	мг/дм <sup>3</sup>	0,001	<0,0005	<0,0005	<0,0005	<0,0005
pH	-	6÷9	7,3475	7,4025	7,4275	7,105
Железо общее	мг/дм <sup>3</sup>	0,3	0,42425	0,5425	0,556	1,5465
Хром общий	мг/дм <sup>3</sup>	-	0,0085	<0,002	0,00325	<0,002
Сухой остаток	мг/дм <sup>3</sup>	1000,0	577	682,25	506	546
Марганец	мг/дм <sup>3</sup>	0,1	0,088	0,201	0,21875	0,1245
Ртуть	мг/дм <sup>3</sup>	0,0005	<0,00005	<0,00005	<0,00005	<0,00005
Свинец	мг/дм <sup>3</sup>	0,03	0,005	<0,005	<0,005	<0,005
Алюминий	мг/дм <sup>3</sup>	0,5	0,00995	<0,002	<0,002	0,027

Таблица 3.17 – Средние значения химических показателей качества подземных вод наблюдательных скважин на территории шламонакопителя густых и твердых отходов завода «Полимир» ОАО «Нафтан» 2013–2016 гг.

Наименование показателя	Единица измерения	ПДК	Фактическое значение			
			2013	2014	2015	2016
1	2	3	4	5	6	7
Нефтепродукты	мг/дм <sup>3</sup>	0,1	0,026	0,022	0,0145	0,0135
Сульфаты	мг/дм <sup>3</sup>	500,0	20,5	24,85	25,7	29,875
Хлориды	мг/дм <sup>3</sup>	350,0	9,475	10,175	14,925	8,85
Фосфор фосфатный	мг/дм <sup>3</sup>	3,5	0,04	0,053	0,04675	0,05375
Азот аммонийный	мг/дм <sup>3</sup>	2,0	0,3125	0,3525	0,32	0,295
Азот нитратный	мг/дм <sup>3</sup>	45,0	<0,1	0,55	0,5	0,375
СПАВ (анион.)	мг/дм <sup>3</sup>	-	0,068	0,058	0,06675	0,04275
Фенолы	мг/дм <sup>3</sup>	0,001	<0,0005	<0,0005	<0,0005	<0,0005
Медь	мг/дм <sup>3</sup>	1,0	0,004375	0,004	0,00375	0,00275
Цинк	мг/дм <sup>3</sup>	1,0	0,049	0,03025	0,0205	0,022
Кадмий	мг/дм <sup>3</sup>	0,001	<0,0005	<0,0005	<0,0005	<0,0005
pH	-	6÷9	7,575	8,075	7,85	7,475
Железо общее	мг/дм <sup>3</sup>	0,3	0,46375	0,537	0,457	1,10875
Хром общий	мг/дм <sup>3</sup>	-	0,0195	0,02	0,003	0,008667

Книга 3

Ив. № подл. 512651

Подпись и дата

Взам. инв. №

Изм.	Колич.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

17010-00-ОВОС

Лист

72



Продолжение таблицы 3.17

1	2	3	4	5	6	7
Сухой остаток	мг/дм <sup>3</sup>	1000,0	174,35	152,85	174,6	172,8
Мышьяк	мг/дм <sup>3</sup>	0,05	<0,005	<0,005	<0,005	<0,005
Кобальт	мг/дм <sup>3</sup>	0,1	0,00975	0,0114	<0,005	<0,005
Ртуть	мг/дм <sup>3</sup>	0,0005	0,0095	<0,00005	<0,00005	<0,00005
Свинец	мг/дм <sup>3</sup>	0,03	<0,005	<0,005	<0,005	<0,005

### 3.1.5 Рельеф, земельные ресурсы и почвенный покров

По данным Госкомимущества Республики Беларусь, площадь Новополоцка составляет 48,49 км<sup>2</sup>. В большинстве своем городские земли являются нарушенными, что отражает специфику городов. Это связано с промышленным и жилищным строительством, прокладкой коммуникаций, тротуаров и асфальтированных улиц, созданием игровых, спортивных и дворовых площадок. Такая антропогенная деятельность ведет к уничтожению почв. Лишь только в санитарно-защитных зонах предприятий, долинах рек и оврагов сохраняется покров в относительно нетронутом состоянии.

Почва – гигантский сорбент поступающих в нее продуктов деятельности человека – органических и минеральных соединений. Значительная часть промышленных выбросов непосредственно попадает в почву: газы – преимущественно с осадками, пыль – под действием силы тяжести. Факторами, способствующими увеличению загрязненности верхнего слоя почвы, являются: высокая относительная влажность воздуха, температурная инверсия, туман, морозящий обложной дождь. При этих атмосферных явлениях пылевидные частицы лучше прилипают к наземным частям растений, а газы быстро проникают в растительные ткани.

На территории г. Новополоцк и его лесной санитарно-защитной зоны преобладают дерново-подзолистые полугидроморфные почвы (50,2 % территории). Реже распространены дерново-подзолистые автоморфные (12,3 %), типичные низинные (10,2 %) и низинные засфагнованные (8,8 %) почвы. Верховые остаточные низинные почвы занимают 4,3 % территории. Площадь остальных типов почв не превышает от 1 до 2 %. По гранулометрическому составу преобладают легкие почвы – пески связные и супеси рыхлые, подстилаемые чаще всего песками рыхлыми.

Дерново-подзолистые полугидроморфные почвы приурочены к пологим склонам, ложбинам, плоским бессточным понижениям на водоразделах и встречаются в местах с близким залеганием почвенно-грунтовых вод при слабой дренированности территории, обуславливающей застой атмосферных вод. Лесорастительный эффект этих почв довольно высокий, что обусловлено прежде всего характером почвообразующей и подстилающей породы. На них формируются различные по составу древостои от Ia до II бонитетов. Преобладают сосняки и ельники чернич-

Книга 3

Ивн. № подл. 512651

Подпись и дата

Взам. инв. №

Изм.	Колич.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

17010-00-ОВОС

Лист

73

ные, реже кисличные и мшистые, березняки папоротниковые, ольсы таволговые и другие.

Дерново-подзолистые автоморфные почвы приурочены к наиболее высоким элементам рельефа с низким уровнем почвенно-грунтовых вод. Основным источником увлажнения – атмосферные осадки, что обуславливает бедность почв элементами минерального питания. Фитоценозы, сформировавшиеся на этих почвах, обычно испытывают значительный недостаток влаги. Преобладают мшистые и орляковые, реже вересковые типы леса.

Низинные торфяно-болотные почвы приурочены к наиболее низким элементам рельефа с жесткими грунтовыми водами. Низинные засфагнованные и верховые остаточные низинные торфяно-болотные почвы характеризуют различные переходы между низинными и верховыми болотами. Заняты они обычно сосновыми лесами, преимущественно сосняками долгомошными и багульниковыми.

Загрязнение почв в городе Новополоцке вызвано в первую очередь выбросами крупных промышленных предприятий: ОАО «Нафтан», завод «Полимир» ОАО «Нафтан», Новополоцкая ТЭЦ, РУП «Новополоцкий завод БВК», а также высокой плотностью транспортных коммуникаций и жилой застройки. Промышленное загрязнение приводит к изменению состава и свойств органической части почвы. Под действием промышленных выбросов нарушается функционирование живой фазы почвы, в т. ч. микробных ценозов.

В ряде случаев происходит снижение численности ценных групп и видов микроорганизмов, распад экологических ассоциаций, и в итоге – потеря плодородия почвы. Так, при низких рН почвы (до 2,5) многие микробные группировки становятся нежизнеспособными.

С выбросами предприятий в почву поступают окислы серы, окислы азота, аммиак, углеводороды и другие примеси. С водой и воздухом они проникают в почву и при соединении с элементами почвы часто образуют трудно растворимые соединения, негативно влияющие на свойства почвы, запас питательных веществ и биологическую активность.

В зоне сильного загрязнения азотсодержащими соединениями почва обычно подкислена (рН = 5,8 ÷ 6,4), в ней снижены величины емкости поглощения катионов, сумма обменных ионов кальция и магния, а также валовое содержание гумуса. Аммиак и окислы азота вызывают сдвиг активности некоторых ферментов и подавление деятельности ряда микробных группировок, особенно в верхнем слое почвы (от 0 до 20 см). По мере удаления от источника эмиссии и снижения количества нитратного азота численность микрофлоры и активность ферментов в почве восстанавливаются.

Больше всего в почвах города накапливается нефтепродуктов. Это следствие не только выбросов нефтеперерабатывающего комплекса, но также эксплуатации автотранспорта, работы автозаправочных станций и мастерских, мойки личных автомобилей в непригодных для этого местах. По результатам мониторинга городских земель в г. Новополоцк среднее содержание нефтепродуктов в почвах превышает предельно допустимую концентрацию (рисунок 3.11). [2] Максимальные значения выявлялись на отдельных участках и составляли более 7 ПДК.

Инд. № подл.	512651
Подпись и дата	
Взам. инв. №	

Изм.	Колич.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	<b>17010-00-ОВОС</b>

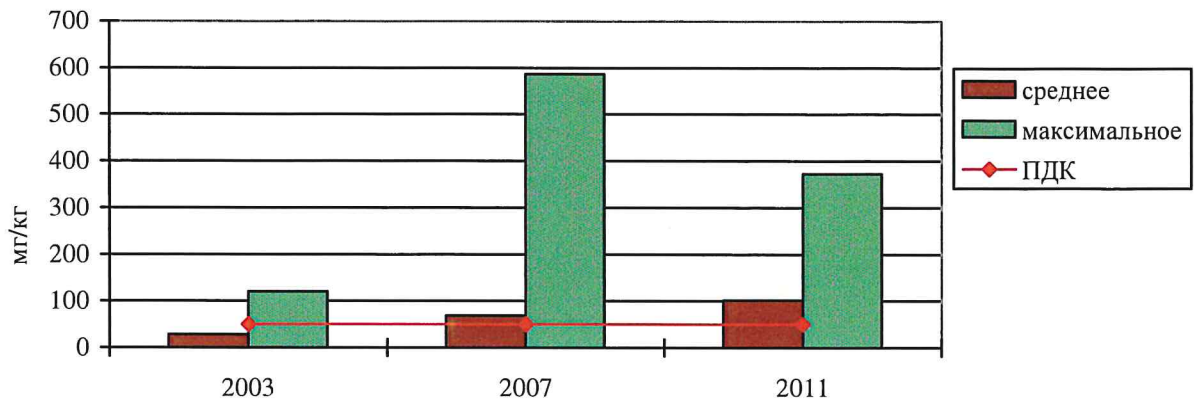


Рисунок 3.11 – Содержание нефтепродуктов в почвах Новополюцка

Превышения ПДК сульфатов отмечено в 7,9 % проб (рисунок 3.12). Максимальное содержание составило 1,2 ПДК (таблица 3.18). Случаев превышения ПДК нитратов в почвах города не зарегистрировано (рисунок 3.13). [2]

Таблица 3.18 – Процент проанализированных проб почв г. Новополюцк с содержанием загрязняющих веществ выше ПДК (ОДК)

Год	Cd	Zn	Pb	Cu	Ni	Mn	SO <sub>4</sub> <sup>2-</sup>	NO <sub>3</sub> <sup>-</sup>	Нефтепродукты
2003	0(0,1)	0(0,3)	0(0,4)	0(0,2)	0(0,1)	0(0,1)	0(0,4)	0(0,4)	15,8(2,4)
2007	1(1,0)	1(1,0)	0(0,5)	1(2,3)	0(0,5)	0(0,2)	0(0,7)	0(0,4)	17(11,7)
2011	2,6(1,5)	10,5(2,0)	0(0,9)	0(0,7)	0(0,5)	0(0,3)	7,9(1,2)	0(0,4)	71,1(7,5)

Примечание: в скобках – максимальное значение в долях ПДК/ОДК

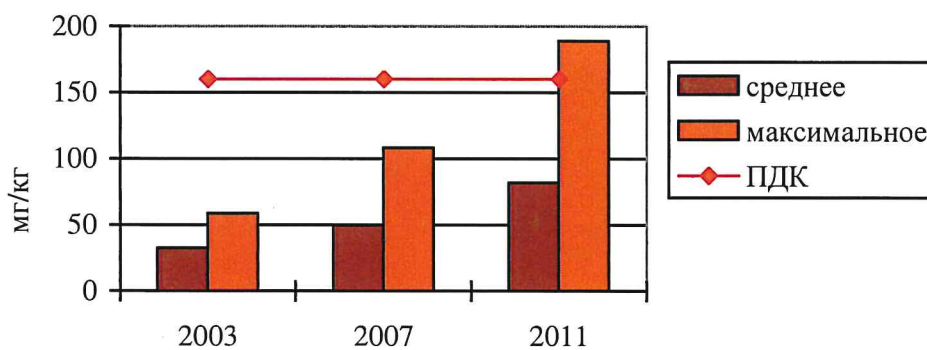


Рисунок 3.12 – Содержание сульфатов в почвах Новополюцка

Взам. инв. №	
Подпись и дата	
Инв. № подл.	512651

Изм.	Колич.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

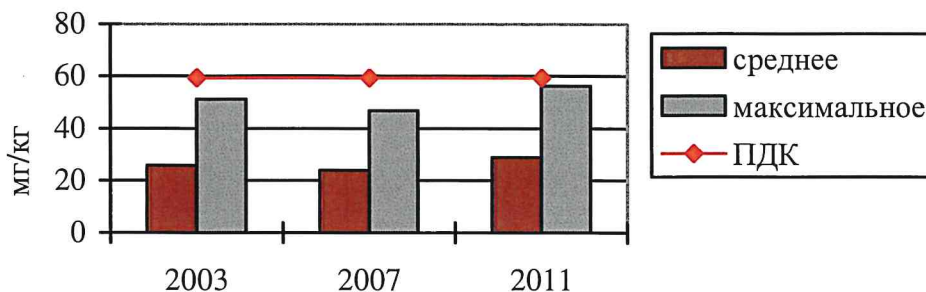


Рисунок 3.13 – Содержание нитратов в почвах Новополюцка

Анализируя степень загрязнения тяжелыми металлами почв города, установлено, что наибольшее количество проб с превышением ОДК характерно для цинка и кадмия. Превышения ОДК цинка и кадмия зарегистрированы в 10,5 % и 2,6 % проб соответственно. Максимальное содержание цинка зафиксировано на уровне 2,0 ОДК, максимальное содержание кадмия – на уровне 1,5 ОДК. [2]

Средние значения содержания тяжелых металлов в почвах г. Новополюцка не превышают ПДК (ОДК) (рисунок 3.14).

Для почв характерно превышение фоновых концентраций тяжелых металлов, полученных на реперной сети фонового загрязнения, что подтверждает факт накопления тяжелых металлов в верхнем (от 0 до 10 см) слое городских почв.

Результатом воздействия техногенного фактора в зоне влияния выбросов НПК является некоторое обогащение верхних органогенных горизонтов почв элементами, входящими в состав выбросов. Распределение таких микроэлементов как РЬ, Cr, V, As, Ti в почве дополняется техногенной составляющей, которая во многом зависит от продолжительности воздействия, типа и объема выбросов, а также от расстояния до источников промышленных эмиссий. В то же время, содержание Cu, Zn, Mo, Mn, В, играющих существенную роль в жизни растений, на большей части территории санитарно-защитной зоны ниже ПДК.

Выявлено, что наибольший техногенный пресс в целом исследуемые почвы испытывают в зоне на расстоянии от 150 до 300 м от расположения стационарных источников выбросов загрязняющих веществ.

Инва. № подл.	512651
Подпись и дата	
Взам. инв. №	

Изм.	Колич.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

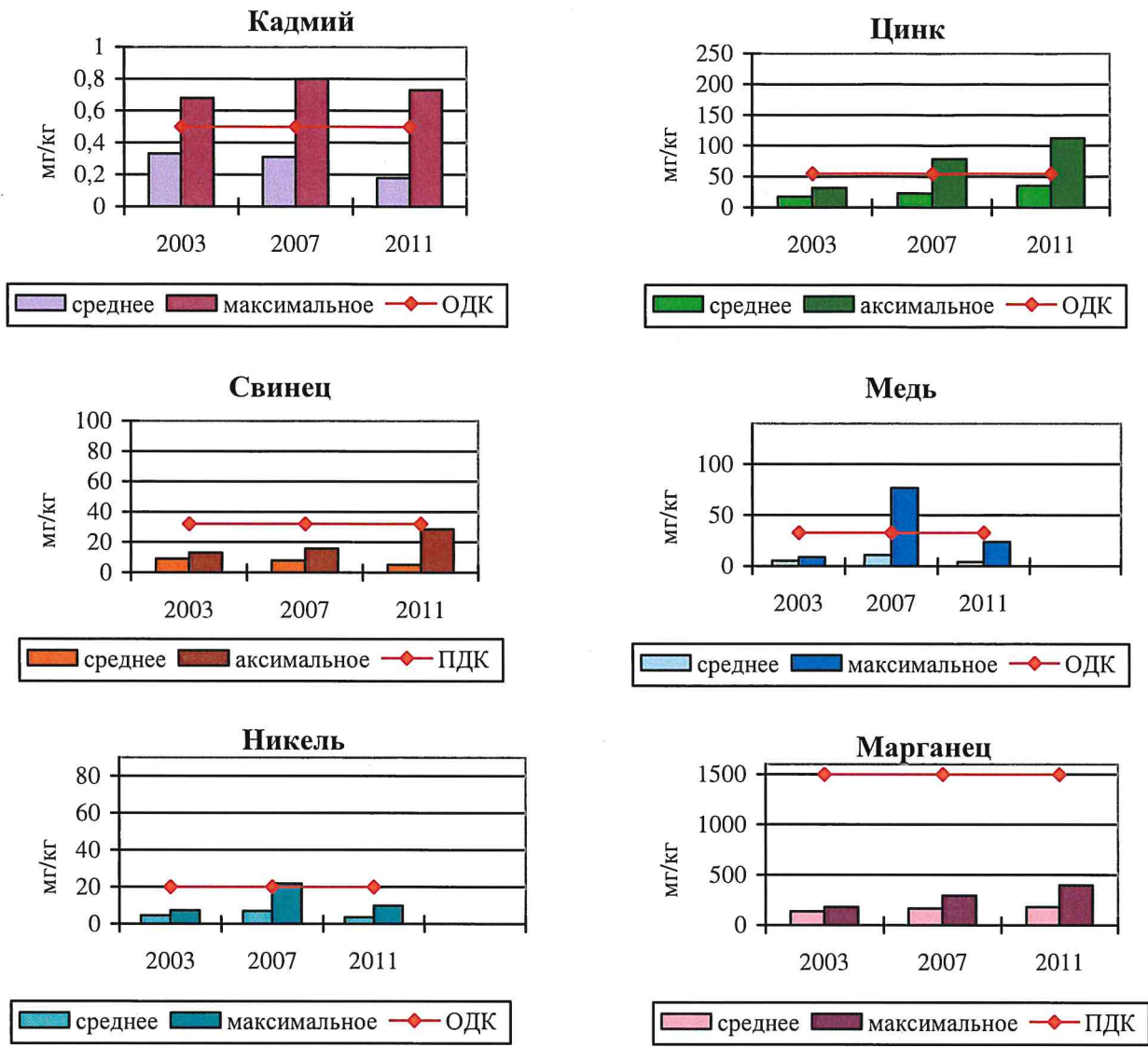


Рисунок 3.14 – Содержание тяжелых металлов в почвах г. Новополоцк

Наиболее загрязненные тяжелыми металлами участки, как правило, приурочены к зонам прямого воздействия эмиссий у предприятий нефтеперерабатывающего комплекса, к полигонам бытовых и промышленных отходов (свалкам). Выявленное повышенное содержание некоторых элементов (никеля, цинка) в лесных экосистемах часто обусловлено тем, что эти участки приближены к дорогам и опушкам леса. Опушки леса обладают фильтрующей и осаждающей способностью по отношению к загрязнителям.

Наиболее чистые территории расположены преимущественно к югу от основных промышленных производств нефтепереработки.

Загрязнение мхов в лесах тяжелыми металлами в большинстве случаев относительно невысокое, хотя и превышает уровень геохимического фона. До уровней, токсичных для человека, растений и животных, концентрации исследованных загрязнителей поднимаются только вблизи промышленных производств, на некоторых участках у крупных автомагистралей, железных дорог и полигонов бытовых и промышленных отходов.

Взам. инв. №	
Подпись и дата	
Инв. № подл.	512651

Изм.	Колич.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

Газы и тяжелые металлы от промышленных выбросов и сбросов, накапливаясь в почве, вызывают изменение рН, усиливают вымывание осадками многих важных макро- и микроэлементов, ухудшают деятельность полезной для растений макрофлоры почв, подавляют рост корней растений. Снижается запас в почве питательных веществ, изменяется ее биологическая активность, физико-химические и агрохимические свойства.

Почвы характеризуются малым содержанием гумуса, недостаточностью фосфора и калия, сильноокислой и кислой реакцией среды (значения рН колеблются в пределах от 2,90 до 4,20). Это приводит к замедлению роста растений на таких почвах, потере их защитных свойств, угнетению и повреждению, обеднению флористического состава и упрощению структуры фитоценозов, снижению биологической продуктивности и устойчивости и, в конечном итоге, к утрате стабильности экосистемы.

В рамках локального мониторинга завод «Полимир» ОАО «Нафтан» проводит наблюдения за состоянием почв на территории промышленной площадки предприятия. Периодичность наблюдений согласно плану-графику проведения локального мониторинга земель завода «Полимир» ОАО «Нафтан» составляет один раз в три года в период с мая по ноябрь. Расположение пунктов мониторинга земель приведено на карте сети пунктов локального мониторинга почв завода «Полимир» ОАО «Нафтан» с указанием расположения источников загрязнения (приложение И).

Результаты исследований земель на территории промплощадки завода «Полимир» ОАО «Нафтан» в рамках локального мониторинга, проведенные в 2014 году, отображены в таблице 3.19.

Инд. № подл.	512651
Подпись и дата	
Взам. инв. №	

Книга 3

						<b>17010-00-ОВОС</b>	Лист
							78
Изм.	Колич.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №
517651		

Таблица 3.19 – Данные исследований земель на территории завода «Полимир» ОАО «Нафтан» в 2014 году

№ проб	Глубина отбора, см	Концентрация веществ, мг/кг															индено (1.2.3.-с,d)пирен			
		цинк	кад-мий	ПАУ (сумма)	нафталин	аце-нафтен	аце-нафтен	флуорен	фенантрен	антрацен	флуорантен	пирен	бен-зо(а)антрацен	бензо(к)флуорантен	бен-зо(а)пирен	бен-дибензо(а,h)антрацен		бензо(г,h,i)пирен		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
	0-5	51,48	1,04																	
1	5-20	38,82	0,98																	
	0-20			0,08	<0,01	0,01	0,01	<0,01	<0,01	<0,01	0,01	<0,01	0,01	<0,01	<0,01	<0,01	0,04	<0,01	<0,01	<0,01
2	0-5	58,86	0,96																	
	5-20	37,14	0,75																	
	0-20			0,09	<0,01	0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	0,03	0,03	0,02	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01
3	0-5	59,49	0,82																	
	5-20	34,35	0,71																	
	0-20			0,36	<0,01	0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	0,01	0,06	0,02	0,03	<0,01	<0,01	<0,01	0,18	0,01	0,04
4	0-5	32,3	0,84																	
	5-20	27,83	0,80																	
	0-20			0,40	0,04	0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	0,02	<0,01	0,03	0,02	0,03	<0,01	0,04	0,10	0,02	0,02
5	0-5	65,82	0,86																	
	5-20	52,11	0,93																	
	0-20			0,06	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	0,03	<0,01	0,03	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01
6	0-5	22,24	0,66																	
	5-20	15,38	0,64																	
	0-20			0,22	<0,01	0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	0,01	0,05	0,07	0,02	<0,01	0,02	0,02	<0,01	0,02	<0,01
7	0-5	83,76	1,10																	
	5-20	34,35	1,02																	
	0-20			1,09	<0,01	0,02	0,01	0,08	0,06	0,03	0,02	0,29	0,24	0,14	0,03	0,13	<0,01	<0,01	0,02	0,02
8	0-5	36,21	2,38																	
	5-20	18,13	0,75																	
	0-20			0,11	<0,01	0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	0,02	0,03	0,04	0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01

Индв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №
517631		

Продолжение таблицы 3.19

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
9	0-5	52,74	0,91																	
	5-20	50,63	1,00																	
	0-20			0,26	<0,01	0,03	<0,01	<0,01	<0,01	0,03	0,01	0,05	0,01	0,02	0,07	0,02	<0,01	<0,01	<0,01	0,02
10	40-50	28,01	0,96																	
	0-5	35,84	0,86																	
	5-20	22,98	0,80																	
11	0-20			0,05	<0,01	0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	0,04	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01
	0-5	41,99	0,79																	
	5-20	24,66	0,80																	
12	0-20			0,12	<0,01	0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	0,05	<0,01	0,03	<0,01	0,02	<0,01	<0,01	0,01	<0,01
	0-5	35,28	0,87																	
	5-20	21,68	0,87																	
13	0-20			0,38	<0,01	0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	0,09	<0,01	0,03	<0,01	0,02	<0,01	0,19	0,02	0,02
	0-5	42,17	0,75																	
	5-20	37,33	0,57																	
14	0-20			0,11	<0,01	0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	0,04	0,02	<0,01	<0,01	0,02	<0,01	<0,01	0,01	<0,01
	0-5	35,09	0,66																	
	5-20	27,64	0,59																	
15	0-20			0,11	<0,01	0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	0,05	0,02	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	0,01	0,02	<0,01
	0-5	31,74	0,79																	
	5-20	32,11	0,79																	
16	0-20			0,04	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	0,01	0,01	<0,01	0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01
	0-5	21,49	0,55																	
	5-20	19,13	0,61																	
17	0-20			0,11	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	0,01	0,01	0,01	0,02	<0,01	0,01	<0,01	0,02	<0,01	0,01
	0-5	41,24	0,84																	
	5-20	28,57	0,77																	



Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №
512651		

Продолжение таблицы 3.19

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
18	0-5	13,50	0,57																	
	5-20	11,25	0,55																	
19	0-5	43,85	0,66																	
	5-20	39,57	0,70																	
	40-50	39,21	0,79																	
20	0-5	128,88	0,59																	
	5-20	20,75	0,50																	
	0-20			0,29	<0,01	0,02	<0,01	<0,01	0,03	0,07	0,06	0,04	0,02	0,03	<0,01	0,02	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01
21	0-5	19,38	0,75																	
	5-20	12,13	0,62																	
	0-20			0,16	<0,01	0,02	<0,01	<0,01	0,02	<0,01	0,01	0,04	0,04	0,03	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01
22	0-5	13,00	0,64																	
	5-20	12,75	<0,5																	
	0-20			0,12	<0,01	0,02	<0,01	<0,01	0,01	<0,01	0,01	0,04	<0,01	<0,01	<0,01	0,04	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01
23	0-5	62,03	0,52																	
	5-20	21,68	0,5																	
	0-20			0,1	<0,01	0,00	<0,01	<0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,03	0,01	0,01	<0,01	<0,01	<0,01	<0,01
24	0-5	40,12	<0,5																	
	5-20	44,41	0,80																	
25	0-5	2,54	<0,5																	
	5-20	2,0	<0,5																	
26	0-5	19,75	0,5																	
	5-20	17,38	<0,5																	
27	0-5	12,63	0,57																	
	5-20	14,13	0,59																	
28	0-5	16,38	0,64																	
	5-20	15,0	0,62																	
ПДК, мг/кг		55	0,5	1,0	0,015	-	-	-	0,010	0,050	0,015	-	0,020	0,020	0,025	0,025	0,020	-	0,020	0,020

17010-00-ОВОС

Книга 3

Лист

81

### 3.1.6 Растительный и животный мир. Леса

Зеленые насаждения в условиях городской среды являются одним из наиболее эффективных средств повышения комфортности и качества среды жизни горожан. Роль зеленых насаждений в оптимизации условий урбанизированных территорий заключается в их способности нивелировать неблагоприятные для человека факторы природного и техногенного происхождения. Работая как своеобразный живой фильтр, растения поглощают из воздуха различные химические токсиканты и задерживают на поверхности ассимиляционных органов значительное количество пыли. Например, 1 га елового леса улавливает за год до 32 т пыли. Клен серебристый и липа войлочная улавливают за один час до 560 мг сернистого ангидрида. Ива, тополь и ясень поглощают за сезон не менее 200 г хлора.

Зеленые насаждения участвуют в формировании микроклимата территории города. Так, в летний период одно дерево средней величины за сутки восстанавливает такое количество кислорода, которое необходимо для нормального дыхания от 2 до 3 человек. В одном кубическом сантиметре воздуха над лесами содержится от 2 до 2,5 тысяч единиц ионов, в то время как над безлесным пространством их вдвое меньше, а в районах промышленных предприятий – в 10–15 раз меньше. Кроме того, деревья изменяют радиационный и температурный режимы, снижают силу ветра и уровень шума. Кустарниковый и древесный покровы влияют на поверхностные стоки, на испарение влаги, способствуют впитыванию талых вод, улучшают режим минерального питания почв, снижают эрозийные процессы.

По данным Новополоцкого КУП ЖКХ, в 2011 году общая площадь внутригородских зеленых насаждений составляла 1341,9 га, в том числе: парк культуры и отдыха – 57,0 га, на улицах – 17,9 га, специального назначения – 820,7 га, общего назначения – 36,7 га, ограниченного пользования – 255,4 га, прочих объектов растительного мира – 154,0 га.

На одного жителя города приходится 9,57 м<sup>2</sup> зеленых насаждений, имеющих непосредственно в городе: в парке (57 га), двенадцати скверах (23,5 га) и на четырех бульварах (13,4 га). Зеленые насаждения г. Новополоцк включают леса и лесопарки. С их учетом на одного жителя города приходится более 10 м<sup>2</sup> зеленых насаждений, что соответствует принятым в стране нормам.

Техногенные нагрузки на окружающую среду в г. Новополоцк приводят к значительному повреждению зеленых насаждений вдоль основных улиц и проездов города. Учитывая, что Новополоцк является крупнейшим индустриальным центром, а Новополоцкий нефтепромышленный комплекс (далее – ННПК) по объему техногенных эмиссий в атмосферу стабильно занимает лидирующие позиции в Беларуси, особый интерес представляет растительность санитарно-защитных зон (далее – СЗЗ). Целью установления таких зон является создание санитарно-защитного барьера между территорией предприятий и территорией жилой застройки, снижение уровня воздействия до требуемых гигиенических нормативов по всем факторам воздействия за пределами предприятий.

Изн. № подл.	512651
Подпись и дата	
Взам. инв. №	

Изм.	Колич.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

Следует отметить, что большинство предприятий города размещены за пределами селитебных территорий на расстоянии от 4,5 до 5,0 км от городской жилой застройки.

Помимо мощной техногенной нагрузки, растительность СЗЗ ННПК подвержена и другим видам антропогенного воздействия: разветвленная дорожная сеть, многочисленные линии электропередач, продуктопроводы, промплощадки, свалки, очистные сооружения, мелиоративные и отводные каналы, карьеры, интенсивная рекреация, строительство гаражей и т.п. Система коммуникаций (особенно вблизи предприятий) не находится в статичном состоянии, а постоянно расширяется.

Развитие инфраструктуры сопровождается уничтожением растительности, изменением водного, воздушного, светового режимов, влечет за собой перестройку растительных сообществ и, в сочетании с техногенными нагрузками, снижает устойчивость популяций как отдельных видов растений, так и их сообществ. Кроме того, на природную растительность в последние десятилетия негативное воздействие оказывают аномальные погодные явления, прежде всего – периодически повторяющиеся засухи (1992, 1996, 1997, 1999, 2000, 2002, 2004 гг.), малоснежные зимы, экстремальные температуры и ураганные ветры.

Принимая во внимание характер и степень антропогенной трансформации растительности СЗЗ ННПК и характер ее развития в условиях интенсивного антропогенного воздействия, встает проблема учета всех ее особенностей, как в повседневной практической деятельности, так и в долгосрочной перспективе.

Леса в зоне воздействия ННПК уникальны. С одной стороны, регион отличается повышенной лесистостью (лесистость Полоцкого административного района – 42,6 %); с другой, леса находятся в зоне интенсивного техногенного воздействия. Лесопокрытая площадь СЗЗ ННПК достигает 86,3 % и еще 5,1 % находится в стадии смыкания лесного полога.

В соответствии с геоботаническим районированием Беларуси леса СЗЗ ННПК относятся к Полоцкому району Западно-Двинского округа дубово-темнохвойных подтаежных лесов. Густая гидрографическая сеть, врезанные русла рек и речек, пересеченный рельеф, разнообразие озер, имеющих то Z-холмистые возвышенности, то низкие заболоченные берега, в значительной мере обуславливают разнообразие и мозаичность лесных фитоценозов.

Представленные в данном округе леса имеют наиболее выраженный облик таежных лесов, в них наиболее полно представлены растения бореальной флоры и наименьшее участие имеют западноевропейские виды.

По своей формационной структуре леса СЗЗ довольно репрезентативны по отношению ко всей территории Полоцкого геоботанического района: здесь преобладают сосновые, еловые и мелколиственные формации. По своему типологическому разнообразию лесные биоценозы СЗЗ представлены довольно широким спектром таксонов: от сухих вересковых и лишайниковых сосняков до сосняков сфагновых и черноольшаников таволговых. В типологическом отношении леса СЗЗ представлены 68 типами 21 серий типов леса в 14 лесных формациях (таблица 3.20).

Инд. № подл.	512651
Подпись и дата	
Взам. инв. №	

Изм.	Колич.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

17010-00-ОВОС

Книга 3

Лист

83

Таблица 3.20 – Распределение фитоценозов по типам леса, средние возрасты, бонитеты, полноты и запасы древостоев (по данным государственной инвентаризации)

Тип леса	Площадь		Средние таксационные показатели			
	га	%	Возраст, лет	Бонитет	Полнота	Запас, м <sup>3</sup> /га
Сосняки	2319,1	34,20	77,5	II.6	0,64	209
Ельники	1665,2	24,55	59,0	I.5	0,68	233
Листвяги	1,1	0,02	100,0	I	0,50	250
Всего хвойных	3985,4	58,77	78,8	I.7	0,61	231
Дубравы	40,3	0,59	24,8	II.3	0,63	56
Всего широколиственных	58,3	0,86	25,7	II.2	0,61	68
Березняки	1952,8	28,79	30,0	II.2	0,61	95
Черноольшанники	314,5	4,64	42,5	I.7	0,60	158
Сероольшанники	355,5	5,24	21,8	I.9	0,61	71
Осинники	64,1	0,95	31,3	I.5	0,67	129
Топольники	1,4	0,02	40,0	I	0,60	170
Ивняки (древовидные)	11,5	0,17	26,4	II.8	0,46	51
Ивняки (кустарниковые)	43,7	0,64	5,5	III	0,53	10
Всего мелколиственных	2743,5	40,45	28,2	II	0,58	98
Всего	6781,8	100,00	41,0	II.1	0,68	128

Первичная оценка СЗЗ ННПК на уровне массива в целом показала, что в период после пусков заводов произошла смена коренных хвойных лесов на производные от них ассоциации, занимающие различное положение в рядах деградации или восстановления коренных сообществ. Существенно облик лесных ландшафтов изменился в результате массовой гибели высоковозрастных деревьев ели и сосны в зоне вдоль внешнего периметра ННПК, примыкающей с подветренной стороны к электростанции (ТЭЦ) и ОАО «Нафтан», запущенных в строй ранее других предприятий и отличающихся наибольшими объемами выбросов. Здесь, по результатам инвентаризации лесов, в большинстве случаев сообщества представлены производными березовыми, сероольховыми и осиновыми древостоями IV-VII классов возраста, сформировавшимися на месте погибших хвойных древостоев сразу после пусков заводов.

Наиболее сохранившиеся участки коренных хвойных и лиственных лесов расположены, главным образом, в частях лесного массива, удаленных от источников выбросов, где многофакторность антропогенного воздействия выражена в меньшей степени. Высокой сохранныости коренных сообществ способствовал, в первую оче-

Книга 3

Взам. инв. №	
Подпись и дата	
Инв. № подл.	517631

Изм.	Колич.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

17010-00-ОВОС

Лист

84

редь, режим 1 группы лесов, направленный на поддержание защитных функций санитарно-защитной зоны и сохранение сложившейся структуры лесов.

В лесах, примыкающих непосредственно к городской черте Новополоцка, доминируют коренные сообщества, сохранившие устойчивость в условиях умеренного рекреационного воздействия. Напротив, в зонах, примыкающих к садовым товариществам, наблюдается смена коренных сообществ еловых и сосновых лесов на производные березняки. Эта смена обусловлена комплексным негативным воздействием на леса, включая рубки.

Анализ изменений лесов СЗЗ в результате функционирования ННПК на фоне снижения уровня выбросов в 1990-е годы проведен на основе лесостроительных материалов 1993 и 2005 гг. (таблица 3.18).

Сравнительный анализ изменения площадей лесов по категориям динамического состояния за 12 лет показал, что:

- доля коренных хвойных лесов продолжала сокращаться даже на фоне уменьшения объемов выбросов. С 1993 года их вклад сократился на 9 % (243,6 га), при этом почти вдвое (с 664,3 до 371,3 га) уменьшился вклад коренных хвойных лесов I-III классов возраста, в то время как площади сосняков и ельников IV-VII классов возраста почти не изменились;

- более чем в 2 раза (с 6,6 % до 3 %) сократились площади коренных лиственных лесов. Наиболее значительно уменьшилась доля молодняков и средневозрастных черноольшаников и пушистоберезняков, частично перешедших в состав спелых древостоев;

- существенно возросла доля производных лиственных лесов. Если в 1993 году она составляла 22 % от лесопокрытой площади, то к 2005 году занимаемые ими площади увеличились до 34,7 %.

Можно предположить, что в будущем в результате дальнейшего развития инфраструктуры города, расширения дорожно-транспортной и коммуникационной сетей, увеличении площадей под дачными поселками, усиления рекреационной нагрузки площади производных лесов будут увеличиваться и распространяться вглубь лесного массива, преимущественно со стороны города. С другой стороны, на участках, представленных сегодня высоковозрастными производными мелколиственными лесами с подростом и/или вторым ярусом ели, возможно естественное восстановление коренных еловых лесов.

Оценка состояния лесов в зоне воздействия Новополоцкого нефтепромышленного комплекса (ННПК) в 2015 г. проводилась на 86 постоянных пунктах учета локальной сети лесного мониторинга (ППУ ЛСЛМ) густотой 1x1 км, а в 500-метровой зоне вдоль ветроударных лесных опушек у заводов ННПК – пяти ленточных пробных площадях (трансектах), сориентированных вглубь лесного массива. Всего учетных деревьев – 32187 штук, в т. ч. сосны – 1273 (39,9 % общего количества), ели – 890 (27,9 %), березы повислой – 584 (18,3 %), березы пушистой – 192 (6,0 %), осины – 105 (3,3 %), дуба – 11 (0,4 %), ольхи черной – 87 (2,7 %), ольхи серой – 45 (1,4 %). [8]

Анализ наблюдений за ряд лет позволяет говорить о том, что в качестве основных факторов, определяющих состояние лесов региона, можно назвать техногенный

Изн. № подл.	512651
Подпись и дата	
Взам. инв. №	

Изм.	Колич.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

и погодно-климатический.

Общее состояние лесов в окрестностях ННПК можно признать удовлетворительным. В 2015 г. доля здоровых древостоев (на сети мониторинга) составила 9,8%; здоровых с признаками ослабления – 69,9 %; ослабленных – 20,3 % (рисунок 3.15 б). По сравнению с предыдущим годом состояние несколько ухудшилось. В среднем для лесов обследованной территории индекс жизненного состояния древостоев составляет 85 %, а лесные насаждения характеризуются как «здоровые с признаками ослабления».

На трансектах в буферной (500-метровой) зоне у ННПК также доминируют здоровые с признаками ослабления древостои, доля которых возростала с начала исследований (рисунок 3.15а). Начиная с 2006 г. в буферной зоне появились здоровые насаждения. По сравнению с предыдущим годом в буферной зоне отмечено увеличение доли здоровых с признаками ослабления деревьев на 3,9 % (и составила 65,0%) и уменьшение ослабленных – на 1,8 %. Доля поврежденных деревьев в последние два года варьирует в пределах от 1,8 до 2,9 %.

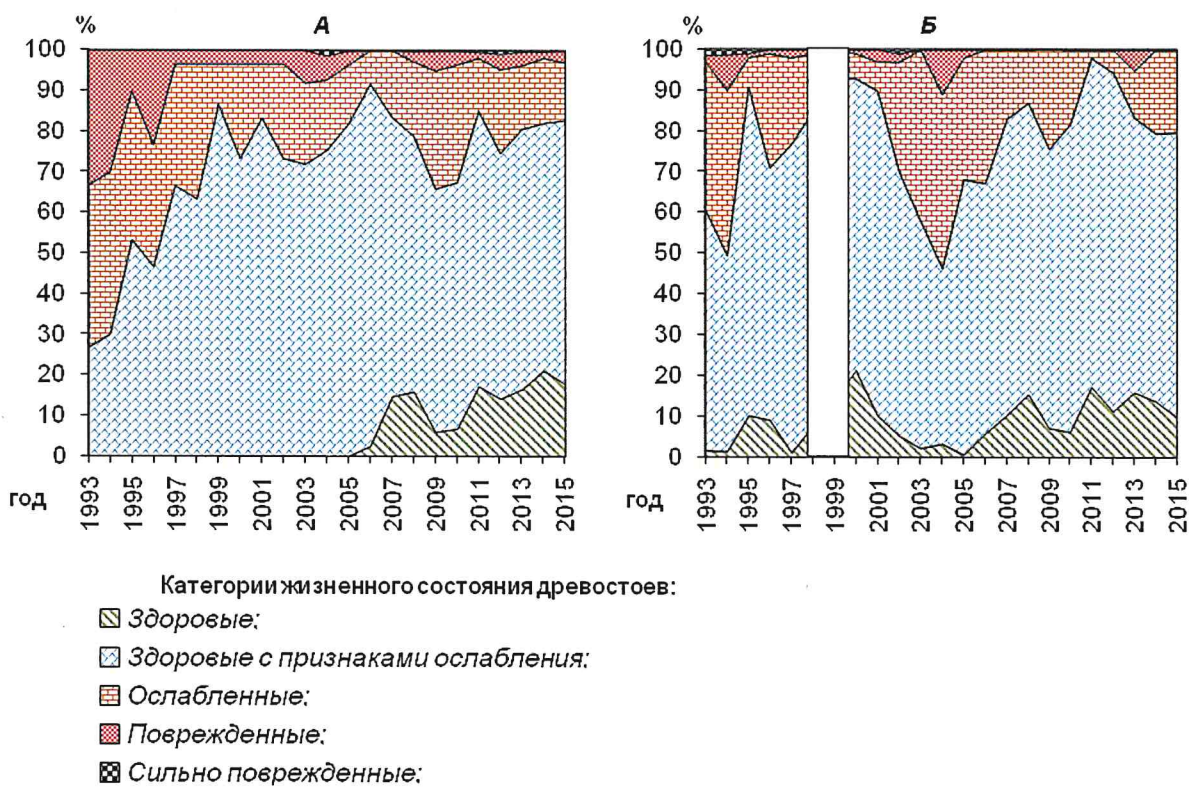


Рисунок 3.15 – Распределение обследованных древостоев в окрестностях Новополоцкого промкомплеса по категориям жизненного состояния в 1993–2015 гг. (А – буферная зона; Б – окрестности)

Сходная тенденция имела место и в распределении деревьев различной степени дефолиации крон (рисунок 3.16). До 2000 года на ПТУ росла доля неповрежденных деревьев. С 2001 года в окрестностях ННПК преобладают слабоповрежденные деревья. Вследствие засух начала 2000-х их доля упала в 2004 году до 58 %, в 2005 году – до 60,5 %. Доля неповрежденных деревьев сократилась при этом до 24-28 %, а численность среднеповрежденных особей возросла на 6-7 % по сравнению с 2000 годом, сильноповрежденных и усохших – примерно на 1 %. С 2006 года доля

Взам. инв. №	
Подпись и дата	
Инв. № подл.	512651

Изм.	Колич.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

неповрежденных деревьев снова стала увеличиваться при снижении числа средне и сильноповрежденных.

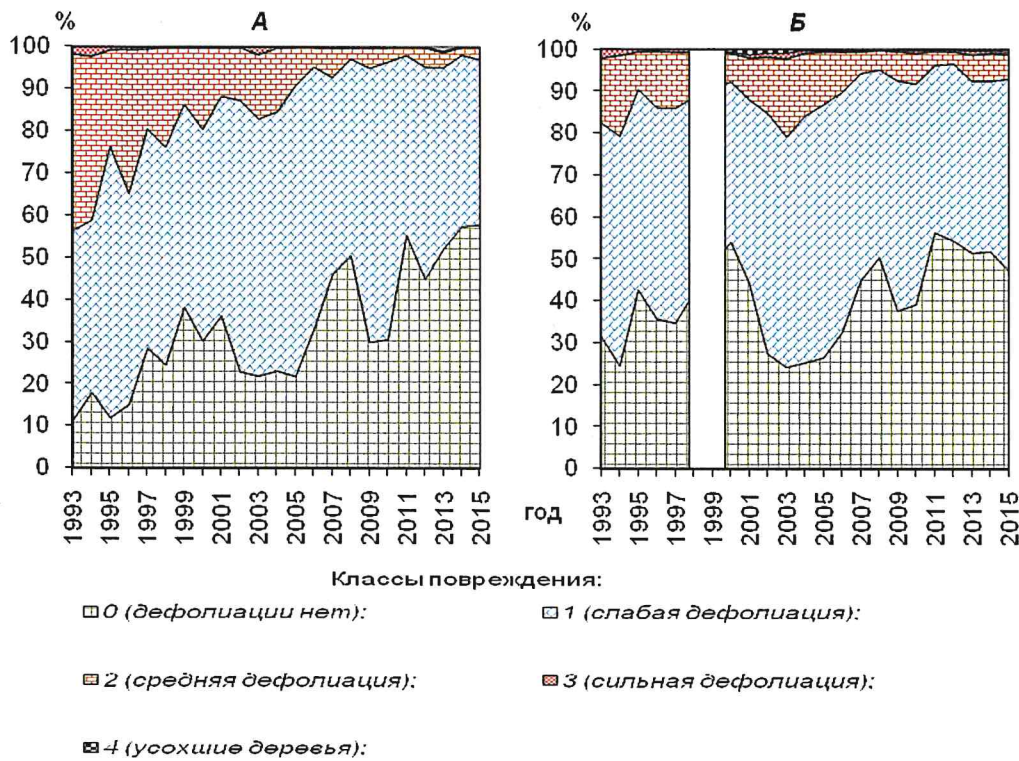


Рисунок 3.16 – Динамика распределения обследованных древостоев в окрестностях Новополоцкого промкомплеса по классам повреждения в 1993–2015 гг. (А – буферная зона; Б – окрестности)

В 2015 году количество неповрежденных деревьев составляло 47,5 %. Доля слабоповрежденных и среднеповрежденных деревьев – 45,7 % и 5,8 %, соответственно. При этом численность сильноповрежденных деревьев в последние пять лет не изменялась (от 0,1 до 0,6 %), что вполне приемлемо.

В буферной зоне почти за весь период обследования преобладали слабоповрежденные деревья, численность которых варьировала в отдельные годы от 41 % до 69 %. Исключением оказались 2008, 2011, 2013–2015 года, когда доминирующая позиция была у неповрежденных деревьев (более 50 %), а доля слабоповрежденных деревьев сократилась до 40,0 %.

Наблюдается тенденция на уменьшение среднеповрежденных деревьев: если в 1993 г. их количество составляло 41,8 %, то в 2015 г. – 2,9 %. Количество сильноповрежденных деревьев за весь период исследования варьировало в отдельные годы от 0,1 % до 2,3 %.

В буферной зоне наиболее высокой средней дефолиацией крон характеризовались ольха серая (20,0 %), осина (17,0 %) и дуб (16,0 %). Наилучшее состояние в этом году – у сосны (10,0 %) и ольхи черной (8,2 %). Из этого перечисления наиболее интересно положение ели, т.к. эта порода характеризуется повышенной «чувствительностью» к техногенному воздействию и ее устойчивость к потерям хвои и способность к восстановлению массы хвои ниже, чем у других пород. Поэтому неудивительно, что на наиболее антропогенно (техногенно) нагруженных территориях

Изм.	Колич.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

вблизи заводов у этой породы обнаружен и один из самых высоких показателей дефолиации.

Распределение деревьев, обследованных на ЛСЛМ «Новополоцк» по категориям жизненного состояния с учетом породы приведено на рисунке 3.17.

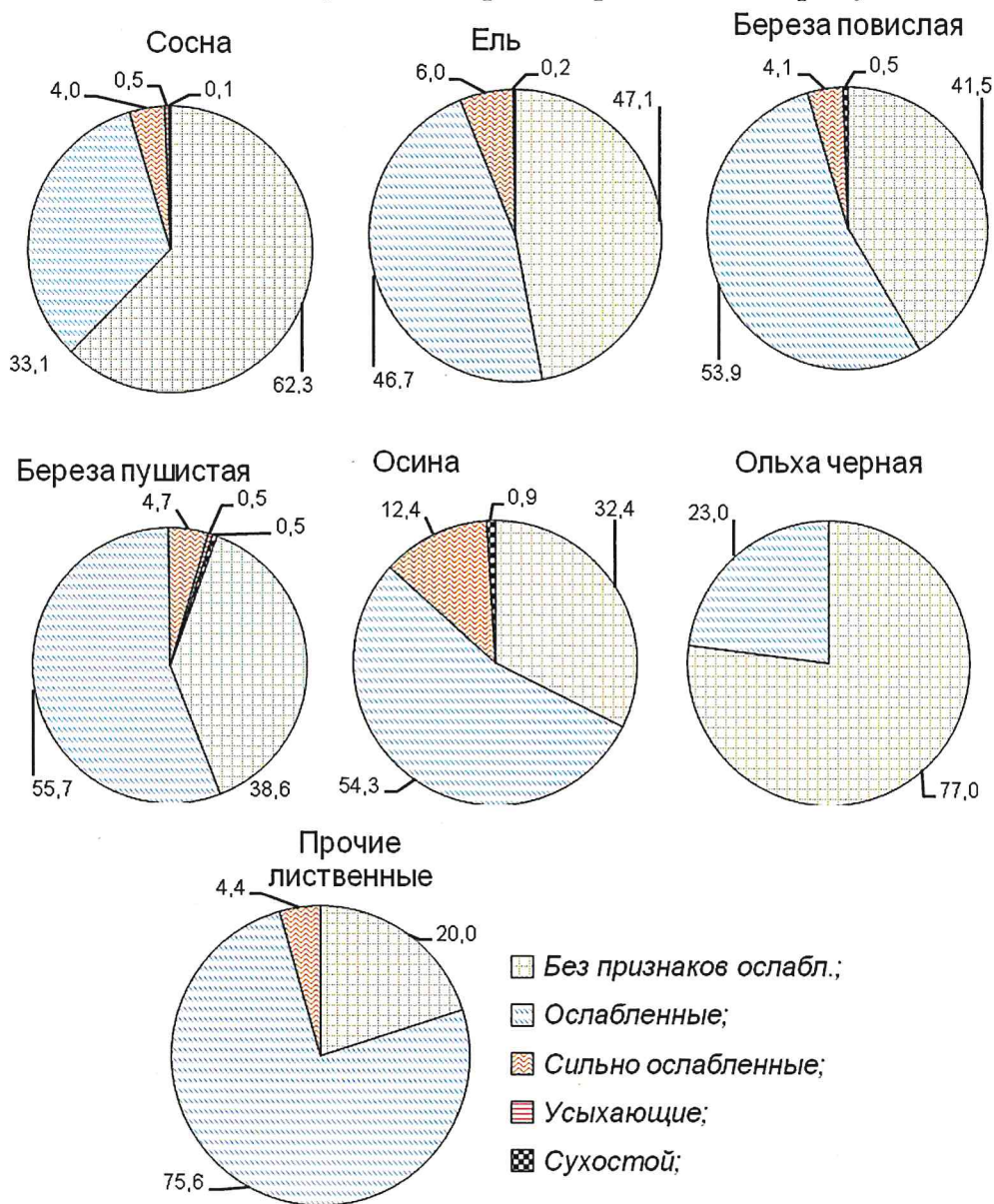


Рисунок 3.17 – Распределение обследованных деревьев по категориям жизненного состояния в окрестностях Новополоцкого промкомплекса в 2015 году

До 2001 года степень дефолиации деревьев в буферной зоне ННПК значительно превышала дефолиацию на сети в целом. Но с 2002 года средняя дефолиация крон деревьев и состояние древостоев в буферной зоне и на остальной части сети стали выравниваться. Это связано с адаптацией сообществ в буферной зоне промкомплекса к существующим нагрузкам, которая проявилась, во-первых, в отборе наиболее устойчивых особей и пород, а, во-вторых, в структурной перестройке сообществ после частичного распада древостоев, последовавшего за пуском заводов, и обогащения почв компонентами загрязнений (азотом, кальцием, микроэлементами).



ми). Относительная завершенность процесса адаптации этих сообществ к техногенной среде, по-видимому, и предопределила «выравнивание» состояния древостоев буферной зоны и лесов зоны воздействия ННПК в целом. В 2015 году средняя дефолиация в буферной зоне ННПК составила 13,5 %, в окрестностях санитарно-защитной зоны – 15,0 %.

На территориях, непосредственно примыкающих к промышленным предприятиям ННПК, угнетение древесных ценозов в большей мере связано с техногенным (промышленные выбросы) воздействием. Устойчивые зоны угнетенного состояния древостоев приурочены именно к ветроударным опушкам леса вблизи ОАО «Нафтан», завода «Полимир», ТЭЦ, т.е. расположены в зоне непосредственного воздействия техногенных эмиссий. Средняя дефолиация крон здесь в отдельные годы достигала 30-50 %, в 2014–2015 годах – 18,0–22,0 % на опушках леса, граничащих с ОАО «Нафтан» и заводом «Полимир» и 19,0–22,3 % – с РУП «Новополоцкий завод БВК». С удалением от ветроударных опушек вглубь массива наблюдается общее улучшение состояния деревьев. Между степенью дефолиации крон деревьев и расстоянием от опушек лесных массивов, примыкающих к промышленным объектам Новополоцкого НПК, установлена достоверная корреляционная зависимость.

В последние годы понижение процента дефолиации вглубь массива леса наблюдалось на расстоянии до 200 м от опушек насаждений, граничащих с промышленными объектами, после чего она (дефолиация) стабилизировалась на уровне 10–15 %. Эта тенденция наиболее отчетливо проявляется у завода «Полимир». Состояние древостоев в опушечной зоне вблизи РУП «Новополоцкий завод БВК» несколько лучше, чем у завода «Полимир».

В соотношении показателей дефолиации для верхней трети и всей кроны различных пород ЛСЛМ наблюдаются определенные отличия. Как и следовало ожидать, теснота связи между показателями дефолиациями верхней трети и всей кроны довольно высокая для всех пород. По существующим представлениям дефолиация верхней части кроны деревьев в большей мере отражает степень внешнего воздействия на лесные экосистемы, тогда как состояние нижней части кроны во многом может быть обусловлено ценотическими эффектами в сообществах древесных растений. В целом, по результатам наблюдений на ЛСЛМ, у хвойных пород (сосна, ель) дефолиация верхней трети кроны, как правило, равна или ниже дефолиации всей кроны. У сосны количество деревьев с дефолиацией верхней третей кроны ниже, чем дефолиации всей кроны составляет 49,1 %, а с дефолиацией выше – всего 9,3 %; для ели – 51,2 % и 9,5 %, соответственно. В то время как для березы наблюдаемые показатели дефолиации верхней третей кроны, как правило, выше, чем всей кроны (38,4 % обследованных деревьев) и всего 21,8 % – с дефолиацией ниже.

Состояние лесов на пунктах учета ЛСЛМ «Новополоцк» определяется в основном относительно слабыми и действующими в течение продолжительного времени факторами (умеренное загрязнение воздуха, более или менее благоприятные климатические условия и др.). Наиболее благополучные показатели состояния насаждений отмечены на удаленных от источников эмиссий участках, расположенных, как правило, внутри лесных массивов. За последние пять лет только в 2012 году было зафиксировано повышение степени дефолиации на опушках вблизи предприятий.

Взам. инв. №	
Подпись и дата	
Инв. № подл.	117010

Изм.	Колич.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

Ухудшение состояния древостоев на удалении от предприятий обусловлено искусственным изменением гидрологического режима территории, рубкой соседних древостоев, расширением коммуникационной сети, интенсивной рекреацией, пожарами. Повышение процента дефолиации в некоторых сосняках, кроме того, оказалось связано с развитием очагов корневой губки или распространением такого опасного заболевания, как рак-серянка. Встречаются участки усыхания еловых насаждений в очагах размножения стволовых вредителей, прежде всего короеда-типографа. В ельниках увеличение потерь хвои в отдельные годы вызвано высоким обилием плодоношения ели, которое требует дополнительного расхода пластических веществ. Дополнительное ослабление деревьев ели часто связано с последствиями неблагоприятных (засушливых) вегетационных периодов. Факторы такого рода сказываются на состоянии деревьев этой породы, как правило, в последующие годы. Все это ведет к ослаблению и постепенному выпадению деревьев ели из I яруса. Следствием этого может стать смена коренных хвойных древостоев производными, более устойчивыми к стрессовым факторам древостоями из лиственных пород.

Таким образом, несмотря на неблагоприятные для растительности региона погодно-климатические условия отдельных лет и рост объема техногенных эмиссий в последние годы, состояние лесов в окрестностях г. Новополюцка остается в целом удовлетворительным. Вместе с тем состояние отдельных участков вызывает озабоченность и требует проведения мероприятий по поддержанию устойчивости и функциональной эффективности рекреационных, защитных и средообразующих свойств лесных экосистем.

Согласно геоботаническому районированию, естественная травянистая растительность (сообщества лугов, травяных болот и пустошей) территории Новополюцка и его окрестностей относится к району суходольных лугов.

Пойменные луга встречаются фрагментарно лишь на участках резких поворотов р. Западная Двина. Зачастую они высокого уровня, затапливаются редко и непродолжительно.

Типичный естественный фон травянистой растительности Новополюцка, как и любого крупного населенного пункта, в большинстве своем уничтожен под застройки и транспортные коммуникации либо радикально изменен под аллеи, газоны, ландшафтные композиции, спортивные и дворовые площадки. Антропогенному воздействию подвержены и все оставшиеся фрагменты естественной травянистой растительности, что проявилось в заметной деградации целого ряда природных сообществ.

Наиболее естественный характер имеет растительность поймы р. Западная Двина. На газонах с меньшим уплотнением почвы произрастают клевер ползучий, лядвенец рогатый, мятлик луговой, овсяницы красная и луговая и др.

По западной периферии города на опушках елового и смешанного леса встречаются фрагменты естественных и вторичных (после рубок, прочисток и другого вмешательства) травяных сообществ с доминированием луговика дернистого, молинии голубой, вейника сероватого, таволги вязолистной, ситников развесистого и скученного, вербейника обыкновенного.

Изм.	Колич.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

Исследования состояния и особенностей формирования лесной и травянистой растительности в условиях интенсивного антропогенного воздействия, проведенные в СЗЗ ННПК на ЛСЛМ «Новополоцк» за последние 17 лет, позволили оценить в динамике их изменения:

1 В период после пусков заводов произошла масштабная смена коренных биогеоценозов на производные от них ассоциации, наиболее устойчивые к антропогенным воздействиям. Особенно активно эти смены наблюдались в непосредственной близости к предприятиям. В период с 90-х годов на фоне значительного снижения объемов выбросов от предприятий ННПК процесс деградации коренных лесов продолжил иметь место, углубляясь вглубь лесного массива. Можно предположить, что в будущем в результате дальнейшего развития инфраструктуры города, расширения дорожно-транспортной и коммуникационной сетей, увеличения площадей под дачными поселками, усиления рекреационной нагрузки, площади производных лесов будут увеличиваться. С другой стороны, на участках, представленных сегодня высоковозрастными мелколиственными лесами с подростом и/или вторым ярусом ели, возможно естественное восстановление коренных еловых лесов.

2 Обследованные лесные сообщества СЗЗ Новополоцка находятся в удовлетворительном состоянии. Однако отдельные его участки нарушены и требуют проведения мероприятий по поддержанию устойчивости и функциональной эффективности. Удовлетворительное состояние древостоев объясняется как значительным снижением техногенного пресса на лесные сообщества, так и завершением периода адаптации лесов к повышенному уровню загрязнения, а также лесохозяйственными мероприятиями по поддержанию их санитарного состояния.

3 В многолетней (за период 1992–2013 гг.) динамике состояния лесов в зоне воздействия ННПК наблюдается в целом позитивная тенденция улучшения состояния древостоев. Колебания состояния в отдельные годы объясняются особенностями динамики погодно-климатических условий.

Вместе с тем, на ряде участков территории имеет место негативное развитие ситуации: происходит ухудшение состояния древостоя или даже гибель.

Участки древостоев в наиболее угнетенном состоянии приурочены к опушкам вблизи предприятий ННПК. Наиболее благополучным состоянием отличаются насаждения на удалении от источников эмиссий внутри лесных массивов. Повышение дефолиации, зафиксированное в ряде древостоев, удаленных от источников эмиссий, носит локальный характер вследствие непродуманных хозяйственных мероприятий в лесах или на прилегающей территории.

4 Основным источником загрязнения техногенными поллютантами природных экосистем в регионе являются выбросы предприятий ННПК.

Загрязнение лесов металлами (Cr, Ni, Ti, Zn, V, Mo, Pb, Mn) носит комплексный характер. Участки с максимально загрязненными лесными фитоценозами непосредственно расположены в зоне прямого воздействия выбросов предприятий ННПК и полигонов бытовых и промышленных отходов. Меньше загрязнены участки леса на достаточном отдалении от промышленных объектов, которые большей частью сосредоточены к югу от основных промышленных производств. Степень за-

Изм. № подл.	512651
Подпись и дата	
Взам. инв. №	

Изм.	Колич.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	<b>17010-00-ОВОС</b>

грязнения лесных экосистем в большинстве случаев относительно невысока, хотя и превышает фоновые показатели. До уровней, токсичных для человека, растений и животных, концентрации загрязнителей поднимаются только вблизи от промышленных производств, на некоторых участках у крупных автомагистралей, железных дорог и полигонов бытовых и промышленных отходов.

5 Результаты исследований показали необходимость ежегодного выборочного контроля состояния лесов г. Новополоцк и прилегающих территорий. Это связано с тем, что многие древостои обладают пониженной устойчивостью из-за ухудшения качества среды вследствие интенсивного антропогенного воздействия на них. Такое их состояние повышает вероятность гибели деревьев в случае погодноклиматических аномалий (засух, ураганных ветров, экстремальных температур), а также непродуманных хозяйственных мероприятий в лесах.

### 3.2 Природоохранные и иные ограничения

Экологическими ограничениями для реализации планируемой деятельности является наличие в регионе особо охраняемых природных территорий, ареалов обитания редких животных, мест произрастания редких растений.

Особо охраняемые природные территории (заповедники, заказники, памятники природы) и места, представляющие историческую ценность, в районе расположения завода «Полимир» ОАО «Нафтан» отсутствуют.

### 3.3 Социально-экономические условия

Новополоцк – крупнейший промышленный и бюджетообразующий регион области, его удельный вес в областном объеме промышленного производства по итогам 2016 года составил 45,8 процентов.

Основу промышленного производства составляют: производство нефтепродуктов, химическое производство, производство минеральных продуктов, текстильное и швейное производство. Развиты также деревообрабатывающая, пищевая промышленность, издательская деятельность, производство металлоизделий, машин и оборудования.

В сфере экономики Новополоцка занято более 50 тысяч человек, осуществляют деятельность около 3,5 тысяч субъектов хозяйствования разных форм собственности, в том числе 98 промышленных предприятий, 67 строительных организаций, 42 транспортные организации, 212 субъектов розничной и оптовой торговли.

Наиболее крупные предприятия – это ОАО «Нафтан», завод «Полимир» ОАО «Нафтан», СООО «ЛЛК-Нафтан», ОАО «Полоцктранснефть «Дружба», филиал «Новополоцкжелезобетон» ОАО «Кричевцементношифер», ОАО «Измеритель», ОАО «Белсплат», ООО «ЛюбаваЛЮКС», ООО «Любава-ЛИС», ОАО «Нефтеза-

Книга 3

Изм. № подл.	512651
Подпись и дата	
Взам. инв. №	

Изм.	Колич.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	<b>17010-00-ОВОС</b>	Лист
							92

водмонтаж», ООО «Юджэн», СП ЗАО «Интерфорест», ОАО «Строительно-монтажный трест № 16, г. Новополоцк», РУП «Новополоцкий завод белково-витаминных концентратов». [10]

Определяющим в промышленном комплексе является градообразующее предприятие ОАО «Нафтан», которое занимает 97 % в общем объеме производства промышленной продукции по городу.

За 2016 год предприятиями города произведено промышленной продукции в фактических отпускных ценах (с учетом стоимости переработанного давальческого сырья) на сумму 5,2 млрд. рублей.

В целях повышения конкурентоспособности промышленными предприятиями города проводится работа по обновлению ассортимента выпускаемой продукции. За 2016 год выпуск инновационной продукции в общем объеме производства составил 57,8 %. Инновационная продукция выпускается на следующих предприятиях: ОАО «Нафтан», СООО «ЛЛК-Нафтан», ОАО «Измеритель», филиал «Новополоцкжелезобетон» ОАО «Кричевцементношифер», КПУП «Новополоцкая типография».

Объем экспорта товаров в целом по городу за январь-октябрь 2016 года составил 396 млн. долларов США или 71,3 % к уровню 2015 года.

В экспортно-импортных операциях задействованы порядка 110 субъектов хозяйствования, экспортируется более 180 наименований продукции.

Предприятия и организации города в январе-октябре 2016 года поставляли свою продукцию в 52 страны мира. Основными торговыми партнерами города являются Российская Федерация (30,8 % от всего объема товарооборота), Украина (13,3 %), Великобритания (10,8 %), Нидерланды (10,6 %), Турция (6,3 %), Литва (3,9 %), Колумбия (3,0 %), Латвия (2,7 %), ОАЭ (1,8 %), Эстония (1,3 %), Сингапур (1,2 %), Польша (1,2 %), Индия (1,1 %), Пакистан (1,0 %). Среди новых перспективных рынков сбыта – Иран, Испания, Корея, ОАЭ, Сирия, Сингапур, Судан, Турция. [10]

В развитие экономической и социальной сферы в целом по городу за январь-ноябрь 2016 года инвестировано 351,5 млн. рублей, что в сопоставимых ценах составило 78,5 % к уровню 2015 года.

За январь-ноябрь 2016 года организациями города получено 5,9 млрд. рублей выручки от реализации, прибыли от реализации 89,1 млн. рублей и 38,1 млн. руб. чистой прибыли.

Заработная плата за январь-ноябрь 2016 года увеличилась на 1,4 % по сравнению с аналогичным периодом 2015 года и составила по городу 819,4 рубля.

Численность занятых в экономике за январь-ноябрь 2016 года составила 50 138 человека. Уровень безработицы на 1 декабря 2016 года составил 1,0 %.

По состоянию на 1 января 2016 года численность населения города Новополоцка составляет 102,4 тыс. человек, городского поселка Боровуха – 5,5 тыс. человек.

В целях увеличения выпуска потребительских товаров усилия предприятий были направлены на обновление и расширение ассортимента освоенных в производстве изделий, освоение новых видов потребительских товаров, повышение по-

Взам. инв. №	
Подпись и дата	
Инв. № подл.	512651

Изм.	Колич.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

требительских свойств продукции, ее конкурентоспособности на основе модернизации производства, совершенствования технологического процесса. Так, в 2010 году удельный вес новой продукции в общем объеме производства составил 44,3 %.

Наибольший удельный вес выпуска новой продукции в общей структуре (97,5 %) приходится на ОАО «Нафтан», которое осуществляет выпуск следующей продукции: бензин автомобильный А-92, бензин автомобильный А-95, дизтопливо ЕН590 сорт F вид 1, дизтопливо ЕН590 сорт F вид 2, топливо реактивное Jet-A1, масла моторные «Нафтан ДЗ» марки SAE 10w-40 и др. [6]

Открытое акционерное общество «Автотранспортное предприятие № 6 г. Новополоцк» является основным перевозчиком пассажиров в городе. Пассажирские перевозки осуществляются в городском, пригородном, междугородном и международном сообщениях, выполняются заказные автобусные перевозки. Для выполнения перевозок пассажиров на балансе предприятия имеется 186 автобусов различных марок и типов. Для поддержания автобусного парка на высоком уровне предприятие за 2005–2010 годы приобрело 118 автобусов.

В автопарке работают 3 станции диагностики, организовано шиномонтажное обслуживание транспорта сторонних организаций, диагностика системы электронного управления автомобилем, регулировка углов, установка колес, монтажа, демонтажа и балансировки шин. [11]

Решением Новополоцкого горсовета № 113 от 26.12.2011 года утверждена Программа социально-экономического развития города Новополоцка на 2011–2015 годы, основной целью которой является дальнейшее повышение уровня и качества жизни населения за счет развития и эффективного использования человеческого потенциала, технического перевооружения и совершенствования структуры экономики, роста ее конкурентоспособности, благоустройства жилищного фонда и территории города. Приоритетными направлениями развития города в 2011-2015 годах определены: наращивание промышленного потенциала, экспортного потенциала и повышение инвестиционной активности, развитие сферы услуг и создание благоприятных условий для развития социальной сферы.

Ускоренное строительство крупных промышленных предприятий Новополоцка потребовало большого притока рабочей силы. Численность населения города росла невиданными темпами. Если по состоянию на 01.01.1959 года здесь проживало всего лишь 1 211 жителей, то через пять лет их стало более 13 тысяч. [12]

Численность населения по Новополоцкому горсовету (г. Новополоцк, микрорайон Боровуха, п. Междуречье) на протяжении последних 5-7 лет существенно не изменилась, однако имеет устойчивую тенденцию к росту (рисунок 3.18). [10, 13]

Изм. № подл.	512651
Подпись и дата	
Взам. инв. №	

Изм.	Колич.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

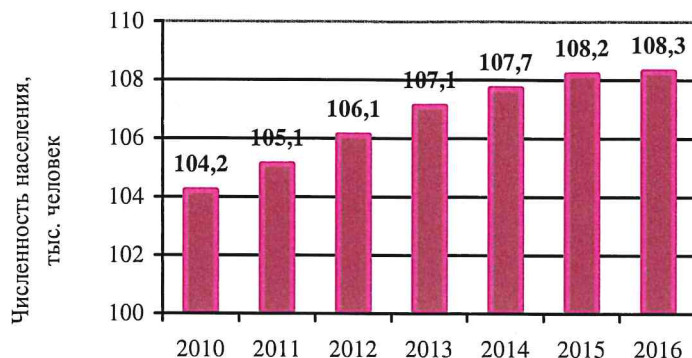


Рисунок 3.18 – Численность населения на территории Новополоцкого горсовета на начало года

Начиная с 2012 года, наметилась тенденция увеличения рождаемости. Число родившихся за январь-декабрь 2011 года составило 1119 человек, что на 14,4 % больше, чем в аналогичном периоде 2010 года. Число родившихся за 2014 год увеличилось по сравнению с 2013 годом на 4,2 % (с 1132 ребенка в 2013 году до 1182 ребенка в 2014 году, в то время как смертность осталась на прежнем уровне). [13]

Население в трудоспособном возрасте составляет 61,7 %, лица пенсионного возраста – 23,2 %, младше трудоспособного возраста – 15,1 % (рисунок 3.19). [6]

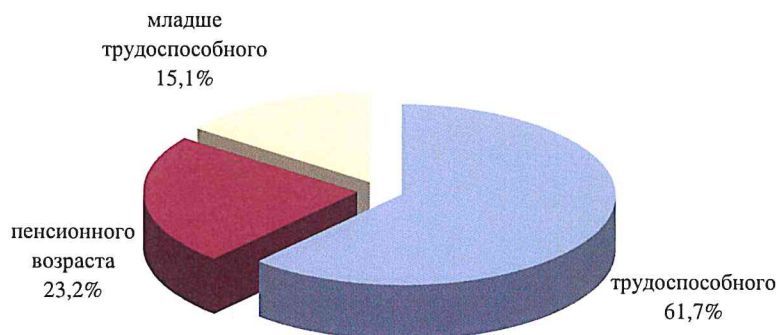


Рисунок 3.19 – Возрастная градация населения г. Новополоцк

Средний возраст жителей города составляет 38,6 года. Происходит процесс старения населения, за период с 2006 года по 2010 год количество населения старше трудоспособного возраста увеличилось на 2,5 тыс. человек. С 2011 года в трудоспособный возраст вступает малочисленное поколение родившихся в 1995-1998 годах. [7]

Основные демографические показатели населения приведены в таблице 3.21. [13, 15] Показатели рождаемости, смертности и естественного прироста приводятся на 1000 человек.

Взам. инв. №	
Подпись и дата	
Инв. № подл.	512651

Изм.	Колич.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

Таблица 3.21

Показатели	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	Изменения, %
Родилось всего	896	1010	978	1119	1132	1182	1132	+26,3
Рождаемость	8,6	9,6	9,3	10,5	10,5	11,0	10,5	+22,1
Умерло всего	1059	1112	1092	1110	1078	1078	1032	-2,5
Общая смертность	10,2	10,6	10,3	10,4	10,0	10,0	9,5	-6,9
Естественный прирост/убыль населения	-1,6	-1,0	-0,9	+0,1	+0,5	+1,0	+1,0	-

Динамику демографической ситуации в Новополоцке определяют факторы как естественного, так и миграционного характера. Причем за счет миграции в определенной мере компенсируется естественная убыль населения. За последние два года вследствие превышения рождаемости над смертностью естественная убыль населения сменилась естественным приростом.

Показатели демографической ситуации, приведенные в таблице 3.19, в графическом виде в сравнении с показателями по Витебской области и республике приводятся на рисунках 3.20 ÷ 3.22.

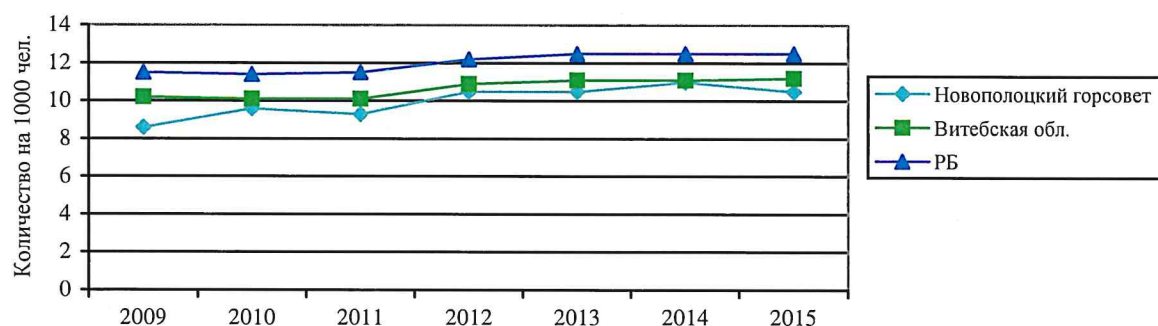


Рисунок 3.20 – Динамика коэффициентов рождаемости населения в 2009–2015 гг.

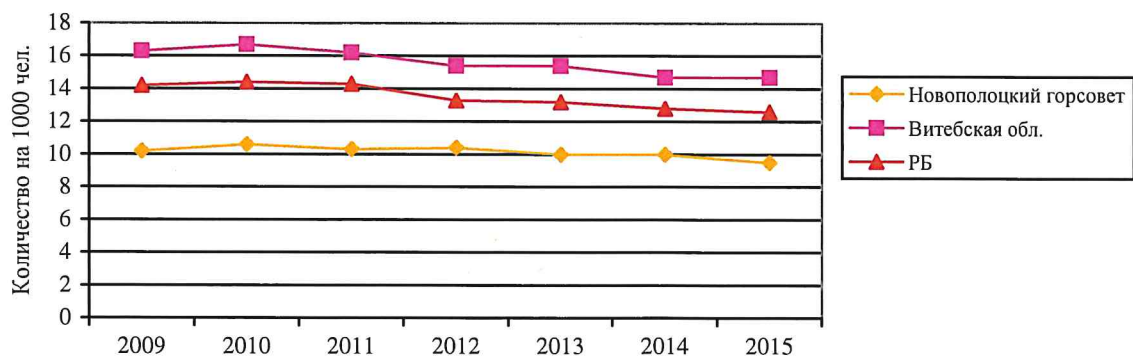


Рисунок 3.21 – Динамика коэффициентов смертности населения в 2009–2015 гг.

Инд. № подл.	517651
Подпись и дата	
Взам. инв. №	

Изм.	Колич.	Лист	№ док.	Подпись	Дата



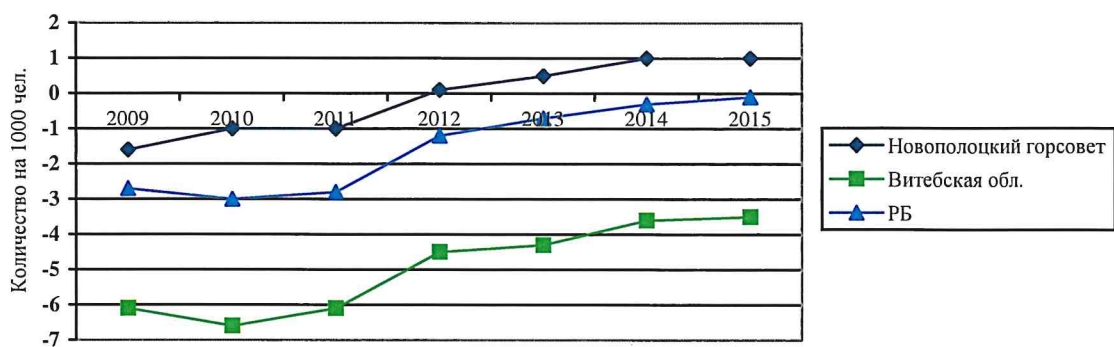


Рисунок 3.22 – Динамика коэффициентов естественный прирост (убыль) населения в 2009–2015 гг.

Общая смертность населения Республики Беларусь колеблется от 14,4 в 2010 году до 12,6 в 2015 году. В Витебской области в 2015 году показатель смертности составил 14,7 промилле, в республике – 12,6. Общий коэффициент смертности населения по сравнению с 2010 года уменьшился, однако остается выше республиканских и областных показателей на протяжении последних пяти лет.

Как видно из приведенных данных, показатель общей смертности в городе по классификации Всемирной организации здравоохранения (ВОЗ) относится к низкому. В 2015 году число умерших в Новополоцке уменьшилось по отношению к 2014 году на 4,46 % и составило 1032 человек.

Коэффициент депопуляции (отношение числа умерших к числу родившихся) населения г. Новополоцк в 2015 году составил 0,91 и не превысил предельно допустимое критическое значение, принятое в мировой практике за 1,0. Показатель естественной прибыли/убыли населения в последние годы значительно выше республиканского (минус 0,1) и Витебского областного (минус 3,5) и составил по Новополоцкому горсовету 1,0.

В то же время в демографической ситуации г. Новополоцка имеются определенные сложности. Остается высокой смертность трудоспособного населения, причем в значительной мере преобладает смертность мужчин.

Структура общей смертности по причинам отражена в таблице 3.22.

Таблица 3.22 – Смертность населения г. Новополоцк в 2009–2013 гг. по причинам [13]

	2009		2010		2011		2012		2013	
	абсол.	%	абсол.	%	абсол.	%	абсол.	%	абсол.	%
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Болезни системы кровообращения	535	50,6	557	50,1	519	48,4	516	50,8	531	50,8
в т.ч ИБС	316	59,1	301	54,0	287	55,3	278	53,9	314	59,1
в т.ч. ЦВБ	160	29,9	206	37,0	185	35,6	183	35,5	178	33,5
Новообразования	177	16,7	210	18,9	206	19,2	176	17,3	170	16,3

Взам. инв. №	
Подпись и дата	
Инв. № подл.	512651

Продолжение таблицы 3.22

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Болезни органов дыхания	20	1,9	20	1,8	22	2,1	33	3,2	36	3,4
Болезни органов пищеварения	61	5,8	59	5,3	52	4,8	58	5,7	46	4,4
Болезни мочеполовой системы	36	3,4	35	3,1	37	3,4	28	2,8	30	2,9
Травмы, отравления и др.	130	12,3	108	9,7	133	12,4	138	13,6	109	9,7
в т.ч. самоубийства	26	20,0	19	17,6	26	19,5	27	19,6	22	15,3
в т.ч. отравления алкоголем	20	15,4	17	15,7	24	18,0	16	11,6	28	19,4

Как видно из таблицы, болезни системы кровообращения занимают первое место и составляют более 50,0 %. Столь печальное лидерство характерно практически для большинства более или менее развитых стран. В странах Европы болезни органов кровообращения составляют около 40 %, в России – 57 %, в Республике Беларусь – 54 %. В структуре смертности от болезней органов кровообращения наибольшее значение имеет ишемическая болезнь сердца – 314 случаев в 2013 году (59,1 %), цереброваскулярная болезнь – 178 (33,5 %).

Второе место в структуре смертности занимают новообразования (16,3 %). Третье место в структуре смертности занимают травмы и отравления (9,7 %). По сравнению с 2012 годом отмечается снижение на 21 %. В структуре смертности населения трудоспособного возраста печальное лидерство принадлежит травмам, несчастным случаям, отравлениям.

Четвертое место в структуре смертности принадлежит патологии органов пищеварения (более 4,4 %).

Для оценки состояния здоровья населения, наряду с демографическими показателями, используется его заболеваемость. Уровень здоровья населения в реальной степени зависит от социальных факторов и воздействия внешних факторов риска. От 49 до 53 % здоровья определяется образом жизни. Образ жизни имеет ряд факторов риска, которые по значимости распределены следующим образом: злоупотребление табаком, несбалансированное питание, употребление алкоголя, вредные условия труда, адинамия, гиподинамия, стрессовые ситуации, плохие материально-бытовые условия, употребление психоактивных веществ, злоупотребление лекарственными средствами, непрочность семей, одиночество, низкий уровень культуры.

Сложная экологическая обстановка, нестабильность экономики и снижение жизненного уровня являются причиной роста заболеваемости населения. Уровень заболеваемости взрослого населения г. Новополоцка находится практически на одинаковом уровне в течение последних 5-6 лет, и остается самым высоким в Витебской области.

Инд. № подл.	Взам. инв. №
512651	
Подпись и дата	

Изм.	Колич.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

В последние годы отмечается снижение уровня заболеваемости людей в городе за счет болезней органов дыхания, заболеваний нервной системы, врожденных пороков развития, заболеваний костно-мышечной системы (таблица 3.23).

Таблица 3.23 – Заболеваемость взрослого населения г. Новополоцк за 2009-2014 гг. (на 1000 взрослых)

Показатель	2009	2010	2011	2012	2013	2014	Изменения, в % с 2009 г.
Общая заболеваемость взрослых г. Новополоцк	1768,34	1733,54	1681,63	1677,35	1793,43	1721,08	-2,67
Общая заболеваемость взрослых г. Витебск	1241,14	1221,58	1240,30	1199,24	1227,90	1175,45	-5,29
Впервые установленная заболеваемость взрослых г. Новополоцк	981,18	836,33	806,86	811,35	799,51	779,29	-20,58
Впервые установленная заболеваемость взрослых г. Витебск	538,05	520,57	540,59	464,80	473,46	413,86	-23,08

Уровень общей заболеваемости взрослого населения снизился по отношению к 2009 году на 2,67 %, первичной – снизился на 20,58 %.

На рисунке 3.23 графически представлена заболеваемость населения г. Новополоцка в сравнении с г. Витебск. Показатели болезненности населения г. Новополоцк в расчете на 1000 человек существенно выше, чем в г. Витебск.

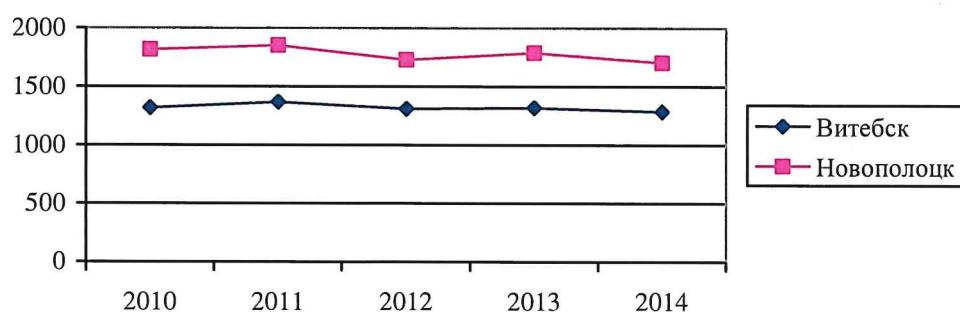


Рисунок 3.23 – Показатели общей заболеваемости населения г. Новополоцк и г. Витебск (на 1000 населения)

Аналогичная ситуация складывается и в отношении впервые установленной заболеваемости в гг. Новополоцк и Витебск (рисунок 3.24).

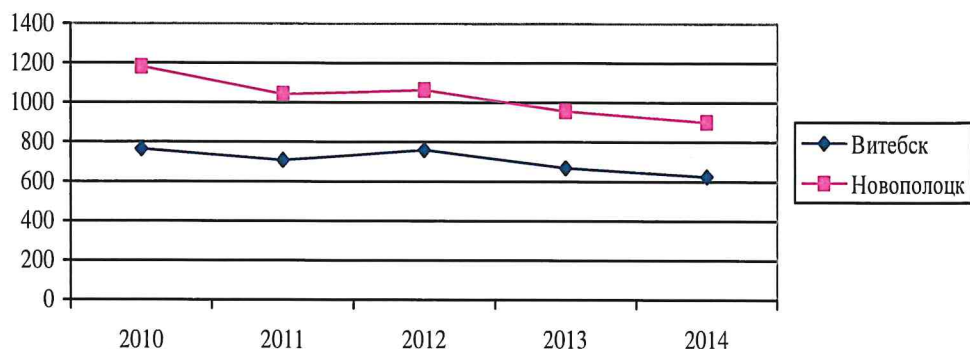


Рисунок 3.24 – Показатели впервые установленной заболеваемости населения г. Новополоцк и г. Витебск (на 1000 населения)

Важным показателем здоровья нации является уровень заболеваемости детей, так как им в ближайшем будущем придется пополнять ряды трудоспособного населения. Показатели заболеваемости детей от 0 до 14 лет по г. Новополоцк за 2010–2014 годы представлены в таблице 3.24.

Самая высокая заболеваемость детей отмечена в 2011 году. Затем постепенно уровень детской заболеваемости начинает уменьшаться. За 2010–2015 годы отмечается снижение общей заболеваемости детей 0–14 лет на 18,27 %, а первичной – на 22,94 %.

Таблица 3.24 – Заболеваемость детей от 0 до 14 лет по г. Новополоцк и г. Витебск за 2010–2014 гг. (на 1000 детей от 0 до 14 лет)

Показатель	2010	2011	2012	2013	2014	Изменения, в % с 2010 г.
Общая заболеваемость детей г. Новополоцк	2381,93	2773,08	2092,59	2073,83	1946,70	-18,27
Общая заболеваемость детей г. Витебск	1702,58	1948,36	1758,70	1814,51	1767,47	+3,81
Впервые установленная заболеваемость детей г. Новополоцк	2257,90	2514,03	1832,66	1803,96	1739,83	-22,94
Впервые установленная заболеваемость детей г. Витебск	1558,14	1811,86	1621,38	1685,97	1631,89	+4,73

Учреждение здравоохранения «Новополоцкая центральная городская больница» (УЗ «НЦГБ») является современным крупным учреждением, которое оказывает медицинскую помощь жителям города Новополоцка и прикрепленным территориям Полоцкого района. В состав УЗ «НЦГБ» входит в общей сложности 11 структурных подразделений. К основным из них относятся следующие:

- центральная городская больница на 645 коек;

Изм.	Колич.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

- поликлиника № 1 на 870 посещений в смену;
- поликлиника № 4 на 450 посещений в смену;
- детская поликлиника на 420 посещений в смену;
- стоматологическая поликлиника на 470 посещений в смену;
- кожно-венерологический диспансер на 50 коек (стационар) и 125 посещений в смену (поликлиника);
- психоневрологический диспансер на 100 посещений в смену;
- противотуберкулезный диспансер на 100 посещений в смену;
- станция скорой медицинской помощи;
- станция переливания крови;
- Боровухская амбулатория врача общей практики на 50 посещений в смену.

В учреждениях здравоохранения города проведена большая работа по укреплению материально-технической базы: реконструированы отделение реанимации и операционные блоки городской больницы, здание аптеки № 109 под детский реабилитационный центр, модернизирован операционный блок под отделение реанимации акушерского корпуса городской больницы.

Выполнен капитальный ремонт фельдшерско-акушерского пункта деревни Кушлики, ремонт первого этажа и фойе поликлиники № 1, текущий ремонт больницы сестринского ухода в деревне Бездедовичи, текущий ремонт детского отделения городской больницы, ремонт площадей под центр «Диалог». Проведена работа по проектированию реконструкции главного корпуса больницы и пищеблока. На эти цели было использовано 8,1 млрд. рублей. Приобретено оборудования на сумму 2,9 млрд. рублей. [6]

Качество жизни в настоящее время рассматривается как интегральная характеристика взаимодействия человека с социальными, физическими, психологическими и эмоциональными факторами среды обитания.

При этом качество жизни выступает связующим звеном влияния среды обитания на формирование здоровья населения. Управляя качеством среды обитания, мы повышаем качество жизни, тем самым управляем формированием здоровья населения.

Общество, обеспечивая устойчивое развитие, увеличивает объемы общественного продукта и получает прибыль, которая расходуется в интересах населения. Однако без сохранения и восстановления трудовых ресурсов устойчивое развитие не достижимо. Для этого значительную часть прибыли необходимо потратить на снижение заболеваемости и смертности населения и укрепление его здоровья. Эффект восстановления трудовых ресурсов станет возможным, если общество в приоритетном порядке направит расходы на улучшение качества жизни (развитие социального сектора, рост уровня, улучшение уклада и стиля жизни), что обеспечит социальную уверенность и благополучие населения. Это ведет к снижению заболеваемости и смертности населения, укреплению его здоровья и, в конечном итоге, сохранению и восстановлению трудовых ресурсов.

Социальная политика, реализуемая в ОАО «Нафтан», направлена, прежде всего, на поддержание стабильности в коллективе, формирование системы защиты социальных интересов каждого работника, развитие человеческого потенциала.

Изм. № подл.	512651
Подпись и дата	
Взам. инв. №	

Изм.	Колич.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	<b>17010-00-ОВОС</b>

Основной задачей руководства ОАО «Нафтан» и профсоюзного комитета является организация работы по осуществлению комплексного управления всеми сторонами социально-бытового, оздоровительного и культурного развития коллектива.

Одно из основных направлений в работе – реализация права работников Общества, состоящих на жилищном учете, на улучшение жилищных условий. Данное направление предусматривает строительство жилья путем организации из числа нуждающихся в улучшении жилищных условий работников жилищно-строительных потребительских кооперативов, а также льготное кредитование строительства (покупки) жилых помещений.

Развиваясь, ОАО «Нафтан» расширяло и совершенствовало свою социальную инфраструктуру. В настоящее время предприятие содержит и эксплуатирует:

- санаторий «Нафтан»;
- 8 детских дошкольных учреждений;
- туристическую базу «Яковцы»;
- оздоровительный лагерь «Комета» на 360 мест;
- поликлинику на 100 посещений в сутки;
- дворец культуры;
- дворец водного спорта «Садко», спорткомплекс «Нефтяник»;
- гостиничный комплекс «Нафтан»;
- подсобное хозяйство;
- тепличный комплекс.

Поликлиника ОАО «Нафтан» – одна из лучших ведомственных поликлиник Республики Беларусь, которая обслуживает 8 544 человека, включая бывших работников, работников подрядных и смежных организаций.

В собственности ОАО «Нафтан» находится санаторий на 107 мест. Современная здравница ОАО «Нафтан» отвечает самым строгим требованиям, как с точки зрения современного оснащения, так и точки зрения внедрения передовых методов диагностики и лечения самых различных заболеваний, в том числе профессиональных.

Обеспечены финансовые возможности для отдыха и лечения работников в здравницах Республики Беларусь и Украины (г. Трускавец, г. Моршин) посредством оказания материальной помощи на оплату 50 % стоимости путевки на санаторно-курортное лечение.

Оздоровительный лагерь «Комета» является внешкольным оздоровительным учреждением для детей работников ОАО «Нафтан». Оздоровительный лагерь содержится за счет частичной оплаты стоимости путевок родителями, прибыли ОАО «Нафтан», средств государственного социального страхования.

Основной целью деятельности туристической базы «Яковцы» является осуществление мероприятий по организации здорового образа жизни, активного и содержательного досуга отдыхающих, обеспечение качественного обслуживания.

На сегодняшний день ОАО «Нафтан» является одним из крупнейших в регионе свиноводческих хозяйств. Мясопродукты направляются в ведомственные столовые, кулинарии, универсам, летом используются для организации питания детей

Книга 3

Изм. № подл.	512651
Подпись и дата	
Взам. инв. №	

Изм.	Колич.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	<b>17010-00-ОВОС</b>	Лист
							102

в оздоровительном лагере «Комета», а также работников, которые проводят свой отпуск и выходные дни на туристической базе «Яковцы».

Тепличный комплекс ОАО «Нафтан» – это 4 гектара современного сельскохозяйственного производства, основанного на голландской технологии выращивания овощей, позволяющей круглый год выращивать огурцы, томаты, сладкий перец и баклажаны.

ОАО «Нафтан», имея в наличии солидный машинный парк, ежегодно направляет свою технику для организации посевных и уборочных работ в сельскохозяйственных организациях Витебской области.

Общество эксплуатирует ряд объектов спортивного назначения, в число которых входят дворец водного спорта «Садко», спорткомплекс «Нефтяник». Основными их задачами являются организация и проведение массовых спортивно-оздоровительных мероприятий для работников ОАО «Нафтан» и членов их семей, бывших работников, ушедших на пенсию, и, кроме того, обеспечение возможности заниматься спортом жителям города Новополоцка.

Социально-жилищный комплекс ОАО «Нафтан» содержит и обслуживает 8 детских дошкольных учреждений, находящихся в республиканской собственности и переданных Обществу в безвозмездное пользование. Главными задачами детских дошкольных учреждений являются обеспечение физического и психологического здоровья детей, формирование личности ребенка, развитие его индивидуальности. Источниками финансирования их деятельности являются прибыль ОАО «Нафтан», частичное целевое финансирование из бюджета и родительские взносы.

В рамках реорганизации ОАО «Нафтан» путем присоединения ОАО «Полимир» количество объектов социального назначения увеличилось. В ведение реорганизованного хозяйственного общества поступили: база выходного дня «Суя», оздоровительный лагерь «Ленинец».

Гарантом стабильности, затрагивающим все аспекты социально-трудовых отношений ОАО «Нафтан» и работников Общества, является коллективный договор.

Инт. № подл. 512651	Подпись и дата					Взам. инв. №
						Книга 3
						Лист
<b>17010-00-ОВОС</b>						103
Изм.	Колич.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	

# 4 ВОЗДЕЙСТВИЕ ПЛАНИРУЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ

## 4.1 Воздействие на атмосферный воздух

Воздействие планируемой хозяйственной деятельности на атмосферу происходит на стадии строительства объекта и в процессе его эксплуатации.

Источниками воздействия на атмосферу на стадии строительства являются:

- автомобильный транспорт и строительная техника, используемые:
  - при подготовке строительной площадки и в процессе строительномонтажных работ (вырубка деревьев, снятие плодородного почвенного слоя, выемка грунта, рытье котлована, траншей, прокладка коммуникаций и инженерных сетей);
  - для доставки и погрузочно-разгрузочных работ материалов, конструкций и деталей;
  - строительные работы (приготовление растворов, сварка, резка, механическая обработка металлов, кровельные, окрасочные и другие работы).

Основными загрязняющими веществами, выделяющимися в атмосферу на стадии строительства, являются углерода оксид, азота диоксид, сера диоксид, углеводороды предельные алифатического ряда  $C_1-C_{10}$ , углеводороды предельные алифатического ряда  $C_{11}-C_{19}$ , пыль неорганическая, сварочные аэрозоли, окрасочный аэрозоль, твердые частицы суммарно.

Воздействие на атмосферу на стадии строительства является незначительным и носит временный характер.

Выбросы загрязняющих веществ от рассматриваемых объектов поступают в атмосферу через организованные и неорганизованные источники: от запорно-регулирующей арматуры, фланцевых соединений, емкостей хранения исходного сырья и готового продукта, насосов.

Для минимизации воздействия проектируемых источников на атмосферный воздух и на состояние окружающей среды проектом предусматривается сброс загрязняющих веществ на факел от емкостей резервуарного парка сырья, промежуточного продукта, аварийной емкости, буллитов метановодородной фракции, емкостей хранения метанола и эстакады налива готового продукта в автоцистерны и танк-контейнеры.

Характеристика загрязняющих веществ, которые выделяются в атмосферу от проектируемых объектов, приводится в таблице 4.1.

Изм.	Колич.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инов. № подл.  
5172651

Книга 3

17010-00-ОВОС

Лист

104



Таблица 4.1 – Характеристика загрязняющих веществ

Код вещества	Наименование вещества	ПДКм.р., мкг/м <sup>3</sup>	ПДКс.с., мкг/м <sup>3</sup>	ОБУВ, мкг/м <sup>3</sup>	Класс опасности
0183	Ртуть и ее соединения (в пересчете на ртуть)	0,6	0,3	-	1
0301	Азот (IV) оксид (азота диоксид)	250	100	-	2
0328	Углерод черный (сажа)	150	50	-	3
0337	Углерод оксид (окись углерода, угарный газ)	5000	3000	-	4
0401	Углеводороды предельные алифатического ряда C <sub>1</sub> -C <sub>10</sub>	25000	10000	-	4
0550	Углеводороды непредельные алифатического ряда	3000	1200	-	4
0703	Бенз/а/пирен	-	5нг/м <sup>3</sup>	-	1
1039	Пентан-1-ол (амиловый спирт)	10	-	-	3
1052	Метанол (метиловый спирт)	1000	500	-	3
1078	Этан-1,2-диол (гликоль, этиленгликоль)	-	-	1000	-
1107	2-Метокси-2-метилпропан (метил-трет-бутиловый эфир)	500	200	-	4

Характеристика проектируемых источников выбросов установки по производству МТБЭ и количество выбрасываемых в атмосферу загрязняющих веществ приводятся в таблице 4.2.

В таблице 4.3 приведена характеристика существующего факела (ИЗА 0653) и количество выбрасываемых в атмосферу загрязняющих веществ до ввода и после ввода проектируемой установки.

Расположение источников выбросов указано на карте-схеме расположения ИЗА (приложение К).

Выбросы от проектируемых источников приняты аналогично выбросам от существующей установки по производству МТБЭ на ОАО «Мозырский НПЗ» (комбинированная установка высокооктановых компонентов бензина, секция 300).

Суммарные выбросы загрязняющих веществ от проектируемой установки по производству МТБЭ и изменение выбросов от существующего факела (ИЗА 0653) приводятся в таблице 4.4.

Инва. № подл.	512651
Подпись и дата	
Взам. инв. №	

Таблица 4.2 – Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от проектируемых источников

1	2	3	4	5		6	Координаты источника выбросов в локальной системе координат				Параметры источника выбросов							
				Источник выбросов	Источник выделения загрязняющих веществ		наименование (тип), номер позиции	количество	точечного источника или одного конца линейного источника выбросов, или середины одной стороны площадного, м	второго конца линейного источника выбросов или середины противоположной стороны площадного, м	высота, м	диаметр устья точечного или ширина площадного, м						
номер	наименование	наименование	наименование			X1							Y1	X2	Y2			
Установка по производству МТБЭ																		
Производство МТБЭ	Технологическая установка	6113	неорганиз.	технологическое оборудование			4053	-3039	3954	-3123	20		ш=45					
Резервуарные парки	Резервуарный парк готового продукта	6114	неорганиз.	емкости МТБЭ, легкого и тяжелого полимердистиллята	6		4014	-3000	3972	-2951	12		ш=40					
	Резервуарный парк исходного сырья	6115	неорганиз.	ЗРА, фланцевые соединения	6		4102	-3095	4053	-3140	2		ш=21					

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №
512651		

Продолжение таблицы 4.2

Номер источника выброса	Параметры ГВС на выходе из источника выбросов				ГОУ				Выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух					
	при реальных условиях		температура, °С	объем, м³/с	наименование, тип	количество, ед.	вещества, по которым производится газоочистка	эффективность работы, %	загрязняющее вещество		концентрация загрязняющего вещества, мг/м³		масса загрязняющего вещества	
	скорость, м/с	объем, м³/с							код	наименование	максимальная на источнике выброса	установленная в НПА, в т.ч. ТНПА	максимальный, г/с	годовой, т/год
13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27
6113									0401	Углеводороды пред. C <sub>1</sub> -C <sub>10</sub>	-	-	0,3086	8,8875
									0550	Углеводороды непредельные	-	-	0,1866	5,3732
									1039	Спирт амиловый	-	-	0,0001	0,0024
									1052	Метанол	-	-	0,0464	1,3353
									1078	Этиленгликоль	-	-	0,0033	0,0949
									1107	Метил-трет-бутиловый эфир	-	-	0,0782	2,2523
6114	45								0401	Углеводороды пред. C <sub>1</sub> -C <sub>10</sub>	-	-	0,34156	16,877
6115	20								1107	Метил-трет-бутиловый эфир	-	-	0,14367	8,675
									0401	Углеводороды пред. C <sub>1</sub> -C <sub>10</sub>	-	-	1,131	35,640

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №
512651		

Продолжение таблицы 4.2

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Резервуарные парки	Булиты МВФ	6116	неорганиз.	ЗРА, фланцевые соединения		4035	-3168	4021	-3179	1,5	ш=11
	Компрессорная МВФ	6117	неорганиз.	ЗРА, фланцевые соединения		4025	-3158	4011	-3168	2,0	ш=14
Насосные	Насосная бутан-бутиленовой фракции, насосная готового продукта	6118	неорганиз.	ЗРА, фланцевые соединения		3951	-2989	3972	-3011	1,5	ш=10
	Насосная метанола	1665	труба	технологическое оборудование		3944	-3039			10	0,355
Узел приема и хранения метанола	-//-	1666	дефлектор	технологическое оборудование		3940	-3042			7,6	0,5
	Парк метанола	6119	неорганиз.	ЗРА, фланцевые соединения		3933	-3018	3912	-3035	5,0	ш=18
Площадка налива готового продукта в автоцистерны и танк-контейнеры	Эстакада налива готового продукта	6120	неорганиз.	ЗРА, фланцевые соединения		3940	-2954	3922	-2937	5,0	ш=14

Изм.	Колич.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №
512651		

Продолжение таблицы 4.2

13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27
6116	20								0401	Углеводороды пред. C1-C10	-	-	0,0364	1,146
6117	20								0401	Углеводороды пред. C1-C10	-	-	0,0862	2,944
6118	20								0401	Углеводороды пред. C1-C10	-	-	0,0983	2,6142
									0550	Углеводороды непредельные	-	-	0,0531	1,124
									1107	Метил-трет-бутиловый эфир	-	-	0,0231	0,4028
1665	20	1,4	1,26	1,174					1052	Метанол	3,6	-	0,00428	0,009
1666	20	1,07	0,21	0,196					1052	Метанол	3,7	-	0,00143	0,003
6119	20								1052	Метанол	-	-	0,0011	0,0311
6120	20								0401	Углеводороды пред. C1-C10	-	-	0,0399	0,698
									1107	Метил-трет-бутиловый эфир	-	-	0,0399	1,063

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №
512651		

Таблица 4.3 – Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от изменяющихся источников

Наименование здания, сооружения и номер по генплану	Наименование производства, цеха, участка	Источник выбросов		Источник выделения загрязняющих веществ		Координаты источника выбросов в локальной системе координат				Параметры источника выбросов	
		номер	наименование	наименование (тип), номер позиции	количество	точечного источника или одного конца линейного источника выбросов, или середины одной стороны площадного, м	второго конца линейного источника выбросов или середины противоположной стороны площадного, м	X1	Y1	X2	Y2
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Цех № 11	Факельная установка к.123	0653	Факельный ствол	Факел	1	Существующее положение	4134	-4645	-	65,0	0,6
Цех № 11	Факельная установка к.123	0653	Факельный ствол	Факел	1	Проектируемое положение	4134	-4645	-	65,0	0,6

Инд. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №
512651		

Продолжение таблицы 4.3

Номер источника выброса	Параметры ГВС на выходе из источника выбросов				ГОУ				Выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух						
	при реальных условиях		температура, °С	скорость, м/с	объем, м³/с	наименование, тип	количество, ед.	вещества, по которым производится газоочистка	эффективность работы, %	загрязняющее вещество		концентрация загрязняющего вещества, мг/м³		масса загрязняющего вещества	
	объем, м³/с	температура, °С								код	наименование	максимальная на источнике выброса	установленная в НПА, в т.ч. ТНПА	максимальный, т/год	годовой, т/год
13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	
0653	854							21		23					
Существующее положение															
									0183	Ртуть и ее соед.	-	-	0,000004	0,000019	
									0301	Азота диоксид	-	-	5,862	29,762	
									0328	Углерод черный (сажа)	-	-	3,908	51,609	
									0337	Углерод оксид	-	-	39,08	460,679	
									0401	Углеводороды пред. C <sub>1</sub> -C <sub>10</sub>	-	-	9,77	79,154	
									0703	Бенз/а/пирен	-	-	0,000001	0,000000	
									0727	Бензо/б/флуорантен	-	-	-	0,000	
									0728	Бензо/к/флуорантен	-	-	-	0,000	
									0729	Индено(1,2,3-с,d) пирен	-	-	-	0,000	
									3620	Диоксины/фураны	-	-	-	0,000000	
Проектируемое положение															
0653	854								0183	Ртуть и ее соед.	-	-	0,000004	0,000022	
									0301	Азота диоксид	-	-	6,447	42,846	
									0328	Углерод черный (сажа)	-	-	4,298	60,332	
									0337	Углерод оксид	-	-	42,980	547,905	
									0401	Углеводороды пред. C <sub>1</sub> -C <sub>10</sub>	-	-	10,745	100,961	
									0703	Бенз/а/пирен	-	-	0,000001	0,000000	
									0727	Бензо/б/флуорантен	-	-	-	0,000	
									0728	Бензо/к/флуорантен	-	-	-	0,000	
									0729	Индено(1,2,3-с,d) пирен	-	-	-	0,000	
									3620	Диоксины/фураны	-	-	-	0,000000	

Таблица 4.4 - Суммарные выбросы загрязняющих веществ от проектируемой установки по производству МТБЭ

Код вещества	Наименование загрязняющих веществ	Количество,	
		г/с	т/год
0183	Ртуть и ее соединения (в пересчете на ртуть)	-	0,000003
0301	Азот (IV) оксид (азота диоксид)	0,5850	13,084
0328	Углерод черный (сажа)	0,3900	8,723
0337	Углерод оксид (окись углерода, угарный газ)	3,9000	87,226
0401	Углеводороды предельные алифатического ряда C <sub>1</sub> -C <sub>10</sub>	3,0169	90,615
0550	Углеводороды непредельные алифатического ряда	0,2397	6,497
1039	Пентан-1-ол (амиловый спирт)	0,0001	0,002
1052	Метанол (метиловый спирт)	0,0521	1,378
1078	Этан-1,2-диол (гликоль, этиленгликоль)	0,0033	0,095
1107	2-Метокси-2-метилпропан (метил-трет-бутиловый эфир)	0,2849	12,393
	ВСЕГО:		220,013

В таблице 4.5 приведены существующие выбросы предприятия согласно комплексному природоохранному разрешению № 7 от 30.12.2015 г., выданному Витебским областным комитетом природных ресурсов и охраны окружающей среды и изменение выбросов после введения в действие проектируемой установки.

Таблица 4.5

Код вещества	Наименование загрязняющих веществ	Валовые выбросы, учтенные в комплексном природоохранном разрешении № 7 от 30.12.2015 года (на 2017 год), т/год	Предлагаемый норматив, т/год
1	2	3	4
0183	Ртуть и ее соединения (в пересчете на ртуть)	0,000381	0,000384
0301	Азот (IV) оксид (азота диоксид)	847,548	860,632
0328	Углерод черный (сажа)	126,418	135,141

Изм. № подл.	512651
Подпись и дата	
Взам. инв. №	

Книга 3

17010-00-ОВОС

Лист

112

Изм. Колич. Лист № док. Подпись Дата



Продолжение таблицы 4.5

1	2	3	4
0337	Углерод оксид (окись углерода, угарный газ)	4825,385	4912,611
0401	Углеводороды предельные али- фатического ряда C <sub>1</sub> -C <sub>10</sub>	1773,467	1864,082
0550	Углеводороды непредельные алифатического ряда	3798,098	3804,595
1039	Пентан-1-ол (амиловый спирт)	-	0,002
1052	Метанол (метиловый спирт)	40,531	41,909
1078	Этан-1,2-диол (гликоль, эти- ленгликоль)	-	0,095
1107	2-Метокси-2-метилпропан (метил-трет-бутиловый эфир)	-	12,393
Прочие		4578,106	4578,106
ВСЕГО:		15989,553144	16209,56614

Как видно из таблицы 4.5, ожидаемые выбросы загрязняющих веществ по положению на конец 2017 г. с учетом внедрения проектируемой установки по производству МТБЭ увеличатся на 220,013 т/год и в целом по предприятию составят 16209,56614 т/год.

Существующие выбросы вредных веществ от источников загрязнения атмосферы завод «Полимир» ОАО «Нафтан» приняты на основании:

- акта инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух завода «Полимир» ОАО «Нафтан», разработанного ЗАО «Инженерно-экологический центр «БЕЛИНЭКОМП», 2015 г;
- комплексного природоохранного разрешения № 7 от 30.12.2015 г.

Для оценки воздействия на атмосферный воздух проектируемых источников выбросов загрязняющих веществ был проведен расчет рассеивания загрязняющих веществ в приземном слое атмосферы.

Оценка влияния выбросов загрязняющих веществ на атмосферный воздух выполнена на основании расчета рассеивания загрязняющих веществ в приземном слое атмосферы, с использованием программного средства – унифицированной программы расчета загрязнения атмосферы «Эколог» (версия 3.0), которая позволяет рассчитать приземные концентрации загрязняющих веществ в атмосфере в соответствии с «Методикой расчета концентраций в атмосферном воздухе загрязняющих веществ, содержащихся в выбросах предприятий (ОНД-86)», разработанной Главной геофизической обсерваторией им. А.И. Воейкова.

Расчет рассеивания проводился для прямоугольной площадки 14800x15000 м, а также для расчетных точек на границе санитарно-защитной зоны и в районе жилой застройки: д. Раштово, д. Стаськово, д. Бездедовичи, г. Новополоцк. Расчетные точки приведены на ситуационном плане (приложение Б).

Изм. № подл.	512651
Подпись и дата	
Взам. инв. №	

Изм.	Колич.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

Шаг расчетной сетки 300 м по осям X и Y. Для расчета использована локальная координатная система. Ось абсцисс координатной системы образует с направлением на север угол 90°.

Расчет производился с учетом фоновых концентраций. Концентрации вредных веществ приведены по посту, расположенному в г. Новополоцк.

Метеорологические параметры для расчета приняты на основании письма ГУ «Республиканский центр по гидрометеорологии, контролю радиоактивного загрязнения и мониторингу окружающей среды» № 14.4-15/99 от 22.01.2016 г. (приложение В).

Расчет приводится на лето.

В расчете рассеивания на существующее положение учтены выбросы от существующих источников выбросов, согласно акту инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух завода «Полимир» ОАО «Нафтан», разработанного ЗАО «Инженерно-экологический центр «БЕЛИНЭКОМП», 2015 г.

Результаты расчетов рассеивания вредных веществ в атмосфере представлены в таблице 4.6 и на картах-схемах приземных концентраций (приложение Л).

Как видно из таблицы 4.6, после ввода в действие проектируемой установки по производству МТБЭ максимальные приземные концентрации загрязняющих веществ в жилой застройке не превышают установленных нормативов качества атмосферного воздуха с учетом фоновых концентраций.

После строительства установки максимальные приземные концентрации рассматриваемых загрязняющих веществ и их суммаций на границе СЗЗ и в жилье остаются без изменений.

Воздействие планируемой деятельности на атмосферный воздух можно характеризовать как воздействие низкой значимости.

Неблагоприятного воздействия на атмосферный воздух и здоровье населения в соответствии с установленными в Республике Беларусь нормативами качества атмосферного воздуха на исследуемой территории не ожидается. Необходимым условием при этом является организация и работа на проектируемом объекте системы производственного контроля за источниками выбросов загрязняющих веществ.

Корректировка установленной санитарно-защитной зоны с вводом в действие проектируемых объектов не требуется.

Инва. № подл. 512651	Подпись и дата		Взам. инв. №		
Книга 3					
<b>17010-00-ОВОС</b>					
Изм.	Колич.	Лист	№ док.	Подпись	Дата
					Лист 114

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №
512651		

Таблица 4.6 – Максимальные приземные концентрации загрязняющих веществ

Код и наименование вредного вещества	Фон доли ПДК	Максимальные приземные концентрации, доли ПДК																					
		Существующее положение						Проектируемое положение															
		на границе СЗЗ			в жилище			на границе СЗЗ			в жилище												
		без учета фона	с учета том фона	без учета фона	с учета том фона	д. Рашгово	д. Стаськово	д. Бездедовичи	г. Новополюцк	без учета фона	с учета том фона	без учета фона	с учета том фона	д. Рашгово	д. Стаськово	д. Бездедовичи	г. Новополюцк						
0183 Ртуть и ее соединения	-																						
0301 Азота диоксид	0,36	0,35	0,58	0,21	0,49	0,20	0,49	0,26	0,52	0,36	0,58	0,35	0,58	0,21	0,49	0,20	0,49	0,26	0,52	0,36	0,58		
0328 Углерод черный (сажа)	-	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	
0337 Углерод оксид	0,26	0,06	0,29	0,04	0,28	0,03	0,28	0,04	0,28	0,06	0,29	0,06	0,29	0,04	0,28	0,03	0,28	0,04	0,28	0,06	0,29	0,29	
0401 Углеводороды предельные алифатического ряда C <sub>1</sub> -C <sub>10</sub>	-	0,05	0,05	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,04	0,04	0,05	0,05	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,04	0,04	
0550 Углеводороды непредельные алифатического ряда	-	0,08	0,08	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,05	0,06	0,06	0,08	0,08	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,05	0,05	0,06	0,06	
0703 Бенз/а/пирен	0,04	0,00	0,04	0,00	0,04	0,00	0,04	0,00	0,04	0,00	0,04	0,00	0,04	0,00	0,04	0,00	0,04	0,00	0,04	0,00	0,04	0,04	
1039 Пентан-1-ол	-																						
1052 Метанол	-	0,02	0,02	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,02	0,02	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	
1078 Этан-1,2-диол	-																						
1107 Метил-трет-бутиловый эфир	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
6009 Азота диоксид, Сера диоксид	0,59	0,29	0,77	0,20	0,71	0,19	0,71	0,23	0,73	0,29	0,77	0,29	0,77	0,20	0,71	0,19	0,71	0,23	0,73	0,29	0,77	0,77	

## 4.2 Воздействие физических факторов

Из физических факторов возможного воздействия предприятия на компоненты окружающей среды и людей должны быть выделены:

- воздействие внешнего шума от работы технологического оборудования;
- воздействие электромагнитных излучений;
- воздействие теплового излучения.

Источниками шума на установках завода являются печи, насосы, компрессоры и т.д.

Уровень шума от указанного оборудования находится в пределах 70–110 дБА, что превышает допустимый уровень шума.

Максимальный уровень шума от проектируемых источников, определенный по сумме источников шума, согласно таблице 7.3 ТКП 45-2.04-154-2009 «Защита от шума. Строительные нормы проектирования», составляет 86 дБА.

Обслуживающий персонал находится в звукоизолированных операторных, где уровень звукового давления не превышает 60 дБА, что соответствует санитарным нормам. При обслуживании шумящего оборудования персонал использует средства индивидуальной защиты.

Согласно формуле 7.8 ТКП 45-2.04-154-2009, уровень звукового давления от проектируемой установки на расстоянии 1500 м (размер санитарно-защитной зоны предприятия) снижается на 65 дБА. На расстоянии 4500 м (расстояние от проектируемой установки до ближайшего жилья – г. Новополоцк) уровень звукового давления снижается примерно на 80 дБА. Расчетная величина уровня шума на границе санитарно-защитной зоны и в ближайшей жилой застройке будет значительно меньше допустимого уровня звука в ночное время на территории, непосредственно прилегающей к жилым домам.

Таким образом, шум от проектируемых объектов не оказывает реального влияния на окружающую среду и ближайшую жилую застройку.

Токоведущие части установок предприятия располагаются внутри металлических корпусов и изолированы от металлоконструкций.

Металлические корпуса комплектных устройств заземлены и являются естественными стационарными экранами электромагнитных полей.

Предусмотрено оснащение всех объектов системой молниеприемников для обеспечения защиты от атмосферных разрядов.

В соответствии с вышеизложенным, воздействие физических факторов на окружающую среду может быть оценено как незначительное и слабое.

## 4.3 Воздействие на геологическую среду

Воздействие на геологическую среду рассматривается при проведении строительных работ и в период эксплуатации объекта.

Изм. № подл.	512651
Подпись и дата	
Взам. инв. №	

Изм.	Колич.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	17010-00-ОВОС	Книга 3	Лист
								116

В соответствии с инженерно-геологическими изысканиями, площадка строительства сложена:

- растительным слоем толщиной 0,15 м;
- переотложенными песчаными и глинистыми грунтами с прослойками песка (мощность 0,6-1,7 м);
- песком пылеватым средней прочности;
- глиной тугопластичной средней прочности;
- суглинком моренным полутвердым прочным;
- песком мелким прочным.

Воздействие на геологическую среду будет происходить в период строительства при проведении земляных работ, связанных с организацией рельефа, рытьем траншей и котлованов.

Проведение земляных работ носит временный характер, глубина разработки грунта не превышает 3 м.

Для производства МТБЭ предусматривается наружная установка размерами 45x130 м, которая включает в себя этажерки для размещения технологического оборудования, площадки обслуживания аппаратов колонного типа, подземные дренажные емкости и технологическую эстакаду.

Каркас этажерок выполнен из металлоконструкций, фундаменты под каркас – монолитные, железобетонные столбчатого типа на естественном основании.

Фундаменты под аппараты колонного типа выполнены монолитные, железобетонные столбчатого типа на естественном основании.

Подземные дренажные емкости устанавливаются на монолитный железобетонный фундамент с полной засыпкой грунтом.

Фундаменты под технологическую эстакаду – монолитные, железобетонные столбчатого типа на естественном основании.

Резервуарный парк исходного сырья и резервуарный парк промежуточного продукта предусмотрены в виде открытых наружных установок. По периметру парка предусматривается ограждение из монолитного железобетона в виде подпорной стенки, рассчитанной на давление жидкости со стороны резервуарного парка в случае аварийного пролива одной из емкостей. Покрытие в пределах парка – бетонное с уклонами в сторону лотков и приемков для сбора и локализации возможных проливов и сбора атмосферных осадков.

Установка аварийной емкости, в которую предусматривается самотечный слив жидкой фазы при разгерметизации емкостей бутан-бутадиеновой фракции, предусматривается в поддоне.

По периметру поддона также предусматривается ограждение из монолитного железобетона в виде подпорной стенки, рассчитанной на давление жидкости со стороны поддона в случае аварийного пролива емкости. Покрытие в пределах поддона – бетонное с уклонами в сторону лотков и приемков для сбора и локализации возможных проливов и сбора атмосферных осадков.

Фундаменты под емкости выполняются монолитными железобетонными столбчатого типа на естественном основании.

Изм.	Колич.	Лист	№ док.	Подпись	Дата
Инд. № подл.	512651				
Подпись и дата					
Взам. инв. №					

Фундаменты под опоры, стойки, площадки и т.п. предусмотрены монолитными железобетонными на естественном основании.

Две группы резервуаров резервуарного парка готового продукта, резервуарный парк метанола и резервуарный парк метано-водородной фракции предусматриваются в виде открытых наружных установок.

Емкости опираются на железобетонное фундаментное кольцо на послойно уплотненной песчаной подушке. По периметру предусматривается ограждение из монолитного железобетона в виде подпорной стенки, рассчитанной на давление жидкости в случае аварийного пролива одной из емкостей. Покрытие в пределах парка – бетонное с уклонами в сторону лотков и приямков для сбора и локализации возможных проливов и сбора атмосферных осадков.

Насосная резервуарного парка бутан-бутиленовой фракции и парка готового продукта размещается под навесом с частичной обшивкой стен металлическим профнастилом. Фундаменты монолитные, железобетонные столбчатого типа на естественном основании. Пол – с бетонным покрытием, обогреваемый с бортиком высотой 150 мм выполнен с уклонами в сторону трапа, предназначенного для сбора и эвакуации проливов и атмосферных осадков. Фундаменты под оборудование и опоры выполняются из монолитного бетона и железобетона.

Здание насосной метанола одноэтажное с монолитными фундаментами, железобетонными столбчатого типа. Пол – с бетонным покрытием, выполнен с уклонами в сторону трапа, предназначенного для сбора и эвакуации проливов.

Строительство площадки налива готового продукта (МТБЭ, легкого и тяжелого полимердистиллята) в автоцистерны и танк-контейнеры предусматривается на автомобильной платформе. Площадка налива открытая, под навесом с частичным боковым укрытием. Покрытие площадки бетонное с уклонами в сторону лотков и приямков для сбора и локализации возможных проливов и сбора атмосферных осадков. Фундаменты под каркас навеса и площадки обслуживания предусмотрены монолитными железобетонными на естественном основании.

Здание АБК двухэтажное. Фундаменты – ленточные, на естественном основании из сборных бетонных блоков и железобетонных фундаментных плит.

Для прокладки технологических трубопроводов и электрических кабелей проектом предусматривается устройство комбинированных эстакад.

Технологическая эстакада выполнена из металлических пролетных строений и железобетонных колонн. Фундаменты под эстакаду – монолитные, железобетонные столбчатого типа на естественном основании.

Воздействие проектируемой деятельности во время строительных работ оценивается как воздействие низкой значимости.

Воздействие низкой значимости на геологическую среду обусловлено также отсутствием ценных минеральных месторождений в границах территории производства земляных работ.

Во время эксплуатации воздействие на геологическую среду отсутствует.

Изм. № подл.	Взам. инв. №
512651	
Подпись и дата	

Изм.	Колич.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

17010-00-ОВОС

Книга 3

Лист

118

#### 4.4 Воздействие на земельные ресурсы и почвенный покров

Воздействия, оказываемые на ландшафт, обусловлены в основном подготовкой и планировкой площадок строительства.

Это связано с механическими нарушениями почвенного покрова, изъятием плодородного слоя, расчисткой территории от растительности, что, в свою очередь, нарушает экологическое равновесие почвенной системы.

Воздействие на земельные ресурсы рассматривается в следующих условиях:

- при строительстве;
- при эксплуатации;
- в аварийной ситуации.

Строительство проектируемых сооружений связано с воздействием на земельные ресурсы – нарушением грунтового покрова строительной техникой, нарушением грунтов при рытье траншей, котлованов под проектируемые сооружения, возможным загрязнением почв строительными и бытовыми отходами, горюче-смазочными материалами.

Площадка строительства установки по производству МТБЭ и вспомогательных технологических объектов расположена восточнее территории завода «Полимир» ОАО «Нафтан». Часть территории, необходимой для размещения проектируемой установки (3,9 га), была ранее отведена предприятию. Однако данного участка не достаточно, требуется дополнительный отвод участка площадью 3,3 га.

Весь участок, отводимый под строительство проектируемой установки, покрыт лесом. Общая численность деревьев, произрастающих на территории, составляет примерно 4000 шт.

За удаляемые объекты растительного мира согласно Закону Республики Беларусь «О растительном мире» N 205-3 от 14 июня 2003 года компенсационные посадки либо компенсационные выплаты стоимости удаляемых объектов растительного мира при строительстве не осуществляются в случаях удаления объектов растительного мира, произрастающих на земельных участках, изъятых из земель лесного фонда для использования их в целях, не связанных с ведением лесного хозяйства, возмещением в установленном законодательством Республики Беларусь порядке потерь лесохозяйственного производства.

Проектом предусматривается срезка плодородного слоя почвы. Снимаемый плодородный грунт хранится на площадках для временного размещения плодородного грунта. Затем снятый плодородный грунт в полном объеме используется для озеленения площадок строительства.

Необходимое количество песчано-гравийной смеси для строительства проектируемых объектов подвозится из официально отведенных резервов (карьер «Плиса»).

Организация рельефа площадок выполняется после осуществления инженерной подготовки.

Вертикальная планировка выполняется сплошная.

Изм. № подл.	512651
Подпись и дата	
Взам. инв. №	

На территории проектирования предусматривается система водоотвода, аналогичная принятой для существующей части завода. Водоотвод осуществляется по спланированной территории с выпуском в проектируемые дождеприемные колодцы и последующим сбросом в проектируемую сеть дождевой канализации.

Сбор дождевых и талых вод осуществляется системой открытых сборных железобетонных водоотводных лотков, прокладываемых вдоль автомобильных проездов, со сбросом в проектируемую сеть дождевой канализации.

Подвод технологических трубопроводов предусматривается по проектируемым надземным эстакадам. Прокладка кабелей электроснабжения, связи и КИПиА предполагается по проектируемым кабельным эстакадам и по кабельным конструкциям на проектируемых технологических эстакадах. Сети водоснабжения и канализации прокладываются подземно с подключением к существующим заводским сетям.

Существующая сеть автомобильных дорог завода состоит из межквартальных, внутриквартальных, ремонтных и противопожарных дорог. Все существующие автодороги сохраняются.

Покрытие проездов предусматривается твердое (асфальтобетон, цементобетон), обочины гравийные.

Для подхода обслуживающего персонала предусматриваются пешеходные дорожки с покрытием из мелкоштучной плитки.

По условиям проветривания промплощадки и наличием большого количества подземных инженерных сетей озеленение будет выполнено в минимальном объеме: на свободной от застройки и покрытий территории предусмотрено устройство газонов из многолетних трав с подсыпкой плодородной земли слоем 0,15 м.

При проведении строительных работ предусматривается оснащение строительных площадок контейнерами для бытовых и строительных отходов.

Воздействие на земельные ресурсы при выполнении строительных работ носит кратковременный, разовый характер и оценивается как умеренное.

При надлежащем качестве строительного-монтажных работ и дальнейшей эксплуатации проектируемых сооружений воздействия на земельные ресурсы не ожидается.

#### 4.5 Воздействие на поверхностные и подземные воды

Воздействие проектируемой деятельности на водные ресурсы рассматривается в следующих условиях:

- при проведении строительных работ;
- при эксплуатации объекта;
- в аварийной ситуации.

При строительном-монтажных работах воздействие на водные ресурсы оказывается во время проведения гидроиспытаний трубопроводов, оборудования и ем-

Изн. № подл.	Взам. инв. №
512651	
Подпись и дата	



костей на герметичность гидравлическим способом. Вода на нужды испытаний расходуется из производственно-противопожарного водопровода.

Сброс воды после испытаний производится в производственно-дождевую канализацию.

Для предотвращения негативного воздействия на водные ресурсы при выполнении строительно-монтажных работ должны выполняться мероприятия и требования, смягчающие вредные воздействия:

- обязательное соблюдение границ территории, где выполняются строительно-монтажные работы;
- оснащение площадок строительства инвентарными контейнерами для сбора бытовых и строительных отходов;
- осуществление ремонта и обслуживания строительной техники на существующих станциях техобслуживания;
- исключение попадания нефтепродуктов в грунт;
- после окончания строительных работ участка, на которых они выполнялись, должны быть убраны от строительного мусора.

Воздействие на водную среду при выполнении строительно-монтажных работ по осуществлению планируемого строительства носит временный разовый характер и оценивается как воздействие низкой значимости.

Хозяйственно-питьевое водоснабжение ОАО «Полимир» осуществляется от сетей хозяйственно-питьевого водоснабжения города Новополоцка и ОАО «Нафтан». Источником городского водопровода является артезианский водозабор «Окунево».

Источником производственно-противопожарного водоснабжения предприятия и связанных с ним объектов является река Западная Двина, которая относится к рыбохозяйственным водоемам I категории.

Забор воды осуществляется береговой насосной станцией БНС-1, совмещенной с водозабором. Проектная производительность водозабора 11000 м<sup>3</sup>/ч.

Проектом предусматриваются следующие сети водопровода и канализации:

- оборотного водоснабжения;
- хозяйственно-противопожарного водопровода;
- производственного водопровода;
- хозяйственно-фекальной канализации;
- ливневой канализации;
- производственно-дождевой канализации.

Разрешенные объемы водопотребления и водоотведения приведены в комплексном природоохранном разрешении № 7 от 30.12.2015 г., выданном Витебским областным комитетом природных ресурсов и охраны окружающей среды (приложение А).

Данные по использованию воды в 2015-2016 гг. завода «Полимир» ОАО «Нафтан» приведены в таблице 4.7.

Расход воды на промышленные и хозяйственные нужды завода «Полимир» ОАО «Нафтан» в 2016 г. составил 7213,72 тыс. м<sup>3</sup>.

На основные технологические нужды используется обратная вода.

Книга 3

Инд. № подл.	512651
Взам. инв. №	
Подпись и дата	

Изм.	Колич.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	<b>17010-00-ОВОС</b>	Лист
							121

Расход воды в системах оборотного водоснабжения предприятия в 2016 г. составил 149479,12 тыс. м<sup>3</sup>. Таким образом, экономия воды на предприятии за счет использования оборотных систем составляет 95,4 %.

Таблица 4.7 – Водопотребление в 2015-2016 гг

Наименование показателей	Количество, тыс. м <sup>3</sup>	
	2015	2016
Использовано, всего	8833,5	7213,72
в том числе:		
хозяйственно-питьевые нужды	413,5	322,24
производственные нужды	8352	6849,21
<b>Расход воды в системах оборотного водоснабжения</b>	179488	149479

Предприятие располагает собственными очистными сооружениями производительностью 133,7 тыс. м<sup>3</sup>/сут. Кроме промышленных и бытовых стоков ОАО «Полимир», на очистных сооружениях перерабатываются промбытовые стоки городов Новополоцка и Полоцка.

Технологический процесс очистки сточных вод осуществляется непрерывным методом и предусматривает отдельную механическую очистку химзагрязненных и хозяйственно-бытовых сточных вод и их совместную аэробную биологическую очистку и доочистку.

Хозяйственно-бытовые сточные воды от г. Новополоцка по двум коллекторам и от г. Полоцка по трем коллекторам поступают в приемную камеру и далее в здание решеток, на песколовки и первичные отстойники.

На решетках хозяйственно-бытовые стоки очищаются от мусора, на песколовках – от песка, на первичных отстойниках – от взвешенных и всплывающих частиц. Мусор удаляется в шламоотвал, песок, сырой осадок и всплывшие вещества – в иловые пруды.

Химзагрязненные сточные воды по двум напорным коллекторам поступают в первичные отстойники, где происходит очистка от взвешенных и всплывающих веществ. Осадок и всплывшие вещества направляются в шламонакопитель.

В шламонакопителе происходит уплотнение осадка. Отстоенная вода из шламонакопителя направляется в реактор отстоенной воды, откуда откачивается в смеситель.

Для исключения попадания загрязняющих веществ из шламонакопителя в почву предусмотрен противочленистый экран из полиэтиленовой пленки, стабилизированной сажей. Для контроля за качеством грунтовых вод и систем гидроизоляции шламонакопителя имеются наблюдательные скважины № 304, 304а, 305, 305а.

Изм.	Колич.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.  
512651

Если параметры стоков превышают установленные нормы, предусмотрена схема их отвода в аварийный пруд для дальнейшей переработки. Из аварийного пруда стоки дозируются в смеситель для совместной биохимической очистки с промбытовыми стоками.

Для исключения попадания загрязняющих веществ из аварийного пруда в почву предусмотрен противофильтрационный экран из полиэтиленовой пленки, стабилизированной сажей.

Механически очищенные хозяйственные и химзагрязненные сточные воды после первичных отстойников поступают в смеситель, куда также подаются условно-чистые стоки ОАО «Полимир», отстоянная вода из иловых прудов, шламонакопителя, узла флотации и стоки из аварийного пруда.

Из смесителя сток самотеком направляется в распределительные лотки аэротенков. В аэротенках осуществляется полная биологическая очистка посредством окислительного аэробного процесса, для чего в воду через систему воздухораспределения нагнетателями подается воздух.

Из аэротенков иловая смесь по лоткам самотеком поступает в камеру, распредчашу и далее во вторичные отстойники.

Во вторичных отстойниках происходит разделение биологически очищенных стоков от активного ила. Активный ил оседает на дно отстойника, откуда забирается илососом и по отдельному коллектору поступает в приемный резервуар насосной станции активного ила и насосами возвращается в аэротенки. Избыточный активный ил направляется в иловые пруды.

Очищенные стоки самотеком по отдельному коллектору поступают в приемный резервуар, откуда насосами подаются на флотаторы или биопруды.

Узел флотации служит для очистки очищенных в аэротенках сточных вод от взвешенных веществ путем флотации их воздухом. Поскольку регламентные показатели по взвешенным веществам после вторичных отстойников находятся в пределах нормативных показателей, в настоящее время узел исключен из технологической схемы очистки ввиду высокой энергоемкости и низкой эффективности.

Биологические пруды каскадного типа на левом берегу р. Ушача состоят из трех каскадов и восьми карт. Биопруды служат для дополнительной очистки, являясь буфером перед сбросом через рассеивающий выпуск в р. Западная Двина.

ОАО «Полимир» имеет комплексное природоохранное разрешение № 7 от 30.12.2015 г., выданное Витебским областным комитетом природных ресурсов и охраны окружающей среды (приложение А).

Содержание загрязняющих веществ в очищенных сточных водах сбрасываемых в р. Западная Двина соответствует показателям допустимых концентраций, установленных в комплексном природоохранном разрешении № 7 от 30.12.2015 г., выданном Витебским областным комитетом природных ресурсов и охраны окружающей среды (таблица 4.8).

Изм.	Колич.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инд. № подл.  
512651

Таблица 4.8

Определяемый компонент	Ед. изм.	Фактические средние концентрации на выпуске за 2016 г.	ДК по комплексному природоохранному разрешению № 7 от 30.12.2015 г.
БПК <sub>5</sub>	мгО <sub>2</sub> /дм <sup>3</sup>	10,1	15,0
ХПК	мгО <sub>2</sub> /дм <sup>3</sup>	84,14	100,0
СПАВ (анионоактивный)	мг/дм <sup>3</sup>	0,21	0,5
Нефтепродукты	мг/дм <sup>3</sup>	0,22	0,5
Взвешенные вещества	мг/дм <sup>3</sup>	10,12	20,0
Аммоний-ион (в пересчете на N)	мг/дм <sup>3</sup>	9,69	20,0
pH	-	7,79	6,5-8,5
Железо (общее)	мг/дм <sup>3</sup>	0,86	1,2
Хлорид-ион	мг/дм <sup>3</sup>	71,59	300,0
Азот общий	мг/дм <sup>3</sup>	23,2	40,0
Сульфат-ион	мг/дм <sup>3</sup>	530,24	900
Фенол	мг/дм <sup>3</sup>	-	0,01
Фосфат-ион (в пересчете на P)	мг/дм <sup>3</sup>	2,6	4,0
Фосфор общий	мг/дм <sup>3</sup>	2,88	4,5
Минерализация	мг/дм <sup>3</sup>	1186,26	1465
Цианид-ион	мг/дм <sup>3</sup>	0,03	0,05
Роданиды	мг/дм <sup>3</sup>	0,05	0,1
Акрилонитрил	мг/дм <sup>3</sup>	0,11	0,2
Ацетонитрил	мг/дм <sup>3</sup>	0,31	2,4
Ацетон	мг/дм <sup>3</sup>	0,03	0,05
Диметилформамид	мг/дм <sup>3</sup>	-	2,0
Молибден	мг/дм <sup>3</sup>	0,13	0,2
Висмут	мг/дм <sup>3</sup>	0,04	0,2
Метанол	мг/дм <sup>3</sup>	-	0,1
Никель	мг/дм <sup>3</sup>	0,01	0,034
Медь	мг/дм <sup>3</sup>	0,01	0,023
Цинк	мг/дм <sup>3</sup>	0,05	0,1

Инд. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №
512651		

Книга 3

17010-00-ОВОС

Лист

124

Изм.	Колич.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

Количество сточных вод, поступающих в водные объекты, приводятся в таблице 4.9.

Таблица 4.9 – Водоотведение и очистка сточных вод в 2015-2015 гг.

Наименование показателя	Количество, тыс. м <sup>3</sup>		Разрешенный объем отведения сточных вод, тыс. м <sup>3</sup>
	2015	2016	
Нормативно очищенные стоки после очистных сооружений в р. Западная Двина	18381	17485,3	62833

Для нужд проектируемой установки предусматриваются следующие сети водоснабжения и канализации:

- обратного водоснабжения;
- хозяйственно-противопожарного водопровода;
- производственного водопровода;
- хозяйственно-фекальной канализации;
- ливневой канализации;
- производственно-дождевой канализации.

Производственное водоснабжение предусматривается обратным. Обратная вода используется для охлаждения оборудования. Ориентировочный расход оборотной воды – около 600 м<sup>3</sup>/ч. Источником водоснабжения является действующий водооборотный цикл № 4. Мощности существующего водооборотного цикла достаточно для обеспечения потребности проектируемой установки в оборотной воде. Расширение водооборотного цикла не требуется.

Для восполнения потерь оборотной воды при испарении и капельном уносе предусматривается подпитка оборотного цикла свежей речной водой. Источником водоснабжения является существующая сеть речного водопровода. Расход воды на подпитку - 12 м<sup>3</sup>/ч, 105 тыс. м<sup>3</sup>/год.

На нужды проектируемой установки используется химочищенная вода из сетей завода в количестве 2,3 м<sup>3</sup>/ч; 55 м<sup>3</sup>/сут; 18,3 тыс. м<sup>3</sup>/год.

Свежая речная вода из системы производственного водопровода требуется на смыв полов технологических насосных и поддонов эстакад. Количество потребляемой воды составляет 9 м<sup>3</sup>/ч; 18 м<sup>3</sup>/сут; 6000 м<sup>3</sup>/год.

Хозяйственно-противопожарный водопровод предназначен для подачи воды на бытовые нужды, целей наружного и внутреннего пожаротушения. Количество питьевой воды, потребляемой на хозпитьевые нужды, составляет 30,1 м<sup>3</sup>/сут, 10987 м<sup>3</sup>/год.

Расход воды на промывку и пропарку оборудования перед ремонтом один раз в год составляет 112 м<sup>3</sup>.

В систему хозяйственно-фекальной канализации поступают стоки от санитарно-технических приборов. Расход стоков составляет 30,1 м<sup>3</sup>/сут, 10987 м<sup>3</sup>/год.

В ливневую канализацию отводятся незагрязненные дождевые и талые воды с незастроенной территории, придорожных лотков. Для отвода стоков предусматри-

Книга 3

17010-00-ОВОС

Лист

125

Изм. № подл.	512651
Подпись и дата	
Взам. инв. №	

Изм.	Колич.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

вается самотечная канализационная сеть с подключением в существующий коллектор.

В производственно-дождевую канализацию отводятся:

- отработанная вода из контура промывки сырья в количестве 9 м<sup>3</sup>/ч; 2,7 м<sup>3</sup>/сут; 909 м<sup>3</sup>/год с содержанием углеводов 550 мг/л;
- слив от холодильников отбора проб в количестве 1,5 м<sup>3</sup>/ч; 2,0 м<sup>3</sup>/сут; 666 м<sup>3</sup>/год – условно чистые;
- стоки от смыва полов и поддонов в количестве 9 м<sup>3</sup>/ч; 18 м<sup>3</sup>/сут; 6000 м<sup>3</sup>/год с содержанием взвешенных веществ до 50 мг/л;
- дождевые стоки в количестве до 1298,3 м<sup>3</sup>/сут с содержанием взвешенных веществ до 300 мг/л, нефтепродуктов до 50 мг/л;
- стоки от промывки и пропарки оборудования перед ремонтом один раз в год в количестве 112 м<sup>3</sup> с содержанием нефтепродуктов до 50 мг/л, взвешенных веществ до 400 мг/л.

Производственно-дождевые стоки отводятся на очистные сооружения предприятия.

Хозяйственно-бытовые сточные воды, производственные сточные воды и дождевые сточные воды с территории объекта совместно со сточными водами предприятия проходят полную механическую, физико-химическую и биохимическую очистку на очистных сооружениях и сбрасываются в р. Западная Двина.

Дополнительное количество сточных вод не окажет существенного влияния на работу очистных сооружений и качество очищенных сточных вод, поскольку показатели их качества не превышают допустимых норм для очистных сооружений завода «Полимир» ОАО «Нафтан».

#### 4.6 Воздействие на растительный и животный мир, леса

Площадка строительства установки по производству МТБЭ и вспомогательных технологических объектов расположена восточнее территории завода «Полимир» ОАО «Нафтан» на землях гослесфонда. Для возможности осуществления строительства проектируемой установки необходимо произвести расчистку территории от древесно-кустарниковой растительности. Согласно предварительным данным на участке строительства произрастает примерно 4000 деревьев лиственных (береза, осина, ольха, ива, рябина) и хвойных пород (сосна, ель). Объекты растительного мира, занесенные в Красную книгу Республики Беларусь, на рассматриваемом участке отсутствуют.

За удаляемые объекты растительного мира согласно Закону Республики Беларусь «О растительном мире» N 205-3 от 14 июня 2003 года компенсационные посадки либо компенсационные выплаты стоимости удаляемых объектов растительного мира при строительстве не осуществляются в случаях удаления объектов растительного мира, произрастающих на земельных участках, изъятых из земель лесного фонда для использования их в целях, не связанных с ведением лесного хозяй-

Изм. № подл.	512651
Подпись и дата	
Взам. инв. №	

Изм.	Колич.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

ства, возмещением в установленном законодательством Республики Беларусь порядке потерь лесохозяйственного производства.

По окончании строительно-монтажных работ на свободной от застройки территории будут проведены мероприятия по благоустройству и озеленению.

Ввиду непосредственной близости промышленного комплекса ареалы обитания редких видов животных, в том числе занесенные в Красную книгу Республики Беларусь на территории отведенного под строительство участка отсутствуют.

Строительство и эксплуатация в определенной степени оказывает воздействие на окружающую среду. В процессе выполнения запланированных видов работ в результате действия непосредственных и опосредованных факторов будут происходить изменения во внешнем облике ландшафтов, видовом составе и структуре растительного покрова на самой территории строительства и сопредельных территориях. Наибольшим изменениям будут подвержены природные ландшафты и растительный покров в результате прямого воздействия при выполнении строительных работ.

В связи с удаленностью от площадки строительства особо охраняемых природных территорий, выявленных ареалов обитания животных, мест произрастания растений, относящихся к видам, включенным в Красную книгу Республики Беларусь, какого-либо воздействия на эти территории, места и ареалы не ожидается.

#### 4.7 Воздействие на окружающую среду при обращении с отходами

Система обращения с отходами должна строиться с учётом выполнения требований природоохранного законодательства, изложенных в статье 17 Закона Республики Беларусь «Об обращении с отходами» № 273-З, а также следующих базовых принципов:

- приоритетность использования отходов по отношению к их обезвреживанию или захоронению при условии соблюдения требований законодательства об охране окружающей среды и с учетом экономической эффективности;

- приоритетность обезвреживания отходов по отношению к их захоронению.

В связи со спецификой планируемой деятельности проблему обращения с отходами необходимо рассматривать по двум направлениям: образование отходов производства при строительстве и изменение в структуре образования отходов при эксплуатации.

Основными источниками образования отходов на этапе строительства сооружений является: проведение подготовительных и строительно-монтажных работ (снос сооружений, сварочные, изоляционные и другие работы), обслуживание и ремонт строительной техники, механизмов и дополнительного оборудования, жизнедеятельность рабочего персонала.

В процессе строительства предусматривается широкое применение строительной техники. Обслуживание спецтехники будет производиться на специализированных пунктах технического обслуживания. Отходы от обслуживания автотех-

Изм. № подл.	512651
Подпись и дата	
Взам. инв. №	

Изм.	Колич.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

ники (отработанные масла, фильтры масляные, топливные и воздушные, шины изношенные, свинцовые аккумуляторы) на строительной площадке не образуются.

В процессе подготовки территории площадок для строительства образуются отходы от разборки бетонных и асфальтобетонных покрытий проездов и площадок, инженерных сетей на участках строительства проектируемых объектов, от демонтажа и переноса существующих инженерных коммуникаций, удаления объектов растительного мира, попадающих в зону строительства проектируемых зданий и сооружений.

Организация хранения отходов на стройплощадке до момента их вывоза на использование и захоронение должна осуществляться в соответствии с требованиями статьи 22 Закона Республики Беларусь «Об обращении с отходами» № 271-З.

Отходы, представляющие собой вторичные материальные ресурсы, передаются для использования на специализированные предприятия. Информация по направлению утилизации данных видов отходов будет уточняться после проведения тендера.

Отходы, которые не могут быть использованы, подлежат захоронению на полигоне ТКО.

Эксплуатация объекта сопровождается образованием ряда специфических отходов, связанных с эксплуатацией и обслуживанием технологического оборудования, отходов жизнедеятельности работников предприятия. Состав, количество и направление использования отходов приводятся в таблице 4.10.

В связи с увеличением штата обслуживающего персонала количество отходов производства, подобных отходам жизнедеятельности населения (код 9120400, неопасные), увеличивается на 1,3 т/год.

При обеспечении обращения с отходами в строгом соответствии с требованиями законодательства, а также строгом производственном экологическом контроле негативное воздействие отходов на компоненты природной среды не ожидается.

#### 4.8 Оценка социально-экономических последствий реализации планируемой деятельности

Ожидаемые социально-экономические последствия реализации проектных решений связаны с позитивным эффектом в виде дополнительных возможностей для перспективного развития региона и реализации социальных программ:

- повышение результативности экономической деятельности в регионе;
- повышение экспортного потенциала региона;
- повышение уровня занятости населения региона. Планируется создание новых рабочих мест;
- повышение уровня доходов населения и увеличение покупательской способности и уровня жизни;
- увеличение инвестиционной активности в регионе.

Изм.	Колич.	Лист	№ док.	Подпись	Дата
Изм.	Колич.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инд. № подл.  
512651



Инва. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №
512651		

Таблица 4.10 – Отходы

Наименование	Характеристика отходов	Класс опасности	Код	Количество, т	Периодичность образования	Среднегодовая норма образования, т/год	Направление утилизации
Катализаторы, содержащие окись алюминия, отработанные	Катализатор гидрирования LD-2773 Палладий на окиси алюминия	2	5950101	7,700	1 раз в 2 года	3,850	На специализированное предприятие на регенерацию
Отходы керамические прочие	Керамика	Неопасные	3140729	13,905	Исходя из условий эксплуатации	13,905	Передаются для дальнейшего использования на специальные предприятия по договорам
Синтетические и минеральные масла отработанные	масла, механические примеси, вода	3	5410201	8,169	постоянно	8,169	Передаются для дальнейшего использования на специальные предприятия по договорам
Отходы производства, подобные отходам жизнедеятельности населения	-	неопасные	9120400	16,6	постоянно	1,3	Полигон ТКО

Изм. Колич. Лист № док. Подпись Дата

17010-00-ОВОС

Книга 3

Лист

129

Завод «Полимир» ОАО «Нафтан» является градообразующим предприятием. Значительная часть населения г. Новополоцка непосредственно или косвенно связана с деятельностью предприятия. Существенную часть городского бюджета составляют налоги и неналоговые платежи завода «Полимир» ОАО «Нафтан». Весомый вклад предприятие вносит и в экономику всей Витебской области. Поэтому успешная деятельность завода «Полимир» ОАО «Нафтан», по большому счету, обеспечивает социально-экономическое развитие всего Витебского региона.

#### 4.9 Оценка последствий возможных проектных и запроектных аварийных ситуаций

К потенциально опасным относятся объекты, на которых при аварии возможен взрыв, пожар, токсическое поражение.

Поражающими факторами при расчетных авариях являются:

- воздушная ударная волна;
- тепловое излучение горящих разливов;
- токсическое действие метанола.

На проектируемой установке расчетными параметрами поражающих факторов аварии являются:

- избыточное давление во фронте ударной волны при взрыве газопаровоздушных смесей;
- размеры зоны, ограничивающие область концентраций, превышающих нижний концентрационный предел распространения пламени (Снкпр);
- интенсивность теплового излучения при пожарах проливов легковоспламеняющихся жидкостей (ЛВЖ), горючих жидкостей (ГЖ) для сопоставления с предельно допустимыми значениями интенсивности теплового потока для человека;
- размер зоны токсического поражения.

##### *Воздушная ударная волна*

Для обеспечения минимального уровня взрывоопасности установки установлены отключающие устройства (отсекающие устройства с электро- и пневмоприводом), позволяющие в случае аварийной ситуации отключить блок из технологической схемы.

Проектом проведена количественная оценка взрывоопасности технологических блоков установки согласно «Общие правила взрывобезопасности химических производств и объектов», утвержденных в 1996 г.

Оценка энергетического уровня, определение категории взрывоопасности и радиуса разрушений проведены с использованием справочно-расчетной системы по пожаробезопасности ПВБ Copyright©, 1999 Техно-Софт-КЦ Версия 3.X, имеющей свидетельство Госгортехнадзора России от 16.09.1999 г.

Изм. № подл.	517651
Подпись и дата	
Взам. инв. №	

При количественном определении общего энергетического потенциала взрывоопасности технологических блоков выбирался наиболее неблагоприятный вариант аварии, при котором во взрыве участвует наибольшее количество веществ, опасных в отношении последствий взрыва.

Место аварийной разгерметизации технологического блока выбиралось из условия максимального уровня тяжести последствий от взрыва парогазовой фазы, находящейся в аварийном блоке (относительного энергетического потенциала).

Результаты расчетов категории взрывоопасности установки по производству МТБЭ приведены в таблице 4.11.

Таблица 4.11 – Показатели взрывоопасности технологических блоков

Номер блока, состав блока	Относительный энергетический потенциал $Q_v$	Приведенная масса парогазовой среды, кг	Категория взрывоопасности	Радиусы разрушений, м
1	2	3	4	5
Блок 1 Емкость Насос	38,88	5774	I	$R_0=13,77$ $R_1=44,97$ $R_2=66,27$ $R_3=113,6$ $R_4=331,3$ $R_5=662,7$
Блок 2 Колонна Емкость	52,66	14400	I	$R_0=18,65$ $R_1=68,39$ $R_2=100,8$ $R_3=172,8$ $R_4=503,9$ $R_5=1008$
Блок 3 Колонна Емкость Насос	52,73	14400	I	$R_0=18,68$ $R_1=68,49$ $R_2=100,9$ $R_3=173$ $R_4=504,7$ $R_5=1009$
Блок 4 Реактор Воздушный холодильник Фильтры Насос	50,1	12400	I	$R_0=17,75$ $R_1=64,36$ $R_2=94,85$ $R_3=162,6$ $R_4=474,2$ $R_5=948,5$
Блок 5 Колонна Емкости Теплообменники Холодильники Насос	59,75	20900	I	$R_0=21,17$ $R_1=79,02$ $R_2=116,4$ $R_3=199,6$ $R_4=582,2$ $R_5=1164$

Книга 3

17010-00-ОВОС

Лист

131

Изм.	Колич.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.  
512651

Продолжение таблицы 4.11

1	2	3	4	5
Блок 6 Колонна Емкость Насос	46,56	9918	I	R <sub>0</sub> =16,49 R <sub>1</sub> =58,56 R <sub>2</sub> =86,3 R <sub>3</sub> =147,9 R <sub>4</sub> =431,5 R <sub>5</sub> =862,9
Блок 7 Колонна Емкость Воздушный холодильник Абсорбер Теплообменники Холодильник Насос	54,04	15500	I	R <sub>0</sub> =19,14 R <sub>1</sub> =70,51 R <sub>2</sub> =103,9 R <sub>3</sub> =178,1 R <sub>4</sub> =519,5 R <sub>5</sub> =1039
Блок 8 Испаритель Электроперегреватель Адсорберы Воздушный холодильник Холодильник	22,77	1161	III	R <sub>0</sub> =4,41 R <sub>1</sub> =16,74 R <sub>2</sub> =24,67 R <sub>3</sub> =42,29 R <sub>4</sub> =123,4 R <sub>5</sub> =246,7

Границы каждой зоны характеризуются значениями избыточных давлений по фронту ударной волны, ΔP, кПа:

R<sub>0</sub> – базовый радиус разрушения, м

R<sub>1</sub> – граница зоны полных разрушений зданий; смертельной опасности для людей; давление ударной волны ΔP = 100 кПа;

R<sub>2</sub> – граница зоны тяжелых повреждений, здания подлежат сносу; смертельной опасности для людей; давление ударной волны ΔP = 70 кПа;

R<sub>3</sub> – граница зоны средних повреждений, возможно восстановление зданий; возможно смертельное травмирование людей на открытой местности, давление ударной волны ΔP = 28 кПа;

R<sub>4</sub> – граница зоны умеренных повреждений зданий, повреждений внутренних перегородок, рам, дверей и т.д.; возможны тяжелые травмы людей на открытой местности; давление ударной волны ΔP = 14 кПа;

R<sub>5</sub> – граница зоны частичных разрушений; безопасная для людей на открытой местности; давление ударной волны ΔP = 2 кПа.

*Токсическое действие метанола*

Метанол – сильнодействующее ядовитое вещество.

В связи с отсутствием в перечне «Характеристики основных аварийно химически опасных веществ» (приложение А, ТКП 112-2011) токсодозы метанола, для ориентировочной оценки границы зоны, в пределах которой концентрация метанола создает опасность для жизни людей, принята 10ПДКм.р. = 150 мг/м<sup>3</sup>.

Взам. инв. №	
Подпись и дата	
Инв. № подл.	512651

Изм.	Колич.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

Для расчета зоны токсического поражения метанолом выбран наиболее неблагоприятный сценарий развития аварии - полная разгерметизация резервуара метанола вместимостью 1000 м<sup>3</sup> в резервуарном парке метанола, при этом все содержимое оборудования, на котором произошла авария, поступает в окружающую среду.

Расчет зоны проводили по методике в соответствии с РД 03-26-2007 «Методические указаниями по оценке последствий аварийных выбросов опасных веществ» (методика ТОКСИ) и «Методики оценки последствий химических аварий» НТЦ «Промышленная безопасность», 1999 г.

Результаты расчета приведены в таблице 4.12.

Таблица 4.12 - Зона токсического поражения метанолом

Наименование блока	Высота источника выброса, h, м	Расход метанола во вторичном облаке q <sub>i</sub> <sup>н</sup> , кг/с	Плотность ОХВ во вторичном облаке ρ <sub>i</sub> <sup>н</sup> , кг/м <sup>3</sup>	Граница зоны, в пределах которой концентрация метанола более 150 мг/м <sup>3</sup> , x, м
Парк метанола	1	0,15	1,258	360

В зоне токсического поражения может пострадать персонал, находящийся непосредственно на территории проектируемого узла хранения метанола, так и персонал окружающих объектов.

Изм. № подл.	512651	Подпись и дата	Взам. инв. №					Книга 3
Изм.	Колич.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	<b>17010-00-ОВОС</b>		Лист
								133

## 5 МЕРОПРИЯТИЯ ПО ПРЕДОТВРАЩЕНИЮ, МИНИМИЗАЦИИ И КОМПЕНСАЦИИ ВОЗДЕЙСТВИЯ ПЛАНИРУЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

### *Мероприятия по предотвращению и снижению потенциальных неблагоприятных воздействий на атмосферный воздух*

С целью максимального сокращения вредных воздействий на окружающую среду на предприятии и на проектируемых объектах применяются следующие решения:

- автоматический контроль и управление параметрами технологического процесса, автоматическое управление электроприводами технологического оборудования (насосов и задвижек и др.);

- автоматический контроль состояния воздушной среды в пределах объектов ОЗХ (контроль дозврывоопасных и предельно допустимых концентраций химических веществ в рабочей зоне). Автоматическое включение аварийной вентиляции при загазованности, отключение электрооборудования;

- создание автоматизированной системы управления технологическим процессом АСУ ТП МТБЭ на базе средств микропроцессорной техники;

- для минимизации воздействия проектируемых источников на атмосферный воздух и на состояние окружающей среды проектом предусматривается сброс загрязняющих веществ на факел от емкостей резервуарного парка сырья, промежуточного продукта, аварийной емкости, буллитов метановодородной фракции, емкостей хранения метанола и эстакады налива готового продукта в автоцистерны и танк-контейнеры.

### *Мероприятия по предотвращению и снижению потенциальных неблагоприятных воздействий на земельные ресурсы, почвы*

Проектом необходимо предусмотреть порядок обращения со всеми образующимися отходами в строгом соответствии с требованиями законодательства.

Образующиеся отходы должны собираться отдельно по видам, классам опасности и другим признакам, обеспечивающим их использование в качестве вторичного сырья и экологически безопасное размещение. Сбор и хранение отходов производства определяются их физическим состоянием, химическим составом и классом опасности отходов.

Временное хранение отходов производства допускается только в санкционированных местах хранения отходов. Способ временного хранения отходов определяется классом опасности отхода и агрегатным состоянием.

При временном хранении отходов в нестационарных складах, на открытых площадках без тары (навалом, насыпью) или в негерметичной таре должны соблюдаться следующие условия:

- временные склады и открытые площадки должны располагаться с подветренной стороны по отношению к жилой застройке;

- поверхность хранящихся насыпью отходов или открытых приемников-накопителей должна быть защищена от воздействия атмосферных осадков и ветров (укрытие брезентом, оборудование навесом и т.д.);

Книга 3

Изм. № подл.	512651
Подпись и дата	
Взам. инв. №	

Изм.	Колич.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	17010-00-ОВОС	Лист
							134

- поверхность площадки должна иметь искусственное водонепроницаемое и химически стойкое покрытие (асфальт, цементобетон и др.).

По периметру резервуарных парков предусматривается ограждение из монолитного железобетона в виде подпорной стенки, рассчитанной на давление жидкости со стороны резервуарного парка в случае аварийного пролива одной из емкостей. Покрытие в пределах парка – бетонное с уклонами в сторону лотков и прямков для сбора и локализации возможных проливов и сбора атмосферных осадков.

*Мероприятия по предотвращению и снижению потенциальных неблагоприятных воздействий на поверхностные и подземные воды*

Для защиты грунта от загрязнения нефтепродуктами предусматриваются следующие мероприятия:

- укладка монолитного цементнобетонного покрытия на свободной от застройки территории установки;
- устройство температурных швов в монолитном покрытии во избежание возникновения трещин в нем в период эксплуатации;
- устройство бетонного поребрика вокруг аппаратов или групп аппаратов, в которых обращаются нефтепродукты;
- уплотнение стыковых соединений трубопроводов;
- герметизация местных переходов трубопроводов через стенки колодцев;
- устройство ограждения парков с покрытием, устойчивым к воздействию нефтепродуктов;
- резервуары размещаются в поддонах с бетонным покрытием, устойчивым к воздействию нефтепродуктов. Обвалование поддонов предусмотрено из монолитного железобетона, рассчитанное на разлив наибольшего резервуара;
- с территории парков внутри ограждения предусмотрен контролируемый отвод ливневых стоков в систему промливневой канализации через систему «мокрого» и «сухого» колодцев. Сбор дождевых стоков осуществляется в приямок из монолитного железобетона («мокрый колодец») в пределах поддона резервуарного парка. Из приямка стоки отводятся в приемный колодец («сухой колодец»), расположенный вне пределов парка и оборудованный арматурой, которая находится в закрытом положении. Выпуск ливневых стоков в I систему промливневой канализации осуществляется по мере накопления. В случае аварийных проливов организуется их сбор через приемный колодец с помощью передвижных средств (автоцистерны). Аварийные проливы перекачиваются в резервуар некондиции и направляются на переработку по существующей схеме;
- вода после пропарки и промывки оборудования направляется в систему промканализации.

*Мероприятия по предотвращению и снижению потенциальных неблагоприятных воздействий на растительность и животный мир*

Для предотвращения негативного воздействия на окружающую среду в период строительства и эксплуатации проектируемого объекта предусматривается:

Изм. № подл. 4
Подпись и дата
Взам. инв. №

Изм.	Колич.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

- строгое соблюдение требований законодательства в области охраны окружающей среды и рационального использования природных ресурсов;
- соблюдение границ территории, отводимой для строительства; рекультивация земель в полосе отвода земель под строительство;
- оснащение территории строительства (в период строительства) и площадки (в период эксплуатации) инвентарными контейнерами для отдельного сбора отходов; сбор отходов отдельно по видам и классам опасности в специально предназначенные для этих целей емкости;
- своевременное использование, вывоз на использование (обезвреживание) образующихся отходов.

Вышеизложенные мероприятия в области обращения с отходами, в области предотвращения и снижения потенциальных неблагоприятных воздействий на земельные ресурсы, почвы, направлены также на предотвращение и снижение потенциальных неблагоприятных воздействий на растительность.

*Мероприятия по предотвращению взрывов и взрывозащите производственного оборудования, зданий, сооружений и технологических процессов предприятия*

Взрывобезопасность производственных процессов, зданий, сооружений, производственного оборудования обеспечивается мерами по взрывопредупреждению и взрывозащите, организационными и организационно-техническими мероприятиями в соответствии с действующими нормативно-техническими документами.

Для обеспечения безопасной и безаварийной работы проектируемых сооружений предусмотрены следующие мероприятия:

- автоматический контроль и управление параметрами технологического процесса, автоматическое управление электроприводами технологического оборудования (насосов и задвижек и др.);
- автоматический контроль состояния воздушной среды в пределах объектов ОЗХ (контроль довзрывоопасных и предельно допустимых концентраций химических веществ в рабочей зоне). Автоматическое включение аварийной вентиляции при загазованности, отключение электрооборудования;
- создание автоматизированной системы управления технологическим процессом АСУ ТП МТБЭ на базе средств микропроцессорной техники;
- для защиты обслуживающего персонала от поражения электрическим током все металлические части, которые могут оказаться под напряжением, подключаются к контуру заземления;
- электрические аппараты и проводники защищены от токов короткого замыкания и перегрузок;
- система молниезащиты и защиты от статического электричества;
- проектируемые здания и сооружения оборудуются ручными пожарными извещателями и автоматической пожарной сигнализацией;
- все местные приборы и первичные измерительные преобразователи располагаются в местах, удобных для обслуживания.

Изм. № подл.	Взам. инв. №
512651	
Изм.	Подпись и дата

Изм.	Колич.	Лист	№ док.	Подпись	Дата



- безопасная эксплуатация средств КИП и А обеспечивается типом выбранного оборудования;
- воздуховоды из негорючих материалов;
- дистанционное централизованное отключение всех вентсистем при пожаре единой кнопкой у эвакуационных выходов рядом с ручными пожарными извещателями;
- блокировка систем вентиляции с автоматической пожарной сигнализацией для отключения при возникновении пожара;
- заземление и выравнивание потенциалов воздуховодов, трубопроводов, воздухозаборных труб и оборудования в соответствии с требованиями ПУЭ;
- покрытие транзитных воздуховодов приточных систем огнезащитным покрытием, обеспечивая нормируемый предел огнестойкости;
- установка противопожарных клапанов в местах пересечения воздуховодами противопожарных преград;
- уплотнение негорючими материалами мест прохода воздуховодов и трубопроводов через стены, перегородки и покрытия, обеспечивая нормируемый предел огнестойкости пересекаемого ограждения;
- прокладка трубопроводов через стены в гильзах из негорючих материалов с заделкой отверстий цементно-песчаным раствором.

Изм. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №
517651		

## 6 ПРОГРАММА ПОСЛЕПРОЕКТНОГО АНАЛИЗА (ЛОКАЛЬНОГО МОНИТОРИНГА)

Согласно «Инструкции о порядке проведения локального мониторинга окружающей среды юридическими лицами, осуществляющими эксплуатацию источников вредного воздействия на окружающую среду», утвержденной постановлением Министерства природных ресурсов и охраны окружающей среды Республики Беларусь от 1 февраля 2007 г. № 9, ОАО «Нафтан» по виду оказываемого вредного воздействия на окружающую среду должен осуществлять наблюдения за следующими объектами:

- выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух стационарными источниками;
- сбросы сточных вод в водные объекты;
- поверхностные воды в районе расположения источников сбросов сточных вод;
- подземные воды в районе расположения выявленных или потенциальных источников их загрязнения;
- земли (включая почвы) в районе расположения выявленных или потенциальных источников их загрязнения.

Для целей оценки состояния воздуха в районе размещения ОАО «Нафтан» наибольший интерес представляют собственные выбросы этого предприятия.

В системе локального мониторинга экологической службой ОАО «Нафтан» ведутся наблюдения за выбросами загрязняющих веществ в атмосферный воздух. Объектами локального мониторинга выбросов в атмосферу являются:

- нагревательные печи технологических установок;
- пыле- и газоочистные установки;
- котельные и газотурбинные установки;
- резервуарные парки;
- сливо-наливные эстакады;
- автозаправочные станции;
- установки обратного водоснабжения;
- вентиляционные системы;
- очистные сооружения;
- стоянки и гаражи автотехники;
- оборудование технологических установок;
- передвижные источники.

Перечень контролируемых веществ, нормативы допустимых выбросов (ДВ) и периодичность наблюдений определяются территориальными органами Минприроды Республики Беларусь для каждого конкретного источника на предприятии с учетом специфики производства и предполагаемого уровня вредного воздействия на атмосферный воздух.

Книга 3

Изм. № подл.	512651
Подпись и дата	
Взам. инв. №	

Изм.	Колич.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	<b>17010-00-ОВОС</b>	Лист
							138

Контроль за влиянием предприятия на качество атмосферного воздуха в санитарно-защитной зоне и на промышленной площадке осуществляется путем периодического отбора проб воздуха. Анализ выполняется лабораторией ОАО «Нафтан».

Отбор проб атмосферного воздуха в санитарно-защитной зоне осуществляется в следующих точках:

- точка № 1 – д. Раштово,
- точка № 2 – г. Новополоцк,
- точка № 3 – д. Бездедовичи,
- точка № 4 – д. Стаськово,
- точка № 7 – ОАО «ПТН «Дружба»,
- точка № 8 – Спецавтобаза.

Согласно графику, отбор проб для определения содержания углеводородов предельных C<sub>1</sub>–C<sub>10</sub>, углерода оксида, аммиака, фенола, бензола, толуола, ксилолов проводится 1 раз в неделю, для определения серы диоксида, азота диоксида сероводорода – 2 раза в неделю.

ОАО «Нафтан» осуществляет контроль за работой очистных сооружений, за качеством очищенных сточных вод на выпуске из биопрудов и ливневых прудов, за качеством поверхностных вод р. Западная Двина и р. Ушача выше и ниже выпусков сточных вод предприятия.

Для оценки степени загрязнения водных объектов по гидрохимическим показателям используются предельно допустимые концентрации, принятые для водоемов рыбохозяйственного назначения, которые предъявляют более жесткие требования к качеству поверхностных вод.

ОАО «Нафтан» осуществляет контроль подземных вод из наблюдательных скважин на территории производственной площадки и отвала не утилизируемых отходов. Расположение наблюдательных скважин указано на ситуационном плане (приложение Б).

После введения в эксплуатацию установки по производству МТБЭ в программе мониторинга должно предусматриваться проведение измерений наиболее значимых показателей антропогенного воздействия на окружающую среду.

Экологический мониторинг и послепроектный анализ должны осуществляться в отношении:

- источников выбросов загрязняющих веществ, содержания загрязняющих веществ в атмосферном воздухе на границе санитарно-защитной зоны;
- эксплуатации и эффективности очистных сооружений;
- мест хранения отходов производства.

Изн. № подл.	Взам. инв. №
517651	
Подпись и дата	

Изм.	Колич.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

## 7 АЛЬТЕРНАТИВЫ ПЛАНИРУЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

Положительные и отрицательные факторы планируемой деятельности приводятся в таблице 7.1.

Таблица 7.1

Область воздействия	Положительные факторы	Отрицательные факторы
Земельные ресурсы	-	Требуется дополнительный отвод земельного участка
Атмосферный воздух	Приземные концентрации загрязняющих веществ не изменяются	Ожидаемые выбросы загрязняющих веществ увеличатся на 220,013 т/год и в целом по предприятию составят 16209,566 т/год
Поверхностные и подземные воды	Качественные характеристики сточных вод на выпуске в водные объекты не изменяются и находятся в пределах допустимых концентраций	Увеличение водопотребления на 391 м <sup>3</sup> /сут, 140,3 тыс. м <sup>3</sup> /год. Увеличение образования сточных вод на 52,8 м <sup>3</sup> /сут, 18,56 тыс. м <sup>3</sup> /год
Социальная сфера	Подготовка и вовлечение в трудовую деятельность дополнительного контингента. Дополнительные возможности для перспективного развития региона и реализации социальных программ. Планируемая деятельность позволит вовлечь в производство побочные продукты от существующих технологических установок предприятия и получить конкурентоспособную продукцию	-

Отказ от строительства проектируемых объектов не позволит повысить эффективность работы предприятия, а отрицательные факторы при строительстве, как видно из таблицы, минимальны.

Изм. № подл.	512651
Взам. инв. №	
Подпись и дата	

Книга 3

Лист

17010-00-ОВОС

140

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

## 8 ВЫВОДЫ ПО РЕЗУЛЬТАТАМ ПРОВЕДЕНИЯ ОЦЕНКИ ВОЗДЕЙСТВИЯ

Анализ материалов по проектным решениям строительства установки по производству МТБЭ, а также анализ условий окружающей среды рассматриваемого региона позволили провести оценку воздействия на окружающую среду планируемой деятельности.

ОВОС основывается на прогнозах экологических последствий, к которым приводят изменения среды в результате строительства и эксплуатации объектов.

Воздействие в процессе строительства носит временный характер.

Эксплуатационные воздействия будут проявляться в течение периода эксплуатации проектируемого объекта.

Воздействие на геологическую среду будет происходить во время строительства при проведении земляных и планировочных работ. Воздействие во время строительных работ оценивается как воздействие низкой значимости.

Во время эксплуатации воздействие на геологическую среду отсутствует.

Воздействие на земельные ресурсы при выполнении строительных работ носит кратковременный, разовый характер и оценивается как умеренное.

При надлежащем качестве строительно-монтажных работ и дальнейшей эксплуатации проектируемых сооружений воздействия на земельные ресурсы не ожидается.

Неблагоприятного воздействия на атмосферный воздух и здоровье населения в соответствии с установленными в Республике Беларусь нормативами качества атмосферного воздуха на исследуемой территории не ожидается. Необходимым условием при этом является организация и работа на проектируемом объекте системы производственного контроля за источниками выбросов загрязняющих веществ.

Воздействие планируемой деятельности на атмосферный воздух можно характеризовать как воздействие низкой значимости.

При выполнении всех технологических норм и решений существенного негативного воздействия на почвы и водные объекты при строительстве и эксплуатации проектируемых объектов не ожидается.

Эксплуатация объекта не приведет к существенному увеличению водозабора и количества отводимых сточных вод. Качественные характеристики сточных вод не изменяются.

При соблюдении проектных решений по отведению и очистке хозяйственно-бытовых, производственных сточных вод и дождевых сточных вод и при постоянном производственном контроле в процессе эксплуатации воздействие на поверхностные и подземные воды оценивается как воздействие низкой значимости.

Таким образом, при реализации проектных решений, при выполнении предусмотренных проектом и рекомендованных природоохранных мероприятий, при правильной эксплуатации и обслуживании оборудования, при строгом производ-

Книга 3

Изм. № подл.	512651
Подпись и дата	
Взам. инв. №	

Изм.	Колич.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	<b>17010-00-ОВОС</b>	Лист 141

ственном экологическом контроле негативное воздействие планируемой деятельности на окружающую природную среду будет незначительным – в допустимых пределах, не превышающих способность компонентов природной среды к самовосстановлению.

Ожидаемые социально-экономические последствия реализации проектных решений связаны с позитивным эффектом в виде дополнительных возможностей для перспективного развития региона и реализации социальных программ.

Планируемая деятельность позволит вовлечь в производство побочные продукты от существующих технологических установок предприятия и получить конкурентоспособную продукцию.

Завод «Полимир» ОАО «Нафтан» является градообразующим предприятием. Существенную часть городского бюджета составляют налоги и неналоговые платежи завода «Полимир» ОАО «Нафтан». Успешная деятельность данного предприятия обеспечивает социально-экономическое развитие всего Витебского региона.

Инв. № подл. 512651	Подпись и дата		Взам. инв. №		Книга 3		
						Лист	
Изм.	Колич.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	17010-00-ОВОС	142

## СПИСОК ИСПОЛЬЗОВАННЫХ ИСТОЧНИКОВ

1. Национальная система мониторинга окружающей среды Республики Беларусь: результаты наблюдений, 2015 г. – Мн.: Бел НИЦ «Экология», 2016.
2. Государственная статистическая отчетность. Отчет о выбросах загрязняющих веществ и диоксида углерода в атмосферный воздух от стационарных источников выбросов за 2013-2016 гг. Форма 1-ос (воздух)
3. Отчет о НИР «Выполнить инвентаризацию водных объектов Республики Беларусь», 2008-2010 г. – РУП «ЦНИИКИВР». Минск, 2010.
4. Постановление Министерства природных ресурсов и охраны окружающей среды Республики Беларусь «Об установлении нормативов качества воды поверхностных водных объектов» от 30 марта 2015 г. № 13
5. Государственная статистическая отчетность. Отчет об использовании воды. Форма 1-вода (Минприроды). 2013–2016 гг.
6. Кузьмин С.И. Савастенко А.А. Доклад о состоянии окружающей среды в г. Новополоцк. – Минск, «Бел НИЦ «Экология». – 2012.
7. СанПиН 10-124 РБ 99 «Питьевая вода. Гигиенические требования к качеству воды централизованных систем питьевого водоснабжения. Контроль качества»
8. Состояние природной среды Беларуси. Ежегодный экологический бюллетень 2015 год. Под общей редакцией академика НАН Беларуси В.Ф. Логинова, Минск, 2016
9. Официальный сайт г. Новополоцка: [www.novopolotsk.by](http://www.novopolotsk.by). Отдел экономики Новополоцкого горисполкома. Раздел экономика. Публикация от февраля 2015 г. Дата доступа 05.08.2015 г.
10. Программа социально-экономического развития города Новополоцка на 2011–2015 годы. Утверждена решением Новополоцкого городского Совета депутатов от 26.12.2011 № 113
11. Официальный сайт г. Новополоцка: [www.novopolotsk.by](http://www.novopolotsk.by). Раздел сфера услуг (транспорт). ОАО «АТП № 6 г. Новополоцк». Дата доступа 05.08.2015 г.
12. Статистический ежегодник, 2011. Национальный статистический комитет Республики Беларусь. Минск. – 2011. – 634 с.
13. Состояние здоровья населения и факторов среды обитания Витебской области. Отделение социально-гигиенического мониторинга и оценки риска. ГУ «Витебский ОЦГЭ и ОЗ». Витебск, 2015.
14. Сайт [novopolock.by](http://novopolock.by). «Новая газета», автор статьи Наталья Коньшева, 2014 г. Дата доступа 16.05.2014 г.
15. Сайт [ximik.info/node/22721](http://ximik.info/node/22721). Статья размещена на сайте 31.01.2014 г., автор статьи Анна Шелепова. Дата доступа 19.05.2014 г.

Изм. № подл.	512651
Подпись и дата	
Взам. инв. №	

Книга 3

17010-00-ОВОС

Лист

143

Изм.	Колич.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

МИНИСТЕРСТВО ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ И ОХРАНЫ  
ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ РЕСПУБЛИКИ БЕЛАРУСЬ

Витебский областной комитет природных ресурсов  
и охраны окружающей среды

КОМПЛЕКСНОЕ  
ПРИРОДООХРАННОЕ РАЗРЕШЕНИЕ  
№ 7

Выдано Открытому акционерному обществу "Нафтан"

(полное наименование юридического лица в соответствии с уставом,

211441, г. Новополоцк, тел. (0214) 59 82 57, факс (0214) 59 88 88

место нахождения, телефон, факс (фамилия, собственное имя, отчество (если таковое имеется)

индивидуального предпринимателя, место жительства, телефон)

Учетный номер плательщика 300042199

На осуществление деятельности, связанной с эксплуатацией следующих объектов, оказывающих комплексное воздействие на окружающую среду:

№ п/п	Наименование производственной площадки (обособленного подразделения, филиала)	Вид деятельности по ОКЭД	Место нахождения	Занимаемая территория, га	Проектная мощность (фактическое производство)
1	2	3	4	5	6
1	Открытое акционерное общество "Нафтан"	23200 производство нефтепродуктов,  90010 удаление и обработка сточных вод	211441, г.Новополоцк	1019	10800000 (10100000) т/год  44000 (33700) м <sup>3</sup> /сут
2	Завод "Полимир"	24160 производство пластмасс в первичных формах,  24700 производство искусственных и синтетических волокон,  24140 производство прочих	211445, г.Новополоцк	664,6	98000 (133579) т/год  59000 (49978) т/год  72000 (85768) т/год



№ п/п	Наименование производственной площадки (обособленного подразделения, филиала)	Вид деятельности по ОКЭД	Место нахождения	Занимаемая территория, га	Проектная мощность (фактическое производство)
1	2	3	4	5	6
		основных органических веществ,  24151 производство удобрений,  25210 производство пластмассовых плит, полос, туб, профилей, пленки),  90010 удаление и обработка сточных вод			2814 (2027) т/год     (4992) т/год     137000 (52295) м <sup>3</sup> /сут

Разрешается с 01 января 2016 г. по 31 декабря 2025 г.:

512651

ОАО "Нафтан" завод "Полимир"

1. Осуществлять водопользование:

1.1. добычу (изъятие) вод для целей водопользования:

Таблица 1.1

№ п/п	Цель водопользования	Источник водоснабжения (приемник сточных вод)	Расположение на водотоке (расстояние от устья, км)	Код водохозяйственного участка источника водоснабжения (водоотведения)
1	2	3	4	5
1	Хозяйственно-питьевые нужды	городской водопровод УП "Новополоцкводоканал"		16042000
2	Промышленные нужды	сети водопровода ОАО "Нафтан"		16042000
3	Отведение сточных вод	р. Западная Двина	451	16042000

## 1.2. при соблюдении установленных нормативов водопотребления и водоотведения:

Таблица 1.2

Наименование показателей	Нормативы водопотребления и водоотведения																													
	2016 год						2017 год						2018 год						2019 год						2020 год					
	м <sup>3</sup> /сут.		тыс. м <sup>3</sup> /год		м <sup>3</sup> /сут.		тыс. м <sup>3</sup> /год		м <sup>3</sup> /сут.		тыс. м <sup>3</sup> /год		м <sup>3</sup> /сут.		тыс. м <sup>3</sup> /год		м <sup>3</sup> /сут.		тыс. м <sup>3</sup> /год		м <sup>3</sup> /сут.		тыс. м <sup>3</sup> /год							
I	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13																				
1. Объем изъятия (добычи) и получения воды – всего	24450	8924	24450	8924	24450	8924	24450	8924	24450	8924	24450	8924	24450	8924	24450	8924	24450	8924	24450	8924	24450	8924	24450	8924						
В том числе:																														
I.1. изъятие поверхностных вод:																														
для хозяйственно-питьевого водоснабжения	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-						
для иного использования (указать какого)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-						
I.2. добыча подземных вод	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-						
в том числе:																														
для хозяйственно-питьевого водоснабжения	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-						
для иного использования	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-						

Наименование показателей	Нормативы водопотребления и водоотведения											
	годы действия разрешения											
	2016 год		2017 год		2018 год		2019 год		2020 год			
	м <sup>3</sup> /сут.	тыс. м <sup>3</sup> /год	м <sup>3</sup> /сут.	тыс. м <sup>3</sup> /год	м <sup>3</sup> /сут.	тыс. м <sup>3</sup> /год	м <sup>3</sup> /сут.	тыс. м <sup>3</sup> /год	м <sup>3</sup> /сут.	тыс. м <sup>3</sup> /год	м <sup>3</sup> /сут.	тыс. м <sup>3</sup> /год
1	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13		
(указать какого)												
1.3. из водопровода населенного пункта или другого объекта	24450	8924	24450	8924	24450	8924	24450	8924	24450	8924		
в том числе:												
ПКУП "Новополоцк-водоканал"	1880	686	1880	686	1880	686	1880	686	1880	686		
ОАО "Нафтан"	22570	8236	22570	8236	22570	8236	22570	8236	22570	8236		
1.4. из иного источника	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
2. Использование воды на собственные нужды – всего:	24319	8876	24319	8876	24319	8876	24319	8876	24319	8876		
2.1. использование поверхностных вод – всего	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
в том числе:												
2.1.1. для хозяйственно-питьевого водоснабжения	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
2.1.2. на производственные	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		

Наименование показателей	Нормативы водопотребления и водоотведения годы действия разрешения											
	2016 год		2017 год		2018 год		2019 год		2020 год			
	м <sup>3</sup> /сут.	тыс. м <sup>3</sup> /год	м <sup>3</sup> /сут.	тыс. м <sup>3</sup> /год	м <sup>3</sup> /сут.	тыс. м <sup>3</sup> /год	м <sup>3</sup> /сут.	тыс. м <sup>3</sup> /год	м <sup>3</sup> /сут.	тыс. м <sup>3</sup> /год	м <sup>3</sup> /сут.	тыс. м <sup>3</sup> /год
1	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13		
нужды												
в том числе:												
для производства алкогольных, безалкогольных, слабоалкогольных напитков и инва	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
для производства продукции животноводства и растениеводства, продукции рыболовства	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
для иного использования	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2. использование подземных пресных вод - всего	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в том числе:												
2.2.1. для хозяйственно-питьевого водоснабжения	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателей	Нормативы водопотребления и водоотведения											
	годы действия разрешения											
	2016 год		2017 год		2018 год		2019 год		2020 год			
	м <sup>3</sup> /сут.	тыс. м <sup>3</sup> /год	м <sup>3</sup> /сут.	тыс. м <sup>3</sup> /год	м <sup>3</sup> /сут.	тыс. м <sup>3</sup> /год	м <sup>3</sup> /сут.	тыс. м <sup>3</sup> /год	м <sup>3</sup> /сут.	тыс. м <sup>3</sup> /год	м <sup>3</sup> /сут.	тыс. м <sup>3</sup> /год
1	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13		
2.2.2. на производственные нужды	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в том числе: для производства алкогольных, безалкогольных, слабоалкогольных напитков и пива	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
для производства продукции животноводства и растениеводства, продукции рыболовства	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
для иного использования (указать какого)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.3. объем добычи подземных минеральных вод – всего	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в том числе:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателей	Нормативы водопотребления и водоотведения годы действия разрешения											
	2016 год		2017 год		2018 год		2019 год		2020 год			
	м <sup>3</sup> /сут.	тыс. м <sup>3</sup> /год	м <sup>3</sup> /сут.	тыс. м <sup>3</sup> /год	м <sup>3</sup> /сут.	тыс. м <sup>3</sup> /год	м <sup>3</sup> /сут.	тыс. м <sup>3</sup> /год	м <sup>3</sup> /сут.	тыс. м <sup>3</sup> /год	м <sup>3</sup> /сут.	тыс. м <sup>3</sup> /год
1	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13		
2.3.1. на производственные нужды												
в том числе: для производства алкогольных, безалкогольных, слабоалкогольных напитков и пива	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
для иного использования (указать какого)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.4. использование из водопровода населенного пункта или другого объекта -- всего	24319	8876	24319	8876	24319	8876	24319	8876	24319	8876	24319	8876
в том числе: ИКСУП "Новоолошк-водоканал"	1790	653	1790	653	1790	653	1790	653	1790	653	1790	653
ОАО "Нафтац"	22529	8223	22529	8223	22529	8223	22529	8223	22529	8223	22529	8223
в том числе: 2.4.1. для хозяйственно-	1790	653	1790	653	1790	653	1790	653	1790	653	1790	653

Наименование показателей	Нормативы водопотребления и водоотведения											
	годы действия разрешения											
	2016 год		2017 год		2018 год		2019 год		2020 год			
	м <sup>3</sup> /сут.	тыс. м <sup>3</sup> /год	м <sup>3</sup> /сут.	тыс. м <sup>3</sup> /год	м <sup>3</sup> /сут.	тыс. м <sup>3</sup> /год	м <sup>3</sup> /сут.	тыс. м <sup>3</sup> /год	м <sup>3</sup> /сут.	тыс. м <sup>3</sup> /год	м <sup>3</sup> /сут.	тыс. м <sup>3</sup> /год
1	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13		
питьевого водоснабжения												
2.4.2. на производственные нужды	22529	8223	22529	8223	22529	8223	22529	8223	22529	8223		
в том числе:												
для производства алкогольных, безалкогольных, слабоалкогольных напитков и пива	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
для иного использования (указать какого)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.5. использование поверхностных сточных вод (дождевых и талых)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3. Передача воды другим юридическим лицам – всего	131	48	131	48	131	48	131	48	131	48	131	48
в том числе:												



Наименование показателей	Нормативы водопотребления и водоотведения годы действия разрешения														
	2016 год			2017 год			2018 год			2019 год			2020 год		
	м <sup>3</sup> /сут.	тыс. м <sup>3</sup> /год	м <sup>3</sup> /сут.	тыс. м <sup>3</sup> /год	м <sup>3</sup> /сут.	тыс. м <sup>3</sup> /год	м <sup>3</sup> /сут.	тыс. м <sup>3</sup> /год	м <sup>3</sup> /сут.	тыс. м <sup>3</sup> /год	м <sup>3</sup> /сут.	тыс. м <sup>3</sup> /год	м <sup>3</sup> /сут.	тыс. м <sup>3</sup> /год	
1	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13					
3.1. поверхностных вод	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
3.2. подземных вод	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
4. Расход воды в системах оборотного водоснабжения	5178,8	1890293	5178,8	1890293	5178,8	1890293	5178,8	1890293	5178,8	1890293	5178,8	1890293	5178,8	1890293	
5. Расход воды в системах попарного (последовательного) водоснабжения	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
6. Потери и неучтенные расходы воды В том числе: потери при транспортировке неучтенные расходы воды	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
7. Безвозвратное водопотребление	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
8. Объем	62833	22934	62832	22934	62833	22934	62833	22934	62833	22934	62833	22934	62833	22934	

Наименование показателей	Нормативы водопотребления и водоотведения годы действия разрешения											
	2016 год		2017 год		2018 год		2019 год		2020 год		2020 год	
	м <sup>3</sup> /сут.	тыс. м <sup>3</sup> /год	м <sup>3</sup> /сут.	тыс. м <sup>3</sup> /год	м <sup>3</sup> /сут.	тыс. м <sup>3</sup> /год	м <sup>3</sup> /сут.	тыс. м <sup>3</sup> /год	м <sup>3</sup> /сут.	тыс. м <sup>3</sup> /год	м <sup>3</sup> /сут.	тыс. м <sup>3</sup> /год
1	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13		
отводимых сточных вод – всего												
В том числе:												
8.1. в окружающую среду – всего	62833	22934	62832	22934	62833	22934	62833	22934	62833	22934		
в том числе:												
8.1.1. в водотоки (водоемы)	62833	22934	62832	22934	62833	22934	62833	22934	62833	22934		
в том числе:												
производственных	30915	11284	30915	11284	30915	11284	30915	11284	30915	11284		
из них без очистки	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
хозяйственно-бытовых	26438	9650	26438	9650	26438	9650	26438	9650	26438	9650		
из них от населения	26438	9650	26438	9650	26438	9650	26438	9650	26438	9650		
поверхностных	5480	2000	5480	2000	5480	2000	5480	2000	5480	2000		
из них без очистки	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
8.1.2. в подземные воды с использованием полей фильтрации, земель сельскохозяйственных полей орошения, полей подземной												

Наименование показателей	Нормативы водопотребления и водоотведения годы действия разрешения														
	2016 год			2017 год			2018 год			2019 год			2020 год		
	м <sup>3</sup> /сут.	тыс. м <sup>3</sup> /год	м <sup>3</sup> /сут.	м <sup>3</sup> /сут.	тыс. м <sup>3</sup> /год	м <sup>3</sup> /сут.	тыс. м <sup>3</sup> /год	м <sup>3</sup> /сут.	тыс. м <sup>3</sup> /год	м <sup>3</sup> /сут.	тыс. м <sup>3</sup> /год	м <sup>3</sup> /сут.	тыс. м <sup>3</sup> /год		
1	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13					
фильтрации, фильтрующих траншей, песчано- гравийных фильтров															
8.1.3. в недра	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
8.2. отводимых в канализацию населенного пункта или другого объекта	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
в том числе после локальных очистных сооружений	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		

продолжение таблицы 1.2

Наименование показателей	Нормативы водопотребления и водоотведения годы действия разрешения											
	2021 год		2022 год		2023 год		2024 год		2025 год		тыс. м <sup>3</sup> /год	
	м <sup>3</sup> /сут.	тыс. м <sup>3</sup> /год	м <sup>3</sup> /сут.	тыс. м <sup>3</sup> /год	м <sup>3</sup> /сут.	тыс. м <sup>3</sup> /год	м <sup>3</sup> /сут.	тыс. м <sup>3</sup> /год	м <sup>3</sup> /сут.	тыс. м <sup>3</sup> /год		
1	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13		
1. Объем изъятия (добычи) и получения воды -- всего	24450	8924	24450	8924	24450	8924	24450	8924	24450	8924		
В том числе:												
1.1. Изъятие поверхностных вод: для хозяйственно-питьевого водоснабжения	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
для иного использования (указать какого)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
1.2. добыча подземных вод	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
в том числе:												
для хозяйственно-питьевого водоснабжения	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
для иного использования (указать какого)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	

512651

Наименование показателей	Нормативы водопотребления и водоотведения											
	годы действия разрешения											
	2021 год		2022 год		2023 год		2024 год		2025 год			
	м <sup>3</sup> /сут.	тыс. м <sup>3</sup> /год	м <sup>3</sup> /сут.	тыс. м <sup>3</sup> /год	м <sup>3</sup> /сут.	тыс. м <sup>3</sup> /год	м <sup>3</sup> /сут.	тыс. м <sup>3</sup> /год	м <sup>3</sup> /сут.	тыс. м <sup>3</sup> /год	м <sup>3</sup> /сут.	тыс. м <sup>3</sup> /год
1	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13		
1.3. из водопровода населенного пункта или другого объекта в том числе:												
ПКУП "Новолоцк-водоканал"	24450	8924	24450	8924	24450	8924	24450	8924	24450	8924	24450	8924
ОАО "Нафтан"	1880	686	1880	686	1880	686	1880	686	1880	686	1880	686
1.4. из иного источника	22570	8236	22570	8236	22570	8236	22570	8236	22570	8236	22570	8236
2. Использование воды на собственные нужды – всего:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.1. использование поверхностных вод – всего:	24319	8876	24319	8876	24319	8876	24319	8876	24319	8876	24319	8876
в том числе:												
2.1.1. для хозяйственно-питьевого водоснабжения	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.1.2. на производственные нужды	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателей	Нормативы водопотребления и водоотведения											
	годы действия разрешения						2025 год					
	2021 год		2022 год		2023 год		2024 год		2025 год		2025 год	
	м <sup>3</sup> /сут.	тыс. м <sup>3</sup> /год	м <sup>3</sup> /сут.	тыс. м <sup>3</sup> /год	м <sup>3</sup> /сут.	тыс. м <sup>3</sup> /год	м <sup>3</sup> /сут.	тыс. м <sup>3</sup> /год	м <sup>3</sup> /сут.	тыс. м <sup>3</sup> /год	м <sup>3</sup> /сут.	тыс. м <sup>3</sup> /год
1	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13		
в том числе: для производства алкогольных, безалкогольных, слабоалкогольных напитков и пива	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
для производства продукции животноводства и растениеводства, продукции рыболовства	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
для иного использования (указать какого)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2. использование подземных пресных вод – всего	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в том числе: 2.2.1. для хозяйственно- питьевого водоснабжения	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателей	Нормативы водопотребления и водоотведения годы действия разрешения											
	2021 год		2022 год		2023 год		2024 год		2025 год		тыс. м <sup>3</sup> /год	тыс. м <sup>3</sup> /год
	м <sup>3</sup> /сут.	тыс. м <sup>3</sup> /год	м <sup>3</sup> /сут.	тыс. м <sup>3</sup> /год	м <sup>3</sup> /сут.	тыс. м <sup>3</sup> /год	м <sup>3</sup> /сут.	тыс. м <sup>3</sup> /год	м <sup>3</sup> /сут.	тыс. м <sup>3</sup> /год		
1	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13		
2.2.2. на производственные нужды в том числе: для производства алкогольных, безалкогольных, слабоалкогольных напитков и пива	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
для производства продукции животноводства и растениеводства, продукции рыболовства для иного использования (указать какого)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.3. объем добычи подземных минеральных вод — всего	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в том числе:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателей	Нормативы водопотребления и водоотведения											
	годы действия разрешения						годы действия разрешения					
	2021 год		2022 год		2023 год		2024 год		2025 год		2025 год	
	м <sup>3</sup> /сут.	тыс. м <sup>3</sup> /год	м <sup>3</sup> /сут.	тыс. м <sup>3</sup> /год	м <sup>3</sup> /сут.	тыс. м <sup>3</sup> /год	м <sup>3</sup> /сут.	тыс. м <sup>3</sup> /год	м <sup>3</sup> /сут.	тыс. м <sup>3</sup> /год	м <sup>3</sup> /сут.	тыс. м <sup>3</sup> /год
1	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13		
2.3.1. на производственные нужды												
в том числе: для производства алкогольных, безалкогольных, слабоалкогольных напитков и пива	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
для иного использования (указать какого)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.4. использование из водопровода населенного пункта или другого объекта – всего	24319	8876	24319	8876	24319	8876	24319	8876	24319	8876	24319	8876
в том числе: ПКУП "Новолоцк-водоканал"	1790	653	1790	653	1790	653	1790	653	1790	653	1790	653
ОАО "Нафтан"	22529	8223	22529	8223	22529	8223	22529	8223	22529	8223	22529	8223
в том числе: 2.4.1. для хозяйственно-	1790	653	1790	653	1790	653	1790	653	1790	653	1790	653



Наименование показателей	Нормативы водопотребления и водоотведения											
	годы действия разрешения											
	2021 год		2022 год		2023 год		2024 год		2025 год			
	м <sup>3</sup> /сут.	тыс. м <sup>3</sup> /год	м <sup>3</sup> /сут.	тыс. м <sup>3</sup> /год	м <sup>3</sup> /сут.	тыс. м <sup>3</sup> /год	м <sup>3</sup> /сут.	тыс. м <sup>3</sup> /год	м <sup>3</sup> /сут.	тыс. м <sup>3</sup> /год	м <sup>3</sup> /сут.	тыс. м <sup>3</sup> /год
1	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13		
питьевого водоснабжения												
2.4.2. на производственные нужды	22529	8223	22529	8223	22529	8223	22529	8223	22529	8223		
в том числе:												
для производства алкогольных, безалкогольных, слабоалкогольных напитков и пива	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
для иного использования (указать какого)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.5. использование поверхностных сточных вод (дождевых и талых)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3. Передача воды другим юридическим лицам – всего	131	48	131	48	131	48	131	48	131	48	131	48
в том числе:												

Наименование показателей	Нормативы водопотребления и водоотведения											
	годы действия разрешения											
	2021 год		2022 год		2023 год		2024 год		2025 год			
	м <sup>3</sup> /сут.	тыс. м <sup>3</sup> /год	м <sup>3</sup> /сут.	тыс. м <sup>3</sup> /год	м <sup>3</sup> /сут.	тыс. м <sup>3</sup> /год	м <sup>3</sup> /сут.	тыс. м <sup>3</sup> /год	м <sup>3</sup> /сут.	тыс. м <sup>3</sup> /год	м <sup>3</sup> /сут.	тыс. м <sup>3</sup> /год
1	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13		
3.1. поверхностных вод	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2 подземных вод	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4. Расход воды в системах оборотного водоснабжения	5178,8	1890293	5178,8	1890293	5178,8	1890293	5178,8	1890293	5178,8	1890293	5178,8	1890293
5. Расход воды в системах повторного (последовательного) водоснабжения	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6. Потери и неучтенные расходы воды	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
В том числе: потери при транспортировке неучтенные расходы воды	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7. Безвозвратное водопотребление	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8. Объем	62833	22934	62832	22934	62833	22934	62833	22934	62833	22934	62833	22934

512651

Наименование показателей	Нормативы водопотребления и водоотведения годы действия разрешения											
	2021 год		2022 год		2023 год		2024 год		2025 год			
	м <sup>3</sup> /сут.	тыс. м <sup>3</sup> /год	м <sup>3</sup> /сут.	тыс. м <sup>3</sup> /год	м <sup>3</sup> /сут.	тыс. м <sup>3</sup> /год	м <sup>3</sup> /сут.	тыс. м <sup>3</sup> /год	м <sup>3</sup> /сут.	тыс. м <sup>3</sup> /год	м <sup>3</sup> /сут.	тыс. м <sup>3</sup> /год
1	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13		
ОТВОДНЫХ СТОЧНЫХ ВОД – всего												
В том числе:												
8.1. в окружающую среду – всего	62833	22934	62832	22934	62833	22934	62833	22934	62833	22934		
в том числе:												
8.1.1. в водотоки (водоемы)	62833	22934	62832	22934	62833	22934	62833	22934	62833	22934		
в том числе:												
производственных	30915	11284	30915	11284	30915	11284	30915	11284	30915	11284		
из них без очистки	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
хозяйственно- бытовых	26438	9650	26438	9650	26438	9650	26438	9650	26438	9650		
из них от населения	26438	9650	26438	9650	26438	9650	26438	9650	26438	9650		
поверхностных	5480	2000	5480	2000	5480	2000	5480	2000	5480	2000		
из них без очистки	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
8.1.2. в подземные воды с использованием полей фильтрации, земледельческих полей орошения, полей подземной												

Наименование показателей	Нормативы водопотребления и водоотведения годы действия разрешения											
	2021 год		2022 год		2023 год		2024 год		2025 год		тыс. м <sup>3</sup> /год	тыс. м <sup>3</sup> /год
	м <sup>3</sup> /сут.	тыс. м <sup>3</sup> /год	м <sup>3</sup> /сут.	тыс. м <sup>3</sup> /год	м <sup>3</sup> /сут.	тыс. м <sup>3</sup> /год	м <sup>3</sup> /сут.	тыс. м <sup>3</sup> /год	м <sup>3</sup> /сут.	тыс. м <sup>3</sup> /год		
1	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13		
фильтрации, фильтрующих траншей, песчано- гравийных фильтров												
8.1.3. в недра	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8.2. отводимых в канализацию населенного пункта или другого объекта	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в том числе после локальных очистных сооружений	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

512651

## 1.3. при соблюдении установленных нормативов допустимых сбросов загрязняющих веществ в составе сточных вод:

Таблица 1.3

Наименование показателей	Нормативы допустимых сбросов загрязняющих веществ в составе сточных вод годы действия разрешения											
	2016 год		2017 год		2018 год		2019 год		2020 год			
	мг/ куб.дм	т/год	мг/ куб.дм	т/год	мг/ куб.дм	т/год	мг/ куб.дм	т/год	мг/ куб.дм	т/год	мг/ куб.дм	т/год
1	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13		
<b>Допустимые концентрации и нормативы допустимых сбросов загрязняющих веществ в составе сточных вод, сбрасываемых в р. Западная Двина (по 2 схеме отбора проб сточных вод):</b>												
pH	6,5-8,5	-	6,5-8,5	-	6,5-8,5	-	6,5-8,5	-	6,5-8,5	-	6,5-8,5	-
БПК <sub>5</sub>	15	344,01	15	344,01	15	344,01	15	344,01	15	344,01	15	344,01
XПК	100	2293,4	100	2293,4	100	2293,4	100	2293,4	100	2293,4	100	2293,4
Взвешенные вещества	20	458,68	20	458,68	20	458,68	20	458,68	20	458,68	20	458,68
Аммоний-ион (в пересчете на N)*	20	458,68	20	458,68	20	458,68	20	458,68	*	458,68	*	458,68
Азот общий	40	917,36	40	917,36	40	917,36	40	917,36	40	917,36	40	917,36
Фосфор общий*	4,5	103,2	4,5	103,2	4,5	103,2	4,5	103,2	*	103,2	*	103,2
Фосфат-ион (в пересчете на P)*	4	91,74	4	91,74	4	91,74	4	91,74	*	91,74	*	91,74
Минерализация	1465	33598,31	1465	33598,31	1465	33598,31	1465	33598,31	1465	33598,31	1465	33598,31
Хлорид-ион	300	6880,2	300	6880,2	300	6880,2	300	6880,2	300	6880,2	300	6880,2
Сульфат-ион	900	20640,6	900	20640,6	900	20640,6	900	20640,6	900	20640,6	900	20640,6
СПАВ (анион.)	0,5	11,47	0,5	11,47	0,5	11,47	0,5	11,47	0,5	11,47	0,5	11,47
Нефтепродукты	0,5	11,47	0,5	11,47	0,5	11,47	0,5	11,47	0,5	11,47	0,5	11,47
Цианид-ион	0,05	1,15	0,05	1,15	0,05	1,15	0,05	1,15	0,05	1,15	0,05	1,15
Роданиды	0,1	2,29	0,1	2,29	0,1	2,29	0,1	2,29	0,1	2,29	0,1	2,29
Акрилонитрил	0,2	4,59	0,2	4,59	0,2	4,59	0,2	4,59	0,2	4,59	0,2	4,59

Наименование показателей	Нормативы допустимых сбросов загрязняющих веществ в составе сточных вод годы действия разрешения											
	2016 год		2017 год		2018 год		2019 год		2020 год		2021 год	
	т/год	мг/ куб.дм	т/год	мг/ куб.дм	т/год	мг/ куб.дм	т/год	мг/ куб.дм	т/год	мг/ куб.дм	т/год	мг/ куб.дм
I	4		5	6	7	8	9	10	11	12	13	
Ацетонитрил	2,4		55,04	2,4	55,04	2,4	55,04	2,4	55,04	2,4	55,04	
Фенолы	0,01		0,23	0,01	0,23	0,01	0,23	0,01	0,23	0,01	0,23	
Ацетон	0,05		1,15	0,05	1,15	0,05	1,15	0,05	1,15	0,05	1,15	
Диметилформамид	2		45,87	2	45,87	2	45,87	2	45,87	2	45,87	
Молибден	0,2		4,59	0,2	4,59	0,2	4,59	0,2	4,59	0,2	4,59	
Висмут	0,2		4,59	0,2	4,59	0,2	4,59	0,2	4,59	0,2	4,59	
Метанол	0,1		2,29	0,1	2,29	0,1	2,29	0,1	2,29	0,1	2,29	
Железо общее	1,2		27,52	1,2	27,52	1,2	27,52	1,2	27,52	1,2	27,52	
Никель	0,034		0,78	0,034	0,78	0,034	0,78	0,034	0,78	0,034	0,78	
Медь	0,023		0,53	0,023	0,53	0,023	0,53	0,023	0,53	0,023	0,53	
Цинк	0,1		2,29	0,1	2,29	0,1	2,29	0,1	2,29	0,1	2,29	

Продолжение таблицы 1.3

Наименование показателей	Нормативы допустимых сбросов загрязняющих веществ в составе сточных вод годы действия разрешения											
	2021 год		2022 год		2023 год		2024 год		2025 год		2026 год	
	т/год	мг/ куб.дм	т/год	мг/ куб.дм	т/год	мг/ куб.дм	т/год	мг/ куб.дм	т/год	мг/ куб.дм	т/год	мг/ куб.дм
I	4		5	6	7	8	9	10	11	12	13	
Допустимые концентрации и нормативы допустимых сбросов загрязняющих веществ в составе сточных вод, сбрасываемых в р. Западная Двина (п. 2 схемы отбора проб сточных вод):												
pH	6,5- 8,5		-	6,5- 8,5	-	6,5- 8,5	-	6,5- 8,5	-	6,5- 8,5	-	-
БПК <sub>5</sub>	15		344,01	15	344,01	15	344,01	15	344,01	15	344,01	344,01
XПК	100		2293,4	100	2293,4	100	2293,4	100	2293,4	100	2293,4	2293,4

Наименование показателей	Нормативы допустимых сбросов загрязняющих веществ в составе сточных вод											
	годы действия разрешения											
	2021 год		2022 год		2023 год		2024 год		2025 год		2025 год	
	т/год	т/год	т/год	т/год	т/год	т/год	т/год	т/год	т/год	т/год	т/год	т/год
	мг/куб.дм	мг/куб.дм	мг/куб.дм	мг/куб.дм	мг/куб.дм	мг/куб.дм	мг/куб.дм	мг/куб.дм	мг/куб.дм	мг/куб.дм	мг/куб.дм	мг/куб.дм
1	4	5	7	8	9	10	11	12	13			
Взвешенные вещества	20	458,68	458,68	20	458,68	20	458,68	20	458,68	20	458,68	458,68
Аммоний-ион (в пересчете на N)*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*
Азот общий	40	917,36	917,36	40	917,36	40	917,36	40	917,36	40	917,36	917,36
Фосфор общий*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*
Фосфат-ион (в пересчете на P)*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*
Минерализация	1465	33598,31	33598,31	1465	33598,31	1465	33598,31	1465	33598,31	1465	33598,31	33598,31
Хлорид-ион	300	6880,2	6880,2	300	6880,2	300	6880,2	300	6880,2	300	6880,2	6880,2
Сульфат-ион	900	20640,6	20640,6	900	20640,6	900	20640,6	900	20640,6	900	20640,6	20640,6
СПАВ (анион.)	0,5	11,47	11,47	0,5	11,47	0,5	11,47	0,5	11,47	0,5	11,47	11,47
Нефтепродукты	0,5	11,47	11,47	0,5	11,47	0,5	11,47	0,5	11,47	0,5	11,47	11,47
Цианид-ион	0,05	1,15	1,15	0,05	1,15	0,05	1,15	0,05	1,15	0,05	1,15	1,15
Роданиды	0,1	2,29	2,29	0,1	2,29	0,1	2,29	0,1	2,29	0,1	2,29	2,29
Акрилонитрил	0,2	4,59	4,59	0,2	4,59	0,2	4,59	0,2	4,59	0,2	4,59	4,59
Ацетонитрил	2,4	55,04	55,04	2,4	55,04	2,4	55,04	2,4	55,04	2,4	55,04	55,04
Фенолы	0,01	0,23	0,23	0,01	0,23	0,01	0,23	0,01	0,23	0,01	0,23	0,23
Ацетон	0,05	1,15	1,15	0,05	1,15	0,05	1,15	0,05	1,15	0,05	1,15	1,15
Диметилформамид	2	45,87	45,87	2	45,87	2	45,87	2	45,87	2	45,87	45,87
Молибден	0,2	4,59	4,59	0,2	4,59	0,2	4,59	0,2	4,59	0,2	4,59	4,59
Висмут	0,2	4,59	4,59	0,2	4,59	0,2	4,59	0,2	4,59	0,2	4,59	4,59
Метанол	0,1	2,29	2,29	0,1	2,29	0,1	2,29	0,1	2,29	0,1	2,29	2,29
Железо общее	1,2	27,52	27,52	1,2	27,52	1,2	27,52	1,2	27,52	1,2	27,52	27,52
Пшкель	0,034	0,78	0,78	0,034	0,78	0,034	0,78	0,034	0,78	0,034	0,78	0,78

512651

Наименование показателей	Нормативы допустимых сбросов загрязняющих веществ в составе сточных вод													
	годы действия разрешения				2023 год				2024 год				2025 год	
	2021 год		2022 год		2023 год		2024 год		2025 год		2025 год		2025 год	
	т/год	мг/куб.дм	т/год	мг/куб.дм	т/год	мг/куб.дм	т/год	мг/куб.дм	т/год	мг/куб.дм	т/год	мг/куб.дм	т/год	мг/куб.дм
1	4	5	7	8	9	10	11	12	13					
Медь	0,023	0,53	0,53	0,023	0,53	0,023	0,53	0,023	0,53	0,023	0,53	0,023	0,53	0,53
Цинк	0,1	2,29	2,29	0,1	2,29	0,1	2,29	0,1	2,29	0,1	2,29	0,1	2,29	2,29

\*Временные нормативы допустимых концентраций на период чистки биопрудов от донного осадка

1.4. при соблюдении следующих установленных условий водопотребления и водоотведения:

1.4.1 ведение учета количества получаемых, используемых вод и сбрасываемых в окружающую среду сточных вод с представлением в установленном законодательством порядке отчета об использовании воды;

1.4.2 проведение производственного аналитического контроля в области охраны и использования вод в соответствии со схемой отбора проб сточных вод;

1.4.3 проведение локального мониторинга за сбросом сточных вод в р. Западная Двина в черте промышленной зоны Новополоцк-5, подземными водами в районе шламонакопителя (1,8 км южнее промплощадки завода "Полимир"), шламонакопителя биологических очистных сооружений (промышленная зона Новополоцк-5) и представление результатов наблюдения в установленном законодательством порядке;

1.4.4 организация работ по уточнению перечня загрязняющих (в т.ч. специфических) веществ в составе сточных вод, сбрасываемых в р. Западная Двина после очистных сооружений завода "Полимир" ОАО "Нафтан". Результаты обследования представить в Витебский областной комитет природных ресурсов и охраны окружающей среды (срок выполнения – до 01.12.2016);



1.4.5 в случае наличия в составе сточных вод дополнительно выявленных специфических веществ, организовать аналитический (лабораторный) контроль за их содержанием и представить в Витебский областной комитет природных ресурсов и охраны окружающей среды расчет нормативов допустимых сбросов специфических веществ в составе сточных вод, сбрасываемых в р. Западная Двина, для последующего их нормирования и внесения изменений в комплексное природоохранное разрешение (срок выполнения – ноябрь 2017);

1.4.6 выполнение мероприятий по достижению нормативов допустимых сбросов согласно плану (прилагается), в т.ч.:

- реконструкция сооружений узла механической очистки промышленных стоков (срок выполнения – декабрь 2017);  
- чистка I каскада биологических прудов в 2016-2018 гг.;

1.4.7 \* представление в Витебский областной комитет природных ресурсов и охраны окружающей среды расчета нормативов допустимых сбросов загрязняющих веществ (по аммоний-иону, фосфат-иону, фосфору общему) в составе сточных вод, сбрасываемых в р. Западная Двина, для последующего их нормирования и внесения изменений в комплексное природоохранное разрешение (срок выполнения – ноябрь 2018);

1.4.8 представление в Витебский областной комитет природных ресурсов и охраны окружающей среды информации о выполнении мероприятий по рациональному использованию и охране вод, в том числе с указанием достигнутых количественных показателей ежегодно, 31 декабря;

2. Осуществлять выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух:

2.1. в пределах установленных нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух (далее – норматив ДВ) и (или) временных нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух (далее – норматив ВДВ):

Таблица 2.1\*

№ п/п	Загрязняющее вещество		Статус выброса (ДВ или ВДВ)	Год достижения норматива ДВ	2016 год		2017 год		2018 год		2019 год		
	код	наименование			класс опасности	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
<b>Промышленная зона г. Новополюцк</b>													
1	0304	Азот (II) оксид (азота оксид)	3	ДВ	2016	4,419	111,219	4,419	111,219	4,419	111,219	4,419	111,219
2	0301	Азот (IV) оксид (азота диоксид)	2	ДВ	2016	115,373	847,548	115,373	847,548	115,373	847,548	115,373	847,548
3	2001	Акрилонитрил (акриловой кислоты нитрил, проп-2-енинтрил)	2	ДВ	2016	27,849	69,208	27,849	69,208	27,849	69,208	27,849	69,208
4	0303	Аммиак	4	ДВ	2016	4,752	85,369	4,752	85,369	4,752	85,369	4,752	85,369
5	0351	диАммоний сульфат	3	ДВ	2016	0,162	4,742	0,162	4,742	0,162	4,742	0,162	4,742
6	0703	Бензо(а)пирен	1	ДВ	2016	0,000009	0,000065	0,000009	0,000065	0,000009	0,000065	0,000009	0,000065
7	0727	Бензо(в)флуоратен	-	ДВ	2016	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
8	0728	Бензо(к)флуоратен	-	ДВ	2016	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
9	0602	Бензол	2	ДВ	2016	10,047	41,847	10,047	41,847	10,047	41,847	10,047	41,847
10	0503	Бута-1,3-диен (1,3-бутадиен, дивинил)	4	ДВ	2016	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
11	1210	Бутилцетат (уксусной кислоты бутиловый эфир)	4	ДВ	2016	0,041	0,009	0,041	0,009	0,041	0,009	0,041	0,009
12	0620	Винилбензол (стирол)	2	ДВ	2016	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

№ п/п	Загрязняющее вещество		Статус выброса (ДВ или ВДВ)	Год достижения норматива ДВ	Нормативы ДВ или ВДВ											
					2016 год		2017 год		2018 год		2019 год					
					г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14			
13	0830	Гексахлорбензол	-	ДВ	2016	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000			
14	0316	Гидрохлорид (водород хлорид, соляная кислота)	2	ДВ	2016	0,057	0,013	0,057	0,013	0,057	0,013	0,057	0,013			
15	0317	Гидроксианид (муравьиной кислоты нитрил, циановодород, синильная кислота)	2	ДВ	2016	3,984	14,635	3,984	14,635	3,984	14,635	3,984	14,635			
16	1215	Дибутылфталат (фталесой кислоты дибутыловый эфир)	-	ДВ	2016	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000			
17	1819	Диметиламины	2	ДВ	2016	0,001	0,031	0,001	0,031	0,001	0,031	0,001	0,031			
18	1114	Диметилловый эфир	4	ДВ	2016	1,325	30,416	1,325	30,416	1,325	30,416	1,325	30,416			
19	1707	Диметилсульфид	4	ДВ	2016	0,001	0,023	0,001	0,023	0,001	0,023	0,001	0,023			
20	3620	Диоксены (в пересчете на 2,3,7,8, тетрахлордибензо-1,4-диоксин)	1	ДВ	2016	-	0,000014	-	0,000014	-	0,000014	-	0,000014			
21	0130	Железо и его соединения (в пересчете на железо)	3	ДВ	2016	1,122	1,990	1,122	1,990	1,122	1,990	1,122	1,990			
22	0514	Изобутилен (2-метилпроп-1-ен)	4	ДВ	2016	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000			
23	0729	Индено(1,2,3-с,д)пирен	-	ДВ	2016	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000			
24	0616	Ксилолы (смесь изомеров о-, м-, п-)	3	ДВ	2016	0,212	0,304	0,212	0,304	0,212	0,304	0,212	0,304			
25	0143	Марганец и его соединения в пересчете на марганец(IV) оксид	2	ДВ	2016	0,033	0,036	0,033	0,036	0,033	0,036	0,033	0,036			

№ п/п	Загрязняющее вещество		Статус выброса (ДВ или ВДВ)	Год достижения норматива ДВ	Нормативы ДВ или ВДВ											
					2016 год		2017 год		2018 год		2019 год					
					г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14			
26	0410	Метан	4	ДВ	2016	37,038	660,200	37,038	660,200	37,038	660,200	37,038	660,200			
27	1052	Метанол (метиловый спирт)	3	ДВ	2016	9,056	40,531	9,056	40,531	9,056	40,531	9,056	40,531			
28	1225	Метилакрилат	4	ДВ	2016	3,805	46,978	3,805	46,978	3,805	46,978	3,805	46,978			
29	0516	2 - Метилбута-1,3-диен (изопрен, 2-метилбутадиен-1,3)	3	ДВ	2016	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000			
30	0150	Натрий гидроксид (натр едкий, сода каустическая)	-	ДВ	2016	0,060	1,640	0,060	1,640	0,060	1,640	0,060	1,640			
31	0158	Натрий и его соединения (в пересчете на натрий)	3	ДВ	2016	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000			
32	0160	Никель и его соединения (в пересчете на никель)	1	ДВ	2016	0,000029	0,000045	0,000029	0,000045	0,000029	0,000045	0,000029	0,000045			
33	1611	Оксидан (эпоксизтилен, этилена оксид)	3	ДВ	2016	1,390	0,244	1,390	0,244	1,390	0,244	1,390	0,244			
34	0308	Ортоборная кислота (борная кислота)	3	ДВ	2016	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000			
35	3920	Полихлорированные бифенилы (по сумме ПХБ (ПХБ 28, ПХБ 52, ПХБ 101, ПХБ 118, ПХБ 138, ПХБ 153, ПХБ 180))	1	ДВ	2016	-	0,000068	-	0,000068	-	0,000068	-	0,000068			
36	0406	Полиэтилен	4	ДВ	2016	20,051	88,522	20,051	88,522	20,051	88,522	20,051	88,522			
37	1401	Пропан-2-он (ацетон)	4	ДВ	2016	7,484	16,924	7,484	16,924	7,484	16,924	7,484	16,924			
38	0521	Пропен (пропилен)	3	ДВ	2016	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000			

№ п/п	Загрязняющее вещество		Статус выброса (ДВ или ВДВ)	Год достижения норматива ДВ	Нормативы ДВ или ВДВ											
					2016 год		2017 год		2018 год		2019 год					
					г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год				
39	2936	3	ДВ	2016	0,316	1,515	0,316	1,515	0,316	1,515	0,316	1,515	0,316	1,515		
40	2908	3	ДВ	2018	1,469	8,550	1,469	8,550	1,362	8,084	1,362	8,084	1,362	8,084		
41	2922	3	ДВ	2016	0,028	0,353	0,028	0,353	0,028	0,353	0,028	0,353	0,028	0,353		
42	2952	-	ДВ	2016	0,002	0,007	0,002	0,007	0,002	0,007	0,002	0,007	0,002	0,007		
43	0183	1	ДВ	2016	0,000049	0,000381	0,000049	0,000381	0,000049	0,000381	0,000049	0,000381	0,000049	0,000381		
44	0184	1	ДВ	2016	0,000622	0,001968	0,000622	0,001968	0,000622	0,001968	0,000622	0,001968	0,000622	0,001968		
45	0330	3	ДВ	2016	232,772	3313,736	232,772	3313,736	232,772	3313,736	232,772	3313,736	232,772	3313,736		
46	0333	2	ДВ	2016	0,397	8,261	0,397	8,261	0,397	8,261	0,397	8,261	0,397	8,261		
47	2781	3	ДВ	2016	0,001	0,006	0,001	0,006	0,001	0,006	0,001	0,006	0,001	0,006		
48	2902	3	ДВ	2018	0,455	7,149	0,455	7,149	0,401	6,990	0,401	6,990	0,401	6,990		
49	0118	-	ДВ	2016	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		
50	0621	3	ДВ	2016	0,214	0,042	0,214	0,042	0,214	0,042	0,214	0,042	0,214	0,042		

№ п/п	Загрязняющее вещество		Статус выброса (ДВ или ВДВ)	Год достижения норматива ДВ	Нормативы ДВ или ВДВ											
					2016 год		2017 год		2018 год		2019 год					
					г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14			
51	0551	Углеводороды алициклические	4	ДВ	2016	0,040	0,036	0,040	0,036	0,040	0,036	0,040	0,036			
52	0655	Углеводороды ароматические	2	ДВ	2016	2,551	2,958	2,551	2,958	2,551	2,958	2,551	2,958			
53	0550	Углеводороды непредельные алифатического ряда	4	ДВ	2016	831965,965	3798,098	831965,965	3798,098	831965,965	3798,098	831965,965	3798,098			
54	0401	Углеводороды предельные алифатического ряда C11-C10	4	ДВ	2016	3489,967	1773,467	3489,967	1773,467	3489,967	1773,467	3489,967	1773,467			
55	2754	Углеводороды предельные алифатического ряда C11-C19	4	ДВ	2016	0,102	0,012	0,102	0,012	0,102	0,012	0,102	0,012			
56	0337	Углерод оксид (окись углерода, угарный газ)	4	ДВ	2016	5467,928	4825,385	5467,928	4825,385	5467,928	4825,385	5467,928	4825,385			
57	0328	Углерод черный (сажа)	3	ДВ	2016	583,920	126,418	583,920	126,418	583,920	126,418	583,920	126,418			
58	1555	Уксусная кислота	3	ДВ	2016	6,958	57,975	6,958	57,975	6,958	57,975	6,958	57,975			
59	1071	Фенол (гидроксибензол)	2	ДВ	2016	0,030	0,483	0,030	0,483	0,030	0,483	0,030	0,483			
60	1325	Формальдегид (метаналь)	2	ДВ	2016	0,633	2,581	0,633	2,581	0,633	2,581	0,633	2,581			
61	0342	Фтористые газообразные соединения (в пересчете на фтор): гидрофторид	2	ДВ	2016	0,050	0,020	0,050	0,020	0,050	0,020	0,050	0,020			

№ п/п	Загрязняющее вещество		Статус выброса (ДВ или ВДВ)	Год достижения норматива ДВ	Нормативы ДВ или ВДВ								
	код	наименование			класс опасности	2016 год		2017 год		2018 год		2019 год	
						г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год
1	2	3	4	6	7	8	9	10	11	12	13	14	
62	0930	2-Хлоробута-1,3-диен ("бета"-хлорпрен)	2	2016	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
63	0203	Хром (VI)	1	2016	0,009077	0,003603	0,009077	0,003603	0,009077	0,003603	0,009077	0,003603	
64	1411	Циклогексанон	3	2016	0,018	0,002	0,018	0,002	0,018	0,002	0,018	0,002	
65	1061	Этанол (этиловый спирт)	4	2016	1,070	0,051	1,070	0,051	1,070	0,051	1,070	0,051	
66	0526	Этилен	3	2016	0,010	0,013	0,010	0,013	0,010	0,013	0,010	0,013	
67		ИТОГО		2016	842003,167786	15989,553144	842003,167786	15989,553144	842003,006786	15988,928144	842003,006786	15988,928144	

Продолжение таблицы 2.1\*

№ п/п	2020 год		2021 год		2022 год		2023 год		2024 год		2025 год	
	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год
<b>Промышленность завода "Полимир" ОАО "Нафтан", промзона г. Новополоцк</b>												
1	4,419	111,219	4,419	111,219	4,419	111,219	4,419	111,219	4,419	111,219	4,419	111,219
2	115,373	847,548	115,373	847,548	115,373	847,548	115,373	847,548	115,373	847,548	115,373	847,548
3	27,849	69,208	27,849	69,208	27,849	69,208	27,849	69,208	27,849	69,208	27,849	69,208
4	4,752	85,369	4,752	85,369	4,752	85,369	4,752	85,369	4,752	85,369	4,752	85,369
5	0,162	4,742	0,162	4,742	0,162	4,742	0,162	4,742	0,162	4,742	0,162	4,742
6	0,000009	0,000065	0,000009	0,000065	0,000009	0,000065	0,000009	0,000065	0,000009	0,000065	0,000009	0,000065
7	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
8	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
9	10,047	41,847	10,047	41,847	10,047	41,847	10,047	41,847	10,047	41,847	10,047	41,847

№ п/п	2020 год		2021 год		2022 год		2023 год		2024 год		2025 год	
	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год
10	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
11	0,041	0,009	0,041	0,009	0,041	0,009	0,041	0,009	0,041	0,009	0,041	0,009
12	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
13	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
14	0,057	0,013	0,057	0,013	0,057	0,013	0,057	0,013	0,057	0,013	0,057	0,013
15	3,984	14,635	3,984	14,635	3,984	14,635	3,984	14,635	3,984	14,635	3,984	14,635
16	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
17	0,001	0,031	0,001	0,031	0,001	0,031	0,001	0,031	0,001	0,031	0,001	0,031
18	1,325	30,416	1,325	30,416	1,325	30,416	1,325	30,416	1,325	30,416	1,325	30,416
19	0,001	0,023	0,001	0,023	0,001	0,023	0,001	0,023	0,001	0,023	0,001	0,023
20	-	0,000014	-	0,000014	-	0,000014	-	0,000014	-	0,000014	-	0,000014
21	1,122	1,990	1,122	1,990	1,122	1,990	1,122	1,990	1,122	1,990	1,122	1,990
22	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
23	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
24	0,212	0,304	0,212	0,304	0,212	0,304	0,212	0,304	0,212	0,304	0,212	0,304
25	0,033	0,036	0,033	0,036	0,033	0,036	0,033	0,036	0,033	0,036	0,033	0,036
26	37,005	660,063	37,005	660,063	37,005	660,063	37,005	660,063	37,005	660,063	37,005	660,063
27	9,056	40,531	9,056	40,531	9,056	40,531	9,056	40,531	9,056	40,531	9,056	40,531
28	3,805	46,978	3,805	46,978	3,805	46,978	3,805	46,978	3,805	46,978	3,805	46,978
29	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
30	0,060	1,640	0,060	1,640	0,060	1,640	0,060	1,640	0,060	1,640	0,060	1,640
31	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000



№ ш/п	2020 год		2021 год		2022 год		2023 год		2024 год		2025 год	
	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год
32	0,000029	0,000045	0,000029	0,000045	0,000029	0,000045	0,000029	0,000045	0,000029	0,000045	0,000029	0,000045
33	1,390	0,244	1,390	0,244	1,390	0,244	1,390	0,244	1,390	0,244	1,390	0,244
34	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
35	-	0,000068	-	0,000068	-	0,000068	-	0,000068	-	0,000068	-	0,000068
36	17,903	69,067	17,903	69,067	17,903	69,067	17,903	69,067	17,903	69,067	17,903	69,067
37	7,484	16,924	7,484	16,924	7,484	16,924	7,484	16,924	7,484	16,924	7,484	16,924
38	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
39	0,316	1,515	0,316	1,515	0,316	1,515	0,316	1,515	0,316	1,515	0,316	1,515
40	1,362	8,084	1,362	8,084	1,318	7,813	1,318	7,813	1,318	7,813	1,318	7,813
41	0,028	0,353	0,028	0,353	0,028	0,353	0,028	0,353	0,028	0,353	0,028	0,353
42	0,002	0,007	0,002	0,007	0,002	0,007	0,002	0,007	0,002	0,007	0,002	0,007
43	0,000049	0,000381	0,000049	0,000381	0,000049	0,000381	0,000049	0,000381	0,000049	0,000381	0,000049	0,000381
44	0,000022	0,001968	0,000022	0,001968	0,000022	0,001968	0,000022	0,001968	0,000022	0,001968	0,000022	0,001968
45	232,772	3313,736	232,772	3313,736	232,772	3313,736	232,772	3313,736	232,772	3313,736	232,772	3313,736
46	0,397	8,261	0,397	8,261	0,397	8,261	0,397	8,261	0,397	8,261	0,397	8,261
47	0,001	0,006	0,001	0,006	0,001	0,006	0,001	0,006	0,001	0,006	0,001	0,006
48	0,401	6,990	0,401	6,990	0,401	6,990	0,401	6,990	0,401	6,990	0,401	6,990
49	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
50	0,214	0,042	0,214	0,042	0,214	0,042	0,214	0,042	0,214	0,042	0,214	0,042
51	0,040	0,036	0,040	0,036	0,040	0,036	0,040	0,036	0,040	0,036	0,040	0,036
52	2,551	2,958	2,551	2,958	2,551	2,958	2,551	2,958	2,551	2,958	2,551	2,958
53	831517,769	3589,414	831517,769	3589,414	831517,769	3589,414	831517,769	3589,414	831517,769	3589,414	831517,769	3589,414

№ п/п	2020 год		2021 год		2022 год		2023 год		2024 год		2025 год	
	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год
54	3491,050	1789,895	3491,050	1789,895	3491,050	1789,895	3491,050	1789,895	3491,050	1789,895	3491,050	1789,895
55	0,102	0,012	0,102	0,012	0,102	0,012	0,102	0,012	0,102	0,012	0,102	0,012
56	5467,928	4825,385	5467,928	4825,385	5467,928	4825,385	5467,928	4825,385	5467,928	4825,385	5467,928	4825,385
57	583,920	126,418	583,920	126,418	583,920	126,418	583,920	126,418	583,920	126,418	583,920	126,418
58	6,958	57,975	6,958	57,975	6,958	57,975	6,958	57,975	6,958	57,975	6,958	57,975
59	0,030	0,483	0,030	0,483	0,030	0,483	0,030	0,483	0,030	0,483	0,030	0,483
60	0,633	2,581	0,633	2,581	0,633	2,581	0,633	2,581	0,633	2,581	0,633	2,581
61	0,050	0,020	0,050	0,020	0,050	0,020	0,050	0,020	0,050	0,020	0,050	0,020
62	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
63	0,009077	0,003603	0,009077	0,003603	0,009077	0,003603	0,009077	0,003603	0,009077	0,003603	0,009077	0,003603
64	0,018	0,002	0,018	0,002	0,018	0,002	0,018	0,002	0,018	0,002	0,018	0,002
65	1,070	0,051	1,070	0,051	1,070	0,051	1,070	0,051	1,070	0,051	1,070	0,051
66	0,010	0,013	0,010	0,013	0,010	0,013	0,010	0,013	0,010	0,013	0,010	0,013
67	841553,712786	15777,080144	841553,712786	15777,080144	841553,668786	15776,809144	841553,668786	15776,809144	841553,668786	15776,809144	841553,668786	15776,809144

512651

2.2. в пределах установленных нормативов ДВ, ВДВ для следующих источников выбросов расположенных на промышленном заводе "Полимир" ОАО "Газпром", промзона г. Новополюк

Таблица 2.2\*

Номер источника выброса	Источник выделения (цех, участок), наименование технологического оборудования	Загрязняющее вещество	Оснащение газоочистными установками (далее - ГОУ), автоматизированными системами контроля выбросов (далее - АС)					Нормативы ДВ, ВДВ							
			код	наименование	название АС	тип ГОУ, количество ступеней очистки	концентрация до очистки, мг/м <sup>3</sup>	2016 год		2017 год		т/год	мг/м <sup>3</sup>	т/с	т/год
								мг/м <sup>3</sup>	г/с	мг/м <sup>3</sup>	т/с				
0005	Цех №101. Отделение пиролиза. Печь пиролиза П-1-П-8	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13			
		0301	Азот (IV) оксид (элега диоксид)	-	-	-	-	75,28	4,660	77,427	75,28	4,660	77,427		
		0410	Метан	-	-	-	-	25,88	1,602	29,022	25,88	1,602	29,022		
		0401	Углеродороды предельные алифатического ряда С1-С10	-	-	-	-	38,63	0,789	20,082	38,63	0,789	20,082		
		0337	Углерод оксид (окись углерода, угарный газ)	-	-	-	-	583,57	36,123	807,495	583,57	36,123	807,495		
		0301	Азот (IV) оксид (азота диоксид)	-	-	-	-	-	0,019	0,004	-	0,019	0,004		
		0602	Бензол	-	-	-	-	-	0,003	0,001	-	0,003	0,001		
		0410	Метан	-	-	-	-	-	0,007	0,002	-	0,007	0,002		
		0330	Сера диоксид (ангидрид сернистый, сера (IV) оксид, сернистый газ)	-	-	-	-	-	0,090	0,015	-	0,090	0,015		
		0006	Цех №101. Отделение пиролиза. Печь пиролиза П-1 (выжиг)	0550	Углеродороды непредельные алифатического ряда	-	-	-	-	0,010	0,003	-	0,010	0,003	
0401	Углеродороды предельные алифатического ряда С1-С10			-	-	-	-	0,016	0,005	-	0,016	0,005			
0337	Углерод оксид (окись углерода, угарный газ)			-	-	-	-	1,717	0,617	-	1,717	0,617			
0301	Азот (IV) оксид (азота диоксид)			-	-	-	-	0,019	0,004	-	0,019	0,004			
0007	Цех №101. Отделение пиролиза														

Номер источника выброса	Источник выделения (цех, участок), наименование технологического оборудования	Загрязняющее вещество	Оснащение газоочистными установками (далее - ГОУ), автоматизированными системами контроля выбросов (далее - АС)				Нормативы ДВ, ВДВ						
			наз-вание АС	тип ГОУ, количество ступеней очистки	концентрация до очистки, мг/м³	2016 год		2017 год		т/год	г/с	т/год	г/с
						мг/м³	г/с	т/год	мг/м³				
0008	Печь пиролиза П-2 (выжиг)	0602 Бензол	-	-	-	0,003	0,001	-	0,003	0,001	-	0,003	0,001
		0410 Метан	-	-	-	0,007	0,002	-	0,007	0,002	-	0,007	0,002
		0330 Сера диоксид (анидрид сернистый, сера (IV) оксид, сернистый газ)	-	-	-	0,090	0,015	-	0,090	0,015	-	0,090	0,015
		0550 Углеводороды непредельные алифатического ряда	-	-	-	0,010	0,003	-	0,010	0,003	-	0,010	0,003
		0401 Углеводороды предельные алифатического ряда C1-C10	-	-	-	0,016	0,005	-	0,016	0,005	-	0,016	0,005
		0337 Углерод оксид (окись углерода, угарный газ)	-	-	-	1,717	0,617	-	1,717	0,617	-	1,717	0,617
		0301 Азот (IV) оксид (азота диоксид)	-	-	-	0,019	0,004	-	0,019	0,004	-	0,019	0,004
		0602 Бензол	-	-	-	0,003	0,001	-	0,003	0,001	-	0,003	0,001
		0410 Метан	-	-	-	0,007	0,002	-	0,007	0,002	-	0,007	0,002
		0330 Сера диоксид (анидрид сернистый, сера (IV) оксид, сернистый газ)	-	-	-	0,090	0,015	-	0,090	0,015	-	0,090	0,015
		0550 Углеводороды непредельные алифатического ряда	-	-	-	0,010	0,003	-	0,010	0,003	-	0,010	0,003
		0401 Углеводороды предельные алифатического ряда C1-C10	-	-	-	0,016	0,005	-	0,016	0,005	-	0,016	0,005
0337 Углерод оксид (окись углерода, угарный газ)	-	-	-	1,717	0,617	-	1,717	0,617	-	1,717	0,617		
0301 Азот (IV) оксид (азота диоксид)	-	-	-	0,019	0,004	-	0,019	0,004	-	0,019	0,004		
0602 Бензол	-	-	-	0,003	0,001	-	0,003	0,001	-	0,003	0,001		
0009	Цех №101. Отделение пиролиза. Печь пиролиза П-3 (выжиг)	0602 Бензол	-	-	-	0,003	0,001	-	0,003	0,001	-	0,003	0,001
		0410 Метан	-	-	-	0,007	0,002	-	0,007	0,002	-	0,007	0,002
		0330 Сера диоксид (анидрид сернистый, сера (IV) оксид, сернистый газ)	-	-	-	0,090	0,015	-	0,090	0,015	-	0,090	0,015
		0550 Углеводороды непредельные алифатического ряда	-	-	-	0,010	0,003	-	0,010	0,003	-	0,010	0,003
		0401 Углеводороды предельные алифатического ряда C1-C10	-	-	-	0,016	0,005	-	0,016	0,005	-	0,016	0,005
		0337 Углерод оксид (окись углерода, угарный газ)	-	-	-	1,717	0,617	-	1,717	0,617	-	1,717	0,617
		0301 Азот (IV) оксид (азота диоксид)	-	-	-	0,019	0,004	-	0,019	0,004	-	0,019	0,004
		0602 Бензол	-	-	-	0,003	0,001	-	0,003	0,001	-	0,003	0,001
		0410 Метан	-	-	-	0,007	0,002	-	0,007	0,002	-	0,007	0,002
		0330 Сера диоксид (анидрид сернистый, сера (IV) оксид, сернистый газ)	-	-	-	0,090	0,015	-	0,090	0,015	-	0,090	0,015
		0550 Углеводороды непредельные алифатического ряда	-	-	-	0,010	0,003	-	0,010	0,003	-	0,010	0,003
		0401 Углеводороды предельные алифатического ряда C1-C10	-	-	-	0,016	0,005	-	0,016	0,005	-	0,016	0,005
0337 Углерод оксид (окись углерода, угарный газ)	-	-	-	1,717	0,617	-	1,717	0,617	-	1,717	0,617		
0301 Азот (IV) оксид (азота диоксид)	-	-	-	0,019	0,004	-	0,019	0,004	-	0,019	0,004		
0602 Бензол	-	-	-	0,003	0,001	-	0,003	0,001	-	0,003	0,001		

Номер источника выброса	Источник выделения (цех, участок), наименование технологического оборудования	Загрязняющее вещество	Оснащение газоочистными установками (далее - ГОУ), автоматизированными системами контроля выбросов (далее - АС)					Нормативы ДВ, ВДВ					
			наз-вание АС	тип ГОУ, количество ступеней очистки	концентрация до очистки, мг/м <sup>3</sup>	2016 год		2017 год					
						мг/м <sup>3</sup>	г/с	т/год	мг/м <sup>3</sup>	г/с	т/год		
0010	Цех №101. Отделение пиролиза. Печь пиролиза П-5 (выжиг)	0410	Метан	-	-	-	0,007	0,002	-	0,007	0,002	-	
		0330	Сера диоксид (ангидрид сернистый, сера (IV) оксид, сернистый газ)	-	-	-	0,090	0,015	-	0,090	0,015	0,015	-
		0550	Углеводороды непредельные алифатического ряда	-	-	-	0,010	0,003	-	0,010	0,003	0,003	-
		0401	предельные алифатического ряда С1-С10	-	-	-	0,016	0,005	-	0,016	0,005	0,005	-
		0337	Углерод оксид (окись углерода, угарный газ)	-	-	-	1,717	0,617	-	1,717	0,617	0,617	-
		0301	Азот (IV) оксид (азота диоксид)	-	-	-	0,019	0,004	-	0,019	0,004	0,004	-
		0602	Бензол	-	-	-	0,003	0,001	-	0,003	0,001	0,001	-
		0410	Метан	-	-	-	0,007	0,002	-	0,007	0,002	0,002	-
		0330	Сера диоксид (ангидрид сернистый, сера (IV) оксид, сернистый газ)	-	-	-	0,090	0,015	-	0,090	0,015	0,015	-
		0550	Углеводороды непредельные алифатического ряда	-	-	-	0,010	0,003	-	0,010	0,003	0,003	-
		0401	предельные алифатического ряда С1-С10	-	-	-	0,016	0,005	-	0,016	0,005	0,005	-
		0011	Цех №101. Отделение пиролиза. Печь пиролиза П-6 (выжиг)	0337	Углерод оксид (окись углерода, угарный газ)	-	-	-	1,717	0,617	-	1,717	0,617
0301	Азот (IV) оксид (азота диоксид)			-	-	-	0,019	0,004	-	0,019	0,004	0,004	
0602	Бензол			-	-	-	0,003	0,001	-	0,003	0,001	0,001	
0410	Метан			-	-	-	0,007	0,002	-	0,007	0,002	0,002	

Номер источника выброса	Источник выделения (цех, участок), наименование технологического оборудования	Загрязняющее вещество		Оснащение газоочистными установками (далее - ГОУ), автоматизированными системами контроля выбросов (далее - АС)			Нормативы ДВ, ВДВ							
		код	наименование	наз-ва-ние АС	тип ГОУ, количество ступеней очистки	концентрация до очистки, мг/м³	2016 год		2017 год		т/год	г/с	т/год	г/с
							мг/м³	г/с	мг/м³	г/с				
0012	Цех №101. Отделение пиролиза. Печь пиролиза П-7 (выжиг)	0330	Сера диоксид (ангидрид сернистый, сера (IV) оксид, сернистый газ)	-	-	-	0,090	0,015	-	-	0,090	0,015	-	-
		0550	Углеводороды непредельные алифатического ряда	-	-	-	0,010	0,003	-	-	0,010	0,003	-	-
		0401	Углеводороды предельные алифатического ряда C1-C10	-	-	-	0,016	0,005	-	-	0,016	0,005	-	-
		0337	Углерод оксид (окись углерода, угарный газ)	-	-	-	1,717	0,617	-	-	1,717	0,617	-	-
		0301	Азот (IV) оксид (азота диоксид)	-	-	-	0,019	0,004	-	-	0,019	0,004	-	-
		0602	Бензол	-	-	-	0,003	0,001	-	-	0,003	0,001	-	-
		0410	Метан	-	-	-	0,007	0,002	-	-	0,007	0,002	-	-
		0330	Сера диоксид (ангидрид сернистый, сера (IV) оксид, сернистый газ)	-	-	-	0,090	0,015	-	-	0,090	0,015	-	-
		0550	Углеводороды непредельные алифатического ряда	-	-	-	0,010	0,003	-	-	0,010	0,003	-	-
		0401	Углеводороды предельные алифатического ряда C1-C10	-	-	-	0,016	0,005	-	-	0,016	0,005	-	-
0013	Цех №101. Отделение пиролиза. Печь пиролиза П-8 (выжиг)	0337	Углерод оксид (окись углерода, угарный газ)	-	-	-	1,717	0,617	-	-	1,717	0,617	-	-
		0301	Азот (IV) оксид (азота диоксид)	-	-	-	0,019	0,004	-	-	0,019	0,004	-	-
		0602	Бензол	-	-	-	0,003	0,001	-	-	0,003	0,001	-	-
		0410	Метан	-	-	-	0,007	0,002	-	-	0,007	0,002	-	-
		0330	Сера диоксид	-	-	-	0,090	0,015	-	-	0,090	0,015	-	-

Номер источника выброса	Место/точка выделения (цех, участок), наименование технологического оборудования	Загрязняющее вещество		Оснащение газоочистными установками (далее - ГОУ), автоматизированными системами контроля выбросов (далее - АС)		Нормативы ДВ, ВДВ									
		код	наименование	назв-ние АС	тип ГОУ, количество ступеней очистки	концентрация до очистки, мг/м³	2016 год			2017 год					
							мг/м³	г/с	т/год	мг/м³	г/с	т/год			
1163	Цех №103. Отделение смещения и обработки полиэтилена. Технологическое оборудование узла СЗК	0550	Углеводороды непредельные алифатического ряда	-	-	-	0,010	0,003	-	-	0,010	0,003	-	-	
		0401	Углеводороды алифатического ряда С1-С10	-	-	-	0,016	0,005	-	-	0,016	0,005	-	-	
		0337	Углерод оксид (окись углерода, угарный газ)	-	-	-	1,717	0,617	-	-	1,717	0,617	-	-	
		0410	Метан	-	-	-	0,001	0,022	0,62	0,62	0,001	0,022	0,62	0,022	
		2902	Твердые частицы (недифференцированная по составу пыль/аэрозоль)	-	Фильтр 8.1 типа "Jet-setkw 120-s", 1	622,4	26,7	0,032	0,852	26,7	0,032	0,852	26,7	0,032	0,852
0958	Цех №103. Отделение смещения и обработки полиэтилена. Весы	0401	Углеводороды непредельные алифатического ряда С1-С10	-	-	-	8,2	0,240	8,2	0,009	0,240	8,2	0,009	0,240	
		2902	Твердые частицы (недифференцированная по составу пыль/аэрозоль)	-	БВЦ.1 ступень	672,4	51,9	0,058	1,649	51,9	0,058	1,649	51,9	0,058	
		0301	Азот (IV) оксид (азота диоксид)	СГК-10М-61	-	-	-	94,5	3,314	65,159	94,5	3,314	65,159	94,5	3,314
		0410	Метан		-	-	-	69,4	2,433	33,674	69,4	2,433	33,674	69,4	2,433
0126	Цех №104. Отделение пиролиза. Печи пиролиза П-1-П-8	0401	Углеводороды алифатического ряда С1-С10	-	-	-	118,7	1,731	26,044	118,7	1,731	26,044	118,7	1,731	
		0337	Углерод оксид (окись углерода, угарный газ)	-	-	-	805,5	28,247	338,802	805,5	28,247	338,802	805,5	28,247	
		0301	Азот (IV) оксид (азота диоксид)	-	-	-	-	0,007	0,003	-	-	0,007	0,003	-	0,003
0127	Цех №104. Отделение пиролиза.														

512651

Номер источника выброса	Источник выделения (цех, участок), наименование технологического оборудования	Загрязняющее вещество	Оснащение газоочистными установками (далее - ГОУ), автоматизированными системами контроля выбросов (далее - АС)										Нормативы ДВ, ВДВ					
			код	наименование	наз-ва-ние АС	тип ГОУ, количество ступеней очистки	концентрация до очистки, мг/м <sup>3</sup>	2016 год			2017 год							
								мг/м <sup>3</sup>	г/с	т/год	мг/м <sup>3</sup>	г/с	т/год					
0709	Печь пиролиза П-1 (выжиг)	0602	Бензол	-	-	-	-	0,002	0,001	0,001	-	0,002	0,001	0,001				
		0410	Метан	-	-	-	-	0,010	0,004	0,004	-	0,010	0,004	0,004				
		0330	Сера диоксид (ангидрид сернистый, сера (IV) оксид, сернистый газ)	-	-	-	-	-	0,004	0,002	0,002	-	0,004	0,002	0,002			
		0550	Углеводороды непредельные алифатического ряда	-	-	-	-	0,003	0,001	0,001	-	0,003	0,001	0,001				
		0401	Углеводороды предельные алифатического ряда С1-С10	-	-	-	-	0,001	0,000	0,000	-	0,001	0,000	0,000				
		0337	Углерод оксид (окись углерода, угарный газ)	-	-	-	-	1,895	0,687	0,687	-	1,895	0,687	0,687				
		0301	Азот (IV) оксид (азота диоксид)	-	-	-	-	0,007	0,003	0,003	-	0,007	0,003	0,003				
		0602	Бензол	-	-	-	-	0,002	0,001	0,001	-	0,002	0,001	0,001				
		0410	Метан	-	-	-	-	0,010	0,004	0,004	-	0,010	0,004	0,004				
		0330	Сера диоксид (ангидрид сернистый, сера (IV) оксид, сернистый газ)	-	-	-	-	0,004	0,002	0,002	-	0,004	0,002	0,002				
		0550	Углеводороды непредельные алифатического ряда	-	-	-	-	0,003	0,001	0,001	-	0,003	0,001	0,001				
		0401	Углеводороды предельные алифатического ряда С1-С10	-	-	-	-	0,001	0,000	0,000	-	0,001	0,000	0,000				
0710	Цех №104. Отделение пиролиза. Печь пиролиза П-2 (выжиг)	0337	Углерод оксид (окись углерода, угарный газ)	-	-	-	-	1,895	0,687	0,687	-	1,895	0,687	0,687				
		0301	Азот (IV) оксид (азота диоксид)	-	-	-	-	0,007	0,003	0,003	-	0,007	0,003	0,003				
0710	Цех №104. Отделение пиролиза. Печь пиролиза П-3 (выжиг)	0602	Бензол	-	-	-	-	0,002	0,001	0,001	-	0,002	0,001	0,001				
		0602	Бензол	-	-	-	-	0,002	0,001	0,001	-	0,002	0,001	0,001				

512651



512651

Номер источника выброса	Источник выделения (цех, участок), наименование технологического оборудования	Загрязняющее вещество	Оснащение газоочистными установками (далее - ГОУ), автоматизированными системами контроля выбросов (далее - АС)				Нормативы ДВ, ВДВ								
			наз-вание АС	тип ГОУ, количество ступеней очистки	концентрация до очистки, мг/м³	наименование	2016 год			2017 год					
							код	мг/м³	г/с	т/год	мг/м³	г/с	т/год		
0711	Цех №104. Отделение пиролиза. Печь пиролиза П-4 (выжиг)	0410	Метан	-	-	-	0,010	0,004	-	0,010	0,004	-	0,010	0,004	-
		0330	Сера диоксида (ангидрид сернистый, сера (IV) оксид, сернистый газ)	-	-	-	0,004	0,002	-	0,004	0,002	-	0,004	0,002	-
		0550	Углевороды непредельные алифатического ряда	-	-	-	0,003	0,001	-	0,003	0,001	-	0,003	0,001	-
		0401	Углевороды предельные алифатического ряда C1-C10	-	-	-	0,001	0,000	-	0,001	0,000	-	0,001	0,000	-
		0337	Углерод оксид (окись углерода, угарный газ)	-	-	-	1,895	0,687	-	1,895	0,687	-	1,895	0,687	-
		0301	Азот (IV) оксид (азота диоксид)	-	-	-	0,007	0,003	-	0,007	0,003	-	0,007	0,003	-
		0602	Бензол	-	-	-	0,002	0,001	-	0,002	0,001	-	0,002	0,001	-
		0410	Метан	-	-	-	0,010	0,004	-	0,010	0,004	-	0,010	0,004	-
		0330	Сера диоксида (ангидрид сернистый, сера (IV) оксид, сернистый газ)	-	-	-	0,004	0,002	-	0,004	0,002	-	0,004	0,002	-
		0550	Углевороды непредельные алифатического ряда	-	-	-	0,003	0,001	-	0,003	0,001	-	0,003	0,001	-
		0401	Углевороды предельные алифатического ряда C1-C10	-	-	-	0,001	0,000	-	0,001	0,000	-	0,001	0,000	-
		0337	Углерод оксид (окись углерода, угарный газ)	-	-	-	1,895	0,687	-	1,895	0,687	-	1,895	0,687	-
		0301	Азот (IV) оксид (азота диоксид)	-	-	-	0,007	0,003	-	0,007	0,003	-	0,007	0,003	-
		0712	Цех №104. Отделение пиролиза. Печь пиролиза П-5 (выжиг)	0410	Метан	-	-	-	0,010	0,004	-	0,010	0,004	-	0,010
0602	Бензол			-	-	-	0,002	0,001	-	0,002	0,001	-	0,002	0,001	-
0301	Азот (IV) оксид (азота диоксид)			-	-	-	0,007	0,003	-	0,007	0,003	-	0,007	0,003	-
0410	Метан			-	-	-	0,010	0,004	-	0,010	0,004	-	0,010	0,004	-

Номер источника выброса	Источник выделения (цех, участок), наименование технологического оборудования	Загрязняющее вещество		Оснащение газоочистными установками (далее - ГОУ), автоматизированными системами контроля выбросов (далее - АС)				Нормативы ДВ, ВДВ									
				наз-ва-вне-АС	тип ГОУ, количество ступеней очистки	концентрация до очистки, мг/м³	2016 год		2017 год								
							мг/м³	г/с	т/год	мг/м³	г/с	т/год					
0713	Цех №104. Отделение пиролиза. Печь пиролиза П-6 (выжиг)	код	наименование	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		0330	Сера диоксида (ангидрид сернистый, сера (IV) оксид, сернистый газ)	-	-	-	0,004	0,002	-	0,004	-	0,004	-	0,004	-	0,002	0,002
		0550	Углеводороды непредельные алифатического ряда	-	-	-	0,003	0,001	-	0,003	-	0,003	-	0,003	-	0,001	0,001
		0401	Углеводороды предельные алифатического ряда С1-С10	-	-	-	0,001	0,000	-	0,001	-	0,001	-	0,001	-	0,000	0,000
		0337	Углерод оксид (окись углерода, угарный газ)	-	-	-	1,895	0,687	-	1,895	-	1,895	-	1,895	-	0,687	0,687
		0301	Азот (IV) оксид (азота диоксид)	-	-	-	0,007	0,003	-	0,007	-	0,007	-	0,007	-	0,003	0,003
		0602	Бензол	-	-	-	0,002	0,001	-	0,002	-	0,002	-	0,002	-	0,001	0,001
		0410	Метан	-	-	-	0,010	0,004	-	0,010	-	0,010	-	0,010	-	0,004	0,004
		0330	Сера диоксида (ангидрид сернистый, сера (IV) оксид, сернистый газ)	-	-	-	0,004	0,002	-	0,004	-	0,004	-	0,004	-	0,002	0,002
		0550	Углеводороды непредельные алифатического ряда	-	-	-	0,003	0,001	-	0,003	-	0,003	-	0,003	-	0,001	0,001
0714	Цех №104. Отделение пиролиза. Печь пиролиза П-7 (выжиг)	0401	Углеводороды предельные алифатического ряда С1-С10	-	-	-	0,001	0,000	-	0,001	-	0,001	-	0,000	0,000		
		0337	Углерод оксид (окись углерода, угарный газ)	-	-	-	1,895	0,687	-	1,895	-	1,895	-	0,687	0,687		
		0301	Азот (IV) оксид (азота диоксид)	-	-	-	0,010	0,004	-	0,010	-	0,010	-	0,010	-	0,004	
		0602	Бензол	-	-	-	0,006	0,002	-	0,006	-	0,006	-	0,006	-	0,002	
		0410	Метан	-	-	-	0,008	0,002	-	0,008	-	0,008	-	0,008	-	0,002	
		0330	Сера диоксида	-	-	-	0,006	0,002	-	0,006	-	0,006	-	0,006	-	0,002	
		0330	Сера диоксида	-	-	-	0,006	0,002	-	0,006	-	0,006	-	0,006	-	0,002	

Номер источника выброса	Источник выделения (цех, участок), наименование технологического оборудования	Загрязняющее вещество		Оснащение газоочистными установками (далее - ГОУ), автоматизированными системами контроля выбросов (далее - АС)				Нормативы ДВ, ВДВ									
		код	наименование	наз-ва-ние АС	тип ГОУ, количество ступеней очистки	концентрация до очистки, мг/м³	2016 год			2017 год							
							мг/м³	г/с	т/год	мг/м³	г/с	т/год					
0715	Цех №104, Отделение пиролиза. Печь пиролиза П-8 (выжиг)		(анидрид сернистый, сера (IV) оксид, сернистый газ)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		0550	Углеводороды непредельные алифатического ряда	-	-	-	0,003	0,001	-	-	0,003	0,001	-	-	0,003	0,001	0,001
		0401	Углеводороды предельные алифатического ряда C1-C10	-	-	-	-	0,005	-	-	0,021	0,005	-	-	0,021	0,005	0,005
		0337	Углерод оксид (окись углерода, угарный газ)	-	-	-	-	0,674	-	-	1,853	0,674	-	-	1,853	0,674	0,674
		0301	Азот (IV) оксид (диоксида азота)	-	-	-	-	0,003	-	-	0,007	0,003	-	-	0,007	0,003	0,003
		0602	Бензол	-	-	-	-	0,001	-	-	0,002	0,001	-	-	0,002	0,001	0,001
		0410	Метан	-	-	-	-	0,010	-	-	0,010	0,004	-	-	0,010	0,004	0,004
		0330	Сера диоксид (анидрид сернистый, сера (IV) оксид, сернистый газ)	-	-	-	-	-	-	-	0,004	0,002	-	-	0,004	0,002	0,002
		0550	Углеводороды непредельные алифатического ряда	-	-	-	-	-	-	-	0,003	0,001	-	-	0,003	0,001	0,001
		0401	Углеводороды предельные алифатического ряда C1-C10	-	-	-	-	-	-	-	0,001	0,000	-	-	0,001	0,000	0,000
0956	Цех №104, Отделение пиролиза. Печь П-9, камера Г-101	0337	Углерод оксид (окись углерода, угарный газ)	-	-	-	-	-	-	1,895	0,687	-	-	1,895	0,687	0,687	
		0301	Азот (IV) оксид (диоксида азота)	-	-	-	-	-	-	-	1,035	14,776	123,2	-	1,035	14,776	14,776
		0410	Метан	-	-	-	-	-	-	-	0,008	0,121	0,96	-	0,008	0,121	0,121
		0401	Углеводороды предельные алифатического ряда C1-C10	-	-	-	-	-	-	-	0,047	0,615	6,5	-	0,047	0,615	0,615

512651

512651

Номер источника выброса	Источник выделения (цех, участок), наименование технологического оборудования	Загрязняющее вещество		Оснащение газоочистными установками (далее - ГОУ), автоматизированными системами контроля выбросов (далее - АС)				Нормативы ДВ, ВДВ									
		код	наименование	название АС	тип ГОУ, количество ступеней очистки	концентрация до очистки, мг/м³	2016 год		2017 год		т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	
							мг/м³	г/с	т/год	мг/м³							г/с
1153	Цех №104. Отделение пиролиза. Печь П-9, камера F-201	0337	Углерод оксид (окись углерода, угарный газ)	-	-	-	14,3	0,120	1,561	14,3	0,120	1,561	0,120	1,561	0,120	1,561	
		0301	Азот (IV) оксид (азота диоксид)	-	-	-	138,8	1,213	14,336	138,8	1,213	14,336	1,213	14,336	1,213	14,336	
		0410	Метан	-	-	-	0,72	0,006	0,065	0,72	0,006	0,065	0,006	0,065	0,006	0,065	
		0401	Углеводороды предельные алифатического ряда C1-C10	-	-	-	6,2	0,048	0,466	6,2	0,048	0,466	0,048	0,466	0,048	0,466	
		0337	Углерод оксид (окись углерода, угарный газ)	-	-	-	16,2	0,141	1,920	16,2	0,141	1,920	0,141	1,920	0,141	1,920	
		0301	Азот (IV) оксид (азота диоксид)	-	-	-	-	0,007	0,003	0,003	-	0,007	0,003	0,007	0,003	0,003	0,003
		0602	Бензол	-	-	-	-	0,046	0,011	0,011	-	0,046	0,011	-	0,046	0,011	0,011
		0410	Метан	-	-	-	-	0,293	0,089	0,089	-	0,293	0,089	-	0,293	0,089	0,089
		0330	Сера диоксид (ангидрид сернистый, сера (IV) оксид, сернистый газ)	-	-	-	-	0,005	0,001	0,001	-	0,005	0,001	-	0,005	0,001	0,001
		0550	Углеводороды непредельные алифатического ряда	-	-	-	-	0,238	0,057	0,057	-	0,238	0,057	-	0,238	0,057	0,057
0957	Цех №104. Отделение пиролиза. Печь П-9	0401	Углеводороды предельные алифатического ряда C1-C10	-	-	-	-	1,017	0,354	0,354	-	1,017	0,354	-	1,017	0,354	
		0337	Углерод оксид (окись углерода, угарный газ)	-	-	-	-	7,545	2,989	2,989	-	7,545	2,989	-	7,545	2,989	
		0406	Полиэтилен	-	-	-	-	0,043	0,048	0,048	22,0	0,043	0,048	0,043	0,048	0,048	
		0550	Углеводороды непредельные алифатического ряда	-	-	-	-	1,805	1,228	1,228	-	1,805	1,228	-	1,805	1,228	
		0401	Углеводороды предельные	-	-	-	-	0,043	0,024	0,024	22,6	0,043	0,024	0,043	0,024	0,024	
		0406	Полиэтилен	-	-	-	-	0,043	0,048	0,048	22,0	0,043	0,048	0,043	0,048	0,048	
		0550	Углеводороды непредельные алифатического ряда	-	-	-	-	1,805	1,228	1,228	-	1,805	1,228	-	1,805	1,228	
		0401	Углеводороды предельные	-	-	-	-	0,043	0,024	0,024	22,6	0,043	0,024	0,043	0,024	0,024	
		0406	Полиэтилен	-	-	-	-	0,043	0,048	0,048	22,0	0,043	0,048	0,043	0,048	0,048	
		0550	Углеводороды непредельные алифатического ряда	-	-	-	-	1,805	1,228	1,228	-	1,805	1,228	-	1,805	1,228	
0260	Цех №106. Отделение смешения и готовой продукции. Бункер промежуточного хранения ЗУ5/1	0401	Углеводороды предельные	-	-	-	-	0,043	0,024	0,024	22,6	0,043	0,024	0,043	0,024	0,024	
		0406	Полиэтилен	-	-	-	-	0,043	0,048	0,048	22,0	0,043	0,048	0,043	0,048	0,048	

512651

Номер источника выброса	Источник выделения (цех, участок), наименование технологического оборудования	Загрязняющее вещество	Оснащение газоочистными установками (далее - ГОУ), автоматизированными системами контроля выбросов (далее - АС)		Нормативы ДВ, ВДВ								
			назв-ние АС	тип ГОУ, количество ступеней очистки	2016 год			2017 год					
					концентрация до очистки, мг/м³	г/с	т/год	мг/м³	г/с	т/год			
0762	Цех №106. Отделение смещения и готовой продукции. Бункер промежуточного хранения ЗУ5/2	код	наименование										
			алифатического ряда С1-С10										
		0406	Полнэтлен	-			22,0	0,043	0,048				0,048
0763	Цех №106. Отделение смещения и готовой продукции. Бункер промежуточного хранения ЗУ5/3	0550	Углеводороды непредельные алифатического ряда	-	Фильтр патронный (с 2020 г.)	-							
		0401	Углеводороды предельные алифатического ряда С1-С10	-			22,6	0,043	0,024				0,024
		0406	Полнэтлен	-			22,0	0,043	0,048				0,048
0764	Цех №106. Отделение смещения и готовой продукции. Бункер промежуточного хранения ЗУ5/4	0550	Углеводороды непредельные алифатического ряда	-	Фильтр патронный (с 2020 г.)	-							
		0401	Углеводороды предельные алифатического ряда С1-С10	-			22,6	0,043	0,024				0,024
		0406	Полнэтлен	-			22,0	0,043	0,048				0,048
0765	Цех №106. Отделение смещения и готовой продукции. Бункер промежуточного хранения ЗУ5/5	0550	Углеводороды непредельные алифатического ряда	-	Фильтр патронный (с 2020 г.)	-							
		0401	Углеводороды предельные алифатического ряда С1-С10	-			22,6	0,043	0,024				0,024
		0406	Полнэтлен	-			22,0	0,043	0,048				0,048

Номер источника выброса	Источник выделения (цех, участок), наименование технологического оборудования	Загрязняющее вещество		Оснащение газоочистными установками (далее - ГОУ), автоматизированными системами контроля выбросов (далее - АС)	Нормативы ДВ, ВДВ						
		код	наименование		2016 год			2017 год			
					г/с	т/год	мг/м <sup>3</sup>	г/с	т/год	мг/м <sup>3</sup>	
0766	Цех №106. Отделение смещения и готовой продукции. Бункер промежуточного хранения ЗУ5/6	0406	Полиэтилен	-	-	22,0	0,043	0,048	22,0	0,043	0,048
		0550	Углеводороды непредельные алифатического ряда	-	-	-	1,805	1,228	-	1,805	1,228
		0401	Углеводороды предельные алифатического ряда С1-С10	-	-	22,6	0,043	0,024	22,6	0,043	0,024
0767	Цех №106. Отделение смещения и готовой продукции. Бункер промежуточного хранения ЗУ5/7	0406	Полиэтилен	-	-	22,0	0,043	0,048	22,0	0,043	0,048
		0550	Углеводороды непредельные алифатического ряда	-	-	-	1,805	1,228	-	1,805	1,228
		0401	Углеводороды предельные алифатического ряда С1-С10	-	-	22,6	0,043	0,024	22,6	0,043	0,024
0768	Цех №106. Отделение смещения и готовой продукции. Бункер промежуточного хранения ЗУ5/8	0406	Полиэтилен	-	-	22,0	0,043	0,048	22,0	0,043	0,048
		0550	Углеводороды непредельные алифатического ряда	-	-	-	1,805	1,228	-	1,805	1,228
		0401	Углеводороды предельные алифатического ряда С1-С10	-	-	22,6	0,043	0,024	22,6	0,043	0,024
0769	Цех №106. Отделение смещения и готовой продукции. Бункер промежуточного хранения ЗУ5/9	0406	Полиэтилен	-	-	22,0	0,043	0,048	22,0	0,043	0,048
		0550	Углеводороды непредельные алифатического ряда	-	-	-	1,805	1,228	-	1,805	1,228
		0401	Углеводороды предельные алифатического ряда С1-С10	-	-	22,6	0,043	0,024	22,6	0,043	0,024
0770	Цех №106. Отделение смещения и готовой продукции. Бункер	0406	Полиэтилен	-	-	22,0	0,043	0,048	22,0	0,043	0,048

512651

512651

Номер источника выброса	Источник выделения (цех, участок), наименование технологического оборудования	Загрязняющее вещество		названия АС	Оснащение газоочистными установками (далее - ГОУ), автоматизированными системами контроля выбросов (далее - АС)	Нормативы ДВ, ВДВ							
		код	наименование			2016 год			2017 год				
						г/с	т/год	мг/м <sup>3</sup>	г/с	т/год	мг/м <sup>3</sup>	г/с	т/год
1223	промежуточного хранения ЗУ5/10	0550	Углеводороды непредельные алифатического ряда	-	-	1,805	1,228	-	1,805	1,228	-	1,805	1,228
		0401	Углеводороды предельные алифатического ряда С1-С10	-	-	0,043	0,024	22,6	0,043	0,024	22,6	0,043	0,024
		0406	Полиэтилен	-	-	0,071	0,094	42,9	0,071	0,094	42,9	0,071	0,094
		0550	Углеводороды непредельные алифатического ряда	-	Фильтр патронный (с 2020 г.)	0,610	0,740	-	0,610	0,740	-	0,610	0,740
1224	Цех №106. Отделение смещения и готовой продукции. Товарный бункер E300/1	0401	Углеводороды предельные алифатического ряда С1-С10	-	-	0,016	0,025	9,8	0,016	0,025	9,8	0,016	0,025
		0406	Полиэтилен	-	-	0,071	0,094	42,9	0,071	0,094	42,9	0,071	0,094
		0550	Углеводороды непредельные алифатического ряда	-	Фильтр патронный (с 2020 г.)	0,610	0,740	-	0,610	0,740	-	0,610	0,740
		0401	Углеводороды предельные алифатического ряда С1-С10	-	-	0,016	0,025	9,8	0,016	0,025	9,8	0,016	0,025
1225	Цех №106. Отделение смещения и готовой продукции. Товарный бункер E300/2	0406	Полиэтилен	-	-	0,071	0,094	42,9	0,071	0,094	42,9	0,071	0,094
		0550	Углеводороды непредельные алифатического ряда	-	Фильтр патронный (с 2020 г.)	0,610	0,740	-	0,610	0,740	-	0,610	0,740
		0401	Углеводороды предельные алифатического ряда С1-С10	-	-	0,016	0,025	9,8	0,016	0,025	9,8	0,016	0,025
		0406	Полиэтилен	-	-	0,071	0,094	42,9	0,071	0,094	42,9	0,071	0,094
0258	Цех №106. Отделение смещения и готовой продукции. Смеситель ЗУ4/1	0550	Углеводороды непредельные алифатического ряда	-	-	0,610	0,740	-	0,610	0,740	-	0,610	0,740
		0401	Углеводороды предельные алифатического ряда С1-С10	-	-	0,016	0,025	9,8	0,016	0,025	9,8	0,016	0,025
		0406	Полиэтилен	-	-	0,031	1,077	43,5	0,031	1,077	43,5	0,031	1,077
		0550	Углеводороды непредельные алифатического ряда	-	Фильтр патронный (с 2020 г.)	2,237	59,006	-	2,237	59,006	-	2,237	59,006
		0401	Углеводороды предельные алифатического ряда	-	-	0,038	1,054	35,6	0,038	1,054	35,6	0,038	1,054

Номер источника выброса	Источник выделения (цех, участок), наименование технологического оборудования	Загрязняющее вещество		Оснащение газоочистными установками (далее - ГОУ), автоматизированными системами контроля выбросов (далее - АС)	Нормативы ДВ, ВДВ						
		код	наименование алифатического ряда С1-С10		2016 год			2017 год			
					наз-ва-ние АС	тип ГОУ, количество ступеней очистки	концентрация до очистки, мг/м³	мг/м³	т/год	г/с	т/год
0759	Цех №106. Отделение смешения и готовой продукции. Смеситель 3V4/2	0406	Полиэтилен	-	-	43,5	0,051	1,077	43,5	0,051	1,077
		0550	Углеводороды непредельные алифатического ряда	-	Фильтр патронный (с 2020 г.)	-	2,237	59,006	-	2,237	59,006
		0401	Углеводороды предельные алифатического ряда С1-С10	-	-	35,6	0,038	1,054	35,6	0,038	1,054
0760	Цех №106. Отделение смешения и готовой продукции. Смеситель 3V4/3	0406	Полиэтилен	-	-	43,5	0,051	1,077	43,5	0,051	1,077
		0550	Углеводороды непредельные алифатического ряда	-	Фильтр патронный (с 2020 г.)	-	2,237	59,006	-	2,237	59,006
		0401	Углеводороды предельные алифатического ряда С1-С10	-	-	35,6	0,038	1,054	35,6	0,038	1,054
0259	Цех №106. Отделение смешения и готовой продукции. Смеситель 3V4/4	0406	Полиэтилен	-	-	43,5	0,051	0,003	43,5	0,051	0,003
		0550	Углеводороды непредельные алифатического ряда	-	Фильтр патронный (с 2020 г.)	-	2,237	0,171	-	2,237	0,171
		0401	Углеводороды предельные алифатического ряда С1-С10	-	-	35,6	0,038	0,003	35,6	0,038	0,003
0761	Цех №106. Отделение смешения и готовой продукции. Смеситель 3V4/5	0406	Полиэтилен	-	-	43,5	0,051	0,020	43,5	0,051	0,020
		0550	Углеводороды непредельные алифатического ряда	-	Фильтр патронный (с 2020 г.)	-	2,237	1,069	-	2,237	1,069
		0401	Углеводороды предельные алифатического ряда С1-С10	-	-	35,6	0,038	0,020	35,6	0,038	0,020
0262	Цех №106. Отделение смешения и готовой продукции. Расфасовочный бункер 3V8/1	0406	Полиэтилен	-	Циклон на бункере 3V8/1, 1	138,6	0,005	0,122	16,1	0,005	0,122
		0550	Углеводороды непредельные алифатического ряда	-	-	-	0,012	0,263	-	0,012	0,263

512651



Номер источника выброса	Источник выделения (цех, участок), наименование технологического оборудования	Загрязняющее вещество		Оснащение газоочистными установками (далее - ГОУ), автоматизированными системами контроля выбросов (далее - АС)	Нормативы ДВ, ВДВ							
		код	наименование		2016 год		2017 год		т/год			
					мг/м <sup>3</sup>	г/с	т/год	мг/м <sup>3</sup>		г/с		
0287	Цех №106. Отделение обработки полиэтилена. Расфасовочные линии 3Z12/1 - 3Z12/3, Вакуумирующая установка	0401	Углеводороды предельные алифатического ряда C1-C10	-	-	19,1	0,007	0,149	19,1	0,007	0,149	
			0406	Полиэтилен	-	316,8	54,7	0,038	0,870	54,7	0,038	0,870
			0550	Углеводороды непредельные алифатического ряда	-	-	-	0,050	1,129	-	0,050	1,129
			0401	Углеводороды предельные алифатического ряда C1-C10	-	-	26,7	0,019	0,415	26,7	0,019	0,415
0259	Цех №106. Отделение обработки полиэтилена. Смесители 4Z21/2, 4Z21/3, Весы дозирующие 4W3/2, 4W3/3	2902	Твердые частицы (недифференцированная по составу пыль/аэрозоль)	-	1299,3	81,5	0,121	2,877	81,5	0,121	2,877	
			0550	Углеводороды непредельные алифатического ряда	-	-	-	0,002	0,054	-	0,002	0,054
			0401	Углеводороды предельные алифатического ряда C1-C10	-	-	4,5	0,007	0,158	4,5	0,007	0,158
			2902	Твердые частицы (недифференцированная по составу пыль/аэрозоль)	-	340,1	20,1	0,034	0,488	20,1	0,034	0,488
0686	Цех №106. Отделение обработки полиэтилена. Гранулятор ZSK-133M, Лепочные дозаторы, Вакуумный насос 4P2, Сушилка 6.4	0401	Углеводороды предельные алифатического ряда C1-C10	-	-	5,2	0,009	0,129	5,2	0,009	0,129	
			0337	Углерод оксид (окис углерода, угарный газ)	-	-	-	0,138	0,002	-	0,138	0,002
			1555	Уксусная кислота	-	-	-	0,072	0,001	-	0,072	0,001
			1325	Формальдегид	-	-	-	0,042	0,001	-	0,042	0,001
				Фильтр 8.1.1	-	-	-	-	-	-	-	-

512651

Номер источника выброса	Источник выделения (цех, участок), наименование технологического оборудования	Загрязняющее вещество		наз вание АС	Оснащение газоочистными установками (далее - ГОУ), автоматизированными системами контроля выбросов (далее - АС)	Нормативы ДВ, ВДВ										
		код	наименование			2016 год			2017 год							
						г/с	т/год	мг/м <sup>3</sup>	г/с	т/год	мг/м <sup>3</sup>	г/с	т/год			
1660	Цех №106. Отделение обработки полиэтилена. Фасовочная линия ФМ-1	1325	Формальдегид (метаналь)	-	тип ГОУ, количество ступеней очистки	-	0,085	0,002	-	0,085	0,002	-	0,085	0,002		
		0406	Полиэтилен	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		0550	Углеводороды непредельные алифатического ряда	-		Фильтр патронный (с 2020 г.)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		0401	Углеводороды предельные алифатического ряда С1-С10	-			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		0406	Полиэтилен	-			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1661	Цех №106. Отделение обработки полиэтилена. Фасовочная линия ФМ-2	0550	Углеводороды непредельные алифатического ряда	-	Фильтр патронный (с 2020 г.)	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
		0401	Углеводороды предельные алифатического ряда С1-С10	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-		
		0406	Полиэтилен	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
1662	Цех №106. Отделение обработки полиэтилена. Силосы 3С1/1-4	0550	Углеводороды непредельные алифатического ряда	-	Фильтр патронный (с 2020 г.)	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
		0401	Углеводороды предельные алифатического ряда С1-С10	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-		
		0406	Полиэтилен	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		0410	Метан	-		0,007	0,106	-	0,007	0,106	-	0,007	0,106	-	0,106	
0341	Цех №106. Отделение окисленных полиэтиленовых восков и полиэтиленовой эмульсии. Колонны окисления 211а-211в, 512/1-512/3, Сборник 77, Скруббер 217	1052	Метанол (метиловый спирт)	-	Скруббер поз. С-217, 1*	-	0,011	0,166	-	0,011	0,166	-	0,011	0,166		
		1401	Пропан-2-он (ацетон)	-		-	0,003	0,017	-	0,003	0,017	-	0,003	0,017		
		0550	Углеводороды непредельные алифатического ряда	-		-	0,034	0,496	-	0,034	0,496	-	0,034	0,496		
		0401	Углеводороды предельные алифатического ряда С1-С10	-		-	0,074	1,105	-	0,074	1,105	-	0,074	1,105		
		0337	Углерод оксид	-		-	1,341	19,768	-	1,341	19,768	-	1,341	19,768	-	19,768

Номер источника выброса	Источник выделения (цех, участок), наименование технологического оборудования	Загрязняющее вещество	Оснащение газоочистными установками (далее - ГОУ), автоматизированными системами контроля выбросов (далее - АС)		Нормативы ДВ, ВДВ																		
			код	наименование	наз. ва-в-ние АС	тип ГОУ, количество ступеней очистки	концентрация до очистки, мг/м³	2016 год		2017 год													
								мг/м³	г/с	т/год	мг/м³	г/с	т/год										
0723	Цех №106. Отделение по производству неокисленных полиэфирных восков. Печь П-1/1																						
		1555	окись углерода, угарный газ	-	-	-	0,015	0,171	-	0,015	0,171	-	0,015	0,171	-	0,015	0,171	-	0,015	0,171	-	0,015	0,171
		1325	Формальдегид (метаналь)	-	-	-	0,016	0,091	-	0,016	0,091	-	0,016	0,091	-	0,016	0,091	-	0,016	0,091	-	0,016	0,091
		1061	Этанол (этиловый спирт)	-	-	-	0,073	0,043	-	0,073	0,043	-	0,073	0,043	-	0,073	0,043	-	0,073	0,043	-	0,073	0,043
		0301	Азот (IV) оксид (азота диоксид)	-	-	-	0,103	1,098	-	0,103	1,098	-	0,103	1,098	-	0,103	1,098	-	0,103	1,098	-	0,103	1,098
		0410	Метан	-	-	-	0,008	0,081	-	0,008	0,081	-	0,008	0,081	-	0,008	0,081	-	0,008	0,081	-	0,008	0,081
		0401	Углеворода предельные алифатического ряда C1-C10	-	-	-	0,016	0,155	-	0,016	0,155	-	0,016	0,155	-	0,016	0,155	-	0,016	0,155	-	0,016	0,155
		0337	Углерод оксид (окись углерода, угарный газ)	-	-	-	0,026	0,272	-	0,026	0,272	-	0,026	0,272	-	0,026	0,272	-	0,026	0,272	-	0,026	0,272
		0301	Азот (IV) оксид (азота диоксид)	-	-	-	0,448	3,905	-	0,448	3,905	-	0,448	3,905	-	0,448	3,905	-	0,448	3,905	-	0,448	3,905
		0410	Метан	-	-	-	0,001	0,017	-	0,001	0,017	-	0,001	0,017	-	0,001	0,017	-	0,001	0,017	-	0,001	0,017
0297	Цех №201. Отделение по производству катализатора. Мерники Д-101А, СФ-30, Смесители СХ-40А, СХ-40В, Емкости СФ-10, СФ-20, 03. Катализатор С-2800, Сушилка С-1000																						
		2908	Шаль неорганическая, содержащая двуокись кремния менее 70%	-	-	-	0,033	0,449	-	0,033	0,449	-	0,033	0,449	-	0,033	0,449	-	0,033	0,449	-	0,033	0,449
0293	Цех №201. Отделение по производству катализатора. Реактор Р-1																						
		0401	Углеворода предельные алифатического ряда C1-C10	-	-	-	0,043	0,580	-	0,043	0,580	-	0,043	0,580	-	0,043	0,580	-	0,043	0,580	-	0,043	0,580
0293	Цех №201. Отделение по производству катализатора. Реактор Р-1																						
		2908	Шаль неорганическая, содержащая двуокись кремния менее 70%	-	-	-	0,017	0,008	-	0,017	0,008	-	0,017	0,008	-	0,017	0,008	-	0,017	0,008	-	0,017	0,008

512651

Номер источника выброса	Источник выделения (цех, участок), наименование технологического оборудования	Загрязняющее вещество		Оснащение газоочистными установками (далее - ГОУ), автоматизированными системами контроля выбросов (далее - АС)	Нормативы ДВ, ВДВ									
		код	наименование		2016 год			2017 год						
					наз-вание АС	тип ГОУ, количество ступеней очистки	концентрация до очистки, мг/м³	мг/м³	г/с	т/год	г/с	т/год		
0295	Цех №201. Отделение по производству АЦГ. Технологическое оборудование: ректификация АЦГ-сырца, Емкости 4, 6/1, 6/2, 10/1, 10/2, 10/3, 19, 20/1, 20/2, 17, 23, 35, 44, 60, 67, 73А (через ГОУ)	0317	Гидроцианид муравьиной кислоты нитрил, циановодород, синильная кислота)	-	Скруббер 11-12-91, 2	111,82	10,0	0,003	0,013	10,0	0,003	0,013	0,013	
		0150	Натрий гидроксид (натр едкий, сода каустическая)	-		-	-	13,65	1,200	11,824	13,65	1,200	11,824	11,824
		1401	Пропан-2-он (ацетон)	-		-	-	1532,5	49,639	399,583	1532,5	49,639	399,583	399,583
		0301	Азот (IV) оксид (диоксида)	-		-	-	-	24,0	1,229	5,117	24,0	1,229	5,117
0289	Цех №201. Отделение по производству НАК, АЦН и синильной кислоты. Сепаратор W-30, Аппарат К-1, Конденсатор А-630, Емкость W-700, Колонны 001А, 001В, 001С, Колонны 002, А-006, Линии сточных вод отделения АЦГ и цеха 204	2001	Акрилонитрил (акриловой кислоты нитрил, проп-2-еннитрил)	-	-	-	26,0	0,842	8,855	26,0	0,842	8,855	8,855	
		0317	Гидроцианид муравьиной кислоты нитрил, циановодород, синильная кислота)	-	-	-	68,0	2,202	16,729	68,0	2,202	16,729	16,729	
		0410	Метан	-	Печь W-03, 1	-	-	9,5	0,308	5,116	9,5	0,308	5,116	5,116
		2908	Пыль неорганическая, содержащая диоксид кремния менее 70%	-	-	-	-	191,866	6	3308,370	-	191,866	6	3308,370
		0330	Сера диоксида (анидрид сернистый, сера (IV) оксид, сернистый газ)	-	-	-	-	101,2	1,075	11,405	101,2	1,075	11,405	11,405
0337	Угледороды предельные алифатического ряда С1-С10	0401	Угледороды предельные алифатического ряда С1-С10	-	-	-	496,4	16,078	167,139	496,4	16,078	167,139	167,139	
		0337	Углерод оксид (окись углерода)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

512651

Номер источника выброса	Источник выделения (цех, участок), наименование технологического оборудования	Загрязняющее вещество	Оснащение газоочистными установками (далее - ГОУ), автоматизированными системами контроля выбросов (далее - АС)		Нормативы ДВ, ВДВ										
			название АС	тип ГОУ, количество ступеней очистки	концентрация до очистки, мг/м³	2016 год			2017 год						
						код	наименование	мг/м³	г/с	т/год	мг/м³	г/с	т/год		
1252	Цех №201. Отделение по производству НАК, АЦН и синильной кислоты. Сепаратор W-30, Аппарат К-1, Конденсатор А-630, Емкость W-700, Колонны 001А, 001В, 001С, Колонны 002, А-005, Линия сточных вод отделения АЦН и цеха 204	0301	угарный газ Азот (IV) оксид (азота диоксида)	-	-	-	49,639	399,583	-	49,639	399,583	-	-	-	
		2001	Акрилонитрил (акрилоной кислоты нитрил, проп-2-енитрил)	-	-	-	1,229	5,117	-	1,229	5,117	-	-	5,117	
		0317	Гидроксианид (муравьиной кислоты нитрил, циановодород, синильная кислота)	-	-	-	0,842	8,855	-	0,842	8,855	-	-	8,855	
		0410	Метан	-	-	-	2,202	16,729	-	2,202	16,729	-	-	16,729	
		2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния менее 70%	-	Печь W-03В, 1	-	-	0,308	5,116	-	0,308	5,116	-	-	5,116
		0330	Сера диоксид (ангидрид сернистый, сера (IV) оксид, сернистый газ)	-	-	-	-	191,866	3308,370	-	191,866	3308,370	-	-	3308,370
		0401	Углекислоты предельные алифатического ряда C1-C10	-	-	-	-	1,075	11,405	-	1,075	11,405	-	-	11,405
		0337	Углерод оксид (окись углерода, угарный газ)	-	-	-	-	16,078	167,139	-	16,078	167,139	-	-	167,139
		2001	Акрилонитрил (акрилоной кислоты нитрил, проп-2-енитрил)	-	-	-	6890,0	2620,0	1,783	0,826	0,019	0,019	0,001	0,001	0,019
		0303	Аммиак	-	Скруббер W-20В, 1	-	-	2,3	0,001	-	0,001	-	-	-	0,019
0317	Гидроксианид (муравьиной кислоты нитрил, циановодород, синильная кислота)	-	-	-	150,0	80,0	0,681	0,024	0,024	0,681	-	-	0,681		
0290	Цех №201. Отделение по производству НАК, АЦН и синильной кислоты. Аппараты 230, 400, 430, 500, 530, 730, А-430А, А-430В, А-600А, А-600В, А-700А, А-700В, 700А, Н-250, Эжектор 80Е, Емкости А-500, С-30, С-40, Р-10А, Р-10В, Р-10С, А-1000 А, А-1000В, Т-20, Т-30, Т-40, Т-60, Т-80, А-300,														

Номер источника выброса	Источник выделения (цех, участок), наименование технологического оборудования	Загрязняющее вещество		Оснащение газоочистными установками (далее - ГОУ), автоматизированными системами контроля выбросов (далее - АС)	Нормативы ДВ, ВДВ							
		код	наименование		2016 год			2017 год				
					наз-вание АС	тип ГОУ, количество ступеней очистки	концентрация до очистки, мг/м³	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год
0334	W-500A, W-500B, W-600, A-200A, A-200B, Предохранительные клапана колон 004, 006, 007, 008, A-006, A-008, A-009, H-002	0410	Метан	-	-	-	0,009	0,252	-	0,009	0,252	0,252
		1401	Пропан-2-он (ацетон)	-	-	-	0,014	0,404	-	0,014	0,404	0,404
		0550	Углеводороды непредельные алифатического ряда	-	-	-	0,008	0,228	-	0,008	0,228	0,228
		0401	Углеводороды предельные алифатического ряда C1-C10	-	-	-	0,044	1,238	-	0,044	1,238	1,238
		0337	Углерод оксид	-	-	-	0,155	4,421	-	0,155	4,421	4,421
0306	Цех №204. Отделение по производству сульфата аммония. Сушилки (апп.№13/1,13/2)	0351	диАммоний сульфат	-	Циклон ЦН-15-900, Барбогажно-вихревой пылесудовитель, 2	6079,0	0,113	3,321	44,8	0,113	3,321	3,321
		2001	Акрилонитрил (акриловой кислоты нитрил, проп-2-енинитрил)	-	-	43,2	0,053	0,002	4,7	0,053	0,002	0,002
		1052	Метанол (метилловый спирт)	-	Скруббер К-41, 1	20,83	0,000	0,002	5,1	0,000	0,002	0,002
0423	Цех №401. Отделение полимеризации. Емкость для ДМФ V-404	1225	Метилакрилат (Акриловой кислоты метилловый эфир)	-	-	23,66	0,001	0,003	7,6	0,001	0,003	0,003
		2001	Акрилонитрил (акриловой кислоты нитрил, проп-2-енинитрил)	-	Скруббер С-401, 1	144,0	0,000	0,002	9,1	0,000	0,002	0,002
		1555	Уксусная кислота	-	-	-	0,078	0,345	-	0,078	0,345	0,345
1443	Цех №401. Отделение полимеризации. Загрузочное устройство X-204, Емкость для нейтрализации АМPS кальцинированной содой V-201	2902	Твердые частицы (недифференцированная по составу пыль/аэрозоль)	-	Скруббер С-204, 1	-	0,001	0,034	5,2	0,001	0,034	0,034
		1555	Уксусная кислота	-	-	-	0,007	0,198	-	0,007	0,198	0,198
0457	Цех №401. Отделение	2001	Акрилонитрил (акриловой кислоты)	-	Скруббер С-656, 1	32,6	0,000	0,001	0,8	0,000	0,001	0,001
		2001	Акрилонитрил (акриловой кислоты)	-	-	-	0,000	0,000	0,8	0,000	0,000	0,000

Номер источника выброса	Источник выделения (цех, участок), наименование технологического оборудования	Загрязняющее вещество		наз вавные АС	тип ГОУ, количество ступеней очистки	концентрация до очистки, мг/м³	Нормативы ДВ, ВДВ					
		код	наименование				2016 год			2017 год		
							мг/м³	г/с	т/год	мг/м³	г/с	т/год
0386	регенерации. Фазоразделители V-652, V-659, V-660	1819	Диэтиламин	-	-	8,0	0,000	0,007	8,0	0,000	0,007	
		1555	Уксусная кислота	-	-	-	0,014	0,216	-	0,014	0,216	
		1611	Окислан (эпоксиэтан, этилена оксид)	-	Скрубер RF-221, 1	-	1,283	0,050	-	1,283	0,050	0,050
0494	Цех №401. Отделение по производству отделочных препаратов Сорбитан С и Сорбиталь С-20. Реактор RF-202а, Емкость RF-203а	1555	Уксусная кислота	-	Абсорбер С-1601-1602 А.Б (2 ступени)	423,52	0,493	7,209	2,4	0,493	7,209	
1433	Цех №008. Ремонтный участок. Заточный станок	2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния менее 70%	-	ЗИЛ-900, 1	1385,3	0,005	0,006	26,4	0,005	0,006	
1384	Цех №009. Отделение получения холода. Заточные станки	2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния менее 70%	-	ЗИЛ-900, 1	2689,7	0,008	0,014	46,0	0,008	0,014	
0653	Цех №011. Факельная установка	0301	Азот (IV) оксид (эпокси диоксид)	-	-	-	19,464	29,762	-	19,464	29,762	
		0401	Углеродороды предельные алифатического ряда С1-С10	-	-	-	291,96	79,154	-	291,96	79,154	
		0337	Углерод оксид (окись углерода, угарный газ)	-	-	-	2433,0	460,679	-	2433,0	460,679	
0654	Цех №011. Факельная установка	0328	Углерод черный (сажа)	-	-	-	291,96	51,609	-	291,96	51,609	
		0301	Азот (IV) оксид (эпокси диоксид)	-	-	-	19,464	38,762	-	19,464	38,762	
		0401	Углеродороды предельные	-	-	-	291,96	110,154	-	291,96	110,154	

Номер источника выброса	Источник выделения (цех, участок), наименование технологического оборудования	Загрязняющее вещество	Оснащение газоочистными установками (далее - ГОУ), автоматизированными системами контроля выбросов (далее - АС)				Нормативы ДВ, ВДВ											
			код	наименование	наз-вание АС	тип ГОУ, количество ступеней очистки	концентрация до очистки, мг/м <sup>3</sup>	2016 год			2017 год							
								мг/м <sup>3</sup>	г/с	т/год	мг/м <sup>3</sup>	г/с	т/год					
1604	Цех №011. КГТУ. ГПА №1 (при КИВ=3,5)	алифатического ряда С1-С10																
		Углерод оксид (окись углерода, угарный газ)	0337	-	-	-	-	2433,0	662,679	662,679	-	2433,0	662,679	-	2433,0	662,679		
		Углерод черный (сажа)	0328	-	-	-	-	-	291,96	74,809	74,809	-	291,96	74,809	-	291,96	74,809	
		Азот (IV) оксид (азота диоксид)	0301	-	-	-	-	-	198,0	4,343	4,343	198,0	0,697	4,343	0,697	4,343		
		Азот (II) оксид (азота оксид)	0304	-	-	-	-	-	-	0,706	0,706	-	-	-	-	0,706		
		Метан	0410	-	-	-	-	-	217,0	0,764	6,020	217,0	0,764	6,020	217,0	0,764	6,020	
		Углеводороды предельные алифатического ряда С1-С10	0401	-	-	-	-	-	284,7	0,238	1,755	284,7	0,238	1,755	284,7	0,238	1,755	
		Углерод оксид (окись углерода, угарный газ)	0337	-	-	-	-	-	273,3	0,835	6,480	273,3	0,835	6,480	273,3	0,835	6,480	
		Азот (IV) оксид (азота диоксид)	0301	-	-	-	-	-	197,0	0,693	4,320	197,0	0,693	4,320	197,0	0,693	4,320	
		Азот (II) оксид (азота оксид)	0304	-	-	-	-	-	-	0,000	0,702	0,702	0,000	0,702	0,000	0,702		
1605	Цех №011. КГТУ. ГПА №2 (при КИВ=3,5)	Метан	0410	-	-	-	-	214,0	0,753	5,945	214,0	0,753	5,945	214,0	0,753	5,945		
		Углеводороды предельные алифатического ряда С1-С10	0401	-	-	-	-	276,5	0,220	1,540	276,5	0,220	1,540	276,5	0,220	1,540		
		Углерод оксид (окись углерода, угарный газ)	0337	-	-	-	-	-	251,3	0,885	6,874	251,3	0,885	6,874	251,3	0,885	6,874	
		Азот (IV) оксид (азота диоксид)	0301	-	-	-	-	-	195,2	0,687	4,270	195,2	0,687	4,270	195,2	0,687	4,270	
		Азот (II) оксид (азота оксид)	0304	-	-	-	-	-	0,000	0,694	0,694	0,000	0,694	0,000	0,694			
		Метан	0410	-	-	-	-	214,3	0,754	5,929	214,3	0,754	5,929	214,3	0,754	5,929		
		Углеводороды предельные алифатического ряда С1-С10	0401	-	-	-	-	281,1	0,235	1,744	281,1	0,235	1,744	281,1	0,235	1,744		
		1606	Цех №011. КГТУ. ГПА №3 (при КИВ=3,5)	алифатического ряда С1-С10														
				Углерод оксид (окись углерода, угарный газ)	0337	-	-	-	-	2433,0	662,679	662,679	-	2433,0	662,679	-	2433,0	662,679
				Углерод черный (сажа)	0328	-	-	-	-	-	291,96	74,809	74,809	-	291,96	74,809	-	291,96
Азот (IV) оксид (азота диоксид)	0301			-	-	-	-	-	198,0	4,343	4,343	198,0	0,697	4,343	0,697	4,343		
Азот (II) оксид (азота оксид)	0304			-	-	-	-	-	-	0,706	0,706	-	-	-	-	0,706		
Метан	0410			-	-	-	-	-	217,0	0,764	6,020	217,0	0,764	6,020	217,0	0,764	6,020	
Углеводороды предельные алифатического ряда С1-С10	0401			-	-	-	-	-	284,7	0,238	1,755	284,7	0,238	1,755	284,7	0,238	1,755	
Углерод оксид (окись углерода, угарный газ)	0337			-	-	-	-	-	273,3	0,835	6,480	273,3	0,835	6,480	273,3	0,835	6,480	
Азот (IV) оксид (азота диоксид)	0301			-	-	-	-	-	197,0	0,693	4,320	197,0	0,693	4,320	197,0	0,693	4,320	
Азот (II) оксид (азота оксид)	0304			-	-	-	-	-	-	0,000	0,702	0,702	0,000	0,702	0,000	0,702		



512651

Номер источника выброса	Источник выделения (цех, участок), наименование технологического оборудования	Загрязняющее вещество		Оснащение газоочистными установками (далее - ГОУ), автоматизированными системами контроля выбросов (далее - АС)	Нормативы ДВ, ВДВ					
		код	наименование		наз-вание АС	2016 год		2017 год		
						мг/м <sup>3</sup>	г/с	т/год	г/с	т/год
1223	промежуточного хранения ЗУ5/10	0550	Угледороды непредельные алифатического ряда	-	-	1,805	1,228	-	1,805	1,228
		0401	Угледороды предельные алифатического ряда С1-С10	-	-	0,043	0,024	22,6	0,043	0,024
		0406	Полиэтилен	-	-	0,071	0,094	42,9	0,071	0,094
		0550	Угледороды непредельные алифатического ряда	-	Фильтр патронный (с 2020 г.)	0,610	0,740	-	0,610	0,740
1224	Цех №106. Отделение смещения и готовой продукции. Товарный бункер Е300/1	0401	Угледороды предельные алифатического ряда С1-С10	-	-	0,016	0,025	9,8	0,016	0,025
		0406	Полиэтилен	-	-	0,071	0,094	42,9	0,071	0,094
		0550	Угледороды непредельные алифатического ряда	-	Фильтр патронный (с 2020 г.)	0,610	0,740	-	0,610	0,740
		0401	Угледороды предельные алифатического ряда С1-С10	-	-	0,016	0,025	9,8	0,016	0,025
1225	Цех №106. Отделение смещения и готовой продукции. Товарный бункер Е300/3	0406	Полиэтилен	-	-	0,071	0,094	42,9	0,071	0,094
		0550	Угледороды непредельные алифатического ряда	-	Фильтр патронный (с 2020 г.)	0,610	0,740	-	0,610	0,740
		0401	Угледороды предельные алифатического ряда С1-С10	-	-	0,016	0,025	9,8	0,016	0,025
		0406	Полиэтилен	-	-	0,051	1,077	43,5	0,051	1,077
0258	Цех №106. Отделение смещения и готовой продукции. Смеситель ЗУ4/1	0550	Угледороды непредельные алифатического ряда	-	Фильтр патронный (с 2020 г.)	2,237	59,006	-	2,237	59,006
		0401	Угледороды предельные алифатического ряда С1-С10	-	-	0,038	1,054	35,6	0,038	1,054
		0406	Полиэтилен	-	-	0,051	1,077	43,5	0,051	1,077

Номер источника выброса	Источник выделения (цех, участок), наименование технологического оборудования	Загрязняющее вещество	Оснащение газоочистными установками (далее - ГОУ), автоматизированными системами контроля выбросов (далее - АС)				Нормативы ДВ, ВДВ					
			код	наименование	наз. ва-ние АС	тип ГОУ, количество ступеней очистки	концентрация до очистки, мг/м³	2016 год		2017 год		
								мг/м³	г/с	т/год	г/с	т/год
1607	Цех №011. КГТУ. ГПА №4 (при КИВ-3,5)	0337	Углерод оксид (окись углерода, угарный газ)	-	-	-	267,6	0,942	7,394	267,6	0,942	7,394
		0301	Азот (IV) оксид (азота диоксид)	-	-	-	199,2	1,294	8,068	199,2	1,294	8,068
		0304	Азот (II) оксид (азота оксид)	-	-	-	-	0,000	1,311	-	0,000	1,311
		0410	Метан	-	-	-	245,3	1,595	12,495	245,3	1,595	12,495
		0401	Углеводороды предельные алифатического ряда C1-C10	-	-	-	299,5	0,353	2,572	299,5	0,353	2,572
		0337	Углерод оксид (окись углерода, угарный газ)	-	-	-	252,5	1,642	12,846	252,5	1,642	12,846
		0301	Азот (IV) оксид (азота диоксид)	-	-	-	255,5	8,815	148,675	255,5	8,815	148,675
		0304	Азот (II) оксид (азота оксид)	-	-	-	-	4,419	107,723	-	4,419	107,723
		2001	Акрилонитрил	-	-	-	4,2	0,146	2,645	4,2	0,146	2,645
		0317	Гидроксианид (муравьиной кислоты нитрил, циановодород, синильная кислота)	-	-	-	1,5	0,052	1,164	1,5	0,052	1,164
1608	Цех №011. КГТУ. Котел утилизатор	0410	Метан	-	-	-	150,2	5,182	121,903	150,2	5,182	121,903
		0550	Углеводороды непредельные алифатического ряда	-	-	-	-	5,517	106,771	-	5,517	106,771
		0401	Углеводороды предельные алифатического ряда C1-C10	-	-	-	276,1	4,342	90,263	276,1	4,342	90,263
		0337	Углерод оксид (окись углерода, угарный газ)	-	-	-	2642,5	91,166	1746,533	2642,5	91,166	1746,533
0908	Цех №712. Антикоррозионный участок. Пескоуловительная камера	2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния	-	Циклон ЦН-15-800 П, 1	518,8	0,094	0,151	92,1	0,094	0,151	

Номер источника выброса	Источник выделения (цех, участок), наименование технологического оборудования	Загрязняющее вещество	Оснащение газоочистными установками (далее - ГОУ), автоматизируемыми системами контроля выбросов (далее - АС)					Нормативы ДВ, ВДВ			
			код	наименование	наз-вание АС	тип ГОУ, количество ступеней очистки	концентрация до очистки, мг/м³	2016 год		2017 год	
								мг/м³	г/с	т/год	г/с
0646	Цех №712. Механический участок, заточное отделение. Заточные станки	2908 Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния менее 70% Пыль	-	Циклон ЦН-11-800, 1	1328,0	83,4	0,153	1,095	83,4	0,153	1,095
1370	Цех №712. Механический участок, станочное отделение. Заточной станок	2908 Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния менее 70% Пыль	-	ЗИЛ-900, 1	1565,4	67,2	0,013	0,006	67,2	0,013	0,006
0903	Цех №712. Механический участок, станочное отделение. Шлифовальный станок	2902 Твердые частицы (недифференцированная по составу пыль/аэрозоль)	-	Циклон ЦН-15-800 П, 1	1025,4	82,9	0,132	0,434	82,9	0,132	0,434
0645	Цех №712. Механический участок, станочное отделение. Токарный станок	2902 Твердые частицы (недифференцированная по составу пыль/аэрозоль)	-	Циклон ЦН-15-800 П, 1	105,6	19,1	0,024	0,072	19,1	0,024	0,072
1393	Цех №014. Участок по ремонту электротехнического оборудования, ремонтный участок. Заточной станок	2908 Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния менее 70% Пыль	-	ЗИЛ-900, 1	-	30,3	0,004	0,003	30,3	0,004	0,003
1394	Цех №014. Участок по ремонту электротехнического оборудования, ремонтный участок. Стругальный станок, фрезерный станок	2952 Пыль текстолита	-	ПА2-12М, 1	-	6,1	0,002	0,007	6,1	0,002	0,007
0644	Цех №19. Участок по деревообработке. Деревообрабатывающие станки	2936 Пыль древесная	-	Циклон Ц-1150, 1	1422,0	49,0	0,236	1,377	49,0	0,236	1,377
1437	Цех №020. Ремонтная группа	2908 Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния менее 70% Пыль	-	Пылесосильная камера, 1	125,2	43,2	0,010	0,012	43,2	0,010	0,012
1636	Цех №021. Слесарная мастерская.	2908 Пыль	-	ЗИЛ-900, 1	1945,9	21,6	0,004	0,014	21,6	0,004	0,014

512651

Номер источника выброса	Источник выделения (цех, участок), наименование технологического оборудования	Загрязняющее вещество		Оснащение газоочистными установками (далее - ГОУ), автоматизированными системами контроля выбросов (далее - АС)		Нормативы ДВ, ВДВ									
						2016 год			2017 год						
						код	наименование	назв-ние АС	тип ГОУ, количество ступеней очистки	концентрация до очистки, мг/м³	мг/м³	т/год	г/с	т/год	г/с
	Гочельно-шлифовальный станок		неорганическая, содержащая двуокись кремния менее 70%												
1637	Цех №021. Слесарная мастерская. Точильно-шлифовальный станок	2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния менее 70%	-	ЗИЛ-900, 1	2183,0		26,5	0,004	0,017	26,5	0,004		0,017	0,017
1111	Цех №701. Слесарная мастерская. Заточной станок	2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния менее 70%	-	ЗИЛ-900, 1	2123,1		28,5	0,005	0,009	28,5	0,005		0,009	0,009
1176	Цех №701. Слесарная мастерская. Заточной станок	2908	неорганическая, содержащая двуокись кремния менее 70%	-	ПА-212, 1	410,6		25,3	0,004	0,005	25,3	0,004		0,005	0,005
1640	Цех №701. Слесарная мастерская. Заточной станок	2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния менее 70%	--	ЗИЛ-900, 1	2299,3		24,6	0,005	0,013	24,6	0,005		0,013	0,013
1641	Цех №701. Слесарная мастерская. Заточной станок	2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния менее 70%	-	ЗИЛ-900, 1	2469,4		29,4	0,006	0,015	29,4	0,006		0,015	0,015
1297	Цех №701. Слесарная мастерская. Заточной станок	2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния менее 70%	-	ПА-218, 1	805,3		45,9	0,009	0,042	45,9	0,009		0,042	0,042
1255	Цех №702. Слесарная мастерская, ремонтный участок. Заточной станок	2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния менее 70%	-	ЗИЛ-900, 1	2651,6		60,3	0,014	0,092	60,3	0,014		0,092	0,092
1267	Цех №702. Слесарная мастерская.	2908	Пыль неорганическая,	-	ПА-218Б, 1	1242,7		67,5	0,018	0,106	67,5	0,018		0,106	0,106

Номер источника выброса	Источник выделения (цех, участок), наименование технологического оборудования	Загрязняющее вещество		Оснащение газоочистными установками (далее - ГОУ), автоматизированными системами контроля выбросов (далее - АС)	Нормативы ДВ, ВДВ							
		код	наименование		2016 год			2017 год				
					мг/м <sup>3</sup>	г/с	т/год	мг/м <sup>3</sup>	г/с	т/год		
6	Заточной станок		содержащая двуокись кремния менее 70%		тип ГОУ, количество ступеней очистки	концентрация до очистки, мг/м <sup>3</sup>						
1541	Цех №702. Слесарная мастерская. Заточной станок	2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния менее 70%	-	ЗИЛ-900, 1	1663.3	68,5	0,012	0,073	68,5	0,012	0,073
1649	Цех №702. Слесарная мастерская. Точильно-шлифовальный станок	2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния менее 70%	-	ЗИЛ-900, 1	1790.7	24,0	0,005	0,002	24,0	0,005	0,002
1470	Цех №704. Механический участок. Заточной станок	2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния менее 70%	-	ПА-12М, 1	859,0	44,5	0,007	0,006	44,5	0,007	0,006
1471	Цех №704. Механический участок. Заточной станок	2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния менее 70%	-	ПА-12М, 1	1352.2	47,3	0,009	0,008	47,3	0,009	0,008
1625	Цех №704. Механический участок. Станок обдир.шлифовальный	2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния менее 70%	-	ПА-12М, 1	1410.1	42,1	0,008	0,007	42,1	0,008	0,007

Продолжение таблицы 2.2\*

Номер источника выброса	Источник выделения (цех, участок), наименование технологического оборудования	Загрязняющее вещество	Нормативы ДВ, ВДВ														
			2018 год			2019 год			2020 год			2021 год					
			код	наименование	мг/м <sup>3</sup>	г/с	т/год	мг/м <sup>3</sup>	г/с	т/год	мг/м <sup>3</sup>	г/с	т/год	мг/м <sup>3</sup>	г/с	т/год	
0005	Цех №101. Отделение пиролиза. Печи пиролиза П-1-П-8	3	4	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25		
		0301	Азот (IV) оксид (азота диоксид)	75,28	4,660	77,427	75,28	4,660	77,427	75,28	4,660	77,427	75,28	4,660	77,427	75,28	
		0410	Метан	25,88	1,602	29,022	25,88	1,602	29,022	25,88	1,602	29,022	25,88	1,602	29,022	25,88	
		0401	Углеводороды предельные алифатического ряда C1-C10	38,63	0,789	20,082	38,63	0,789	20,082	38,63	0,789	20,082	38,63	0,789	20,082	38,63	
		0337	Углерод оксид (окись углерода, угарный газ)	583,57	36,123	807,495	583,57	36,123	807,495	583,57	36,123	807,495	583,57	36,123	807,495	583,57	
		0301	Азот (IV) оксид (азота диоксид)	-	0,019	0,004	-	0,019	0,004	-	0,019	0,004	-	0,019	0,004	-	
		0602	Бензол	-	0,003	0,001	-	0,003	0,001	-	0,003	0,001	-	0,003	0,001	-	
		0410	Метан	-	0,007	0,002	-	0,007	0,002	-	0,007	0,002	-	0,007	0,002	-	
		0330	Сера диоксид (анильфид сернистый, сера (IV) оксид, сернистый газ)	-	0,090	0,015	-	0,090	0,015	-	0,090	0,015	-	0,090	0,015	-	
		0550	Углеводороды непредельные алифатического ряда	-	0,010	0,003	-	0,010	0,003	-	0,010	0,003	-	0,010	0,003	-	
0006	Цех №101. Отделение пиролиза. Печь пиролиза П-1 (выжиг)	0401	Углеводороды предельные алифатического ряда C1-C10	-	0,016	0,005	-	0,016	0,005	-	0,016	0,005	-	0,016	0,005		
		0537	Углерод оксид (окись углерода, угарный газ)	-	1,717	0,617	-	1,717	0,617	-	1,717	0,617	-	1,717	0,617		
		0301	Азот (IV) оксид (азота диоксид)	-	0,019	0,004	-	0,019	0,004	-	0,019	0,004	-	0,019	0,004		
		0602	Бензол	-	0,003	0,001	-	0,003	0,001	-	0,003	0,001	-	0,003	0,001		
		0410	Метан	-	0,007	0,002	-	0,007	0,002	-	0,007	0,002	-	0,007	0,002		
		0007	Цех №101. Отделение пиролиза. Печь пиролиза П-2 (выжиг)	0401	Углеводороды предельные алифатического ряда C1-C10	-	0,016	0,005	-	0,016	0,005	-	0,016	0,005	-	0,016	0,005
				0537	Углерод оксид (окись углерода, угарный газ)	-	1,717	0,617	-	1,717	0,617	-	1,717	0,617	-	1,717	0,617
				0301	Азот (IV) оксид (азота диоксид)	-	0,019	0,004	-	0,019	0,004	-	0,019	0,004	-	0,019	0,004
				0602	Бензол	-	0,003	0,001	-	0,003	0,001	-	0,003	0,001	-	0,003	0,001
				0410	Метан	-	0,007	0,002	-	0,007	0,002	-	0,007	0,002	-	0,007	0,002

Номер источника выброса	Источник выделения (пех. участок), наименование технологического оборудования	Загрязняющее вещество	Нормативы ДВ, ВДВ														
			2018 год				2019 год				2020 год				2021 год		
			мг/м <sup>3</sup>	г/с	т/год	мг/м <sup>3</sup>	г/с	т/год	мг/м <sup>3</sup>	г/с	т/год	мг/м <sup>3</sup>	г/с	т/год	г/с	т/год	
0008	Цех №101. Отделение пиролиза. Печь пиролиза П-3 (выжиг)	0330	-	0,090	0,015	-	0,090	0,015	-	0,090	0,015	-	0,090	0,015	-	0,090	0,015
		0550	-	0,010	0,003	-	0,010	0,003	-	0,010	0,003	-	0,010	0,003	-	0,010	0,003
		0401	-	0,016	0,005	-	0,016	0,005	-	0,016	0,005	-	0,016	0,005	-	0,016	0,005
		0337	-	1,717	0,617	-	1,717	0,617	-	1,717	0,617	-	1,717	0,617	-	1,717	0,617
		0301	-	0,019	0,004	-	0,019	0,004	-	0,019	0,004	-	0,019	0,004	-	0,019	0,004
		0602	-	0,003	0,001	-	0,003	0,001	-	0,003	0,001	-	0,003	0,001	-	0,003	0,001
		0410	-	0,007	0,002	-	0,007	0,002	-	0,007	0,002	-	0,007	0,002	-	0,007	0,002
		0330	-	0,090	0,015	-	0,090	0,015	-	0,090	0,015	-	0,090	0,015	-	0,090	0,015
		0550	-	0,010	0,003	-	0,010	0,003	-	0,010	0,003	-	0,010	0,003	-	0,010	0,003
		0401	-	0,016	0,005	-	0,016	0,005	-	0,016	0,005	-	0,016	0,005	-	0,016	0,005
0009	Цех №101. Отделение пиролиза. Печь пиролиза П-4 (выжиг)	0337	-	1,717	0,617	-	1,717	0,617	-	1,717	0,617	-	1,717	0,617	-	1,717	0,617
		0301	-	0,019	0,004	-	0,019	0,004	-	0,019	0,004	-	0,019	0,004	-	0,019	0,004
		0602	-	0,003	0,001	-	0,003	0,001	-	0,003	0,001	-	0,003	0,001	-	0,003	0,001
		0410	-	0,007	0,002	-	0,007	0,002	-	0,007	0,002	-	0,007	0,002	-	0,007	0,002
		0330	-	0,090	0,015	-	0,090	0,015	-	0,090	0,015	-	0,090	0,015	-	0,090	0,015

5 1 2 6 5 1

Номер источника выброса	Источник выброса (цех, участок), наименование технологического оборудования	Загрязняющее вещество	Нормативы ДВ, ВДВ														
			2018 год			2019 год			2020 год			2021 год					
			мг/м <sup>3</sup>	г/с	т/год	мг/м <sup>3</sup>	г/с	т/год	мг/м <sup>3</sup>	г/с	т/год	мг/м <sup>3</sup>	г/с	т/год			
		код	наименование														
			сернистый, сера (IV) оксид, сернистый газ														
		0550	Углеводороды непредельные алифатического ряда	-	0,010	0,003	-	0,010	0,003	-	0,010	0,003	-	0,010	0,003	-	0,010
		0401	Углеводороды предельные алифатического ряда С1-С10	-	0,016	0,005	-	0,016	0,005	-	0,016	0,005	-	0,016	0,005	-	0,016
		0337	Углерод оксид (окись углерода, угарный газ)	-	1,717	0,617	-	1,717	0,617	-	1,717	0,617	-	1,717	0,617	-	1,717
		0301	Азот (IV) оксид (азота диоксид)	-	0,019	0,004	-	0,019	0,004	-	0,019	0,004	-	0,019	0,004	-	0,019
		0602	Бензол	-	0,003	0,001	-	0,003	0,001	-	0,003	0,001	-	0,003	0,001	-	0,003
		0410	Метан	-	0,007	0,002	-	0,007	0,002	-	0,007	0,002	-	0,007	0,002	-	0,007
		0330	Сера диоксид (ангидрид сернистый, сера (IV) оксид, сернистый газ)	-	0,090	0,015	-	0,090	0,015	-	0,090	0,015	-	0,090	0,015	-	0,090
0010	Цех №101. Отделение пиролиза. Печь пиролиза П-5 (выжиг)	0550	Углеводороды непредельные алифатического ряда	-	0,010	0,003	-	0,010	0,003	-	0,010	0,003	-	0,010	0,003	-	0,010
		0401	Углеводороды предельные алифатического ряда С1-С10	-	0,016	0,005	-	0,016	0,005	-	0,016	0,005	-	0,016	0,005	-	0,016
		0337	Углерод оксид (окись углерода, угарный газ)	-	1,717	0,617	-	1,717	0,617	-	1,717	0,617	-	1,717	0,617	-	1,717
		0301	Азот (IV) оксид (азота диоксид)	-	0,019	0,004	-	0,019	0,004	-	0,019	0,004	-	0,019	0,004	-	0,019
		0602	Бензол	-	0,003	0,001	-	0,003	0,001	-	0,003	0,001	-	0,003	0,001	-	0,003
		0410	Метан	-	0,007	0,002	-	0,007	0,002	-	0,007	0,002	-	0,007	0,002	-	0,007
0011	Цех №101. Отделение пиролиза. Печь пиролиза П-6 (выжиг)	0330	Сера диоксид (ангидрид сернистый, сера (IV) оксид, сернистый газ)	-	0,090	0,015	-	0,090	0,015	-	0,090	0,015	-	0,090	0,015	-	0,090



512651

Номер источника выброса	Источники выброса (цех, участок), наименование технологического оборудования	Загрязняющее вещество	Нормативы ДВ, ВДВ																
			2018 год				2019 год				2020 год				2021 год				
			мг/м <sup>3</sup>	г/с	т/год	мг/м <sup>3</sup>	г/с	т/год	мг/м <sup>3</sup>	г/с	т/год	мг/м <sup>3</sup>	г/с	т/год	г/с	т/год			
		код	наименование	оксид, сернистый газ)															
		0550	Углеводороды непредельные алифатического ряда	-	0,010	0,003	-	0,010	0,003	-	0,010	0,003	-	0,010	0,003	-	0,010	0,003	0,003
		0401	Углеводороды предельные алифатического ряда С1-С10	-	0,016	0,005	-	0,016	0,005	-	0,016	0,005	-	0,016	0,005	-	0,016	0,005	0,005
		0337	Углерод оксид (окись углерода, угарный газ)	-	1,717	0,617	-	1,717	0,617	-	1,717	0,617	-	1,717	0,617	-	1,717	0,617	0,617
		0301	Азот (IV) оксид (азота диоксид)	-	0,019	0,004	-	0,019	0,004	-	0,019	0,004	-	0,019	0,004	-	0,019	0,004	0,004
		0602	Бензол	-	0,003	0,001	-	0,003	0,001	-	0,003	0,001	-	0,003	0,001	-	0,003	0,001	0,001
		0410	Метан	-	0,007	0,002	-	0,007	0,002	-	0,007	0,002	-	0,007	0,002	-	0,007	0,002	0,002
		0330	Сернистый диоксид (ангидрид сернистый, сера (IV) оксид, сернистый газ)	-	0,090	0,015	-	0,090	0,015	-	0,090	0,015	-	0,090	0,015	-	0,090	0,015	0,015
0012	Цех №101. Отделение пиролиза. Печь пиролиза П-7 (выжиг)	0550	Углеводороды непредельные алифатического ряда	-	0,010	0,003	-	0,010	0,003	-	0,010	0,003	-	0,010	0,003	-	0,010	0,003	0,003
		0401	Углеводороды предельные алифатического ряда С1-С10	-	0,016	0,005	-	0,016	0,005	-	0,016	0,005	-	0,016	0,005	-	0,016	0,005	0,005
		0337	Углерод оксид (окись углерода, угарный газ)	-	1,717	0,617	-	1,717	0,617	-	1,717	0,617	-	1,717	0,617	-	1,717	0,617	0,617
		0301	Азот (IV) оксид (азота диоксид)	-	0,019	0,004	-	0,019	0,004	-	0,019	0,004	-	0,019	0,004	-	0,019	0,004	0,004
		0602	Бензол	-	0,003	0,001	-	0,003	0,001	-	0,003	0,001	-	0,003	0,001	-	0,003	0,001	0,001
		0410	Метан	-	0,007	0,002	-	0,007	0,002	-	0,007	0,002	-	0,007	0,002	-	0,007	0,002	0,002
0013	Цех №101. Отделение пиролиза. Печь пиролиза П-8 (выжиг)	0330	Сернистый диоксид (ангидрид сернистый, сера (IV) оксид, сернистый газ)	-	0,090	0,015	-	0,090	0,015	-	0,090	0,015	-	0,090	0,015	-	0,090	0,015	0,015

Номер источника выброса	Источник выброса (цех, участок, наименование технологического оборудования)	Нормативы ДВ, ВДВ												
		2018 год			2019 год			2020 год			2021 год			
		мг/м <sup>3</sup>	г/с	т/год	мг/м <sup>3</sup>	г/с	т/год	мг/м <sup>3</sup>	г/с	т/год	мг/м <sup>3</sup>	г/с	т/год	
		код	наименование											
		0550	Углеводороды непредельные алифатического ряда	-	0,010	0,003	-	0,010	0,003	-	0,010	0,003	-	0,010
		0401	Углеводороды предельные алифатического ряда С1-С10	-	0,016	0,005	-	0,016	0,005	-	0,016	0,005	-	0,016
		0337	Углерод оксид (окись углерода, угарный газ)	-	1,717	0,617	-	1,717	0,617	-	1,717	0,617	-	1,717
		0410	Метан	0,62	0,001	0,022	0,62	0,001	0,022	85,6	0,001	0,022	0,62	0,001
1163	Цех №103. Отделение смешения и обработки полиэфирлена. Технологическое оборудование узла СЗК	2902	Твердые частицы (недифференцированная по составу пыль/аэрозоль)	26,7	0,032	0,852	26,7	0,032	0,852	26,7	0,032	0,852	26,7	0,032
		0401	Углеводороды предельные алифатического ряда С1-С10	8,2	0,009	0,240	8,2	0,009	0,240	8,2	0,009	0,240	8,2	0,009
0928	Цех №103. Отделение смешения и обработки полиэтилена. Весы	2902	Твердые частицы (недифференцированная по составу пыль/аэрозоль)	50,0	0,056	1,649	50,0	0,056	1,649	50,0	0,056	1,649	50,0	0,056
		0301	Азот (IV) оксид (азота диоксид)	94,5	3,314	65,159	94,5	3,314	65,159	94,5	3,314	65,159	94,5	3,314
		0410	Метан	69,4	2,433	33,674	69,4	2,433	33,674	69,4	2,433	33,674	69,4	2,433
0126	Цех №104. Отделение пиролиза. Печи пиролиза П-1-П-8	0401	Углеводороды предельные алифатического ряда С1-С10	118,7	1,731	26,044	118,7	1,731	26,044	118,7	1,731	26,044	118,7	1,731
		0337	Углерод оксид (окись углерода, угарный газ)	805,5	28,247	338,802	805,5	28,247	338,802	805,5	28,247	338,802	805,5	28,247
0127	Цех №104. Отделение пиролиза. Печь	0501	Азот (IV) оксид (азота диоксид)	-	0,007	0,003	-	0,007	0,003	-	0,007	0,003	-	0,007

Номер источника выброса	Источник выделения (цех, участок), наименование технологического оборудования	Нормативы ДВ, ВДВ																
		Загрязняющее вещество			2018 год			2019 год			2020 год			2021 год				
		код	наименование	мг/м <sup>3</sup>	г/с	т/год	мг/м <sup>3</sup>	г/с	т/год	мг/м <sup>3</sup>	г/с	т/год	мг/м <sup>3</sup>	г/с	т/год	мг/м <sup>3</sup>	г/с	т/год
0709	Цех №104. Отделение пиролиза П-2 (выжиг)	0602	Бензол	-	0,002	0,001	-	0,002	0,001	-	0,002	0,001	-	0,002	0,001	-	0,002	0,001
		0410	Метан	-	0,010	0,004	-	0,010	0,004	-	0,010	0,004	-	0,010	0,004	-	0,010	0,004
		0330	Сера диоксид (ангидрид сернистый, сера (IV) оксид, сернистый газ)	-	0,004	0,002	-	0,004	0,002	-	0,004	0,002	-	0,004	0,002	-	0,004	0,002
		0550	Углеводороды непредельные алифатического ряда	-	0,003	0,001	-	0,003	0,001	-	0,003	0,001	-	0,003	0,001	-	0,003	0,001
		0401	Углеводороды предельные алифатического ряда С1-С10	-	0,001	0,000	-	0,001	0,000	-	0,001	0,000	-	0,001	0,000	-	0,001	0,000
		0337	Углерод оксид (окись углерода, угарный газ)	-	1,895	0,687	-	1,895	0,687	-	1,895	0,687	-	1,895	0,687	-	1,895	0,687
0710	Цех №104. Отделение пиролиза П-3 (выжиг)	0301	Азот (IV) оксид (азота диоксид)	-	0,007	0,003	-	0,007	0,003	-	0,007	0,003	-	0,007	0,003	-	0,007	0,003
		0602	Бензол	-	0,002	0,001	-	0,002	0,001	-	0,002	0,001	-	0,002	0,001	-	0,002	0,001
		0410	Метан	-	0,010	0,004	-	0,010	0,004	-	0,010	0,004	-	0,010	0,004	-	0,010	0,004
		0330	Сера диоксид (ангидрид сернистый, сера (IV) оксид, сернистый газ)	-	0,004	0,002	-	0,004	0,002	-	0,004	0,002	-	0,004	0,002	-	0,004	0,002
		0550	Углеводороды непредельные алифатического ряда	-	0,003	0,001	-	0,003	0,001	-	0,003	0,001	-	0,003	0,001	-	0,003	0,001
		0401	Углеводороды предельные алифатического ряда С1-С10	-	0,001	0,000	-	0,001	0,000	-	0,001	0,000	-	0,001	0,000	-	0,001	0,000
0710	Цех №104. Отделение пиролиза П-3 (выжиг)	0337	Углерод оксид (окись углерода, угарный газ)	-	1,895	0,687	-	1,895	0,687	-	1,895	0,687	-	1,895	0,687	-	1,895	0,687
		0301	Азот (IV) оксид (азота диоксид)	-	0,007	0,003	-	0,007	0,003	-	0,007	0,003	-	0,007	0,003	-	0,007	0,003
		0602	Бензол	-	0,002	0,001	-	0,002	0,001	-	0,002	0,001	-	0,002	0,001	-	0,002	0,001

Номер источника выброса	Источник выделения (цех, участок), наименование технологического оборудования	Нормативы ДВ, ВДВ																
		Загрязняющее вещество			2018 год			2019 год			2020 год			2021 год				
		код	наименование	мг/м <sup>3</sup>	г/с	т/год	мг/м <sup>3</sup>	г/с	т/год	мг/м <sup>3</sup>	г/с	т/год	мг/м <sup>3</sup>	г/с	т/год	мг/м <sup>3</sup>	г/с	т/год
0711	Цех №104. Отделение пиролиза. Печь пиролиза П-4 (выжиг)	0410	Метан	-	0,010	0,004	-	0,010	0,004	-	0,010	0,004	-	0,010	0,004	-	0,010	0,004
		0330	Сера диоксид (ангидрид сернистый, сера (IV) оксид, сернистый газ)	-	0,004	0,002	-	0,004	0,002	-	0,004	0,002	-	0,004	0,002	-	0,004	0,002
		0550	Углеводороды непредельные алифатического ряда	-	0,003	0,001	-	0,003	0,001	-	0,003	0,001	-	0,003	0,001	-	0,003	0,001
		0401	Углеводороды предельные алифатического ряда С1-С10	-	0,001	0,000	-	0,001	0,000	-	0,001	0,000	-	0,001	0,000	-	0,001	0,000
		0337	Углерод оксид (окись углерода, угарный газ)	-	1,895	0,687	-	1,895	0,687	-	1,895	0,687	-	1,895	0,687	-	1,895	0,687
		0301	Азот (IV) оксид (азота диоксид)	-	0,007	0,003	-	0,007	0,003	-	0,007	0,003	-	0,007	0,003	-	0,007	0,003
		0602	Бензол	-	0,002	0,001	-	0,002	0,001	-	0,002	0,001	-	0,002	0,001	-	0,002	0,001
		0410	Метан	-	0,010	0,004	-	0,010	0,004	-	0,010	0,004	-	0,010	0,004	-	0,010	0,004
		0330	Сера диоксид (ангидрид сернистый, сера (IV) оксид, сернистый газ)	-	0,004	0,002	-	0,004	0,002	-	0,004	0,002	-	0,004	0,002	-	0,004	0,002
		0550	Углеводороды непредельные алифатического ряда	-	0,003	0,001	-	0,003	0,001	-	0,003	0,001	-	0,003	0,001	-	0,003	0,001
0712	Цех №104. Отделение пиролиза. Печь пиролиза П-5 (выжиг)	0401	Углеводороды предельные алифатического ряда С1-С10	-	0,001	0,000	-	0,001	0,000	-	0,001	0,000	-	0,001	0,000	-	0,001	0,000
		0337	Углерод оксид (окись углерода, угарный газ)	-	1,895	0,687	-	1,895	0,687	-	1,895	0,687	-	1,895	0,687	-	1,895	0,687
		0301	Азот (IV) оксид (азота диоксид)	-	0,007	0,003	-	0,007	0,003	-	0,007	0,003	-	0,007	0,003	-	0,007	0,003
		0602	Бензол	-	0,002	0,001	-	0,002	0,001	-	0,002	0,001	-	0,002	0,001	-	0,002	0,001
0410	Метан	-	0,010	0,004	-	0,010	0,004	-	0,010	0,004	-	0,010	0,004	-	0,010	0,004		

Номер источника выброса	Источник выделения (цех, участок), наименование технологического оборудования	Нормативы ДВ, ВДВ													
		2018 год			2019 год			2020 год			2021 год				
		мг/м <sup>3</sup>	г/с	т/год	мг/м <sup>3</sup>	г/с	т/год	мг/м <sup>3</sup>	г/с	т/год	мг/м <sup>3</sup>	г/с	т/год		
		код	наименование												
		0330	Сера диоксида (ангидрид сернистый, сера (IV) оксид, сернистый газ)	-	0,004	0,002	-	0,004	0,002	-	0,004	0,002	-	0,004	0,002
		0550	Углеводороды непредельные алифатического ряда	-	0,003	0,001	-	0,003	0,001	-	0,003	0,001	-	0,003	0,001
		0401	Углеводороды предельные алифатического ряда С1-С10	-	0,001	0,000	-	0,001	0,000	-	0,001	0,000	-	0,001	0,000
		0337	Углерод оксид (окись углерода, угарный газ)	-	1,895	0,687	-	1,895	0,687	-	1,895	0,687	-	1,895	0,687
		0301	Азот (IV) оксид (азота диоксид)	-	0,007	0,003	-	0,007	0,003	-	0,007	0,003	-	0,007	0,003
		0602	Бензол	-	0,002	0,001	-	0,002	0,001	-	0,002	0,001	-	0,002	0,001
		0410	Метан	-	0,010	0,004	-	0,010	0,004	-	0,010	0,004	-	0,010	0,004
		0330	Сера диоксид (ангидрид сернистый, сера (IV) оксид, сернистый газ)	-	0,004	0,002	-	0,004	0,002	-	0,004	0,002	-	0,004	0,002
0713	Цех №104. Отделение пиролиза. Печь пиролиза П-6 (выжиг)	0550	Углеводороды непредельные алифатического ряда	-	0,003	0,001	-	0,003	0,001	-	0,003	0,001	-	0,003	0,001
		0401	Углеводороды предельные алифатического ряда С1-С10	-	0,001	0,000	-	0,001	0,000	-	0,001	0,000	-	0,001	0,000
		0337	Углерод оксид (окись углерода, угарный газ)	-	1,895	0,687	-	1,895	0,687	-	1,895	0,687	-	1,895	0,687
		0301	Азот (IV) оксид (азота диоксид)	-	0,010	0,004	-	0,010	0,004	-	0,010	0,004	-	0,010	0,004
		0602	Бензол	-	0,006	0,002	-	0,006	0,002	-	0,006	0,002	-	0,006	0,002
		0410	Метан	-	0,008	0,002	-	0,008	0,002	-	0,008	0,002	-	0,008	0,002
		0330	Сера диоксид (ангидрид	-	0,006	0,002	-	0,006	0,002	-	0,006	0,002	-	0,006	0,002
0714	Цех №104. Отделение пиролиза. Печь пиролиза П-7 (выжиг)														

Номер источника выброса	Источник выделения (цех, участок), наименование технологического оборудования	Загрязняющее вещество	Нормативы ДВ, ВДВ													
			2018 год				2019 год				2020 год				2021 год	
			мг/м <sup>3</sup>	г/с	т/год	мг/м <sup>3</sup>	г/с	т/год	мг/м <sup>3</sup>	г/с	т/год	мг/м <sup>3</sup>	г/с	т/год	г/с	т/год
		сернистый, сера (IV) оксид, сернистый газ	-	0,003	0,001	-	0,003	0,001	-	0,003	0,001	-	0,003	0,001	0,001	0,001
0550		Углеводороды непредельные алифатического ряда	-	0,003	0,001	-	0,003	0,001	-	0,003	0,001	-	0,003	0,001	0,001	0,001
0401		Углеводороды предельные алифатического ряда С1-С10	-	0,021	0,005	-	0,021	0,005	-	0,021	0,005	-	0,021	0,005	0,005	0,005
0337		Углерод оксид (окись углерода, угарный газ)	-	1,853	0,674	-	1,853	0,674	-	1,853	0,674	-	1,853	0,674	0,674	0,674
0301		Азот (IV) оксид (азота диоксид)	-	0,007	0,003	-	0,007	0,003	-	0,007	0,003	-	0,007	0,003	0,003	0,003
0602		Бензол	-	0,002	0,001	-	0,002	0,001	-	0,002	0,001	-	0,002	0,001	0,001	0,001
0410		Метан	-	0,010	0,004	-	0,010	0,004	-	0,010	0,004	-	0,010	0,004	0,004	0,004
0330		Серя диоксид (ангидрид сернистый, сера (IV) оксид, сернистый газ)	-	0,004	0,002	-	0,004	0,002	-	0,004	0,002	-	0,004	0,002	0,002	0,002
0550	0715	Цех №104. Отделение пиролиза. Печь пиролиза П-8 (выжиг)	-	0,003	0,001	-	0,003	0,001	-	0,003	0,001	-	0,003	0,001	0,001	0,001
0401		Углеводороды непредельные алифатического ряда	-	0,001	0,000	-	0,001	0,000	-	0,001	0,000	-	0,001	0,000	0,000	0,000
0401		Углеводороды предельные алифатического ряда С1-С10	-	0,001	0,000	-	0,001	0,000	-	0,001	0,000	-	0,001	0,000	0,000	0,000
0337		Углерод оксид (окись углерода, угарный газ)	-	1,895	0,687	-	1,895	0,687	-	1,895	0,687	-	1,895	0,687	0,687	0,687
0301		Азот (IV) оксид (азота диоксид)	123,2	1,035	14,776	123,2	1,035	14,776	123,2	1,035	14,776	123,2	1,035	14,776	14,776	14,776
0410		Метан	0,96	0,008	0,121	0,96	0,008	0,121	0,96	0,008	0,121	0,96	0,008	0,121	0,121	0,121
0401	0956	Цех №104. Отделение пиролиза. Печь П-9, камера F-101	6,5	0,047	0,615	6,5	0,047	0,615	6,5	0,047	0,615	6,5	0,047	0,615	0,615	0,615

Номер источника выброса	Источник выбрешения (цех, участок), наименование технологического оборудования	Нормативы ДВ, ВДВ																	
		Загрязняющее вещество						2018 год			2019 год			2020 год			2021 год		
		код	наименование	мг/м <sup>3</sup>	г/с	т/год	мг/м <sup>3</sup>	г/с	т/год	мг/м <sup>3</sup>	г/с	т/год	мг/м <sup>3</sup>	г/с	т/год	мг/м <sup>3</sup>	г/с	т/год	
1153	Цех №104. Отделение пиролиза. Печь П-9, камера F-201	C10																	
		0337	Углерод оксид (окись углерода, угарный газ)	14,3	0,120	1,561	14,3	0,120	1,561	14,3	0,120	1,561	14,3	0,120	1,561	14,3	0,120	1,561	1,561
		0301	Азот (IV) оксид (азота диоксид)	138,8	1,213	14,336	138,8	1,213	14,336	138,8	1,213	14,336	138,8	1,213	14,336	138,8	1,213	14,336	14,336
		0410	Метан	0,72	0,006	0,065	0,72	0,006	0,065	0,72	0,006	0,065	0,72	0,006	0,065	0,72	0,006	0,065	0,065
		0401	Углеводороды предельные алифатического ряда C1-C10	6,2	0,048	0,466	6,2	0,048	0,466	6,2	0,048	0,466	6,2	0,048	0,466	6,2	0,048	0,466	0,466
0957	Цех №104. Отделение пиролиза. Печь П-9 (выжиг)	0337	Углерод оксид (окись углерода, угарный газ)	16,2	0,141	1,920	16,2	0,141	1,920	16,2	0,141	1,920	16,2	0,141	1,920	16,2	0,141	1,920	1,920
		0301	Азот (IV) оксид (азота диоксид)	-	0,007	0,003	-	0,007	0,003	-	0,007	0,003	-	0,007	0,003	-	0,007	0,003	0,003
		0602	Бензол	-	0,046	0,011	-	0,046	0,011	-	0,046	0,011	-	0,046	0,011	-	0,046	0,011	0,011
		0410	Метан	-	0,293	0,089	-	0,293	0,089	-	0,293	0,089	-	0,293	0,089	-	0,293	0,089	0,089
		0330	Сера диоксид (ангидрид сернистый, сера (IV) оксид, сернистый газ)	-	0,005	0,001	-	0,005	0,001	-	0,005	0,001	-	0,005	0,001	-	0,005	0,001	0,001
0260	Цех №106. Отделение смешения и готовой продукции. Бункер промежуточного	0550	Углеводороды предельные алифатического ряда	-	0,238	0,057	-	0,238	0,057	-	0,238	0,057	-	0,238	0,057	-	0,238	0,057	0,057
		0401	Углеводороды предельные алифатического ряда C1-C10	-	1,017	0,354	-	1,017	0,354	-	1,017	0,354	-	1,017	0,354	-	1,017	0,354	0,354
		0337	Углерод оксид (окись углерода, угарный газ)	-	7,545	2,989	-	7,545	2,989	-	7,545	2,989	-	7,545	2,989	-	7,545	2,989	2,989
0260	Цех №106. Отделение смешения и готовой продукции. Бункер промежуточного	0406	Полиэтилен	22,0	0,043	0,048	22,0	0,043	0,048	22,0	0,043	0,048	22,0	0,043	0,048	22,0	0,043	0,048	0,000
		0550	Углеводороды предельные алифатического ряда	-	1,805	1,228	-	1,805	1,228	-	1,805	1,228	-	1,805	1,228	-	1,805	1,228	0,000

№ п/п	Источники выброса	Загрязняющее вещество	Нормативы ДВ, ВДВ											
			2018 год			2019 год			2020 год			2021 год		
			мг/м <sup>3</sup>	г/с	т/год	мг/м <sup>3</sup>	г/с	т/год	мг/м <sup>3</sup>	г/с	т/год	мг/м <sup>3</sup>	г/с	т/год
0762	Цех №106. Отделение смешения и готовой продукции. Бункер промежуточного хранения 3V5/2	0401	22,6	0,043	0,024	22,6	0,043	0,024	0,0	0,000	0,000	0,0	0,000	0,000
		0406	22,0	0,043	0,048	22,0	0,043	0,048	0,0	0,000	0,000	0,0	0,000	0,000
		0550	-	1,805	1,228	-	1,805	1,228	0,0	0,000	0,000	0,0	0,000	0,000
0763	Цех №106. Отделение смешения и готовой продукции. Бункер промежуточного хранения 3V5/3	0401	22,6	0,043	0,024	22,6	0,043	0,024	0,0	0,000	0,000	0,0	0,000	0,000
		0406	22,0	0,043	0,048	22,0	0,043	0,048	0,0	0,000	0,000	0,0	0,000	0,000
		0550	-	1,805	1,228	-	1,805	1,228	0,0	0,000	0,000	0,0	0,000	0,000
0764	Цех №106. Отделение смешения и готовой продукции. Бункер промежуточного хранения 3V5/4	0401	22,6	0,043	0,024	22,6	0,043	0,024	0,0	0,000	0,000	0,0	0,000	0,000
		0406	22,0	0,043	0,048	22,0	0,043	0,048	0,0	0,000	0,000	0,0	0,000	0,000
		0550	-	1,805	1,228	-	1,805	1,228	0,0	0,000	0,000	0,0	0,000	0,000
0765	Цех №106. Отделение смешения и готовой	0406	22,0	0,043	0,048	22,0	0,043	0,048	0,0	0,000	0,000	0,0	0,000	0,000
		0550	-	1,805	1,228	-	1,805	1,228	0,0	0,000	0,000	0,0	0,000	0,000



Номер источника выброса	Источник выделения (цех, участок), наименование технологического оборудования	Загрязняющее вещество	Нормативы ДВ, ВДВ															
			2018 год			2019 год			2020 год			2021 год						
			мг/м <sup>3</sup>	г/с	т/год	мг/м <sup>3</sup>	г/с	т/год	мг/м <sup>3</sup>	г/с	т/год	мг/м <sup>3</sup>	г/с	т/год				
0766	Цех №106. Отделение смешения и готовой продукции. Бункер промежуточного хранения ЗУ5/6	код																
		наименование																
		непредельные алифатического ряда углеводороды																
		0401	22,6	0,043	0,024	22,6	0,043	0,024	22,0	0,043	0,048	0,0	0,000	0,0	0,000	0,0	0,000	0,000
0767	Цех №106. Отделение смешения и готовой продукции. Бункер промежуточного хранения ЗУ5/6	код																
		наименование																
		непредельные алифатического ряда углеводороды																
		0401	22,6	0,043	0,024	22,6	0,043	0,024	22,0	0,043	0,048	0,0	0,000	0,0	0,000	0,0	0,000	0,000
0768	Цех №106. Отделение смешения и готовой продукции. Бункер промежуточного хранения ЗУ5/8	код																
		наименование																
		непредельные алифатического ряда углеводороды																
		0401	22,6	0,043	0,024	22,6	0,043	0,024	22,0	0,043	0,048	0,0	0,000	0,0	0,000	0,0	0,000	0,000

512651

№мер источника выброса	Источник выделения (цех, участок), наименование технологического оборудования	Загрязняющее вещество	Нормативы ДВ, ВДВ												
			2018 год			2019 год			2020 год			2021 год			
			код	наименование	мг/м <sup>3</sup>	г/с	т/год	мг/м <sup>3</sup>	г/с	т/год	мг/м <sup>3</sup>	г/с	т/год	мг/м <sup>3</sup>	г/с
0769	Цех №105. Отделение смешения и готовой продукции. Бункер промежуточного хранения 3V5/9	0406	Полиэтилен	22,0	0,043	0,048	22,0	0,043	0,048	22,0	0,043	0,048	22,0	0,043	0,048
		0550	Углеводороды непредельные алифатического ряда	-	1,805	1,228	-	1,805	1,228	-	1,805	1,228	-	1,805	1,228
		0401	Углеводороды предельные алифатического ряда С1-С10	22,6	0,043	0,024	22,6	0,043	0,024	22,6	0,043	0,024	22,6	0,043	0,024
0770	Цех №106. Отделение смешения и готовой продукции. Бункер промежуточного хранения 3V5/10	0406	Полиэтилен	22,0	0,043	0,048	22,0	0,043	0,048	22,0	0,043	0,048	22,0	0,043	0,048
		0550	Углеводороды непредельные алифатического ряда	-	1,805	1,228	-	1,805	1,228	-	1,805	1,228	-	1,805	1,228
		0401	Углеводороды предельные алифатического ряда С1-С10	22,6	0,043	0,024	22,6	0,043	0,024	22,6	0,043	0,024	22,6	0,043	0,024
1223	Цех №106. Отделение смешения и готовой продукции. Товарный бункер E300/1	0406	Полиэтилен	42,9	0,071	0,094	42,9	0,071	0,094	42,9	0,071	0,094	42,9	0,071	0,094
		0550	Углеводороды непредельные алифатического ряда	-	0,610	0,740	-	0,610	0,740	-	0,610	0,740	-	0,610	0,740
		0401	Углеводороды предельные алифатического ряда С1-С10	9,8	0,016	0,025	9,8	0,016	0,025	9,8	0,016	0,025	9,8	0,016	0,025
1224	Цех №106. Отделение смешения и готовой продукции. Товарный бункер E300/2	0406	Полиэтилен	42,9	0,071	0,094	42,9	0,071	0,094	42,9	0,071	0,094	42,9	0,071	0,094
		0550	Углеводороды непредельные алифатического ряда	-	0,610	0,740	-	0,610	0,740	-	0,610	0,740	-	0,610	0,740
		0401	Углеводороды предельные алифатического ряда	9,8	0,016	0,025	9,8	0,016	0,025	9,8	0,016	0,025	9,8	0,016	0,025

Номер источника выброса	Источник выблеления (цех, участок), наименование технологического оборудования	Нормативы ДВ, ВДВ													
		2018 год			2019 год			2020 год			2021 год				
		код	наименование	мг/м <sup>3</sup>	г/с	т/год	мг/м <sup>3</sup>	г/с	т/год	мг/м <sup>3</sup>	г/с	т/год	мг/м <sup>3</sup>	г/с	т/год
1225	Цех №106. Отделение смешения и готовой продукции. Товарный бункер E300/3	0406	предельные алифатического ряда C1-	42,9	0,071	0,094	42,9	0,071	0,094	-	0,007	0,007	-	0,007	0,007
		0550	углеводороды непредельные алифатического ряда	-	0,610	0,740	-	0,610	0,740	-	0,057	0,052	-	0,057	0,052
		0401	углеводороды предельные алифатического ряда C1-C10	9,8	0,016	0,025	9,8	0,016	0,025	-	0,014	0,017	-	0,014	0,017
0258	Цех №106. Отделение смешения и готовой продукции. Смеситель BV4/1	0406	Полиэтилен	43,5	0,051	1,077	43,5	0,051	1,077	-	0,017	0,275	-	0,017	0,275
		0550	углеводороды непредельные алифатического ряда	-	2,237	59,006	-	2,237	59,006	-	0,346	4,515	-	0,346	4,515
		0401	углеводороды предельные алифатического ряда C1-C10	35,6	0,038	1,054	35,6	0,038	1,054	-	0,003	0,045	-	0,003	0,045
0759	Цех №106. Отделение смешения и готовой продукции. Смеситель BV4/2	0406	Полиэтилен	43,5	0,051	1,077	43,5	0,051	1,077	-	0,017	0,275	-	0,017	0,275
		0550	углеводороды непредельные алифатического ряда	-	2,237	59,006	-	2,237	59,006	-	0,346	4,515	-	0,346	4,515
		0401	углеводороды предельные алифатического ряда C1-C10	35,6	0,038	1,054	35,6	0,038	1,054	-	0,003	0,045	-	0,003	0,045
0760	Цех №106. Отделение смешения и готовой продукции. Смеситель BV4/3	0406	Полиэтилен	43,5	0,051	1,077	43,5	0,051	1,077	-	0,017	0,275	-	0,017	0,275
		0550	углеводороды непредельные алифатического ряда	-	2,237	59,006	-	2,237	59,006	-	0,346	4,515	-	0,346	4,515
		0401	углеводороды предельные алифатического ряда	35,6	0,038	1,054	35,6	0,038	1,054	-	0,003	0,045	-	0,003	0,045

512651

Номер источника выброса	Источник выделения (цех, участок), наименование технологического оборудования	Загрязняющее вещество	Нормативы ДВ, В/ДВ															
			2018 год			2019 год			2020 год			2021 год						
			г/с	т/год	мг/м <sup>3</sup>	г/с	т/год	мг/м <sup>3</sup>	г/с	т/год	мг/м <sup>3</sup>	г/с	т/год	мг/м <sup>3</sup>				
		код	наименование	мг/м <sup>3</sup>	т/год	г/с	мг/м <sup>3</sup>	т/год	г/с	мг/м <sup>3</sup>	т/год	г/с	мг/м <sup>3</sup>	т/год	г/с	мг/м <sup>3</sup>		
			алифатического ряда С1-С10															
0259	Цех №106. Отделение смещения и готовой продукции. Смеситель 3V4/4	0406	Полиэтилен	43,5	0,003	0,051	43,5	0,003	0,051	0,003	0,001	0,017	0,001	-	0,017	0,001		
		0550	Углеводороды непредельные алифатического ряда	-	0,171	2,237	-	0,171	2,237	0,171	0,013	0,345	0,013	0,345	-	0,345	0,013	
		0401	Углеводороды предельные алифатического ряда С1-С10	35,6	0,003	0,038	35,6	0,003	0,038	0,003	0,003	-	-	-	-	-	-	-
0761	Цех №106. Отделение смещения и готовой продукции. Смеситель 3V4/5	0406	Полиэтилен	43,5	0,020	0,051	43,5	0,020	0,051	0,020	0,005	0,017	0,005	-	0,017	0,005		
		0550	Углеводороды непредельные алифатического ряда	-	1,069	2,237	-	1,069	2,237	1,069	0,082	0,346	0,082	0,346	-	0,346	0,082	
		0401	Углеводороды предельные алифатического ряда С1-С10	35,6	0,020	0,038	35,6	0,020	0,038	0,020	0,002	0,003	0,002	0,003	-	0,003	0,002	
0262	Цех №106. Отделение смещения и готовой продукции. Расфасовочный бункер 3V8/1	0406	Полиэтилен	16,1	0,122	0,005	16,1	0,122	0,005	0,122	-	-	-	-	-	-	-	
		0550	Углеводороды непредельные алифатического ряда	-	0,263	0,012	-	0,263	0,012	0,263	-	-	-	-	-	-	-	-
		0401	Углеводороды предельные алифатического ряда С1-С10	19,1	0,149	0,007	19,1	0,149	0,007	0,149	0,007	0,149	-	-	-	-	-	-
0287	Цех №106. Отделение обработки полиэтилена. Расфасовочные линии 3Z12/1 - 3Z12/3, Вакуумирующая установка	0406	Полиэтилен	54,7	0,870	0,038	54,7	0,870	0,038	0,870	0,870	0,038	0,870	-	-	-	-	
		0550	Углеводороды непредельные алифатического ряда	-	1,129	0,050	-	1,129	0,050	1,129	-	-	-	-	-	-	-	-
		0401	Углеводороды предельные	26,7	0,415	0,019	26,7	0,415	0,019	0,415	0,019	0,415	-	-	-	-	-	-

Номер источника выброса	Источник выделения (цех, участок), наименование технологического оборудования	Загрязняющее вещество	Нормативы ДВ, ВДВ																
			2018 год			2019 год			2020 год			2021 год							
			мг/м <sup>3</sup>	г/с	т/год	мг/м <sup>3</sup>	г/с	т/год	мг/м <sup>3</sup>	г/с	т/год	мг/м <sup>3</sup>	г/с	т/год					
		код	наименование алифатического ряда С1-С10																
0269	Цех №106. Отделение обработки полиэтилена. Смесители 4Z21/2, 4Z21/3, Весы дозирующие 4W3/2, 4W3/3	2902	Твердые частицы (недифференцированная по составу пыль/аэрозоль)	81.5	0,121	2,877	81.5	0,121	2,877	81.5	0,121	2,877	81.5	0,121	2,877	0,121	0,054	2,877	
		0550	Углеводороды непредельные алифатического ряда	-	0,002	0,054	-	0,002	0,054	-	0,002	0,054	-	0,002	0,054	-	0,002	0,054	0,054
		0401	Углеводороды предельные алифатического ряда С1-С10	4.5	0,007	0,158	4.5	0,007	0,158	4.5	0,007	0,158	4.5	0,007	0,158	4.5	0,007	0,158	0,158
0686	Цех №106. Отделение обработки полиэтилена. Гранулятор ZSK-133M, Угнеточные дозаторы, Вакуумный насос 4P2, Сушилка 6.4	2902	Твердые частицы (недифференцированная по составу пыль/аэрозоль)	20,1	0,034	0,488	20,1	0,034	0,488	20,1	0,034	0,488	20,1	0,034	0,488	0,034	0,099	0,488	
		0550	Углеводороды непредельные алифатического ряда	-	0,007	0,099	-	0,007	0,099	-	0,007	0,099	-	0,007	0,099	-	0,007	0,099	0,099
		0401	Углеводороды предельные алифатического ряда С1-С10	5.2	0,009	0,129	5.2	0,009	0,129	5.2	0,009	0,129	5.2	0,009	0,129	5.2	0,009	0,129	0,129
1660	Цех №106. Отделение обработки полиэтилена.	0337	Углерод оксид (окись углерода, Угарный газ)	-	0,138	0,002	-	0,138	0,002	-	0,138	0,002	-	0,138	0,002	-	0,138	0,002	
		1555	Уксусная кислота	-	0,072	0,001	-	0,072	0,001	-	0,072	0,001	-	0,072	0,001	-	0,072	0,001	
		1325	Формальдегид	-	0,042	0,001	-	0,042	0,001	-	0,042	0,001	-	0,042	0,001	-	0,042	0,001	
		1325	Формальдегид (метаналь)	-	0,085	0,002	-	0,085	0,002	-	0,085	0,002	-	0,085	0,002	-	0,085	0,002	
		0406	Полиэтилен	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,047	0,386	0,386	
		0550	Углеводороды непредельные	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,089	0,750	0,750	

Номер источника выброса	Источник выделения (цех, участок), наименование технологического оборудования	Загрязняющее вещество	Нормативы ДВ, ВДВ																
			2018 год			2019 год			2020 год			2021 год							
			мг/м <sup>3</sup>	г/с	т/год	мг/м <sup>3</sup>	г/с	т/год	мг/м <sup>3</sup>	г/с	т/год	мг/м <sup>3</sup>	г/с	т/год					
1661	Цех №106. Отделение обработки полиэтилена. Рысочная линия ФМ-2	код																	
		наименование	алкифатического ряда																
		Углеводороды предельные алкифатического ряда С1-С10	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		0401	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1662	Цех №106. Отделение обработки полиэтилена. Силосы 3S1/1-4	код																	
		наименование	алкифатического ряда																
		Углеводороды предельные алкифатического ряда С1-С10	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		0401	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
0341	Цех №106. Отделение окисленных полиэтиленовых восков и полиэтиленовой эмульсии. Конюшня окисления 211а-211в, 512/1-512/3, Сборник 77, Скруббер 217	код																	
		наименование	алкифатического ряда С1-С10																
		Метанол (метилловый спирт)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		0410	0,007	0,011	0,106	0,007	0,011	0,106	0,007	0,011	0,106	0,007	0,011	0,106	0,007	0,011	0,106	0,007	0,011
		1052	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		1401	0,003	0,003	0,017	0,003	0,003	0,017	0,003	0,003	0,017	0,003	0,003	0,017	0,003	0,003	0,017	0,003	0,003
		0550	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		0401	0,034	0,074	0,496	0,034	0,074	0,496	0,034	0,074	0,496	0,034	0,074	0,496	0,034	0,074	0,496	0,034	0,074
		0401	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		0337	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Углерод оксид (окись	-	1,341	19,768	-	1,341	19,768	-	1,341	19,768	-	1,341	19,768	-	1,341	19,768		

5 1 2 6 5 1

Номер источника выброса	Источник выделения (цех, участок), наименование технологического оборудования	Загрязняющее вещество	Нормативы ДВ, ВДВ															
			2018 год			2019 год			2020 год			2021 год						
			мг/м <sup>3</sup>	г/с	т/год	мг/м <sup>3</sup>	г/с	т/год	мг/м <sup>3</sup>	г/с	т/год	мг/м <sup>3</sup>	г/с	т/год				
		код	наименование															
			углерода, угарный газ)															
		1555	Уксусная кислота	-	0,015	0,171	-	0,015	0,171	-	0,015	0,171	-	0,015	0,171	-	0,015	0,171
		1325	Формальдегид (метаналь)	-	0,016	0,091	-	0,016	0,091	-	0,016	0,091	-	0,016	0,091	-	0,016	0,091
		1061	Этанол (этиловый спирт)	-	0,073	0,043	-	0,073	0,043	-	0,073	0,043	-	0,073	0,043	-	0,073	0,043
		0301	Азот (IV) оксид (азота диоксид)	49,2	0,103	1,098	49,2	0,103	1,098	49,2	0,103	1,098	49,2	0,103	1,098	49,2	0,103	1,098
		0410	Метан	3,6	0,008	0,081	3,6	0,008	0,081	3,6	0,008	0,081	3,6	0,008	0,081	3,6	0,008	0,081
		0401	Углеводороды предельные алифатического ряда С1-С10	11,2	0,016	0,155	11,2	0,016	0,155	11,2	0,016	0,155	11,2	0,016	0,155	11,2	0,016	0,155
		0337	Углерод оксид (окись углерода, угарный газ)	12,4	0,026	0,272	12,4	0,026	0,272	12,4	0,026	0,272	12,4	0,026	0,272	12,4	0,026	0,272
		0301	Азот (IV) оксид (азота диоксид)	182,1	0,448	3,905	182,1	0,448	3,905	182,1	0,448	3,905	182,1	0,448	3,905	182,1	0,448	3,905
		0410	Метан	0,82	0,001	0,017	0,82	0,001	0,017	0,82	0,001	0,017	0,82	0,001	0,017	0,82	0,001	0,017
		2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния менее 70%	43,6	0,033	0,449	43,6	0,033	0,449	43,6	0,033	0,449	43,6	0,033	0,449	43,6	0,033	0,449
		0401	Углеводороды предельные алифатического ряда С1-С10	28,0	0,043	0,580	28,0	0,043	0,580	28,0	0,043	0,580	28,0	0,043	0,580	28,0	0,043	0,580
0298	Цех №201. Отделение по производству катализатора. Реактор Р-1	2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния менее 70%	172,6	0,017	0,008	172,6	0,017	0,008	172,6	0,017	0,008	172,6	0,017	0,008	172,6	0,017	0,008
0295	Цех №201. Отделение по производству АЦГ. Технологическое оборудование/реактив	0317	Гидроцианид (муравьиной кислоты нитрил, циановодород, синильная кислота)	10,0	0,003	0,013	10,0	0,003	0,013	10,0	0,003	0,013	10,0	0,003	0,013	10,0	0,003	0,013

Номер источника выборок	Источник выделения (цех, участок), наименование технологического оборудования	Загрязняющее вещество	Нормативы ДВ, В/ДВ																	
			2018 год				2019 год				2020 год				2021 год					
			мг/м <sup>3</sup>	г/с	т/год	мг/м <sup>3</sup>	г/с	т/год	мг/м <sup>3</sup>	г/с	т/год	мг/м <sup>3</sup>	г/с	т/год	мг/м <sup>3</sup>	г/с	т/год			
	Источники выделения (цех, участок), наименование технологического оборудования	код	наименование	0150	Натрий гидроксид (натр едкий, сода каустическая)	0,010	1,200	11,824	0,282	0,010	1,200	11,824	0,282	0,010	1,200	11,824	0,282	0,010	1,200	11,824
	Цех №201. Отделение по производству НАК, АЦЦ и сильной кислоты. Сепаратор W-30, Аппарат К-1, Конденсатор А-630, Емкость W-700, Колонны 001А, 001В, 001С, Колонны 002, А-006, Линия стоковых вод отделения АЦЦ и цеха 204	1401	Пропан-2-он (ацетон)	13.65	1,200	11,824	0,282	0,010	1,200	11,824	0,282	0,010	1,200	11,824	0,282	0,010	1,200	11,824	0,282	
	Цех №201. Отделение по производству НАК, АЦЦ и сильной кислоты. Сепаратор W-30, Аппарат К-1, Конденсатор А-630, Емкость W-700, Колонны 001А, 001В, 001С, Колонны 002, А-006, Линия стоковых вод отделения АЦЦ и цеха 204	0301	Азот (IV) оксид (азота диоксид)	1532,5	49,639	399,583	1532,5	49,639	399,583	1532,5	49,639	399,583	1532,5	49,639	399,583	1532,5	49,639	399,583	1532,5	
	Цех №201. Отделение по производству НАК, АЦЦ и сильной кислоты. Сепаратор W-30, Аппарат К-1, Конденсатор А-630, Емкость W-700, Колонны 001А, 001В, 001С, Колонны 002, А-006, Линия стоковых вод отделения АЦЦ и цеха 204	2001	Акрилонитрил (акриловой кислоты нитрил, проп-2-винилрил)	24,0	1,229	5,117	24,0	1,229	5,117	24,0	1,229	5,117	24,0	1,229	5,117	24,0	1,229	5,117	24,0	
	Цех №201. Отделение по производству НАК, АЦЦ и сильной кислоты. Сепаратор W-30, Аппарат К-1, Конденсатор А-630, Емкость W-700, Колонны 001А, 001В, 001С, Колонны 002, А-006, Линия стоковых вод отделения АЦЦ и цеха 204	0317	Гидроцианид (муравьиной кислоты нитрил, циановодород, синильная кислота)	26,0	0,842	8,855	26,0	0,842	8,855	26,0	0,842	8,855	26,0	0,842	8,855	26,0	0,842	8,855	26,0	
	Цех №201. Отделение по производству НАК, АЦЦ и сильной кислоты. Сепаратор W-30, Аппарат К-1, Конденсатор А-630, Емкость W-700, Колонны 001А, 001В, 001С, Колонны 002, А-006, Линия стоковых вод отделения АЦЦ и цеха 204	0410	Метан	68,0	2,202	16,729	68,0	2,202	16,729	68,0	2,202	16,729	68,0	2,202	16,729	68,0	2,202	16,729	68,0	
	Цех №201. Отделение по производству НАК, АЦЦ и сильной кислоты. Сепаратор W-30, Аппарат К-1, Конденсатор А-630, Емкость W-700, Колонны 001А, 001В, 001С, Колонны 002, А-006, Линия стоковых вод отделения АЦЦ и цеха 204	2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния менее 70%	9,5	0,308	5,116	9,5	0,308	5,116	9,5	0,308	5,116	9,5	0,308	5,116	9,5	0,308	5,116	9,5	
	Цех №201. Отделение по производству НАК, АЦЦ и сильной кислоты. Сепаратор W-30, Аппарат К-1, Конденсатор А-630, Емкость W-700, Колонны 001А, 001В, 001С, Колонны 002, А-006, Линия стоковых вод отделения АЦЦ и цеха 204	0330	Сера диоксид (ангидрид сернистый, сера (IV) оксид, сернистый газ)	-	191,866	3308,370	-	191,866	3308,370	-	191,866	3308,370	-	191,866	3308,370	-	191,866	3308,370	-	
	Цех №201. Отделение по производству НАК, АЦЦ и сильной кислоты. Сепаратор W-30, Аппарат К-1, Конденсатор А-630, Емкость W-700, Колонны 001А, 001В, 001С, Колонны 002, А-006, Линия стоковых вод отделения АЦЦ и цеха 204	0401	Угледороксы (пределные алифатического ряда С1-С10)	101,2	1,075	11,405	101,2	1,075	11,405	101,2	1,075	11,405	101,2	1,075	11,405	101,2	1,075	11,405	101,2	
	Цех №201. Отделение по производству НАК, АЦЦ и сильной кислоты. Сепаратор W-30, Аппарат К-1, Конденсатор А-630, Емкость W-700, Колонны 001А, 001В, 001С, Колонны 002, А-006, Линия стоковых вод отделения АЦЦ и цеха 204	0337	Углерод оксид (окись углерода, угарный газ)	496,4	16,078	167,139	496,4	16,078	167,139	496,4	16,078	167,139	496,4	16,078	167,139	496,4	16,078	167,139	496,4	
	Цех №201. Отделение по производству НАК, АЦЦ и сильной кислоты. Сепаратор W-30, Аппарат К-1, Конденсатор А-630, Емкость W-700, Колонны 001А, 001В, 001С, Колонны 002, А-006, Линия стоковых вод отделения АЦЦ и цеха 204	0301	Азот (IV) оксид (азота диоксид)	-	49,639	399,583	-	49,639	399,583	-	49,639	399,583	-	49,639	399,583	-	49,639	399,583	-	
1252	Цех №201. Отделение по производству НАК, АЦЦ и сильной кислоты. Сепаратор W-30, Аппарат К-1, Конденсатор А-630, Емкость W-700, Колонны 001А, 001В, 001С, Колонны 002, А-006, Линия стоковых вод отделения АЦЦ и цеха 204	2601	Акрилонитрил (акриловой кислоты)	-	1,229	5,117	-	1,229	5,117	-	1,229	5,117	-	1,229	5,117	-	1,229	5,117	-	

512651



Номер источника выброса	Источник выброса (цех, участок), наименование технологического оборудования	Загрязняющее вещество	Нормативы ДВ, ВДВ																
			2018 год			2019 год			2020 год			2021 год							
			г/с	т/год	мг/м <sup>3</sup>	г/с	т/год	мг/м <sup>3</sup>	г/с	т/год	мг/м <sup>3</sup>	г/с	т/год	мг/м <sup>3</sup>	г/с	т/год			
0290	30, Аппарат К-1, Конденсатор А-630, Емкость W-700, Колонны 001А, 001В, 001С, Колонны 002, А-006, Линии сточных вод отделения АЦГ и цеха 204	нитрил, проп-2-енинитрил	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
		Гидроксианид (муравьиной кислоты нитрил, циановодород, синильная кислота)	0,842	8,855	-	0,842	8,855	-	0,842	8,855	-	0,842	8,855	-	0,842	8,855	-	0,842	8,855
		Метан	2,202	16,729	-	2,202	16,729	-	2,202	16,729	-	2,202	16,729	-	2,202	16,729	-	2,202	16,729
		Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния менее 70%	0,308	5,116	-	0,308	5,116	-	0,308	5,116	-	0,308	5,116	-	0,308	5,116	-	0,308	5,116
		Сера диоксид (ангидрид сернистый, сера (IV) оксид, сернистый газ)	191,866	3308,37	-	191,866	3308,37	-	191,866	3308,37	-	191,866	3308,37	-	191,866	3308,37	-	191,866	3308,37
		Углеводороды предельные алифатического ряда С1-С10	1,075	11,405	-	1,075	11,405	-	1,075	11,405	-	1,075	11,405	-	1,075	11,405	-	1,075	11,405
		Углерод оксид (окись углерода, угарный газ)	16,078	167,139	-	16,078	167,139	-	16,078	167,139	-	16,078	167,139	-	16,078	167,139	-	16,078	167,139
		Акрилонитрил (акриловой кислоты нитрил, проп-2-енинитрил)	0,826	1,783	-	0,826	1,783	-	0,826	1,783	-	0,826	1,783	-	0,826	1,783	-	0,826	1,783
		Аммиак	0,001	0,019	-	0,001	0,019	-	0,001	0,019	-	0,001	0,019	-	0,001	0,019	-	0,001	0,019
		Гидроксианид (муравьиной кислоты нитрил, циановодород, синильная кислота)	0,024	0,681	-	0,024	0,681	-	0,024	0,681	-	0,024	0,681	-	0,024	0,681	-	0,024	0,681
		Метан	0,009	0,252	-	0,009	0,252	-	0,009	0,252	-	0,009	0,252	-	0,009	0,252	-	0,009	0,252
		Пропан-2-он (ацетон)	0,014	0,404	-	0,014	0,404	-	0,014	0,404	-	0,014	0,404	-	0,014	0,404	-	0,014	0,404
		Углеводороды непредельные алифатического ряда	0,008	0,228	-	0,008	0,228	-	0,008	0,228	-	0,008	0,228	-	0,008	0,228	-	0,008	0,228

512651

Номер источника выброса	Источник выброса	Загрязняющее вещество	Нормативы ДВ, ВДВ															
			2018 год				2019 год				2020 год				2021 год			
			г/с	т/год	мг/м <sup>3</sup>	г/с	т/год	мг/м <sup>3</sup>	г/с	т/год	мг/м <sup>3</sup>	г/с	т/год	г/с	т/год			
		код	наименование															
		0401	Углеводороды предельные алифатического ряда С1-С10	0,044	1,238	-	0,044	1,238	-	0,044	1,238	-	0,044	1,238	-	0,044	1,238	
		0337	Углерод оксид	0,155	4,421	-	0,155	4,421	-	0,155	4,421	-	0,155	4,421	-	0,155	4,421	
0334	Цех №204. Отделение по производству сульфата аммония. Сушилка (ап. №/13/1,13/2)	0351	диаммоний сульфат	0,113	3,321	44,8	0,113	3,321	44,8	0,113	3,321	44,8	0,113	3,321	44,8	0,113	3,321	3,321
0306	Цех №204. Отделение по производству МА. Сруберы К-122/Г-К-122/4, Сорники Е-4/3, Е-4/2, Е-105	2001	Акрилонитрил (акриловой кислоты нитрил, проп-2-енитрил)	0,053	0,002	4,7	0,053	0,002	4,7	0,053	0,002	4,7	0,053	0,002	4,7	0,053	0,002	0,002
		1052	Метанол (метиловый спирт)	0,000	0,002	5,1	0,000	0,002	5,1	0,000	0,002	5,1	0,000	0,002	5,1	0,000	0,002	0,002
		1225	Метилакрилат (Акриловой кислоты метиловый эфир)	0,001	0,003	7,6	0,001	0,003	7,6	0,001	0,003	7,6	0,001	0,003	7,6	0,001	0,003	0,003
0423	Цех №401. Отделение полимеризации. Емкость для ДМФ V-404	2001	Акрилонитрил (акриловой кислоты нитрил, проп-2-енитрил)	0,000	0,002	9,1	0,000	0,002	9,1	0,000	0,002	9,1	0,000	0,002	9,1	0,000	0,002	0,002
		1555	Уксусная кислота	0,078	0,345	-	0,078	0,345	-	0,078	0,345	-	0,078	0,345	-	0,078	0,345	0,345
1413	Цех №401. Отделение полимеризации. Загрузочное устройство X-204, Емкость для нейтрализации АМPS жальцированной содой V-201	2902	Твердые частицы (нейтрализированный по составу пыль/аэрозоль)	0,001	0,034	5,2	0,001	0,034	5,2	0,001	0,034	5,2	0,001	0,034	5,2	0,001	0,034	0,034
		1555	Уксусная кислота	0,007	0,198	-	0,007	0,198	-	0,007	0,198	-	0,007	0,198	-	0,007	0,198	0,198

512651

Номер источника выброса	Источники выделения (цех, участок), наименованые технологического оборудования	Загрязняющее вещество	Нормативы ДВ, ВДВ															
			2018 год				2019 год				2020 год				2021 год			
			кг/м <sup>3</sup>	т/год	г/с	т/год	кг/м <sup>3</sup>	т/год	г/с	т/год	кг/м <sup>3</sup>	т/год	г/с	т/год	кг/м <sup>3</sup>	т/год	г/с	т/год
0457	Цех №401. Отделение регенерации. Фазоразделителя V-652, V-659, V-660	Акрилонитрил (акриловой кислоты нитрил, проп-2-еннитрил)	0,8	0,000	0,000	0,001	0,8	0,000	0,000	0,001	0,8	0,000	0,000	0,001	0,8	0,000	0,000	0,001
			8,0	0,000	0,000	0,007	8,0	0,000	0,000	0,007	-	0,014	0,014	0,216	-	8,0	0,000	0,000
0386	Цех №401. Отделение по производству отделочных препаратов Сорбитан С и Сорбиталь С-20. Реактор RF-202a, Емкость RF-203a	Окисран (эпоксидэтилен, этилена оксид)	-	1,283	0,050	0,050	-	1,283	0,050	0,050	-	1,283	0,050	0,050	-	1,283	0,050	0,050
			2,4	0,493	7,209	7,209	2,4	0,493	7,209	7,209	2,4	0,493	7,209	7,209	2,4	0,493	7,209	7,209
0494	Цех №402. Отделение готовой продукции. Технологическое оборудование цехов №401 и №402	Уксусная кислота	2,4	0,493	7,209	7,209	2,4	0,493	7,209	7,209	2,4	0,493	7,209	7,209	2,4	0,493	7,209	7,209
			26,4	0,005	0,006	0,006	26,4	0,005	0,005	0,006	26,4	0,005	0,005	0,006	26,4	0,005	0,005	0,006
1433	Цех №608. Ремонтный участок. Заточной станок	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния менее 70%	46,0	0,008	0,014	0,014	46,0	0,008	0,014	0,014	46,0	0,008	0,014	0,014	46,0	0,008	0,014	0,014
			-	19,464	29,762	29,762	-	19,464	29,762	29,762	-	19,464	29,762	29,762	-	19,464	29,762	29,762
1384	Цех №009. Отделение долушения холода. Заточные станки	Азот (IV) оксид (азота диоксид)	-	291,960	79,154	79,154	-	291,960	79,154	79,154	-	291,960	79,154	79,154	-	291,960	79,154	79,154
			-	2433,00	460,679	460,679	-	2433,00	460,679	460,679	-	2433,00	460,679	460,679	-	2433,00	460,679	460,679
0653	Цех №011. Факельная установка	Углерод оксид (окись углерода, угарный газ)	-	291,960	51,609	51,609	-	291,960	51,609	51,609	-	291,960	51,609	51,609	-	291,960	51,609	51,609
			-	19,464	29,762	29,762	-	19,464	29,762	29,762	-	19,464	29,762	29,762	-	19,464	29,762	29,762

512651

Номер источника выброса	Источник выделения (цех, участок), наименование технологического оборудования	Загрязняющее вещество	Нормативы ДВ, ВДВ											
			2018 год			2019 год			2020 год			2021 год		
			мг/м <sup>3</sup>	г/с	т/год	мг/м <sup>3</sup>	г/с	т/год	мг/м <sup>3</sup>	г/с	т/год	мг/м <sup>3</sup>	г/с	т/год
0654	Цех №011. Факельная установка	0301	-	19,464	38,762	-	19,464	38,762	-	19,464	38,762	-	19,464	38,762
		0401	-	291,960	110,154	-	291,960	110,154	-	291,960	110,154	-	291,960	110,154
		0337	-	2433,00	662,679	-	2433,00	662,679	-	2433,00	662,679	-	2433,00	662,679
		0328	-	291,960	74,809	-	291,960	74,809	-	291,960	74,809	-	291,960	74,809
1604	Цех №011. КГТУ. ГПА №1 (при КИВ=3,5)	0301	198,0	0,697	4,343	198,0	0,697	4,343	198,0	0,697	4,343	198,0	0,697	4,343
		0304	-	-	0,706	-	-	0,706	-	-	0,706	-	-	0,706
		0410	217,0	0,764	6,020	217,0	0,764	6,020	217,0	0,764	6,020	217,0	0,764	6,020
		0401	284,7	0,238	1,755	284,7	0,238	1,755	284,7	0,238	1,755	284,7	0,238	1,755
1605	Цех №011. КГТУ. ГПА №2 (при КИВ=3,5)	0337	273,3	0,835	6,480	273,3	0,835	6,480	273,3	0,835	6,480	273,3	0,835	6,480
		0301	197,0	0,693	4,320	197,0	0,693	4,320	197,0	0,693	4,320	197,0	0,693	4,320
		0304	-	0,000	0,702	-	0,000	0,702	-	0,000	0,702	-	0,000	0,702
		0410	214,0	0,753	5,945	214,0	0,753	5,945	214,0	0,753	5,945	214,0	0,753	5,945
1606	Цех №011. КГТУ. ГПА №3 (при КИВ=3,5)	0401	276,5	0,220	1,540	276,5	0,220	1,540	276,5	0,220	1,540	276,5	0,220	1,540
		0337	251,3	0,885	6,874	251,3	0,885	6,874	251,3	0,885	6,874	251,3	0,885	6,874
		0301	195,2	0,687	4,270	195,2	0,687	4,270	195,2	0,687	4,270	195,2	0,687	4,270
		0304	-	0,000	0,694	-	0,000	0,694	-	0,000	0,694	-	0,000	0,694

512051

Номер источника выброса	Источник выделения (цех, участок), наименование технологического оборудования	Загрязняющее вещество	Нормативы /В, В/В															
			2018 год			2019 год			2020 год			2021 год						
			мг/м <sup>3</sup>	г/с	т/год	мг/м <sup>3</sup>	г/с	т/год	мг/м <sup>3</sup>	г/с	т/год	мг/м <sup>3</sup>	г/с	т/год				
		код	наименование															
			оксид)															
		0410	Метан	214,3	0,754	5,929	214,3	0,754	5,929	214,3	0,754	5,929	214,3	0,754	5,929			
		0401	Углеводороды предельные алифатического ряда С1-С10	281,1	0,235	1,744	281,1	0,235	1,744	281,1	0,235	1,744	281,1	0,235	1,744			
		0337	Углерод оксид (окись углерода, угарный газ)	267,6	0,942	7,394	267,6	0,942	7,394	267,6	0,942	7,394	267,6	0,942	7,394			
		0301	Азот (IV) оксид (азота диоксид)	199,2	1,294	8,068	199,2	1,294	8,068	199,2	1,294	8,068	199,2	1,294	8,068			
		0304	Азот (II) оксид (азота оксид)		0,000	1,311		0,000	1,311		0,000	1,311		0,000	1,311			
		0410	Метан	245,3	1,595	12,495	245,3	1,595	12,495	245,3	1,595	12,495	245,3	1,595	12,495			
1607	Цех №011. КГТУ. ГПС №4 (при КИВ=3,5)	0401	Углеводороды предельные алифатического ряда С1-С10	299,5	0,353	2,572	299,5	0,353	2,572	299,5	0,353	2,572	299,5	0,353	2,572			
		0337	Углерод оксид (окись углерода, угарный газ)	252,5	1,642	12,846	252,5	1,642	12,846	252,5	1,642	12,846	252,5	1,642	12,846			
		0301	Азот (IV) оксид (азота диоксид)	255,5	8,815	148,675	255,5	8,815	148,675	255,5	8,815	148,675	255,5	8,815	148,675			
		0304	Азот (II) оксид (азота оксид)	-	4,419	107,723	-	4,419	107,723	-	4,419	107,723	-	4,419	107,723			
		2001	Акрилонитрил	4,2	0,146	2,645	4,2	0,146	2,645	4,2	0,146	2,645	4,2	0,146	2,645			
1608	Цех №011. КГТУ. Котел утилизатор	0317	Гидроксиамид (муравьиной кислоты нитрил, диановодород, синильная кислота)	1,5	0,052	1,164	1,5	0,052	1,164	1,5	0,052	1,164	1,5	0,052	1,164			
		0410	Метан	150,2	5,182	121,903	150,2	5,182	121,903	150,2	5,182	121,903	150,2	5,182	121,903			
		0550	Углеводороды предельные алифатического ряда	-	5,517	106,771	-	5,517	106,771	-	5,517	106,771	-	5,517	106,771			
		0401	Углеводороды	276,1	4,342	90,263	276,1	4,342	90,263	276,1	4,342	90,263	276,1	4,342	90,263			

512651

Номер в-точ- ника выбро- са	Источник выделения (цех, участок), наимено- вание техноло- гического оборудования	Загрязняющее вещество код	Нормативы ДВ, ВДВ														
			2018 год			2019 год			2020 год			2021 год					
			мг/м <sup>3</sup>	г/с	т/год	мг/м <sup>3</sup>	г/с	т/год	мг/м <sup>3</sup>	г/с	т/год	мг/м <sup>3</sup>	г/с	т/год			
		предельные эффатического ряда СТ- С10															
0337		Углерод оксид (окись углерода, угарный газ)	2642,5	91,166	1746,53	2642,5	91,166	1746,53	2642,5	91,166	1746,53	2642,5	91,166	1746,53	2642,5	91,166	1746,53
0908	Цех №712. Антикоррозийный участок.	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния менее 70%	50,0	0,051	0,088	50,0	0,051	0,088	50,0	0,051	0,088	50,0	0,051	0,088	50,0	0,051	0,088
0646	Цех №712. Механический участок, заточное отделение. Заточные станки	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния менее 70%	50,0	0,092	0,693	50,0	0,092	0,693	50,0	0,092	0,693	50,0	0,092	0,693	50,0	0,092	0,693
1370	Цех №712. Механический участок, станочное отделение. Заточной станок	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния менее 70%	50,0	0,010	0,005	50,0	0,010	0,005	50,0	0,010	0,005	50,0	0,010	0,005	50,0	0,010	0,005
0903	Цех №712. Механический участок, станочное отделение. Шлифовальный станок	Твердые частицы (недифференцированная по составу пыль/аэрозоль)	50,0	0,080	0,275	50,0	0,080	0,275	50,0	0,080	0,275	50,0	0,080	0,275	50,0	0,080	0,275
0645	Цех №712. Механический участок, станочное отделение. Токарный станок	Твердые частицы (недифференцированная по составу пыль/аэрозоль)	19,1	0,024	0,072	19,1	0,024	0,072	19,1	0,024	0,072	19,1	0,024	0,072	19,1	0,024	0,072
1393	Цех №014. Участок по ремонту электротехнического оборудования.	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния менее 70%	30,3	0,004	0,003	30,3	0,004	0,003	30,3	0,004	0,003	30,3	0,004	0,003	30,3	0,004	0,003

Номер источника выброса	Источник выблдения (цех, участок), наименование технологического оборудования	Загрязняющее вещество	Нормативы ДВ, ВДВ														
			2018 год			2019 год			2020 год			2021 год					
			мг/м <sup>3</sup>	г/с	т/год	мг/м <sup>3</sup>	г/с	т/год	мг/м <sup>3</sup>	г/с	т/год	мг/м <sup>3</sup>	г/с	т/год			
	Ремонтный участок. Заточной станок																
1394	Цех №014. Участок по ремонту электротехнического оборудования, ремонтный участок. Строгальный станок, фрезерный станок	2952	Пыль текстолита	6,1	0,002	0,007	6,1	0,002	0,007	6,1	0,002	0,007	6,1	0,002	0,007	6,1	0,002
0614	Цех №19. Участок по деревообработке. Деревообрабатывающие станки	2936	Пыль древесная	49,0	0,236	1,377	49,0	0,236	1,377	49,0	0,236	1,377	49,0	0,236	1,377	49,0	0,236
1437	Цех №20. Ремонтная группа	2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния менее 70%	43,2	0,010	0,012	43,2	0,010	0,012	43,2	0,010	0,012	43,2	0,010	0,012	43,2	0,010
1636	Цех №021. Слесарная мастерская. Точильно-шлифовальный станок	2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния менее 70%	21,6	0,004	0,014	21,6	0,004	0,014	21,6	0,004	0,014	21,6	0,004	0,014	21,6	0,004
1637	Цех №021. Слесарная мастерская. Точильно-шлифовальный станок	2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния менее 70%	26,5	0,004	0,017	26,5	0,004	0,017	26,5	0,004	0,017	26,5	0,004	0,017	26,5	0,004
1111	Цех №701. Слесарная мастерская. Заточной станок	2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния менее 70%	28,5	0,005	0,009	28,5	0,005	0,009	28,5	0,005	0,009	28,5	0,005	0,009	28,5	0,005
1176	Цех №701. Слесарная мастерская. Заточной станок	2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния менее 70%	25,3	0,004	0,005	25,3	0,004	0,005	25,3	0,004	0,005	25,3	0,004	0,005	25,3	0,004
1640	Цех №701. Слесарная мастерская. Заточной станок	2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния менее 70%	24,6	0,005	0,013	24,6	0,005	0,013	24,6	0,005	0,013	24,6	0,005	0,013	24,6	0,005
1641	Цех №701. Слесарная мастерская. Заточной станок	2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния менее 70%	29,4	0,006	0,015	29,4	0,006	0,015	29,4	0,006	0,015	29,4	0,006	0,015	29,4	0,006

512651

Номер источника выброса	Источник выделения (цех, участок), наименование технологического оборудования	Загрязняющее вещество		Нормативы ДВ, ВДВ														
		код	наименование	2018 год			2019 год			2020 год			2021 год					
				мг/м <sup>3</sup>	г/с	т/год	мг/м <sup>3</sup>	г/с	т/год	мг/м <sup>3</sup>	г/с	т/год	мг/м <sup>3</sup>	г/с	т/год			
	станок		кремния менее 70%															
1297	Цех №701. Слесарная мастерская. Заточной станок	2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния менее 70%	45,9	0,009	0,042	45,9	0,009	0,042	45,9	0,009	0,042	45,9	0,009	0,042	45,9	0,009	0,042
1255	Цех №702. Слесарная мастерская, ремонтный участок. Заточной станок	2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния менее 70%	60,3	0,014	0,092	60,3	0,014	0,092	60,3	0,014	0,092	60,3	0,014	0,092	60,3	0,014	0,092
1267	Цех №702. Слесарная мастерская. Заточной станок	2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния менее 70%	67,5	0,018	0,106	67,5	0,018	0,106	67,5	0,018	0,106	67,5	0,018	0,106	67,5	0,018	0,106
1541	Цех №702. Слесарная мастерская. Заточной станок	2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния менее 70%	68,5	0,012	0,073	68,5	0,012	0,073	68,5	0,012	0,073	68,5	0,012	0,073	68,5	0,012	0,073
1649	Цех №702. Слесарная мастерская. Точильно-шлифовальный станок	2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния менее 70%	24,0	0,005	0,002	24,0	0,005	0,002	24,0	0,005	0,002	24,0	0,005	0,002	24,0	0,005	0,002
1470	Цех №704. Механический участок. Заточной станок	2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния менее 70%	44,5	0,007	0,006	44,5	0,007	0,006	44,5	0,007	0,006	44,5	0,007	0,006	44,5	0,007	0,006
1471	Цех №704. Механический участок. Заточной станок	2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния менее 70%	47,3	0,009	0,008	47,3	0,009	0,008	47,3	0,009	0,008	47,3	0,009	0,008	47,3	0,009	0,008
1625	Цех №704. Механический участок. Станок обдир-шлифовальный	2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния менее 70%	42,1	0,008	0,007	42,1	0,008	0,007	42,1	0,008	0,007	42,1	0,008	0,007	42,1	0,008	0,007



Номер источника выброса	Источник выделения (цех, участок), наименование технологического оборудования	Загрязняющее вещество	Нормативы ДВ, ВДВ												Срок достижения норматива ДВ, месяц, год
			2022 год			2023 год			2024 год			2025 год			
			мг/м <sup>3</sup>	г/с	т/год	мг/м <sup>3</sup>	г/с	т/год	мг/м <sup>3</sup>	г/с	т/год	мг/м <sup>3</sup>	г/с	т/год	
0005	Цех №101. Отделение пиролиза. Печь пиролиза П-1-П-8	3	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38
		0301	75,28	4,660	77,427	75,28	4,660	77,427	75,28	4,660	77,427	75,28	4,660	77,427	
		0410	25,88	1,602	29,022	25,88	1,602	29,022	25,88	1,602	29,022	25,88	1,602	29,022	
		0401	38,63	0,789	20,082	38,63	0,789	20,082	38,63	0,789	20,082	38,63	0,789	20,082	
0006	Цех №101. Отделение пиролиза. Печь пиролиза П-1 (выжиг)	0337	583,57	36,123	807,495	583,57	36,123	807,495	583,57	36,123	807,495	583,57	36,123	807,495	
		0301	-	0,019	0,004	-	0,019	0,004	-	0,019	0,004	-	0,019	0,004	
		0602	-	0,003	0,001	-	0,003	0,001	-	0,003	0,001	-	0,003	0,001	
		0410	-	0,007	0,002	-	0,007	0,002	-	0,007	0,002	-	0,007	0,002	
0007	Цех №101. Отделение пиролиза. Печь пиролиза П-2 (выжиг)	0330	-	0,090	0,015	-	0,090	0,015	-	0,090	0,015	-	0,090	0,015	
		0550	-	0,010	0,003	-	0,010	0,003	-	0,010	0,003	-	0,010	0,003	
		0401	-	0,016	0,005	-	0,016	0,005	-	0,016	0,005	-	0,016	0,005	
		0337	-	1,717	0,617	-	1,717	0,617	-	1,717	0,617	-	1,717	0,617	
0007	Цех №101. Отделение пиролиза. Печь пиролиза П-2 (выжиг)	0301	-	0,019	0,004	-	0,019	0,004	-	0,019	0,004	-	0,019	0,004	
		0602	-	0,003	0,001	-	0,003	0,001	-	0,003	0,001	-	0,003	0,001	
		0410	-	0,007	0,002	-	0,007	0,002	-	0,007	0,002	-	0,007	0,002	

Номер источника выброса	Источник выделения (дех, участок), наименование технологического оборудования	Загрязняющее вещество	Нормативы ДВ, ВДВ												Срок действия норматива ДВ, месяц, год			
			2022 год			2023 год			2024 год			2025 год						
			мг/м <sup>3</sup>	г/с	т/год	мг/м <sup>3</sup>	г/с	т/год	мг/м <sup>3</sup>	г/с	т/год	мг/м <sup>3</sup>	г/с	т/год				
0008	Цех №101. Отделение пиролиза. Печь пиролиза П-3 (выжиг)	код	наименование	мг/м <sup>3</sup>	г/с	т/год	мг/м <sup>3</sup>	г/с	т/год	мг/м <sup>3</sup>	г/с	т/год	мг/м <sup>3</sup>	г/с	т/год			
		0330	Сера диоксид (ангидрид сернистый, сера (IV) оксид, сернистый газ)	-	0,090	0,015	-	0,090	0,015	0,015	-	0,090	0,015	-	0,090	0,015	0,015	0,015
		0550	Углеводороды непредельные алифатического ряда	-	0,010	0,003	-	0,010	0,003	0,003	-	0,010	0,003	-	0,010	0,003	0,003	0,003
		0401	Углеводороды предельные алифатического ряда С1-С10	-	0,016	0,005	-	0,016	0,005	0,005	-	0,016	0,005	-	0,016	0,005	0,005	0,005
		0337	Углерод оксид (окись углерода, угарный газ)	-	1,717	0,617	-	1,717	0,617	0,617	-	1,717	0,617	-	1,717	0,617	0,617	0,617
		0301	Азот (IV) оксид (азота диоксид)	-	0,019	0,004	-	0,019	0,004	0,004	-	0,019	0,004	-	0,019	0,004	0,004	0,004
		0602	Бензол	-	0,003	0,001	-	0,003	0,001	0,001	-	0,003	0,001	-	0,003	0,001	0,001	0,001
		0410	Метан	-	0,007	0,002	-	0,007	0,002	0,002	-	0,007	0,002	-	0,007	0,002	0,002	0,002
		0330	Сера диоксид (ангидрид сернистый, сера (IV) оксид, сернистый газ)	-	0,090	0,015	-	0,090	0,015	0,015	-	0,090	0,015	-	0,090	0,015	0,015	0,015
		0550	Углеводороды непредельные алифатического ряда	-	0,010	0,003	-	0,010	0,003	0,003	-	0,010	0,003	-	0,010	0,003	0,003	0,003
		0401	Углеводороды предельные алифатического ряда С1-С10	-	0,016	0,005	-	0,016	0,005	0,005	-	0,016	0,005	-	0,016	0,005	0,005	0,005
		0337	Углерод оксид (окись углерода, угарный газ)	-	1,717	0,617	-	1,717	0,617	0,617	-	1,717	0,617	-	1,717	0,617	0,617	0,617
0301	Азот (IV) оксид (азота диоксид)	-	0,019	0,004	-	0,019	0,004	0,004	-	0,019	0,004	-	0,019	0,004	0,004	0,004		
0602	Бензол	-	0,003	0,001	-	0,003	0,001	0,001	-	0,003	0,001	-	0,003	0,001	0,001	0,001		
0009	Цех №101. Отделение пиролиза.																	

512651

Номер источника выброса	Источник выделения (цех, участок, наименование технологического оборудования)	Загрязняющее вещество	Нормативы ДВ, ВДВ												Срок достижения норматива ДВ, месяц, год			
			2022 год			2023 год			2024 год			2025 год						
			мг/м <sup>3</sup>	г/с	т/год	мг/м <sup>3</sup>	г/с	т/год	мг/м <sup>3</sup>	г/с	т/год	мг/м <sup>3</sup>	г/с	т/год				
0010	Печь пиролиза П-4 (выжиг)	0410	Метан	-	0,007	0,002	-	0,007	0,002	-	0,007	0,002	-	0,007	0,002	-	0,007	0,002
		0330	Сера диоксид (ангидрид сернистый, сера (IV) оксид, сернистый газ)	-	0,090	0,015	-	0,090	0,015	-	0,090	0,015	-	0,090	0,015	-	0,090	0,015
		0550	Углеводороды непредельные алифатического ряда	-	0,010	0,003	-	0,010	0,003	-	0,010	0,003	-	0,010	0,003	-	0,010	0,003
		0401	Углеводороды предельные алифатического ряда С1-С10	-	0,016	0,005	-	0,016	0,005	-	0,016	0,005	-	0,016	0,005	-	0,016	0,005
		0337	Углерод оксид (окись углерода, угарный газ)	-	1,717	0,617	-	1,717	0,617	-	1,717	0,617	-	1,717	0,617	-	1,717	0,617
		0301	Азот (IV) оксид (азота диоксид)	-	0,019	0,004	-	0,019	0,004	-	0,019	0,004	-	0,019	0,004	-	0,019	0,004
		0602	Бензол	-	0,003	0,001	-	0,003	0,001	-	0,003	0,001	-	0,003	0,001	-	0,003	0,001
		0410	Метан	-	0,007	0,002	-	0,007	0,002	-	0,007	0,002	-	0,007	0,002	-	0,007	0,002
		0330	Сера диоксид (ангидрид сернистый, сера (IV) оксид, сернистый газ)	-	0,090	0,015	-	0,090	0,015	-	0,090	0,015	-	0,090	0,015	-	0,090	0,015
		0011	Цех №101. Отделение пиролиза. Печь пиролиза П-5 (выжиг)	0550	Углеводороды непредельные алифатического ряда	-	0,010	0,003	-	0,010	0,003	-	0,010	0,003	-	0,010	0,003	-
0401	Углеводороды предельные алифатического ряда С1-С10			-	0,016	0,005	-	0,016	0,005	-	0,016	0,005	-	0,016	0,005	-	0,016	0,005
0337	Углерод оксид (окись углерода, угарный газ)			-	1,717	0,617	-	1,717	0,617	-	1,717	0,617	-	1,717	0,617	-	1,717	0,617
0011	Цех №101.	0301	Азот (IV) оксид (азота диоксид)	-	0,019	0,004	-	0,019	0,004	-	0,019	0,004	-	0,019	0,004	-	0,019	0,004

Номер источника выброса	Источник выделения (цех, участок), наименование технологического оборудования	Нормативы ДВ, ВДВ												Срок достижения норматива ДВ, месяц, год		
		2022 год			2023 год			2024 год			2025 год					
		мг/м <sup>3</sup>	г/с	т/год	мг/м <sup>3</sup>	г/с	т/год	мг/м <sup>3</sup>	г/с	т/год	мг/м <sup>3</sup>	г/с	т/год			
		код	наименование вещества	мг/м <sup>3</sup>	г/с	т/год	мг/м <sup>3</sup>	г/с	т/год	мг/м <sup>3</sup>	г/с	т/год	мг/м <sup>3</sup>	г/с	т/год	
	Отделение пиролиза. Печь пиролиза П-6 (выжиг)	0602	Бензол	-	0,003	0,001	-	0,003	0,001	-	0,003	0,001	-	0,003	0,001	
		0410	Метан	-	0,007	0,002	-	0,007	0,002	-	0,007	0,002	-	0,007	0,002	
		0330	Сера диоксида азотистый, сера (IV) оксид, сернистый газ	-	0,090	0,015	-	0,090	0,015	-	0,090	0,015	-	0,090	0,015	
		0550	Углеводороды непредельные алифатического ряда	-	0,010	0,003	-	0,010	0,003	-	0,010	0,003	-	0,010	0,003	
		0401	Углеводороды предельные алифатического ряда С1-С10	-	0,016	0,005	-	0,016	0,005	-	0,016	0,005	-	0,016	0,005	
		0337	Углерод оксид (окись углерода, угарный газ)	-	1,717	0,617	-	1,717	0,617	-	1,717	0,617	-	1,717	0,617	
		0301	Азот (IV) оксид (диоксид азота)	-	0,019	0,004	-	0,019	0,004	-	0,019	0,004	-	0,019	0,004	
		0602	Бензол	-	0,003	0,001	-	0,003	0,001	-	0,003	0,001	-	0,003	0,001	
		0410	Метан	-	0,007	0,002	-	0,007	0,002	-	0,007	0,002	-	0,007	0,002	
		0330	Сера диоксида азотистый, сера (IV) оксид, сернистый газ	-	0,090	0,015	-	0,090	0,015	-	0,090	0,015	-	0,090	0,015	
0012	Цех №101. Отделение пиролиза. Печь пиролиза П-7 (выжиг)	0550	Углеводороды непредельные алифатического ряда	-	0,010	0,003	-	0,010	0,003	-	0,010	0,003	-	0,010	0,003	
		0401	Углеводороды предельные алифатического ряда С1-С10	-	0,016	0,005	-	0,016	0,005	-	0,016	0,005	-	0,016	0,005	
		0337	Углерод оксид (окись углерода, угарный газ)	-	1,717	0,617	-	1,717	0,617	-	1,717	0,617	-	1,717	0,617	

512651

Номер источника выброса	Источник выделения (цех, участок), наименование технологического оборудования	Загрязняющее вещество	Нормативы ДВ, ВДВ												Срок достижения норматива ДВ, месяц, год				
			2022 год			2023 год			2024 год			2025 год							
			код	наименование	мг/м <sup>3</sup>	г/с	т/год	мг/м <sup>3</sup>	г/с	т/год	мг/м <sup>3</sup>	г/с	т/год	мг/м <sup>3</sup>		г/с	т/год		
0013	Цех №101. Отделение пиролиза. Печь пиролиза П-8 (выжиг)	0301	Азот (IV) оксид (азота диоксид)	-	0,019	0,004	0,019	0,004	0,019	0,004	0,019	0,004	0,019	0,004	0,004	0,019	0,004	0,004	
		0602	Бензол	-	0,003	0,001	0,003	0,001	0,003	0,001	0,003	0,001	0,003	0,001	0,003	0,001	0,003	0,001	
		0410	Метан	-	0,007	0,002	0,007	0,002	0,007	0,002	0,007	0,002	0,007	0,002	0,007	0,002	0,007	0,002	
		0330	Сера диоксид (ангидрид сернистый, сера (IV) оксид, сернистый газ)	-	0,090	0,015	0,090	0,015	0,090	0,015	0,090	0,015	0,090	0,015	0,090	0,015	0,090	0,015	
		0550	Углеводороды непредельные алифатического ряда	-	0,010	0,003	0,010	0,003	0,010	0,003	0,010	0,003	0,010	0,003	0,010	0,003	0,010	0,003	
		0401	Углеводороды предельные алифатического ряда С1-С10	-	0,016	0,005	0,016	0,005	0,016	0,005	0,016	0,005	0,016	0,005	0,016	0,005	0,016	0,005	
		0337	Углерод оксид (окись углерода, угарный газ)	-	1,717	0,617	1,717	0,617	1,717	0,617	1,717	0,617	1,717	0,617	1,717	0,617	1,717	0,617	
		0410	Метан	0,62	0,001	0,022	0,62	0,001	0,022	0,62	0,001	0,022	0,62	0,001	0,022	0,62	0,001	0,022	
		2902	Твердые частицы (недифференцируемая по составу пыль/аэрозоль)	26,7	0,032	0,852	26,7	0,032	0,852	26,7	0,032	0,852	26,7	0,032	0,852	26,7	0,032	0,852	
		0401	Углеводороды предельные алифатического ряда С1-С10	8,2	0,009	0,240	8,2	0,009	0,240	8,2	0,009	0,240	8,2	0,009	0,240	8,2	0,009	0,240	
0958	Цех №103. Отделение смешения и обработки полиэтилена. Технологическое оборудование узла СЗК	2902	Твердые частицы (недифференцируемая по составу пыль/аэрозоль)	50,0	0,056	1,649	50,0	0,056	1,649	50,0	0,056	1,649	50,0	0,056	1,649	50,0	0,056	1,649	01.2018
		0301	Азот (IV) оксид (азота диоксид)	94,5	3,314	65,159	94,5	3,314	65,159	94,5	3,314	65,159	94,5	3,314	65,159	94,5	3,314	65,159	
		0410	Метан	69,4	2,433	33,674	69,4	2,433	33,674	69,4	2,433	33,674	69,4	2,433	33,674	69,4	2,433	33,674	
0126	Цех №104. Отделение пиролиза. Печь пиролиза П-1-П-8	0401	Углеводороды предельные	118,7	1,731	26,044	118,7	1,731	26,044	118,7	1,731	26,044	118,7	1,731	26,044	118,7	1,731	26,044	
		0401	Углеводороды предельные	118,7	1,731	26,044	118,7	1,731	26,044	118,7	1,731	26,044	118,7	1,731	26,044	118,7	1,731	26,044	

512651

512651

№мер источ- ника выброс с/д	Источник выделения (цех, участок), наимено- вание техноло- гического оборудования	Загрязняющее вещество	Нормативы ДВ, ВДВ												Срок дости- жения норма- тива ДВ, месяц, год	
			2022 год			2023 год			2024 год			2025 год				
			мг/м <sup>3</sup>	г/с	т/год	мг/м <sup>3</sup>	г/с	т/год	мг/м <sup>3</sup>	г/с	т/год	мг/м <sup>3</sup>	г/с	т/год		
		код	наименование	мг/м <sup>3</sup>	г/с	т/год	мг/м <sup>3</sup>	г/с	т/год	мг/м <sup>3</sup>	г/с	т/год	мг/м <sup>3</sup>	г/с	т/год	
			ашифратического ряда С1-С10													
		0337	Углерод оксид (окись углерода, угарный газ)	805,5	28,247	338,802	805,5	28,247	338,802	805,5	28,247	338,802	805,5	28,247	338,802	
		0301	Азот (IV) оксид (диоксида азота)	-	0,007	0,003	-	0,007	0,003	-	0,007	0,003	-	0,007	0,003	
		0602	Бензол	-	0,002	0,001	-	0,002	0,001	-	0,002	0,001	-	0,002	0,001	
		0410	Метан	-	0,010	0,004	-	0,010	0,004	-	0,010	0,004	-	0,010	0,004	
		0330	Сера диоксида диоксида сернистый, сера (IV) оксид, сернистый газ	-	0,004	0,002	-	0,004	0,002	-	0,004	0,002	-	0,004	0,002	
0127	Цех №104, Отделение пиролиза, Печь пиролиза П-1 (выжиг)	0550	Углеворода непредельные ашифратического ряда	-	0,003	0,001	-	0,003	0,001	-	0,003	0,001	-	0,003	0,001	
		0401	Углеворода предельные ашифратического ряда С1-С10	-	0,001	0,000	-	0,001	0,000	-	0,001	0,000	-	0,001	0,000	
		0337	Углерод оксид (окись углерода, угарный газ)	-	1,895	0,687	-	1,895	0,687	-	1,895	0,687	-	1,895	0,687	
		0301	Азот (IV) оксид (диоксида азота)	-	0,007	0,003	-	0,007	0,003	-	0,007	0,003	-	0,007	0,003	
		0602	Бензол	-	0,002	0,001	-	0,002	0,001	-	0,002	0,001	-	0,002	0,001	
		0410	Метан	-	0,010	0,004	-	0,010	0,004	-	0,010	0,004	-	0,010	0,004	
0709	Цех №104, Отделение пиролиза, Печь пиролиза П-2 (выжиг)	0330	Сера диоксида диоксида сернистый, сера (IV) оксид, сернистый газ	-	0,004	0,002	-	0,004	0,002	-	0,004	0,002	-	0,004	0,002	
		0550	Углеворода непредельные ашифратического ряда	-	0,003	0,001	-	0,003	0,001	-	0,003	0,001	-	0,003	0,001	

512651

Номер источника выброса	Источник выделения (цех, участок), наименование технологического оборудования	Нормативы ДВ, ВДВ												Срок достижения норматива ДВ, месяц, год					
		2022 год			2023 год			2024 год			2025 год								
		код	наименование	мг/м <sup>3</sup>	г/с	т/год	мг/м <sup>3</sup>	г/с	т/год	мг/м <sup>3</sup>	г/с	т/год	мг/м <sup>3</sup>		г/с	т/год			
0710	Цех №104. Отделение пиролиза. Печь пиролиза П-3 (выжиг)	0401	Углеводороды предельные алифатического ряда С1-С10	-	0,001	0,000	-	0,001	0,000	-	0,001	0,000	-	0,001	0,000	-	0,001	0,000	0,000
		0337	Углерод оксид (окись углерода, угарный газ)	-	1,895	0,687	-	1,895	0,687	-	1,895	0,687	-	1,895	0,687	-	1,895	0,687	0,687
		0301	Азот (IV) оксид (азота диоксид)	-	0,007	0,003	-	0,007	0,003	-	0,007	0,003	-	0,007	0,003	-	0,007	0,003	0,003
		0602	Бензол	-	0,002	0,001	-	0,002	0,001	-	0,002	0,001	-	0,002	0,001	-	0,002	0,001	0,001
		0410	Метан	-	0,010	0,004	-	0,010	0,004	-	0,010	0,004	-	0,010	0,004	-	0,010	0,004	0,004
		0330	Сера диоксид (ангидрид сернистый, сера (IV) оксид, сернистый газ)	-	0,004	0,002	-	0,004	0,002	-	0,004	0,002	-	0,004	0,002	-	0,004	0,002	0,002
		0550	Углеводороды непредельные алифатического ряда	-	0,003	0,001	-	0,003	0,001	-	0,003	0,001	-	0,003	0,001	-	0,003	0,001	0,001
		0401	Углеводороды предельные алифатического ряда С1-С10	-	0,001	0,000	-	0,001	0,000	-	0,001	0,000	-	0,001	0,000	-	0,001	0,000	0,000
		0337	Углерод оксид (окись углерода, угарный газ)	-	1,895	0,687	-	1,895	0,687	-	1,895	0,687	-	1,895	0,687	-	1,895	0,687	0,687
		0301	Азот (IV) оксид (азота диоксид)	-	0,007	0,003	-	0,007	0,003	-	0,007	0,003	-	0,007	0,003	-	0,007	0,003	0,003
0711	Цех №104. Отделение пиролиза. Печь пиролиза П-4 (выжиг)	0602	Бензол	-	0,002	0,001	-	0,002	0,001	-	0,002	0,001	-	0,002	0,001	-	0,002	0,001	0,001
		0410	Метан	-	0,010	0,004	-	0,010	0,004	-	0,010	0,004	-	0,010	0,004	-	0,010	0,004	0,004
		0330	Сера диоксид (ангидрид сернистый, сера (IV) оксид, сернистый газ)	-	0,004	0,002	-	0,004	0,002	-	0,004	0,002	-	0,004	0,002	-	0,004	0,002	0,002
		0550	Углеводороды непредельные	-	0,003	0,001	-	0,003	0,001	-	0,003	0,001	-	0,003	0,001	-	0,003	0,001	0,001

Номер источника выброса	Источник выделения (цех, участок), наименование технологического оборудования	Загрязняющее вещество	Нормативы ДВ, ВДВ												Срок достижения норматива ДВ, месяц, год			
			2022 год				2023 год				2024 год					2025 год		
			мг/м <sup>3</sup>	г/с	т/год	мг/м <sup>3</sup>	г/с	т/год	мг/м <sup>3</sup>	г/с	т/год	мг/м <sup>3</sup>	г/с	т/год		г/с	т/год	
		код	наименование															
			дифазического ряда															
		0401	Угледородами предельные дифазического ряда С1-С10	-	0,001	0,000	-	0,001	0,000	-	0,001	0,000	-	0,001	0,000	-	0,001	0,000
		0337	Углерод оксид (окись углерода, угарный газ)	-	1,895	0,687	-	1,895	0,687	-	1,895	0,687	-	1,895	0,687	-	1,895	0,687
		0301	Азот (IV) оксид (диоксида азота)	-	0,007	0,003	-	0,007	0,003	-	0,007	0,003	-	0,007	0,003	-	0,007	0,003
		0602	Бензол	-	0,002	0,001	-	0,002	0,001	-	0,002	0,001	-	0,002	0,001	-	0,002	0,001
		0410	Метан	-	0,010	0,004	-	0,010	0,004	-	0,010	0,004	-	0,010	0,004	-	0,010	0,004
		0330	Сера диоксид (ангидрид серы (IV) оксид, сернистый газ)	-	0,004	0,002	-	0,004	0,002	-	0,004	0,002	-	0,004	0,002	-	0,004	0,002
0712	Цех №104. Отделение пиролиза. Печь пиролиза П-5 (выжиг)	0550	Угледородами предельные дифазического ряда	-	0,003	0,001	-	0,003	0,001	-	0,003	0,001	-	0,003	0,001	-	0,003	0,001
		0401	Угледородами предельные дифазического ряда С1-С10	-	0,001	0,000	-	0,001	0,000	-	0,001	0,000	-	0,001	0,000	-	0,001	0,000
		0337	Углерод оксид (окись углерода, угарный газ)	-	1,895	0,687	-	1,895	0,687	-	1,895	0,687	-	1,895	0,687	-	1,895	0,687
		0301	Азот (IV) оксид (диоксида азота)	-	0,007	0,003	-	0,007	0,003	-	0,007	0,003	-	0,007	0,003	-	0,007	0,003
		0602	Бензол	-	0,002	0,001	-	0,002	0,001	-	0,002	0,001	-	0,002	0,001	-	0,002	0,001
		0410	Метан	-	0,010	0,004	-	0,010	0,004	-	0,010	0,004	-	0,010	0,004	-	0,010	0,004
0713	Цех №104. Отделение пиролиза. Печь пиролиза П-6 (выжиг)	0330	Сера диоксид (ангидрид серы (IV) оксид, сернистый газ)	-	0,004	0,002	-	0,004	0,002	-	0,004	0,002	-	0,004	0,002	-	0,004	0,002

512651



Номер источника выброса	Источник выделения (цех, участок), наименование технологического оборудования	Загрязняющее вещество	Нормативы ДВ, ВДВ												Срок достижения норматива ДВ, месяц, год				
			2022 год			2023 год			2024 год			2025 год							
			мг/м <sup>3</sup>	г/с	т/год	мг/м <sup>3</sup>	г/с	т/год	мг/м <sup>3</sup>	г/с	т/год	мг/м <sup>3</sup>	г/с	т/год					
0714	Цех №104, Отделение пиролиза, Печь пиролиза П-7 (выжиг)	0550	-	0,003	0,001	-	0,003	0,001	-	0,003	0,001	-	0,003	0,001	-	0,003	0,001	0,001	0,001
		0401	-	0,001	0,000	-	0,001	0,000	-	0,001	0,000	-	0,001	0,000	-	0,001	0,000	0,000	0,000
		0337	-	1,895	0,687	-	1,895	0,687	-	1,895	0,687	-	1,895	0,687	-	1,895	0,687	0,687	0,687
		0301	-	0,010	0,004	-	0,010	0,004	-	0,010	0,004	-	0,010	0,004	-	0,010	0,004	0,004	0,004
		0602	-	0,006	0,002	-	0,006	0,002	-	0,006	0,002	-	0,006	0,002	-	0,006	0,002	0,002	0,002
		0410	-	0,008	0,002	-	0,008	0,002	-	0,008	0,002	-	0,008	0,002	-	0,008	0,002	0,002	0,002
		0330	-	0,006	0,002	-	0,006	0,002	-	0,006	0,002	-	0,006	0,002	-	0,006	0,002	0,002	0,002
		0550	-	0,003	0,001	-	0,003	0,001	-	0,003	0,001	-	0,003	0,001	-	0,003	0,001	0,001	0,001
		0401	-	0,021	0,005	-	0,021	0,005	-	0,021	0,005	-	0,021	0,005	-	0,021	0,005	0,005	0,005
		0337	-	1,853	0,674	-	1,853	0,674	-	1,853	0,674	-	1,853	0,674	-	1,853	0,674	0,674	0,674
0715	Цех №104, Отделение пиролиза, Печь пиролиза П-8 (выжиг)	0301	-	0,007	0,003	-	0,007	0,003	-	0,007	0,003	-	0,007	0,003	-	0,007	0,003	0,003	0,003
		0602	-	0,002	0,001	-	0,002	0,001	-	0,002	0,001	-	0,002	0,001	-	0,002	0,001	0,001	0,001
		0410	-	0,010	0,004	-	0,010	0,004	-	0,010	0,004	-	0,010	0,004	-	0,010	0,004	0,004	0,004
		0330	-	0,004	0,002	-	0,004	0,002	-	0,004	0,002	-	0,004	0,002	-	0,004	0,002	0,002	0,002

512651

Номер источника выброса	Источник выделения (цех, участок, линия наименования технологического оборудования)	Загрязняющее вещество	Нормативы ДВ, ВДВ												Срок достижения норматива ДВ, месяц, год			
			2022 год			2023 год			2024 год			2025 год						
			код	наименование	мг/м <sup>3</sup>	г/с	т/год	мг/м <sup>3</sup>	г/с	т/год	мг/м <sup>3</sup>	г/с	т/год	мг/м <sup>3</sup>		г/с	т/год	
		оксид, сернистый (газ)																
		Углеводороды непредельные алифатического ряда	0550	-	0,003	0,001	-	0,003	0,001	-	0,003	0,001	-	0,003	0,001	-	0,003	0,001
		Углеводороды предельные алифатического ряда С1-С10	0401	-	0,001	0,000	-	0,001	0,000	-	0,001	0,000	-	0,001	0,000	-	0,001	0,000
		Углерод оксид (окись углерода, угарный газ)	0337	-	1,895	0,687	-	1,895	0,687	-	1,895	0,687	-	1,895	0,687	-	1,895	0,687
0956	Цех №104. Отделение пиролиза. Печь П-9, камера Г-101	Азот (IV) оксид (кислота диоксида)	0301	123,2	1,035	14,776	123,2	1,035	14,776	123,2	1,035	14,776	123,2	1,035	14,776	123,2	1,035	14,776
		Метан	0410	0,96	0,008	0,121	0,96	0,008	0,121	0,96	0,008	0,121	0,96	0,008	0,121	0,96	0,008	0,121
		Углеводороды предельные алифатического ряда С1-С10	0401	6,5	0,047	0,615	6,5	0,047	0,615	6,5	0,047	0,615	6,5	0,047	0,615	6,5	0,047	0,615
1153	Цех №104. Отделение пиролиза. Печь П-9, камера Г-201	Углерод оксид (окись углерода, угарный газ)	0337	14,3	0,120	1,561	14,3	0,120	1,561	14,3	0,120	1,561	14,3	0,120	1,561	14,3	0,120	1,561
		Азот (IV) оксид (кислота диоксида)	0301	138,8	1,213	14,336	138,8	1,213	14,336	138,8	1,213	14,336	138,8	1,213	14,336	138,8	1,213	14,336
		Метан	0410	0,72	0,006	0,065	0,72	0,006	0,065	0,72	0,006	0,065	0,72	0,006	0,065	0,72	0,006	0,065
0957	Цех №104. Отделение пиролиза. Печь П-9 (пыль)	Углеводороды предельные алифатического ряда С1-С10	0401	6,2	0,048	0,466	6,2	0,048	0,466	6,2	0,048	0,466	6,2	0,048	0,466	6,2	0,048	0,466
		Углерод оксид (окись углерода, угарный газ)	0337	16,2	0,141	1,920	16,2	0,141	1,920	16,2	0,141	1,920	16,2	0,141	1,920	16,2	0,141	1,920
		Азот (IV) оксид (кислота диоксида)	0301	-	0,007	0,003	-	0,007	0,003	-	0,007	0,003	-	0,007	0,003	-	0,007	0,003
		Бензол	0602	-	0,046	0,011	-	0,046	0,011	-	0,046	0,011	-	0,046	0,011	-	0,046	0,011
		Метан	0410	-	0,293	0,089	-	0,293	0,089	-	0,293	0,089	-	0,293	0,089	-	0,293	0,089
		Кислота диоксида	0330	-	0,005	0,001	-	0,005	0,001	-	0,005	0,001	-	0,005	0,001	-	0,005	0,001

512651

Номер источника выброса	Источник выделения (цех, участок), наименование технологического оборудования	Загрязняющее вещество	Нормативы ДВ, В/ДВ												Срок достижения норматива ДВ, месяц, год			
			2022 год			2023 год			2024 год			2025 год						
			код	наименование	мг/м <sup>3</sup>	г/с	т/год	мг/м <sup>3</sup>	г/с	т/год	мг/м <sup>3</sup>	г/с	т/год	мг/м <sup>3</sup>		г/с	т/год	
				каптрид сернистый, сера (IV) оксид, сернистый газ)														
		0550	Углеводороды непредельные алифатического ряда	-	0,238	0,057	-	0,238	0,057	-	0,238	0,057	-	0,238	0,057	-	0,238	0,057
		0401	Углеводороды предельные алифатического ряда С1-С10	-	1,017	0,354	-	1,017	0,354	-	1,017	0,354	-	1,017	0,354	-	1,017	0,354
		0337	Углерод оксид (окись углерода, угарный газ)	-	7,545	2,989	-	7,545	2,989	-	7,545	2,989	-	7,545	2,989	-	7,545	2,989
		0406	Полиэтилен	0,0	0,000	0,000	0,0	0,000	0,000	0,0	0,000	0,000	0,0	0,000	0,000	0,0	0,000	0,000
0260	Цех №106. Отделение смешения и готовой продукции. Бункер промежуточного хранения 3V5/1	0550	Углеводороды непредельные алифатического ряда	0,0	0,000	0,000	0,0	0,000	0,000	0,0	0,000	0,000	0,0	0,000	0,000	0,0	0,000	0,000
		0401	Углеводороды предельные алифатического ряда С1-С10	0,0	0,000	0,000	0,0	0,000	0,000	0,0	0,000	0,000	0,0	0,000	0,000	0,0	0,000	0,000
		0406	Полиэтилен	0,0	0,000	0,000	0,0	0,000	0,000	0,0	0,000	0,000	0,0	0,000	0,000	0,0	0,000	0,000
0762	Цех №106. Отделение смешения и готовой продукции. Бункер промежуточного хранения 3V5/2	0550	Углеводороды непредельные алифатического ряда	0,0	0,000	0,000	0,0	0,000	0,000	0,0	0,000	0,000	0,0	0,000	0,000	0,0	0,000	0,000
		0401	Углеводороды предельные алифатического ряда С1-С10	0,0	0,000	0,000	0,0	0,000	0,000	0,0	0,000	0,000	0,0	0,000	0,000	0,0	0,000	0,000
0763	Цех №106. Отделение смешения	0406	Полиэтилен	0,0	0,000	0,000	0,0	0,000	0,000	0,0	0,000	0,000	0,0	0,000	0,000	0,0	0,000	0,000

Номер источника выброса	Источник выделения (цех, участок), наименование технологического оборудования	Загрязняющее вещество	Нормативы ДВ, ВДВ												Срок достижения норматива ДВ, месяц, год					
			2022 год			2023 год			2024 год			2025 год								
			мг/м <sup>3</sup>	г/с	т/год	мг/м <sup>3</sup>	г/с	т/год	мг/м <sup>3</sup>	г/с	т/год	мг/м <sup>3</sup>	г/с	т/год						
0764	Цех №106. Отделение смешения и готовой продукции. Бункер промежуточного хранения ЗУ5/3	0406	Политилен	0,0	0,000	0,000	0,0	0,000	0,000	0,0	0,000	0,000	0,0	0,000	0,000	0,000	01.2020			
				0550	Углеводороды непредельные алифатического ряда	0,0	0,000	0,000	0,0	0,000	0,000	0,0	0,000	0,000	0,0	0,000	0,000	0,000	01.2020	
						0401	Углеводороды предельные алифатического ряда С1-С10	0,0	0,000	0,000	0,0	0,000	0,000	0,0	0,000	0,000	0,0	0,000	0,000	01.2020
								0,0	0,000	0,000	0,0	0,000	0,000	0,0	0,000	0,000	0,0	0,000	0,000	01.2020
0765	Цех №106. Отделение смешения и готовой продукции. Бункер промежуточного хранения ЗУ5/5	0406	Политилен	0,0	0,000	0,000	0,0	0,000	0,000	0,0	0,000	0,000	0,0	0,000	0,000	0,000	01.2020			
				0550	Углеводороды непредельные алифатического ряда	0,0	0,000	0,000	0,0	0,000	0,000	0,0	0,000	0,000	0,0	0,000	0,000	0,000	01.2020	
						0401	Углеводороды предельные алифатического ряда С1-С10	0,0	0,000	0,000	0,0	0,000	0,000	0,0	0,000	0,000	0,0	0,000	0,000	01.2020
								0,0	0,000	0,000	0,0	0,000	0,000	0,0	0,000	0,000	0,0	0,000	0,000	01.2020
0766	Цех №106. Отделение смешения и готовой продукции. Бункер промежуточного хранения ЗУ5/6	0406	Политилен	0,0	0,000	0,000	0,0	0,000	0,000	0,0	0,000	0,000	0,0	0,000	0,000	0,000	01.2020			
				0550	Углеводороды непредельные алифатического ряда	0,0	0,000	0,000	0,0	0,000	0,000	0,0	0,000	0,000	0,0	0,000	0,000	0,000	01.2020	
						0401	Углеводороды предельные алифатического ряда С1-С10	0,0	0,000	0,000	0,0	0,000	0,000	0,0	0,000	0,000	0,0	0,000	0,000	01.2020
								0,0	0,000	0,000	0,0	0,000	0,000	0,0	0,000	0,000	0,0	0,000	0,000	01.2020

512651

Номер источника выброса	Источник выделения (цех, участок), наименование технологического оборудования	Загрязняющее вещество	Нормативы ДВ, ВДВ												Срок достижения норматива ДВ, мес/год				
			2022 год			2023 год			2024 год			2025 год							
			мг/м <sup>3</sup>	г/с	т/год	мг/м <sup>3</sup>	г/с	т/год	мг/м <sup>3</sup>	г/с	т/год	мг/м <sup>3</sup>	г/с	т/год					
0767	Цех №106. Отделение смешения и готовой продукции. Бункер промежуточного хранения ЗУ5/7	код	наименование	0406	0,0	0,000	0,000	0,0	0,000	0,000	0,0	0,000	0,000	0,0	0,000	0,000	0,000	0,000	01.2020
				0550	0,0	0,000	0,000	0,0	0,000	0,000	0,0	0,000	0,000	0,0	0,000	0,000	0,000	0,000	01.2020
				0401	0,0	0,000	0,000	0,0	0,000	0,000	0,0	0,000	0,000	0,0	0,000	0,000	0,000	0,000	01.2020
0768	Цех №106. Отделение смешения и готовой продукции. Бункер промежуточного хранения ЗУ5/8	0406	0,0	0,000	0,000	0,0	0,000	0,000	0,0	0,000	0,000	0,0	0,000	0,000	0,0	0,000	0,000	01.2020	
		0550	0,0	0,000	0,000	0,0	0,000	0,000	0,0	0,000	0,000	0,0	0,000	0,000	0,000	0,000	01.2020		
		0401	0,0	0,000	0,000	0,0	0,000	0,000	0,0	0,000	0,000	0,0	0,000	0,000	0,000	0,000	01.2020		
0769	Цех №106. Отделение смешения и готовой продукции. Бункер промежуточного хранения ЗУ5/9	0406	0,0	0,000	0,000	0,0	0,000	0,000	0,0	0,000	0,000	0,0	0,000	0,000	0,0	0,000	0,000	01.2020	
		0550	0,0	0,000	0,000	0,0	0,000	0,000	0,0	0,000	0,000	0,0	0,000	0,000	0,000	0,000	01.2020		
		0401	0,0	0,000	0,000	0,0	0,000	0,000	0,0	0,000	0,000	0,0	0,000	0,000	0,000	0,000	01.2020		
0770	Цех №106. Отделение смешения и готовой продукции. Бункер промежуточного хранения ЗУ5/10	0406	0,0	0,000	0,000	0,0	0,000	0,000	0,0	0,000	0,000	0,0	0,000	0,000	0,0	0,000	0,000	01.2020	
		0550	0,0	0,000	0,000	0,0	0,000	0,000	0,0	0,000	0,000	0,0	0,000	0,000	0,000	0,000	01.2020		
		0401	0,0	0,000	0,000	0,0	0,000	0,000	0,0	0,000	0,000	0,0	0,000	0,000	0,000	0,000	01.2020		

Номер источника выброса	Источник выделения (цех, участок), наименование технологического оборудования	Затрагиваемое вещество	Нормативы ДВ, ВДВ												Срок действия норматива ДВ, месяц, год			
			2022 год			2023 год			2024 год			2025 год						
			мг/м <sup>3</sup>	г/с	т/год	мг/м <sup>3</sup>	г/с	т/год	мг/м <sup>3</sup>	г/с	т/год	мг/м <sup>3</sup>	г/с	т/год				
		Предельные алифатического ряда С1-С10																
		0406 Полиэтилен	-	0,007	0,007	-	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	-	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	01.2020
1223	Цех №106. Отделение смешения и готовой продукции. Товарный бункер Е300/1	Углеводороды предельные алифатического ряда	-	0,057	0,052	-	0,057	0,052	0,057	0,052	0,057	-	0,057	0,052	0,057	0,052	0,052	01.2020
		0401 Предельные алифатического ряда С1-С10	-	0,014	0,017	-	0,014	0,017	0,014	0,017	0,014	-	0,014	0,017	0,014	0,017	0,017	01.2020
		0406 Полиэтилен	-	0,007	0,007	-	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	-	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	01.2020
1224	Цех №106. Отделение смешения и готовой продукции. Товарный бункер Е300/2	Углеводороды предельные алифатического ряда	-	0,057	0,052	-	0,057	0,052	0,057	0,052	0,057	-	0,057	0,052	0,057	0,052	0,052	01.2020
		0401 Предельные алифатического ряда С1-С10	-	0,014	0,017	-	0,014	0,017	0,014	0,017	0,014	-	0,014	0,017	0,014	0,017	0,017	01.2020
		0406 Полиэтилен	-	0,007	0,007	-	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	-	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	01.2020
1225	Цех №106. Отделение смешения и готовой продукции. Товарный бункер Е300/3	Углеводороды предельные алифатического ряда	-	0,057	0,052	-	0,057	0,052	0,057	0,052	0,057	-	0,057	0,052	0,057	0,052	0,052	01.2020
		0401 Предельные алифатического ряда С1-С10	-	0,014	0,017	-	0,014	0,017	0,014	0,017	0,014	-	0,014	0,017	0,014	0,017	0,017	01.2020
		0406 Полиэтилен	-	0,017	0,275	-	0,017	0,275	0,017	0,275	0,017	-	0,017	0,275	0,017	0,275	0,275	01.2020
0258	Цех №106. Отделение смешения и готовой продукции. Смеситель ЗУ4/1	Углеводороды предельные алифатического ряда	-	0,346	4,515	-	0,346	4,515	0,346	4,515	0,346	-	0,346	4,515	0,346	4,515	4,515	01.2020
		0401 Углеводороды	-	0,003	0,045	-	0,003	0,045	0,003	0,045	0,003	-	0,003	0,045	0,003	0,045	0,045	01.2020

512651

Номер источника выброса	Источник выделения (цех, участок, наименование технологического оборудования)	Загрязняющее вещество	Нормативы ДВ, ВДВ												Срок достижения норматива ДВ, месяц, год				
			2022 год			2023 год			2024 год			2025 год							
			мг/м <sup>3</sup>	г/с	т/год	мг/м <sup>3</sup>	г/с	т/год	мг/м <sup>3</sup>	г/с	т/год	мг/м <sup>3</sup>	г/с	т/год					
		код	наименование																
0759	Цех №106. Отделение смешения и готовой продукции. Смеситель 3V4/2	0406	предельные алифатического ряда С1-С10	-	0,017	0,275	-	0,017	0,275	-	0,017	0,275	-	0,017	0,275	-	0,017	0,275	01.2020
		0550	Угледороды предельные алифатического ряда	-	0,346	4,515	-	0,346	4,515	-	0,346	4,515	-	0,346	4,515	-	0,346	4,515	01.2020
		0401	предельные алифатического ряда С1-С10	-	0,003	0,045	-	0,003	0,045	-	0,003	0,045	-	0,003	0,045	-	0,003	0,045	01.2020
		0406	Полиэтилен	-	0,017	0,275	-	0,017	0,275	-	0,017	0,275	-	0,017	0,275	-	0,017	0,275	01.2020
0760	Цех №106. Отделение смешения и готовой продукции. Смеситель 3V4/3	0550	Угледороды предельные алифатического ряда	-	0,346	4,515	-	0,346	4,515	-	0,346	4,515	-	0,346	4,515	-	0,346	4,515	01.2020
		0401	предельные алифатического ряда С1-С10	-	0,003	0,045	-	0,003	0,045	-	0,003	0,045	-	0,003	0,045	-	0,003	0,045	01.2020
		0406	Полиэтилен	-	0,017	0,001	-	0,017	0,001	-	0,017	0,001	-	0,017	0,001	-	0,017	0,001	01.2020
0259	Цех №106. Отделение смешения и готовой продукции. Смеситель 3V4/4	0550	Угледороды предельные алифатического ряда	-	0,345	0,013	-	0,345	0,013	-	0,345	0,013	-	0,345	0,013	-	0,345	0,013	01.2020
		0401	Угледороды предельные алифатического ряда С1-С10	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	01.2020
		0406	Полиэтилен	-	0,017	0,005	-	0,017	0,005	-	0,017	0,005	-	0,017	0,005	-	0,017	0,005	01.2020
0761	Цех №106. Отделение смешения и готовой продукции. Смеситель 3V4/5	0550	Угледороды предельные алифатического ряда	-	0,346	0,082	-	0,346	0,082	-	0,346	0,082	-	0,346	0,082	-	0,346	0,082	01.2020
		0401	предельные алифатического	-	0,003	0,002	-	0,003	0,002	-	0,003	0,002	-	0,003	0,002	-	0,003	0,002	01.2020

512651

Номер источника выброса	Источник выделения (цех, участок), наименование технологического оборудования	Загрязняющее вещество	Нормативы ДВ, ВДВ												Срок действия норматива ДВ, ВДВ, месяц, год			
			2022 год			2023 год			2024 год			2025 год						
			мг/м <sup>3</sup>	г/с	т/год	мг/м <sup>3</sup>	г/с	т/год	мг/м <sup>3</sup>	г/с	т/год	мг/м <sup>3</sup>	г/с	т/год				
		код	наименование															
			ряда С1-С10															
		0406	Полиэтилен	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
0262	Цех №106. Отделение смешения и готовой продукции. Расфасовочный бункер 3V8/1	0550	Угледорождающие анифатического ряда	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		0401	Угледорождающие анифатического ряда С1-С10	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		0406	Полиэтилен	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
0287	Цех №106. Отделение обработки полиэтилена. Расфасовочные линии 3Z12/1 - 3Z12/3, Вакуумирующая установка	0550	Угледорождающие анифатического ряда	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		0401	Угледорождающие анифатического ряда С1-С10	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		2902	Твердые частицы (неидентифицируемая по составу пыль/аэрозоль)	81.5	0,121	2,877	81.5	0,121	2,877	81.5	0,121	2,877	81.5	0,121	2,877	81.5	0,121	2,877
0269	Цех №106. Отделение обработки полиэтилена. Средства 4Z21/2, 4Z21/3, Весы дозирующие 4W3/2, 4W3/3	0550	Угледорождающие анифатического ряда	-	0,002	0,054	-	0,002	0,054	-	0,002	0,054	-	0,002	0,054	-	0,002	0,054
		0401	Угледорождающие анифатического ряда С1-С10	4.5	0,007	0,158	4.5	0,007	0,158	4.5	0,007	0,158	4.5	0,007	0,158	4.5	0,007	0,158
0686	Цех №106. Отделение обработки полиэтилена. Гранулятор ZSK-133M, Ленточные	2902	Твердые частицы (неидентифицируемая по составу пыль/аэрозоль)	20,1	0,034	0,488	20,1	0,034	0,488	20,1	0,034	0,488	20,1	0,034	0,488	20,1	0,034	0,488
		0550	Угледорождающие анифатические	-	0,007	0,099	-	0,007	0,099	-	0,007	0,099	-	0,007	0,099	-	0,007	0,099

512651



Номер источника выброса	Источник выделения (цех, участок), наименование технологического оборудования	Загрязняющее вещество	Нормативы ДВ, ВДВ												Срок действия норматива ДВ, месяц, год		
			2022 год			2023 год			2024 год			2025 год					
			мг/м <sup>3</sup>	г/с	т/год	мг/м <sup>3</sup>	г/с	т/год	мг/м <sup>3</sup>	г/с	т/год	мг/м <sup>3</sup>	г/с	т/год			
1660	Дозаторы, Вакуумный насос 4Р2, Сушилка 6.4	аллифатического ряда	0401	5.2	0,009	0,129	5.2	0,009	0,129	5.2	0,009	0,129	5.2	0,009	0,129	0.129	
			0337	-	0,138	0,002	-	0,138	0,002	-	0,138	0,002	-	0,138	0,002	0.002	
			1555	-	0,072	0,001	-	0,072	0,001	-	0,072	0,001	-	0,072	0,001	0.001	
			1325	-	0,042	0,001	-	0,042	0,001	-	0,042	0,001	-	0,042	0,001	0.001	
			1325	-	0,085	0,002	-	0,085	0,002	-	0,085	0,002	-	0,085	0,002	0.002	
			0406	-	0,047	0,386	-	0,047	0,386	-	0,047	0,386	-	0,047	0,386	0.386	01.2020
1661	Цех №106. Отделение обработки полиэтилена. Фасовочная линия ФМ-1	Углеводороды непредельные алифатического ряда	0550	-	0,089	0,750	-	0,089	0,750	-	0,089	0,750	-	0,089	0,750	0.750	01.2020
			0401	-	0,033	0,271	-	0,033	0,271	-	0,033	0,271	-	0,033	0,271	0.271	01.2020
			0406	-	0,047	0,386	-	0,047	0,386	-	0,047	0,386	-	0,047	0,386	0.386	01.2020
			0550	-	0,089	0,750	-	0,089	0,750	-	0,089	0,750	-	0,089	0,750	0.750	01.2020
			0401	-	0,033	0,271	-	0,033	0,271	-	0,033	0,271	-	0,033	0,271	0.271	01.2020
			0406	-	0,047	0,389	-	0,047	0,389	-	0,047	0,389	-	0,047	0,389	0.389	01.2020
1662	Цех №106. Отделение обработки полиэтилена. Силосы 3S1/1-4	Углеводороды непредельные алифатического ряда	0550	-	0,083	0,626	-	0,083	0,626	-	0,083	0,626	-	0,083	0,626	0.626	01.2020
			0401	-	0,054	0,433	-	0,054	0,433	-	0,054	0,433	-	0,054	0,433	0.433	01.2020
			0406	-	0,047	0,389	-	0,047	0,389	-	0,047	0,389	-	0,047	0,389	0.389	01.2020

Номер источника выброса	Источник выброса (цех, участок), наименование технологического оборудования	Нормативы ДВ, ВДВ												Срок достижения норматива ДВ, месяц, год				
		2022 год			2023 год			2024 год			2025 год							
		код	наименование	мг/м <sup>3</sup>	г/с	т/год	мг/м <sup>3</sup>	г/с	т/год	мг/м <sup>3</sup>	г/с	т/год	мг/м <sup>3</sup>		г/с	т/год		
0341	Цех №106. Отделение окислительных процессов и восков и полиэфирной эмульсии. Колонны окисления 21А-21В, 512/1-512/3. Сборник 77. Скрубер 217	0410	Метан	-	0,007	0,106	-	0,007	0,106	-	0,007	0,106	-	0,007	0,106	-	0,007	0,106
		1052	Метанол (метаноловый спирт)	-	0,011	0,166	-	0,011	0,166	-	0,011	0,166	-	0,011	0,166	-	0,011	0,166
		1401	Пропан-2-он (ацетон)	-	0,003	0,017	-	0,003	0,017	-	0,003	0,017	-	0,003	0,017	-	0,003	0,017
		0550	Углеводороды алифатического ряда	-	0,034	0,496	-	0,034	0,496	-	0,034	0,496	-	0,034	0,496	-	0,034	0,496
		0401	Углеводороды предельные алифатического ряда С1-С10	-	0,074	1,105	-	0,074	1,105	-	0,074	1,105	-	0,074	1,105	-	0,074	1,105
		0337	Углерод оксид (окись углерода, угарный газ)	-	1,341	19,768	-	1,341	19,768	-	1,341	19,768	-	1,341	19,768	-	1,341	19,768
		1555	Уксусная кислота	-	0,015	0,171	-	0,015	0,171	-	0,015	0,171	-	0,015	0,171	-	0,015	0,171
		1325	Формальдегид (метаналь)	-	0,016	0,091	-	0,016	0,091	-	0,016	0,091	-	0,016	0,091	-	0,016	0,091
		1061	Этанол (этиловый спирт)	-	0,073	0,043	-	0,073	0,043	-	0,073	0,043	-	0,073	0,043	-	0,073	0,043
		0301	Азот (IV) оксид (диоксида азота)	49,2	0,103	1,098	49,2	0,103	1,098	49,2	0,103	1,098	49,2	0,103	1,098	49,2	0,103	1,098
		0410	Метан	3,6	0,008	0,081	3,6	0,008	0,081	3,6	0,008	0,081	3,6	0,008	0,081	3,6	0,008	0,081
		0401	Углеводороды предельные алифатического ряда С1-С10	11,2	0,016	0,155	11,2	0,016	0,155	11,2	0,016	0,155	11,2	0,016	0,155	11,2	0,016	0,155
		0297	Цех №201. Отделение по производству катализатора.	0337	Углерод оксид (окись углерода, угарный газ)	12,4	0,026	0,272	12,4	0,026	0,272	12,4	0,026	0,272	12,4	0,026	0,272	12,4
0301	Азот (IV) оксид (диоксида азота)			182,1	0,448	3,905	182,1	0,448	3,905	182,1	0,448	3,905	182,1	0,448	3,905	182,1	0,448	3,905
0410	Метан			0,82	0,001	0,017	0,82	0,001	0,017	0,82	0,001	0,017	0,82	0,001	0,017	0,82	0,001	0,017
2908	Льдиль дезорганическая.			43,6	0,033	0,449	43,6	0,033	0,449	43,6	0,033	0,449	43,6	0,033	0,449	43,6	0,033	0,449

Номер источника выброса	Источник выделения (цех, участок), наименование технологического оборудования	Загрязняющее вещество	Нормативы ДВ, ВДВ												Срок достижения норматива ДВ, месяц, год			
			2022 год			2023 год			2024 год			2025 год						
			код	наименование	мг/м <sup>3</sup>	г/с	т/год	мг/м <sup>3</sup>	г/с	т/год	мг/м <sup>3</sup>	г/с	т/год	мг/м <sup>3</sup>		г/с	т/год	
0298	Мерники Д-101А, СГ-30, Смесители СХ-40А, СХ-40В, Емкости СГ-10, СГ-20, 03 Кальцинатор С-2800, Сушилка С-1000	содержащая двуокись кремния менее 70%																
		0401	Углекислоты предельные алифатического ряда С1-С10	28,0	0,043	0,580	28,0	0,043	0,580	28,0	0,043	0,580	28,0	0,043	0,580	28,0	0,043	0,580
0295	Цех №201. Отделение по производству катализатора. Реактор Р-1	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния менее 70%																
		2908	Пыль органическая, содержащая двуокись кремния менее 70%	172,6	0,017	0,008	172,6	0,017	0,008	172,6	0,017	0,008	172,6	0,017	0,008	172,6	0,017	0,008
0289	Цех №201. Отделение по производству АЦГ. Технологическое оборудование реактива, емкости АЦГ-сырья, емкости 4, 6/1, 6/2, 10/1, 10/2, 10/3, 19, 20/1, 20/2, 17, 23, 35, 44, 60, 67, 73А (через ГОУ)	Тиоцианид (муравьиной кислоты нитрил, диановодород, синильная кислота)																
		0317	Натрий гидроксид (натр едкий, сода каустическая)	10,0	0,003	0,013	10,0	0,003	0,013	10,0	0,003	0,013	10,0	0,003	0,013	10,0	0,003	0,013
		0150	Натрий гидроксид (натр едкий, сода каустическая)	-	0,010	0,282	-	0,010	0,282	-	0,010	0,282	-	0,010	0,282	-	0,010	0,282
0289	Цех №201. Отделение по производству НАК, АЦН и синильной кислоты. Сепаратор	Пролан-2-он (ацетон)																
		1401	Пролан-2-он (ацетон)	13,65	1,200	11,824	13,65	1,200	11,824	13,65	1,200	11,824	13,65	1,200	11,824	13,65	1,200	11,824
0289	Цех №201. Отделение по производству НАК, АЦН и синильной кислоты. Сепаратор	Азот (IV) оксид (азота диоксид)																
		0301	Азот (IV) оксид (азота диоксид)	1532,5	49,639	399,583	1532,5	49,639	399,583	1532,5	49,639	399,583	1532,5	49,639	399,583	1532,5	49,639	399,583
0289	Цех №201. Отделение по производству НАК, АЦН и синильной кислоты. Сепаратор	Акрилонитрил (акриловой кислоты нитрил, проп-2-енилнитрил)																
		2001	Акрилонитрил (акриловой кислоты нитрил, проп-2-енилнитрил)	24,0	1,229	5,117	24,0	1,229	5,117	24,0	1,229	5,117	24,0	1,229	5,117	24,0	1,229	5,117

512651

Номер источника выброса	Источник выделения (цех, участок, найденное в процессе технологического оборудования)	Загрязняющее вещество	Нормативы ДВ, ВДВ												Срок достижения норматива ДВ, мес/кв, год		
			2022 год				2023 год				2024 год					2025 год	
			код	наименование	мг/м <sup>3</sup>	г/с	т/год	мг/м <sup>3</sup>	г/с	т/год	мг/м <sup>3</sup>	г/с	т/год	мг/м <sup>3</sup>		г/с	т/год
1252	Цех №201. Отделение по производству НАК, АЦН и синильной кислоты. Сепаратор W-30, Аппарат К-1, Конденсатор А-630, Емкость W-700, Колонны 001А, 001В, 001С, Колоны 002, А-006, Линия сточных вод отделения АЦГ и цеха 204	0317	Гидроксианид муравьиной кислоты, нитрил, диановодород, синильная кислота)	26,0	0,842	8,855	26,0	0,842	8,855	26,0	0,842	8,855	26,0	0,842	8,855	8,855	
		0410	Метан	68,0	2,202	16,729	68,0	2,202	16,729	68,0	2,202	16,729	68,0	2,202	16,729	16,729	
		2908	Цельноорганическая, содержащая двуокись кремния менее 70%	9,5	0,308	5,116	9,5	0,308	5,116	9,5	0,308	5,116	9,5	0,308	5,116	5,116	
		0330	Сера диоксид (ангидрид сернистый, сера (IV) оксида, сернистый газ)	-	191,866	3308,37	-	191,866	3308,37	-	191,866	3308,37	-	191,866	3308,37	3308,37	
		0401	Углекислый диоксид (углекислотный газ)	101,2	1,075	11,405	101,2	1,075	11,405	101,2	1,075	11,405	101,2	1,075	11,405	11,405	
		0337	Углерод оксид (окись углерода, угарный газ)	496,4	16,078	167,139	496,4	16,078	167,139	496,4	16,078	167,139	496,4	16,078	167,139	167,139	
		0301	Азот (IV) оксид (диоксид азота)	-	49,639	399,583	-	49,639	399,583	-	49,639	399,583	-	49,639	399,583	399,583	
		2001	Азриповой кислоты нитрил, проп-2-инитрил)	-	1,229	5,117	-	1,229	5,117	-	1,229	5,117	-	1,229	5,117	5,117	
		0317	Гидроксианид муравьиной кислоты, нитрил, диановодород, синильная кислота)	-	0,842	8,855	-	0,842	8,855	-	0,842	8,855	-	0,842	8,855	8,855	
		0410	Метан	-	2,202	16,729	-	2,202	16,729	-	2,202	16,729	-	2,202	16,729	16,729	
2908	Цельноорганическая, содержащая	-	0,308	5,116	-	0,308	5,116	-	0,308	5,116	-	0,308	5,116	5,116			

512651

Номер источника выброса		Источники выделения (цех, участок), наименование технологического оборудования	Нормативы ДВ, ВДВ												Срок достижения норматива ДВ, месяц, год						
			2022 год						2023 год							2024 год					
			код	наименование вещества	мг/м <sup>3</sup>	г/с	т/год	мг/м <sup>3</sup>	г/с	т/год	мг/м <sup>3</sup>	г/с	т/год	мг/м <sup>3</sup>		г/с	т/год	мг/м <sup>3</sup>	г/с	т/год	
0290	Цех №204	Цех №201. Отделение по производству НАК, АЦН и синильной кислоты. Аппараты 230, 400, 430А, А-430В, А-600А, А-600В, А-700А, А-700В, 700А, Н-250, Эжектор 80Е, Емкости А-300, С-30, С-40, Р-10А, Р-10В, Р-10С, А-1000 А, А-1000В, Т-20, Т-30 Т-40, Т-60, Т-80, А-300, W-500А, W-500В, W-600, А-200А, А-200В, Предохранительные клапаны колон 004, 006, 007, 008, А-006, А-008, А-009, Н-002 Цех №204.	0330	сернистый, сера (IV) оксид, сернистый газ)	-	191,866	3308,37	-	191,866	3308,37	-	191,866	3308,37	-	191,866	3308,37	-	191,866	3308,37		
			0337	Углерод оксид (окись углерода, угарный газ)	-	16,078	167,139	-	16,078	167,139	-	16,078	167,139	-	16,078	167,139	-	16,078	167,139		
			2001	Акрилонитрил (акриловой кислоты нитрил, проп-2-енитрил)	-	0,826	1,783	-	0,826	1,783	-	0,826	1,783	-	0,826	1,783	-	0,826	1,783		
			0303	Аммиак	-	0,001	0,019	-	0,001	0,019	-	0,001	0,019	-	0,001	0,019	-	0,001	0,019		
			0317	Гидроцианид (муравьиной кислоты нитрил, циановодород, синильная кислота)	-	0,024	0,681	-	0,024	0,681	-	0,024	0,681	-	0,024	0,681	-	0,024	0,681		
			0410	Метан	-	0,009	0,252	-	0,009	0,252	-	0,009	0,252	-	0,009	0,252	-	0,009	0,252		
			1401	Пропан-2-он (ацетон)	-	0,014	0,404	-	0,014	0,404	-	0,014	0,404	-	0,014	0,404	-	0,014	0,404		
			0550	Углеводороды непредельные алифатического ряда	-	0,008	0,228	-	0,008	0,228	-	0,008	0,228	-	0,008	0,228	-	0,008	0,228		
			0401	Углеводороды предельные алифатического ряда С1-С10	-	0,044	1,238	-	0,044	1,238	-	0,044	1,238	-	0,044	1,238	-	0,044	1,238		
			0337	Углерод оксид	-	0,155	4,421	-	0,155	4,421	-	0,155	4,421	-	0,155	4,421	-	0,155	4,421		
			0334	Отделение по производству сульфата аммония. Сушилки (тип №№13/1,13/2)	0351	аммонийный сульфат	44,8	0,113	3,321	44,8	0,113	3,321	44,8	0,113	3,321	44,8	0,113	3,321	44,8	0,113	3,321

512651

Номер источ-ника выбро-са	Источник выделен-ия (цех, участок), наименование техноло-гического оборудования	Загрязняющее вещество	Нормативы ДВ, ВДВ												Срок дости-жения нор-матива ДВ, месяц, год	
			2022 год			2023 год			2024 год			2025 год				
			мг/м <sup>3</sup>	г/с	т/год	мг/м <sup>3</sup>	г/с	т/год	мг/м <sup>3</sup>	г/с	т/год	мг/м <sup>3</sup>	г/с	т/год		
0306	Цех №204. Отделение по производству МА. Скрубберы К-122/1-К-122/4, Сборники Е-4/1, Е-4/2, Е-105	2001	Акрилонитрил (Акриловой кислоты нитрил, проп-2-енитрил)	4,7	0,053	0,002	4,7	0,053	0,002	4,7	0,053	0,002	4,7	0,053	0,002	0,002
		1052	Метанол (Метаноловый спирт)	5,1	0,000	0,002	5,1	0,000	0,002	5,1	0,000	0,002	5,1	0,000	0,002	0,002
		1225	Метилакрилат (Акриловой кислоты метиловый эфир)	7,6	0,001	0,003	7,6	0,001	0,003	7,6	0,001	0,003	7,6	0,001	0,003	0,003
0423	Цех №401. Отделение полимеризации. Емкость для ДМФ V-404	2001	Акрилонитрил (Акриловой кислоты нитрил, проп-2-енитрил)	9,1	0,000	0,002	9,1	0,000	0,002	9,1	0,000	0,002	9,1	0,000	0,002	0,002
		1555	Уксусная кислота	-	0,078	0,345	-	0,078	0,345	-	0,078	0,345	-	0,078	0,345	0,345
1443	Цех №401. Отделение полимеризации. Выгрузочное устройство X-204, Емкость для нейтритации АМПС кальцинированной содой V-201	2902	Твердые частицы (неагломерированная по составу пыль/аэрозоль)	5,2	0,001	0,034	5,2	0,001	0,034	5,2	0,001	0,034	5,2	0,001	0,034	0,034
		1555	Уксусная кислота	-	0,007	0,198	-	0,007	0,198	-	0,007	0,198	-	0,007	0,198	0,198
		2001	Акрилонитрил (Акриловой кислоты нитрил, проп-2-енитрил)	0,8	0,000	0,001	0,8	0,000	0,001	0,8	0,000	0,001	0,8	0,000	0,001	0,001
0457	Отделение регенерации. Фалеразделители V-652, V-659, V-660	1819	Диметиламин	8,0	0,000	0,007	8,0	0,000	0,007	8,0	0,000	0,007	8,0	0,000	0,007	0,007
		1555	Уксусная кислота	-	0,014	0,216	-	0,014	0,216	-	0,014	0,216	-	0,014	0,216	0,216
0386	Цех №401. Отделение по производству отделочных	1611	Окислы (Спектеглен, этиленоксид)	-	1,283	0,050	-	1,283	0,050	-	1,283	0,050	-	1,283	0,050	0,050

Номер источника выброса	Источник выделения (цех, участок), наименование технологического оборудования	Загрязняющее вещество	Нормативы ДВ, ВДВ												Срок достижения норматива ДВ, месяц, год		
			2022 год			2023 год			2024 год			2025 год					
			код	наименование	мг/м <sup>3</sup>	г/с	т/год	мг/м <sup>3</sup>	г/с	т/год	мг/м <sup>3</sup>	г/с	т/год	мг/м <sup>3</sup>		г/с	т/год
0494	препаратов Сорбитан С и Сорбиталь С-20. Реактор RF-2024, Емкость RF-203а	Цех №402. Отделение готовой продукции. Технологическое оборудование цехов №401 и №402	1555	Уксусная кислота	2,4	0,493	7,209	2,4	0,493	7,209	2,4	0,493	7,209	2,4	0,493	7,209	
			2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния менее 70%	26,4	0,005	0,006	26,4	0,005	0,006	26,4	0,005	0,006	26,4	0,005	0,006	26,4
1433	Цех №008. Ремонтный участок. Заточной станок	Цех №009. Отделение получения холода. Заточные станки	2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния менее 70%	46,0	0,008	0,014	46,0	0,008	0,014	46,0	0,008	0,014	46,0	0,008	0,014	
0653	Цех №011. Факельная установка		0301	Азот (IV) оксид (азота диоксид)	-	19,464	29,762	-	19,464	29,762	-	19,464	29,762	-	19,464	29,762	
			0401	Углекислоты предельные алифатического ряда С1-С10	-	291,960	79,154	-	291,960	79,154	-	291,960	79,154	-	291,960	79,154	
			0337	Углерод оксид (окись углерода, угарный газ)	-	2433,00	460,679	-	2433,00	460,679	-	2433,00	460,679	-	2433,00	460,679	
			0328	Углерод черный (сажа)	-	291,960	51,609	-	291,960	51,609	-	291,960	51,609	-	291,960	51,609	
0654	Цех №011. Факельная установка		0301	Азот (IV) оксид (азота диоксид)	-	19,464	38,762	-	19,464	38,762	-	19,464	38,762	-	19,464	38,762	
			0401	Углекислоты предельные алифатического ряда С1-С10	-	291,960	110,154	-	291,960	110,154	-	291,960	110,154	-	291,960	110,154	
			0337	Углерод оксид (окись углерода,	-	2433,00	662,679	-	2433,00	662,679	-	2433,00	662,679	-	2433,00	662,679	

512651

512651

Номер источника выброса	Источник выделения (цех, участок), наименование технологического оборудования	Загрязняющее вещество	Нормативы ДВ, ВДВ												Срок достижения норматива ДВ, месяц, год		
			2022 год			2023 год			2024 год			2025 год					
			кг/м <sup>3</sup>	г/с	т/год	кг/м <sup>3</sup>	г/с	т/год	кг/м <sup>3</sup>	г/с	т/год	кг/м <sup>3</sup>	г/с	т/год			
1604	Цех № 011. КГТУ. ГПА № 1 (при КИВ=3,5)	0328	-	291,960	74,809	-	291,960	74,809	-	291,960	74,809	-	291,960	74,809			
		0301	198,0	0,697	4,343	198,0	0,697	4,343	198,0	0,697	4,343	198,0	0,697	4,343			
		0304	-	-	0,706	-	-	0,706	-	-	0,706	-	-	0,706	-	0,706	
		0410	217,0	0,764	6,020	217,0	0,764	6,020	217,0	0,764	6,020	217,0	0,764	6,020			
1605	Цех № 011. КГТУ. ГПА № 2 (при КИВ=3,5)	0401	284,7	0,238	1,755	284,7	0,238	1,755	284,7	0,238	1,755	284,7	0,238	1,755			
		0337	273,3	0,835	6,480	273,3	0,835	6,480	273,3	0,835	6,480	273,3	0,835	6,480			
		0301	197,0	0,693	4,320	197,0	0,693	4,320	197,0	0,693	4,320	197,0	0,693	4,320			
		0304	-	0,000	0,702	-	0,000	0,702	-	0,000	0,702	-	0,000	0,702			
1606	Цех № 011. КГТУ. ГПА № 3 (при КИВ=3,5)	0410	214,0	0,753	5,945	214,0	0,753	5,945	214,0	0,753	5,945	214,0	0,753	5,945			
		0401	276,5	0,220	1,540	276,5	0,220	1,540	276,5	0,220	1,540	276,5	0,220	1,540			
		0337	251,3	0,885	6,874	251,3	0,885	6,874	251,3	0,885	6,874	251,3	0,885	6,874			
		0301	195,2	0,687	4,270	195,2	0,687	4,270	195,2	0,687	4,270	195,2	0,687	4,270			
		0304	-	0,000	0,694	-	0,000	0,694	-	0,000	0,694	-	0,000	0,694			
		0410	214,3	0,754	5,929	214,3	0,754	5,929	214,3	0,754	5,929	214,3	0,754	5,929			
		0401	281,1	0,235	1,744	281,1	0,235	1,744	281,1	0,235	1,744	281,1	0,235	1,744			
		0337	267,6	0,942	7,394	267,6	0,942	7,394	267,6	0,942	7,394	267,6	0,942	7,394			



512651

Номер источника выброса	Источник выделения (цех, участок), наименование технологического оборудования	Загрязняющее вещество	Нормативы ДВ, ВДВ												Срок достижения норматива ДВ, месяц, год			
			2022 год			2023 год			2024 год			2025 год						
			мг/м <sup>3</sup>	г/с	т/год	мг/м <sup>3</sup>	г/с	т/год	мг/м <sup>3</sup>	г/с	т/год	мг/м <sup>3</sup>	г/с	т/год				
1607	Цех № 011. КГТУ. ГПА № 4 (при КИВ=3,5)	Угарный газ																
		0301 Азот (IV) оксид (азота диоксид)	199,2	1,294	8,068	199,2	1,294	8,068	199,2	1,294	8,068	199,2	1,294	8,068	199,2	1,294	8,068	8,068
		0304 Азот (II) оксид (азота оксид)		0,000	1,311		0,000	1,311		0,000	1,311		0,000	1,311		0,000	1,311	1,311
		0410 Метан	245,3	1,595	12,495	245,3	1,595	12,495	245,3	1,595	12,495	245,3	1,595	12,495	245,3	1,595	12,495	12,495
		0401 Углеводороды предельные алифатического ряда С1-С10	299,5	0,353	2,572	299,5	0,353	2,572	299,5	0,353	2,572	299,5	0,353	2,572	299,5	0,353	2,572	2,572
		0337 Углерод оксид (окись углерода, угарный газ)	252,5	1,642	12,846	252,5	1,642	12,846	252,5	1,642	12,846	252,5	1,642	12,846	252,5	1,642	12,846	12,846
		0301 Азот (IV) оксид (азота диоксид)	255,5	8,815	148,675	255,5	8,815	148,675	255,5	8,815	148,675	255,5	8,815	148,675	255,5	8,815	148,675	148,675
		0304 Азот (II) оксид (азота оксид)	-	4,419	107,723	-	4,419	107,723	-	4,419	107,723	-	4,419	107,723	-	4,419	107,723	107,723
		2001 Акрилонитрил	4,2	0,146	2,645	4,2	0,146	2,645	4,2	0,146	2,645	4,2	0,146	2,645	4,2	0,146	2,645	2,645
		0317 Муравьиной кислоты нитрил, диазоводород, синильная кислота)	1,5	0,052	1,164	1,5	0,052	1,164	1,5	0,052	1,164	1,5	0,052	1,164	1,5	0,052	1,164	1,164
1608	Цех №011. КГТУ. Котел утилизатор	0410 Метан	150,2	5,182	121,903	150,2	5,182	121,903	150,2	5,182	121,903	150,2	5,182	121,903	150,2	5,182	121,903	121,903
		0550 Углеводороды непредельные алифатического ряда	-	5,517	106,771	-	5,517	106,771	-	5,517	106,771	-	5,517	106,771	-	5,517	106,771	106,771
		0401 Углеводороды предельные алифатического ряда С1-С10	276,1	4,342	90,263	276,1	4,342	90,263	276,1	4,342	90,263	276,1	4,342	90,263	276,1	4,342	90,263	90,263
		0337 Углерод оксид (окись углерода, угарный газ)	2642,5	91,166	1746,533	2642,5	91,166	1746,533	2642,5	91,166	1746,533	2642,5	91,166	1746,533	2642,5	91,166	1746,533	1746,533
		2908 Наль (неорганическая, содержащая двухокись кремния	50,0	0,051	0,088	50,0	0,051	0,088	50,0	0,051	0,088	50,0	0,051	0,088	50,0	0,051	0,088	0,088
908	Цех №712. Антикоррозионный участок.																01.2018	

Номер источника выброса	Источник выделения (цех, участок, наименование технологического оборудования)	Загрязняющее вещество	Нормативы ДВ, ВДВ												Срок достижения норматива ДВ, месяц, год			
			2022 год			2023 год			2024 год			2025 год						
			мг/м <sup>3</sup>	г/с	т/год	мг/м <sup>3</sup>	г/с	т/год	мг/м <sup>3</sup>	г/с	т/год	мг/м <sup>3</sup>	г/с	т/год				
	Пескоструйная камера																	
646	Цех №712. Механический участок, заточное отделение. Заточные станки	2908	50,0	0,092	0,693	50,0	0,092	0,693	50,0	0,092	0,693	50,0	0,092	0,693	50,0	0,092	0,693	01.2018
1370	Цех №712. Механический участок, станочное отделение. Заточной станок	2908	50,0	0,010	0,005	50,0	0,010	0,005	50,0	0,010	0,005	50,0	0,010	0,005	50,0	0,010	0,005	01.2018
903	Цех №712. Механический участок, станочное отделение. Шлифовальный станок	2902	50,0	0,080	0,275	50,0	0,080	0,275	50,0	0,080	0,275	50,0	0,080	0,275	50,0	0,080	0,275	01.2018
645	Цех №712. Механический участок, станочное отделение. Токарный станок	2902	19,1	0,024	0,072	19,1	0,024	0,072	19,1	0,024	0,072	19,1	0,024	0,072	19,1	0,024	0,072	
1393	Цех №014. Участок по ремонту электротехнического оборудования. Ремонтный участок. Заточной станок	2908	30,3	0,004	0,003	30,3	0,004	0,003	30,3	0,004	0,003	30,3	0,004	0,003	30,3	0,004	0,003	
1394	Цех №014. Участок по ремонту электротехнического оборудования. Ремонтный участок. Строгальный станок, фрезерный станок	2952	6,1	0,002	0,007	6,1	0,002	0,007	6,1	0,002	0,007	6,1	0,002	0,007	6,1	0,002	0,007	

512651

Номер источника выброса	Источник выделения (цех, участок), наименование технологического оборудования	Загрязняющее вещество	Нормативы ДВ, ВДВ												Срок достижения норматива ДВ, месяц, год
			2022 год			2023 год			2024 год			2025 год			
			мг/м <sup>3</sup>	г/с	т/год	мг/м <sup>3</sup>	г/с	т/год	мг/м <sup>3</sup>	г/с	т/год	мг/м <sup>3</sup>	г/с	т/год	
0644	Цех №19. Участок по деревообработке. Деревообрабатывающие станки	код наименование	49,0	0,236	1,377	49,0	0,236	1,377	49,0	0,236	1,377	49,0	0,236	1,377	1,377
1437	Цех №020. Ремонтная группа	2908 Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния менее 70%	43,2	0,010	0,012	43,2	0,010	0,012	43,2	0,010	0,012	43,2	0,010	0,012	0,012
1636	Цех №021. Слесарная мастерская. Гочильно-шлифовальный станок	2908 Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния менее 70%	21,6	0,004	0,014	21,6	0,004	0,014	21,6	0,004	0,014	21,6	0,004	0,014	0,014
1637	Цех №021. Слесарная мастерская. Гочильно-шлифовальный станок	2908 Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния менее 70%	26,5	0,004	0,017	26,5	0,004	0,017	26,5	0,004	0,017	26,5	0,004	0,017	0,017
1111	Цех №701. Слесарная мастерская. Заточной станок	2908 Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния менее 70%	28,5	0,005	0,009	28,5	0,005	0,009	28,5	0,005	0,009	28,5	0,005	0,009	0,009
1176	Цех №701. Слесарная мастерская. Заточной станок	2908 Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния менее 70%	25,3	0,004	0,005	25,3	0,004	0,005	25,3	0,004	0,005	25,3	0,004	0,005	0,005
1640	Цех №701. Слесарная мастерская. Заточной станок	2908 Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния менее 70%	24,6	0,005	0,013	24,6	0,005	0,013	24,6	0,005	0,013	24,6	0,005	0,013	0,013
1641	Цех №701. Слесарная мастерская. Заточной станок	2908 Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния менее 70%	29,4	0,006	0,015	29,4	0,006	0,015	29,4	0,006	0,015	29,4	0,006	0,015	0,015

Номер включ выбро са	Источник выделения (цех, участок), наимено- вание техноло- гического оборудования	Загрязняющее вещество	Нормативы ДВ, ВДВ												Срок дости- жения норма- тива ДВ, месяц, год	
			2022 год			2023 год			2024 год			2025 год				
			код	наименование	мг/м <sup>3</sup>	г/с	т/год	мг/м <sup>3</sup>	г/с	т/год	мг/м <sup>3</sup>	г/с	т/год	мг/м <sup>3</sup>		г/с
1297	Цех №701. Слесарная мастерская. Заточной станок	Цель неорганическая, содержащая диоксид кремния менее 70%	2908	45,9	0,009	0,042	45,9	0,009	0,042	45,9	0,009	0,042	45,9	0,009	0,042	01.2022
1255	Цех №702. Слесарная мастерская, ремонтный участок. Заточной станок	Цель неорганическая, содержащая диоксид кремния менее 70%	2908	50,0	0,000	0,000	50,0	0,000	0,000	50,0	0,000	0,000	50,0	0,000	0,000	01.2022
1267	Цех №702. Слесарная мастерская. Заточной станок	Цель неорганическая, содержащая диоксид кремния менее 70%	2908	50,0	0,000	0,000	50,0	0,000	0,000	50,0	0,000	0,000	50,0	0,000	0,000	01.2022
1541	Цех №702. Слесарная мастерская. Заточной станок	Цель неорганическая, содержащая диоксид кремния менее 70%	2908	50,0	0,000	0,000	50,0	0,000	0,000	50,0	0,000	0,000	50,0	0,000	0,000	01.2022
1649	Цех №702. Слесарная мастерская. Гоильно-шлифовальный станок	Цель неорганическая, содержащая диоксид кремния менее 70%	2908	24,0	0,005	0,002	24,0	0,005	0,002	24,0	0,005	0,002	24,0	0,005	0,002	
1470	Цех №704. Механический участок. Заточной станок	Цель неорганическая, содержащая диоксид кремния менее 70%	2908	44,5	0,007	0,006	44,5	0,007	0,006	44,5	0,007	0,006	44,5	0,007	0,006	
1471	Цех №704. Механический участок. Заточной станок	Цель неорганическая, содержащая диоксид кремния менее 70%	2908	47,3	0,009	0,008	47,3	0,009	0,008	47,3	0,009	0,008	47,3	0,009	0,008	
1625	Цех №704. Механический	Цель неорганическая, содержащая	2908	42,1	0,008	0,007	42,1	0,008	0,007	42,1	0,008	0,007	42,1	0,008	0,007	

512651

Номер источника выброса	Источник выделения (цех, участок), наименование технологического оборудования	Нормативы ДВ, В/ДВ												Срок достижения норматива ДВ, месяц, год				
		Загрязняющее вещество		2022 год			2023 год			2024 год			2025 год					
		код	наименование	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с		т/год	г/с		
	участок Станок обдир.шп.фавальный		диоксида кремния месе 70%															

2.3. При соблюдении установленных условий выбросов от промплощадки завода "Полимир" ОАО "Нафтан" загрязняющих веществ в атмосферный воздух:

2.3.1 выполнение мероприятий на источниках выбросов №№ 0646, 0908, 0903, 0958, 1370 по достижению в уходящих технологических газах концентраций загрязняющих веществ, имеющих твердое агрегатное состояние не более 50 мг/м<sup>3</sup> (срок выполнения – до 31.12.2017);

2.3.2 оснащение источников выбросов №№ 0260, 0762, 0763, 0764, 0765, 0766, 0767, 0768, 0769, 0770, 1223, 1224, 1225, 0258, 0759, 0760, 0259 и 0761 аппаратами фильтрующего типа с целью улавливания загрязняющих веществ из отходящих в атмосферный воздух технологических газов (срок выполнения – до 31.12.2019);

2.3.3 обеспечить с учетом технической возможности и экономической целесообразности оснащение источников выбросов №№ 1255, 1267 и 1541 эффективным газоочистным оборудованием, обеспечивающим достижение в уходящих технологических газах концентраций загрязняющих веществ, имеющих твердое агрегатное состояние не более 50 мг/куб.м (срок выполнения – до 31.12.2021);

2.3.4 оснащение источника выбросов № 0005 (цех 101, печи пиролиза № 1-8) автоматизированной системой контроля загрязняющих веществ в дымовых газах (срок выполнения – до 31.12.2019);

2.3.5 оснащение источника выбросов № 0289 (цех 201, узел утилизации отходов производства акрилонитрила и сульфата аммония) автоматизированной системой контроля загрязняющих веществ в дымовых газах (срок выполнения – до 31.12.2020);

2.3.6 разработка технико-экономического обоснования по внедрению технологического оборудования, использующего возобновляемые источники энергии (тепло сточных вод, движение и напор вод, ветроэнергетика, энергетика отходов, солнечная энергетика, геотермальная энергетика и т.п.), других наилучших доступных технических методов с целью снижения электро и (или) тепло энергопотребления от объектов производителей традиционных вида энергии и соответственно снижения выбросов

загрязняющих веществ в атмосферный воздух, в том числе от указанных объектов. С учетом экономической целесообразности по вовлечению в хозяйственный оборот возобновляемых источников энергии разработать мероприятия (планы) с указанием конкретных сроков их реализации. Результаты технико-экономического обоснования о целесообразности (не целесообразности) и планах по внедрению технологий, использующих нетрадиционные и возобновляемые источники энергии представить в Витебский областной комитет природных ресурсов и охраны окружающей среды (срок выполнения – до 31.12.2016);

2.3.7 проведение локального мониторинга окружающей среды по объектам воздействия на атмосферный воздух завода "Полимир", первичные данные локального мониторинга представлять в Витебский областной комитет природных ресурсов и охраны окружающей среды в сроки, установленные природоохранным законодательством;

2.3.8 проведение производственного контроля за эксплуатацией топливосжигающего оборудования и фактических параметров работы газоочистных установок на источниках выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух с периодичностью, установленной нормативными правовыми актами, в том числе техническими нормативными правовыми актами. Сводные сведения о результатах производственного контроля представлять в Витебский областной комитет природных ресурсов и охраны окружающей среды ежегодно, до 31 декабря;

2.3.9 обеспечить регулирование выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух в период неблагоприятных метеорологических условий (НМУ). Отчеты о результатах проведения аналитического контроля в период НМУ по форме, установленной природоохранным законодательством, ежемесячно представлять в Новополюцкую инспекцию природных ресурсов и охраны окружающей среды в течение 10 дней, следующих за отчетным месяцем;

2.3.10 сведения о фактических валовых выбросах загрязняющих веществ в атмосферный воздух завода "Полимир" с пояснительным анализом причин их изменений по отношению к аналогичному периоду предыдущего года представлять в Витебский областной комитет природных ресурсов и охраны окружающей среды ежегодно – за I полугодие до 10 июля, за год до 10 января.

### 3. Производить хранение и (или) захоронение отходов производства при соблюдении следующих условий:

3.1. направить на хранение и (или) захоронение на объекты хранения и (или) захоронения отходов производства следующее количество отходов производства:

Наименование отхода	Код отхода	Степень опасности и класс опасности опасных отходов	Наименование объекта хранения и (или) захоронения отходов	Количество отходов, направляемое на хранение/захоронение, тонн												
				2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год			
				5	6	7	8	9	10	11	12	13	14			
1	2	3	4	На хранение												
Силовые трансформаторы с охлаждающей жидкостью на основе ПХБ	3540002	1, чрезвычайно опасные	помещения действующих подстанций	6,553	6,553	6,553	6,553	6,553	6,553	6,553	6,553	6,553	6,553	6,553	6,553	6,553
Малогабаритные конденсаторы с диэлектриком на основе ПХБ	3540004	1, чрезвычайно опасные	помещения действующих подстанций	10,94	10,94	10,94	10,94	10,94	10,94	10,94	10,94	10,94	10,94	10,94	10,94	10,94
Осадки химподготовки	8410500	3, умеренно опасные	шламонакопитель фильтровальной станции	1113	1113	1113	1113	1113	1113	1113	1113	1113	1113	1113	1113	1113
Отбросы с решеток	8430100	3, умеренно опасные	шламонакопитель иловые карты очистных сооружений	194,4	194,4	194,4	194,4	194,4	194,4	194,4	194,4	194,4	194,4	194,4	194,4	194,4

512051

Наименование отхода	Код отхода	Степень опасности и класс опасности опасных отходов	Наименование объекта хранения и захоронения отходов (или)	Количество отходов, направляемое на хранение/захоронение, тонн										
				2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	
Осадки сооружений биологической очистки хозяйственно-фекальных сточных вод	8430200	3, умеренно опасные	шламонакопитель и иловые карты очистных сооружений	7350	7350	7350	7350	7350	7350	7350	7350	7350	7350	7350
Осадки очистки химзагрязненных сточных вод на очистных сооружениях	8430700	3, умеренно опасные	шламонакопитель и иловые карты очистных сооружений	3385	3385	3385	3385	3385	3385	3385	3385	3385	3385	3385
Ил активный очистных сооружений	8430300	4, малоопасные	шламонакопитель и иловые карты очистных сооружений	680	680	680	680	680	680	680	680	680	680	680
Песок из песколовок (минеральный осадок)	8430500	4, малоопасные	шламонакопитель и иловые карты очистных сооружений	611,3	611,3	611,3	611,3	611,3	611,3	611,3	611,3	611,3	611,3	611,3



512651

Наименование отхода	Код отхода	Степень опасности и класс опасности опасных отходов	Наименование объекта хранения и (или) захоронения отходов	Количество отходов, направляемое на хранение/захоронение, тонн										
				2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	
На захоронение														
Древесные отходы и деревянные емкости, загрязненные органическими химикатами (минеральные масла, лаки)	1721300	3, умеренно опасные	полигон ТКО г.Новополоцк	115	115	115	115	115	115	115	115	115	115	
Древесные отходы и деревянные емкости, загрязненные неорганическими веществами (кислоты, соли)	1721400	3, умеренно опасные	полигон ТКО г.Новополоцк	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	
Отходы бумаги и картона с пропиткой и покрытием прочие	1870209	3, умеренно опасные	полигон ТКО г.Новополоцк	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	
Упаковочный материал с вредными загрязнителями (преимущественно органическими)	1871400	3, умеренно опасные	шлаконалифель твердых и густых отходов	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	
Песок, загрязненный неорганическими веществами (кислоты, щелочи, соли и пр.)	3142412	3, умеренно опасные	полигон ТКО г.Новополоцк	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	
Отходы изделий теплоизоляционных асбестосодержащих	3143710	3, умеренно опасные	полигон ТКО г.Новополоцк	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	

Наименование отхода	Код отхода	Степень опасности и класс опасности опасных отходов	Наименование объекта хранения и (или) захоронения отходов	Количество отходов, направляемое на хранение/захоронение, тонн										
				2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	
Шлам газоочистки	3166000	3, умеренно опасные	шламонакопитель твердых и густых отходов	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	
Обработанные невозобновляемые смолы	5712400	3, умеренно опасные	шламонакопитель твердых и густых отходов	44,95	44,95	44,95	44,95	44,95	44,95	44,95	44,95	44,95	44,95	
Фторопласт	5712600	3, умеренно опасные	шламонакопитель твердых и густых отходов	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	
Пластмассовые упаковки и емкости с остатками вредного содержимого	5712700	3, умеренно опасные	шламонакопитель твердых и густых отходов	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	
Полимерные отходы метиакрилата	5713901	3, умеренно опасные	шламонакопитель твердых и густых отходов	66,1	66,1	66,1	66,1	66,1	66,1	66,1	66,1	66,1	66,1	
Шлам сульфата аммония (содержание полимеров – 70%)	5731901	3, умеренно опасные	шламонакопитель твердых и густых отходов	45,6	45,6	45,6	45,6	45,6	45,6	45,6	45,6	45,6	45,6	

512651

Наименование отхода	Код отхода	Степень опасности и класс опасности опасных отходов	Наименование объекта хранения и (или) захоронения отходов	Количество отходов, направляемых на хранение/захоронение, тонн										
				2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	
Отходы паронита	5750301	3, умеренно опасные	шламонакопитель твердых и густых отходов	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	
Обработанные фильтровальные ткани (Нитрон-Д)	5820101	3, умеренно опасные	шламонакопитель твердых и густых отходов	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	
Обтирочный материал, загрязненный маслами (содержание масел - 15% и более)	5820602	3, умеренно опасные	полигон ТКО г.Новополоцк	51	51	51	51	51	51	51	51	51	51	
Кокс пиролиза бензина	5970300	3, умеренно опасные	шламонакопитель твердых и густых отходов	92,4	92,4	92,4	92,4	92,4	92,4	92,4	92,4	92,4	92,4	
Обувь кожаная рабочая, потерявшая потребительские свойства	1471501	4, малоопасные	полигон ТКО г.Новополоцк	25,5	25,5	25,5	25,5	25,5	25,5	25,5	25,5	25,5	25,5	
Стеклобой армированного стекла	3140811	4, малоопасные	полигон ТКО г.Новополоцк	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2	
Стеклобой загрязненный	3140816	4, малоопасные	полигон ТКО г.Новополоцк	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	

Наименование отхода	Код отхода	Степень опасности и класс опасности отходов	Наименование объекта хранения и захоронения отходов	Количество отходов, направляемое на хранение/захоронение, тонн										
				2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	
Отходы сухой уборки гаражей, автостоянок, мест парковки	3142413	4, малоопасные	полигон ТКО г.Новополоцк	1433	1433	1433	1433	1433	1433	1433	1433	1433	1433	
Отходы плит минераловатных	3143100	4, малоопасные	полигон ТКО г.Новополоцк	480	480	480	480	480	480	480	480	480	480	
Смешанные отходы строительства, сноса зданий и сооружений	3991300	4, малоопасные	полигон ТКО г.Новополоцк	2490	2400	2300	2200	2100	2000	1950	1900	1850	1800	
Отходы стокловаты	5740400	4, малоопасные	полигон ТКО г.Новополоцк	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	
Отходы труб, шлангов из вулканизированной резины	5750118	4, малоопасные	шламоэкопильтер твердых и густых отходов	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	
Изношенная спецодежда хлопчатобумажная и другая	5820903	4, малоопасные	полигон ТКО г.Новополоцк	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	
Отходы (смет) от уборки территории промышленных предприятий и организаций	9120800	4, малоопасные	полигон ТКО г.Новополоцк	4905	4905	4905	4905	4905	4905	4905	4905	4905	4905	
Отходы производства, побойные отходам жизнедеятельности населения	9120400	неопасные	полигон ТКО г.Новополоцк	580	580	580	580	580	580	580	580	580	580	

Наименование отхода	Код отхода	Степень опасности и класс опасности опасных отходов	Наименование объекта хранения и хранения (или) захоронения отходов	Количество отходов, направляемое на хранение/захоронение, тонн										
				2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	
Растительные отходы от уборки территории	9121100	неопасные	политон ТКО г.Новополоцк	125	125	125	125	125	125	125	125	125	125	

3.2. обеспечить хранение отходов производства с неустановленным классом опасности до установления класса опасности:

Наименование отхода	Код отхода	Фактическое количество отходов, разрешенное для хранения, тонн	Объект хранения, его краткая характеристика	Срок действия допустимого объема хранения
1	2	3	4	5
-	-	-	-	-

3.3. при соблюдении следующих установленных условий хранения и (или) захоронения отходов производства:

3.3.1 обеспечивать сбор отходов и их разделение по видам, разрабатывать и принимать меры по уменьшению объемов (предотвращению) образования отходов, максимально извлекать и сдавать на переработку вторичные материальные ресурсы;

3.3.2 осуществлять учет отходов и проводить их инвентаризацию;

3.3.3 обеспечивать хранение отходов производства в санкционированных местах хранения отходов, захоронение - в санкционированных местах захоронения отходов.

## 4. Обеспечить проведение мониторинга и аналитического контроля в области охраны окружающей среды:

Таблица 4

№ п/п	Номер источника, пробной площадки (точки контроля) на карте-схеме	Производственная (промышленная) площадка, цех, участок	Объект контроля	Точка отбора проб, ее доступность	Частота мониторинга (контроля)	Контролируемый параметр (вещество)	Метод отбора проб	Методика или процедура анализа	Название лаборатории, осуществляющей контроль, номер и срок действия свидетельства об аккредитации
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	Точки 1, 2, 3, 4 схемы отбора проб сточных вод	цех 020 (биологические очистные сооружения) выпуск из биопрудов в р. Западная Двина	сброс сточных вод, поверхностные воды	точки отбора проб находятся на входе в очистные сооружения (смеситель), выпуске из БОС, выше и ниже створа сброса сточных вод в водоток; точки доступны для отбора проб	локальный мониторинг 4 раза в месяц	рН БПК <sub>5</sub> ХПК взвешенные вещества аммоний-ион (в пересчете на N) азот общий фосфор общий фосфат-ион (в пересчете на P) минерализация хлорид-ион сульфат-ион СПАВ (анион) нефтепродукты фенолы роданиды цианид-ион диметилфурмамид акрилонитрил ацетонитрил ацетон висмут метанол молибден железо общее	разовый	метрологически аттестованный метод выполнения измерений	санитарная лаборатория завода "Полимир" ОАО "Нафтан" аттестат аккредитации № ВУ/112 02.1.0.0.0441 срок действия до 17.09.2020

№ п/п	№ источника, пробной площадки (точки контроля) на карте-схеме	Производственная (промышленная) площадка, цех, участок	Объект контроля	Точка отбора проб, ее доступность	Частота мониторинга (контроля)	Контролируемый параметр (вещество)	Метод отбора проб	Методика или процедура анализа	Название лаборатории, осуществляющей контроль, номер и срок действия свидетельства об аккредитации
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
2	Точки №1-№4 карты-схемы расположения кон-трольных скважин	шламонакопитель густых и твердых отходов завода "Полимир" ОАО "Нафтан"	подземные воды	точки отбора проб находятся в районе расположения шламонакопителя; точки доступны для отбора проб	1 раз в год в период спада весеннего половодья	температура воды рН сухой остаток азот аммонийный азот нитратный азот нитритный фосфор фосфатный хлориды сульфаты нефтепродукты СПАВ (аннон.) ртуть кадмий цинк хром общий медь мышьяк железо общее фенолы марганец алюминий никель	разовый	метрологически аттестованный метод выполнения измерений	санитарная лаборатория завода "Полимир" ОАО "Нафтан" аттестат аккредитации и № ВУ/112 02.1.0.0.0441 срок действия до 17.09.2020
3	Точки 304,	шламонакопитель	подземные воды	точки отбора проб	1 раз в год в период в	температура воды	разовый	метрологически аттестованный	санитарная лаборатория

512651

№ п/п	Номер источника, пробной площадки (точки контроля) на карте-схеме	Производственная (промышленная) площадка, цех, участок	Объект контроля	Точка отбора проб, ее доступность	Частота мониторинга (контроля)	Контролируемый параметр (вещество)	Метод отбора проб	Методика или процедура анализа	Название лаборатории, осуществляющей контроль, номер и срок действия свидетельства об аккредитации
1	2 304а, 305, 305а карты-схемы расположения источников выбросов на ствния на окруж. среде	3 биологических очистных сооружений завода "Полимир" ОАО "Нафтан"	4	5 находится в районе расположения шламона-копителя; точки доступа для отбора проб	6 период спада весеннего половодья	7 рН сухой остаток азот аммонийный азот нитратный фосфор фосфатный хлориды сульфаты нефтепродукты СПАВ (анион.) ртуть кадмий цинк хром общий мель свинец мышьяк железо общее фенолы марганец алюминий никель	8	9 метод выполнения измерений	10 завода "Полимир" ОАО "Нафтан" аттестат аккредитации и № ВУ/112 02.1.0.0.0441 срок действия до 17.09.2020
4	Источники выбросов загрязняющих веществ в атмосферном воздухе	производственная площадка промузел г.Новополоцк, завод "Полимир"	выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух	в соответствии с требованиями ТНПА	ежемесячно и (или) ежегодно и (или) 1 раз в 2-3 года (в соответствии с требованиями)	установлен в таблице 2.2.*.	в соответствии с требованиями ТНПА (МВИ)	метрологически аттестованный метод выполнения измерений	аккредитованная аналитическая лаборатория

512651



512651

№ п/п	Номер источника, пробной площадки (точки контроля) на карте-схеме	Производственная (промышлennая) площадка, цех, участок	Объект контроля	Точка отбора проб, ее доступность	Частота мониторинга (контроля)	Контролируемый параметр (вещество)	Метод отбора проб	Методика или процедура анализа	Название лаборатории, осуществляющей контроль, номер и срок действия свидетельства об аккредитации
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
	завода "Полимир" №№ 0005, 1163, 0958, 0126, 0956, 1153, 0287, 0269, 0686, 0341, 0723, 0297, 0298, 0295, 0289, 1252, 0290, 0334, 0306, 0423, 1443, 0457, 0386, 0494, 1433, 1384, 1608, 0908, 0646, 1370, 0903, 0645, 1393, 1394, 1437, 1636, 1637, 1111, 1176, 1640, 1641, 1297, 1255, 1267, 1541, 1649, 1470, 1471, 1625				ми ИПА, в т.ч. ТИПА)				

№ п/п	Номер источника пробной площадки (точки контроля) на карте-схеме	Производственная площадка, цех, участок	Объект контроля	Точка отбора проб, ее доступность	Частота мониторинга (контроля)	Контролируемый параметр (вещество)	Метод отбора проб	Методика или процедура анализа	Название лаборатории, осуществляющей контроль, номер и срок действия свидетельства об аккредитации
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
5	1-8, 10, 12-16 20-23	Производственная площадка	земли (включая почвы)	точка отбора проб доступна	один раз в три года; май-ноябрь;	рН <sub>КС</sub>  Гумус  цинк, кадмий  ПАУ	ГОСТ 17.4.3.01-83, ГОСТ 17.4.4.02-84  ГОСТ 17.4.3.01-83, ГОСТ 17.4.4.02-84  ГОСТ 17.4.3.01-83, ГОСТ 17.4.4.02-84  ГОСТ 17.4.3.01-83, ГОСТ 17.4.4.02-84	ГОСТ 26483-85 Потенциометрический  ГОСТ 26213-91 Метод Тюринга в модификации ЦИНАО  МВИ.МН 1137-99 МВИ Метод атомно-абсорбционной спектроскопии  СБ ИСО 13877-2005. Качество почвы. Определение полициклических ароматических углеводородов. Метод высокоэффективной жидкостной хроматографии	подрядная лаборатория на договорной основе

№ п/п	№ источника, пробной площадки (точки контроля) на карте-схеме	Производственная (промышленная) площадка, цех, участок	Объект контроля	Точка отбора проб, ее доступность	Частота мониторинга (контроля)	Контролируемый параметр (вещество)	Метод отбора проб	Методика или процедура анализа	Название лаборатории, осуществляющей контроль, номер и срок действия свидетельства об аккредитации
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
6	9, 11	Производственная площадка	земли (включая почвы)	точка отбора проб доступна	один раз в три года; май-ноябрь	рНкси  гумус  цинк, кадмий  ПАУ	ГОСТ 17.4.3.01-83, ГОСТ 17.4.4.02-84  ГОСТ 17.4.3.01-83, ГОСТ 17.4.4.02-84  ГОСТ 17.4.3.01-83, ГОСТ 17.4.4.02-84  ГОСТ 17.4.3.01-83, ГОСТ 17.4.4.02-84	ГОСТ 26483-85 Потенциометрический  ГОСТ 26213-91 Метод Тюринга в модификации ЦИНАО  МВИ.МН 1137-99 МВИ атомно-абсорбционной спектроскопии СТБ ИСО 13877-2005. Качество почвы. Определение полициклических ароматических углеводородов. Метод высокоэффективной жидкостной хроматографии	подрядная лаборатория на договорной основе

512651

№ п/п	№ источника, пробной площадки (точки контроля) на карте-схеме	Производственная (промышленная) площадка, цех, участок	Объект контроля	Точка отбора проб, ее доступность	Частота мониторинга (контроля)	Контролируемый параметр (вещество)	Метод отбора проб	Методика или процедура анализа	Название лаборатории, осуществляющей контроль, номер и срок действия свидетельства об аккредитации
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
7	17, 18	Производственная площадка	земли (включая почвы)	точка отбора проб доступна	один раз в три года; май-ноябрь	pH <sub>КС</sub>  гумус	ГОСТ 17.4.3.01-83, ГОСТ 17.4.4.02-84	ГОСТ 26483-85 Потенциометрический	подрядная лаборатория на договорной основе
	19	Производственная площадка	земли (включая почвы)	точка отбора проб доступна	один раз в три года; май-ноябрь	цинк, кадмий	ГОСТ 17.4.3.01-83, ГОСТ 17.4.4.02-84	ГОСТ 26213-91 Метод Тюринга в модификации ЦИНАО	подрядная лаборатория на договорной основе
						гумус	ГОСТ 17.4.3.01-83, ГОСТ 17.4.4.02-84	ГОСТ 26483-85 Потенциометрический	
						цинк, кадмий	ГОСТ 17.4.3.01-83, ГОСТ 17.4.4.02-84	ГОСТ 26213-91 Метод Тюринга в модификации ЦИНАО	
3									

№ п/п	№ источника пробной площадки (точки контроля) на карте-схеме	Производственная (промышленная) площадка, цех, участок	Объект контроля	Точка отбора проб, ее доступность	Частота мониторинга (контроля)	Контролируемый параметр (вещество)	Метод отбора проб	Методика или процедура анализа	Название лаборатории, осуществляющей контроль, номер и срок действия свидетельства об аккредитации
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
9	24	Биологические очистные сооружения	земли (включая почвы)	точка отбора проб доступна	один раз в три года; май-ноябрь	pH <sub>КС</sub>	ГОСТ 17.4.3.01-83, ГОСТ 17.4.4.02-84	ГОСТ 26483-85 Потенциометрический	подрядная лаборатория на договорной основе
						гумус	ГОСТ 17.4.3.01-83, ГОСТ 17.4.4.02-84	ГОСТ 26213-91 Метод Тюрниа в модификации ЦИНАО	
						цинк, кадмий	ГОСТ 17.4.3.01-83, ГОСТ 17.4.4.02-84	МВИ.МН 1137-99 МВИ Метод атомно-абсорбционной спектроскопии	
10	27-28	Санитарно-защитная зона	земли (включая почвы)	точка отбора проб доступна	один раз в три года; май-ноябрь	pH <sub>КС</sub>	ГОСТ 17.4.3.01-83, ГОСТ 17.4.4.02-84	ГОСТ 26483-85 Потенциометрический	подрядная лаборатория на договорной основе
						гумус	ГОСТ 17.4.3.01-83, ГОСТ 17.4.4.02-84	ГОСТ 26213-91 Метод Тюрниа в модификации ЦИНАО	
						цинк, кадмий	ГОСТ 17.4.3.01-83, ГОСТ 17.4.4.02-84	МВИ.МН 1137-99 МВИ Метод атомно-абсорбционной спектроскопии	

## 5. Обеспечить выполнение следующих условий природопользования:

5.1. мероприятия по внедрению наилучших доступных технических методов, рациональному использованию и охране окружающей среды:

Таблица 5.1

№ п/п	Наименование мероприятия	Срок выполнения	Цель	Ожидаемый эффект (результат)
1	2	3	4	5
1. Мероприятия по достижению нормативов допустимых сбросов загрязняющих веществ в составе сточных вод				
1.1	Реконструкция сооружений узла механической очистки промышленных стоков (цех 020)	2017	поддержание сооружений механической очистки в рабочем состоянии	исключение попадания очищенных сточных вод в окружающую среду; снижение энергопотребления
1.2	Реализация проекта "Цех 020. Строительство сооружений для очистки биологических прудов от донного осадка". Чистка биологических прудов: - 1 каскада; - 2 каскада	2016 – 2018 2019 – 2021	снижение вторичного загрязнения сточных вод от биогенных элементов (по азоту и фосфору)	достижение нормативов допустимых сбросов
2. Мероприятия по охране атмосферного воздуха				
2.1	Оснащение источников выбросов завода "Полимир" №№ 0646, 0908, 0903, 0938, 1370 эффективным пылеулавливающим оборудованием	31.12.2017	достижение в уходящих технологических концентраций загрязняющих веществ, имеющих агрегатное состояние более 50 мг/м <sup>3</sup>	снижение выбросов пылеи неорганической (SiO <sub>2</sub> <70%) в атмосферный воздух на 0,466 т/год, снижение выбросов твердых частиц в атмосферный воздух на 0,159 т/год
2.2	Оснащение источников выбросов №№ 0260, 0762, 0763, 0764, 0765, 0766, 0767, 0768,	31.12.2019	с целью улавливания загрязняющих веществ	будет определен в ходе проектных изысканий

№ п/п	Наименование мероприятия	Срок выполнения	Цель	Ожидаемый эффект (результат)
1	2 0769, 0770, 1223, 1224, 1225, 0258, 0759, 0760, 0259 и 0761 аппаратами фильтрующего типа	3	4 из отходящих в атмосферный воздух технологических газов	5
2.3	Оснащение источника выбросов № 0005 (цех 101, печи пиролиза № 1-8) автоматизированной системой контроля загрязняющих веществ в дымовых газах	31.12.2019	обеспечение устойчивого горения (пиролиза)	будет определен в ходе пуска-наладочных работ
2.4	Оснащение источника выбросов № 0289 (цех 201, узел утилизации отходов производства акрилонитрила и сульфата аммония) автоматизированной системой контроля загрязняющих веществ в дымовых газах	31.12.2020	обеспечение устойчивого горения (утилизации)	будет определен в ходе пуска-наладочных работ
2.5	Оснащение с учетом технической и экономической целесообразности источников выбросов №№ 1255, 1267 и 1541 эффективным газоочистным оборудованием	31.12.2021	достижение в уходящих технологических газах концентрации загрязняющих веществ, имеющихся в твердом агрегатном состоянии не более 50 мг/м <sup>3</sup>	снижение выбросов пыли неорганической (SiO <sub>2</sub> <70%) в атмосферный воздух на 0,271 т/год
3. Мероприятия по уменьшению объемов (предотвращению) образования отходов				
3.1	Разработка практических методов использования осадков иловых площадок биологических прудов очистных сооружений	2017	практическое применение осадков биологических прудов	снижение объемов осадков биологических прудов, направляемых на долговременное хранение
3.2	Организация раздельного сбора и передача на использование вторичных материальных ресурсов	2016 – 2025	повторное использование отходов	сбор ВМР т/год: отходы бумаги и картона – 60; полимерных отходов – 150; отходы стекла – 16

№ п/п	Наименование мероприятия	Срок выполнения	Цель	Ожидаемый эффект (результат)
1	2	3	4	5
3.3	Организация раздельного сбора отходов по их видам и классам опасности	2016 – 2025	соблюдение требования законодательства	недопущение смешения отходов, требующих различные способы утилизации
3.4	Проведение инвентаризации отходов производства	2016 – 2025	соблюдение требований законодательства	своевременное выявление новых видов отходов и определение направления их использования (обезвреживания, захоронения)
4. Иные мероприятия по рациональному использованию и охране окружающей среды				
4.1	Проведение локального мониторинга окружающей среды в соответствии с Государственной программой развития Национальной системы мониторинга окружающей среды в Республике Беларусь	постоянно	оценка воздействия производственной деятельности на компоненты окружающей среды	предотвращение загрязнения окружающей среды
4.2	Модернизация кабельных эстакад с кабельными линиями от корп.18 до корп.17 (цех 020)	2016	безаварийная работа биологических очистных сооружений	предотвращение загрязнения окружающей среды
4.3	Модернизация здания фильтров. Реконструкция песчаных фильтров на участке подготовки и обработки воды (цех 008)	2017	снижение водопотребления	снижения потребления речной воды и энергопотребления
4.4	Реконструкция трубопровода между насосной станцией корп.78 (условно-чистых вод) и насосной станцией корп.72 (химзагрязнённая канализация) (цех 008)	2017	предотвращение загрязнения окружающей среды	исключение попадания неочищенных сточных вод в окружающую среду
4.5	Строительство насосной станции взамен существующей в корпусе 134 (цех 008)	2017	предотвращение загрязнения окружающей	исключение попадания неочищенных сточных вод в



№ п/п	Наименование мероприятия	Срок выполнения	Цель	Ожидаемый эффект (результат)
1	2	3	4	5
4.6	Реконструкция химзагрязненной канализации от насосной корп.72 цеха 008 до очистных сооружений цеха 020	2018	предотвращение загрязнения окружающей среды	исключение попадания неочищенных сточных вод в окружающую среду
4.7	Реконструкция вентиляторной градирни типа СК-400 с применением частотно-регулирующего преобразователя (корп. 206/8, цех 008)	2019	снижение водопотребления	снижение потребления речной воды и энергопотребления

5.2. требований по выводу объектов из эксплуатации:  
не планируется вывод объекта из эксплуатации.

5.3. иных требований \_\_\_\_\_

Разрешение выдано 30 декабря 2015 г. действительно до 01 января 2026

Заместитель председателя

(руководитель территориального органа Министерства природных ресурсов и охраны окружающей среды Республики Беларусь)

П.В.Дук  
(инициалы, фамилия)



Внесены изменения и (или) дополнения \_\_\_\_\_ 20 \_\_\_\_ г.

(руководитель территориального органа Министерства природных ресурсов и охраны окружающей среды Республики Беларусь)

\_\_\_\_\_  
(подпись)  
М.П.



МИНИСТЕРСТВА ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ  
И ОХРАНЫ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ  
РЕСПУБЛИКИ БЕЛАРУСЬ

ДВЕРЖАЎНАЯ УСТАНОВА  
«РЕСПУБЛІКАНСКІ ЦЭНТР ПА  
ГІДРАМЕТЭАРАЛОГІІ, КАНТРОЛЮ  
РАДЫЕАКТЫўНАГА ЗАБРУДЖВАННЯ І  
МАНІТОРЫНГУ НАВАКОЛЬНАГА АСЯРОДДЗЯ»  
(ГІДРАМЕТ)

пр. Незалежнасці, 110, 220114, г. Мінск,  
тэл. (017) 267 22 31, факс (017) 267 03 35  
E-mail: kanc@hmc.by  
р.сч. № 3604900000652 у ААТ «Ангчанна банк  
«Беларусбанк», ф-л 510  
г.Мінска, код 603, АКПА 38215542, УНП 192400785

МИНИСТЕРСТВО ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ  
И ОХРАНЫ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ  
РЕСПУБЛИКИ БЕЛАРУСЬ

ГОСУДАРСТВЕННОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ  
«РЕСПУБЛИКАНСКИЙ ЦЕНТР ПО  
ГИДРОМЕТЕОРОЛОГИИ, КОНТРОЛЮ  
РАДИОАКТИВНОГО ЗАГРЯЗНЕНИЯ И  
МОНИТОРИНГУ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ»  
(ГИДРОМЕТ)

пр. Независимости, 110, 220114, г. Минск  
тел. (017) 267 22 31, факс (017) 267 03 35  
E-mail: kanc@hmc.by  
р.сч. № 3604900000652 в ОАО «Сбергосбанк  
банк «Беларусбанк», ф-л 510  
г.Минска, код 603, ОКПО 38215542, УНП 192400785

22.01.2016 № 14.4-15/99  
на № 14-8/4340 от 22.12.2015

Директору  
ОАО «ГИАП»  
Аняйкиной Н.П.  
пр. Космонавтов, 56  
230003, г. Гродно

*Аняйкиной Н.П.*  
29.01.16

О фоновых концентрациях и  
расчетных метеохарактеристиках

Предоставляем специализированную экологическую информацию  
(расчетные значения фоновых концентраций загрязняющих веществ в  
атмосферном воздухе г. Новополоцк (средний по городу)):

Наименование загрязняющего вещества	Нормативы качества атмосферного воздуха мкг/куб.м			Значения концентраций, мкг/ куб.м					
	Макси- мальная разовая концентра- ция	Средне суточная концент- рация	Средне годовая концент- рация	При скорост и ветра от 0 до 2 м/с	При скорости ветра 2-11* м/с и направлении				Сред- нее
					С	В	Ю	З	
Твердые частицы*	300	150	100	126	126	126	126	126	126
ТЧ-10 **	150	50	40	39	39	39	39	39	39
Серы диоксид	500	200	50	115	115	115	115	115	115
Углерода оксид	5000	3000	500	1287	1287	1287	1287	1287	1287
Азота диоксид	250	100	40	91	91	91	91	91	91
Сероводород	8	-	-	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7
Фенол	10	7	3	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1
Аммиак	200	-	-	24	24	24	24	24	24
Формальдегид	30	12	3	11	8	6	14	11	10
Бензол	100	40	10	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
Бенз(а)пирен***, (нг/м <sup>3</sup> )	-	5	1	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80

\* - твердые частицы (недифференцированная по составу пыль/аэрозоль);

\*\* - твердые частицы, фракции размером до 10 микрон;

\*\*\* - для отопительного периода

ОАО «ГИАП»  
29.01.16  
10:20

Фоновые концентрации действительны до 01.01.2019 г.

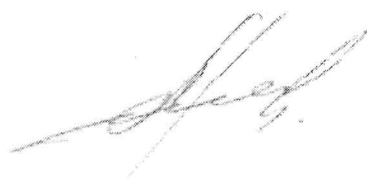
Данных о фоновых концентрациях других загрязняющих веществ Гидромет не имеет. Учет их фона необходимо произвести расчетным путем по «Методике расчета концентраций в атмосферном воздухе вредных веществ, содержащихся в выбросах предприятий» (ОНД – 86), раздел 7.

**МЕТЕОРОЛОГИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ И КОЭФФИЦИЕНТЫ,  
ОПРЕДЕЛЯЮЩИЕ УСЛОВИЯ РАССЕЙВАНИЯ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ  
ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРНОМ ВОЗДУХЕ**

г. Новополоцк

Наименование характеристик									Величина
Коэффициент, зависящий от стратификации атмосферы, А									160
Коэффициент рельефа местности									1
Средняя максимальная температура наружного воздуха наиболее жаркого месяца года, Т, °С									+23,0
Средняя температура наружного воздуха наиболее холодного месяца (для котельных, работающих по отопительному графику), Т, °С									-6,4
Среднегодовая роза ветров, %									
С	СВ	В	ЮВ	Ю	ЮЗ	З	СЗ	штиль	
5	4	10	12	23	17	19	10	2	январь
13	9	10	7	14	14	22	11	10	июль
9	7	12	11	19	15	18	9	6	год
Скорость ветра U* (по средним многолетним данным), повторяемость превышения которой составляет 5%, м/с									6

Начальник Гидромета

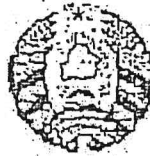


М.Г.Герменчук

14.4 Козерук (8-017) 2636560, 2671261  
22.01.2016 D:\фон\doc

512651

Республика Беларусь  
МІНІСТЭРСТВА АХОПЫ ЗДРАВ'ОУЯ  
НАМЕСНІК ГАЛОУНАГА  
Дзяржаўнага  
САНІТАРНАГА ВРАЧА БЕЛАРУСІ



220099, г. Мінск, Казінец, 28  
Тэлефон 78-42-07 Тэлеграфны адрас 252055

Республика Беларусь  
МИНИСТЕРСТВО ЗДРАВООХРАНЕНИЯ  
ЗАМЕСТИТЕЛЬ ГЛАВНОГО  
ГОСУДАРСТВЕННОГО  
САНИТАРНОГО ВРАЧА БЕЛАРУСИ

220099, г. Минск, Казинца, 28  
Телефон 78-42-07 Телерадиограмма 252055

27. 05 1996 г. № 10-5/821  
На № 1-01/9375 от 14.05.96

Главному инженеру  
ПО "Нафтан"  
Артюну А.А.  
211440 г. Новополоцк  
Витебской области  
Главному государственному  
санитарному врачу  
г. Новополоцка  
Белодашкевичу В.А.

О размере санитарно-защитной зоны ПО "Нафтан"

Настоящим подтверждаю заключение Новополоцкого городского центра гигиены и эпидемиологии по проекту нормативов предельно-допустимых выбросов ПО "Нафтан" на 1996-2000 гг. (М 418 от 13.05.96) и установления размера санитарно-защитной зоны для предприятия по расчетным данным 1300 метров.

Указанный размер санитарно-защитной зоны Вам следует согласовать с Министерством архитектуры и строительства Республики Беларусь.

В.Г. Жуковский

Войцелюкский 378 11 35

512651

МИНИСТЕРСТВО  
АРХИТЕКТУРЫ И БУДАУЩЕСТВА  
РЕСПУБЛИКИ БЕЛАРУСЬ



МИНИСТЕРСТВО  
АРХИТЕКТУРЫ И СТРОИТЕЛЬСТВА  
РЕСПУБЛИКИ БЕЛАРУСЬ

от 04.06 1996 г. № 02-4/3-3334  
на № 031-01/10687 от 30.05.96 г.

ПО "Нафтан"  
211440, Новополоцк

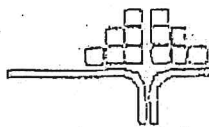
*Одобрено*

Министерство архитектуры и строительства согласовывает размер санитарно-защитной зоны ПО "Нафтан" - 1500 метров, предлагаемый в проекте нормативов предельно допустимых выбросов этого предприятия, разработанном БЕЛНЭКОМПОМ.

Заместитель Министра

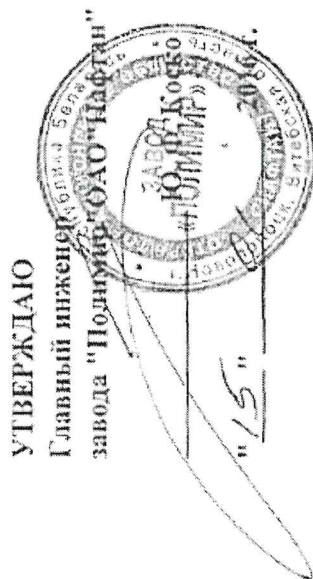
А.И. Ничкасов

Лисей 220 56 89



Республика Беларусь, 220048/2, г. Минск, ул. Мясникова, 39.  
Тел. 27-19-34, 27-26-42, Факс (0172) 20-14-24

*31.06.96*



План - график производственного контроля за качеством атмосферного воздуха на границе санитарно-защитной зоны завода "Полимир" ОАО "Нафтан"

на 2016-2019 гг.

Производственный контроль осуществляет санитарная лаборатория завода "Полимир" ОАО "Нафтан"

Наименование производства, цеха, участка	Источники выбросов формирующие приземную концентрацию		Загрязняющее вещество		Периодичность контроля	Предельно допустимая концентрация
	И о м е р	наименование	К о д	наименование		
1 Санитарно-защитная зона Район Новолоцкого Государственного политехнического колледжа	2	3 Все источники основной пром. площадки завода "Полимир" ОАО "Нафтан"	4	5 Азот (IV) оксид (азота диоксид) Аммиак Гидроцианид Сера диоксид Метилакрилат Акрилонитрил Углерод оксид	6 1 раз в неделю	7 при нормальных условиях  T=273 К P=101,3 кПа (ВДК м.р.) мг/м <sup>3</sup>  0,25 0,20 0,03 0,50 0,01 0,30 5,00

Наименование производства, цеха, участка	Источники выбросов формирующие приземную концентрацию		Загрязняющее вещество		Периодичность контроля	Предельно допустимая концентрация  при нормальных условиях  T=273 К P=101,3 кПа (ПДК м.р.) мг/м <sup>3</sup>
	н о м е р	наименование	к о д	наименование		
1	2	3	4	5	6	7
Санитарно-защитная зона Район станции тех. обслуживания автотранспорта		Все источники основной пром. площадки завода "Полимир" ОАО "Нафтан"	0301 0303 0317 0330 1225 2001 0337	Азот (IV) оксид (азота диоксид) Аммиак Гидроцианид Сера диоксид Метилакрилат Акрилонитрил Углерод оксид	1 раз в неделю	0,25 0,20 0,03 0,50 0,01 0,30 5,00

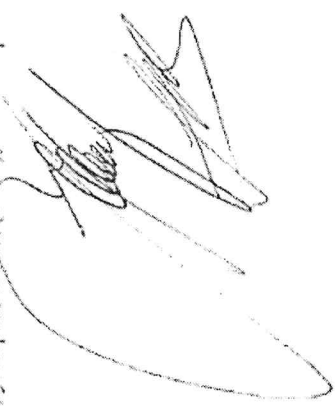
При наступлении неблагоприятных метеорологических условий (НМУ) контроль на границе санитарно-защитной зоны осуществляется ежедневно по веществам: азот (IV) оксид (азота диоксид) (0301), сера диоксид (0330), углерод оксид (0337), метилакрилат (1225).

Зам. главного инженера (по ОП и РИПР), начальник отдела

Начальник санитарной лаборатории

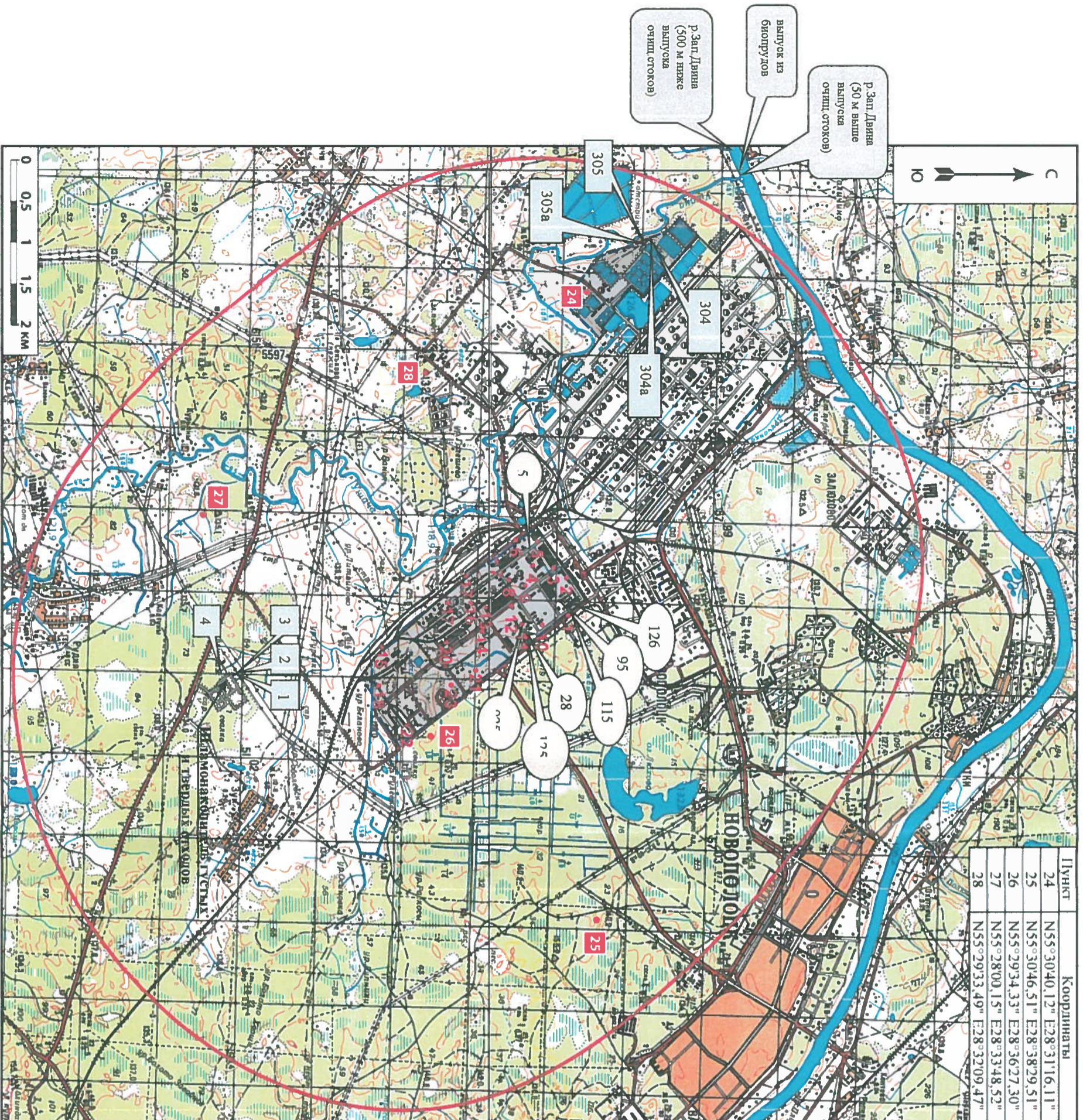
В.Е. Буровцев

Н.А. Штокينا

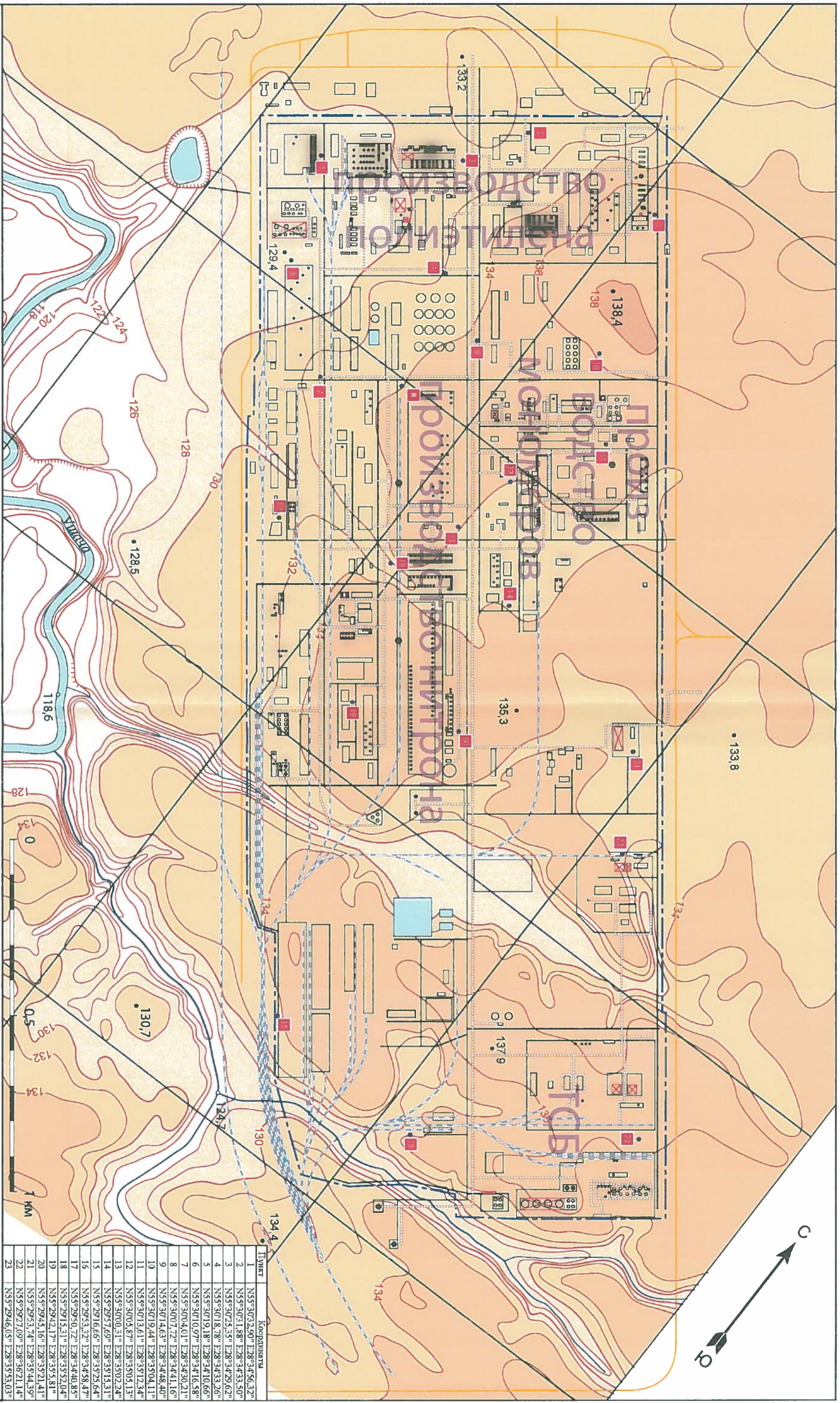




Карта-схема расположения пунктов локального мониторинга окружающей среды  
завода «Полимир» ОАО «Нафтан»



- Границы завода «Полимир» ОАО «Нафтан»:
- основная пром. площадки
  - - - очистных сооружений
  - санитарно-защитной зоны
  - 17 Пункты мониторинга земель в СЗЗ
  - 3 Пункты мониторинга подземных вод
  - 3 Пункты мониторинга сбросов сточных вод и поверхностных вод
  - 28 Пункты мониторинга выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух
  - 17 Пункты мониторинга земель на территории завода «Полимир»



Пункт	Координаты
1	N55°30'32.90" E28°34'56.32"
2	N55°30'1.88" E28°34'33.50"
3	N55°30'23.35" E28°34'29.62"
4	N55°30'18.78" E28°34'33.26"
5	N55°30'19.18" E28°34'10.66"
6	N55°30'10.97" E28°34'16.58"
7	N55°30'04.01" E28°34'30.21"
8	N55°30'07.72" E28°34'41.16"
9	N55°30'14.63" E28°34'48.40"
10	N55°30'19.44" E28°35'04.11"
11	N55°30'13.61" E28°35'12.34"
12	N55°30'05.87" E28°35'05.13"
13	N55°29'57.69" E28°35'12.24"
14	N55°29'57.69" E28°35'15.31"
15	N55°29'16.66" E28°35'25.64"
16	N55°29'53.32" E28°34'58.47"
17	N55°29'50.72" E28°34'40.85"
18	N55°29'15.31" E28°35'52.04"
19	N55°29'42.17" E28°35'5.81"
20	N55°29'43.16" E28°35'21.41"
21	N55°29'53.74" E28°35'44.39"
22	N55°29'27.09" E28°36'21.14"
23	N55°29'46.05" E28°35'53.03"

**Границы:**

- основной промплощадки
- очистных сооружений
- санитарно-защитной зоны

**Условные обозначения**

**Путь сообщения:**

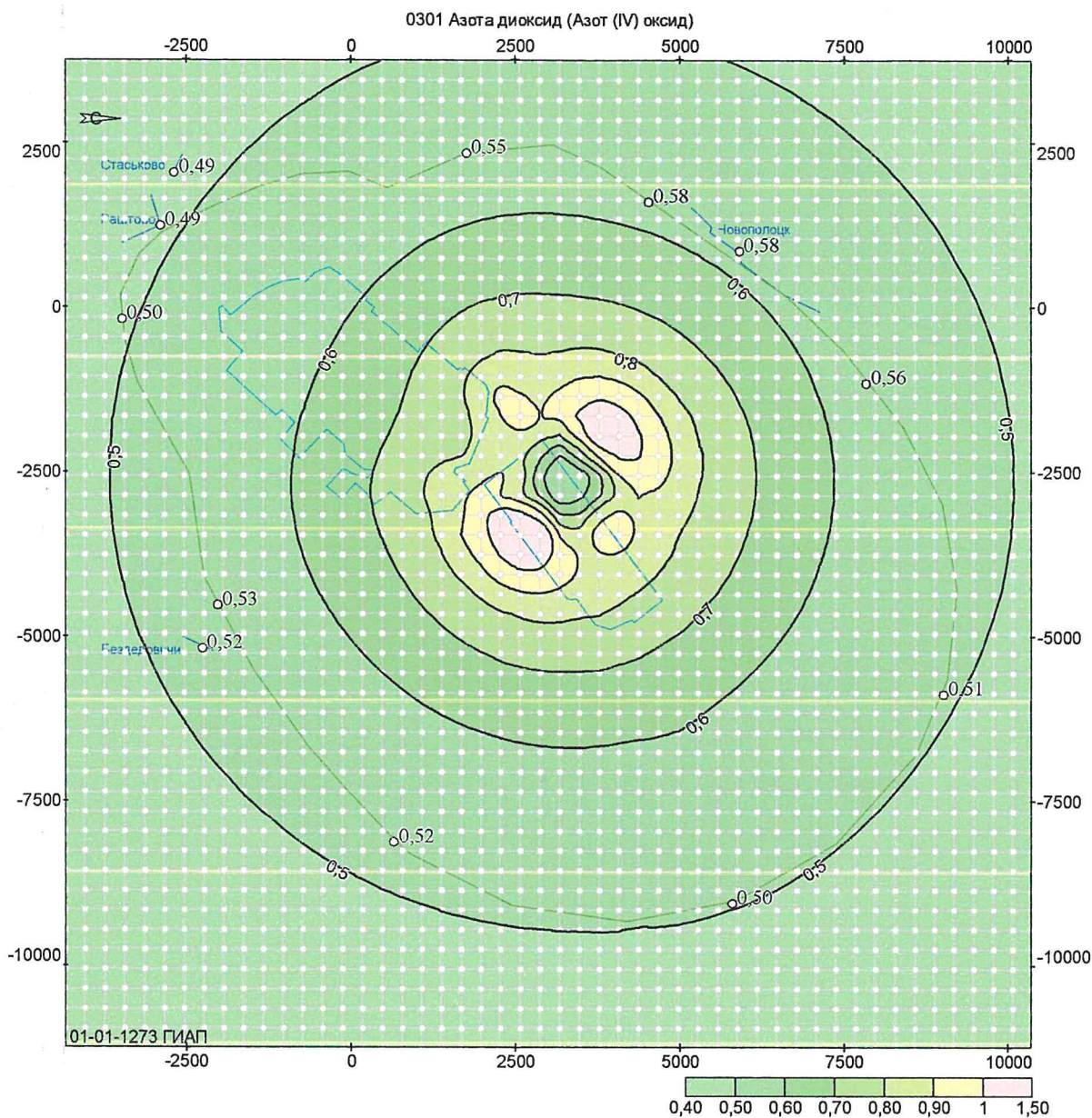
- автодороги вне промплощадки
- автодороги в пределах промплощадки
- железные дороги

**ТСБ**

- основные производственные участки
- эстакады
- пункты мониторинга земель

**арелы концентрации точечных источников загрязнения**

- здания, открытые площадки (технологические, складские и т.д.)
- водные поверхности
- площадные источники загрязнения



Объект: 2024, завод "Полимир" ОАО "Нафтан"; вар.исх.д. 2; вар.расч.2; пл.1(h=2м)  
Масштаб 1:101400

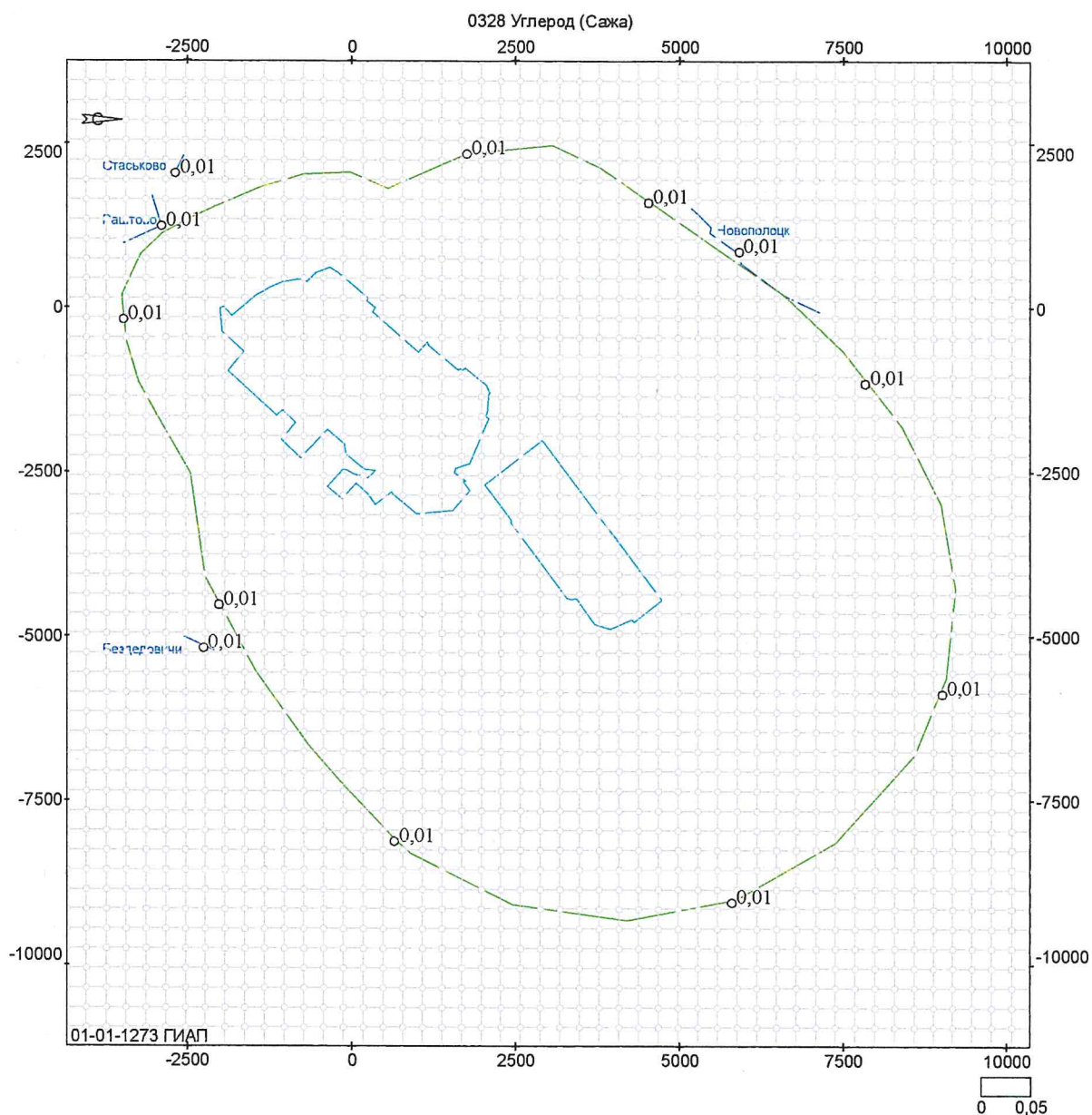
Инд. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №
512651		

Изм.	Колич.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

17010-00-ОВОС

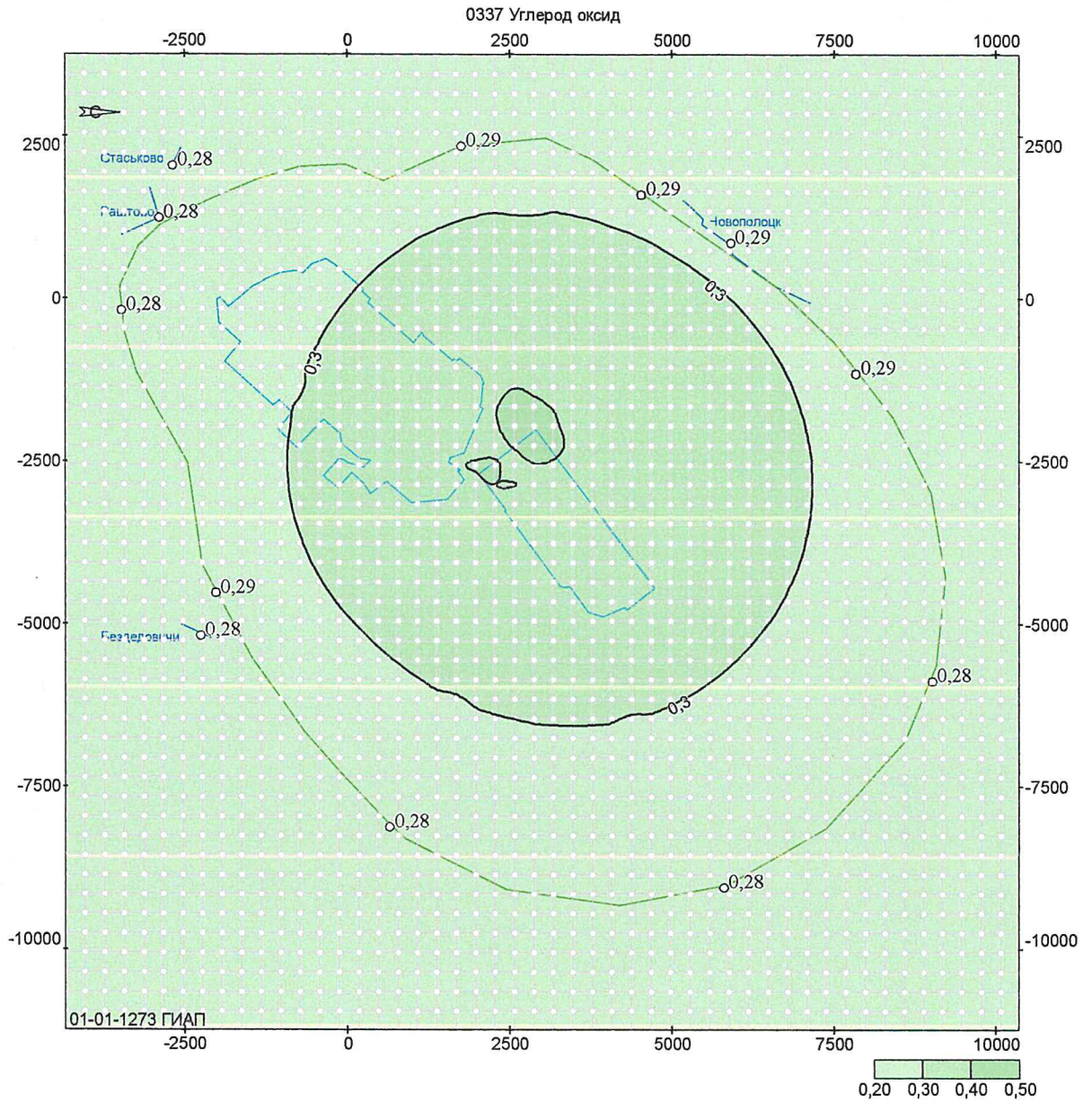
Книга 3

Лист  
293



Объект: 2024, завод "Полимир" ОАО "Нафтан"; вар.исх.д. 2; вар.расч.2; пл.1(h=2м)  
Масштаб 1:101400

Инва. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №
517654		
Изм.	Колич.	Лист
№ док.	Подпись	Дата



Объект: 2024, завод "Полимир" ОАО "Нафтан"; вар.исх.д. 2; вар.расч.2; пл.1(н=2м)  
Масштаб 1:101400

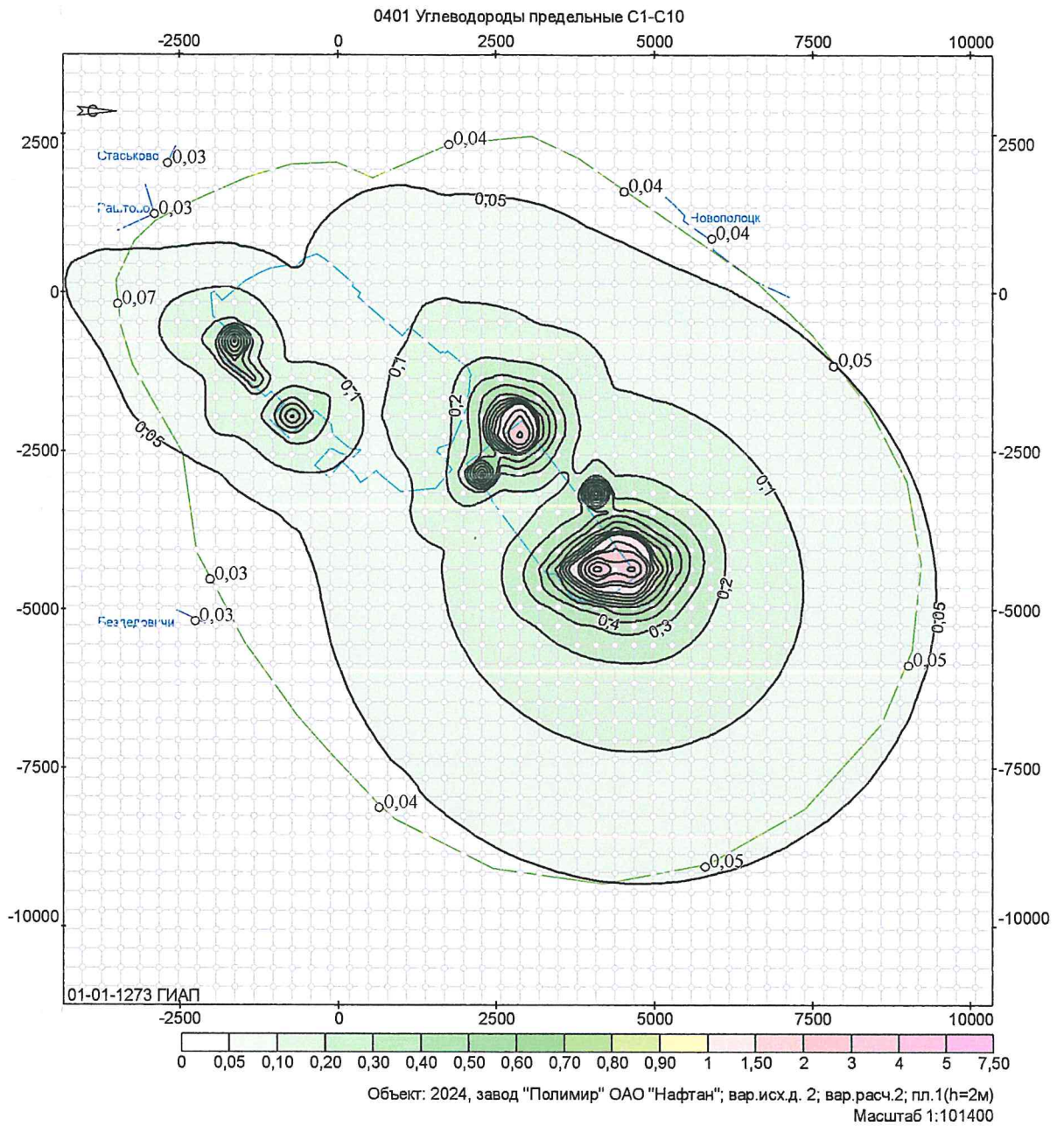
Инва. № подл. <b>512651</b>	Подпись и дата	Взам. инв. №
--------------------------------	----------------	--------------

Изм.	Колич.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

17010-00-ОВОС

Книга 3

Лист  
295



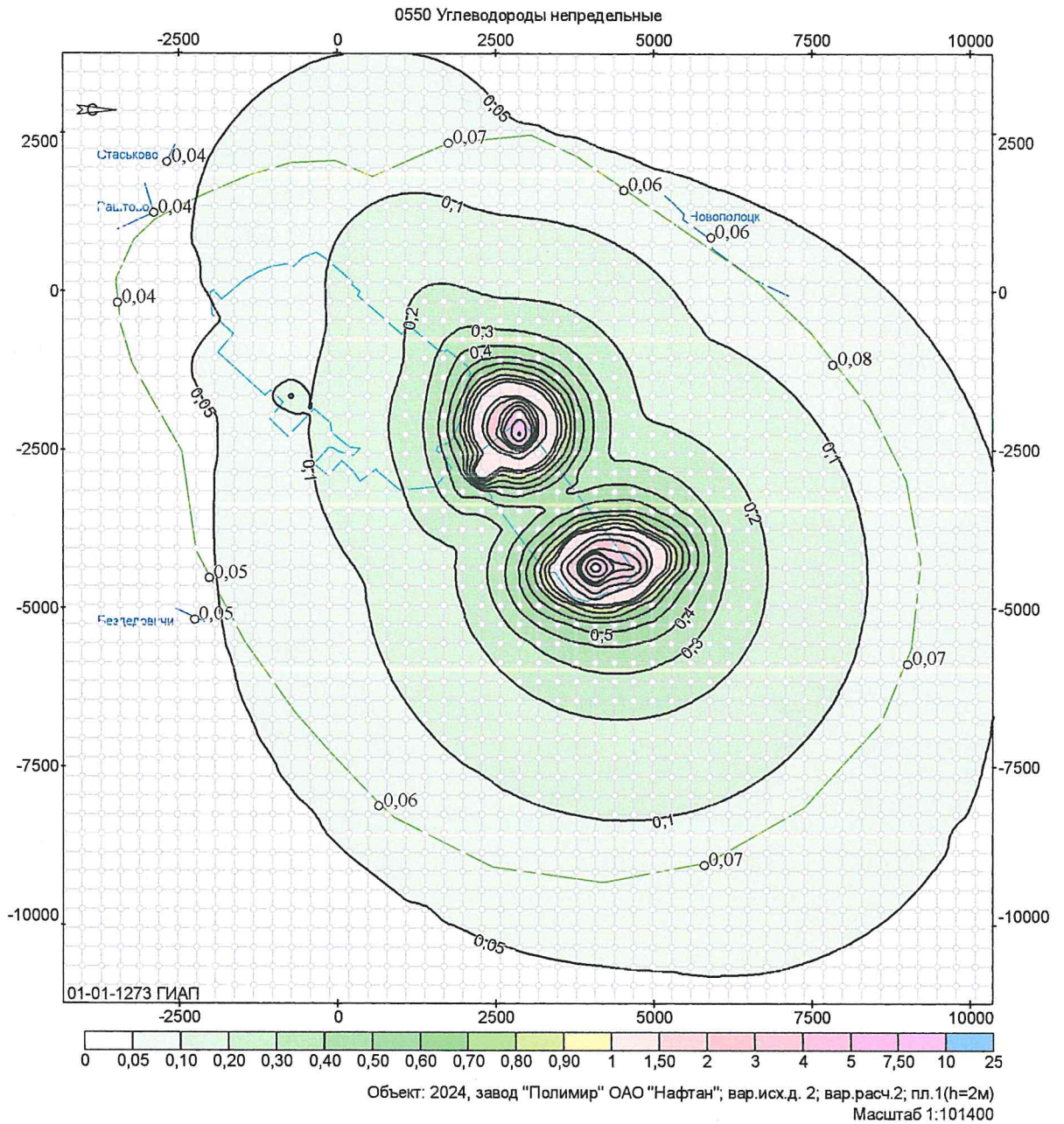
Инд. № подл. <b>512651</b>	Взам. инв. №
	Подпись и дата

Изм.	Колич.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

17010-00-ОВОС

Книга 3

Лист  
296



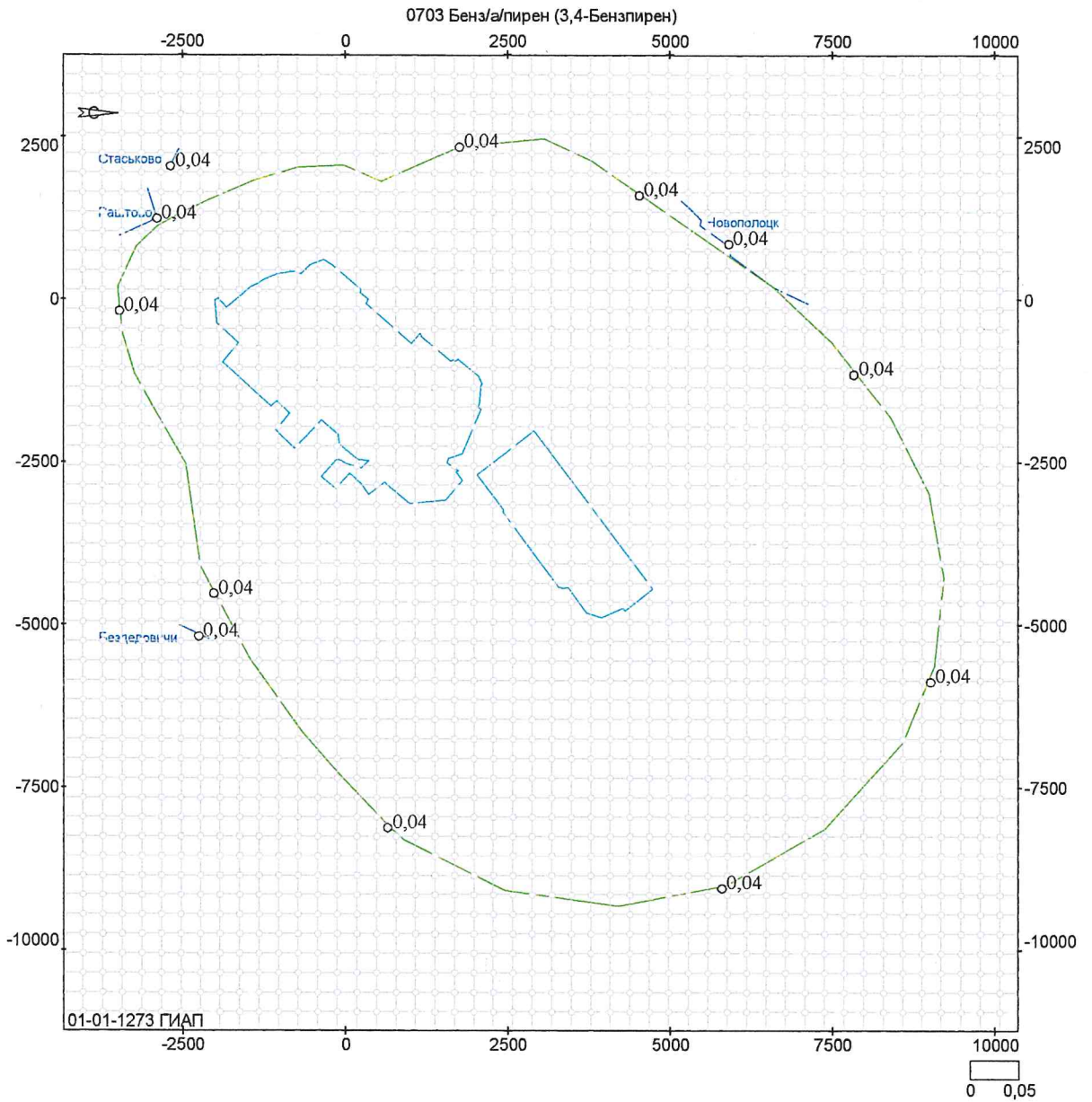
Индв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №
512651		

Изм.	Колич.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

17010-00-ОВОС

Книга 3

Лист  
297



Объект: 2024, завод "Полимир" ОАО "Нафтан"; вар.исх.д. 2; вар.расч.2; пл.1(н=2м)  
Масштаб 1:101400

Инва. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №
512651		

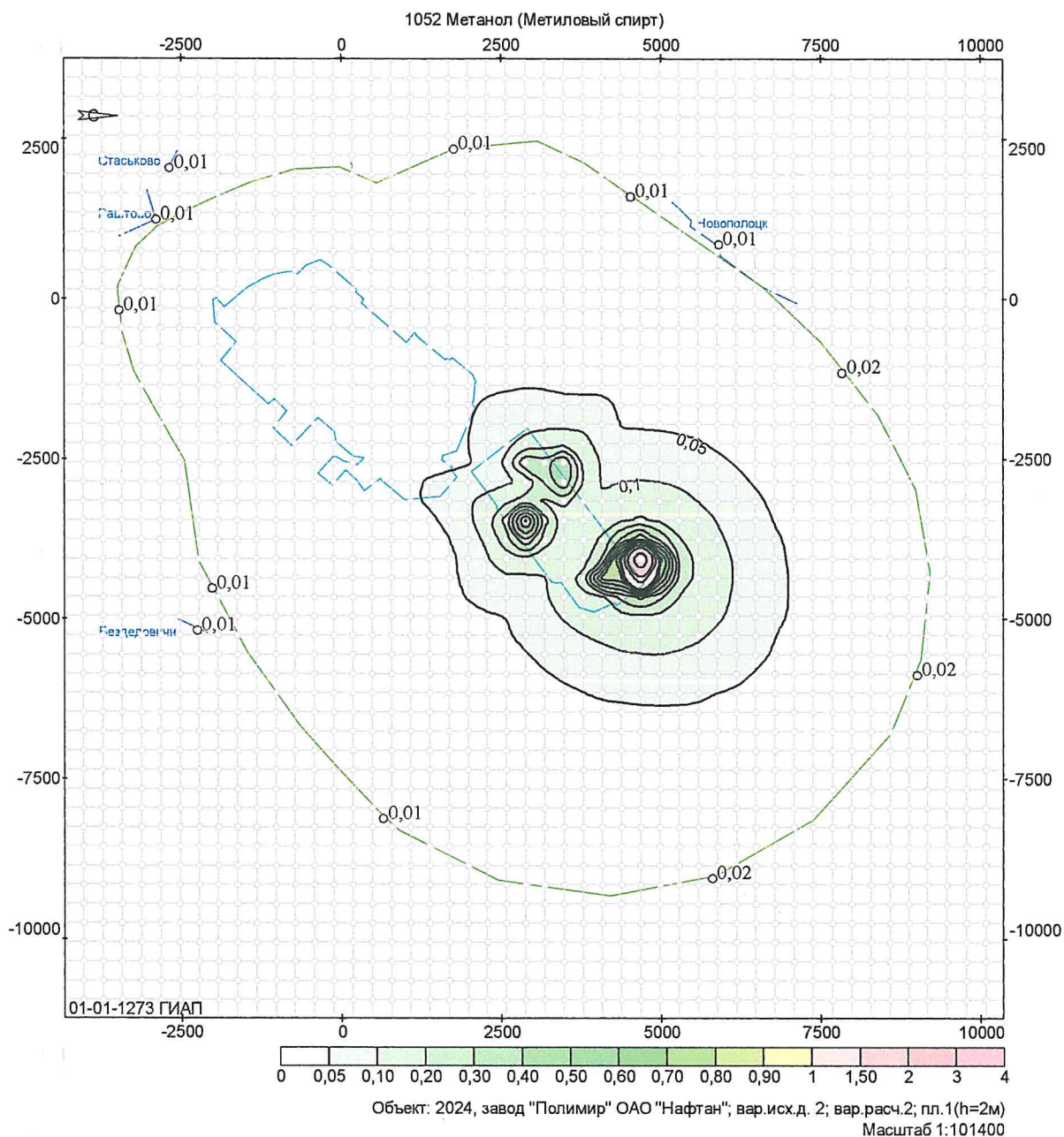
Книга 3

Изм.	Колич.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

17010-00-ОВОС

Лист  
298





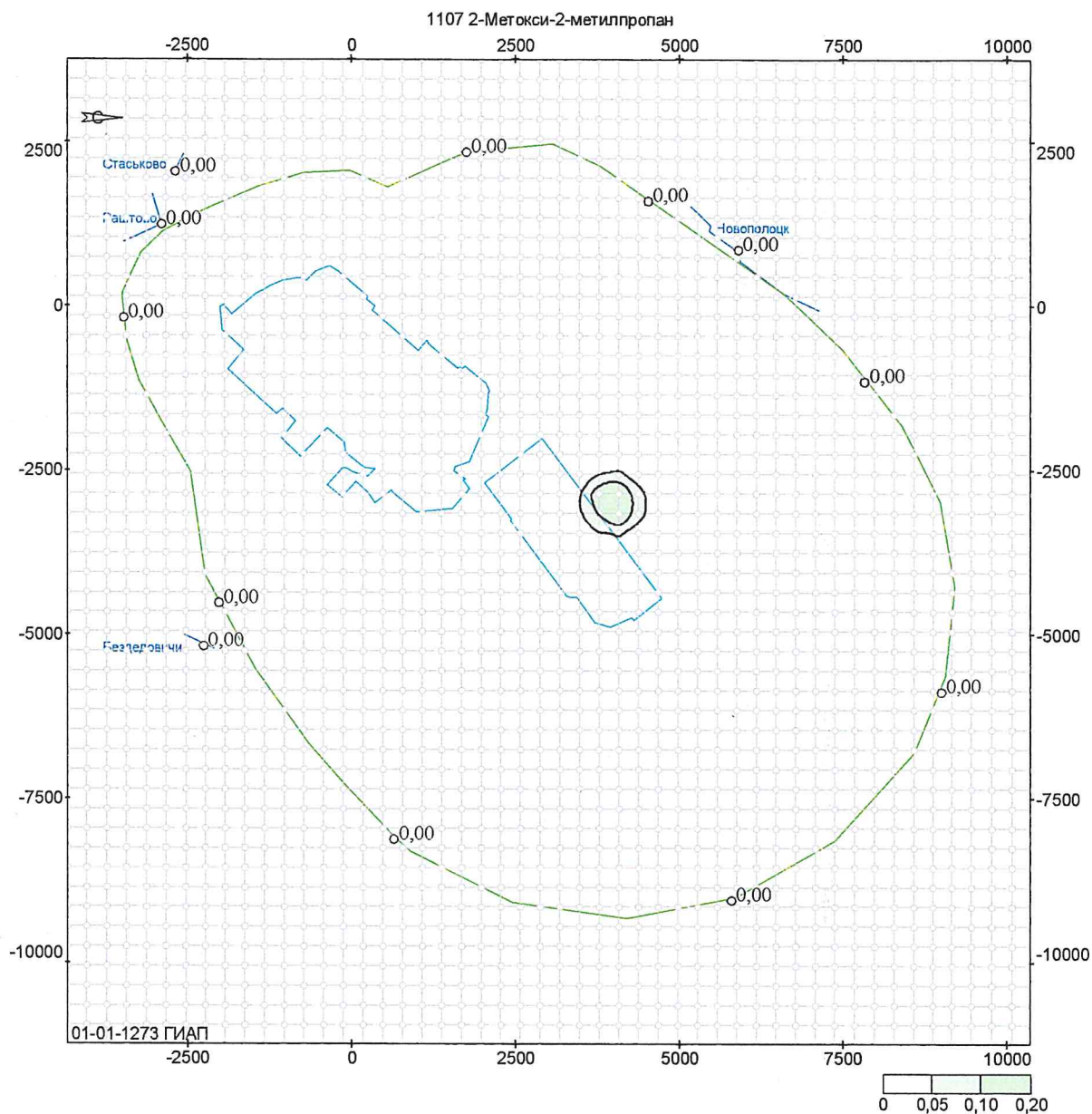
Индв. № подл. <b>517651</b>	Подпись и дата	Взам. инв. №
--------------------------------	----------------	--------------

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

17010-00-ОВОС

Книга 3

Лист  
299



Объект: 2024, завод "Полимир" ОАО "Нафтан"; вар.исх.д. 2; вар.расч.2; пл.1(h=2м)  
Масштаб 1:101400

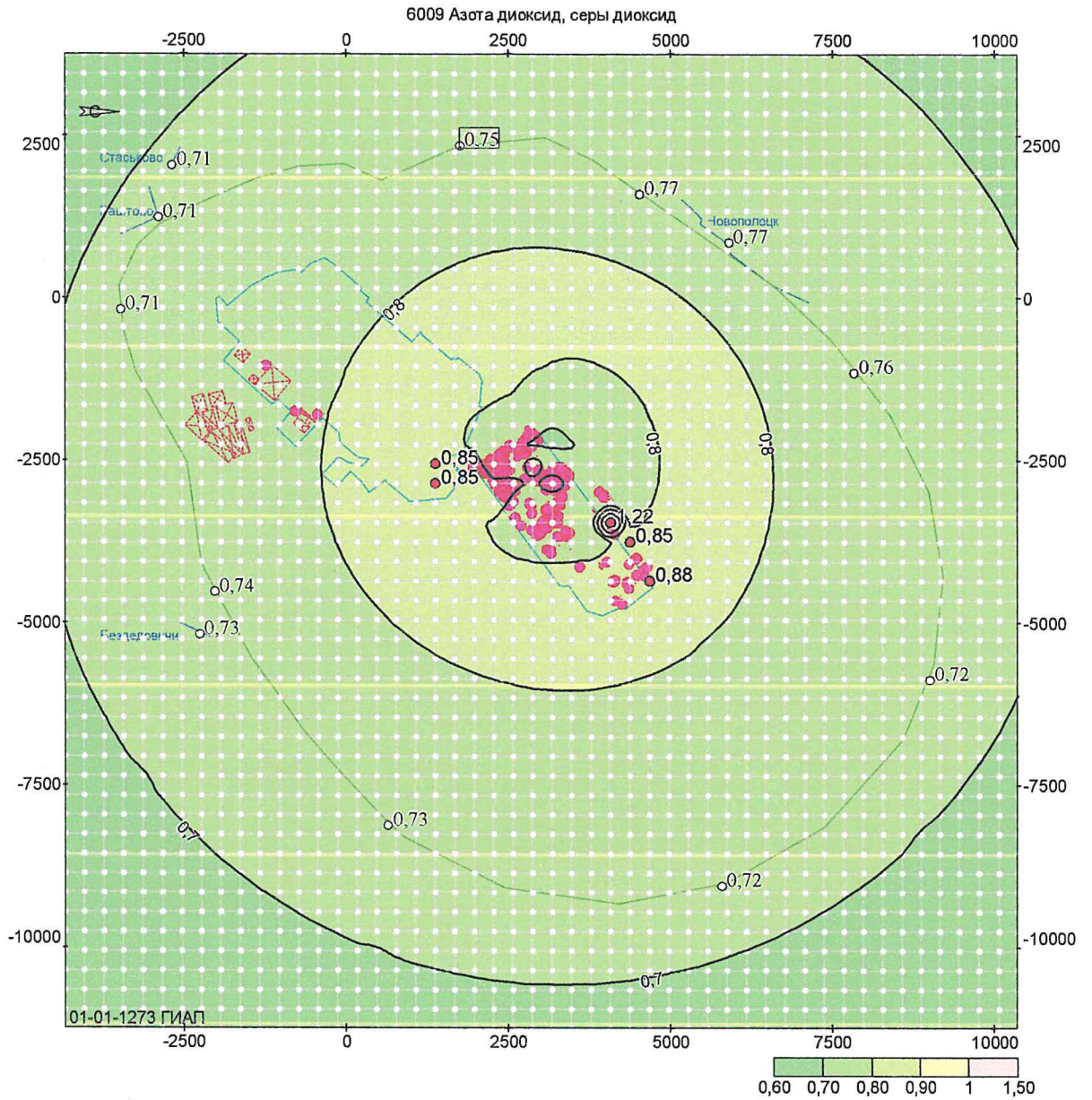
Инва. № подл. 517051	Подпись и дата	Взам. инв. №
-------------------------	----------------	--------------

Изм.	Колич.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

17010-00-ОВОС

Книга 3

Лист  
300



Объект: 2024, завод "Полимир" ОАО "Нафтан"; вар.исх.д. 2; вар.расч.4; пл.1(н=2м)  
Масштаб 1:101400

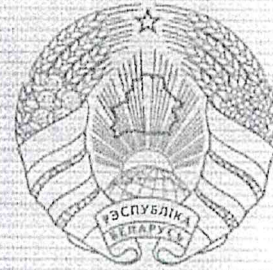
Инва. № подл. <b>512651</b>	Подпись и дата	Взам. инв. №
--------------------------------	----------------	--------------

Изм.	Колич.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

17010-00-ОВОС

Книга 3

Лист  
301



## СВИДЕТЕЛЬСТВО о повышении квалификации

МУП "Минская почта связи Республики Беларусь" (Согласно Закону № 1874-III)

## СВИДЕТЕЛЬСТВО о повышении квалификации

№ 2790056

Настоящее свидетельство выдано Пронько

Прине Валерьевне

в том, что он (она) с 30 января 2017 г.

по 10 февраля 2017 г. повышал а

квалификацию в Государственном учреждении образования  
"Республиканский центр государственной  
экологической экспертизы и повышения квалификации  
руководящих работников и специалистов" Министерства  
природных ресурсов и охраны окружающей среды Республики  
Беларусь

по курсу "Реализация Закона Республики Беларусь "О  
государственной экологической экспертизе, стратегической  
экологической оценке и оценке воздействия на окружающую  
среду" (подготовка специалистов по проведению оценки  
воздействия на окружающую среду)

Пронько И.В.

выполнил а полностью учебно-тематический план  
образовательной программы повышения квалифи-  
кации руководящих работников и специалистов в  
объеме 80 учебных часов по следующим разде-  
лам, темам (учебным дисциплинам):

Название раздела, темы (дисциплины)	Количество учебных часов
1. Законодательство Республики Беларусь в области государственной экологической экспертизы	2
2. Общие требования в области охраны окружающей среды при проектировании объектов	4
3. Экономическая обоснованность и экологическая безопасность при оценке воздействия на окружающую среду	3
4. Наличие решений при осуществлении хозяйственной и иной деятельности и ее влияние на компоненты окружающей среды	4
5. Оценка воздействия на окружающую среду от радиационного воздействия	4
6. Проведение оценки воздействия на окружающую среду по компонентам природной среды: воды, атмосферный воздух, почва, растительный мир, животный мир, земля (включая пелла)	16
7. Мероприятия по обращению с отходами	6
8. Мероприятия по охране историко-культурных ценностей	4
9. Порядок проведения общественных обсуждений при оценке воздействия на окружающую среду	4
10. Применение наилучших доступных технических методов, малотехнологичных, энерго- и ресурсосберегающих технологий при оценке воздействия на окружающую среду	13

и прошел(а) итоговый аттестационный экзамен  
в форме экзамена а/девятого

Руководитель М.В. Соловьянич  
М.П.

Секретарь И.В. Голенкова

Город Минск  
10 февраля 2017 г.

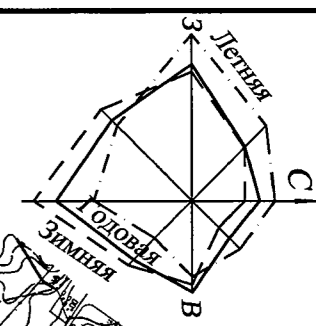
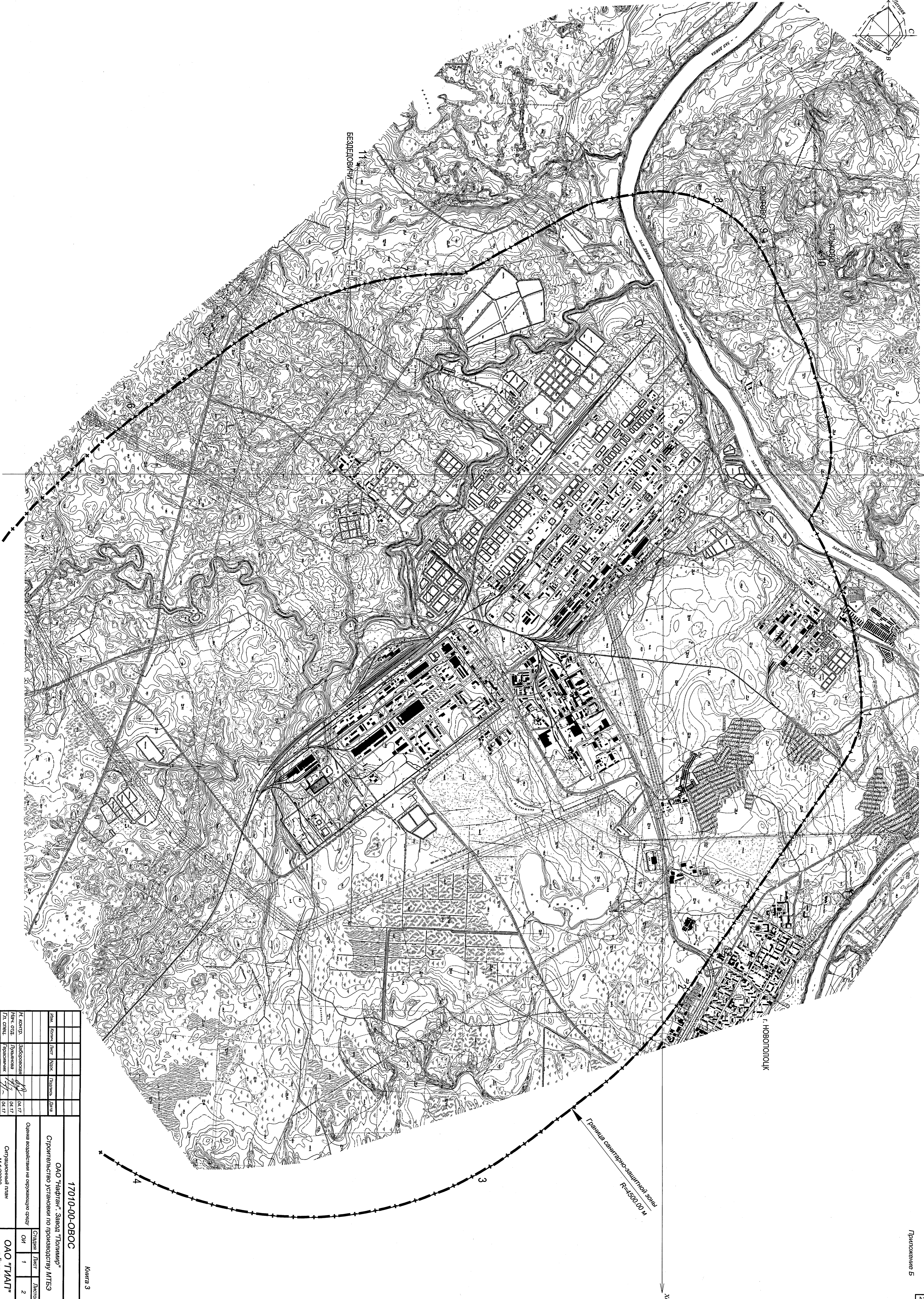
Регистрационный № 446

Согласовано:

Инив. № подл. 512651

Подпись и дата

Взамен инв. №



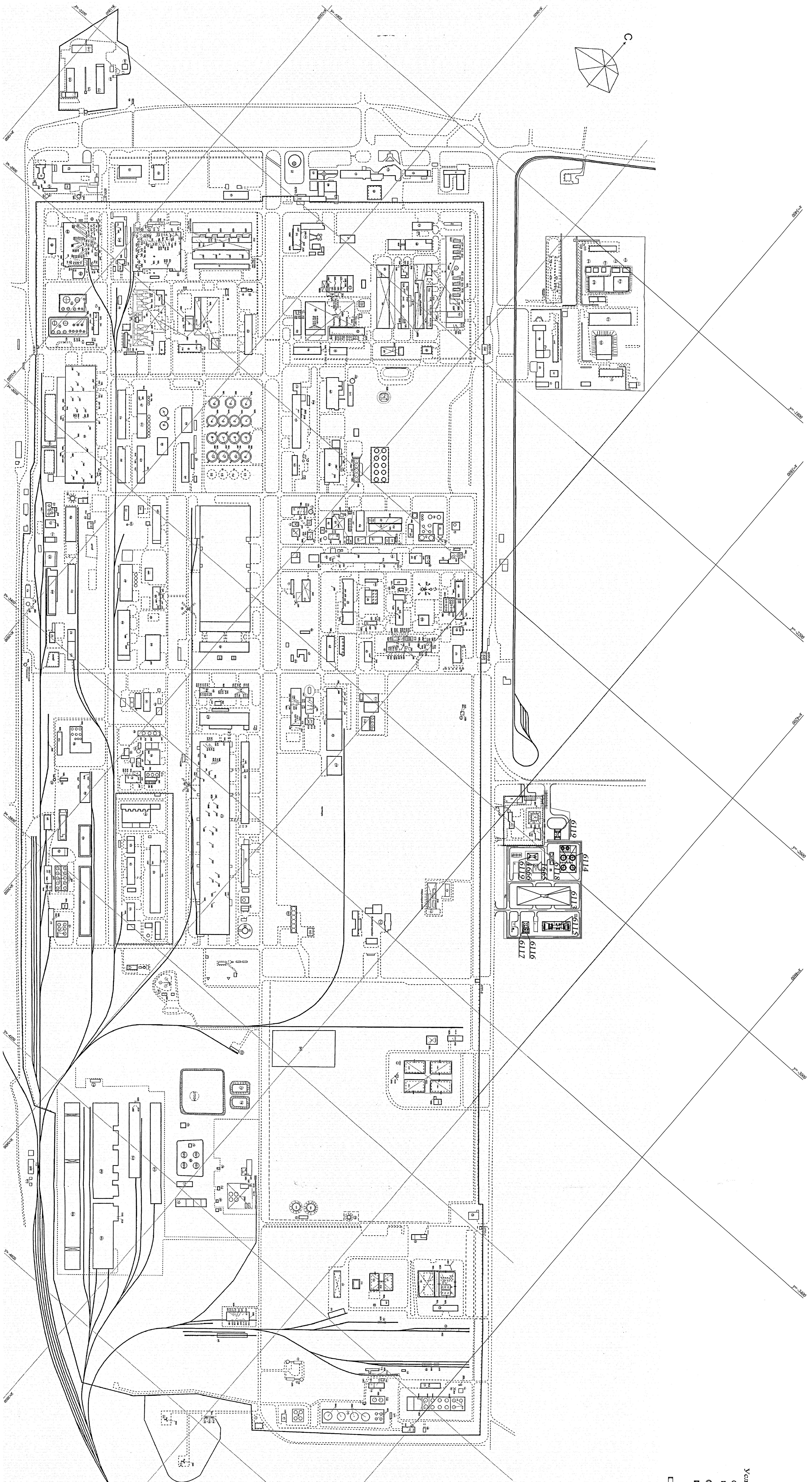
г. НОВОТРОИЦК

Граница санитарно-защитной зоны  
R=400.00 м

Хоч

Имя	Коллеж	Лист	Коллек	Техника	Дата
Н. колтр.	Заборова				04.17
Нач. отд.	Лувьянов				04.17
Гл. спец.	Гавришник				04.17
Р.к. группа	Романко				04.17
<p>ОАО "Нафтан", Завод "Толмир" Строительство установок по производству МТБЭ</p> <p>17010-00-ОВОС</p> <p>Оценка воздействия на окружающую среду</p> <p>Ситуационный план М 1:20000</p> <p>ОАО "ТИАП" г. Родче</p>					
Стация	Лист	Листов			
ОИ	1	2			

Книга 3



- Условные обозначения
- - стационарный источник
  - - стационарный источник, оборудованный газоочистной установкой
  - - стационарный источник, оборудованный газоочистной установкой с автоматическим контролем
  - - стационарный источник, оборудованный газоочистной установкой и подлежащий производственному контролю
  - - неорганизованный источник выбросов

Имя	Колонт.	Лист	№	Инициалы	Дата
Шатер					04/17
Имя отряда					04/17
Группа					04/17
Фамилия					04/17

17010.00-ОВОС

Книга 3

ООО "Нафта", завод "Полонкар"

Строительство установки по производству МПЭ

Оценка воздействия на окружающую среду

Курс-стадия разработки ИВА

Страна Лист Листы

01 1 1

ООО "ТИП"

г. Грозно