

**ИООО «УНИС нефтепроект»**

**ЗАО «Инженерно-экологический центр «БЕЛИНЭКОМП»**

**Реконструкция блока теплоносителя и печи П-2 цеха №2  
(СООО «ЛЛК-НАФТАН», г. Новополоцк)**

**ОБОСНОВАНИЕ ИНВЕСТИЦИЙ**

**18LUTP-T-OИЗ**

**Оценка воздействия на окружающую среду**

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

ЗАО «Инженерно-экологический центр «БЕЛИНЭКОМП»

Реконструкция блока теплоносителя и печи П-2 цеха №2  
(СООО «ЛЛК-НАФТАН», г. Новополоцк)

**ОБОСНОВАНИЕ ИНВЕСТИЦИЙ**

**18LUTP-T-OI3**

**Оценка воздействия на окружающую среду**

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

Директор ЗАО  
Инженерно-экологический  
центр «БЕЛИНЭКОМП»



Б.Ш. Иофик

2021

## СОСТАВ ПРЕДПРОЕКТНОЙ ДОКУМЕНТАЦИИ

Обозначение	Наименование	Разработчик	Примечание
18LUTP-T-ОИ1	Обоснование инвестиций	ИООО «УНИС нефтепроект	
18LUTP-T-ОИ2	Обоснование инвестиций. Бюджет проекта. Эффективность инвестиций. Выводы и предложения	ИООО «УНИС нефтепроект	
18LUTP-T-УП	План управления проектом	ИООО «УНИС нефтепроект	
18LUTP-T-ЗНП	Задание на проектирование	ИООО «УНИС нефтепроект	
18LUTP-T-ОИ3	Оценка воздействия на окружающую среду	ЗАО «Инженерно-экологический центр «БЕЛИНЭКОМП»	

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

## СПИСОК ИСПОЛНИТЕЛЕЙ

**Закрытое акционерное общество  
«Инженерно-экологический центр «БЕЛИНЭКОМП»**

ул. Я.Купалы, 3Ф  
г. Новополоцк, 211440.

тел./ф. (0214) 75-03-00  
E-mail: ecomp@mail.ru

Должность	Фамилия И.О.	Подпись
<b>Отдел по нормированию и проектированию</b>		
Начальник	Шубодерова Е.В.	
<b>Отдел экологического нормирования</b>		
Начальник	Сакович Н.А.	
Инженер-технолог	Кухто М.Л.	

						18LUTP-T-ОИЗ	Лист
							4
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подпись	Дата		



## СОКРАЩЕНИЯ

АВР	- автоматический ввод резерва
ГОУ	- газоочистная установка
ЗВ	- загрязняющее вещество
ИЗА	- источник загрязнения атмосферы
КПД	- коэффициент полезного действия
НПА, ТНПА	- нормативные правовые акты, технические нормативные правовые акты
ОБУВ	- ориентировочный безопасный уровень воздействия
ОВОС	- оценка воздействия на окружающую среду планируемой хозяйственной деятельности
ОДК	- ориентировочная допустимая концентрация
ОНД	- основной нормативный документ
ОЦГЭиОЗ	- областной центр гигиены, эпидемиологии и охраны здоровья
ПДК	- предельно допустимая концентрация
ПДУ	- предельные допустимые уровни
МПриООС	- Министерство природных ресурсов и охраны окружающей среды
СЗЗ	- санитарно-защитная зона
СМР	- строительно-монтажные работы
СНБ	- строительные нормы Республики Беларусь
ТСУ	- товарно-сырьевой участок
УПРЗА	унифицированная программа расчета загрязнения атмосферы

						15LUPE-00-ОИ	Лист
							6
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подпись	Дата		

## СОДЕРЖАНИЕ

ВВЕДЕНИЕ.....	9
РЕЗЮМЕ НЕТЕХНИЧЕСКОГО ХАРАКТЕРА .....	11
1. ОБЩАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА ПЛАНИРУЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ (ОБЪЕКТА) .....	19
1.1. КРАТКАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА ПЛОЩАДКИ РАСПОЛОЖЕНИЯ ОБЪЕКТА .....	19
1.2. СВЕДЕНИЯ О СУЩЕСТВУЮЩЕМ СОСТОЯНИИ .....	21
1.3. ОСНОВНЫЕ ТЕХНОЛОГИЧЕСКИЕ РЕШЕНИЯ .....	21
2. АЛЬТЕРНАТИВНЫЕ ВАРИАНТЫ ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ РЕШЕНИЙ И РАЗМЕЩЕНИЯ ПЛАНИРУЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ (ОБЪЕКТА) .....	23
3. ОЦЕНКА СУЩЕСТВУЮЩЕГО СОСТОЯНИЯ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ .....	24
3.1. ПРИРОДНЫЕ КОМПОНЕНТЫ И ОБЪЕКТЫ .....	24
3.1.1. Климат и метеорологические условия .....	24
3.1.2. Атмосферный воздух .....	25
3.1.3. Поверхностные воды .....	28
3.1.4. Геологическая среда и подземные воды .....	29
3.1.5. Рельеф, земельные ресурсы и почвенный покров .....	30
3.1.6. Растительный и животный мир. Леса .....	31
3.1.7. Природно-ресурсный потенциал, природопользование .....	31
3.2. ПРИРОДООХРАННЫЕ И ИНЫЕ ОГРАНИЧЕНИЯ .....	32
3.3. СОЦИАЛЬНО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ .....	32
4. ВОЗДЕЙСТВИЯ ПЛАНИРУЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ (ОБЪЕКТА) НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ .....	35
4.1. ВОЗДЕЙСТВИЯ НА АТМОСФЕРНЫЙ ВОЗДУХ.....	35
4.2. ВОЗДЕЙСТВИЕ ФИЗИЧЕСКИХ ФАКТОРОВ.....	41
4.3. ВОЗДЕЙСТВИЕ НА ПОВЕРХНОСТНЫЕ И ПОДЗЕМНЫЕ ВОДЫ .....	41
4.4. ВОЗДЕЙСТВИЯ, СВЯЗАННЫЕ С ОБРАЗОВАНИЕМ ОТХОДОВ .....	43
4.5. ВОЗДЕЙСТВИЕ НА ГЕОЛОГИЧЕСКУЮ СРЕДУ .....	45
4.6. ВОЗДЕЙСТВИЕ НА ЗЕМЕЛЬНЫЕ РЕСУРСЫ И ПОЧВЕННЫЙ ПОКРОВ .....	45
4.7. ВОЗДЕЙСТВИЕ НА РАСТИТЕЛЬНЫЙ И ЖИВОТНЫЙ МИР, ЛЕСА .....	46
4.8. ВОЗДЕЙСТВИЕ НА ПРИРОДНЫЕ ОБЪЕКТЫ, ПОДЛЕЖАЩИЕ ОСОБОЙ ИЛИ СПЕЦИАЛЬНОЙ ОХРАНЕ .....	46
5. ПРОГНОЗ СОСТОЯНИЯ И ОЦЕНКА ВОЗМОЖНОГО ИЗМЕНЕНИЯ СОСТОЯНИЯ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ .....	47
5.1. ПРОГНОЗ И ОЦЕНКА ИЗМЕНЕНИЯ СОСТОЯНИЯ АТМОСФЕРНОГО ВОЗДУХА .....	47
5.2. ПРОГНОЗ И ОЦЕНКА УРОВНЯ ФИЗИЧЕСКОГО ВОЗДЕЙСТВИЯ .....	52
5.3. ПРОГНОЗ И ОЦЕНКА ИЗМЕНЕНИЯ СОСТОЯНИЯ ПОВЕРХНОСТНЫХ И ПОДЗЕМНЫХ ВОД ....	53
5.4. ПРОГНОЗ И ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЙ, СВЯЗАННЫХ С ОБРАЗОВАНИЕМ ОТХОДОВ .....	53
5.5. ПРОГНОЗ И ОЦЕНКА ИЗМЕНЕНИЯ ГЕОЛОГИЧЕСКИХ УСЛОВИЙ И РЕЛЬЕФА .....	54
5.6. ПРОГНОЗ И ОЦЕНКА ИЗМЕНЕНИЯ СОСТОЯНИЯ ЗЕМЕЛЬНЫХ РЕСУРСОВ И ПОЧВЕННОГО ПОКРОВА .....	54
5.7. ПРОГНОЗ И ОЦЕНКА ИЗМЕНЕНИЯ СОСТОЯНИЯ ОБЪЕКТОВ РАСТИТЕЛЬНОГО И ЖИВОТНОГО МИРА, ЛЕСОВ .....	54
5.8. ПРОГНОЗ И ОЦЕНКА ИЗМЕНЕНИЯ СОСТОЯНИЯ ПРИРОДНЫХ ОБЪЕКТОВ, ПОДЛЕЖАЩИХ ОСОБОЙ ИЛИ СПЕЦИАЛЬНОЙ ОХРАНЕ .....	55

						18LUTP-T-OИЗ	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подпись	Дата		7

5.9. Прогноз и оценка последствий возможных проектных и запроектных аварийных ситуаций .....	55
5.10. Прогноз и оценка изменений социально-экономических условий .....	57
6. МЕРОПРИЯТИЯ ПО ПРЕДОТВРАЩЕНИЮ, МИНИМИЗАЦИИ И (ИЛИ) КОМПЕНСАЦИИ ВОЗДЕЙСТВИЯ .....	58
7. АЛЬТЕРНАТИВЫ ПЛАНИРУЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ.....	60
8. ОЦЕНКА ВОЗМОЖНОГО ЗНАЧИТЕЛЬНОГО ВРЕДНОГО ТРАНСГРАНИЧНОГО ВОЗДЕЙСТВИЯ ПЛАНИРУЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ .....	62
9. ПРОГРАММА ПОСЛЕПРОЕКТНОГО АНАЛИЗА .....	63
10. ОЦЕНКА ДОСТОВЕРНОСТИ ПРОГНОЗИРУЕМЫХ ПОСЛЕДСТВИЙ. ВЫЯВЛЕННЫЕ НЕОПРЕДЕЛЕННОСТИ .....	64
11. ВЫВОДЫ ПО РЕЗУЛЬТАТАМ ПРОВЕДЕНИЯ ОЦЕНКИ ВОЗДЕЙСТВИЯ .....	65
СПИСОК ИСПОЛЬЗОВАННЫХ ИСТОЧНИКОВ .....	68
ПРИЛОЖЕНИЕ А. Свидетельства о повышении квалификации .....	70
ПРИЛОЖЕНИЕ Б. Ситуационная карта-схема района расположения площадки СООО «ЛЛК-НАФТАН» .....	73
ПРИЛОЖЕНИЕ В. Письмо Министерства здравоохранения от 27.05.1996 №20-5/821, письмо Министерства архитектуры и строительства Республики Беларусь от 04.06.1996 №02-4/3-3337 «О согласовании размера СЗЗ для ОАО «Нафтан» .....	75
ПРИЛОЖЕНИЕ Г. Карта-схема расположения источников выбросов загрязняющих веществ СООО «ЛЛК-НАФТАН».....	78
ПРИЛОЖЕНИЕ Д. Расчет выбросов загрязняющих веществ .....	80
ПРИЛОЖЕНИЕ Е. Письмо ГК «Республиканский центр по гидрометеорологии, контролю радиоактивного загрязнения и мониторингу окружающей среды» от 18.02.2016 №14.4-15/258 «О предоставлении специализированной экологической информации» .....	84
ПРИЛОЖЕНИЕ Ж. Ситуационные карты-схемы расположения промплощадки СООО «ЛЛК-НАФТАН» с нанесенными изолиниями расчетных максимальных приземных концентраций загрязняющих веществ... ..	78
ПРИЛОЖЕНИЕ З. Расчет максимальных приземных концентраций загрязняющих веществ .....	100

						18LUTP-T-OИЗ	Лист
							8
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подпись	Дата		



## ВВЕДЕНИЕ

Настоящий отчет подготовлен по результатам проведенной оценки воздействия на окружающую среду планируемой хозяйственной деятельности по объекту: «Реконструкция блока теплоносителя и печи П-2 цеха №2 (СООО «ЛЛК-НАФТАН», г.Новополоцк)».

Статьей 7 Закона Республики Беларусь «О государственной экологической экспертизе, стратегической экологической оценке и оценке воздействия на окружающую среду» от 18.07.2016 №399-З определен перечень объектов, для которых проводится оценка воздействия на окружающую среду. К таким объектам согласно п.п.1.2 статьи 7 указанного выше Закона относятся объекты промышленности, для которых базовый размер санитарно-защитной зоны не установлен.

Согласно специфическим санитарно-эпидемиологическим требованиям к установлению санитарно-защитных зон объектов, являющихся объектами воздействия на здоровье человека и окружающую среду, утвержденным постановлением Совета Министров Республики Беларусь от 11.12.2019 №847, для СООО «ЛЛК-НАФТАН» базовый размер санитарно-защитной зоны не установлен. На основании этого для объекта «Реконструкция блока теплоносителя и печи П-2 цеха №2 (СООО «ЛЛК-НАФТАН», г.Новополоцк)» требуется проведение оценки воздействия на окружающую среду.

Цель настоящей работы - выявить факторы воздействия на окружающую природную среду и социально-экономические условия, оценить значимость воздействий и обосновать экологическую допустимость реконструкции блока теплоносителя и печи П-2 цеха №2 СООО «ЛЛК-НАФТАН».

Для достижения указанной цели при проведении ОВОС решались следующие задачи:

- оценка существующего состояния окружающей среды в границах потенциальной зоны возможного воздействия рассматриваемого объекта, социально-экономических и иных условий;
- определение основных источников и возможных видов воздействия на окружающую среду при реализации планируемой деятельности;
- прогноз и оценка изменений природной среды в результате планируемой деятельности;
- предложение мероприятий по предотвращению или снижению возможных неблагоприятных воздействий на окружающую среду.

Работа выполнена на основании договора между ИООО «УНИС нефтепроект» и ЗАО «Инженерно-экологический центр «БЕЛИНЭКОМП».

						18LUTP-T-OИЗ	Лист
							9
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подпись	Дата		

Работа выполнена в соответствии со следующими основными законодательными актами и нормативно-техническими документами в области охраны окружающей среды при проведении оценки воздействия на окружающую среду:

1. Закон Республики Беларусь «Об охране окружающей среды» от 26.11.1992 №1982-XII.

2. Закон Республики Беларусь «О государственной экологической экспертизе, стратегической экологической оценке и оценке воздействия на окружающую среду» от 18.07.2016 №399-3.

3. Положение о порядке проведения оценки воздействия на окружающую среду, утвержденное постановлением Совета Министров Республики Беларусь от 19.01.2017 №47.

4. ТКП 17.02-08-2012 (0212). Охрана окружающей среды и природопользование. Правила проведения оценки воздействия на окружающую среду (ОВОС), утвержденное и введенное в действие постановлением Министерства природных ресурсов и охраны окружающей среды Республики Беларусь от 05.01.2012 №1-Т.

						18LUTP-T-ОИЗ	Лист
							10
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подпись	Дата		

**РЕЗЮМЕ НЕТЕХНИЧЕСКОГО ХАРАКТЕРА  
отчета об оценке воздействия на окружающую среду  
планируемой хозяйственной деятельности**

**«Реконструкция блока теплоносителя и печи П-2 цеха №2  
(СООО «ЛЛК-НАФТАН», г.Новополоцк)»**

Резюме нетехнического характера подготовлено с целью предоставления широкой аудитории краткой информации о результатах проведенной оценки воздействия на окружающую среду и социально-экономические условия при реализации предпроектных решений по объекту «Реконструкция блока теплоносителя и печи П-2 цеха №2 (СООО «ЛЛК-НАФТАН», г.Новополоцк)».

Резюме нетехнического характера дает общее представление о намечаемой деятельности, состоянии компонентов окружающей природной среды и социально-экономических условий в потенциальной зоне возможного воздействия объекта, а также об основных потенциальных воздействиях в период строительства и эксплуатации объекта.

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

- всестороннее рассмотрение всех экологических и связанных с ними социально-экономических и иных последствий планируемой деятельности до принятия решения о ее реализации;
- принятие эффективных мер по минимизации возможного значительного вредного воздействия планируемой деятельности на окружающую среду и здоровье человека.

Одним из этапов процедуры ОВОС является проведение обсуждений отчета об ОВОС с общественностью, чьи права и законные интересы могут быть затронуты при реализации проектных решений.

Общественные обсуждения отчета об ОВОС проводятся в целях:

- информирования общественности по вопросам, касающимся охраны окружающей среды;
- учета замечаний и предложений общественности по вопросам охраны окружающей среды в процессе оценки воздействия и принятия решений, касающихся реализации планируемой деятельности;
- поиска взаимоприемлемых для заказчика и общественности решений в вопросах предотвращения или минимизации вредного воздействия на окружающую среду при реализации планируемой деятельности.

						18LUTP-T-OI3	Лист
							11
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подпись	Дата		

## ОБЩАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА ПЛАНИРУЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ (ОБЪЕКТА)

К реализации планируется объект «Реконструкция блока теплоносителя и печи П-2 цеха №2 (СООО «ЛЛК-НАФТАН», г.Новополоцк)».

Объект размещается на территории СООО «ЛЛК-НАФТАН» в пределах ограждения предприятия.

СООО «ЛЛК-НАФТАН» входит в состав Новополоцкого промышленного узла. Площадка СООО «ЛЛК-НАФТАН» расположена в пределах границ территории ОАО«Нафтан», в его восточной части.

К северо-западу от СООО «ЛЛК-НАФТАН» на расстоянии около 3,2 км протекает р.Западная Двина. К югу от предприятия на расстоянии около 1 км протекает р. Ушача, в северо-восточном направлении находятся оз. Люхово и оз. Медвежино на расстоянии около 3 км и 2,1 км соответственно.

Расстояние от площадки СООО «ЛЛК-НАФТАН» до ближайшей жилой городской застройки оставляет более 4,6 км. К северо-западу на расстоянии 5,5 км от площадки СООО «ЛЛК-НАФТАН» расположены д. Роштово и д. Стаськово, к юго-западу на расстоянии 4,6 км – д. Бездедовичи и д. Бездедовичи-2, в северо-восточном направлении на расстоянии 2,9 км – садоводческие участки.

План расположения СООО «ЛЛК-НАФТАН» представлен на рисунке 1.

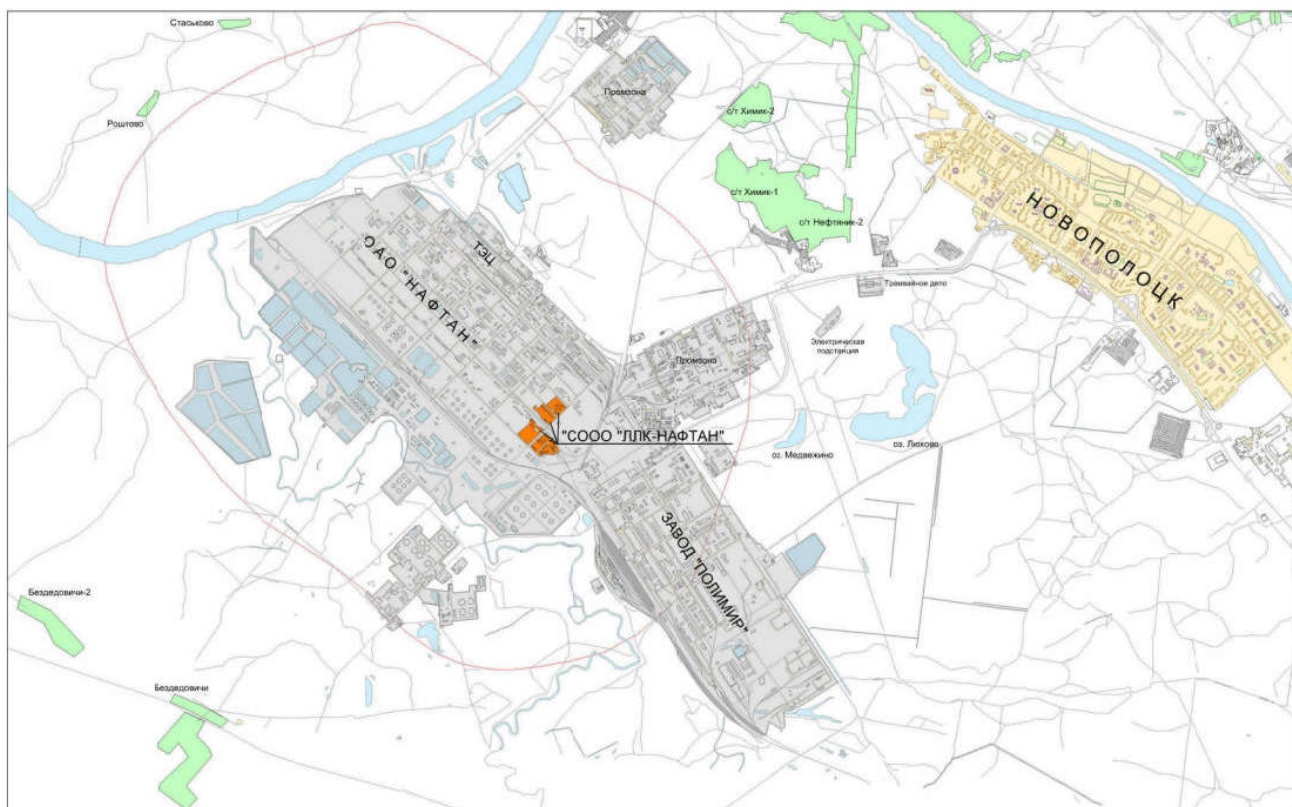


Рис. 1. План расположения СООО «ЛЛК-НАФТАН»

									Лист
									12
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подпись	Дата	18LUTP-T-OI3			

Цех №2 СООО «ЛЛК-НАФТАН», где планируется реконструкция, предназначен для получения сукцинимидных присадок, сукцинимидного полупродукта, пакетов присадок.

В состав цеха №2 входит блок высокотемпературного теплоносителя.

Назначение блока высокотемпературного теплоносителя – подвод тепла к технологическому оборудованию цеха.

В качестве теплоносителя в цехе используется ароматизированное масло АМТ-300.

Основной целью реализации настоящего инвестиционного проекта является увеличение надежности работы оборудования блока теплоносителя цеха №2 СООО «ЛЛК-НАФТАН», а также приведение существующей схемы блока к требованиям ТНПА Республики Беларусь.

Предлагаемые технические решения позволят увеличить надежность и безопасность эксплуатации блока теплоносителя и снизить операционные затраты на производство продукции.

При реализации проектных решений режим технологического процесса цеха №2 останется неизменным.

Характеристики сырья и вспомогательных материалов, необходимые для производства присадок, в процессе реконструкции не изменяются.

## ОЦЕНКА СУЩЕСТВУЮЩЕГО СОСТОЯНИЯ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ

*Климат и метеорологические условия.* По агроклиматическому районированию исследуемая территория относится к северной умеренно теплой влажной агроклиматической области, отличающейся наиболее суровыми в республике климатическими условиями.

Анализ годового распределения направлений ветра показывает, что преобладающие ветра направлены в сторону г. Новополоцка от промузла, что является фактором, усиливающим влияние выбросов от предприятий на город.

*Атмосферный воздух.* Согласно рассчитанным БЕЛГИДРОМЕТОМ значениям индекса качества атмосферного воздуха, состояние воздуха Новополоцка в 2020 г. оценивалось, в основном, как очень хорошее и хорошее, доля периодов с умеренным, удовлетворительным и плохим качеством атмосферного воздуха была незначительна. Периоды с очень плохим качеством воздуха отсутствовали.

Проблему загрязнения воздуха города в 2020 году определяли единичные случаи превышения допустимого содержания серы диоксида в 1,2÷2,1 раз, диоксида азота в 1,1÷2,1 раз, твердых частиц в 1,2÷1,6 раза, формальдегида в 1,1÷1,2 раза. Следует отметить, что превышения концентраций загрязняющих веществ в ряде случаев наблюдались при юго-западном направлении ветра со скоростью более 6 м/с.

Существующий уровень загрязнения атмосферного воздуха оценивается средними значениями фоновых концентраций загрязняющих веществ в атмосферном воздухе

						18LUTP-T-OИЗ	Лист
							13
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подпись	Дата		

Новополоцка. Согласно представленных данных значения фоновых концентраций по всем загрязняющим веществам ниже допустимых уровней.

*Поверхностные и подземные воды.* На основании результатов мониторинга, проводимого БЕЛГИДРОМЕТОМ, в районе г. Новополоцка гидробиологический и гидрохимический статус поверхностных вод р. Западная Двина и р. Ушача - хороший (2019 г.).

По данным информационно-аналитического центра на базе Филиала «Институт геологии» РУП «НПЦ геологии» в 2019 г. значительного изменения качества подземных вод не выявлено. Среднее содержание основных макрокомпонентов в целом невысокое. Подземные воды соответствовали гигиеническим нормативам безопасности воды, за исключением повышенного содержания железа общего (35 ПДК).

Сезонный режим уровней грунтовых и артезианских вод аналогичен, и в 2019 г. характеризовался наличием весеннего подъема и летне-осеннего спада.

*Рельеф, земельные ресурсы и почвенный покров.* Господствующими типами рельефа в г. Новополоцка являются пологоволнистая и плоская озерно-ледниковая равнина.

По всем показателям содержание загрязняющих веществ в почвах г. Новополоцка соответствует установленным критериям, за исключением содержания нефтепродуктов. Превышение в отдельных пробах составляет более 3,7 раз. Данный показатель, также как и среднее содержание, осталось неизменным по сравнению с предыдущим периодом наблюдений (2011 г.). Это не только следствие выбросов нефтеперерабатывающего комплекса, но также эксплуатация автотранспорта, работа автозаправочных станций и мастерских, мойка личных автомобилей в непригодных для этого местах.

*Растительный и животный мир. Леса.* Земельные участки СООО «ЛЛК-НАФТАН» - это площадки со сложившейся застройкой в промышленной зоне. Свободные от застройки участки покрыты газоном или иным травяным покровом.

Для снижения техногенной нагрузки на город от промышленного узла организована санитарно-защитная зона. Для СООО «ЛЛК-НАФТАН» и ОАО «Нафтан» - это 1,5 км. Лесопокрываемая площадь СЗЗ промузла достигает 86,3% и еще 5,1% находится в стадии смыкания лесного полога.

Общее состояние лесов в окрестностях Новополоцкого промузла можно признать удовлетворительным.

*Природно-ресурсный потенциал, природопользование.* Комплексная оценка территории по состоянию воздушного бассейна, поверхностных, подземных вод позволяет считать исследуемый район ограниченно-благоприятным для намечаемой деятельности.

*Природоохранные и иные ограничения.* Особо охраняемые природные территории (заповедники, заказники, памятники природы) и места, представляющие историческую ценность, в районе расположения СООО «ЛЛК-НАФТАН» отсутствуют.

						18LUTP-T-OИЗ	Лист
							14
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подпись	Дата		

*Социально-экономические условия.* По состоянию на 1 января 2020 г. численность населения г. Новополюцка составляет 98,8 тыс. человек.

Коэффициент рождаемости по г. Новополюцку ниже областного и республиканского на протяжении ряда лет. В 2019 г. рождаемость снизилась на 1,3% относительно 2018 г.

Коэффициенты смертности по г. Новополюцку за период 2008-2019 гг. ниже областных и республиканских показателей. Однако смертность населения города за 2019 г. в сравнении с 2018 г. увеличилась на 10,6 %.

Для г. Новополюцка среднее значение интегрального индекса здоровья составило за период 2015-2019 гг. 67,4%, что соответствует благополучной среде.

### ИСТОЧНИКИ И ВИДЫ ВОЗМОЖНОГО ВОЗДЕЙСТВИЯ ПЛАНИРУЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ. ПРОГНОЗ И ОЦЕНКА ВОЗМОЖНОГО ИЗМЕНЕНИЯ СОСТОЯНИЯ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ И СОЦИАЛЬНО-ЭКОНОМИЧЕСКИХ УСЛОВИЙ

*Воздействие на атмосферный воздух.* Воздействие на атмосферу на стадии строительства является незначительным и носит временный непродолжительный характер от 3 месяцев до 1 года.

Реализация проекта реконструкции блока теплоносителя и печи П-2 цеха №2 приведет к сокращению выбросов загрязняющих веществ на 2,460001 т/год. Для сокращения воздействия на атмосферный воздух предусматривается ряд технических мероприятий.

По результатам расчетов установлено, что по всем загрязняющим веществам значения максимальных приземных концентраций на границе СЗЗ и в жилой зоне с учетом фона не превысят допустимых значений. Значения максимальных приземных концентраций, формируемых выбросами СООО «ЛЛК-НАФТАН», сохранились на прежнем уровне - 0,00-0,05 долей ПДК в жилой зоне. При этом, вклад объекта реконструкции составляет 0,00 долей ПДК, что позволяет характеризовать его воздействия как низкой значимости.

*Воздействие физических факторов.* Источниками шума на стадии строительства являются: автомобильный транспорт и строительная техника, строительные работы (резка, механическая обработка металлов и другие работы). Данное воздействие будет дискретным и кратковременным.

По предпроектным решениям при эксплуатации объекта новые источники физического воздействия не проектируются.

*Воздействие на поверхностные и подземные воды.* Все системы водопотребления и водоотведения СООО «ЛЛК-НАФТАН» подключены к соответствующим системам ОАО «Нафтан». Обеспеченность систем водопотребления и водоотведения от объектов СООО «ЛЛК-НАФТАН» и очистка стоков на очистных сооружениях ОАО «Нафтан» подтверждается договором с ОАО «Нафтан».

						18LUTP-T-OИЗ	Лист
							15
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подпись	Дата		

Воздействие на водную среду при выполнении строительно-монтажных работ по осуществлению планируемого строительства носит кратковременный характер и оценивается как воздействие низкой значимости.

Воздействие на поверхностные и подземные воды при эксплуатации определяется режимом водопотребления и отведения стоков СООО «ЛЛК-НАФТАН».

Водопотребление и водоотведение в связи с реконструкцией блока теплоносителя и печи П-2 цеха №2 СООО «ЛЛК-НАФТАН» не превысят существующих показателей, так как настоящей работой дополнительного водопотребления и водоотведения не предусматривается.

В соответствии с вышеизложенным установлено, что воздействие на поверхностные воды может быть оценено как низкой значимости.

Воздействия на подземные воды планируемая деятельность не оказывает.

*Воздействия, связанные с образованием отходов.* Основными источниками образования отходов на этапе строительства сооружений является проведение подготовительных и строительно-монтажных работ, а также жизнедеятельность рабочего персонала.

Поскольку большинство видов отходов, образующихся в период строительства, являются инертными по отношению к компонентам окружающей среды, их негативное влияние будет проявляться в основном в захламлении территории. Поэтому в этот период основное внимание следует уделять своевременному их вывозу и утилизации.

Образующиеся отходы строительства будут направляться на объекты по использованию данных видов отходов в соответствии с реестром МПРиООС, действующим на момент реализации проектных решений. Захоронению бытовых отходов подлежат лишь бытовые отходы - не более 0,55% (1,402 т) от общего количества.

В ходе производственной деятельности при реализации проекта реконструкции блока теплоносителей и печи П-2 цеха №2 предусматривается образование отходов производства.

Ввиду пониженной окисляемости и деструкции предлагаемого предпроектными решениями масла-теплоносителя Duratherm 630, значительно увеличивается интервал полной его замены - 1 раз в 5 лет. До реализации, на существующее положение, – полная замена масла-теплоносителя АМТ-300 происходит 1 раз в 2 года.

Максимальное количество образования отходов оставляет 20,02 т/год, из которых лишь 0,02 т направляется на захоронение.

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.

*Воздействие на геологическую среду.* Воздействия на геологическую среду планируемая деятельность не оказывает.

*Воздействие на земельные ресурсы и почвенный покров.* Проектируемые объекты размещаются на площадках с твердым водонепроницаемым покрытием в границах

						18LUTP-T-ОИЗ	Лист
							16
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подпись	Дата		



существующего ограждения промплощадки СООО «ЛЛК-НАФТАН», дополнительного отвода земель не требуется.

Для производства работ предусмотрено снятие растительного грунта с временным его складированием на площадке. По завершению строительства растительный грунт будет использован для последующего озеленения.

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

Воздействие на земельные ресурсы при ведении планируемой деятельности оценивается как низкой значимости.

*Воздействие на растительный и животный мир, леса.* По предпроектным решениям предусматривается удаление объектов растительного мира (иногo травяного покрова) с последующим восстановлением.

В случае неполного восстановления удаленных объектов растительного мира будут предусмотрены компенсационные посадки или выплаты.

Воздействия на объекты растительного, животного мира и леса не ожидается.

*Воздействие на природные объекты, подлежащие особой или специальной охране.* 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.

*Прогноз и оценка изменений социально-экономических условий.* Учитывая, что реализация проектных решений не влечет изменения значений расчетных максимальных приземных концентраций загрязняющих веществ, и ниже соответствующих гигиенических нормативов, воздействие имеет локальный характер, влияние на здоровье населения планируемая деятельность не окажет. Кроме того, с реализацией предпроектных решений сокращается выброс загрязняющих веществ атмосферный воздух, что является положительным фактором.

## ВЫВОДЫ

Оценка воздействия на окружающую среду и прогноз последствий реализации планируемой деятельности по объекту «Реконструкция блока теплоносителя и печи П-2 цеха №2 (СООО «ЛЛК-НАФТАН» г.Новополоцк)» выполнялись по ряду критериев, принятых в проектной и научной практике анализа экологических последствий загрязнения окружающей среды, в соответствии с требованиями нормативных актов Республики Беларусь, действующих методических указаний, а также на основе результатов научных исследований.

Проанализировано существующее состояние компонентов окружающей природной среды и социально-экономических условий. В ходе выполнения ОВОС были использованы результаты мониторинга, проводимого в рамках Национальной системы мониторинга окружающей среды в Республике Беларусь, социально-гигиенического

						18LUTP-T-OИЗ	Лист
							17
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подпись	Дата		

мониторинга, проведены дополнительные теоретические расчеты, проанализированы планируемые проектные решения.

Комплексная оценка территории по состоянию воздушного бассейна, поверхностных, подземных вод позволяет считать исследуемый район ограниченно-благоприятным для намечаемой деятельности.

Определены источники, выявлены и оценены возможные виды воздействия на окружающую среду на стадии строительства и эксплуатации. На основании пространственного и временного масштаба воздействия и интенсивности, т.е. значимости изменений в природной среде выполнена оценка значимости воздействия проектируемого объекта.

Таким образом, при реализации планируемой деятельности 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.

Прогноз и оценка воздействий на окружающую среду показал, что оно будет иметь локальный характер и не выходить за пределы Новополоцкого промузла, оказываться постоянно на протяжении периода эксплуатации объекта.

Общая оценка значимости характеризуется как воздействие низкой значимости.

Предлагаемые предпроектные решения являются достаточными с точки зрения охраны окружающей среды и рационального использования природных ресурсов.

Таким образом, оценка воздействия показала экологическую допустимость реализации планируемой деятельности по объекту «Реконструкция блока теплоносителя и печи П-2 цеха №2 (СООО «ЛЛК-НАФТАН» г.Новополоцк)».

						18LUTP-T-ОИЗ	Лист
							18
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подпись	Дата		

## 1. ОБЩАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА ПЛАНИРУЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ (ОБЪЕКТА)

Наименование объекта - Реконструкция блока теплоносителя и печи П-2 цеха №2 (СООО «ЛЛК-НАФТАН», г.Новополоцк), объект - 18LUTP-T.

Заказчик - СООО «ЛЛК-НАФТАН», 211440, Витебская область, г.Новополоцк-1.

Совместное общество с ограниченной ответственностью «ЛЛК-НАФТАН» (СООО «ЛЛК-НАФТАН») создано 28 апреля 2006 года.

Предприятие обладает самым крупным комплексным технологическим потенциалом по выпуску присадок в странах СНГ. Продукцией предприятия являются присадки и пакеты присадок к смазочным маслам, масла, присадки к тяжелым топливам, продукты химического синтеза.

Предприятие СООО «ЛЛК-НАФТАН» имеет в своем составе:

- цех № 1 – производство алкилфенольных присадок
- цех № 2 – производство сукцинимидных присадок
- цех № 3 – производство сульфонатных присадок
- товарно-сырьевой участок (ТСУ).

Основной целью реализации настоящего инвестиционного проекта является увеличение надежности работы оборудования блока теплоносителя цеха №2 СООО «ЛЛК-НАФТАН», а также приведение существующей схемы блока к требованиям ТНПА Республики Беларусь.

### 1.1. Краткая характеристика площадки расположения объекта

Реконструируемый объект размещается на территории СООО «ЛЛК-НАФТАН» в пределах ограждения предприятия.

Выбор места под размещение аппаратов обусловлен следующими факторами:

- площадь достаточна для размещения заменяемых или вновь вводимых аппаратов;
- минимальное расстояние к существующим технологическим трубопроводам;
- минимальное расстояние к подстанции для подключения электроэнергии;
- минимальное расстояние к коммуникациям.

СООО «ЛЛК-НАФТАН» входит в состав Новополоцкого промышленного узла. Площадка СООО «ЛЛК-НАФТАН» расположена в пределах границ территории ОАО «Нафтан», в его восточной части.

К востоку от границ ОАО «Нафтан» расположены площадки строительномонтажных организаций, в юго-восточном направлении завод «Полимир». Также в со-

						15LUPE-00-ОИ	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подпись	Дата		19

став Новополоцкого промузла входят Новополоцкая ТЭЦ, предприятие по транспортировке нефти «Дружба», промыво-пропарочная станция.

К северо-западу от СООО «ЛЛК-НАФТАН» на расстоянии около 3,2 км протекает р. Западная Двина. К югу от предприятия на расстоянии около 1 км протекает р. Ушача, в северо-восточном направлении находятся оз. Люхово и оз. Медвежино на расстоянии около 3 км и 2,1 км соответственно.

Новополоцкий промузел расположен юго-западнее г. Новополоцка. Расстояние от площадки СООО «ЛЛК-НАФТАН» до ближайшей жилой городской застройки оставляет более 4,6 км. К северо-западу на расстоянии 5,5 км от площадки СООО «ЛЛК-НАФТАН» расположены д. Роштово и д. Стаськово, к юго-западу на расстоянии 4,6 км – д. Бездедовичи и д. Бездедовичи-2, в северо-восточном направлении на расстоянии 2,9 км – садоводческие участки.

В зоне воздействия СООО «ЛЛК-НАФТАН» отсутствуют особо охраняемые природные территории, отдельные природные комплексы и объекты особо охраняемых природных территорий, а также природные территории, подлежащие специальной охране. Проектируемый объект находится вне водоохранных зон и прибрежных полос водных объектов.

План расположения СООО «ЛЛК-НАФТАН» представлен на рисунке 1.1.

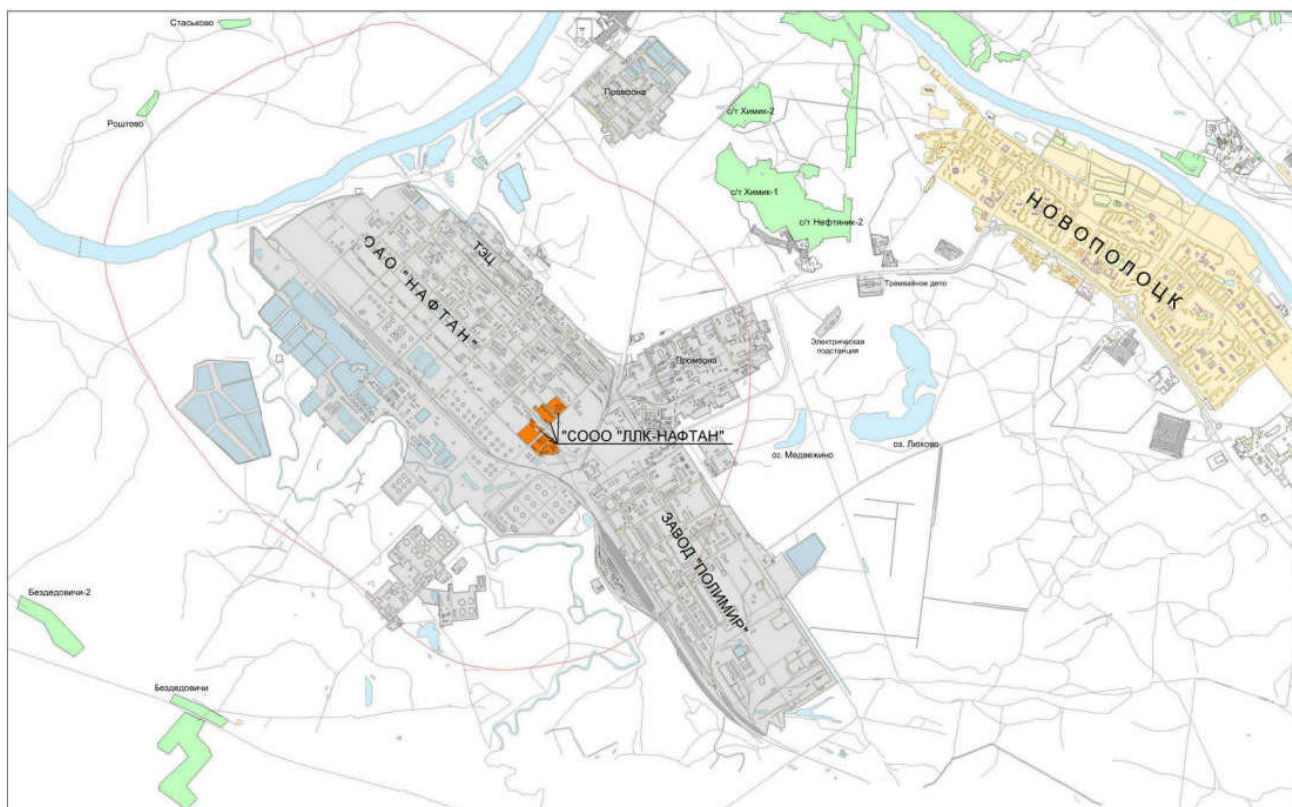


Рис. 1.1. План расположения СООО «ЛЛК-НАФТАН»

Базовый размер СЗЗ СООО «ЛЛК-НАФТАН» не определен [8]. Ранее производственные объекты СООО «ЛЛК-НАФТАН» относились к ОАО «Нафтан», для которого

						18LUTP-T-OI3	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подпись	Дата		20

была установлена граница СЗЗ на расстоянии 1500 м. Размер СЗЗ согласован Министерством здравоохранения письмом №20-5/821 от 27.05.1996 и Министерством архитектуры и строительства Республики Беларусь письмом № 02-4/3-3337 от 04.06.1996 (Приложение В).

Граница СЗЗ представлена на ситуационном плане (Приложение Б).

## **1.2. Сведения о существующем состоянии**

Цех №2 СООО «ЛЛК-НАФТАН» предназначен для получения сукцинимидных присадок, сукцинимидного полупродукта, пакетов присадок.

В состав цеха №2 входит блок высокотемпературного теплоносителя.

Назначение блока высокотемпературного теплоносителя – подвод тепла к технологическому оборудованию цеха.

Принцип работы блока высокотемпературного теплоносителя в настоящее время основан на подводе тепла от технологической печи П-2 производительностью 3 млн.ккал/ч, к технологическим аппаратам посредством циркулирующего теплоносителя. В качестве теплоносителя в цехе используется ароматизированное масло АМТ-300.

Режим технологического процесса цеха №2 – непрерывный, круглосуточный, круглогодичный.

Работа производственного персонала организована в 3 смены, продолжительность рабочей смены – 8 ч.

## **1.3. Основные технологические решения**

Предлагаемые технические решения позволят увеличить надежность и безопасность эксплуатации блока теплоносителя и снизить операционные затраты на производство продукции:

1. Замена существующего масла-теплоносителя АМТ-300 на масло - теплоноситель Duratherm 630.
2. Замена морально и физически изношенного оборудования блока теплоносителя.
3. Усовершенствование технологической схемы блока теплоносителя.

Реконструкция блока теплоносителя и печи П-2 позволит увеличить интервал замены масла-теплоносителя в системе, ввиду пониженной окисляемости и деструкции масла-теплоносителя Duratherm 630.

В цехе №2 проектом предусматривается установка нового термомасляного котла П-2А в отдельном контейнере (котельная установка), оборудованном независимой си-

						18LUTP-T-ОИЗ	Лист
							21
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подпись	Дата		

стемой создания оптимальных микроклиматических условий для обеспечения безопасного ведения технологического процесса и надежной работы технического оборудования. Котел размещается на свободной площадке западнее демонтируемой печи П-2. Кроме того, замена технологической печи П-2 на термомасляный котел П-2А позволит также снизить расход топливного газа.

Демонтаж печи нагрева теплоносителя П-2 данной работой не рассматривается и будет реализован в рамках отдельного проекта.

Замена насосов перекачки масла-теплоносителя на новые насосы с системой АВР позволит увеличить надежность и безопасность эксплуатации блока теплоносителя.

Установка сепаратора топливного газа позволит за счет удаления из топливного газа капельной влаги воды и газового конденсата повысить надежность горелочных устройств, устанавливаемых в термомасляном котле П-2А и повысить КПД термомасляного котла П-2А.

Заменяемые и вновь вводимые аппараты размещаются на действующем производстве цеха №2. Реконструкция проводится без остановки действующего производства, а подключение к действующим трубопроводам, сетям и коммуникациям во время проведения регламентных ремонтных работ. Замененные аппараты, их коммуникации и приходящие в состояние неэксплуатируемых коммуникации, после параллельного пуска и ввода в эксплуатацию новых аппаратов и коммуникаций должны быть демонтированы и отглушены.

При реализации проектных решений режим технологического процесса цеха №2 останется неизменным - непрерывный, круглосуточный, круглогодичный.

Характеристики сырья и вспомогательных материалов, необходимые для производства присадок, в процессе реконструкции не изменяются и соответствуют технологическому регламенту цеха №2.

Снабжение энергоресурсами и вспомогательными материалами будет производиться из существующих инженерных систем СООО «ЛЛК-НАФТАН».

						18LUTP-T-ОИЗ	Лист
							22
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подпись	Дата		

## 2. АЛЬТЕРНАТИВНЫЕ ВАРИАНТЫ ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ РЕШЕНИЙ И РАЗМЕЩЕНИЯ ПЛАНИРУЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ (ОБЪЕКТА)

Альтернативным вариантом технологических решений является нулевая альтернатива, т.е. отказ от реализации проекта.

Однако, учитывая, что основной целью реализации настоящего инвестиционного проекта является увеличение надежности работы оборудования блока теплоносителя цеха №2 СООО «ЛЛК-НАФТАН», в том числе, путем замены морально и физически изношенного оборудования, вариант нулевой альтернативы, а именно отказ от реализации проекта не может быть принят к рассмотрению.

Альтернативные варианты размещения не рассматривались, поскольку проектом предусматривается реконструкция существующего цеха №2 с заменой части оборудования в условиях действующего предприятия с возможностью использования существующей инфраструктуры.

						15ЛУРЕ-00-ОИ	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подпись	Дата		23

### 3. ОЦЕНКА СУЩЕСТВУЮЩЕГО СОСТОЯНИЯ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ

#### 3.1. Природные компоненты и объекты

##### 3.1.1. Климат и метеорологические условия

По агроклиматическому районированию исследуемая территория относится к северной умеренно теплой влажной агроклиматической области, отличающейся наиболее суровыми в республике климатическими условиями.

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

Средняя температура воздуха в январе составляет – минус 4,6°С, в июле 20,6°С. Максимальная температура воздуха - 36°С, минимальная - минус 40°С.

Продолжительность периода с температурой воздуха выше 0°С - 225÷230 суток.

Заморозки в воздухе начинаются в среднем 25-30 сентября, а заканчиваются около 15 мая. Продолжительность безморозного периода составляет 135-140 суток.

Годовой приход суммарной солнечной радиации составляет 360-372 кДж/см<sup>2</sup>.

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. Устойчивый снеговой покров лежит около 104-105 суток (с 10-15 января по конец марта). 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.

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

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

Наименование показателя	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	-4,6
Средняя максимальная температура наружного воздуха наиболее жаркого месяца, Т, °С	20,6
Скорость ветра, повторяемость превышения которой составляет 5% (по средним многолетним данным), м/с	6

						18LUTP-T-ОИЗ	Лист
							24
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подпись	Дата		



Годовое распределение направлений ветра и штиля приводится в таблице 3.2.

Таблица 3.2 - Среднегодовая роза ветров, %

Период	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

Очевидно, что преобладающие ветра направлены в сторону г. Новополоцка от промузла, что является фактором, усиливающим влияние выбросов от предприятий на город.

### 3.1.2. Атмосферный воздух

Источниками загрязнения атмосферного воздуха г. Новополоцка являются предприятия нефтеперерабатывающей, химической промышленности, теплоэнергетики, стройиндустрии и автотранспорт.

Наблюдения за состоянием атмосферного воздуха в городе проводятся БЕЛГИД-РОМЕТОм на пунктах наблюдений, включенных в Государственный реестр пунктов наблюдений Национальной системы мониторинга окружающей среды в Республике Беларусь. В г. Новополоцке наблюдения проводятся на трех стационарных пунктах, в том числе на одной автоматической:

- по ул. Молодежная, 135 – наблюдения проводятся в дискретном режиме
- по ул. Молодежная, 49 – наблюдения проводятся в непрерывном режиме
- по ул. Молодежная, 158 – наблюдения проводятся в дискретном режиме.

Согласно рассчитанным значениям индекса качества атмосферного воздуха, состояние воздуха в 2020 г. оценивалось, в основном, как очень хорошее и хорошее, доля периодов с умеренным, удовлетворительным и плохим качеством атмосферного воздуха была незначительна. Периоды с очень плохим качеством воздуха отсутствовали.

Проблему загрязнения воздуха города в 2020 г. определяли единичные случаи превышения допустимого содержания серы диоксида в 1,2÷2,1 раз, диоксида азота в 1,1÷2,1 раз, твердых частиц в 1,2÷1,6 раза, формальдегида в 1,1÷1,2 раза. Следует отметить, что превышения концентраций загрязняющих веществ в ряде случаев наблюдались при юго-западном направлении ветра со скоростью более 6 м/с.

Существующий уровень загрязнения атмосферного воздуха оценивается средними значениями фоновых концентраций загрязняющих веществ в атмосферном воздухе г. Новополоцка (таблица 3.3).

						18LUTP-T-ОИЗ	Лист
							25
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подпись	Дата		

Согласно представленных данных значения фоновых концентраций по всем загрязняющим веществам ниже допустимых уровней.

Таблица 3.3 - Средние значения фоновых концентраций в г. Новополоцке по контролируемым веществам

Наименование ЗВ	Нормативы качества атмосферного воздуха, мкг/м <sup>3</sup>			Значение концентраций, мкг/м <sup>3</sup>					
	максимальная разовая	средне-суточная	средне-годовая	при скорости ветра от 0 до 2 м/с	при скорости ветра 2-U* м/с и направлении				среднее
					С	В	Ю	З	
Твердые частицы	300	150	100	80	45	45	45	45	52
Серы диоксид	500	200	50	180	180	180	180	180	180
Углерода оксид	5000	3000	500	1008	1008	1008	1008	1008	1008
Азота диоксид	250	100	40	71	71	71	71	71	71
Сероводород	8	-	-	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4
Фенол	10	7	3	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9
Аммиак	200	-	-	33	33	33	33	33	33
Формальдегид	30	12	3	11	11	11	11	11	11
Бенз/а/пирен (нг/м <sup>3</sup> )	-	5	1	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34

Оценка существующего уровня воздействия на атмосферный воздух объектами СООО «ЛЛК-НАФТАН» выполнена на основании Акта инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух, проведенной в 2020 году ЗАО «Инженерно-экологический центр «БЕЛИНЭКОМП» (далее – Акт инвентаризации).

В результате проведенной инвентаризации по предприятию СООО «ЛЛК-НАФТАН» определено, что в атмосферный воздух выбрасывается 474,730334 т/год по 55 ингредиентам 1-4 классов опасности.

Суммарный выброс от источников выбросов ЗВ цеха №2, где планируется реконструкция, - 73,498301 т/год, что составляет 15,48% от всех выбросов СООО «ЛЛК-НАФТАН».

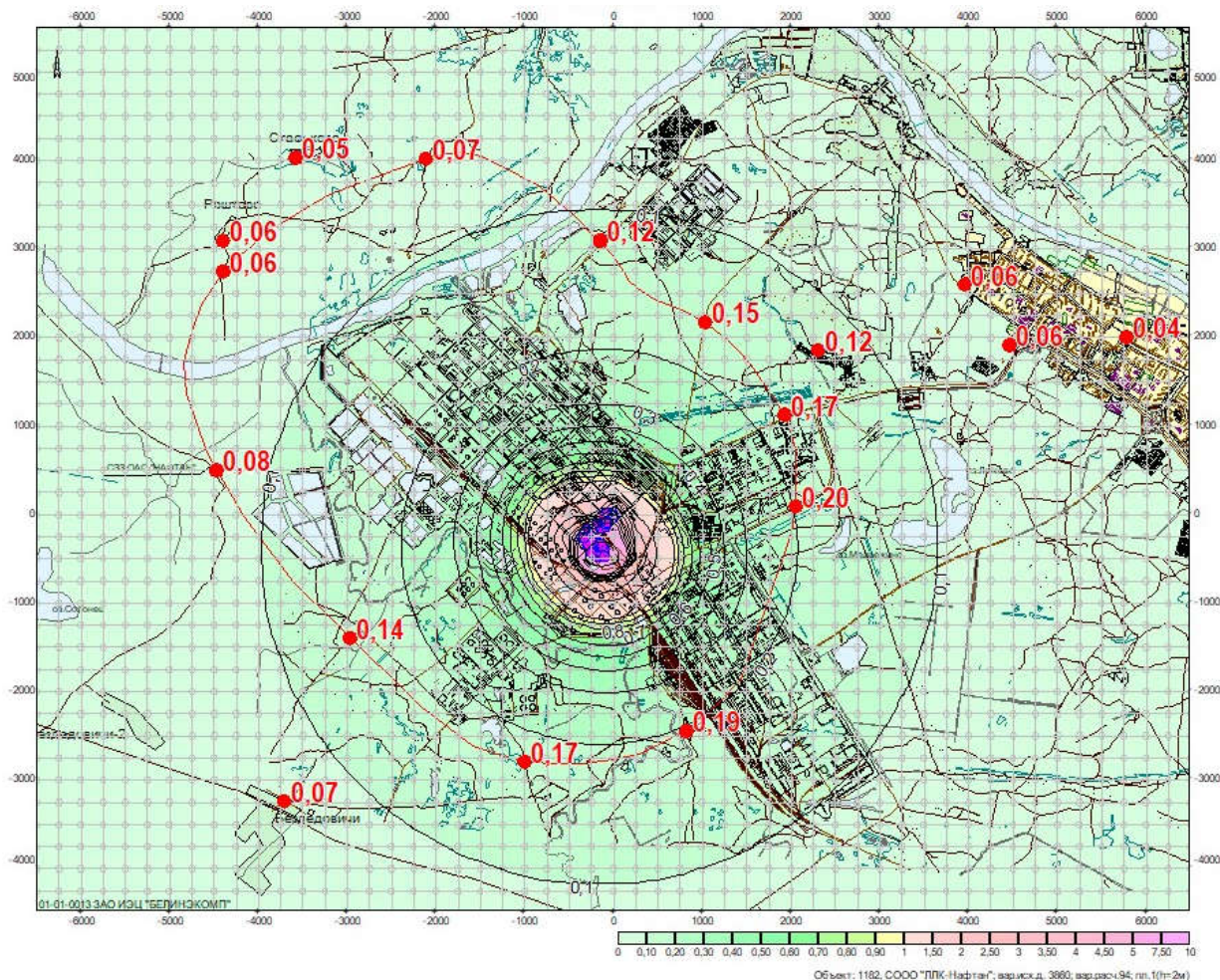
В ходе проведенной инвентаризации установлено, что все величины выбросов ЗВ от ИЗА предприятия соответствуют требованиям действующих технических нормативных правовых актов.

По данным Акта инвентаризации в рамках настоящей работы проведены расчеты максимальных приземных концентраций загрязняющих веществ создаваемых выбросами от ИЗА СООО «ЛЛК-НАФТАН» без учета фона на существующее положение (вариант расчета 94). Описание расчета представлено в разделе 5.1.

Результаты расчетов представлены в приложениях Ж, З.

На рисунке 3.1 представлены результаты этих расчетов в графическом виде по всей совокупности ЗВ, выбрасываемых ИЗА СООО «ЛЛК-НАФТАН».

									Лист
									26
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подпись	Дата	18LUTP-T-OI3			



**Рис. 3.1 Результаты расчета максимальных приземных концентраций, по всей совокупности ЗВ без учета фона, создаваемых выбросами от ИЗА СООО «ЛПК-НАФТАН» на существующее положение**

Зона воздействия, ограниченная 0,2 долями ПДК, не выходит за пределы СЗЗ и производственных площадок промузла.

При детальном анализе результатов расчетов установлено, что максимальные приземные концентрации, формируемые выбросами от источников загрязнения атмосферы СООО «ЛПК-НАФТАН», на границе СЗЗ и в жилой зоне не превышают 0,00–0,01 долей ПДК по 46 загрязняющим веществам, а также по группе ЗВ твердого агрегатного состояния. Данные по остальным веществам приведены в таблице 3.4.

						18LUTP-T-OI3	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подпись	Дата		27

Таблица 3.4. - Максимальные приземные концентрации по основным загрязняющим веществам, формируемые выбросами от источников загрязнения атмосферы СООО «ЛЛК-НАФТАН» на существующее положение

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	Расчетная максимальная приземная концентрация, в долях ПДК или ОБУВ		Вклад ИЗА цеха №2 в расчетную максимальную приземную концентрацию, в долях ПДК или ОБУВ	
		в жилой зоне	на границе СЗЗ	в жилой зоне	на границе СЗЗ
0301	Азот (IV) оксид (азота диоксид)	0,01	0,02	0,00	0,00
0330	Сера диоксид	0,10	0,17	0,00	0,00
0333	Сероводород	0,03	0,05	0,01	0,01
0602	Бензол	0,01	0,02	0,00	0,00
0621	Толуол	0,05	0,08	0,00	0,00
0655	Углеводороды ароматические – производные бензола	0,12	0,20	0,00	0,00
1048	Изобутиловый спирт	0,03	0,05	-	-
1071	Фенол (гидроксibenзол)	0,02	0,04	-	-
1505	Ангидрид малеиновый	0,01	0,02	0,01	0,02

Анализ таблицы 3.4 показывает, что воздействие выбросов загрязняющих веществ от ИЗА СООО «ЛЛК-НАФТАН» на границе СЗЗ и в жилой зоне крайне незначительное.

### 3.1.3. Поверхностные воды

Территорию окрестностей г. Новополоцка своим средним течением пересекает р. Западная Двина. Длина реки в пределах Беларуси – 334 км. Ширина реки в районе Новополоцка - от 130 до 140 м, глубина - от 1,5 до 2,5 м, средняя скорость течения - от 0,4 до 0,6 м/с. Расстояние от р. Западная Двина до площадки СООО «ЛЛК-НАФТАН» составляет 3,2 км.

Из притоков Западной Двины в этом районе территории выделяется р. Ушача, огибающая Новополоцкий промузел с юго - юго-западной стороны. Длина реки – 118км. Расстояние до площадки СООО «ЛЛК-НАФТАН» составляет около 1 км.

Западная Двина является источником воды на производственные нужды. Обеспечение водой на производственные нужды практически всех предприятий Новополоцкого промузла осуществляется от водозабора ТЭЦ.

Забор воды на производственные нужды СООО «ЛЛК-НАФТАН» осуществляется от сетей ОАО «Нафтан». Обеспеченность объектов СООО «ЛЛК-НАФТАН» подтверждается договором с ОАО «Нафтан».

В р. Западная Двина осуществляется сброс сточных вод после их очистки на очистных сооружениях ОАО «Нафтан» и Завода «Полимир», куда направляются промливневые и хоз-бытовые стоки промузла и города. С целью оценки эффективности ра-

						18LUTP-T-OИЗ	Лист
							28
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подпись	Дата		

боты очистных сооружений на предприятиях постоянно проводится лабораторный контроль сточных вод и качества воды р. Западная Двина.

ГУ «Республиканский центр по гидрометеорологии, контролю радиоактивного загрязнения и мониторингу окружающей среды» Минприроды Республики Беларусь проводит мониторинг качества поверхностных вод в районе г.Новополоцка.

Таблица 3.5 - 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

На основании результатов мониторинга в районе г. Новополоцка гидробиологический и гидрохимический статус поверхностных вод р. Западная Двина и р.Ушача - хороший (2019 год).

#### 3.1.4. Геологическая среда и подземные воды

Инженерно-геологические изыскания не проводились. Данные по площадке отсутствуют.

В Новополоцке централизованное хозяйственно-питьевое водоснабжение базируется на эксплуатации подземных вод водоносного старооскольского и ланского терригенного комплекса среднего и верхнего девона.

Водоснабжение г. Новополоцка 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.

Обеспечение объектов СООО «ЛЛК-НАФТАН» водой питьевого качества осуществляется от сетей хоз-питьевого водоснабжения ОАО «Нафтан». Обеспеченность объектов СООО «ЛЛК-НАФТАН» подтверждается договором с ОАО «Нафтан».

Информационно-аналитический центр на базе Филиала «Институт геологии» РУП «НПЦ геологии» проводит мониторинг подземных вод, объектами которого являются грунтовые и артезианские подземные воды.

В 2019 г. значительного изменения качества подземных вод не выявлено.

По величине водородного показателя воды слабощелочные от 7,4 до 7,9 ед. По величине общей жесткости (3,16-5,06 моль/дм<sup>3</sup>) относятся к среднежестким. Среднее содержание основных макрокомпонентов в целом невысокое. Подземные воды соответствовали гигиеническим нормативам безопасности воды, за исключением повышенного содержания железа общего (35 ПДК).

						18LUTP-T-OI3	Лист
							29
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подпись	Дата		

Температурный режим подземных вод при отборе проб находился в пределах 8,0°С.

Сезонный режим уровней грунтовых вод характеризуется наличием зимне-весеннего подъема и летне-осеннего спада. В целом, по анализу графиков можно отметить, что первое полугодие характеризуется постепенным понижением уровня грунтовых вод, а второе – повышением.

Сезонный режим артезианских вод аналогичен режиму грунтовых вод, и в 2019 г. также характеризовался наличием весеннего подъема и летне-осеннего спада.

### 3.1.5. Рельеф, земельные ресурсы и почвенный покров

Господствующими типами рельефа в г.Новополоцка являются пологоволнистая и плоская озерно-ледниковая равнина. В расположения площадки СООО «ЛЛК-НАФТАН» абсолютная высота поверхности составляет 129-131 м.

Все объекты СООО «ЛЛК-НАФТАН» размещаются в пределах земельного участка, назначение которого: для содержания и обслуживания зданий и сооружений промышленной площадки.

Почвообразующими отложениями в пределах лесной санитарно-защитной зоны города являются пески и ленточные озерно-ледниковые глины.

Характеристики содержания загрязняющих веществ в почве приведены по данным результатов мониторинга почв г. Новополоцка.

Таблица 3.6 – Содержание загрязняющих веществ в почве г. Новополоцка (2016 г.)

Значения	Содержание загрязняющих веществ в почве, мг/кг									
	рН	SO <sub>4</sub> <sup>2-</sup>	NO <sub>3</sub> <sup>-</sup>	Нефтепродукты	Тяжелые металлы					
					Cd	Zn	Pb	Cu	Ni	Cr
min	6,38	35,4	1,7	34,0	0,09	19,8	3,0	3,0	2,5	2,8
max	7,98	141,6	6,8	370,3	0,44	50,5	19,4	19,1	10,0	4,6
сред.	7,14		3,5		0,18	33,7	5,4	4,4	3,8	3,5

По всем показателям содержание загрязняющих веществ в почвах г. Новополоцка соответствует установленным критериям, за исключением содержания нефтепродуктов. Превышение в отдельных пробах составляет более 3,7 раз. Данный показатель, также как и среднее содержание осталось неизменным по сравнению с предыдущим периодом наблюдений (2011 г.). Это не только следствие выбросов нефтеперерабатывающего комплекса, но также эксплуатация автотранспорта, работа автозаправочных станций и мастерских, мойка личных автомобилей в непригодных для этого местах.

						18LUTP-T-OI3	Лист
							30
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подпись	Дата		

### 3.1.6. Растительный и животный мир. Леса

Участок реконструкции объекта располагается на землях промышленного назначения на территории производственной площадки СООО «ЛЛК-НАФТАН» в пределах существующего ограждения ОАО «Нафтан».

Земельные участки СООО «ЛЛК-НАФТАН» - это площадки со сложившейся застройкой в промышленной зоне. Свободные от застройки участки покрыты газоном или иным травяным покровом.

Следует отметить, что большинство предприятий города, в том числе и СООО «ЛЛК-НАФТАН», размещены за пределами селитебных территорий на расстоянии 4,5-5,0 км от городской жилой застройки.

Для снижения техногенной нагрузки на город от промышленного узла организована санитарно-защитная зона. Для СООО «ЛЛК-НАФТАН» и ОАО «Нафтан» - это 1,5 км. 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.

Лесопокрытая площадь СЗЗ промузла достигает 86,3 % и еще 5,1 % находится в стадии смыкания лесного полога.

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 Новополоцкого промузла можно признать удовлетворительным.

В связи с удаленностью от площадки реконструкции 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.

### 3.1.7. Природно-ресурсный потенциал, природопользование

Комплексная оценка территории по состоянию воздушного бассейна, поверхностных, подземных вод позволяет считать исследуемый район ограниченно-благоприятным для намечаемой деятельности.

При реализации планируемой деятельности должны быть выполнены требования по обеспечению санитарно-гигиенических норм.

						18LUTP-T-OI3	Лист
							31
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подпись	Дата		

### 3.2. Природоохранные и иные ограничения

Экологическими ограничениями для реализации планируемой деятельности являются 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 СООО «ЛЛК-НАФТАН» отсутствуют.

### 3.3. Социально-экономические условия

По состоянию на 1 января 2020 г. численность населения г. Новополоцка составляет 98,8 тыс. человек.

Численность занятых в экономике за январь-август 2020 г. составила 45 675 человек. Уровень регистрируемой безработицы на 1 октября 2020г. составил 0,5%.

В сфере экономики Новополоцка осуществляют деятельность около 4 тысяч субъектов хозяйствования разных форм собственности, в том числе 98 промышленных предприятий, 67 строительных организаций, 42 транспортные организации, 212 субъектов розничной и оптовой торговли.

Производятся такие важнейшие виды продукции как бензины автомобильные, дизельное топливо, пленки полимерные, полиэтилен, железобетонные конструкции, трикотажные изделия, продукция машиностроения и металлообработки, лесной, деревообрабатывающей, строительных материалов, легкой и пищевой промышленности.

Наиболее крупные промышленные предприятия это: ОАО «Нафтан», завод «Полимир» ОАО «Нафтан», филиал «Новополоцкжелезобетон» ОАО «Кричевцементношифер», ОАО «Измеритель», филиал Новополоцкий хлебозавод ОАО «Витебскхлебпром», СООО «ЛЛК-НАФТАН», ООО «Юджэн», СП ЗАО «Интерфорест», ООО «ЛюбаваЛЮКС».

Определяющим в промышленном комплексе является градообразующее предприятие топливной промышленности ОАО «Нафтан», которое занимает 96% в общем объеме производства промышленной продукции по городу.

За январь-сентябрь 2020 г. предприятиями города произведено промышленной продукции в фактических отпускных ценах (с учетом стоимости переработанного дачвальческого сырья) на сумму 4,4 млрд. рублей (75,5% к соответствующему периоду 2019 года).

Удельный вес Новополоцка в объемах промышленного производства Витебской области за январь-сентябрь 2020 г. составляет 40,0%.

В развитие экономической и социальной сферы в целом по городу за январь-сентябрь 2020 года инвестировано 307,7 млн. рублей, что в сопоставимых ценах составило 100,5% к соответствующему периоду 2019 г.

						18LUTP-T-OИЗ	Лист
							32
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подпись	Дата		



Социально значимыми для жителей города являются объекты здравоохранения, образования.

Для укрепления здоровья и занятий спортом и физкультурой имеются бассейны, спортивные залы, стадионы.

Коэффициент рождаемости по г. Новополоцку ниже областного и республиканского на протяжении ряда лет. В 2019 г. родилось 778 детей (в 2018 г. – 791 ребенок). Рождаемость снизилась на 1,3%. Коэффициенты рождаемости в сравнении с республиканскими и областными показателями предоставлены на рис. 3.2.

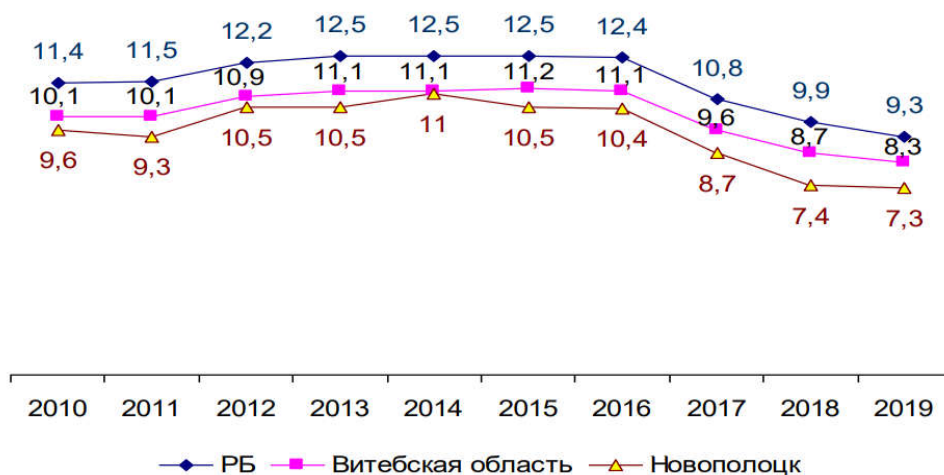


Рис. 3.2. Медико-демографический статус г. Новополоцка.  
Коэффициент рождаемости (на 1000 населения)

Коэффициенты смертности по г. Новополоцку за период 2008-2019 гг. ниже областных и республиканских показателей. Однако смертность населения города за 2019г. в сравнении с 2018 г. увеличилась на 10,6 %.

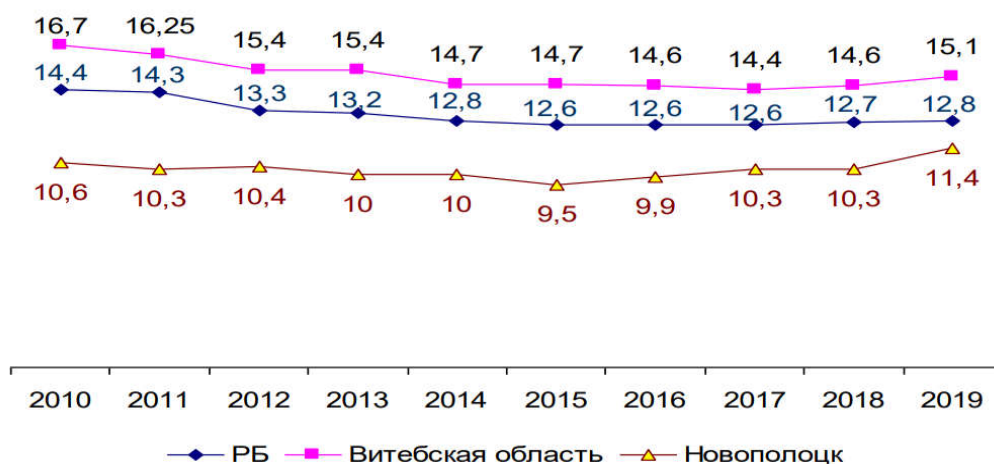


Рис. 3.3. Медико-демографический статус г. Новополоцка.  
Общие коэффициенты смертности (на 1000 человек)

Для получения обобщенной оценки здоровья населения ГУ «Витебским ОЦГЭиОЗ» был проведен расчет интегральных индексов здоровья (методика Л.Е.Полякова и Д.М.Малинского). Показатели, характеризующие здоровье населения, выбраны следующие: смертность, рождаемость, младенческая смертность, заболеваемость населения, первичная инвалидность трудоспособного населения. Индекс рассчитан как среднегодовое значение за период 2015-2019 гг. При благополучии окружающей среды обобщенный индекс находится в диапазоне 65-70%. Для г. Новополоцка за период 2015-2019 гг. среднее значение интегрального индекса здоровья составило 67,4%.

						18LUTP-T-ОИЗ	Лист
							34
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подпись	Дата		

## 4. ВОЗДЕЙСТВИЯ ПЛАНИРУЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ (ОБЪЕКТА) НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ

### 4.1. Воздействия 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 строительно-монтажных работ (снятие плодородного почвенного слоя, 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, компоненты сварочных аэрозолей, окрасочного аэрозоля, твердые частицы.

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

При реализации проекта реконструкции блока теплоносителя и печи П-2 цеха №2 планируется замена печи П-2 на термомасляный котел П-2А. В качестве топлива для П-2А используется топливный газ из топливного кольца ОАО «Нафтан».

Дымовые газы от термомасляного котла П-2А, содержащие продукты сгорания, выбрасываются через дымовую трубу в атмосферу (ИЗА №0015) совместно с дымовыми газами печи П-1. Печь П-1 не подлежит реконструкции, выбросы ЗВ от этой печи сохраняются на прежнем уровне.

Кроме того, проектом предусматривается замена оборудования, расположенного в производственном корпусе, на аппаратном дворе на аналогичное, что не повлечет изменения выброса. Вместе с тем на аппаратном дворе (ИЗА №6002) предусматривается вывод из эксплуатации аппарата Х-52 и ввод нового оборудования сепаратора

						18LUTP-T-OИЗ	Лист
							35
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подпись	Дата		

топливного газа С-50, фильтров топливного газа Ф-50/1,2 и фильтров очистки масла-теплоносителя Ф-51/1,2.

Таким образом, в ходе реализации проектных решений изменение выбросов ЗВ будет определено по следующим источникам загрязнения атмосферы цеха №2:

- дымовая труба (ИЗА №0015) – организованный (существующий);
- оборудование, расположенное на аппаратном дворе (ИЗА №6002 – неорганизованный (существующий)).

Ввод новых источников выбросов не предусмотрен.

Остальные ИЗА цеха №2 останутся без изменений (ИЗА №№0016, 0017, 0020÷0023, 0068, 0078, 0079, 0081÷0085, 0089÷0092, 6012, 6013).

Расположение источников выбросов указано на карте-схеме расположения ИЗА (Приложение Г).

Параметры выбросов от термомасляного котла П-2А представлены в Приложении Д по данным опросного листа для потенциальных поставщиков. В расчет приняты значения показателей, которые будут подтверждены техническим заданием на закупку как запрашиваемые гарантированные.

При разработке проектной документации будут представлены гарантированные значения показателей выбросов не выше принятых в расчет в рамках обоснования инвестиций.

Расчет выбросов ЗВ от термомасляного котла П-2А проведен исходя из представленных данных.

Расчеты выбросов тяжелых металлов (ТМ) и стойких органических соединений (СОЗ) выполнены в соответствии с ТКП 17.08-14-2011 (02120) и ТКП 17.08-13-2011 (02120).

Данные о выбросах от оборудования, расположенного на аппаратном дворе цеха №2 (ИЗА №6002) рассчитаны с учетом демонтируемого и вновь вводимого оборудования согласно ТКП 17.08-15-2011 «Охрана окружающей среды и природопользование. Атмосфера. Выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух. Правила расчета выбросов от объектов нефтедобычи и газопереработки».

При определении выбросов от ИЗА №6002 учитывалось демонтируемое оборудование и вводимое в результате определено увеличение выброса по ИЗА №6002 по веществу углеводороды предельные алифатического ряда С<sub>1</sub>-С<sub>10</sub> на 0,011 г/с и 0,340 т/год.

						18LUTP-T-OИЗ	Лист
							36
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подпись	Дата		

Расчеты выбросов ЗВ представлены в Приложении Д.

В таблице 4.1 представлены параметры выбросов ЗВ по ИЗА, для которых определены изменения – ИЗА №№0015, 6002.

Через дымовую трубу ИЗА № 0015 кроме выбросов от термомасляного котла П-2А осуществляется выброс от печи П-1, которая не рассматривается в настоящей реконструкции. Выбросы ЗВ от ИЗА № 0015 представлены суммарно от П-1 и П-2А.

На аппаратном дворе цеха №2 (ИЗА №6002) размещается помимо реконструируемого блока теплоносителя иное технологическое оборудование, которое не рассматривается в настоящей реконструкции, но не может быть выделено отдельным источником. Выбросы ЗВ от ИЗА № 6002 представлены от всей совокупности технологического оборудования цеха №2 с учетом блока теплоносителя.

Остальные ИЗА цеха №2 останутся без изменений (ИЗА №№0016, 0017, 0020÷0023, 0068, 0078, 0079, 0081÷0085, 0089÷0092, 6012, 6013) и в таблице 4.1 не приводятся.

Данные о выбросах загрязняющих веществ до реконструкции (СП) приняты по согласию Акту инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух СООО «ЛЛК-НАФТАН», разработанному ЗАО «Инженерно-экологический центр «БЕЛИНЭКОМП» в 2020 году.

						18LUTP-T-ОИЗ	Лист
							37
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подпись	Дата		

Таблица 4.1 - Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух блока теплоносителя и термомасляного котла П-2А цеха №2

Источник выбросов		Источники выделения загрязняющих веществ		Время работы, ч/год	Координаты источника выбросов в локальной системе координат		Параметры газовой смеси на выходе из источника выбросов					Загрязняющее вещество	Выбросы загрязняющих веществ						Нормативное содержание кислорода, %об.		
номер	наименование	количество	наименование		X	Y	высота, м	диаметр устья (длины на сторон), м	температура, °С	скорость, м/с	объем, м³/с		до реконструкции (СП)			после реконструкции (П)					
				максимальная, мг/м³								г/с	т/год	максимальная, мг/м³	г/с	т/год					
0015	дымовая труба	1	СП: печь П-1 (ГОУ), печь П-2	1	8500	181	-91	44,0	1,00	250	12,43	9,703	0301	Азота диоксид	99,1	0,398	7,303	50,0	0,253	4,686	15
				0304									Азота оксид	-	-	1,187	-	-	0,761		
				0330									Сера диоксид	-	0,155	4,366	-	0,229	5,505		
				0337									Углерод оксид	93,8	0,377	6,269	45,0	0,229	4,872	15	
				0401									Углеводороды пред.С1-С10	-	0,067	1,671	-	0,096	2,172		
				0303									Аммиак	-	0,006	0,011	-	0,006	0,011		
				0703									Бенз(а)пирен	-	-0,000000	-	-	-0,000000			
				3620									Диоксины/фураны	-	-0,000001	-	-	-0,000001			
				3920									ПХБ	-	-0,000000	-	-	-0,000000			
				0830									Гексахлорбензол	-	0,000	-	-	0,000			
			0727	Бензо(б)-флуорантен	-	0,000	-	-	0,000												
			0728	Бензо(к)-флуорантен	-	0,000	-	-	0,000												
			0729	Индено(1,2,3-с,d)пирен	-	0,000	-	-	0,000												
			0325	Мышьяк и его соединения	-	0,000	0,000	-	0,000	0,000											
			0124	Кадмий и его соединения	-	0,000018	0,000095	-	0,000018	0,000095											
			0228	Хром (III) соединения	-	0,000	0,000	-	0,000	0,000											
			0140	Медь и ее соединения	-	0,000	0,000	-	0,000	0,000											
			0183	Ртуть и ее соединения	-	0,000018	0,000101	-	0,000018	0,000100											
			0164	Никеля оксид	-	0,000	0,000	-	0,000	0,000											
			0184	Свинец и его неорг.соед..	-	0,000204	0,001104	-	0,000204	0,001104											
0229	Цинк и его соединения	-	0,000	0,001	-	0,000	0,001														
6002	неорганизованный	1	аппаратный двор	1	8500	-175	-63	15	-	20	-	-	0401	Углеводороды пред.С1-С10	-	0,378	8,296	-	0,389	8,636	
													0602	Бензол	-	0,067	1,156	-	0,067	1,156	
													0621	Толуол	-	0,622	11,558	-	0,622	11,558	
													0616	Ксилолы	-	0,152	3,563	-	0,152	3,563	

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу при эксплуатации реконструируемого блока теплоносителя цеха №2, их санитарно-гигиенические характеристики, приведены в таблице 4.2.

Таблица 4.2 - Характеристика загрязняющих веществ, которые выделяются в атмосферу при эксплуатации реконструируемого блока теплоносителя цеха №2<sup>1</sup>

Загрязняющее вещество		Используемый критерий	Значение критерия, мкг/м <sup>3</sup>	Класс опасности
код	наименование			
0183	Ртуть и ее соединения (в пересчете на ртуть)	ПДК <sub>мр</sub>	0,6	1
0301	Азот (IV) оксид (азота диоксид)	ПДК <sub>мр</sub>	250	2
0304	Азот (II) оксид (азота оксид)	ПДК <sub>мр</sub>	400	3
0330	Сера диоксид	ПДК <sub>мр</sub>	500	3
0337	Углерода оксид	ПДК <sub>мр</sub>	5000	4
0401	Углеводороды предельные алифатического ряда C <sub>1</sub> -C <sub>10</sub>	ПДК <sub>мр</sub>	25000	4
0703	Бенз/а/пирен	ПДК <sub>сс</sub>	5 нг/м <sup>3</sup>	1
0727	Бензо(в)флуорантен	-	-	-
0728	Бензо(к)флуорантен	-	-	-
0729	Индено(1,2,3-с,d)пирен	-	-	-
3620	Диоксины (в пересчете на 2,3,7,8, тетрахлордибензо-1,4-диоксин)	ПДК <sub>сс</sub>	0,5 пг/м <sup>3</sup>	1

Данные о выбросах ЗВ до и после реконструкции в целом по цеху №2 ООО «ЛЛК-НАФТАН» представлены в таблице 4.3.

Таблица 4.3 - Данные о выбросах загрязняющих веществ до и после реконструкции цеха №2 ООО «ЛЛК-НАФТАН» в целом

№ п/п	Код вещества	Загрязняющее вещество	Выброс ЗВ					
			до реконструкции		после реконструкции		изменение выброса в ходе реконструкции	
			г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год
1	0301	Азот (IV) оксид	0,398	7,303	0,253	4,686	-0,145	-2,617
2	0304	Азот (II) оксид	-	1,187	-	0,761	-	-0,426
3	0303	Аммиак	0,006	0,011	0,006	0,011	0,000	0,000
4	0703	Бенз/а/пирен	-	0,000	-	0,000	-	0,000
5	0602	Бензол	0,099	2,065	0,099	2,065	0,000	0,000
6	0727	Бензо(в)флюоратен	-	0,000	-	0,000	-	0,000
7	0728	Бензо(к)флюоратен	-	0,000	-	0,000	-	0,000
8	0830	Гексахлорбензол	-	0,000	-	0,000	-	0,000
9	1505	Дигидрофурандион-2,5 (малеиновый ангидрид)	0,080	0,442	0,080	0,442	0,000	0,000
10	3620	Диоксины (в пересчете на 2,3,7,8 тетрахлордобензол- 1,4-диоксин)	-	0,000001	-	0,000001	-	0,000000
11	0729	Индено(1,2,3-с,d)пирен	-	0,000	-	0,000	-	0,000

<sup>1</sup> В таблицу включены только ЗВ, выброс которых происходит при эксплуатации блока теплоносителей цеха №2.

№ п/п	Код вещества	Загрязняющее вещество	Выброс ЗВ					
			до реконструкции		после реконструкции		изменение выброса в ходе реконструкции	
			г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год
12	0124	Кадмий и его соединения (в пересчете на кадмий)	0,000018	0,000095	0,000018	0,000095	0,000000	0,000000
13	0616	Ксилолы (смесь изомеров о-, м-, п-)	0,227	5,724	0,227	5,724	0,000	0,000
14	0140	Медь и ее соединения (в пересчете на медь)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
15	0325	Мышьяк, неорганические соединения (в пересчете на мышьяк)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
16	0150	Натрий гидроксид (натр едкий, сода каустическая)	0,000	0,001	0,000	0,001	0,000	0,000
17	0164	Никель оксид (в пересчете на никель)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
18	3920	Полихлорированные бифенилы (по сумме ПХБ (ПХБ 28, ПХБ 52, ПХБ 101, ПХБ 118, ПХБ 138, ПХБ 153, ПХБ180))		- 0,000000		- 0,000000		- 0,000000
19	0183	Ртуть и ее соединения (в пересчете на ртуть)	0,000018	0,000101	0,000018	0,000100	0,000000	-0,000001
20	0184	Свинец и его неорганические соединения (в пересчете на свинец)	0,000204	0,001104	0,000204	0,001104	0,000000	0,000000
21	0330	Сера диоксид (ангидрид сернистый)	0,155	4,366	0,229	5,505	0,074	1,139
22	0333	Сероводород	0,006	0,011	0,006	0,011	0,000	0,000
23	0621	Толуол (метилбензол)	0,884	18,858	0,884	18,858	0,000	0,000
24	0655	Углеводороды ароматические производные бензола	0,054	0,089	0,054	0,089	0,000	0,000
25	0550	Углеводороды непредельные алифатического ряда	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
26	0401	Углеводороды предельные алифатического ряда C <sub>1</sub> -C <sub>10</sub>	1,062	27,139	1,102	27,980	0,040	0,841
27	2754	Углеводороды предельные алифатического ряда C <sub>11</sub> -C <sub>19</sub>	0,015	0,031	0,015	0,031	0,000	0,000
28	0337	Углерод оксид (окись углерода, угарный газ)	0,377	6,269	0,229	4,872	-0,148	-1,397
29	0228	Хрома трехвалентные соединения (в пересчете на Cr <sup>3+</sup> )	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
30	0229	Цинк и его соединения (в пересчете на цинк)	0,000	0,001	0,000	0,001	0,000	0,000
<b>Итого:</b>			<b>3,363240</b>	<b>73,498301</b>	<b>3,184240</b>	<b>71,038300</b>	<b>-0,179000</b>	<b>-2,460001</b>

									Лист
									40
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подпись	Дата	18LUTP-T-OI3			



Реализация проекта реконструкции блока теплоносителя и печи П-2 цеха №2 приведет к сокращению выбросов загрязняющих веществ на 2,460001 т/год.

#### 4.2. Воздействие физических факторов

Из физических факторов возможного воздействия предприятия на компоненты окружающей среды и людей должны быть выделены:

- воздействие внешнего шума технологического оборудования;
- вибрация.

Источниками шума, вибрации на стадии строительства являются: автомобильный транспорт и строительная техника, строительные работы (резка, механическая обработка металлов и другие работы).

При ведении СМР при превышении ПДУ физических воздействий для персонала предусматриваются средства индивидуальной защиты.

Необходимо отметить, что данное воздействие будет локальными, дискретным и кратковременным.

Введение новых источников шума предпроектными решениями не планируется.

#### 4.3. Воздействие на поверхностные и подземные воды

При ведении СМР воздействие на водные ресурсы может оказываться во время проведения гидроиспытаний трубопроводов, оборудования и емкостей на герметичность гидравлическим способом. Вода на нужды испытаний расходуется из производственно-противопожарного водопровода.

Сброс воды после испытаний производится в производственно-дождевую канализацию.

Воздействие на поверхностные и подземные воды в период эксплуатации определяется режимом водопотребления и отведения стоков СООО «ЛЛК-НАФТАН».

На объектах реконструкции без изменений относительно существующего положения будет осуществляться:

- потребления воды из системы оборотного водоснабжения на охлаждение насосов Н-3/1,2 и Н-4/1,2
- сброса в промливневую канализацию сточных вод после охлаждения насосов Н-3/1,2 и Н-4/1,2.

Водопотребление и водоотведение в связи с реконструкцией блока теплоносителя и печи П-2 цеха №2 СООО «ЛЛК-НАФТАН» не превысят существующих показате-

						18LUTP-T-OI3	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подпись	Дата		41

лей, так как настоящей работой дополнительного водопотребления не предусматривается и дополнительные стоки не образуются.

После реализации проекта реконструкции блока теплоносителя и печи П-2 объем потребление воды из системы оборотного водоснабжения останется неизменным. Расход оборотной воды из цеха №2 регистрируется прибором учета.

В результате реконструкции не произойдет изменения количества источников образования сточных вод, объема водоотведения и характеристик сточных вод, отводимых в промливневую канализацию.

Количество стоков цеха №2, направляемых в промливневую канализацию останется неизменным:

- от технологического оборудования, в том числе от охлаждения насосов блока теплоносителей Н-3/1,2 и Н-4/1,2 - 2,181 м<sup>3</sup>/час. Образование стоков – постоянно при ведении технологического процесса

- при подготовке оборудования к ремонту - 1 м<sup>3</sup>/час:

- при смыве розлива нефтепродуктов – 1,5 м<sup>3</sup>/час.

- ливневые воды – 1,45 м<sup>3</sup>/час.

Таким образом, суммарный объем сточных вод цеха №2 остается неизменным и составит – 6,131 м<sup>3</sup>/час.

Расход промышленных стоков из цеха №2 регистрируется прибором учета. Также контролируется температура стоков и их состав. Отбор проб производится из контрольного колодца №К-919.

Качество сточных вод, сбрасываемых цехом №2 СООО «ЛЛК-НАФТАН», должно соответствовать следующим показателям:

рН	6,5-8,5
Взвешенные вещества	не более 400 мг/дм <sup>3</sup>
БПК <sub>5</sub>	не более 250 мг О <sub>2</sub> /дм <sup>3</sup>
ХПК	не более 500 мг О <sub>2</sub> /дм <sup>3</sup>
Аммоний-ион	не более 30 мг/дм <sup>3</sup>
Нитрит-ион	1 мг/дм <sup>3</sup>
Нитрат-ион	20 мг/дм <sup>3</sup>
Фосфор фосфатный	1,0 мг/дм <sup>3</sup>
Минерализация	не более 400 мг/дм <sup>3</sup>
Хлорид-ион	100 мг/дм <sup>3</sup>
Сульфат-ион	150 мг/дм <sup>3</sup>
СПАВ	0,5 мг/дм <sup>3</sup>
Нефтепродукты	не более 5000 мг/дм <sup>3</sup>
Цинк	0,1 мг/дм <sup>3</sup>
Хром общий	0,022 мг/дм <sup>3</sup>

						18LUTP-T-ОИЗ	Лист
							42
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подпись	Дата		

Хром (VI) 0,02 мг/дм<sup>3</sup>  
 Железо общее 0,5 мг/дм<sup>3</sup>  
 Фенолы (летучие с паром) не более 50 мг/дм<sup>3</sup>

Соответствие качества сточных вод, подаваемых на очистку, установленным требованиям, контролируется лабораторией ОАО «Нафтан».

Обеспеченность систем водопотребления и водоотведения от объектов СООО «ЛЛК-НАФТАН» и очистка стоков на очистных сооружениях ОАО «Нафтан» подтверждается договором с ОАО «Нафтан».

Воздействия на подземные воды планируемая деятельность не оказывает.

#### 4.4. Воздействия, связанные с образованием отходов

В связи со спецификой планируемой деятельности проблему обращения с отходами необходимо рассматривать по двум направлениям:

- образование отходов производства при строительстве;
- изменение в структуре образования отходов при эксплуатации.

Основными источниками образования отходов на этапе строительства 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.

Планируемые отходы СМР представлены в таблице 4.4.

Таблица 4.4 - Данные об образующихся отходах в период строительства

Наименование отхода	Классификация	Количество, т	Класс опасности	Обращение	Куда направляется
Металлолом черный разный	Код 3511008 «Лом стальной несортированный»	12,188	Неопасный	Использование	УП «Витебсквторчермет» (Полоцкий цех) или аналогичная организация, включенная в «Перечень объектов по использованию отходов» МПРиООС
Лом железобетона	Код 3142708 «Бой железобетонных изделий»	48,632	Неопасный	Использование	ЧТУП «Сыпучие материалы» г. Полоцк или аналогичная организация, включенная в «Перечень объектов по использованию отходов» МПРиООС
Лом бетона	Код 3142707 «Бой бетонных изделий»	99,360	Неопасный	Использование	ЧТУП «Сыпучие материалы» г. Полоцк или аналогичная организация, включенная в «Перечень объектов по использованию отходов» МПРиООС

Наименование отхода	Классификация	Количество, т	Класс опасности	Обращение	Куда направляется
Отходы от разборки щебенчатого основания	Код 3991300 «Смешанные отходы строительства»	93,150	4	Использование	ЧТУП «Сыпучие материалы» г.Полоцк или аналогичная организация, включенная в «Перечень объектов по использованию отходов» МПРиООС
Пакеты теплоизоляционные из минеральной ваты	Код 3143001 «Отходы минеральной ваты загрязненные»	0,533	4	Использование	ЧСУП «Линия Сноса» г.Орша или аналогичная организация, включенная в «Перечень объектов по использованию отходов» МПРиООС
Бытовые отходы стойгородка	Код 9120400 «Отходы производства, подобные отходам жизнедеятельности населения»	1,402 <sup>2</sup>	Неопасный	Захоронение	Полигон ТКО ПКУП «Новополоцкая спецавтобаза» г.Новополоцк или аналогичная организация, имеющая разрешение МПРиООС на захоронение данного отхода

Отходы строительства накапливаются на специализированных площадках, сортируются и вывозятся на использование или захоронение.

Все отходы строительства направляются на использование специализированным организациям, за исключением бытовых отходов, направляемых на захоронение. Общее количество отходов составляет 255,265 т/период, из которых на захоронение направляется 1,402 т.

В ходе производственной деятельности при реализации проекта реконструкции блока теплоносителей и печи П-2 цеха №2 предусматривается образование отходов производства.

Отработанные фильтр-полотна (код 5820111) представляют собой фильтр-элемент, загрязненный механическими примесями – преимущественно ржавчиной, песком, металлической стружкой, окалиной. Фильтр-элемент состоит из фильтрующей ткани, изготовленной из полипропилена. Механические примеси задерживаются внутри фильтрующей ткани и извлекаются вместе с фильтр-элементом при замене последнего. Фильтр-полотна одноразовые, уловленные твердые вещества частично вымываются из фильтр-полотна при промывке, а частично остаются в отработанном фильтр-полотне. Полностью примеси не могут быть извлечены из фильтр-полотна.

Оценочное количество образующегося отхода «Отработанные фильтр-полотна» (код 5820111) составляет 0,02 т/год (от фильтров Ф-50/1,2 10 кг/год от фильтров Ф-51/1,2 10 кг/год).

<sup>2</sup> Рассчитаны исходя из нормы образования 0,3 кг за 1 рабочий день 1 работника.

						18LUTP-T-OI3	Лист
							44
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подпись	Дата		

Кроме того, предусмотрена полная замена масла-теплоносителя раз в 5 лет, количество отработанного масла – 20 т. Масло утилизируется как «Синтетические и минеральные масла отработанные» (код отхода 5410201).

Согласно инструкции по обращению с отходами СООО «ЛЛК-НАФТАН» сбор отработанного масла-теплоносителя осуществляется в специальные емкости, обеспечивающие герметичность и антикоррозионную устойчивость.

Планируемые отходы производства представлены в таблице 4.5.

Таблица 4.5 – Планируемые отходы производства блока теплоносителей цеха №2

Наименование отхода	Классификация	Количество, т	Класс опасности	Обращение	Куда направляется
Масло-теплоноситель отработанное Duratherm 630	Код 5410201 «Синтетические и минеральные масла отработанные»	20,0 (1 раз в 5 лет)	3	Использование	ООО«ЭкоУтилизация-Сервис» д. Цнянка, Минский район или аналогичная организация, включённая в «Перечень объектов по использованию отходов» МПРиООС
Отработанные фильтр-элементы	Код 5820111 «Отработанные фильтр-полотна»	0,02	4	Захоронение	Полигон ТКО ПКУП «Новополоцкая спецавтобаза» г.Новополоцк или аналогичная организация, имеющая разрешение МПРиООС на захоронение данного отхода

Максимальное количество образования отходов оставляет 20,02 т/год из которых 0,02 т направляется на захоронение.

#### 4.5. Воздействие на геологическую среду

Воздействия на геологическую среду планируемая деятельности не оказывает.

#### 4.6. Воздействие на земельные ресурсы и почвенный покров

Строительство 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.

Проектируемые объекты размещаются в границах существующего ограждения промплощадки СООО «ЛЛК-НАФТАН». Проектом предусматривается монтаж нового оборудования взамен существующего в производственном корпусе и на аппаратном

						18LUTP-T-OI3	Лист
							45
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подпись	Дата		

дворе цеха №2. Размещение технологических объектов проектом предусмотрено на площадках с твердым водонепроницаемым покрытием.

Термомасляный котел П-2А размещается на свободной площадке западнее демонтируемой печи П-2. Размещение контейнера с термомасляным котлом П-2А выполнено на свободной территории за существующей границей установки (цеха №2) с соблюдением действующих нормативов. Контейнер и площадка включаются в площадь действующего цеха №2. К площадке с размещением контейнера предусматривается подъезд и площадка. Размер площадки 12,00х15,00 м.

Для производства работ предусмотрено снятие растительного грунта с временным его складированием на площадке. По завершению строительства растительный грунт будет использован для последующего озеленения.

Объемы срезаемого растительного грунта и баланс земляных масс будет определен в составе проектной документации.

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

Участок строительства располагается на землях промышленного назначения на территории производственной площадки в пределах существующего ограждения предприятия.

Площадка, на которой планируется возведение термомасляного котла П-2А, размером 12,00х15,00 м имеет травяной покров.

По окончании СМР предусматривается восстановление газона.

#### **4.8. Воздействие на природные объекты, подлежащие особой или специальной охране**

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.

						18LUTP-T-ОИЗ	Лист
							46
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подпись	Дата		

## 5. ПРОГНОЗ СОСТОЯНИЯ И ОЦЕНКА ВОЗМОЖНОГО ИЗМЕНЕНИЯ СОСТОЯНИЯ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ

### 5.1. Прогноз и оценка изменения состояния атмосферного воздуха

На основании результатов оценки воздействия на компоненты окружающей среды в период строительства аналогичных объектов можно ожидать, что масштаб воздействия будет характеризоваться как локальный (в пределах площадки размещения объектов) и средней продолжительности (от трех месяцев до одного года), с незначительной интенсивностью воздействия (изменения в окружающей среде не превышают существующие пределы природной изменчивости). Исходя из этого, воздействие на атмосферный воздух в период строительства объектов оценивается как воздействие низкой значимости.

Для оценки воздействия на атмосферный воздух выбросов загрязняющих веществ был проведен расчет максимальных приземных концентраций загрязняющих веществ, выбрасываемых источниками СООО «ЛЛК-НАФТАН» с учетом реконструкции блока теплоносителя и печи П-2 цеха №2.

Кроме того, для оценки изменения уровня воздействия на атмосферный воздух объектами СООО «ЛЛК-НАФТАН» с учетом реализации планируемой деятельности, выполнен расчет на существующее положение (до реализации планируемой деятельности).

Данные о выбросах загрязняющих веществ, по которым определены изменения предлагаемой реконструкцией, представлены в таблице 4.1.

Данные о выбросах до реконструкции и источников, выбросы которых остались неизменными, приняты согласно Акту инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух, проведенной в 2020 году ЗАО «Инженерно-экологический центр «БЕЛИНЭКОМП».

Расчеты выполнены по унифицированной программе расчета загрязнения атмосферы «Эколог» (версия 3.1) фирмы НПО «Интеграл» (г. Санкт-Петербург) серийный номер 01-01-0013, согласованной ГГО им. Воейкова, реализующей положения ОНД-86.

С целью оценки уровня загрязнения атмосферного воздуха на границе СЗЗ, которая установлена совместно для ОАО «Нафтан» и СООО «ЛЛК-НАФТАН», при реализации планируемой деятельности по реконструкции блока теплоносителя и печи П-2 цеха №2 СООО «ЛЛК-НАФТАН» выполнен расчет максимальных приземных концентраций с учетом фона. При этом, в качестве фоновых концентраций приняты данные о выбросах ОАО «Нафтан», а также данные о фоновых концентрациях на постах наблюдения БЕЛГИДРОМЕТа (Приложение Е).

В качестве исходных данных по ОАО «Нафтан» приняты данные Корректировки проекта нормативов допустимых выбросов ОАО «НАФТАН», разработанного ЗАО «Ин-

						18LUTP-T-OI3	Лист
							47
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подпись	Дата		

женерно-экологический центр «БЕЛИНЭКОМП» в 2020 г. При этом, учтены проекты развития ОАО «Нафтан», реализация которых предусматривается в период 2021-2022 гг:

1. Строительство установки замедленного коксования нефтяных остатков.
2. Реконструкция резервуарных парков для размещения продукта.
3. Строительство установки очистки сжиженных газов УЗК от меркаптанов.
4. Реконструкция комплекса Гидрокрекинг (увеличение производительности) 1-я и 2-я очереди.
5. Реконструкция установки гидроочистки ЛЧ-24/7 и схем КИПиА блока MEROX.
6. Реконструкция нефтеловушек первой и второй систем канализации очистных сооружений Производства №7.

Учет фоновых концентраций загрязняющих веществ по данным постов производился с учетом интерполяции, т.к. значения представлены по г.Новополоцку, удаленному от промузла.

Концентрации загрязняющих веществ представляются фактические приземные, из которых не исключен вклад рассматриваемых предприятий, поэтому каждый источник, участвовавший в расчете с учетом фона, принят как «учитываемый с исключением из фона», вновь введенные источники приняты в расчет как «учитываемые».

Расчеты по варианту «с учетом фона» выполнены по унифицированной программе расчета загрязнения атмосферы «Эколог-Город» (версия 3.1 фирмы НПО «Интеграл» (г. Санкт-Петербург) серийный номер 01-01-0013 в соответствии с положениями ОНД-86.

Таким образом, был выполнены расчеты рассеивания:

- Существующее положение (94 вариант).
- Реконструкция блока теплоносителей и печи П-2 цеха №2, без учета фона (95 вариант).
- Реконструкция блока теплоносителей и печи П-2 цеха №2, с учетом фона.

Для расчета используется ситуационная карта-схема района размещения промплощадки СООО «ЛЛК-НАФТАН», выполненная в масштабе 1:40000 с нанесенной системой координат, сориентированной таким образом, что ось Y основной системы координат направлена на север, тип системы – правая (Приложение Б). На основании указанной карты выполнена подготовка графической информации в УПРЗА «Эколог» - нанесение топоосновы для ее графического представления на картах рассеивания.

Учет одновременности работы принят согласно данных Акта инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух, разработанного ЗАО «Инженерно-экологический центр «БЕЛИНЭКОМП» в 2020 г.

Для удобства проведения анализа полученных результатов, в расчете заданы расчетные точки, в качестве которых приняты точки на границе СЗЗ, а также точки на границе ближайшей жилой зоны.

						18LUTP-T-OI3	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подпись	Дата		48



В таблице 5.1 приведен список расчетных точек.

Таблица 5.1 - Список расчетных точек

№	Координаты точки (м)		Тип точки	Комментарий
	X	Y		
1	-4398,00	2747,00	на границе СЗЗ	СЗ
2	-2116,00	4023,00	на границе СЗЗ	С
3	-147,00	3095,00	на границе СЗЗ	СВ
4	1031,00	2172,00	на границе СЗЗ	СВ
5	1925,00	1127,00	на границе СЗЗ	В
6	2052,00	91,00	на границе СЗЗ	В
7	820,00	-2446,00	на границе СЗЗ	ЮВ
8	-1001,00	-2795,00	на границе СЗЗ	Ю
9	-2970,00	-1398,00	на границе СЗЗ	ЮЗ
10	-4474,00	499,00	на границе СЗЗ	З
11	3957,00	2598,00	на границе жилой зоны	г. Новополоцк (больничный городок)
12	4463,00	1913,00	на границе жилой зоны	г. Новополоцк (колледж)
13	5778,00	2003,00	на границе жилой зоны	г. Новополоцк (пост БЕЛГИДРОМЕТа)
14	-4400,00	3093,00	на границе жилой зоны	д. Роштово
15	-3580,00	4031,00	на границе жилой зоны	д. Стаськово
16	-3711,00	-3239,00	на границе жилой зоны	д. Бездедовичи-2
17	2302,00	1856,00	на границе жилой зоны	садоводческие участки

Расчет проводился по загрязняющим веществам, для которых предпроектными решениями определены изменения параметров выбросов или количественные показатели:

- 0124 Кадмий и его соединения
- 0140 Медь и ее соединения
- 0164 Никеля оксид
- 0183 Ртуть и ее соединения
- 0184 Свинец и его неорганические соединения в пересчете на свинец.
- 0228 Хром (III) соединения
- 0229 Цинк и его соединения
- 0301 Азота диоксид
- 0304 Азота оксид
- 0303 Аммиак
- 0325 Мышьяк и его соединения
- 0330 Сера диоксид
- 0337 Углерод оксид
- 0401 Углеводороды предельные алифатического ряда C<sub>1</sub>-C<sub>10</sub>
- 0703 Бенз(а)пирен

- 0727 Бензо(b)-флуорантен
- 0728 Бензо(к)-флуорантен
- 0729 Индено(1,2,3-с,d)пирен
- 0830 Гексахлорбензол
- 3620 Диоксины/фураны
- 3920 ПХБ

В рамках расчета рассеивания максимальных приземных концентраций проводится определение целесообразности детального расчета. Для этого, рассчитан показатель  $g$ :

$$g = \frac{\sum_{i=1}^N C_{M_i,j}}{ПДК_j} \quad (5.1)$$

где ПДК<sub>j</sub> - санитарно-гигиенический критерий качества воздуха

N - число источников выброса загрязняющих веществ в городе

C<sub>M<sub>i</sub>,j</sub> - величина максимальной разовой приземной концентрации j-го вещества, создаваемая выбросом его из i-го источника и рассчитываемая по формулам разделов 2 и 3 ОНД-86.

Для веществ, для которых выполняется условие  $g > E_3$ , проведены детальные расчеты полей приземных максимальных концентраций.

Значение константы целесообразности  $E_3$  принято 0,01.

Перечень загрязняющих веществ, по которым проведение детального расчета не выполнялось, приведен в таблице 5.2.

Таблица 5.2 - Вещества, расчет для которых не целесообразен

Код	Наименование	Сумма C <sub>m</sub> /ПДК
0124	Кадмий и его соединения (в пересчете на кадмий)	0,0000393
0140	Медь и ее соединения	0,0000000
0164	Никеля оксид	0,0000000
0183	Ртуть и ее соединения (в пересчете на ртуть)	0,0001964
0184	Свинец и его неорганические соединения (в пересчете на свинец)	0,0013356
0229	Хром (III) соединения	0,0000000
0229	Цинк и его соединения	0,0000000
0303	Аммиак	0,0001964
0325	Мышьяк и его соединения	0,0000000

По веществам: азот (II) оксид, бенз/а/пирен, бензо(b)флуорантен, бензо(к)флуорантен, индено(1,2,3-с,d)пирен, гексахлорбензол, диоксины (в пересчете на

2,3,7,8, тетрахлордibenзо-1,4-диоксин), ПХБ (по сумме ПХБ) расчеты не проводились, т.к. по указанным ингредиентами не рассчитывается выброс г/с.

Учитывая, что вклад выбросов СООО «ЛЛК-НАФТАН» по отдельным веществам в жилой зоне составляет 0,00-0,05 долей ПДК, расчет максимальных приземных концентраций по группам суммации, включающим эти вещества, не проводился.

В таблице 5.3 приведены максимальные приземные концентрации на границе СЗЗ и жилой зоны по загрязняющим веществам, для которых проводились детальные расчеты рассеивания.

Результаты расчетов представлены в Приложении 3.

Результаты расчетов в графическом виде представлены в Приложении Ж.

На рисунке 5.1 представлены результаты расчетов максимальных приземных концентраций по всей совокупности ЗВ без учета фона, создаваемых выбросами от ИЗА СООО «ЛЛК-НАФТАН» при реализации планируемой деятельности.

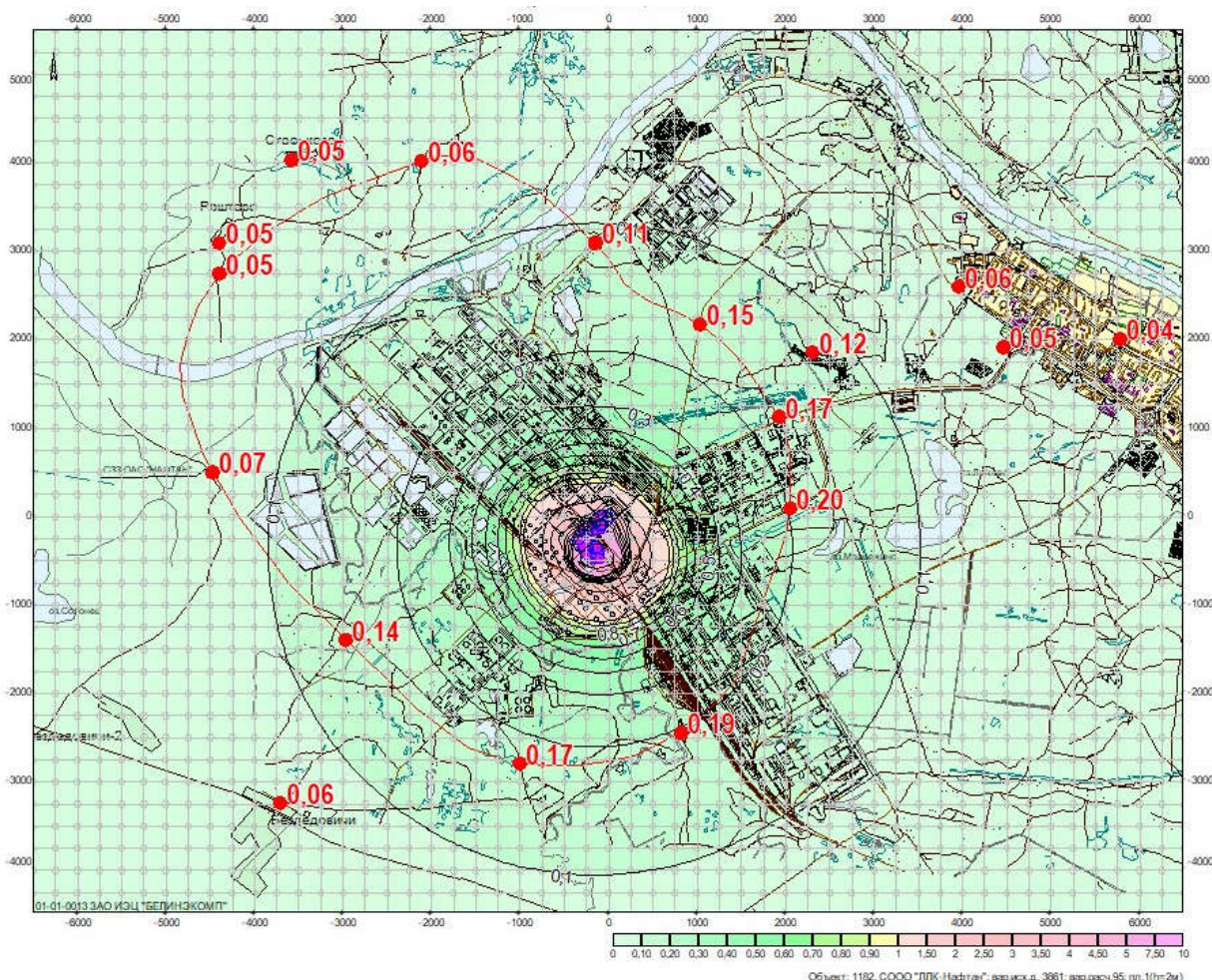


Рис. 5.1 Результаты расчета максимальных приземных концентраций по всей совокупности ЗВ без учета фона, создаваемых выбросами от ИЗА СООО «ЛЛК-НАФТАН» при реализации планируемой деятельности

									Лист
									51
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подпись	Дата	18LUTP-T-OI3			

Зона воздействия, ограниченная 0,2 долями ПДК, осталась без изменений относительно существующего положения и не выходит за пределы СЗЗ и производственных площадок промузла.

Таблица 5.3 - Максимальные приземные концентрации загрязняющих веществ до и после реализации планируемой деятельности

Загрязняющее вещество		Расчетная максимальная приземная концентрация, в долях ПДК						вклад источников блока теплоносителя, в долях ПДК
		до реконструкции		с учетом реконструкции				
		без учета фона		без учета фона		с учетом фона		
код	наименование	в жилой зоне	на границе СЗЗ	в жилой зоне	на границе СЗЗ	в жилой зоне	на границе СЗЗ	
0301	Азот (IV) оксид (азота диоксид)	0,01	0,02	0,01	0,02	0,52	0,56	0,00
0330	Сера диоксид	0,10	0,17	0,11	0,17	0,76	0,83	0,00
0337	Углерода оксид	0,00	0,00	0,00	0,00	0,21	0,16	0,00
0401	Углеводороды предельные C <sub>1</sub> -C <sub>10</sub>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,37	0,69	0,00

Анализируя результаты, приведенные в таблице 5.3, очевидно, что по всем загрязняющим веществам значения максимальных приземных концентрации на границе СЗЗ и в жилой зоне с учетом фона не превысили допустимых значений. Значения максимальных приземных концентрации, формируемые выбросами от ИЗА СООО «ЛЛК-НАФТАН», сохранились на прежнем уровне и являются незначительными.

Анализ результатов расчетов рассеивания показал, что дополнительной организации санитарно-защитной зоны для СООО «ЛЛК-НАФТАН» не требуется.

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 низкой значимости.

## 5.2. Прогноз и оценка уровня физического воздействия

На стадии СМР воздействие физических факторов на прилегающую к предприятию территорию можно характеризовать как слабое.

По предпроектным решениям новые источники физического воздействия не проектируются. Следовательно, воздействие физических факторов на прилегающую к предприятию территорию не изменится относительно существующего состояния и может характеризоваться как низкой значимости

									Лист
									52
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подпись	Дата	18LUTP-T-OI3			

### 5.3. Прогноз и оценка изменения состояния поверхностных и подземных вод

При СМР воздействие на водные ресурсы оказывается во время проведения гидроиспытаний трубопроводов гидравлическим способом. Воздействие на водную среду при выполнении СМР по осуществлению планируемого строительства носит разовый характер и оценивается как воздействие низкой значимости.

Воздействие на поверхностные и подземные воды при эксплуатации определяется режимом водопотребления и отведения стоков СООО «ЛЛК-НАФТАН».

Водопотребление и водоотведение в связи с реконструкцией блока теплоносителя и печи П-2 цеха №2 СООО «ЛЛК-НАФТАН» не превысят существующих показателей, так как настоящей работой дополнительного водопотребления не предусматривается и дополнительные стоки не образуются.

Установлено, что воздействие на поверхностные воды может быть оценено как низкой значимости.

Воздействие на подземные воды не оказывается.

### 5.4. Прогноз и оценка воздействий, связанных с образованием отходов

Возможная степень воздействия отходов на окружающую природную среду зависит от количественных и качественных характеристик отходов.

Большинство видов отходов, образующихся в период строительства, являются инертными по отношению к компонентам окружающей среды, их негативное влияние будет проявляться в основном в захлавлении территории. Учитывая, что строительные работы проводятся последовательно, то общее количество одновременно хранящихся отходов будет невелико.

Образующиеся отходы строительства будут направляться на объекты по использованию данных видов отходов в соответствии с реестром МПРиООС, действующим на момент реализации проектных решений.

Временно накапливаемые на территории промплощадки предприятия отходы при принятых условиях их хранения не имеют выделений загрязняющих веществ в атмосферный воздух и не оказывают на него вредного воздействия.

Одним из видов производственных отходов являются «Синтетические и минеральные масла отработанные» (код 5410201), который передается на использование. Количество их образования остается неизменным – 20 т. Однако, периодичность полной замены масла Duratherm 630 после реализации планируемой деятельности составит 1 раз в 5 лет. На данный момент – полная замена масла-теплоносителя АМТ-300

						18LUTP-T-ОИЗ	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подпись	Дата		53

происходит 1 раз в 2 года. Т.е. ожидается уменьшение количества образования указанного отхода.

Количество отходов, направляемых на захоронение незначительное – 0,02 т/год «Отработанные фильтр-полотна» (код 5820111).

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.

### **5.5. Прогноз и оценка изменения геологических условий и рельефа**

Воздействия на геологическую среду планируемая деятельности не оказывает.

### **5.6. Прогноз и оценка изменения состояния земельных ресурсов и почвенного покрова**

Участок строительства располагается на землях промышленного назначения на территории производственной площадки в пределах существующего ограждения предприятия.

Работы ведутся с соблюдением границ площадки строительства.

Снимаемый растительный грунт хранится на площадках для временного размещения, с использованием в дальнейшем для озеленения площадок строительства.

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

При надлежащем качестве СМР и дальнейшей эксплуатации сооружений негативного воздействия на земельные ресурсы не ожидается.

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

Учитывая, что все объекты установки размещаются на площадке с твердым покрытием, огражденным поребриком, в случае аварийной ситуации предотвращается загрязнение грунта.

Воздействие на земельные ресурсы при ведении планируемой деятельности оценивается как низкой значимости.

### **5.7. Прогноз и оценка изменения состояния объектов растительного и животного мира, лесов**

По предпроектным решениям предусматривается удаление объектов растительного мира (инога травяного покрова) с последующим восстановлением.

						18LUTP-T-ОИЗ	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подпись	Дата		54

В случае неполного восстановления удаленных объектов растительного мира предусматриваются компенсационные посадки или выплаты.

Основным источником воздействия на объекты растительного, животного мира и леса являются выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух. Оценка изменения состояния атмосферного воздуха показала низкую значимость планируемой деятельности.

Территория СООО «ЛЛК-НАФТАН» не является ключевым репродуктивным участком, через нее не проходят основные пути миграции каких-либо видов животных, здесь отсутствуют гнездовья редких и исчезающих птиц, местообитаний особо охраняемых видов животных на промплощадке или на разумном удалении от нее нет.

Воздействия на объекты растительного, животного мира и леса не ожидается.

### **5.8. Прогноз и оценка изменения состояния природных объектов, подлежащих особой или специальной охране**

Участок строительства располагается на землях промышленного назначения на территории производственной площадки в пределах существующего ограждения предприятия.

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.

### **5.9. Прогноз и оценка последствий возможных проектных и запроектных аварийных ситуаций**

Аварийной ситуацией считается всякое изменение в нормальной работе оборудования, которое создает угрозу бесперебойной работы, сохранности оборудования и безопасности обслуживающего персонала.

Запроектные аварии отличаются от проектных только исходными событиями, как правило исключительными, которые не могут быть учтены без специально поставленных в техническом задании на проектирование условий. Запроектные аварии характеризуются разрушением тех же объектов и теми же экологическими последствиями, что и проектные аварии.

В отличие от аварийных режимов, в которых возможно функционирование предприятия и которые не связаны с необратимыми, неконтролируемыми процессами, аварийные ситуации создают вероятность повреждения, разрушения зданий и сооружений, в результате оказывая нерасчетное воздействие на окружающую среду. Причиной

						18LUTP-T-OI3	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подпись	Дата		55

таких ситуаций может быть воздействие опасных природных явлений, аварий, вызванных техногенными факторами.

Под природными факторами понимаются разрушительные явления, вызванные геофизическими причинами, которые не контролируются человеком (землетрясения, ураганные ветры, повышенные атмосферные осадки и грозовые явления).

Рассматриваемая территория размещения СООО «ЛЛК-НАФТАН» расположена в условиях умеренно-континентального климата, с мягкой зимой и умеренно теплым летом.

По сейсмической интенсивности территория относится к неопасной -8 баллов по шкале MSK-64 (ТКП 45-3.02-108-2008 (02250)). Высотные здания. Строительные нормы проектирования).

Исходя из этого, прогнозируется, что вероятность возникновения чрезвычайных ситуаций, связанных с природными явлениями, очень низкая.

Под техногенными (антропогенными) факторами понимаются разрушительные изменения, обусловленные деятельностью человека или созданных им технических устройств и производств. Как правило, аварийные ситуации возникают вследствие нарушения регламента работы оборудования или норм его эксплуатации (технические отказы). Основными причинами отказов чаще всего являются: дефекты изготовления и некачественные материалы, старение оборудования, ошибочные действия персонала.

Основной целью реализации настоящего инвестиционного проекта является увеличение надежности работы оборудования блока теплоносителя цеха №2 СООО «ЛЛК-НАФТАН», а также приведение существующей схемы блока к требованиям ТНПА Республики Беларусь.

Учитывая строительство новых технологических сооружений, применение современного технологического оборудования, наличие автоматизированной системы управления технологическими процессами, а также соблюдение технологического регламента эксплуатации, вероятность возникновения аварийных ситуаций практически исключена.

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.

Применяемое оборудование, материалы и изделия должны соответствовать требованиям технических регламентов.

						18LUTP-T-ОИЗ	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подпись	Дата		56



## 5.10. Прогноз и оценка изменений социально-экономических условий

Любая хозяйственная деятельность может иметь последствия изменение социальных условий, как в сторону увеличения материальных благ и выгод местного населения в сферах экономики, просвещения, здравоохранения, так и в сторону ухудшения социальной и экологической ситуации в результате непредвиденных неблагоприятных последствий.

При реализации предпроектных решений ожидается сокращение выбросов загрязняющих веществ. Учитывая, что расчетные максимальные приземные концентрации загрязняющих веществ останутся без изменения и ниже соответствующих гигиенических нормативов, воздействие имеет локальный характер.

Следовательно, можно ожидать, что негативное воздействие загрязняющих веществ, поступающих от реконструируемых источников выбросов после реализации предпроектных решений, на состояние здоровья не скажется.

						18LUTP-T-OI3	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подпись	Дата		57

## 6. МЕРОПРИЯТИЯ ПО ПРЕДОТВРАЩЕНИЮ, МИНИМИЗАЦИИ И (ИЛИ) КОМПЕНСАЦИИ ВОЗДЕЙСТВИЯ

Для сокращения воздействия планируемой деятельности на окружающую среду проектными решениями предусматривается применение современной автоматизированной системы управления процессом и противоаварийной защиты на базе микропроцессорной техники, что обеспечивает высокую надежность и безопасность эксплуатации установки, обеспечивает ведение технологического процесса в заданном режиме. Необходимо обеспечить жесткий контроль за всеми технологическими и техническими процессами, своевременное техническое обслуживание и ремонт оборудования.

Для сокращения воздействия на атмосферный воздух предусматривается:

- замена печи П-2 новым термомасляным котлом П-2А, что позволит снизить расход топливного газа;
- установка сепаратора топливного газа позволит за счет удаления из топливного газа капельной влаги воды и газового конденсата повысить надежность и эффективность горелочных устройств;
- замена морально и физически изношенного оборудования, что минимизирует долю негерметичных соединений;
- строгое соблюдение технологического регламента работы оборудования;
- обеспечение соблюдения технических условий эксплуатации.

В области обращения с отходами:

- замена масла-теплоносителя АМТ-300 на Duratherm 630 позволит увеличить интервал замены масла-теплоносителя в системе, ввиду пониженной окисляемости и деградации масла-теплоносителя.

В области воздействия на растительный мир:

- в случае неполного восстановления удаленных объектов растительного мира будут предусмотрены компенсационные посадки или выплаты.

Для предотвращения негативного воздействия на водные ресурсы и почву должны выполняться мероприятия и требования, смягчающие вредные воздействия:

- предусматривается монтаж оборудования на площадке с твердым покрытием;
- перед началом производства строительного-монтажных работ предусматривается снятие растительного грунта, с сохранением его на отдельной площадке и использованием в последующем на восстановление газона;
- обязательное соблюдение границ территории, где выполняются строительные-монтажные работы;

						18LUTP-T-OI3	Лист
							58
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подпись	Дата		

- 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 участки, на которых они выполнялись, должны быть убраны от строительного мусора.

						18LUTP-T-ОИЗ	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подпись	Дата		59

## 7. АЛЬТЕРНАТИВЫ ПЛАНИРУЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

В качестве альтернативы планируемой деятельности принимается нулевой вариант – отказ.

Сопоставления положительных и отрицательных факторов обоих вариантов планируемой деятельности приводятся в таблице 7.1.

Таблица 7.1 - Сопоставление планируемой деятельности и альтернативного варианта

Область воздействия	Реконструкция блока теплоносителя и печи П-2 цеха №2	Отказ от реконструкции блока теплоносителя и печи П-2 цеха №2
Атмосферный воздух	Улучшение: ожидается сокращение выбросов ЗВ на 2,460001 т/год  Качество атмосферного воздуха остается на существующем уровне, в пределах установленных нормативов.	Ухудшение: при дальнейшей эксплуатации существующего оборудования с учетом его изношенности прогнозируется увеличение выбросов.  Качество атмосферного воздуха ухудшится в связи с увеличением выбросов ЗВ.
Поверхностные и подземные воды	Без изменений: качественные характеристики сточных вод на выпуске в водные объекты не изменяются и находятся в пределах допустимых концентраций.	Без изменений: качественные характеристики сточных вод на выпуске в водные объекты не изменяются и находятся в пределах допустимых концентраций
Обращение с отходами	Улучшение: уменьшение периодичности образования отхода код 5410201 (3 кл.) – 1 раз в 5 лет. Дополнительное образование отхода код 5820111 (4 кл.), направляемого на захоронение в количестве 0,02 т/год.	Без изменений: периодичность образования отхода код 5410201 (3 кл.) – 1 раз в 2 года
Земельные ресурсы	Без изменений: строительство в пределах существующего ограждения предприятия, не требуется дополнительный вывод земель из оборота.	Без изменений.

Область воздействия	Реконструкция блока теплоносителя и печи П-2 цеха №2	Отказ от реконструкции блока теплоносителя и печи П-2 цеха №2
Социальная сфера	Улучшение: снижения нагрузки на атмосферный воздух; возможность ведения основных процессов СООО «ЛЛК-НАФТАН». Обеспечение надежности работы блока.	Ухудшение: в дальнейшем возможная остановка производства, ввиду изношенности оборудования

Анализ таблицы 7.1 показал, что отказ от реализации планируемой деятельности не позволит осуществлять в дальнейшем эффективную работу предприятия, а отрицательные факторы при строительстве и эксплуатации минимальны.

						18LUTP-T-OИЗ	Лист
							61
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подпись	Дата		

## 8. ОЦЕНКА ВОЗМОЖНОГО ЗНАЧИТЕЛЬНОГО ВРЕДНОГО ТРАНСГРАНИЧНОГО ВОЗДЕЙСТВИЯ ПЛАНИРУЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

Согласно Добавления I Конвенции об оценке воздействия на окружающую среду в трансграничном контексте (подписанная в г.Эспо 25 февраля 1991г.) планируемая деятельность не отнесена к перечню видов деятельности, которые могут оказывать значительное вредное трансграничное воздействие.

Масштабы и последствия указанной планируемой деятельности крайне незначительны.

Таким образом, планируемая деятельность не может оказать воздействия на окружающую среду в трансграничном контексте.

						18LUTP-T-ОИЗ	Лист
							62
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подпись	Дата		

## 9. ПРОГРАММА ПОСЛЕПРОЕКТНОГО АНАЛИЗА

В таблице 9.1 приведен план-график аналитического контроля в рамках производственных наблюдений в области охраны окружающей среды, рационального использования природных ресурсов.

Таблица 9.1 - План-график аналитического контроля в рамках производственных наблюдений в области охраны окружающей среды, рационального использования природных ресурсов

№ пп	Номер источника (точка на карте-схеме)	Производственный объект, цех, участок	Периодичность проведения наблюдений	Контролируемый показатель (вещество)	Наименование лаборатории
<b>Выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух от стационарных источников</b>					
1	0015	Цех №2 (печь П-1, термомасляный котел П-2А)	1 раз в месяц	Азота диоксид	Определяется в ходе тендера
				Аммиак	
				Серы диоксид	
				Углерода оксид	
				Углеводороды предельные алифатического ряда C <sub>1</sub> -C <sub>10</sub>	
<b>Сбросы загрязняющих веществ в составе сточных вод, отводимые в системы канализации</b>					
1	контрольный колодец №К-919	Цех №2	Согласно установленному графику	рН	Лаборатория ОАО «Нафтан»
				Взвешенные вещества	
				БПК <sub>5</sub>	
				ХПК	
				Аммоний-ион	
				Нитрит-ион	
				Нитрат-ион	
				Фосфор фосфатный	
				Минерализация	
				Хлорид-ион	
				Сульфат-ион	
				СПАВ	
				Нефтепродукты	
				Цинк	
				Хром общий	
Хром (VI)					
Железо общее					
Фенолы (летучие с паром)					

## 10. ОЦЕНКА ДОСТОВЕРНОСТИ ПРОГНОЗИРУЕМЫХ ПОСЛЕДСТВИЙ. ВЫЯВЛЕННЫЕ НЕОПРЕДЕЛЕННОСТИ

Для оценки последствий воздействия факторов планируемой деятельности был применен метод имитационных математических моделей.

Этот метод отражает количественные зависимости между воздействиями и позволяет рассматривать социальные и природные системы как непрерывно развивающиеся и изменяющиеся. К таким относится модель, описывающая загрязнение отдельных компонентов природной среды, например, воздуха (расчеты приземных концентраций вредных примесей).

Для прогноза и оценки воздействия на атмосферный воздух применялся программный продукт УПРЗА «Эколог», реализующий положения методики расчета максимальных приземных концентраций ОНД-86, позволяющий путем математического моделирования рассчитать значения приземных концентраций, формируемых выбросами СООО «ЛЛК-НАФТАН» до реализации планируемой деятельности и с ее учетом.

Конечным этапом составления ОВОС выступает собственно оценка прогнозируемых изменений в природной среде и их последствий. Оценка всегда предполагает соотнесение установленных или прогнозируемых состояний показателей с нормами состояния отдельных компонентов.

Была проведена специальная природная оценка – это оценка изменения природных характеристик по отношению к другим. Проведение природной оценки дает возможность из всего многообразия процессов и явлений, которые претерпевают преобразование в зонах влияния, отобрать для последующей технологической оценки наиболее существенные и важные.

Для среды обитания человека показателями социальных условий выступают: норма химического, шумового, загрязнения, санитарно-гигиенические нормативы, обеспечение бытового водопотребления и т.д.

Экономическая оценка планируемой деятельности проведена отдельно и представлена в отдельном разделе предпроектной документации.

						18LUTP-T-ОИЗ	Лист
							64
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подпись	Дата		



## 11. ВЫВОДЫ ПО РЕЗУЛЬТАТАМ ПРОВЕДЕНИЯ ОЦЕНКИ ВОЗДЕЙСТВИЯ

Оценка воздействия на окружающую среду и прогноз последствий реализации планируемой деятельности по реконструкции блока теплоносителя и печи П-2 цеха №2 СООО «ЛЛК-НАФТАН» г.Новополоцк выполнялись по ряду критериев, принятых в проектной и научной практике анализа экологических последствий загрязнения окружающей среды, в соответствии с требованиями нормативных актов Республики Беларусь, действующих методических указаний, а также на основе результатов научных исследований.

Проанализировано существующее состояние компонентов окружающей природной среды и социально-экономических условий. В ходе выполнения ОВОС были использованы результаты мониторинга, проводимого в рамках Национальной системы мониторинга окружающей среды в Республике Беларусь, социально-гигиенического мониторинга, проведены дополнительные теоретические расчеты, проанализированы планируемые проектные решения.

Комплексная оценка территории по состоянию воздушного бассейна, поверхностных, подземных вод позволяет считать исследуемый район ограниченно благоприятным для намечаемой деятельности.

Определены источники, выявлены и оценены возможные виды воздействия на окружающую среду на стадии строительства и эксплуатации. На основании пространственного и временного масштаба воздействия и интенсивности, т.е. значимости изменений в природной среде выполнена оценка значимости воздействия проектируемого объекта.

Воздействие на атмосферный воздух оценивается с позиции соответствия ожидаемого уровня загрязнения атмосферного воздуха законодательным и нормативным требованиям, предъявляемым к качеству атмосферного воздуха, обусловленного воздействием объектов СООО «ЛЛК-НАФТАН» с учетом реализации планируемой деятельности:

- ожидаемое максимально-разовое загрязнение атмосферного воздуха после реализации предпроектных решений по рассматриваемым ингредиентам не превышает существующего значения, которое ниже ПДК в атмосферном воздухе населенных мест;
- ожидаемый валовый выброс после реализации планируемой деятельности сократиться на 2,460001 т/год.

Воздействие на атмосферный воздух характеризуется как низкой значимости.

Воздействие физических факторов не изменится относительно существующего уровня.

						18LUTP-T-OI3	Лист
							65
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подпись	Дата		

Водопотребление и водоотведение цеха №2 СООО «ЛЛК-НАФТАН» после реализации планируемой деятельности не изменится.

Учитывая масштаб воздействия, продолжительность воздействия и значимость изменений общая оценка значимости воздействия по влиянию на подземные и поверхностные воды (на этапе строительства и эксплуатации) оценивается как воздействие низкой значимости.

Воздействие объектов на другие компоненты окружающей среды, в том числе на почвенный покров оценивается как воздействие низкой значимости.

Реконструкция блока теплоносителя и печи П-2 СООО «ЛЛК-НАФТАН» не изменит экологических условий среды обитания животных и не нарушит связей между популяциями, не приведет к непосредственному изъятию животных особей и уничтожению подходящих для их обитания биотопов.

С социально-экономической точки зрения, реализация планируемой деятельности имеет положительный эффект.

Таким образом, при реализации проектных решений 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.

Прогноз и оценка воздействий на окружающую среду показал, что оно будет иметь ограниченный характер.

В таблице 11.1 приведена общая оценка воздействия планируемой деятельности, выполненная согласно ТКП 17.02-08-2012.

Таблица 11.1 - Оценка значимости воздействия планируемой деятельности на окружающую среду

Показатель	Уровень воздействия	Балл оценки
Пространственный масштаб изменений	ограниченной	2
Временной масштаб изменений	многолетнее (постоянное)	4
Значимость изменений в природной среде (вне территорий под техническими сооружениями)	незначительное	1
Общая оценка значимости:		8

Общая оценка значимости, соответствующая 8 баллам, характеризуется как воздействие низкой значимости.

Предлагаемые предпроектные решения являются достаточными с точки зрения охраны окружающей среды и рационального использования природных ресурсов.

Оценка воздействия показала допустимость реализации планируемой деятельности по объекту «Реконструкция блока теплоносителя и печи П-2 цеха №2 (СООО «ЛЛК-НАФТАН» г.Новополоцк)».

						18LUTP-T-ОИЗ	Лист
							67
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подпись	Дата		

## СПИСОК ИСПОЛЬЗОВАННЫХ ИСТОЧНИКОВ

1. Закон Республики Беларусь «Об охране окружающей среды» от 26 ноября 1992 №1982-XII.
2. Закон Республики Беларусь «О государственной экологической экспертизе, стратегической экологической оценке и оценке воздействия на окружающую среду» от 18 июля 2016 №399-З.
3. Конвенция об оценке воздействия на окружающую среду в трансграничном контексте, подписанная в г.Эспо 25 февраля 1991
4. Конвенция о доступе к информации, участии общественности в процессе принятия решений и доступе к правосудию по вопросам, касающимся окружающей среды, подписанная в г.Орхус 25 июня 1998
5. Положение о порядке проведения государственной экологической экспертизы (утверждено Постановлением Совета Министров Республики Беларусь от 19 мая 2010 г. №755).
6. Положение о порядке проведения оценки воздействия на окружающую среду (утверждено постановлением Совета Министров Республики Беларусь от 19 мая 2010 №755).
7. ТКП 17.02-08-2012 (0212). Охрана окружающей среды и природопользование. Правила проведения оценки воздействия на окружающую среду (ОВОС) (утвержден и введен в действие постановлением Министерства природных ресурсов и охраны окружающей среды Республики Беларусь от 5 января 2012 №1-Т).
8. Специфические санитарно-эпидемиологические требования к установлению санитарно-защитных зон объектов, являющихся объектами воздействия на здоровье человека и окружающую среду, утвержденные Постановлением Совета Министров Республики Беларусь от 11.12.2019 №847.
9. <http://www.llk-naftan.by> - официальный сайт СООО «ЛЛК-НАФТАН».
10. СНБ 2.04.02-2000. Строительная климатология.
11. <http://www.rad.org.by> - официальный сайт ГУ «Республиканский центр по гидрометеорологии, контролю радиоактивного загрязнения и мониторингу окружающей среды» Минприроды РБ.
12. <http://www.cricuwr.by> – сайт ЦНИИКИВР
13. <http://www.nsmos.by> – Результаты наблюдений НСМОС.
14. <http://www.novopolotsk.by> – официальный сайт Новополоцкого горисполкома.
15. ТКП 17.08-15-2011. Охрана окружающей среды и природопользование. Атмосфера. Выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух. Правила расчета выбросов от объектов нефтедобычи и газопереработки.
16. ТКП 17.08-16-2011 (02120) Охрана окружающей среды и природопользование. Атмосфера. Выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух. Порядок определения выбросов от объектов предприятий нефтехимической отрасли.

						18LUTP-T-OI3	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подпись	Дата		68

17. ТКП 17.08-14-2011 (02120). Охрана окружающей среды и природопользование. Атмосфера. Выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух. Правила расчета тяжелых металлов.

18. ТКП 17.08-13-2011 (02120). Охрана окружающей среды и природопользование. Атмосфера. Выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух. Правила расчета выбросов стойких органических загрязнителей.

19. СТБ 17.08.02-01-2009. Охрана окружающей среды и природопользование. Атмосферный воздух. Вещества, загрязняющие атмосферный воздух. Коды и перечень.

20. Постановление Министерства здравоохранения РБ №113 от 08.11.2016 «Об утверждении и введении в действие 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 и признании утратившими силу некоторых постановлений Министерства здравоохранения Республики Беларусь».

21. Постановление Министерства здравоохранения РБ №174 от 21.12.2010 «Об утверждении классов опасности загрязняющих веществ в атмосферном воздухе, порядка отнесения загрязняющих веществ к определенным классам опасности загрязняющих веществ и о признании утратившим силу Постановления Министерства здравоохранения РБ от 30 июня 2009г. №76».

22. Методика расчета концентраций в атмосферном воздухе вредных веществ, содержащихся в выбросах предприятий. ОНД-86.

23. Постановление Министерства природных ресурсов и охраны окружающей среды Республики Беларусь от 9 сентября 2019 г. N 3-т «Об утверждении, введении в действие общегосударственного классификатора Республики Беларусь».

24. <https://minpriroda.gov.by/ru/reestri/> - Официальный сайт Министерства природных ресурсов и охраны окружающей среды Республики Беларусь. Реестры объектов по использованию, обезвреживанию, захоронению и хранению отходов.

25. ТКП 45-3.02-108-2008 (02250). Высотные здания. Строительные нормы проектирования.

						18LUTP-T-OI3	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подпись	Дата		69

## ПРИЛОЖЕНИЕ А

Свидетельства о повышении квалификации

						18LUTP-T-ОИЗ	Лист
							70
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подпись	Дата		

# СВИДЕТЕЛЬСТВО о повышении квалификации

№ 2856080

Настоящее свидетельство выдано Шубодёровой

Екатерине Витальевне

в том, что он (она) с 3 апреля 20 17 г.

по 14 апреля 20 17 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)

Шубодёрова Е.В.

выполнил а полностью учебно-тематический план образовательной программы повышения квалификации руководящих работников и специалистов объеме 80 учебных часов по следующим разделам, 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, недра, растительный мир, животный мир, земли (включая почвы)	36
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, малоотходных, энерго- и ресурсосберегающих технологий при оценке воздействия на окружающую среду	13

и прошел(а) итоговую аттестацию

в форме экзамена с отметкой 10 (отлично)

Руководитель М.С.Симонюк

М.П.

Секретарь М.В.Монит

Город Минск

14 апреля 20 17 г.

Регистрационный № 717

# СВИДЕТЕЛЬСТВО о повышении квалификации

№ 3020627

Настоящее свидетельство выдано Сакович

Наталье Александровне

в том, что он (она) с 20 августа 20 18 г.

по 24 августа 20 18 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 «Проведение оценки воздействия на окружающую среду в части атмосферного воздуха, озонового слоя, растительного и животного мира Красной книги Республики Беларусь, радиационного воздействия и проведения общественных обсуждений»

Сакович Н.А.

выполнил а полностью учебно-тематический план образовательной программы повышения квалификации руководящих работников и специалистов в объеме 40 учебных часов по следующим разделам, темам (учебным дисциплинам):

Название раздела, темы (дисциплины)	Количество учебных часов
1 Основные принципы и порядок проведения государственной экологической экспертизы	6
2 Окружающая среда и климат (в свете Парижского соглашения)	3
3 Порядок проведения общественных обсуждений	4
4 Проведение оценки воздействия на окружающую среду по компонентам природной среды: атмосферный воздух, озоновый слой, радиационное воздействие, растительный и животный мир Красной книги Республики Беларусь	25
5 Оценка воздействия на окружающую среду в трансграничном контексте	2

и прошел(а) итоговую аттестацию в форме экзамена с отметкой 9 (отлично)

Руководитель М.С.Симонюков

М.П. Секретарь В.П.Таврель

Город Минск  
24 августа 20 18 г.

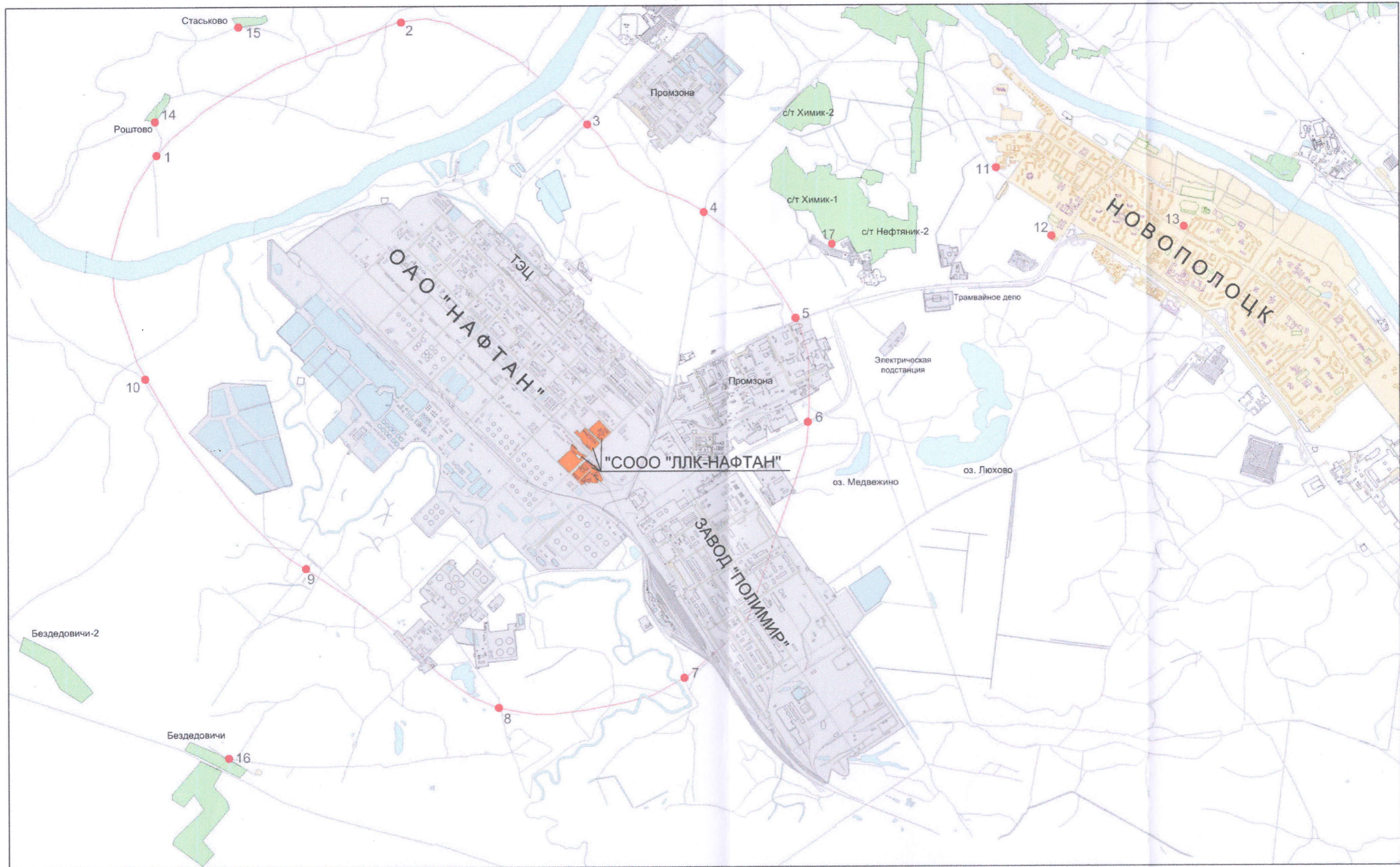
Регистрационный № 445



## ПРИЛОЖЕНИЕ Б

Ситуационная карта-схема района расположения площадки СООО «ЛЛК-НАФТАН»

						18LUTP-T-OИЗ	Лист
							73
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подпись	Дата		



**Условные обозначения:**

- производственная площадка "СООО "ЛЛК-НАФТАН"
- жилая зона г.Новополоцк
- жилая зона с застройкой усадебного типа (садовые товарищества и сельские населенные пункты)
- водные объекты
- производственные площадки иных предприятий
- 1 - расчетные точки
- граница СЗЗ ОАО "НАФТАН"

№ п.т.	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
X	-4398,00	-2116,00	-147,00	-1031,00	1925,00	2052,00	820,00	-1001,00	-2970,00	-4474,00	3957,00	4463,00	5778,00	-4400,00	-3580,00	-3711,00	2302,00
Y	2747,00	4023,00	3095,00	2172,00	1127,00	91,00	-2446,00	-2795,00	-1398,00	499,00	2598,00	1913,00	2003,00	3093,00	4031,00	-3239,00	1856,00

				18LUTP-T-ОИЗ				
Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дата	Ситуационная карта-схема района расположения производственной площадки природопользователя	Лист	Масса	Масштаб
Разработал	Кухто М.Л.		<i>[Signature]</i>	02.21		74		1:40000
Проверил	Сакович Н.А.		<i>[Signature]</i>	02.21		Лист		Листов
Утвердил								

## ПРИЛОЖЕНИЕ В

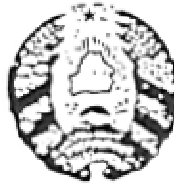
Письмо Министерства здравоохранения от 27.05.1996 №20-5/821,  
письмо Министерства архитектуры и строительства Республики Беларусь  
от 04.06.1996 №02-4/3-3337 «О согласовании размера СЗЗ для ОАО «НАФТАН»

						18LUTP-T-ОИЗ	Лист
							75
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подпись	Дата		

Рэспубліка Беларусь

МІНІСТЭРСТВА АХОВЫ ЗДАРОВА  
НАМЕСНІК ГАЛОЎНАГА  
ДЗЯРЖАЎНАГА  
САНИТАРНАГА УРАЧА БЕЛАРУСІ

220099, г. Мінск, Карніца, 50  
Тэлефон 78-42-07 Тэлефакс шпрынц 252055



Рэспубліка Беларусь

МІНІСТЭРСТВО ЗДРАВООХРАНЕНИЯ  
ЗАМЕСТИТЕЛЬ ГЛАВНОГО  
ГОСУДАРСТВЕННОГО  
САНИТАРНОГО ВРАЧА БЕЛАРУСИ

220099, г. Минск, Карница, 50  
Телефон 78-42-07 Телетайп шпринц 252055

- 24 - 05 199 6 г.  
На №31-01/9575 от 14.05.96

№ 20-5/821 Главному инженеру

✓ ПО "Нафтан"

Артюку А.А.

211440, г. Новополоцк,

Витебской области

Главному государственному

санитарному врачу

г. Новополоцка

Беодашкевичу 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. (N 418 от 13.05.96) и устанавливаю размер санитарно-защитной зоны для предприятия по расчетным данным 1500 метров.

Указанный размер санитарно-защитной зоны Вам следует согласовать с Министерством архитектуры и строительства Республики Беларусь.

В.Г. Жуковский

Войцеховский 278 11 35



от "04" 06 1996 г. № 02-4/3-3337  
на № 031-01/10627 от 30.05.96 г.

ПО "Нафтан"  
211440, Новополоцк

*Осверен*  
*[Signature]*

ваает размер санитарно-защитной зоны ПО "нафтан" - 1500 м.  
ров, предлагаемый в проекте нормативов предельно допустимых  
выбросов этого предприятия, разработанном БЕЛИНЭКОМпом.

Заместитель Министра

*[Signature]*

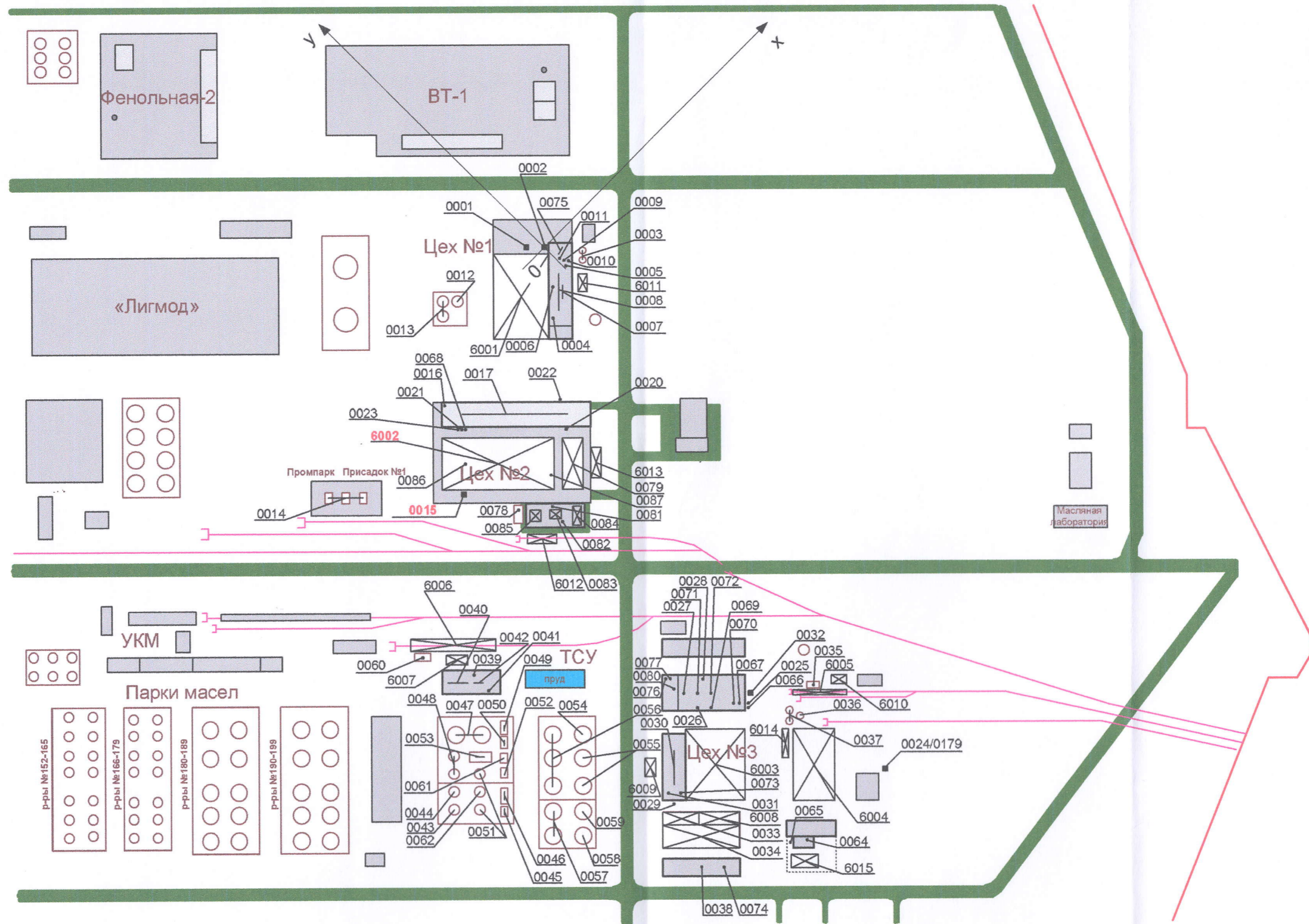
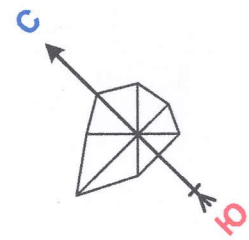
А.И.Ничкасов

Лысий 220 56 89.

## ПРИЛОЖЕНИЕ Г

Карта-схема расположения источников выбросов загрязняющих веществ  
СООО «ЛЛК-НАФТАН»

						18LUTP-T-OИЗ	Лист
							78
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подпись	Дата		



**Условные обозначения**

- - организованный ИЗА
- - организованный ИЗА, оснащенный ГОУ
- ⊠ - неорганизованный ИЗА
- - граница ОАО «Нафтан»

Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дата
Разработал		Кухто	<i>[Signature]</i>	03.21
Проверил		Сакович	<i>[Signature]</i>	03.21
Утвердил				

18LUTP-T-ОИЗ

**Карта-схема расположения ИЗА  
ООО «ЛЛК-НАФТАН»**

Лист	Масса	Масштаб
79		1:3500
Лист	Листов	

## ПРИЛОЖЕНИЕ Д

Расчет выбросов загрязняющих веществ

						18LUTP-T-OИЗ	Лист
							80
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подпись	Дата		



## Д.1 Расчет выбросов ЗВ при сжигании топлива в теромасляном котле П-2А.

Таблица Д.1 - Параметры работы и выбросы ЗВ теромасляного котла П-2А

Показатель	Единица измерения	Значения
Время работы	ч/год	8500
Расход топливного газа	кг/час	402,5
	т/год	2847,86
Номинальная тепловая мощность котла	МВт	4,2
Состав дымовых газов (по ЗВ):		
NO <sub>x</sub> <sup>3)</sup>	мг/нм <sup>3</sup> при α=1,4	120
CO <sup>4)</sup>		100
SO <sub>2</sub>	%об.	0,004
Углеводороды предельные C <sub>1</sub> -C <sub>10</sub> <sup>5)</sup>	мг/нм <sup>3</sup> при α=5,38	27,5
Расход газов горения (в пересчете на сухой газ)	м <sup>3</sup> /с (при 101,3 кПа, 273К, сух.газов с 6%об. O <sub>2</sub> )	1,871
Температура дымовых газов на выходе из дымовой трубы	°С	280
Выбросы загрязняющих веществ		
Диоксид азота	г/с	0,225
	т/год	4,568
Оксид азота	г/с	-
	т/год	0,742
Серы диоксид	г/с	0,214
	т/год	5,431
Углерода оксид	г/с	0,187
	т/год	4,746
Углеводороды предельные алифатического ряда C <sub>1</sub> -C <sub>10</sub>	г/с	0,084
	т/год	2,132

Таблица Д.2 - Расчет выбросов тяжелых металлов

Источник выделения	Вид топлива	Расход топлива		Наименование ТМ	Удельные показатели F <sub>ij</sub> , г/т	Выбросы ЗВ	
		кг/час	т/год			E <sub>i</sub> , г/с	E <sub>i</sub> <sup>те</sup> , т/год
Термомасляный котел П-2А (новый)	газообразное топливо	402,05	2847,86	Hg	0,0019	0,000000	0,000005

<sup>3</sup> Значение концентрации NO<sub>x</sub> в дымовых газах принято согласно данных опросного листа.

<sup>4</sup> Значение концентрации CO принято по данным [1] объектов-аналогов.

<sup>5</sup> Значение концентрации C<sub>1</sub>-C<sub>10</sub> принято до результатам инструментальных замеров существующей печи П-2 по данным Акта инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух ООО «ЛЛК-НАФТАН», утвержденного 01.03.2016.

						18LUTP-T-OИЗ	Лист
							81
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подпись	Дата		

Таблица Д.3 - Расчет выбросов CO3

Источник выделения	Вид топлива	Расход топлива, т/год	Низшая теплота сгорания топлива, к <sub>j</sub> , ГДж/т	Наименование CO3	Удельные показатели EF <sub>j</sub> ,k		Выбросы CO3	
					мкгЭТ/ЕДж (мкгЭТ/т)	мг/ГДж (мг/т)	г ЭТ/год (г/год)	г/год
Термомасляный котел П-2А (новый)	газообразное топливо	2847,86	57,060	Диоксины/фураны	0,0010		0,000162	
				Бензо(b)флуорантен		0,0008		0,00013
				Бензо(k)флуорантен		0,0008		0,00013
				Бензо(a)пирен		0,0006		0,000097
				Индено(1,2,3-c,d)пирен		0,0008		0,00013

Д.2 Расчет выбросов от аппаратного двора

Расчет суммарных утечек через уплотнения подвижных соединений проводится путем умножения величины утечки через одно уплотнение на общее число соединений и долю их, потерявших герметичность. Компонентный состав выбросов определен исходя из состава технологического газа.

Таблица Д.4 - Расчет выбросов через неплотности

Вид соединения /показатель	Вид технологического потока	Показатель		
		Расчетная величина утечки А, мг/с	Расчетная доля фланцевых соединений/уплотнений потерявших герметичность а	Общее количество единиц п, шт.
<b>от демонтируемого оборудования и арматуры</b>				
Фланцевые соединения	Топливный газ	0,20	0,030	17
ЗРА	Топливный газ	5,83	0,293	7
Массовый выброс, г/с				
- всего		0,01206		
- ЗВ		0,01136		
Время эксплуатации, ч/год		8 500		
Валовый выброс, т/год				
- всего		0,36902		
- ЗВ		0,33769		
<b>от вновь вводимого оборудования и арматуры</b>				
Фланцевые соединения	Топливный газ	0,20	0,030	45
ЗРА	Топливный газ	5,83	0,293	14
Массовый выброс, г/с				
- всего		0,02418		
- ЗВ		0,02213		
Время эксплуатации, ч/год		8 500		
Валовый выброс, т/год				
- всего		0,74005		
- ЗВ		0,67722		

Таблица Д.5 – Состав топливного газа (по данным Акта инвентаризации)

Компоненты	Содержание компонентов, % об. (среднее значение) масс.
H <sub>2</sub>	50,98
CH <sub>4</sub>	38,40
C <sub>2</sub> H <sub>6</sub>	4,09
C <sub>3</sub> H <sub>8</sub>	3,31
C <sub>4</sub> H <sub>10</sub>	2,38
i-C <sub>4</sub> H <sub>10</sub>	1,17
C <sub>5</sub> H <sub>12</sub>	0,48
i-C <sub>5</sub> H <sub>12</sub>	0,38
C <sub>6</sub> H <sub>14</sub>	0,07
H <sub>2</sub> S	0,0415
CO <sub>2</sub>	0,09

## ПРИЛОЖЕНИЕ Е

Письмо ГК «Республиканский центр по гидрометеорологии, контролю радиоактивного загрязнения и мониторингу окружающей среды» от 18.02.2016 №14.4-15/258  
«О предоставлении специализированной экологической информации»

						18LUTP-T-OИЗ	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подпись	Дата		84



МІНІСТЭРСТВА ПРЫРОДНЫХ РЭСУРСАЎ  
І АХОВЫ НАВАКОЛЬНАГА АСЯРОДДЗЯ  
РЭСПУБЛІКІ БЕЛАРУСЬ

МИНИСТЕРСТВО ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ  
И ОХРАНЫ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ  
РЕСПУБЛИКИ БЕЛАРУСЬ

ДЗЯРЖАЎНАЯ УСТАНОВА  
«РЭСПУБЛІКАНСКІ ЦЭНТР ПА  
ГІДРАМЕТЭАРАЛОГІІ, КАНТРОЛЮ  
РАДЫЕАКТЫЎНАГА ЗАБРУДЖВАННЯ І  
МАНІТОРЫНГУ НАВАКОЛЬНАГА АСЯРОДДЗЯ»  
(БЕЛГІДРАМЕТ)

ГОСУДАРСТВЕННОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ  
«РЕСПУБЛИКАНСКИЙ ЦЕНТР ПО  
ГИДРОМЕТЕОРОЛОГИИ, КОНТРОЛЮ  
РАДИОАКТИВНОГО ЗАГРЯЗНЕНИЯ И  
МОНИТОРИНГУ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ»  
(БЕЛГИДРОМЕТ)

пр. Незалежнасці, 110, 220114, г. Мінск,  
тэл. (017) 267 22 31, факс (017) 267 03 35  
E-mail: kanc@hmc.by  
р.с. № ВУ98АКВВ36049000006525100000  
у ААТ «АСБ Беларусбанк», ф-л 510 г.Мінска  
ВІС SWIFT АКВВВУ21510  
АКПА 38215542, УНП 192400785

пр. Независимости, 110, 220114, г. Минск  
тел. (017) 267 22 31, факс (017) 267 03 35  
E-mail: kanc@hmc.by  
р.с. № ВУ98АКВВ36049000006525100000  
в ОАО «АСБ Беларусбанк», ф-л 510 г.Минска  
ВІС SWIFT АКВВВУ21510  
ОКПО 38215542, УНП 192400785

04.01.2019 № 9-2-3/126  
На № 36/227 от 10.01.2019

Заместителю директора завода  
«Полимир» - главному инженеру  
ОАО «НАФТАН» завод  
"ПОЛИМИР"  
Коско Ю.Ф.

**О предоставлении  
специализированной экологической  
информации**

Государственное учреждение «Республиканский центр по гидрометеорологии, контролю радиоактивного загрязнения и мониторингу окружающей среды» на запрос от 10.01.2019 № 36/227 предоставляет следующую специализированную экологическую информацию в атмосферном воздухе г. Новополоцк Витебской области (средний по городу).

Расчетные значения фоновых концентраций загрязняющих веществ в атмосферном воздухе:

Наименование загрязняющего вещества	Нормативы качества атмосферного воздуха мкг/куб.м			Значения концентраций, мкг/ куб.м					
	Максимальная разовая концентрация	Средне суточная концентрация	Средне годовая концентрация	При скорости и ветра от 0 до 2 м/с	При скорости ветра 2-У* м/с и направлении				Среднее
					С	В	Ю	З	
Твердые частицы*	300	150	100	80	45	45	45	45	52
ТЧ-10 **	150	50	40	42	42	42	42	42	42
Серы диоксид	500	200	50	180	180	180	180	180	180
Углерода оксид	5000	3000	500	1008	1008	1008	1008	1008	1008
Азота диоксид	250	100	40	71	71	71	71	71	71
Сероводород	8	-	-	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4
Фенол	10	7	3	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9
Аммиак	200	-	-	33	33	33	33	33	33
Формальдегид	30	12	3	11	11	11	11	11	11
Бенз(а)пирен***, (нг/м <sup>3</sup> )	-	5	1	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34

завод «Полимир»  
Открытого акционерного общества  
«Нафтан»  
Вх. № 1146  
От « 06 ФЕВ 2019 20 г.

\* - твердые частицы (недифференцированная по составу пыль/аэрозоль);

\*\* - твердые частицы, фракции размером до 10 микрон;

\*\*\* - для отопительного периода

Метеорологические характеристики и коэффициенты, определяющие условия рассеивания загрязняющих веществ в атмосферном воздухе г. Новополюк:

Наименование характеристик									Величина
Коэффициент, зависящий от стратификации атмосферы, А									160
Коэффициент рельефа местности									1
Средняя максимальная температура наружного воздуха наиболее жаркого месяца года, Т, 0 С									+20,6
Средняя температура наружного воздуха наиболее холодного месяца (для котельных, работающих по отопительному графику), Т, 0 С									-4,6
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

Фоновые концентрации в атмосферном воздухе рассчитаны в соответствии с ТКП 17.13-05-2012 Охрана окружающей среды и природопользование. Аналитический контроль и мониторинг. Качество воздуха. Правила расчета фоновых концентраций загрязняющих веществ в атмосферном воздухе населенных пунктов, в которых отсутствуют стационарные наблюдения (в редакции изменения №1 от 02.01.2017) и действительны до 01.01.2022.

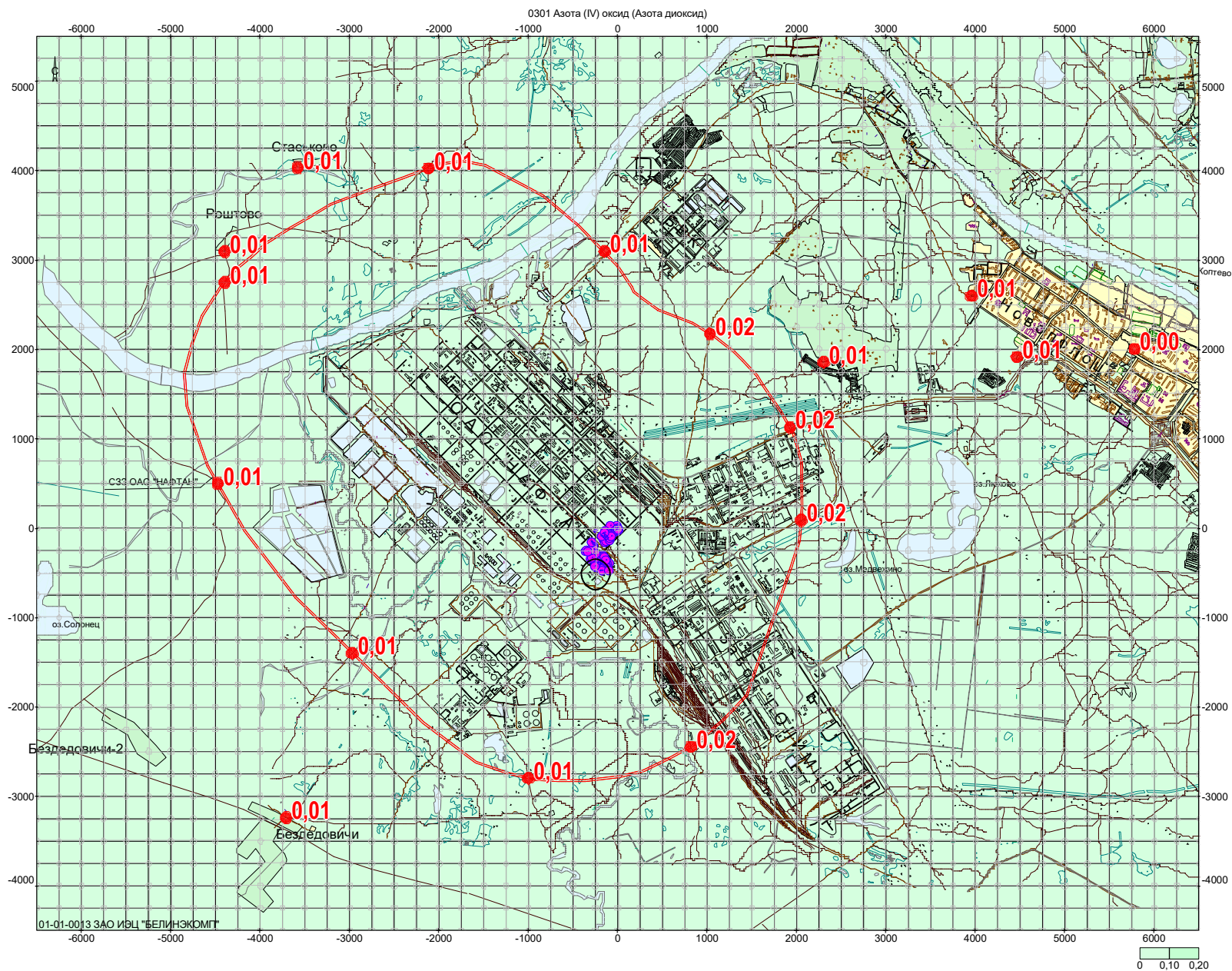
Заместитель начальника

О.И.Кацубо

## ПРИЛОЖЕНИЕ Ж

Ситуационные карты-схемы расположения промплощадки  
СООО «ЛЛК-НАФТАН» с нанесенными изолиниями расчетных максимальных  
приземных концентраций загрязняющих веществ

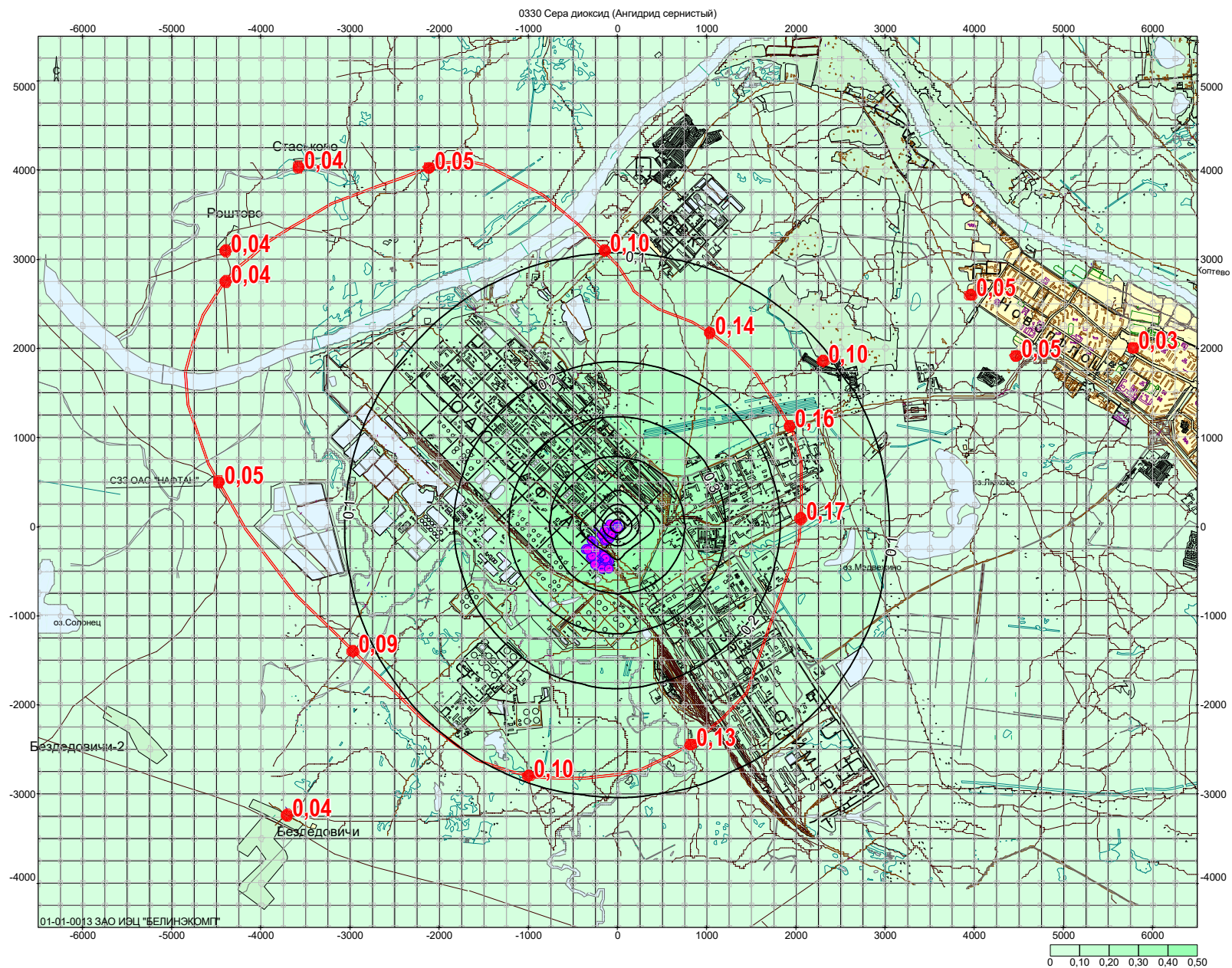
						18LUTP-T-ОИЗ	Лист
							87
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подпись	Дата		



•Существующее положение

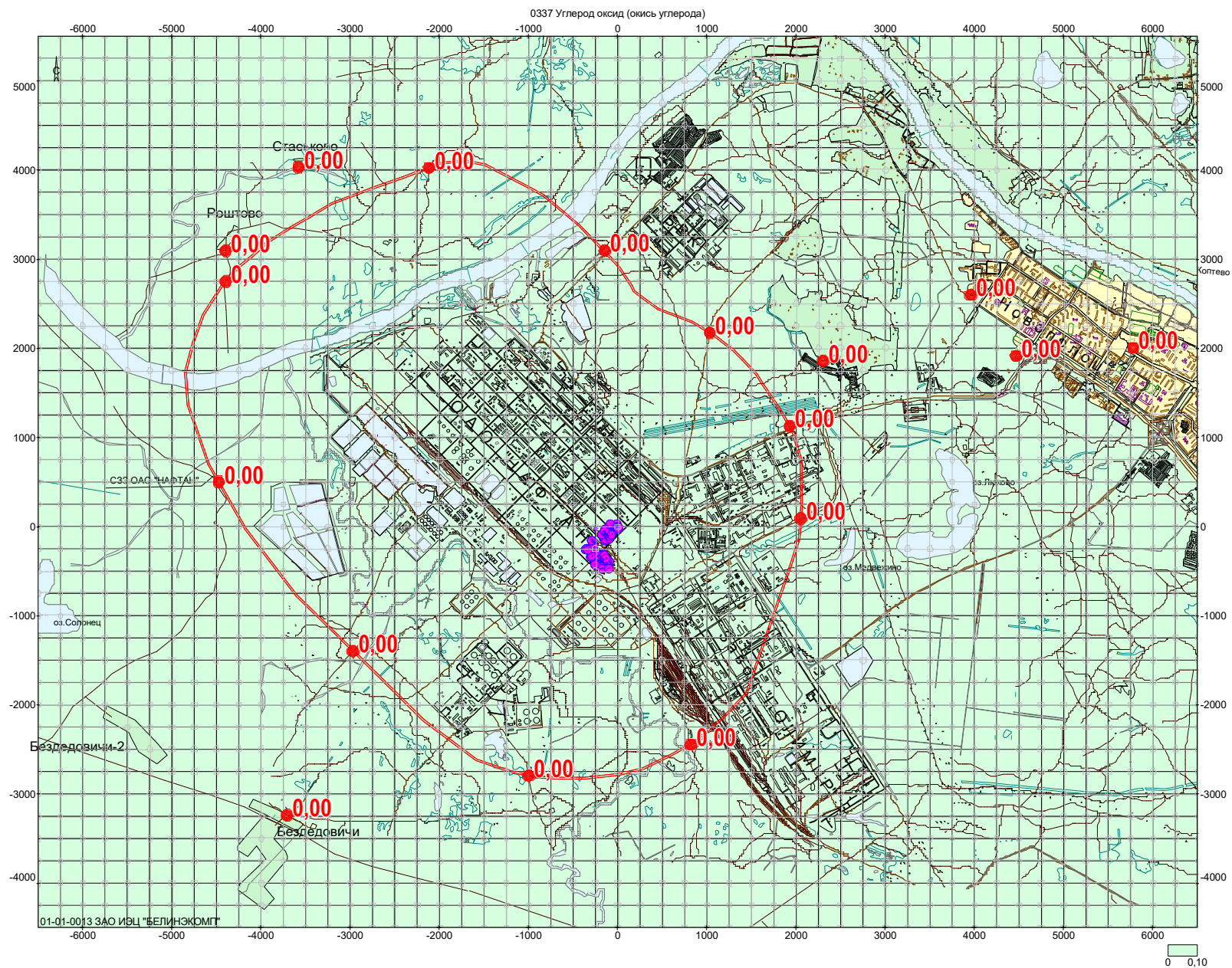
Объект: 1182, СООО "ЛЛК-Нафтан"; вар.исх.д. 3860; вар.расч.94; пл.1 (h=2м)  
Масштаб 1:65000





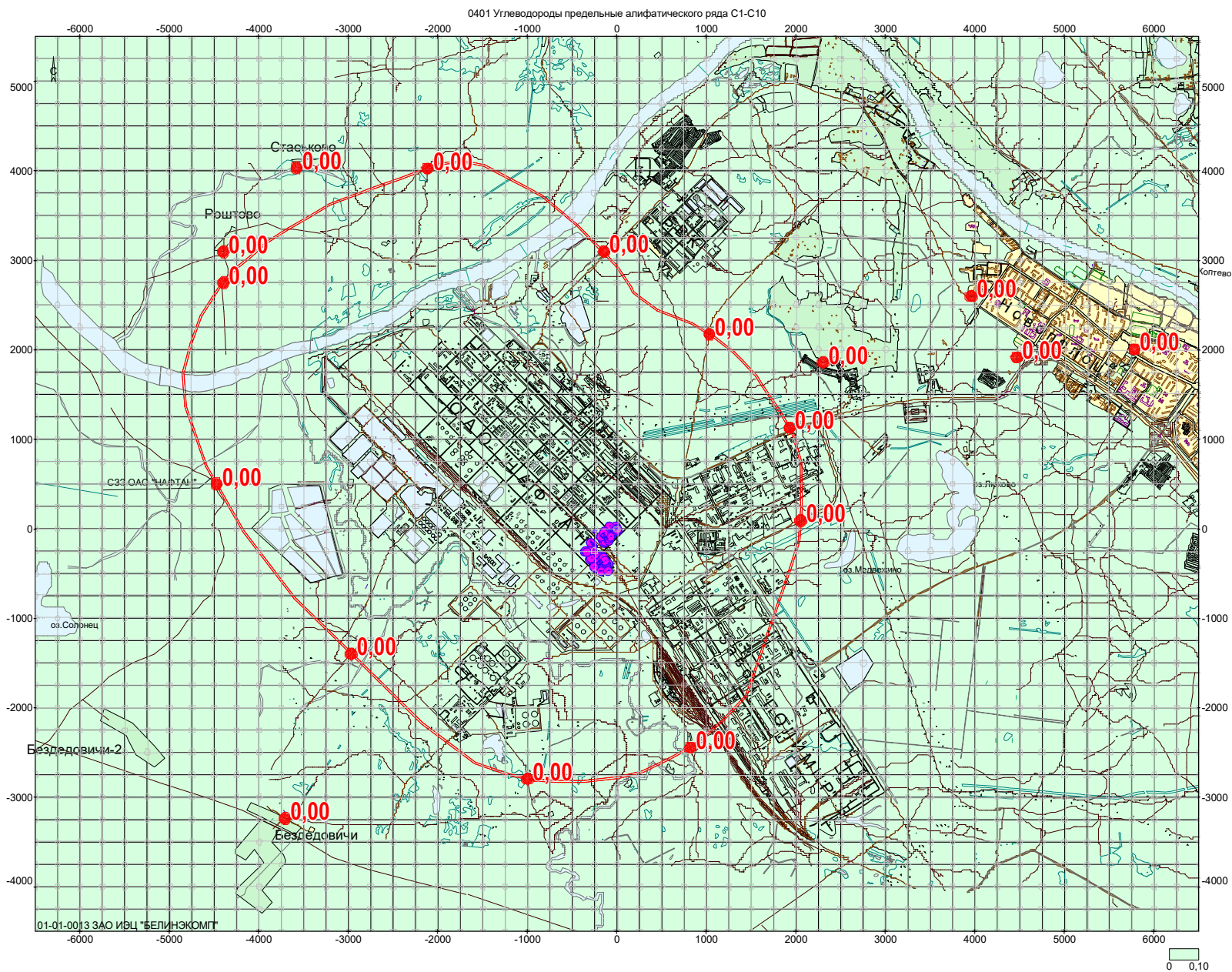
•Существующее положение

Объект: 1182, СООО "ЛЛК-Нафтан"; вар.исх.д. 3860; вар.расч.94; пл.1 (h=2м)  
Масштаб 1:65000



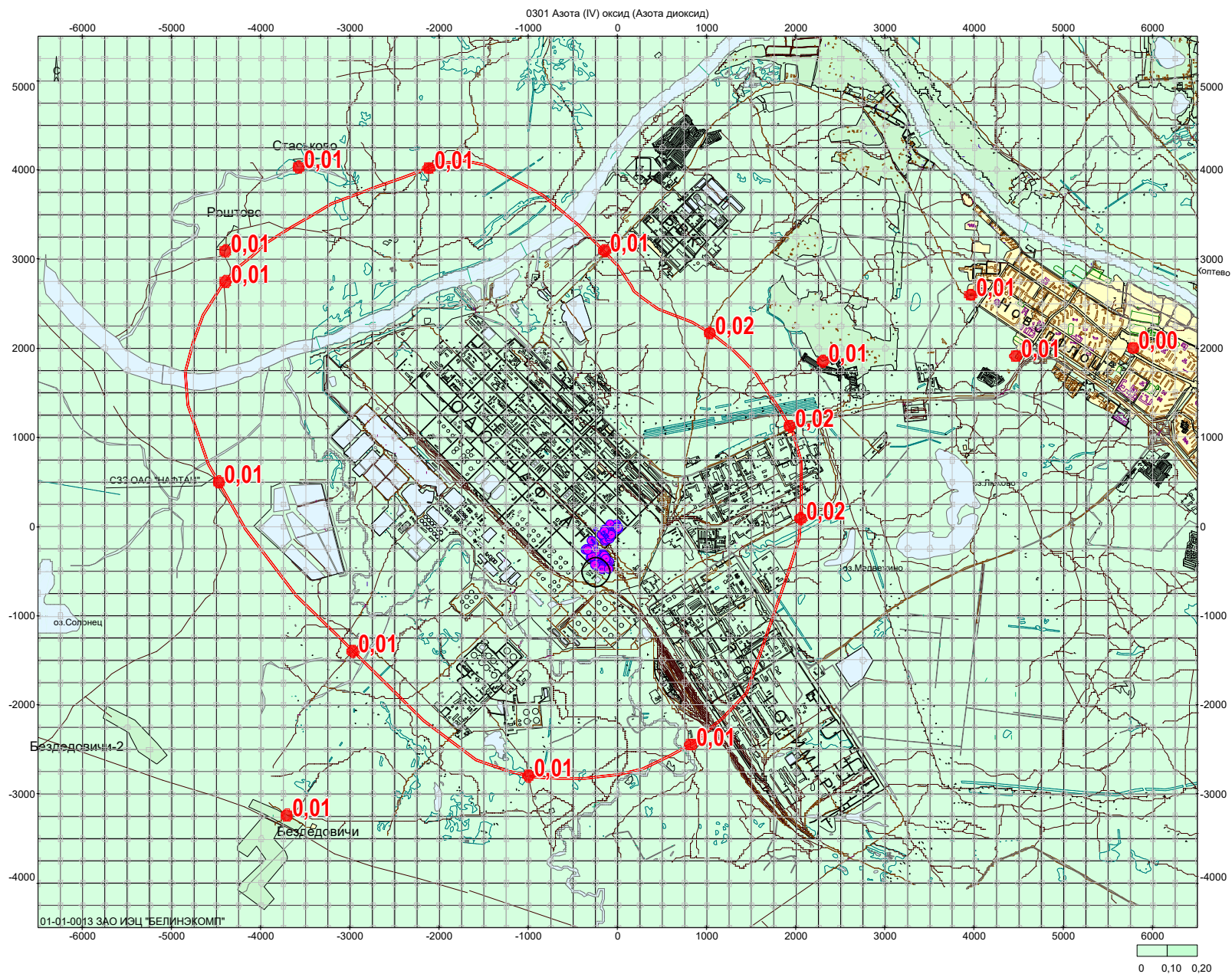
Объект: 1182, СООО "ЛЛК-Нафтан"; вар.исх.д. 3860; вар.расч.94; пл.1(н=2м)  
 Масштаб 1:65000

•Существующее положение



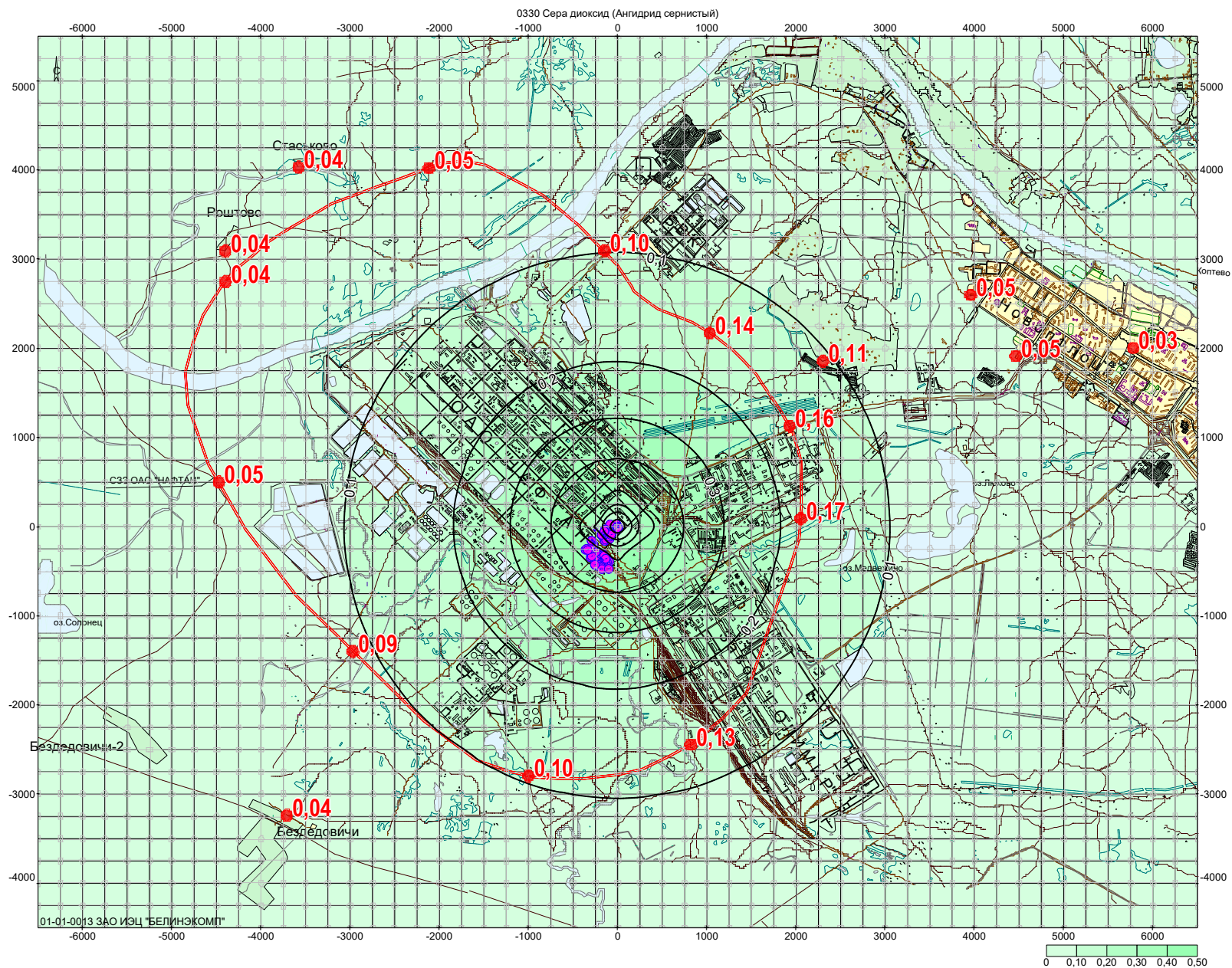
Объект: 1182, СООО "ЛЛК-Нафтан"; вар.исх.д. 3860; вар.расч.94; пл.1(н=2м)  
 Масштаб 1:65000

•Существующее положение



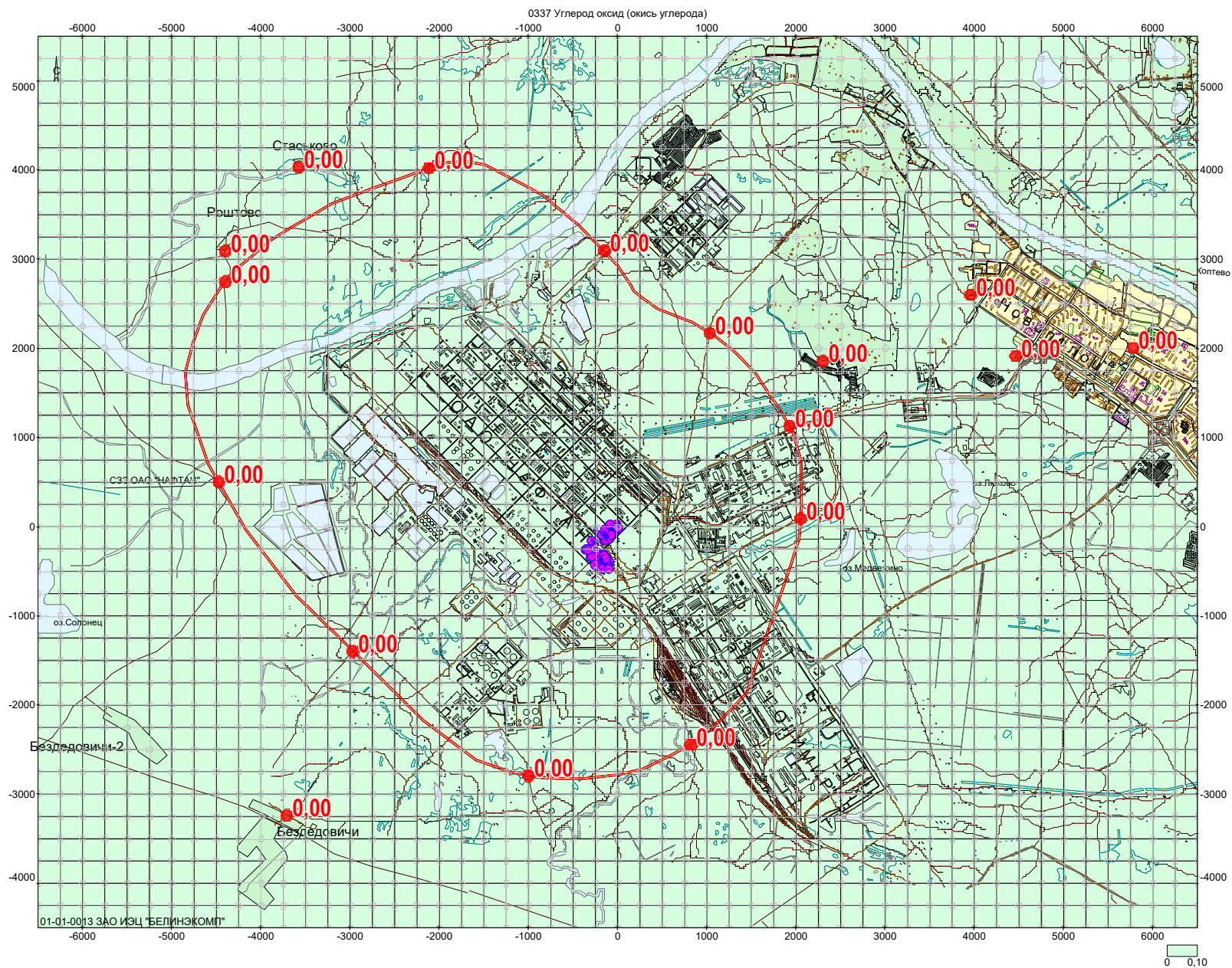
•Реконструкция блока теплоносителей и печи П-2 цеха №2, без учета фона

Объект: 1182, СООО "ЛПК-Нафтан"; вар.исх.д. 3861; вар.расч.95; пл.1(н=2м)  
 Масштаб 1:65000



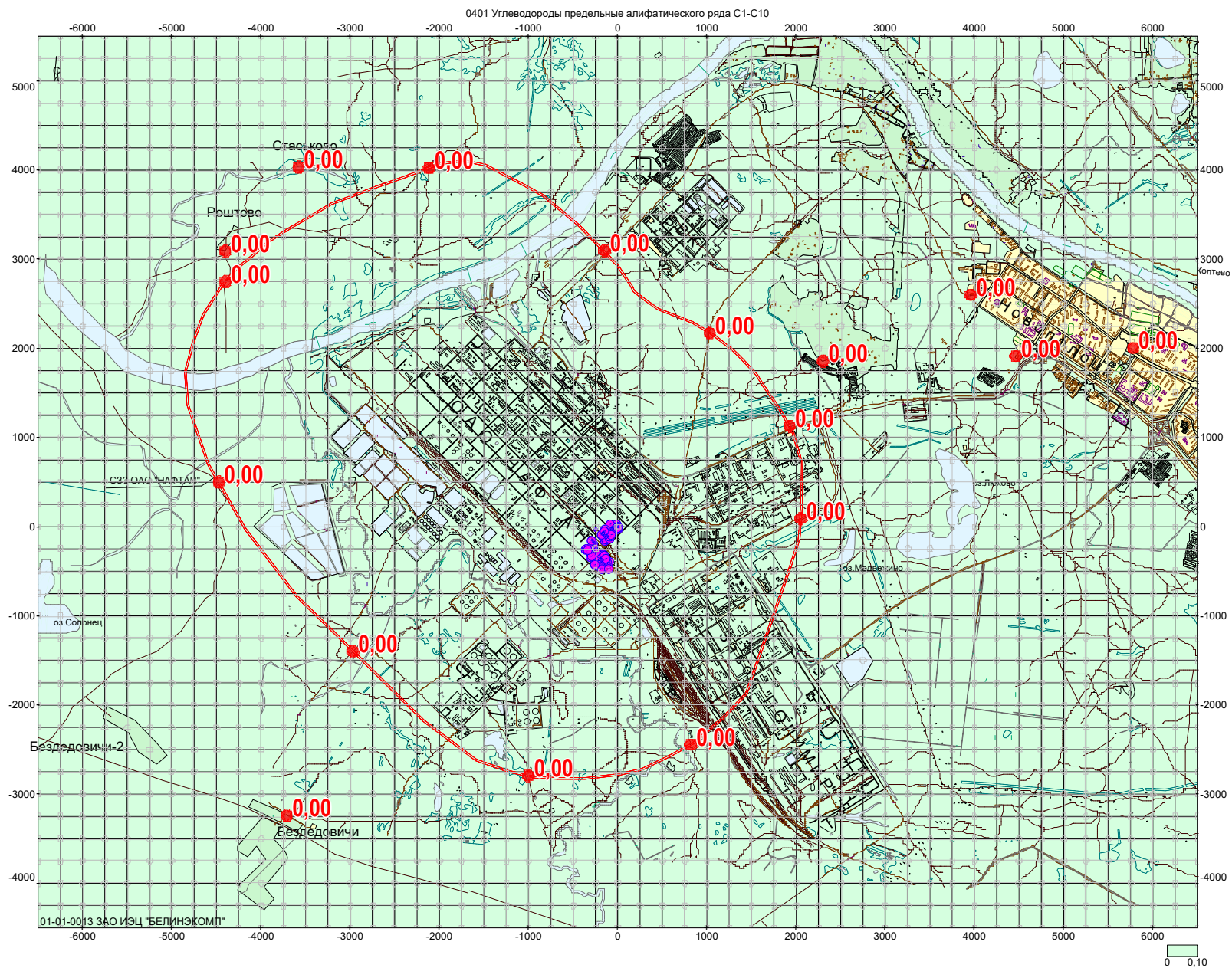
•Реконструкция блока теплоносителей и печи П-2 цеха №2, без учета фона

Объект: 1182, СООО "ЛЛК-Нафтан", вар.исх.д. 3861; вар.расч.95; пл.1(н=2м)  
 Масштаб 1:65000



Объект: 1182, СООО "ЛЛК-Нафтан", вар.исх.д. 3861; вар.расч.95; пл.1(н=2м)  
 Масштаб 1:65000

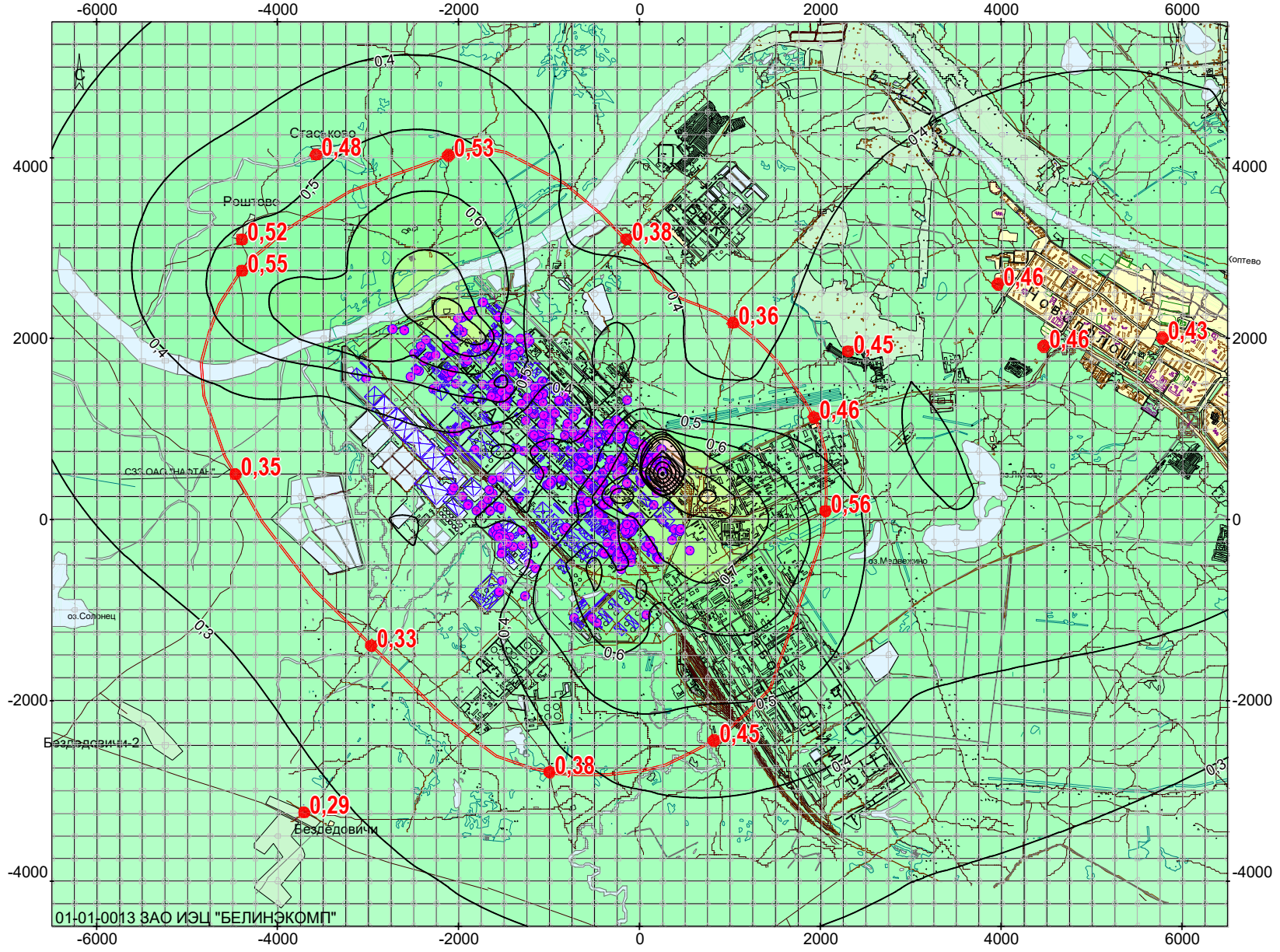
•Реконструкция блока теплоносителей и печи П-2 цеха №2, без учета фона



Объект: 1182, СООО "ЛЛК-Нафтан", вар.исх.д. 3861; вар.расч.95; пл.1(н=2м)  
 Масштаб 1:65000

•Реконструкция блока теплоносителей и печи П-2 цеха №2, без учета фона

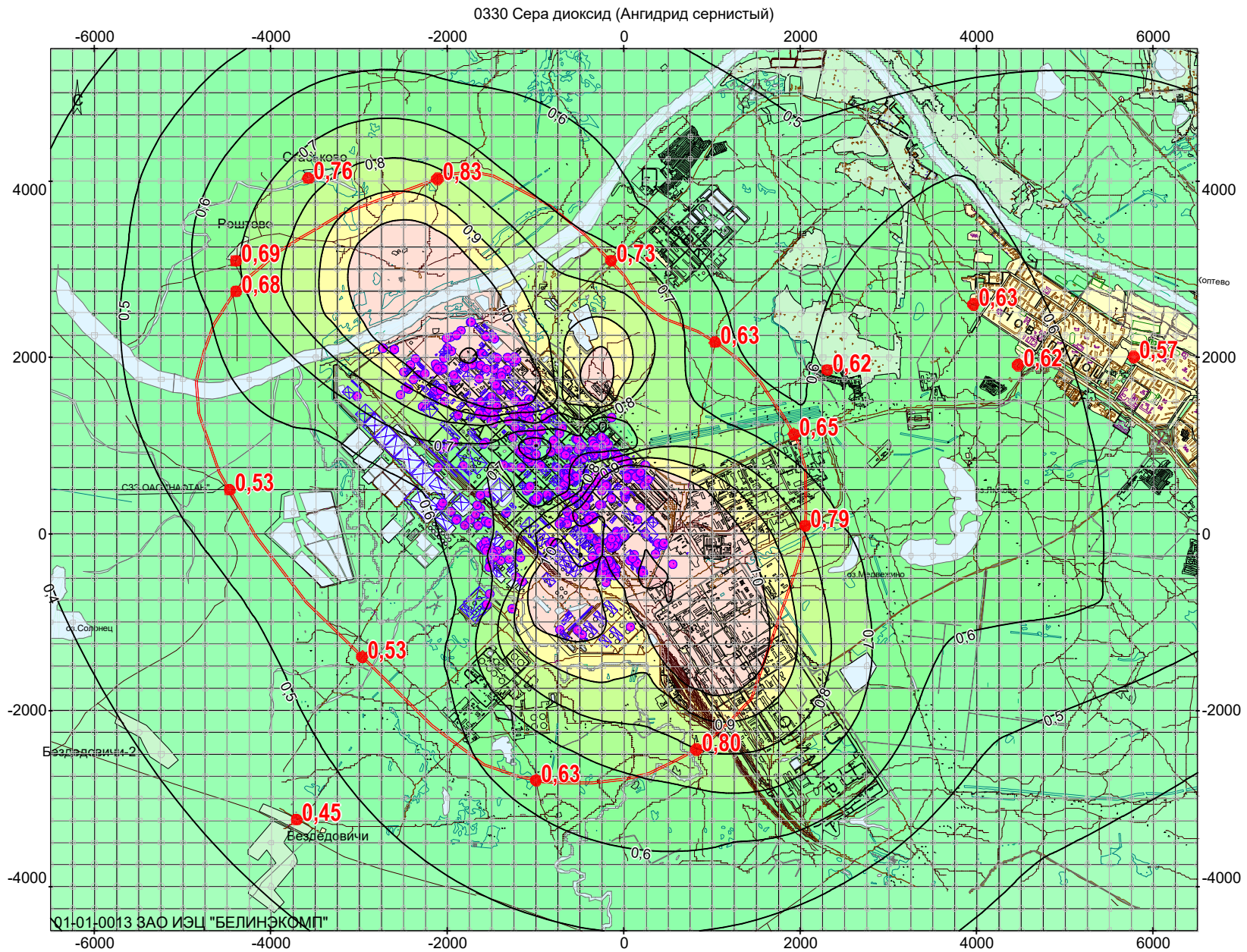
0301 Азота (IV) оксид (Азота диоксид)



•Реконструкция блока теплоносителей и печи П-2 цеха №2, с учетом фона

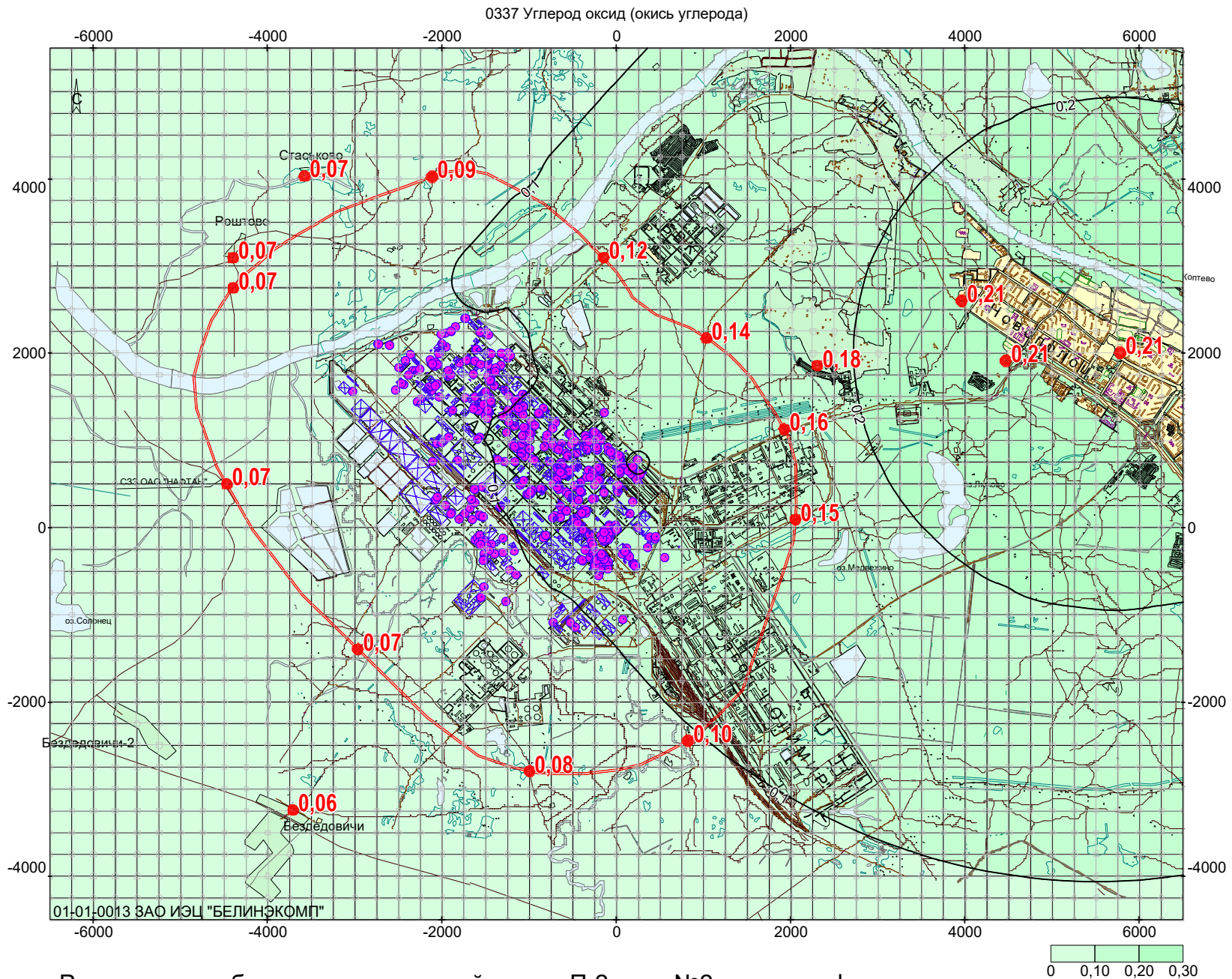
Объект:.; вар.исх.д.; вар.расч.; пл.1(h=2м)  
Масштаб 1:65000





•Реконструкция блока теплоносителей и печи П-2 цеха №2, с учетом фона

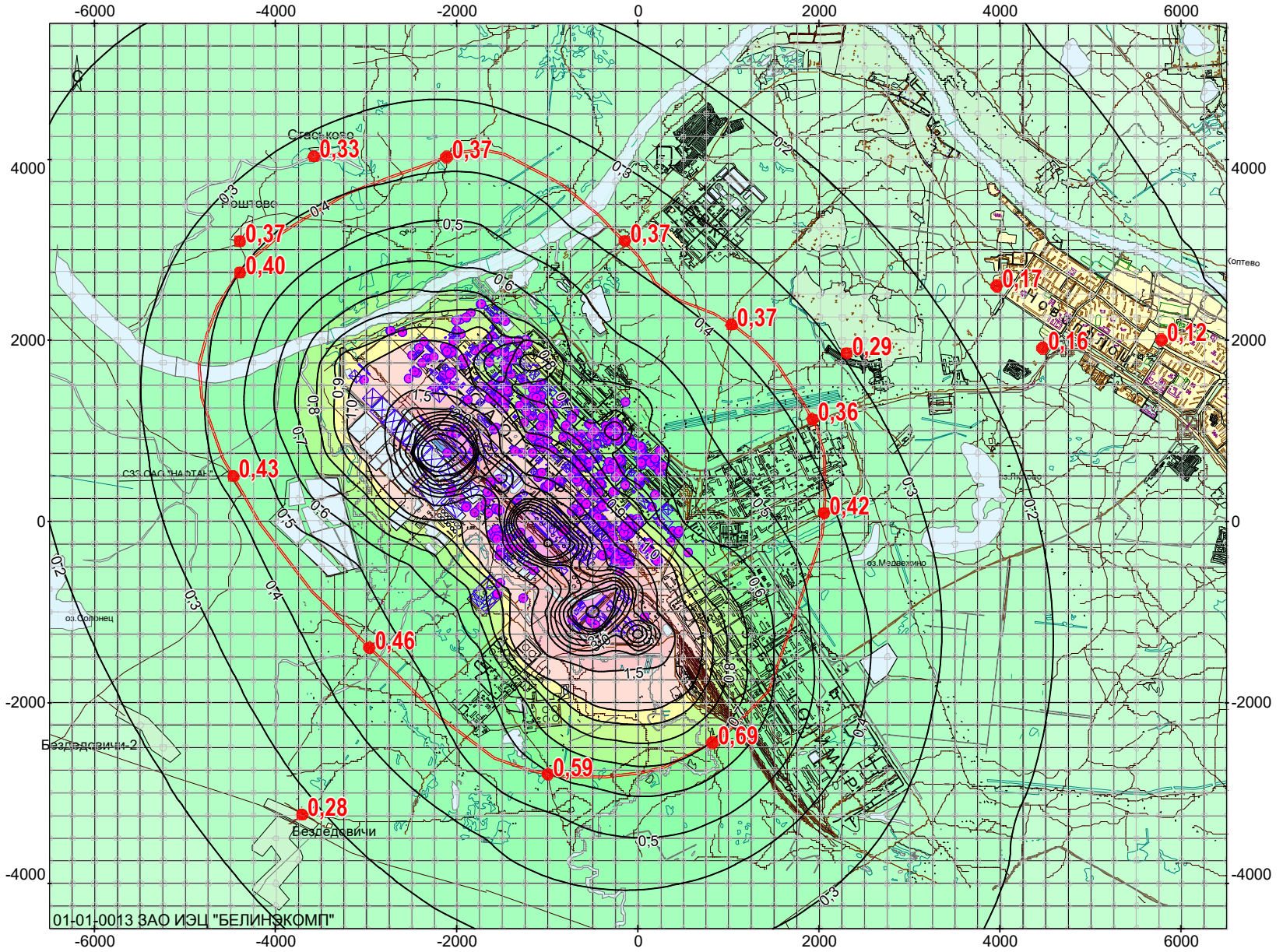
Объект:.; вар.исх.д.; вар.расч.; пл.1(h=2м)  
Масштаб 1:65000



•Реконструкция блока теплоносителей и печи П-2 цеха №2, с учетом фона

Объект:.; вар.исх.д.; вар.расч.; пл.1(h=2м)  
Масштаб 1:65000

0401 Углеводороды предельные алифатического ряда С1-С10



•Реконструкция блока теплоносителей и печи П-2 цеха №2, с учетом фона

Объект:; вар.исх.д.; вар.расч.; пл.1(h=2м)  
Масштаб 1:65000

### ПРИЛОЖЕНИЕ 3

Расчет максимальных приземных концентраций загрязняющих веществ

						18LUTP-T-ОИЗ	Лист
							100
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подпись	Дата		

**УПРЗА ЭКОЛОГ, версия 3.00**  
**Copyright © 1990-2009 ФИРМА "ИНТЕГРАЛ"**

Серийный номер 01-01-0013, ЗАО ИЭЦ "БЕЛИНЭКОМП"

**Предприятие номер 1182; СООО "ЛЛК-Нафтан"**

Город Новополоцк

Район промзона

Вариант исходных данных: 3860, Инвентаризация 2020г.

Вариант расчета 94: Существующее положение

Расчет проведен на лето

Расчетный модуль: "ОНД-86 стандартный"

Расчетные константы: E1= 0,01, E2=0,01, E3=0,05, S=999999,99 кв.км.

**Метеорологические параметры**

Средняя температура наружного воздуха самого жаркого месяца	20,6° С
Средняя температура наружного воздуха самого холодного месяца	-4,6° С
Коэффициент, зависящий от температурной стратификации атмосферы А	160
Максимальная скорость ветра в данной местности (повторяемость превышения в пределах 5%)	6 м/с

**Структура предприятия (площадки, цеха)**

Номер	Наименование площадки (цеха)
81	СООО "ЛЛК-Нафтан"
1	Алкилфенольные присадки
2	Сукцинимидные присадки
3	Сульфонатные присадки
4	Промпарк объекта 502-30
5	Товарно-сырьевой участок
6	Ремонтный участок

## Параметры источников выбросов

Учет:

"%" - источник учитывается с исключением из фона;

"+" - источник учитывается без исключения из фона;

"-" - источник не учитывается и его вклад исключается из фона.

При отсутствии отметок источник не учитывается.

Типы источников:

1 - точечный;

2 - линейный;

3 - неорганизованный;

4 - совокупность точечных, объединенных для расчета в один площадной;

5 - неорганизованный с нестационарной по времени мощностью выброса;

6 - точечный, с зонтом или горизонтальным направлением выброса;

7 - совокупность точечных с зонтами или горизонтальным направлением выброса;

8 - автомагистраль.

Учет при расч.	№ пл.	№ цеха	№ ист.	Наименование источника	Вар.	Тип	Высота ист. (м)	Диаметр устья (м)	Объем ГВС (куб.м/с)	Скорость ГВС (м/с)	Темп. ГВС (°C)	Козф. рел.	Коорд. X1-ос. (м)	Коорд. Y1-ос. (м)	Коорд. X2-ос. (м)	Коорд. Y2-ос. (м)	Ширина источ. (м)
+	81	1	1	дым.труба	1	1	30,0	0,72	11,88	29,17841	310	1,0	-13,0	26,0	-13,0	26,0	0,00

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето:	Ст/ПДК	Xm	Um	Зима:	Ст/ПДК	Xm	Um
0183	Ртуть и ее соединения (в пересчете на ртуть)	0,0000000	0,0000060	1		0,000	512,1	3,7		0,000	515,4	3,8
0301	Азота (IV) оксид (Азота диоксид)	0,7180000	11,5260000	1		0,027	512,1	3,7		0,026	515,4	3,8
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,0000000	1,8730000	1		0,000	512,1	3,7		0,000	515,4	3,8
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	13,3990000	140,3760000	1		0,247	512,1	3,7		0,244	515,4	3,8
0333	Сероводород	0,0040000	0,0940000	1		0,005	512,1	3,7		0,005	515,4	3,8
0337	Углерод оксид (окись углерода)	2,1570000	19,2230000	1		0,004	512,1	3,7		0,004	515,4	3,8
0401	Углеводороды предельные алифатического ряда C1-C10	0,4320000	4,3650000	1		0,000	512,1	3,7		0,000	515,4	3,8
0703	Бенз/а/пирен	0,0000000	0,0000080	1		0,000	512,1	3,7		0,000	515,4	3,8
0727	Бензо(о)флюоратен	0,0000000	0,0000000	1		0,000	512,1	3,7		0,000	515,4	3,8
0728	Бензо(к)флюоратен	0,0000000	0,0000000	1		0,000	512,1	3,7		0,000	515,4	3,8
0729	Индено(1,2,3-сд)пирен	0,0000000	0,0000000	1		0,000	512,1	3,7		0,000	515,4	3,8
1071	Гидроксибензол (Фенол)	0,0010000	0,0290000	1		0,001	512,1	3,7		0,001	515,4	3,8
3620	Диоксины-3-дифенилкарбинол	0,0000000	0,0000000	1		0,000	512,1	3,7		0,000	515,4	3,8

Учет при расч.	№ пл.	№ цеха	№ ист.	Наименование источника	Вар.	Тип	Высота ист. (м)	Диаметр устья (м)	Объем ГВС (куб.м/с)	Скорость ГВС (м/с)	Темп. ГВС (°С)	Коэф. рел.	Коорд. X1-ос. (м)	Коорд. Y1-ос. (м)	Коорд. X2-ос. (м)	Коорд. Y2-ос. (м)	Ширина источ. (м)
----------------	-------	--------	--------	------------------------	------	-----	-----------------	-------------------	---------------------	--------------------	----------------	------------	-------------------	-------------------	-------------------	-------------------	-------------------

+	81	1	2	дым.труба	1	1	30,0	0,82	8,664	16,40593	300	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00
---	----	---	---	-----------	---	---	------	------	-------	----------	-----	-----	-----	-----	-----	-----	------

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето: См/ПДК	Xm	Um	Зима: См/ПДК	Xm	Um
0183	Ртуть и ее соединения (в пересчете на ртуть)	0,0000000	0,0000000	1	0,000	446,3	3,1	0,000	450,1	3,2
0301	Азота (IV) оксид (Азота диоксид)	0,3800000	0,4920000	1	0,018	446,3	3,1	0,018	450,1	3,2
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,0000000	0,0800000	1	0,000	446,3	3,1	0,000	450,1	3,2
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	9,2480000	6,4030000	1	0,225	446,3	3,1	0,221	450,1	3,2
0333	Сероводород	0,0030000	0,0040000	1	0,005	446,3	3,1	0,004	450,1	3,2
0337	Углерод оксид (окись углерода)	1,1950000	1,4250000	1	0,003	446,3	3,1	0,003	450,1	3,2
0401	Углеводороды предельные алифатического ряда C1-C10	0,2630000	0,1720000	1	0,000	446,3	3,1	0,000	450,1	3,2
0703	Бенз/а/пирен	0,0000000	0,0000000	1	0,000	446,3	3,1	0,000	450,1	3,2
0727	Бензо(о)флюоратен	0,0000000	0,0000000	1	0,000	446,3	3,1	0,000	450,1	3,2
0728	Бензо(к)флюоратен	0,0000000	0,0000000	1	0,000	446,3	3,1	0,000	450,1	3,2
0729	Индено(1,2,3-сд)пирен	0,0000000	0,0000000	1	0,000	446,3	3,1	0,000	450,1	3,2
1071	Гидроксibenзол (Фенол)	0,0010000	0,0010000	1	0,001	446,3	3,1	0,001	450,1	3,2
3620	Диоксины-3-дифенилкарбинол	0,0000000	0,0000000	1	0,000	446,3	3,1	0,000	450,1	3,2

+	81	1	3	люк	1	4	10,2	0,15	0,006	0,33953	100	1,0	35,0	-30,0	43,0	-20,0	0,20
---	----	---	---	-----	---	---	------	------	-------	---------	-----	-----	------	-------	------	-------	------

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето: См/ПДК	Xm	Um	Зима: См/ПДК	Xm	Um
0401	Углеводороды предельные алифатического ряда C1-C10	0,0010000	0,0010000	1	0,000	25,7	0,5	0,000	25,7	0,5
0550	Углеводороды непредельные (алкены)	0,0000000	0,0000000	1	0,000	25,7	0,5	0,000	25,7	0,5
0655	Углеводороды ароматические-производные бензола	0,0010000	0,0000000	1	0,029	25,7	0,5	0,029	25,7	0,5
2754	Углеводороды предельные алифатического ряда C11-C19	0,0030000	0,0010000	1	0,009	25,7	0,5	0,009	25,7	0,5

+	81	1	4	вент.шахта	1	6	25,0	2,70	16,351	2,85579	28	1,0	-35,0	-44,0	-35,0	-44,0	0,00
---	----	---	---	------------	---	---	------	------	--------	---------	----	-----	-------	-------	-------	-------	------

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето: См/ПДК	Xm	Um	Зима: См/ПДК	Xm	Um
0333	Сероводород	0,0080000	0,2570000	1	0,051	200,2	1,1	0,029	287,1	1,8

Учет при расч.	№ пл.	№ цеха	№ ист.	Наименование источника	Вар.	Тип	Высота ист. (м)	Диаметр устья (м)	Объем ГВС (куб.м/с)	Скорость ГВС (м/с)	Темп. ГВС (°С)	Коэф. рел.	Коорд. X1-ос. (м)	Коорд. Y1-ос. (м)	Коорд. X2-ос. (м)	Коорд. Y2-ос. (м)	Ширина источ. (м)
0401				Углеводороды предельные алифатического ряда С1-С10	0,0360000		1,1130000		1	0,000	200,2	1,1	0,000	287,1	1,8		
0621				Толуол (Метилбензол)	0,3420000		10,7000000		1	0,029	200,2	1,1	0,016	287,1	1,8		
1048				2-Метилпропан-1-ол (изобутиловой спирт)	0,0000000		0,0000000		1	0,000	200,2	1,1	0,000	287,1	1,8		
1051				Пропан-2-ол (изопропиловый спирт)	0,0000000		0,0000000		1	0,000	200,2	1,1	0,000	287,1	1,8		
1071				Гидроксибензол (Фенол)	0,0020000		0,0750000		1	0,010	200,2	1,1	0,006	287,1	1,8		
+	81	1	5	вент. шахта	1	6	25,0	2,70	18,565	3,24248	20	1,0	0,0	-25,0	0,0	-25,0	0,00
Код в-ва				Наименование вещества	Выброс, (г/с)		Выброс, (т/г)		F	Лето: См/ПДК	Xm	Um	Зима: См/ПДК		Xm	Um	
0333				Сероводород	0,0090000		0,2760000		1	0,089	142,5	0,5	0,032		284,6	1,7	
0401				Углеводороды предельные алифатического ряда С1-С10	0,0370000		1,1360000		1	0,000	142,5	0,5	0,000		284,6	1,7	
0621				Толуол (Метилбензол)	0,3070000		9,4150000		1	0,040	142,5	0,5	0,015		284,6	1,7	
1048				2-Метилпропан-1-ол (изобутиловой спирт)	0,0000000		0,0000000		1	0,000	142,5	0,5	0,000		284,6	1,7	
1051				Пропан-2-ол (изопропиловый спирт)	0,0000000		0,0000000		1	0,000	142,5	0,5	0,000		284,6	1,7	
1071				Гидроксибензол (Фенол)	0,0020000		0,0640000		1	0,016	142,5	0,5	0,006		284,6	1,7	
+	81	1	6	труба	1	1	25,0	0,40	1,841	14,65021	28	1,0	-17,0	-27,0	-17,0	-27,0	0,00
Код в-ва				Наименование вещества	Выброс, (г/с)		Выброс, (т/г)		F	Лето: См/ПДК	Xm	Um	Зима: См/ПДК		Xm	Um	
0333				Сероводород	0,0000000		0,0000000		1	0,000	114,4	0,5	0,000		156,4	0,9	
0401				Углеводороды предельные алифатического ряда С1-С10	0,0030000		0,0110000		1	0,000	114,4	0,5	0,000		156,4	0,9	
0621				Толуол (Метилбензол)	0,0170000		0,0670000		1	0,003	114,4	0,5	0,002		156,4	0,9	
1071				Гидроксибензол (Фенол)	0,0000000		0,0000000		1	0,000	114,4	0,5	0,000		156,4	0,9	
2902				Твердые частицы	0,0260000		0,1010000		3	0,030	57,2	0,5	0,020		78,2	0,9	
+	81	1	7	труба	1	4	21,0	0,80	4,928	9,80394	28	1,0	-19,0	-38,0	-11,0	-31,0	0,80
Код в-ва				Наименование вещества	Выброс, (г/с)		Выброс, (т/г)		F	Лето: См/ПДК	Xm	Um	Зима: См/ПДК		Xm	Um	
0333				Сероводород	0,0000000		0,0000000		1	0,000	146,4	0,8	0,000		198,3	1,3	
0401				Углеводороды предельные алифатического ряда С1-С10	0,0160000		0,4930000		1	0,000	146,4	0,8	0,000		198,3	1,3	
0621				Толуол (Метилбензол)	0,1640000		5,1230000		1	0,025	146,4	0,8	0,016		198,3	1,3	



Учет при расч.	№ пл.	№ цеха	№ ист.	Наименование источника	Вар.	Тип	Высота ист. (м)	Диаметр устья (м)	Объем ГВС (куб.м/с)	Скорость ГВС (м/с)	Темп. ГВС (°С)	Коэф. рел.	Коорд. X1-ос. (м)	Коорд. Y1-ос. (м)	Коорд. X2-ос. (м)	Коорд. Y2-ос. (м)	Ширина источ. (м)
1071				Гидроксibenзол (Фенол)	0,0000000		0,0080000	1	0,000	146,4	0,8		0,000	198,3	1,3		
+	81	1	8	дефлектор	1	4	21,0	0,60	0,197	0,69674	28	1,0	-28,0	-42,0	-7,0	-22,0	0,60
Код в-ва	Наименование вещества			Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)			F	Лето: См/ПДК Xм Um			Зима: См/ПДК Xм Um					
0333	Сероводород			0,0000000	0,0000000			1	0,000 55,6 0,5			0,000 55,6 0,5					
0401	Углеводороды предельные алифатического ряда C1-C10			0,0010000	0,0180000			1	0,000 55,6 0,5			0,000 55,6 0,5					
0621	Толуол (Метилбензол)			0,0070000	0,2150000			1	0,006 55,6 0,5			0,006 55,6 0,5					
1071	Гидроксibenзол (Фенол)			0,0000000	0,0000000			1	0,000 55,6 0,5			0,000 55,6 0,5					
+	81	1	9	труба	1	1	26,0	0,40	3,111	24,75655	25	1,0	8,0	-19,0	8,0	-19,0	0,40
Код в-ва	Наименование вещества			Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)			F	Лето: См/ПДК Xм Um			Зима: См/ПДК Xм Um					
0333	Сероводород			0,0000000	0,0000000			1	0,000 149,9 0,5			0,000 209,8 1					
0401	Углеводороды предельные алифатического ряда C1-C10			0,0060000	0,0600000			1	0,000 149,9 0,5			0,000 209,8 1					
0621	Толуол (Метилбензол)			0,0470000	0,4570000			1	0,005 149,9 0,5			0,004 209,8 1					
1071	Гидроксibenзол (Фенол)			0,0000000	0,0050000			1	0,000 149,9 0,5			0,000 209,8 1					
+	81	1	10	труба	1	1	26,0	0,40	2,991	23,80162	25	1,0	4,0	-22,0	4,0	-22,0	0,40
Код в-ва	Наименование вещества			Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)			F	Лето: См/ПДК Xм Um			Зима: См/ПДК Xм Um					
0333	Сероводород			0,0000000	0,0000000			1	0,000 145,8 0,5			0,000 205 1					
0401	Углеводороды предельные алифатического ряда C1-C10			0,0070000	0,0640000			1	0,000 145,8 0,5			0,000 205 1					
0621	Толуол (Метилбензол)			0,0460000	0,4460000			1	0,006 145,8 0,5			0,004 205 1					
1071	Гидроксibenзол (Фенол)			0,0010000	0,0050000			1	0,007 145,8 0,5			0,005 205 1					
+	81	1	11	труба	1	1	26,0	0,40	2,998	23,85733	25	1,0	1,0	-15,0	1,0	-15,0	0,40
Код в-ва	Наименование вещества			Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)			F	Лето: См/ПДК Xм Um			Зима: См/ПДК Xм Um					
0333	Сероводород			0,0000000	0,0000000			1	0,000 146 0,5			0,000 205,3 1					
0401	Углеводороды предельные алифатического ряда C1-C10			0,0050000	0,0520000			1	0,000 146 0,5			0,000 205,3 1					
0621	Толуол (Метилбензол)			0,0430000	0,4260000			1	0,005 146 0,5			0,003 205,3 1					
1071	Гидроксibenзол (Фенол)			0,0000000	0,0030000			1	0,000 146 0,5			0,000 205,3 1					

Учет при расч.	№ пл.	№ цеха	№ ист.	Наименование источника	Вар.	Тип	Высота ист. (м)	Диаметр устья (м)	Объем ГВС (куб.м/с)	Скорость ГВС (м/с)	Темп. ГВС (°С)	Коэф. рел.	Коорд. X1-ос. (м)	Коорд. Y1-ос. (м)	Коорд. X2-ос. (м)	Коорд. Y2-ос. (м)	Ширина источ. (м)	
+	81	1	12	люк	1	1	6,3	0,15	0,006	0,33953	65	1,0	-86,0	10,0	-86,0	10,0	0,00	
Код в-ва					Наименование вещества			Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето: См/ПДК	Xm	Um	Зима: См/ПДК	Xm	Um		
0401					Углеводороды предельные алифатического ряда С1-С10			0,0000000	0,0000000	1	0,000	16,1	0,5	0,000	16,1	0,5		
0550					Углеводороды непредельные (алкены)			0,0000000	0,0000000	1	0,000	16,1	0,5	0,000	16,1	0,5		
0655					Углеводороды ароматические-производные бензола			0,0000000	0,0000000	1	0,000	16,1	0,5	0,000	16,1	0,5		
2754					Углеводороды предельные алифатического ряда С11-С19			0,0310000	0,0060000	1	0,274	16,1	0,5	0,274	16,1	0,5		
+	81	1	13	люк	1	1	8,5	0,30	0,008	0,11318	20	1,0	-85,0	26,0	-85,0	26,0	15,00	
Код в-ва					Наименование вещества			Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето: См/ПДК	Xm	Um	Зима: См/ПДК	Xm	Um		
2754					Углеводороды предельные алифатического ряда С11-С19			0,0300000	0,0070000	1	0,029	48,5	0,5	0,135	21,4	0,5		
+	81	1	14	вентпатрубок	1	7	10,0	0,08	0,006	1,19366	20	1,0	-258,0	-18,0	-238,0	-37,0	32,00	
Код в-ва					Наименование вещества			Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето: См/ПДК	Xm	Um	Зима: См/ПДК	Xm	Um		
1078					Этан-1,2-диол (гликоль, этиленгликоль)			0,0080000	0,0010000	1	0,005	57	0,5	0,024	25,6	0,5		
+	81	1	75	дефлектор	1	4	18,6	0,60	0,174	0,61540	25	1,0	3,0	-11,0	9,0	-10,0	0,60	
Код в-ва					Наименование вещества			Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето: См/ПДК	Xm	Um	Зима: См/ПДК	Xm	Um		
0333					Сероводород			0,0000000	0,0000000	1	0,000	49,2	0,5	0,000	49,2	0,5		
0401					Углеводороды предельные алифатического ряда С1-С10			0,0010000	0,0210000	1	0,000	49,2	0,5	0,000	49,2	0,5		
0621					Толуол (Метилбензол)			0,0060000	0,2020000	1	0,007	49,2	0,5	0,007	49,2	0,5		
1071					Гидроксibenзол (Фенол)			0,0000000	0,0000000	1	0,000	49,2	0,5	0,000	49,2	0,5		
+	81	1	94	вентпатрубок	1	1	18,4	0,05	0,006	3,05577	38	1,0	-4,0	-28,0	-4,0	-28,0	0,00	
Код в-ва					Наименование вещества			Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето: См/ПДК	Xm	Um	Зима: См/ПДК	Xm	Um		
1078					Этан-1,2-диол (гликоль, этиленгликоль)			0,0220000	0,0010000	1	0,016	46,9	0,5	0,016	46,9	0,5		
+	81	1	95	вентпатрубок	1	6	16,0	0,05	0,006	3,05577	38	1,0	-16,0	-17,0	-16,0	-17,0	0,00	
Код в-ва					Наименование вещества			Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето: См/ПДК	Xm	Um	Зима: См/ПДК	Xm	Um		
1048					2-Метилпропан-1-ол (изобутиловой спирт)			0,4810000	0,1090000	1	4,785	41	0,5	4,785	41	0,5		
+	81	1	6001	неорганизованный	1	3	15,0	0,00	0	0,00000	20	1,0	-72,0	-35,0	-5,0	25,0	50,00	

Учет при расч.	№ пл.	№ цеха	№ ист.	Наименование источника	Вар.	Тип	Высота ист. (м)	Диаметр устья (м)	Объем ГВС (куб.м/с)	Скорость ГВС (м/с)	Темп. ГВС (°С)	Коэф. рел.	Коорд. X1-ос. (м)	Коорд. Y1-ос. (м)	Коорд. X2-ос. (м)	Коорд. Y2-ос. (м)	Ширина источ. (м)
Код в-ва				Наименование вещества	Выброс, (г/с)		Выброс, (т/г)		F	Лето: См/ПДК	Xм	Um	Зима: См/ПДК	Xм	Um		
0333				Сероводород	0,0100000		0,2940000		1	0,324	85,5	0,5	0,324	85,5	0,5		
0401				Углеводороды предельные алифатического ряда C1-C10	0,5360000		16,7680000		1	0,006	85,5	0,5	0,006	85,5	0,5		
0621				Толуол (Метилбензол)	0,6000000		16,6930000		1	0,260	85,5	0,5	0,260	85,5	0,5		
1071				Гидроксibenзол (Фенол)	0,0450000		1,2070000		1	1,168	85,5	0,5	1,168	85,5	0,5		
+	81	1	6017	неорганизованный	1	3	5,0	0,00	0	0,00000	20	1,0	-272,0	-29,0	-254,0	-47,0	7,00
Код в-ва				Наименование вещества	Выброс, (г/с)		Выброс, (т/г)		F	Лето: См/ПДК	Xм	Um	Зима: См/ПДК	Xм	Um		
1078				Этан-1,2-диол (гликоль, этиленгликоль)	0,0000000		0,0000000		1	0,000	28,5	0,5	0,000	28,5	0,5		
+	81	2	15	дым.труба	1	1	44,0	1,00	9,703	12,35424	250	1,0	-181,0	-91,0	-181,0	-91,0	0,00
Код в-ва				Наименование вещества	Выброс, (г/с)		Выброс, (т/г)		F	Лето: См/ПДК	Xм	Um	Зима: См/ПДК	Xм	Um		
0124				Кадмий и его соединения (в пересчете на кадмий)	0,0000180		0,0000950		1	0,000	571,2	2,6	0,000	578	2,7		
0140				Медь и ее соединения (в пересчете на медь)	0,0000000		0,0000000		1	0,000	571,2	2,6	0,000	578	2,7		
0164				Никель оксид (в пересчете на никель)	0,0000000		0,0000000		1	0,000	571,2	2,6	0,000	578	2,7		
0183				Ртуть и ее соединения (в пересчете на ртуть)	0,0000180		0,0001010		1	0,000	571,2	2,6	0,000	578	2,7		
0184				Свинец и его неорганические соединения (в пересчете на свинец)	0,0002040		0,0011040		1	0,001	571,2	2,6	0,001	578	2,7		
0228				Хрома трехвалентные соединения (в пересчете на Cr 3+)	0,0000000		0,0000000		1	0,000	571,2	2,6	0,000	578	2,7		
0229				Цинк и его соединения (в пересчете на цинк)	0,0000000		0,0010000		1	0,000	571,2	2,6	0,000	578	2,7		
0301				Азота (IV) оксид (Азота диоксид)	0,3980000		7,3030000		1	0,010	571,2	2,6	0,010	578	2,7		
0303				Аммиак	0,0060000		0,0110000		1	0,000	571,2	2,6	0,000	578	2,7		
0304				Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,0000000		1,1870000		1	0,000	571,2	2,6	0,000	578	2,7		
0325				Мышьяк, неорганические соединения (в пересчете на мышьяк)	0,0000000		0,0000000		1	0,000	571,2	2,6	0,000	578	2,7		
0330				Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	0,1550000		1,3660000		1	0,002	571,2	2,6	0,002	578	2,7		
0337				Углерод оксид (окись углерода)	0,3770000		6,2690000		1	0,000	571,2	2,6	0,000	578	2,7		
0401				Углеводороды предельные алифатического ряда C1-C10	0,0670000		1,6710000		1	0,000	571,2	2,6	0,000	578	2,7		

Учет при расч.	№ пл.	№ цеха	№ ист.	Наименование источника	Вар.	Тип	Высота ист. (м)	Диаметр устья (м)	Объем ГВС (куб.м/с)	Скорость ГВС (м/с)	Темп. ГВС (°С)	Коэф. рел.	Коорд. X1-ос. (м)	Коорд. Y1-ос. (м)	Коорд. X2-ос. (м)	Коорд. Y2-ос. (м)	Ширина источ. (м)
0703				Бенз/а/пирен	0,0000000		0,0000000	1	0,000	571,2	2,6		0,000	578	2,7		
0727				Бензо(о)флюоратен	0,0000000		0,0000000	1	0,000	571,2	2,6		0,000	578	2,7		
0728				Бензо(к)флюоратен	0,0000000		0,0000000	1	0,000	571,2	2,6		0,000	578	2,7		
0729				Индено(1,2,3-сд)пирен	0,0000000		0,0000000	1	0,000	571,2	2,6		0,000	578	2,7		
0830				Гексахлорбензол	0,0000000		0,0000000	1	0,000	571,2	2,6		0,000	578	2,7		
3620				Диоксины-3-дифенилкарбинол	0,0000000		0,0000000	1	0,000	571,2	2,6		0,000	578	2,7		
3920				Полихлорированные бифенилы (по сумме ПХБ (ПХБ 28, ПХБ 52, ПХБ 10	0,0000000		0,0000000	1	0,000	571,2	2,6		0,000	578	2,7		
+	81	2	16	вент.шахта	1	1	30,0	3,91	54,054	4,50178	20	1,0	-142,0	-31,0	-142,0	-31,0	0,00
Код в-ва	Наименование вещества			Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)			F	Лето: См/ПДК	Xm	Um	Зима: См/ПДК	Xm	Um			
0401	Углеводороды предельные алифатического ряда С1-С10			0,4960000	15,3750000			1	0,001	260,9	0,8	0,000	454,9	2,8			
0602	Бензол			0,0250000	0,7690000			1	0,007	260,9	0,8	0,003	454,9	2,8			
0616	Ксилолы (смесь изомеров о-, м-, п-килол)			0,0620000	1,9100000			1	0,009	260,9	0,8	0,004	454,9	2,8			
0621	Толуол (Метилбензол)			0,2240000	6,7090000			1	0,011	260,9	0,8	0,004	454,9	2,8			
1505	Ангидрид малеиновый			0,0740000	0,3830000			1	0,104	260,9	0,8	0,043	454,9	2,8			
+	81	2	17	дефлектор	1	4	31,0	0,80	0,393	0,78185	20	1,0	-136,0	-46,0	-80,0	-105,0	0,80
Код в-ва	Наименование вещества			Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)			F	Лето: См/ПДК	Xm	Um	Зима: См/ПДК	Xm	Um			
0401	Углеводороды предельные алифатического ряда С1-С10			0,0120000	0,3740000			1	0,000	176,7	0,5	0,000	82,1	0,5			
0602	Бензол			0,0010000	0,0380000			1	0,000	176,7	0,5	0,002	82,1	0,5			
0616	Ксилолы (смесь изомеров о-, м-, п-килол)			0,0020000	0,0720000			1	0,000	176,7	0,5	0,002	82,1	0,5			
0621	Толуол (Метилбензол)			0,0050000	0,1420000			1	0,000	176,7	0,5	0,002	82,1	0,5			
1505	Ангидрид малеиновый			0,0030000	0,0150000			1	0,007	176,7	0,5	0,030	82,1	0,5			
+	81	2	20	труба	1	1	30,0	1,12	8,437	8,56371	20	1,0	-91,0	-112,0	-91,0	-112,0	0,00
Код в-ва	Наименование вещества			Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)			F	Лето: См/ПДК	Xm	Um	Зима: См/ПДК	Xm	Um			
0401	Углеводороды предельные алифатического ряда С1-С10			0,0370000	1,1580000			1	0,000	171	0,5	0,000	263,6	1,2			
0602	Бензол			0,0030000	0,0820000			1	0,002	171	0,5	0,001	263,6	1,2			

Учет при расч.	№ пл.	№ цеха	№ ист.	Наименование источника	Вар.	Тип	Высота ист. (м)	Диаметр устья (м)	Объем ГВС (куб.м/с)	Скорость ГВС (м/с)	Темп. ГВС (°С)	Коэф. рел.	Коорд. X1-ос. (м)	Коорд. Y1-ос. (м)	Коорд. X2-ос. (м)	Коорд. Y2-ос. (м)	Ширина источ. (м)
	0616			Ксилолы (смесь изомеров о-, м-, п-килол)	0,0050000		0,1410000		1	0,001	171	0,5	0,001	263,6	1,2		
	0621			Толуол (Метилбензол)	0,0100000		0,3150000		1	0,001	171	0,5	0,000	263,6	1,2		
+	81	2	21	труба	1	1	30,0	0,50	0,316	1,60937	20	1,0	-147,0	-55,0	-147,0	-55,0	0,00
Код в-ва				Наименование вещества	Выброс, (г/с)		Выброс, (т/г)		F	Лето: См/ПДК	Xм	Um	Зима: См/ПДК	Xм	Um		
	0401			Углеводороды предельные алифатического ряда С1-С10	0,0000000		0,0020000		1	0,000	171	0,5	0,000	81,1	0,5		
	0602			Бензол	0,0000000		0,0000000		1	0,000	171	0,5	0,000	81,1	0,5		
	0616			Ксилолы (смесь изомеров о-, м-, п-килол)	0,0000000		0,0000000		1	0,000	171	0,5	0,000	81,1	0,5		
	0621			Толуол (Метилбензол)	0,0000000		0,0020000		1	0,000	171	0,5	0,000	81,1	0,5		
	1505			Ангидрид малеиновый	0,0000000		0,0020000		1	0,000	171	0,5	0,000	81,1	0,5		
+	81	2	22	труба	1	1	28,4	0,50	5,316	27,07417	20	1,0	-76,0	-92,0	-76,0	-92,0	0,00
Код в-ва				Наименование вещества	Выброс, (г/с)		Выброс, (т/г)		F	Лето: См/ПДК	Xм	Um	Зима: См/ПДК	Xм	Um		
	0401			Углеводороды предельные алифатического ряда С1-С10	0,0210000		0,1070000		1	0,000	200,6	0,6	0,000	264,5	1,1		
	0602			Бензол	0,0020000		0,0110000		1	0,001	200,6	0,6	0,001	264,5	1,1		
	0616			Ксилолы (смесь изомеров о-, м-, п-килол)	0,0050000		0,0260000		1	0,001	200,6	0,6	0,001	264,5	1,1		
	0621			Толуол (Метилбензол)	0,0050000		0,0230000		1	0,000	200,6	0,6	0,000	264,5	1,1		
	1505			Ангидрид малеиновый	0,0000000		0,0260000		1	0,000	200,6	0,6	0,000	264,5	1,1		
+	81	2	23	труба	1	1	30,0	0,30	0,876	12,39286	20	1,0	-149,0	-52,0	-149,0	-52,0	0,00
Код в-ва				Наименование вещества	Выброс, (г/с)		Выброс, (т/г)		F	Лето: См/ПДК	Xм	Um	Зима: См/ПДК	Xм	Um		
	0401			Углеводороды предельные алифатического ряда С1-С10	0,0010000		0,0050000		1	0,000	171	0,5	0,000	117,3	0,6		
	0602			Бензол	0,0000000		0,0020000		1	0,000	171	0,5	0,000	117,3	0,6		
	0616			Ксилолы (смесь изомеров о-, м-, п-килол)	0,0000000		0,0010000		1	0,000	171	0,5	0,000	117,3	0,6		
	0621			Толуол (Метилбензол)	0,0020000		0,0080000		1	0,000	171	0,5	0,000	117,3	0,6		
	1505			Ангидрид малеиновый	0,0010000		0,0040000		1	0,003	171	0,5	0,005	117,3	0,6		
+	81	2	68	труба	1	1	30,0	0,70	2,553	6,63384	20	1,0	-143,0	-57,0	-143,0	-57,0	0,00
Код в-ва				Наименование вещества	Выброс, (г/с)		Выброс, (т/г)		F	Лето: См/ПДК	Xм	Um	Зима: См/ПДК	Xм	Um		

Учет при расч.	№ пл.	№ цеха	№ ист.	Наименование источника	Вар.	Тип	Высота ист. (м)	Диаметр устья (м)	Объем ГВС (куб.м/с)	Скорость ГВС (м/с)	Темп. ГВС (°С)	Коэф. рел.	Коорд. X1-ос. (м)	Коорд. Y1-ос. (м)	Коорд. X2-ос. (м)	Коорд. Y2-ос. (м)	Ширина источ. (м)
0401				Углеводороды предельные алифатического ряда С1-С10	0,0030000		0,0140000		1	0,000	171	0,5	0,000	162,1	0,8		
0602				Бензол	0,0010000		0,0030000		1	0,001	171	0,5	0,001	162,1	0,8		
0616				Ксилолы (смесь изомеров о-, м-, п-килол)	0,0010000		0,0040000		1	0,000	171	0,5	0,000	162,1	0,8		
0621				Толуол (Метилбензол)	0,0150000		0,0750000		1	0,001	171	0,5	0,002	162,1	0,8		
1505				Ангидрид малеиновый	0,0020000		0,0120000		1	0,005	171	0,5	0,007	162,1	0,8		
+	81	2	78	вентпатрубок	1	1	7,5	0,05	0,004	2,03718	95	1,0	-160,0	-129,0	-160,0	-129,0	0,00
Код в-ва	Наименование вещества				Выброс, (г/с)		Выброс, (т/г)		F	Лето: См/ПДК	Xm	Um	Зима: См/ПДК	Xm	Um		
0401	Углеводороды предельные алифатического ряда С1-С10				0,0070000		0,0280000		1	0,002	19,5	0,5	0,002	19,5	0,5		
0550	Углеводороды непредельные (алкены)				0,0000000		0,0000000		1	0,000	19,5	0,5	0,000	19,5	0,5		
0655	Углеводороды ароматические-производные бензола				0,0040000		0,0170000		1	0,227	19,5	0,5	0,227	19,5	0,5		
2754	Углеводороды предельные алифатического ряда С11-С19				0,0020000		0,0080000		1	0,011	19,5	0,5	0,011	19,5	0,5		
+	81	2	79	вентпатрубок	1	6	8,5	0,05	0,006	3,05577	95	1,0	-110,0	-128,0	-110,0	-128,0	40,00
Код в-ва	Наименование вещества				Выброс, (г/с)		Выброс, (т/г)		F	Лето: См/ПДК	Xm	Um	Зима: См/ПДК	Xm	Um		
0401	Углеводороды предельные алифатического ряда С1-С10				0,0100000		0,0150000		1	0,002	22,4	0,5	0,002	22,4	0,5		
0550	Углеводороды непредельные (алкены)				0,0000000		0,0000000		1	0,000	22,4	0,5	0,000	22,4	0,5		
0655	Углеводороды ароматические-производные бензола				0,0060000		0,0090000		1	0,247	22,4	0,5	0,247	22,4	0,5		
2754	Углеводороды предельные алифатического ряда С11-С19				0,0030000		0,0040000		1	0,012	22,4	0,5	0,012	22,4	0,5		
+	81	2	81	труба	1	1	10,5	0,40	0,657	5,22824	20	1,0	-138,0	-147,0	-138,0	-147,0	0,00
Код в-ва	Наименование вещества				Выброс, (г/с)		Выброс, (т/г)		F	Лето: См/ПДК	Xm	Um	Зима: См/ПДК	Xm	Um		
0401	Углеводороды предельные алифатического ряда С1-С10				0,0010000		0,0150000		1	0,000	59,9	0,5	0,000	56,4	0,8		
0602	Бензол				0,0000000		0,0020000		1	0,000	59,9	0,5	0,000	56,4	0,8		
0616	Ксилолы (смесь изомеров о-, м-, п-килол)				0,0000000		0,0030000		1	0,000	59,9	0,5	0,000	56,4	0,8		
0621	Толуол (Метилбензол)				0,0010000		0,0120000		1	0,001	59,9	0,5	0,001	56,4	0,8		
+	81	2	82	труба	1	1	11,3	0,10	0,072	9,16732	20	1,0	-145,0	-160,0	-145,0	-160,0	0,00

Учет при расч.	№ пл.	№ цеха	№ ист.	Наименование источника	Вар.	Тип	Высота ист. (м)	Диаметр устья (м)	Объем ГВС (куб.м/с)	Скорость ГВС (м/с)	Темп. ГВС (°С)	Коэф. рел.	Коорд. X1-ос. (м)	Коорд. Y1-ос. (м)	Коорд. X2-ос. (м)	Коорд. Y2-ос. (м)	Ширина источ. (м)
Код в-ва				Наименование вещества	Выброс, (г/с)		Выброс, (т/г)		F	Лето: См/ПДК	Xм	Um	Зима: См/ПДК	Xм	Um		
0401				Углеводороды предельные алифатического ряда C1-C10	0,0000000	0,0040000	1		0,000	64,4	0,5		0,000	35,7	0,5		
0602				Бензол	0,0000000	0,0000000	1		0,000	64,4	0,5		0,000	35,7	0,5		
0616				Ксилолы (смесь изомеров о-, м-, п-килол)	0,0000000	0,0010000	1		0,000	64,4	0,5		0,000	35,7	0,5		
0621				Толуол (Метилбензол)	0,0000000	0,0020000	1		0,000	64,4	0,5		0,000	35,7	0,5		
<b>+</b>	<b>81</b>	<b>2</b>	<b>83</b>	<b>дефлектор</b>	<b>1</b>	<b>4</b>	<b>9,0</b>	<b>0,30</b>	<b>0,044</b>	<b>0,62247</b>	<b>20</b>	<b>1,0</b>	<b>-145,0</b>	<b>-151,0</b>	<b>-140,0</b>	<b>-154,0</b>	<b>0,30</b>
Код в-ва				Наименование вещества	Выброс, (г/с)		Выброс, (т/г)		F	Лето: См/ПДК	Xм	Um	Зима: См/ПДК	Xм	Um		
0401				Углеводороды предельные алифатического ряда C1-C10	0,0000000	0,0060000	1		0,000	51,3	0,5		0,000	23,9	0,5		
0602				Бензол	0,0000000	0,0010000	1		0,000	51,3	0,5		0,000	23,9	0,5		
0616				Ксилолы (смесь изомеров о-, м-, п-килол)	0,0000000	0,0010000	1		0,000	51,3	0,5		0,000	23,9	0,5		
0621				Толуол (Метилбензол)	0,0000000	0,0050000	1		0,000	51,3	0,5		0,000	23,9	0,5		
<b>+</b>	<b>81</b>	<b>2</b>	<b>84</b>	<b>дефлектор</b>	<b>1</b>	<b>4</b>	<b>9,0</b>	<b>0,30</b>	<b>0,05</b>	<b>0,70736</b>	<b>20</b>	<b>1,0</b>	<b>-133,0</b>	<b>-162,0</b>	<b>-129,0</b>	<b>-168,0</b>	<b>0,30</b>
Код в-ва				Наименование вещества	Выброс, (г/с)		Выброс, (т/г)		F	Лето: См/ПДК	Xм	Um	Зима: См/ПДК	Xм	Um		
0401				Углеводороды предельные алифатического ряда C1-C10	0,0000000	0,0080000	1		0,000	51,3	0,5		0,000	24,1	0,5		
0602				Бензол	0,0000000	0,0020000	1		0,000	51,3	0,5		0,000	24,1	0,5		
0616				Ксилолы (смесь изомеров о-, м-, п-килол)	0,0000000	0,0020000	1		0,000	51,3	0,5		0,000	24,1	0,5		
0621				Толуол (Метилбензол)	0,0000000	0,0070000	1		0,000	51,3	0,5		0,000	24,1	0,5		
<b>+</b>	<b>81</b>	<b>2</b>	<b>85</b>	<b>дефлектор</b>	<b>1</b>	<b>4</b>	<b>9,0</b>	<b>0,30</b>	<b>0,044</b>	<b>0,62247</b>	<b>20</b>	<b>1,0</b>	<b>-157,0</b>	<b>-140,0</b>	<b>-150,0</b>	<b>-145,0</b>	<b>0,30</b>
Код в-ва				Наименование вещества	Выброс, (г/с)		Выброс, (т/г)		F	Лето: См/ПДК	Xм	Um	Зима: См/ПДК	Xм	Um		
0150				Натрий гидроксид (натр едкий, сода каустическая)	0,0000000	0,0010000	1		0,000	51,3	0,5		0,000	23,9	0,5		
0401				Углеводороды предельные алифатического ряда C1-C10	0,0000000	0,0060000	1		0,000	51,3	0,5		0,000	23,9	0,5		
<b>+</b>	<b>81</b>	<b>2</b>	<b>86</b>	<b>вентпатрубок</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>24,5</b>	<b>0,31</b>	<b>0,594</b>	<b>7,86997</b>	<b>20</b>	<b>1,0</b>	<b>-175,0</b>	<b>-308,0</b>	<b>-175,0</b>	<b>-308,0</b>	<b>0,00</b>
Код в-ва				Наименование вещества	Выброс, (г/с)		Выброс, (т/г)		F	Лето: См/ПДК	Xм	Um	Зима: См/ПДК	Xм	Um		
0401				Углеводороды предельные алифатического ряда C1-C10	0,0050000	0,0390000	1		0,000	139,7	0,5		0,000	86,6	0,5		

Учет при расч.	№ пл.	№ цеха	№ ист.	Наименование источника	Вар.	Тип	Высота ист. (м)	Диаметр устья (м)	Объем ГВС (куб.м/с)	Скорость ГВС (м/с)	Темп. ГВС (°С)	Кэф. рел.	Коорд. X1-ос. (м)	Коорд. Y1-ос. (м)	Коорд. X2-ос. (м)	Коорд. Y2-ос. (м)	Ширина источ. (м)
	0602			Бензол	0,0010000		0,0050000	1	0,001	139,7	0,5		0,002	86,6	0,5		
	0616			Ксилолы (смесь изомеров о-, м-, п-килол)	0,0000000		0,0030000	1	0,000	139,7	0,5		0,000	86,6	0,5		
	0621			Толуол (Метилбензол)	0,0040000		0,0260000	1	0,001	139,7	0,5		0,001	86,6	0,5		
	1061			Этанол (этиловый спирт)	0,0010000		0,0040000	1	0,000	139,7	0,5		0,000	86,6	0,5		
	1401			Пропан-2-он (ацетон)	0,0000000		0,0000000	1	0,000	139,7	0,5		0,000	86,6	0,5		
+	81	2	87	вентпатрубок	1	1	24,5	0,31	0,415	5,49838	20	1,0	-175,0	-331,0	-175,0	-331,0	0,00
Код в-ва	Наименование вещества				Выброс, (г/с)		Выброс, (т/г)	F	Лето:	См/ПДК	Xm	Um	Зима:	См/ПДК	Xm	Um	
0401	Углеводороды предельные алифатического ряда С1-С10				0,0040000		0,0310000	1	0,000	139,7	0,5		0,000	75	0,5		
0602	Бензол				0,0010000		0,0040000	1	0,001	139,7	0,5		0,003	75	0,5		
0616	Ксилолы (смесь изомеров о-, м-, п-килол)				0,0000000		0,0020000	1	0,000	139,7	0,5		0,000	75	0,5		
0621	Толуол (Метилбензол)				0,0030000		0,0220000	1	0,000	139,7	0,5		0,001	75	0,5		
1061	Этанол (этиловый спирт)				0,0000000		0,0040000	1	0,000	139,7	0,5		0,000	75	0,5		
1401	Пропан-2-он (ацетон)				0,0040000		0,0310000	1	0,001	139,7	0,5		0,003	75	0,5		
+	81	2	89	вентпатрубок	1	1	12,5	0,05	0,006	3,05577	90	1,0	-91,0	-64,0	-91,0	-64,0	0,00
Код в-ва	Наименование вещества				Выброс, (г/с)		Выброс, (т/г)	F	Лето:	См/ПДК	Xm	Um	Зима:	См/ПДК	Xm	Um	
0401	Углеводороды предельные алифатического ряда С1-С10				0,0090000		0,0190000	1	0,001	32,3	0,5		0,001	32,3	0,5		
0550	Углеводороды непредельные (алкены)				0,0000000		0,0000000	1	0,000	32,3	0,5		0,000	32,3	0,5		
0655	Углеводороды ароматические-производные бензола				0,0060000		0,0120000	1	0,104	32,3	0,5		0,104	32,3	0,5		
2754	Углеводороды предельные алифатического ряда С11-С19				0,0030000		0,0060000	1	0,005	32,3	0,5		0,005	32,3	0,5		
+	81	2	90	вентпатрубок	1	1	7,5	0,05	0,004	2,03718	80	1,0	-132,0	-146,0	-132,0	-146,0	0,00
Код в-ва	Наименование вещества				Выброс, (г/с)		Выброс, (т/г)	F	Лето:	См/ПДК	Xm	Um	Зима:	См/ПДК	Xm	Um	
0401	Углеводороды предельные алифатического ряда С1-С10				0,0060000		0,0200000	1	0,001	19,5	0,5		0,001	19,5	0,5		
0550	Углеводороды непредельные (алкены)				0,0000000		0,0000000	1	0,000	19,5	0,5		0,000	19,5	0,5		
0655	Углеводороды ароматические-производные бензола				0,0040000		0,0120000	1	0,227	19,5	0,5		0,227	19,5	0,5		



Учет при расч.	№ пл.	№ цеха	№ ист.	Наименование источника	Вар.	Тип	Высота ист. (м)	Диаметр устья (м)	Объем ГВС (куб.м/с)	Скорость ГВС (м/с)	Темп. ГВС (°С)	Коэф. рел.	Коорд. X1-ос. (м)	Коорд. Y1-ос. (м)	Коорд. X2-ос. (м)	Коорд. Y2-ос. (м)	Ширина источ. (м)
2754				Углеводороды предельные алифатического ряда С11-С19	0,0020000		0,0060000	1	0,011	19,5	0,5		0,011	19,5	0,5		
+	81	2	91	вентпатрубок	1	1	10,0	0,05	0,006	3,05577	80	1,0	-91,0	-136,0	-91,0	-136,0	0,00
Код в-ва	Наименование вещества			Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)			F	Лето: См/ПДК	Xm	Um	Зима: См/ПДК	Xm	Um			
0333	Сероводород			0,0060000	0,0110000			1	2,151	26,1	0,5	2,151	26,1	0,5			
0401	Углеводороды предельные алифатического ряда С1-С10			0,0060000	0,0100000			1	0,001	26,1	0,5	0,001	26,1	0,5			
0550	Углеводороды непредельные (алкены)			0,0000000	0,0000000			1	0,000	26,1	0,5	0,000	26,1	0,5			
0655	Углеводороды ароматические-производные бензола			0,0150000	0,0260000			1	0,430	26,1	0,5	0,430	26,1	0,5			
2754	Углеводороды предельные алифатического ряда С11-С19			0,0010000	0,0020000			1	0,003	26,1	0,5	0,003	26,1	0,5			
+	81	2	92	вентпатрцбок	1	1	29,0	0,05	0,006	3,05577	90	1,0	-90,0	-77,0	-90,0	-77,0	0,00
Код в-ва	Наименование вещества			Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)			F	Лето: См/ПДК	Xm	Um	Зима: См/ПДК	Xm	Um			
0333	Сероводород			0,0000000	0,0000000			1	0,000	73,2	0,5	0,000	73,2	0,5			
0401	Углеводороды предельные алифатического ряда С1-С10			0,0050000	0,0040000			1	0,000	73,2	0,5	0,000	73,2	0,5			
0550	Углеводороды непредельные (алкены)			0,0000000	0,0000000			1	0,000	73,2	0,5	0,000	73,2	0,5			
0655	Углеводороды ароматические-производные бензола			0,0140000	0,0110000			1	0,036	73,2	0,5	0,036	73,2	0,5			
2754	Углеводороды предельные алифатического ряда С11-С19			0,0030000	0,0040000			1	0,001	73,2	0,5	0,001	73,2	0,5			
+	81	2	6002	неорганизованный	1	3	15,0	0,00	0	0,00000	20	1,0	-175,0	-63,0	-115,0	-123,0	41,00
Код в-ва	Наименование вещества			Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)			F	Лето: См/ПДК	Xm	Um	Зима: См/ПДК	Xm	Um			
0401	Углеводороды предельные алифатического ряда С1-С10			0,3780000	8,2960000			1	0,004	85,5	0,5	0,004	85,5	0,5			
0602	Бензол			0,0670000	1,1560000			1	0,174	85,5	0,5	0,174	85,5	0,5			
0616	Ксилолы (смесь изомеров о-, м-, п-килол)			0,1520000	3,5630000			1	0,197	85,5	0,5	0,197	85,5	0,5			
0621	Толуол (Метилбензол)			0,6220000	11,5580000			1	0,269	85,5	0,5	0,269	85,5	0,5			
+	81	2	6013	неорганизованный	1	3	5,0	0,00	0	0,00000	20	1,0	-94,0	-144,0	-89,0	-150,0	23,00
Код в-ва	Наименование вещества			Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)			F	Лето: См/ПДК	Xm	Um	Зима: См/ПДК	Xm	Um			
0401	Углеводороды предельные алифатического ряда С1-С10			0,0030000	0,0020000			1	0,000	28,5	0,5	0,000	28,5	0,5			

Учет при расч.	№ пл.	№ цеха	№ ист.	Наименование источника	Вар.	Тип	Высота ист. (м)	Диаметр устья (м)	Объем ГВС (куб.м/с)	Скорость ГВС (м/с)	Темп. ГВС (°С)	Коэф. рел.	Коорд. X1-ос. (м)	Коорд. Y1-ос. (м)	Коорд. X2-ос. (м)	Коорд. Y2-ос. (м)	Ширина источ. (м)
0550				Углеводороды непредельные (алкены)	0,0000000		0,0000000	1	0,000	28,5	0,5		0,000	28,5	0,5		
0655				Углеводороды ароматические-производные бензола	0,0050000		0,0020000	1	0,168	28,5	0,5		0,168	28,5	0,5		
2754				Углеводороды предельные алифатического ряда C11-C19	0,0010000		0,0010000	1	0,003	28,5	0,5		0,003	28,5	0,5		
+	81	3	24	дым.труба	1	1	117,0	4,63	0,006	0,00036	60	1,0	-101,0	-474,0	-101,0	-474,0	0,00
Код в-ва				Наименование вещества	Выброс, (г/с)		Выброс, (т/г)	F	Лето: См/ПДК	Xm	Um	Зима: См/ПДК	Xm	Um			
0322				Серная кислота	0,0000000		0,0000000	1	0,000	290,2	0,5	0,000	290,2	0,5			
0641				Алкилбензол линейный (ЛАБ)	0,0000000		0,0000000	1	0,000	290,2	0,5	0,000	290,2	0,5			
2754				Углеводороды предельные алифатического ряда C11-C19	0,0010000		0,0010000	1	0,000	290,2	0,5	0,000	290,2	0,5			
3347				Алкилбензолсульфо кислота (ЛАБСК)	0,0000000		0,0000000	1	0,000	290,2	0,5	0,000	290,2	0,5			
+	81	3	25	труба	1	1	23,0	1,00	7,876	10,02803	20	1,0	-142,0	-364,0	-142,0	-364,0	0,00
Код в-ва				Наименование вещества	Выброс, (г/с)		Выброс, (т/г)	F	Лето: См/ПДК	Xm	Um	Зима: См/ПДК	Xm	Um			
0401				Углеводороды предельные алифатического ряда C1-C10	0,0240000		0,7590000	1	0,000	148,6	0,6	0,000	233,9	1,3			
0602				Бензол	0,0030000		0,0610000	1	0,002	148,6	0,6	0,001	233,9	1,3			
0616				Ксилолы (смесь изомеров о-, м-, п-килол)	0,0020000		0,0600000	1	0,001	148,6	0,6	0,000	233,9	1,3			
0621				Толуол (Метилбензол)	0,0570000		1,7890000	1	0,008	148,6	0,6	0,004	233,9	1,3			
1052				Метанол (Метилловый спирт)	0,0140000		0,4280000	1	0,001	148,6	0,6	0,001	233,9	1,3			
+	81	3	26	труба	1	1	23,0	0,50	1,01	5,14389	20	1,0	-171,0	-338,0	-171,0	-338,0	0,00
Код в-ва				Наименование вещества	Выброс, (г/с)		Выброс, (т/г)	F	Лето: См/ПДК	Xm	Um	Зима: См/ПДК	Xm	Um			
0401				Углеводороды предельные алифатического ряда C1-C10	0,0200000		0,6300000	1	0,000	131,1	0,5	0,000	97,3	0,7			
0602				Бензол	0,0040000		0,1160000	1	0,004	131,1	0,5	0,007	97,3	0,7			
0616				Ксилолы (смесь изомеров о-, м-, п-килол)	0,0020000		0,0470000	1	0,001	131,1	0,5	0,002	97,3	0,7			
0621				Толуол (Метилбензол)	0,0130000		0,3900000	1	0,002	131,1	0,5	0,004	97,3	0,7			
1052				Метанол (Метилловый спирт)	0,0050000		0,1420000	1	0,000	131,1	0,5	0,001	97,3	0,7			
+	81	3	27	труба	1	6	24,0	0,80	6,962	13,85046	20	1,0	-171,0	-322,0	-171,0	-322,0	0,00

Учет при расч.	№ пл.	№ цеха	№ ист.	Наименование источника	Вар.	Тип	Высота ист. (м)	Диаметр устья (м)	Объем ГВС (куб.м/с)	Скорость ГВС (м/с)	Темп. ГВС (°С)	Коэф. рел.	Коорд. X1-ос. (м)	Коорд. Y1-ос. (м)	Коорд. X2-ос. (м)	Коорд. Y2-ос. (м)	Ширина источ. (м)
Код в-ва				Наименование вещества	Выброс, (г/с)		Выброс, (т/г)		F	Лето: См/ПДК	Xм	Um	Зима: См/ПДК	Xм	Um		
0401				Углеводороды предельные алифатического ряда С1-С10	0,1210000	3,6970000	1		0,000	164,2	0,6		0,000	240,8	1,3		
0602				Бензол	0,0150000	0,4560000	1		0,012	164,2	0,6		0,006	240,8	1,3		
0616				Ксилолы (смесь изомеров о-, м-, п-килол)	0,0160000	0,4850000	1		0,007	164,2	0,6		0,003	240,8	1,3		
0621				Толуол (Метилбензол)	0,0170000	0,5160000	1		0,002	164,2	0,6		0,001	240,8	1,3		
1052				Метанол (Метиловый спирт)	0,0330000	1,0190000	1		0,003	164,2	0,6		0,001	240,8	1,3		
+	81	3	28	труба	1	1	24,0	0,63	2,189	7,02223	20	1,0	-151,0	-325,0	-151,0	-325,0	0,00
Код в-ва				Наименование вещества	Выброс, (г/с)		Выброс, (т/г)		F	Лето: См/ПДК	Xм	Um	Зима: См/ПДК	Xм	Um		
0401				Углеводороды предельные алифатического ряда С1-С10	0,0370000	1,1270000	1		0,000	136,8	0,5		0,000	137,9	0,9		
0602				Бензол	0,0060000	0,1920000	1		0,005	136,8	0,5		0,006	137,9	0,9		
0616				Ксилолы (смесь изомеров о-, м-, п-килол)	0,0050000	0,1400000	1		0,002	136,8	0,5		0,002	137,9	0,9		
0621				Толуол (Метилбензол)	0,0270000	0,8230000	1		0,004	136,8	0,5		0,004	137,9	0,9		
1052				Метанол (Метиловый спирт)	0,0100000	0,3160000	1		0,001	136,8	0,5		0,001	137,9	0,9		
+	81	3	29	труба	1	1	14,0	0,90	6,782	10,66063	20	1,0	-231,0	-383,0	-231,0	-383,0	0,00
Код в-ва				Наименование вещества	Выброс, (г/с)		Выброс, (т/г)		F	Лето: См/ПДК	Xм	Um	Зима: См/ПДК	Xм	Um		
0322				Серная кислота	0,0010000	0,0400000	1		0,000	142,2	0,9		0,000	182,6	1,5		
0401				Углеводороды предельные алифатического ряда С1-С10	0,0520000	1,6160000	1		0,000	142,2	0,9		0,000	182,6	1,5		
+	81	3	32	выход ГОУ	1	1	15,0	0,20	0,297	9,45380	20	1,0	-135,0	-359,0	-135,0	-359,0	0,00
Код в-ва				Наименование вещества	Выброс, (г/с)		Выброс, (т/г)		F	Лето: См/ПДК	Xм	Um	Зима: См/ПДК	Xм	Um		
0214				Кальций гидроксид (гашеная известь, пушонка)	0,0080000	0,0590000	2		0,138	64,1	0,5		0,315	40,3	0,5		
+	81	3	33	дых.клапан	1	6	6,7	0,05	0,008	4,07437	40	1,0	-246,0	-385,0	-246,0	-385,0	10,00
Код в-ва				Наименование вещества	Выброс, (г/с)		Выброс, (т/г)		F	Лето: См/ПДК	Xм	Um	Зима: См/ПДК	Xм	Um		
0401				Углеводороды предельные алифатического ряда С1-С10	0,0000000	0,0000000	1		0,000	18,3	0,5		0,000	18,3	0,5		
0550				Углеводороды непредельные (алкены)	0,0000000	0,0000000	1		0,000	18,3	0,5		0,000	18,3	0,5		
0655				Углеводороды ароматические-производные	0,0000000	0,0000000	1		0,000	18,3	0,5		0,000	18,3	0,5		

Учет при расч.	№ пл.	№ цеха	№ ист.	Наименование источника	Вар.	Тип	Высота ист. (м)	Диаметр устья (м)	Объем ГВС (куб.м/с)	Скорость ГВС (м/с)	Темп. ГВС (°С)	Коэф. рел.	Коорд. X1-ос. (м)	Коорд. Y1-ос. (м)	Коорд. X2-ос. (м)	Коорд. Y2-ос. (м)	Ширина источ. (м)	
бензола																		
2754				Углеводороды предельные алифатического ряда C11-C19	0,001	0000	0,0000000		1	0,007	18,3	0,5	0,007	18,3	0,5			
+	81	3	34	вентиляционный патрубок	1	4	6,4	0,05	0,008	4,07437	30	1,0	-263,0	-397,0	-245,0	-378,0	17,00	
Код в-ва		Наименование вещества			Выброс, (г/с)		Выброс, (т/г)		F	Лето: См/ПДК Xм Um			Зима: См/ПДК Xм Um					
0621		Толуол (Метилбензол)			1,3410000		0,2520000		1	16,313 17,6 0,5			16,313 17,6 0,5					
+	81	3	66	труба	1	1	23,0	1,00	8,015	10,20501	20	1,0	-143,0	-364,0	-143,0	-364,0	0,00	
Код в-ва		Наименование вещества			Выброс, (г/с)		Выброс, (т/г)		F	Лето: См/ПДК Xм Um			Зима: См/ПДК Xм Um					
0401		Углеводороды предельные алифатического ряда C1-C10			0,0240000		0,7370000		1	0,000 151,2 0,6			0,000 236,3 1,3					
0602		Бензол			0,0030000		0,0800000		1	0,002 151,2 0,6			0,001 236,3 1,3					
0616		Ксилолы (смесь изомеров о-, м-, п-килол)			0,0020000		0,0680000		1	0,001 151,2 0,6			0,000 236,3 1,3					
0621		Толуол (Метилбензол)			0,0610000		1,9010000		1	0,008 151,2 0,6			0,004 236,3 1,3					
1052		Метанол (Метилвый спирт)			0,0140000		0,4470000		1	0,001 151,2 0,6			0,001 236,3 1,3					
+	81	3	67	труба	1	1	23,0	0,80	5,651	11,24231	20	1,0	-145,0	-358,0	-145,0	-358,0	0,00	
Код в-ва		Наименование вещества			Выброс, (г/с)		Выброс, (т/г)		F	Лето: См/ПДК Xм Um			Зима: См/ПДК Xм Um					
0401		Углеводороды предельные алифатического ряда C1-C10			0,0390000		1,1950000		1	0,000 133,3 0,5			0,000 209,6 1,2					
0602		Бензол			0,0220000		0,6590000		1	0,021 133,3 0,5			0,011 209,6 1,2					
0616		Ксилолы (смесь изомеров о-, м-, п-килол)			0,0060000		0,2030000		1	0,003 133,3 0,5			0,001 209,6 1,2					
0621		Толуол (Метилбензол)			0,0860000		2,5450000		1	0,014 133,3 0,5			0,007 209,6 1,2					
1052		Метанол (Метилвый спирт)			0,0040000		0,1100000		1	0,000 133,3 0,5			0,000 209,6 1,2					
+	81	3	69	труба	1	1	24,0	0,50	1,729	8,80572	20	1,0	-164,0	-346,0	-164,0	-346,0	0,00	
Код в-ва		Наименование вещества			Выброс, (г/с)		Выброс, (т/г)		F	Лето: См/ПДК Xм Um			Зима: См/ПДК Xм Um					
0401		Углеводороды предельные алифатического ряда C1-C10			0,0280000		0,6560000		1	0,000 136,8 0,5			0,000 130 0,8					
0602		Бензол			0,0030000		0,1060000		1	0,003 136,8 0,5			0,003 130 0,8					
0616		Ксилолы (смесь изомеров о-, м-, п-килол)			0,0030000		0,0980000		1	0,001 136,8 0,5			0,002 130 0,8					
0621		Толуол (Метилбензол)			0,0220000		0,6990000		1	0,003 136,8 0,5			0,004 130 0,8					

Учет при расч.	№ пл.	№ цеха	№ ист.	Наименование источника	Вар.	Тип	Высота ист. (м)	Диаметр устья (м)	Объем ГВС (куб.м/с)	Скорость ГВС (м/с)	Темп. ГВС (°С)	Коэф. рел.	Коорд. X1-ос. (м)	Коорд. Y1-ос. (м)	Коорд. X2-ос. (м)	Коорд. Y2-ос. (м)	Ширина источ. (м)
1052				Метанол (Метиловый спирт)	0,0080000		0,2410000	1	0,001	136,8	0,5		0,001	130	0,8		
+	81	3	70	труба	1	1	23,0	0,80	7,938	15,79215	20	1,0	-146,0	-353,0	-146,0	-353,0	0,00
Код в-ва				Наименование вещества	Выброс, (г/с)		Выброс, (т/г)	F	Лето: См/ПДК	Xm	Um	Зима: См/ПДК	Xm	Um			
0401				Углеводороды предельные алифатического ряда С1-С10	0,0600000		1,8540000	1	0,000	187,2	0,7	0,000	256	1,3			
0602				Бензол	0,0300000		0,9000000	1	0,017	187,2	0,7	0,010	256	1,3			
0616				Ксилолы (смесь изомеров о-, м-, п-килол)	0,0120000		0,3570000	1	0,003	187,2	0,7	0,002	256	1,3			
0621				Толуол (Метилбензол)	0,1140000		3,4730000	1	0,011	187,2	0,7	0,006	256	1,3			
1052				Метанол (Метиловый спирт)	0,0040000		0,1380000	1	0,000	187,2	0,7	0,000	256	1,3			
+	81	3	71	труба	1	6	24,0	0,80	9,051	18,00639	20	1,0	-164,0	-329,0	-164,0	-329,0	0,00
Код в-ва				Наименование вещества	Выброс, (г/с)		Выброс, (т/г)	F	Лето: См/ПДК	Xm	Um	Зима: См/ПДК	Xm	Um			
0401				Углеводороды предельные алифатического ряда С1-С10	0,0500000		1,5030000	1	0,000	213,5	0,8	0,000	282	1,4			
0602				Бензол	0,0160000		0,4870000	1	0,012	213,5	0,8	0,004	282	1,4			
0616				Ксилолы (смесь изомеров о-, м-, п-килол)	0,0080000		0,2470000	1	0,003	213,5	0,8	0,001	282	1,4			
0621				Толуол (Метилбензол)	0,0430000		1,3300000	1	0,005	213,5	0,8	0,002	282	1,4			
1052				Метанол (Метиловый спирт)	0,0300000		0,9360000	1	0,002	213,5	0,8	0,001	282	1,4			
+	81	3	72	труба	1	6	24,0	0,80	5,868	11,67402	20	1,0	-157,0	-336,0	-157,0	-336,0	0,00
Код в-ва				Наименование вещества	Выброс, (г/с)		Выброс, (т/г)	F	Лето: См/ПДК	Xm	Um	Зима: См/ПДК	Xm	Um			
0401				Углеводороды предельные алифатического ряда С1-С10	0,0360000		1,1210000	1	0,000	138,4	0,5	0,000	218,1	1,2			
0602				Бензол	0,0260000		0,7970000	1	0,023	138,4	0,5	0,012	218,1	1,2			
0616				Ксилолы (смесь изомеров о-, м-, п-килол)	0,0030000		0,0880000	1	0,001	138,4	0,5	0,001	218,1	1,2			
0621				Толуол (Метилбензол)	0,0350000		1,0810000	1	0,005	138,4	0,5	0,003	218,1	1,2			
1052				Метанол (Метиловый спирт)	0,0280000		0,8670000	1	0,002	138,4	0,5	0,001	218,1	1,2			
+	81	3	76	труба	1	1	23,0	0,30	0,308	4,35731	20	1,0	-173,0	-304,0	-173,0	-304,0	0,00
Код в-ва				Наименование вещества	Выброс, (г/с)		Выброс, (т/г)	F	Лето: См/ПДК	Xm	Um	Зима: См/ПДК	Xm	Um			
0401				Углеводороды предельные алифатического ряда С1-С10	0,0030000		0,0240000	1	0,000	131,1	0,5	0,000	68	0,5			

Учет при расч.	№ пл.	№ цеха	№ ист.	Наименование источника	Вар.	Тип	Высота ист. (м)	Диаметр устья (м)	Объем ГВС (куб.м/с)	Скорость ГВС (м/с)	Темп. ГВС (°С)	Коэф. рел.	Коорд. X1-ос. (м)	Коорд. Y1-ос. (м)	Коорд. X2-ос. (м)	Коорд. Y2-ос. (м)	Ширина источ. (м)
0602				Бензол	0,0010000		0,0040000	1	0,001	131,1	0,5		0,003	68	0,5		
0616				Ксилолы (смесь изомеров о-, м-, п-килол)	0,0000000		0,0040000	1	0,000	131,1	0,5		0,000	68	0,5		
0621				Толуол (Метилбензол)	0,0030000		0,0210000	1	0,000	131,1	0,5		0,002	68	0,5		
0898				Трихлорметан (хлороформ)	0,0000000		0,0010000	1	0,000	131,1	0,5		0,000	68	0,5		
+	81	3	77	труба	1	1	23,0	0,30	0,553	7,82335	20	1,0	-171,0	-308,0	-171,0	-308,0	0,00
Код в-ва	Наименование вещества				Выброс, (г/с)		Выброс, (т/г)	F	Лето:	См/ПДК	Xm	Um	Зима:	См/ПДК	Xm	Um	
0401	Углеводороды предельные алифатического ряда С1-С10				0,0010000		0,0080000	1	0,000	131,1	0,5		0,000	81,6	0,5		
0602				Бензол	0,0010000		0,0080000	1	0,001	131,1	0,5		0,002	81,6	0,5		
0616				Ксилолы (смесь изомеров о-, м-, п-килол)	0,0000000		0,0010000	1	0,000	131,1	0,5		0,000	81,6	0,5		
0621				Толуол (Метилбензол)	0,0080000		0,0560000	1	0,001	131,1	0,5		0,003	81,6	0,5		
0898				Трихлорметан (хлороформ)	0,0000000		0,0010000	1	0,000	131,1	0,5		0,000	81,6	0,5		
+	81	3	86	труба	1	1	24,5	0,31	0,594	7,86997	20	1,0	-175,0	-308,0	-175,0	-308,0	0,00
Код в-ва	Наименование вещества				Выброс, (г/с)		Выброс, (т/г)	F	Лето:	См/ПДК	Xm	Um	Зима:	См/ПДК	Xm	Um	
0401	Углеводороды предельные алифатического ряда С1-С10				0,0050000		0,0390000	1	0,000	139,7	0,5		0,000	86,6	0,5		
0602				Бензол	0,0010000		0,0050000	1	0,001	139,7	0,5		0,002	86,6	0,5		
0616				Ксилолы (смесь изомеров о-, м-, п-килол)	0,0000000		0,0030000	1	0,000	139,7	0,5		0,000	86,6	0,5		
0621				Толуол (Метилбензол)	0,0040000		0,0260000	1	0,001	139,7	0,5		0,001	86,6	0,5		
1061				Этанол (этиловый спирт)	0,0010000		0,0040000	1	0,000	139,7	0,5		0,000	86,6	0,5		
1401				Пропан-2-он (ацетон)	0,0000000		0,0000000	1	0,000	139,7	0,5		0,000	86,6	0,5		
+	81	3	88	труба	1	1	24,5	0,25	0,219	4,46143	20	1,0	-187,0	-320,0	-187,0	-320,0	0,00
Код в-ва	Наименование вещества				Выброс, (г/с)		Выброс, (т/г)	F	Лето:	См/ПДК	Xm	Um	Зима:	См/ПДК	Xm	Um	
0401	Углеводороды предельные алифатического ряда С1-С10				0,0020000		0,0640000	1	0,000	139,7	0,5		0,000	70,1	0,5		
0602				Бензол	0,0000000		0,0110000	1	0,000	139,7	0,5		0,000	70,1	0,5		
0616				Ксилолы (смесь изомеров о-, м-, п-килол)	0,0000000		0,0110000	1	0,000	139,7	0,5		0,000	70,1	0,5		
0621				Толуол (Метилбензол)	0,0000000		0,0130000	1	0,000	139,7	0,5		0,000	70,1	0,5		

Учет при расч.	№ пл.	№ цеха	№ ист.	Наименование источника	Вар.	Тип	Высота ист. (м)	Диаметр устья (м)	Объем ГВС (куб.м/с)	Скорость ГВС (м/с)	Темп. ГВС (°С)	Коэф. рел.	Коорд. X1-ос. (м)	Коорд. Y1-ос. (м)	Коорд. X2-ос. (м)	Коорд. Y2-ос. (м)	Ширина источ. (м)	
+	81	3	6003	неорганиз.	1	3	14,0	0,00	0	0,00000	20	1,0	-210,0	-364,0	-177,0	-395,0	56,00	
Код в-ва					Наименование вещества				Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето: См/ПДК	Xм	Um	Зима: См/ПДК	Xм	Um	
	0401			Углеводороды предельные алифатического ряда С1-С10			0,5580000	15,9260000	1		0,007	79,8	0,5	0,007	79,8	0,5		
	0602			Бензол			0,0690000	1,3160000	1		0,210	79,8	0,5	0,210	79,8	0,5		
	0616			Ксилолы (смесь изомеров о-, м-, п-килол)			0,0000000	0,0000000	1		0,000	79,8	0,5	0,000	79,8	0,5		
	0621			Толуол (Метилбензол)			1,2760000	36,7540000	1		0,648	79,8	0,5	0,648	79,8	0,5		
	1052			Метанол (Метилвый спирт)			0,9230000	22,1880000	1		0,281	79,8	0,5	0,281	79,8	0,5		
+	81	3	6008	неорганиз.	1	3	8,0	0,00	0	0,00000	20	1,0	-255,0	-394,0	-212,0	-430,0	10,00	
Код в-ва					Наименование вещества				Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето: См/ПДК	Xм	Um	Зима: См/ПДК	Xм	Um	
	0401			Углеводороды предельные алифатического ряда С1-С10			0,2420000	5,7390000	1		0,011	45,6	0,5	0,011	45,6	0,5		
	0602			Бензол			0,0180000	0,5480000	1		0,202	45,6	0,5	0,202	45,6	0,5		
	0616			Ксилолы (смесь изомеров о-, м-, п-килол)			0,0000000	0,0000000	1		0,000	45,6	0,5	0,000	45,6	0,5		
	0621			Толуол (Метилбензол)			0,8280000	23,1190000	1		1,553	45,6	0,5	1,553	45,6	0,5		
	1052			Метанол (Метилвый спирт)			0,0000000	0,0000000	1		0,000	45,6	0,5	0,000	45,6	0,5		
+	81	3	6010	неорганизованный	1	3	3,0	0,00	0	0,00000	20	1,0	-80,0	-402,0	-73,0	-409,0	7,00	
Код в-ва					Наименование вещества				Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето: См/ПДК	Xм	Um	Зима: См/ПДК	Xм	Um	
	0401			Углеводороды предельные алифатического ряда С1-С10			0,0080000	0,1580000	1		0,004	17,1	0,5	0,004	17,1	0,5		
	0621			Толуол (Метилбензол)			0,0130000	0,3560000	1		0,240	17,1	0,5	0,240	17,1	0,5		
+	81	4	35	вентпатрубок	1	6	19,0	0,14	0,011	0,71457	160	1,0	-98,0	-393,0	-98,0	-393,0	0,00	
Код в-ва					Наименование вещества				Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето: См/ПДК	Xм	Um	Зима: См/ПДК	Xм	Um	
	0401			Углеводороды предельные алифатического ряда С1-С10			0,0380000	0,0050000	1		0,001	48	0,5	0,001	48	0,5		
	0550			Углеводороды непредельные (алкены)			0,0000000	0,0000000	1		0,000	48	0,5	0,000	48	0,5		
	0655			Углеводороды ароматические-производные бензола			0,3310000	0,0430000	1		2,268	48	0,5	2,268	48	0,5		
	2754			Углеводороды предельные алифатического ряда С11-С19			0,0040000	0,0010000	1		0,003	48	0,5	0,003	48	0,5		
+	81	4	36	вентпатрубок	1	6	11,5	0,14	0,008	0,51969	120	1,0	-119,0	-399,0	-119,0	-399,0	0,00	

Учет при расч.	№ пл.	№ цеха	№ ист.	Наименование источника	Вар.	Тип	Высота ист. (м)	Диаметр устья (м)	Объем ГВС (куб.м/с)	Скорость ГВС (м/с)	Темп. ГВС (°С)	Коэф. рел.	Коорд. X1-ос. (м)	Коорд. Y1-ос. (м)	Коорд. X2-ос. (м)	Коорд. Y2-ос. (м)	Ширина источ. (м)
Код в-ва				Наименование вещества	Выброс, (г/с)		Выброс, (т/г)		F	Лето: См/ПДК	Xm	Um	Зима: См/ПДК	Xm	Um		
0401				Углеводороды предельные алифатического ряда С1-С10	0,1170000	0,0040000	1		0,010	29,1	0,5		0,010	29,1	0,5		
0550				Углеводороды непредельные (алкены)	0,0000000	0,0000000	1		0,000	29,1	0,5		0,000	29,1	0,5		
0655				Углеводороды ароматические-производные бензола	0,1210000	0,0040000	1		2,657	29,1	0,5		2,657	29,1	0,5		
2754				Углеводороды предельные алифатического ряда С11-С19	0,0060000	0,0000000	1		0,013	29,1	0,5		0,013	29,1	0,5		
+	81	4	37	вентиляционный патрубок	1	4	15,0	0,14	0,011	0,71457	160	1,0	-130,0	-395,0	-122,0	-390,0	15,00
Код в-ва				Наименование вещества	Выброс, (г/с)		Выброс, (т/г)		F	Лето: См/ПДК	Xm	Um	Зима: См/ПДК	Xm	Um		
0333				Сероводород	0,0110000	0,0020000	1		1,621	38	0,5		1,621	38	0,5		
0337				Углерод оксид (окись углерода)	0,0180000	0,0020000	1		0,004	38	0,5		0,004	38	0,5		
0401				Углеводороды предельные алифатического ряда С1-С10	0,1520000	0,0310000	1		0,007	38	0,5		0,007	38	0,5		
0550				Углеводороды непредельные (алкены)	0,0000000	0,0000000	1		0,000	38	0,5		0,000	38	0,5		
0655				Углеводороды ароматические-производные бензола	0,3310000	0,0260000	1		3,901	38	0,5		3,901	38	0,5		
2754				Углеводороды предельные алифатического ряда С11-С19	0,0130000	0,0040000	1		0,015	38	0,5		0,015	38	0,5		
+	81	4	38	выхлоп вентилятора	1	1	6,0	0,60	2,764	9,77565	20	1,0	-256,0	-427,0	-256,0	-427,0	0,00
Код в-ва				Наименование вещества	Выброс, (г/с)		Выброс, (т/г)		F	Лето: См/ПДК	Xm	Um	Зима: См/ПДК	Xm	Um		
0401				Углеводороды предельные алифатического ряда С1-С10	0,0070000	0,2060000	1		0,000	86,9	1,3		0,000	92,1	1,5		
+	81	4	74	выхлоп вентилятора	1	1	6,0	0,60	0,922	3,26091	20	1,0	-245,0	-438,0	-245,0	-438,0	0,00
Код в-ва				Наименование вещества	Выброс, (г/с)		Выброс, (т/г)		F	Лето: См/ПДК	Xm	Um	Зима: См/ПДК	Xm	Um		
0401				Углеводороды предельные алифатического ряда С1-С10	0,0020000	0,0700000	1		0,000	34,2	0,5		0,000	46,3	1		
+	81	4	6005	неорганиз.	1	3	5,0	0,00	0	0,00000	20	1,0	-111,0	-381,0	-81,0	-413,0	4,00
Код в-ва				Наименование вещества	Выброс, (г/с)		Выброс, (т/г)		F	Лето: См/ПДК	Xm	Um	Зима: См/ПДК	Xm	Um		
0333				Сероводород	0,0040000	0,0010000	1		1,684	28,5	0,5		1,684	28,5	0,5		
0337				Углерод оксид (окись углерода)	0,0050000	0,0010000	1		0,003	28,5	0,5		0,003	28,5	0,5		
0401				Углеводороды предельные алифатического ряда С1-С10	0,1240000	0,0220000	1		0,017	28,5	0,5		0,017	28,5	0,5		



Учет при расч.	№ пл.	№ цеха	№ ист.	Наименование источника	Вар.	Тип	Высота ист. (м)	Диаметр устья (м)	Объем ГВС (куб.м/с)	Скорость ГВС (м/с)	Темп. ГВС (°С)	Коэф. рел.	Коорд. X1-ос. (м)	Коорд. Y1-ос. (м)	Коорд. X2-ос. (м)	Коорд. Y2-ос. (м)	Ширина источ. (м)
0550				Углеводороды непредельные (алкены)	0,0000000		0,0000000		1	0,000	28,5	0,5	0,000	28,5	0,5		
0655				Углеводороды ароматические-производные бензола	0,1420000		0,0250000		1	4,783	28,5	0,5	4,783	28,5	0,5		
2754				Углеводороды предельные алифатического ряда C11-C19	0,0200000		0,0040000		1	0,067	28,5	0,5	0,067	28,5	0,5		
+	81	4	6009	неорганизованный	1	3	3,0	0,00	0	0,00000	20	1,0	-233,0	-343,0	-227,0	-347,0	14,00
Код в-ва	Наименование вещества				Выброс, (г/с)		Выброс, (т/г)	F	Лето:	См/ПДК	Xm	Um	Зима:	См/ПДК	Xm	Um	
0322	Серная кислота				0,0000000		0,0000000	1	0,000	17,1	0,5	0,000	17,1	0,5			
0641	Алкилбензол линейный (ЛАБ)				0,0000000		0,0000000	1	0,000	17,1	0,5	0,000	17,1	0,5			
2754	Углеводороды предельные алифатического ряда C11-C19				0,0000000		0,0000000	1	0,000	17,1	0,5	0,000	17,1	0,5			
3347	Алкилбензолсульфо кислота (ЛАБСК)				0,0000000		0,0000000	1	0,000	17,1	0,5	0,000	17,1	0,5			
+	81	4	6014	неорганизованный	1	3	5,0	0,00	0	0,00000	20	1,0	-144,0	-403,0	-140,0	-406,0	23,00
Код в-ва	Наименование вещества				Выброс, (г/с)		Выброс, (т/г)	F	Лето:	См/ПДК	Xm	Um	Зима:	См/ПДК	Xm	Um	
0333	Сероводород				0,0040000		0,0000000	1	1,684	28,5	0,5	1,684	28,5	0,5			
0337	Углерод оксид (окись углерода)				0,0050000		0,0000000	1	0,003	28,5	0,5	0,003	28,5	0,5			
0401	Углеводороды предельные алифатического ряда C1-C10				0,1240000		0,0070000	1	0,017	28,5	0,5	0,017	28,5	0,5			
0550	Углеводороды непредельные (алкены)				0,0000000		0,0000000	1	0,000	28,5	0,5	0,000	28,5	0,5			
0655	Углеводороды ароматические-производные бензола				0,5530000		0,0410000	1	18,628	28,5	0,5	18,628	28,5	0,5			
2754	Углеводороды предельные алифатического ряда C11-C19				0,0200000		0,0010000	1	0,067	28,5	0,5	0,067	28,5	0,5			
+	81	5	39	труба	1	1	6,5	0,40	1,248	9,93127	20	1,0	-274,0	-197,0	-274,0	-197,0	0,00
Код в-ва	Наименование вещества				Выброс, (г/с)		Выброс, (т/г)	F	Лето:	См/ПДК	Xm	Um	Зима:	См/ПДК	Xm	Um	
0401	Углеводороды предельные алифатического ряда C1-C10				0,0020000		0,0480000	1	0,000	58,9	0,8	0,000	68,1	1,1			
0602	Бензол				0,0000000		0,0130000	1	0,000	58,9	0,8	0,000	68,1	1,1			
0616	Ксилолы (смесь изомеров о-, м-, п-ксилол)				0,0000000		0,0120000	1	0,000	58,9	0,8	0,000	68,1	1,1			
0621	Толуол (Метилбензол)				0,0010000		0,0400000	1	0,002	58,9	0,8	0,001	68,1	1,1			
+	81	5	40	дефлектор	1	4	6,5	0,60	0,17	0,60125	20	1,0	-294,0	-185,0	-283,0	-196,0	0,60

Учет при расч.	№ пл.	№ цеха	№ ист.	Наименование источника	Вар.	Тип	Высота ист. (м)	Диаметр устья (м)	Объем ГВС (куб.м/с)	Скорость ГВС (м/с)	Темп. ГВС (°С)	Коэф. рел.	Коорд. X1-ос. (м)	Коорд. Y1-ос. (м)	Коорд. X2-ос. (м)	Коорд. Y2-ос. (м)	Ширина источ. (м)
Код в-ва				Наименование вещества	Выброс, (г/с)		Выброс, (т/г)		F	Лето: См/ПДК	Xм	Um	Зима: См/ПДК	Xм	Um		
0401				Углеводороды предельные алифатического ряда С1-С10	0,0000000	0,0120000	1		0,000	37,1	0,5		0,000	21,1	0,6		
0602				Бензол	0,0000000	0,0030000	1		0,000	37,1	0,5		0,000	21,1	0,6		
0616				Ксилолы (смесь изомеров о-, м-, п-килол)	0,0000000	0,0030000	1		0,000	37,1	0,5		0,000	21,1	0,6		
0621				Толуол (Метилбензол)	0,0000000	0,0080000	1		0,000	37,1	0,5		0,000	21,1	0,6		
<b>+</b>	<b>81</b>	<b>5</b>	<b>41</b>	<b>труба</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>6,5</b>	<b>0,40</b>	<b>0,714</b>	<b>5,68183</b>	<b>20</b>	<b>1,0</b>	<b>-273,0</b>	<b>-213,0</b>	<b>-273,0</b>	<b>-213,0</b>	<b>0,00</b>
Код в-ва				Наименование вещества	Выброс, (г/с)		Выброс, (т/г)		F	Лето: См/ПДК	Xм	Um	Зима: См/ПДК	Xм	Um		
0401				Углеводороды предельные алифатического ряда С1-С10	0,0010000	0,0460000	1		0,000	37,1	0,5		0,000	48	0,9		
0602				Бензол	0,0000000	0,0060000	1		0,000	37,1	0,5		0,000	48	0,9		
0616				Ксилолы (смесь изомеров о-, м-, п-килол)	0,0000000	0,0060000	1		0,000	37,1	0,5		0,000	48	0,9		
0621				Толуол (Метилбензол)	0,0010000	0,0270000	1		0,003	37,1	0,5		0,002	48	0,9		
<b>+</b>	<b>81</b>	<b>5</b>	<b>42</b>	<b>дефлектор</b>	<b>1</b>	<b>4</b>	<b>6,0</b>	<b>0,35</b>	<b>0,067</b>	<b>0,69638</b>	<b>20</b>	<b>1,0</b>	<b>-279,0</b>	<b>-201,0</b>	<b>-273,0</b>	<b>-207,0</b>	<b>0,35</b>
Код в-ва				Наименование вещества	Выброс, (г/с)		Выброс, (т/г)		F	Лето: См/ПДК	Xм	Um	Зима: См/ПДК	Xм	Um		
0401				Углеводороды предельные алифатического ряда С1-С10	0,0000000	0,0060000	1		0,000	34,2	0,5		0,000	16,9	0,5		
0602				Бензол	0,0000000	0,0010000	1		0,000	34,2	0,5		0,000	16,9	0,5		
0616				Ксилолы (смесь изомеров о-, м-, п-килол)	0,0000000	0,0010000	1		0,000	34,2	0,5		0,000	16,9	0,5		
0621				Толуол (Метилбензол)	0,0000000	0,0040000	1		0,000	34,2	0,5		0,000	16,9	0,5		
<b>+</b>	<b>81</b>	<b>5</b>	<b>43</b>	<b>вентпатрубок</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>8,6</b>	<b>0,15</b>	<b>0,006</b>	<b>0,33953</b>	<b>60</b>	<b>1,0</b>	<b>-361,0</b>	<b>-259,0</b>	<b>-361,0</b>	<b>-259,0</b>	<b>0,00</b>
Код в-ва				Наименование вещества	Выброс, (г/с)		Выброс, (т/г)		F	Лето: См/ПДК	Xм	Um	Зима: См/ПДК	Xм	Um		
0333				Сероводород	0,0000000	0,0000000	1		0,000	21,8	0,5		0,000	21,8	0,5		
0401				Углеводороды предельные алифатического ряда С1-С10	0,0010000	0,0000000	1		0,000	21,8	0,5		0,000	21,8	0,5		
0550				Углеводороды непредельные (алкены)	0,0000000	0,0000000	1		0,000	21,8	0,5		0,000	21,8	0,5		
0655				Углеводороды ароматические-производные бензола	0,0000000	0,0000000	1		0,000	21,8	0,5		0,000	21,8	0,5		
2754				Углеводороды предельные алифатического ряда С11-С19	0,0020000	0,0000000	1		0,009	21,8	0,5		0,009	21,8	0,5		

Учет при расч.	№ пл.	№ цеха	№ ист.	Наименование источника	Вар.	Тип	Высота ист. (м)	Диаметр устья (м)	Объем ГВС (куб.м/с)	Скорость ГВС (м/с)	Темп. ГВС (°С)	Коэф. рел.	Коорд. X1-ос. (м)	Коорд. Y1-ос. (м)	Коорд. X2-ос. (м)	Коорд. Y2-ос. (м)	Ширина источ. (м)
+	81	5	44	вентпатрубок	1	1	8,6	0,35	0,006	0,06236	60	1,0	-350,0	-249,0	-350,0	-249,0	0,00
Код в-ва	Наименование вещества			Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)			F	Лето: См/ПДК	Xm	Um	Зима: См/ПДК	Xm	Um			
0333	Сероводород			0,0000000	0,0000000			1	0,000	21,5	0,5	0,000	21,5	0,5			
0401	Углеводороды предельные алифатического ряда С1-С10			0,0010000	0,0000000			1	0,000	21,5	0,5	0,000	21,5	0,5			
0550	Углеводороды непредельные (алкены)			0,0000000	0,0000000			1	0,000	21,5	0,5	0,000	21,5	0,5			
0655	Углеводороды ароматические-производные бензола			0,0000000	0,0000000			1	0,000	21,5	0,5	0,000	21,5	0,5			
2754	Углеводороды предельные алифатического ряда С11-С19			0,0020000	0,0000000			1	0,009	21,5	0,5	0,009	21,5	0,5			
+	81	5	45	вентпатрубок	1	4	7,3	0,10	0,006	0,76394	60	1,0	-338,0	-291,0	-322,0	-276,0	7,00
Код в-ва	Наименование вещества			Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)			F	Лето: См/ПДК	Xm	Um	Зима: См/ПДК	Xm	Um			
0401	Углеводороды предельные алифатического ряда С1-С10			0,0010000	0,0000000			1	0,000	18,7	0,5	0,000	18,7	0,5			
0550	Углеводороды непредельные (алкены)			0,0000000	0,0000000			1	0,000	18,7	0,5	0,000	18,7	0,5			
0655	Углеводороды ароматические-производные бензола			0,0010000	0,0000000			1	0,062	18,7	0,5	0,062	18,7	0,5			
2754	Углеводороды предельные алифатического ряда С11-С19			0,0020000	0,0010000			1	0,012	18,7	0,5	0,012	18,7	0,5			
+	81	5	46	вентпатрубок	1	4	7,3	0,10	0,004	0,50930	60	1,0	-316,0	-269,0	-312,0	-265,0	7,00
Код в-ва	Наименование вещества			Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)			F	Лето: См/ПДК	Xm	Um	Зима: См/ПДК	Xm	Um			
0514	Изобутилен (2-Метилпропен-1)			0,1320000	0,1270000			1	0,083	18,5	0,5	0,083	18,5	0,5			
2754	Углеводороды предельные алифатического ряда С11-С19			0,0260000	0,0130000			1	0,164	18,5	0,5	0,164	18,5	0,5			
+	81	5	47	вентпатрубок	1	4	9,8	0,16	0,006	0,29842	40	1,0	-318,0	-217,0	-304,0	-234,0	20,00
Код в-ва	Наименование вещества			Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)			F	Лето: См/ПДК	Xm	Um	Зима: См/ПДК	Xm	Um			
0401	Углеводороды предельные алифатического ряда С1-С10			0,0060000	0,0000000			1	0,001	24,7	0,5	0,001	24,7	0,5			
0550	Углеводороды непредельные (алкены)			0,0000000	0,0000000			1	0,000	24,7	0,5	0,000	24,7	0,5			
0655	Углеводороды ароматические-производные бензола			0,0550000	0,0010000			1	1,771	24,7	0,5	1,771	24,7	0,5			
2754	Углеводороды предельные алифатического ряда С11-С19			0,0010000	0,0000000			1	0,003	24,7	0,5	0,003	24,7	0,5			

Учет при расч.	№ пл.	№ цеха	№ ист.	Наименование источника	Вар.	Тип	Высота ист. (м)	Диаметр устья (м)	Объем ГВС (куб.м/с)	Скорость ГВС (м/с)	Темп. ГВС (°С)	Коэф. рел.	Коорд. X1-ос. (м)	Коорд. Y1-ос. (м)	Коорд. X2-ос. (м)	Коорд. Y2-ос. (м)	Ширина источ. (м)
+	81	5	48	вентпатрубок	1	4	8,4	0,15	0,006	0,33953	60	1,0	-343,0	-238,0	-332,0	-231,0	10,00
Код в-ва		Наименование вещества			Выброс, (г/с)		Выброс, (т/г)		F	Лето: См/ПДК	Xм	Um	Зима: См/ПДК		Xм	Um	
2702		Алкилфенолы			0,0000000		0,0000000		1	0,000	21,3	0,5	0,000		21,3	0,5	
+	81	5	49	вентпатрубок	1	4	6,4	0,05	0,006	3,05577	20	1,0	-290,0	-243,0	-287,0	-241,0	7,00
Код в-ва		Наименование вещества			Выброс, (г/с)		Выброс, (т/г)		F	Лето: См/ПДК	Xм	Um	Зима: См/ПДК		Xм	Um	
1042		Бутан-1-ол (бутиловый спирт)			0,1090000		0,0010000		1	2,064	36,5	0,5	8,372		17,2	0,5	
+	81	5	50	вентпатрубок	1	4	6,4	0,05	0,006	3,05577	25	1,0	-297,0	-252,0	-294,0	-248,0	7,00
Код в-ва		Наименование вещества			Выброс, (г/с)		Выброс, (т/г)		F	Лето: См/ПДК	Xм	Um	Зима: См/ПДК		Xм	Um	
0401		Углеводороды предельные алифатического ряда С1-С10			0,0000000		0,0000000		1	0,000	17,2	0,5	0,000		17,2	0,5	
0550		Углеводороды непредельные (алкены)			0,0000000		0,0000000		1	0,000	17,2	0,5	0,000		17,2	0,5	
0655		Углеводороды ароматические-производные бензола			0,0010000		0,0000000		1	0,077	17,2	0,5	0,077		17,2	0,5	
2754		Углеводороды предельные алифатического ряда С11-С19			0,0000000		0,0000000		1	0,000	17,2	0,5	0,000		17,2	0,5	
+	81	5	51	вентиляционный патрубок	1	4	8,4	0,15	0,011	0,62247	60	1,0	-347,0	-273,0	-326,0	-252,0	7,00
Код в-ва		Наименование вещества			Выброс, (г/с)		Выброс, (т/г)		F	Лето: См/ПДК	Xм	Um	Зима: См/ПДК		Xм	Um	
0401		Углеводороды предельные алифатического ряда С1-С10			0,0060000		0,0020000		1	0,001	21,6	0,5	0,001		21,6	0,5	
0550		Углеводороды непредельные (алкены)			0,0000000		0,0000000		1	0,000	21,6	0,5	0,000		21,6	0,5	
0655		Углеводороды ароматические-производные бензола			0,0180000		0,0050000		1	0,797	21,6	0,5	0,797		21,6	0,5	
2754		Углеводороды предельные алифатического ряда С11-С19			0,0040000		0,0010000		1	0,018	21,6	0,5	0,018		21,6	0,5	
+	81	5	52	вентпатрубок	1	6	6,6	0,05	0,006	3,05577	20	1,0	-310,0	-255,0	-310,0	-255,0	0,00
Код в-ва		Наименование вещества			Выброс, (г/с)		Выброс, (т/г)		F	Лето: См/ПДК	Xм	Um	Зима: См/ПДК		Xм	Um	
1051		Пропан-2-ол (изопропиловый спирт)			0,5590000		0,0100000		1	1,642	37,6	0,5	6,691		17,6	0,5	
+	81	5	53	вентпатрубок	1	7	6,8	0,05	0,006	3,05577	20	1,0	-321,0	-240,0	-314,0	-247,0	15,00
Код в-ва		Наименование вещества			Выброс, (г/с)		Выброс, (т/г)		F	Лето: См/ПДК	Xм	Um	Зима: См/ПДК		Xм	Um	
1050		2-Этилгексанол (изооктиловый спирт)			0,0020000		0,0000000		1	0,022	38,8	0,5	0,090		18,1	0,5	
+	81	5	54	вентпатрубок	1	1	10,3	0,15	0,011	0,62247	20	1,0	-248,0	-287,0	-248,0	-287,0	0,00
Код в-ва		Наименование вещества			Выброс, (г/с)		Выброс, (т/г)		F	Лето: См/ПДК	Xм	Um	Зима: См/ПДК		Xм	Um	

Учет при расч.	№ пл.	№ цеха	№ ист.	Наименование источника	Вар.	Тип	Высота ист. (м)	Диаметр устья (м)	Объем ГВС (куб.м/с)	Скорость ГВС (м/с)	Темп. ГВС (°С)	Коэф. рел.	Коорд. X1-ос. (м)	Коорд. Y1-ос. (м)	Коорд. X2-ос. (м)	Коорд. Y2-ос. (м)	Ширина источ. (м)
2754				Углеводороды предельные алифатического ряда С11-С19	0,0760000		0,0040000	1	0,047	58,7	0,5		0,212	26,3	0,5		
+	81	5	55	дыхательный клапан	1	4	10,3	0,35	0,011	0,11433	50	1,0	-277,0	-318,0	-262,0	-301,0	15,00
Код в-ва	Наименование вещества			Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)			F	Лето: См/ПДК Xм Um			Зима: См/ПДК Xм Um					
0401	Углеводороды предельные алифатического ряда С1-С10			0,0130000	0,0000000			1	0,002 25,9 0,5			0,002 25,9 0,5					
0550	Углеводороды непредельные (алкены)			0,0000000	0,0000000			1	0,000 25,9 0,5			0,000 25,9 0,5					
0655	Углеводороды ароматические-производные бензола			0,1100000	0,0010000			1	3,174 25,9 0,5			3,174 25,9 0,5					
2754	Углеводороды предельные алифатического ряда С11-С19			0,0010000	0,0000000			1	0,003 25,9 0,5			0,003 25,9 0,5					
	81	5	56	дыхательный клапан	1	4	10,3	0,15	0,011	0,62247	60	1,0	-294,0	-301,0	-280,0	-284,0	15,00
Код в-ва	Наименование вещества			Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)			F	Лето: См/ПДК Xм Um			Зима: См/ПДК Xм Um					
0401	Углеводороды предельные алифатического ряда С1-С10			0,0130000	0,0060000			1	0,001 26,3 0,5			0,001 26,3 0,5					
0550	Углеводороды непредельные (алкены)			0,0000000	0,0000000			1	0,000 26,3 0,5			0,000 26,3 0,5					
0655	Углеводороды ароматические-производные бензола			0,1100000	0,0010000			1	3,068 26,3 0,5			3,068 26,3 0,5					
2754	Углеводороды предельные алифатического ряда С11-С19			0,0040000	0,0020000			1	0,011 26,3 0,5			0,011 26,3 0,5					
+	81	5	57	вентпатрубок	1	4	10,2	0,15	0,006	0,33953	50	1,0	-322,0	-329,0	-308,0	-315,0	15,00
Код в-ва	Наименование вещества			Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)			F	Лето: См/ПДК Xм Um			Зима: См/ПДК Xм Um					
0401	Углеводороды предельные алифатического ряда С1-С10			0,0130000	0,0060000			1	0,002 25,7 0,5			0,002 25,7 0,5					
0550	Углеводороды непредельные (алкены)			0,0000000	0,0000000			1	0,000 25,7 0,5			0,000 25,7 0,5					
0655	Углеводороды ароматические-производные бензола			0,1100000	0,0050000			1	3,224 25,7 0,5			3,224 25,7 0,5					
2754	Углеводороды предельные алифатического ряда С11-С19			0,0040000	0,0020000			1	0,012 25,7 0,5			0,012 25,7 0,5					
	81	5	58	вентпатрубок	1	6	10,3	0,15	0,011	0,62247	40	1,0	-305,0	-343,0	-305,0	-343,0	0,00
Код в-ва	Наименование вещества			Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)			F	Лето: См/ПДК Xм Um			Зима: См/ПДК Xм Um					
0401	Углеводороды предельные алифатического ряда С1-С10			0,0060000	0,0010000			1	0,001 26,3 0,5			0,001 26,3 0,5					
0550	Углеводороды непредельные (алкены)			0,0000000	0,0000000			1	0,000 26,3 0,5			0,000 26,3 0,5					

Учет при расч.	№ пл.	№ цеха	№ ист.	Наименование источника	Вар.	Тип	Высота ист. (м)	Диаметр устья (м)	Объем ГВС (куб.м/с)	Скорость ГВС (м/с)	Темп. ГВС (°С)	Коэф. рел.	Коорд. X1-ос. (м)	Коорд. Y1-ос. (м)	Коорд. X2-ос. (м)	Коорд. Y2-ос. (м)	Ширина источ. (м)
0655				Углеводороды ароматические-производные бензола	0,0020000		0,0000000		1	0,056	26,3	0,5	0,056	26,3	0,5		
2754				Углеводороды предельные алифатического ряда C11-C19	0,0010000		0,0010000		1	0,003	26,3	0,5	0,003	26,3	0,5		
+	81	5	59	вентпатрубок	1	1	10,3	0,15	0,006	0,33953	25	1,0	-291,0	-332,0	-291,0	-332,0	0,00
Код в-ва	Наименование вещества				Выброс, (г/с)		Выброс, (т/г)		F	Лето: См/ПДК	Xм	Um	Зима: См/ПДК	Xм	Um		
0401	Углеводороды предельные алифатического ряда C1-C10				0,0000000		0,0000000		1	0,000	26	0,5	0,000	26	0,5		
0550	Углеводороды непредельные (алкены)				0,0000000		0,0000000		1	0,000	26	0,5	0,000	26	0,5		
0655	Углеводороды ароматические-производные бензола				0,0000000		0,0000000		1	0,000	26	0,5	0,000	26	0,5		
2754	Углеводороды предельные алифатического ряда C11-C19				0,0000000		0,0010000		1	0,000	26	0,5	0,000	26	0,5		
+	81	5	60	вентпатрубок	1	6	6,4	0,05	0,004	2,03718	60	1,0	-294,0	-158,0	-294,0	-158,0	0,00
Код в-ва	Наименование вещества				Выброс, (г/с)		Выброс, (т/г)		F	Лето: См/ПДК	Xм	Um	Зима: См/ПДК	Xм	Um		
0514	Изобутилен (2-Метилпропен-1)				0,1320000		0,0340000		1	0,107	16,7	0,5	0,107	16,7	0,5		
2754	Углеводороды предельные алифатического ряда C11-C19				0,0260000		0,0040000		1	0,210	16,7	0,5	0,210	16,7	0,5		
	81	5	61	вентпатрубок	1	6	6,6	0,05	0,006	3,05577	60	1,0	-307,0	-252,0	-307,0	-252,0	0,00
Код в-ва	Наименование вещества				Выброс, (г/с)		Выброс, (т/г)		F	Лето: См/ПДК	Xм	Um	Зима: См/ПДК	Xм	Um		
0401	Углеводороды предельные алифатического ряда C1-C10				0,0010000		0,0000000		1	0,000	17,6	0,5	0,000	17,6	0,5		
0550	Углеводороды непредельные (алкены)				0,0000000		0,0000000		1	0,000	17,6	0,5	0,000	17,6	0,5		
0655	Углеводороды ароматические-производные бензола				0,0010000		0,0000000		1	0,072	17,6	0,5	0,072	17,6	0,5		
2754	Углеводороды предельные алифатического ряда C11-C19				0,0020000		0,0000000		1	0,014	17,6	0,5	0,014	17,6	0,5		
+	81	5	62	дыхательный клапан	1	1	8,8	0,15	0,006	0,33953	20	1,0	-336,0	-263,0	-336,0	-263,0	0,00
Код в-ва	Наименование вещества				Выброс, (г/с)		Выброс, (т/г)		F	Лето: См/ПДК	Xм	Um	Зима: См/ПДК	Xм	Um		
1048	2-Метилпропан-1-ол (изобутиловой спирт)				0,1690000		0,0280000		1	1,522	50,2	0,5	6,954	22,3	0,5		
+	81	5	6006	неорганиз.	1	3	5,0	0,00	0	0,00000	20	1,0	-294,0	-144,0	-248,0	-192,0	10,00
Код в-ва	Наименование вещества				Выброс, (г/с)		Выброс, (т/г)		F	Лето: См/ПДК	Xм	Um	Зима: См/ПДК	Xм	Um		
0333	Сероводород				0,0000000		0,0000000		1	0,000	28,5	0,5	0,000	28,5	0,5		

Учет при расч.	№ пл.	№ цеха	№ ист.	Наименование источника	Вар.	Тип	Высота ист. (м)	Диаметр устья (м)	Объем ГВС (куб.м/с)	Скорость ГВС (м/с)	Темп. ГВС (°С)	Кэф. рел.	Коорд. X1-ос. (м)	Коорд. Y1-ос. (м)	Коорд. X2-ос. (м)	Коорд. Y2-ос. (м)	Ширина источ. (м)
0401				Углеводороды предельные алифатического ряда С1-С10	0,0180000		0,0050000		1	0,002	28,5	0,5	0,002	28,5	0,5		
0550				Углеводороды непредельные (алкены)	0,0000000		0,0000000		1	0,000	28,5	0,5	0,000	28,5	0,5		
0655				Углеводороды ароматические-производные бензола	0,0170000		0,0050000		1	0,573	28,5	0,5	0,573	28,5	0,5		
1048				2-Метилпропан-1-ол (изобутиловой спирт)	0,0010000		0,0000000		1	0,034	28,5	0,5	0,034	28,5	0,5		
1050				2-Этилгексанол (изооктиловый спирт)	0,0000000		0,0000000		1	0,000	28,5	0,5	0,000	28,5	0,5		
2754				Углеводороды предельные алифатического ряда С11-С19	0,0050000		0,0020000		1	0,017	28,5	0,5	0,017	28,5	0,5		
+	81	5	6007	неорганиз.	1	3	5,0	0,00	0	0,00000	30	1,0	-283,0	-172,0	-270,0	-185,0	7,00
Код в-ва	Наименование вещества				Выброс, (г/с)		Выброс, (т/г)		F	Лето: См/ПДК	Xm	Um	Зима: См/ПДК	Xm	Um		
0333	Сероводород				0,0000000		0,0000000		1	0,000	28,5	0,5	0,000	28,5	0,5		
0401	Углеводороды предельные алифатического ряда С1-С10				0,0180000		0,0030000		1	0,002	28,5	0,5	0,002	28,5	0,5		
0514	Изобутилен (2-Метилпропен-1)				0,0010000		0,0010000		1	0,000	28,5	0,5	0,000	28,5	0,5		
0550	Углеводороды непредельные (алкены)				0,0000000		0,0000000		1	0,000	28,5	0,5	0,000	28,5	0,5		
0655	Углеводороды ароматические-производные бензола				0,0260000		0,0030000		1	0,876	28,5	0,5	0,876	28,5	0,5		
2754	Углеводороды предельные алифатического ряда С11-С19				0,0060000		0,0010000		1	0,020	28,5	0,5	0,020	28,5	0,5		
+	81	6	64	дефлектор	1	1	4,6	0,60	0,229	0,80992	20	1,0	-184,0	-458,0	-184,0	-458,0	0,00
Код в-ва	Наименование вещества				Выброс, (г/с)		Выброс, (т/г)		F	Лето: См/ПДК	Xm	Um	Зима: См/ПДК	Xm	Um		
2735	Масло минеральное нефтяное				0,0000000		0,0000000		1	0,000	26,2	0,5	0,000	19,9	0,7		
2908	Пыль неорганическая, содержащая SiO2 менее 70%				0,0050000		0,0040000		3	0,205	13,1	0,5	0,380	9,9	0,7		
+	81	6	65	труба	1	1	3,5	0,25	0,348	7,08940	20	1,0	-178,0	-476,0	-178,0	-476,0	0,00
Код в-ва	Наименование вещества				Выброс, (г/с)		Выброс, (т/г)		F	Лето: См/ПДК	Xm	Um	Зима: См/ПДК	Xm	Um		
0123	Железо (II) оксид (в пересчете на железо)				0,0070000		0,0040000		1	0,185	26,3	0,7	0,150	29,9	0,9		
0143	Марганец и его соединения в пересчете на марганца (IV)				0,0010000		0,0000000		1	0,529	26,3	0,7	0,428	29,9	0,9		
0203	Хром (VI)				0,0002710		0,0000190		1	0,717	26,3	0,7	0,580	29,9	0,9		
0301	Азота (IV) оксид (Азота диоксид)				0,0010000		0,0000000		1	0,021	26,3	0,7	0,017	29,9	0,9		

Учет при расч.	№ пл.	№ цеха	№ ист.	Наименование источника	Вар.	Тип	Высота ист. (м)	Диаметр устья (м)	Объем ГВС (куб.м/с)	Скорость ГВС (м/с)	Темп. ГВС (°С)	Коэф. рел.	Коорд. X1-ос. (м)	Коорд. Y1-ос. (м)	Коорд. X2-ос. (м)	Коорд. Y2-ос. (м)	Ширина источ. (м)
0342				Фтористые газообразные соединения (в пересчёте на фтор) - гидроф	0,0010000		0,0000000		1	0,265	26,3	0,7	0,214	29,9	0,9		
0382				Фтористые газообразные соединения (в пересчете на фтор): кремний	0,0010000		0,0000000		1	0,265	26,3	0,7	0,214	29,9	0,9		
2908				Пыль неорганическая, содержащая SiO2 менее 70%	0,0010000		0,0000000		1	0,018	26,3	0,7	0,014	29,9	0,9		
+	81	6	93	вентпатрубок	1	6	16,3	0,05	0,006	3,05577	38	1,0	-7,0	-9,0	-7,0	-9,0	0,00
Код в-ва	Наименование вещества				Выброс, (г/с)		Выброс, (т/г)		F	Лето: См/ПДК	Xм	Um	Зима: См/ПДК	Xм	Um		
1078	Этан-1,2-диол (гликоль, этиленгликоль)				0,0220000		0,0010000		1	0,021	41,7	0,5	0,021	41,7	0,5		
+	81	6	96	вентпатрубок	1	1	16,3	0,05	0,006	3,05577	38	1,0	-5,0	-6,0	-5,0	-6,0	0,00
Код в-ва	Наименование вещества				Выброс, (г/с)		Выброс, (т/г)		F	Лето: См/ПДК	Xм	Um	Зима: См/ПДК	Xм	Um		
1050	2-Этилгексанол (изооктиловый спирт)				0,0120000		0,0010000		1	0,076	41,7	0,5	0,076	41,7	0,5		
+	81	6	97	труба	1	1	26,0	0,40	2,361	18,78824	25	1,0	7,0	-21,0	7,0	-21,0	0,00
Код в-ва	Наименование вещества				Выброс, (г/с)		Выброс, (т/г)		F	Лето: См/ПДК	Xм	Um	Зима: См/ПДК	Xм	Um		
0333	Сероводород				0,0000000		0,0000000		1	0,000	127,5	0,5	0,000	178,8	0,9		
0401	Углеводороды предельные алифатического ряда C1-C10				0,0050000		0,0500000		1	0,000	127,5	0,5	0,000	178,8	0,9		
0621	Толуол (Метилбензол)				0,0360000		0,3550000		1	0,005	127,5	0,5	0,004	178,8	0,9		
1071	Гидроксibenзол (Фенол)				0,0000000		0,0040000		1	0,000	127,5	0,5	0,000	178,8	0,9		
+	81	6	98	труба	1	1	26,0	0,40	3,076	24,47803	25	1,0	3,0	-17,0	3,0	-17,0	0,00
Код в-ва	Наименование вещества				Выброс, (г/с)		Выброс, (т/г)		F	Лето: См/ПДК	Xм	Um	Зима: См/ПДК	Xм	Um		
0333	Сероводород				0,0000000		0,0000000		1	0,000	148,7	0,5	0,000	208,4	1		
0401	Углеводороды предельные алифатического ряда C1-C10				0,0060000		0,0550000		1	0,000	148,7	0,5	0,000	208,4	1		
0621	Толуол (Метилбензол)				0,0430000		0,4220000		1	0,005	148,7	0,5	0,003	208,4	1		
1071	Гидроксibenзол (Фенол)				0,0000000		0,0030000		1	0,000	148,7	0,5	0,000	208,4	1		
+	81	6	99	труба	1	1	26,0	0,40	2,777	22,09866	25	1,0	2,0	-20,0	2,0	-20,0	0,00
Код в-ва	Наименование вещества				Выброс, (г/с)		Выброс, (т/г)		F	Лето: См/ПДК	Xм	Um	Зима: См/ПДК	Xм	Um		
0333	Сероводород				0,0000000		0,0000000		1	0,000	138,5	0,5	0,000	196,3	1		
0401	Углеводороды предельные алифатического				0,0050000		0,0460000		1	0,000	138,5	0,5	0,000	196,3	1		



Учет при расч.	№ пл.	№ цеха	№ ист.	Наименование источника	Вар.	Тип	Высота ист. (м)	Диаметр устья (м)	Объем ГВС (куб.м/с)	Скорость ГВС (м/с)	Темп. ГВС (°С)	Коэф. рел.	Коорд. X1-ос. (м)	Коорд. Y1-ос. (м)	Коорд. X2-ос. (м)	Коорд. Y2-ос. (м)	Ширина источ. (м)
ряда С1-С10																	
	0621			Толуол (Метилбензол)	0,0400000		0,3910000		1	0,005	138,5	0,5	0,003	196,3	1		
	1071			Гидроксibenзол (Фенол)	0,0000000		0,0040000		1	0,000	138,5	0,5	0,000	196,3	1		
+	81	6	6016	неорганизованный	1	3	5,0	0,00	0	0,00000	0	1,0	-113,0	-336,0	-97,0	-352,0	6,00
Код в-ва	Наименование вещества			Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето: См/ПДК	Xm	Um	Зима: См/ПДК	Xm	Um					
0301	Азота (IV) оксид (Азота диоксид)			0,0130000	0,0060000	1	0,175	28,5	0,5	0,175	28,5	0,5					
0328	Углерод чёрный (Сажа)			0,0060000	0,0010000	3	0,404	14,3	0,5	0,404	14,3	0,5					
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)			0,0020000	0,0010000	1	0,013	28,5	0,5	0,013	28,5	0,5					
0337	Углерод оксид (окись углерода)			0,0940000	0,0310000	1	0,063	28,5	0,5	0,063	28,5	0,5					
0401	Углеводороды предельные алифатического			0,0140000	0,0050000	1	0,002	28,5	0,5	0,002	28,5	0,5					
ряда С1-С10																	
+	81	6	6018	неорганизованный	1	3	5,0	0,00	0	0,00000	20	1,0	-199,0	-474,0	-193,0	-479,0	3,00
Код в-ва	Наименование вещества			Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето: См/ПДК	Xm	Um	Зима: См/ПДК	Xm	Um					
0123	Железо (II) оксид (в пересчете на железо)			0,0360000	0,0300000	1	0,606	28,5	0,5	0,606	28,5	0,5					
0143	Марганец и его соединения в пересчете на марганца (IV)			0,0010000	0,0000000	1	0,337	28,5	0,5	0,337	28,5	0,5					
0301	Азота (IV) оксид (Азота диоксид)			0,0180000	0,0150000	1	0,243	28,5	0,5	0,243	28,5	0,5					
0337	Углерод оксид (окись углерода)			0,0180000	0,0150000	1	0,012	28,5	0,5	0,012	28,5	0,5					
2908	Пыль неорганическая, содержащая SiO2 менее 70%			0,2030000	0,0020000	3	6,838	14,3	0,5	6,838	14,3	0,5					

## Перебор метеопараметров при расчете Базовый набор

### Перебор метеопараметров

Единицы скорости	Значение скорости
Реальная скорость ветра (м/с)	6
Доля средневзвешенной скорости	1,5
Доля средневзвешенной скорости	1
Доля средневзвешенной скорости	0,5
Реальная скорость ветра (м/с)	0,5

### Направления ветра

Начало сектора	Конец сектора	Шаг перебора ветра
0	359	1

Отсчет направлений - от северного по часовой стрелке.

## Расчетные области

### Расчетные площадки

№	Тип	Полное описание площадки				Ширина, (м)	Шаг, (м)		Высота, (м)	Комментарий
		Координаты середины 1-й стороны (м)		Координаты середины 2-й стороны (м)			X	Y		
		X	Y	X	Y					
1	Заданная	-6500	500	6500	500	10000	250	250	2	

### Расчетные точки

№	Координаты точки (м)		Высота (м)	Тип точки	Комментарий
	X	Y			
1	-4398,00	2747,00	2	на границе С33	С3
2	-2116,00	4023,00	2	на границе С33	С
3	-147,00	3095,00	2	на границе С33	СВ
4	1031,00	2172,00	2	на границе С33	СВ
5	1925,00	1127,00	2	на границе С33	В
6	2052,00	91,00	2	на границе С33	В
7	820,00	-2446,00	2	на границе С33	ЮВ
8	-1001,00	-2795,00	2	на границе С33	Ю
9	-2970,00	-1398,00	2	на границе С33	ЮЗ
10	-4474,00	499,00	2	на границе С33	З
11	3957,00	2598,00	2	на границе жилой зоны	Новополоцк больнич.городок
12	4463,00	1913,00	2	на границе жилой зоны	Новополоцк техникум
13	5778,00	2003,00	2	на границе жилой зоны	Новополоцк пост
14	-4400,00	3093,00	2	на границе жилой зоны	Роштово
15	-3580,00	4031,00	2	на границе жилой зоны	Стаськово
16	-3711,00	-3239,00	2	на границе жилой зоны	Бездедовичи
17	2302,00	1856,00	2	на границе жилой зоны	дачи

**Вещества, расчет для которых не целесообразен**  
**Критерий целесообразности расчета E3=0,05**

Код	Наименование	Сумма Ст/ПДК
0124	Кадмий и его соединения (в пересчете на кадмий)	0,0000393
0183	Ртуть и ее соединения (в пересчете на ртуть)	0,0001964
0184	Свинец и его неорганические соединения (в пересчете на свинец)	0,0013356
0303	Аммиак	0,0001964
0322	Серная кислота	0,0004338
1061	Этанол (этиловый спирт)	0,0000330
1078	Этан-1,2-диол (гликоль, этиленгликоль)	0,0422539
1401	Пропан-2-он (ацетон)	0,0009440
2902	Твердые частицы	0,0299302

**Результаты расчета и вклады по веществам**  
**(расчетные точки)**

Типы точек:

- 0 - расчетная точка пользователя
- 1 - точка на границе охранной зоны
- 2 - точка на границе производственной зоны
- 3 - точка на границе СЗЗ
- 4 - на границе жилой зоны
- 5 - точка на границе здания

**Вещество: 0301 Азота (IV) оксид (Азота диоксид)**

№	Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон (д. ПДК)	Фон до искл.	Тип точки
6	2052	91	2	0,02	267	6,00	0,000	0,000	3
Площадка	Цех	Источник	Вклад в д. ПДК		Вклад %				
81	1	1	0,01		50,02				
81	1	2	6,1e-3		29,71				
81	2	15	3,8e-3		18,46				
5	1925	1127	2	0,02	240	6,00	0,000	0,000	3
Площадка	Цех	Источник	Вклад в д. ПДК		Вклад %				
81	1	1	9,5e-3		49,30				
81	1	2	5,5e-3		28,42				
81	2	15	3,6e-3		18,76				
4	1031	2172	2	0,02	206	6,00	0,000	0,000	3
Площадка	Цех	Источник	Вклад в д. ПДК		Вклад %				
81	1	1	8,7e-3		48,62				
81	1	2	4,9e-3		27,50				
81	2	15	3,2e-3		17,71				
7	820	-2446	2	0,02	340	6,00	0,000	0,000	3
Площадка	Цех	Источник	Вклад в д. ПДК		Вклад %				
81	1	1	7,5e-3		47,48				
81	1	2	4,3e-3		27,51				
81	2	15	3,0e-3		18,86				
8	-1001	-2795	2	0,01	19	6,00	0,000	0,000	3
Площадка	Цех	Источник	Вклад в д. ПДК		Вклад %				
81	1	1	6,3e-3		44,67				
81	1	2	3,6e-3		25,52				
81	2	15	2,8e-3		20,11				
17	2302	1856	2	0,01	231	6,00	0,000	0,000	4
Площадка	Цех	Источник	Вклад в д. ПДК		Вклад %				
81	1	1	6,4e-3		47,79				

81	1	2		3,7e-3	27,29					
81	2	15		2,6e-3	19,51					
3	-147	3095	2	0,01	178	6,00	0,000	0,000	3	
Площадка	Цех	Источник	Вклад в д.	ПДК	Вклад %					
81	1	1		6,1e-3	48,13					
81	1	2		3,4e-3	26,88					
81	2	15		2,4e-3	18,77					
9	-2970	-1398	2	0,01	65	6,00	0,000	0,000	3	
Площадка	Цех	Источник	Вклад в д.	ПДК	Вклад %					
81	1	1		5,4e-3	45,67					
81	1	2		3,1e-3	26,07					
81	2	15		2,7e-3	22,96					
10	-4474	499	2	7,3e-3	97	0,82	0,000	0,000	3	
Площадка	Цех	Источник	Вклад в д.	ПДК	Вклад %					
81	1	1		3,0e-3	41,32					
81	1	2		2,1e-3	28,68					
81	2	15		1,6e-3	21,79					
2	-2116	4023	2	7,1e-3	153	0,82	0,000	0,000	3	
Площадка	Цех	Источник	Вклад в д.	ПДК	Вклад %					
81	1	1		3,0e-3	42,50					
81	1	2		2,1e-3	29,32					
81	2	15		1,5e-3	21,15					
11	3957	2598	2	6,7e-3	237	0,82	0,000	0,000	4	
Площадка	Цех	Источник	Вклад в д.	ПДК	Вклад %					
81	1	1		2,9e-3	43,16					
81	1	2		2,0e-3	29,72					
81	2	15		1,4e-3	20,44					
16	-3711	-3239	2	6,6e-3	49	0,82	0,000	0,000	4	
Площадка	Цех	Источник	Вклад в д.	ПДК	Вклад %					
81	1	1		2,7e-3	41,22					
81	1	2		1,9e-3	28,26					
81	2	15		1,4e-3	21,62					
12	4463	1913	2	6,4e-3	247	0,82	0,000	0,000	4	
Площадка	Цех	Источник	Вклад в д.	ПДК	Вклад %					
81	1	1		2,8e-3	43,27					
81	1	2		1,9e-3	29,69					
81	2	15		1,3e-3	20,42					
1	-4398	2747	2	6,0e-3	123	0,82	0,000	0,000	3	
Площадка	Цех	Источник	Вклад в д.	ПДК	Вклад %					
81	1	1		2,6e-3	42,84					
81	1	2		1,7e-3	28,89					
81	2	15		1,3e-3	21,58					
14	-4400	3093	2	5,7e-3	126	0,82	0,000	0,000	4	
Площадка	Цех	Источник	Вклад в д.	ПДК	Вклад %					
81	1	1		2,5e-3	43,15					
81	1	2		1,7e-3	28,91					
81	2	15		1,2e-3	21,51					
15	-3580	4031	2	5,7e-3	139	0,82	0,000	0,000	4	
Площадка	Цех	Источник	Вклад в д.	ПДК	Вклад %					
81	1	1		2,5e-3	43,44					
81	1	2		1,7e-3	29,06					
81	2	15		1,2e-3	21,30					
13	5778	2003	2	4,7e-3	251	0,82	0,000	0,000	4	
Площадка	Цех	Источник	Вклад в д.	ПДК	Вклад %					
81	1	1		2,1e-3	44,62					
81	1	2		1,4e-3	29,43					
81	2	15		9,6e-4	20,38					

**Вещество: 0330 Сера диоксид (Ангидрид сернистый)**

№	Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон (д. ПДК)	Фон до искл.	Тип точки
---	---------------	---------------	---------------	-----------------------	----------------	----------------	-----------------	-----------------	--------------

6	2052	91	2	0,17	268	5,04	0,000	0,000	3
Площадка	Цех	Источник	Вклад в д.	ПДК	Вклад %				
81	1	1		0,10	56,25				
81	1	2		0,07	43,33				
81	2	15		7,2e-4	0,42				
5	1925	1127	2	0,16	240	6,00	0,000	0,000	3
Площадка	Цех	Источник	Вклад в д.	ПДК	Вклад %				
81	1	1		0,09	56,82				
81	1	2		0,07	42,71				
81	2	15		7,0e-4	0,45				
4	1031	2172	2	0,14	206	6,00	0,000	0,000	3
Площадка	Цех	Источник	Вклад в д.	ПДК	Вклад %				
81	1	1		0,08	57,28				
81	1	2		0,06	42,26				
81	2	15		6,2e-4	0,44				
7	820	-2446	2	0,13	341	6,00	0,000	0,000	3
Площадка	Цех	Источник	Вклад в д.	ПДК	Вклад %				
81	1	1		0,07	56,65				
81	1	2		0,05	42,91				
81	2	15		5,2e-4	0,41				
17	2302	1856	2	0,10	231	6,00	0,000	0,000	4
Площадка	Цех	Источник	Вклад в д.	ПДК	Вклад %				
81	1	1		0,06	57,02				
81	1	2		0,04	42,47				
81	2	15		5,1e-4	0,49				
8	-1001	-2795	2	0,10	19	6,00	0,000	0,000	3
Площадка	Цех	Источник	Вклад в д.	ПДК	Вклад %				
81	1	1		0,06	56,97				
81	1	2		0,04	42,45				
81	2	15		5,5e-4	0,54				
3	-147	3095	2	0,10	177	6,00	0,000	0,000	3
Площадка	Цех	Источник	Вклад в д.	ПДК	Вклад %				
81	1	1		0,06	57,44				
81	1	2		0,04	42,11				
81	2	15		4,2e-4	0,43				
9	-2970	-1398	2	0,09	65	6,00	0,000	0,000	3
Площадка	Цех	Источник	Вклад в д.	ПДК	Вклад %				
81	1	1		0,05	56,97				
81	1	2		0,04	42,40				
81	2	15		5,3e-4	0,60				
10	-4474	499	2	0,05	96	6,00	0,000	0,000	3
Площадка	Цех	Источник	Вклад в д.	ПДК	Вклад %				
81	1	1		0,03	57,57				
81	1	2		0,02	41,82				
81	2	15		3,1e-4	0,59				
2	-2116	4023	2	0,05	152	6,00	0,000	0,000	3
Площадка	Цех	Источник	Вклад в д.	ПДК	Вклад %				
81	1	1		0,03	57,69				
81	1	2		0,02	41,76				
81	2	15		2,7e-4	0,52				
11	3957	2598	2	0,05	237	6,00	0,000	0,000	4
Площадка	Цех	Источник	Вклад в д.	ПДК	Вклад %				
81	1	1		0,03	57,95				
81	1	2		0,02	41,47				
81	2	15		2,6e-4	0,55				
12	4463	1913	2	0,05	247	6,00	0,000	0,000	4
Площадка	Цех	Источник	Вклад в д.	ПДК	Вклад %				
81	1	1		0,03	57,83				
81	1	2		0,02	41,58				
81	2	15		2,5e-4	0,55				
16	-3711	-3239	2	0,04	49	6,00	0,000	0,000	4
Площадка	Цех	Источник	Вклад в д.	ПДК	Вклад %				

81	1	1		0,03	57,12				
81	1	2		0,02	42,21				
81	2	15		2,8e-4	0,64				
1	-4398	2747	2	0,04	122	6,00	0,000	0,000	3
Площадка	Цех	Источник	Вклад в д.	ПДК	Вклад %				
81	1	1		0,02	57,59				
81	1	2		0,02	41,79				
81	2	15		2,4e-4	0,59				
14	-4400	3093	2	0,04	125	6,00	0,000	0,000	4
Площадка	Цех	Источник	Вклад в д.	ПДК	Вклад %				
81	1	1		0,02	57,67				
81	1	2		0,02	41,71				
81	2	15		2,2e-4	0,58				
15	-3580	4031	2	0,04	138	6,00	0,000	0,000	4
Площадка	Цех	Источник	Вклад в д.	ПДК	Вклад %				
81	1	1		0,02	57,72				
81	1	2		0,02	41,68				
81	2	15		2,1e-4	0,56				
13	5778	2003	2	0,03	251	6,00	0,000	0,000	4
Площадка	Цех	Источник	Вклад в д.	ПДК	Вклад %				
81	1	1		0,02	57,51				
81	1	2		0,01	41,87				
81	2	15		1,7e-4	0,58				

**Вещество: 0337 Углерод оксид (окись углерода)**

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон (д. ПДК)	Фон до искл.	Тип точки
6	2052	91	2	2,8e-3	267	6,00	0,000	0,000	3
Площадка	Цех	Источник	Вклад в д.	ПДК	Вклад %				
81	1	1		1,5e-3	55,38				
81	1	2		9,6e-4	34,43				
81	2	15		1,8e-4	6,44				
5	1925	1127	2	2,6e-3	240	6,00	0,000	0,000	3
Площадка	Цех	Источник	Вклад в д.	ПДК	Вклад %				
81	1	1		1,4e-3	54,56				
81	1	2		8,6e-4	32,92				
81	2	15		1,7e-4	6,55				
4	1031	2172	2	2,5e-3	206	6,00	0,000	0,000	3
Площадка	Цех	Источник	Вклад в д.	ПДК	Вклад %				
81	1	1		1,3e-3	53,10				
81	1	2		7,8e-4	31,45				
81	6	6016		1,7e-4	6,75				
7	820	-2446	2	2,2e-3	341	6,00	0,000	0,000	3
Площадка	Цех	Источник	Вклад в д.	ПДК	Вклад %				
81	1	1		1,2e-3	52,58				
81	1	2		7,0e-4	31,97				
81	6	6016		1,7e-4	7,50				
8	-1001	-2795	2	1,9e-3	19	6,00	0,000	0,000	3
Площадка	Цех	Источник	Вклад в д.	ПДК	Вклад %				
81	1	1		9,5e-4	49,47				
81	1	2		5,7e-4	29,59				
81	6	6016		1,9e-4	9,70				
17	2302	1856	2	1,8e-3	231	6,00	0,000	0,000	4
Площадка	Цех	Источник	Вклад в д.	ПДК	Вклад %				
81	1	1		9,6e-4	52,97				
81	1	2		5,8e-4	31,66				
81	2	15		1,2e-4	6,82				
3	-147	3095	2	1,7e-3	178	6,00	0,000	0,000	3
Площадка	Цех	Источник	Вклад в д.	ПДК	Вклад %				
81	1	1		9,1e-4	52,83				
81	1	2		5,3e-4	30,88				

81	6	6016		1,2e-4	7,16					
9	-2970	-1398	2	1,6e-3	65	6,00	0,000	0,000	3	
Площадка	Цех	Источник	Вклад в д.	ПДК	Вклад %					
81	1	1		8,2e-4	51,84					
81	1	2		4,9e-4	30,97					
81	2	15		1,3e-4	8,22					
10	-4474	499	2	1,0e-3	97	1,09	0,000	0,000	3	
Площадка	Цех	Источник	Вклад в д.	ПДК	Вклад %					
81	1	1		5,3e-4	51,97					
81	1	2		2,9e-4	28,19					
81	6	6016		9,8e-5	9,67					
2	-2116	4023	2	9,8e-4	153	1,09	0,000	0,000	3	
Площадка	Цех	Источник	Вклад в д.	ПДК	Вклад %					
81	1	1		5,2e-4	53,29					
81	1	2		2,8e-4	28,67					
81	6	6016		8,4e-5	8,60					
11	3957	2598	2	9,2e-4	237	1,09	0,000	0,000	4	
Площадка	Цех	Источник	Вклад в д.	ПДК	Вклад %					
81	1	1		4,9e-4	53,88					
81	1	2		2,6e-4	28,83					
81	6	6016		7,6e-5	8,25					
16	-3711	-3239	2	9,0e-4	49	1,09	0,000	0,000	4	
Площадка	Цех	Источник	Вклад в д.	ПДК	Вклад %					
81	1	1		4,7e-4	51,74					
81	1	2		2,5e-4	27,47					
81	6	6016		9,2e-5	10,22					
12	4463	1913	2	8,8e-4	247	1,09	0,000	0,000	4	
Площадка	Цех	Источник	Вклад в д.	ПДК	Вклад %					
81	1	1		4,8e-4	54,04					
81	1	2		2,5e-4	28,75					
81	6	6016		7,2e-5	8,20					
1	-4398	2747	2	8,1e-4	122	1,09	0,000	0,000	3	
Площадка	Цех	Источник	Вклад в д.	ПДК	Вклад %					
81	1	1		4,4e-4	54,29					
81	1	2		2,3e-4	28,16					
81	6	6016		6,6e-5	8,10					
14	-4400	3093	2	7,6e-4	126	1,09	0,000	0,000	4	
Площадка	Цех	Источник	Вклад в д.	ПДК	Вклад %					
81	1	1		4,2e-4	54,53					
81	1	2		2,1e-4	28,03					
81	6	6016		6,1e-5	8,00					
15	-3580	4031	2	7,6e-4	139	1,09	0,000	0,000	4	
Площадка	Цех	Источник	Вклад в д.	ПДК	Вклад %					
81	1	1		4,2e-4	54,84					
81	1	2		2,1e-4	28,14					
81	6	6016		5,9e-5	7,78					
13	5778	2003	2	6,1e-4	251	1,09	0,000	0,000	4	
Площадка	Цех	Источник	Вклад в д.	ПДК	Вклад %					
81	1	1		3,4e-4	56,12					
81	1	2		1,7e-4	28,14					
81	6	6016		4,4e-5	7,16					

**Вещество: 0401 Углеводороды предельные алифатического ряда C1-C10**

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон (д. ПДК)	Фон до искл.	Тип точки
7	820	-2446	2	9,0e-4	336	6,00	0,000	0,000	3
Площадка	Цех	Источник	Вклад в д.	ПДК	Вклад %				
81	3	6003		1,5e-4	16,36				
81	1	6001		8,6e-5	9,58				
81	2	6002		8,3e-5	9,19				
6	2052	91	2	8,8e-4	261	0,77	0,000	0,000	3

Площадка	Цех	Источник	Вклад в д.	ПДК	Вклад %				
81	3	6003	1,0e-4	11,78					
81	1	6001	1,0e-4	11,41					
81	3	6008	7,6e-5	8,65					
5	1925	1127	2	8,5e-4	237	6,00	0,000	0,000	3
Площадка	Цех	Источник	Вклад в д.	ПДК	Вклад %				
81	1	6001	1,3e-4	15,16					
81	3	6003	1,2e-4	13,77					
81	2	6002	8,7e-5	10,14					
4	1031	2172	2	8,4e-4	206	6,00	0,000	0,000	3
Площадка	Цех	Источник	Вклад в д.	ПДК	Вклад %				
81	1	6001	1,3e-4	15,80					
81	3	6003	1,1e-4	13,13					
81	2	6002	8,3e-5	9,90					
8	-1001	-2795	2	8,3e-4	19	6,00	0,000	0,000	3
Площадка	Цех	Источник	Вклад в д.	ПДК	Вклад %				
81	3	6003	1,3e-4	16,02					
81	1	6001	9,5e-5	11,47					
81	3	6008	7,6e-5	9,20					
9	-2970	-1398	2	6,1e-4	68	6,00	0,000	0,000	3
Площадка	Цех	Источник	Вклад в д.	ПДК	Вклад %				
81	3	6003	9,5e-5	15,57					
81	1	6001	6,6e-5	10,80					
81	3	6008	5,5e-5	9,01					
17	2302	1856	2	6,0e-4	230	6,00	0,000	0,000	4
Площадка	Цех	Источник	Вклад в д.	ПДК	Вклад %				
81	1	6001	8,9e-5	14,87					
81	3	6003	7,6e-5	12,67					
81	2	6002	5,7e-5	9,48					
3	-147	3095	2	5,8e-4	180	6,00	0,000	0,000	3
Площадка	Цех	Источник	Вклад в д.	ПДК	Вклад %				
81	1	6001	8,0e-5	13,76					
81	3	6003	7,4e-5	12,71					
81	2	6002	5,7e-5	9,77					
10	-4474	499	2	3,5e-4	100	6,00	0,000	0,000	3
Площадка	Цех	Источник	Вклад в д.	ПДК	Вклад %				
81	3	6003	4,7e-5	13,51					
81	1	6001	3,6e-5	10,42					
81	2	6002	3,0e-5	8,56					
16	-3711	-3239	2	3,3e-4	50	6,00	0,000	0,000	4
Площадка	Цех	Источник	Вклад в д.	ПДК	Вклад %				
81	3	6003	4,5e-5	13,55					
81	1	6001	3,6e-5	10,76					
81	3	6008	2,9e-5	8,71					
2	-2116	4023	2	3,3e-4	155	6,00	0,000	0,000	3
Площадка	Цех	Источник	Вклад в д.	ПДК	Вклад %				
81	3	6003	4,0e-5	12,09					
81	1	6001	3,9e-5	11,89					
81	2	6002	2,9e-5	8,91					
11	3957	2598	2	3,0e-4	235	6,00	0,000	0,000	4
Площадка	Цех	Источник	Вклад в д.	ПДК	Вклад %				
81	3	6003	3,7e-5	12,14					
81	1	6001	3,6e-5	12,12					
81	2	6002	2,5e-5	8,19					
12	4463	1913	2	2,9e-4	245	6,00	0,000	0,000	4
Площадка	Цех	Источник	Вклад в д.	ПДК	Вклад %				
81	3	6003	3,5e-5	12,09					
81	1	6001	3,5e-5	12,03					
81	2	6002	2,4e-5	8,26					
1	-4398	2747	2	2,7e-4	125	6,00	0,000	0,000	3
Площадка	Цех	Источник	Вклад в д.	ПДК	Вклад %				
81	3	6003	3,4e-5	12,39					



81	1	6001		3,0e-5	10,95				
81	2	6002		2,3e-5	8,57				
14	-4400	3093	2	2,6e-4	128	6,00	0,000	0,000	4
Площадка	Цех	Источник	Вклад в д. ПДК		Вклад %				
81	3	6003		3,2e-5	12,28				
81	1	6001		2,8e-5	10,95				
81	2	6002		2,2e-5	8,48				
15	-3580	4031	2	2,6e-4	141	6,00	0,000	0,000	4
Площадка	Цех	Источник	Вклад в д. ПДК		Вклад %				
81	3	6003		3,1e-5	12,02				
81	1	6001		2,9e-5	11,27				
81	2	6002		2,2e-5	8,52				
13	5778	2003	2	2,1e-4	249	6,00	0,000	0,000	4
Площадка	Цех	Источник	Вклад в д. ПДК		Вклад %				
81	3	6003		2,5e-5	11,98				
81	1	6001		2,3e-5	11,24				
81	3	6008		1,7e-5	8,32				

**УПРЗА ЭКОЛОГ, версия 3.00**  
**Copyright © 1990-2009 ФИРМА "ИНТЕГРАЛ"**

Серийный номер 01-01-0013, ЗАО ИЭЦ "БЕЛИНЭКОМП"

**Предприятие номер 1182; СООО "ЛЛК-Нафтан"**

Город Новополоцк

Район промзона

**Вариант исходных данных: 3861, Реконструкция блока теплоносителя и П-2 цеха №2**

**Вариант расчета 95: Реконструкция**

**Расчет проведен на лето**

**Расчетный модуль: "ОНД-86 стандартный"**

**Расчетные константы: E1= 0,01, E2=0,01, E3=0,05, S=999999,99 кв.км.**

**Метеорологические параметры**

Средняя температура наружного воздуха самого жаркого месяца	20,6° С
Средняя температура наружного воздуха самого холодного месяца	-4,6° С
Коэффициент, зависящий от температурной стратификации атмосферы А	160
Максимальная скорость ветра в данной местности (повторяемость превышения в пределах 5%)	6 м/с

**Структура предприятия (площадки, цеха)**

<b>Номер</b>	<b>Наименование площадки (цеха)</b>
<b>81</b>	<b>СООО "ЛЛК-Нафтан"</b>
1	Алкилфенольные присадки
2	Сукцинимидные присадки
3	Сульфонатные присадки
4	Промпарк объекта 502-30
5	Товарно-сырьевой участок
6	Ремонтный участок

## Параметры источников выбросов

Учет:

"%" - источник учитывается с исключением из фона;

"+" - источник учитывается без исключения из фона;

"-" - источник не учитывается и его вклад исключается из фона.

При отсутствии отметок источник не учитывается.

Типы источников:

1 - точечный;

2 - линейный;

3 - неорганизованный;

4 - совокупность точечных, объединенных для расчета в один площадной;

5 - неорганизованный с нестационарной по времени мощностью выброса;

6 - точечный, с зонтом или горизонтальным направлением выброса;

7 - совокупность точечных с зонтами или горизонтальным направлением выброса;

8 - автомагистраль.

Учет при расч.	№ пл.	№ цеха	№ ист.	Наименование источника	Вар.	Тип	Высота ист. (м)	Диаметр устья (м)	Объем ГВС (куб.м/с)	Скорость ГВС (м/с)	Темп. ГВС (°C)	Козф. рел.	Коорд. X1-ос. (м)	Коорд. Y1-ос. (м)	Коорд. X2-ос. (м)	Коорд. Y2-ос. (м)	Ширина источ. (м)
+	81	1	1	дым.труба	1	1	30,0	0,72	11,88	29,17841	310	1,0	-13,0	26,0	-13,0	26,0	0,00
Код в-ва		Наименование вещества			Выброс, (г/с)		Выброс, (т/г)		F	Лето: См/ПДК	Xм	Um	Зима: См/ПДК	Xм	Um		
	0183	Ртуть и ее соединения (в пересчете на ртуть)			0,0000000	0,0000060	1			0,000	512,1	3,7	0,000	515,4	3,8		
	0301	Азота (IV) оксид (Азота диоксид)			0,7180000	11,5260000	1			0,027	512,1	3,7	0,026	515,4	3,8		
	0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)			0,0000000	1,8730000	1			0,000	512,1	3,7	0,000	515,4	3,8		
	0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)			13,3990000	140,3760000	1			0,247	512,1	3,7	0,244	515,4	3,8		
	0333	Сероводород			0,0040000	0,0940000	1			0,005	512,1	3,7	0,005	515,4	3,8		
	0337	Углерод оксид (окись углерода)			2,1570000	19,2230000	1			0,004	512,1	3,7	0,004	515,4	3,8		
	0401	Углеводороды предельные алифатического ряда C1-C10			0,4320000	4,3650000	1			0,000	512,1	3,7	0,000	515,4	3,8		
	0703	Бенз/а/пирен			0,0000000	0,0000080	1			0,000	512,1	3,7	0,000	515,4	3,8		
	0727	Бензо(о)флюоратен			0,0000000	0,0000000	1			0,000	512,1	3,7	0,000	515,4	3,8		
	0728	Бензо(к)флюоратен			0,0000000	0,0000000	1			0,000	512,1	3,7	0,000	515,4	3,8		
	0729	Индено(1,2,3-сd)пирен			0,0000000	0,0000000	1			0,000	512,1	3,7	0,000	515,4	3,8		
	1071	Гидроксибензол (Фенол)			0,0010000	0,0290000	1			0,001	512,1	3,7	0,001	515,4	3,8		
	3620	Диоксины-3-дифенилкарбинол			0,0000000	0,0000000	1			0,000	512,1	3,7	0,000	515,4	3,8		

Учет при расч.	№ пл.	№ цеха	№ ист.	Наименование источника	Вар.	Тип	Высота ист. (м)	Диаметр устья (м)	Объем ГВС (куб.м/с)	Скорость ГВС (м/с)	Темп. ГВС (°С)	Коэф. рел.	Коорд. X1-ос. (м)	Коорд. Y1-ос. (м)	Коорд. X2-ос. (м)	Коорд. Y2-ос. (м)	Ширина источ. (м)
----------------	-------	--------	--------	------------------------	------	-----	-----------------	-------------------	---------------------	--------------------	----------------	------------	-------------------	-------------------	-------------------	-------------------	-------------------

+	81	1	2	дым.труба	1	1	30,0	0,82	8,664	16,40593	300	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00
---	----	---	---	-----------	---	---	------	------	-------	----------	-----	-----	-----	-----	-----	-----	------

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето: См/ПДК	Xm	Um	Зима: См/ПДК	Xm	Um
0183	Ртуть и ее соединения (в пересчете на ртуть)	0,0000000	0,0000000	1	0,000	446,3	3,1	0,000	450,1	3,2
0301	Азота (IV) оксид (Азота диоксид)	0,3800000	0,4920000	1	0,018	446,3	3,1	0,018	450,1	3,2
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,0000000	0,0800000	1	0,000	446,3	3,1	0,000	450,1	3,2
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	9,2480000	6,4030000	1	0,225	446,3	3,1	0,221	450,1	3,2
0333	Сероводород	0,0030000	0,0040000	1	0,005	446,3	3,1	0,004	450,1	3,2
0337	Углерод оксид (окись углерода)	1,1950000	1,4250000	1	0,003	446,3	3,1	0,003	450,1	3,2
0401	Углеводороды предельные алифатического ряда C1-C10	0,2630000	0,1720000	1	0,000	446,3	3,1	0,000	450,1	3,2
0703	Бенз/а/пирен	0,0000000	0,0000000	1	0,000	446,3	3,1	0,000	450,1	3,2
0727	Бензо(о)флюоратен	0,0000000	0,0000000	1	0,000	446,3	3,1	0,000	450,1	3,2
0728	Бензо(к)флюоратен	0,0000000	0,0000000	1	0,000	446,3	3,1	0,000	450,1	3,2
0729	Индено(1,2,3-сд)пирен	0,0000000	0,0000000	1	0,000	446,3	3,1	0,000	450,1	3,2
1071	Гидроксibenзол (Фенол)	0,0010000	0,0010000	1	0,001	446,3	3,1	0,001	450,1	3,2
3620	Диоксины-3-дифенилкарбинол	0,0000000	0,0000000	1	0,000	446,3	3,1	0,000	450,1	3,2

+	81	1	3	люк	1	4	10,2	0,15	0,006	0,33953	100	1,0	35,0	-30,0	43,0	-20,0	0,20
---	----	---	---	-----	---	---	------	------	-------	---------	-----	-----	------	-------	------	-------	------

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето: См/ПДК	Xm	Um	Зима: См/ПДК	Xm	Um
0401	Углеводороды предельные алифатического ряда C1-C10	0,0010000	0,0010000	1	0,000	25,7	0,5	0,000	25,7	0,5
0550	Углеводороды непредельные (алкены)	0,0000000	0,0000000	1	0,000	25,7	0,5	0,000	25,7	0,5
0655	Углеводороды ароматические-производные бензола	0,0010000	0,0000000	1	0,029	25,7	0,5	0,029	25,7	0,5
2754	Углеводороды предельные алифатического ряда C11-C19	0,0030000	0,0010000	1	0,009	25,7	0,5	0,009	25,7	0,5

+	81	1	4	вент.шахта	1	6	25,0	2,70	16,351	2,85579	28	1,0	-35,0	-44,0	-35,0	-44,0	0,00
---	----	---	---	------------	---	---	------	------	--------	---------	----	-----	-------	-------	-------	-------	------

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето: См/ПДК	Xm	Um	Зима: См/ПДК	Xm	Um
0333	Сероводород	0,0080000	0,2570000	1	0,051	200,2	1,1	0,029	287,1	1,8

Учет при расч.	№ пл.	№ цеха	№ ист.	Наименование источника	Вар.	Тип	Высота ист. (м)	Диаметр устья (м)	Объем ГВС (куб.м/с)	Скорость ГВС (м/с)	Темп. ГВС (°С)	Коэф. рел.	Коорд. X1-ос. (м)	Коорд. Y1-ос. (м)	Коорд. X2-ос. (м)	Коорд. Y2-ос. (м)	Ширина источ. (м)
0401				Углеводороды предельные алифатического ряда С1-С10	0,0360000		1,1130000		1	0,000	200,2	1,1	0,000	287,1	1,8		
0621				Толуол (Метилбензол)	0,3420000		10,7000000		1	0,029	200,2	1,1	0,016	287,1	1,8		
1048				2-Метилпропан-1-ол (изобутиловой спирт)	0,0000000		0,0000000		1	0,000	200,2	1,1	0,000	287,1	1,8		
1051				Пропан-2-ол (изопропиловый спирт)	0,0000000		0,0000000		1	0,000	200,2	1,1	0,000	287,1	1,8		
1071				Гидроксibenзол (Фенол)	0,0020000		0,0750000		1	0,010	200,2	1,1	0,006	287,1	1,8		
+	81	1	5	вент. шахта	1	6	25,0	2,70	18,565	3,24248	20	1,0	0,0	-25,0	0,0	-25,0	0,00
Код в-ва	Наименование вещества				Выброс, (г/с)		Выброс, (т/г)		F	Лето: См/ПДК	Xm	Um	Зима: См/ПДК	Xm	Um		
0333	Сероводород				0,0090000		0,2760000		1	0,089	142,5	0,5	0,032	284,6	1,7		
0401	Углеводороды предельные алифатического ряда С1-С10				0,0370000		1,1360000		1	0,000	142,5	0,5	0,000	284,6	1,7		
0621	Толуол (Метилбензол)				0,3070000		9,4150000		1	0,040	142,5	0,5	0,015	284,6	1,7		
1048	2-Метилпропан-1-ол (изобутиловой спирт)				0,0000000		0,0000000		1	0,000	142,5	0,5	0,000	284,6	1,7		
1051	Пропан-2-ол (изопропиловый спирт)				0,0000000		0,0000000		1	0,000	142,5	0,5	0,000	284,6	1,7		
1071	Гидроксibenзол (Фенол)				0,0020000		0,0640000		1	0,016	142,5	0,5	0,006	284,6	1,7		
+	81	1	6	труба	1	1	25,0	0,40	1,841	14,65021	28	1,0	-17,0	-27,0	-17,0	-27,0	0,00
Код в-ва	Наименование вещества				Выброс, (г/с)		Выброс, (т/г)		F	Лето: См/ПДК	Xm	Um	Зима: См/ПДК	Xm	Um		
0333	Сероводород				0,0000000		0,0000000		1	0,000	114,4	0,5	0,000	156,4	0,9		
0401	Углеводороды предельные алифатического ряда С1-С10				0,0030000		0,0110000		1	0,000	114,4	0,5	0,000	156,4	0,9		
0621	Толуол (Метилбензол)				0,0170000		0,0670000		1	0,003	114,4	0,5	0,002	156,4	0,9		
1071	Гидроксibenзол (Фенол)				0,0000000		0,0000000		1	0,000	114,4	0,5	0,000	156,4	0,9		
2902	Твердые частицы				0,0260000		0,1010000		3	0,030	57,2	0,5	0,020	78,2	0,9		
+	81	1	7	труба	1	4	21,0	0,80	4,928	9,80394	28	1,0	-19,0	-38,0	-11,0	-31,0	0,80
Код в-ва	Наименование вещества				Выброс, (г/с)		Выброс, (т/г)		F	Лето: См/ПДК	Xm	Um	Зима: См/ПДК	Xm	Um		
0333	Сероводород				0,0000000		0,0000000		1	0,000	146,4	0,8	0,000	198,3	1,3		
0401	Углеводороды предельные алифатического ряда С1-С10				0,0160000		0,4930000		1	0,000	146,4	0,8	0,000	198,3	1,3		
0621	Толуол (Метилбензол)				0,1640000		5,1230000		1	0,025	146,4	0,8	0,016	198,3	1,3		

Учет при расч.	№ пл.	№ цеха	№ ист.	Наименование источника	Вар.	Тип	Высота ист. (м)	Диаметр устья (м)	Объем ГВС (куб.м/с)	Скорость ГВС (м/с)	Темп. ГВС (°С)	Коэф. рел.	Коорд. X1-ос. (м)	Коорд. Y1-ос. (м)	Коорд. X2-ос. (м)	Коорд. Y2-ос. (м)	Ширина источ. (м)
1071				Гидроксibenзол (Фенол)	0,0000000		0,0080000		1	0,000	146,4	0,8	0,000	198,3	1,3		
+	81	1	8	дефлектор	1	4	21,0	0,60	0,197	0,69674	28	1,0	-28,0	-42,0	-7,0	-22,0	0,60
Код в-ва	Наименование вещества			Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)			F	Лето:	См/ПДК	Xm	Um	Зима:	См/ПДК	Xm	Um	
0333	Сероводород			0,0000000	0,0000000			1	0,000	55,6	0,5	0,000	55,6	0,5			
0401	Углеводороды предельные алифатического ряда С1-С10			0,0010000	0,0180000			1	0,000	55,6	0,5	0,000	55,6	0,5			
0621	Толуол (Метилбензол)			0,0070000	0,2150000			1	0,006	55,6	0,5	0,006	55,6	0,5			
1071	Гидроксibenзол (Фенол)			0,0000000	0,0000000			1	0,000	55,6	0,5	0,000	55,6	0,5			
+	81	1	9	труба	1	1	26,0	0,40	3,111	24,75655	25	1,0	8,0	-19,0	8,0	-19,0	0,40
Код в-ва	Наименование вещества			Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)			F	Лето:	См/ПДК	Xm	Um	Зима:	См/ПДК	Xm	Um	
0333	Сероводород			0,0000000	0,0000000			1	0,000	149,9	0,5	0,000	209,8	1			
0401	Углеводороды предельные алифатического ряда С1-С10			0,0060000	0,0600000			1	0,000	149,9	0,5	0,000	209,8	1			
0621	Толуол (Метилбензол)			0,0470000	0,4570000			1	0,005	149,9	0,5	0,004	209,8	1			
1071	Гидроксibenзол (Фенол)			0,0000000	0,0050000			1	0,000	149,9	0,5	0,000	209,8	1			
+	81	1	10	труба	1	1	26,0	0,40	2,991	23,80162	25	1,0	4,0	-22,0	4,0	-22,0	0,40
Код в-ва	Наименование вещества			Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)			F	Лето:	См/ПДК	Xm	Um	Зима:	См/ПДК	Xm	Um	
0333	Сероводород			0,0000000	0,0000000			1	0,000	145,8	0,5	0,000	205	1			
0401	Углеводороды предельные алифатического ряда С1-С10			0,0070000	0,0640000			1	0,000	145,8	0,5	0,000	205	1			
0621	Толуол (Метилбензол)			0,0460000	0,4460000			1	0,006	145,8	0,5	0,004	205	1			
1071	Гидроксibenзол (Фенол)			0,0010000	0,0050000			1	0,007	145,8	0,5	0,005	205	1			
+	81	1	11	труба	1	1	26,0	0,40	2,998	23,85733	25	1,0	1,0	-15,0	1,0	-15,0	0,40
Код в-ва	Наименование вещества			Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)			F	Лето:	См/ПДК	Xm	Um	Зима:	См/ПДК	Xm	Um	
0333	Сероводород			0,0000000	0,0000000			1	0,000	146	0,5	0,000	205,3	1			
0401	Углеводороды предельные алифатического ряда С1-С10			0,0050000	0,0520000			1	0,000	146	0,5	0,000	205,3	1			
0621	Толуол (Метилбензол)			0,0430000	0,4260000			1	0,005	146	0,5	0,003	205,3	1			
1071	Гидроксibenзол (Фенол)			0,0000000	0,0030000			1	0,000	146	0,5	0,000	205,3	1			

Учет при расч.	№ пл.	№ цеха	№ ист.	Наименование источника	Вар.	Тип	Высота ист. (м)	Диаметр устья (м)	Объем ГВС (куб.м/с)	Скорость ГВС (м/с)	Темп. ГВС (°С)	Коэф. рел.	Коорд. X1-ос. (м)	Коорд. Y1-ос. (м)	Коорд. X2-ос. (м)	Коорд. Y2-ос. (м)	Ширина источ. (м)
+	81	1	12	люк	1	1	6,3	0,15	0,006	0,33953	65	1,0	-86,0	10,0	-86,0	10,0	0,00
Код в-ва		Наименование вещества			Выброс, (г/с)		Выброс, (т/г)		F	Лето: См/ПДК	Xm	Um	Зима: См/ПДК		Xm	Um	
	0401	Углеводороды предельные алифатического ряда C1-C10			0,0000000		0,0000000		1	0,000	16,1	0,5	0,000		16,1	0,5	
	0550	Углеводороды непредельные (алкены)			0,0000000		0,0000000		1	0,000	16,1	0,5	0,000		16,1	0,5	
	0655	Углеводороды ароматические-производные бензола			0,0000000		0,0000000		1	0,000	16,1	0,5	0,000		16,1	0,5	
	2754	Углеводороды предельные алифатического ряда C11-C19			0,0310000		0,0060000		1	0,274	16,1	0,5	0,274		16,1	0,5	
+	81	1	13	люк	1	1	8,5	0,30	0,008	0,11318	20	1,0	-85,0	26,0	-85,0	26,0	15,00
Код в-ва		Наименование вещества			Выброс, (г/с)		Выброс, (т/г)		F	Лето: См/ПДК	Xm	Um	Зима: См/ПДК		Xm	Um	
	2754	Углеводороды предельные алифатического ряда C11-C19			0,0300000		0,0070000		1	0,029	48,5	0,5	0,135		21,4	0,5	
+	81	1	14	вентпатрубок	1	7	10,0	0,08	0,006	1,19366	20	1,0	-258,0	-18,0	-238,0	-37,0	32,00
Код в-ва		Наименование вещества			Выброс, (г/с)		Выброс, (т/г)		F	Лето: См/ПДК	Xm	Um	Зима: См/ПДК		Xm	Um	
	1078	Этан-1,2-диол (гликоль, этиленгликоль)			0,0080000		0,0010000		1	0,005	57	0,5	0,024		25,6	0,5	
+	81	1	75	дефлектор	1	4	18,6	0,60	0,174	0,61540	25	1,0	3,0	-11,0	9,0	-10,0	0,60
Код в-ва		Наименование вещества			Выброс, (г/с)		Выброс, (т/г)		F	Лето: См/ПДК	Xm	Um	Зима: См/ПДК		Xm	Um	
	0333	Сероводород			0,0000000		0,0000000		1	0,000	49,2	0,5	0,000		49,2	0,5	
	0401	Углеводороды предельные алифатического ряда C1-C10			0,0010000		0,0210000		1	0,000	49,2	0,5	0,000		49,2	0,5	
	0621	Толуол (Метилбензол)			0,0060000		0,2020000		1	0,007	49,2	0,5	0,007		49,2	0,5	
	1071	Гидроксibenзол (Фенол)			0,0000000		0,0000000		1	0,000	49,2	0,5	0,000		49,2	0,5	
+	81	1	94	вентпатрубок	1	1	18,4	0,05	0,006	3,05577	38	1,0	-4,0	-28,0	-4,0	-28,0	0,00
Код в-ва		Наименование вещества			Выброс, (г/с)		Выброс, (т/г)		F	Лето: См/ПДК	Xm	Um	Зима: См/ПДК		Xm	Um	
	1078	Этан-1,2-диол (гликоль, этиленгликоль)			0,0220000		0,0010000		1	0,016	46,9	0,5	0,016		46,9	0,5	
+	81	1	95	вентпатрубок	1	6	16,0	0,05	0,006	3,05577	38	1,0	-16,0	-17,0	-16,0	-17,0	0,00
Код в-ва		Наименование вещества			Выброс, (г/с)		Выброс, (т/г)		F	Лето: См/ПДК	Xm	Um	Зима: См/ПДК		Xm	Um	
	1048	2-Метилпропан-1-ол (изобутиловой спирт)			0,4810000		0,1090000		1	4,785	41	0,5	4,785		41	0,5	
+	81	1	6001	неорганизованный	1	3	15,0	0,00	0	0,00000	20	1,0	-72,0	-35,0	-5,0	25,0	50,00

Учет при расч.	№ пл.	№ цеха	№ ист.	Наименование источника	Вар.	Тип	Высота ист. (м)	Диаметр устья (м)	Объем ГВС (куб.м/с)	Скорость ГВС (м/с)	Темп. ГВС (°С)	Коэф. рел.	Коорд. X1-ос. (м)	Коорд. Y1-ос. (м)	Коорд. X2-ос. (м)	Коорд. Y2-ос. (м)	Ширина источ. (м)
Код в-ва				Наименование вещества	Выброс, (г/с)		Выброс, (т/г)		F	Лето: См/ПДК	Xм	Um	Зима: См/ПДК	Xм	Um		
0333				Сероводород	0,0100000		0,2940000		1	0,324	85,5	0,5	0,324	85,5	0,5		
0401				Углеводороды предельные алифатического ряда C1-C10	0,5360000		16,7680000		1	0,006	85,5	0,5	0,006	85,5	0,5		
0621				Толуол (Метилбензол)	0,6000000		16,6930000		1	0,260	85,5	0,5	0,260	85,5	0,5		
1071				Гидроксибензол (Фенол)	0,0450000		1,2070000		1	1,168	85,5	0,5	1,168	85,5	0,5		
+	81	1	6017	неорганизованный	1	3	5,0	0,00	0	0,00000	20	1,0	-272,0	-29,0	-254,0	-47,0	7,00
Код в-ва				Наименование вещества	Выброс, (г/с)		Выброс, (т/г)		F	Лето: См/ПДК	Xм	Um	Зима: См/ПДК	Xм	Um		
1078				Этан-1,2-диол (гликоль, этиленгликоль)	0,0000000		0,0000000		1	0,000	28,5	0,5	0,000	28,5	0,5		
+	81	2	15	дым.труба	1	1	44,0	1,00	4,217	5,36925	273	1,0	-181,0	-91,0	-181,0	-91,0	0,00
Код в-ва				Наименование вещества	Выброс, (г/с)		Выброс, (т/г)		F	Лето: См/ПДК	Xм	Um	Зима: См/ПДК	Xм	Um		
0124				Кадмий и его соединения (в пересчете на кадмий)	0,0000180		0,0000950		1	0,000	454,1	1,9	0,000	467,3	1,9		
0140				Медь и ее соединения (в пересчете на медь)	0,0000000		0,0000000		1	0,000	454,1	1,9	0,000	467,3	1,9		
0164				Никель оксид (в пересчете на никель)	0,0000000		0,0000000		1	0,000	454,1	1,9	0,000	467,3	1,9		
0183				Ртуть и ее соединения (в пересчете на ртуть)	0,0000180		0,0000100		1	0,000	454,1	1,9	0,000	467,3	1,9		
0184				Свинец и его неорганические соединения (в пересчете на свинец)	0,0002040		0,0011040		1	0,002	454,1	1,9	0,002	467,3	1,9		
0228				Хрома трехвалентные соединения (в пересчете на Cr 3+)	0,0000000		0,0000000		1	0,000	454,1	1,9	0,000	467,3	1,9		
0229				Цинк и его соединения (в пересчете на цинк)	0,0000000		0,0010000		1	0,000	454,1	1,9	0,000	467,3	1,9		
0301				Азота (IV) оксид (Азота диоксид)	0,2530000		4,6860000		1	0,010	454,1	1,9	0,010	467,3	1,9		
0303				Аммиак	0,0060000		0,0110000		1	0,000	454,1	1,9	0,000	467,3	1,9		
0304				Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,0000000		1,1870000		1	0,000	454,1	1,9	0,000	467,3	1,9		
0325				Мышьяк, неорганические соединения (в пересчете на мышьяк)	0,0000000		0,0000000		1	0,000	454,1	1,9	0,000	467,3	1,9		
0330				Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	0,2290000		5,5050000		1	0,005	454,1	1,9	0,004	467,3	1,9		
0337				Углерод оксид (окись углерода)	0,2290000		4,8720000		1	0,000	454,1	1,9	0,000	467,3	1,9		
0401				Углеводороды предельные алифатического ряда C1-C10	0,0960000		2,1720000		1	0,000	454,1	1,9	0,000	467,3	1,9		



Учет при расч.	№ пл.	№ цеха	№ ист.	Наименование источника	Вар.	Тип	Высота ист. (м)	Диаметр устья (м)	Объем ГВС (куб.м/с)	Скорость ГВС (м/с)	Темп. ГВС (°С)	Коэф. рел.	Коорд. X1-ос. (м)	Коорд. Y1-ос. (м)	Коорд. X2-ос. (м)	Коорд. Y2-ос. (м)	Ширина источ. (м)
0703				Бенз/а/пирен	0,0000000		0,0000000	1	0,000	454,1	1,9		0,000	467,3	1,9		
0727				Бензо(о)флюоратен	0,0000000		0,0000000	1	0,000	454,1	1,9		0,000	467,3	1,9		
0728				Бензо(к)флюоратен	0,0000000		0,0000000	1	0,000	454,1	1,9		0,000	467,3	1,9		
0729				Индено(1,2,3-сд)пирен	0,0000000		0,0000000	1	0,000	454,1	1,9		0,000	467,3	1,9		
0830				Гексахлорбензол	0,0000000		0,0000000	1	0,000	454,1	1,9		0,000	467,3	1,9		
3620				Диоксины-3-дифенилкарбинол	0,0000000		0,0000000	1	0,000	454,1	1,9		0,000	467,3	1,9		
3920				Полихлорированные бифенилы (по сумме ПХБ (ПХБ 28, ПХБ 52, ПХБ 10	0,0000000		0,0000000	1	0,000	454,1	1,9		0,000	467,3	1,9		
+	81	2	16	вент. шахта	1	1	30,0	3,91	54,054	4,50178	20	1,0	-142,0	-31,0	-142,0	-31,0	0,00
Код в-ва				Наименование вещества	Выброс, (г/с)		Выброс, (т/г)	F	Лето:	См/ПДК	Xm	Um	Зима:	См/ПДК	Xm	Um	
0401				Углеводороды предельные алифатического ряда С1-С10	0,4960000		15,3750000	1		0,001	260,9	0,8		0,000	454,9	2,8	
0602				Бензол	0,0250000		0,7690000	1		0,007	260,9	0,8		0,003	454,9	2,8	
0616				Ксилолы (смесь изомеров о-, м-, п-килол)	0,0620000		1,9100000	1		0,009	260,9	0,8		0,004	454,9	2,8	
0621				Толуол (Метилбензол)	0,2240000		6,7090000	1		0,011	260,9	0,8		0,004	454,9	2,8	
1505				Ангидрид малеиновый	0,0740000		0,3830000	1		0,104	260,9	0,8		0,043	454,9	2,8	
+	81	2	17	дефлектор	1	4	31,0	0,80	0,393	0,78185	20	1,0	-136,0	-46,0	-80,0	-105,0	0,80
Код в-ва				Наименование вещества	Выброс, (г/с)		Выброс, (т/г)	F	Лето:	См/ПДК	Xm	Um	Зима:	См/ПДК	Xm	Um	
0401				Углеводороды предельные алифатического ряда С1-С10	0,0120000		0,3740000	1		0,000	176,7	0,5		0,000	82,1	0,5	
0602				Бензол	0,0010000		0,0380000	1		0,000	176,7	0,5		0,002	82,1	0,5	
0616				Ксилолы (смесь изомеров о-, м-, п-килол)	0,0020000		0,0720000	1		0,000	176,7	0,5		0,002	82,1	0,5	
0621				Толуол (Метилбензол)	0,0050000		0,1420000	1		0,000	176,7	0,5		0,002	82,1	0,5	
1505				Ангидрид малеиновый	0,0030000		0,0150000	1		0,007	176,7	0,5		0,030	82,1	0,5	
+	81	2	20	труба	1	1	30,0	1,12	8,437	8,56371	20	1,0	-91,0	-112,0	-91,0	-112,0	0,00
Код в-ва				Наименование вещества	Выброс, (г/с)		Выброс, (т/г)	F	Лето:	См/ПДК	Xm	Um	Зима:	См/ПДК	Xm	Um	
0401				Углеводороды предельные алифатического ряда С1-С10	0,0370000		1,1580000	1		0,000	171	0,5		0,000	263,6	1,2	
0602				Бензол	0,0030000		0,0820000	1		0,002	171	0,5		0,001	263,6	1,2	

Учет при расч.	№ пл.	№ цеха	№ ист.	Наименование источника	Вар.	Тип	Высота ист. (м)	Диаметр устья (м)	Объем ГВС (куб.м/с)	Скорость ГВС (м/с)	Темп. ГВС (°С)	Коэф. рел.	Коорд. X1-ос. (м)	Коорд. Y1-ос. (м)	Коорд. X2-ос. (м)	Коорд. Y2-ос. (м)	Ширина источ. (м)
0616				Ксилолы (смесь изомеров о-, м-, п-килол)	0,0050000		0,1410000		1	0,001	171	0,5	0,001	263,6	1,2		
0621				Толуол (Метилбензол)	0,0100000		0,3150000		1	0,001	171	0,5	0,000	263,6	1,2		
+	81	2	21	труба	1	1	30,0	0,50	0,316	1,60937	20	1,0	-147,0	-55,0	-147,0	-55,0	0,00
Код в-ва				Наименование вещества	Выброс, (г/с)		Выброс, (т/г)		F	Лето: См/ПДК	Xм	Um	Зима: См/ПДК	Xм	Um		
0401				Углеводороды предельные алифатического ряда С1-С10	0,0000000		0,0020000		1	0,000	171	0,5	0,000	81,1	0,5		
0602				Бензол	0,0000000		0,0000000		1	0,000	171	0,5	0,000	81,1	0,5		
0616				Ксилолы (смесь изомеров о-, м-, п-килол)	0,0000000		0,0000000		1	0,000	171	0,5	0,000	81,1	0,5		
0621				Толуол (Метилбензол)	0,0000000		0,0020000		1	0,000	171	0,5	0,000	81,1	0,5		
1505				Ангидрид малеиновый	0,0000000		0,0020000		1	0,000	171	0,5	0,000	81,1	0,5		
+	81	2	22	труба	1	1	28,4	0,50	5,316	27,07417	20	1,0	-76,0	-92,0	-76,0	-92,0	0,00
Код в-ва				Наименование вещества	Выброс, (г/с)		Выброс, (т/г)		F	Лето: См/ПДК	Xм	Um	Зима: См/ПДК	Xм	Um		
0401				Углеводороды предельные алифатического ряда С1-С10	0,0210000		0,1070000		1	0,000	200,6	0,6	0,000	264,5	1,1		
0602				Бензол	0,0020000		0,0110000		1	0,001	200,6	0,6	0,001	264,5	1,1		
0616				Ксилолы (смесь изомеров о-, м-, п-килол)	0,0050000		0,0260000		1	0,001	200,6	0,6	0,001	264,5	1,1		
0621				Толуол (Метилбензол)	0,0050000		0,0230000		1	0,000	200,6	0,6	0,000	264,5	1,1		
1505				Ангидрид малеиновый	0,0000000		0,0260000		1	0,000	200,6	0,6	0,000	264,5	1,1		
+	81	2	23	труба	1	1	30,0	0,30	0,876	12,39286	20	1,0	-149,0	-52,0	-149,0	-52,0	0,00
Код в-ва				Наименование вещества	Выброс, (г/с)		Выброс, (т/г)		F	Лето: См/ПДК	Xм	Um	Зима: См/ПДК	Xм	Um		
0401				Углеводороды предельные алифатического ряда С1-С10	0,0010000		0,0050000		1	0,000	171	0,5	0,000	117,3	0,6		
0602				Бензол	0,0000000		0,0020000		1	0,000	171	0,5	0,000	117,3	0,6		
0616				Ксилолы (смесь изомеров о-, м-, п-килол)	0,0000000		0,0010000		1	0,000	171	0,5	0,000	117,3	0,6		
0621				Толуол (Метилбензол)	0,0020000		0,0080000		1	0,000	171	0,5	0,000	117,3	0,6		
1505				Ангидрид малеиновый	0,0010000		0,0040000		1	0,003	171	0,5	0,005	117,3	0,6		
+	81	2	68	труба	1	1	30,0	0,70	2,553	6,63384	20	1,0	-143,0	-57,0	-143,0	-57,0	0,00
Код в-ва				Наименование вещества	Выброс, (г/с)		Выброс, (т/г)		F	Лето: См/ПДК	Xм	Um	Зима: См/ПДК	Xм	Um		

Учет при расч.	№ пл.	№ цеха	№ ист.	Наименование источника	Вар.	Тип	Высота ист. (м)	Диаметр устья (м)	Объем ГВС (куб.м/с)	Скорость ГВС (м/с)	Темп. ГВС (°С)	Коэф. рел.	Коорд. X1-ос. (м)	Коорд. Y1-ос. (м)	Коорд. X2-ос. (м)	Коорд. Y2-ос. (м)	Ширина источ. (м)
0401				Углеводороды предельные алифатического ряда С1-С10	0,0030000		0,0140000	1	0,000	171	0,5		0,000	162,1	0,8		
0602				Бензол	0,0010000		0,0030000	1	0,001	171	0,5		0,001	162,1	0,8		
0616				Ксилолы (смесь изомеров о-, м-, п-килол)	0,0010000		0,0040000	1	0,000	171	0,5		0,000	162,1	0,8		
0621				Толуол (Метилбензол)	0,0150000		0,0750000	1	0,001	171	0,5		0,002	162,1	0,8		
1505				Ангидрид малеиновый	0,0020000		0,0120000	1	0,005	171	0,5		0,007	162,1	0,8		
+	81	2	78	вентпатрубок	1	1	7,5	0,05	0,004	2,03718	95	1,0	-160,0	-129,0	-160,0	-129,0	0,00
Код в-ва	Наименование вещества				Выброс, (г/с)		Выброс, (т/г)	F	Лето:	См/ПДК	Xm	Um	Зима:	См/ПДК	Xm	Um	
0401	Углеводороды предельные алифатического ряда С1-С10				0,0070000		0,0280000	1		0,002	19,5	0,5		0,002	19,5	0,5	
0550	Углеводороды непредельные (алкены)				0,0000000		0,0000000	1		0,000	19,5	0,5		0,000	19,5	0,5	
0655	Углеводороды ароматические-производные бензола				0,0040000		0,0170000	1		0,227	19,5	0,5		0,227	19,5	0,5	
2754	Углеводороды предельные алифатического ряда С11-С19				0,0020000		0,0080000	1		0,011	19,5	0,5		0,011	19,5	0,5	
+	81	2	79	вентпатрубок	1	6	8,5	0,05	0,006	3,05577	95	1,0	-110,0	-128,0	-110,0	-128,0	40,00
Код в-ва	Наименование вещества				Выброс, (г/с)		Выброс, (т/г)	F	Лето:	См/ПДК	Xm	Um	Зима:	См/ПДК	Xm	Um	
0401	Углеводороды предельные алифатического ряда С1-С10				0,0100000		0,0150000	1		0,002	22,4	0,5		0,002	22,4	0,5	
0550	Углеводороды непредельные (алкены)				0,0000000		0,0000000	1		0,000	22,4	0,5		0,000	22,4	0,5	
0655	Углеводороды ароматические-производные бензола				0,0060000		0,0090000	1		0,247	22,4	0,5		0,247	22,4	0,5	
2754	Углеводороды предельные алифатического ряда С11-С19				0,0030000		0,0040000	1		0,012	22,4	0,5		0,012	22,4	0,5	
+	81	2	81	труба	1	1	10,5	0,40	0,657	5,22824	20	1,0	-138,0	-147,0	-138,0	-147,0	0,00
Код в-ва	Наименование вещества				Выброс, (г/с)		Выброс, (т/г)	F	Лето:	См/ПДК	Xm	Um	Зима:	См/ПДК	Xm	Um	
0401	Углеводороды предельные алифатического ряда С1-С10				0,0010000		0,0150000	1		0,000	59,9	0,5		0,000	56,4	0,8	
0602	Бензол				0,0000000		0,0020000	1		0,000	59,9	0,5		0,000	56,4	0,8	
0616	Ксилолы (смесь изомеров о-, м-, п-килол)				0,0000000		0,0030000	1		0,000	59,9	0,5		0,000	56,4	0,8	
0621	Толуол (Метилбензол)				0,0010000		0,0120000	1		0,001	59,9	0,5		0,001	56,4	0,8	
+	81	2	82	труба	1	1	11,3	0,10	0,072	9,16732	20	1,0	-145,0	-160,0	-145,0	-160,0	0,00

Учет при расч.	№ пл.	№ цеха	№ ист.	Наименование источника	Вар.	Тип	Высота ист. (м)	Диаметр устья (м)	Объем ГВС (куб.м/с)	Скорость ГВС (м/с)	Темп. ГВС (°С)	Коэф. рел.	Коорд. X1-ос. (м)	Коорд. Y1-ос. (м)	Коорд. X2-ос. (м)	Коорд. Y2-ос. (м)	Ширина источ. (м)	
Код в-ва				Наименование вещества	Выброс, (г/с)		Выброс, (т/г)		F	Лето:	См/ПДК	Xm	Um	Зима:	См/ПДК	Xm	Um	
0401				Углеводороды предельные алифатического ряда С1-С10	0,0000000		0,0040000		1	0,000	64,4	0,5	0,000	35,7	0,5			
0602				Бензол	0,0000000		0,0000000		1	0,000	64,4	0,5	0,000	35,7	0,5			
0616				Ксилолы (смесь изомеров о-, м-, п-килол)	0,0000000		0,0010000		1	0,000	64,4	0,5	0,000	35,7	0,5			
0621				Толуол (Метилбензол)	0,0000000		0,0020000		1	0,000	64,4	0,5	0,000	35,7	0,5			
+	81	2	83	дефлектор	1	4	9,0	0,30	0,044	0,62247	20	1,0	-145,0	-151,0	-140,0	-154,0	0,30	
Код в-ва				Наименование вещества	Выброс, (г/с)		Выброс, (т/г)		F	Лето:	См/ПДК	Xm	Um	Зима:	См/ПДК	Xm	Um	
0401				Углеводороды предельные алифатического ряда С1-С10	0,0000000		0,0060000		1	0,000	51,3	0,5	0,000	23,9	0,5			
0602				Бензол	0,0000000		0,0010000		1	0,000	51,3	0,5	0,000	23,9	0,5			
0616				Ксилолы (смесь изомеров о-, м-, п-килол)	0,0000000		0,0010000		1	0,000	51,3	0,5	0,000	23,9	0,5			
0621				Толуол (Метилбензол)	0,0000000		0,0050000		1	0,000	51,3	0,5	0,000	23,9	0,5			
+	81	2	84	дефлектор	1	4	9,0	0,30	0,05	0,70736	20	1,0	-133,0	-162,0	-129,0	-168,0	0,30	
Код в-ва				Наименование вещества	Выброс, (г/с)		Выброс, (т/г)		F	Лето:	См/ПДК	Xm	Um	Зима:	См/ПДК	Xm	Um	
0401				Углеводороды предельные алифатического ряда С1-С10	0,0000000		0,0080000		1	0,000	51,3	0,5	0,000	24,1	0,5			
0602				Бензол	0,0000000		0,0020000		1	0,000	51,3	0,5	0,000	24,1	0,5			
0616				Ксилолы (смесь изомеров о-, м-, п-килол)	0,0000000		0,0020000		1	0,000	51,3	0,5	0,000	24,1	0,5			
0621				Толуол (Метилбензол)	0,0000000		0,0070000		1	0,000	51,3	0,5	0,000	24,1	0,5			
+	81	2	85	дефлектор	1	4	9,0	0,30	0,044	0,62247	20	1,0	-157,0	-140,0	-150,0	-145,0	0,30	
Код в-ва				Наименование вещества	Выброс, (г/с)		Выброс, (т/г)		F	Лето:	См/ПДК	Xm	Um	Зима:	См/ПДК	Xm	Um	
0150				Натрий гидроксид (натр едкий, сода каустическая)	0,0000000		0,0010000		1	0,000	51,3	0,5	0,000	23,9	0,5			
0401				Углеводороды предельные алифатического ряда С1-С10	0,0000000		0,0060000		1	0,000	51,3	0,5	0,000	23,9	0,5			
+	81	2	86	вентпатрубок	1	1	24,5	0,31	0,594	7,86997	20	1,0	-175,0	-308,0	-175,0	-308,0	0,00	
Код в-ва				Наименование вещества	Выброс, (г/с)		Выброс, (т/г)		F	Лето:	См/ПДК	Xm	Um	Зима:	См/ПДК	Xm	Um	
0401				Углеводороды предельные алифатического ряда С1-С10	0,0050000		0,0390000		1	0,000	139,7	0,5	0,000	86,6	0,5			

Учет при расч.	№ пл.	№ цеха	№ ист.	Наименование источника	Вар.	Тип	Высота ист. (м)	Диаметр устья (м)	Объем ГВС (куб.м/с)	Скорость ГВС (м/с)	Темп. ГВС (°С)	Коэф. рел.	Коорд. X1-ос. (м)	Коорд. Y1-ос. (м)	Коорд. X2-ос. (м)	Коорд. Y2-ос. (м)	Ширина источ. (м)
0602				Бензол	0,0010000		0,0050000	1	0,001	139,7	0,5		0,002	86,6	0,5		
0616				Ксилолы (смесь изомеров о-, м-, п-килол)	0,0000000		0,0030000	1	0,000	139,7	0,5		0,000	86,6	0,5		
0621				Толуол (Метилбензол)	0,0040000		0,0260000	1	0,001	139,7	0,5		0,001	86,6	0,5		
1061				Этанол (этиловый спирт)	0,0010000		0,0040000	1	0,000	139,7	0,5		0,000	86,6	0,5		
1401				Пропан-2-он (ацетон)	0,0000000		0,0000000	1	0,000	139,7	0,5		0,000	86,6	0,5		
+	81	2	87	вентпатрубок	1	1	24,5	0,31	0,415	5,49838	20	1,0	-175,0	-331,0	-175,0	-331,0	0,00
Код в-ва	Наименование вещества				Выброс, (г/с)		Выброс, (т/г)	F	Лето:	См/ПДК	Xm	Um	Зима:	См/ПДК	Xm	Um	
0401	Углеводороды предельные алифатического ряда С1-С10				0,0040000		0,0310000	1		0,000	139,7	0,5		0,000	75	0,5	
0602	Бензол				0,0010000		0,0040000	1		0,001	139,7	0,5		0,003	75	0,5	
0616	Ксилолы (смесь изомеров о-, м-, п-килол)				0,0000000		0,0020000	1		0,000	139,7	0,5		0,000	75	0,5	
0621	Толуол (Метилбензол)				0,0030000		0,0220000	1		0,000	139,7	0,5		0,001	75	0,5	
1061	Этанол (этиловый спирт)				0,0000000		0,0040000	1		0,000	139,7	0,5		0,000	75	0,5	
1401	Пропан-2-он (ацетон)				0,0040000		0,0310000	1		0,001	139,7	0,5		0,003	75	0,5	
+	81	2	89	вентпатрубок	1	1	12,5	0,05	0,006	3,05577	90	1,0	-91,0	-64,0	-91,0	-64,0	0,00
Код в-ва	Наименование вещества				Выброс, (г/с)		Выброс, (т/г)	F	Лето:	См/ПДК	Xm	Um	Зима:	См/ПДК	Xm	Um	
0401	Углеводороды предельные алифатического ряда С1-С10				0,0090000		0,0190000	1		0,001	32,3	0,5		0,001	32,3	0,5	
0550	Углеводороды непредельные (алкены)				0,0000000		0,0000000	1		0,000	32,3	0,5		0,000	32,3	0,5	
0655	Углеводороды ароматические-производные бензола				0,0060000		0,0120000	1		0,104	32,3	0,5		0,104	32,3	0,5	
2754	Углеводороды предельные алифатического ряда С11-С19				0,0030000		0,0060000	1		0,005	32,3	0,5		0,005	32,3	0,5	
+	81	2	90	вентпатрубок	1	1	7,5	0,05	0,004	2,03718	80	1,0	-132,0	-146,0	-132,0	-146,0	0,00
Код в-ва	Наименование вещества				Выброс, (г/с)		Выброс, (т/г)	F	Лето:	См/ПДК	Xm	Um	Зима:	См/ПДК	Xm	Um	
0401	Углеводороды предельные алифатического ряда С1-С10				0,0060000		0,0200000	1		0,001	19,5	0,5		0,001	19,5	0,5	
0550	Углеводороды непредельные (алкены)				0,0000000		0,0000000	1		0,000	19,5	0,5		0,000	19,5	0,5	
0655	Углеводороды ароматические-производные бензола				0,0040000		0,0120000	1		0,227	19,5	0,5		0,227	19,5	0,5	

Учет при расч.	№ пл.	№ цеха	№ ист.	Наименование источника	Вар.	Тип	Высота ист. (м)	Диаметр устья (м)	Объем ГВС (куб.м/с)	Скорость ГВС (м/с)	Темп. ГВС (°С)	Коэф. рел.	Коорд. X1-ос. (м)	Коорд. Y1-ос. (м)	Коорд. X2-ос. (м)	Коорд. Y2-ос. (м)	Ширина источ. (м)
2754				Углеводороды предельные алифатического ряда С11-С19	0,002	0000	0,006	0000	1	0,011	19,5	0,5	0,011	19,5	0,5		
+	81	2	91	вентпатрубок	1	1	10,0	0,05	0,006	3,05577	80	1,0	-91,0	-136,0	-91,0	-136,0	0,00
Код в-ва	Наименование вещества			Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)			F	Лето:	См/ПДК	Xm	Um	Зима:	См/ПДК	Xm	Um	
0333	Сероводород			0,0060000	0,0110000			1		2,151	26,1	0,5		2,151	26,1	0,5	
0401	Углеводороды предельные алифатического ряда С1-С10			0,0060000	0,0100000			1		0,001	26,1	0,5		0,001	26,1	0,5	
0550	Углеводороды непредельные (алкены)			0,0000000	0,0000000			1		0,000	26,1	0,5		0,000	26,1	0,5	
0655	Углеводороды ароматические-производные бензола			0,0150000	0,0260000			1		0,430	26,1	0,5		0,430	26,1	0,5	
2754	Углеводороды предельные алифатического ряда С11-С19			0,0010000	0,0020000			1		0,003	26,1	0,5		0,003	26,1	0,5	
+	81	2	92	вентпатрцбок	1	1	29,0	0,05	0,006	3,05577	90	1,0	-90,0	-77,0	-90,0	-77,0	0,00
Код в-ва	Наименование вещества			Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)			F	Лето:	См/ПДК	Xm	Um	Зима:	См/ПДК	Xm	Um	
0333	Сероводород			0,0000000	0,0000000			1		0,000	73,2	0,5		0,000	73,2	0,5	
0401	Углеводороды предельные алифатического ряда С1-С10			0,0050000	0,0040000			1		0,000	73,2	0,5		0,000	73,2	0,5	
0550	Углеводороды непредельные (алкены)			0,0000000	0,0000000			1		0,000	73,2	0,5		0,000	73,2	0,5	
0655	Углеводороды ароматические-производные бензола			0,0140000	0,0110000			1		0,036	73,2	0,5		0,036	73,2	0,5	
2754	Углеводороды предельные алифатического ряда С11-С19			0,0030000	0,0040000			1		0,001	73,2	0,5		0,001	73,2	0,5	
+	81	2	6002	неорганизованный	1	3	15,0	0,00	0	0,00000	20	1,0	-175,0	-63,0	-115,0	-123,0	41,00
Код в-ва	Наименование вещества			Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)			F	Лето:	См/ПДК	Xm	Um	Зима:	См/ПДК	Xm	Um	
0401	Углеводороды предельные алифатического ряда С1-С10			0,3890000	8,6360000			1		0,004	85,5	0,5		0,004	85,5	0,5	
0602	Бензол			0,0670000	1,1560000			1		0,174	85,5	0,5		0,174	85,5	0,5	
0616	Ксилолы (смесь изомеров о-, м-, п-ксилол)			0,1520000	3,5630000			1		0,197	85,5	0,5		0,197	85,5	0,5	
0621	Толуол (Метилбензол)			0,6220000	11,5580000			1		0,269	85,5	0,5		0,269	85,5	0,5	
+	81	2	6013	неорганизованный	1	3	5,0	0,00	0	0,00000	20	1,0	-94,0	-144,0	-89,0	-150,0	23,00
Код в-ва	Наименование вещества			Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)			F	Лето:	См/ПДК	Xm	Um	Зима:	См/ПДК	Xm	Um	
0401	Углеводороды пред. алифат. ряда С1-С10			0,0030000	0,0020000			1		0,000	28,5	0,5		0,000	28,5	0,5	

Учет при расч.	№ пл.	№ цеха	№ ист.	Наименование источника	Вар.	Тип	Высота ист. (м)	Диаметр устья (м)	Объем ГВС (куб.м/с)	Скорость ГВС (м/с)	Темп. ГВС (°С)	Коэф. рел.	Коорд. X1-ос. (м)	Коорд. Y1-ос. (м)	Коорд. X2-ос. (м)	Коорд. Y2-ос. (м)	Ширина источ. (м)
0550				Углеводороды непредельные (алкены)	0,0000000		0,0000000		1	0,000	28,5	0,5	0,000	28,5	0,5		
0655				Углеводороды ароматические-производные бензола	0,0050000		0,0020000		1	0,168	28,5	0,5	0,168	28,5	0,5		
2754				Углеводороды предельные алифатического ряда C11-C19	0,0010000		0,0010000		1	0,003	28,5	0,5	0,003	28,5	0,5		
+	81	3	24	дым.труба	1	1	117,0	4,63	0,006	0,00036	60	1,0	-101,0	-474,0	-101,0	-474,0	0,00
Код в-ва	Наименование вещества				Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето: См/ПДК	Xm	Um	Зима: См/ПДК	Xm	Um				
0322	Серная кислота				0,0000000	0,0000000	1	0,000	290,2	0,5	0,000	290,2	0,5				
0641	Алкилбензол линейный (ЛАБ)				0,0000000	0,0000000	1	0,000	290,2	0,5	0,000	290,2	0,5				
2754	Углеводороды предельные алифатического ряда C11-C19				0,0010000	0,0010000	1	0,000	290,2	0,5	0,000	290,2	0,5				
3347	Алкилбензолсульфо кислота (ЛАБСК)				0,0000000	0,0000000	1	0,000	290,2	0,5	0,000	290,2	0,5				
+	81	3	25	труба	1	1	23,0	1,00	7,876	10,02803	20	1,0	-142,0	-364,0	-142,0	-364,0	0,00
Код в-ва	Наименование вещества				Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето: См/ПДК	Xm	Um	Зима: См/ПДК	Xm	Um				
0401	Углеводороды предельные алифатического ряда C1-C10				0,0240000	0,7590000	1	0,000	148,6	0,6	0,000	233,9	1,3				
0602	Бензол				0,0030000	0,0610000	1	0,002	148,6	0,6	0,001	233,9	1,3				
0616	Ксилолы (смесь изомеров о-, м-, п-килол)				0,0020000	0,0600000	1	0,001	148,6	0,6	0,000	233,9	1,3				
0621	Толуол (Метилбензол)				0,0570000	1,7890000	1	0,008	148,6	0,6	0,004	233,9	1,3				
1052	Метанол (Метилвый спирт)				0,0140000	0,4280000	1	0,001	148,6	0,6	0,001	233,9	1,3				
+	81	3	26	труба	1	1	23,0	0,50	1,01	5,14389	20	1,0	-171,0	-338,0	-171,0	-338,0	0,00
Код в-ва	Наименование вещества				Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето: См/ПДК	Xm	Um	Зима: См/ПДК	Xm	Um				
0401	Углеводороды предельные алифатического ряда C1-C10				0,0200000	0,6300000	1	0,000	131,1	0,5	0,000	97,3	0,7				
0602	Бензол				0,0040000	0,1160000	1	0,004	131,1	0,5	0,007	97,3	0,7				
0616	Ксилолы (смесь изомеров о-, м-, п-килол)				0,0020000	0,0470000	1	0,001	131,1	0,5	0,002	97,3	0,7				
0621	Толуол (Метилбензол)				0,0130000	0,3900000	1	0,002	131,1	0,5	0,004	97,3	0,7				
1052	Метанол (Метилвый спирт)				0,0050000	0,1420000	1	0,000	131,1	0,5	0,001	97,3	0,7				
+	81	3	27	труба	1	6	24,0	0,80	6,962	13,85046	20	1,0	-171,0	-322,0	-171,0	-322,0	0,00

Учет при расч.	№ пл.	№ цеха	№ ист.	Наименование источника	Вар.	Тип	Высота ист. (м)	Диаметр устья (м)	Объем ГВС (куб.м/с)	Скорость ГВС (м/с)	Темп. ГВС (°С)	Коэф. рел.	Коорд. X1-ос. (м)	Коорд. Y1-ос. (м)	Коорд. X2-ос. (м)	Коорд. Y2-ос. (м)	Ширина источ. (м)	
Код в-ва				Наименование вещества	Выброс, (г/с)		Выброс, (т/г)		F	Лето: См/ПДК	Xм	Um	Зима: См/ПДК	Xм	Um			
0401	81	3	28	Углеводороды предельные алифатического ряда С1-С10	0,1210000	1	1	24,0	0,63	2,189	7,02223	20	1,0	-151,0	-325,0	-151,0	-325,0	0,00
0602				Бензол	0,0150000	1			0,4560000	1	0,012	164,2	0,6	0,006	240,8	1,3		
0616				Ксилолы (смесь изомеров о-, м-, п-килол)	0,0160000	1			0,4850000	1	0,007	164,2	0,6	0,003	240,8	1,3		
0621				Толуол (Метилбензол)	0,0170000	1			0,5160000	1	0,002	164,2	0,6	0,001	240,8	1,3		
1052				Метанол (Метиловый спирт)	0,0330000	1			1,0190000	1	0,003	164,2	0,6	0,001	240,8	1,3		
+	81	3	28	труба	1	1	24,0	0,63	2,189	7,02223	20	1,0	-151,0	-325,0	-151,0	-325,0	0,00	
Код в-ва				Наименование вещества	Выброс, (г/с)		Выброс, (т/г)		F	Лето: См/ПДК	Xм	Um	Зима: См/ПДК	Xм	Um			
0401	81	3	29	Углеводороды предельные алифатического ряда С1-С10	0,0370000	1	1	14,0	0,90	6,782	10,66063	20	1,0	-231,0	-383,0	-231,0	-383,0	0,00
0602				Бензол	0,0060000	1			0,1920000	1	0,005	136,8	0,5	0,006	137,9	0,9		
0616				Ксилолы (смесь изомеров о-, м-, п-килол)	0,0050000	1			0,1400000	1	0,002	136,8	0,5	0,002	137,9	0,9		
0621				Толуол (Метилбензол)	0,0270000	1			0,8230000	1	0,004	136,8	0,5	0,004	137,9	0,9		
1052				Метанол (Метиловый спирт)	0,0100000	1			0,3160000	1	0,001	136,8	0,5	0,001	137,9	0,9		
+	81	3	29	труба	1	1	14,0	0,90	6,782	10,66063	20	1,0	-231,0	-383,0	-231,0	-383,0	0,00	
Код в-ва				Наименование вещества	Выброс, (г/с)		Выброс, (т/г)		F	Лето: См/ПДК	Xм	Um	Зима: См/ПДК	Xм	Um			
0322				Серная кислота	0,0010000	1			0,0400000	1	0,000	142,2	0,9	0,000	182,6	1,5		
0401	81	3	32	Углеводороды предельные алифатического ряда С1-С10	0,0520000	1	1	15,0	0,20	0,297	9,45380	20	1,0	-135,0	-359,0	-135,0	-359,0	0,00
Код в-ва				Наименование вещества	Выброс, (г/с)		Выброс, (т/г)		F	Лето: См/ПДК	Xм	Um	Зима: См/ПДК	Xм	Um			
0214	81	3	32	Кальций гидроксид (гашеная известь, пушонка)	0,0080000	1	1	15,0	0,20	0,297	9,45380	20	1,0	-135,0	-359,0	-135,0	-359,0	0,00
Код в-ва				Наименование вещества	Выброс, (г/с)		Выброс, (т/г)		F	Лето: См/ПДК	Xм	Um	Зима: См/ПДК	Xм	Um			
0401	81	3	33	Углеводороды предельные алифатического ряда С1-С10	0,0000000	1	6	6,7	0,05	0,008	4,07437	40	1,0	-246,0	-385,0	-246,0	-385,0	10,00
0550				Углеводороды непредельные (алкены)	0,0000000	1			0,0000000	1	0,000	18,3	0,5	0,000	18,3	0,5		
0655				Углеводороды ароматические-производные	0,0000000	1			0,0000000	1	0,000	18,3	0,5	0,000	18,3	0,5		



Учет при расч.	№ пл.	№ цеха	№ ист.	Наименование источника	Вар.	Тип	Высота ист. (м)	Диаметр устья (м)	Объем ГВС (куб.м/с)	Скорость ГВС (м/с)	Темп. ГВС (°С)	Коэф. рел.	Коорд. X1-ос. (м)	Коорд. Y1-ос. (м)	Коорд. X2-ос. (м)	Коорд. Y2-ос. (м)	Ширина источ. (м)	
бензола																		
2754				Углеводороды предельные алифатического ряда С11-С19	0,0010000		0,0000000	1	0,007	18,3	0,5		0,007	18,3	0,5			
+	81	3	34	вентиляционный патрубок	1	4	6,4	0,05	0,008	4,07437	30	1,0	-263,0	-397,0	-245,0	-378,0	17,00	
Код в-ва		Наименование вещества			Выброс, (г/с)		Выброс, (т/г)		F	Лето: См/ПДК Xм Um			Зима: См/ПДК Xм Um					
0621		Толуол (Метилбензол)			1,3410000		0,2520000		1	16,313 17,6 0,5			16,313 17,6 0,5					
+	81	3	66	труба	1	1	23,0	1,00	8,015	10,20501	20	1,0	-143,0	-364,0	-143,0	-364,0	0,00	
Код в-ва		Наименование вещества			Выброс, (г/с)		Выброс, (т/г)		F	Лето: См/ПДК Xм Um			Зима: См/ПДК Xм Um					
0401		Углеводороды предельные алифатического ряда С1-С10			0,0240000		0,7370000		1	0,000 151,2 0,6			0,000 236,3 1,3					
0602		Бензол			0,0030000		0,0800000		1	0,002 151,2 0,6			0,001 236,3 1,3					
0616		Ксилолы (смесь изомеров о-, м-, п-килол)			0,0020000		0,0680000		1	0,001 151,2 0,6			0,000 236,3 1,3					
0621		Толуол (Метилбензол)			0,0610000		1,9010000		1	0,008 151,2 0,6			0,004 236,3 1,3					
1052		Метанол (Метилвый спирт)			0,0140000		0,4470000		1	0,001 151,2 0,6			0,001 236,3 1,3					
+	81	3	67	труба	1	1	23,0	0,80	5,651	11,24231	20	1,0	-145,0	-358,0	-145,0	-358,0	0,00	
Код в-ва		Наименование вещества			Выброс, (г/с)		Выброс, (т/г)		F	Лето: См/ПДК Xм Um			Зима: См/ПДК Xм Um					
0401		Углеводороды предельные алифатического ряда С1-С10			0,0390000		1,1950000		1	0,000 133,3 0,5			0,000 209,6 1,2					
0602		Бензол			0,0220000		0,6590000		1	0,021 133,3 0,5			0,011 209,6 1,2					
0616		Ксилолы (смесь изомеров о-, м-, п-килол)			0,0060000		0,2030000		1	0,003 133,3 0,5			0,001 209,6 1,2					
0621		Толуол (Метилбензол)			0,0860000		2,5450000		1	0,014 133,3 0,5			0,007 209,6 1,2					
1052		Метанол (Метилвый спирт)			0,0040000		0,1100000		1	0,000 133,3 0,5			0,000 209,6 1,2					
+	81	3	69	труба	1	1	24,0	0,50	1,729	8,80572	20	1,0	-164,0	-346,0	-164,0	-346,0	0,00	
Код в-ва		Наименование вещества			Выброс, (г/с)		Выброс, (т/г)		F	Лето: См/ПДК Xм Um			Зима: См/ПДК Xм Um					
0401		Углеводороды предельные алифатического ряда С1-С10			0,0280000		0,6560000		1	0,000 136,8 0,5			0,000 130 0,8					
0602		Бензол			0,0030000		0,1060000		1	0,003 136,8 0,5			0,003 130 0,8					
0616		Ксилолы (смесь изомеров о-, м-, п-килол)			0,0030000		0,0980000		1	0,001 136,8 0,5			0,002 130 0,8					
0621		Толуол (Метилбензол)			0,0220000		0,6990000		1	0,003 136,8 0,5			0,004 130 0,8					

Учет при расч.	№ пл.	№ цеха	№ ист.	Наименование источника	Вар.	Тип	Высота ист. (м)	Диаметр устья (м)	Объем ГВС (куб.м/с)	Скорость ГВС (м/с)	Темп. ГВС (°С)	Коэф. рел.	Коорд. X1-ос. (м)	Коорд. Y1-ос. (м)	Коорд. X2-ос. (м)	Коорд. Y2-ос. (м)	Ширина источ. (м)
1052				Метанол (Метиловый спирт)	0,0080000		0,2410000		1	0,001	136,8	0,5	0,001	130	0,8		
+	81	3	70	труба	1	1	23,0	0,80	7,938	15,79215	20	1,0	-146,0	-353,0	-146,0	-353,0	0,00
Код в-ва	Наименование вещества				Выброс, (г/с)		Выброс, (т/г)		F	Лето: См/ПДК	Xм	Um	Зима: См/ПДК	Xм	Um		
0401	Углеводороды предельные алифатического ряда С1-С10				0,0600000		1,8540000		1	0,000	187,2	0,7	0,000	256	1,3		
0602	Бензол				0,0300000		0,9000000		1	0,017	187,2	0,7	0,010	256	1,3		
0616	Ксилолы (смесь изомеров о-, м-, п-килол)				0,0120000		0,3570000		1	0,003	187,2	0,7	0,002	256	1,3		
0621	Толуол (Метилбензол)				0,1140000		3,4730000		1	0,011	187,2	0,7	0,006	256	1,3		
1052	Метанол (Метиловый спирт)				0,0040000		0,1380000		1	0,000	187,2	0,7	0,000	256	1,3		
+	81	3	71	труба	1	6	24,0	0,80	9,051	18,00639	20	1,0	-164,0	-329,0	-164,0	-329,0	0,00
Код в-ва	Наименование вещества				Выброс, (г/с)		Выброс, (т/г)		F	Лето: См/ПДК	Xм	Um	Зима: См/ПДК	Xм	Um		
0401	Углеводороды предельные алифатического ряда С1-С10				0,0500000		1,5030000		1	0,000	213,5	0,8	0,000	282	1,4		
0602	Бензол				0,0160000		0,4870000		1	0,012	213,5	0,8	0,004	282	1,4		
0616	Ксилолы (смесь изомеров о-, м-, п-килол)				0,0080000		0,2470000		1	0,003	213,5	0,8	0,001	282	1,4		
0621	Толуол (Метилбензол)				0,0430000		1,3300000		1	0,005	213,5	0,8	0,002	282	1,4		
1052	Метанол (Метиловый спирт)				0,0300000		0,9360000		1	0,002	213,5	0,8	0,001	282	1,4		
+	81	3	72	труба	1	6	24,0	0,80	5,868	11,67402	20	1,0	-157,0	-336,0	-157,0	-336,0	0,00
Код в-ва	Наименование вещества				Выброс, (г/с)		Выброс, (т/г)		F	Лето: См/ПДК	Xм	Um	Зима: См/ПДК	Xм	Um		
0401	Углеводороды предельные алифатического ряда С1-С10				0,0360000		1,1210000		1	0,000	138,4	0,5	0,000	218,1	1,2		
0602	Бензол				0,0260000		0,7970000		1	0,023	138,4	0,5	0,012	218,1	1,2		
0616	Ксилолы (смесь изомеров о-, м-, п-килол)				0,0030000		0,0880000		1	0,001	138,4	0,5	0,001	218,1	1,2		
0621	Толуол (Метилбензол)				0,0350000		1,0810000		1	0,005	138,4	0,5	0,003	218,1	1,2		
1052	Метанол (Метиловый спирт)				0,0280000		0,8670000		1	0,002	138,4	0,5	0,001	218,1	1,2		
+	81	3	76	труба	1	1	23,0	0,30	0,308	4,35731	20	1,0	-173,0	-304,0	-173,0	-304,0	0,00
Код в-ва	Наименование вещества				Выброс, (г/с)		Выброс, (т/г)		F	Лето: См/ПДК	Xм	Um	Зима: См/ПДК	Xм	Um		
0401	Углеводороды предельные алифатического ряда С1-С10				0,0030000		0,0240000		1	0,000	131,1	0,5	0,000	68	0,5		

Учет при расч.	№ пл.	№ цеха	№ ист.	Наименование источника	Вар.	Тип	Высота ист. (м)	Диаметр устья (м)	Объем ГВС (куб.м/с)	Скорость ГВС (м/с)	Темп. ГВС (°С)	Коэф. рел.	Коорд. X1-ос. (м)	Коорд. Y1-ос. (м)	Коорд. X2-ос. (м)	Коорд. Y2-ос. (м)	Ширина источ. (м)
0602				Бензол	0,0010000		0,0040000	1	0,001	131,1	0,5		0,003	68	0,5		
0616				Ксилолы (смесь изомеров о-, м-, п-килол)	0,0000000		0,0040000	1	0,000	131,1	0,5		0,000	68	0,5		
0621				Толуол (Метилбензол)	0,0030000		0,0210000	1	0,000	131,1	0,5		0,002	68	0,5		
0898				Трихлорметан (хлороформ)	0,0000000		0,0010000	1	0,000	131,1	0,5		0,000	68	0,5		
+	81	3	77	труба	1	1	23,0	0,30	0,553	7,82335	20	1,0	-171,0	-308,0	-171,0	-308,0	0,00
Код в-ва	Наименование вещества				Выброс, (г/с)		Выброс, (т/г)	F	Лето: См/ПДК	Xm	Um	Зима: См/ПДК	Xm	Um			
0401	Углеводороды предельные алифатического ряда С1-С10				0,0010000		0,0080000	1	0,000	131,1	0,5	0,000	81,6	0,5			
0602	Бензол				0,0010000		0,0080000	1	0,001	131,1	0,5	0,002	81,6	0,5			
0616	Ксилолы (смесь изомеров о-, м-, п-килол)				0,0000000		0,0010000	1	0,000	131,1	0,5	0,000	81,6	0,5			
0621	Толуол (Метилбензол)				0,0080000		0,0560000	1	0,001	131,1	0,5	0,003	81,6	0,5			
0898	Трихлорметан (хлороформ)				0,0000000		0,0010000	1	0,000	131,1	0,5	0,000	81,6	0,5			
+	81	3	86	труба	1	1	24,5	0,31	0,594	7,86997	20	1,0	-175,0	-308,0	-175,0	-308,0	0,00
Код в-ва	Наименование вещества				Выброс, (г/с)		Выброс, (т/г)	F	Лето: См/ПДК	Xm	Um	Зима: См/ПДК	Xm	Um			
0401	Углеводороды предельные алифатического ряда С1-С10				0,0050000		0,0390000	1	0,000	139,7	0,5	0,000	86,6	0,5			
0602	Бензол				0,0010000		0,0050000	1	0,001	139,7	0,5	0,002	86,6	0,5			
0616	Ксилолы (смесь изомеров о-, м-, п-килол)				0,0000000		0,0030000	1	0,000	139,7	0,5	0,000	86,6	0,5			
0621	Толуол (Метилбензол)				0,0040000		0,0260000	1	0,001	139,7	0,5	0,001	86,6	0,5			
1061	Этанол (этиловый спирт)				0,0010000		0,0040000	1	0,000	139,7	0,5	0,000	86,6	0,5			
1401	Пропан-2-он (ацетон)				0,0000000		0,0000000	1	0,000	139,7	0,5	0,000	86,6	0,5			
+	81	3	88	труба	1	1	24,5	0,25	0,219	4,46143	20	1,0	-187,0	-320,0	-187,0	-320,0	0,00
Код в-ва	Наименование вещества				Выброс, (г/с)		Выброс, (т/г)	F	Лето: См/ПДК	Xm	Um	Зима: См/ПДК	Xm	Um			
0401	Углеводороды предельные алифатического ряда С1-С10				0,0020000		0,0640000	1	0,000	139,7	0,5	0,000	70,1	0,5			
0602	Бензол				0,0000000		0,0110000	1	0,000	139,7	0,5	0,000	70,1	0,5			
0616	Ксилолы (смесь изомеров о-, м-, п-килол)				0,0000000		0,0110000	1	0,000	139,7	0,5	0,000	70,1	0,5			
0621	Толуол (Метилбензол)				0,0000000		0,0130000	1	0,000	139,7	0,5	0,000	70,1	0,5			

Учет при расч.	№ пл.	№ цеха	№ ист.	Наименование источника	Вар.	Тип	Высота ист. (м)	Диаметр устья (м)	Объем ГВС (куб.м/с)	Скорость ГВС (м/с)	Темп. ГВС (°С)	Коэф. рел.	Коорд. X1-ос. (м)	Коорд. Y1-ос. (м)	Коорд. X2-ос. (м)	Коорд. Y2-ос. (м)	Ширина источ. (м)
+	81	3	6003	неорганиз.	1	3	14,0	0,00	0	0,00000	20	1,0	-210,0	-364,0	-177,0	-395,0	56,00
Код в-ва		Наименование вещества			Выброс, (г/с)		Выброс, (т/г)		F	Лето:	См/ПДК	Xm	Um	Зима:	См/ПДК	Xm	Um
0401	Углеводороды предельные алифатического ряда С1-С10			0,5580000	15,9260000	1		0,007	79,8	0,5	0,007	79,8	0,5				
0602	Бензол			0,0690000	1,3160000	1		0,210	79,8	0,5	0,210	79,8	0,5				
0616	Ксилолы (смесь изомеров о-, м-, п-килол)			0,0000000	0,0000000	1		0,000	79,8	0,5	0,000	79,8	0,5				
0621	Толуол (Метилбензол)			1,2760000	36,7540000	1		0,648	79,8	0,5	0,648	79,8	0,5				
1052	Метанол (Метилвый спирт)			0,9230000	22,1880000	1		0,281	79,8	0,5	0,281	79,8	0,5				
+	81	3	6008	неорганиз.	1	3	8,0	0,00	0	0,00000	20	1,0	-255,0	-394,0	-212,0	-430,0	10,00
Код в-ва		Наименование вещества			Выброс, (г/с)		Выброс, (т/г)		F	Лето:	См/ПДК	Xm	Um	Зима:	См/ПДК	Xm	Um
0401	Углеводороды предельные алифатического ряда С1-С10			0,2420000	5,7390000	1		0,011	45,6	0,5	0,011	45,6	0,5				
0602	Бензол			0,0180000	0,5480000	1		0,202	45,6	0,5	0,202	45,6	0,5				
0616	Ксилолы (смесь изомеров о-, м-, п-килол)			0,0000000	0,0000000	1		0,000	45,6	0,5	0,000	45,6	0,5				
0621	Толуол (Метилбензол)			0,8280000	23,1190000	1		1,553	45,6	0,5	1,553	45,6	0,5				
1052	Метанол (Метилвый спирт)			0,0000000	0,0000000	1		0,000	45,6	0,5	0,000	45,6	0,5				
+	81	3	6010	неорганизованный	1	3	3,0	0,00	0	0,00000	20	1,0	-80,0	-402,0	-73,0	-409,0	7,00
Код в-ва		Наименование вещества			Выброс, (г/с)		Выброс, (т/г)		F	Лето:	См/ПДК	Xm	Um	Зима:	См/ПДК	Xm	Um
0401	Углеводороды предельные алифатического ряда С1-С10			0,0080000	0,1580000	1		0,004	17,1	0,5	0,004	17,1	0,5				
0621	Толуол (Метилбензол)			0,0130000	0,3560000	1		0,240	17,1	0,5	0,240	17,1	0,5				
+	81	4	35	вентпатрубок	1	6	19,0	0,14	0,011	0,71457	160	1,0	-98,0	-393,0	-98,0	-393,0	0,00
Код в-ва		Наименование вещества			Выброс, (г/с)		Выброс, (т/г)		F	Лето:	См/ПДК	Xm	Um	Зима:	См/ПДК	Xm	Um
0401	Углеводороды предельные алифатического ряда С1-С10			0,0380000	0,0050000	1		0,001	48	0,5	0,001	48	0,5				
0550	Углеводороды непредельные (алкены)			0,0000000	0,0000000	1		0,000	48	0,5	0,000	48	0,5				
0655	Углеводороды ароматические-производные бензола			0,3310000	0,0430000	1		2,268	48	0,5	2,268	48	0,5				
2754	Углеводороды предельные алифатического ряда С11-С19			0,0040000	0,0010000	1		0,003	48	0,5	0,003	48	0,5				
+	81	4	36	вентпатрубок	1	6	11,5	0,14	0,008	0,51969	120	1,0	-119,0	-399,0	-119,0	-399,0	0,00

Учет при расч.	№ пл.	№ цеха	№ ист.	Наименование источника	Вар.	Тип	Высота ист. (м)	Диаметр устья (м)	Объем ГВС (куб.м/с)	Скорость ГВС (м/с)	Темп. ГВС (°С)	Коэф. рел.	Коорд. X1-ос. (м)	Коорд. Y1-ос. (м)	Коорд. X2-ос. (м)	Коорд. Y2-ос. (м)	Ширина источ. (м)
Код в-ва				Наименование вещества	Выброс, (г/с)		Выброс, (т/г)		F	Лето: См/ПДК	Xм	Um	Зима: См/ПДК	Xм	Um		
0401				Углеводороды предельные алифатического ряда С1-С10	0,1170000		0,0040000		1	0,010	29,1	0,5	0,010	29,1	0,5		
0550				Углеводороды непредельные (алкены)	0,0000000		0,0000000		1	0,000	29,1	0,5	0,000	29,1	0,5		
0655				Углеводороды ароматические-производные бензола	0,1210000		0,0040000		1	2,657	29,1	0,5	2,657	29,1	0,5		
2754				Углеводороды предельные алифатического ряда С11-С19	0,0060000		0,0000000		1	0,013	29,1	0,5	0,013	29,1	0,5		
<b>+</b>	<b>81</b>	<b>4</b>	<b>37</b>	<b>вентиляционный патрубок</b>	<b>1</b>	<b>4</b>	<b>15,0</b>	<b>0,14</b>	<b>0,011</b>	<b>0,71457</b>	<b>160</b>	<b>1,0</b>	<b>-130,0</b>	<b>-395,0</b>	<b>-122,0</b>	<b>-390,0</b>	<b>15,00</b>
Код в-ва				Наименование вещества	Выброс, (г/с)		Выброс, (т/г)		F	Лето: См/ПДК	Xм	Um	Зима: См/ПДК	Xм	Um		
0333				Сероводород	0,0110000		0,0020000		1	1,621	38	0,5	1,621	38	0,5		
0337				Углерод оксид (окись углерода)	0,0180000		0,0020000		1	0,004	38	0,5	0,004	38	0,5		
0401				Углеводороды предельные алифатического ряда С1-С10	0,1520000		0,0310000		1	0,007	38	0,5	0,007	38	0,5		
0550				Углеводороды непредельные (алкены)	0,0000000		0,0000000		1	0,000	38	0,5	0,000	38	0,5		
0655				Углеводороды ароматические-производные бензола	0,3310000		0,0260000		1	3,901	38	0,5	3,901	38	0,5		
2754				Углеводороды предельные алифатического ряда С11-С19	0,0130000		0,0040000		1	0,015	38	0,5	0,015	38	0,5		
<b>+</b>	<b>81</b>	<b>4</b>	<b>38</b>	<b>выхлоп вентилятора</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>6,0</b>	<b>0,60</b>	<b>2,764</b>	<b>9,77565</b>	<b>20</b>	<b>1,0</b>	<b>-256,0</b>	<b>-427,0</b>	<b>-256,0</b>	<b>-427,0</b>	<b>0,00</b>
Код в-ва				Наименование вещества	Выброс, (г/с)		Выброс, (т/г)		F	Лето: См/ПДК	Xм	Um	Зима: См/ПДК	Xм	Um		
0401				Углеводороды предельные алифатического ряда С1-С10	0,0070000		0,2060000		1	0,000	86,9	1,3	0,000	92,1	1,5		
<b>+</b>	<b>81</b>	<b>4</b>	<b>74</b>	<b>выхлоп вентилятора</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>6,0</b>	<b>0,60</b>	<b>0,922</b>	<b>3,26091</b>	<b>20</b>	<b>1,0</b>	<b>-245,0</b>	<b>-438,0</b>	<b>-245,0</b>	<b>-438,0</b>	<b>0,00</b>
Код в-ва				Наименование вещества	Выброс, (г/с)		Выброс, (т/г)		F	Лето: См/ПДК	Xм	Um	Зима: См/ПДК	Xм	Um		
0401				Углеводороды предельные алифатического ряда С1-С10	0,0020000		0,0700000		1	0,000	34,2	0,5	0,000	46,3	1		
<b>+</b>	<b>81</b>	<b>4</b>	<b>6005</b>	<b>неорганиз.</b>	<b>1</b>	<b>3</b>	<b>5,0</b>	<b>0,00</b>	<b>0</b>	<b>0,00000</b>	<b>20</b>	<b>1,0</b>	<b>-111,0</b>	<b>-381,0</b>	<b>-81,0</b>	<b>-413,0</b>	<b>4,00</b>
Код в-ва				Наименование вещества	Выброс, (г/с)		Выброс, (т/г)		F	Лето: См/ПДК	Xм	Um	Зима: См/ПДК	Xм	Um		
0333				Сероводород	0,0040000		0,0010000		1	1,684	28,5	0,5	1,684	28,5	0,5		
0337				Углерод оксид (окись углерода)	0,0050000		0,0010000		1	0,003	28,5	0,5	0,003	28,5	0,5		
0401				Углеводороды пред.алиф. ряда С1-С10	0,1240000		0,0220000		1	0,017	28,5	0,5	0,017	28,5	0,5		

Учет при расч.	№ пл.	№ цеха	№ ист.	Наименование источника	Вар.	Тип	Высота ист. (м)	Диаметр устья (м)	Объем ГВС (куб.м/с)	Скорость ГВС (м/с)	Темп. ГВС (°С)	Коэф. рел.	Коорд. X1-ос. (м)	Коорд. Y1-ос. (м)	Коорд. X2-ос. (м)	Коорд. Y2-ос. (м)	Ширина источ. (м)
0550				Углеводороды непредельные (алкены)	0,0000000		0,0000000		1	0,000	28,5	0,5	0,000	28,5	0,5		
0655				Углеводороды ароматические-производные бензола	0,1420000		0,0250000		1	4,783	28,5	0,5	4,783	28,5	0,5		
2754				Углеводороды предельные алифатического ряда С11-С19	0,0200000		0,0040000		1	0,067	28,5	0,5	0,067	28,5	0,5		
+	81	4	6009	неорганизованный	1	3	3,0	0,00	0	0,00000	20	1,0	-233,0	-343,0	-227,0	-347,0	14,00
Код в-ва	Наименование вещества				Выброс, (г/с)		Выброс, (т/г)		F	Лето: См/ПДК	Xm	Um	Зима: См/ПДК	Xm	Um		
0322	Серная кислота				0,0000000		0,0000000		1	0,000	17,1	0,5	0,000	17,1	0,5		
0641	Алкилбензол линейный (ЛАБ)				0,0000000		0,0000000		1	0,000	17,1	0,5	0,000	17,1	0,5		
2754	Углеводороды предельные алифатического ряда С11-С19				0,0000000		0,0000000		1	0,000	17,1	0,5	0,000	17,1	0,5		
3347	Алкилбензолсульфокислота (ЛАБСК)				0,0000000		0,0000000		1	0,000	17,1	0,5	0,000	17,1	0,5		
+	81	4	6014	неорганизованный	1	3	5,0	0,00	0	0,00000	20	1,0	-144,0	-403,0	-140,0	-406,0	23,00
Код в-ва	Наименование вещества				Выброс, (г/с)		Выброс, (т/г)		F	Лето: См/ПДК	Xm	Um	Зима: См/ПДК	Xm	Um		
0333	Сероводород				0,0040000		0,0000000		1	1,684	28,5	0,5	1,684	28,5	0,5		
0337	Углерод оксид (окись углерода)				0,0050000		0,0000000		1	0,003	28,5	0,5	0,003	28,5	0,5		
0401	Углеводороды предельные алифатического ряда С1-С10				0,1240000		0,0070000		1	0,017	28,5	0,5	0,017	28,5	0,5		
0550	Углеводороды непредельные (алкены)				0,0000000		0,0000000		1	0,000	28,5	0,5	0,000	28,5	0,5		
0655	Углеводороды ароматические-производные бензола				0,5530000		0,0410000		1	18,628	28,5	0,5	18,628	28,5	0,5		
2754	Углеводороды предельные алифатического ряда С11-С19				0,0200000		0,0010000		1	0,067	28,5	0,5	0,067	28,5	0,5		
+	81	5	39	труба	1	1	6,5	0,40	1,248	9,93127	20	1,0	-274,0	-197,0	-274,0	-197,0	0,00
Код в-ва	Наименование вещества				Выброс, (г/с)		Выброс, (т/г)		F	Лето: См/ПДК	Xm	Um	Зима: См/ПДК	Xm	Um		
0401	Углеводороды предельные алифатического ряда С1-С10				0,0020000		0,0480000		1	0,000	58,9	0,8	0,000	68,1	1,1		
0602	Бензол				0,0000000		0,0130000		1	0,000	58,9	0,8	0,000	68,1	1,1		
0616	Ксилолы (смесь изомеров о-, м-, п-ксилол)				0,0000000		0,0120000		1	0,000	58,9	0,8	0,000	68,1	1,1		
0621	Толуол (Метилбензол)				0,0010000		0,0400000		1	0,002	58,9	0,8	0,001	68,1	1,1		
+	81	5	40	дефлектор	1	4	6,5	0,60	0,17	0,60125	20	1,0	-294,0	-185,0	-283,0	-196,0	0,60

Учет при расч.	№ пл.	№ цеха	№ ист.	Наименование источника	Вар.	Тип	Высота ист. (м)	Диаметр устья (м)	Объем ГВС (куб.м/с)	Скорость ГВС (м/с)	Темп. ГВС (°С)	Коэф. рел.	Коорд. X1-ос. (м)	Коорд. Y1-ос. (м)	Коорд. X2-ос. (м)	Коорд. Y2-ос. (м)	Ширина источ. (м)	
Код в-ва				Наименование вещества	Выброс, (г/с)		Выброс, (т/г)		F	Лето:	См/ПДК	Xm	Um	Зима:	См/ПДК	Xm	Um	
0401				Углеводороды предельные алифатического ряда С1-С10	0,0000000		0,0120000		1	0,000	37,1	0,5	0,000		21,1	0,6		
0602				Бензол	0,0000000		0,0030000		1	0,000	37,1	0,5	0,000		21,1	0,6		
0616				Ксилолы (смесь изомеров о-, м-, п-килол)	0,0000000		0,0030000		1	0,000	37,1	0,5	0,000		21,1	0,6		
0621				Толуол (Метилбензол)	0,0000000		0,0080000		1	0,000	37,1	0,5	0,000		21,1	0,6		
+	81	5	41	труба	1	1	6,5	0,40	0,714	5,68183	20	1,0	-273,0	-213,0	-273,0	-213,0	0,00	
Код в-ва				Наименование вещества	Выброс, (г/с)		Выброс, (т/г)		F	Лето:	См/ПДК	Xm	Um	Зима:	См/ПДК	Xm	Um	
0401				Углеводороды предельные алифатического ряда С1-С10	0,0010000		0,0460000		1	0,000	37,1	0,5	0,000		48	0,9		
0602				Бензол	0,0000000		0,0060000		1	0,000	37,1	0,5	0,000		48	0,9		
0616				Ксилолы (смесь изомеров о-, м-, п-килол)	0,0000000		0,0060000		1	0,000	37,1	0,5	0,000		48	0,9		
0621				Толуол (Метилбензол)	0,0010000		0,0270000		1	0,003	37,1	0,5	0,002		48	0,9		
+	81	5	42	дефлектор	1	4	6,0	0,35	0,067	0,69638	20	1,0	-279,0	-201,0	-273,0	-207,0	0,35	
Код в-ва				Наименование вещества	Выброс, (г/с)		Выброс, (т/г)		F	Лето:	См/ПДК	Xm	Um	Зима:	См/ПДК	Xm	Um	
0401				Углеводороды предельные алифатического ряда С1-С10	0,0000000		0,0060000		1	0,000	34,2	0,5	0,000		16,9	0,5		
0602				Бензол	0,0000000		0,0010000		1	0,000	34,2	0,5	0,000		16,9	0,5		
0616				Ксилолы (смесь изомеров о-, м-, п-килол)	0,0000000		0,0010000		1	0,000	34,2	0,5	0,000		16,9	0,5		
0621				Толуол (Метилбензол)	0,0000000		0,0040000		1	0,000	34,2	0,5	0,000		16,9	0,5		
+	81	5	43	вентпатрубок	1	1	8,6	0,15	0,006	0,33953	60	1,0	-361,0	-259,0	-361,0	-259,0	0,00	
Код в-ва				Наименование вещества	Выброс, (г/с)		Выброс, (т/г)		F	Лето:	См/ПДК	Xm	Um	Зима:	См/ПДК	Xm	Um	
0333				Сероводород	0,0000000		0,0000000		1	0,000	21,8	0,5	0,000		21,8	0,5		
0401				Углеводороды предельные алифатического ряда С1-С10	0,0010000		0,0000000		1	0,000	21,8	0,5	0,000		21,8	0,5		
0550				Углеводороды непредельные (алкены)	0,0000000		0,0000000		1	0,000	21,8	0,5	0,000		21,8	0,5		
0655				Углеводороды ароматические-производные бензола	0,0000000		0,0000000		1	0,000	21,8	0,5	0,000		21,8	0,5		
2754				Углеводороды предельные алифатического ряда С11-С19	0,0020000		0,0000000		1	0,009	21,8	0,5	0,009		21,8	0,5		

Учет при расч.	№ пл.	№ цеха	№ ист.	Наименование источника	Вар.	Тип	Высота ист. (м)	Диаметр устья (м)	Объем ГВС (куб.м/с)	Скорость ГВС (м/с)	Темп. ГВС (°С)	Коэф. рел.	Коорд. X1-ос. (м)	Коорд. Y1-ос. (м)	Коорд. X2-ос. (м)	Коорд. Y2-ос. (м)	Ширина источ. (м)
+	81	5	44	вентпатрубок	1	1	8,6	0,35	0,006	0,06236	60	1,0	-350,0	-249,0	-350,0	-249,0	0,00
Код в-ва				Наименование вещества			Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето: См/ПДК	Xm	Um	Зима: См/ПДК	Xm	Um		
0333				Сероводород			0,0000000	0,0000000	1	0,000	21,5	0,5	0,000	21,5	0,5		
0401				Углеводороды предельные алифатического ряда C1-C10			0,0010000	0,0000000	1	0,000	21,5	0,5	0,000	21,5	0,5		
0550				Углеводороды непредельные (алкены)			0,0000000	0,0000000	1	0,000	21,5	0,5	0,000	21,5	0,5		
0655				Углеводороды ароматические-производные бензола			0,0000000	0,0000000	1	0,000	21,5	0,5	0,000	21,5	0,5		
2754				Углеводороды предельные алифатического ряда C11-C19			0,0020000	0,0000000	1	0,009	21,5	0,5	0,009	21,5	0,5		
+	81	5	45	вентпатрубок	1	4	7,3	0,10	0,006	0,76394	60	1,0	-338,0	-291,0	-322,0	-276,0	7,00
Код в-ва				Наименование вещества			Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето: См/ПДК	Xm	Um	Зима: См/ПДК	Xm	Um		
0401				Углеводороды предельные алифатического ряда C1-C10			0,0010000	0,0000000	1	0,000	18,7	0,5	0,000	18,7	0,5		
0550				Углеводороды непредельные (алкены)			0,0000000	0,0000000	1	0,000	18,7	0,5	0,000	18,7	0,5		
0655				Углеводороды ароматические-производные бензола			0,0010000	0,0000000	1	0,062	18,7	0,5	0,062	18,7	0,5		
2754				Углеводороды предельные алифатического ряда C11-C19			0,0020000	0,0010000	1	0,012	18,7	0,5	0,012	18,7	0,5		
+	81	5	46	вентпатрубок	1	4	7,3	0,10	0,004	0,50930	60	1,0	-316,0	-269,0	-312,0	-265,0	7,00
Код в-ва				Наименование вещества			Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето: См/ПДК	Xm	Um	Зима: См/ПДК	Xm	Um		
0514				Изобутилен (2-Метилпропен-1)			0,1320000	0,1270000	1	0,083	18,5	0,5	0,083	18,5	0,5		
2754				Углеводороды предельные алифатического ряда C11-C19			0,0260000	0,0130000	1	0,164	18,5	0,5	0,164	18,5	0,5		
+	81	5	47	вентпатрубок	1	4	9,8	0,16	0,006	0,29842	40	1,0	-318,0	-217,0	-304,0	-234,0	20,00
Код в-ва				Наименование вещества			Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето: См/ПДК	Xm	Um	Зима: См/ПДК	Xm	Um		
0401				Углеводороды предельные алифатического ряда C1-C10			0,0060000	0,0000000	1	0,001	24,7	0,5	0,001	24,7	0,5		
0550				Углеводороды непредельные (алкены)			0,0000000	0,0000000	1	0,000	24,7	0,5	0,000	24,7	0,5		
0655				Углеводороды ароматические-производные бензола			0,0550000	0,0010000	1	1,771	24,7	0,5	1,771	24,7	0,5		
2754				Углеводороды предельные алифатического ряда C11-C19			0,0010000	0,0000000	1	0,003	24,7	0,5	0,003	24,7	0,5		
+	81	5	48	вентпатрубок	1	4	8,4	0,15	0,006	0,33953	60	1,0	-343,0	-238,0	-332,0	-231,0	10,00



Учет при расч.	№ пл.	№ цеха	№ ист.	Наименование источника	Вар.	Тип	Высота ист. (м)	Диаметр устья (м)	Объем ГВС (куб.м/с)	Скорость ГВС (м/с)	Темп. ГВС (°С)	Коэф. рел.	Коорд. X1-ос. (м)	Коорд. Y1-ос. (м)	Коорд. X2-ос. (м)	Коорд. Y2-ос. (м)	Ширина источ. (м)
Код в-ва Наименование вещества					Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)		F	Лето: См/ПДК	Xм	Um	Зима: См/ПДК	Xм	Um			
2702 Алкилфенолы					0,0000000	0,0000000		1	0,000	21,3	0,5	0,000	21,3	0,5			
+	81	5	49	вентпатрубок	1	4	6,4	0,05	0,006	3,05577	20	1,0	-290,0	-243,0	-287,0	-241,0	7,00
Код в-ва Наименование вещества					Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)		F	Лето: См/ПДК	Xм	Um	Зима: См/ПДК	Xм	Um			
1042 Бутан-1-ол (бутиловый спирт)					0,1090000	0,0010000		1	2,064	36,5	0,5	8,372	17,2	0,5			
+	81	5	50	вентпатрубок	1	4	6,4	0,05	0,006	3,05577	25	1,0	-297,0	-252,0	-294,0	-248,0	7,00
Код в-ва Наименование вещества					Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)		F	Лето: См/ПДК	Xм	Um	Зима: См/ПДК	Xм	Um			
0401 Углеводороды предельные алифатического ряда C1-C10					0,0000000	0,0000000		1	0,000	17,2	0,5	0,000	17,2	0,5			
0550 Углеводороды непредельные (алкены)					0,0000000	0,0000000		1	0,000	17,2	0,5	0,000	17,2	0,5			
0655 Углеводороды ароматические-производные бензола					0,0010000	0,0000000		1	0,077	17,2	0,5	0,077	17,2	0,5			
2754 Углеводороды предельные алифатического ряда C11-C19					0,0000000	0,0000000		1	0,000	17,2	0,5	0,000	17,2	0,5			
+	81	5	51	вентиляционный патрубок	1	4	8,4	0,15	0,011	0,62247	60	1,0	-347,0	-273,0	-326,0	-252,0	7,00
Код в-ва Наименование вещества					Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)		F	Лето: См/ПДК	Xм	Um	Зима: См/ПДК	Xм	Um			
0401 Углеводороды предельные алифатического ряда C1-C10					0,0060000	0,0020000		1	0,001	21,6	0,5	0,001	21,6	0,5			
0550 Углеводороды непредельные (алкены)					0,0000000	0,0000000		1	0,000	21,6	0,5	0,000	21,6	0,5			
0655 Углеводороды ароматические-производные бензола					0,0180000	0,0050000		1	0,797	21,6	0,5	0,797	21,6	0,5			
2754 Углеводороды предельные алифатического ряда C11-C19					0,0040000	0,0010000		1	0,018	21,6	0,5	0,018	21,6	0,5			
+	81	5	52	вентпатрубок	1	6	6,6	0,05	0,006	3,05577	20	1,0	-310,0	-255,0	-310,0	-255,0	0,00
Код в-ва Наименование вещества					Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)		F	Лето: См/ПДК	Xм	Um	Зима: См/ПДК	Xм	Um			
1051 Пропан-2-ол (изопропиловый спирт)					0,5590000	0,0100000		1	1,642	37,6	0,5	6,691	17,6	0,5			
+	81	5	53	вентпатрубок	1	7	6,8	0,05	0,006	3,05577	20	1,0	-321,0	-240,0	-314,0	-247,0	15,00
Код в-ва Наименование вещества					Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)		F	Лето: См/ПДК	Xм	Um	Зима: См/ПДК	Xм	Um			
1050 2-Этилгексанол (изооктиловый спирт)					0,0020000	0,0000000		1	0,022	38,8	0,5	0,090	18,1	0,5			
+	81	5	54	вентпатрубок	1	1	10,3	0,15	0,011	0,62247	20	1,0	-248,0	-287,0	-248,0	-287,0	0,00
Код в-ва Наименование вещества					Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)		F	Лето: См/ПДК	Xм	Um	Зима: См/ПДК	Xм	Um			

Учет при расч.	№ пл.	№ цеха	№ ист.	Наименование источника	Вар.	Тип	Высота ист. (м)	Диаметр устья (м)	Объем ГВС (куб.м/с)	Скорость ГВС (м/с)	Темп. ГВС (°С)	Коэф. рел.	Коорд. X1-ос. (м)	Коорд. Y1-ос. (м)	Коорд. X2-ос. (м)	Коорд. Y2-ос. (м)	Ширина источ. (м)
2754				Углеводороды предельные алифатического ряда С11-С19	0,0760000		0,0040000		1	0,047	58,7	0,5	0,212	26,3	0,5		
+	81	5	55	дыхательный клапан	1	4	10,3	0,35	0,011	0,11433	50	1,0	-277,0	-318,0	-262,0	-301,0	15,00
Код в-ва	Наименование вещества				Выброс, (г/с)		Выброс, (т/г)		F	Лето: См/ПДК	Xм	Um	Зима: См/ПДК	Xм	Um		
0401	Углеводороды предельные алифатического ряда С1-С10				0,0130000		0,0000000		1	0,002	25,9	0,5	0,002	25,9	0,5		
0550	Углеводороды непредельные (алкены)				0,0000000		0,0000000		1	0,000	25,9	0,5	0,000	25,9	0,5		
0655	Углеводороды ароматические-производные бензола				0,1100000		0,0010000		1	3,174	25,9	0,5	3,174	25,9	0,5		
2754	Углеводороды предельные алифатического ряда С11-С19				0,0010000		0,0000000		1	0,003	25,9	0,5	0,003	25,9	0,5		
	81	5	56	дыхательный клапан	1	4	10,3	0,15	0,011	0,62247	60	1,0	-294,0	-301,0	-280,0	-284,0	15,00
Код в-ва	Наименование вещества				Выброс, (г/с)		Выброс, (т/г)		F	Лето: См/ПДК	Xм	Um	Зима: См/ПДК	Xм	Um		
0401	Углеводороды предельные алифатического ряда С1-С10				0,0130000		0,0060000		1	0,001	26,3	0,5	0,001	26,3	0,5		
0550	Углеводороды непредельные (алкены)				0,0000000		0,0000000		1	0,000	26,3	0,5	0,000	26,3	0,5		
0655	Углеводороды ароматические-производные бензола				0,1100000		0,0010000		1	3,068	26,3	0,5	3,068	26,3	0,5		
2754	Углеводороды предельные алифатического ряда С11-С19				0,0040000		0,0020000		1	0,011	26,3	0,5	0,011	26,3	0,5		
+	81	5	57	вентпатрубок	1	4	10,2	0,15	0,006	0,33953	50	1,0	-322,0	-329,0	-308,0	-315,0	15,00
Код в-ва	Наименование вещества				Выброс, (г/с)		Выброс, (т/г)		F	Лето: См/ПДК	Xм	Um	Зима: См/ПДК	Xм	Um		
0401	Углеводороды предельные алифатического ряда С1-С10				0,0130000		0,0060000		1	0,002	25,7	0,5	0,002	25,7	0,5		
0550	Углеводороды непредельные (алкены)				0,0000000		0,0000000		1	0,000	25,7	0,5	0,000	25,7	0,5		
0655	Углеводороды ароматические-производные бензола				0,1100000		0,0050000		1	3,224	25,7	0,5	3,224	25,7	0,5		
2754	Углеводороды предельные алифатического ряда С11-С19				0,0040000		0,0020000		1	0,012	25,7	0,5	0,012	25,7	0,5		
	81	5	58	вентпатрубок	1	6	10,3	0,15	0,011	0,62247	40	1,0	-305,0	-343,0	-305,0	-343,0	0,00
Код в-ва	Наименование вещества				Выброс, (г/с)		Выброс, (т/г)		F	Лето: См/ПДК	Xм	Um	Зима: См/ПДК	Xм	Um		
0401	Углеводороды предельные алифатического ряда С1-С10				0,0060000		0,0010000		1	0,001	26,3	0,5	0,001	26,3	0,5		
0550	Углеводороды непредельные (алкены)				0,0000000		0,0000000		1	0,000	26,3	0,5	0,000	26,3	0,5		

Учет при расч.	№ пл.	№ цеха	№ ист.	Наименование источника	Вар.	Тип	Высота ист. (м)	Диаметр устья (м)	Объем ГВС (куб.м/с)	Скорость ГВС (м/с)	Темп. ГВС (°С)	Коэф. рел.	Коорд. X1-ос. (м)	Коорд. Y1-ос. (м)	Коорд. X2-ос. (м)	Коорд. Y2-ос. (м)	Ширина источ. (м)
0655				Углеводороды ароматические-производные бензола	0,002	20000	0,000	0000	1	0,056	26,3	0,5	0,056	26,3	0,5		
2754				Углеводороды предельные алифатического ряда C11-C19	0,001	10000	0,001	10000	1	0,003	26,3	0,5	0,003	26,3	0,5		
+	81	5	59	вентпатрубок	1	1	10,3	0,15	0,006	0,33953	25	1,0	-291,0	-332,0	-291,0	-332,0	0,00
Код в-ва	Наименование вещества				Выброс, (г/с)		Выброс, (т/г)		F	Лето: См/ПДК	Xm	Um	Зима: См/ПДК	Xm	Um		
0401	Углеводороды предельные алифатического ряда C1-C10				0,0000000		0,0000000		1	0,000	26	0,5	0,000	26	0,5		
0550	Углеводороды непредельные (алкены)				0,0000000		0,0000000		1	0,000	26	0,5	0,000	26	0,5		
0655	Углеводороды ароматические-производные бензола				0,0000000		0,0000000		1	0,000	26	0,5	0,000	26	0,5		
2754	Углеводороды предельные алифатического ряда C11-C19				0,0000000		0,0010000		1	0,000	26	0,5	0,000	26	0,5		
+	81	5	60	вентпатрубок	1	6	6,4	0,05	0,004	2,03718	60	1,0	-294,0	-158,0	-294,0	-158,0	0,00
Код в-ва	Наименование вещества				Выброс, (г/с)		Выброс, (т/г)		F	Лето: См/ПДК	Xm	Um	Зима: См/ПДК	Xm	Um		
0514	Изобутилен (2-Метилпропен-1)				0,1320000		0,0340000		1	0,107	16,7	0,5	0,107	16,7	0,5		
2754	Углеводороды предельные алифатического ряда C11-C19				0,0260000		0,0040000		1	0,210	16,7	0,5	0,210	16,7	0,5		
	81	5	61	вентпатрубок	1	6	6,6	0,05	0,006	3,05577	60	1,0	-307,0	-252,0	-307,0	-252,0	0,00
Код в-ва	Наименование вещества				Выброс, (г/с)		Выброс, (т/г)		F	Лето: См/ПДК	Xm	Um	Зима: См/ПДК	Xm	Um		
0401	Углеводороды предельные алифатического ряда C1-C10				0,0010000		0,0000000		1	0,000	17,6	0,5	0,000	17,6	0,5		
0550	Углеводороды непредельные (алкены)				0,0000000		0,0000000		1	0,000	17,6	0,5	0,000	17,6	0,5		
0655	Углеводороды ароматические-производные бензола				0,0010000		0,0000000		1	0,072	17,6	0,5	0,072	17,6	0,5		
2754	Углеводороды предельные алифатического ряда C11-C19				0,0020000		0,0000000		1	0,014	17,6	0,5	0,014	17,6	0,5		
+	81	5	62	дыхательный клапан	1	1	8,8	0,15	0,006	0,33953	20	1,0	-336,0	-263,0	-336,0	-263,0	0,00
Код в-ва	Наименование вещества				Выброс, (г/с)		Выброс, (т/г)		F	Лето: См/ПДК	Xm	Um	Зима: См/ПДК	Xm	Um		
1048	2-Метилпропан-1-ол (изобутиловой спирт)				0,1690000		0,0280000		1	1,522	50,2	0,5	6,954	22,3	0,5		
+	81	5	6006	неорганиз.	1	3	5,0	0,00	0	0,00000	20	1,0	-294,0	-144,0	-248,0	-192,0	10,00
Код в-ва	Наименование вещества				Выброс, (г/с)		Выброс, (т/г)		F	Лето: См/ПДК	Xm	Um	Зима: См/ПДК	Xm	Um		
0333	Сероводород				0,0000000		0,0000000		1	0,000	28,5	0,5	0,000	28,5	0,5		

Учет при расч.	№ пл.	№ цеха	№ ист.	Наименование источника	Вар.	Тип	Высота ист. (м)	Диаметр устья (м)	Объем ГВС (куб.м/с)	Скорость ГВС (м/с)	Темп. ГВС (°С)	Коэф. рел.	Коорд. X1-ос. (м)	Коорд. Y1-ос. (м)	Коорд. X2-ос. (м)	Коорд. Y2-ос. (м)	Ширина источ. (м)
0401				Углеводороды предельные алифатического ряда С1-С10	0,0180000		0,0050000	1	0,002	28,5	0,5		0,002	28,5	0,5		
0550				Углеводороды непредельные (алкены)	0,0000000		0,0000000	1	0,000	28,5	0,5		0,000	28,5	0,5		
0655				Углеводороды ароматические-производные бензола	0,0170000		0,0050000	1	0,573	28,5	0,5		0,573	28,5	0,5		
1048				2-Метилпропан-1-ол (изобутиловый спирт)	0,0010000		0,0000000	1	0,034	28,5	0,5		0,034	28,5	0,5		
1050				2-Этилгексанол (изооктиловый спирт)	0,0000000		0,0000000	1	0,000	28,5	0,5		0,000	28,5	0,5		
2754				Углеводороды предельные алифатического ряда С11-С19	0,0050000		0,0020000	1	0,017	28,5	0,5		0,017	28,5	0,5		
+	81	5	6007	неорганиз.	1	3	5,0	0,00	0	0,00000	30	1,0	-283,0	-172,0	-270,0	-185,0	7,00
Код в-ва	Наименование вещества				Выброс, (г/с)		Выброс, (т/г)	F	Лето:	См/ПДК	Xm	Um	Зима:	См/ПДК	Xm	Um	
0333	Сероводород				0,0000000		0,0000000	1	0,000	28,5	0,5		0,000	28,5	0,5		
0401	Углеводороды предельные алифатического ряда С1-С10				0,0180000		0,0030000	1	0,002	28,5	0,5		0,002	28,5	0,5		
0514	Изобутилен (2-Метилпропен-1)				0,0010000		0,0010000	1	0,000	28,5	0,5		0,000	28,5	0,5		
0550	Углеводороды непредельные (алкены)				0,0000000		0,0000000	1	0,000	28,5	0,5		0,000	28,5	0,5		
0655	Углеводороды ароматические-производные бензола				0,0260000		0,0030000	1	0,876	28,5	0,5		0,876	28,5	0,5		
2754	Углеводороды предельные алифатического ряда С11-С19				0,0060000		0,0010000	1	0,020	28,5	0,5		0,020	28,5	0,5		
+	81	6	64	дефлектор	1	1	4,6	0,60	0,229	0,80992	20	1,0	-184,0	-458,0	-184,0	-458,0	0,00
Код в-ва	Наименование вещества				Выброс, (г/с)		Выброс, (т/г)	F	Лето:	См/ПДК	Xm	Um	Зима:	См/ПДК	Xm	Um	
2735	Масло минеральное нефтяное				0,0000000		0,0000000	1	0,000	26,2	0,5		0,000	19,9	0,7		
2908	Пыль неорганическая, содержащая SiO2 менее 70%				0,0050000		0,0040000	3	0,205	13,1	0,5		0,380	9,9	0,7		
+	81	6	65	труба	1	1	3,5	0,25	0,348	7,08940	20	1,0	-178,0	-476,0	-178,0	-476,0	0,00
Код в-ва	Наименование вещества				Выброс, (г/с)		Выброс, (т/г)	F	Лето:	См/ПДК	Xm	Um	Зима:	См/ПДК	Xm	Um	
0123	Железо (II) оксид (в пересчете на железо)				0,0070000		0,0040000	1	0,185	26,3	0,7		0,150	29,9	0,9		
0143	Марганец и его соединения в пересчете на марганца (IV)				0,0010000		0,0000000	1	0,529	26,3	0,7		0,428	29,9	0,9		
0203	Хром (VI)				0,0002710		0,0000190	1	0,717	26,3	0,7		0,580	29,9	0,9		
0301	Азота (IV) оксид (Азота диоксид)				0,0010000		0,0000000	1	0,021	26,3	0,7		0,017	29,9	0,9		

Учет при расч.	№ пл.	№ цеха	№ ист.	Наименование источника	Вар.	Тип	Высота ист. (м)	Диаметр устья (м)	Объем ГВС (куб.м/с)	Скорость ГВС (м/с)	Темп. ГВС (°С)	Коэф. рел.	Коорд. X1-ос. (м)	Коорд. Y1-ос. (м)	Коорд. X2-ос. (м)	Коорд. Y2-ос. (м)	Ширина источ. (м)
0342				Фтористые газообразные соединения (в пересчете на фтор) - гидроф	0,001	10000	0,0000000		1	0,265	26,3	0,7	0,214	29,9	0,9		
0382				Фтористые газообразные соединения (в пересчете на фтор): кремний	0,001	10000	0,0000000		1	0,265	26,3	0,7	0,214	29,9	0,9		
2908				Пыль неорганическая, содержащая SiO2 менее 70%	0,001	10000	0,0000000		1	0,018	26,3	0,7	0,014	29,9	0,9		
+	81	6	93	вентпатрубок	1	6	16,3	0,05	0,006	3,05577	38	1,0	-7,0	-9,0	-7,0	-9,0	0,00
Код в-ва	Наименование вещества				Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето: См/ПДК	Xm	Um	Зима: См/ПДК	Xm	Um				
1078	Этан-1,2-диол (гликоль, этиленгликоль)				0,0220000	0,0010000	1	0,021	41,7	0,5	0,021	41,7	0,5				
+	81	6	96	вентпатрубок	1	1	16,3	0,05	0,006	3,05577	38	1,0	-5,0	-6,0	-5,0	-6,0	0,00
Код в-ва	Наименование вещества				Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето: См/ПДК	Xm	Um	Зима: См/ПДК	Xm	Um				
1050	2-Этилгексанол (изооктиловый спирт)				0,0120000	0,0010000	1	0,076	41,7	0,5	0,076	41,7	0,5				
+	81	6	97	труба	1	1	26,0	0,40	2,361	18,78824	25	1,0	7,0	-21,0	7,0	-21,0	0,00
Код в-ва	Наименование вещества				Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето: См/ПДК	Xm	Um	Зима: См/ПДК	Xm	Um				
0333	Сероводород				0,0000000	0,0000000	1	0,000	127,5	0,5	0,000	178,8	0,9				
0401	Углеводороды предельные алифатического ряда C1-C10				0,0050000	0,0500000	1	0,000	127,5	0,5	0,000	178,8	0,9				
0621	Толуол (Метилбензол)				0,0360000	0,3550000	1	0,005	127,5	0,5	0,004	178,8	0,9				
1071	Гидроксibenзол (Фенол)				0,0000000	0,0040000	1	0,000	127,5	0,5	0,000	178,8	0,9				
+	81	6	98	труба	1	1	26,0	0,40	3,076	24,47803	25	1,0	3,0	-17,0	3,0	-17,0	0,00
Код в-ва	Наименование вещества				Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето: См/ПДК	Xm	Um	Зима: См/ПДК	Xm	Um				
0333	Сероводород				0,0000000	0,0000000	1	0,000	148,7	0,5	0,000	208,4	1				
0401	Углеводороды предельные алифатического ряда C1-C10				0,0060000	0,0550000	1	0,000	148,7	0,5	0,000	208,4	1				
0621	Толуол (Метилбензол)				0,0430000	0,4220000	1	0,005	148,7	0,5	0,003	208,4	1				
1071	Гидроксibenзол (Фенол)				0,0000000	0,0030000	1	0,000	148,7	0,5	0,000	208,4	1				
+	81	6	99	труба	1	1	26,0	0,40	2,777	22,09866	25	1,0	2,0	-20,0	2,0	-20,0	0,00
Код в-ва	Наименование вещества				Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Лето: См/ПДК	Xm	Um	Зима: См/ПДК	Xm	Um				
0333	Сероводород				0,0000000	0,0000000	1	0,000	138,5	0,5	0,000	196,3	1				
0401	Углеводороды предельные алифатического				0,0050000	0,0460000	1	0,000	138,5	0,5	0,000	196,3	1				

Учет при расч.	№ пл.	№ цеха	№ ист.	Наименование источника	Вар.	Тип	Высота ист. (м)	Диаметр устья (м)	Объем ГВС (куб.м/с)	Скорость ГВС (м/с)	Темп. ГВС (°С)	Коэф. рел.	Коорд. X1-ос. (м)	Коорд. Y1-ос. (м)	Коорд. X2-ос. (м)	Коорд. Y2-ос. (м)	Ширина источ. (м)
ряда С1-С10																	
	0621			Толуол (Метилбензол)	0,0400000		0,3910000		1	0,005	138,5	0,5	0,003	196,3	1		
	1071			Гидроксibenзол (Фенол)	0,0000000		0,0040000		1	0,000	138,5	0,5	0,000	196,3	1		
+	81	6	6016	неорганизованный	1	3	5,0	0,00	0	0,00000	0	1,0	-113,0	-336,0	-97,0	-352,0	6,00
Код в-ва				Наименование вещества	Выброс, (г/с)		Выброс, (т/г)	F	Лето:	См/ПДК	Xm	Um	Зима:	См/ПДК	Xm	Um	
0301				Азота (IV) оксид (Азота диоксид)	0,0130000		0,0060000	1		0,175	28,5	0,5		0,175	28,5	0,5	
0328				Углерод чёрный (Сажа)	0,0060000		0,0010000	3		0,404	14,3	0,5		0,404	14,3	0,5	
0330				Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	0,0020000		0,0010000	1		0,013	28,5	0,5		0,013	28,5	0,5	
0337				Углерод оксид (окись углерода)	0,0940000		0,0310000	1		0,063	28,5	0,5		0,063	28,5	0,5	
0401				Углеводороды предельные алифатического	0,0140000		0,0050000	1		0,002	28,5	0,5		0,002	28,5	0,5	
ряда С1-С10																	
+	81	6	6018	неорганизованный	1	3	5,0	0,00	0	0,00000	20	1,0	-199,0	-474,0	-193,0	-479,0	3,00
Код в-ва				Наименование вещества	Выброс, (г/с)		Выброс, (т/г)	F	Лето:	См/ПДК	Xm	Um	Зима:	См/ПДК	Xm	Um	
0123				Железо (II) оксид (в пересчете на железо)	0,0360000		0,0300000	1		0,606	28,5	0,5		0,606	28,5	0,5	
0143				Марганец и его соединения в пересчете на марганца (IV)	0,0010000		0,0000000	1		0,337	28,5	0,5		0,337	28,5	0,5	
0301				Азота (IV) оксид (Азота диоксид)	0,0180000		0,0150000	1		0,243	28,5	0,5		0,243	28,5	0,5	
0337				Углерод оксид (окись углерода)	0,0180000		0,0150000	1		0,012	28,5	0,5		0,012	28,5	0,5	
2908				Пыль неорганическая, содержащая SiO2 менее 70%	0,2030000		0,0020000	1		2,279	28,5	0,5		2,279	28,5	0,5	

## Перебор метеопараметров при расчете Базовый набор

### Перебор метеопараметров

Единицы скорости	Значение скорости
Реальная скорость ветра (м/с)	0,5
Доля средневзвешенной скорости	0,5
Доля средневзвешенной скорости	1
Доля средневзвешенной скорости	1,5
Реальная скорость ветра (м/с)	6

### Направления ветра

Начало сектора	Конец сектора	Шаг перебора ветра
0	359	1

Отсчет направлений - от северного по часовой стрелке.

## Расчетные области

### Расчетные площадки

№	Тип	Полное описание площадки				Ширина, (м)	Шаг, (м)		Высота, (м)	Комментарий
		Координаты середины 1-й стороны (м)		Координаты середины 2-й стороны (м)			X	Y		
		X	Y	X	Y					
1	Заданная	-6500	500	6500	500	10000	250	250	2	

### Расчетные точки

№	Координаты точки (м)		Высота (м)	Тип точки	Комментарий
	X	Y			
1	-4398,00	2747,00	2	на границе С33	СЗ
2	-2116,00	4023,00	2	на границе С33	С
3	-147,00	3095,00	2	на границе С33	СВ
4	1031,00	2172,00	2	на границе С33	СВ
5	1925,00	1127,00	2	на границе С33	В
6	2052,00	91,00	2	на границе С33	В
7	820,00	-2446,00	2	на границе С33	ЮВ
8	-1001,00	-2795,00	2	на границе С33	Ю
9	-2970,00	-1398,00	2	на границе С33	ЮЗ
10	-4474,00	499,00	2	на границе С33	З
11	3957,00	2598,00	2	на границе жилой зоны	Новополоцк больнич.городок
12	4463,00	1913,00	2	на границе жилой зоны	Новополоцк техникум
13	5778,00	2003,00	2	на границе жилой зоны	Новополоцк пост
14	-4400,00	3093,00	2	на границе жилой зоны	Роштово
15	-3580,00	4031,00	2	на границе жилой зоны	Стаськово
16	-3711,00	-3239,00	2	на границе жилой зоны	Бездедовичи
17	2302,00	1856,00	2	на границе жилой зоны	дачи

**Вещества, расчет для которых не целесообразен**  
**Критерий целесообразности расчета E3=0,05**

Код	Наименование	Сумма Ст/ПДК
0124	Кадмий и его соединения (в пересчете на кадмий)	0,0000591
0183	Ртуть и ее соединения (в пересчете на ртуть)	0,0002955
0184	Свинец и его неорганические соединения (в пересчете на свинец)	0,0020093
0303	Аммиак	0,0002955
0322	Серная кислота	0,0004338
1061	Этанол (этиловый спирт)	0,0000330
1078	Этан-1,2-диол (гликоль, этиленгликоль)	0,0422539
1401	Пропан-2-он (ацетон)	0,0009440
2902	Твердые частицы	0,0299302

**Результаты расчета и вклады по веществам**  
**(расчетные точки)**

Типы точек:

- 0 - расчетная точка пользователя
- 1 - точка на границе охранной зоны
- 2 - точка на границе производственной зоны
- 3 - точка на границе СЗЗ
- 4 - на границе жилой зоны
- 5 - точка на границе здания

**Вещество: 0301 Азота (IV) оксид (Азота диоксид)**

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон (д. ПДК)	Фон до искл.	Тип точки
6	2052	91	2	0,02	267	6,00	0,000	0,000	3
Площадка	Цех	Источник	Вклад в д. ПДК		Вклад %				
81	1	1	0,01		53,14				
81	1	2	6,1e-3		31,56				
81	2	15	2,6e-3		13,37				
81	6	6016	2,4e-4		1,22				
81	6	6018	1,3e-4		0,67				
5	1925	1127	2	0,02	240	6,00	0,000	0,000	3
Площадка	Цех	Источник	Вклад в д. ПДК		Вклад %				
81	1	1	9,5e-3		52,46				
81	1	2	5,5e-3		30,24				
81	2	15	2,5e-3		13,55				
81	6	6018	3,3e-4		1,82				
81	6	6016	3,3e-4		1,81				
4	1031	2172	2	0,02	206	6,00	0,000	0,000	3
Площадка	Цех	Источник	Вклад в д. ПДК		Вклад %				
81	1	1	8,7e-3		51,57				
81	1	2	4,9e-3		29,17				
81	2	15	2,2e-3		12,71				
81	6	6018	6,0e-4		3,55				
81	6	6016	4,6e-4		2,72				
7	820	-2446	2	0,01	340	6,00	0,000	0,000	3
Площадка	Цех	Источник	Вклад в д. ПДК		Вклад %				
81	1	1	7,5e-3		50,56				
81	1	2	4,3e-3		29,29				
81	2	15	2,0e-3		13,59				
81	6	6016	5,2e-4		3,50				
81	6	6018	4,2e-4		2,83				



8	-1001	-2795	2	0,01	19	6,00	0,000	0,000	3
Площадка	Цех	Источник	Вклад в д.	ПДК	Вклад %				
81	1	1		6,3e-3	47,81				
81	1	2		3,6e-3	27,32				
81	2	15		1,9e-3	14,50				
81	6	6018		8,0e-4	6,04				
81	6	6016		5,2e-4	3,90				
17	2302	1856	2	0,01	231	6,00	0,000	0,000	4
Площадка	Цех	Источник	Вклад в д.	ПДК	Вклад %				
81	1	1		6,4e-3	51,08				
81	1	2		3,7e-3	29,17				
81	2	15		1,8e-3	13,97				
81	6	6018		3,8e-4	3,04				
81	6	6016		3,2e-4	2,52				
3	-147	3095	2	0,01	178	6,00	0,000	0,000	3
Площадка	Цех	Источник	Вклад в д.	ПДК	Вклад %				
81	1	1		6,1e-3	51,32				
81	1	2		3,4e-3	28,65				
81	2	15		1,6e-3	13,40				
81	6	6018		4,1e-4	3,47				
81	6	6016		3,4e-4	2,89				
9	-2970	-1398	2	0,01	65	6,00	0,000	0,000	3
Площадка	Цех	Источник	Вклад в д.	ПДК	Вклад %				
81	1	1		5,4e-3	49,41				
81	1	2		3,1e-3	28,20				
81	2	15		1,8e-3	16,66				
81	6	6018		3,1e-4	2,86				
81	6	6016		2,9e-4	2,66				
10	-4474	499	2	6,6e-3	97	0,81	0,000	0,000	3
Площадка	Цех	Источник	Вклад в д.	ПДК	Вклад %				
81	1	1		3,0e-3	45,14				
81	1	2		2,1e-3	32,19				
81	2	15		8,9e-4	13,55				
81	6	6018		3,3e-4	5,10				
81	6	6016		2,4e-4	3,71				
2	-2116	4023	2	6,3e-3	153	0,81	0,000	0,000	3
Площадка	Цех	Источник	Вклад в д.	ПДК	Вклад %				
81	1	1		2,9e-3	46,43				
81	1	2		2,1e-3	32,91				
81	2	15		8,2e-4	12,86				
81	6	6018		2,7e-4	4,26				
81	6	6016		2,1e-4	3,27				
11	3957	2598	2	5,9e-3	237	0,81	0,000	0,000	4
Площадка	Цех	Источник	Вклад в д.	ПДК	Вклад %				
81	1	1		2,8e-3	47,17				
81	1	2		2,0e-3	33,41				
81	2	15		7,1e-4	12,00				
81	6	6018		2,4e-4	4,03				
81	6	6016		1,9e-4	3,14				
16	-3711	-3239	2	5,9e-3	49	0,81	0,000	0,000	4
Площадка	Цех	Источник	Вклад в д.	ПДК	Вклад %				
81	1	1		2,7e-3	45,21				
81	1	2		1,9e-3	31,90				
81	2	15		7,7e-4	12,97				
81	6	6018		3,4e-4	5,72				
81	6	6016		2,3e-4	3,84				
12	4463	1913	2	5,8e-3	247	0,81	0,000	0,000	4
Площадка	Цех	Источник	Вклад в д.	ПДК	Вклад %				
81	1	1		2,7e-3	47,34				
81	1	2		1,9e-3	33,42				
81	2	15		6,8e-4	11,88				

81	6	6018		2,3e-4	3,99					
81	6	6016		1,8e-4	3,11					
1	-4398	2747	2	5,4e-3	122	0,81	0,000	0,000	3	
Площадка	Цех	Источник	Вклад в д.	ПДК	Вклад %					
81	1	1		2,5e-3	47,29					
81	1	2		1,8e-3	32,84					
81	2	15		6,7e-4	12,52					
81	6	6018		2,2e-4	4,05					
81	6	6016		1,6e-4	3,04					
14	-4400	3093	2	5,1e-3	126	0,81	0,000	0,000	4	
Площадка	Цех	Источник	Вклад в д.	ПДК	Вклад %					
81	1	1		2,4e-3	47,57					
81	1	2		1,7e-3	32,85					
81	2	15		6,3e-4	12,39					
81	6	6018		2,0e-4	3,98					
81	6	6016		1,5e-4	2,96					
15	-3580	4031	2	5,1e-3	139	0,81	0,000	0,000	4	
Площадка	Цех	Источник	Вклад в д.	ПДК	Вклад %					
81	1	1		2,4e-3	47,84					
81	1	2		1,7e-3	33,00					
81	2	15		6,2e-4	12,21					
81	6	6018		1,9e-4	3,83					
81	6	6016		1,5e-4	2,88					
13	5778	2003	2	4,1e-3	251	0,81	0,000	0,000	4	
Площадка	Цех	Источник	Вклад в д.	ПДК	Вклад %					
81	1	1		2,0e-3	49,28					
81	1	2		1,4e-3	33,59					
81	2	15		4,5e-4	10,89					
81	6	6018		1,4e-4	3,41					
81	6	6016		1,1e-4	2,62					

**Вещество: 0330 Сера диоксид (Ангидрид сернистый)**

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон (д. ПДК)	Фон до искл.	Тип точки	
6	2052	91	2	0,17	268	5,03	0,000	0,000	3	
Площадка	Цех	Источник	Вклад в д.	ПДК	Вклад %					
81	1	1		0,10	56,10					
81	1	2		0,07	43,23					
81	2	15		1,2e-3	0,67					
81	6	6016		1,3e-5	0,01					
5	1925	1127	2	0,16	240	6,00	0,000	0,000	3	
Площадка	Цех	Источник	Вклад в д.	ПДК	Вклад %					
81	1	1		0,09	56,67					
81	1	2		0,07	42,60					
81	2	15		1,1e-3	0,71					
81	6	6016		2,5e-5	0,02					
4	1031	2172	2	0,14	206	6,00	0,000	0,000	3	
Площадка	Цех	Источник	Вклад в д.	ПДК	Вклад %					
81	1	1		0,08	57,14					
81	1	2		0,06	42,15					
81	2	15		9,7e-4	0,68					
81	6	6016		3,5e-5	0,02					
7	820	-2446	2	0,13	341	6,00	0,000	0,000	3	
Площадка	Цех	Источник	Вклад в д.	ПДК	Вклад %					
81	1	1		0,07	56,52					
81	1	2		0,05	42,81					
81	2	15		8,2e-4	0,64					
81	6	6016		3,5e-5	0,03					
17	2302	1856	2	0,11	231	6,00	0,000	0,000	4	
Площадка	Цех	Источник	Вклад в д.	ПДК	Вклад %					

81	1	1		0,06	56,87					
81	1	2		0,04	42,36					
81	2	15		7,9e-4	0,75					
81	6	6016		2,4e-5	0,02					
8	-1001	-2795	2	0,10	19	6,00	0,000	0,000	3	
Площадка	Цех	Источник	Вклад в д.	ПДК	Вклад %					
81	1	1		0,06	56,80					
81	1	2		0,04	42,33					
81	2	15		8,7e-4	0,84					
81	6	6016		4,0e-5	0,04					
3	-147	3095	2	0,10	177	6,00	0,000	0,000	3	
Площадка	Цех	Источник	Вклад в д.	ПДК	Вклад %					
81	1	1		0,06	57,31					
81	1	2		0,04	42,01					
81	2	15		6,5e-4	0,66					
81	6	6016		2,5e-5	0,03					
9	-2970	-1398	2	0,09	65	6,00	0,000	0,000	3	
Площадка	Цех	Источник	Вклад в д.	ПДК	Вклад %					
81	1	1		0,05	56,79					
81	1	2		0,04	42,26					
81	2	15		8,3e-4	0,93					
81	6	6016		2,3e-5	0,03					
10	-4474	499	2	0,05	96	6,00	0,000	0,000	3	
Площадка	Цех	Источник	Вклад в д.	ПДК	Вклад %					
81	1	1		0,03	57,39					
81	1	2		0,02	41,69					
81	2	15		4,8e-4	0,90					
81	6	6016		1,3e-5	0,02					
2	-2116	4023	2	0,05	152	6,00	0,000	0,000	3	
Площадка	Цех	Источник	Вклад в д.	ПДК	Вклад %					
81	1	1		0,03	57,53					
81	1	2		0,02	41,65					
81	2	15		4,1e-4	0,79					
81	6	6016		1,5e-5	0,03					
11	3957	2598	2	0,05	237	6,00	0,000	0,000	4	
Площадка	Цех	Источник	Вклад в д.	ПДК	Вклад %					
81	1	1		0,03	57,78					
81	1	2		0,02	41,35					
81	2	15		4,0e-4	0,84					
81	6	6016		1,4e-5	0,03					
12	4463	1913	2	0,05	247	6,00	0,000	0,000	4	
Площадка	Цех	Источник	Вклад в д.	ПДК	Вклад %					
81	1	1		0,03	57,66					
81	1	2		0,02	41,46					
81	2	15		3,9e-4	0,85					
81	6	6016		1,4e-5	0,03					
16	-3711	-3239	2	0,04	49	6,00	0,000	0,000	4	
Площадка	Цех	Источник	Вклад в д.	ПДК	Вклад %					
81	1	1		0,03	56,92					
81	1	2		0,02	42,06					
81	2	15		4,3e-4	0,98					
81	6	6016		1,7e-5	0,04					
1	-4398	2747	2	0,04	122	6,00	0,000	0,000	3	
Площадка	Цех	Источник	Вклад в д.	ПДК	Вклад %					
81	1	1		0,02	57,41					
81	1	2		0,02	41,66					
81	2	15		3,6e-4	0,90					
81	6	6016		1,2e-5	0,03					
14	-4400	3093	2	0,04	125	6,00	0,000	0,000	4	
Площадка	Цех	Источник	Вклад в д.	ПДК	Вклад %					
81	1	1		0,02	57,49					

81	1	2		0,02	41,59				
81	2	15		3,4e-4	0,89				
81	6	6016		1,2e-5	0,03				
15	-3580	4031	2	0,04	138	6,00	0,000	0,000	4
Площадка	Цех	Источник	Вклад в д.	ПДК	Вклад %				
81	1	1		0,02	57,56				
81	1	2		0,02	41,56				
81	2	15		3,2e-4	0,85				
81	6	6016		1,2e-5	0,03				
13	5778	2003	2	0,03	251	6,00	0,000	0,000	4
Площадка	Цех	Источник	Вклад в д.	ПДК	Вклад %				
81	1	1		0,02	57,35				
81	1	2		0,01	41,75				
81	2	15		2,6e-4	0,87				
81	6	6016		1,1e-5	0,04				

**Вещество: 0337 Углерод оксид (окись углерода)**

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон (д. ПДК)	Фон до искл.	Тип точки
6	2052	91	2	2,7e-3	267	6,00	0,000	0,000	3
Площадка	Цех	Источник	Вклад в д.	ПДК	Вклад %				
81	1	1		1,5e-3	56,65				
81	1	2		9,6e-4	35,22				
81	2	15		1,2e-4	4,29				
81	6	6016		8,5e-5	3,13				
81	4	37		6,7e-6	0,25				
5	1925	1127	2	2,6e-3	240	6,00	0,000	0,000	3
Площадка	Цех	Источник	Вклад в д.	ПДК	Вклад %				
81	1	1		1,4e-3	55,84				
81	1	2		8,6e-4	33,69				
81	6	6016		1,2e-4	4,64				
81	2	15		1,1e-4	4,34				
81	6	6018		1,6e-5	0,64				
4	1031	2172	2	2,4e-3	206	6,00	0,000	0,000	3
Площадка	Цех	Источник	Вклад в д.	ПДК	Вклад %				
81	1	1		1,3e-3	54,27				
81	1	2		7,8e-4	32,14				
81	6	6016		1,7e-4	6,90				
81	2	15		9,7e-5	4,03				
81	6	6018		3,0e-5	1,25				
7	820	-2446	2	2,2e-3	341	6,00	0,000	0,000	3
Площадка	Цех	Источник	Вклад в д.	ПДК	Вклад %				
81	1	1		1,2e-3	53,67				
81	1	2		7,0e-4	32,64				
81	6	6016		1,7e-4	7,65				
81	2	15		8,2e-5	3,80				
81	6	6018		1,7e-5	0,77				
8	-1001	-2795	2	1,9e-3	19	6,00	0,000	0,000	3
Площадка	Цех	Источник	Вклад в д.	ПДК	Вклад %				
81	1	1		9,5e-4	50,74				
81	1	2		5,7e-4	30,35				
81	6	6016		1,9e-4	9,95				
81	2	15		8,7e-5	4,64				
81	6	6018		4,0e-5	2,13				
17	2302	1856	2	1,8e-3	231	6,00	0,000	0,000	4
Площадка	Цех	Источник	Вклад в д.	ПДК	Вклад %				
81	1	1		9,6e-4	54,30				
81	1	2		5,8e-4	32,46				
81	6	6016		1,1e-4	6,44				
81	2	15		7,9e-5	4,47				

81	6	6018		1,9e-5	1,08					
3	-147	3095	2	1,7e-3	178	6,00	0,000	0,000	3	
Площадка	Цех	Источник	Вклад в д.	ПДК	Вклад %					
81	1	1		9,1e-4	54,10					
81	1	2		5,3e-4	31,62					
81	6	6016		1,2e-4	7,34					
81	2	15		7,2e-5	4,26					
81	6	6018		2,0e-5	1,22					
9	-2970	-1398	2	1,5e-3	65	6,00	0,000	0,000	3	
Площадка	Цех	Источник	Вклад в д.	ПДК	Вклад %					
81	1	1		8,2e-4	53,41					
81	1	2		4,9e-4	31,91					
81	6	6016		1,1e-4	6,92					
81	2	15		8,3e-5	5,43					
81	6	6018		1,6e-5	1,03					
10	-4474	499	2	9,8e-4	97	1,09	0,000	0,000	3	
Площадка	Цех	Источник	Вклад в д.	ПДК	Вклад %					
81	1	1		5,3e-4	53,62					
81	1	2		2,9e-4	29,18					
81	6	6016		9,8e-5	9,94					
81	2	15		3,3e-5	3,31					
81	6	6018		1,8e-5	1,86					
2	-2116	4023	2	9,5e-4	153	1,09	0,000	0,000	3	
Площадка	Цех	Источник	Вклад в д.	ПДК	Вклад %					
81	1	1		5,2e-4	54,91					
81	1	2		2,8e-4	29,64					
81	6	6016		8,4e-5	8,83					
81	2	15		3,0e-5	3,11					
81	6	6018		1,5e-5	1,58					
11	3957	2598	2	8,9e-4	237	1,09	0,000	0,000	4	
Площадка	Цех	Источник	Вклад в д.	ПДК	Вклад %					
81	1	1		4,9e-4	55,48					
81	1	2		2,7e-4	29,78					
81	6	6016		7,5e-5	8,46					
81	2	15		2,6e-5	2,88					
81	6	6018		1,3e-5	1,49					
16	-3711	-3239	2	8,8e-4	49	1,09	0,000	0,000	4	
Площадка	Цех	Источник	Вклад в д.	ПДК	Вклад %					
81	1	1		4,7e-4	53,40					
81	1	2		2,5e-4	28,44					
81	6	6016		9,2e-5	10,51					
81	2	15		2,8e-5	3,17					
81	6	6018		1,9e-5	2,16					
12	4463	1913	2	8,6e-4	247	1,09	0,000	0,000	4	
Площадка	Цех	Источник	Вклад в д.	ПДК	Вклад %					
81	1	1		4,8e-4	55,65					
81	1	2		2,6e-4	29,69					
81	6	6016		7,2e-5	8,41					
81	2	15		2,5e-5	2,85					
81	6	6018		1,3e-5	1,48					
1	-4398	2747	2	7,9e-4	122	1,09	0,000	0,000	3	
Площадка	Цех	Источник	Вклад в д.	ПДК	Вклад %					
81	1	1		4,4e-4	56,03					
81	1	2		2,3e-4	29,15					
81	6	6016		6,6e-5	8,32					
81	2	15		2,4e-5	3,05					
81	6	6018		1,2e-5	1,51					
14	-4400	3093	2	7,4e-4	126	1,09	0,000	0,000	4	
Площадка	Цех	Источник	Вклад в д.	ПДК	Вклад %					
81	1	1		4,2e-4	56,30					
81	1	2		2,2e-4	29,02					

81	6	6016		6,1e-5	8,22					
81	2	15		2,2e-5	3,03					
81	6	6018		1,1e-5	1,51					
15	-3580	4031	2	7,4e-4	139	1,09	0,000	0,000		4
Площадка	Цех	Источник	Вклад в д. ПДК		Вклад %					
81	1	1		4,2e-4	56,60					
81	1	2		2,2e-4	29,12					
81	6	6016		5,9e-5	7,99					
81	2	15		2,2e-5	2,97					
81	6	6018		1,1e-5	1,45					
13	5778	2003	2	6,0e-4	251	1,09	0,000	0,000		4
Площадка	Цех	Источник	Вклад в д. ПДК		Вклад %					
81	1	1		3,5e-4	57,85					
81	1	2		1,7e-4	29,09					
81	6	6016		4,4e-5	7,34					
81	2	15		1,6e-5	2,70					
81	6	6018		7,9e-6	1,32					

**Вещество: 0401 Углеводороды предельные алифатического ряда C1-C10**

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон (д. ПДК)	Фон до искл.	Тип точки
7	820	-2446	2	9,1e-4	336	6,00	0,000	0,000	3
Площадка	Цех	Источник	Вклад в д. ПДК		Вклад %				
81	3	6003		1,5e-4	16,27				
81	1	6001		8,6e-5	9,52				
81	2	6002		8,5e-5	9,40				
81	3	6008		7,7e-5	8,51				
81	4	6005		6,4e-5	7,00				
6	2052	91	2	8,8e-4	261	0,77	0,000	0,000	3
Площадка	Цех	Источник	Вклад в д. ПДК		Вклад %				
81	3	6003		1,0e-4	11,70				
81	1	6001		1,0e-4	11,33				
81	3	6008		7,6e-5	8,59				
81	4	6005		7,1e-5	8,03				
81	2	6002		7,0e-5	7,98				
5	1925	1127	2	8,6e-4	237	6,00	0,000	0,000	3
Площадка	Цех	Источник	Вклад в д. ПДК		Вклад %				
81	1	6001		1,3e-4	15,07				
81	3	6003		1,2e-4	13,69				
81	2	6002		8,9e-5	10,37				
81	3	6008		6,4e-5	7,41				
81	2	16		5,0e-5	5,81				
4	1031	2172	2	8,5e-4	206	6,00	0,000	0,000	3
Площадка	Цех	Источник	Вклад в д. ПДК		Вклад %				
81	1	6001		1,3e-4	15,71				
81	3	6003		1,1e-4	13,05				
81	2	6002		8,6e-5	10,12				
81	3	6008		6,0e-5	7,13				
81	2	16		5,5e-5	6,49				
8	-1001	-2795	2	8,3e-4	19	6,00	0,000	0,000	3
Площадка	Цех	Источник	Вклад в д. ПДК		Вклад %				
81	3	6003		1,3e-4	15,93				
81	1	6001		9,5e-5	11,41				
81	3	6008		7,6e-5	9,15				
81	2	6002		7,2e-5	8,61				
81	4	6014		5,2e-5	6,22				
9	-2970	-1398	2	6,1e-4	68	6,00	0,000	0,000	3
Площадка	Цех	Источник	Вклад в д. ПДК		Вклад %				
81	3	6003		9,5e-5	15,48				
81	1	6001		6,6e-5	10,74				

81	3	6008		5,5e-5	8,96				
81	2	6002		5,4e-5	8,85				
81	4	6014		3,7e-5	5,95				
17	2302	1856	2	6,1e-4	230	6,00	0,000	0,000	4
Площадка	Цех	Источник	Вклад в д.	ПДК	Вклад %				
81	1	6001		8,9e-5	14,78				
81	3	6003		7,6e-5	12,59				
81	2	6002		5,9e-5	9,69				
81	3	6008		4,3e-5	7,11				
81	2	16		4,2e-5	6,92				
3	-147	3095	2	5,9e-4	180	6,00	0,000	0,000	3
Площадка	Цех	Источник	Вклад в д.	ПДК	Вклад %				
81	1	6001		8,0e-5	13,67				
81	3	6003		7,4e-5	12,63				
81	2	6002		5,9e-5	9,99				
81	2	16		4,5e-5	7,60				
81	3	6008		4,2e-5	7,09				
10	-4474	499	2	3,5e-4	100	6,00	0,000	0,000	3
Площадка	Цех	Источник	Вклад в д.	ПДК	Вклад %				
81	3	6003		4,7e-5	13,43				
81	1	6001		3,6e-5	10,36				
81	2	6002		3,1e-5	8,76				
81	3	6008		2,9e-5	8,23				
81	2	16		2,4e-5	6,92				
16	-3711	-3239	2	3,3e-4	50	6,00	0,000	0,000	4
Площадка	Цех	Источник	Вклад в д.	ПДК	Вклад %				
81	3	6003		4,5e-5	13,48				
81	1	6001		3,6e-5	10,70				
81	3	6008		2,9e-5	8,66				
81	2	6002		2,7e-5	8,16				
81	2	16		2,3e-5	6,74				
2	-2116	4023	2	3,3e-4	155	6,00	0,000	0,000	3
Площадка	Цех	Источник	Вклад в д.	ПДК	Вклад %				
81	3	6003		4,0e-5	12,01				
81	1	6001		3,9e-5	11,81				
81	2	6002		3,0e-5	9,11				
81	2	16		2,6e-5	7,84				
81	3	6008		2,5e-5	7,48				
11	3957	2598	2	3,0e-4	235	6,00	0,000	0,000	4
Площадка	Цех	Источник	Вклад в д.	ПДК	Вклад %				
81	3	6003		3,7e-5	12,07				
81	1	6001		3,6e-5	12,05				
81	2	6002		2,5e-5	8,38				
81	3	6008		2,4e-5	7,81				
81	2	16		2,1e-5	7,09				
12	4463	1913	2	2,9e-4	245	6,00	0,000	0,000	4
Площадка	Цех	Источник	Вклад в д.	ПДК	Вклад %				
81	3	6003		3,5e-5	12,02				
81	1	6001		3,5e-5	11,96				
81	2	6002		2,5e-5	8,45				
81	3	6008		2,3e-5	7,80				
81	2	16		2,1e-5	7,17				
1	-4398	2747	2	2,7e-4	125	6,00	0,000	0,000	3
Площадка	Цех	Источник	Вклад в д.	ПДК	Вклад %				
81	3	6003		3,4e-5	12,31				
81	1	6001		3,0e-5	10,89				
81	2	6002		2,4e-5	8,76				
81	3	6008		2,2e-5	7,94				
81	2	16		2,1e-5	7,51				
14	-4400	3093	2	2,6e-4	128	6,00	0,000	0,000	4
Площадка	Цех	Источник	Вклад в д.	ПДК	Вклад %				

81	3	6003		3,2e-5	12,20					
81	1	6001		2,8e-5	10,88					
81	2	6002		2,2e-5	8,68					
81	3	6008		2,1e-5	7,98					
81	2	16		1,9e-5	7,50					
15	-3580	4031	2	2,6e-4	141	6,00	0,000	0,000	0,000	4
Площадка	Цех	Источник	Вклад в д.	ПДК	Вклад %					
81	3	6003		3,1e-5	11,95					
81	1	6001		2,9e-5	11,20					
81	2	6002		2,2e-5	8,71					
81	3	6008		2,0e-5	7,85					
81	2	16		2,0e-5	7,64					
13	5778	2003	2	2,1e-4	249	6,00	0,000	0,000	0,000	4
Площадка	Цех	Источник	Вклад в д.	ПДК	Вклад %					
81	3	6003		2,5e-5	11,92					
81	1	6001		2,3e-5	11,18					
81	3	6008		1,7e-5	8,28					
81	2	6002		1,7e-5	8,01					
81	4	6005		1,5e-5	7,10					



**УПРЗА ЭКОЛОГ - ГОРОД, версия 3.1**  
**Copyright © 1990-2010 ФИРМА «ИНТЕГРАЛ»**

Серийный номер 01-01-0013, ЗАО ИЭЦ "БЕЛИНЭКОМП"

**Город Новополоцк**

Расчетный модуль: «ОНД-86 стандартный (город)»

Расчет проведен на лето

Расчетные константы: E1= 0,01, E2=0,01, E3=0,01, S=8,3 кв.км

Вариант расчета: Реконструкция блока теплоносителя и печи П-2 цеха №2 ЛЛК-НАФТАН

**Метеорологические параметры**

Средняя температура наружного воздуха самого жаркого месяца	20,6° С
Средняя температура наружного воздуха самого холодного месяца	-4,6° С
Коэффициент, зависящий от температурной стратификации атмосферы А	160
Максимальная скорость ветра в данной местности (повторяемость превышения в пределах 5%)	6 м/с

**Список предприятий города**

Район	Код предприятия	Наименование предприятия	Отрасль (код, наименование)
промзона	1182	СООО "ЛЛК-Нафтан"	
промзона	42199	ОАО "НАФТАН"	

**Условия расчета**

Город Новополоцк

**Посты измерения фоновых концентраций**

№ поста	Наименование	Координаты поста	
		x	y
1	РЦРКМ	5778	2003

Код в-ва	Наименование вещества	Фоновые концентрации				
		Штиль	Север	Восток	Юг	Запад
0301	Азота (IV) оксид (Азота диоксид)	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071
0303	Аммиак	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
0333	Сероводород	0,0024	0,0024	0,0024	0,0024	0,0024
0337	Углерод оксид (окись углерода)	1,006	1,006	1,006	1,006	1,006
0703	Бенз/а/пирен	1,34E-6	1,34E-6	1,34E-6	1,34E-6	1,34E-6
1071	Гидроксибензол (Фенол)	0,0049	0,0049	0,0049	0,0049	0,0049
1325	Формальдегид (метаналь)	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011
2902	Твердые частицы	0,08	0,045	0,045	0,045	0,045

**Перебор метеопараметров при расчете**

**Скорости ветра**

Единицы измерения	Скорость
м/с	0,5
Доли опасной средневзвешенной скорости	0,5
Доли опасной средневзвешенной скорости	1

Доли опасной средневзвешенной скорости	1,5
м/с	6

### Направления ветра

Начало сектора	Конец сектора	Шаг
0°	360°	10

### Фиксированные пары

Фиксированных пар нет

## Результаты расчета по веществам (максимумы по расчетным точкам) Город Новополоцк

Вариант расчета: Реконструкция ЛЛК-НАФТАН

Типы точек:

- 0 - расчетная точка пользователя
- 1 - точка на границе охранной зоны
- 2 - точка на границе производственной зоны
- 3 - точка на границе СЗЗ
- 4 - на границе жилой зоны
- 5 - на границе застройки

№	Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон (д. ПДК)	Фон до искл.	Тип точки
---	---------------	---------------	---------------	-----------------------	----------------	----------------	-----------------	-----------------	--------------

### Вещество: 0301 Азота (IV) оксид (Азота диоксид)

Количество источников							147			
Суммарный выброс, г/с							223,53365			
10	-4471	499	2	0,35	78	1,32	0,016	0,079	3	
17	2302	1856	2	0,45	258	1,32	0,102	0,236	4	
16	-3711	-3239	2	0,29	33	1,32	0,015	0,076	4	
15	-3580	4031	2	0,48	137	6,00	0,017	0,086	4	
14	-4400	3093	2	0,52	120	6,00	0,016	0,080	4	
13	5778	2003	2	0,43	262	1,32	0,198	0,284	4	
12	4463	1913	2	0,46	261	1,32	0,178	0,284	4	
11	3957	2598	2	0,46	253	1,32	0,175	0,284	4	
1	-4398	2747	2	0,55	115	6,00	0,016	0,080	3	
9	-2970	-1398	2	0,33	41	1,32	0,017	0,087	3	
8	-1001	-2795	2	0,38	2	1,32	0,020	0,099	3	
7	820	-2446	2	0,45	334	6,00	0,025	0,123	3	
6	2052	91	2	0,56	290	6,00	0,039	0,196	3	
5	1925	1127	2	0,46	270	1,32	0,056	0,208	3	
4	1031	2172	2	0,36	231	6,00	0,048	0,173	3	
3	-147	3095	2	0,38	191	6,00	0,027	0,136	3	
2	-2116	4023	2	0,53	158	6,00	0,020	0,101	3	

### Вещество: 0330 Сера диоксид (Ангидрид сернистый)

Количество источников							119			
Суммарный выброс, г/с							9105,81508			
12	4463	1913	2	0,62	259	1,40	0,188	0,360	4	
11	3957	2598	2	0,63	250	1,40	0,184	0,360	4	
13	5778	2003	2	0,57	260	1,40	0,220	0,360	4	
10	-4471	499	2	0,53	83	1,40	0,020	0,100	3	
9	-2970	-1398	2	0,53	47	1,40	0,022	0,111	3	
14	-4400	3093	2	0,69	119	6,00	0,020	0,102	4	
15	-3580	4031	2	0,76	137	6,00	0,022	0,109	4	
16	-3711	-3239	2	0,45	36	1,40	0,019	0,096	4	

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон (д. ПДК)	Фон до искл.	Тип точки
17	2302	1856	2	0,62	252	1,40	0,088	0,299	4
4	1031	2172	2	0,63	231	6,00	0,044	0,219	3
1	-4398	2747	2	0,68	114	6,00	0,020	0,102	3
2	-2116	4023	2	0,83	157	6,00	0,026	0,128	3
3	-147	3095	2	0,73	191	6,00	0,035	0,173	3
8	-1001	-2795	2	0,63	5	1,40	0,025	0,125	3
5	1925	1127	2	0,65	268	6,00	0,053	0,263	3
6	2052	91	2	0,79	289	6,00	0,050	0,248	3
7	820	-2446	2	0,8	336	6,00	0,031	0,156	3

**Вещество: 0337 Углерод оксид (окись углерода)**

Количество источников						182			
Суммарный выброс, г/с						335,51929			
10	-4471	499	2	0,07	65	6,00	0,049	0,056	3
11	3957	2598	2	0,21	263	6,00	0,197	0,201	4
12	4463	1913	2	0,21	270	6,00	0,197	0,201	4
9	-2970	-1398	2	0,07	27	6,00	0,055	0,062	3
14	-4400	3093	2	0,07	111	6,00	0,049	0,057	4
15	-3580	4031	2	0,07	133	6,00	0,051	0,061	4
16	-3711	-3239	2	0,06	26	6,00	0,050	0,054	4
17	2302	1856	2	0,18	271	6,00	0,160	0,167	4
13	5778	2003	2	0,21	268	6,00	0,198	0,201	4
4	1031	2172	2	0,14	265	6,00	0,112	0,122	3
1	-4398	2747	2	0,07	106	6,00	0,048	0,057	3
2	-2116	4023	2	0,09	157	6,00	0,059	0,071	3
3	-147	3095	2	0,12	225	6,00	0,084	0,096	3
8	-1001	-2795	2	0,08	357	6,00	0,064	0,070	3
5	1925	1127	2	0,16	284	6,00	0,139	0,147	3
6	2052	91	2	0,15	297	6,00	0,131	0,139	3
7	820	-2446	2	0,1	335	6,00	0,080	0,087	3

**Вещество: 0401 Углеводороды предельные алифатического ряда C1-C10**

Количество источников						799			
Суммарный выброс, г/с						4951,85084			
11	3957	2598	2	0,17	239	1,42	0,000	0,000	4
12	4463	1913	2	0,16	248	1,42	0,000	0,000	4
13	5778	2003	2	0,12	252	1,42	0,000	0,000	4
10	-4471	499	2	0,43	95	0,95	0,000	0,000	3
14	-4400	3093	2	0,37	134	1,42	0,000	0,000	4
15	-3580	4031	2	0,33	149	1,42	0,000	0,000	4
16	-3711	-3239	2	0,28	45	0,95	0,000	0,000	4
17	2302	1856	2	0,29	235	0,95	0,000	0,000	4
5	1925	1127	2	0,36	242	0,50	0,000	0,000	3
9	-2970	-1398	2	0,46	65	0,50	0,000	0,000	3
8	-1001	-2795	2	0,59	7	0,50	0,000	0,000	3
7	820	-2446	2	0,69	321	0,95	0,000	0,000	3
6	2052	91	2	0,42	258	0,50	0,000	0,000	3
4	1031	2172	2	0,37	221	0,50	0,000	0,000	3
3	-147	3095	2	0,37	196	0,95	0,000	0,000	3
2	-2116	4023	2	0,37	168	0,95	0,000	0,000	3
1	-4398	2747	2	0,4	130	1,42	0,000	0,000	3