

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «КОНДЕНСАТ»

«УТВЕРЖДАЮ»

Генеральный директор АО «Конденсат»



Гадельшиев Р.Р.

2026 г.

ПРОЕКТ ИНВЕНТАРИЗАЦИИ СТАЦИОНАРНЫХ ИСТОЧНИКОВ ВЫБРОСОВ АО «КОНДЕНСАТ»

Разработчик

ИП «Есеналиева»



Есеналиева А.К.

2026 г.

г. Уральск
2026 г.



СОДЕРЖАНИЕ

ВВЕДЕНИЕ	3
1. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ О ПРЕДПРИЯТИИ	5
2. КЛИМАТИЧЕСКАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА РАЙОНА РАСПОЛОЖЕНИЯ ПРЕДПРИЯТИЯ	7
3. КРАТКАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА ПРЕДПРИЯТИЯ КАК ИСТОЧНИКА ЗАГРЯЗНЕНИЯ	8
3.1 КРАТКАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА ТЕХНОЛОГИИ ПРОИЗВОДСТВА И ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО ОБОРУДОВАНИЯ.....	8
3.2 КРАТКАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА ИСТОЧНИКОВ ВЫБРОСОВ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРЕ	19
4. БЛАНКИ ИНВЕНТАРИЗАЦИИ ВЫБРОСОВ ВРЕДНЫХ (ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ) ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРНЫЙ ВОЗДУХ И ИХ ИСТОЧНИКОВ	28
СПИСОК ЛИТЕРАТУРЫ	113
ПРИЛОЖЕНИЯ	115
ПРИЛОЖЕНИЕ А. АКТЫ НА ПРАВО ВРЕМЕННОГО ВОЗМЕЗДНОГО ЗЕМЛЕПОЛЬЗОВАНИЯ	116
ПРИЛОЖЕНИЕ Б. МЕТЕОРОЛОГИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ И ФОН.....	131
ПРИЛОЖЕНИЕ В. РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ.....	134
ПРИЛОЖЕНИЕ Г. ПАРАМЕТРЫ ВЫБРОСОВ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ	163
ПРИЛОЖЕНИЕ Д. ЛИЦЕНЗИЯ ИП «ЕСЕНАЛИЕВА»	186



ВВЕДЕНИЕ

Основанием для разработки «Проекта инвентаризации стационарных источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу АО «Конденсат» являются требования экологического законодательства Республики Казахстан.

В соответствии с Законом Республики Казахстан от 8 июля 2026 года № 340-VIII ЗРК «О внесении изменений и дополнений в некоторые законодательные акты Республики Казахстан по вопросам экологии и совершенствования отдельных отраслей экономики» внесены изменения и дополнения в Экологический кодекс Республики Казахстан, предусматривающие разработку проекта инвентаризации стационарных источников выбросов.

Целью разработки проекта инвентаризации стационарных источников выбросов является выявление и учет стационарных источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу, определение их количественных и качественных характеристик, параметров источников выбросов, перечня и объемов выбрасываемых загрязняющих веществ для производственных объектов АО «Конденсат».

Разработчик (исполнитель) проекта	ИП «Есеналиева»
Государственная лицензия	№02582 от 15.04.2026 г.
Адрес исполнителя	г. Уральск, мкр. Астана 14 сот 8-778-100-45-31 e-mail: ayessenaliyeva@mail.ru



1. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ О ПРЕДПРИЯТИИ

Наименование предприятия	НПЗ АО «Конденсат»
Почтовый адрес оператора	090300, Западно-Казахстанская область, Бурлинский район, г. Аксай, ул. Иксанова, 172
Административное расположение объектов:	Западно-Казахстанская область, Бурлинский район, г. Аксай, ул. Иксанова, 172
Количество производственных площадок, рассматриваемых проектом инвентаризации	1 (один)
Производственные объекты, рассматриваемые данным проектом инвентаризации	Нефтеперерабатывающий завод (НПЗ)

Основной вид деятельности НПЗ АО «Конденсат» – производство нефтепродуктов.

НПЗ АО «Конденсат» представляет собой действующее предприятие по переработке углеводородного сырья и производству нефтепродуктов. Проектная мощность предприятия по переработке углеводородного сырья составляет 850 000 тонн в год.

Завод АО «Конденсат» расположен на отдельной промышленной площадке на территории Карачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения в Бурлинском районе Западно-Казахстанской области Республики Казахстан. С юго-восточной стороны площадка граничит с территорией УКПГ-3, южнее расположена площадка подстанции 110/6 кВ «Месторождение».

Земельный участок, на котором размещается НПЗ, имеет площадь 70,7498 га и принадлежит АО «Конденсат» на праве частной собственности.

На территории производственной площадки размещены основные и вспомогательные объекты НПЗ, обеспечивающие прием, переработку и хранение углеводородного сырья, а также хранение и отгрузку готовой продукции.

Настоящей инвентаризацией рассматриваются стационарные источники выбросов загрязняющих веществ в атмосферу, расположенные на производственной площадке НПЗ АО «Конденсат».

Ситуационная карта-схема района расположения НПЗ АО «Конденсат» представлена на рисунке 1.

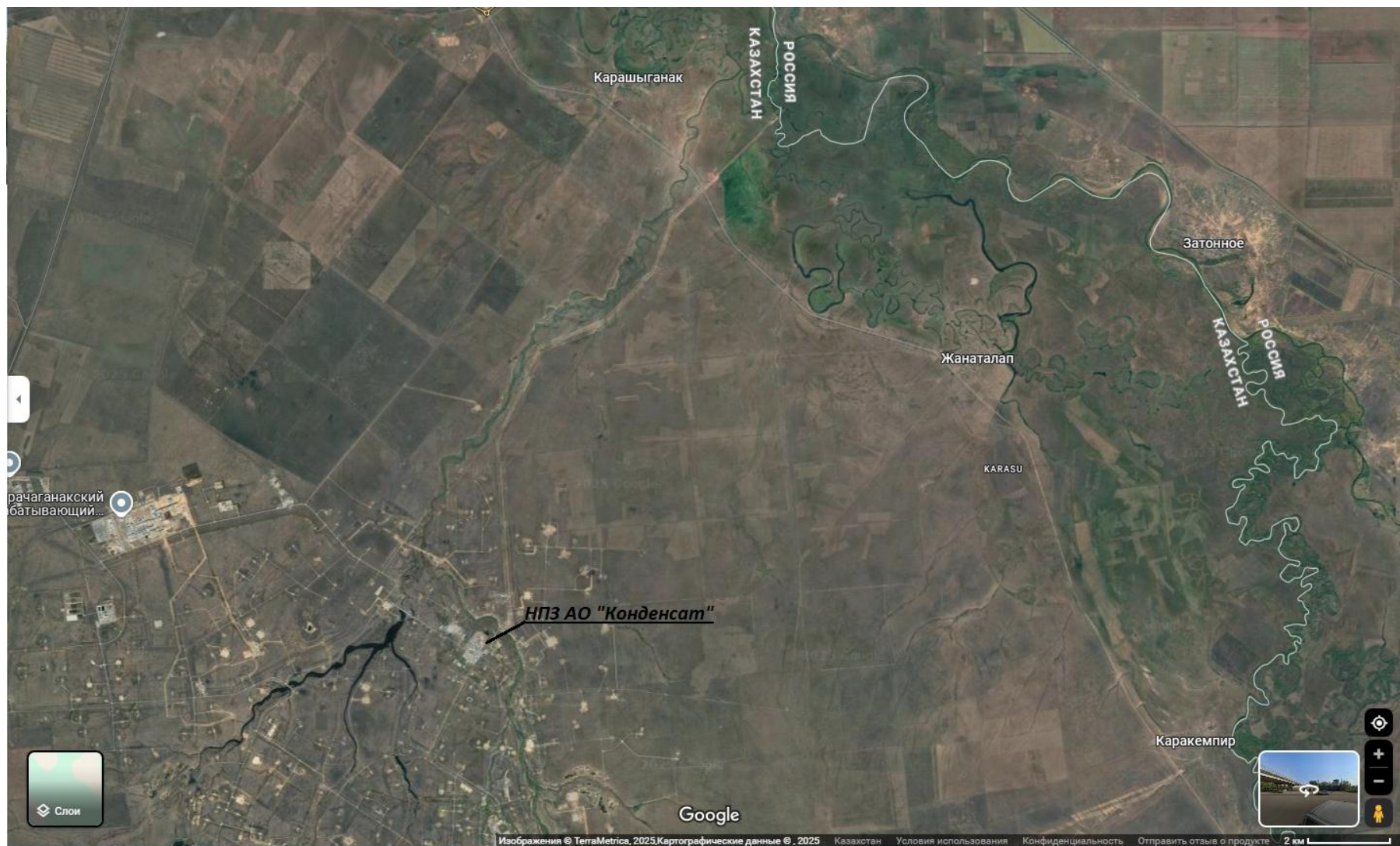


Рисунок 1. Ситуационная карта-схема района расположения НПЗ АО «Конденсат»



2. КЛИМАТИЧЕСКАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА РАЙОНА РАСПОЛОЖЕНИЯ ПРЕДПРИЯТИЯ

Расчётные метеорологические характеристики и коэффициенты, определяющие условия рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере, приняты согласно справке филиала РГП «Казгидромет» по Западно-Казахстанской области исх. № 396 от 29.07.2026 г. (Приложение Б) по данным метеостанции Аксай, и представлены в таблице 1.

Таблица 1. Сведения о метеорологических характеристиках и коэффициентах по МС Аксай за 2025 г.

№ п/п	Наименование характеристики	величина
1	Коэффициент, зависящий от стратификации атмосферы А	200
2	Коэффициент рельефа местности	1
3	Средняя минимальная температура воздуха °С наиболее холодного месяца (январь).	-9,0
4	Средняя максимальная температура воздуха °С наиболее жаркого месяца (август).	+12,4
Средняя годовая повторяемость в % направления ветра и штилей		
5	С	4
6	СВ	6
7	В	7
8	ЮВ	9
9	Ю	6
10	ЮЗ	5
11	З	4
12	СЗ	7
13	Штиль	21
14	Скорость ветра (U *) по средним многолетним данным. Повторяемость превышения, которой составляет 5 %, м/сек	7
15	Среднегодовая скорость ветра за год, м/с	2,2
16	Годовое количество осадков, мм	310
17	Среднее число дней с жидкими осадками за год	120
18	Среднее число дней с твердыми осадками за год	48
19	Среднее число дней со снежным покровом	92

Компонентный состав и объём выбросов формируют качество атмосферного воздуха, называемое фоновым состоянием. Фоновое состояние атмосферного воздуха характеризуется концентрациями загрязняющих веществ. Согласно данным филиала РГП «Казгидромет» по Западно-Казахстанской области мониторинг атмосферного воздуха в близрасположенных к НПЗ АО «Конденсат» населенных пунктах с.Жанаталап и с.Карачаганак Бурлинского района Западно-Казахстанской области не производится ввиду отсутствия действующих пунктов по атмосфере. Филиал РГП «Казгидромет» по ЗКО осуществляет мониторинг атмосферного воздуха с получением информации об ориентировочных значениях фоновых концентраций по г. Аксай. Таким образом, фоновые данные принимаются по данным г. Аксай, расположенного на расстоянии не менее 25 км от НПЗ АО «Конденсат» (Приложение Б).

**Таблица 2. Фоновые концентрации вредных веществ в атмосферном воздухе по г.Аксай**

Номер поста	Примесь	Концентрация Сф - мг/м ³				
		Штиль 0-2 м/сек	Скорость ветра (3 - U*) м/сек			
			север	восток	юг	запад
№4	Азота диоксид	0,0241	0,0111	0,0114	0,0069	0,0104
	Диоксид серы	0,0186	0,0157	0,0162	0,0137	0,0142
	Углерод оксид	1,5562	2,5917	2,4881	2,1393	2,2016
	Азота оксид	0,0274	0,0476	0,0428	0,0376	0,0402
	Сероводород	0,0036	0,002	0,0025	0,0026	0,0021

3. КРАТКАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА ПРЕДПРИЯТИЯ КАК ИСТОЧНИКА ЗАГРЯЗНЕНИЯ

НПЗ АО «Конденсат» является действующим предприятием по переработке углеводородного сырья и производству нефтепродуктов. Производственная деятельность осуществляется на единой производственной площадке и включает технологические процессы приема, подготовки и переработки углеводородного сырья, хранения и отгрузки сырья и готовой продукции, а также работу вспомогательного технологического оборудования и объектов инженерного обеспечения.

Основными источниками выделения загрязняющих веществ в атмосферный воздух являются технологическое оборудование установок переработки углеводородного сырья, резервуары хранения сырья и нефтепродуктов, наливные операции, технологические печи, факельное хозяйство, запорно-регулирующая арматура, насосное оборудование и другие основные и вспомогательные объекты НПЗ.

3.1 КРАТКАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА ТЕХНОЛОГИИ ПРОИЗВОДСТВА И ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО ОБОРУДОВАНИЯ

Нефтеперерабатывающий завод АО «Конденсат» предназначен для переработки углеводородного сырья (нестабильного газового конденсата, нефти и других видов сырья) с целью производства моторных топлив экологического класса К5 и иной продукции нефтепереработки. Проектная мощность НПЗ составляет 850 тыс. тонн/год по переработке углеводородного сырья, включая 600 тысяч тонн нестабильного газового конденсата и 250 тыс. тонн нефти, с пределами работы 20—110% от номинала.

Режим работы: непрерывный 8 760 часов в год, с одной остановкой в год на планово-предупредительный ремонт.

Технологическая схема НПЗ АО «Конденсат» представляет собой комплекс взаимосвязанных технологических узлов, блоков, установок, технических средств и оборудования для выполнения операций по стабилизации и переработке нестабильного газового конденсата и/или нефти и/или смесь нефти и нестабильного конденсата и/или смесь нефти и др. углеводородного сырья (стабильный конденсат, дистиллят) в различном соотношении в зависимости подачи нестабильного конденсата от КНГКМ, с получением продукции: моторных топлив экологического класса К5, вакуумного газойля, гудрона и иной в зависимости от конъюнктуры рынка. Стадии первичной переработки и вторичной переработки одинаковые как для нестабильного газового конденсата так и для альтернативного сырья, таким образом, каждый вид сырья проходит всю цепочку



переработки. Исключение составляет узел конденсации газов стабилизации в случае переработки нестабильного газового конденсата, который предназначен для компримирования, охлаждения и конденсации газов стабилизации с получением сернистой углеводородной смеси и последующей ее отправкой по трубопроводу на переработку на УКПГ-3 КПО б.в.

Производственный процесс НПЗ включает в себя следующие технологические стадии:

Установки первичной переработки	Секция стабилизации и АТ; узел конденсации газа (УКГ); секция вакуумной перегонки
Установки вторичной переработки	Объекты по производству компонентов бензина класса К5; секция гидроочистки компонентов дизельного топлива
Продукты первичной переработки	Фракция газойлевая прямогонная; нефтяная прямогонная; остаток атмосферной перегонки
Конечные продукты переработки	Изориформат; фракция газойлевая гидроочищенная; вакуумный газойль; гудрон / котельное топливо; топливный газ на собственные нужды; техническая сера

Первичная переработка:

Секция стабилизации и АТ предназначена для подготовки и первичной переработки нестабильного газового конденсата Карачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения (КНГКМ) и/или нефти различных месторождений, или смеси конденсата и нефти в различном соотношении с целью получения нефти прямогонной, фракции газойлевой прямогонной, остатка атмосферной перегонки, сернистой углеводородной смеси, топлива печного бытового, конденсата газового стабильного.

В состав установки АТ НПЗ входят следующие объекты:

- секция стабилизации сырья;
- секция фракционирования сырья;
- установка конденсации газов стабилизации;
- промежуточный парк сырья и продуктов, включая технологическую насосную, эстакады налива нефтепродуктов, узел приема нефти и установку рекуперации паров.

Секция стабилизации предназначена для обезвоживания, обессоливания и дегазации углеводородного сырья.

Секция фракционирования обеспечивает для разделения сырья на нефть прямогонную, фракцию газойлевую прямогонную и остаток атмосферной перегонки.

Установка конденсации газов стабилизации предназначена для компримирования, охлаждения и конденсации газов стабилизации с получением сернистой углеводородной смеси и последующей ее отправкой на УКПГ-3 Карачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения на переработку.

На НПЗ АО «Конденсат» нестабильный газовый конденсат поступает по трубопроводу с УКПГ-3 Карачаганак Петролеум Оперейтинг б.в., а альтернативное сырье (нефть, стабильный конденсат, дистилляты) по нефтепродуктопроводу с УЭО и/или автомобильным транспортом через узел приема нефти.



Вовлекаемые в переработку нестабильный газовый конденсат и/или нефть частично дегазируется на входном сепараторе, обессоливается на электрообессоливающей

установке (ЭЛОУ), подогревается в технологической печи и стабилизируется в колонне стабилизации, где отгоняется углеводородный газ, содержащий сероводород и легкие меркаптаны, а также жирный газ, содержащий углеводородный газ при переработке нефти. Стоки ЭЛОУ поступают на нейтрализацию на горизонтальную факельную установку. Для предотвращения образования эмульсии при обессоливании конденсата в процесс перегонки добавляются деэмульгатор. Для поддержания pH в дренируемой воде на уровне 7,0 – 7,5 производится ввод 2%-ного раствора каустика (смесь NaOH и Na₂CO₃) в сырьевой поток. С целью предохранения корпуса и деталей аппаратов от разрушения вводится ингибитор коррозии, для нейтрализации кислотной среды вводится водный раствор аммиака. После стабилизации сырье (НГК и/или нефть), поступает на секцию фракционирования для получения: нефти прямогонной, фракции газойлевой прямогонной и остатка атмосферной перегонки с последующей передачей в промежуточный резервуарный парк, который подключен газоуравнительной системе сбора и очистки паровоздушной смеси (ПВС). Газ, выделяемый во время стабилизации, направляется на узел конденсации газов выветривания и стабилизации (УКГ) для дальнейшей утилизации этих газов на УКПГ-3 КПО б.в. Жирный газ, выделяемый при переработке нефти, направляется на вертикальный факел для сжигания. Все сбросы с предохранительных клапанов (ППК) установок и узлов производятся в закрытую факельную систему.

Секция вакуумной перегонки (СВП). СВП предназначена для переработки остатка атмосферной перегонки, полученного после первичной переработки нефти на секции стабилизации и АТ и получением следующих продуктов:

- Компонент светлых нефтепродуктов (направляется на секцию стабилизации и АТ);
- Компонент дизельного топлива (КДТ) (направляется на СГКДТ);
- Вакуумный газойль (ВГО);
- Тяжелый вакуумный остаток – гудрон.

Номинальная производительность по сырью (остаток атмосферной перегонки) для

Секции вакуумной перегонки составляет 250,000 т/год (31,25 т/ч) от 70 % до 110 %. Основным принципом, на основе которого работает данная секция, является принцип снижения температуры кипения компонентов остатка атмосферной перегонки при понижении давления. Путем снижения давления необходимые условия испарения могут быть достигнуты при температурах ниже точки крекинга. Остаток атмосферной перегонки перегоняется при давлении значительно ниже атмосферного, порядка 8 кПа (абс.) (60 мм рт. ст.) и при температуре, при которой ни фракции вакуумного газойля, ни вакуумный остаток не будут подвергаться процессам термического разложения.

Технологический процесс СВП состоит из следующих стадий:

- подача сырья (остатка атмосферной перегонки) для нагрева;
- предварительный нагрев остатка атмосферной перегонки в рекуперативных теплообменниках;



- нагрев остатка атмосферной перегонки в вакуумном нагревателе (трубчатой печи огневого нагрева);
- создание вакуума;
- фракционирование остатка атмосферной перегонки в вакуумной колонне;
- охлаждение и откачка полученной продукции в промежуточный резервуарный парк.

Нагрев остатка атмосферной перегонки, подаваемого на разгонку в вакуумную колонну, осуществляется в теплообменниках за счет утилизации тепла циркуляционных орошений, вакуумного газойля и тяжелого вакуумного остатка (гудрона). Окончательный нагрев сырья осуществляется в трубчатой печи – радиантно-конвективном вакуумном нагревателе. Печь – вертикальная двухпоточная, трубчатая с расположением в поде печи горелочных устройств, работающих на газообразном топливе, в качестве которого используется газ топливный из сети предприятия собственного производства после узла подготовки топливного газа СВП. Кроме того, горелка № 8 печи используется для сжигания газов разложения вакуумного блока.

Вакуумсоздающая система, основана на принципе создания вакуума барометрическими конденсаторами за счет конденсации водяных паров и отсасывании несконденсированной части нефтяных паров и газов с помощью паровых эжекторов.

Вторичная переработка:

Объекты по производству компонентов бензина класса К5

Проектная мощность производства компонентов бензина экологического класса К 5 по сырью (нафта прямогонная) составляет 28 т/ч (224 000 т/год), с диапазоном работы +10; минус 50%.

Технологические объекты Секции по производству компонентов бензина экологического класса К5, включают:

- Блок гидроочистки нефти;
- Блок риформинга тяжелой нефти;
- Секция изомеризации легкой нефти;
- Блок аминоочистки;
- Секция производства серы.

На данной секции происходит переработка сырья (нефти прямогонной) с получением и следующих продуктов:

- Изориформат;
- Технологический газ, являющийся попутным продуктом установок производства изориформата, после предварительной очистки от сероводорода используется на собственные нужды предприятия в печах основных технологических установок;
- Сера техническая получается в секции производства серы, сырьем для которой является кислый газ, получающийся после аминовой очистки водородосодержащего газа от сероводорода.

Блок гидроочистки нефти. Нафта представляет собой сложную смесь жидких углеводородов с интервалом кипения от 38°C до 204°C и содержит до 0,2 % соединений серы. Целью блока гидроочистки нефти является очистка прямогонной нефти от



соединений, отравляющих катализаторы риформинга и изомеризации. К этим соединениям относятся сернистые, азотистые и кислородсодержащие соединения, содержащие металлы и галогены, непредельные углеводороды, воду.

Удаление серы осуществляется с целью:

- снижения выбросов соединений серы от двигателей, работающих на бензине;
- предотвращения отравления катализатора риформинга;
- недопущение отравления катализатора изомеризации.

Блок риформинга тяжелой гидроочищенной нефти. Целью блока риформинга является увеличение исследовательского октанового числа тяжелой гидроочищенной нефти, а также производство водорода, требуемого для работы блока гидроочистки нефти и секции изомеризации легкой нефти. Сырьем блока риформинга нефти является тяжелая гидроочищенная нефть, поступающая из блока гидроочистки нефти или из резервуарного парка.

Получаемый риформат, предварительно смешиваясь с изомеризатом, направляется в резервуарный парк НПЗ.

Блок изомеризации легкой нефти. Процесс изомеризации легкой гидроочищенной нефти позволяет повысить ее октановое число за счет превращения парафиновых углеводородов нормального строения в их изомеры. Легкая прямогонная нефть характеризуется низким октановым числом, обычно $65 \div 70$. Изомеризация легкой нефти представляет собой процесс каталитической изомеризации, служащий для повышения октанового числа легкой нефти путем изомеризации нормальных парафинов C5/C6 в нефти до изопарафинов C5/C6 в присутствии водорода. Изомеризация нормального пентана до изопентана приводит к повышению октанового числа на 31 единицу, а изомеризация нормального гексана до метил-пентанов или диметил-бутанов приводит к увеличению октанового числа от 44 до 70 соответственно. Технология «Par-Isom» компании UOP использует катализатор, который специально рассчитан для каталитической изомеризации смеси пентанов и гексанов. Эти реакции происходят в водородной среде над фиксированным слоем катализатора при условиях, способствующих изомеризации с одновременным сведением к минимуму побочных реакций, таких как гидрокрекинг. Реакции изомеризации парафинов в небольшой степени экзотермичны, поэтому более низкие температуры реакции способствуют равновесному преобразованию в разветвленные парафины с более высоким октановым числом. В технологическом процессе «Par-Isom» расходуется водород, поэтому требуется постоянная подача водородсодержащего газа.

Бессернистый газ из колонны отпарки подается в систему топливного газа НПЗ.

Изомеризат на выходе с блока смешивается с риформатом из блока риформинга тяжелой нефти, образуя изориформат, который направляется в резервуарный парк на хранение.

Блок аминовой очистки. Нефть прямогонная, служащая сырьем для производства компонентов бензина экологического класса К5, содержит до 0,2 мас. % серы. В блоке гидроочистки нефти сера в присутствии катализатора вступает в реакцию с водородом с образованием газообразного сероводорода. Сероводородсодержащий газ после блока гидроочистки нефти прямогонной подается в блок аминовой очистки кислых газов для



удаления серосодержащих соединений. Обессеренный топливный газ направляется в систему топливного газа УМТ и существующим потребителям НПЗ, а кислый газ отправляется в секцию производства серы.

Секция производства серы. Секция производства серы предназначена для утилизации кислых газов, образующихся при аминовой очистке углеводородного газа, обогащенного сероводородом, полученного в процессе гидроочистки прямогонной нефти.

Производительность по производству серы - до 800 тонн серы в год. Получаемая сера соответствует ГОСТ 127.1-93 «Сера техническая» и вывозится специализированной организацией по договору.

Секция гидроочистки компонентов дизельного топлива

Технологическое назначение секции гидроочистки - переработка сырьевой смеси, в состав которой входят фракция газойлевая прямогонная, компонент дизельного топлива (легкий вакуумный газойль), сернистых соединений в которых превышает допустимые нормы, в товарный продукт – компонент дизельного топлива с ультранизким содержанием сернистых соединений.

Номинальная производительность секции гидроочистки компонентов дизельного топлива (СГКДТ) по сырью составляет 218400 т/год, что соответствует 27,3 т/час.

Одновременно с реакциями разрушения сернистых, азотистых и кислородсодержащих органических соединений, и насыщения непредельных углеводородов протекают многочисленные реакции: изомеризация нафтеновых и парафиновых углеводородов, гидрирования ароматических углеводородов, гидрокрекинга и другие.

Соединения, содержащие металлы, разрушаются в среде водорода, при этом металлы отлагаются на катализаторе, углеводородная часть остается в гидрогенизате и углеводородном газе.

Очистка от сернистых и азотсодержащих соединений прямогонных нефтяных фракций до требуемого показателя "содержание серы не более 7 ppm" может быть обеспечена за один проход в реакторе гидроочистки. Процесс гидроочистки смоделирован с учетом загрузки в реактор катализатора производства одной из ведущих фирм-поставщиков катализаторов гидроочистки: Haldor Topsoe, Klariant.

Дальнейший процесс разделения полученных компонентов с помощью сепарации и ректификации является общедоступной технологией, на применение которой не требуется

лицензия.

При стабилизации гидрогенизата сернистые, азот- и кислородсодержащие соединения удаляются с кислой водой и с насыщенным раствором диэтаноламина на блоке очистки водородсодержащего газа с последующей их переработкой на объектах предприятия.

Отпарка легких компонентов от гидрогенизата выполняется по одноколонной схеме. Для удаления легких фракций, сероводорода и нефти из обессеренного продукта под первую тарелку подается водяной пар высокого давления. Расход водяного пара должен быть достаточным для получения товарного продукта, качество которого соответствует



техническим требованиям, однако не настолько высоким, чтобы возникал риск конденсации воды на верхних тарелках в отпарной колонне.

Гидроочистка осуществляется в среде циркулирующего водородсодержащего газа. Обеспечение секции подпиточным водородом осуществляется с блока гидроочистки нефти.

Очистка циркулирующего водородсодержащего газа от сероводорода выполняется в контакторе. По конструкции контактор является колонным аппаратом, который оборудован двумя пакетами насадок для обеспечения необходимой площади контакта между циркулирующим водородсодержащим газом и абсорбентом. В качестве абсорбента используется 25% раствор диэтаноламина (ДЭА).

Процесс очистки циркулирующего водородсодержащего газа абсорбцией водным раствором амина также является общедоступной технологией, на применение которой не требуется лицензия.

Для обеспечения требований технического регламента по содержанию воды в дизельном топливе до 10 ppm технологической схемой предусматривается механическое отделение воды в емкости-коалесцере с дальнейшей адсорбцией воды химическим реагентом в солесушилке.

Секция гидроочистки компонентов дизельного топлива состоит из следующих технологических блоков:

- Блок подготовки сырья;
- Печь нагрева сырья с узлом подготовки топливного газа;
- Реакторный блок;
- Блок охлаждения и сепарации газопродуктовой смеси;
- Блок фракционирования;
- Блок аминовой очистки циркулирующего ВСГ;
- Блок осушки гидроочищенного компонента дизельного топлива;
- Блок газовых компрессоров;
- Вспомогательное оборудование.

Блок подготовки сырья. Блок предназначен для приёма сырья, его очистки от механических частиц, отделение (отстаивание) сырья от воды и подачи на смешение с водородсодержащим газом (ВСГ), предварительным его подогревом.

Вывод воды осуществляется в коллектор кислых стоков, которые направляются на дальнейшую утилизацию на ГФУ.

Печь нагрева сырья с узлом подготовки топливного газа предназначена для нагрева газосырьевой смеси перед реактором R-2601 до температуры реакции гидрирования. В качестве топлива для горелок печи Н-2601 используется топливный газ из сети завода.

В Реакторном блоке происходит очистка сырья от сернистых соединений гидрированием в присутствии водородсодержащего газа. Нагретая в печи Н-2601 газосырьевая смесь поступает в верхнюю часть прямоточного реактора R-2601, в котором на 2-х пакетах катализатора происходят реакции гидрирования.

Блок охлаждения и сепарации газопродуктовой смеси. В блоке происходит охлаждение и частичная конденсация поступающей из реакторного блока



газопродуктовой смеси, с последующим разделением ее на водородосодержащий газ (ВСГ), гидрогенизат и кислую воду. Водородосодержащий газ далее поступает в блок аминовой очистки газа. Гидрогенизат направляется в отпарную колонну С-2601. Кислая вода из отстойника выводится в коллектор кислой воды.

Блок фракционирования предназначен для фракционирования конденсата с получением нестабильной нефти и гидроочищенного компонента дизельного топлива.

Гидрогенизат, поступающий из блока охлаждения и сепарации газопродуктовой смеси нагревается подается в отпарную колонну С-2601. Углеводородные пары с верха отпарной колонны С-2601 охлаждаются и частично конденсируются в воздушном холодильнике-конденсаторе, откуда охлажденный поток направляется в рефлюксную емкость отпарной колонны V-2608, в которой происходит разделение потока на кислый газ и нефть. Рефлюксная емкость оборудована отстойником, где от нефти отделяется вода.

Блок аминовой очистки циркулирующего ВСГ. Блок предназначен для очистки от сероводорода водородосодержащего газа (ВСГ), поступающего блока охлаждения и сепарации газопродуктовой смеси. Аминовая очистка циркулирующего ВСГ производится 25%-ным водным раствором диэтаноламина. Очищенный от сероводорода водородосодержащий газ в сепаратор очищенного ВСГ для отделения унесенной потоком газа жидкости (смесь воды, ДЭА и углеводородного конденсата). Далее циркулирующий водородосодержащий газ, очищенный от сероводорода и унесенной из контактора влаги, направляется в сепаратор компрессора рециркулирующего ВСГ.

В Блоке осушки гидроочищенного компонента дизельного топлива происходит удаление из гидроочищенного компонента дизельного топлива остаточной воды, за счет его охлаждения до 35°C и прохождения через емкость-коалесцер, предназначенной для отделения воды, перешедшей в свободное состояние из эмульсии в результате охлаждения потока дизельного топлива. При содержании воды в компоненте дизельного топлива, превышающем требования технического регламента, технологической схемой предусматривается дополнительное удаление воды из потока в солесушилке. В качестве адсорбента в солесушилке используется хлорид натрия (каменная соль). При этом вода из дизельного топлива адсорбируется твердым хлоридом натрия с образованием насыщенного солевого раствора. Образующийся солевой раствор скапливается в нижней части осушителя и периодически дренируется в блок накопления промышленных стоков V-1301 А/В.

Блок газовых компрессоров предназначен для циркуляции, подпитки, сепарации и компримирования водородосодержащего газа. Циркулирующий ВСГ после очистки от сероводорода и отделения унесенной капельной жидкости в Блоке аминовой очистки поступает на всас компрессора циркулирующего газа. Свежий (подпиточный) водородосодержащий газ в секцию гидроочистки компонентов дизельного топлива поступает из блока гидроочистки нефти. Для защиты от аварийного превышения давления на нагнетании компрессоров и сепараторах предусмотрены предохранительные клапаны, сбрасывающие давление в факельный коллектор СГКДТ.

Объекты вспомогательного производственного назначения

К объектам вспомогательного производственного назначения относятся:

- Промежуточные резервуарные парки;



- Узел приема нефти;
- Узел налива темных нефтепродуктов;
- Узел налива светлых нефтепродуктов;
- Факельное хозяйство;
- Узлы охлаждения и нагрева гликоля;
- Котельное оборудование;
- Узел подготовки топливного газа;
- Реагентное хозяйство;
- Блок накопления и откачки промышленных стоков (далее БНОПС);
- Очистные сооружения промливневых стоков;
- Служебный эксплуатационный и ремонтный блок (далее СЭРБ) с ремонтной мастерской;
- Аварийный дизель генератор;
- Трансформаторная подстанция 6/0,4 кВ с распределительным устройством (ЭП-1501, ЭП-1502, ЭП-1503, ЭП-1504);
- Общезаводские эстакады трубопроводов;
- Блок химической водоподготовки;
- Воздушно компрессорная станция с блоком осушки технического воздуха;
- Система пожаротушения;
- Пожарное депо на 6 автомашин;
- Складские помещения.

Промежуточные резервуарные парки представляют собой комплекс взаимосвязанного оборудования, предназначенного для приема, временного хранения и выдачи сырья, промежуточной продукции (полуфабрикатов), темных и светлых нефтепродуктов, и включают в себя:

- резервуар нефти - 2 РВС каждый V- 2000 м³;
- резервуар фракции газойлевой прямогонной – 3 РВС каждый V- 400 м³;
- резервуар фракции газойлевой гидроочищенной – 3 РВС каждый V- 400 м³;
- резервуар нефти прямогонной - 2 РВС каждый V- 2000 м³;
- резервуар остатка атмосферной перегонки – 2 РВС каждый V – 400 м³;
- резервуар тяжелой гидроочищенной нефти – 1 РВС V – 400 м³;
- резервуар изориформата - 3 РВС каждый V- 2000 м³;
- резервуар вакуумного газойля - 3 РВС каждый V- 400 м³;
- резервуар гудрона - 2 РВС каждый V- 400 м³.

Кроме этого для сбора углеводородов имеются 3 дренажных емкостей объемами - 24, 16, 14 м³ и 2-е емкости по 6 м³.

Функционал промежуточного резервуарного парка: прием нефти и иного стабильного углеводородного сырья, подача их на переработку, прием продуктов переработки (нафта прямогонная, фракция газойлевая прямогонная, остаток атмосферной перегонки, изориформат, фракция газойлевая гидроочищенная, вакуумный газойль и гудрон) и отправка на нефтебазу и участок для эксплуатации и обслуживания в г. Аксай.



Узел налива темных нефтепродуктов предназначен для отгрузки автоцистернами остатка атмосферной перегонки, гудрона и котельного топлива. Насосная станция темных нефтепродуктов расположена вблизи резервуарного парка темных нефтепродуктов и включает в себя пять насосов. На площадке возле насосной станции установлены два теплообменника для разогрева гудрона или гудрона с разбавителем.

Узел налива светлых нефтепродуктов предназначен для отгрузки автоцистернами фракции газойлевой прямогонной и фракции газойлевой гидроочищенной.

Факельное хозяйство. Для обезвреживания углеводородных газов и промышленных стоков с целью перевода их в менее токсичные вещества (оксиды) предусмотрена факельная система, включающая две факельные установки - вертикальную и горизонтальную.

Вертикальная факельная установка предназначена для сжигания углеводородных газов, сероводорода и меркаптанов, выделяющихся на установке, в процессе производства (газовые сбросы от предохранительных клапанов и газовые потоки при сбросах давления из аппаратов, жирный газ), а также в пусковые моменты основного производства и в случаях плановых переключений оборудования (газы стабилизации, кислые газы с Блока гидроочистки нефти и Блока аминовой очистки).

Горизонтальная факельная установка обеспечивает термическое обезвреживание кислой воды и промышленных стоков, поступающих с объектов НПЗ АО «Конденсат».

Узлы охлаждения и нагрева гликоля предназначены для обеспечения охлаждения/нагрева технологических сред до регламентных температур в блоках установки модульного типа для переработки углеводородного сырья (УМТ), секции вакуумной перегонки (СВП) и секции гидроочистки компонентов дизельного топлива (СГКДТ).

Для охлаждения раствора этиленгликоля предусматривается использование противоточного испарительного охладителя фирмы EVAPKO. В качестве теплоносителя для обогрева оборудования и трубопроводов используется 50% раствор этиленгликоля.

Котельное оборудование. Для теплоснабжения НПЗ в холодный период года, а также для производства пара и подогрева воды для производственных нужд, на территории завода имеются водогрейная и паровая котельные, а также паровые котельные высокого и среднего давления. Пар используется для обогрева оборудования, резервуаров и трубопроводов, а также на производственные нужды (технологические процессы). В качестве основного энергетического топлива используется природный (топливный) газ, в качестве резервного топлива – газойль (на водогрейную котельную).

Узел подготовки топливного газа используется для очистки подаваемого в печи и котельные топливного газа от мелкодисперсных капель жидкости и мелких примесей.

Реагентное хозяйство предназначено для приготовления водных растворов каустика, аммиака, деэмульгатора, этиленгликоля, щелочного раствора катализатора ИВКАЗ и растворенного в дизельном топливе ингибитора коррозии. Помещение оборудовано вытяжной вентиляцией, через которую происходит поступление паров химреагентов в атмосферу. Дозировочные насосы расположены отдельно, в помещении контейнерного типа.

Очистные сооружения проливневых стоков представляют собой комплекс сооружений очистки производственно-дождевых сточных вод 1-й и 2-й очереди:



- Очистные сооружения 1-й очереди состоят из резервуара производственно-дождевых сточных вод и нефтеловушки и предусматривают осуществление механической очистки сточных вод от нерастворенных грубо дисперсных примесей и нефтепродуктов.
- Очистные сооружения 2-й очереди, включают установки «Сток УСБ-50» и «ДВС-М/150». Сточная вода, пройдя полный комплекс очистки, откачивается насосом, производительностью 2 м³/час, по трубопроводу в резервуар чистой воды (пожарный резервуар), емкостью 250 м³.

Блок накопления и откачки промышленных стоков (далее БНОПС). Промышленные стоки с технологических установок и вспомогательных объектов НПЗ поступают в трёхфазные сепараторы Блока накопления и откачки промстоков (БНОПС), вместимостью каждого 25 м³, где происходит разделение поступивших стоков на три фазы:

- газовая фаза, в основном, унесённая промышленными стоками при аварийных ситуациях на НПЗ;
- лёгкая жидкая фаза, представляющая собой углеводороды, поступающих с промышленными стоками при аварийных ситуациях на НПЗ;
- тяжёлая жидкая фаза - промышленные стоки с установок.

Газовая фаза выводится с верха сепараторов и направляется в факельный коллектор на сжигание.

Сепараторы оборудованы плавающими (на поверхности водной части) сборниками нефтепродуктов. Нефтепродукты попадают в нефтесборник, откуда откачиваются в резервуар некондиционного продукта.

Водная часть стоков из нижней части сепараторов V-1301 А/В направляется на горизонтальную факельную установку ГФУ-5М-01.

Система нейтрализации промышленных стоков включает в себя:

- узел подачи кислых стоков на ГФУ-5М-01;
- горизонтальную факельную установку ГФУ-5М-01.

Горизонтальная факельная установка ГФУ-5М-01 предназначена для термической утилизации стоков с установок НПЗ путём испарения воды в факеле с одновременным сжиганием вредных веществ. Производительность установки по промышленным стокам составляет 2÷10 м³/час. Кислые водные стоки на нее поступают с блока накопления и откачки промышленных стоков.

Особенности установки ГФУ-5М-01:

- подвод топливного газа и промышленных стоков осуществляется по отдельным трубопроводам;
- стоки распыляются в пневматических газовых форсунках (от 1-й до 3-х, в зависимости от нагрузки на факельную установку);
- наличие инжекционного узла с форсунками специальной конструкции, предназначенного для регулировки подачи топливного газа на дежурную горелку (2 шт.) и обеспечения стабильного пламени.



3.2 КРАТКАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА ИСТОЧНИКОВ ВЫБРОСОВ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРЕ

Инвентаризация стационарных источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу НПЗ АО «Конденсат» выполнена по существующему положению.

В соответствии с пунктом 13 Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду, утвержденной приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 10 марта 2021 года № 63, данные о характеристиках источников выделения и загрязнения атмосферы, наличии газоочистных и пылеулавливающих установок и их параметрах приводятся по состоянию на день начала инвентаризации, а данные о количестве выбрасываемых и улавливаемых загрязняющих веществ, коэффициенте обеспеченности газоочисткой и затратах на газоочистку – за предыдущий год.

В связи с этим характеристики стационарных источников выбросов НПЗ АО «Конденсат» приняты по состоянию на дату проведения инвентаризации, а количественные показатели выбросов загрязняющих веществ – за 2025 год.

В процессе производственной деятельности НПЗ АО «Конденсат» выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух осуществляются от организованных и неорганизованных стационарных источников.

В ходе инвентаризации определены источники выделения и выбросов загрязняющих веществ, их основные характеристики и параметры, режимы работы, а также качественный и количественный состав выбросов.

Сведения об источниках выделения и выбросов загрязняющих веществ приняты на основании технической и отчетной документации предприятия, исходных данных АО «Конденсат», характеристик технологического оборудования и расчетов выбросов загрязняющих веществ.

По существующему положению на производственной площадке НПЗ АО «Конденсат» учтено 77 стационарных источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу, в том числе 26 организованных и 51 неорганизованных источников.

По результатам инвентаризации определен перечень стационарных источников выбросов загрязняющих веществ НПЗ АО «Конденсат». Источники выбросов представлены организованными и неорганизованными источниками, относящимися к основным и вспомогательным производственным объектам предприятия.

При этом в бланках инвентаризации за 2025 год учтены фактические выбросы от источников №№ 0070, 6117–6123, ранее нормированных в составе проекта НДВ на 2025–2034 гг. как временные источники периода строительно-монтажных работ по рабочим проектам «Модернизация узла подогрева сырья Блока гидроочистки нефти НПЗ. Корректировка» и «Модернизация технологической печи Н-2001».

На дату проведения инвентаризации соответствующие СМР завершены и указанные временные источники отсутствуют, что отражено в примечании к перечню источников.

Перечень стационарных источников выбросов загрязняющих веществ по существующему положению представлен в таблице 3.

**Таблица 3. Источники выбросов загрязняющих веществ на производственной площадке НПЗ АО «Конденсат» по существующему положению**

Объекты	Номер источни- ков выбросов	Наименование источников выбросов
1	2	3
АТ и стабилизации (первичная переработка)	Организованные источники выбросов:	
	0002	Котел паровой № 1
	0003	Котел водогрейный
	0006	Узел налива темных нефтепродуктов
	0007	Блок очистки ПВС резервуарного парка
	0009	Резервуар ОАП
	0012	Технологическая печь Н-115F
	0013	Технологическая печь Н-216С
	0015	Вертикальная факельная установка
	0016	Реагентное хозяйство
	0031	ДНУ-850/90-Р
	6115	Расходная емкость дизельного топлива
	0039	Узел отпуска светлых нефтепродуктов
	0040	Котел паровой № 2
	0041	Котел водогрейный (резервный)
	0056	Узел рекуперации паров
	0057	Свеча системы подачи топливного газа
	0066	Резервный дизельный генератор WS700-PM
	6116	Расходная емкость дизельного топлива
	Неорганизованные источники выбросов:	
	6001	Установка стабилизации и АТ (ЗРА и ФС)
	6002	Реагентное хозяйство (ЗРА и ФС)
	6004	Узел подогрева теплоносителя (ЗРА и ФС)
	6010	Промежуточный парк (ЗРА и ФС)
	6020	Ремонтная мастерская
	6045	Нефтеловушка
	6049	Узел компримирования газов (ЗРА, насосы)
	6050	Узел подогрева нефти (ЗРА)
	6053	Работа с инертными материалами
	6054	Покрасочные работы
	6055	Узел приема нефти
	6056	Подпорная насосная
	6057	Насосная станция
	6058	Узел налива светлых нефтепродуктов в автоцистерны
	6061	Очистные сооружения биоочистка
	6078	Узел налива темных нефтепродуктов в автоцистерны (ЗРА и ФС)
	6100	Технологический трубопровод топливного газа (ЗРА и ФС)
	6114	Автостоянка
ОБЪЕКТЫ ПРОИЗ- ВОДСТВА БЕНЗИНА КЛАССА К5	Организованные источники выбросов:	
	0058	Котельная паровая № 3
	0059	Котельная паровая № 4 (котел 1)
	0064	Котельная паровая № 4 (котел 2)
	0060	Печь сырья, ребойлер колонны разделения нефти, ребойлер отпарной колонны
	0061	Печи: Н-2101, Н-2102, Н-2103
	0062	Печь дожига
	Неорганизованные источники выбросов:	
	6080	Насосная станция
	6081	Дренажная емкость
	6082	Дренажная емкость
	6083	Дренажная емкость



Объекты	Номер источни- ков выбросов	Наименование источников выбросов
1	2	3
	6084	Блок гидроочистки нефти
	6085	Регенерация катализатора блока гидроочистки нефти
	6086	Блок риформинга нефти
	6087	Регенерация катализатора блока риформинга нефти
	6088	Блок аминной очистки (отпарная колонна амина, испарительная емкость, насосы)
	6091	Паровые подогреватели, емкости, блока секции изомеризации нефти, насосы
	6092	Регенерация катализатора блока секции изомеризации нефти
	6093	Секция производства серы
	6094	Погрузка-разгрузка и хранение серы
	6095	ЗРА, ФС, предохранительные клапана
	6097	Дренажная емкость
	6098	Дренажная емкость
	6099	Блок нагрева гликоля
СЕКЦИЯ ВАКУУМНОЙ ПЕРЕ- ГОНКИ	Организованные источники выбросов:	
	0067-01	Печь нагрева Н-2501.
	0067-02	Печь нагрева Н-2501.
	0067-03	8 горелка
	0068-01	Резервуар вакуумного газойля Т-0830 А/В
	0068-02	Резервуар гудрона Т-0832 А/В
	0068-03	Резервуар резервный Т-0831
	Неорганизованные источники выбросов:	
	6104	Насосы KSB Р-0326 А/В/С
	6105	Теплообменное оборудование Е0317 А/В ³
	6106	Узел охлаждения гликоля (ЗРА и ФС)
	6107	Теплообменник Е-0832 А/В парка темных нефтепродуктов
	6108	Парк темных нефтепродуктов (ЗРА и ФС, предохранительные клапаны)
	6109	Неорганизованные выбросы от СВП: Блок №№ 1-6
	6110	ЗРА и ФС, предохранительные клапаны СВП
СЕКЦИЯ ГИДРООЧИСТКИ КОМПОНЕНТОВ ДИ- ЗЕЛЬНОГО ТОПЛИВА	Организованные источники выбросов:	
	0065	Горизонтальная факельная установка
	0069	Печь нагрева Н-2601
	Неорганизованные источники выбросов:	
	6111	Свеча отдува газов продувки сальников газовых компрессоров
	6112	Блоки секции гидроочистки компонентов дизельного топлива
	6113	Блок газовых компрессоров (ЗРА и ФС, предохранительные клапаны)
По РП «Модернизация узла подогрева сырья Блока гидроочистки нефти на НПЗ. Коррек- тировка»*	0070	Передвижной компрессор
	6118	Разгрузка битума
	6119	Работа со строительными материалами
	6120	Станки
	6121	Сварочные работы
	6122	Резервуар хранения дизтоплива
	6123	Работа экскаватора и бульдозера
по РП «Модернизация технологической печи Н-2001»*	6117	Сварочные работы

Примечание: *Временные источники выбросов периода СМР, эксплуатировавшиеся в 2025 году

В атмосферный воздух от стационарных источников НПЗ АО «Конденсат» выделяются загрязняющие вещества 44 наименований 1–4 классов опасности.



Основными загрязняющими веществами, образующимися в результате производственной деятельности НПЗ, являются азота диоксид, азота оксид, сера диоксид, сероводород, углерод оксид, углерод (сажа), метан, смесь углеводородов предельных C1–C5, смесь углеводородов предельных C6–C10, бензол, метилбензол, диметилбензол, этилбензол, алканы C12–C19, смесь природных меркаптанов в пересчете на этилмеркаптан, а также другие загрязняющие вещества, образующиеся при осуществлении основных и вспомогательных технологических процессов предприятия.

Перечень загрязняющих веществ с указанием их кодов, классов опасности и количественных характеристик выбросов представлен в таблице 4.

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета НДВ на существующее положение представлен Приложении Г.

Указанные в таблицах значения выбросов загрязняющих веществ определены расчетным путем для каждого стационарного источника эмиссий (см. Приложения В).



Таблица 4. Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу на существующее положение

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ЭНК, мг/м3	ПДКм.р, мг/м3	ПДКс.с., мг/м3	ОБУВ, мг/м3	Класс опасности ЗВ	Выброс вещества с учетом очистки, г/с	Выброс вещества с учетом очист- ки, т/год, (М)	Значение М/ЭНК
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0123	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)			0,04		3	0,0282	0,0042	0,105
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на мар- ганца (IV) оксид) (327)		0,01	0,001		2	0,00079	0,000296	0,296
0150	Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустиче- ская) (876*)				0,01		0,036033	1,114259	111,4259
0155	диНатрий карбонат (Сода кальцинированная, Натрий карбонат) (408)		0,15	0,05		3	0,005209	0,140796	2,81592
0168	Олово оксид (в пересчете на олово) (Олово (II) оксид) (446)			0,02		3	0,000024	0,0000007	0,000035
0184	Свинец и его неорганические соединения /в пе- ресчете на свинец/ (513)		0,001	0,0003		1	0,0000417	0,0000012	0,004
0203	Хром /в пересчете на хром (VI) оксид/ (Хром шестивалентный) (647)			0,0015		1	0,00008	0,000025	0,01666667
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0,2	0,04		2	6,177711	86,553573	2163,83933
0303	Аммиак (32)		0,2	0,04		4	0,018081	0,542149	13,553725
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0,4	0,06		3	3,371723	70,632594	1177,2099
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		0,15	0,05		3	3,687985	41,920771	838,41542
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0,5	0,05		3	4,16105	46,964175	939,2835
0331	Сера элементарная (1125*)				0,07		0,327612	5,519771	78,8538714
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)		0,008			2	0,08086881	2,1238251	265,478138
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		5	3		4	59,5186707	581,3450955	193,781699
0342	Фтористые газообразные соединения /в пере- счете на фтор/ (617)		0,02	0,005		2	0,00043	0,000197	0,0394



Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ЭНК, мг/м3	ПДКм.р, мг/м3	ПДКс.с., мг/м3	ОБУВ, мг/м3	Класс опасности ЗВ	Выброс вещества с учетом очистки, г/с	Выброс вещества с учетом очистки, т/год, (М)	Значение М/ЭНК
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0344	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)		0,2	0,03		2	0,000269	0,00013	0,00433333
0410	Метан (727*)				50		1,52308	23,847231	0,47694462
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)				50		40,50824271	718,658810955	14,3731762
0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)				30		13,18752558	52,231497581	1,74104992
0501	Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)		1,5			4	0,0302363	0,6170671735	0,41137812
0602	Бензол (64)		0,3	0,1		2	2,5540012	76,138712627	761,387126
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)		0,2			3	0,53971778	0,8113870575	4,05693529
0621	Метилбензол (349)		0,6			3	2,97252234	88,7027757305	147,83796
0627	Этилбензол (675)		0,02			3	0,0013879	0,035579629	1,77898145
1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)		0,1			3	0,006288	0,000475	0,00475
1061	Этанол (Этиловый спирт) (667)		5			4	0,001435	0,001238	0,0002476
1071	Гидроксibenзол (155)		0,01	0,003		2	0,0003411	0,010746	3,582
1078	Этан-1,2-диол (Гликоль, Этиленгликоль) (1444*)				1		3,379391004	10,56575305	10,5657531
1119	2-Этоксietанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв) (1497*)				0,7		0,00837	0,004621	0,00660143
1210	Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)		0,1			4	0,00829	0,000918	0,00918
1240	Этилацетат (674)		0,1			4	0,000957	0,000826	0,00826
1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)		0,03	0,01		2	0,002733	0,000511	0,0511
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)		0,05	0,01		2	0,002733	0,000511	0,0511
1401	Пропан-2-он (Ацетон) (470)		0,35			4	0,021854	0,005353	0,01529429



Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ЭНК, мг/м3	ПДКм.р, мг/м3	ПДКс.с., мг/м3	ОБУВ, мг/м3	Класс опасности ЗВ	Выброс вещества с учетом очистки, г/с	Выброс вещества с учетом очистки, т/год, (М)	Значение М/ЭНК
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)		0,00005			3	0,01598002	0,0501285704	1002,57141
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)		5	1,5		4	0,206111	0,01113	0,00742
2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)				0,05		0,00083	0,00539	0,1078
2752	Уайт-спирит (1294*)				1		0,623167	0,426196	0,426196
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)		1			4	30,46892005	398,01236883	398,012369
2902	Взвешенные частицы (116)		0,5	0,15		3	1,016117	0,632834	4,21889333
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый шлам, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)		0,3	0,1		3	0,192221	0,004031	0,04031
2930	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)				0,04		0,012	0,012974	0,32435
3401	Ди(2-гидроксиэтил)метиламин (Метилдиэтанол-амин) (368*)				0,05		0,020309	0,20245	4,049
	В С Е Г О :						174,7195392	2207,853375	8141,238425
Примечания: 1. В колонке 9: "М" - выброс ЗВ, т/год; при отсутствии ЭНК используется ПДКс.с. или (при отсутствии ПДКс.с.) ПДКм.р. или (при отсутствии ПДКм.р.) ОБУВ									
2. Способ сортировки: по возрастанию кода ЗВ (колонка 1)									



Перечень существующих источников выделения и выбросов загрязняющих веществ в атмосферу НПЗ АО «Конденсат» представлен в Бланках инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферу за 2025 год в составе:

Раздел I – Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ;

Раздел II – Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха;

Раздел III – Показатели работы пылегазоочистного оборудования (ПГО);

Раздел IV – Суммарные выбросы вредных (загрязняющих) веществ в атмосферу, их очистка и утилизация, т/год.



4. БЛАНКИ ИНВЕНТАРИЗАЦИИ ВЫБРОСОВ ВРЕДНЫХ (ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ) ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРНЫЙ ВОЗДУХ И ИХ ИСТОЧНИКОВ

«УТВЕРЖДАЮ»
Генеральный директор АО «Конденсат»
Гадельшиев Р.Р.
2026 г.



Глава 1. Источники выделения вредных (загрязняющих веществ)

Наименование производства, номер цеха, участка и т.п.	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					в сутки	за год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
Площадка 1									
(001) Нефтеперерабатывающий завод	0002	0002 01	Котел паровой №1			4262	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0,129126
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,020983



Наименование производства, номер цеха, участка и т.п.	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					в сутки	за год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0,003361
							Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	0,458544
	0003	0003 01	Котел водогрейный			3456	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0,244862
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,03979
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0,006374
							Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	0,869537
	0006	0006 01	Узел налива темных нефтепродуктов			8760	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	2754 (10)	0,028403
	0007	0007 01	Блок очистки резервуарного парка			8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,06051



Наименование производства, номер цеха, участка и т.п.	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					в сутки	за год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	252,835502
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	164,772594
							Бензол (64)	0602 (64)	1,215683
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,43046
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0,797006
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (526)	1,343357
							Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	2754 (10)	79,15593
	0009	0009 01	Резервуар ОАП			8760	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	2754 (10)	0,21879923



Наименование производства, номер цеха, участка и т.п.	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					в сутки	за год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
	0012	0012 01	Технологическая печь F-115 (топливный газ)			8760	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	2,679991
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,136271
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0,257491
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	0,772201
							Метан (727*)	0410 (727*)	0,24983
	0012	0012 02	Технологическая печь F-115 (заводской газ)			8760	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	2,00593
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,101997
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0,192728
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	0,577981



Наименование производства, номер цеха, участка и т.п.	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					в сутки	за год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Метан (727*)	0410 (727*)	0,186993
	0013	0013 01	Технологическая печь Н-216 (топливный газ)			8760	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	3,998068
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,203292
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0,384131
							Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	1,151986
							Метан (727*)	0410 (727*)	0,372703
	0013	0013 02	Технологическая печь Н-216 (заводской газ)			8760	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	3,105795
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,157922
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0,298402
							Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	0,89489



Наименование производства, номер цеха, участка и т.п.	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					в сутки	за год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Метан (727*)	0410 (727*)	0,289527
	0015	0015 01	Вертикальная факельная установка (природный газ)			8760	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0,107159
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,659512
							Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328 (583)	0,549609
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0,004636
							Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,000004
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	5,496031
							Метан (727*)	0410 (727*)	0,137402
	0015	0015 02	Вертикальная факельная установка (жирный газ)			8760	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0,253828
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	1,56203
							Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328 (583)	1,301692



Наименование производства, номер цеха, участка и т.п.	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					в сутки	за год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	2,176012
							Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,001853
							Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	13,016916
							Метан (727*)	0410 (727*)	0,325417
	0015	0015 03	Вертикальная факельная установка (газы стабилизации)			-			
	0016	0016 01	Реагентное хозяйство			8760	Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) (876*)	0150 (876*)	0,03111
							диНатрий карбонат (Сода кальцинированная, Натрий карбонат) (408)	0155 (408)	0,033096
							Аммиак (32)	0303 (32)	0,120587
							Этан-1,2-диол (Гликоль, Этиленгликоль) (1444*)	1078 (1444*)	1,912853
							Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводоро-	2754 (10)	0,239921



Наименование производства, номер цеха, участка и т.п.	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					в сутки	за год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							ды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)		
							Ди(2-гидроксиэтил)метиламин (Метилдиэтаноламин) (368*)	3401 (368*)	
	0031	0031 01	ДНУ-850/90-Р			-			
	0039	0039 01	Узел отпуска светлых нефтепродуктов			8760	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	2754 (10)	0,029897
	0040	0040 01	Котел паровой №2			-			
	0041	0041 01	Котел водогрейный (резервный)			8760	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0,001404
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,000228
							Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328 (583)	0,000135
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0,073757



Наименование производства, номер цеха, участка и т.п.	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					в сутки	за год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	0,007503
	0056	0056 01	Свеча узла рекуперации паров			8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	742,89173
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	274,657982
							Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)	0501 (460)	27,436577
							Бензол (64)	0602 (64)	25,242794
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	3,183065
							Метилбензол (349)	0621 (349)	23,815711
							Этилбензол (675)	0627 (675)	0,658478
	0057	0057 01	Свеча системы подачи топливного газа			-			
	0058	0058 01	Паровая котельная №3			8760	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	6,208239
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	1,008839



Наименование производства, номер цеха, участка и т.п.	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					в сутки	за год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0,16161
							Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	22,046302
	0059	0059 01	Паровая котельная №4 (котел №1)			8760	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	8,575624
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	1,393539
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0,223236
							Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	30,453212
	0060	0060 01	Печь сырья БГН			8760	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	1,207244
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	25,352117
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	1,955277



Наименование производства, номер цеха, участка и т.п.	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					в сутки	за год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	33,975284
							Метан (727*)	0410 (727*)	5,518834
	0061	0061 01	Печи Н-2101, Н-2102, Н-2103			8760	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	1,278353
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	26,602258
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	2,021223
							Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	31,230994
							Метан (727*)	0410 (727*)	5,765745
	0062	0062 01	Печь дожига			8760	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0,004217
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,039553
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0,003297



Наименование производства, номер цеха, участка и т.п.	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					в сутки	за год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	0,023557
							Метан (727*)	0410 (727*)	0,005238
	0064	0064 01	Котельная паровая № 4 (Котел № 2)			4262	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	8,449165
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	1,372989
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0,219944
							Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	30,004137
	0065	0065 01	Горизонтальная факельная установка (топливный газ)			8760	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	22,461273
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	3,649958
							Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328 (583)	18,717724
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0,158298



Наименование производ- ства, номер цеха, участка и т.п.	Номер ис- точ-ника загряз- нения атмо- сферы	Номер ис- точника выделения	Наименование ис- точника выделения загрязняющих ве- ществ	Наимено- вание вы- пускае-мой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязня- ющего вещества	Код вред- ного ве- щества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Количество загрязняю- щего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					в сут- ки	за год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Сероводород (Дигидро- сульфид) (518)	0333 (518)	0,000135
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	187,177286
							Метан (727*)	0410 (727*)	4,679431
	0065	0065 02	Горизонтальная фа- кельная установка (заводской газ)			8760	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	21,357732
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	3,470633
							Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328 (583)	17,798108
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0,167241
							Сероводород (Дигидро- сульфид) (518)	0333 (518)	0,000142
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	177,981082
							Метан (727*)	0410 (727*)	4,449524
	0065	0065 03	Горизонтальная фа-			8760	Азота (IV) диоксид (Азота	0301 (4)	4,261651



Наименование производства, номер цеха, участка и т.п.	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					в сутки	за год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
			кельная установка (водосодержащий газ)				диоксид) (4)		
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,692518
							Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328 (583)	3,551373
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	5,926732
							Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,005046
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	35,513757
							Метан (727*)	0410 (727*)	0,887841
	0065	0065 04	Горизонтальная факельная установка (промстоки)			8760	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	32,1542
	0066	0066 01	Резервный дизельный генератор WS700-PM			-			
	0067	0067 01	Печь нагрева Н-2501 (топливный газ)			8760	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0,058754



Наименование производства, номер цеха, участка и т.п.	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					в сутки	за год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	1,034071
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0,133223
							Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	2,220903
							Метан (727*)	0410 (727*)	0,28202
	0067	0067 02	Печь нагрева Н-2501 (заводской газ)			8760	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0,01871
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,329294
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0,042424
							Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	0,707233
							Метан (727*)	0410 (727*)	0,089807
	0067	0067 03	8 горелка, кислый газ			-			



Наименование производства, номер цеха, участка и т.п.	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					в сутки	за год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
	0068	0068 01	Резервуар вакуумного газойля Т-0830 А/В			-			
	0068	0068 02	Резервуар гурдона Т-0830 А/В			8760	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	2754 (10)	19,674547
	0068	0068 03	Резервуаррезервный Т-0831			8760	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	2754 (10)	4,411173
	0069	0069 01	Печь нагрева Н-2601 (топливный газ)			8760	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0,086958
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	1,826111
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0,140839
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	2,447238



Наименование производства, номер цеха, участка и т.п.	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					в сутки	за год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Метан (727*)	0410 (727*)	0,39752
	0069	0069 02	Печь нагрева Н-2601 (заводской газ)			8760	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0,045806
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,961927
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0,074188
							Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	1,289113
							Метан (727*)	0410 (727*)	0,209399
	0070	0070 01	Передвижной компрессор			8760	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0,01278
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,016614
							Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328 (583)	0,00213
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0,00426



Наименование производства, номер цеха, участка и т.п.	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					в сутки	за год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	0,01065
							Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	1301 (474)	0,000511
							Формальдегид (Метаналь) (609)	1325 (609)	0,000511
							Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	2754 (10)	0,005112
	6001	6001 01	Установка стабилизации и АТ (ЗРА и ФС)			8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,0547983
							Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	10,38252
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	4,43099
							Бензол (64)	0602 (64)	0,03768
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,01288
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0,02439



Наименование производства, номер цеха, участка и т.п.	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					в сутки	за год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (526)	0,0238029
							Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	2754 (10)	10,72521
	6002	6002 01	Реагентное хозяйство (ЗРА и ФС)			8760	Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) (876*)	0150 (876*)	1,083149
							диНатрий карбонат (Сода кальцинированная, Натрий карбонат) (408)	0155 (408)	0,1077
							Аммиак (32)	0303 (32)	0,421562
							Этан-1,2-диол (Гликоль, Этиленгликоль) (1444*)	1078 (1444*)	1,46673
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (526)	0,00027



Наименование производства, номер цеха, участка и т.п.	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					в сутки	за год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	2754 (10)	0,27746
							Ди(2-гидроксиэтил)метиламин (Метилдиэтаноламин) (368*)	3401 (368*)	0,20245
	6004	6004 01	Узел подогрева теплоносителя (ЗРА и ФС)			8760	Этан-1,2-диол (Гликоль, Этиленгликоль) (1444*)	1078 (1444*)	1,49548
	6010	6010 01	Промежуточный парк (ЗРА и ФС)			8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,0000248
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	6,54423
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	4,05863
							Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)	0501 (460)	0,08855
							Бензол (64)	0602 (64)	0,10141
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,01766



Наименование производства, номер цеха, участка и т.п.	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					в сутки	за год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0,09016
							Этилбензол (675)	0627 (675)	0,00213
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (526)	0,0146717
	6010	6010 02	Промежуточный парк (ЗРА и ФС)			8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,000103
							Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,1238
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	0,04579
							Бензол (64)	0602 (64)	0,0006
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,00019
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0,00038
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (526)	0,00032



Наименование производства, номер цеха, участка и т.п.	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					в сутки	за год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	2754 (10)	0,60602
	6020	6020 01	Ремонтно- механическая мастерская (Токарный станок 1К625Д)			8760	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)	2735 (716*)	0,00515
	6020	6020 03	Ремонтно- механическая мастерская (Фрезерный станок 675П-1)			8760	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)	2735 (716*)	0,00006
	6020	6020 04	Ремонтно- механическая мастерская (Сверлильный станок 2М112)			8760	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)	2735 (716*)	0,00003
	6020	6020 05	Ремонтно- механическая мастерская (Сверлильный станок (дрель))			8760	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)	2735 (716*)	0,00015
	6020	6020 06	Ремонтно- механическая мастерская (То-			8760	Взвешенные частицы (116)	2902 (116)	0,0068



Наименование производства, номер цеха, участка и т.п.	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					в сутки	за год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
			чильно-шлифовальный станок 3К633)				Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)	2930 (1027*)	0,01099
	6020	6020 07	Ремонтно- механическая мастерская (Притирочный СПМ5-1)			8760	Взвешенные частицы (116)	2902 (116)	0,00109
							Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)	2930 (1027*)	0,0016
	6020	6020 08	Ремонтно- механическая мастерская (сварочный аппарат)			-			
	6020	6020 09	Ремонтно- механическая мастерская (сварочный аппарат)			8760	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	0123 (274)	0,00046
							Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	0143 (327)	0,00003
							Хром /в пересчете на хром (VI) оксид/ (Хром шестивалентный) (647)	0203 (647)	0,00002
							Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0342 (617)	0,00006
	6020	6020 10	Ремонтно- механическая мастерская (сва-			8760	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо)	0123 (274)	0,0007



Наименование производства, номер цеха, участка и т.п.	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					в сутки	за год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
			рочный аппарат)				(ди)Железо триоксид, Железа оксид) (274)		
							Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	0143 (327)	0,00005
							Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0,00011
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,00002
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	0,00067
							Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0342 (617)	0,00005
							Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	0344 (615)	0,00005



Наименование производства, номер цеха, участка и т.п.	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					в сутки	за год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	2908 (494)	0,00005
	6020	6020 11	Ремонтно- механическая мастерская (газовый резак)			-			
	6020	6020 12	Ремонтно- механическая мастерская (Отрезные станки (болгарка))			8760	Взвешенные частицы (116)	2902 (116)	0,37344
	6045	6045 01	Нефтеловушка (ЗРА и ФС)			8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,020662
							Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	2,269557
							Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)	0501 (460)	0,152626
							Бензол (64)	0602 (64)	0,07163



Наименование производства, номер цеха, участка и т.п.	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					в сутки	за год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
	6049	6049 01	Узел компремирования (ЗРА и ФС)			8760	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,076313
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0,153453
							Гидроксibenзол (155)	1071 (155)	0,010744
							Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	1,97585
							Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	1,00088
							Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	6,60503
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	0,01439
							Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,90272
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	0,2697475
							Бензол (64)	0602 (64)	0,00436
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,00137
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0,00274



Наименование производства, номер цеха, участка и т.п.	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					в сутки	за год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (526)	0,0000498
	6053	6053 01	Работа с инертными материалами			8760	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	2908 (494)	0,00018
	6054	6054 01	Покрасочные работы			8760	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,413818
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0,001114
							Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)	1042 (102)	0,000475
							Этанол (Этиловый спирт) (667)	1061 (667)	0,001238
							2-Этоксизтанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв) (1497*)	1119 (1497*)	0,004621



Наименование производства, номер цеха, участка и т.п.	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					в сутки	за год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)	1210 (110)	0,000918
							Этилацетат (674)	1240 (674)	0,000826
							Пропан-2-он (Ацетон) (470)	1401 (470)	0,005353
							Бензин (нефтяной, мало-сернистый) /в пересчете на углерод/ (60)	2704 (60)	0,01113
							Уайт-спирит (1294*)	2752 (1294*)	0,426196
							Взвешенные частицы (116)	2902 (116)	0,005665
	6055	6055 01	Узел приема нефти (ЗРА и ФС)			8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,000077
							Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,09347
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	0,03457
							Бензол (64)	0602 (64)	0,00045
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,00014



Наименование производства, номер цеха, участка и т.п.	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					в сутки	за год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0,00028
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (526)	0,00001
	6056	6056 01	Подпорная насосная (ЗРА и ФС)			8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,000223
							Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,26933
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	0,09962
							Бензол (64)	0602 (64)	0,0013
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,00041
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0,00082
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (526)	0,00001
	6057	6057 01	Магистральная насосная станция			8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,000328



Наименование производства, номер цеха, участка и т.п.	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					в сутки	за год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
			(ЗРА и ФС)				Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,39597
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	0,14647
							Бензол (64)	0602 (64)	0,00192
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,0006
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0,0012
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (526)	0,000162
							Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	2754 (10)	0,43786
	6058	6058 01	Узел налива светлых нефтепродуктов в автоцистерны (ЗРА и ФС)			8760	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (526)	0,000725



Наименование производ- ства, номер цеха, участка и т.п.	Номер ис- точ-ника загряз- нения атмо- сферы	Номер ис- точника выделения	Наименование ис- точника выделения загрязняющих ве- ществ	Наимено- вание вы- пускае-мой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязня- ющего вещества	Код вред- ного ве- щества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Количество загрязняю- щего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					в сут- ки	за год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Алканы C12-19 /в пере- счете на C/ (Углеводоро- ды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Рас- творитель РПК-265П) (10)	2754 (10)	0,5481
	6061	6061 01	Очистные сооруже- ния биоочистка			8760	Сероводород (Дигидро- сульфид) (518)	0333 (518)	0,000023
							Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,103496
							Гидроксibenзол (155)	1071 (155)	0,000002
	6078	6078 01	Узел налива светлых нефтепродуктов в автоцистерны (ЗРА и ФС)			8760	Алканы C12-19 /в пере- счете на C/ (Углеводоро- ды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Рас- творитель РПК-265П) (10)	2754 (10)	0,457086
	6080	6080 01	Насосная станция			8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,04925
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	0,03776
							Бензол (64)	0602 (64)	0,00024



Наименование производства, номер цеха, участка и т.п.	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					в сутки	за год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,00009
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0,00016
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (526)	0,00035
	6080	6080 02	Насосная станция			8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,04935
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	0,03776
							Бензол (64)	0602 (64)	0,00024
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,00009
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0,00016
	6080	6080 03	Насосная станция			8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,05928
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	0,02191
							Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)	0501 (460)	0,00219



Наименование производ- ства, номер цеха, участка и т.п.	Номер ис- точ-ника загряз- нения атмо- сферы	Номер ис- точника выделения	Наименование ис- точника выделения загрязняющих ве- ществ	Наимено- вание вы- пускае-мой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязня- ющего вещества	Код вред- ного ве- щества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Количество загрязняю- щего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					в сут- ки	за год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Бензол (64)	0602 (64)	0,00201
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,00025
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0,0019
							Этилбензол (675)	0627 (675)	0,00005
	6081	6081 01	Дренажная емкость объемом 16 м3			-			
	6082	6082 01	Дренажная емкость объемом 12 м3			-			
	6083	6083 01	Дренажная емкость объемом 10 м3			-			
	6084	6084 01	Блок гидроочистки нафты			8760	Сероводород (Дигидро- сульфид) (518)	0333 (518)	0,000301
							Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	74,016674
	6085	6085 01	Регенерация катали- затора блок гидро- очистки нафты			8760	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0,18041
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	0,674733



Наименование производства, номер цеха, участка и т.п.	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					в сутки	за год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
	6086	6086 01	Блок риформинга нефти			8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,000359
							Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	132,335291
							Бензол (64)	0602 (64)	21,459776
							Метилбензол (349)	0621 (349)	25,036405
	6087	6087 01	Регенерация катализатора блока			8760	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	0,018254
	6088	6088 01	Блок аминовой очистки (отпорная колонна амина, испарительная емкость, насосы)			8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	41,017637
	6091	6091 01	Паровые подогреватели, емкость блока секции изомеризации нефти, насосы			8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,000902
							Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	331,779008
							Бензол (64)	0602 (64)	53,802002
							Метилбензол (349)	0621 (349)	62,769
	6092	6092 01	Регенерация катализатора блока секции изомеризации нефти			8760	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	1,112512



Наименование производства, номер цеха, участка и т.п.	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					в сутки	за год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
	6093	6093 01	Секция производства серы			8760	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0,000881
							Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,002328
	6093	6093 02	Дренажная емкость (сера)			-			
	6094	6094 01	Погрузка-разгрузка и хранение серы			8760	Сера элементарная (1125*)	0331 (1125*)	5,519771
	6095	6095 01	ЗРА, ФС, предохранительные клапаны			8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	6,03073
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	2,22888
							Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)	0501 (460)	0,2228
							Бензол (64)	0602 (64)	0,20498
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,02584
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0,19339
							Этилбензол (675)	0627 (675)	0,00535
	6097	6097 01	Дренажная емкость			-			



Наименование производства, номер цеха, участка и т.п.	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					в сутки	за год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
	6098	6098 01	Дренажная емкость			8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,005316
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	0,004076
							Бензол (64)	0602 (64)	0,000026
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,000009
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0,000017
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (526)	0,000011
	6099	6099 01	Блок нагрева гликоля			8760	Этан-1,2-диол (Гликоль, Этиленгликоль) (1444*)	1078 (1444*)	5,0000000Е-08
	6100	6100 01	Технологический трубопровод топливного газа (ЗРА и ФС)			8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,000071
							Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	7,660339
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (526)	0,000074



Наименование производства, номер цеха, участка и т.п.	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					в сутки	за год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
	6104	6104 01	Насосы KSB P-0326 A/B/C			8760	Этан-1,2-диол (Гликоль, Этиленгликоль) (1444*)	1078 (1444*)	1,8396
	6105	6105 01	Теплообменное оборудование E0317 A/B3			8760	Этан-1,2-диол (Гликоль, Этиленгликоль) (1444*)	1078 (1444*)	2,628
	6106	6106 01	Узел охлаждения гликоля (ЗРА и ФС)			8760	Этан-1,2-диол (Гликоль, Этиленгликоль) (1444*)	1078 (1444*)	1,22309
	6107	6107 01	Теплообменник E-0832 A/B парка темных нефтепродуктов			8760	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	2754 (10)	0,876
	6108	6108 01	Парк темных нефтепродуктов (ЗРА и ФС, предохранительные клапаны)			8760	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	2754 (10)	9,13697
	6109	6109 01	Неорганизованные выбросы от СВП: Блок №1-6			8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,000009



Наименование производства, номер цеха, участка и т.п.	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					в сутки	за год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	2754 (10)	251,671657
	6110	6110 01	ЗРА и ФС, предохранительные клапаны СВП			8760	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	2754 (10)	40,33901
	6111	6111 01	Свеча отдува газов продувки сальников газовых компрессоров			8760	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	0,209573
							Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	2754 (10)	34,66368
	6112	6112 01	Блоки секции гидроочистки компонентов дизельного топлива			8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	36,95827
	6112	6112 02	Подача газа к печи Н-2001			8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,363908



Наименование производства, номер цеха, участка и т.п.	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					в сутки	за год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
	6112	6112 03	Узел подогрева сырья Блока гидроочистки нефти			8760	(1502*)		
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	0,000529
							Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0,743803
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	3,037547
							Бензол (64)	0602 (64)	0,043803
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,149519
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0,120879
							Этилбензол (675)	0627 (675)	0,024428
							Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	2754 (10)	0,092238
	6112	6112 04	Узел подогрева сырья Блока гидроочистки нефти			8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,000074
							Смесь углеводородов предельных C1-C5	0415 (1502*)	0,029612



Наименование производства, номер цеха, участка и т.п.	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					в сутки	за год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							(1502*)		
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,002949
	6112	6112 05	Узел подогрева сырья Блока гидроочистки нефти			8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,160505
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,000037
	6113	6113 01	Блок газовых компрессоров (ЗРА и ФС, предохранительные клапаны)			8760	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	2754 (10)	6,15802
	6115	6115 01	Расходная емкость дизтоплива			-			
	6116	6116 01	Расходная емкость дизтоплива			-			
	6117	6117 01	Сварочные работы			8760	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	0123 (274)	0,000436



Наименование производства, номер цеха, участка и т.п.	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					в сутки	за год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	0143 (327)	0,00002
							Хром /в пересчете на хром (VI) оксид/ (Хром шестивалентный) (647)	0203 (647)	0,000005
							Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0,000037
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,000006
							Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	0,000236
							Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0342 (617)	0,000027
							Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	0344 (615)	0,000017



Наименование производства, номер цеха, участка и т.п.	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					в сутки	за год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	2908 (494)	0,000017
	6118	6118 01	Разгрузка битума			8760	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	2754 (10)	0,000265



Наименование производства, номер цеха, участка и т.п.	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					в сутки	за год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
	6119	6119 01	Работа со строительными материалами			8760	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	2908 (494)	0,00098
	6120	6120 01	Строительно-монтажные работы			8760	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	2908 (494)	0,00144
	6120	6120 02	Строительно-монтажные работы			8760	Взвешенные частицы (116)	2902 (116)	0,000005
	6120	6120 03	Строительно-монтажные работы			8760	Взвешенные частицы (116)	2902 (116)	0,000146



Наименование производства, номер цеха, участка и т.п.	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					в сутки	за год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
	6120	6120 04	Строительно-монтажные работы			8760	Взвешенные частицы (116)	2902 (116)	0,191808
	6120	6120 05	Строительно-монтажные работы			8760	Взвешенные частицы (116)	2902 (116)	0,000001
	6120	6120 06	Строительно-монтажные работы			8760	Олово оксид (в пересчете на олово) (Олово (II) оксид) (446)	0168 (446)	0,0000007
							Свинец и его неорганические соединения /в пересчете на свинец/ (513)	0184 (513)	0,0000012
	6120	6120 07	Строительно-монтажные работы			8760	Взвешенные частицы (116)	2902 (116)	0,00059
							Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)	2930 (1027*)	0,000384
	6120	6120 08	Строительно-монтажные работы			8760	Взвешенные частицы (116)	2902 (116)	0,05328
	6121	6121 01	Сварочные работы			8760	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (ди)Железо триоксид, Железа оксид) (274)	0123 (274)	0,002604
							Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	0143 (327)	0,000196



Наименование производства, номер цеха, участка и т.п.	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					в сутки	за год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0,000757
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,000122
							Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	0,001153
							Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0342 (617)	0,00006
							Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	0344 (615)	0,000063
							Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем,	2908 (494)	0,000092



Наименование производства, номер цеха, участка и т.п.	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					в сутки	за год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							зола углей казахстанских месторождений) (494)		
	6122	6122 01	Резервуар хранения дизтоплива			8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,000002
							Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	2754 (10)	0,000636
	6123	6123 01	Работа экскаватора и бульдозера			8760	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	2908 (494)	0,001272
Примечание: В графе 8 в скобках (без "*") указан порядковый номер ЗВ в таблице 1 Приложения 1 к Приказу Министерства здравоохранения Республики Казахстан от 2 августа 2022 года № КР ДСМ-70 (список ПДК) , со "*" указан порядковый номер ЗВ в таблице 2 вышеуказанного Приложения (список ОБУВ).									

**Глава 2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха**

Номер источника загрязнения атмосферы	Параметры источника загрязнения атмосферы		Параметры газовой воздушной смеси на выходе с источника загрязнения атмосферы			Код загрязняющего вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Наименование загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота, м	Диаметр, размер сечения устья, м	Скорость, м/с	Объемный расход, м ³ /с	Температура, °С			Максимальное, г/с	Суммарное, т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Нефтеперерабатывающий завод									
0002	18	0,4	7,45	0,9361946	150	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,01008	0,129126
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,001638	0,020983
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,000263	0,003361
						0337 (584)	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0,035859	0,458544
0003	18	0,4	3,4	0,4272566	150	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,0236	0,244862
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,003835	0,03979
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,000615	0,006374
						0337 (584)	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0,083867	0,869537
0006	4	0,1	0,04	0,0003142	70	2754 (10)	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,06	0,028403



Номер источника загрязнения атмосферы	Параметры источника загрязнения атмосферы		Параметры газовой смеси на выходе с источника загрязнения атмосферы			Код загрязняющего вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Наименование загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота, м	Диаметр, размер сечения устья, м	Скорость, м/с	Объемный расход, м ³ /с	Температура, С			Максимальное, г/с	Суммарное, т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0007	9	0,1	5,58	0,0438252	30,1	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,014982	0,06051
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	12,2682197	55,62381044
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	7,8316157	36,24997068
						0602 (64)	Бензол (64)	0,0590561	0,26745026
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0,0207942	0,0947012
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,0386384	0,17534132
						1716 (526)	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,0016872	0,0096721704
						2754 (10)	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	10,6024972	17,4143046



Номер источника загрязнения атмосферы	Параметры источника загрязнения атмосферы		Параметры газовой смеси на выходе с источника загрязнения атмосферы			Код загрязняющего вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Наименование загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота, м	Диаметр, размер сечения устья, м	Скорость, м/с	Объемный расход, м ³ /с	Температура, С			Максимальное, г/с	Суммарное, т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0009	6	0,3	0,11	0,0077754	70	2754 (10)	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,14616	0,21879923
0012	26,5	1,15	5,82	6,0451704	280	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,627904	4,685921
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,031927	0,238268
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,060328	0,450219
						0337 (584)	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0,180921	1,350182
						0410 (727*)	Метан (727*)	0,058534	0,436823
0013	26,5	1	8,36	6,5659286	325	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,225262	7,103863
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,011454	0,361214
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,021643	0,682533
						0337 (584)	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0,064906	2,046876



Номер источника загрязнения атмосферы	Параметры источника загрязнения атмосферы		Параметры газовой смеси на выходе с источника загрязнения атмосферы			Код загрязняющего вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Наименование загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота, м	Диаметр, размер сечения устья, м	Скорость, м/с	Объемный расход, м ³ /с	Температура, С			Максимальное, г/с	Суммарное, т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
						0410 (727*)	Метан (727*)	0,020999	0,66223
0015	85,5	0,8	13,55	6,8109729	215	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота ди-оксид) (4)	0,014081	0,360987
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,086655	2,221542
						0328 (583)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,072213	1,851301
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,09173	2,180648
						0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,0000781	0,001857
						0337 (584)	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0,722128	18,512947
						0410 (727*)	Метан (727*)	0,018053	0,462819
0016	9,1	0,08	17,71	0,0890202	30,1	0150 (876*)	Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) (876*)	0,001682	0,03111
						0155 (408)	диНатрий карбонат (Сода кальцинированная, Натрий карбонат) (408)	0,001789	0,033096
						0303 (32)	Аммиак (32)	0,004713	0,120587



Номер источника загрязнения атмосферы	Параметры источника загрязнения атмосферы		Параметры газовой смеси на выходе с источника загрязнения атмосферы			Код загрязняющего вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Наименование загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота, м	Диаметр, размер сечения устья, м	Скорость, м/с	Объемный расход, м ³ /с	Температура, С			Максимальное, г/с	Суммарное, т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
						1078 (1444*)	Этан-1,2-диол (Гликоль, Этиленгликоль) (1444*)	3,105022	1,912853
						2754 (10)	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,003702	0,239921
						3401 (368*)	Ди(2-гидроксиэтил)метиламин (Метилдиэтанолламин) (368*)	0,013889	
0031	9	0,15							
0039	4	0,1	1,44	0,0113097	60	2754 (10)	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,017444	0,029897
0040	18	0,4							
0041	18	0,4	6,76	0,8494867	150	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,00328	0,001404
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,000533	0,000228
						0328 (583)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,000313	0,000135
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,120555	0,073757



Номер источника загрязнения атмосферы	Параметры источника загрязнения атмосферы		Параметры газовой смеси на выходе с источника загрязнения атмосферы			Код загрязняющего вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Наименование загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота, м	Диаметр, размер сечения устья, м	Скорость, м/с	Объемный расход, м³/с	Температура, °С			Максимальное, г/с	Суммарное, т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
						0337 (584)	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0,017367	0,007503
0056	4	0,08	28,65	0,1440106	30,1	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,5040931	4,085904515
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,2202168	1,510618901
						0501 (460)	Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)	0,0154563	0,1509011735
						0602 (64)	Бензол (64)	0,0146306	0,138835367
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0,0019451	0,0175068575
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,01369	0,1309864105
						0627 (675)	Этилбензол (675)	0,0003709	0,003621629
0057	3,5	0,05							
0058	18	0,4	28,13	3,5349201	150	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,19688	6,208239
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,031993	1,008839
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,005125	0,16161



Номер источника загрязнения атмосферы	Параметры источника загрязнения атмосферы		Параметры газовой смеси на выходе с источника загрязнения атмосферы			Код загрязняющего вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Наименование загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота, м	Диаметр, размер сечения устья, м	Скорость, м/с	Объемный расход, м ³ /с	Температура, С			Максимальное, г/с	Суммарное, т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
						0337 (584)	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0,699083	22,046302
0059	18	0,4	62,8	7,8916807	150	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,27192	8,575624
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,044187	1,393539
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,007079	0,223236
						0337 (584)	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0,965666	30,453212
0060	18	0,4	8,48	1,0656282	150	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,038281	1,207244
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,80391	25,352117
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,062001	1,955277
						0337 (584)	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	1,077349	33,975284
						0410 (727*)	Метан (727*)	0,175001	5,518834
0061	31,5	1,52	0,59	1,0706045	150	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,040537	1,278353



Номер источника загрязнения атмосферы	Параметры источника загрязнения атмосферы		Параметры газовой смеси на выходе с источника загрязнения атмосферы			Код загрязняющего вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Наименование загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота, м	Диаметр, размер сечения устья, м	Скорость, м/с	Объемный расход, м ³ /с	Температура, С			Максимальное, г/с	Суммарное, т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,843553	26,602258
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,064093	2,021223
						0337 (584)	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0,990329	31,230994
						0410 (727*)	Метан (727*)	0,182831	5,765745
0062	32	0,3	8,47	0,598709	150	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота ди-оксид) (4)	0,000134	0,004217
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,001254	0,039553
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,000105	0,003297
						0337 (584)	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0,000747	0,023557
						0410 (727*)	Метан (727*)	0,000166	0,005238
0064	18	0,4	62,8	7,8916807	150	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота ди-оксид) (4)	0,26792	8,449165
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,043537	1,372989



Номер источника загрязнения атмосферы	Параметры источника загрязнения атмосферы		Параметры газовой смеси на выходе с источника загрязнения атмосферы			Код загрязняющего вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Наименование загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота, м	Диаметр, размер сечения устья, м	Скорость, м/с	Объемный расход, м ³ /с	Температура, С			Максимальное, г/с	Суммарное, т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,006974	0,219944
						0337 (584)	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0,951424	30,004137
0065	2,8	0,7	437,78	168,4774879	2210	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	4,324885	48,080656
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,702794	7,813109
						0328 (583)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	3,60407	40,067205
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1,774937	38,406471
						0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00060586	0,005323
						0337 (584)	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	36,040707	400,672125
						0410 (727*)	Метан (727*)	0,901017	10,016796
0066	12	0,25							
0067	10	0,1	12,73	0,0999812	150	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,021096	0,077464



Номер источника загрязнения атмосферы	Параметры источника загрязнения атмосферы		Параметры газовой смеси на выходе с источника загрязнения атмосферы			Код загрязняющего вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Наименование загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота, м	Диаметр, размер сечения устья, м	Скорость, м/с	Объемный расход, м ³ /с	Температура, С			Максимальное, г/с	Суммарное, т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,371287	1,363365
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,047834	0,175647
						0337 (584)	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0,797423	2,928136
						0410 (727*)	Метан (727*)	0,10126	0,371827
0068	10	0,1	12,73	0,0999812	150	2754 (10)	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,763753	24,08572
0069	18	0,4	8,47	1,0643716	150	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,014267	0,132764
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,299603	2,788038
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,023107	0,215027
						0337 (584)	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0,401508	3,736351
						0410 (727*)	Метан (727*)	0,065219	0,606919



Номер источника загрязнения атмосферы	Параметры источника загрязнения атмосферы		Параметры газовой смеси на выходе с источника загрязнения атмосферы			Код загрязняющего вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Наименование загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота, м	Диаметр, размер сечения устья, м	Скорость, м/с	Объемный расход, м ³ /с	Температура, С			Максимальное, г/с	Суммарное, т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0070	2	0,1	2,62	0,0205774	150	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,068333	0,01278
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,088833	0,016614
						0328 (583)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,011389	0,00213
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,022778	0,00426
						0337 (584)	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0,056944	0,01065
						1301 (474)	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0,002733	0,000511
						1325 (609)	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,002733	0,000511
						2754 (10)	Алканы C ₁₂ -C ₁₉ /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C ₁₂ -C ₁₉ (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,027333	0,005112
6001	2					0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00173364	0,0547983
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C ₁ -C ₅ (1502*)	0,329219	10,38252



Номер источника загрязнения атмосферы	Параметры источника загрязнения атмосферы		Параметры газовой смеси на выходе с источника загрязнения атмосферы			Код загрязняющего вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Наименование загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота, м	Диаметр, размер сечения устья, м	Скорость, м/с	Объемный расход, м ³ /с	Температура, С			Максимальное, г/с	Суммарное, т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,14051	4,43099
						0602 (64)	Бензол (64)	0,001195	0,03768
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0,000408	0,01288
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,00078	0,02439
						1716 (526)	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,00074661	0,0238029
						2754 (10)	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,34008985	10,72521
6002	2					0150 (876*)	Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) (876*)	0,034351	1,083149
						0155 (408)	диНатрий карбонат (Сода кальцинированная, Натрий карбонат) (408)	0,00342	0,1077
						0303 (32)	Аммиак (32)	0,013368	0,421562



Номер источника загрязнения атмосферы	Параметры источника загрязнения атмосферы		Параметры газовой смеси на выходе с источника загрязнения атмосферы			Код загрязняющего вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Наименование загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота, м	Диаметр, размер сечения устья, м	Скорость, м/с	Объемный расход, м ³ /с	Температура, С			Максимальное, г/с	Суммарное, т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
						1078 (1444*)	Этан-1,2-диол (Гликоль, Этиленгликоль) (1444*)	0,046509	1,46673
						1716 (526)	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,00001	0,00027
						2754 (10)	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,0088	0,27746
						3401 (368*)	Ди(2-гидроксиэтил)метиламин (Метилдиэтанолламин) (368*)	0,00642	0,20245
6004	2					1078 (1444*)	Этан-1,2-диол (Гликоль, Этиленгликоль) (1444*)	0,04742	1,49548
6010	2					0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00000409	0,0001278
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,21145	6,66803
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,13015	4,10442



Номер источника загрязнения атмосферы	Параметры источника загрязнения атмосферы		Параметры газовой смеси на выходе с источника загрязнения атмосферы			Код загрязняющего вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Наименование загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота, м	Диаметр, размер сечения устья, м	Скорость, м/с	Объемный расход, м ³ /с	Температура, С			Максимальное, г/с	Суммарное, т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
						0501 (460)	Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)	0,00281	0,08855
						0602 (64)	Бензол (64)	0,003225	0,10201
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0,000581	0,01785
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,002873	0,09054
						0627 (675)	Этилбензол (675)	0,00007	0,00213
						1716 (526)	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,0004803	0,0149917
						2754 (10)	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,01922	0,60602
6020	2					0123 (274)	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	0,00047	0,00116
						0143 (327)	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	0,00003	0,00008



Номер источника загрязнения атмосферы	Параметры источника загрязнения атмосферы		Параметры газовой смеси на выходе с источника загрязнения атмосферы			Код загрязняющего вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Наименование загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота, м	Диаметр, размер сечения устья, м	Скорость, м/с	Объемный расход, м ³ /с	Температура, С			Максимальное, г/с	Суммарное, т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
						0203 (647)	Хром /в пересчете на хром (VI) оксид/ (Хром шестивалентный) (647)	0,00002	0,00002
						0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,00001	0,00011
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0,00002
						0337 (584)	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0,00004	0,00067
						0342 (617)	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0,00006	0,00011
						0344 (615)	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	0,000003	0,00005
						2735 (716*)	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)	0,00083	0,00539
						2902 (116)	Взвешенные частицы (116)	0,0466	0,38133



Номер источника загрязнения атмосферы	Параметры источника загрязнения атмосферы		Параметры газовой смеси на выходе с источника загрязнения атмосферы			Код загрязняющего вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Наименование загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота, м	Диаметр, размер сечения устья, м	Скорость, м/с	Объемный расход, м ³ /с	Температура, С			Максимальное, г/с	Суммарное, т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
6045	2					2908 (494)	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)		0,00005
						2930 (1027*)	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)	0,0094	0,01259
						0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000655	0,020662
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,071967	2,269557
						0501 (460)	Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)	0,00484	0,152626
						0602 (64)	Бензол (64)	0,002271	0,07163
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0,00242	0,076313
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,004866	0,153453



Номер источника загрязнения атмосферы	Параметры источника загрязнения атмосферы		Параметры газовой смеси на выходе с источника загрязнения атмосферы			Код загрязняющего вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Наименование загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота, м	Диаметр, размер сечения устья, м	Скорость, м/с	Объемный расход, м ³ /с	Температура, С			Максимальное, г/с	Суммарное, т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
6049	2					1071 (155)	Гидроксibenзол (155)	0,000341	0,010744
						0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,06265	1,97585
						0337 (584)	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0,03174	1,00088
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,20944	6,60503
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,00046	0,01439
6050	2					0337 (584)	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0,0000237	0,0007475
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,02863	0,90272
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0106	0,269
						0602 (64)	Бензол (64)	0,000138	0,00436
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0,000043	0,00137
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,000087	0,00274



Номер источника загрязнения атмосферы	Параметры источника загрязнения атмосферы		Параметры газовой смеси на выходе с источника загрязнения атмосферы			Код загрязняющего вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Наименование загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота, м	Диаметр, размер сечения устья, м	Скорость, м/с	Объемный расход, м ³ /с	Температура, С			Максимальное, г/с	Суммарное, т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
						1716 (526)	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,0000016	0,0000498
6053	2					2908 (494)	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,00003	0,00018
6054	2					0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0,497069	0,413818
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,039805	0,001114
						1042 (102)	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)	0,006288	0,000475
						1061 (667)	Этанол (Этиловый спирт) (667)	0,001435	0,001238
						1119 (1497*)	2-Этоксизтанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв) (1497*)	0,00837	0,004621



Номер источника загрязнения атмосферы	Параметры источника загрязнения атмосферы		Параметры газовой смеси на выходе с источника загрязнения атмосферы			Код загрязняющего вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Наименование загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота, м	Диаметр, размер сечения устья, м	Скорость, м/с	Объемный расход, м ³ /с	Температура, С			Максимальное, г/с	Суммарное, т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
						1210 (110)	Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)	0,00829	0,000918
						1240 (674)	Этилацетат (674)	0,000957	0,000826
						1401 (470)	Пропан-2-он (Ацетон) (470)	0,021854	0,005353
						2704 (60)	Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)	0,206111	0,01113
						2752 (1294*)	Уайт-спирит (1294*)	0,623167	0,426196
						2902 (116)	Взвешенные частицы (116)	0,122117	0,005665
6055	2					0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00000245	0,000077
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,00296402	0,09347
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,00109633	0,03457
						0602 (64)	Бензол (64)	0,00001432	0,00045
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0,0000045	0,00014
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,000009	0,00028



Номер источника загрязнения атмосферы	Параметры источника загрязнения атмосферы		Параметры газовой смеси на выходе с источника загрязнения атмосферы			Код загрязняющего вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Наименование загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота, м	Диаметр, размер сечения устья, м	Скорость, м/с	Объемный расход, м³/с	Температура, С			Максимальное, г/с	Суммарное, т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
						1716 (526)	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,00000016	0,00001
6056	2					0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00000707	0,000223
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,00854025	0,26933
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,00315887	0,09962
						0602 (64)	Бензол (64)	0,00004125	0,0013
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0,00001297	0,00041
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,00002593	0,00082
						1716 (526)	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,00000047	0,00001
6057	2					0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,0000104	0,000328



Номер источника загрязнения атмосферы	Параметры источника загрязнения атмосферы		Параметры газовой смеси на выходе с источника загрязнения атмосферы			Код загрязняющего вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Наименование загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота, м	Диаметр, размер сечения устья, м	Скорость, м/с	Объемный расход, м ³ /с	Температура, С			Максимальное, г/с	Суммарное, т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,01255364	0,39597
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,00463988	0,14647
						0602 (64)	Бензол (64)	0,00006093	0,00192
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0,00001901	0,0006
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,00004201	0,0012
						1716 (526)	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,00000468	0,000162
						2754 (10)	Алканы C12-C19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,01389	0,43786
6058	2					1716 (526)	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000023	0,000725



Номер источника загрязнения атмосферы	Параметры источника загрязнения атмосферы		Параметры газовой смеси на выходе с источника загрязнения атмосферы			Код загрязняющего вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Наименование загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота, м	Диаметр, размер сечения устья, м	Скорость, м/с	Объемный расход, м ³ /с	Температура, С			Максимальное, г/с	Суммарное, т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
						2754 (10)	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,01738	0,5481
6061	2					0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000001	0,000023
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,003282	0,103496
						1071 (155)	Гидроксibenзол (155)	0,0000001	0,000002
6078	2					2754 (10)	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,028988	0,457086
6080	2					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,00501	0,15788
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,00309	0,09743
						0501 (460)	Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)	0,00007	0,00219
						0602 (64)	Бензол (64)	0,000078	0,00249



Номер источника загрязнения атмосферы	Параметры источника загрязнения атмосферы		Параметры газовой смеси на выходе с источника загрязнения атмосферы			Код загрязняющего вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Наименование загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота, м	Диаметр, размер сечения устья, м	Скорость, м/с	Объемный расход, м ³ /с	Температура, С			Максимальное, г/с	Суммарное, т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0,000016	0,00043
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,00008	0,00222
						0627 (675)	Этилбензол (675)	0,000002	0,00005
						1716 (526)	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000011	0,00035
6081	2								
6082	2								
6083	2								
6084	2					0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000011	0,000301
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	2,596967	74,016674
6085	2					0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1,851852	0,18041
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	6,925926	0,674733



Номер источника загрязнения атмосферы	Параметры источника загрязнения атмосферы		Параметры газовой смеси на выходе с источника загрязнения атмосферы			Код загрязняющего вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Наименование загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота, м	Диаметр, размер сечения устья, м	Скорость, м/с	Объемный расход, м ³ /с	Температура, С			Максимальное, г/с	Суммарное, т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
6086	2					0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000012	0,000359
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	4,502119	132,335291
						0602 (64)	Бензол (64)	0,730073	21,459776
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,851752	25,036405
6087	2					0337 (584)	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0,107041	0,018254
6088	2					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1,439155	41,017637
6091	2					0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000029	0,000902
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	10,520643	331,779008
						0602 (64)	Бензол (64)	1,70605	53,802002
						0621 (349)	Метилбензол (349)	1,990392	62,769
6092	2					0337 (584)	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	9,339954	1,112512
6093	2					0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,000031	0,000881



Номер источника загрязнения атмосферы	Параметры источника загрязнения атмосферы		Параметры газовой смеси на выходе с источника загрязнения атмосферы			Код загрязняющего вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Наименование загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота, м	Диаметр, размер сечения устья, м	Скорость, м/с	Объемный расход, м ³ /с	Температура, С			Максимальное, г/с	Суммарное, т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
						0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000082	0,002328
6094	2					0331 (1125*)	Сера элементарная (1125*)	0,327612	5,519771
6095	2					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,19123	6,03073
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,07068	2,22888
						0501 (460)	Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)	0,00706	0,2228
						0602 (64)	Бензол (64)	0,0065	0,20498
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0,00082	0,02584
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,00613	0,19339
						0627 (675)	Этилбензол (675)	0,00017	0,00535
6097	2								
6098	2					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	6,096533	0,005316
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	4,674876	0,004076
						0602 (64)	Бензол (64)	0,029279	0,000026



Номер источника загрязнения атмосферы	Параметры источника загрязнения атмосферы		Параметры газовой смеси на выходе с источника загрязнения атмосферы			Код загрязняющего вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Наименование загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота, м	Диаметр, размер сечения устья, м	Скорость, м/с	Объемный расход, м ³ /с	Температура, С			Максимальное, г/с	Суммарное, т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0,010844	0,000009
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,019519	0,000017
						1716 (526)	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,013013	0,000011
6099	2					1078 (1444*)	Этан-1,2-диол (Гликоль, Этиленгликоль) (1444*)	4,0000000E-09	5,0000000E-08
6100	2					0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000002	0,000071
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,242908	7,660339
						1716 (526)	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000002	0,000074
6104	2					1078 (1444*)	Этан-1,2-диол (Гликоль, Этиленгликоль) (1444*)	0,05833	1,8396
6105	2					1078 (1444*)	Этан-1,2-диол (Гликоль, Этиленгликоль) (1444*)	0,08333	2,628



Номер источника загрязнения атмосферы	Параметры источника загрязнения атмосферы		Параметры газовой смеси на выходе с источника загрязнения атмосферы			Код загрязняющего вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Наименование загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота, м	Диаметр, размер сечения устья, м	Скорость, м/с	Объемный расход, м ³ /с	Температура, С			Максимальное, г/с	Суммарное, т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
6106	2					1078 (1444*)	Этан-1,2-диол (Гликоль, Этиленгликоль) (1444*)	0,03878	1,22309
6107	2					2754 (10)	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,02778	0,876
6108	2					2754 (10)	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,28973	9,13697
6109	2					0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000001	0,000009
						2754 (10)	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	14,851145	251,671657
6110	2					2754 (10)	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1,27914	40,33901



Номер источника загрязнения атмосферы	Параметры источника загрязнения атмосферы		Параметры газовой смеси на выходе с источника загрязнения атмосферы			Код загрязняющего вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Наименование загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота, м	Диаметр, размер сечения устья, м	Скорость, м/с	Объемный расход, м ³ /с	Температура, С			Максимальное, г/с	Суммарное, т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
6111	2					0337 (584)	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0,010278	0,209573
						2754 (10)	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1,7	34,66368
6112	2					0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000002	0,000074
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1,263319	38,256098
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,096432	3,041062
						0602 (64)	Бензол (64)	0,001389	0,043803
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0,004741	0,149519
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,003833	0,120879
						0627 (675)	Этилбензол (675)	0,000775	0,024428
						2754 (10)	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,002925	0,092238



Номер источника загрязнения атмосферы	Параметры источника загрязнения атмосферы		Параметры газовой смеси на выходе с источника загрязнения атмосферы			Код загрязняющего вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Наименование загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота, м	Диаметр, размер сечения устья, м	Скорость, м/с	Объемный расход, м ³ /с	Температура, С			Максимальное, г/с	Суммарное, т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
6113	2					2754 (10)	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,19527	6,15802
6115	2								
6116	2								
6117	2					0123 (274)	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	0,00485	0,000436
						0143 (327)	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	0,00022	0,00002
						0203 (647)	Хром /в пересчете на хром (VI) оксид/ (Хром шестивалентный) (647)	0,00006	0,000005
						0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,00041	0,000037
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,00007	0,000006
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,00263	0,000236



Номер источника загрязнения атмосферы	Параметры источника загрязнения атмосферы		Параметры газовой смеси на выходе с источника загрязнения атмосферы			Код загрязняющего вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Наименование загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота, м	Диаметр, размер сечения устья, м	Скорость, м/с	Объемный расход, м ³ /с	Температура, С			Максимальное, г/с	Суммарное, т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
						0342 (617)	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0,0003	0,000027
						0344 (615)	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	0,000189	0,000017
						2908 (494)	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,00019	0,000017
6118	2					2754 (10)	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,07361	0,000265
6119	2					2908 (494)	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль	0,04536	0,00098



Номер источника загрязнения атмосферы	Параметры источника загрязнения атмосферы		Параметры газовой смеси на выходе с источника загрязнения атмосферы			Код загрязняющего вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Наименование загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота, м	Диаметр, размер сечения устья, м	Скорость, м/с	Объемный расход, м ³ /с	Температура, С			Максимальное, г/с	Суммарное, т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
							цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)		
6120	2					0168 (446)	Олово оксид (в пересчете на олово) (Олово (II) оксид) (446)	0,000024	0,0000007
						0184 (513)	Свинец и его неорганические соединения /в пересчете на свинец/ (513)	0,0000417	0,0000012
						2902 (116)	Взвешенные частицы (116)	0,8474	0,245839
						2908 (494)	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,1	0,00144
						2930 (1027*)	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)	0,0026	0,000384
6121	2					0123 (274)	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	0,02288	0,002604



Номер источника загрязнения атмосферы	Параметры источника загрязнения атмосферы		Параметры газовой смеси на выходе с источника загрязнения атмосферы			Код загрязняющего вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Наименование загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота, м	Диаметр, размер сечения устья, м	Скорость, м/с	Объемный расход, м ³ /с	Температура, С			Максимальное, г/с	Суммарное, т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
						0143 (327)	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	0,00054	0,000196
						0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,028831	0,000757
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,00466	0,000122
						0337 (584)	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0,01481	0,001153
						0342 (617)	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0,00007	0,00006
						0344 (615)	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	0,000077	0,000063
						2908 (494)	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола,	0,000111	0,000092



Номер источника загрязнения атмосферы	Параметры источника загрязнения атмосферы		Параметры газовой смеси на выходе с источника загрязнения атмосферы			Код загрязняющего вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Наименование загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота, м	Диаметр, размер сечения устья, м	Скорость, м/с	Объемный расход, м ³ /с	Температура, С			Максимальное, г/с	Суммарное, т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
							кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)		
6122	2					0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,0000002	0,000002
						2754 (10)	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,000063	0,000636
6123	2					2908 (494)	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,04653	0,001272
Примечание: В графе 7 в скобках (без "**") указан порядковый номер ЗВ в таблице 1 Приложения 1 к Приказу Министерства здравоохранения Республики Казахстан от 2 августа 2022 года № КР ДСМ-70 (список ПДК) , со "**" указан порядковый номер ЗВ в таблице 2 вышеуказанного Приложения (список ОБУВ).									

**Глава 3. Показатели работы пылегазоочистного оборудования (ПГО)**

Номер источника выделения	Наименование и тип пылегазоулавливающего оборудования	КПД аппаратов, %		Код ЗВ, по которому происходит очистка	Коэффициент обеспечения К(1),%
		Проектный	Фактический		
1	2	3	4	5	6
Нефтеперерабатывающий завод					
0007 01	Блок очистки ПВС резервуарного парка	78	78	2754	100
0007 01	Блок очистки ПВС резервуарного парка	99,28	99,28	1716	100
0007 01	Блок очистки ПВС резервуарного парка	78	78	0621	100
0007 01	Блок очистки ПВС резервуарного парка	78	78	0616	100
0007 01	Блок очистки ПВС резервуарного парка	78	78	0602	100
0007 01	Блок очистки ПВС резервуарного парка	78	78	0416	100
0007 01	Блок очистки ПВС резервуарного парка	78	78	0415	100
0056 01	Узел Рекуперации паров	99,45	99,45	0627	100
0056 01	Узел Рекуперации паров	99,45	99,45	0621	100
0056 01	Узел Рекуперации паров	99,45	99,45	0616	100
0056 01	Узел Рекуперации паров	99,45	99,45	0602	100
0056 01	Узел Рекуперации паров	99,45	99,45	0501	100
0056 01	Узел Рекуперации паров	99,45	99,45	0416	100
0056 01	Узел Рекуперации паров	99,45	99,45	0415	100



Глава 4. Суммарные выбросы вредных (загрязняющих) веществ в атмосферу, их очистка и утилизация (в целом по предприятию), т/год

Код загрязняющего вещества	Наименование загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ, отходящих от источников выделения	В том числе		Из поступивших на очистку			Всего выброшено в атмосферу
			выбрасывается без очистки	поступает на очистку	выброшено в атмосферу	уловлено и обезврежено		
						фактически	из них утилизировано	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
В С Е Г О :		3690,41661818	2091,97974918	1598,4369	115,873625524	1482,56324348	0	2207,8533747
в том числе:								
Т в е р д ы е:		48,2358299	48,2358299	0	0	0	0	48,2358299
из них:								
0123	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	0,0042	0,0042	0	0	0	0	0,0042
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	0,000296	0,000296	0	0	0	0	0,000296
0155	диНатрий карбонат (Сода кальцинированная, Натрий карбонат) (408)	0,140796	0,140796	0	0	0	0	0,140796
0168	Олово оксид (в пересчете на олово) (Олово (II) оксид) (446)	0,0000007	0,0000007	0	0	0	0	0,0000007
0184	Свинец и его неорганические соединения /в пересчете на свинец/ (513)	0,0000012	0,0000012	0	0	0	0	0,0000012
0203	Хром /в пересчете на хром (VI) оксид/ (Хром шестивалентный) (647)	0,000025	0,000025	0	0	0	0	0,000025



Код загрязняющего вещества	Наименование загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ, отходящих от источников выделения	В том числе		Из поступивших на очистку			Всего выброшено в атмосферу
			выбрасывается без очистки	поступает на очистку	выброшено в атмосферу	уловлено и обезврежено		
						фактически	из них утилизировано	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	41,920771	41,920771	0	0	0	0	41,920771
0331	Сера элементарная (1125*)	5,519771	5,519771	0	0	0	0	5,519771
0344	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	0,00013	0,00013	0	0	0	0	0,00013
2902	Взвешенные частицы (116)	0,632834	0,632834	0	0	0	0	0,632834
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,004031	0,004031	0	0	0	0	0,004031
2930	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)	0,012974	0,012974	0	0	0	0	0,012974
Газообразные и жидкие:		3642,18078828	2043,74391928	1598,4369	115,873625524	1482,56324348	0	2159,6175448
из них:								
0150	Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) (876*)	1,114259	1,114259	0	0	0	0	1,114259



Код загрязняющего вещества	Наименование загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ, отходящих от источников выделения	В том числе		Из поступивших на очистку			Всего выброшено в атмосферу
			выбрасывается без очистки	поступает на очистку	выброшено в атмосферу	уловлено и обезврежено		
						фактически	из них утилизировано	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	86,553573	86,553573	0	0	0	0	86,553573
0303	Аммиак (32)	0,542149	0,542149	0	0	0	0	0,542149
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	70,632594	70,632594	0	0	0	0	70,632594
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	46,964175	46,964175	0	0	0	0	46,964175
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	2,1238251	2,1238251	0	0	0	0	2,1238251
0337	Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)	581,3450955	581,3450955	0	0	0	0	581,3450955
0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0,000197	0,000197	0	0	0	0	0,000197
0410	Метан (727*)	23,847231	23,847231	0	0	0	0	23,847231
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1654,676328	658,949096	995,72723	59,709714955	936,017517045	0	718,658810955
0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	453,901484	14,470908	439,43058	37,760589581	401,669986419	0	52,231497581
0501	Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)	27,902743	0,466166	27,436577	0,1509011735	27,2856758265	0	0,6170671735
0602	Бензол (64)	102,190904	75,732427	26,458477	0,406285627	26,052191373	0	76,138712627
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	4,312704	0,699179	3,613525	0,1122080575	3,5013169425	0	0,8113870575



Код загрязняющего вещества	Наименование загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ, отходящих от источников выделения	В том числе		Из поступивших на очистку			Всего выброшено в атмосферу
			выбрасывается без очистки	поступает на очистку	выброшено в атмосферу	уловлено и обезврежено		
						фактически	из них утилизировано	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
0621	Метилбензол (349)	113,009165	88,396448	24,612717	0,3063277305	24,3063892695	0	88,7027757305
0627	Этилбензол (675)	0,690436	0,031958	0,658478	0,003621629	0,654856371	0	0,035579629
1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)	0,000475	0,000475	0	0	0	0	0,000475
1061	Этанол (Этиловый спирт) (667)	0,001238	0,001238	0	0	0	0	0,001238
1071	Гидроксibenзол (155)	0,010746	0,010746	0	0	0	0	0,010746
1078	Этан-1,2-диол (Гликоль, Этиленгликоль) (1444*)	10,56575305	10,56575305	0	0	0	0	10,56575305
1119	2-Этоксиэтанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв) (1497*)	0,004621	0,004621	0	0	0	0	0,004621
1210	Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)	0,000918	0,000918	0	0	0	0	0,000918
1240	Этилацетат (674)	0,000826	0,000826	0	0	0	0	0,000826
1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0,000511	0,000511	0	0	0	0	0,000511
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,000511	0,000511	0	0	0	0	0,000511
1401	Пропан-2-он (Ацетон) (470)	0,005353	0,005353	0	0	0	0	0,005353
1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1,3838134	0,0404564	1,343357	0,0096721704	1,3336848296	0	0,0501285704



Код загрязняющего вещества	Наименование загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ, отходящих от источников выделения	В том числе		Из поступивших на очистку			Всего выброшено в атмосферу
			выбрасывается без очистки	поступает на очистку	выброшено в атмосферу	уловлено и обезврежено		
						фактически	из них утилизировано	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)	0,01113	0,01113	0	0	0	0	0,01113
2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	0,00539	0,00539	0	0	0	0	0,00539
2752	Уайт-спирит (1294*)	0,426196	0,426196	0	0	0	0	0,426196
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	459,75399423	380,59806423	79,15593	17,4143046	61,7416254	0	398,01236883
3401	Ди(2-гидроксиэтил)метиламин (Метилдиэтаноламин) (368*)	0,20245	0,20245	0	0	0	0	0,20245



СПИСОК ЛИТЕРАТУРЫ

1. Экологический кодекс Республики Казахстан, от 2.01.2021 г, № 400-VI ЗРК.
2. Методика определения нормативов эмиссий в окружающую среду, №63 от 10.03.2021 г.
3. Методика расчета параметров выбросов и валовых выбросов вредных веществ от факельных установок сжигания углеводородных смесей. №23 от 30.01.2007 года (с изменениями по состоянию на 02.04.2008 г.);
4. Методических указаний расчета выбросов от предприятий, осуществляющих хранение и реализацию нефтепродуктов (нефтебазы, АЗС) и других жидкостей и газов, утвержденной приказом Министра ООС РК от 29.07.2011 г. № 196;
5. Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на объектах транспорта и хранения газа, приложение 1 к приказу Министра окружающей среды и водных ресурсов РК от 12.06.2014 года № 221.
6. РНД 211.2.02.04-2004. Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от стационарных дизельных установок;
7. РНД 211.2.02.09-2004. Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров;
8. РНД 211.2.02.03-2004. Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при сварочных работах;
9. РНД 211.2.02.06-2004. Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при механической обработке металлов;
10. РНД 211.2.02.08-2004. Методика по расчету выбросов загрязняющих веществ в атмосферу предприятиями деревообрабатывающей промышленности;
11. Сборник методик по расчету выбросов вредных веществ в атмосферу различными производствами, Алматы, 1996;
12. Методика определения выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для тепловых электростанций и котельных (приложение 3 к приказу Министра окружающей среды и водных ресурсов РК от 12.06.2014 г. № 221);
13. Методика расчета выбросов ЗВ от объектов 4 категории, Приложение 7 к приказу Министра окружающей среды и водных ресурсов РК от 12.06.2014 г. № 221.
14. Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от предприятий по производству строительных материалов, Приложение № 11, Приказ Министра ООС РК от 18.04.2008 г. № 100-п;



15. Методика расчета выбросов вредных веществ от предприятий дорожно-строительной отрасли, в т.ч. АБЗ (Приложение №12 к Приказу Министра ООС РК от 18.04.2008 №100-п



ПРИЛОЖЕНИЯ



ПРИЛОЖЕНИЕ А. АКТЫ НА ПРАВО ВРЕМЕННОГО ВОЗМЕЗДНОГО ЗЕМЛЕПОЛЬЗОВАНИЯ

Жоспар шегіндегі бөтен жер учаскелері
Посторонние земельные участки в границах плана

Жоспардағы № на плане	Жоспар шегіндегі бөтен жер учаскелерінің кадастрлық нөмірлері Кадастровые номера посторонних земельных участков в границах плана	Алаңы, га Площадь, га

Осы акт "Жер ҒӨО" РМК Батыс Қазақстан филиалының Бөрлі аудандық бөлімшесінде жасалды
(жер кадастрын жүргізетін кәсіпорынның атауы)
настоящий акт изготовлен Бурлинским районным отделением Западно-Казахстанского филиала
РГП "НПЦзем"
(наименование предприятия, ведущего земельный кадастр)

М.О. (қолы, подпись) А. Утиева
(аты-жөні, Ф.И.О.)

М.П. 21. 10. 2013 ж.

Осы актіні беру туралы жазба жер учаскесіне меншіктік құқығын, жер пайдалану
құқығын беретін актілер жазылатын Кітапта № 835 болып жазылды.

Қосымша: жоқ

Запись о выдаче настоящего акта произведена в Книге записей актов на право
собственности на земельный участок, право землепользования
за № 835

Приложение: нет

Шектесулерді сипаттау жөніндегі ақпарат жер учаскесіне
Сәйкестендіру құжатын дайындаған сәтте күшінде
Описание смежных действительно на момент изготовления
идентификационного документа на земельный участок

3 109 43

ЖЕР УЧАСКЕСІНЕ ЖЕКЕ МЕНШІК
ҚҰҚЫҒЫН БЕРЕТІН

АКТ

НА ПРАВО ЧАСТНОЙ СОБСТВЕННОСТИ
НА ЗЕМЕЛЬНЫЙ УЧАСТОК



№ 0245103

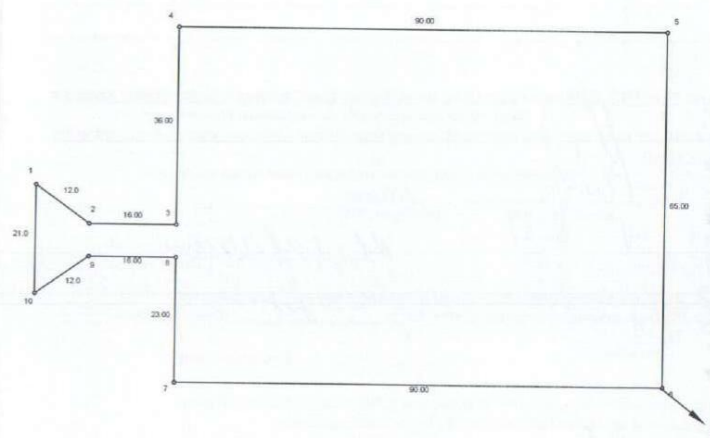
Жер учаскесінің кадастрлық нөмірі: 08-114-012-009
Жер учаскесіне жеке меншік құқығы
Жер учаскесінің алаңы: 0,6036 га
Жердің санаты: Өнеркәсіп, көлік, байланыс, ғарыш қызметі,
қорғаныс, ұлттық қауіпсіздік мұқтажына арналған жер және ауыл
шаруашылығына арналмаған өзге де жер
Жер учаскесін нысаналы тағайындау: өндірістік базасын ұйымдастыру
үшін
Жер учаскесін пайдаланудағы шектеулер мен ауыртпалықтар:
санитарлық, экологиялық және өртке қарсы талаптардың сақталуы
Жер учаскесінің бөлінуі: бөлінбейді

Кадастровый номер земельного участка: 08-114-012-009
Право частной собственности на земельный участок
Площадь земельного участка: 0,6036 га
Категория земель: Земли промышленности, транспорта,
связи, для нужд космической деятельности, обороны, национальной
безопасности и иного несельскохозяйственного назначения
Целевое назначение земельного участка: для организации производственной
базы
Ограничения в использовании и обременения земельного участка:
соблюдение санитарных, экологических и противопожарных норм
Делимость земельного участка: неделимый

№ 0245103

Жер учаскесінің ЖОСПАРЫ
ПЛАН земельного участка

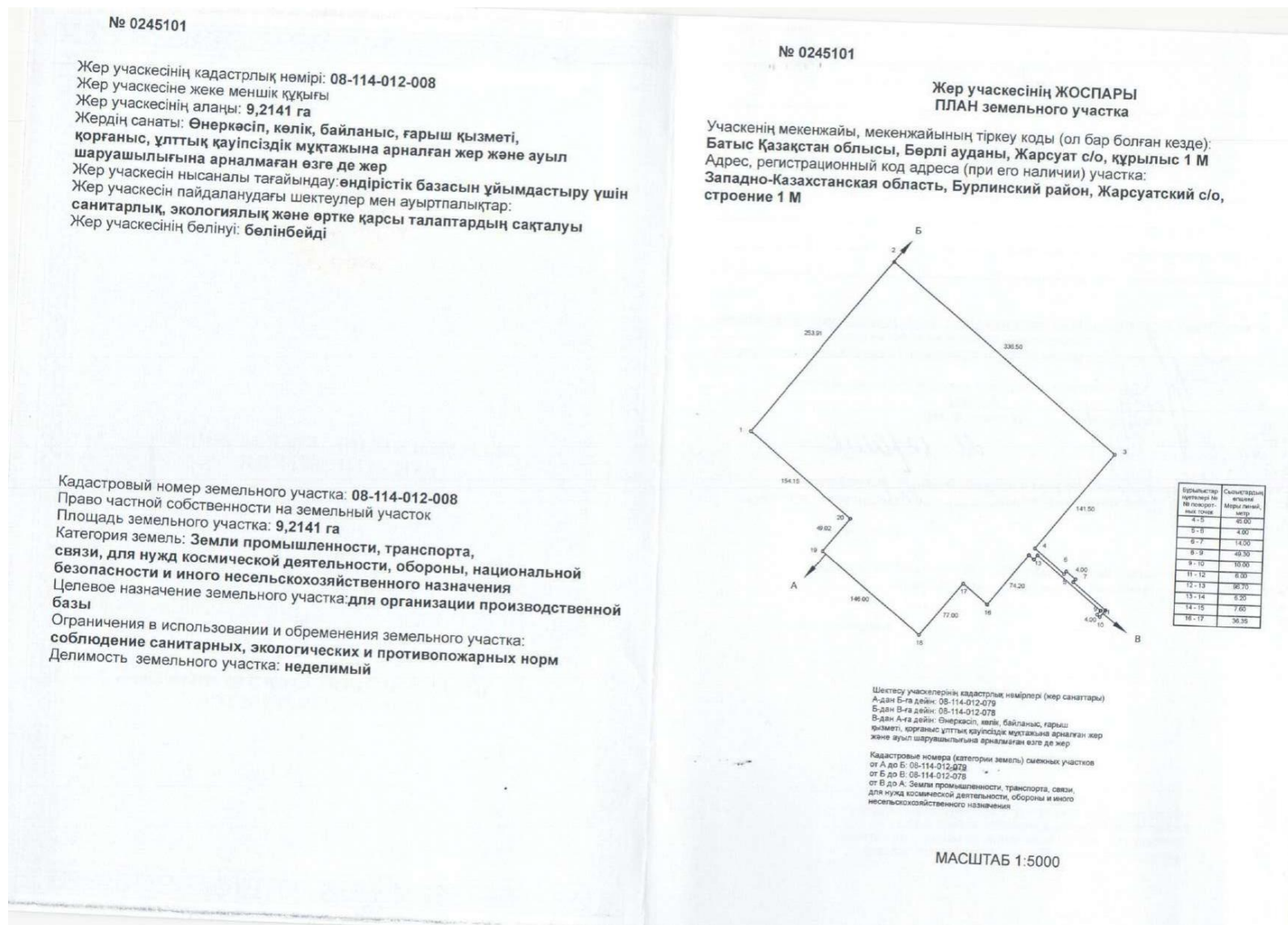
Учаскенің мекенжайы, мекенжайының тіркеу коды (ол бар болған кезде):
Батыс Қазақстан облысы, Бөрлі ауданы, Жарсуат с/о, құрылыс 8 М
Адрес, регистрационный код адреса (при его наличии) участка:
Западно-Казахстанская область, Бурлинский район, Жарсуатский с/о,
строение 8 М



Шектеу учаскелерінің кадастрлық нөмірлері (жер санаттары)
А-дан А-ға дейін: Өнеркәсіп, көлік, байланыс, ғарыш қызметі,
қорғаныс, ұлттық қауіпсіздік мұқтажына арналған жер және ауыл
шаруашылығына арналмаған өзге де жер

Кадастровые номера (категория земель) смежных участков
от А до А: Земли промышленности, транспорта, связи, для нужд
космической деятельности, обороны и иного
несельскохозяйственного назначения

МАСШТАБ 1:1000





Жоспардағы № на плане	Жоспар шегіндегі бөтен жер учаскелерінің кадастрлық немірлері Кадастровые номера посторонних земельных участков в границах плана	Алаңы, га Площадь, га

Осы акт "Жер ҒӨО" РМК Батыс Қазақстан филиалының Бөрлі аудандық бөлімшесінде жасалды
(жер кадастрын жүргізетін кәсіпорынның атауы)
настоящий акт подготовлен Бурлинским районным отделением Западно-Казахстанского филиала
РГП "НПЦЗем" (наименование предприятия, ведущего земельный кадастр)
М.О. _____ А. Утиева
(қолы, подпись) (аты-жөні, Ф.И.О.)
М.П. БӨРЛІ АУДАНЫҚ БӨЛІМШЕСІ 21.10.2013 ж.

Осы актіні беру туралы жазба жер учаскесіне меншіктік құқығын, жер пайдалану
құқығын беретін актілер жазылатын Кітапта № 832 болып жазылды.

Қосымша: жоқ

Запись о выдаче настоящего акта произведена в Книге записей актов на право
собственности на земельный участок, право землепользования
за № 832

Приложение: нет

Шектесулерді сипаттау жөніндегі ақпарат жер учаскесіне
Сейкестендіру құжатын дайындаған сәтте күшінде
Описание смежеств действительно на момент изготовления
идентификационного документа на земельный участок

3 1 0 9 4 6



ЖЕР УЧАСКЕСІНЕ ЖЕКЕ МЕНШІК
ҚҰҚЫҒЫН БЕРЕТІН

АКТ

НА ПРАВО ЧАСТНОЙ СОБСТВЕННОСТИ
НА ЗЕМЕЛЬНЫЙ УЧАСТОК



Жоспар шегіндегі бөтен жер учаскелері
Посторонние земельные участки в границах плана

Жоспардағы № на плане	Жоспар шегіндегі бөтен жер учаскелерінің кадастрлық нөмірлері Кадастровые номера посторонних земельных участков в границах плана	Алаңы, га Площадь, га

Осы акт "Жер ҒӨО" РМК Батыс Қазақстан филиалының Бөрлі аудандық бөлімшесінде жасалды
(жер кадастрын жүргізетін кәсіпорынның атауы)
настольный акт издан Бурлинским районным отделением Западно-Казахстанского филиала
РГП "НПЦЗем"

М.О. (наименование предприятия, ведущего земельный кадастр)
М.П. (подпись) А. Утиева (аты-жөні, Ф.И.О.)
25.04.2013 ж.

Осы актіні беру туралы жазба жер учаскесіне меншіктік құқығын, жер пайдалану
құқығын беретін актілер жазылатын кітапта № 244 болып жазылды.

Қосымша: жоқ

Запись о выдаче настоящего акта произведена в Книге записей актов на право
собственности на земельный участок, право землепользования
за № 244

Приложение: нет

Шектесулерді сипаттау жөніндегі ақпарат жер учаскесіне
Сәйкестендіру құжатын дайындаған сәтте күшінде
Описание смежных действительно на момент изготовления
идентификационного документа на земельный участок

10932

ЖЕР УЧАСКЕСІНЕ ЖЕКЕ МЕНШІК
ҚҰҚЫҒЫН БЕРЕТІН

АКТ

НА ПРАВО ЧАСТНОЙ СОБСТВЕННОСТИ
НА ЗЕМЕЛЬНЫЙ УЧАСТОК



№ 0245119

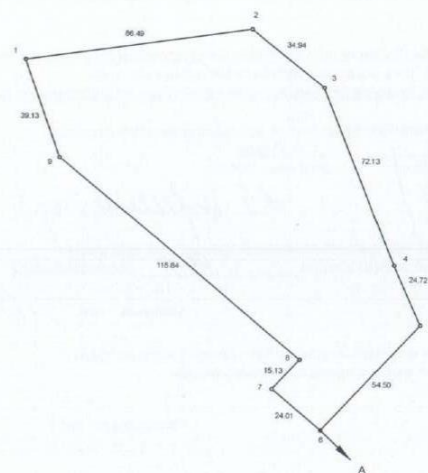
Жер учаскесінің кадастрлық нөмірі: 08-114-012-011
Жер учаскесіне жеке меншік құқығы
Жер учаскесінің алаңы: 1,1189 га
Жердің санаты: Өнеркәсіп, көлік, байланыс, ғарыш қызметі,
қорғаныс, ұлттық қауіпсіздік мұқтажына арналған жер және ауыл
шаруашылығына арналмаған өзге де жер
Жер учаскесін нысаналы тағайындау: өндірістік базасын ұйымдастыру
үшін
Жер учаскесін пайдаланудағы шектеулер мен ауыртпалықтар:
санитарлық, экологиялық және өртке қарсы талаптардың сақталуы
Жер учаскесінің бөлінуі: бөлінбейді

Кадастровый номер земельного участка: 08-114-012-011
Право частной собственности на земельный участок
Площадь земельного участка: 1,1189 га
Категория земель: Земли промышленности, транспорта,
связи, для нужд космической деятельности, обороны, национальной
безопасности и иного несельскохозяйственного назначения
Целевое назначение земельного участка: для организации
производственной базы
Ограничения в использовании и обременения земельного участка:
соблюдение санитарных, экологических и противопожарных норм
Делимость земельного участка: неделимый

№ 0245119

Жер учаскесінің ЖОСПАРЫ
ПЛАН земельного участка

Учаскенің мекенжайы, мекенжайының тіркеу коды (ол бар болған кезде):
Батыс Қазақстан облысы, Бөрлі ауданы, Жарсуат с/о, құрылыс 6 М
Адрес, регистрационный код адреса (при его наличии) участка:
Западно-Казахстанская область, Бурлинский район, Жарсуатский с/о,
строение 6 М



Шектесу учаскелерінің кадастрлық нөмірлері (жер санаттары)
А-дан А-ға дейіс: 08-114-012-078

Кадастровые номера (категории земель) смежных участков
от А до А: 08-114-012-078

МАСШТАБ 1:2000



Жоспар шегіндегі бөтен жер учаскелері
Посторонние земельные участки в границах плана

Жоспардағы № на плана	Жоспар шегіндегі бөтен жер учаскелерінің кадастрлық нөмірлері Кадастровые номера посторонних земельных участков в границах плана	Алаңы, га Площадь, га
1	08-114-012-010	0,9340
2	08-114-012-011	1,1189
	объекты ГУ «Капиталнефтегаз»	0,5425

Осы акт "Жер ҒӨО" РМК Батыс Қазақстан филиалының, Берлі аудандық бөлімшесінде жасалды
(жер кадастрын жүргізетін кәсіпорынның атауы)
настоящий акт изготовлен Бурлинским районным отделением Западно-Казахстанского филиала
РГП "НПЦзем"

(наименование предприятия, ведущего земельный кадастр)
М.О.  (қолы, подпись) А. Утиева
М.П. (аты-жөні, Ф.И.О.)

25. қыркүйек 2013 ж.

Осы актіні беру туралы жазба жер учаскесіне меншіктік құқығын, жер пайдалану
құқығын беретін актілер жазылатын Кітапта № 846 болып жазылды.

Қосымша: жоқ

Запись о выдаче настоящего акта произведена в Книге записей актов на право
собственности на земельный участок, право землепользования
за № 846

Приложение: нет

Шектесулерді сипаттау жөніндегі ақпарат жер учаскесіне
Сәйкестендіру құжатын дайындаған сәтте күшінде
Описание смежных действительно на момент изготовления
идентификационного документа на земельный участок

3 109 25

ЖЕР УЧАСКЕСІНЕ ЖЕКЕ МЕНШІК
ҚҰҚЫҒЫН БЕРЕТІН

АКТ

НА ПРАВО ЧАСТНОЙ СОБСТВЕННОСТИ
НА ЗЕМЕЛЬНЫЙ УЧАСТОК



№ 0245116

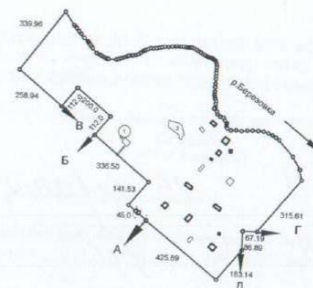
Жер учаскесінің кадастрлық нөмірі: 08-114-012-078
Жер учаскесіне жеке меншік құқығы
Жер учаскесінің алаңы: 61,5357 га
Жердің санаты: Өнеркәсіп, көлік, байланыс, ғарыш қызметі,
қорғаныс, ұлттық қауіпсіздік мұқтажына арналған жер және ауыл
шаруашылығына арналмаған өзге де жер
Жер учаскесін нысаналы тағайындау: өндірістік базасын
ұйымдастыру үшін
Жер учаскесін пайдаланудағы шектеулер мен ауыртпалықтар:
санитарлық, экологиялық және өртке қарсы талаптардың сақталуы
Жер учаскесінің бөлінуі: бөлінеді

Кадастровый номер земельного участка: 08-114-012-078
Право частной собственности на земельный участок
Площадь земельного участка: 61,5357 га
Категория земель: Земли промышленности, транспорта,
связи, для нужд космической деятельности, обороны, национальной
безопасности и иного несельскохозяйственного назначения
Целевое назначение земельного участка для организации
производственной базы
Ограничения в использовании и обременения земельного участка:
соблюдение санитарных, экологических и противопожарных норм
Делимость земельного участка: делимый

№ 0245116

Жер учаскесінің ЖОСПАРЫ
ПЛАН земельного участка

Учаскенің мекенжайы, мекенжайының тіркеу коды (ол бар болған кезде):
Батыс Қазақстан облысы, Бөрлі ауданы, Жарсуат с/о, құрылыс 3 М
Адрес, регистрационный код адреса (при его наличии) участка:
Западно-Казахстанская область, Бурлинский район, Жарсуатский с/о,
строение 3 М



Бұрыштар ортасына жазылған бұрыштар	Сыртқы бұрыштар ортасына жазылған бұрыштар
2-3	4.0
3-4	14.0
4-5	4.0
5-6	49.30
6-7	2.61

Шектесу учаскелерінің кадастрлық нөмірлері (жер санаттары)
А-дан Б-ға дейін: 08-114-012-008
Б-дан Г-ға дейін: 08-114-012-079
Г-дан Д-ға дейін: Өнеркәсіп, көлік, байланыс, ғарыш қызметі, қорғаныс
ұлттық қауіпсіздік мұқтажына арналған жер және ауыл шаруашылығына
арналмаған өзге де жер
Г-дан Д-ға дейін: 08-114-072-1331
Д-дан А-ға дейін: Өнеркәсіп, көлік, байланыс, ғарыш қызметі, қорғаныс
ұлттық қауіпсіздік мұқтажына арналған жер және ауыл шаруашылығына

Кадастровые номера (категории земель) смежных участков
от А до Б: 08-114-012-008
от Б до Г: 08-114-012-079
от Г до Д: Земли промышленности, транспорта, связи, для нужд космической
деятельности, обороны и иного несельскохозяйственного назначения
от Д до А: 08-114-072-1331
от Д до А: Земли промышленности, транспорта, связи, для нужд космической
деятельности, обороны и иного несельскохозяйственного назначения

МАСШТАБ 1:25000



Жоспар шегіндегі бөтен жер учаскелері
Посторонние земельные участки в границах плана

Жоспардағы № на плане	Жоспар шегіндегі бөтен жер учаскелерінің кадастрлық нөмірлері Кадастровые номера посторонних земельных участков в границах плана	Алаңы, га Площадь, га

Осы акт "Жер GEO" РМК Батыс Қазақстан филиалының Бөрлі аудандық бөлімшесінде жасалды
(жер кадастрын жүргізетін кәсіпорынның атауы)
настоящий акт изготовлен Бурлинским районным отделением Западно-Казахстанского филиала
РГП "НПЦзем"

М.О. _____ (қолы, подпись) А. Утиева (аты-жөні, Ф.И.О.)
М.П. _____ (қолы, подпись) 25.10.2013 ж.

Осы актіні беру туралы жазба жер учаскесіне меншіктік құқығын, жер пайдалану
құқығын беретін актілер жазылатын Кітапта № _____ болып жазылды.

Қосымша: жоқ

Запись о выдаче настоящего акта произведена в Книге записей актов на право
собственности на земельный участок, право землепользования
за № _____

Приложение: нет

Шектесулерді сипаттау жөніндегі ақпарат жер учаскесіне
Сәйкестендіру құжатын дайындаған сәтте күшінде
Описание смежных действительно на момент изготовления
идентификационного документа на земельный участок

3 109 33

ЖЕР УЧАСКЕСІНЕ ЖЕКЕ МЕНШІК
ҚҰҚЫҒЫН БЕРЕТІН

АКТ

НА ПРАВО ЧАСТНОЙ СОБСТВЕННОСТИ
НА ЗЕМЕЛЬНЫЙ УЧАСТОК





№ 0245118

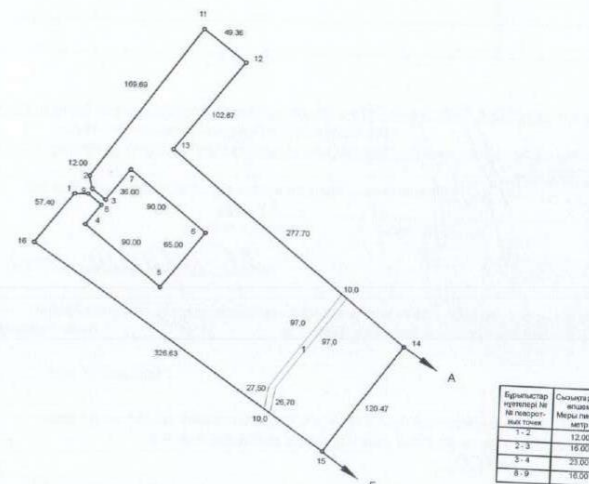
Жер учаскесінің кадастрлық нөмірі: 08-114-012-080
Жер учаскесіне жеке меншік құқығы
Жер учаскесінің алаңы: 4,0867 га
Жердің санаты: Өнеркәсіп, көлік, байланыс, ғарыш қызметі,
қорғаныс, ұлттық қауіпсіздік мұқтажына арналған жер және ауыл
шаруашылығына арналмаған өзге де жер
Жер учаскесін нысаналы тағайындау: өндірістік базасын
ұйымдастыру үшін
Жер учаскесін пайдаланудағы шектеулер мен ауыртпалықтар:
санитарлық, экологиялық және өртке қарсы талаптардың сақталуы
Жер учаскесінің бөлінуі: бөлінеді

Кадастровый номер земельного участка: 08-114-012-080
Право частной собственности на земельный участок
Площадь земельного участка: 4,0867 га
Категория земель: Земли промышленности, транспорта,
связи, для нужд космической деятельности, обороны, национальной
безопасности и иного несельскохозяйственного назначения
Целевое назначение земельного участка: для организации
производственной базы
Ограничения в использовании и обременения земельного участка:
соблюдение санитарных, экологических и противопожарных норм
Делимость земельного участка: делимый

№ 0245118

Жер учаскесінің ЖОСПАРЫ
ПЛАН земельного участка

Учаскенің мекенжайы, мекенжайының тіркеу коды (ол бар болған кезде):
Батыс Қазақстан облысы, Бөрлі ауданы, Жарсуат с/о, құрылыс 2 М
Адрес, регистрационный код адреса (при его наличии) участка:
Западно-Казахстанская область, Бурлинский район, Жарсуатский с/о,
строение 2 М



(Шетелік учаскелерінің кадастрлық нөмірлері (жер санаттары)
А-дан Б-ға дейі: 08-114-012-079

Б-дан А-ға дейі: Өнеркәсіп, көлік, байланыс, ғарыш қызметі, қорғаныс, ұлттық
қауіпсіздік мұқтажына арналған жер және ауыл шаруашылығына арналмаған өзге де жер

Кадастровые номера (категории земель) смежных участков
от А до Б: 08-114-012-079
от Б до А: Земли промышленности, транспорта, связи, для нужд космической деятельности,
обороны и иного несельскохозяйственного назначения

МАСШТАБ 1:5000



Жоспардағы № на плане	Жоспар шегіндегі бөтен жер учаскелерінің кадастрлық нөмірлері Кадастровые номера посторонних земельных участков в границах плана	Алаңы, га Площадь, га

Осы акт "Жер ҒӨО" РМК Батыс Қазақстан филиалының Берлі аудандық бөлімшесінде жасалды
(жер кадастрын жүргізетін кәсіпорынның атауы)
настоящий акт изготвлен Бурлинским районным отделением Западно-Казахстанского филиала
РГП "НПЦзем"
(наименование предприятия, ведущего земельный кадастр)
М.О. А. Утиева
(қолы, подпись) (аты-жөні, Ф.И.О.)
М.П. БЕРЛІ АУДАНДЫҚ БӨЛІМШЕСІ 2013 ж.
Осы актіні беру туралы жазба жер учаскесіне меншіктік құқығын, жер пайдалану
құқығын беретін актілер жазылатын Кітапта № 134 болып жазылды.
Қосымша: жоқ
Запись о выдаче настоящего акта произведена в Книге записей актов на право
собственности на земельный участок, право землепользования
за № 134
Приложение: нет
Шектесулерді сипаттау жөніндегі ақпарат жер учаскесіне
Сәйкестендіру құжатын дайындаған сәтте күшінде
Описание смежеств действительно на момент изготовления
идентификационного документа на земельный участок
3 109 44



ЖЕР УЧАСКЕСІНЕ ЖЕКЕ МЕНШІК
ҚҰҚЫҒЫН БЕРЕТІН

АКТ

НА ПРАВО ЧАСТНОЙ СОБСТВЕННОСТИ
НА ЗЕМЕЛЬНЫЙ УЧАСТОК



№ 0245102

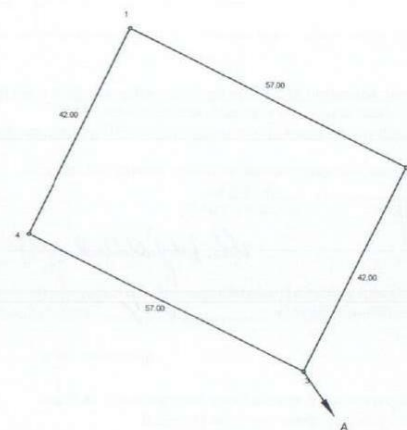
Жер учаскесінің кадастрлық нөмірі: 08-114-012-150
Жер учаскесіне жеке меншік құқығы
Жер учаскесінің алаңы: 0,2394 га
Жердің санаты: Өнеркәсіп, көлік, байланыс, ғарыш қызметі,
қорғаныс, ұлттық қауіпсіздік мұқтажына арналған жер және ауыл
шаруашылығына арналмаған өзге де жер
Жер учаскесін нысаналы тағайындау: өндірістік базасын ұйымдастыру
үшін
Жер учаскесін пайдаланудағы шектеулер мен ауыртпалықтар:
санитарлық, экологиялық және өртке қарсы талаптардың сақталуы
Жер учаскесінің бөлінуі: бөлінбейді

Кадастровый номер земельного участка: 08-114-012-150
Право частной собственности на земельный участок
Площадь земельного участка: 0,2394 га
Категория земель: Земли промышленности, транспорта,
связи, для нужд космической деятельности, обороны, национальной
безопасности и иного несельскохозяйственного назначения
Целевое назначение земельного участка: для организации производственной
базы
Ограничения в использовании и обременения земельного участка:
соблюдение санитарных, экологических и противопожарных норм
Делимость земельного участка: неделимый

№ 0245102

Жер учаскесінің ЖОСПАРЫ
ПЛАН земельного участка

Учаскенің мекенжайы, мекенжайының тіркеу коды (ол бар болған кезде):
Батыс Қазақстан облысы, Бөрлі ауданы, Жарсуат с/о, құрылыс 7 М
Адрес, регистрационный код адреса (при его наличии) участка:
Западно-Казахстанская область, Бурлинский район, Жарсуатский с/о,
строение 7 М



Шектесу учаскелерінің кадастрлық нөмірлері (жер санаттары)
А-дан А-ға дейін: Өнеркәсіп, көлік, байланыс, ғарыш қызметі,
қорғаныс ұлттық қауіпсіздік мұқтажына арналған жер және ауыл
шаруашылығына арналмаған өзге де жер
Кадастровые номера (категории земель) смежных участков
от А до А: Земли промышленности, транспорта, связи, для нужд
космической деятельности, обороны и иного несельскохозяйственного
назначения

МАСШТАБ 1:1000



Жоспар шегіндегі бөтен жер учаскелері Посторонние земельные участки в границах плана		
Жоспардағы № на плане	Жоспар шегіндегі бөтен жер учаскелерінің кадастрлық нөмірлері Кадастровые номера посторонних земельных участков в границах плана	Алаңы, га Площадь, га

Осы акт "Жер ҒӨ" РМК Батыс Қазақстан филиалының Берлі аудандық бөлімшесінде жасалды
(жер кадастрын жүргізетін кәсіпорынның атауы)
настоящий акт изготовлен Бурлинским районным отделением Западно-Казахстанского филиала
РГП "НПЦЗем" (наименование предприятия, ведущего земельный кадастр)
М.О. _____ А. Утиева
(қолы, подпись) (аты-жөні, Ф.И.О.)
М.П. _____ 2013 ж.
Осы актіні беру туралы жазба жер учаскесіне меншіктік құқығын, жер пайдалану
құқығын беретін актілер жазылатын кітапта № 833 болып жазылды.

Қосымша: жоқ

Запись о выдаче настоящего акта произведена в Книге записей актов на право
собственности на земельный участок, право землепользования
за № 833

Приложение: нет

Шектесулерді сипаттау жөніндегі ақпарат жер учаскесіне
Сәйкестендіру құжатын дайындаған сәтте күшінде
Описание смежеств действительно на момент изготовления
идентификационного документа на земельный участок

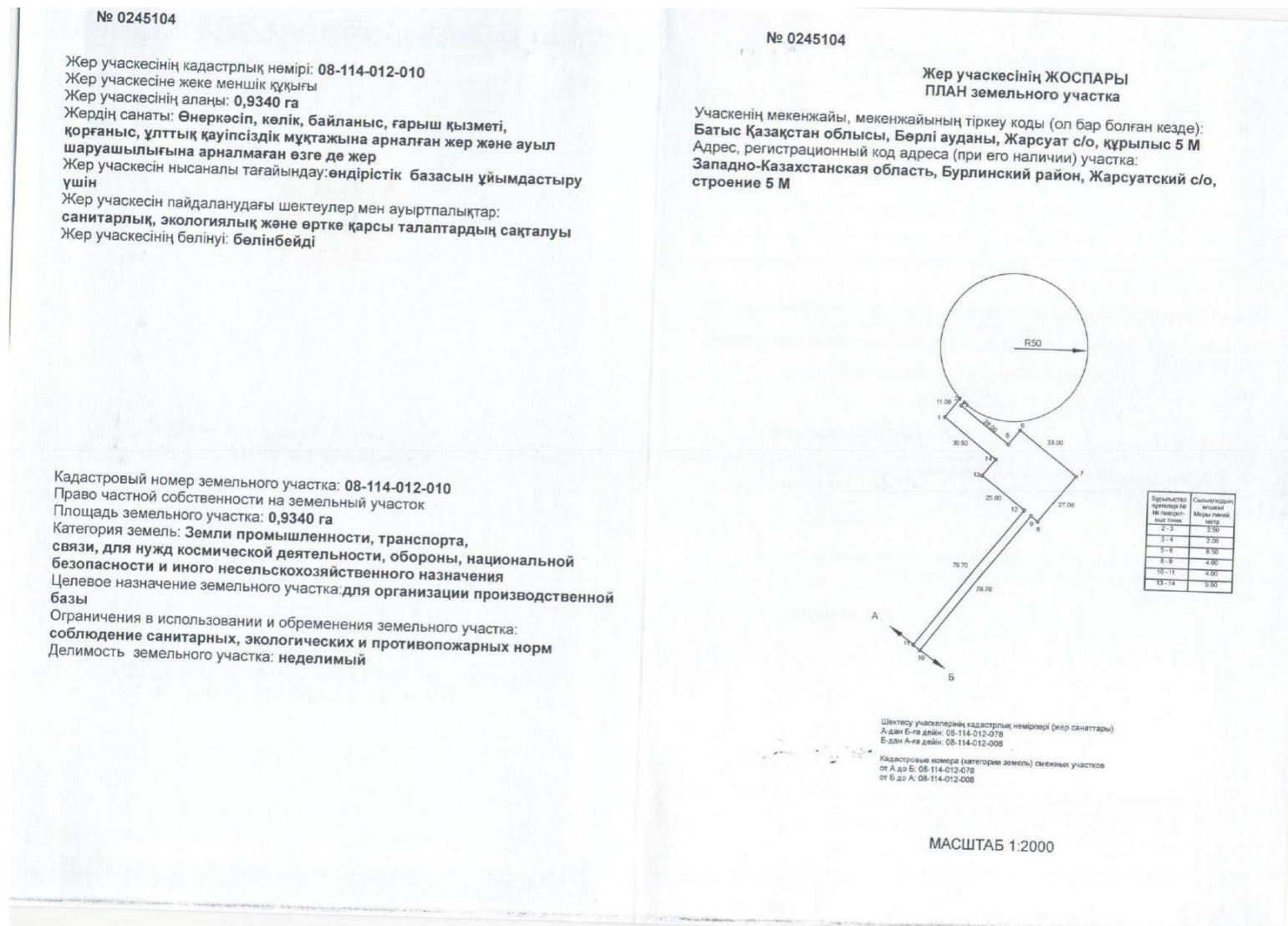
3 109 45



ЖЕР УЧАСКЕСІНЕ ЖЕКЕ МЕНШІК
ҚҰҚЫҒЫН БЕРЕТІН

АКТ

НА ПРАВО ЧАСТНОЙ СОБСТВЕННОСТИ
НА ЗЕМЕЛЬНЫЙ УЧАСТОК





ПРИЛОЖЕНИЕ Б. МЕТЕОРОЛОГИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ И ФОН

**ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ЭКОЛОГИЯ ЖӘНЕ ТАБИҒИ
РЕСУРСТАР МИНИСТРЛІГІ
«ҚАЗГИДРОМЕТ»
шаруашылық жүргізу құқығындағы
РЕСПУБЛИКАЛЫҚ МЕМЛЕКЕТТІК
КӘСІПОРНЫНЫҢ
БАТЫС ҚАЗАҚСТАН ОБЛЫСЫ
БОЙЫНША ФИЛИАЛЫ**



**МИНИСТЕРСТВО ЭКОЛОГИИ
И ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ
РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН
ФИЛИАЛ РЕСПУБЛИКАНСКОГО
ГОСУДАРСТВЕННОГО ПРЕД-
ПРИЯТИЯ
на праве хозяйственного ведения
«КАЗГИДРОМЕТ»
ПО ЗАПАДНО-КАЗАХСТАНСКОЙ
ОБЛАСТИ**

090009 Орал қ. Жәңгір хан к-сі, 61/1
тел: 8 (7112) 52-20-21; 52-19-95
e-mail: info_zko@meteo.kz

090009 г. Уральск, ул. Жангир хана, 61/1
тел: 8 (7112) 52-20-21, 52-19-95
e-mail: info_zko@meteo.kz

Шығыс номері:/396
Бірегей код:26FE09A42D404BEE
Шығыс күні:29.07.2026

ЖК «Есеналиева»

Сіздің 2026 жылғы 27 шілдедегі № 13 сұраныс хатыңызға сәйкес, Ақсай метеостанциясы бойынша 2025 жылғы метеорологиялық сипаттаманы ұсынамыз.

Қосымша: Метеорологиялық көрсеткіштер туралы анықтама, 1 парақта.

Директордың м. а.

О. Садыров

Издатель ЭЦП - ҰЛТТЫҚ КУӘЛАНДЫРУШЫ ОРТАЛЫҚ (GOST) 2022, САДЫРОВ ОЛЖАС, Филиал Республиканского государственного предприятия на праве хозяйственного ведения "Казгидромет" Министерства экологии и природных ресурсов Республики Казахстан по Западно-Казахстанской области, BIN120941001476

Орн: Г. Сидекова
Тел: 52-20-21
<https://seddoc.kazhydromet.kz/cKUC0H>





Сведения о метеорологических характеристиках и коэффициентах по МС Аксай за 2025 г.

№ п/п	Наименование характеристики	величина
1	Коэффициент, зависящий от стратификации атмосферы А	200
2	Коэффициент рельефа местности	1
3	Средняя минимальная температура воздуха °С наиболее холод- ного месяца (январь).	-9,0
4	Средняя максимальная температура воздуха °С наиболее жар- кого месяца (август).	+12,4
Средняя годовая повторяемость в % направления ветра и штилей		
5	С	4
6	СВ	6
7	В	7
8	ЮВ	9
9	Ю	6
10	ЮЗ	5
11	З	4
12	СЗ	7
13	Штиль	21
14	Скорость ветра (U *) по средним многолетним данным. Повторяемость превышения, которой составляет 5 %, м/сек	7
15	Среднегодовая скорость ветра за год, м/с	2,2
16	Годовое количество осадков, мм	310
17	Среднее число дней с жидкими осадками за год	120
18	Среднее число дней с твердыми осадками за год	48
19	Среднее число дней со снежным покровом	92

Исполнитель: ведущий инженер-метеоролог Г. Сидекова

**«ҚАЗГИДРОМЕТ» РМК**

ҚАЗАҚСТАН
РЕСПУБЛИКАСЫ
ЭКОЛОГИЯ,
ЖӘНЕ ТАБИҒИ
РЕСУРСТАР
МИНИСТРЛІГІ

РГП «ҚАЗГИДРОМЕТ»

МИНИСТЕРСТВО
ЭКОЛОГИИ И
ПРИРОДНЫХ
РЕСУРСОВ
РЕСПУБЛИКИ
КАЗАХСТАН

30.08.2026

1. Город – **Ақсай**
2. Адрес – **Западно-Казахстанская область, Бурлинский район, город Ақсай, 2-й микрорайон**
4. Организация, запрашивающая фон – **ИП Есеналиева**
5. Объект, для которого устанавливается фон – **Проект АО \«Конденсат\»**
6. Разрабатываемый проект – **Проект**
Перечень вредных веществ, по которым устанавливается фон: **Азота диоксид,**
7. **Взвеш.в-ва, Диоксид серы, Углерода оксид, Азота оксид, Сероводород, Углеводороды,**

Значения существующих фоновых концентраций

Номер поста	Примесь	Концентрация Сф - мг/м ³				
		Штиль 0-2 м/сек	Скорость ветра (3 - U ³) м/сек			
			север	восток	юг	запад
№4	Азота диоксид	0.0241	0.0111	0.0114	0.0069	0.0104
	Диоксид серы	0.0186	0.0157	0.0162	0.0137	0.0142
	Углерода оксид	1.5562	2.5917	2.4881	2.1393	2.2016
	Азота оксид	0.0274	0.0476	0.0428	0.0376	0.0402
	Сероводород	0.0036	0.002	0.0025	0.0026	0.0021

Вышеуказанные фоновые концентрации рассчитаны на основании данных наблюдений за 2021-2025 годы.



ПРИЛОЖЕНИЕ В. РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ

Расчетная методика: "Методика расчета валовых выбросов вредных веществ в атмосферу для предприятий нефтепереработки и нефтехимии". Приложение №2 к приказу Министра ОСиВР РК от 12.06.2014 № 221 (п. 20)

Регенерация катализатора на установках риформинга и гидроочистки.

Выбросы вредных веществ при регенерации катализатора (кг/ч) рассчитывают по формуле:

$$\Pi_i = \frac{m \cdot X_i}{n} \cdot y_i \cdot 10^{-2} \quad (2.9.7.)$$

где - масса катализатора, кг;

- продолжительность цикла регенерации, ч;

- степень отложения кокса или серы, % масс;

- удельное количество образовавшегося вредного вещества (кг/кг), определяется по таблице 16 согласно приложению 2 к настоящей Методике.

№ источника	Наименование источника выброса	Масса катализатора	Продолжительность цикла	Степень отложения		Удельное количество образовавшегося вредного вещества (кг/кг), определяется по таблице 10 согласно приложению 2 к настоящему методике		Выбросы загрязняющих веществ					
				Кокса или серы, % масс		вредного вещества (кг/кг), определяется по табл.2.9.2.		оксид углерода			диоксид серы		
		кг	час	кокса	серы	оксид углерода	диоксид серы	кг/час	г/сек	т/год	кг/час	г/сек	т/год
БЛОК РИФОРМИНГА НАФТЫ (БГН)													
6085	Перезагрузка/замена катализатора R-2001	11 646	35	8,5	0,5	0,44	2	12,466667	3,462963	0,43556	3,333333	0,925926	0,116460
	Перезагрузка/замена катализатора R-2004	6 395	19	8,5	0,5	0,44	2	12,466667	3,462963	0,239173	3,333333	0,925926	0,063950
	ИТОГО:	18 041						24,933334	6,925926	0,674733	6,666666	1,851852	0,180410
БЛОК РИФОРМИНГА НАФТЫ (БГН)													
6087	Регенерация катализатора	1 119	47	3,5	-	0,466	-	0,385347	0,107041	0,018254			
БЛОК СЕКЦИИ ИЗОМЕРИЗАЦИИ НАФТЫ (СИЛН)													
6092	Регенерация катализатора	68 210	33	3,5		0,466		33,623833	9,339954	1,112512			
ВСЕГО:								58,942514	16,372921	1,805499	6,666666	1,851852	0,180410

Расчетная методика: "Методика расчета валовых выбросов вредных веществ в атмосферу для предприятий нефтепереработки и нефтехимии", Приложение №2 к приказу Министра ОСиВР РК от 12.06.2014 № 221 (п.п. 25 - 28)																									
№ ист.	Наименование источника выброса	Производительность установки, G		Время работы, час/год	Углеводороды		К2 (табл. 20)			Выход газа к количеству перерабатываемого сырья, % масс.	Содержание сероводорода в газе	Выбросы, СН (углеводороды)	Выбросы загрязняющих веществ												
					К0 (табл.19)	К1 (табл. 19)	углеводороды предельные	бензол	толуол				Углеводороды предельные			Бензол			Толуол			Сероводород			
		кг/час	т/год										%	%	кг/час	кг/час	г/сек	т/год	кг/час	г/сек	т/год	кг/час	г/сек	т/год	кг/час
УСТАНОВКА МОТОРНЫХ ТОПЛИВ																									
БЛОК ГИДРООЧИСТКИ НАФТЫ ПРЯМОГОННОЙ																									
6084	насосы: Р-2003 А/В, 2005 А/В	14 742	116 709	7917	0	0,077	1			0,537	0,075	9,349081	9,349081	2,596967	74,016674	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000000	0,00003800	0,000011	0,000301	
БЛОГ РИФОРМИНГА НАФТЫ ПРЯМОГОННОЙ																									
6086	насосы: Н-2103	1 426	11 646	8165	0	0,58	0,74	0,12	0,14	0,268	0,075	21,902201	16,207629	4,502119	132,335291	2,628	0,7300730	21,459776	3,066	0,8517520	25,036405	0,00004400	0,000012	0,000359	
БЛОК СЕКЦИИ ИЗОМЕРИЗАЦИИ НАФТЫ																									
6091	Е-2230, Е-2244 паровые подогреватели, насосы Р-2205, Р-2208, Р-2212, Р-2215, Р-2217	7 787	68 210	8760	0	0,58	0,74	0,12	0,14	0,268	0,075	51,181508	37,874316	10,520643	331,779008	6,142	1,7060500	53,802002	7,165	1,9903920	62,769000	0,00010300	0,000029	0,000902	
БЛОК АМИНОВОЙ ОЧИСТКИ																									
6088	С-2302 отпарная колонна амина	10320	7 034	7917	0	0,051	1,000			0,023	0,075	5,180957	5,180957	1,439155	41,017637	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000001	0,000000	0,000008	
	испарительная емкость диэтиламин																								
	насосы: Р-2301 А/В, 2303 А/В, 2305 А, 2305 В																								
СЕКЦИЯ ВАКУУМНОЙ ПЕРЕГОНКИ																									
6109	Блок № 1: Е 2501А/В, Е 2502D/Е, Е-2502А/В/С, Е 2503А/В/С, Е 2504С/Д, Е 2504А/В, Е 2505С/Д, Е 2505А/В, Е 2506А/В, Р-2501А/В	10	45	4707	53,263	0,0636	1,000			0,004	0,075	53,464121	53,464121	14,851145	251,671657								0,000002	0,000001	0,000009
	Блок №2:С 2501,Е-2520, Е 2521, Е 2522, Е 2523, РК-2502, РК-2503 (нейтрализатор) SP 2503А/В, Р-2505А/В, Е 2507А/В, SP 2504А/В, Е-2524, Р-2504А/В, SP 2501А/В, Е 2505А/В/С/Д,Е 2508, Е 2509, Р-2502А/В, Р-2503А/В, Е-2526, Е 2506А/В, Е-2520, Е-2521, Е-2522, Е-2523, Е-2522, Трубопровод кислого газа после Е-2523, Е-2523, РК-2502, РК-2503, SP 2503А/В, Р-2505А/В, Е-2507А/В, SP 2504А/В, Р-2504А/В, SP 2501А/В, Е-2508, Р-2502А/В, Е-2507А/В, SP 2504А/В, Р-2504А/В, SP 2501А/В, Е-2508, Р-2502А/В, Р-2502А/В, Р-2502А/В, Р-2503А/В																								
	Блок №3: V 2501, Р-2507А/В, Е 2509 (Некондиционный продукт (КСН))V 501,Р-2507А/В																								
	Блок №4:Е 2503А/В/С, Е 2510А/В, Е 2511А/В, Е 2510А/В, Е 2511А/В																								
	блок №5: Е 2504А/В/С/Д, Е 2502А/В/С/Д/Е, Е 2512																								
	Блок№6: РК-2504 (блок подготовки топливного газа)																								
	прочее:РК-2502 (ингибитор), РК-2503 (нейтрализатор), SP 2503А/В, SP 2501А/В, Е-2526, SP 2501А/В, Е 2509, К-2505, V-2505,V-2502, Е-2521 А/В, К-2502А/В, К-2503А/В, Р-2506 А, Е-2505, Р-2508, SP-1А/В, Е-2525, SP-2506А, К-2501 А/В ,SP-2507А/В, Р-2509А																								

№ ист.	Наименование источника выброса	Производительность установки, G		Время работы, час/год	Углеводороды		K2 (табл. 20)			Выход газа к количеству перерабатываемого сырья, % масс.	Содержание сероводорода в газе	Выбросы, СН (углеводороды)	Выбросы загрязняющих веществ												
					K0 (табл.19)	K1 (табл. 19)	углеводороды предельные	бензол	толуол				Углеводороды предельные			Бензол			Толуол			Сероводород			
		кг/час	т/год										%	%	кг/час	кг/час	г/сек	т/год	кг/час	г/сек	т/год	кг/час	г/сек	т/год	кг/час
СЕКЦИЯ ГИДРООЧИСТКИ КОМПОНЕНТОВ ДИЗЕЛЬНОГО ТОПЛИВА																									
6112	Блок подготовки сырья: V-2602, V-2601 А/В, Р-2601 А/Б, Е-2601 А/В, Е-2602 КДТ	3 265	27424,172	8400		0,077	1					4,399794	4,399794	1,222165	36,95827										
	Печь подготовки сырья Н-2601 с узлом подготовки топливного газа: V-2612, V-2614, V-2613, Е-2611																								
	Реакторный блок R-2601																								
	Блок охлаждения и сепарации газопродуктовой смеси:Е-2603, Е-2604 А/В, V-2603 КДТ																								
	Отпарная колонна: Блок фракционирования: С-2601, Е-2606 А/В, Е-2607С, Е-2608, V-2608, Р-2603А/В, Е-2609; Блок осушки гидроочищенного компонента дизельного топлива: V-2609, V-2610, Е-2610																								
	блок аминовой очистки циркулирующего ВСГ: С-2602, V-2603, V-2604, Е-2605, Р-2602 А/Б, V-2605, V-2318																								
	Блок газовых компрессоров: V-2606,V-2607 , К-2601R А/В, V-2617, К-2601М А/В																								
	вспомогательное оборудование: V-2611, Р-2604 А/Б, Р-2606, V-2620, V-2617, V-2616																								
ИТОГО:											145,477662	126,47589	35,132194	867,778537	8,770045	2,436123	75,261778	10,231719	2,842144	87,805405	0,000188	0,000053	0,001579		

Расчетная методика: "Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от предприятий по производству строительных материалов", Приложение № 11 к Приказу Министра охраны окружающей среды РК от 18.04.2008 г.

№ источника выброса	Наименование источника выделения	Суммарное количество перерабатываемого материала в течение года	Время работы	Производительность узла пере­сыпки или количество перерабатываемого материала, т/ч	Весовая доля пылевой фракции в материале, К1	Доля пыли с размерами частиц 0-50 мкм (от всей массы пыли), переходящая в аэрозоль (таблица 3.1.1), К2	Коэффициент, учитывающий местные метеословия (таблица 3.1.2), К3	Коэффициент, учитывающий местные условия, степень защищенности узла от внешних воздействий, условия пылеобразования (таблица 3.1.3), К4	Коэффициент, учитывающий влажность материала (таблица 3.1.4), К5	Коэффициент, учитывающий крупность материала (таблица 3.1.5), К7	Поправочный коэффициент для различных материалов в зависимости от типа грейфера (таблица 3.1.6), К58	Поправочный коэффициент при мощном залповом сбросе материала при разгрузке автосамосвала, К9	Коэффициент, учитывающий высоту пере­сыпки (таблица 3.1.7), В	Эффективность средств пыле­подавления, в долях единицы (таблица 3.1.8)	Код вещества	Наименование вещества	г/с	т/г
6094	Разгрузка и погрузка комовой серы (коэффициент принимаются по сульфату - минералы, соли серной кислоты H2SO4)	4	7 917	0,0005	0,05	0,02	1,2	1	1	0,7	1	0,1	0,6	0	0331	Сера элементарная	0,00000644	0,000183

№ источника выброса	Наименование источника выделения	Максимальный разовый выброс при разгрузке	Валовый выброс при разгрузке	Коэффициент, учитывающий местные метеословия (таблица 3.1.2)	Коэффициент, учитывающий местные условия, степень защищенности узла от внешних воздействий, условия пылеобразования (таблица 3.1.3)	Коэффициент, учитывающий профиль поверхности складировемого материала	Коэффициент, учитывающий крупность материала (таблица 3.1.5)	Унос (таблица 3.1.1)	Поверхность пыления в плане	Количество дней с устойчивым снежным покровом	Количество дней с осадками в виде дождя	Эффективность средств пыле­подавления, в долях единицы (таблица 3.1.8)	Код вещества	Наименование вещества	Максимальный разовый выброс при сдувании с поверхности, г/с	Количество твердых частиц, сдуваемых с поверхности, т/г	г/с	т/г
6094	Хранение серы	0,000006	0,000183	1,2	0,5	1,3	0,7	0,002	300	131	84	0	0331	Сера элементарная	0,327600	5,519405	0,327606	5,519588



Номер источника выброса	Наименование источника выделения		Плотность жидкости	Константа Генри при минимальной и максимальной температурах соответственно, мм.рт.ст.		Массовая доля вещества, в долях единицы (Xi=Ci/100, где Ci - массовая доля вещества в %)	Температура жидкости в резервуаре		Максимальный объем паровоздушной смеси, вытесняемой из резервуара во время его заправки	Опытный коэффициент, принимается по Приложению 8		Время эксплуатации резервуара, час в год	Код	Загрязняющие вещества	Конц-я загр.в-в в парах нефтепродуктов	Максимальный выброс	Валовый выброс
		литр	т/м3	Kgmin	Kgmax		tж ^{max}	tж ^{min}		Kрmax	Kрср				%	г/с	
6099	Блок нагрева гликоля	3265,709	1,114	0,00000419	0,00000962	0,5	90	0	39,6	0,1	0,1	4320		этиленгликоль		0,000000004	0,00000005

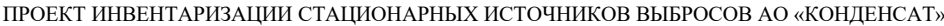
Расчетная методика: Методика расчета валовых выбросов вредных веществ в атмосферу для предприятий нефтепереработки и нефтехимии, Приложение №2 к приказу Министра ОСиВР РК от 12.06.2014 № 221

Номер источника выброса	наименование источника	Производительность, кг/час		время работы	Выбросы загрязняющих веществ					
					сера диоксид			сероводород		
		кг/час	тонн/год		час/год	кг/час	г/сек	т/год	кг/час	г/сек
6093-01	Неорганизованные выбросы на секции производства серы	0,006	0,05	7 917	0,000111	0,000031	0,000881	0,000294	0,000082	0,002328

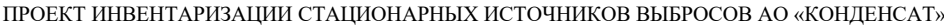
Расчетная методика: РНД 211.2.02.09-2004 "Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров"

п. 5.2 Выбросы паров нефтей и бензинов Валовые выбросы паров (газов) нефтей и бензинов рассчитываются по формулам: • максимальные выбросы $M = \frac{0.163 \times P_{38} \times m \times K_t^{\max} \times K_p^{\max} \times K_B \times V_q^{\max}}{10^4}, \text{ г/с} \quad (5.2.1)$ • годовые выбросы $G = \frac{0.294 \times P_{38} \times m \times (K_t^{\max} \times K_B + K_t^{\min}) \times K_p^{\text{ср}} \times K_{\text{об}} \times B}{10^7 \times \rho_{\text{ж}}}, \text{ т/год} \quad (5.2.2)$	п. 5.6 Выбросы паров нефтепродуктов (кроме бензинов) Выбросы паров нефтепродуктов рассчитываются по формуле: • максимальные выбросы (M, г/с) $M = \frac{C_{20} \times K_{\Gamma}^{\max} \times K_p^{\max} \times V_q^{\max}}{3600}, \quad (5.6.1)$ • годовые выбросы (G, т/год) $G = \frac{C_{20} \times (K_t^{\max} + K_t^{\min}) \times K_p^{\text{ср}} \times K_{\text{об}} \times B}{2 \times 10^6 \times \rho_{\text{ж}}}, \quad (5.6.2)$
--	--

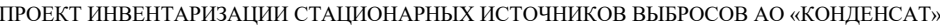
Цех, производство, узел/ Наименование источника	Номер источника выброса	Наименование источника выделения	Идентификация выбросов	Характеристики резервуаров				Характеристика нефтепродукта				Производительность заправки н/п в резервуар	Опытные значения коэффициентов							Годовая оборачиваемость резервов по 5.1.9	Выброс газовойздушной смеси		Код	Загрязняющие вещества	Конц-я загр.в-в в парах нефтепродуктов	степень очистки	Выбросы загрязняющих веществ		
				конструкция	объем резервуара	Кол-во резервуаров	Давление насыщенных паров	План приема продукции	Плотность	температура			Молекулярная масса паров жидкости	принимаются по данным приложений методики															
										t ⁰ , С				Прил.5	Прил. 7	Прил. 8	Прил. 8	Прил. 9	Прил. 10		Прил. 12								
					Vp ,м3	N, шт	P, мм.рт.ст	B, тонн	p, т/м3	min	max		Прил.7									Прил. 7			Прил. 8	Прил. 8	Прил. 9	Прил. 10	Прил. 12
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30
Блок очистки ПВС резервуарного парка	0007	Резервуар фракции газойлевой прямогонной	Т-801 В/С/D	наземный вертикальный	400	3	323	31648,313	0,8	10	35	63	30	0,72	1,60	0,87	0,61	1,00	1,35		31	13,851320	43,06389		Идентификация выбросов				
																						13,829158	42,99499	2754	пред.углеводороды C12-C19	99,84%	0,78	3,04241474	9,45889731
																						0,022162	0,06890	1716	меркаптаны	0,16%	0,9928	0,00015957	0,00049610
		Резервуар нефти	Т-802 А/В	наземный вертикальный	2000	2	500	125659,69	0,8	-10	30	63	30	0,20	0,74	0,80	0,56	1,00	1,35		38	9,118872	99,19590		Идентификация выбросов				
																						6,607170	71,87338	0415	пред.углеводороды C1-C5	72,46%	0,78	1,45357738	15,81214389
																						2,443858	26,58450	0416	пред.углеводороды C6-C10	26,80%	0,78	0,53764869	5,84859026
																						0,031916	0,34719	0602	бензол	0,35%	0,78	0,00702153	0,07638084



Заказчик: АО «Конденсат»
Разработчик: ИП «Есеналиева»



Заказчик: АО «Конденсат»
Разработчик: ИП «Есеналиева»



Выбросы при хранении нефтепродуктов

Цех, производство, узел/ Наименование источника	№ ист.	Вид топлива	Вид резервуара РВС			объем нефтепродукта, поступающего в резервуар или в группу одноцелевых резервуаров за соответствующий квартал, м;						давление насыщенных паров углеводородов в газовом пространстве резервуара , мм рт.ст	среднее барометрическое давление в газовом пространстве резервуаров (оно приблизительно равно атмосферному давлению), мм рт.ст;	средняя плотность паров нефтепродуктов в газовом пространстве резервуара при среднеквартальной температуре газового пространства, кг/м;		молекулярный вес паров нефтепродукта	атмосферное давление, мм рт.ст.	Абсолютная температура, К	среднеквартальной температуры газового пространства резервуара		опытный коэффициент, характеризующий удельные потери углеводородов с учетом среднеквартальной оборачиваемости резервуаров (рис.2.1.1.)	коэффициент, учитывающий наличие технических средств сокращения потерь от испарения и режим эксплуатации резервуара (табл.2.1.1.)	коэффициент, учитывающий влияние климатических условий на испарение (табл.2.1.2.)		Среднеквартальная оборачиваемость равна		объем резервуара или группы одноцелевых резервуаров, м;	годовые потери углеводородов из индивидуального резервуара или группы одноцелевых резервуаров		
			объем	количество	вид														ОЗ	ВЛ										
						тонн/квартал	плотность	м3																						
										тонн/год	ОЗ			ВЛ	т/м3								1,4 кв.	2,3 кв.						
м3	шт.												1,4 кв.	2,3 кв.							ОЗ	ВЛ	ОЗ	ВЛ	ОЗ	ВЛ	всего			
Резервуар Гудрон Т-0832 А/В	0068-02	гудрон, т/год	400	2	РВС	7950,93	3975,465	3975,465	0,9653	4118,00	4118,00	125	760	53,90625	98,57142857	345	760	273	2,5	5,4	1,3	0,1	1	1,72	5,1475	5,1475	800	4,746409848	14,92813703	19,67454688
Резервуар резервный Т-0831	0068-03	вакуумный газойль, т/год	400	1	РВС	5970,061	2985,0305	0	0,8857	3370,00	0,00	125	760	61,21875	111,9428571	391,8	760	273	2,5	5,4	1,3	0,1	1	1,72	8,425	0	400	4,411173417	0	4,411173417

№ источника	Код	Загрязняющие вещества	Конц-я загр.в-в в парах нефтепродуктов	Выбросы загрязняющих веществ	
				г/с	т/г
0068-02		2754 углеводороды C ₁₂ -C ₁₉	100%	0,623876	19,674547
0068-03		2754 углеводороды C ₁₂ -C ₁₉	100%	0,139877	4,411173

Расчетная методика: Методические указания расчета выбросов от предприятий, осуществляющих хранение и реализацию нефтепродуктов (нефтебазы, АЗС) и других жидкостей и газов, утвержденной приказом Министра ООС РК от 29.07.2011 г. № 196

Наименование источников	Номер источника	Вид топлива	V, м3	Vчтах, м3/ч	Воз, т	Ввл, т	конструкция резервуара	Коэффициенты						Код	Загрязняющее вещество	Концентрация	Выбросы ЗВ	
								Крмах	Уоз	Увл	С1, г/м3	Gхр	Кнп				г/с	т/год
по Рабочему проект "Модернизация узла подогрева сырья Блока гидроочистки нефти на НПЗ. Корректировка"																		
Резервуар хранения дизтоплива	6122	дизельное топливо	1	0,08	0,031	0,031	наземный	0,9	1,9	2,6	3,14	0,22	0,0029	2754	углеводороды C ₁₂ -C ₁₉	99,72%	0,000063	0,000636
													333	Сероводород	0,28%	0,0000002	0,000002	

Расчет выбросов от факельных установок

«Методика расчета параметров выбросов и валовых выбросов вредных веществ от факельных установок сжигания углеводородных смесей», утверждена приказом Министра охраны окружающей среды РК от 30.01.2007 № 23-п, с изменениями от 02.04.2008 № 79-п.

Цех, производ- ство	№ источ- ника вы- бросов	Время работы	Вид сжигаемой смеси	расход сжигаемой смеси		расход сжигае- мой смеси		плотность сжигаемой смеси	Содержание в сжигаемой смеси	Начальная тем-ра смеси	Выброс загрязняющих веществ													
				м3/ч	тыс.м3/год	кг/ч	т/год	ρ, кг/м3	H2S		NO2		NO		SO2		H2S		CO		CH4		сажа	
		t, ч/год									% масс	To, 0C	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год
Вертикальная факельная установка	0015	8 760	Покупной газ	42	365,0	31	272,66	0,747	0,0009	25	0,020913	0,659512	0,003398	0,107159	0,000147	0,004636	0,00000013	0,000004	0,174278	5,496031	0,004357	0,137402	0,017428	0,549609
		6 600	Жирные газы			98,613	650,84	1,280	0,1779	25	0,065742	1,56203	0,010683	0,253828	0,091583	2,176012	0,00007797	0,001853	0,54785	13,016916	0,013696	0,325417	0,054785	1,301692
		6 600	Газы стабилизации			0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0,00	0	0	0	0,000000	0	0	0	0	0	0	0,000000	0,000000	
Горизонталь- ная факельная установка	0065	3 255	Покупной газ	3849	12528,5	2875	9359	0,747	0,0009	25	1,916818	22,461273	0,311483	3,649958	0,013509	0,158298	0,0000115	0,000135	15,973484	187,177286	0,399337	4,679431	1,597348	18,717724
		3 095	Заводской газ	1980	6128,1	2875	8899	1,452	0,001	70	1,916867	21,357732	0,311491	3,470633	0,015010	0,167241	0,00001278	0,000142	15,973389	177,981082	0,399347	4,449524	1,597389	17,798108
		2410	Водородсодержащий газ	2400	5784,0	736,8	4276	0,307	0,1776	35	0,4912	4,261651	0,07982	0,692518	0,683118	5,926732	0,00058158	0,005046	4,093333	35,513757	0,102333	0,887841	0,409333	3,551373
		8400	Промстоки			2036,8	17109,33		0,1							1,0633	32,1542							
ИТОГО:					11912,10		13174,92				4,411540	50,302198	0,716875	8,174096	1,866667	40,587119	0,000684	0,007180	36,762835	419,185072	0,919070	10,479615	3,676283	41,918506

Расчет объема выбрасываемой смеси (V1):

Источник выбро- сов	Вид сжигаемой смеси	Содержание, %об								Vo	Vис	B	V1	To	Qn	m	e	n	Сис	Tr
		CH4	C2H6	C3H8	C4H10	C5H12	C6H14	H2S	O2	м3/м3	м3/м3	м3/с	м3/с	гр.С	ккал/м3 (кг)	кг/моль			ккал/м3С	гр.С
Вертикальная фа- кельная установка	Покупной газ	87,56	7,69	0,56	0,0543	0,0065	0,00181	0,00049	0,0107	9,769766	10,76977	0,012	1,100	25	8795,00284	0,018	0,006439876	0,9984	0,4	2050,202
	Жирные газы	43,242	9,496	24,052	18,518	1,25	0,155	0,173		17,71096	18,71096	0,021	3,488	25	16070,451	0,033	0,008719633	0,9984	0,4	2150,069
	Газы стабилизации	29,49489	16,9294	19,55214	7,13083	0,86618	0,03624	19,13654		14,200618	15,20062	0,000	0,000	42	12749,41637	0,033	0,008719633	0,9984	0,4	2117,249
Горизонтальная факельная установка	Покупной газ	87,56	7,69	0,56	0,0543	0,0065	0,00181	0,00049	0,0107	9,769766	10,76977	1,069	97,973	25	8795,00284	0,018	0,006439876	0,9984	0,4	2050,202
	Заводской газ	12,942	17,407	27,899	24,609	0,338	0,072	0,001		18,547411	19,54741	0,550	97,811	70	16916,752	0,035	0,008979978	0,9984	0,4	2210,695
	Водородсодержащий газ	13,018	4,173	1,888	1,236	0,61	0,615	0,039		3,279473	4,279473	0,667	19,764	35	2723,781	0,007	0,004015968	0,9984	0,4	1617,264

Расчет высоты источника выбросов (H):

№ источника	La	hг, м	d,м	Lcx/d	Wист,м/с	Ar	Lф, м	H, м	Dф, м	Wзв,м/с	Wист/Wзв
Вертикальная факельная установка	17,14	85	0,8	1	0,023813	0,000138	0,307	85,307	0,435	13423,465	0
	17,14	85	0,8	1	0,041672	0,000722	0,407	85,407	0,449	9913,886	0
	17,14	85	0,8	1	0	0	0,000	85,000	0,392	9913,886	0
Горизонтальная факель- ная установка	17,14	2	0,08	1	212,129688	109246,3333	1,000	3,000	0,179	13423,465	0,016
	17,14	2	0,08	1	109,140625	56211,19916	0,894	2,894	0,164	13423,465	0,008
	17,14	2	0,08	1	132,357813	17479,17383	0,733	2,733	0,142	21883,617	0,006

Расчетная методика: Методика расчета валовых выбросов вредных веществ в атмосферу для предприятий нефтепереработки и нефтехимии. Приложение 2 к приказу Министра охраны окружающей среды РК от «18» 04 2008г. №100 -п

Производ- ство/Наименование источника	Номер источ- ника выброса	Вид топлива	расход топлива, Вт			время рабо- ты, час/год	кало- рий- ный экви- валент Эг	рас- ход услов- ного топ- лива, т/час	содержа- ние серо- водо- рода в газообраз- ном топ- ливе, H2S	Удельный коэффициент выбро- сов, q _i , кг/т					Выбросы, т														
										CH ₄			CO			NO			N ₂ O			SO ₂							
			кг/час	т/час	т/год					CH ₄	CO	NO	N ₂ O	H ₂ S	кг/час	г/сек	т/год	кг/час	г/сек	т/год	кг/час	г/сек	т/год	кг/час	г/сек	т/год	кг/час	г/сек	т/год
Установка стабилизации и АТ																													
Технологическая печь (0012)	0012	топлив. газ	660	0,66	1367,25 58	2073	1,66	1,0956	0,01	0,11	0,34	1,18	0,06		0,120516	0,03347 7	0,249830	0,372504	0,10347 3	0,772201	1,292808	0,35911 3	2,679991	0,065736	0,01826 0	0,13627 1	0,12421 2	0,03450 3	0,25749 1
		заводской газ	494	0,494	1025	2073	1,66	0,8200 40	0,01	0,11	0,34	1,18	0,06		0,090204	0,02505 7	0,186993	0,278814	0,07744 8	0,577981	0,967647	0,26879 1	2,005933	0,049202	0,01366 7	0,10199 7	0,09297 1	0,02582 5	0,19272 8
Технологическая печь (0013)	0013	топлив. газ	233	0,233	2042,91 28	8760	1,66	0,3867 80	0,01	0,11	0,34	1,18	0,06		0,042546	0,01181 8	0,372703	0,131505	0,03652 9	1,151986	0,456400	0,12677 8	3,998068	0,023207	0,00644 6	0,20329 2	0,04385 1	0,01218 1	0,38413 1
		заводской газ	181	0,181	1585	8760	1,66	0,3004 60	0,01	0,11	0,34	1,18	0,06		0,033051	0,00918 1	0,289527	0,102156	0,02837 7	0,894890	0,354543	0,09848 4	3,105795	0,018028	0,00500 8	0,15792 2	0,03406 4	0,00946 2	0,29840 2
	ИТОГО:														0,286317	0,07953 3	1,099053	0,884979	0,24582 7	3,397058	3,071398	0,85316 6	11,78978 7	0,156173	0,04338 1	0,59948 2	0,29509 8	0,08197 1	1,13275 2
УСТАНОВКА МОТОРНЫХ ТОПЛИВ																													
БЛОК ГИДРООЧИСТКИ НАФТЫ																													
по РП "Модернизация технологической печи Н-2001																													
Печь сырья БГН Н- 2001	0060-01	топлив. газ	76	0,076	669,15	8760	1,66	0,1261 60	0,01	0,32	1,97	1,47	0,07		0,040371	0,01121 4	0,353650	0,248535	0,06903 8	2,177168	0,185455	0,05151 5	1,624588	0,008831	0,00245 3	0,07736 1	0,01430 3	0,00397 3	0,12529 6
		заводской газ	139	0,139	1220,88 9	8760	1,66	0,2307 40	0,01	0,32	1,97	1,47	0,07		0,073837	0,02051 0	0,646812	0,454558	0,12626 6	3,981926	0,339188	0,09421 9	2,971285	0,016152	0,00448 7	0,14149 0	0,02616 0	0,00726 7	0,22916 0
Печь сырья БГН Н- 2002	0060-02	топлив. газ	149	0,149	1303,95 57	8760	1,66	0,2473 40	0,01	0,32	1,97	1,47	0,07		0,079149	0,02198 6	0,693345	0,487260	0,13535 0	4,268396	0,363590	0,10099 7	3,185047	0,017314	0,00480 9	0,15166 9	0,02804 2	0,00778 9	0,24564 6
		заводской газ	571	0,571	5002,13 4	8760	1,66	0,9478 60	0,01	0,32	1,97	1,47	0,07		0,303315	0,08425 4	2,657039	1,867284	0,51869 0	16,35741 0	1,393354	0,38704 3	12,20578 3	0,066350	0,01843 1	0,58122 8	0,10746 2	0,02985 1	0,94136 9
Печь сырья БГН Н- 2003	0060-03	топлив. газ	73	0,073	639,771 14	8760	1,66	0,1211 80	0,01	0,32	1,97	1,47	0,07		0,038778	0,01077 2	0,339695	0,238725	0,06631 2	2,091227	0,178135	0,04948 2	1,560459	0,008483	0,00235 6	0,07430 8	0,01373 9	0,00381 6	0,12035 0
		заводской газ	178	0,178	1563	8760	1,66	0,2954 80	0,01	0,32	1,97	1,47	0,07		0,094554	0,02626 5	0,828293	0,582096	0,16169 3	5,099157	0,434356	0,12065 4	3,804955	0,020684	0,00574 5	0,18118 8	0,03350 0	0,00930 5	0,29345 6

Производ-ство/Наименование источника	Номер источ-ника выброса	Вид топлива	расход топлива, Вг			время рабо-ты, час/год	кало-рий-ный экви-валент Эг	рас-ход услов-ного топ-лива, т/час	содержа-ние серо-водо-рода в газообраз-ном топ-ливе, H2S	Удельный коэффициент выбро-сов, qі, кг/т					Выбросы, т																	
										CH ₄			CO			NO			N ₂ O			S2O										
			кг/час	т/час	т/год							CH ₄	CO	NO	N ₂ O	H2S	кг/час	г/сек	т/год	кг/час	г/сек	т/год	кг/час	г/сек	т/год	кг/час	г/сек	т/год	кг/час	г/сек	т/год	
	ИТОГО:		1186	1,186	10398,9			1,96876							0,630004	0,175001	5,518834	3,878457	1,077349	33,975284	2,894077	0,803910	25,352117	0,137813	0,038281	1,207244	0,223205	0,062001	1,955277			
БЛОГ РИФОРМИНГА НАФТЫ																																
Печи Н-2101, Н-2102, Н-2103	0061	топлив. газ	209	0,209	1832,4433	8760	1,66	0,34694	0,01	0,34	0,69	1,6	0,08		0,117960	0,032767	1,033330	0,239389	0,066497	2,097044	0,555104	0,154196	4,862711	0,027755	0,007710	0,243136	0,039334	0,010926	0,344564			
		заводской газ	1017	1,017	8908,356	8760	1,66	1,688220	0,01	0,32	1,97	1,47	0,07		0,540230	0,150064	4,732415	3,325793	0,923832	29,133950	2,481683	0,689357	21,739547	0,118175	0,032827	1,035217	0,191399	0,053167	1,676659			
	ИТОГО:		1226	1,226	10740,799										0,658190	0,182831	5,765745	3,565182	0,990329	31,230994	3,036787	0,843553	26,602258	0,145931	0,040537	1,278353	0,230733	0,064093	2,021223			
Печь дожига	0062	топлив. газ	2	0,002	16,388433	8760	1,66	0,003320	0,01	0,18	0,81	1,36	0,145		0,000598	0,000166	0,005238	0,002689	0,000747	0,023557	0,004515	0,001254	0,039553	0,000481	0,000134	0,004217	0,000376	0,000105	0,003297			
	ИТОГО:		2	0,002	16,388433										0,000598	0,000166	0,005238	0,0026892	0,000747	0,023557	0,0045152	0,001254	0,039553	0,0004814	0,000134	0,004217	0,000376	0,000105	0,003297			
СЕКЦИЯ ВАКУУМНОЙ ПЕРЕГОНКИ																																
СВП. Печь нагрева Н-2501	0067-01	топливный газ	694	0,694	707,99091	1020	1,66	1,152040	0,01	0,24	1,89	0,88	0,05		0,276490	0,076803	0,282020	2,177356	0,604821	2,220903	1,013795	0,281610	1,034071	0,057602	0,016001	0,058754	0,130611	0,036281	0,133223			
	0067-02	заводской газ	221	0,221	225	1020	1,66	0,366860	0,01	0,24	1,89	0,88	0,05		0,088046	0,024457	0,089807	0,693365	0,192602	0,707233	0,322837	0,089677	0,329294	0,018343	0,005095	0,018710	0,041592	0,011553	0,042424			
	ИТОГО:		915	0,915	932,99091										0,364536	0,101260	0,371827	2,870721	0,797423	2,928136	1,336632	0,371287	1,363365	0,075945	0,021096	0,077464	0,172203	0,047834	0,175647			
БЛОК ГИДРООЧИСТКИ КОМПОНЕНТОВ ДИЗЕЛЬНОГО ТОПЛИВА																																
Печь нагрева Н-2601. Газ топливный заводской	0069	топлив. газ	397	0,397	748,01816	1 885	1,66	0,659020	0,01	0,32	1,97	1,47	0,07		0,210886	0,058579	0,397520	1,298269	0,360630	2,447238	0,968759	0,269100	1,826111	0,046131	0,012814	0,086958	0,074715	0,020754	0,140839			
		заводской газ	45	0,045	390	8 760	1,66	0,074700	0,01	0,32	1,97	1,47	0,07		0,023904	0,006640	0,209399	0,147159	0,040878	1,289113	0,109809	0,030503	0,961927	0,005229	0,001453	0,045806	0,008469	0,002353	0,074188			
	ИТОГО:		442	0,442	1138,0182			0,733720							0,234790	0,065219	0,606919	1,445428	0,401508	3,736351	1,078568	0,299603	2,788038	0,051360	0,014267	0,132764	0,083184	0,023107	0,215027			
	ВСЕГО:		3771	3,771	23227,097			2,70248							2,174435	0,604010	13,367616	12,647457	3,513183	75,291380	11,421979	3,172773	67,935118	0,567703	0,157696	3,299524	1,004800	0,279111	5,503223			
Примечание: Источник 0064-03 рассчитан в соответствии с «Методика расчета параметров выбросов и валовых выбросов вредных веществ от факельных установок сжигания углеводородных смесей» Утверждена Приказом Министра ООС №231П от 31.01.07г																																



Расчет выбросов от стационарных дизельных установок
Приложение № 9 к приказу № 221-Ө Министра окружающей среды и водных ресурсов Республики Казахстан от 12.06.2014 года

Максимальный выброс i -ого вещества стационарной дизельной установкой определяется по формуле:

$$M_{сек} = \frac{e_i \times P_{\text{э}}}{3600}, \text{ г/с}$$

Валовый выброс i -ого вещества за год стационарной дизельной установкой определяется по формуле:

$$M_{год} = \frac{q_i \times B_{год}}{1000}, \text{ т/год}$$

Источник выбро- сов	№ источни- ка выбросов	Время работы, ч/год	Объем отх. газов м3/с	Температура отх. газов С	Мощ- ность дизелей кВт	Расход топлива		Выброс загрязняющих веществ															
								азота диоксид		азота оксид		сажа		серы диоксид		углерода оксид		формальдегид		Проп-2-ен-1-аль		C12-C19	
								г/с	т/г	г/с	т/г	г/с	т/г	г/с	т/г	г/с	т/г	г/с	т/г	г/с	т/г	г/с	т/г
ДНУ-850/90-Р (2 шт., в т.ч. 1 ре- зервный)	0031	0	0,1264	450	254	50,292	0,000	0,419100	0,000000	0,544830	0,0000000	0,0698500	0,000000	0,139700	0,000000	0,3492500	0,000000	0,016764	0,000000	0,016764	0	0,1676400	0,000000
Резервный ди- зельный генератор WS700-PM	0066	250	0,2762	450	536	109,880	0,000	0,915667	0,000000	1,190367	0,0000000	0,1526110	0,000000	0,305222	0,000000	0,7630560	0,000000	0,036627	0,000000	0,036627	0	0,3662670	0,000000
по Рабочему проект «Модернизация узла подогрева сырья Блока гидроочистки нефти на НПЗ. Корректировка																							
Передвижной компрессор	0070	52	0,0206	450		8,200	0,426	0,068333	0,012780	0,088833	0,0166140	0,0113890	0,002130	0,022778	0,004260	0,0569440	0,010650	0,002733	0,000511	0,002733	0,000511	0,0273330	0,005112
ИТОГО:								1,403100	0,012780	1,824030	0,016614	0,233850	0,002130	0,467700	0,004260	1,169250	0,010650	0,056124	0,000511	0,056124	0,000511	0,561240	0,005112

Расчетная методика: Сборник методик по расчету выбросов вредных веществ в атмосферу различными производствами, Алматы, 1996
п.2 расчет выбросов вредных веществ при сжигании топлива в котлах производительностью до 30 т/ч

Количество оксидов азота (в пересчете на NO2), выбрасываемых в единицу времени (т/год, г/с), рассчитывается по формуле:

- диоксид азота:

$$П_{NO2} = 0.001BQ_i^r K_{NO2}(1 - \beta) \quad [2.7]$$

Расчет выбросов оксидов серы в пересчете на SO2 (т/год, т/ч, г/с), выбрасываемых в атмосферу с дымовыми газами котлоагрегатов в единицу времени, выполняется по формуле:

- диоксид серы:

$$П_{SO2} = 0.02BS^r (1 - \eta_{SO2}^1)(1 - \eta_{SO2}^r) \quad [2.3]$$

Расчет выбросов углерода в единицу времени (т/год, г/с) выполняется по формуле:

- оксид углерода:

$$П_{CO} = 0.001C_{CO}B \left(1 - \frac{q_4}{100} \right) \quad [2.4; 2.5]$$
$$C_{CO} = q_3 R Q_i^r$$

Расчет выбросов твердых частиц летучей золы и недогоревшего топлива (т/год, г/с), выбрасываемых в атмосферу с дымовыми газами котлоагрегатов в единицу времени при сжигании твердого топлива и мазута, выполняется по формуле:

$$П_{тв} = BA^r \chi(1 - \eta) \quad (2.1.)$$

Цех, произ-водство	Номер источ-ника выброса	Параметры сточника выбро-са		Время работы	Коэф-т избытка воздуха	Объем отход. газов	Темп. отход. газов	Вид топлива	Расход топлива				Содерж. в топливе соед.серы		Низшая теплота сгора-ния	Плот-ность, р	KNOx по рис.2.1 по рис.2.2	η"SO2	η"SO2	q3	q4	R	β	Выбросы загрязняющих веществ										
		высота	диаметр						NO2, г/с	оксид азота		диоксид азота		диоксид серы										оксид углерода		сажа								
										h, м	d,м	г/с	т/год	г/с										т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37
ИПЗ																																		
Котельная паровая № 1	0002	18	0,4	3552	1,2	0,9363	150	топлив-ный газ	13,851	49,200			0,0021	0,00140	37,28	0,747	0,088	0	0	0,5	0	0,5	0	0,0126	0,001638	0,020983	0,010080	0,129126	0,000263	0,003361	0,035859	0,458544		
Котельная водогрейная	0003	18	0,4	2880	1,2	0,4271	150	топлив-ный газ	32,395	93,298			0,0021	0,00140	37,28	0,747	0,088	0	0	0,5	0	0,5	0	0,0295	0,003835	0,039790	0,023600	0,244862	0,000615	0,006374	0,083867	0,869537		
Котельная водогрейная (резервная)	0041	18	0,4	120	1,2	0,8497	150	дизтоп-ливо (газойль)			4,5	0,54	0,6000		42,75	0,8	0,076	0,02	0	0,5	0	0,7	0	0,0041	0,000533	0,000228	0,003280	0,001404	0,120555	0,073757	0,017367	0,007503	0,000313	0,000135
Котельная паровая № 3	0058	18	0,4	8760	1,1	1,3554	150	топлив-ный газ	270,032	2 365,483			0,0021	0,00140	37,28	0,747	0,088	0	0	0,5	0	0,5	0	0,2461	0,031993	1,008839	0,196880	6,208239	0,005125	0,161610	0,699083	22,046302		
Котельная паровая № 4 (Котел № 1)	0059	18	0,4	8760	1,1	1,8723	150	топлив-ный газ	373,004	3 267,512			0,0021	0,00140	37,28	0,747	0,088	0	0	0,5	0	0,5	0	0,3399	0,044187	1,393539	0,271920	8,575624	0,007079	0,223236	0,965666	30,453212		
Котельная паровая № 4 (Котел № 2)	0064	18	0,4	8760	1,1	1,8447	150	топлив-ный газ	367,503	3 219,328			0,0021	0,00140	37,28	0,747	0,088	0	0	0,5	0	0,5	0	0,3349	0,043537	1,372989	0,267920	8,449165	0,006974	0,219944	0,951424	30,004137		
ИТОГО:										8 994,821		0,54													0,125723	3,836368	0,773680	23,608420	0,140611	0,688282	2,753266	83,839235	0,000313	0,000135

Расчетная методика: РНД 211.2.02.09-2004 Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров

п. 8 Выбросы паров нефтепродуктов от теплообменных аппаратов и средств перекачки.

Количество выбросов паров нефтепродуктов в атмосферу из теплообменных аппаратов и средств перекачки определяется в зависимости от типа оборудования, вида продукта, количества оборудования и времени его работы.

Максимальный (разовый) выброс от одной единицы оборудования рассчитываются по формуле:

$$M_{сек} = \frac{Q}{3,6}, \text{ г/с}$$

Q - удельное выделение загрязняющих веществ, кг/час (табл. 8.1);

Годовые (валовые) выбросы от одной единицы оборудования рассчитываются по формуле:

$$M_{год} = \frac{Q \times T}{10^3}, \text{ т/год}$$

T - фактический годовой фонд времени работы одной единицы оборудования, час.

Расчетная методика "Методических указаний расчета выбросов от предприятий, осуществляющих хранение и реализацию нефте-продуктов (нефтебазы, АЗС) и других жидкостей и газов" утвержденной приказом Министра ООС РК от 29.07.2011 г. № 196

Выбросы паров нефтепродуктов от неподвижных уплотнений

Выбросы паров нефтепродуктов от неподвижных уплотнений

$$M_{HY} = \sum_{i=1}^l M_{HYi} = \sum_{i=1}^l \sum_{j=1}^m g_{HYij} \times n_i \times k_{HM} \times c_{ji} \quad 6.3.1)$$

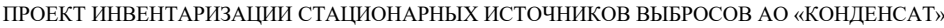
Цех, производ-ство, участок, узел	Номер источ-ника выброса	Наименование технологическо-го потока	Наименование источ-ников выделе-ния	Время работы	Кол-во задвижек, шт	Кол-во предо-хранительных клапа-нов, шт	Кол-во флан-цевых соеди-нений, шт	Кол-во ком-прес-соров, шт	Кол-во теплооб-менников, шт	Кол-во насосов, шт	Расчетная величина утечки, кг/ч						Расчетная доля уплотнений, потеряв-ших герметичность (в долях единицы)					Код	Загрязняющие вещества	Конц-я загр.в-в в парах нефте-продуктов	Выбросы загрязняющих веществ					
											Приложение Б						Приложение Б													
				τ, ч/год							ЗРА	Пред. Клап.	ФС	компрес-сора	тепло-обмен-ники	насос	ЗРА	Пред. Клап.	ФС	ком-прес-сора	на со с				%	г/сек	т/год	кг/час		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28			
Установка стабилизации и АТ "ПРОПАК"																														
Установка стабилизации и АТ "ПРОПАК"	6001	нефть	ЗРА, ФС	8760	188	6	343		5	5	0,006588	0,1110 24	0,000288		0,0500	0,0100	0,0700	0,3500	0,0200											
																								0415	пред.углеводороды C ₁ -C ₅	72,46%	0,12515	3,94681		
																								0416	пред.углеводороды C ₆ -C ₁₀	26,80%	0,04629	1,45984		
																							0602	бензол	0,35%	0,000605	0,019070			



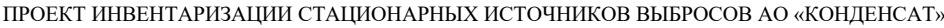
Цех, производ- ство, участок, узел	Номер источ- ника выброса	Наименование технологическо- го потока	Наименование источ- ников выде- ления	Время работы	Кол-во задвижек, шт	Кол-во предо- храни- тельных клапа- нов, шт	Кол- во флан- цевых соеди- нений, шт	Кол- во ком- прес- соров, шт	Кол-во теплооб- менников, шт	Кол-во насосов, шт	Расчетная величина утечки, кг/ч						Расчетная доля уплотнений, потеряв- ших герметичность (в долях единицы) Приложение Б					Код	Загрязняющие вещества	Конц-я загр.в-в в парах нефте- продуктов	Выбросы загрязняющих веществ			
				т, ч/год							Приложение Б						Приложение Б							%	г/сек	т/год	кг/час	
											ЗРА	Пред. Клап.	ФС	компрес- сора	тепло- обмен- ники	насос	ЗРА	Пред. Клап.	ФС	ком- прес- сора	на со с							
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	
																						0621	толуол	0,22%	0,000380	0,011980		
																						0616	ксилол	0,11%	0,000190	0,005990		
																						1716	меркаптаны	0,004%	0,0000069	0,000218		
																						333	сероводород	0,060%	0,00010364	0,0032683		
		отбензиненный стабильный конденсат	ЗРА, ФС, насосы	8760	23	2	51		2	1	0,006588	0,1110 24	0,000288		0,1000	0,0100	0,0700	0,3500	0,0200					пред.углеводород ы C ₁ -C ₅	97,76%	0,08109	2,55729	
																							0333	сероводород	1,97%	0,00163	0,05153	
																							1716	меркаптаны	0,27%	0,00022	0,00706	
																									100,00%	0,082949	2,61589	0,29861724
		легкая нефтя	ЗРА, ФС, насосы	8760	52	2	120		3	3	0,006588	0,1110 24	0,000288		0,1000	0,0100	0,0700	0,3500	0,0200					пред.углеводород ы C ₁ -C ₅	56,22%	0,06752	2,12946	
																							0416	пред.углеводород ы C ₆ -C ₁₀	43,11%	0,05178	1,63289	
																							0602	бензол	0,27%	0,00032	0,01023	
																							0616	ксилол	0,10%	0,00012	0,00379	
																							0621	толуол	0,18%	0,00022	0,00682	
																							1716	меркаптаны	0,12%	0,00014	0,00455	
																									100,00%	0,120108	3,78772	0,43238832
																							тяжелая нефтя	ЗРА, ФС, насосы	8760	77	2	199
		0416	пред.углеводород ы C ₆ -C ₁₀	43,11%	0,04244	1,33826																						
		0602	бензол	0,27%	0,00027	0,00838																						
		0616	ксилол	0,10%	0,000098	0,00310																						
		0621	толуол	0,18%	0,00018	0,00559																						
				100,00%	0,098437	3,10430	0,35437236																					
		остаток атмо- сферной пере- гонки	ЗРА, ФС	8760	55	4	97		3	4	0,006588	0,1110 24	0,000288		0,0500	0,0100	0,0700	0,3500	0,0200					углеводоро- дыC ₁₂ -C ₁₉	100,00%	0,10315	3,25308	
		газойлевая фракция	ЗРА, ФС, насосы	8760	104	4	166		6	5	0,006588	0,1110 24	0,000288		0,1000	0,0100	0,0700	0,3500	0,0200						100,00%	0,237320	7,48411	0,8543504
																							1716	меркаптаны	0,160%	0,0003797	0,011975	
																							2754	углеводоро- дыC ₁₂ -C ₁₉	99,84%	0,2369	7,472130	
																									100,00%	0,237320	7,48411	0,8543504
Реагентное хозяйство	6002	Диэтиленгликоль	ЗРА, ФС	8760	260		266			1	0,006588		0,000288			0,0100	0,0700		0,0200			1078	этиленгликоль	100%	0,036509	1,15136	0,13143376	
		раствор щелочи	насосы	8760	39	2	981			1	0,006588	0,1110 24	0,000288			0,0100	0,0700	0,3500	0,0200			0150	натрий гидроксид	100%	0,030931	0,97545	0,1113526	
		раствор каустика	ЗРА, ФС, насосы	8760	31		51			1	0,006588		0,000288			0,0100	0,0700		0,0200						0,006830	0,21541	0,02458972	
																						0150	натрий гидроксид	50%	0,00342	0,10770		
																						0155	натрий карбонат	50%	0,00342	0,10770		
		раствор аммиака	ЗРА, ФС, насосы	8760	39		24			3	0,006588		0,000288			0,0100	0,0700		0,0200			0303	аммиак	100%	0,013368	0,42156	0,04812348	
		Ингибитор коррозии	ЗРА, ФС, насосы	8760	40		24			3	0,006588		0,000288			0,0100	0,0700		0,0200							0,013496	0,42560	0,04858464
																							1078	этиленгликоль	60%	0,00810	0,255360	
																								газойль	40%			
																							1716	меркаптаны	0,16%	0,00001	0,000270	
																							2754	углеводор.C ₁₂₋₁₉	99,84%	0,00539	0,169970	
		Десульфон СНПХ-1200	ЗРА, ФС,	8760	3		6			1	0,006588		0,000288			0,0100	0,0700		0,0200							0,003172	0,10002	0,01141804



Цех, производ-ство, участок, узел	Номер источ-ника выброса	Наименование технологическо-го потока	Наименование источ-ников выделе-ния	Время работы	Кол-во задвижек, шт	Кол-во предо-храни-тельных клапа-нов, шт	Кол-во флан-цевых соеди-нений, шт	Кол-во ком-прес-соров, шт	Кол-во теплооб-менников, шт	Кол-во насосов, шт	Расчетная величина утечки, кг/ч						Расчетная доля уплотнений, потеряв-ших герметичность (в долях единицы) Приложение Б					Код	Загрязняющие вещества	Конц-я загр.в-в в парах нефте-продуктов	Выбросы загрязняющих веществ		
				т, ч/год							Приложение Б						Приложение Б							%	г/сек	т/год	кг/час
											ЗРА	Пред. Клап.	ФС	компрес-сора	тепло-обмен-ники	насос	ЗРА	Пред. Клап.	ФС	ком-прес-сора	на со с						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28
			насосы																			1078	этиленгликоль	60%	0,00190	0,06001	
																						2754	углеводор.С ₁₂₋₁₉	40%	0,00127	0,04001	
		деэмульгатор	ЗРА, ФС, насосы	8760	23		36			2	0,006588		0,000288			0,0100	0,0700		0,0200						0,008559	0,26993	0,03081404
																						3401	деэмульгатор	75%	0,00642	0,20245	
										10													2754	углеводор.С ₁₂₋₁₉	25%	0,00214	0,06748
Узел подогрева теплоносителя	6004	Диэтиленгликоль	ЗРА, ФС, насосы	8760	260		266		2	2	0,006588		0,000288		0,1000	0,0100	0,0700		0,0200						0,094843	2,99096	0,34143376
																						1078	этиленгликоль	50%	0,04742	1,49548	
Промпарк																											
Промпарк	6010-01	нафта прямогон-ная	ЗРА, ФС, насосы	8760	67	4	140			1	0,012996	0,088020	0,000396			0,0100	0,3650	0,2500	0,0500						0,116280	3,66702	0,41860918
																						0415	пред.углеводороды C ₁ -C ₅	55,94%	0,06505	2,05133	
																						0416	пред.углеводороды C ₆ -C ₁₀	43,11%	0,05013	1,58085	
																						0602	бензол	0,27%	0,00031	0,00990	
																						0616	ксилол	0,10%	0,00012	0,00367	
																						0621	толуол	0,18%	0,00021	0,00660	
																						1716	меркаптаны	0,40%	0,00047	0,01467	
		нафта тяжелая гидроочищенная	ЗРА, ФС, насосы	8760	67	4	139			1	0,012996	0,088020	0,000396			0,0100	0,3650	0,2500	0,0500						0,116275	3,66684	0,41858938
																						0415	пред.углеводороды C ₁ -C ₅	56,34%	0,06551	2,06590	
																						0416	пред.углеводороды C ₆ -C ₁₀	43,11%	0,05013	1,58078	
																						0602	бензол	0,27%	0,00031	0,00990	
																						0616	ксилол	0,10%	0,00012	0,00367	
																						0621	толуол	0,18%	0,00021	0,00660	
		нефть	ЗРА, ФС	8760	10		20				0,006588	0,111024	0,000288			0,0100	0,0700	0,3500	0,0200						0,001313	0,04141	0,0047268
																						0415	пред.углеводороды C ₁ -C ₅	72,46%	0,00095	0,03000	
																						0416	пред.углеводороды C ₆ -C ₁₀	26,80%	0,00035	0,01110	
																						0602	бензол	0,35%	0,000005	0,000140	
																						0621	толуол	0,22%	0,000003	0,000090	
																						0616	ксилол	0,11%	0,000001	0,000050	
																						1716	меркаптаны	0,004%	0,0000001	0,000002	
		333	сероводород	0,060%	0,00000079	0,0000248																					
		Изориформат (бензин)	ЗРА, ФС	8760	64	4	139			1	0,012996	0,088020	0,000396			0,0100	0,3650	0,2500	0,0500						0,112322	3,54218	0,40435876
																						0415	пред.углеводороды C ₁ -C ₅	67,67%	0,07601	2,39700	
																						0416	пред.углеводороды C ₆ -C ₁₀	25,01%	0,02809	0,88590	
																						0501	пентилены	2,50%	0,00281	0,08855	
																						0602	бензол	2,30%	0,00258	0,08147	
																						0616	ксилол	0,29%	0,00033	0,01027	
																						0621	толуол	2,17%	0,00244	0,07687	
0627	этилбензол																					0,06%	0,00007	0,00213			



Заказчик: АО «Конденсат»
Разработчик: ИП «Есеналиева»



Заказчик: АО «Конденсат»
Разработчик: ИП «Есеналиева»



Цех, производ- ство, участок, узел	Номер источ- ника выброса	Наименование технологическо- го потока	Наименование источ- ников выделе- ния	Время работы	Кол-во задвижек, шт	Кол-во предо- хран- ительных клапан- ов, шт	Кол- во флан- цевых соеди- нений, шт	Кол- во ком- прес- соров, шт	Кол-во теплооб- менников, шт	Кол-во насосов, шт	Расчетная величина утечки, кг/ч						Расчетная доля уплотнений, потеряв- ших герметичность (в долях единицы) Приложение Б					Код	Загрязняющие вещества	Конц-я загр.в-в в парах нефте- продуктов	Выбросы загрязняющих веществ			
				т, ч/год							Приложение Б						Приложение Б							%	г/сек	т/год	кг/час	
											ЗРА	Пред. Клап.	ФС	компрес- сора	тепло- обмен- ники	насос	ЗРА	Пред. Клап.	ФС	ком- прес- сора	на со с							
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	
Автоналив светлых нефтепродук- тов	6058	Фракция газой- левая гидроочи- щенная	ЗРА, ФС, насосы	8760						2	0,006588		0,000288			0,0100	0,0700		0,0200						0,005556	0,17520	0,02	
																						2754	углеводоро- дыC12-C19	100,00%	0,00556	0,17520		
		газойлевая фракция	ЗРА, ФС	8760	6	1	14				1	0,006588	0,1110 24	0,000288			0,0100	0,0700	0,3500	0,0200					0,014363	0,45294	0,051706	
																							1716	меркаптаны	0,160%	0,000023	0,000725	
																							2754	C12-C19	99,84%	0,014340	0,45222	
		вакуумный газойль	ЗРА, ФС	8760	2		4				1	0,006588		0,000288			0,0100	0,0700		0,0200						0,003040	0,09588	0,01094536
Автоналив темных нефте- продуктов	6078	Гудрон	ЗРА, ФС	4380	7	1	16			1	0,006588	0,1110 24	0,000288			0,0100	0,0700	0,3500	0,0200						0,014494	0,22854	0,05217868	
		Котельное топ- ливо	ЗРА, ФС	4380	7	1	16				1	0,006588	0,1110 24	0,000288			0,0100	0,0700	0,3500	0,0200						0,014494	0,228543	
																							2754	C12-C19	100,000%	0,014494	0,228543	
Насосная стан- ция	6080	нафта прямогон- ная	насосы	8760						1	0,012996		0,000396			0,0100	0,3650	0,2500	0,0500						0,002778	0,08760	0,01	
																						0415	пред.углеводород ы C ₁ -C ₅	56,22%	0,001560	0,04925		
																						0416	пред.углеводород ы C ₆ -C ₁₀	43,11%	0,001200	0,03776		
																						0602	бензол	0,27%	0,000010	0,00024		
																						0616	ксилол	0,10%	0,000003	0,00009		
																						0621	толуол	0,18%	0,000010	0,00016		
																						1716	меркаптаны	0,40%	0,000011	0,00035		
		Нафта тяжелая гидроочищенная	насосы	8760						1	0,012996		0,000396			0,0100	0,3650	0,2500	0,0500						0,002778	0,08760	0,01	
																						0415	пред.углеводород ы C ₁ -C ₅	56,34%	0,0015700	0,049350		
																						0416	пред.углеводород ы C ₆ -C ₁₀	43,11%	0,0012000	0,037760		
																						0602	бензол	0,27%	0,0000080	0,000240		
																						0616	ксилол	0,10%	0,0000030	0,000090		
																						0621	толуол	0,18%	0,0000100	0,000160		
																									0,002778	0,08760	0,01	
		Изориформат (бензин)	насосы	8760						1	0,012996		0,000396			0,0100	0,3650	0,2500	0,0500									
																						0415	пред.углеводород ы C ₁ -C ₅	67,67%	0,00188	0,05928		
																						0416	пред.углеводород ы C ₆ -C ₁₀	25,01%	0,00069	0,02191		
																						0501	пентилены	2,50%	0,00007	0,00219		
																						0602	бензол	2,30%	0,00006	0,00201		
																						0616	ксилол	0,29%	0,00001	0,00025		
																						0621	толуол	2,17%	0,00006	0,00190		
																						0627	этилбензол	0,06%	0,000002	0,00005		
УСТАНОВКА ПРОИЗВОДСТВА БЕНЗИНА																												
УСТАНОВКА ПРОИЗВОД- СТВА БЕНЗИ- НА	6095	бензин	ЗРА, ФС, тепло- обмен- ники, насосы	8760	38	38	76				0,012996	0,0880 20	0,000396				0,3650	0,2500	0,0300						0,282597	8,91196	1,0173474	
																						0415	пред.углеводород ы C ₁ -C ₅	67,67%	0,19123	6,03073		
																						0416	пред.углеводород ы C ₆ -C ₁₀	25,01%	0,07068	2,22888		
																						0501	пентилены	2,50%	0,00706	0,22280		
																						0602	бензол	2,30%	0,00650	0,20498		
																						0616	ксилол	0,29%	0,00082	0,02584		
																						0621	толуол	2,17%	0,00613	0,19339		
0627	этилбензол	0,06%	0,00017	0,00535																								



Цех, производ- ство, участок, узел	Номер источ- ника выброса	Наименование технологическо- го потока	Наименование источ- ников выделе- ния	Время работы	Кол-во задвижек, шт	Кол-во предо- хранн- тельных клапан- ов, шт	Кол- во флан- цевых соеди- нений, шт	Кол- во ком- прес- соров, шт	Кол-во теплооб- менников, шт	Кол-во насосов, шт	Расчетная величина утечки, кг/ч						Расчетная доля уплотнений, потеряв- ших герметичность (в долях единицы) Приложение Б					Код	Загрязняющие вещества	Конц-я загр.в-в в парах нефте- продуктов	Выбросы загрязняющих веществ						
											Приложение Б																			%	г/сек
				т, ч/год							ЗРА	Пред. Клап.	ФС	компрес- сора	тепло- обмен- ники	насос	ЗРА	Пред. Клап.	ФС	ком- прес- сора	на со с			ЗРА	Пред. Клап.	ФС	ком- прес- сора	на со с			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28				
Технологиче- ский трубопро- вод топливного газа	6100	топливный газ	ЗРА, ФС	8760	77	3	152		1	1	0,020988	0,1360 08	0,00072		0,2	0,01	0,293	0,46	0,03						0,242912	7,66048	0,87448451				
Секция вакуум- ной перегонки	6104	этиленгликоль	Насосы	8760						3						0,0700															
	6105	этиленгликоль	тепло- обмен- ники	8760						3					0,1000																
	6106	этиленгликоль	ЗРА, ФС	8760	29		104					0,012996		0,000396			0,0700	0,3650		0,0500											
	6107	вакуумный газойль	тепло- обмен- ники	8760											0,0500																
	6108	вакуумный газойль	ЗРА, Пред.кл. , ФС	8760	126	20	265					0,012996	0,0880 20	0,000396			0,0300	0,3650	0,2500	0,0500											
6110	вакуумный газойль	ЗРА, Пред.кл. , ФС	8760	847	25	1869					0,012996	0,0880 20	0,000396			0,0300	0,3650	0,2500	0,0500												
СЕКЦИЯ ГИДРООЧИСТКИ																															
Секция гидро- очистки	6113	вакуумный газойль	ЗРА, ФС, предо- хранн- тельные клапаны	8760	30	23	2755				0,012996	0,0880 20	0,000396				0,0100	0,3650	0,2500	0,0500											
по РП "Модернизация технологической печи Н-2001"																															
Подача газа к печи Н-2001	6112-02	топливный газ	ЗРА, ФС	8760	8		16				0,020988		0,00072				0,293		0,03												
по Рабочему проект «Модернизация узла подогрева сырья Блока гидроочистки нефти на НПЗ. Корректировка																															
Узел подогрева сырья Блока гидроочистки нафты	6112-03	нафта прямогон- ная	ЗРА, ФС	8760	17		8			2	0,012996		0,00040		0,2		0,365		0,05												
Узел подогрева сырья Блока гидроочистки нафты	6112-04	водородсодер- жащий газ	ЗРА, ФС	8760	1						0,012996		0,00040		0,2		0,365		0,05												
Узел подогрева сырья Блока гидроочистки нафты	6112-05	заводской газ	ЗРА, ФС	8760	3						0,020988		0,00040				0,293		0,05												

Расчетная методика: РНД 211.2.02.09-2004 «Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров»

5.3 Выбросы паров индивидуальных веществ Выбросы паров жидкости рассчитываются по формулам: • максимальные выбросы (M, г/с) $M = \frac{0.445 \times P_t \times m \times K_p^{\max} \times K_B \times V_q^{\max}}{10^2 \times (273 + t_{ж}^{\max})}, \quad (5.3.1)$ • годовые выбросы (G, т/год) $G = \frac{0.160 \times (P_t^{\max} \times K_B + P_t^{\min}) \times m \times K_p^{cp} \times K_{OB} \times B}{10^4 \times \rho_{ж} \times (546 + t_{ж}^{\max} + t_{ж}^{\min})}, \quad (5.3.2)$	пункт 5.4 - Выбросы паров многокомпонентных жидких смесей известного состава Выбросы i-го компонента паров жидкости рассчитываются по формулам: • максимальные выбросы: $M_i = \frac{0.445 \times P_{ti} \times X_i \times K_p^{\max} \times K_B \times V_q^{\max}}{10^2 \times \sum (X_i : m_i) \times (273 + t_{ж}^{\max})}, \text{ г/с} \quad (5.4.1)$ • годовые выбросы: $G_i = \frac{0.16 \times (P_{ti}^{\max} \times K_B + P_{ti}^{\min}) \times X_i \times K_p^{cp} \times K_{OB} \times B \times \sum (X_i : \rho_i)}{10^4 \times \sum (X_i : m_i) \times (546 + t_{ж}^{\max} + t_{ж}^{\min})}, \text{ т/год} \quad (5.4.2)$
--	---

Цех, производство, узел, Наименование источника	Номер источника выброса	Наименование реагента	Хар-ка резервуара		Характеристика жидкости						Производительность заправки в резервуар	Опытные значения коэффициентов принимаются по данным приложений методики				Годовая оборачиваемость резервов по 5.1.9	Xi:pi	Xi:mi	Ci	Код	Загрязняющие вещества	Выбросы загрязняющих веществ		
			объем резервуара	Кол-во резервуаров	Расход раствора реагента	Плотность	Температура		Давление паров			Молекулярная масса паров жидкости	Прил.8	Прил.8	Прил.9							Прил.10	г/сек	т/год
							t ⁰ , C																	
							V _p , м3	Нр, шт																
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25
Реагентное хозяйство	0016	Раствор каустика	5	1	178,47	1,100	10	30	320	389	42,3	0,026	1,00	0,70	1,00	2,50	32	0,45455	0,01182	50	0155	натрий карбонат	0,001789	0,066191
											52,6							0,42727	0,00894	47	0150	натрий гидроксид	0,001682	0,031110
		Водный раствор аммиака	3	1	139,85	0,990	0	30	485	530	17,3	0,035	1,00	0,70	1,00	2,50	47	1,01010	0,05780	100	0303	аммиак	0,004713	0,120587
											0,009254							0,599803						
		Ингибитор коррозии	5	1	450	0,820	10	35	420	456	98,8	0,032	1,00	0,70	1,00	2,50	110	0,73171	0,00607	60	1078	этиленгликоль	0,005552	0,359882
											52,6							0,48780	0,00760	40	2754	углевод. C ₁₂ -C ₁₉	0,003702	0,239921
		Этиленгликоль	5	1	698,65	1,114	10	35	410	432	62,07	8	1,00	0,70	1,00	2,50	125	0,89767	0,01611	100	1078	этиленгликоль	3,099470	1,552971
		Дезэмульгатор	2,5	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3401	дезэмульгатор	0
Дренажная емкость (сера)	6093-02	Сера	7,5	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0			0	0331	Сера	0	0
																						ИТОГО:	3,132516	2,337567

Расчетная методика: РНД 211.2.02.06-2004. "Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при механической обработке металлов (по величинам удельных выбросов)

п.5.3 расчет выбросов ЗВ при механической обработке металлов (с применением СОЖ - масла индустриального)

M(г/сек) = Q*N (по формуле 5)

G(т/год) = 3600*Q*N*T /10⁶ (по формуле 6)

п.5.3 расчет выбросов ЗВ при механической обработке металлов

M(г/сек) = κ*Q (по формуле 2)

$$M_{\text{год}} = \frac{3600 \times \kappa \times Q \times T}{10^6}, \text{ т/год (1)}$$

Промпло-щадка	Цех, участок	Номер источника выброса	Наименование источника выделения	Кол-во, шт	Время работы Т, час/год	Масса переработки, т/час	Мощность электродвигателя	Диаметр круга	Кэф-т гравитацион. оседания	Удельное выделение загрязняющих веществ					Выбросы загрязняющих веществ											
															пыль абразивная		взвешенные вещества		масло минеральное		Свинец и его неорганические соединения		Оксид олова		пыль неорганическая	
										пыль абразивная	взвешенные вещества	масло минеральное	свинец	олово	2930		2902		2735		184		168		2908	
										г/с	т/год	г/с	т/г	г/с	т/г	г/с	т/г	г/с	т/г	г/с	т/г					
1	2	3	4	5	6			7	8	9	10				11	12	13	14	13	14	13	14	13	14		
НПЗ	Ремонтно-механическая мастерская	6020-01-02	Токарный станок 1К625Д	2	2555		10	300	0,2			0,000056						0,00056	0,00515							
		6020-03	Фрезерный станок 675П-1	1	191		1,5	300	0,2			0,000056						0,00008	0,00006							
		6020-04	Сверлильный станок 2М112	1	277		0,55	300	0,2			0,000056						0,00003	0,00003							
		6020-05	Сверлильный станок (дрель)	2	263		2,8	300	0,2			0,000056						0,00016	0,00015							
		6020-06	Точильно-шлифовальный станок 3К633	1	727			300	0,2	0,021	0,013			0,0042	0,01099	0,00260	0,00680									
		6020-07	Притирочный СПМ5-1	1	89			200	0,2	0,026	0,017			0,0052	0,00167	0,00340	0,00109									
		6020-12	Отрезные станки (болгарка)	12	2555			300	0,2		0,203					0,04060	0,37344									
по Рабочему проект "Модернизация узла подогрева сырья Блока гидроочистки нефти на НПЗ. Корректировка"																										
НПЗ	Строительно-монтажные работы	6120-01	Перфоратор	1	4				0,2		0,203												0,10000	0,00144		
		6120-02	Отрезной станок (дрель)	1	1				0,2		0,007						0,00140	0,000005								
		6120-03	Отрезной станок	1	1				0,2		0,203						0,04060	0,000146								
		6120-04	Пескоструйный аппарат	1	37	0,2			0,2		7,2						0,40000	0,191808								
		6120-05	Сверлильный станок	1	1				0,2		0,007						0,00140	0,00001								
		6120-06	Медницкие работы	1	8								0,51	0,28					0,0000417	0,0000012	0,000024	0,0000007				
		6120-07	Шлифовальная машина	1	41				0,2	0,013	0,02				0,0026	0,000384	0,00400	0,00059								
Итого												0,51	0,28	0,0120	0,01304	0,49400	0,57389	0,00083	0,00539	0,000042	0,000002	0,0000007	0,010000	0,00144		

Промпло-щадка	Цех, участок	Номер источника выброса	Наименование источника выделения	Время работы Т, час/год	Масса переработки, т/час	Удельное выделение загрязняющих веществ	Выбросы загрязняющих веществ	
						взвешенные вещества	2902	
						Q, кг/т	г/с	т/г
1	2	3	4	6		10	13	14
по Рабочему проект "Модернизация узла подогрева сырья Блока гидроочистки нефти на НПЗ. Корректировка"								
НПЗ	Строительно-монтажные работы	6120-08	Пескоструйный аппарат	37	0,2	7,2	0,40000	0,05328
Итого							0,40000	0,05328



Расчетная методика: РНД 211.2.02.03-2004. "Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при сварочных работах (по величинам удельных выбросов)"

Промплощадка	Цех, производ- ство, участок	Номер источника выброса	Наименование источ- ника	Кол- во, шт	Время работы, час/год	Сварочный материал		Удель- ное выделе- ние ЗВ при сварке	Код	Загрязняющее вещество	Выброс загрязняющих веществ	
						Наимено- вание, мар- ка	Расход				г/с	т/год
								В, кг/год	Км ^х , г/кг			
НПЗ	Ремонтно- механическая мастерская	6020-10	Сварочные аппараты	2	4216	УОНИ	50	13,9	0123	Железо оксид	0,00005	0,00070
								1,09	0143	марганец и его соединения	0,00000	0,00005
								1,0	2908	пыль неорганич. SiO ₂ 70-20%	0,00000	0,00005
								13,3	0337	углерода оксид	0,00004	0,00067
								0,93	0342	Фтористые газообразные соединения (342)	0,00000	0,00005
								1,0	0344	фториды	0,000003	0,00005
								2,7	0301	диоксид азота	0,00001	0,00011
								2,7	0304	оксид азота	0,00000	0,00002
		6020-11	Газовый резак	0	0	пропан	0	15	0301	диоксид азота	0,00000	0,00000
								15	0304	оксид азота	0,00000	0,00000
		6020-08	Сварочные аппараты	0	0	ЦЧ-4	0	8,26	0123	Железо оксид (0123)	0,00000	0,00000
								0,36	0143	Марганец и его соединения (0,143)	0,00000	0,00000
								0,3	2908	Пыль неорганическая (2908)	0,00000	0,00000
								1,87	0342	Фтористые газообразные соединения (342)	0,00000	0,00000
								0,05	0146	Оксид меди (146)	0,00000	0,00000
								0,2	0110	Ванадий (110)	0,00000	0,00000
								1,13	0344	Фториды (344)	0,000000	0,00000
								6020-09	Сварочные аппараты	2	301	ЦЛ-11
		0,63	0143	Марганец и его соединения (0143)	0,00003	0,00003						
		0,3	0203	Хром оксид (0203)	0,00002	0,00002						



Промплощадка	Цех, производство, участок	Номер источника выброса	Наименование источника	Кол-во, шт	Время работы, час/год	Сварочный материал		Удельное выделение ЗВ при сварке	Код	Загрязняющее вещество	Выброс загрязняющих веществ	
						Наименование, марка	Расход				г/с	т/год
								В, кг/год				
								1,13	0342	Фтористые газообразные соединения (342)	0,00006	0,00006
по РП "Модернизация технологической печи Н-2001												
	Строительно-монтажные работы	6117	Сварочные аппараты	1	25	УОНИ-13/55	17,3	13,9	0123	Железо оксид	0,00267	0,000240
								1,09	0143	марганец и его соединения	0,00021	0,000019
								1,0	2908	пыль неорганич. SiO ₂ 70-20%	0,00019	0,000017
								13,3	0337	углерода оксид	0,00256	0,000230
								0,93	0342	Фтористые газообразные соединения (342)	0,00018	0,000016
								1,0	0344	фториды	0,000189	0,000017
								2,7	0301	диоксид азота	0,00041	0,000037
								2,7	0304	оксид азота	0,00007	0,000006
	Строительно-монтажные работы		Сварочные аппараты	1	25	ЭА395/9	12,7	15,5	0123	Железо оксид	0,00218	0,000196
								0,10	0143	марганец и его соединения	0,00001	0,000001
								0,43	0203	Хром оксид (0203)	0,00006	0,000005
								0,5	0337	углерода оксид	0,00007	0,000006
								0,90	0342	Фтористые газообразные соединения (342)	0,00012	0,000011
по Рабочему проект "Модернизация узла подогрева сырья Блока гидроочистки нефти на НПЗ. Корректировка"												
	Строительно-монтажные работы	6121	Сварочные аппараты	1	236	УОНИ-13/45	0,943	10,7	0123	Железо оксид	0,00001	0,000010
								0,92	0143	марганец и его соединения	0,00000	0,000001
								1,4	2908	пыль неорганич. SiO ₂ 70-20%	0,00000	0,000001
								3,3	0344	фториды	0,000000	0,000000
								0,75	0342	Фтористые газообразные соединения (342)	0,00000	0,000001
								13,30	0337	углерода оксид	0,00002	0,000013



Промплощадка	Цех, производство, участок	Номер источника выброса	Наименование источника	Кол-во, шт	Время работы, час/год	Сварочный материал		Удельное выделение ЗВ при сварке	Код	Загрязняющее вещество	Выброс загрязняющих веществ		
						Наименование, марка	Расход				г/с	т/год	
								В, кг/год					Км ^х , г/кг
								1,5	0301	диоксид азота	0,00000	0,000001	
									1,5	0304	оксид азота	0,000000	0,0000000
	Строительно-монтажные работы		Сварочные аппараты	1	226	УОНИ-13/55	63,4	13,9	0123	Железо оксид	0,00108	0,000881	
								1,09	0143	марганец и его соединения	0,00008	0,000069	
								1,0	2908	пыль неорганич. SiO ₂ 70-20%	0,00008	0,000063	
								13,3	0337	углерода оксид	0,00104	0,000843	
								0,93	0342	Фтористые газообразные соединения (342)	0,00007	0,000059	
								1,0	0344	фториды	0,000077	0,000063	
								2,7	0301	диоксид азота	0,00017	0,000137	
								2,7	0304	оксид азота	0,00003	0,000022	
	Строительно-монтажные работы		Сварочные аппараты	1	239	проволка	7,161	35,0	0123	Железо оксид	0,00029	0,000251	
								1,48	0143	марганец и его соединения	0,00001	0,000011	
								0,16	2908	пыль неорганич. SiO ₂ 70-20%	0,000001	0,000001	
	Строительно-монтажные работы		Сварочные аппараты	1	225	АНО-4	65,2	15,7	0123	Железо оксид	0,00127	0,001025	
								1,66	0143	марганец и его соединения	0,00013	0,000108	
								0,41	2908	Пыль неорганическая	0,00003	0,000027	
	Строительно-монтажные работы	Газовая сварка и резка	1	6,0	пропан-бутановая смесь	4,34	15	0301	диоксид азота	0,00241	0,000052		
							15	0304	оксид азота	0,00037	0,000008		
	Строительно-монтажные работы	Газовая сварка и резка	1	6,0	ацетилен-кислородное пламя	21,61	22	0301	диоксид азота	0,01759	0,000380		
							22	0304	оксид азота	0,00287	0,000062		
	Строительно-монтажные работы	Газовая резка	1	6	сталь углеродистая		72,9	0123	Железо оксид	0,02023	0,000437		
							1,10	0143	марганец и его соединения	0,00032	0,000007		
							49,5	0337	углерода оксид	0,01375	0,000297		
							39	0301	диоксид азота	0,00866	0,000187		
							39	0304	оксид азота	0,00139	0,000030		
									ИТОГО:	0,08153	0,00812		



Расчетная методика: Методика расчета выбросов вредных веществ от предприятий дорожно-строительной отрасли, в том числе асфальтобетонных заводов, Приложение 12 к приказу МООС РК от 18.04.2008 № 100

п.3.2 Расчет выбросов при работе с инертными материалами

$$M_{с год} = \beta \times P \times Q \times K_{1w} \times K_{zx} \times 10^{-2}, m / год,$$

$$M_{с сек} = \frac{M_{с год} \times 10^6}{3600 \times n \times T_2}, g / сек,$$

Цех, производство	Номер источ-ника выб-роса	Время рабо- ты	Расход материа- лов	Убыль материала			Коэф-т, учитываю- щий убыль материала в виде пыли	Коэф-т, завсящий от мест- ных условий	Коэф-т, учитываю- щий влаж- ность мате- риала	Выбросы пыли неорганической		углеводороды C12- C19	
				Хранение П хр.	Разгрузка Празг.	Погрузка Ппогруз				2908		2908	
		ч/год	тонн	%	%	%	В, доли ед- цы	Kzx	K1w	г/сек	т/год	г/сек	т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	11	12
НПЗ													
Щебень	6053	0	0	0	0	0	0	0	0	0,0000	0,0000		
ПГС		0	0	0	0	0	0	0	0	0,0000	0,0000		
Цемент		1606,4	60	0	0,25	0	0,120	0,01	1	0,000030	0,000180		
по Рабочему проект «Модернизация узла подогрева сырья Блока гидроочистки нефти на НПЗ. Корректировка.													
Разгрузка битума	6118	1	0,18	0	0,21	0	0,700	1	1			0,073610	0,000265
Итого:										0,000030	0,000180	0,073610	0,000265



Расчетная методика: РНД 211.2.02.06-2004 Методика выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при нанесении лакокрасочных материалов (по величинам удельных выбросов)

а) при окраске:

$$M_{\text{окр}}^x = \frac{m_{\phi} \times f_p \times \delta_p' \times \delta_x}{10^6} \times (1 - \eta), \text{ Т/ГОД}$$

б) при сушке:

$$M_{\text{суш}}^x = \frac{m_{\phi} \times f_p \times \delta_p'' \times \delta_x}{10^6} \times (1 - \eta), \text{ Т/ГОД}$$

$$M_{\text{общ}}^x = M_{\text{окр}}^x + M_{\text{суш}}^x$$

Цех, производство	Номер источника выброса	Время работы, ч/год	Фактический максимальный часовой расход ЛКМ, с учетом дискретности работы оборудования	Характеристика ЛКМ					Код ЗВ	Наименование ЗВ	Выбросы	
				Объем используемого ЛКМ, т/год	Доля летучей части растворителя в ЛКМ	Доля вещества в летучей части ЛКМ	Доля растворителя при окраске	Доля растворителя при сушке			г/сек	т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
НПЗ												
Эмаль	6054	2168	0	0	0	0	0	0	616	ксилол	0,000000	0,000000
					0	0	0	0	2752	уайт-спирит	0,000000	0,000000
Серебрянка		1000	0	0	0	0	0	0	616	ксилол	0,000000	0,000000
					0	0	0	0	2752	уайт-спирит	0,000000	0,000000
Тикуррила		800	2,2	1,77414	45	50	28	72	616	ксилол	0,137500	0,399182
					45	50,00	28	72	2752	уайт-спирит	0,137500	0,399182
Растворитель 647		500	0	0	0	0	0	0	1042	спирт н-бутиловый	0,000000	0,000000
					0	0	0	0	1210	бутилацетат	0,000000	0,000000
					0	0	0	0	1119	этилцеллозольв	0,000000	0,000000
					0	0	0	0	621	толуол	0,000000	0,000000



Цех, произ-водство	Номер источ-ника выб-роса	Время работы, ч/год	Фактический максимальный часовой расход ЛКМ, с учетом дискретности работы оборудова-ния		Характеристика ЛКМ				Код ЗВ	Наименова-ние ЗВ	Выбросы							
				Объем ис-пользуемого ЛКМ, т/год	Доля летучей части раство-рителя в ЛКМ	Доля веще-ства в лету-чей части ЛКМ	Доля рас-творителя при окраске	Доля раство-ритля при сушке			г/сек	т/год						
			м _д	т	fr, %	gx,%	gp', %	gp'', %			1	2	3	4	5	6	7	8
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13						
					0	0	0	0										
Лак		500	0	0	0	0	0	0	2752	уайт-спирит	0,000000	0,000000						
Растворитель 646		500	0	0	0	0	0	0	1401	ацетон	0,000000	0,000000						
					0	0	0	0	1042	спирт н-бутиловый	0,000000	0,000000						
					0	0	0	0	1061	спирт этило-вый	0,000000	0,000000						
					0	0	0	0	1210	бутилацетат	0,000000	0,000000						
					0	0	0	0	1119	этилцелло-зольв	0,000000	0,000000						
					0	0	0	0	621	толуол	0,000000	0,000000						
Уайт-спирит		800	0,00	0	0	0	0	0	2752	уайт-спирит	0,000000	0,000000						
					0	0	0	0										
Олифа аксоль		500	0	0	0	0	0	0	2752	уайт-спирит	0,000000	0,000000						
					0	0	0	0										
Ацетон		500	0	0	0	0	0	0	1401	ацетон	0,000000	0,000000						
по РП "Модернизация технологической печи Н-2001"																		
Эмаль КО-822		240	0,053	0,0127	65	10	50	50	1401	ацетон	0,000957	0,000826						
					65	5	50	50	1042	спирт н-бутиловый	0,000478	0,000413						
					65	15	50	50	1061	спирт этило-вый	0,001435	0,001238						
					65	10	50	50	1210	бутилацетат	0,000957	0,000826						
					65	11	50	50	1119	этилцелло-зольв	0,001053	0,000908						
					65	10	50	50	1240	этилацетат	0,000957	0,000826						
					65	39	50	50	616	ксилол	0,003732	0,003219						



Цех, производство	Номер источника выброса	Время работы, ч/год	Фактический максимальный часовой расход ЛКМ, с учетом дискретности работы оборудования	Объем используемого ЛКМ, т/год	Характеристика ЛКМ				Код ЗВ	Наименование ЗВ	Выбросы	
					Доля летучей части растворителя в ЛКМ	Доля вещества в летучей части ЛКМ	Доля растворителя при окраске	Доля растворителя при сушке				
			м _н	т	fr, %	gx, %	gr', %	gr'', %			г/сек	т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
<i>по Рабочему проекту "Модернизация узла подогрева сырья Блока гидроочистки нефти на НПЗ. Корректировка"</i>												
Р-4		4	0,2	0,0007	100	26	28	82	1401	Ацетон	0,015889	0,000200
					100	12	28	82	1210	Бутилацетат	0,007333	0,000092
					100	62	28	82	621	толуол	0,037889	0,000477
ГФ-121		3	0,1	0,00034	45	100	25	75	616	ксилол	0,012500	0,000153
					45	30			2902	взвешенные вещества	0,004583	0,000056
ПФ-115		4	0,1	0,0004	45	50	25	75	616	ксилол	0,006250	0,000090
					45	50	25	75	2752	уайт-спирит	0,006250	0,000090
					45	30			2902	взвешенные вещества	0,004583	0,000066
ПФ-133		4	0,02	0,0000734	50	50	25	75	616	ксилол	0,001389	0,000018
					50	50	25	75	2752	уайт-спирит	0,001389	0,000018
					50	30			2902	взвешенные вещества	0,000833	0,000011
ГФ-017		4	2	0,008	51	100	25	75	616	ксилол	0,283333	0,004080
					51	30			2902	взвешенные вещества	0,081667	0,001176
ЭП-140		240	0,1	0,024	53,5	33,7	25	75	1401	Ацетон	0,005008	0,004327
					53,5	32,78	25	75	616	ксилол	0,004871	0,004209
					53,5	4,86	25	75	621	толуол	0,000722	0,000624
					53,5	28,66	25	75	1119	этилцеллозольв	0,004259	0,003680
					53,5	30			2902	взвешенные вещества	0,003875	0,003348
БТ-577		36	0,2	0,0071	63	57,4	25	75	616	ксилол	0,020090	0,002568
					63	42,6	25	75	2752	уайт-спирит	0,014910	0,001905
					63	30			2902	взвешенные вещества	0,006167	0,000788
БТ-99		4	0,01	0,00004	56	96	25	75	616	ксилол	0,001493	0,000022



Цех, производство	Номер источника выброса	Время работы, ч/год	Фактический максимальный часовой расход ЛКМ, с учетом дискретности работы оборудования	Объем используемого ЛКМ, т/год	Характеристика ЛКМ				Код ЗВ	Наименование ЗВ	Выбросы	
					Доля летучей части растворителя в ЛКМ	Доля вещества в летучей части ЛКМ	Доля растворителя при окраске	Доля растворителя при сушке				
					fr, %	gx, %	gp', %	gp'', %			г/сек	т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
					56	4	25	75	2752	уайт-спирит	0,000062	0,000001
					56	30			2902	взвешенные вещества	0,000367	0,000005
ЭП-148		3	0,37	0,0011	35	16,15	25	75	1042	спирт н-бутиловый	0,005810	0,000062
					35	72,03	25	75	616	ксилол	0,025911	0,000277
					35	3,32	25	75	621	толуол	0,001194	0,000013
					35	8,5	25	75	1119	этилцеллозольв	0,003058	0,000033
					35	30			2902	взвешенные вещества	0,020042	0,000215
Уайт-спирит		15	1,67	0,025	100	100	28	72	2752	уайт-спирит	0,463056	0,025000
Бензин		15	0,74	0,01113	100	100	28	72	2704	бензин	0,206111	0,011130
Итого:											1,535463	0,871354

Расчетная методика: «Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на объектах транспорта и хранения газа», приложение № 1 к приказу Министра окружающей среды и водных ресурсов Республики Казахстан от 12 июня 2014 года № 221-Ө «Об утверждении отдельных методических документов в области охраны окружающей среды».

Наименование источника	№ ист.	Время работы	Выброс вредных веществ, выделяемых при продувке сальников		Выброс загрязняющих веществ			
					Углеводороды C12-C19		Оксид углерода	
			углеводородов, кг/ч	окись углерода, кг/ч	г/с	т/год	г/с	т/год
Свеча отдува газов продувки сальников газовых компрессоров	6111	5664	6,12	0,037	1,7000	34,66368	0,010278	0,209573

Расчетная методика: «Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от предприятий по производству строительных материалов», Приложение № 11, Приказ Министра ООС РК от 18.04.2008 г. № 100-п																		
Наименование источника	№ источника выбро-са	Наименование мате-риала пересыпки	Время работы	Производитель-ность узла пере-сыпки или количе-ство перерабатыва-емого материала	Суммарное количество перерабаты-ваемого мате-риала в тече-ние года	Весовая доля пыле-вой фрак-ции в мате-риале	Доля пыли с разме-рами частиц	Кэффи-циент, учитыва-ющий местные метеоусло-вия (макс.)	Кэффи-циент, учитыва-ющий местные метеоусло-вия (сред-негодов)	Кэффици-ент, учиты-вающие местные условия, степень защищенно-сти узла от внешних воздействий, условия пылеобразо-вания	Кэффи-циент, учитыва-ющий влажность материала	Кэффи-циент, учитыва-ющий крупность материала	Попра-вочный коэффи-циент для различ-ных мате-риалов в зависи-мости от типа грейфера	Поправоч-ный коэф-фициент при мощ-ном залпо-вом сбросе материала при раз-грузке автосамо-свала	Эф-фек-тив-ность средст-в пыле-по-дав-ления	Кэф-фици-ент, учиты-ва-ющий высоту пере-сыпки	Выбросы загрязняю-щих веществ	
																	Пыль неорганическая (2908)	
			Т, час	G _{час} ,Т/ч	G _{Год} Т/год	K ₁	K ₂	K ₃	K ₃	K ₄	K ₅	K ₇	K ₈	K ₉	n	В'	M _{сек} , г/с	M _{Год} т/год
по Рабочему проект "Модернизация узла подогрева сырья Блока гидроочистки нефти на НПЗ. Корректировка"																		
Работа со строительными материалами	6119	щебень	1	1,701	1,701	0,04	0,02	2	1,2	1	1	1	1	1		0,6	0,045360	0,000980
Выемка грунта работа экскаватора	6123	грунт	1	55,436	55,4364	0,05	0,02	2	1,2	1	0,01	1	1	1		0,6	0,018479	0,000399
Работа экскаватора		грунт	1	55,436	55,4364	0,05	0,02	2	1,2	1	0,01	1	1	1		0,6	0,018479	0,000399
Засыпка грунта, работа бульдозера		грунт	1	55,436	55,4364	0,05	0,02	2	1,2	1	0,01	1	1	1		0,6	0,009239	0,000399
Работа бульдозера		грунт	0,2	0,099913	10,35898	0,05	0,02	2	1,2	1	0,01	1	1	1		0,6	0,000333	0,000075
ИТОГО:																	0,091890	0,002252



Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовой воздушной смеси на выходе из трубы при максимальной разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме, м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспечения газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения ПДВ
												точ.ист. /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника /длина, ширина площадного источника											
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объем смеси, м3/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Температура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2							г/с	мг/нм3	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
Площадка 1																									
001		Котел паровой №1	1	4262	труба	0002	18	0,4	7,45	0,9361946	150	1	1							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,01008	16,683	0,129126	2025
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,001638	2,711	0,020983	2025
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,000263	0,435	0,003361	2025
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,035859	59,349	0,458544	2025
001		Котел водогрейный	1	3456	труба	0003	18	0,4	3,4	0,4272566	150	1	1							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,0236	85,586	0,244862	2025
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,003835	13,908	0,03979	2025
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,000615	2,23	0,006374	2025
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,083867	304,145	0,869537	2025
001		Узел налива темных нефтепродуктов	1	8760	труба	0006	4	0,1	0,04	0,0003142	70	1	1							2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,06	239925,574	0,028403	2025
001		Блок очистки резервуарного парка	1	8760	труба	0007	9	0,1	5,58	0,0438252	30,1	1	1			Блок очистки ПВС резервуарного парка;	0415041606020616062117162754	100100100100100100	78,00/78,0078,00/78,0078,00/78,0099,28/99,2878,00/78,00	0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,014982	379,55	0,06051	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	12,26822	310799,941	55,6238104	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	7,8316157	198404,15	36,2499707	2025
																				0602	Бензол (64)	0,0590561	1496,112	0,26745026	2025
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,0207942	526,795	0,0947012	2025



Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовой смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения ПДВ	
												точ.ист, /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника /длина, ширина площадного источника												
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объем смеси, м3/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Температура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2							г/с	мг/м3	т/год		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	
																				0621	Метилбензол (349)	0,0386384	978,855	0,17534132	2025	
																					1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,0016872	42,743	0,00967217	2025
																					2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	10,602497	268600,953	17,4143046	2025
001		Резервуар ОАП	1	8760	труба	0009	6	0,3	0,11	0,0077754	70	1	1							2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,14616	23617,682	0,21879923	2025	
001		Технологическая печь F-115 (топливный газ) Технологическая печь F-115 (заводской газ)	1	8760	труба	0012	26,5	1,15	5,82	6,0451704	280	1	1								0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,627904	210,401	4,685921	2025
			1																		0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,031927	10,698	0,238268	2025
			0330																		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,060328	20,215	0,450219	2025	
			0337																		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,180921	60,624	1,350182	2025	
			0410																		Метан (727*)	0,058534	19,614	0,436823	2025	
001		Технологическая печь Н-216 (топливный газ)Технологическая печь Н-216 (заводской газ)	11	87608760	труба	0013	26,5	1	8,36	6,5659286	325	1	1								0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,225262	75,15	7,103863	2025
			0304																		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,011454	3,821	0,361214	2025	
			0330																		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,021643	7,22	0,682533	2025	
			0337																		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,064906	21,653	2,046876	2025	
			0410																		Метан (727*)	0,020999	7,006	0,66223	2025	
001		Вертикальная факель-	1	8760	факел	0015	85,5	0,8	13,55	6,8109729	215	1	1							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,014081	3,696	0,360987	2025	



Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовой воздушной смеси на выходе из трубы при максимальной разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения ПДВ
												точ.ист. /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника /длина, ширина площадного источника											
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объем смеси, м3/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Температура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2							г/с	мг/м3	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
		ная установка (природный газ)	1	8760																0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,086655	22,743	2,221542	2025
		Вертикальная факельная установка (жирный газ)	1	8760																0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,072213	18,952	1,851301	2025
		Вертикальная факельная установка (газы стабилизации)																		0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,09173	24,075	2,180648	2025
				0333																Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,0000781	0,02	0,001857	2025	
				0337																Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,722128	189,523	18,512947	2025	
				0410																Метан (727*)	0,018053	4,738	0,462819	2025	
001		Реагентное хозяйство	1	8760	труба	0016	9,1	0,08	17,71	0,0890202	30,1	1	1							0150	Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) (876*)	0,001682	20,978	0,03111	2025
																				0155	диНатрий карбонат (Сода кальцинированная, Натрий карбонат) (408)	0,001789	22,312	0,033096	2025
																				0303	Аммиак (32)	0,004713	58,78	0,120587	2025
																				1078	Этан-1,2-диол (Гликоль, Этиленгликоль) (1444*)	3,105022	38725,711	1,912853	2025
																				2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,003702	46,171	0,239921	2025
																				3401	Ди(2-гидроксиэтил)метиламин (Метилдиэтаноламин) (368*)	0,013889	173,223		2025
001		ДНУ-850/90-Р	1	8760	труба	0031	9	0,15	7,15	0,1263509	450	1	1											2025	
001		Узел отпуска светлых нефтепродуктов	1	8760	труба	0039	4	0,1	1,44	0,0113097	60	1	1							2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,017444	1881,38	0,029897	2025
001		Котел паровой №2	1	8760	труба	0040	18	0,4	7,45	0,9361946	150	1	1											2025	



Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовой воздушной смеси на выходе из трубы при максимальной разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения ПДВ		
												точ.ист, /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника /длина, ширина площадного источника													
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объем смеси, м3/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Температура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2							г/с	мг/м3	т/год			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26		
001		Котел водогрейный (резервный)	1	8760	труба	0041	18	0,4	6,76	0,8494867	150	1	1								0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,00328	5,983	0,001404	2025	
																					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,000533	0,972	0,000228	2025	
																					0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,000313	0,571	0,000135	2025	
																					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,120555	219,89	0,073757	2025	
																					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,017367	31,677	0,007503	2025	
001		Свеча узла рекуперации паров	1	8760	труба	0056	4	0,08	28,65	0,1440106	30,1	1	1			Узел Рекуперации паров;	0415 0416 0501 0602 0616 0621 0627	100 100 100 100 100 100 100	99,45/99,45 99,45/99,45 99,45/99,45 99,45/99,45 99,45/99,45 99,45/99,45 99,45/99,45			0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,5040931	3886,329	4,08590452	2025
																						0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,2202168	1697,772	1,5106189	2025
																						0501	Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)	0,0154563	119,161	0,15090117	2025
																						0602	Бензол (64)	0,0146306	112,795	0,13883537	2025
																						0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,0019451	14,996	0,01750686	2025
																						0621	Метилбензол (349)	0,01369	105,544	0,13098641	2025
																						0627	Этилбензол (675)	0,0003709	2,859	0,00362163	2025
																						0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,000021	593,267		2025
001		Свеча системы подачи топливного газа	1	8760	труба	0057	3,5	0,05	0,02	0,0000393	30,1	1	1														
001		Паровая котельная №3	1	8760	труба	0058	18	0,4	28,13	3,5349201	150	1	1								0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,19688	86,298	6,208239	2025	
																					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,031993	14,023	1,008839	2025	
																					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,005125	2,246	0,16161	2025	



Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовой воздушной смеси на выходе из трубы при максимальной разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме, м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения ПДВ	
												точ.ист. /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника /длина, ширина площадного источника												
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объем смеси, м3/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Температура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2							г/с	мг/м3	т/год		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	
																				0337	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0,699083	306,427	22,046302	2025	
001		Паровая котельная №4 (котел №1)	1	8760	труба	0059	18	0,4	62,8	7,8916807	150	1	1								0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,27192	53,389	8,575624	2025
																					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,044187	8,676	1,393539	2025
																					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,007079	1,39	0,223236	2025
																					0337	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0,965666	189,599	30,453212	2025
001		Печь сырья БГН	1	8760	труба	0060	18	0,4	8,48	1,0656282	150	1	1								0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,038281	55,662	1,207244	2025
																					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,80391	1168,906	25,352117	2025
																					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,062001	90,151	1,955277	2025
																					0337	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	1,077349	1566,493	33,975284	2025
																					0410	Метан (727*)	0,175001	254,456	5,518834	2025
001		Печи Н-2101, Н-2102, Н-2103	1	8760	труба	0061	31,5	1,52	0,59	1,0706045	150	1	1								0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,040537	58,668	1,278353	2025
																					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,843553	1220,846	26,602258	2025
																					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,064093	92,76	2,021223	2025
																					0337	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0,990329	1433,27	31,230994	2025
																					0410	Метан (727*)	0,182831	264,605	5,765745	2025
001		Печь дожига	1	8760	труба	0062	32	0,3	8,47	0,598709	150	1	1								0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,000134	0,347	0,004217	2025
																					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,001254	3,245	0,039553	2025



Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовой воздушной смеси на выходе из трубы при максимальной разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения ПДВ		
												точ.ист, /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника /длина, ширина площадного источника													
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объем смеси, м3/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Температура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2							г/с	мг/нм3	т/год			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26		
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,000105	0,272	0,003297	2025		
																					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,000747	1,933	0,023557	2025	
																					0410	Метан (727*)	0,000166	0,43	0,005238	2025	
001		Котельная паровая № 4 (Котел № 2)	1	4262	труба	0064	18	0,4	62,8	7,8916807	150	1	1								0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,26792	52,603	8,449165	2025	
																					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,043537	8,548	1,372989	2025	
																					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,006974	1,369	0,219944	2025	
																					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,951424	186,802	30,004137	2025	
001		Горизонтальная факельная установка (топливный газ) Горизонтальная факельная установка (заводской газ) Горизонтальная факельная установка (водосодержащий газ) Горизонтальная факельная установка (промстоки)	1	8760	факел	0065	2,8	0,7	437,78	168,477488	2210	1	1									0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	4,324885	233,478	48,080656	2025
1	8760	0065	2,8	0,7	437,78	168,477488	2210	1	1												0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,702794	37,94	7,813109	2025	
1	8760	0065	2,8	0,7	437,78	168,477488	2210	1	1												0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	3,60407	194,565	40,067205	2025	
1	8760	0065	2,8	0,7	437,78	168,477488	2210	1	1												0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1,774937	95,82	38,406471	2025	
		0065	2,8	0,7	437,78	168,477488	2210	1	1												0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,0006059	0,033	0,005323	2025	
		0065	2,8	0,7	437,78	168,477488	2210	1	1												0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	36,040707	1945,653	400,672125	2025	
		0065	2,8	0,7	437,78	168,477488	2210	1	1												0410	Метан (727*)	0,901017	48,641	10,016796	2025	
001		Резервный дизельный генератор	1	8760	труба	0066	12	0,25	5,63	0,276362	450	1	1												2025		



Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовой воздушной смеси на выходе из трубы при максимальной разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения ПДВ	
												точ.ист. /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника /длина, ширина площадного источника												
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объем смеси, м3/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Температура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2							г/с	мг/м3	т/год		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	
		WS700-PM																								
001		Печь нагрева Н-2501 (топливный газ) Печь нагрева Н-2501 (заводской газ) 8 горелка, кислый газ	1	8760	дыхательный клапан	0067	10	0,1	12,73	0,0999812	150	1	1								0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,021096	326,934	0,077464	2025
			1	8760																	0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,371287	5753,99	1,363365	2025
			1	8760																	0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,047834	741,304	0,175647	2025
																					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,797423	12357,998	2,928136	2025
																					0410	Метан (727*)	0,10126	1569,269	0,371827	2025
001		Резервуар вакуумного газойля Т-0830 А/В Резервуар гурдона Т-0830 А/В Резервуаррезервный Т-0831	1 1 1	8760 8760 8760	труба	0068	10	0,1	12,73	0,0999812	150	1	1							2754	Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,763753	11836,2	24,08572	2025	
001		Печь нагрева Н-2601 (топливный газ) Печь нагрева Н-2601 (заводской газ)	1	8760	труба	0069	18	0,4	8,47	1,0643716	150	1	1								0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,014267	20,769	0,132764	2025
			1	8760																	0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,299603	436,145	2,788038	2025
																					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,023107	33,638	0,215027	2025
																					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,401508	584,492	3,736351	2025
																					0410	Метан (727*)	0,065219	94,942	0,606919	2025
001		Передвижной компрессор	1	8760	труба	0070	2	0,1	2,62	0,0205774	150	1	1								0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,068333	5145,383	0,01278	2025
																					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,088833	6689,005	0,016614	2025
																					0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,011389	857,576	0,00213	2025



Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовой смеси на выходе из трубы при максимальной разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме, м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения ПДВ
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объем смеси, м3/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Температура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2							г/с	мг/нм3	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,022778	1715,153	0,00426	2025
																				0337	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0,056944	4287,807	0,01065	2025
																				1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0,002733	205,791	0,000511	2025
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,002733	205,791	0,000511	2025
																				2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,027333	2058,138	0,005112	2025
001		Установка стабилизации и АТ (ЗРА и ФС)	1	8760	ЗРА, ФС	6001	2					1	1	1	1					0333	Сероуглерод (Дигидро-сульфид) (518)	0,0017336		0,0547983	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,329219		10,38252	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,14051		4,43099	2025
																				0602	Бензол (64)	0,001195		0,03768	2025
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000408		0,01288	2025
																				0621	Метилбензол (349)	0,00078		0,02439	2025
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,0007466		0,0238029	2025
																				2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,3400899		10,72521	2025
001		Реагентное хозяйство (ЗРА и ФС)	1	8760	ЗРА, ФС	6002	2					1	1	1	1					0150	Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) (876*)	0,034351		1,083149	2025



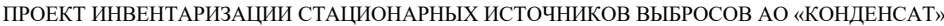
Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовой воздушной смеси на выходе из трубы при максимальной разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения ПДВ	
												точ.ист, /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника /длина, ширина площадного источника												
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объем смеси, м3/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Температура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2							г/с	мг/м3	т/год		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	
																				0155	диНатрий карбонат (Сода кальцинированная, Натрий карбонат) (408)	0,00342		0,1077	2025	
																				0303	Аммиак (32)	0,013368		0,421562	2025	
																				1078	Этан-1,2-диол (Гликоль, Этиленгликоль) (1444*)	0,046509		1,46673	2025	
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПИМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,00001		0,00027	2025	
																				2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,0088		0,27746	2025	
																				3401	Ди(2-гидроксиэтил)метиламин (Метилдиэтаноламин) (368*)	0,00642		0,20245	2025	
001		Узел подогрева теплоносителя (ЗРА и ФС)	1	8760	ЗРА, ФС	6004	2					1	1	1	1					1078	Этан-1,2-диол (Гликоль, Этиленгликоль) (1444*)	0,04742		1,49548	2025	
001		Промежуточный парк (ЗРА и ФС) Промежуточный парк (ЗРА и ФС)	1	8760	ЗРА, ФС	6010	2					1	1	1	1						0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	4,09E-06		0,0001278	2025
			1	8760																	0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,21145		6,66803	2025
																					0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,13015		4,10442	2025
																					0501	Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)	0,00281		0,08855	2025
																					0602	Бензол (64)	0,003225		0,10201	2025
																					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000581		0,01785	2025
																					0621	Метилбензол (349)	0,002873		0,09054	2025
																					0627	Этилбензол (675)	0,00007		0,00213	2025



Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовой воздушной смеси на выходе из трубы при максимальной разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения ПДВ	
												точ.ист. /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника /длина, ширина площадного источника												
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объем смеси, м3/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Температура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2							г/с	мг/м3	т/год		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,0004803		0,0149917	2025	
																				2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,01922		0,60602	2025	
001		Ремонтно-механическая мастерская (Токарный станок 1К625Д) Ремонтно-механическая мастерская (Фрезерный станок 675П-1) Ремонтно-механическая мастерская (Сверлильный станок 2М112) Ремонтно-механическая мастерская (Сверлильный станок (дрель)) Ремонтно-механическая мастерская (Тоочно-шлифовальный станок 3К633) Ремонтно-	1	8760	неорганизованный выброс	6020	2					1	1	1	1						0123	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	0,00047		0,00116	2025
			1	8760								0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	0,00003							0,00008	2025				
			1	8760								0203	Хром /в пересчете на хром (VI) оксид/ (Хром шестивалентный) (647)	0,00002							0,00002	2025				
			1	8760								0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,00001							0,00011	2025				
			1	8760								0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)								0,00002	2025				
			1	8760								0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,00004							0,00067	2025				
			1	8760								0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0,00006							0,00011	2025				
			1	8760								0344	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	0,000003							0,00005	2025				
			1	8760								2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)	0,00083							0,00539	2025				



Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовой воздушной смеси на выходе из трубы при максимальной разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме, м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения ПДВ
												точ.ист, /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника /длина, ширина площадного источника											
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объем смеси, м3/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Температура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2							г/с	мг/м3	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
		механическая мастерская (Притирочный СПМ5-1) Ремонтно-механическая мастерская (сварочный аппарат) Ремонтно-механическая мастерская (сварочный аппарат) Ремонтно-механическая мастерская (газовый резак) Ремонтно-механическая мастерская (Отрезные станки (болгарка))	1	8760								1	1	1	1					2902	Взвешенные частицы (116)	0,0466		0,38133	2025
			1	8760																2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)			0,00005	2025
			1	8760																2930	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)	0,0094		0,01259	2025
001		Нефте-ловка (ЗРА и ФС)	1	8760	неорганизованный выброс	6045	2					1	1	1	1					0333	Сероводород (Дигидро-сульфид) (518)	0,000655		0,020662	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,071967		2,269557	2025
																				0501	Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)	0,00484		0,152626	2025
																				0602	Бензол (64)	0,002271		0,07163	2025
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,00242		0,076313	2025



Заказчик: АО «Конденсат»
Разработчик: ИП «Есеналиева»



Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовой воздушной смеси на выходе из трубы при максимальной разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме, м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения ПДВ
												точ.ист, /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника /длина, ширина площадного источника											
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объем смеси, м3/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Температура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2							г/с	мг/м3	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																					(667)				
																				1119	2-Этоксизтанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв) (1497*)	0,00837		0,004621	2025
																				1210	Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)	0,00829		0,000918	2025
																				1240	Этилацетат (674)	0,000957		0,000826	2025
																				1401	Пропан-2-он (Ацетон) (470)	0,021854		0,005353	2025
																				2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)	0,206111		0,01113	2025
																				2752	Уайт-спирит (1294*)	0,623167		0,426196	2025
																				2902	Взвешенные частицы (116)	0,122117		0,005665	2025
001		Узел приема нефти (ЗРА и ФС)	1	8760	ЗРА, ФС	6055	2					1	1	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	2,45E-06		0,000077	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,002964		0,09347	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0010963		0,03457	2025
																				0602	Бензол (64)	1,432E-05		0,00045	2025
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,0000045		0,00014	2025
																				0621	Метилбензол (349)	0,000009		0,00028	2025
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1,6E-07		0,00001	2025
001		Подпорная насосная (ЗРА и ФС)	1	8760	ЗРА, ФС	6056	2					1	1	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	7,07E-06		0,000223	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0085403		0,26933	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0031589		0,09962	2025
																				0602	Бензол (64)	4,125E-05		0,0013	2025



Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовой воздушной смеси на выходе из трубы при максимальной разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения ПДВ
												точ.ист. /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника											
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объем смеси, м3/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Температура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2							г/с	мг/нм3	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
001		Магистральная насосная станция (ЗРА и ФС)	1	8760	ЗРА, ФС	6057	2					1	1	1	1										
001		Узел налива светлых нефтепродуктов в автоцистерны (ЗРА и ФС)	1	8760	ЗРА, ФС	6058	2					1	1	1	1										
001		Очистные сооружения биоочистка	1	8760	неорганизованный выброс	6061	2					1	1	1	1										



Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовой воздушной смеси на выходе из трубы при максимальной разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме, м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения ПДВ	
												точ.ист. /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника												
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объем смеси, м3/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Температура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2							г/с	мг/м3	т/год		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	
																				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,003282		0,103496	2025	
																				1071	Гидроксibenзол (155)	0,0000001		0,000002	2025	
001		Узел налива темных нефтепродуктов в автоцистерны (ЗРА и ФС)	1	8760	неорганизованный выброс	6078	2					1	1	1	1					2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,028988		0,457086	2025	
001		Насосная станция Насосная станция Насосная станция	1 1 1	8760 8760 8760	насосы	6080	2					1	1	1	1						0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,00501		0,15788	2025
																					0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,00309		0,09743	2025
																					0501	Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)	0,00007		0,00219	2025
																					0602	Бензол (64)	0,000078		0,00249	2025
																					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000016		0,00043	2025
																					0621	Метилбензол (349)	0,00008		0,00222	2025
																					0627	Этилбензол (675)	0,000002		0,00005	2025
																					1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000011		0,00035	2025
001		Дренажная емкость объемом 16 м3	1	8760	емкость	6081	2					1	1	1	1										2025	
001		Дренажная емкость объемом 12 м3	1	8760	емкость	6082	2					1	1	1	1										2025	
001		Дренажная емкость объемом 10 м3	1	8760	емкость	6083	2					1	1	1	1										2025	
001		Блок гидроочистки	1	8760	насосы	6084	2					1	1	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000011		0,000301	2025	



Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовой воздушной смеси на выходе из трубы при максимальной разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения ПДВ	
												точ.ист. /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника /длина, ширина площадного источника												
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объем смеси, м3/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Температура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2							г/с	мг/нм3	т/год		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	
		нафты																		0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	2,596967		74,016674	2025	
001	Регенерация катализатора блок гидроочистки нафты	1	8760	неорганизованный выброс	6085	2						1	1	1	1						0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1,851852		0,18041	2025
												0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	6,925926							0,674733	2025				
001	Блок риформинга нафты	1	8760	насосы	6086	2						1	1	1	1						0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000012		0,000359	2025
												0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	4,502119							132,335291	2025				
												0602	Бензол (64)	0,730073							21,459776	2025				
												0621	Метилбензол (349)	0,851752							25,036405	2025				
001	Регенерация катализатора блока	1	8760	катализатор	6087	2						1	1	1	1						0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,107041		0,018254	2025
001	Блок аминовой очистки (отпорная колонна амина, испарительная емкость, насосы)	1	8760	колонна	6088	2						1	1	1	1						0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1,439155		41,017637	2025
001	Паровые подогреватели, емкость блока секции изомеризации нафты, насосы	1	8760	выбросы от емкостей, подогревателей	6091	2						1	1	1	1						0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000029		0,000902	2025
												0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	10,520643							331,779008	2025				
												0602	Бензол (64)	1,70605							53,802002	2025				
												0621	Метилбензол (349)	1,990392							62,769	2025				
001	Регенерация катализатора блока секции изомеризации	1	8760	катализатор	6092	2						1	1	1	1						0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	9,339954		1,112512	2025



Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовой воздушной смеси на выходе из трубы при максимальной разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения ПДВ	
												точ.ист. /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника /длина, ширина площадного источника												
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объем смеси, м3/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Температура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2							г/с	мг/нм3	т/год		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	
		нафты																								
001		Секция производства серы Дренажная емкость (сера)	1 1	8760 8760	секция производства серы	6093	2					1	1	1	1					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,000031		0,000881	2025	
																					0331	Сера элементарная (1125*)	0,001719			2025
																					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000082		0,002328	2025
001		Погрузка-разгрузка и хранение серы	1	8760	погрузка-разгрузка серы	6094	2					1	1	1	1					0331	Сера элементарная (1125*)	0,327612		5,519771	2025	
001		ЗРА, ФС, предохранительные клапаны	1	8760	ЗРА, ФС, пред.клапана	6095	2					1	1	1	1						0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,19123		6,03073	2025
																					0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,07068		2,22888	2025
																					0501	Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)	0,00706		0,2228	2025
																					0602	Бензол (64)	0,0065		0,20498	2025
																					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,00082		0,02584	2025
																					0621	Метилбензол (349)	0,00613		0,19339	2025
																					0627	Этилбензол (675)	0,00017		0,00535	2025
001		Дренажная емкость	1	8760	дыхательный клапан	6097	2					1	1	1	1										2025	
001		Дренажная емкость	1	8760	дыхательный клапан	6098	2					1	1	1	1						0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	6,096533		0,005316	2025
																					0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	4,674876		0,004076	2025
																					0602	Бензол (64)	0,029279		0,000026	2025
																					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,010844		0,000009	2025



Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовой смеси на выходе из трубы при максимальной разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме, м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения ПДВ
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р = 101.3 кПа)	Объем смеси, м3/с (Т = 293.15 К, Р = 101.3 кПа)	Температура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2							г/с	мг/нм3	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																				0621	Метилбензол (349)	0,019519		0,000017	2025
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,013013		0,000011	2025
001		Блок нагрева гликоля	1	8760	блок нагрева гликоля	6099	2					1	1	1	1					1078	Этан-1,2-диол (Гликоль, Этиленгликоль) (1444*)	4,00Е-09		5,00Е-08	2025
001		Технологический трубопровод топливного газа (ЗРА и ФС)	1	8760	ЗРА, ФС	6100	2					1	1	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000002		0,000071	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,242908		7,660339	2025
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000002		0,000074	2025
001		Насосы KSB Р-0326 А/В/С	1	8760	насос	6104	2					1	1	1	1					1078	Этан-1,2-диол (Гликоль, Этиленгликоль) (1444*)	0,05833		1,8396	2025
001		Теплообменное оборудование Е0317 А/В3	1	8760	теплообменное оборудование	6105	2					1	1	1	1					1078	Этан-1,2-диол (Гликоль, Этиленгликоль) (1444*)	0,08333		2,628	2025
001		Узел охлаждения гликоля (ЗРА и ФС)	1	8760	ЗРА, ФС	6106	2					1	1	1	1					1078	Этан-1,2-диол (Гликоль, Этиленгликоль) (1444*)	0,03878		1,22309	2025
001		Теплообменник Е-0832 А/В парка темных нефтепродуктов	1	8760	теплообменное оборудование	6107	2					1	1	1	1					2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,02778		0,876	2025
001		Парк темных нефтепродуктов (ЗРА и ФС, предохранительные клапаны)	1	8760	ЗРА, ФС, пред.клапан	6108	2					1	1	1	1					2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,28973		9,13697	2025
001		Неорганизованные	1	8760	ЗРА, ФС, пред.клапан	6109	2					1	1	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000001		0,000009	2025



Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовой смеси на выходе из трубы при максимальной разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения ПДВ	
												точ.ист. /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника /длина, ширина площадного источника												
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объем смеси, м3/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Температура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2							г/с	мг/нм3	т/год		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	
		выбросы от СВП: Блок №1-6			н															2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	14,851145		251,671657	2025	
001		ЗРА и ФС, предохранительные клапаны СВП	1	8760	ЗРА, ФС	6110	2					1	1	1	1					2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1,27914		40,33901	2025	
001		Свеча отдува газов продувки сальников газовых компрессоров	1	8760	ЗРА, ФС, пред.клапан	6111	2					1	1	1	1					0337	Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)	0,010278		0,209573	2025	
																				2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1,7		34,66368	2025	
001		Блоки секции гидроочистки компонентов дизельного топлива Подача газа к печи Н-2001 Узел подогрева сырья Блока гидроочистки нефти Узел подогрева сырья Блока гидроочистки нефти Узел подогрева сырья Блока гидроочистки нефти	1	8760	блоки секции гидроочистки	6112	2					1	1	1	1						0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000002		0,000074	2025
			1	8760																	0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1,263319		38,256098	2025
			1	8760																	0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,096432		3,041062	2025
			1	8760																	0602	Бензол (64)	0,001389		0,043803	2025
			1	8760																	0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,004741		0,149519	2025
			1	8760																	0621	Метилбензол (349)	0,003833		0,120879	2025
			1	8760																	0627	Этилбензол (675)	0,000775		0,024428	2025
			1	8760																	2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,002925		0,092238	2025



Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовой смеси на выходе из трубы при максимальной разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме, м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения ПДВ
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объем смеси, м3/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Температура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2							г/с	мг/нм3	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
001		Блок газовых компрессоров (ЗРА и ФС, предохранительные клапаны)	1	8760	ЗРА, ФС, пред.клапан	6113	2					1	1	1	1					2754	Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,19527		6,15802	2025
001		Расходная емкость дизтоплива	1	8760	Емкость дизтоплива	6115	2					1	1	1	1										2025
001		Расходная емкость дизтоплива	1	8760	Емкость дизтоплива	6116	2					1	1	1	1										2025
001		Сварочные работы	1	8760	Сварочные работы	6117	2					1	1	1	1					0123	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	0,00485		0,000436	2025
																				0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	0,00022		0,00002	2025
																				0203	Хром /в пересчете на хром (VI) оксид/ (Хром шестивалентный) (647)	0,00006		0,000005	2025
																				0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,00041		0,000037	2025
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,00007		0,000006	2025
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,00263		0,000236	2025
																				0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0,0003		0,000027	2025
																				0344	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	0,000189		0,000017	2025



Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовой воздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения ПДВ
												точ.ист, /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника /длина, ширина площадного источника											
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объем смеси, м3/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Температура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2							г/с	мг/м3	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																				2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,00019		0,000017	2025
001		Разгрузка битума	1	8760	разгрузка битума	6118	2					1	1	1	1					2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,07361		0,000265	2025
001		Работа со строительными материалами	1	8760	работа со строительными материалами	6119	2					1	1	1	1					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,04536		0,00098	2025
001		Строительно-монтажные работы Строительно-монтажные работы Строительно-монтажные работы Строительно-монтажные работы Строительно-монтажные работы Строительно-монтажные работы	1	8760	станки	6120	2					1	1	1	1					0168	Олово оксид (в пересчете на олово) (Олово (II) оксид) (446)	0,000024		0,0000007	2025
			1	8760																0184	Свинец и его неорганические соединения /в пересчете на свинец/ (513)	0,0000417		0,0000012	2025
			1	8760																2902	Взвешенные частицы (116)	0,8474		0,245839	2025
			1	8760																2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,1		0,00144	2025
			1	8760																					
			1	8760																					



Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовой воздушной смеси на выходе из трубы при максимальной разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения ПДВ	
												точ.ист, /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника /длина, ширина площадного источника												
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объем смеси, м3/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Температура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2							г/с	мг/м3	т/год		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	
		работы Строительно-монтажные работы Строительно-монтажные работы Строительно-монтажные работы																		2930	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)	0,0026		0,000384	2025	
001		Сварочные работы	1	8760	сварка	6121	2					1	1	1	1						0123	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	0,02288		0,002604	2025
																					0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	0,00054		0,000196	2025
																					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,028831		0,000757	2025
																					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,00466		0,000122	2025
																					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,01481		0,001153	2025
																					0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0,00007		0,00006	2025
																					0344	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	0,000077		0,000063	2025



Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовой смеси на выходе из трубы при максимальной разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме, м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения ПДВ
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объем смеси, м3/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Температура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2							г/с	мг/нм3	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																				2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,000111		0,000092	2025
001		Резервуар хранения дизтоплива	1	8760	труба	6122	2					1	1	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,0000002		0,000002	2025
																				2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,000063		0,000636	2025
001		Работа экскаватора и бульдозера	1	8760	работа экскаватора и бульдозера	6123	2					1	1	1	1					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,04653		0,001272	2025



ПРИЛОЖЕНИЕ Д. ЛИЦЕНЗИЯ ИП «ЕСЕНАЛИЕВА»

26009989

Страница 1 из 2



ПРИЛОЖЕНИЕ К ЛИЦЕНЗИИ

Номер лицензии 02582

Дата выдачи лицензии 15.04.2026 год

Подвид(ы) лицензируемого вида деятельности

-Природоохранное проектирование, нормирование для объектов I категории

(наименование подвида лицензируемого вида деятельности в соответствии с Законом Республики Казахстан «О разрешениях и уведомлениях»)

Лицензиат

ИП Есеналиева

ИИН: 870319400398

(полное наименование, местонахождение, бизнес-идентификационный номер юридического лица (в том числе иностранного юридического лица), бизнес-идентификационный номер филиала или представительства иностранного юридического лица – в случае отсутствия бизнес-идентификационного номера у юридического лица/полностью фамилия, имя, отчество (в случае наличия), индивидуальный идентификационный номер физического лица)

Производственная база

Западно-Казахстанская область, г. Уральск. мкр. Астана дом 14, кв. 72

(местонахождение)

Особые условия
действия лицензии

Воздух рабочей зоны, Производственная среда (физические факторы в помещениях производственного и жилого назначения, рабочие места. Опасные и вредные производственные факторы). Аттестация производственных объектов и рабочих мест по условиям труда. Вентиляция. Атмосферный воздух населенных мест, санитарно-защитной зоны. Выбросы загрязняющих веществ (ЗВ) в отходящих газах топливо сжигающих установок в атмосферу.

(в соответствии со статьей 36 Закона Республики Казахстан «О разрешениях и уведомлениях»)

Лицензиар

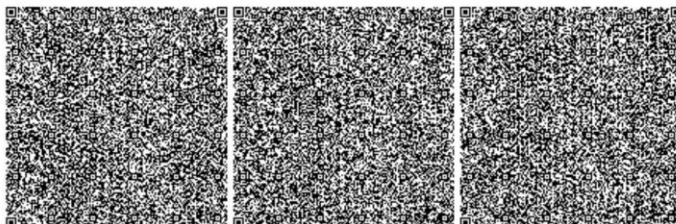
Республиканское государственное учреждение "Комитет экологического регулирования и контроля Министерства экологии и природных ресурсов Республики Казахстан". Министерство экологии и природных ресурсов Республики Казахстан.

(полное наименование органа, выдавшего приложение к лицензии)

Руководитель
(уполномоченное лицо)

Бекмухаметов Алибек Муратович

(фамилия, имя, отчество (в случае наличия))





Номер приложения	001
Срок действия	
Дата выдачи приложения	15.04.2026
Место выдачи	Г.АСТАНА

