

**ПРОЕКТ
НОРМАТИВОВ ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ (НДВ) В
АТМОСФЕРУ ДЛЯ МЕСТОРОЖДЕНИЯ АЩИСАЙ
УЛЫТАУСКОЙ ОБЛАСТИ
АО «НЕФТЯНАЯ КОМПАНИЯ «КОР»
на 2026-2028 годы**

СПИСОК ИСПОЛНИТЕЛЕЙ

Исполнители	Должность
Бердиева Ж. Ж.	Директор ТОО «Сыр-Арал сараптама»
Георгица О.В.	Инженер-эколог
Местонахождение - г. Кызылорда, ул. Желтоксан, 120	
Государственная лицензия 01402Р выдана МООС РК 08.07.2011 года на выполнение работ и услуги в области охраны окружающей среды, приложение к лицензии № 0074777 на природоохранное нормирование и проектирование.	

АННОТАЦИЯ

Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) разработан для месторождения Ащисай Акционерного Общества «Нефтяная Компания «КОР» (далее АО «НК «КОР»)) на 2026-2028 годы, расположенный на территории Улытауской области Республики Казахстан.

По степени воздействия на окружающую среду Месторождение Ащисай относится к I категории. Аварийные и залповые выбросы отсутствуют.

Планируемая добыча нефти на 2026-2028 годы ежегодно составляет – 152,0 тыс. тонн/год.

Расчеты величин приземных концентраций вредных веществ в атмосферном воздухе, разработка и формирование таблиц проекта нормативов предельно допустимых выбросов предприятия выполнены с использованием ПК «Эра» версии 3.0 (ООО НПП «Логос Плюс», г. Новосибирск, РФ), согласованной Министерством охраны окружающей среды Республики Казахстан.

Исходные данные по месторождению Ащисай, представленные Заказчиком.

Проект НДВ включает в себя общие сведения о предприятии и характеристику применяемого оборудования, расчет количественных характеристик выбросов загрязняющих веществ, обоснование санитарно-защитной зоны, а также нормативы выбросов загрязняющих веществ.

Недропользователем месторождения Ащисай является Акционерное Общество «Нефтяная Компания «КОР». Предприятие осуществляет разведку и добычу углеводородного сырья на месторождении Ащисай, находящийся частично в Улытауской области.

В проекте содержится оценка уровня загрязнения атмосферного воздуха вредными веществами от источников выброса месторождения Ащисай АО «Нефтяная Компания «КОР» на 2026-2028 годы.

Согласно письму РГУ «Комитет экологического регулирования и контроля Министерства экологии и природных ресурсов Республики Казахстан» от 24.12.2025 № ЗТ-2025-04277776, все объекты, оказывающие негативное воздействие на окружающую среду и расположенные на территории Улытауской области, подлежат экологическому регулированию и контролю со стороны Департамента экологии по области Улытау.

На основании вышеизложенного часть месторождения, находящаяся на территории области Улытау, оформлена отдельным проектом НДВ.

По результатам инвентаризации установлены состав источников и перечень вредных веществ, подлежащих нормированию. По проведенной инвентаризации источников выбросов загрязняющих веществ месторождения Ащисай на 2026-2028 годы, находящиеся на территории Улытауской области представлены в таблице:

№ п/п	Наименование проекта	Всего источников	Организованных /неорганизованных	Не нормируется
1	Эксплуатация месторождения (с учетом новых источников)	59	59/ -	-
2	Капитальный ремонт (КРС и ПРС)	7	6 / 1	-
Всего		66	65/ 1	-

Неорганизованные источники на предприятии представлены запорно-регулирующей арматурой (ЗРА) и фланцевых соединений (ФС): насосы, эксплуатационные скважины, сепараторы, тех. блоки, блоки гребенок и др. выделение углеводородов через неплотности фланцевых соединений. Согласно требованиям промышленной безопасности, недопустимо эксплуатировать неисправное оборудование, выбросы от неплотностей ЗРА и ФС приравниваются к аварийным и не подлежат нормированию.

К организованным источникам выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух относятся: дымовые трубы печей подогрева нефти, выхлопные трубы дизельных электростанции, горловины резервуаров хранения нефти и дыхательные клапаны резервуаров хранения дизельного топлива, дренажная емкость.

К неорганизованным источникам выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух относятся станки: сепаратор, насос для перекачки нефти, дренажная емкость.

В проекте проведена оценка на воздействие окружающей среды на источники, расположенные на территории Улытауской области на производственных участках ПСН-7, ГУ-2, КУ-1, КУ-2, КУ-3, КУ-4 и ПСП, скважины БГ.

Данные по нормативам выбросов в атмосферу с учётом фактической максимальной нагрузки оборудования за последние 2–3 года не представлены, поскольку проект НДВ ранее прошёл государственную экологическую экспертизу в Кызылординской области.

Согласно письму РГУ «Комитет экологического регулирования и контроля Министерства экологии и природных ресурсов Республики Казахстан» от 24.12.2025 № ЗТ-2025-04277776, все объекты, оказывающие негативное воздействие на окружающую среду и расположенные на территории Улытауской области, подлежат экологическому регулированию и контролю со стороны Департамента экологии по области Улытау.

На основании вышеизложенного часть месторождения, находящаяся на территории области Улытау, оформлена отдельным проектом НДВ.

Итого источниками предприятия от эксплуатации с включением КРС, СМР будет выброшено:

№ п/п	Наименование проекта	2026, т/год	2027, т/год	2028, т/год
1	Эксплуатация месторождения Ащисай с включением новых источников от эксплуатации	157,7140102	157,7140102	157,7140102
2	Капитальный ремонт (КРС и ПРС)	1,552744535	1,552744535	1,552744535
Всего		206,9568061	159,266754735	206,9568061

При корректировке проекта были исключены следующие источники выбросов: насос для нефти (ИЗА №6001), сепаратор (ИЗА №6002), дренажная емкость (ИЗА №6003) и печь подогрева (ИЗА №1060, 1062, 1063, 1064, 1065), РГС 75м3 (ИЗА №1061,1066), резервуар V=3,7 м3 (ИЗА №0851), ДЭС ESE-15 №1 (ИЗА №0987), ДЭС ESE-15 №2 (ИЗА №0988), резервуар V=25 м3 (ИЗА №0977), дренажная емкость V=1 м3 (ИЗА №1029), резервуар V=16 м3 (ИЗА №1034), резервуар V=5 м3 (ИЗА №1035), дренажная емкость V=1 м3 (ИЗА №1036). Также были добавлены новые источники: вытяжная свеча (ИЗА №1067), резервуар 75 м3 (ИЗА №1070), ДЭС (ИЗА №1071), резервуар 50 м3 (ИЗА №1072), резервуар 25 м3 (ИЗА №1073), резервуар 25 м3 (ИЗА №1074).

В соответствии санитарных правил "Санитарно-эпидемиологические требования к санитарно - защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека", утвержденный приказом исполняющего обязанности Министра здравоохранения Республики Казахстан от 11 января 2022 года № ҚР ДСМ-2 для месторождения Ащисай АО «Нефтяная Компания «КОР» нормативный размер СЗЗ составляет 500 м, что соответствует II классу опасности.

Согласно Приказа Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 13 июля 2021 года № 246 «Об утверждении Инструкции по определению категории объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду» объекты, оказывающие минимальное негативное воздействие на окружающую среду, относятся к **I категории**.

Расчеты рассеивания загрязняющих веществ на 2026-2028 годы выполнены программным комплексом «Эра» версии 3.0 фирмы НПП «Логос-Плюс», г. Новосибирск.

Результаты расчета приземных концентраций загрязняющих веществ в форме изолиний и карт рассеивания, уровней шума и риски здоровья населения представлены в расчетной части проекта.

В настоящем проекте критерием качества атмосферного воздуха служит соотношение $C/ПДК < 1$. Степень загрязнения атмосферы оценивается по величинам максимальных приземных концентраций См. Селитебная зона вблизи территории месторождений отсутствует, постов наблюдения за загрязнением атмосферного воздуха в указанном районе нет.

Анализ результатов расчетов рассеивания загрязняющих веществ показывает, что концентрация вредных веществ в атмосферном воздухе на границе СЗЗ не превышают 1 ПДК, следовательно, производственная деятельность не влечет за собой негативных последствий по изменению качества атмосферного воздуха. Вблизи месторождения селитебная зона отсутствует.

СОДЕРЖАНИЕ

СПИСОК ИСПОЛНИТЕЛЕЙ	Error! Bookmark not defined.
АННОТАЦИЯ.....	3
СОДЕРЖАНИЕ	6
ВВЕДЕНИЕ.....	8
1. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ ОБ ОПЕРАТОРЕ.....	9
1.1. Краткая характеристика расположения	9
1.2. Карта-схема	9
1.3. Ситуационная карта-схема района размещения объекта.....	9
2.ХАРАКТЕРИСТИКА ОПЕРАТОРА КАК ИСТОЧНИКА ЗАГРЯЗНЕНИЯ АТМОСФЕРЫ	12
2.1.Краткая характеристика технологии производства и технологического оборудования с точки загрязнения атмосферы.....	15
2.2. Краткая характеристика существующих установок очистки газа, укрупненный анализ их технического состояния и эффективности работы.	16
2.3. Оценка степени применяемой технологии, технического и пылегазоочистного оборудования передовому научно-техническому уровню в стране и мировому опыту.....	16
2.4 Перспектива развития.	16
2.5. Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета НДВ.....	17
2.6 Характеристика аварийных и залповых выбросов	17
2.7 Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	18
Таблица 2.7-1. Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу на 2026-2028 год	19
Таблица 2.7-1. Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу на период КРС 2026- 2028 год	20
2.8. Обоснование полноты и достоверности исходных данных, принятых для расчета НДВ	22
2.9. Определение категории предприятия.....	22
3. ПРОВЕДЕНИЕ РАСЧЕТОВ РАССЕИВАНИЯ И ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО НОРМАТИВАМ ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ.....	23
3.1. Метеорологические характеристики и коэффициенты, определяющие условия рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере	23
3.2. Результаты расчетов уровня загрязнения атмосферы на существующие положение и с учетом перспективы развития.....	27
3.3. Предложения по нормативам допустимых выбросов по каждому источнику и ингредиенту.....	28
Таблица 3.3.2. Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на 2026-2028 год.....	29
Таблица 3.3.2. Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при КРС на 2026-2028 год	42
3.4. Уточнение границ области воздействия объекта	47

3.4.1. Данные о пределах области воздействия	47
3.4.2. Обоснование размера зоны воздействия по факторам физического воздействия	48
3.4.2. Обоснование зоны воздействия по совокупности показателей	48
4. МЕРОПРИЯТИЯ ПО РЕГУЛИРОВАНИЮ ВЫБРОСОВ ПРИ НЕБЛАГОПРИЯТНЫХ МЕТЕОРОЛОГИЧЕСКИХ УСЛОВИЯХ	48
5. КОНТРОЛЬ ЗА СОБЛЮДЕНИЕМ НОРМАТИВОВ ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ.....	50
6. ОЦЕНКА НЕИЗБЕЖНОГО УЩЕРБА, НАНОСИМОГО ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЕ	50
СПИСОК ЛИТЕРАТУРЫ	97

ВВЕДЕНИЕ

В настоящем проекте НДВ даны предложения по нормативам допустимых выбросов для источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от источников выбросов вредных веществ месторождения Ащисай, расположенный в Улытауском районе Улытауской области.

Нормативы эмиссий должны обеспечивать соблюдение нормативов качества окружающей среды с учетом природных особенностей территорий и акваторий и рассчитываются на основе предельно допустимых концентраций или целевых показателей качества окружающей среды.

Проект нормативов эмиссий в окружающую среду разработан на основании следующих нормативных документов:

- Экологический кодекс Республики Казахстан РК № 400-VI ЗРК от 02.01.2021 года;
- «Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду», утвержденный приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 10.03.2021 года № 63»;
- "Санитарно-эпидемиологические требования к санитарно - защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека", утвержденный приказом исполняющего обязанности Министра здравоохранения Республики Казахстан от 11 января 2022 года № ҚР ДСМ-2;
- "Инструкцией по организации и проведению экологической оценки", утвержденной приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года № 280 и другими действующими в республике нормативными и методическими документами.

Расчеты уровня загрязнения атмосферы, создаваемые источниками вредных выбросов для месторождения Ащисай выполнены программным комплексом ЭРА, версия 3.0 фирмы НПП «Логос-Плюс», г. Новосибирск.

Целью проведения данной работы является определение экологических и иных последствий вариантов, принимаемых управленческих и хозяйственных решений, разработки рекомендаций по оздоровлению окружающей среды, предотвращению уничтожения, деградации, повреждения и истощения естественных экологических систем и природных ресурсов.

Реквизиты Заказчика: АО «Нефтяная компания «КОР»	Реквизиты Исполнителя: ТОО «Сыр-Арал сараптама»
АО «Нефтяная компания «КОР», Адрес: 120008, Кызылординская область, г. Кызылорда, проспект Абая, 58; тел: 8 (7242) 231300; e-mail: info@kor.kz БИН 991140000357	Республика Казахстан, 120001, г. Кызылорда ул. Желтоқсан 120 Тел: 8 (7242) 230306 Почтовый индекс: 120001

1. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ ОБ ОПЕРАТОРЕ

1.1. Краткая характеристика расположения

Наименование предприятия: АО «Нефтяная компания «КОР».

Юридический адрес: Республика Казахстан, Кызылординская область г. Кызылорда, проспект Н. Назарбаева, 29.

Наименование объекта: месторождение Ащисай.

Вид деятельности: промышленная разработка месторождений.

В административном отношении месторождение Ащисай расположено в Улытауской области Республики Казахстан.

Предприятие осуществляет разведку и добычу углеводородного сырья в Улытауской области на месторождении Ащисай.

Месторождение Ащисай расположено в пределах Арыскупского прогиба в юго-западной части Южно –Торгайской впадины. Месторождение Ащисай в административном отношении относится к Сырдарьинскому району Кызылординской области и частично в Улытауской области Республики Казахстан.

Расстояние до областного центра Кызылорда от месторождения Ащисай равно 150 км. На расстоянии около 250 км к востоку от месторождения проходит нефтепровод Омск- Павлодар-Шымкент. В 40 км северо-западнее месторождения Ащисай находится крупное разрабатываемое месторождение Кумколь, с вахтовым поселком нефтяников, от которого до г. Кызылорда проложена асфальтированная дорога, на юго – западе в 25 км находится разрабатываемое месторождение Центральный Акшабулак, от которого имеется частично бетонированная автомобильная дорога. В 60 км северо-западнее от площади Ащисай проходит Ленинск-Жезказганская ЛЭП.

Месторождение находится в эксплуатации с 1998 года, в промышленную разработку вошло в 2004 году.

С начала эксплуатации отобрано 4796,2 тыс.т нефти, 16909,0 тыс.т жидкости. Текущая обводненность продукции – 90,3%, при отборе от начальных извлекаемых запасов нефти 69,0 %. Текущий коэффициент нефтеизвлечения – 0,31 д.ед.

Максимальная планируемая добычи нефти на 2026-2028 годы – 152,0 тыс.тонн/год.

Нефтепромысел функционирует при автономном водоснабжении и энергообеспечении, располагает внутрипромысловыми дорогами. Подъездная дорога от автодороги Кызылорда-Кумколь (поворот направо на 175 км трассы) и внутрипромысловые дороги имеют гравийное основание. Для проживания и отдыха производственного и административного персонала имеется вахтовый поселок.

Режим работы – на месторождении Ащисай режим работы: 24 часа в сутки, 365 дней в году. Скважины обслуживаются согласно утвержденному графику вахтовым методом.

ИНЖЕНЕРНОЕ ОБЕСПЕЧЕНИЕ

Электроснабжение – от существующих линий электропередач;

Теплоснабжение - автономное, обогрев зданий и сооружений от собственных котлов;

Водоснабжение – привозное, привозится на спецтехниках;

Водоотведение – направляются на очистные сооружения, сбрасываются в приямок, из которого направляются в хлораторную для обеззараживания, а далее в септик – для очистки взвешенных частиц и некоторой части органических загрязнений; на объекте ПСП откачка стоков производится спецорганизациями с целью передачи на дальнейшую утилизацию.

1.2. Карта-схема

Карта-схема расположения источников с нанесенными источниками выбросов загрязняющих веществ в атмосферу представлена на рис.1.

1.3. Ситуационная карта-схема района размещения объекта

Обзорная карта расположения месторождения Ащисай представлена на рис.2.

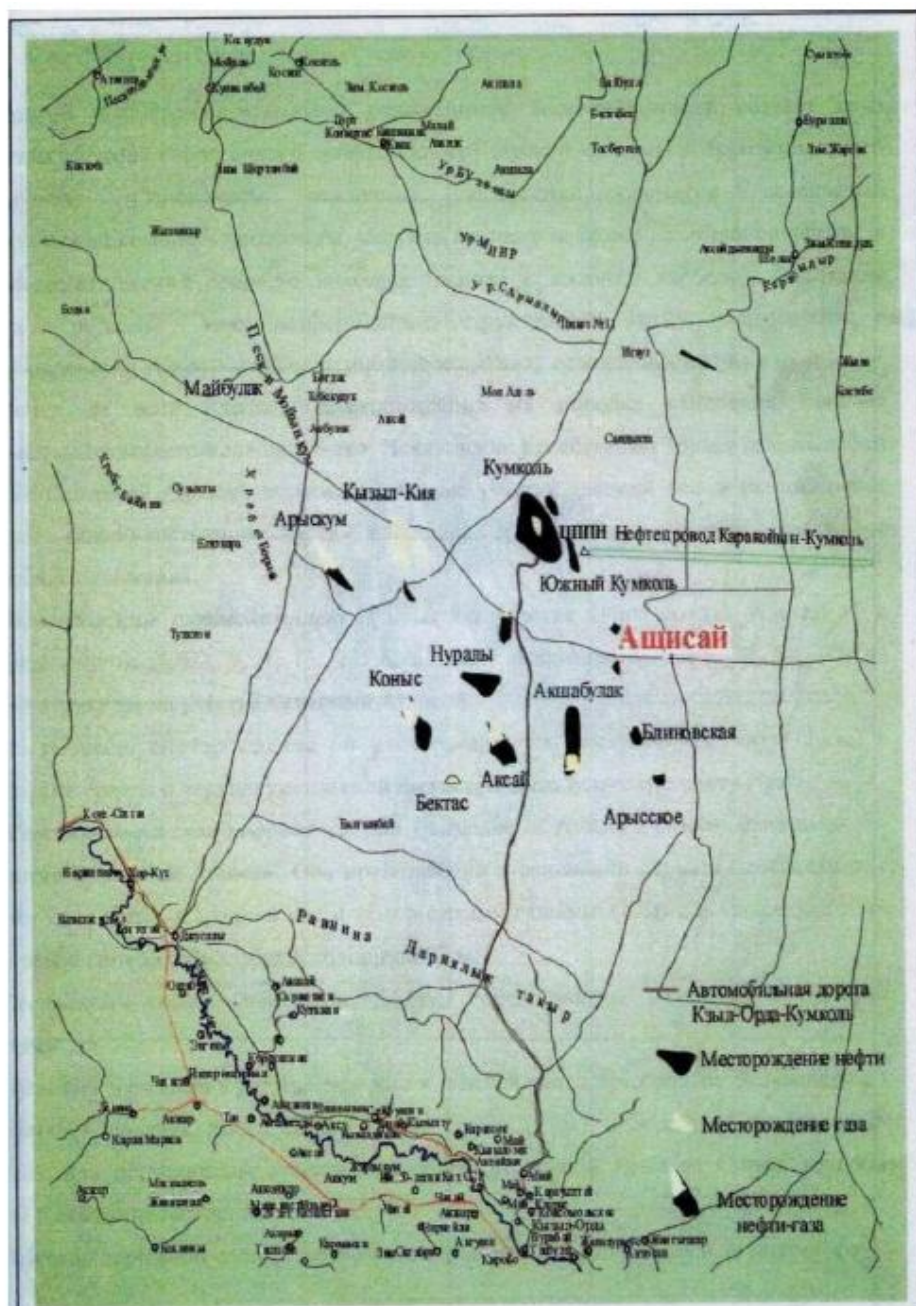


Рис.1. - Карта-схема расположения месторождения Ащисай
АО «НК «КОР»

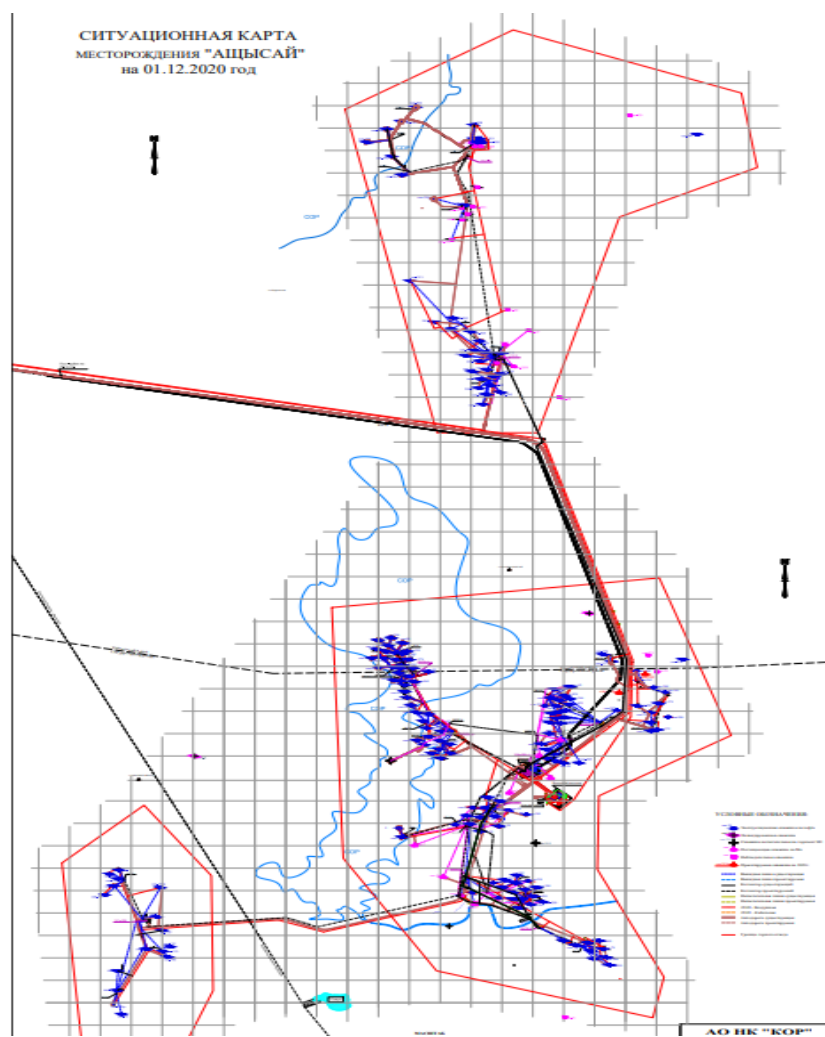


Рис. 2 Обзорная карта расположения месторождения Ащисай

2. ХАРАКТЕРИСТИКА ОПЕРАТОРА КАК ИСТОЧНИКА ЗАГРЯЗНЕНИЯ АТМОСФЕРЫ

Месторождение Ащисай расположено в пределах Арыскупского прогиба в юго-западной части Южно –Торгайской впадины.

Месторождение Ащисай в административном отношении относится к Сырдарьинскому району Кызылординской области и частично в Улытауской области.

Ближайшими населенными пунктами являются областной центр г. Кызылорда (212 км) и железнодорожная станция Жосалы (230 км).

Месторождение Ащисай расположено в 40 км юго-восточнее разрабатываемого нефтяного месторождения Кумколь.

Нефтепромысел функционирует при автономном водоснабжении и энергообеспечении, располагает внутрипромысловыми дорогами.

Подъездная дорога от автодороги Кызылорда-Кумколь (поворот направо на 175 км трассы) и внутрипромысловые дороги имеют гравийное основание.

Для проживания и отдыха производственного и административного персонала имеется вахтовый поселок.

Месторождение Ащисай представлено следующими производственными площадками:

1. Групповая установка (ГУ-2);
2. Пункт сбора нефти -7 (ПСН-7);
3. Приемо-сдаточный пункт (ПСП);
4. Крановый узел -1 (КУ-1);
5. Крановый узел -2 (КУ-2);
6. Крановый узел -3 (КУ-3);
7. Крановый узел -4 (КУ-4);
8. Скважины.

ГУ-2 (групповая установка) на м/р «Ащисай» предназначена для сбора, замера продукции со скважин с последующей транспортировкой на УПН.

Продукция со скважин по шлейфовым линиям поступает в блок гребенки ГУ-2. В блоке гребенки производится замер объема продукции по каждой скважине отдельно.

Пункты сбора нефти (ПСН) на м/р «Ащисай» предназначены для сбора продукции со скважин с последующей транспортировкой на участок подготовки нефти.

Продукция со скважин по шлейфовой линии поступает в блок гребенки ПСН. В блоке гребенки производится замер объема продукции по каждой скважине отдельно.

Промежуточная печь подогрева нефти на участке транспортировки (ППН) предназначен для подогрева нефти.

В качестве печей подогрева предусмотрены путевые подогреватели нефти ПП-0,63 непрямого огня, с промежуточным теплоносителем. Подогреватели представляют собой емкость, заполненную промежуточным теплоносителем (пресная вода). В емкости размещена топка и продуктовый змеевик. Жидкое топливо подается на форсунку из резервуаров топлива для печи (РГС-1/2) и сжигается в топке подогревателя, отдавая тепло промежуточному теплоносителю. Производительность нагревателя 0,63 Гкал/час. Контроль давления и температуры нефти до и после подогревателя осуществляется приборами. Система управления печей подогрева нефти осуществляется с блока управления печами, размещенного в здании блочно-модульного типа. Одна из печей подогрева служит также для теплоснабжения технологического оборудования площадки ДНС, врезка трубопроводов теплосети осуществляется в продуктовые змеевики печей.

Технологической схемой предусмотрена возможность переключения работы печей, как в параллельном, так и в последовательном режиме, также возможна индивидуальная работа печей, когда одна работает по схеме приема нефти, а вторая – на разогрев нефти, хранящейся в резервуарах.

Далее, нагретая нефть подается в резервуары хранения нефти РВС-1/2.

Одновременно, в трубопровод подачи нефти от печей к резервуарам осуществляется дозированная подача раствора депрессорной присадки ДМН-2005. Дозирование депрессорной

присадки вызвано необходимостью снижения температуры потери текучести с плюс 20⁰С (до введения присадки) до плюс 8...120С (после введения присадки). Согласно рекомендациям разработчиков и поставщиков депрессанта, раствор смеси присадки и зимнего дизельного топлива (в соотношении 1:4), предварительно разогретый до температуры +60⁰С, дозируется в количестве 500 г на 1 тонну нефти. Нефть при этом должна быть разогрета до температуры не ниже плюс 60⁰С. Расход раствора депрессорной присадки регулируется клапаном К1.

Смешанная с депрессорной присадкой нефть хранится в резервуарах РВС-1/2, затем посредством насосной перекачки нефть подается через фильтры на узел оперативного учета, КППОУ (камера приема-пуска очистного устройства), а затем под давлением 6,5...7,5 МПа и температурой +60°...+65°С подается в нефтепровод Ду150 мм и далее на ПСП «Ащисай».

С ДНС на ПСП нефть перекачивается насосными агрегатами (Н -3/4) СМН 80.3/14 с производительностью 60 м3/час и напором 750 м. Потребляемая мощность насосного агрегата 250 кВт. Насосная станция представляет собой площадку с навесом для размещения насосов и открытую площадку манифольда. В насосной устанавливаются два насосных агрегата (1 рабочий и 1 резервный). Для осуществления монтажно- демонтажных работ в насосной предусмотрен подъемный кран подвесной однобалочный, грузоподъемностью 2 тонны.

Для создания необходимого подпора в насосах Н-3/4 и осуществления внутрипарковых перекачек предусмотрена установка технологической насосной (Н-1/2). Насосная станция представляет собой площадку с навесом для размещения насосов и открытую площадку манифольда. В насосной устанавливаются два насосных агрегата ЦНСн-60-99 (1 рабочий и 1 резервный), с производительностью 60 м3/час и напором 99 м. Потребляемая мощность насосного агрегата 30 кВт.

Для осуществления учета количества нефти, поступающей в нефтепровод, предусмотрена площадка фильтров и расходомера оперативного учета.

Для запуска и приема средств очистки (ОУ – очистное устройство) и диагностики нефтепровода Ду 150 мм предусмотрена камера пуска-приема очистных устройств (КППОУ).

Запуск и прием ОУ может производиться в прямом и обратном направлениях.

Для защиты нефтепровода от превышения давления на площадке фильтров устанавливается предохранительный клапан.

Для приема и хранения жидкого топлива для печей ПП-0,63 предусмотрена установка горизонтальных резервуаров – РГС-1/2, объемом 25 м3 и РГС-2, объемом 50м3.

Топливо в резервуары подается из автоцистерн.

Для приема, хранения и приготовления депрессорной присадки предусмотрены следующие сооружения: площадка разогрева депрессорной присадки ДМН-2005, резервуар дизельного топлива РГС-3, резервуары раствора депрессорной присадки РГС- 4/5, насосная дозирования дизельного топлива Н-5/6, насосная дозирования депрессорной присадки Н-7/8.

Схема приготовления и дозирования раствора депрессорной присадки: дизельное топливо из автоцистерн подается в резервуар РГС-3, где нагревается до температуры плюс 60⁰С, далее насосами Н-5/6 перекачивается в РГС-4/5, где в трубопровод подачи дизельного топлива подается концентрат присадки ДМН-2005, предварительно разогретый до температуры плюс 60⁰С. Смесь дизельного топлива и концентрата присадки ДМН-2005 поступает в РГС-4/5.

Для более равномерного и полного смешения концентрата депрессорной присадки и зимнего дизельного топлива предусмотрена возможность перемешивания раствора в РГС 4/5 при помощи насосов Н-5/6. Для этого в резервуарах РГС предусмотрены дополнительные патрубки раздачи.

Далее раствор депрессорной присадки дозируется насосами Н-7/8, в объеме 500 г на 1 тонну нефти, в трубопровод подачи нефти в РВС-1/2. Смешение нефти и присадки выполняется в смесителе статическом СМ.

Резервуар дизельного топлива горизонтальный стальной, объемом 50 м3 со встроенным теплообменником. Прием дизельного топлива в РГС-3 осуществляется из автоцистерны через быстроразъемное соединение. Резервуар снабжен системой измерения уровня и системой учета поступающего дизельного топлива. На резервуаре предусмотрена свеча рассеивания газовойоздушной смеси, которая оборудована дыхательным клапаном СМДК, высота свечи 3

метра от обслуживающей площадки. Для снижения потерь тепла в атмосферу резервуар теплоизолируется матами минераловатными прошивными.

Для раствора депрессорной присадки приняты горизонтальные стальные резервуары, объемом 10 м³, со встроенным теплообменником. Резервуары снабжены системой измерения уровня. На резервуаре предусмотрены свечи рассеивания газовой смеси, которые оборудованы дыхательными клапанами СМДК, высота свечей 3 метра от площадки. Для снижения потерь тепла в атмосферу резервуар теплоизолируется матами минераловатными прошивными.

Площадка разогрева депрессорной присадки представляет собой здание, в котором размещаются металлические бочки с концентратом присадки. В здании поддерживается температура плюс 600С. Подача присадки осуществляется бочковым насосом ОВНП-1-00. В здании предусмотрен контроль температуры, а также предусмотрен учет количества отпущенного концентрата присадки.

Для дозирования дизельного топлива приняты насосные агрегаты 1АСВН-80АМ/6 (Н - 5/6), с производительностью 20 м³/час и напором 26 м. Потребляемая мощность насосного агрегата 5,5 кВт. Насосная станция представляет собой площадку с навесом для размещения насосов и открытую площадку манифольда. В насосной устанавливаются два насосных агрегата (1 рабочий и 1 резервный).

Для дозирования депрессорной присадки принята установка дозирочная УНД1М40/20 (Н-7/8), с производительностью 40 л/час и напором 25 кгс/см². Потребляемая мощность установки 0,25 кВт. Насосная станция представляет собой площадку с навесом, где устанавливаются две дозирочные установки (1 рабочая и 1 резервная).

Для приема жидкостных сбросов с технологического оборудования и трубопроводов во время аварийных ситуаций и ремонта, а также планового дренажа предусмотрены подземные дренажные емкости горизонтальные (ДЕ-1, ДЕ-2, ДЕ-3).

Дренажная емкость ДЕ-1 (ЕПП-63-3000-1-2 объемом 63 м³) оборудована подогревателем и полупогружным насосным агрегатом НВ 50/50 для откачки жидкости в процесс, также предусмотрено аварийное опорожнение вакуумной откачкой в автоцистерну. Уровень жидкости (верхний и нижний) контролируется датчиками уровней с отключением полупогружного насоса НВ 50/50 при достижении нижнего предельного уровня, и передачи сигналов на АРМ оператора. Паровоздушная смесь от дренажной емкости отводится на свечу рассеивания.

Дренажные емкости ДЕ-2 и ДЕ-3 (ЕПП-8-2000-1-2 объемом 8м³) оборудованы полупогружным насосным агрегатом НВ50/50 и подогревателем.

Откачка жидкости из емкостей ДЕ-2 и ДЕ-3 осуществляется полупогружными насосами НВ 50/50 в автоцистерну, также предусмотрено аварийное опорожнение вакуумной откачкой в автоцистерну. Уровень жидкости (верхний и нижний) контролируется датчиками уровней с отключением полупогружного насоса НВ 50/50 при достижении нижнего предельного уровня, и передачи сигналов на АРМ оператора. Паровоздушная смесь от дренажной емкости отводится на свечу рассеивания.

Для поддержания технологической температуры плюс 600С в резервуарах РГС- 1/2/3/4/5 и емкостях ДЕ-1/2, предусмотрена подача теплоносителя - горячей воды и емкостное оборудование укомплектовано подогревателями.

Технологические схемы процесса приема, хранения и откачки нефти обеспечивают полную герметизацию процесса, требуемое качество товарной нефти, гибкость и маневренность работы установок, возможность освобождения аппаратуры и трубопроводов при ремонтах и аварийных остановках.

Продукция со скважин по шлейфовой линии поступает в Спутник АМ-40-8-400. В Спутнике производится замер объема продукции по каждой скважине отдельно. В Спутнике для этого предусмотрена система переключающих запорных арматур и расходомер жидкости марки ТОР-1-50. Замер продукции производится систематически в зависимости от дебита скважин и отклонения зафиксированных параметров. После спутника продукция поступает в приемную наземную емкость, объемом 50м³. С приемной емкости нефть насосами НВ-125 №1,

НБ-32 №2 через подогреватель нефти ПП-0,63 по коллектору Ø159мм транспортируется на УПН.

При затоваривании приемной емкости продукция со скважин по сливной линии с приемной емкости поступает в дренажную емкость, объемом 50м³. С дренажной емкости нефть обратно перекачивается в приемную емкость насосом НВ-50/50 по мере освобождения приемной емкости. Также с дренажной емкости можно вести отгрузку нефти в автоцистерны через стояк насосом НВ-50/50 с последующей транспортировкой на УПН в случае выхода из строя коллектора Ø159мм.

В холодное время во избежание застывания нефти систематически производится «горячая циркуляция», т.е. нефть насосами НБ-125, НБ-32 через подогреватель прогоняется по линии горячей циркуляции в блок гребенки, оттуда в приемную емкость. Контроль за температурой нефти ведется по термометрам, установленных на линии до и после подогревателя ПП-0,63. Рабочая температура нефти после подогревателя +30оС...+40оС. В теплое время подогреватель нефти не задействован в работу, нефть через байпасную линию, минуя подогреватель по коллектору Ø159мм транспортируется на УПН.

На площадке приемо-сдаточного пункта (ПСП) предусматривается прием, хранение и разогрев товарной нефти для последующей сдачи в систему нефтепроводов АО «КазТрансОйл». Для сдачи нефти в АО «КазТрансОйл» на площадке ПСП предусмотрен коммерческий узел учета нефти (СИКН). ПСП располагается на открытой площадке в непосредственной близости от ГНПС «Кумколь». Электроснабжение площадки ПСП – от сетей АО «ПетроКазахстан Кумколь Ресорсиз». На территории площадки ПСП предусмотрена подстанция КТПН 400/6/0.4 кВ с трансформатором мощностью 400кВА. В качестве резервного источника электроснабжения предусмотрена дизельная электростанция мощностью 508 кВт.

Подводящий нефтепровод АО «Нефтяная компания «КОР» месторождения Ащисай к системе магистральных трубопроводов АО «КазТрансОйл» на ГНПС Кумколь предназначен для транспортировки товарной нефти по трубопроводу Ду 150 мм с месторождения Ащисай на ГНПС Кумколь для сдачи в систему магистральных нефтепроводов АО «КазТрансОйл».

Нефтепровод общей протяженностью 40,5км, спроектирован из стекловолоконных труб Ду150 мм. Трасса нефтепровода пересекает внутрипромысловые выкидные линии и коллектора системы сбора нефти, внутрипромысловые автодороги. На подходе к приемо-сдаточному пункту (ПСП) и далее до точки врезки в систему магистральных нефтепроводов АО «КазТрансОйл» (КТО) пересекает магистральные нефтепроводы.

На трассе нефтепровода работают площадки крановых узлов (крановые узлы 1, 2, 3, 4) включая промежуточные печи и относятся к участку транспортировки нефти) с размещением путевых подогревателей нефти.

2.1. Краткая характеристика технологии производства и технологического оборудования с точки загрязнения атмосферы

Источниками загрязнения атмосферного воздуха на территории месторождения Ащисай являются:

Организованные источники загрязнения.

Печь подогрева ПП-0,63

Для подогрева нефти и воды, циркулирующей в системе, предусмотрены путевые подогреватели, работающие на жидком топливе (дизельное топливо, нефть) и на газе. При сжигании жидкого топлива в атмосферный воздух выделяются окислы азота, оксид углерода, диоксид серы, сажа и метан. Источниками выбросов вредных веществ являются дымовые трубы печей.

Устьевой нагреватель УН-02

Для подогрева нефти предусмотрены устьевые нагреватели типа УН-02, работающие на жидком топливе. При сжигании жидкого топлива в атмосферный воздух выделяются окислы азота, углерода, серы, сажа и метан. Источниками выбросов вредных веществ являются дымовые трубы нагревателей.

Дизельная электростанция

На производственных участках месторождения в качестве резервного источника электроснабжения установлены дизельные электростанции различной мощностью. При аварийных ситуациях (при отключении электроэнергии), при ремонтных работах, а также на эксплуатируемых скважинах в качестве временного источника электроснабжения используются дизельные электростанции. При работе ДЭС в атмосферу выделяются окислы азота, диоксид серы, оксид углерода, сажа, бенз/а/пирен, формальдегид и алканы C12-C19. Источниками выбросов вредных веществ являются выхлопные трубы ДЭС.

Резервуары для нефти

Для сбора добываемой нефти, на территории производственных участков, установлены резервуары с различным объемом. При хранении, приеме и отпуске нефти в атмосферу выделяются сероводород, смесь предельных углеводородов C1-C-5, смесь предельных углеводородов C6-C10, бензол, демитилбензол, метилбензол. Источниками выбросами вредных веществ являются дыхательные клапана резервуаров.

Дренажные емкости

Для сбора конденсата, хранения дизельного топлива, нефти и пластовой воды на всех производственных участках месторождения участках установлены дренажные емкости. В процессе эксплуатации оборудования в атмосферный воздух выделяются алканы C12-C19. Источниками выбросами вредных веществ являются дыхательные клапана резервуаров.

Неорганизованные источники загрязнения.

Насосы

При перекачках нефти используются насосы, производительностью от 40 до 50 м³/час. При работе перекачивающего устройства в атмосферный воздух выделяются - сероводород, смесь предельных углеводородов C1-C-5, смесь предельных углеводородов C6-C10, бензол, демитилбензол, метилбензол. Неорганизованный источник загрязнения.

Скважины

На участке каждой скважины имеется оборудование для добычи нефти. При эксплуатации скважины в атмосферный воздух выделяются смесь предельных углеводородов C1-C5. Неорганизованный источник загрязнения.

Сепаратор

При эксплуатации оборудования в атмосферный воздух выделяются смесь предельных углеводородов C1-C5. Неорганизованный источник загрязнения.

2.2. Краткая характеристика существующих установок очистки газа, укрупненный анализ их технического состояния и эффективности работы.

На месторождении Ащисай АО «Нефтяная Компания «КОР» на существующее положение установки пылегазоочистки выхлопных газов отсутствует.

2.3. Оценка степени применяемой технологии, технического и пылегазоочистного оборудования передовому научно-техническому уровню в стране и мировому опыту

Применяемая технология и оборудование соответствуют современному научно-техническому уровню и потенциалу в Республике Казахстан и за рубежом. В основном, оборудование и механизмы, используемые в главном и вспомогательном производстве, являются наилучшими стандартами зарубежных технологий.

2.4 Перспектива развития.

В ближайшей перспективе на предприятии изменения производительности, какие-либо реконструкции, строительство новых технологических линий и агрегатов, расширение и введение в действие новых производств не планируется.

2.5. Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета НДВ

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета НДВ на существующее положение и перспективу представлены в таблицах 2.5-1

Указанные в таблицах значения выбросов загрязняющих веществ определены расчетным путем для каждого стационарного источника эмиссий.

Таблица 2.5-1. Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов на 2026-2028 годы

Приведено отдельным файлом (Приложение 1, 2)

2.6 Характеристика аварийных и залповых выбросов

Анализ аварийных ситуаций и залповых выбросов. При штатной эксплуатации производственные площадки не представляют опасности для населения и окружающей среды. Учитывая специфику производства, технологические процессы и проектные решения обеспечат высокую надежность и экологическую безопасность. Согласно специфике производства, залповые выбросы отсутствуют. Потенциальные причины аварий и аварийных выбросов. Возможные причины возникновения аварийных ситуаций на рассматриваемых объектах условно разделяются на три взаимосвязанные группы:

- отказы оборудования;
- ошибочные действия персонала;
- внешние воздействия природного и техногенного характера.

Аварийные ситуации могут быть вызваны как природными, так и антропогенными факторами. К природным факторам на рассматриваемой территории могут быть отнесены:

- землетрясения;
- ураганные ветры;
- повышенные атмосферные осадки и грозовые явления.

Антропогенные факторы включают в себя целый перечень причин аварий, связанных с техническими и организационными мероприятиями, в частности, внешними силовыми воздействиями, браком при монтаже и ремонте оборудования, ошибочными действиями обслуживающего персонала. Опыт эксплуатации подобных объектов показывает, что вероятность возникновения аварий от внешних источников незначительна. Причина аварийности из-за ошибочных действий персонала практически полностью связана с неэффективной организацией эксплуатации объектов, недостатками правового обеспечения промышленной безопасности и «человеческим фактором». Деятельность в запланированных объемах и при выполнении технологических требований и требований по ТБ и ОЗ не должна приводить к возникновению аварийных ситуаций, и представлять опасности для населения ближайших жилых массивов и окружающей среды. Для снижения риска возникновения промышленных аварий и минимизации ущерба от их последствий при эксплуатации объекта выявляются проблемы, анализируются ситуации и разрабатывается комплекс мер по обеспечению безопасности и оптимизации средств подавления и локализации аварий. На объекте разрабатываются планы мероприятий по обеспечению надежности эксплуатации производственного оборудования.

Перечень источников залповых выбросов

Наименование производств (цехов) и источников выбросов	Наименование вещества	Выбросы веществ, г/с		Периодичность, раз/год	Продолжительность выброса, час, мин.	Годовая величина залповых выбросов,
		по регламенту	залповый выброс			
1	2	3	4	5	6	7
-	-	-	-	-	-	-

В процессе производственной деятельности предприятия условия, при которых могут возникнуть аварийные или залповые выбросы, при условиях правильной эксплуатации при условиях правильной эксплуатации оборудования вероятность возникновения аварийные ситуации исключается.

2.7 Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу источниками загрязнения представлены в таблицах 2.7-1.

Таблица 2.7-1. Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу на 2026-2028 годы

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
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0,2	0,04		2	1.829228445	20.81332928	520.333232
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0,4	0,06		3	0.297249622	3.426277452	57.1046242
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		0,15	0,05		3	0.439522222	8.2837885	165.67577
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0,5	0,05		3	1.49984444492	30.67046	613.4092
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)		0,008			2	0.0161321888	0.0370103376	4.6262922
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		5	3		4	1.4531777777	16.595992	5.53199733
0410	Метан (727*)				50		0.5816666667	16.075392	0.32150784
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)				50		19.46463996	44.6741014636	0.89348203
0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)				30		7.1991768	16.523128888	0.55077096
0602	Бензол (64)		0,3	0,1		2	0.0940191	0.215787131	2.15787131
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)		0,2			3	0.02954886	0.0678188126	0.33909406
0621	Метилбензол (349)		0,6			3	0.05909772	0.1356376252	0.22606271
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)			0,000001		1	0.000001678	0.000000808	0.808
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)		0,05	0,01		2	0.016790485	0.00708575	0.708575
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)		1			4	0.4214895748	0.188200152	0.18820015
	В С Е Г О :						33.4015855449	157.7140102	1372.87468

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)

Таблица 2.7-1. Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу на период КРС 2026- 2028 годы

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
0123	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)			0,04		3	0.00193055556	0.000695	0.017375
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)		0,01	0,001		2	0.00015138889	0.0000545	0.0545
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0,2	0,04		2	1.136077222	0.567271	14.181775
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0,4	0,06		3	0.184551611	0.0921596	1.53599333
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		0,15	0,05		3	0.07750111	0.04	0.8
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0,5	0,05		3	0.204081689	0.10602	2.1204
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)		0,008			2	0.000007	0.0000003696	0.0000462
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		5	3		4	0.99413122122	0.518265	0.172755
0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)		0,02	0,005		2	0.00012916667	0.0000465	0.0093

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	0.00013888889	0.00005	0.00166667
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)			0,000001		1	0.000001753	0.000000935	0.935
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)		0,05	0,01		2	0.017916667	0.009	0.9
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)		1			4	0.434992999	0.2191316304	0.21913163
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)		0,3	0,1		3	0.00013888889	0.00005	0.0005
В С Е Г О :							3.05175016112	1.552744535	20.9484428
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)									

2.8. Обоснование полноты и достоверности исходных данных, принятых для расчета НДВ

Определение величин выбросов загрязняющих веществ от оборудования проведено расчетными методами в соответствии с со следующими методическими документами:

- Методика расчетов выбросов в окружающую среду от неорганизованных источников АО "Казтрансойла" Астана, 2005 (п.6.1, 6.2, 6.3 и 6.4). Методическое пособие по расчету, нормированию и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух (дополненное и переработанное), СПб, НИИ Атмосфера, 2005. Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров РНД 211.2.02.09-2004. Астана, 2005
- Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров РНД 211.2.02.09-2004. Астана, 2005;
- Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от стационарных дизельных установок. РНД 211.2.02.04-2004". Астана, 2004 г.;
- Методические указания расчета выбросов от предприятий, осуществляющих хранение и реализацию нефтепродуктов (нефтебазы, АЗС) и других жидкостей и и газов. Приложение к приказу МООС РК от 29.07.2011 №196
- "Сборник методик по расчету выбросов вредных в атмосферу различными производствами". Алматы, КазЭКОЭКСП, 1996 г.

Расчет выбросов вредных веществ в атмосферу выполнен по максимуму возможной работы производства. Фактические выбросы будут значительно меньше. Расчеты валовых выбросов представлены в приложении 3.

2.9.Определение категории предприятия

Согласно статье 12 Экологического кодекса Республики Казахстан, объекты, оказывающие негативное воздействие на окружающую среду, в зависимости от уровня и риска такого воздействия подразделяются на четыре категории:

- 1) объекты, оказывающие значительное негативное воздействие на окружающую среду (объекты I категории);
- 2) объекты, оказывающие умеренное негативное воздействие на окружающую среду (объекты II категории);
- 3) объекты, оказывающие незначительное негативное воздействие на окружающую среду (объекты III категории);
- 4) объекты, оказывающие минимальное негативное воздействие на окружающую среду (объекты IV категории).

Согласно Приказа Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 13 июля 2021 года № 246 «Об утверждении Инструкции по определению категории объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду» объекты, оказывающие минимальное негативное воздействие на окружающую среду, относится к **I категории**.

3. ПРОВЕДЕНИЕ РАСЧЕТОВ РАССЕИВАНИЯ И ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО НОРМАТИВАМ ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ

Результаты расчетов уровня загрязнения атмосферы на соответствующее положение с учетом перспективы развития.

Коэффициент A , зависящий от температурной стратификации атмосферы и определяющий условия горизонтального и вертикального рассеивания атмосферных примесей, на территории Казахстана равен 200, согласно нормативных документов РК.

Рельеф местности ровный, отдельные изолированные препятствия (гряды, утесы) отсутствуют, перепады высот не превышают 50 м на 1 км, поэтому безразмерный коэффициент η , учитывающий влияние местности принимается равным единице (п.2.1.).

Расчеты ведутся на задаваемом множестве точек на местности, которое может включать в себя узлы прямоугольных сеток, точки, расположенные вдоль отрезков, а также отдельно взятые точки. Учитывается влияние рельефа на рассеивание примесей. В результате расчета выдаются значения приземных концентраций в расчетных точках в мг/м^3 и в долях ПДК.

Для анализа рассеивания загрязняющих веществ размер расчетного прямоугольника принят $1000\text{м} \times 1000\text{м}$. Шаг сетки по осям координат X и Y выбран 100м.

Расчетный прямоугольник выбран таким образом, чтобы охватить единым расчетом территорию предприятия.

Анализ результатов расчета показал, что при заданных параметрах источников, приземные концентрации загрязняющих веществ на границе санитарно-защитной зоны и жилой зоны не превышают предельно допустимые значения.

Коэффициенты, определяющие условия рассеивания выбросов в атмосфере, приведены в таблице 4.1.

Расчеты выполнены на максимальный период, при суммарной нагрузке предприятия по всем загрязняющим веществам и группам веществ, обладающих при совместном присутствии суммирующим вредным действием, с учетом одновременности работы оборудования, на наиболее худшие условия для рассеивания загрязняющих веществ.

Состояние воздушного бассейна на территории предприятия и прилегающей территории в границах расчетного прямоугольника характеризуется максимальными приземными концентрациями вредных веществ.

3.1. Метеорологические характеристики и коэффициенты, определяющие условия рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере

Природно-климатический режим рассматриваемого региона, резко континентальный с жарким, сухим, продолжительным летом и холодной малоснежной зимой. Такой климатический режим обусловлен расположением региона внутри евразийского материка, южным положением, особенностями циркуляции атмосферы, характером подстилающей поверхности и другими факторами.

Континентальность климата проявляется в больших колебаниях метеорологических элементов в их суточном, месячном и годовом ходе.

Температурный режим.

На территории исследуемого района лето жаркое и продолжительное. Резких различий в температурах в этот период не наблюдается. Среднемесячная температура самого жаркого месяца июля колеблется от $26,8^{\circ}\text{C}$ до $27,6^{\circ}\text{C}$, а средние из абсолютных максимальных температур достигают $40-42^{\circ}\text{C}$. Суточные колебания температуры воздуха достигают $14-16^{\circ}\text{C}$. Зимой температуры имеют отрицательные значения, так средняя температура самого

холодного месяца января колеблется от минус 10,8 до минус 13,8⁰С, а средние из абсолютных минимумов температуры воздуха января от минус 27 до минус 29⁰С.

Средняя абсолютная амплитуда составляет 72-76⁰С, а средняя годовая температура воздуха изменяется от 7,0 до 8,6⁰С. Период со средней суточной температурой воздуха выше нуля градусов наблюдается с 17-25 марта до 6-12 ноября, что составляет 226-239 дней в году.

Сведения о среднемесячных и годовых температурах воздуха приведены в таблицах 3.1.1-3.1.3

Таблица 3.1.1-Среднесуточная и годовая температура воздуха

Наименование станций	Месяцы												Год
	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	
Саксаульская	- 13,8	- 12,8	- 4,5	9,1	18,4	24,2	26,8	24,5	17,2	7,5	- 2,2	- 9,8	7,0
Жосалы	- 11,5	-9,7	- 1,1	10,5	19,1	24,8	27,3	24,9	17,8	8,2	- 1,2	- 8,2	8,4
Злиха	- 10,7	-9,6	- 0,7	10,5	18,9	24,8	27,6	25,0	17,7	8,3	- 0,8	- 8,2	8,6

Таблица 3.1.2-Среднемесячные абсолютные максимумы температур воздуха

Наименование станций	Месяцы												Год
	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	
Саксаульская	0	2	12	27	34	38	40	38	32	24	13	2	40
Жосалы	3	6	18	29	35	39	41	38	34	27	15	5	42
Злиха	3	6	18	30	35	39	41	40	35	28	16	6	42

Таблица 3.1.3-Среднемесячные абсолютные минимумы температур воздуха

Наименование станций	Месяцы												Год
	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	
Саксаульская	-29	-29	-23	-5	3	9	13	11	2	-7	-18	-25	-32
Жосалы	-28	-27	-19	-4	2	9	13	10	2	-6	-17	-23	-30
Злиха	-27	-26	-20	-4	3	8	12	9	1	-7	-17	-25	-32

Влажность воздуха. Относительная влажность воздуха, характеризующая степень насыщения воздуха водяным паром, меняется в течение года в широких пределах. Относительная влажность < 30 % и более 80 % считается дискомфортной. Так, в изучаемом районе среднемесячная относительная влажность летом достигает 28-34 %, а зимой - 72-86 % и составляет 153 дня с влажностью менее 30 % и 60,3 дня с влажностью более 80 %. Следовательно, 213,3 дней в году данный район дискомфортен для проживания человека.

Данные по среднемесячной и среднегодовой влажности воздуха представлены в таблице

Таблица 3.1.4-Среднемесячная и среднегодовая влажность воздуха, (%)

Наименование станций	Месяцы												Год
	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	
Саксаульская	82	80	78	54	40	34	34	35	41	57	74	80	57
Жосалы	83	80	74	52	40	34	33	34	40	56	72	80	56
Злиха	86	83	76	51	38	31	28	30	34	52	72	81	55

Ветровой режим. Для изучаемого района, как и для всей области, характерны частые и сильные ветры северо-восточного и восточного направления. Наибольшую повторяемость за год имеют ветры северо-восточного направления. Более наглядное представление о характеристике распределения ветра по румбам дает роза ветров, представленная на рисунке.

Годовая скорость ветра в районе исследований колеблется от 3,5 до 5,5 м/сек. В теплый период сильные ветры вызывают пыльные бури, а в холодный - метели. Очень сильные ветры (более 15 м/сек) наблюдаются на станциях Злиха - 49 дней, Жосалы - 45 и Саксаульская - 6 дней в году.

Среднемесячная скорость ветра и повторяемость различных градаций скорости ветра по направлениям представлены в таблицах 3.1.5-3.1.6.

Таблица 3.1.5-Среднемесячная скорость ветра, м/с

Наименование станций	Месяцы												
	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Год
Саксаульская	3,3	3,8	3,9	3,8	3,6	3,7	3,6	3,3	3,1	3,4	3,2	3,3	3,5
Жосалы	5,7	6,5	6,1	5,6	5,5	5,4	5,0	4,7	4,7	4,6	5,1	5,6	5,5
Злиха	5,9	5,9	5,9	5,3	4,2	4,3	3,8	3,7	3,9	3,9	4,5	5,3	4,7

Таблица 3.1.6 Повторяемость скорости ветра по направлениям и штиля, (%)

Наименование станций	Месяцы								
	С	СВ	В	ЮВ	Ю	ЮЗ	З	СЗ	Штиль,%
Саксаульская	25	11	25	6	6	13	12	12	16
Жосалы	11	32	15	5	5	10	11	11	6
Злиха	10	22	31	6	4	8	11	8	15

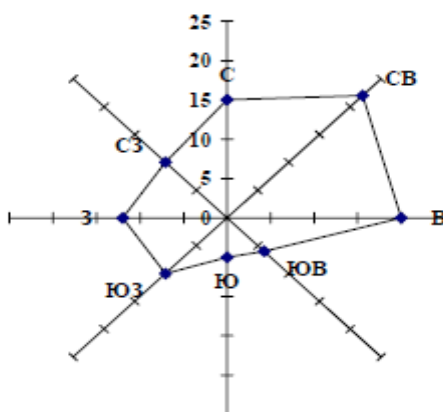


Рис. 3.1 -Годовая роза ветров

Осадки. Режим осадков в незначительной мере зависит от взаимодействия различных по происхождению воздушных масс с рельефом побережья. Изучаемый регион отличается ярко выраженной засушливостью с годовым количеством осадков 130-137 мм. Объясняется это тем, что район расположен почти в центре Евразии, малодоступен непосредственному воздействию влажных атлантических масс воздуха, являющихся основным источником увлажнения. Количество осадков убывает с севера на юг и составляет на севере 137 мм, на юге - 130 мм.

Характер годового распределения месячных сумм осадков также неоднороден: летом 4-6 мм, зимой 15-17 мм. Осадки ливневого характера с грозами и градом наблюдаются в теплое время года. Зимой ливневые осадки наблюдаются значительно реже.

В холодный период наблюдаются туманы, в среднем их бывает 18-27 дней в году.

Распределение среднемесячных осадков представлено в таблице 4.1.7.

Таблица 4.1.7-Среднее многолетнее количество осадков, мм

Наименование станций	Месяцы												Год
	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	
Саксаульская	10	10	15	13	10	13	12	10	8	12	12	12	137
Жосалы	14	16	18	15	11	8	6	5	6	9	10	18	136
Злиха	17	19	18	18	14	7	5	4	5	19	12	17	130

Снежный покров. Снежный покров является фактором, оказывающим существенное влияние на формирование климата в зимний период, главным образом, вследствие большой отражательной способности поверхности снега. Небольшое количество солнечной радиации, поступающей зимой на подстилающую поверхность, почти полностью отражается.

Рассматриваемый район относится к зоне с неустойчивым снежным покровом, образуется он во второй – третьей декаде декабря. Средняя высота его 10-25 см. Устойчиво снег лежит 2,5 месяца. Средние запасы воды в снеге составляют 30-60 мм.

Как видно из таблицы 3.1.8, дата образования и схода снежного покрова очень сильно зависит от широты, так на станции Саксаульская продолжительность залегания снежного покрова 92 дней, а на станциях Жосалы - 61 день, Злиха - 81 день. Снежный покров в исследуемом районе образуется в третьей декаде ноября, а сходит во второй декаде марта.

Таблица 3.1.8 – Даты появления и схода снежного покрова (среднее)

Наименование станции	Число дней со снежным покровом	Даты появления	Дата разрушения
Саксаульская	92	26/XI	12/III
Жосалы	61	25/XI	23/II
Злиха	81	25/XI	05/III

Характеристика климатических, метеорологических условий и коэффициенты, определяющие условия рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере (СНиП 2.04.-01-2001), представлены в таблице 3.1.9.

Таблица 3.1.9.- Метеорологические характеристики и коэффициенты, определяющие условия рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере

Наименование	Значение
Коэффициент, зависящий от стратификации атмосферы, А	200
Коэффициент рельефа местности	1,0
Средняя максимальная температура наружного воздуха, наиболее жаркого месяца года	+27,0
Средняя температура наиболее холодного месяца года	-11,2
Среднегодовая роза ветров, %	
С	16
СВ	20
В	18
ЮВ	6
Ю	7
ЮЗ	12
З	8
СЗ	13
Скорость ветра (U*)(по средним многолетним данным), повторяемость применения, которой составляет 5%, м/с	8,6

3.2. Результаты расчетов уровня загрязнения атмосферы на существующие положение и с учетом перспективы развития

Расчет величин приземных концентраций загрязняющих веществ в атмосферном воздухе (ПДК) проведен в соответствии с РНД 211.2.01.01-97 «Методика расчета концентраций в атмосферном воздухе вредных веществ, содержащихся в выбросах предприятий». Алматы, 1997 г. (реализованного в ПК «Эра») в условиях реально возможного совпадения по времени операций с учетом периода года (зима, лето).

Расчет уровня загрязнения проводился на границе области воздействия. Расчеты концентраций ЗВ были проведены для основного технологического оборудования на теплый период года, когда наблюдается наибольшая его нагрузка.

Результаты расчета величин приземных концентраций представлены в таблице 3.3.1, таблица 3.3.2. Протоколы расчетов рассеивания ЗВ в приземном слое атмосферного воздуха представлены в приложении 6.

Таблица 3.3.1

Сводная таблица результатов расчетов величин приземных концентраций

Код ЗВ	Наименование загрязняющих веществ и состав групп суммаций	См	РП	СЗЗ	ЖЗ	ФТ	Граница области воздействия	Территория предприятия	Колич. ИЗА	ПДК (ОБУВ) мг/м3	Класс опасности
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	722.045471	55.524082	0.561081	нет расч.	нет расч.	нет расч.	нет расч.	27	0.2000000	2
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	58.671612	4.510970	0.045595	нет расч.	нет расч.	нет расч.	нет расч.	27	0.4000000	3
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	373.204987	7.048104	0.066264	нет расч.	нет расч.	нет расч.	нет расч.	27	0.1500000	3
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	119.458725	6.898720	0.132978	нет расч.	нет расч.	нет расч.	нет расч.	27	0.5000000	3
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	62.979862	5.799538	0.097668	нет расч.	нет расч.	нет расч.	нет расч.	30	0.0080000	2
0337	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	19.243271	1.748244	0.013527	нет расч.	нет расч.	нет расч.	нет расч.	27	5.0000000	4
0410	Метан (727*)	0.379629	0.028728	0.000523	нет расч.	нет расч.	нет расч.	нет расч.	22	50.0000000	-
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	18.367691	1.367104	0.018934	нет расч.	нет расч.	нет расч.	нет расч.	19	50.0000000	-
0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	11.330906	0.841580	0.011722	нет расч.	нет расч.	нет расч.	нет расч.	19	30.0000000	-
0501	Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)	7.647982	1.576860	0.007358	нет расч.	нет расч.	нет расч.	нет расч.	1	1.5000000	4
0602	Бензол (64)	44.951645	7.321959	0.034775	нет расч.	нет расч.	нет расч.	нет расч.	18	0.3000000	2
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	11.254152	1.403024	0.008262	нет расч.	нет расч.	нет расч.	нет расч.	18	0.2000000	3
0621	Метилбензол (349)	19.670906	3.444075	0.016262	нет расч.	нет расч.	нет расч.	нет расч.	18	0.6000000	3
0627	Этилбензол (675)	13.766368	2.838347	0.013244	нет расч.	нет расч.	нет расч.	нет расч.	1	0.0200000	3
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	44.839993	1.853664	0.004948	нет расч.	нет расч.	нет расч.	нет расч.	5	0.0000100*	1
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	29.897387	3.311868	0.021820	нет расч.	нет расч.	нет расч.	нет расч.	5	0.0500000	2
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19) (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	37.912025	4.033133	0.026980	нет расч.	нет расч.	нет расч.	нет расч.	32	1.0000000	4
07	0301 + 0330	841.504456	59.605110	0.681831	нет расч.	нет расч.	нет расч.	нет расч.	27		
37	0333 + 1325	92.877205	5.799537	0.106392	нет расч.	нет расч.	нет расч.	нет расч.	35		
44	0330 + 0333	182.438553	12.600160	0.230646	нет расч.	нет расч.	нет расч.	нет расч.	57		

Примечания:

1. Таблица отсортирована по увеличению значений по коду загрязняющих веществ
2. См - сумма по источникам загрязнения максимальных концентраций (в долях ПДК_{мр}) - только для модели МРК-2014
3. "Звездочка" (*) в графе "ПДК_{мр} (ОБУВ)" означает, что соответствующее значение взято как 10ПДК_{сс}.
4. Значения максимальной из разовых концентраций в графах "РП" (по расчетному прямоугольнику), "СЗЗ" (по санитарно-защитной зоне), "ЖЗ" (в жилой зоне), "ФТ" (в заданных группах фиксированных точек), на границе области воздействия и зоне "Территория предприятия" приведены в долях ПДК_{мр}.

Расчет рассеивания максимальных приземных концентраций загрязняющих веществ, образующихся от источников загрязнения на месторождении, произведен без учета фоновых концентраций вредных веществ в атмосфере и показал, что при проведении работ, концентрация на уровне СЗЗ не превысила допустимых нормативов.

3.3. Предложения по нормативам допустимых выбросов по каждому источнику и ингредиенту

Выполненные расчеты уровня загрязнения атмосферного воздуха показали возможность принятия выбросов и параметров источников выбросов в качестве предельно допустимых выбросов, на срок действия разработанного проекта или до ближайшего изменения технологического режима работы, переоснащения производства, увеличения объемов работ, строительство и эксплуатация новых объектов, в результате которых произойдет изменение количественного и качественного состава выбросов, увеличение источников загрязнения и как следствие изменение нормативов.

Нормативы выбросов предложены для каждого вредного вещества, загрязняющего окружающую среду. Предложения по нормативам выбросов по каждому загрязняющему веществу и источникам выбросов приведены в таблицах 3.3.2.

По ингредиентам, приземная концентрация которых не превышает значения ПДК, а также для ингредиентов, расчет приземных концентраций которых не целесообразен, предлагается установить нормативы на уровне фактических выбросов.

Таблица 3.3.2. Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на 2026-2028 годы

Улытауская область, АО "НК "КОР" (Улытау)

Производство цех, участок	Но- мер ис- точ- ника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год дос- тиже ния НДВ
		существующее положение на 2026 год		на 2026-2028 годы		Н Д В		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
Код и наименование загрязняющего вещества								
1	2	3	4	5	6	7	8	9
***0301, Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
ПСН-7	0753	0.03584	1.12974976	0.03584	1.12974976	0.03584	1.12974976	
ПСН-7	0754	0.03584	0.29346	0.03584	0.29346	0.03584	0.29346	
ПСН-7	1060	0.03584	1.12974976	0.03584	1.12974976	0.03584	1.12974976	
ГУ-2	0527	0.03584	1.12971232	0.03584	1.12971232	0.03584	1.12971232	
ГУ-2	0629	0.03584	0.5648864	0.03584	0.5648864	0.03584	0.5648864	
ГУ-2	0825	0.03584	1.12974976	0.03584	1.12974976	0.03584	1.12974976	
КУ-1	0030	0.03584	0.5648864	0.03584	0.5648864	0.03584	0.5648864	
КУ-1	0806	0.03584	1.12971232	0.03584	1.12971232	0.03584	1.12971232	
КУ-2	0056	0.04488	2.54571232	0.04488	2.54571232	0.04488	2.54571232	
КУ-2	0860	0.04488	1.2728864	0.04488	1.2728864	0.04488	1.2728864	
КУ-2	1001	0.02688	0.46816864	0.02688	0.46816864	0.02688	0.46816864	
КУ-3	0844	0.03584	0.5648864	0.03584	0.5648864	0.03584	0.5648864	
КУ-3	0845	0.03584	1.12971232	0.03584	1.12971232	0.03584	1.12971232	
КУ-4	0848	0.03584	0.5648864	0.03584	0.5648864	0.03584	0.5648864	
КУ-4	0849	0.03584	1.12971232	0.03584	1.12971232	0.03584	1.12971232	
ПСП	0017	0.04488	2.54571232	0.04488	2.54571232	0.04488	2.54571232	
ПСП	0835	0.04488	1.2728864	0.04488	1.2728864	0.04488	1.2728864	
ПСП	0838	1.066666667	0.1792	1.066666667	0.1792	1.066666667	0.1792	
ПСП	1003	0.04488	0.02906032	0.04488	0.02906032	0.04488	0.02906032	
ППН (пункт подогрева	0800	0.03584	0.5648864	0.03584	0.5648864	0.03584	0.5648864	

нефти между ГУ-2 и УПН)								
ППН (пункт подогрева нефти между ГУ-2 и УПН)	0856	0.03584	1.12971232	0.03584	1.12971232	0.03584	1.12971232	
Скважина 311	1071	0.009521778	0.344	0.009521778	0.344	0.009521778	0.344	
Итого:		1.829228445	20.81332928	1.829228445	20.81332928	1.829228445	20.81332928	
Всего по загрязняющему веществу:		1.829228445	20.81332928	1.829228445	20.81332928	1.829228445	20.81332928	
***0304, Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
ПСН-7	0753	0.005824	0.183584336	0.005824	0.183584336	0.005824	0.183584336	
ПСН-7	0754	0.005824	0.091798694	0.005824	0.091798694	0.005824	0.091798694	
ПСН-7	1060	0.005824	0.183584336	0.005824	0.183584336	0.005824	0.183584336	
ГУ-2	0527	0.005824	0.183578252	0.005824	0.183578252	0.005824	0.183578252	
ГУ-2	0629	0.005824	0.09179404	0.005824	0.09179404	0.005824	0.09179404	
ГУ-2	0825	0.005824	0.183584336	0.005824	0.183584336	0.005824	0.183584336	
КУ-1	0030	0.005824	0.09179404	0.005824	0.09179404	0.005824	0.09179404	
КУ-1	0806	0.005824	0.183578252	0.005824	0.183578252	0.005824	0.183578252	
КУ-2	0056	0.007293	0.413678252	0.007293	0.413678252	0.007293	0.413678252	
КУ-2	0860	0.007293	0.20684404	0.007293	0.20684404	0.007293	0.20684404	
КУ-2	1001	0.004368	0.076077404	0.004368	0.076077404	0.004368	0.076077404	
КУ-3	0844	0.005824	0.09179404	0.005824	0.09179404	0.005824	0.09179404	
КУ-3	0845	0.005824	0.183578252	0.005824	0.183578252	0.005824	0.183578252	
КУ-4	0848	0.005824	0.09179404	0.005824	0.09179404	0.005824	0.09179404	
КУ-4	0849	0.005824	0.183578252	0.005824	0.183578252	0.005824	0.183578252	
ПСП	0017	0.007293	0.413678252	0.007293	0.413678252	0.007293	0.413678252	
ПСП	0835	0.007293	0.20684404	0.007293	0.20684404	0.007293	0.20684404	
ПСП	0838	0.173333333	0.02912	0.173333333	0.02912	0.173333333	0.02912	
ПСП	1003	0.007293	0.004722302	0.007293	0.004722302	0.007293	0.004722302	
ППН (пункт подогрева нефти между ГУ-2 и УПН)	0800	0.005824	0.09179404	0.005824	0.09179404	0.005824	0.09179404	

ППН (пункт подогрева нефти между ГУ-2 и УПН)	0856	0.005824	0.183578252	0.005824	0.183578252	0.005824	0.183578252
Скважина 311	1071	0.001547289	0.0559	0.001547289	0.0559	0.001547289	0.0559
Итого:		0.297249622	3.426277452	0.297249622	3.426277452	0.297249622	3.426277452
Всего по загрязняющему веществу:		0.297249622	3.426277452	0.297249622	3.426277452	0.297249622	3.426277452
***0328, Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)							
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и							
ПСН-7	0753	0.0186	0.58692	0.0186	0.58692	0.0186	0.58692
ПСН-7	0754	0.0186	0.29346	0.0186	0.29346	0.0186	0.29346
ПСН-7	1060	0.0186	0.58692	0.0186	0.58692	0.0186	0.58692
ГУ-2	0527	0.0186	0.58692	0.0186	0.58692	0.0186	0.58692
ГУ-2	0629	0.0186	0.29346	0.0186	0.29346	0.0186	0.29346
ГУ-2	0825	0.0186	0.58692	0.0186	0.58692	0.0186	0.58692
КУ-1	0030	0.0186	0.29346	0.0186	0.29346	0.0186	0.29346
КУ-1	0806	0.0186	0.58692	0.0186	0.58692	0.0186	0.58692
КУ-2	0056	0.0186	0.58692	0.0186	0.58692	0.0186	0.58692
КУ-2	0860	0.0186	0.29346	0.0186	0.29346	0.0186	0.29346
КУ-2	1001	0.0161	0.25404	0.0161	0.25404	0.0161	0.25404
КУ-3	0844	0.0186	0.29346	0.0186	0.29346	0.0186	0.29346
КУ-3	0845	0.0186	0.58692	0.0186	0.58692	0.0186	0.58692
КУ-4	0848	0.0186	0.29346	0.0186	0.29346	0.0186	0.29346
КУ-4	0849	0.0186	0.58692	0.0186	0.58692	0.0186	0.58692
ПСП	0017	0.0186	0.58692	0.0186	0.58692	0.0186	0.58692
ПСП	0835	0.0186	0.067	0.0186	0.067	0.0186	0.067
ПСП	0838	0.069444444	0.0112	0.069444444	0.0112	0.069444444	0.0112
ПСП	1003	0.0186	0.0067	0.0186	0.0067	0.0186	0.0067
ППН (пункт подогрева нефти между ГУ-2 и УПН)	0800	0.0186	0.29346	0.0186	0.29346	0.0186	0.29346
ППН (пункт подогрева нефти между ГУ-2 и УПН)	0856	0.0186	0.58692	0.0186	0.58692	0.0186	0.58692

Скважина 311	1071	0.000577778	0.0214285	0.000577778	0.0214285	0.000577778	0.0214285
Итого:		0.439522222	8.2837885	0.439522222	8.2837885	0.439522222	8.2837885
Всего по загрязняющему веществу:		0.439522222	8.2837885	0.439522222	8.2837885	0.439522222	8.2837885
***0330, Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид)							
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и							
ПСН-7	0753	0.06694444444	2.12016	0.06694444444	2.12016	0.06694444444	2.12016
ПСН-7	0754	0.06694444444	1.06278	0.06694444444	1.06278	0.06694444444	1.06278
ПСН-7	1060	0.06694444444	2.12016	0.06694444444	2.12016	0.06694444444	2.12016
ГУ-2	0527	0.06694444444	2.11116	0.06694444444	2.11116	0.06694444444	2.11116
ГУ-2	0629	0.06694444444	1.05558	0.06694444444	1.05558	0.06694444444	1.05558
ГУ-2	0825	0.06694444444	2.12016	0.06694444444	2.12016	0.06694444444	2.12016
КУ-1	0030	0.06694444444	1.05558	0.06694444444	1.05558	0.06694444444	1.05558
КУ-1	0806	0.06694444444	2.11116	0.06694444444	2.11116	0.06694444444	2.11116
КУ-2	0056	0.06694444444	2.11116	0.06694444444	2.11116	0.06694444444	2.11116
КУ-2	0860	0.06694444444	1.05558	0.06694444444	1.05558	0.06694444444	1.05558
КУ-2	1001	0.05805555556	0.91542	0.05805555556	0.91542	0.05805555556	0.91542
КУ-3	0844	0.06694444444	1.05558	0.06694444444	1.05558	0.06694444444	1.05558
КУ-3	0845	0.06694444444	2.11116	0.06694444444	2.11116	0.06694444444	2.11116
КУ-4	0848	0.06694444444	1.05558	0.06694444444	1.05558	0.06694444444	1.05558
КУ-4	0849	0.06694444444	2.11116	0.06694444444	2.11116	0.06694444444	2.11116
ПСП	0017	0.06694444444	2.11116	0.06694444444	2.11116	0.06694444444	2.11116
ПСП	0835	0.06694444444	1.05558	0.06694444444	1.05558	0.06694444444	1.05558
ПСП	0838	0.166666667	0.028	0.166666667	0.028	0.166666667	0.028
ПСП	1003	0.06694444444	0.0241	0.06694444444	0.0241	0.06694444444	0.0241
ППН (пункт подогрева нефти между ГУ-2 и УПН)	0800	0.06694444444	1.05558	0.06694444444	1.05558	0.06694444444	1.05558
ППН (пункт подогрева нефти между ГУ-2 и УПН)	0856	0.06694444444	2.11116	0.06694444444	2.11116	0.06694444444	2.11116
Скважина 311	1071	0.003177778	0.1125	0.003177778	0.1125	0.003177778	0.1125
Итого:		1.49984444492	30.67046	1.49984444492	30.67046	1.49984444492	30.67046

Всего по загрязняющему веществу:		1.49984444492	30.67046	1.49984444492	30.67046	1.49984444492	30.67046
***0333, Сероводород (Дигидросульфид) (518)							
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и							
ПСН-7	0530	0.00000183	0.00000066	0.00000183	0.00000066	0.00000183	0.00000066
ПСН-7	0755	0.0007794	0.0068088	0.0007794	0.0068088	0.0007794	0.0068088
ПСН-7	0756	0.0007794	0.00001638	0.0007794	0.00001638	0.0007794	0.00001638
ПСН-7	0757	0.00009348	0.00004956	0.00009348	0.00004956	0.00009348	0.00004956
ПСН-7	0758	0.0008418	0.00000516	0.0008418	0.00000516	0.0008418	0.00000516
ГУ-2	0035	0.0007794	0.00023004	0.0007794	0.00023004	0.0007794	0.00023004
ГУ-2	0630	0.0007794	0.0000492	0.0007794	0.0000492	0.0007794	0.0000492
ГУ-2	0632	0.0008418	0.000002064	0.0008418	0.000002064	0.0008418	0.000002064
ГУ-2	0855	0.0000018284	0.0000021952	0.0000018284	0.0000021952	0.0000018284	0.0000021952
ГУ-2	0906	0.0007794	0.0000006996	0.0007794	0.0000006996	0.0007794	0.0000006996
ГУ-2	0945	0.0007794	0.0000984	0.0007794	0.0000984	0.0007794	0.0000984
ГУ-2	1006	0.0008418	0.00000516	0.0008418	0.00000516	0.0008418	0.00000516
КУ-1	0547	0.0000018284	0.0000021952	0.0000018284	0.0000021952	0.0000018284	0.0000021952
КУ-1	0548	0.0007794	0.0000984	0.0007794	0.0000984	0.0007794	0.0000984
КУ-2	0550	0.0000018284	0.0000022316	0.0000018284	0.0000022316	0.0000018284	0.0000022316
КУ-3	0559	0.0007794	0.0000984	0.0007794	0.0000984	0.0007794	0.0000984
КУ-3	0605	0.0000018284	0.0000021952	0.0000018284	0.0000021952	0.0000018284	0.0000021952
КУ-3	0966	0.0009348	0.000005736	0.0009348	0.000005736	0.0009348	0.000005736
КУ-4	0558	0.0007794	0.0000984	0.0007794	0.0000984	0.0007794	0.0000984
КУ-4	1032	0.0000018284	0.0000021952	0.0000018284	0.0000021952	0.0000018284	0.0000021952
ПСП	0522	0.0007794	0.01434	0.0007794	0.01434	0.0007794	0.01434
ПСП	0523	0.0007794	0.01434	0.0007794	0.01434	0.0007794	0.01434
ПСП	0829	0.0000018284	0.0000021952	0.0000018284	0.0000021952	0.0000018284	0.0000021952
ПСП	1018	0.0007794	0.0000349552	0.0007794	0.0000349552	0.0007794	0.0000349552
ППН (пункт подогрева нефти между ГУ-2 и УПН)	0801	0.00009348	0.00003276	0.00009348	0.00003276	0.00009348	0.00003276
ППН (пункт подогрева нефти между ГУ-2 и УПН)	0802	0.0000018284	0.0000021952	0.0000018284	0.0000021952	0.0000018284	0.0000021952
Скважина 311	1070	0.0007794	0.0002988	0.0007794	0.0002988	0.0007794	0.0002988

Скважина 328	1072	0.0007794	0.0001794	0.0007794	0.0001794	0.0007794	0.0001794
Скважина 320	1073	0.0007794	0.00010098	0.0007794	0.00010098	0.0007794	0.00010098
Скважина 322	1074	0.0007794	0.00010098	0.0007794	0.00010098	0.0007794	0.00010098
Итого:		0.0161321888	0.0370103376	0.0161321888	0.0370103376	0.0161321888	0.0370103376
Всего по загрязняющему веществу:		0.0161321888	0.0370103376	0.0161321888	0.0370103376	0.0161321888	0.0370103376
***0337, Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)							
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и							
ПСН-7	0753	0.02791666667	0.8841312	0.02791666667	0.8841312	0.02791666667	0.8841312
ПСН-7	0754	0.02791666667	0.44319	0.02791666667	0.44319	0.02791666667	0.44319
ПСН-7	1060	0.02791666667	0.8841312	0.02791666667	0.8841312	0.02791666667	0.8841312
ГУ-2	0527	0.02791666667	0.8841312	0.02791666667	0.8841312	0.02791666667	0.8841312
ГУ-2	0629	0.02791666667	0.44319	0.02791666667	0.44319	0.02791666667	0.44319
ГУ-2	0825	0.02791666667	0.8841312	0.02791666667	0.8841312	0.02791666667	0.8841312
КУ-1	0030	0.02791666667	0.44319	0.02791666667	0.44319	0.02791666667	0.44319
КУ-1	0806	0.02791666667	0.8841312	0.02791666667	0.8841312	0.02791666667	0.8841312
КУ-2	0056	0.03333333333	1.9353312	0.03333333333	1.9353312	0.03333333333	1.9353312
КУ-2	0860	0.03333333333	0.96879	0.03333333333	0.96879	0.03333333333	0.96879
КУ-2	1001	0.02416666667	0.51276	0.02416666667	0.51276	0.02416666667	0.51276
КУ-3	0844	0.02791666667	0.44319	0.02791666667	0.44319	0.02791666667	0.44319
КУ-3	0845	0.02791666667	0.8841312	0.02791666667	0.8841312	0.02791666667	0.8841312
КУ-4	0848	0.02791666667	0.44319	0.02791666667	0.44319	0.02791666667	0.44319
КУ-4	0849	0.02791666667	0.8841312	0.02791666667	0.8841312	0.02791666667	0.8841312
ПСП	0017	0.03333333333	1.9353312	0.03333333333	1.9353312	0.03333333333	1.9353312
ПСП	0835	0.03333333333	0.96879	0.03333333333	0.96879	0.03333333333	0.96879
ПСП	0838	0.8611111111	0.1456	0.8611111111	0.1456	0.8611111111	0.1456
ПСП	1003	0.03333333333	0.0222	0.03333333333	0.0222	0.03333333333	0.0222
ППН (пункт подогрева нефти между ГУ-2 и УПН)	0800	0.02791666667	0.44319	0.02791666667	0.44319	0.02791666667	0.44319
ППН (пункт подогрева нефти между ГУ-2 и УПН)	0856	0.02791666667	0.8841312	0.02791666667	0.8841312	0.02791666667	0.8841312
Скважина 311	1071	0.0104	0.375	0.0104	0.375	0.0104	0.375

Итого:		1.4531777777	16.595992	1.4531777777	16.595992	1.4531777777	16.595992
Всего по загрязняющему веществу:		1.4531777777	16.595992	1.4531777777	16.595992	1.4531777777	16.595992
***0410, Метан (727*)							
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и							
ПСН-7	0753	0.02791666667	0.8841312	0.02791666667	0.8841312	0.02791666667	0.8841312
ПСН-7	0754	0.02791666667	0.44319	0.02791666667	0.44319	0.02791666667	0.44319
ПСН-7	1060	0.02791666667	0.8841312	0.02791666667	0.8841312	0.02791666667	0.8841312
ГУ-2	0527	0.02791666667	0.8841312	0.02791666667	0.8841312	0.02791666667	0.8841312
ГУ-2	0629	0.02791666667	0.44319	0.02791666667	0.44319	0.02791666667	0.44319
ГУ-2	0825	0.02791666667	0.8841312	0.02791666667	0.8841312	0.02791666667	0.8841312
КУ-1	0030	0.02791666667	0.44319	0.02791666667	0.44319	0.02791666667	0.44319
КУ-1	0806	0.02791666667	0.8841312	0.02791666667	0.8841312	0.02791666667	0.8841312
КУ-2	0056	0.03333333333	1.9353312	0.03333333333	1.9353312	0.03333333333	1.9353312
КУ-2	0860	0.03333333333	0.96879	0.03333333333	0.96879	0.03333333333	0.96879
КУ-2	1001	0.02416666667	0.51276	0.02416666667	0.51276	0.02416666667	0.51276
КУ-3	0844	0.02791666667	0.44319	0.02791666667	0.44319	0.02791666667	0.44319
КУ-3	0845	0.02791666667	0.8841312	0.02791666667	0.8841312	0.02791666667	0.8841312
КУ-4	0848	0.02791666667	0.44319	0.02791666667	0.44319	0.02791666667	0.44319
КУ-4	0849	0.02791666667	0.8841312	0.02791666667	0.8841312	0.02791666667	0.8841312
ПСП	0017	0.03333333333	1.9353312	0.03333333333	1.9353312	0.03333333333	1.9353312
ПСП	0835	0.03333333333	0.96879	0.03333333333	0.96879	0.03333333333	0.96879
ПСП	1003	0.03333333333	0.0222	0.03333333333	0.0222	0.03333333333	0.0222
ППН (пункт подогрева нефти между ГУ-2 и УПН)	0800	0.02791666667	0.44319	0.02791666667	0.44319	0.02791666667	0.44319
ППН (пункт подогрева нефти между ГУ-2 и УПН)	0856	0.02791666667	0.8841312	0.02791666667	0.8841312	0.02791666667	0.8841312
Итого:		0.5816666667	16.075392	0.5816666667	16.075392	0.5816666667	16.075392
Всего по загрязняющему веществу:		0.5816666667	16.075392	0.5816666667	16.075392	0.5816666667	16.075392
***0415, Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)							

Организованные источники							
ПСН-7	0755	0.9412554	8.2227608	0.9412554	8.2227608	0.9412554	8.2227608
ПСН-7	0756	0.9412554	0.01978158	0.9412554	0.01978158	0.9412554	0.01978158
ПСН-7	0757	0.11289268	0.05985196	0.11289268	0.05985196	0.11289268	0.05985196
ПСН-7	0758	1.0166138	0.00623156	1.0166138	0.00623156	1.0166138	0.00623156
ГУ-2	0035	0.9412554	0.27781164	0.9412554	0.27781164	0.9412554	0.27781164
ГУ-2	0630	0.9412554	0.0594172	0.9412554	0.0594172	0.9412554	0.0594172
ГУ-2	0632	1.0166138	0.002492624	1.0166138	0.002492624	1.0166138	0.002492624
ГУ-2	0906	0.9412554	0.0008448836	0.9412554	0.0008448836	0.9412554	0.0008448836
ГУ-2	0945	0.9412554	0.1188344	0.9412554	0.1188344	0.9412554	0.1188344
ГУ-2	1006	1.0166138	0.00623156	1.0166138	0.00623156	1.0166138	0.00623156
КУ-1	0548	0.9412554	0.1188344	0.9412554	0.1188344	0.9412554	0.1188344
КУ-3	0559	0.9412554	0.1188344	0.9412554	0.1188344	0.9412554	0.1188344
КУ-3	0966	1.1289268	0.006927176	1.1289268	0.006927176	1.1289268	0.006927176
КУ-4	0558	0.9412554	0.1188344	0.9412554	0.1188344	0.9412554	0.1188344
ПСП	0522	0.9412554	17.31794	0.9412554	17.31794	0.9412554	17.31794
ПСП	0523	0.9412554	17.31794	0.9412554	17.31794	0.9412554	17.31794
ПСП	1018	0.9412554	0.03956316	0.9412554	0.03956316	0.9412554	0.03956316
ППН (пункт подогрева нефти между ГУ-2 и УПН)	0801	0.11289268	0.03956316	0.11289268	0.03956316	0.11289268	0.03956316
Скважина 311	1070	0.9412554	0.3608508	0.9412554	0.3608508	0.9412554	0.3608508
Скважина 328	1072	0.9412554	0.2166554	0.9412554	0.2166554	0.9412554	0.2166554
Скважина 320	1073	0.9412554	0.12195018	0.9412554	0.12195018	0.9412554	0.12195018
Скважина 322	1074	0.9412554	0.12195018	0.9412554	0.12195018	0.9412554	0.12195018
Итого:		19.46463996	44.6741014636	19.46463996	44.6741014636	19.46463996	44.6741014636
Всего по загрязняющему веществу:		19.46463996	44.6741014636	19.46463996	44.6741014636	19.46463996	44.6741014636
***0416, Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)							
Организованные источники							
ПСН-7	0755	0.348132	3.041264	0.348132	3.041264	0.348132	3.041264
ПСН-7	0756	0.348132	0.0073164	0.348132	0.0073164	0.348132	0.0073164
ПСН-7	0757	0.0417544	0.0221368	0.0417544	0.0221368	0.0417544	0.0221368
ПСН-7	0758	0.376004	0.0023048	0.376004	0.0023048	0.376004	0.0023048

ГУ-2	0035	0.348132	0.1027512	0.348132	0.1027512	0.348132	0.1027512
ГУ-2	0630	0.348132	0.021976	0.348132	0.021976	0.348132	0.021976
ГУ-2	0632	0.376004	0.00092192	0.376004	0.00092192	0.376004	0.00092192
ГУ-2	0906	0.348132	0.000312488	0.348132	0.000312488	0.348132	0.000312488
ГУ-2	0945	0.348132	0.043952	0.348132	0.043952	0.348132	0.043952
ГУ-2	1006	0.376004	0.0023048	0.376004	0.0023048	0.376004	0.0023048
КУ-1	0548	0.348132	0.043952	0.348132	0.043952	0.348132	0.043952
КУ-3	0559	0.348132	0.043952	0.348132	0.043952	0.348132	0.043952
КУ-3	0966	0.417544	0.00256208	0.417544	0.00256208	0.417544	0.00256208
КУ-4	0558	0.348132	0.043952	0.348132	0.043952	0.348132	0.043952
ПСП	0522	0.348132	6.4052	0.348132	6.4052	0.348132	6.4052
ПСП	0523	0.348132	6.4052	0.348132	6.4052	0.348132	6.4052
ПСП	1018	0.348132	0.0146328	0.348132	0.0146328	0.348132	0.0146328
ППН (пункт подогрева	0801	0.0417544	0.0146328	0.0417544	0.0146328	0.0417544	0.0146328
нефти между ГУ-2 и УПН)							
Скважина 311	1070	0.348132	0.133464	0.348132	0.133464	0.348132	0.133464
Скважина 328	1072	0.348132	0.080132	0.348132	0.080132	0.348132	0.080132
Скважина 320	1073	0.348132	0.0451044	0.348132	0.0451044	0.348132	0.0451044
Скважина 322	1074	0.348132	0.0451044	0.348132	0.0451044	0.348132	0.0451044
Итого:		7.1991768	16.523128888	7.1991768	16.523128888	7.1991768	16.523128888
Всего по загрязняющему веществу:		7.1991768	16.523128888	7.1991768	16.523128888	7.1991768	16.523128888
***0602, Бензол (64)							
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и							
ПСН-7	0755	0.0045465	0.039718	0.0045465	0.039718	0.0045465	0.039718
ПСН-7	0756	0.0045465	0.00009555	0.0045465	0.00009555	0.0045465	0.00009555
ПСН-7	0757	0.0005453	0.0002891	0.0005453	0.0002891	0.0005453	0.0002891
ПСН-7	0758	0.0049105	0.0000301	0.0049105	0.0000301	0.0049105	0.0000301
ГУ-2	0035	0.0045465	0.0013419	0.0045465	0.0013419	0.0045465	0.0013419
ГУ-2	0630	0.0045465	0.000287	0.0045465	0.000287	0.0045465	0.000287
ГУ-2	0632	0.0049105	0.00001204	0.0049105	0.00001204	0.0049105	0.00001204
ГУ-2	0906	0.0045465	0.000004081	0.0045465	0.000004081	0.0045465	0.000004081
ГУ-2	0945	0.0045465	0.000574	0.0045465	0.000574	0.0045465	0.000574

ГУ-2	1006	0.0049105	0.0000301	0.0049105	0.0000301	0.0049105	0.0000301
КУ-1	0548	0.0045465	0.000574	0.0045465	0.000574	0.0045465	0.000574
КУ-3	0559	0.0045465	0.000574	0.0045465	0.000574	0.0045465	0.000574
КУ-3	0966	0.005453	0.00003346	0.005453	0.00003346	0.005453	0.00003346
КУ-4	0558	0.0045465	0.000574	0.0045465	0.000574	0.0045465	0.000574
ПСП	0522	0.0045465	0.08365	0.0045465	0.08365	0.0045465	0.08365
ПСП	0523	0.0045465	0.08365	0.0045465	0.08365	0.0045465	0.08365
ПСП	1018	0.0045465	0.0001911	0.0045465	0.0001911	0.0045465	0.0001911
ППН (пункт подогрева нефти между ГУ-2 и УПН)	0801	0.0005453	0.0001911	0.0005453	0.0001911	0.0005453	0.0001911
Скважина 311	1070	0.0045465	0.001743	0.0045465	0.001743	0.0045465	0.001743
Скважина 328	1072	0.0045465	0.0010465	0.0045465	0.0010465	0.0045465	0.0010465
Скважина 320	1073	0.0045465	0.00058905	0.0045465	0.00058905	0.0045465	0.00058905
Скважина 322	1074	0.0045465	0.00058905	0.0045465	0.00058905	0.0045465	0.00058905
Итого:		0.0940191	0.215787131	0.0940191	0.215787131	0.0940191	0.215787131
Всего по загрязняющему веществу:		0.0940191	0.215787131	0.0940191	0.215787131	0.0940191	0.215787131
***0616, Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)							
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и							
ПСН-7	0755	0.0014289	0.0124828	0.0014289	0.0124828	0.0014289	0.0124828
ПСН-7	0756	0.0014289	0.00003003	0.0014289	0.00003003	0.0014289	0.00003003
ПСН-7	0757	0.00017138	0.00009086	0.00017138	0.00009086	0.00017138	0.00009086
ПСН-7	0758	0.0015433	0.00000946	0.0015433	0.00000946	0.0015433	0.00000946
ГУ-2	0035	0.0014289	0.00042174	0.0014289	0.00042174	0.0014289	0.00042174
ГУ-2	0630	0.0014289	0.0000902	0.0014289	0.0000902	0.0014289	0.0000902
ГУ-2	0632	0.0015433	0.000003784	0.0015433	0.000003784	0.0015433	0.000003784
ГУ-2	0906	0.0014289	0.0000012826	0.0014289	0.0000012826	0.0014289	0.0000012826
ГУ-2	0945	0.0014289	0.0001804	0.0014289	0.0001804	0.0014289	0.0001804
ГУ-2	1006	0.0015433	0.00000946	0.0015433	0.00000946	0.0015433	0.00000946
КУ-1	0548	0.0014289	0.0001804	0.0014289	0.0001804	0.0014289	0.0001804
КУ-3	0559	0.0014289	0.0001804	0.0014289	0.0001804	0.0014289	0.0001804
КУ-3	0966	0.0017138	0.000010516	0.0017138	0.000010516	0.0017138	0.000010516
КУ-4	0558	0.0014289	0.0001804	0.0014289	0.0001804	0.0014289	0.0001804

ПСП	0522	0.0014289	0.02629	0.0014289	0.02629	0.0014289	0.02629
ПСП	0523	0.0014289	0.02629	0.0014289	0.02629	0.0014289	0.02629
ПСП	1018	0.0014289	0.00006006	0.0014289	0.00006006	0.0014289	0.00006006
ППН (пункт подогрева нефти между ГУ-2 и УПН)	0801	0.00017138	0.00006006	0.00017138	0.00006006	0.00017138	0.00006006
Скважина 311	1070	0.0014289	0.0005478	0.0014289	0.0005478	0.0014289	0.0005478
Скважина 328	1072	0.0014289	0.0003289	0.0014289	0.0003289	0.0014289	0.0003289
Скважина 320	1073	0.0014289	0.00018513	0.0014289	0.00018513	0.0014289	0.00018513
Скважина 322	1074	0.0014289	0.00018513	0.0014289	0.00018513	0.0014289	0.00018513
Итого:		0.02954886	0.0678188126	0.02954886	0.0678188126	0.02954886	0.0678188126
Всего по загрязняющему веществу:		0.02954886	0.0678188126	0.02954886	0.0678188126	0.02954886	0.0678188126
***0621, Метилбензол (349)							
Организованные источники							
ПСН-7	0755	0.0028578	0.0249656	0.0028578	0.0249656	0.0028578	0.0249656
ПСН-7	0756	0.0028578	0.00006006	0.0028578	0.00006006	0.0028578	0.00006006
ПСН-7	0757	0.00034276	0.00018172	0.00034276	0.00018172	0.00034276	0.00018172
ПСН-7	0758	0.0030866	0.00001892	0.0030866	0.00001892	0.0030866	0.00001892
ГУ-2	0035	0.0028578	0.00084348	0.0028578	0.00084348	0.0028578	0.00084348
ГУ-2	0630	0.0028578	0.0001804	0.0028578	0.0001804	0.0028578	0.0001804
ГУ-2	0632	0.0030866	0.000007568	0.0030866	0.000007568	0.0030866	0.000007568
ГУ-2	0906	0.0028578	0.0000025652	0.0028578	0.0000025652	0.0028578	0.0000025652
ГУ-2	0945	0.0028578	0.0003608	0.0028578	0.0003608	0.0028578	0.0003608
ГУ-2	1006	0.0030866	0.00001892	0.0030866	0.00001892	0.0030866	0.00001892
КУ-1	0548	0.0028578	0.0003608	0.0028578	0.0003608	0.0028578	0.0003608
КУ-3	0559	0.0028578	0.0003608	0.0028578	0.0003608	0.0028578	0.0003608
КУ-3	0966	0.0034276	0.000021032	0.0034276	0.000021032	0.0034276	0.000021032
КУ-4	0558	0.0028578	0.0003608	0.0028578	0.0003608	0.0028578	0.0003608
ПСП	0522	0.0028578	0.05258	0.0028578	0.05258	0.0028578	0.05258
ПСП	0523	0.0028578	0.05258	0.0028578	0.05258	0.0028578	0.05258
ПСП	1018	0.0028578	0.00012012	0.0028578	0.00012012	0.0028578	0.00012012
ППН (пункт подогрева нефти между ГУ-2 и	0801	0.00034276	0.00012012	0.00034276	0.00012012	0.00034276	0.00012012

УПН)							
Скважина 311	1070	0.0028578	0.0010956	0.0028578	0.0010956	0.0028578	0.0010956
Скважина 328	1072	0.0028578	0.0006578	0.0028578	0.0006578	0.0028578	0.0006578
Скважина 320	1073	0.0028578	0.00037026	0.0028578	0.00037026	0.0028578	0.00037026
Скважина 322	1074	0.0028578	0.00037026	0.0028578	0.00037026	0.0028578	0.00037026
Итого:		0.05909772	0.1356376252	0.05909772	0.1356376252	0.05909772	0.1356376252
Всего по загрязняющему веществу:		0.05909772	0.1356376252	0.05909772	0.1356376252	0.05909772	0.1356376252
***0703, Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)							
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и							
ПСП	0838	0.000001667	0.000000308	0.000001667	0.000000308	0.000001667	0.000000308
Скважина 311	1071	1.1e-8	0.0000005	1.1e-8	0.0000005	1.1e-8	0.0000005
Итого:		0.000001678	0.000000808	0.000001678	0.000000808	0.000001678	0.000000808
Всего по загрязняющему веществу:		0.000001678	0.000000808	0.000001678	0.000000808	0.000001678	0.000000808
***1325, Формальдегид (Метаналь) (609)							
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и							
ПСП	0838	0.016666667	0.0028	0.016666667	0.0028	0.016666667	0.0028
Скважина 311	1071	0.000123818	0.00428575	0.000123818	0.00428575	0.000123818	0.00428575
Итого:		0.016790485	0.00708575	0.016790485	0.00708575	0.016790485	0.00708575
Всего по загрязняющему веществу:		0.016790485	0.00708575	0.016790485	0.00708575	0.016790485	0.00708575
***2754, Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19)							
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и							
ПСП-7	0530	0.000651	0.000235	0.000651	0.000235	0.000651	0.000235
ГУ-2	0855	0.0006511716	0.0007818048	0.0006511716	0.0007818048	0.0006511716	0.0007818048
КУ-1	0547	0.0006511716	0.0007818048	0.0006511716	0.0007818048	0.0006511716	0.0007818048
КУ-1	0549	0.001235	0.001352	0.001235	0.001352	0.001235	0.001352
КУ-2	0550	0.0006511716	0.0007947684	0.0006511716	0.0007947684	0.0006511716	0.0007947684
КУ-2	1026	0.001235	0.001373	0.001235	0.001373	0.001235	0.001373
КУ-3	0605	0.0006511716	0.0007818048	0.0006511716	0.0007818048	0.0006511716	0.0007818048
КУ-4	0979	0.001235	0.000407	0.001235	0.000407	0.001235	0.000407

КУ-4	1032	0.0006511716	0.0007818048	0.0006511716	0.0007818048	0.0006511716	0.0007818048
ПСП	0503	0.001235	0.002211	0.001235	0.002211	0.001235	0.002211
ПСП	0829	0.0006511716	0.0007818048	0.0006511716	0.0007818048	0.0006511716	0.0007818048
ПСП	0838	0.402777778	0.0672	0.402777778	0.0672	0.402777778	0.0672
ПСП	0840	0.001235	0.000531	0.001235	0.000531	0.001235	0.000531
ПСП	0841	0.001235	0.000531	0.001235	0.000531	0.001235	0.000531
ПСП	0978	0.001235	0.00054	0.001235	0.00054	0.001235	0.00054
ПСП	1018	0.0006511716	0.0007818048	0.0006511716	0.0007818048	0.0006511716	0.0007818048
ППН (пункт подогрева нефти между ГУ-2 и УПН)	0802	0.0006511716	0.0007818048	0.0006511716	0.0007818048	0.0006511716	0.0007818048
ППН (пункт подогрева нефти между ГУ-2 и УПН)	1019	0.001235	0.00041	0.001235	0.00041	0.001235	0.00041
Скважина 311	1071	0.002971424	0.10714275	0.002971424	0.10714275	0.002971424	0.10714275
Итого:		0.4214895748	0.188200152	0.4214895748	0.188200152	0.4214895748	0.188200152
Всего по загрязняющему веществу:		0.4214895748	0.188200152	0.4214895748	0.188200152	0.4214895748	0.188200152
Всего по объекту:		33.4015855449	157.7140102	33.4015855449	157.7140102	33.4015855449	157.7140102
Из них:							
Итого по организованным источникам:		33.4015855449	157.7140102	33.4015855449	157.7140102	33.4015855449	157.7140102
Итого по неорганизованным источникам:							

Таблица 3.3.2. Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при КРС на 2026-2028 год

ЭРА v3.0 ТОО "Сыр-Арал сараптама"

Таблица 3.6

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по объекту

Улытауская область, АО "НК "КОР" КРС (Улытау)

Производство цех, участок	Но- мер ис- точ- ника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						
		существующее положение на 2026 год		на 2026 год		Н Д В		год дос- тиже ния НДВ
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
Код и наименование загрязняющего вещества								
1	2	3	4	5	6	7	8	9
***0123, Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
КРС	7018	0.00193055556	0.000695	0.00193055556	0.000695	0.00193055556	0.000695	
Итого:		0.00193055556	0.000695	0.00193055556	0.000695	0.00193055556	0.000695	
Всего по загрязняющему веществу:		0.00193055556	0.000695	0.00193055556	0.000695	0.00193055556	0.000695	
***0143, Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
КРС	7018	0.00015138889	0.0000545	0.00015138889	0.0000545	0.00015138889	0.0000545	
Итого:		0.00015138889	0.0000545	0.00015138889	0.0000545	0.00015138889	0.0000545	
Всего по загрязняющему веществу:		0.00015138889	0.0000545	0.00015138889	0.0000545	0.00015138889	0.0000545	
***0301, Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
КРС	1055	0.32	0.128	0.32	0.128	0.32	0.128	
КРС	1056	0.01548	0.011136	0.01548	0.011136	0.01548	0.011136	
КРС	1057	0.32	0.128	0.32	0.128	0.32	0.128	
КРС	1058	0.32	0.128	0.32	0.128	0.32	0.128	

КРС	1059	0.16022222	0.172	0.16022222	0.172	0.16022222	0.172
КРС	7018	0.000375	0.000135	0.000375	0.000135	0.000375	0.000135
Итого:		1.136077222	0.567271	1.136077222	0.567271	1.136077222	0.567271
Всего по загрязняющему веществу:		1.136077222	0.567271	1.136077222	0.567271	1.136077222	0.567271
***0304, Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)							
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и							
КРС	1055	0.052	0.0208	0.052	0.0208	0.052	0.0208
КРС	1056	0.0025155	0.0018096	0.0025155	0.0018096	0.0025155	0.0018096
КРС	1057	0.052	0.0208	0.052	0.0208	0.052	0.0208
КРС	1058	0.052	0.0208	0.052	0.0208	0.052	0.0208
КРС	1059	0.026036111	0.02795	0.026036111	0.02795	0.026036111	0.02795
Итого:		0.184551611	0.0921596	0.184551611	0.0921596	0.184551611	0.0921596
Всего по загрязняющему веществу:		0.184551611	0.0921596	0.184551611	0.0921596	0.184551611	0.0921596
***0328, Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)							
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и							
КРС	1055	0.020833333	0.008	0.020833333	0.008	0.020833333	0.008
КРС	1056	0.00139	0.001	0.00139	0.001	0.00139	0.001
КРС	1057	0.020833333	0.008	0.020833333	0.008	0.020833333	0.008
КРС	1058	0.020833333	0.008	0.020833333	0.008	0.020833333	0.008
КРС	1059	0.013611111	0.015	0.013611111	0.015	0.013611111	0.015
Итого:		0.07750111	0.04	0.07750111	0.04	0.07750111	0.04
Всего по загрязняющему веществу:		0.07750111	0.04	0.07750111	0.04	0.07750111	0.04
***0330, Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид)							
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и							
КРС	1055	0.05	0.02	0.05	0.02	0.05	0.02
КРС	1056	0.0326928	0.02352	0.0326928	0.02352	0.0326928	0.02352
КРС	1057	0.05	0.02	0.05	0.02	0.05	0.02
КРС	1058	0.05	0.02	0.05	0.02	0.05	0.02
КРС	1059	0.021388889	0.0225	0.021388889	0.0225	0.021388889	0.0225

Итого:		0.204081689	0.10602	0.204081689	0.10602	0.204081689	0.10602
Всего по загрязняющему веществу:		0.204081689	0.10602	0.204081689	0.10602	0.204081689	0.10602
***0333, Сероводород (Дигидросульфид) (518)							
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и							
КРС	1060	0.000007	0.0000003696	0.000007	0.0000003696	0.000007	0.0000003696
Итого:		0.000007	0.0000003696	0.000007	0.0000003696	0.000007	0.0000003696
Всего по загрязняющему веществу:		0.000007	0.0000003696	0.000007	0.0000003696	0.000007	0.0000003696
***0337, Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)							
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и							
КРС	1055	0.258333333	0.104	0.258333333	0.104	0.258333333	0.104
КРС	1056	0.077284	0.0556	0.077284	0.0556	0.077284	0.0556
КРС	1057	0.258333333	0.104	0.258333333	0.104	0.258333333	0.104
КРС	1058	0.258333333	0.104	0.258333333	0.104	0.258333333	0.104
КРС	1059	0.14	0.15	0.14	0.15	0.14	0.15
КРС	7018	0.00184722222	0.000665	0.00184722222	0.000665	0.00184722222	0.000665
Итого:		0.99413122122	0.518265	0.99413122122	0.518265	0.99413122122	0.518265
Всего по загрязняющему веществу:		0.99413122122	0.518265	0.99413122122	0.518265	0.99413122122	0.518265
***0342, Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)							
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и							
КРС	7018	0.00012916667	0.0000465	0.00012916667	0.0000465	0.00012916667	0.0000465
Итого:		0.00012916667	0.0000465	0.00012916667	0.0000465	0.00012916667	0.0000465
Всего по загрязняющему веществу:		0.00012916667	0.0000465	0.00012916667	0.0000465	0.00012916667	0.0000465
***0344, Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид,							
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и							
КРС	7018	0.00013888889	0.00005	0.00013888889	0.00005	0.00013888889	0.00005
Итого:		0.00013888889	0.00005	0.00013888889	0.00005	0.00013888889	0.00005

Всего по загрязняющему веществу:		0.00013888889	0.00005	0.00013888889	0.00005	0.00013888889	0.00005
***0703, Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)							
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и							
КРС	1055	0.0000005	0.00000022	0.0000005	0.00000022	0.0000005	0.00000022
КРС	1057	0.0000005	0.00000022	0.0000005	0.00000022	0.0000005	0.00000022
КРС	1058	0.0000005	0.00000022	0.0000005	0.00000022	0.0000005	0.00000022
КРС	1059	0.000000253	0.000000275	0.000000253	0.000000275	0.000000253	0.000000275
Итого:		0.000001753	0.000000935	0.000001753	0.000000935	0.000001753	0.000000935
Всего по загрязняющему веществу:		0.000001753	0.000000935	0.000001753	0.000000935	0.000001753	0.000000935
***1325, Формальдегид (Метаналь) (609)							
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и							
КРС	1055	0.005	0.002	0.005	0.002	0.005	0.002
КРС	1057	0.005	0.002	0.005	0.002	0.005	0.002
КРС	1058	0.005	0.002	0.005	0.002	0.005	0.002
КРС	1059	0.002916667	0.003	0.002916667	0.003	0.002916667	0.003
Итого:		0.017916667	0.009	0.017916667	0.009	0.017916667	0.009
Всего по загрязняющему веществу:		0.017916667	0.009	0.017916667	0.009	0.017916667	0.009
***2754, Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19)							
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и							
КРС	1055	0.120833333	0.048	0.120833333	0.048	0.120833333	0.048
КРС	1057	0.120833333	0.048	0.120833333	0.048	0.120833333	0.048
КРС	1058	0.120833333	0.048	0.120833333	0.048	0.120833333	0.048
КРС	1059	0.07	0.075	0.07	0.075	0.07	0.075
КРС	1060	0.002493	0.0001316304	0.002493	0.0001316304	0.002493	0.0001316304
Итого:		0.434992999	0.2191316304	0.434992999	0.2191316304	0.434992999	0.2191316304
Всего по загрязняющему веществу:		0.434992999	0.2191316304	0.434992999	0.2191316304	0.434992999	0.2191316304
***2908, Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот)							
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и							

КРС	7018	0.00013888889	0.00005	0.00013888889	0.00005	0.00013888889	0.00005	
Итого:		0.00013888889	0.00005	0.00013888889	0.00005	0.00013888889	0.00005	
Всего по загрязняющему веществу:		0.00013888889	0.00005	0.00013888889	0.00005	0.00013888889	0.00005	
Всего по объекту:		3.05175016112	1.552744535	3.05175016112	1.552744535	3.05175016112	1.552744535	
Из них:								
Итого по организованным источникам:		3.05175016112	1.552744535	3.05175016112	1.552744535	3.05175016112	1.552744535	
Итого по неорганизованным источникам:								

3.4. Уточнение границ области воздействия объекта

3.4.1. Данные о пределах области воздействия

Областью воздействия является территория, подверженная антропогенной нагрузке и определенная путем моделирования рассеивания приземных концентраций загрязняющих веществ.

Месторождение располагается в Улытауской области. Функциональное использование территории в районе расположения предприятия вполне рационально, соответствует специфике предприятия и позволяет осуществлять поставленные производственные и технологические задачи на должном уровне.

Математическое моделирование рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере и расчет величин приземных концентраций были выполнены по программному комплексу «Эра», версия 3.0, разработчик фирма «Логос-Плюс» (г. Новосибирск).

В ПК «Эра» реализована «Методика расчета концентраций в атмосферном воздухе вредных веществ, содержащихся в выбросах предприятий», РНД 211.2.01.01- 97 (ОНД-86).

При расчетах уровня загрязнения были приняты следующие критерии качества атмосферного воздуха:

- максимально-разовые предельно допустимые концентрации (ПДК м.р.);
- ориентировочные безопасные уровни воздействия – ОБУВ.

При моделировании рассеивания приняты расчетные прямоугольники со следующими параметрами:

№	Производственная площадка	Параметры прямоугольника		
		ширина	высота	шаг (м)
1	Месторождение Ащисай	7500	7500	100

Расчетные прямоугольники выбраны таким образом, чтобы охватить единым расчетом район расположения производственной площадки.

Расчеты выполнены по всем загрязняющим веществам и группам веществ, обладающих при совместном присутствии суммирующим вредным действием, с учетом одновременности работы оборудования, на более худшие условия для рассеивания загрязняющих веществ холодный и теплый периоды года.

Наибольший вклад в значение приземных концентраций этих веществ вносят основные источники скважины.

Расчет рассеивания загрязняющих веществ отходящих от источников выбросов предприятия представлен в приложении 6.

Анализ результатов расчетов рассеивания загрязняющих веществ, отходящих от источников месторождения в атмосферный воздух, показал, что на границе зоны воздействия по всем загрязняющим веществам приземные концентрации, не превышают предельно допустимых значений (ПДК), установленных санитарными нормами.

3.4.2 Обоснование размера зоны воздействия по факторам физического воздействия

Наиболее распространенными факторами физического воздействия на атмосферный воздух, являются шум, вибрация и электромагнитное излучение.

В период работы предприятия кратковременное шумовое и вибрационное воздействие на окружающую среду будет только от работ механизмов и машин.

Шумовое и вибрационное воздействие будет минимальным для окружающей среды и отсутствует для населения.

Работа производится на существующей площадке и проходит вне населенных пунктов, по открытой местности.

Так как все оборудование и техника проходит ежегодный технический контроль, и допускается к работе в случае положительного результата контроля, следовательно, уровни шума и вибрации на рабочих местах не превысят допустимые значения.

Дорожные машины и оборудование должны находиться на объекте только на протяжении периода производства соответствующих работ. Параметры применяемых машин и оборудование в части отработанных газов, шума, вибрации должны соответствовать установленным стандартам и техническим условиям предприятия изготовителя.

3.4.2. Обоснование зоны воздействия по совокупности показателей

Результаты расчета рассеяния вредных веществ в атмосфере, уровня шумового воздействия, а также определение степени влияния других физических воздействий, позволяют сделать вывод о достаточности существующей нормативной санитарно-защитной зоны.

4. МЕРОПРИЯТИЯ ПО РЕГУЛИРОВАНИЮ ВЫБРОСОВ ПРИ НЕБЛАГОПРИЯТНЫХ МЕТЕОРОЛОГИЧЕСКИХ УСЛОВИЯХ

Неблагоприятные метеоусловия (НМУ) представляют собой краткосрочное особое сочетание метеорологических факторов, обуславливающее ухудшение качества воздуха в приземном слое.

Предотвращению опасного загрязнения воздуха в периоды неблагоприятных метеоусловий способствует регулирование выбросов или их кратковременное снижение. В периоды НМУ максимальная приземная концентрация примеси может увеличиться в 1,5-2,0 раза.

Мероприятия по регулированию выбросов при неблагоприятных метеоусловиях разработаны в соответствии с Приложением 40 к приказу Министра ООС РК от 29 ноября 2010 года № 298 и предусматривают кратковременное сокращение выбросов в атмосферу в периоды НМУ.

Неблагоприятными метеорологическими условиями являются:

- пыльные бури;
- штиль;
- температурная инверсия;
- высокая относительная влажность.

Под регулированием выбросов загрязняющих веществ в атмосферу понимается их кратковременное сокращение в периоды НМУ, когда формируется высокий уровень загрязнения атмосферы.

Регулирование выбросов осуществляется с учетом прогноза НМУ на основе предупреждений со стороны Гидрометцентра о возможном опасном росте концентраций примесей в воздухе вредных химических веществ в связи с формированием неблагоприятных метеоусловий.

Прогноз наступления НМУ и регулирование выбросов являются составной частью

комплекса мероприятий по обеспечению чистоты воздушного бассейна.

Оперативное прогнозирование высоких уровней загрязнения воздуха осуществляет Филиал Казгидромета. Контроль за выполнением мероприятий по сокращению выбросов в периоды НМУ проводит областное управление экологии.

Контроль степени эффективности сокращения выбросов загрязняющих веществ в атмосферу осуществляется с помощью инструментального мониторинга, балансовых и других методов. Настоящим проектом предусматривается разработка мероприятий для источников, дающих наибольший вклад в общую сумму загрязнения атмосферы.

С учетом прогноза НМУ предприятия разрабатывают мероприятия по трем режимам работы:

- организационно-технические, которые могут быть быстро осуществлены, не требуют существенных затрат и не приводят к снижению производительности предприятия (первый режим);

- мероприятия, связанные с временным сокращением производительности предприятия, прекращением отдельных операций и работ (второй, третий режимы).

Согласно «Методики по регулированию выбросов при неблагоприятных метеорологических условиях» мероприятия по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ разрабатывают предприятия, имеющие стационарные источники выбросов, расположенные в населенных пунктах, где подразделениями «Казгидромета» проводятся прогнозирование НМУ.

В связи с отсутствием постов «Казгидромета» по прогнозированию НМУ в зоне воздействия объекта (приложение 8), разработка мероприятий по кратковременному снижению выбросов на период наступления НМУ в районе размещения месторождения нецелесообразна.

5. КОНТРОЛЬ ЗА СОБЛЮДЕНИЕМ НОРМАТИВОВ ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ

Согласно РНД 211.3.01.06-97 «Временное руководство по контролю источников загрязнения атмосферы». Алматы, 1997 [11] контроль за соблюдением нормативов НДВ включает определение массы выбросов вредных веществ в единицу времени от данного источника загрязнения и сравнение этих показателей с установленными величинами норматива, проверку плана мероприятий по достижению НДВ и эффективности эксплуатации очистных установок.

План-график контроля за соблюдением нормативов НДВ на источниках выбросов представлен в таблице 5.1.

Контроль за соблюдением нормативов НДВ осуществляется силами предприятия либо сторонней организацией, привлекаемой на договорных началах, и проводится на специально оборудованных точках контроля на источниках выбросов.

Ответственность за организацию контроля и своевременную отчетность по результатам возлагается на главного инженера предприятия. Результаты контроля включаются в технические отчеты предприятия, отчет по форме 2-ТП (воздух) и учитываются при оценке его деятельности.

6. ОЦЕНКА НЕИЗБЕЖНОГО УЩЕРБА, НАНОСИМОГО ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЕ

Согласно Экологическому Кодексу РК для каждого предприятия органами охраны окружающей среды устанавливаются лимиты выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на основе нормативов НДВ.

На период достижения нормативов НДВ устанавливаются лимиты природопользования с учетом экологической обстановки в регионе, видов используемого сырья, технического уровня, применяемого природоохранного оборудования, проектных показателей и особенностей технологического режима работы предприятия, а также уровня фоновое загрязнения окружающей среды. В случае достижения предприятием норм НДВ, лимит выбросов загрязняющих веществ на последующие годы устанавливаются на уровне НДВ и не меняется до их очередного пересмотра.

Согласно п. 1 ст. 573 Налогового Кодекса РК «Плата за негативное воздействие на окружающую среду (далее по тексту настоящего параграфа – плата) взимается за выбросы и сбросы загрязняющих веществ (эмиссии в окружающую среду), размещение серы в открытом виде на серных картах и захоронение отходов, осуществляемые на основании соответствующего экологического разрешения и декларации о воздействии на окружающую среду в соответствии с экологическим законодательством Республики Казахстан».

Таблица 5.1 План-график контроля за соблюдением нормативов НДВ на источниках выбросов на 2026-2028 год
ЭРА v3.0 ТОО "Сыр-Арал сараптама"

Улытауская область, АО "НК "КОР" (Улытау)

N источ- ника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периодичность	Норматив допустимых выбросов		Кем осуществляет ся контроль	Методика проведе- ния контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	5	6	7	8	9
0017	ПСП	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0.04488	328.791209	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал	0.007293	53.4285714	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ квартал	0.0186	136.263736	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ квартал	0.06694444444	490.43549	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	0.03333333333	244.200244	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метан (727*)	1 раз/ квартал	0.03333333333	244.200244	Сторонняя организация на	0002

0030	КУ-1	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт	0.03584	262.564103	договорной основе Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кварт	0.005824	42.6666667	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/кварт	0.0186	136.263736	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/кварт	0.06694444444	490.43549	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кварт	0.02791666667	204.517705	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метан (727*)	1 раз/кварт	0.02791666667	204.517705	Сторонняя организация на договорной основе	0002
0035	ГУ-2	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.0007794	570.190744	Сторонняя организация на договорной основе	0002
						договорной основе	

0056	КУ-2	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт	0.9412554	688600.355	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт	0.348132	254685.199	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0.0045465	3326.11267	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/кварт	0.0014289	1045.3497	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0.0028578	2090.69939	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт	0.04488	251.658024	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кварт	0.007293	40.894429	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/кварт	0.0186	104.296775	Сторонняя организация на договорной основе	0002

0503	ПСП	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/кварт	0.06694444444	375.381164	договорной основе Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кварт	0.03333333333	186.911783	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метан (727*)	1 раз/кварт	0.03333333333	186.911783	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/кварт	0.001235	6144.39324	Сторонняя организация на договорной основе	0002
0522	ПСП	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.0007794	807.793748	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт	0.9412554	975545.583	Сторонняя организация на	0002
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт	0.348132	360814.541	договорной основе Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0.0045465	4712.1302	Сторонняя	0002

0523	ПСП	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/кварт	0.0014289	1480.95521	организация на договорной основе Сторонняя организация	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0.0028578	2961.91041	организация на договорной основе Сторонняя организация	0002
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.0007794	807.793748	организация на договорной основе Сторонняя организация	0002
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт	0.9412554	975545.583	организация на договорной основе Сторонняя организация	0002
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт	0.348132	360814.541	организация на договорной основе Сторонняя организация	0002
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0.0045465	4712.1302	договорной основе Сторонняя организация	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/кварт	0.0014289	1480.95521	организация на договорной основе Сторонняя организация	0002

0527	ГУ-2	Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0.0028578	2961.91041	основе Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт	0.03584	262.564103	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кварт	0.005824	42.6666667	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/кварт	0.0186	136.263736	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/кварт	0.06694444444	490.43549	Сторонняя организация на	0002
0530	ПСН-7	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кварт	0.02791666667	204.517705	договорной основе Сторонняя организация на	0002
		Метан (727*)	1 раз/кварт	0.02791666667	204.517705	договорной основе Сторонняя организация на	0002
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.00000183	1.9233331	договорной основе Сторонняя организация	0002

0547	КУ-1	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0.000651	684.202104	на договорной основе Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0.0000018284	17.0526694	на договорной основе Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0.0006511716	6073.18639	на договорной основе Сторонняя организация на договорной основе	0002
0548	КУ-1	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0.0007794	7269.11535	на договорной основе Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0.9412554	8778668.31	на договорной основе Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0.348132	3246871.52	на договорной основе Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0.0045465	42403.1729	на договорной основе Сторонняя организация на договорной основе	0002

0549	КУ-1	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/кварт	0.0014289	13326.7115	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0.0028578	26653.423	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/кварт	0.001235	23051.2587	Сторонняя организация на договорной основе	0002
0550	КУ-2	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.0000018284	3.32791846	Сторонняя организация на договорной основе	0002
0558	КУ-4	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/кварт	0.0006511716	1185.21439	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.0007794	755.326425	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт	0.9412554	912182.546	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт	0.348132	337379.137	Сторонняя организация на договорной основе	0002

		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0.0045465	4406.07081	основе Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0.0014289	1384.76511	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0.0028578	2769.53023	Сторонняя организация на	0002
0559	КУ-3	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0.0007794	807.793748	договорной основе Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0.9412554	975545.583	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0.348132	360814.541	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0.0045465	4712.1302	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0.0014289	1480.95521	Сторонняя организация	0002

0605	КУ-3	Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0.0028578	2961.91041	на договорной основе Сторонняя организация	0002
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.0000018284	1.04954921	на договорной основе Сторонняя организация	0002
0629	ГУ-2	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/кварт	0.0006511716	373.789454	на договорной основе Сторонняя организация	0002
		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт	0.03584	262.564103	на договорной основе Сторонняя организация	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кварт	0.005824	42.6666667	на договорной основе Сторонняя организация	0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/кварт	0.0186	136.263736	на договорной основе Сторонняя организация	0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/кварт	0.06694444444	490.43549	на договорной основе Сторонняя организация	0002

		Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кварт	0.02791666667	204.517705	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метан (727*)	1 раз/кварт	0.02791666667	204.517705	Сторонняя организация на договорной основе	0002
0630	ГУ-2	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.0007794	819.150722	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт	0.9412554	989261.022	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт	0.348132	365887.323	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0.0045465	4778.37921	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/кварт	0.0014289	1501.77632	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0.0028578	3003.55265	Сторонняя организация на договорной основе	0002

0632	ГУ-2	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.0008418	15553.6771	договорной основе Сторонняя организация на	0002
0753	ПСН-7	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт	1.0166138	18783657.4	договорной основе Сторонняя организация на	0002
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт	0.376004	6947309.1	договорной основе Сторонняя организация на	0002
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0.0049105	90729.783	договорной основе Сторонняя организация на	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/кварт	0.0015433	28515.0747	договорной основе Сторонняя организация на	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0.0030866	57030.1493	договорной основе Сторонняя организация на	0002
		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт	0.03584	262.564103	договорной основе Сторонняя организация на	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кварт	0.005824	42.6666667	договорной основе Сторонняя	0002

						организация на	
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ кварт	0.0186	136.263736	договорной основе Сторонняя организация на	0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0.06694444444	490.43549	договорной основе Сторонняя организация на	0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0.02791666667	204.517705	договорной основе Сторонняя организация на	0002
		Метан (727*)	1 раз/ кварт	0.02791666667	204.517705	договорной основе Сторонняя организация на	0002
0754	ПСН-7	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0.03584	262.564103	договорной основе Сторонняя организация на	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0.005824	42.6666667	договорной основе Сторонняя организация на	0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ кварт	0.0186	136.263736	договорной основе Сторонняя организация на	0002

0755	ПСН-7	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/кварт	0.06694444444	490.43549	договорной основе Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кварт	0.02791666667	204.517705	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метан (727*)	1 раз/кварт	0.02791666667	204.517705	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.0007794	819.150722	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт	0.9412554	989261.022	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт	0.348132	365887.323	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0.0045465	4778.37921	Сторонняя организация на договорной основе	0002
						договорной основе	

0756	ПСН-7	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/кварт	0.0014289	1501.77632	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0.0028578	3003.55265	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.0007794	819.150722	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт	0.9412554	989261.022	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт	0.348132	365887.323	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0.0045465	4778.37921	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/кварт	0.0014289	1501.77632	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0.0028578	3003.55265	Сторонняя организация на договорной основе	0002

0757	ПСН-7	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.00009348	68.3877736	договорной основе Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт	0.11289268	82589.6346	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт	0.0417544	30546.5389	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0.0005453	398.928679	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/кварт	0.00017138	125.377585	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0.00034276	250.75517	Сторонняя организация на	0002
0758	ПСН-7	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.0008418	88.1023589	договорной основе Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных C1-C5	1 раз/кварт	1.0166138	106398.282	Сторонняя	0002

		(1502*)				организация на договорной основе	
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт	0.376004	39352.387	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0.0049105	513.930427	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/кварт	0.0015433	161.520991	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0.0030866	323.041983	Сторонняя организация на договорной основе	0002
0800	ППН (пункт подогрева нефти между ГУ-2 и УПН)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт	0.03584	262.564103	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кварт	0.005824	42.6666667	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/кварт	0.0186	136.263736	Сторонняя организация на договорной основе	0002

0801	ППН (пункт подогрева нефти между ГУ-2 и УПН)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/кварт	0.06694444444	490.43549	основе Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кварт	0.02791666667	204.517705	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метан (727*)	1 раз/кварт	0.02791666667	204.517705	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.00009348	98.2476386	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт	0.11289268	118650.398	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт	0.0417544	43883.9452	основе Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0.0005453	573.111225	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/кварт	0.00017138	180.120671	Сторонняя организация на договорной основе	0002

0802	ППН (пункт подогрева нефти между ГУ-2 и УПН)	Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0.00034276	360.241342	на договорной основе Сторонняя организация	0002
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.0000018284	1.9216515	на договорной основе Сторонняя организация	0002
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/кварт	0.0006511716	684.382456	на договорной основе Сторонняя организация	0002
0806	КУ-1	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт	0.03584	262.564103	на договорной основе Сторонняя организация	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кварт	0.005824	42.6666667	на договорной основе Сторонняя организация	0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/кварт	0.0186	136.263736	на договорной основе Сторонняя организация	0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/кварт	0.06694444444	490.43549	на договорной основе Сторонняя организация	0002

0825	ГУ-2	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кварт	0.02791666667	204.517705	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метан (727*)	1 раз/кварт	0.02791666667	204.517705	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт	0.03584	262.564103	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кварт	0.005824	42.6666667	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/кварт	0.0186	136.263736	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/кварт	0.06694444444	490.43549	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кварт	0.02791666667	204.517705	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метан (727*)	1 раз/кварт	0.02791666667	204.517705	Сторонняя организация на договорной основе	0002

0829	ПСП	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.0000018284	7.58057261	договорной основе Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/кварт	0.0006511716	2699.76679	Сторонняя организация на договорной основе	0002
0835	ПСП	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт	0.04488	328.791209	Сторонняя организация на	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кварт	0.007293	53.4285714	договорной основе Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/кварт	0.0186	136.263736	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/кварт	0.06694444444	490.43549	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кварт	0.03333333333	244.200244	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метан (727*)	1 раз/кварт	0.03333333333	244.200244	Сторонняя	0002

0838	ПСП	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт	1.066666667	1587.36653	организация на договорной основе Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кварт	0.173333333	257.947061	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/кварт	0.069444444	103.344175	договорной основе Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/кварт	0.166666667	248.026021	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кварт	0.861111111	1281.46777	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/кварт	0.000001667	0.00248076	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/кварт	0.016666667	24.8026026	Сторонняя организация на договорной основе	0002

0840	ПСП	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0.402777778	599.396217	основе Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0.001235	1297.9871	Сторонняя организация на договорной основе	0002
0841	ПСП	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0.001235	1297.9871	договорной основе Сторонняя организация на договорной основе	0002
0844	КУ-3	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0.03584	262.564103	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0.005824	42.6666667	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ кварт	0.0186	136.263736	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0.06694444444	490.43549	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0.02791666667	204.517705	Сторонняя организация	0002

		Метан (727*)	1 раз/кварт	0.02791666667	204.517705	на договорной основе Сторонняя организация на	0002
0845	КУ-3	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт	0.03584	262.564103	договорной основе Сторонняя организация на	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кварт	0.005824	42.6666667	договорной основе Сторонняя организация на	0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/кварт	0.0186	136.263736	договорной основе Сторонняя организация на	0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/кварт	0.06694444444	490.43549	договорной основе Сторонняя организация на	0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кварт	0.02791666667	204.517705	договорной основе Сторонняя организация на	0002
		Метан (727*)	1 раз/кварт	0.02791666667	204.517705	договорной основе Сторонняя организация на	0002

0848	КУ-4	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт	0.03584	262.564103	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кварт	0.005824	42.6666667	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/кварт	0.0186	136.263736	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/кварт	0.06694444444	490.43549	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кварт	0.02791666667	204.517705	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метан (727*)	1 раз/кварт	0.02791666667	204.517705	Сторонняя организация на договорной основе	0002
0849	КУ-4	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт	0.03584	262.564103	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кварт	0.005824	42.6666667	Сторонняя организация на договорной основе	0002

0855	ГУ-2	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ кварт	0.0186	136.263736	договорной основе Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0.06694444444	490.43549	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0.02791666667	204.517705	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метан (727*)	1 раз/ кварт	0.02791666667	204.517705	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0.0000018284	1.33761452	Сторонняя организация на договорной основе	0002
0856	ППН (пункт подогрева нефти между ГУ-2 и УПН)	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0.0006511716	476.381857	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0.03584	262.564103	Сторонняя организация на договорной основе	0002
						договорной основе	

0860	КУ-2	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0.005824	42.6666667	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ кварт	0.0186	136.263736	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0.06694444444	490.43549	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0.02791666667	204.517705	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метан (727*)	1 раз/ кварт	0.02791666667	204.517705	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0.04488	251.658024	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0.007293	40.894429	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ кварт	0.0186	104.296775	Сторонняя организация на договорной основе	0002

0906	ГУ-2	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/кварт	0.06694444444	375.381164	договорной основе Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кварт	0.03333333333	186.911783	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метан (727*)	1 раз/кварт	0.03333333333	186.911783	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.0007794	819.150722	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт	0.9412554	989261.022	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт	0.348132	365887.323	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0.0045465	4778.37921	договорной основе Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-	1 раз/кварт	0.0014289	1501.77632	Сторонняя	0002

0945	ГУ-2	изомеров) (203)				организация на договорной основе	
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0.0028578	3003.55265	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.0007794	570.190744	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт	0.9412554	688600.355	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт	0.348132	254685.199	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0.0045465	3326.11267	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/кварт	0.0014289	1045.3497	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0.0028578	2090.69939	Сторонняя организация на договорной основе	0002

0966	КУ-3	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0.0009348	4650.83304	основе Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	1.1289268	5616656.03	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0.417544	2077372.09	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0.005453	27129.8594	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0.0017138	8526.52724	Сторонняя организация на договорной	0002
						договорной	
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0.0034276	17053.0545	основе Сторонняя организация на договорной основе	0002
0978	ПСП	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0.001235	1297.9871	Сторонняя организация на договорной основе	0002
0979	КУ-4	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в	1 раз/ кварт	0.001235	903.497009	Сторонняя организация	0002

1001	КУ-2	пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)				на договорной основе	
		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт	0.02688	603.133467	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кварт	0.004368	98.0091884	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/кварт	0.0161	361.251816	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/кварт	0.05805555556	1302.65061	Сторонняя организация на договорной основе	0002
1003	ПСП	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кварт	0.02416666667	542.251691	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метан (727*)	1 раз/кварт	0.02416666667	542.251691	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт	0.04488	251.658024	Сторонняя организация на договорной основе	0002

		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кварт	0.007293	40.894429	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/кварт	0.0186	104.296775	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/кварт	0.06694444444	375.381164	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кварт	0.03333333333	186.911783	Сторонняя организация на договорной основе	0002
1006	ГУ-2	Метан (727*)	1 раз/кварт	0.03333333333	186.911783	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.0008418	884.733228	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт	1.0166138	1068462.83	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт	0.376004	395180.842	Сторонняя организация на договорной основе	0002

		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0.0049105	5160.94383	договорной основе Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0.0015433	1622.01092	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0.0030866	3244.02184	Сторонняя организация на	0002
1018	ПСП	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0.0007794	570.190744	договорной основе Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0.9412554	688600.355	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0.348132	254685.199	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0.0045465	3326.11267	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-	1 раз/ кварт	0.0014289	1045.3497	Сторонняя	0002

		изомеров) (203)				организация на договорной основе	
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0.0028578	2090.69939	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/кварт	0.0006511716	476.381857	Сторонняя организация на договорной основе	0002
1019	ППН (пункт подогрева нефти между ГУ-2 и УПН)	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/кварт	0.001235	1297.9871	Сторонняя организация на договорной основе	0002
1026	КУ-2	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/кварт	0.001235	1297.9871	Сторонняя организация на договорной основе	0002
1032	КУ-4	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.0000018284	1.9216515	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/кварт	0.0006511716	684.382456	Сторонняя организация на договорной основе	0002
1060	ПСН-7	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт	0.03584	262.564103	Сторонняя организация на договорной основе	0002

		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0.005824	42.6666667	основе Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ кварт	0.0186	136.263736	Сторонняя организация на договорной основе	0002
1070	Скважина 311	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0.06694444444	490.43549	договорной основе Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0.02791666667	204.517705	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метан (727*)	1 раз/ кварт	0.02791666667	204.517705	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0.0007794	819.150722	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0.9412554	989261.022	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0.348132	365887.323	Сторонняя организация на договорной основе	0002

		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0.0045465	4778.37921	на договорной основе Сторонняя организация на	0002
1071	Скважина 311	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0.0014289	1501.77632	договорной основе Сторонняя организация на	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0.0028578	3003.55265	договорной основе Сторонняя организация на	0002
		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0.009521778	6288.34539	договорной основе Сторонняя организация на	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0.001547289	1021.85618	договорной основе Сторонняя организация на	0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ кварт	0.000577778	381.574494	договорной основе Сторонняя организация на	0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0.003177778	2098.65906	договорной основе Сторонняя организация на	0002

		Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кварт	0.0104	6868.33825	Сторонняя организация на	0002
1072	Скважина 328	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/кварт	1.1e-8	0.00726459	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/кварт	0.000123818	81.7715294	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/кварт	0.002971424	1962.37934	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.0007794	819.150722	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт	0.9412554	989261.022	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт	0.348132	365887.323	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0.0045465	4778.37921	Сторонняя организация на	0002

1073	Скважина 320	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/кварт	0.0014289	1501.77632	договорной основе Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0.0028578	3003.55265	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.0007794	819.150722	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт	0.9412554	989261.022	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт	0.348132	365887.323	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0.0045465	4778.37921	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/кварт	0.0014289	1501.77632	Сторонняя организация на договорной основе	0002
						договорной основе	

1074	Скважина 322	Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0.0028578	3003.55265	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0.0007794	819.150722	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0.9412554	989261.022	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0.348132	365887.323	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0.0045465	4778.37921	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0.0014289	1501.77632	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0.0028578	3003.55265	Сторонняя организация на договорной основе	0002
						договорной основе	
ПРИМЕЧАНИЕ: Методики проведения контроля: 0002 - Инструментальным методом, согласно Перечню методик, действующему на момент проведения мероприятий по контролю.							

Таблица 5.1 План-график контроля за соблюдением нормативов НДВ на источниках выбросов при КРС на 2026-2028 год

Улытауская область, АО "НК "КОР" КРС (Улытау)

N источ- ника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периодичность	Норматив допустимых выбросов		Кем осуществляет ся контроль	Методика проведе- ния контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	5	6	7	8	9
1055	КРС	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0.32	2257.84083	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0.052	366.899136	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ кварт	0.020833333	146.994844	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0.05	352.78763	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0.258333333	1822.73609	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/ кварт	0.0000005	0.00352788	Сторонняя организация на	0002

1056	КРС	Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/ кварт	0.005	35.278763	договорной основе Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0.120833333	852.570105	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0.01548	105.074229	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0.0025155	17.0745623	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ кварт	0.00139	9.43495986	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0.0326928	221.910256	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0.077284	524.583768	Сторонняя организация на договорной основе	0002
						договорной основе	

1057	КРС	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт	0.32	2257.84083	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кварт	0.052	366.899136	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/кварт	0.020833333	146.994844	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/кварт	0.05	352.78763	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кварт	0.258333333	1822.73609	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/кварт	0.0000005	0.00352788	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/кварт	0.005	35.278763	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-	1 раз/кварт	0.120833333	852.570105	Сторонняя организация на договорной основе	0002

1058	КРС	265П) (10)				договорной	
		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт	0.32	2257.84083	основе Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кварт	0.052	366.899136	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/кварт	0.020833333	146.994844	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/кварт	0.05	352.78763	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кварт	0.258333333	1822.73609	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/кварт	0.0000005	0.00352788	Сторонняя организация на	0002
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/кварт	0.005	35.278763	договорной основе Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (	1 раз/кварт	0.120833333	852.570105	Сторонняя	0002

1059	КРС	Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)				организация на договорной основе	
		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт	0.16022222	4360.4579	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кварт	0.026036111	708.574406	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/кварт	0.013611111	370.427246	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/кварт	0.021388889	582.099966	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кварт	0.14	3810.10885	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/кварт	0.000000253	0.00688541	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/кварт	0.002916667	79.3772767	Сторонняя организация на договорной основе	0002

1060	КРС	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0.07	1905.05442	основе Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0.000007	0.04751419	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0.002493	16.9218381	Сторонняя организация на договорной основе	0002
7018	КРС	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	1 раз/ кварт	0.00193055556		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	1 раз/ кварт	0.00015138889		Сторонняя организация на	0002
						договорной	
		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0.000375		основе Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0.00184722222		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	1 раз/ кварт	0.00012916667		Сторонняя организация	0002

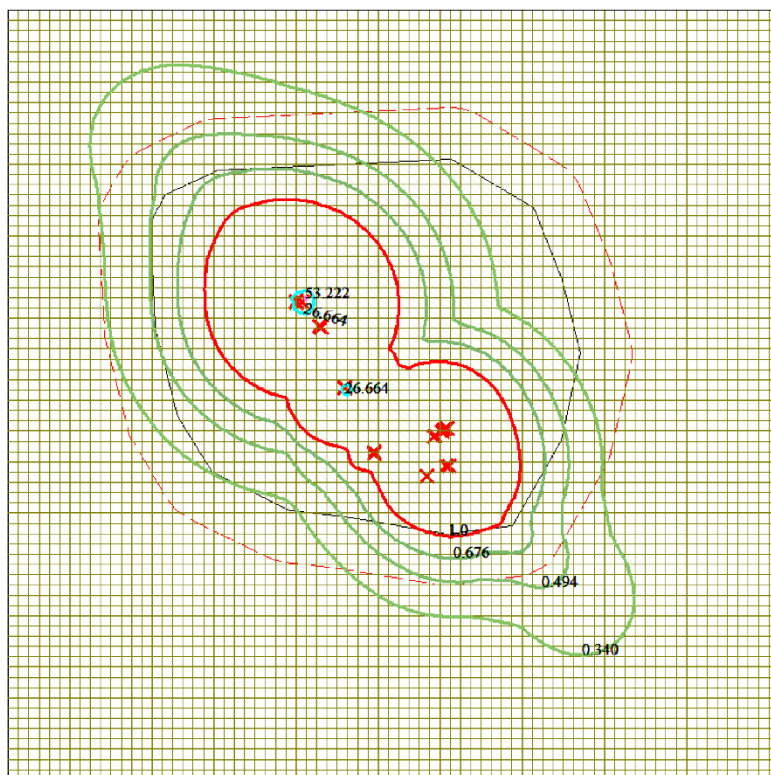
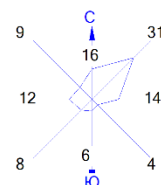
		Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	1 раз/ кварт	0.00013888889	на договорной основе	0002
		Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	1 раз/ кварт	0.00013888889	Сторонняя организация на договорной основе	0002
ПРИМЕЧАНИЕ: Методики проведения контроля: 0002 - Инструментальным методом, согласно Перечню методик, действующему на момент проведения мероприятий по контролю.						

СПИСОК ЛИТЕРАТУРЫ

1. Экологический кодекс Республики Казахстан;
2. ГОСТ 17.2.3.02-2014 «Правила установления допустимых выбросов загрязняющих веществ промышленными предприятиями»;
3. СНиП РК 2.04-01-2010 Строительная климатология. Астана, 2010;
4. Санитарные правила «Санитарно-эпидемиологические требования к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека», утвержденные Приказом и.о. Министра здравоохранения Республики Казахстан от 11 января 2022 года № ҚР ДСМ-2;
5. Санитарные правила «Санитарно-эпидемиологические требования к атмосферному воздуху в городских и сельских населенных пунктах, почвам и их безопасности, содержанию территорий городских и сельских населенных пунктов, условиям работы с источниками физических факторов, оказывающих воздействие на человека», утверждены Приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от 28 февраля 2017 года № 168;
6. Методика определения нормативов эмиссий в окружающую среду, утверждена Приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 10 марта 2021 года № 63;
7. «Методика расчета валовых выбросов вредных веществ в атмосферу для предприятий нефтепереработки и нефтехимии». Приложение 2 к приказу Министра окружающей среды и водных ресурсов РК от 12.06.2014 г. № 221–Ө;
8. Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров РНД 211.2.02.09-2004. Астана, 2005;

Приложение 3 Расчет приземных концентраций в форме изолиний

Город : 038 Улытауская область
 Объект : 0201 НДВ Ащисай (Улытау) Вар.№ 7
 ПК ЭРА v3.0, Модель: МРК-2014
 0301 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)



Условные обозначения:

- Территория предприятия
- Санитарно-защитные зоны, группа N 01
- Расч. прямоугольник N 01
- Сетка для РП N 01

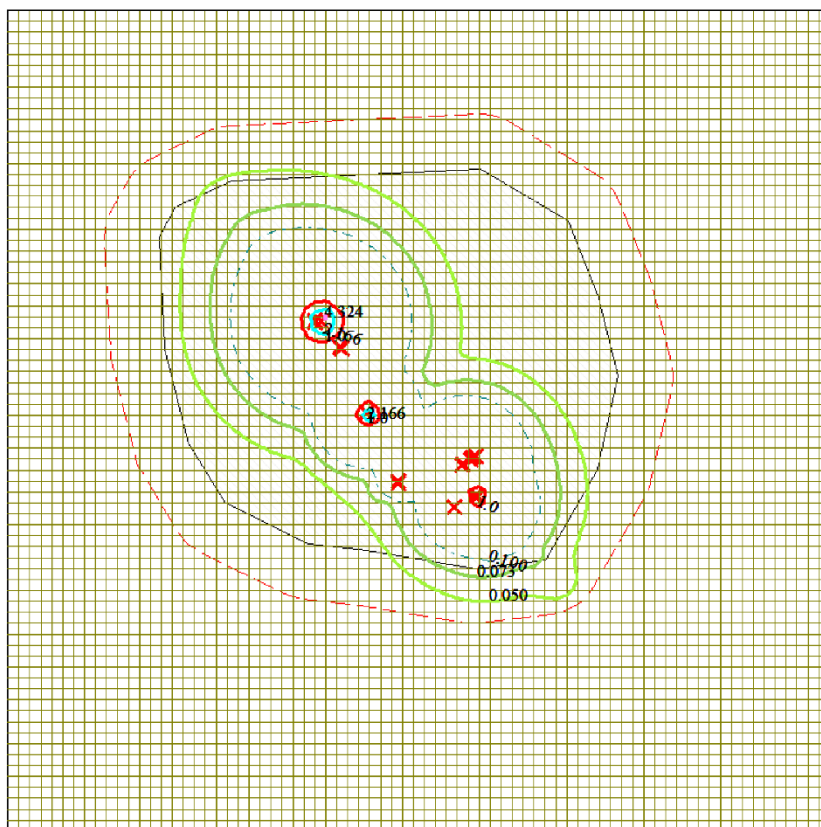
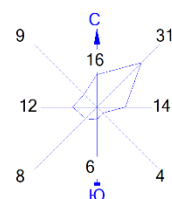
Изолинии в долях ПДК

- 0.340 ПДК
- 0.494 ПДК
- 0.676 ПДК
- 1.0 ПДК
- 26.664 ПДК
- 53.222 ПДК

0 551 1653м.
 Масштаб 1:55100

Макс концентрация 55.5240822 ПДК достигается в точке $x = 915$ $y = -383$
 При опасном направлении 218° и опасной скорости ветра 1.03 м/с
 Расчетный прямоугольник № 1, ширина 7500 м, высота 7500 м,
 шаг расчетной сетки 100 м, количество расчетных точек 76×76
 Расчет на существующее положение.

Город : 038 Улытауская область
 Объект : 0201 НДВ Ащисай (Улытау) Вар.№ 7
 ПК ЭРА v3.0, Модель: МРК-2014
 0304 Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)



Условные обозначения:

- Территория предприятия
- Санитарно-защитные зоны, группа N 01
- Расч. прямоугольник N 01
- Сетка для РП N 01

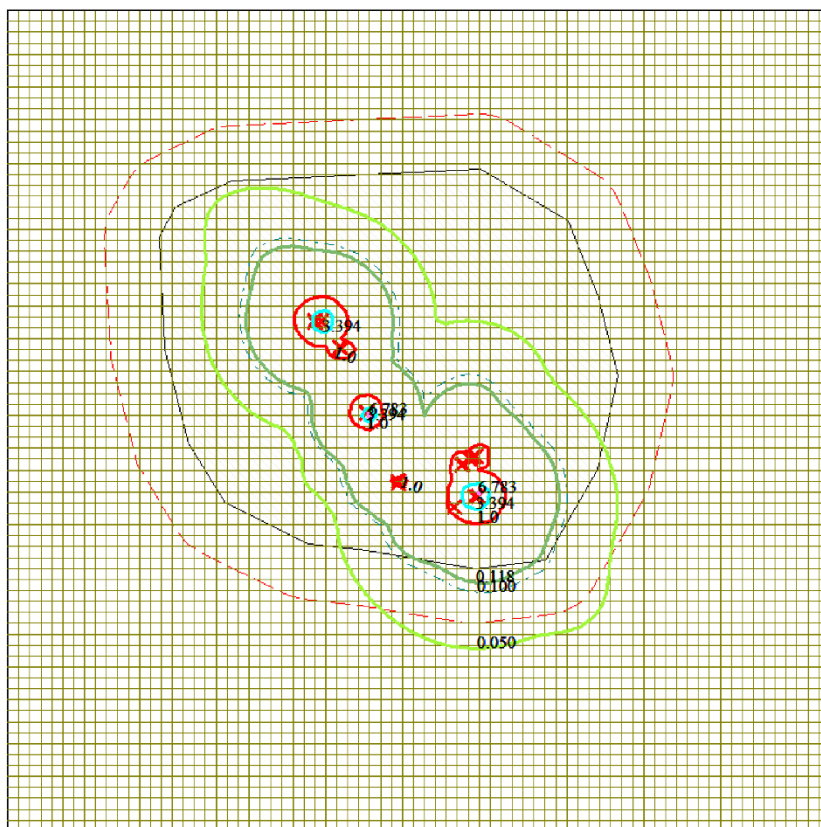
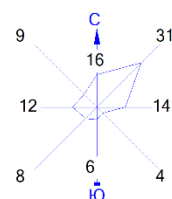
Изолинии в долях ПДК

- 0.050 ПДК
- 0.073 ПДК
- 0.100 ПДК
- 1.0 ПДК
- 2.166 ПДК
- 4.324 ПДК

0 551 1653м.
 Масштаб 1:55100

Макс концентрация 4.5109701 ПДК достигается в точке $x=915$ $y=-383$
 При опасном направлении 218° и опасной скорости ветра 1.03 м/с
 Расчетный прямоугольник № 1, ширина 7500 м, высота 7500 м,
 шаг расчетной сетки 100 м, количество расчетных точек 76*76
 Расчет на существующее положение.

Город : 038 Улытауская область
 Объект : 0201 НДВ Ащисай (Улытау) Вар.№ 7
 ПК ЭРА v3.0, Модель: МРК-2014
 0328 Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)

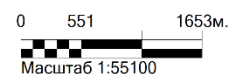


Условные обозначения:

- Территория предприятия
- Санитарно-защитные зоны, группа N 01
- Расч. прямоугольник N 01
- Сетка для РП N 01

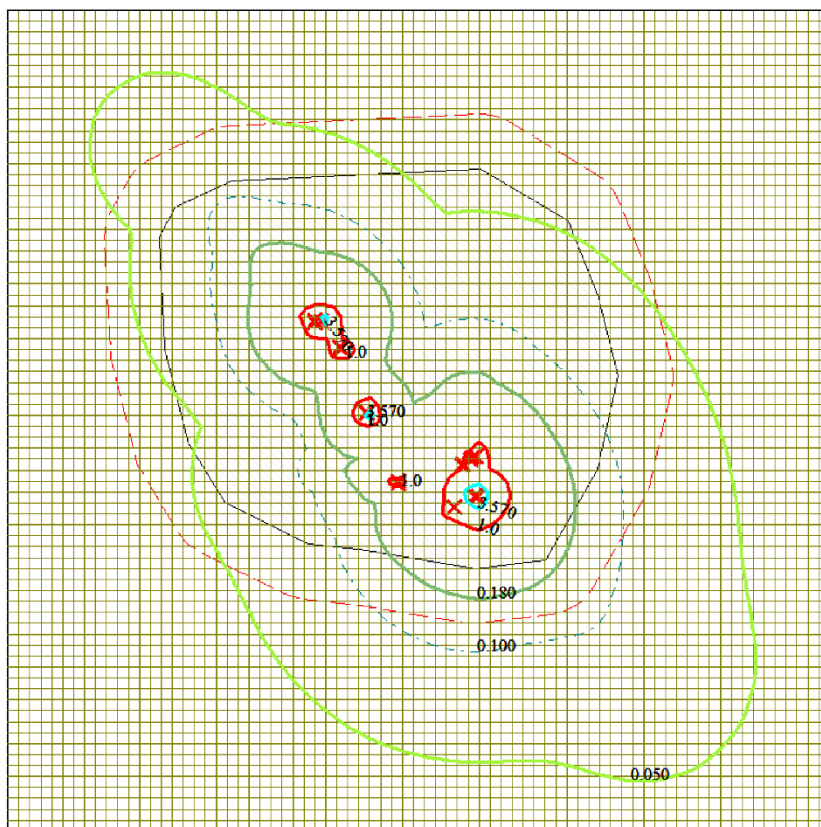
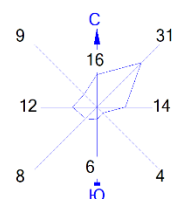
Изолинии в долях ПДК

- 0.050 ПДК
- 0.100 ПДК
- 0.118 ПДК
- 1.0 ПДК
- 3.394 ПДК
- 6.783 ПДК



Макс концентрация 7.0481043 ПДК достигается в точке $x = 2315$ $y = -1983$
 При опасном направлении 219° и опасной скорости ветра 6.64 м/с
 Расчетный прямоугольник № 1, ширина 7500 м, высота 7500 м,
 шаг расчетной сетки 100 м, количество расчетных точек 76*76
 Расчет на существующее положение.

Город : 038 Улытауская область
 Объект : 0201 НДВ Ащисай (Улытау) Вар.№ 7
 ПК ЭРА v3.0, Модель: МРК-2014
 0330 Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)



Условные обозначения:

- Территория предприятия
- Санитарно-защитные зоны, группа N 01
- Расч. прямоугольник N 01
- Сетка для РП N 01

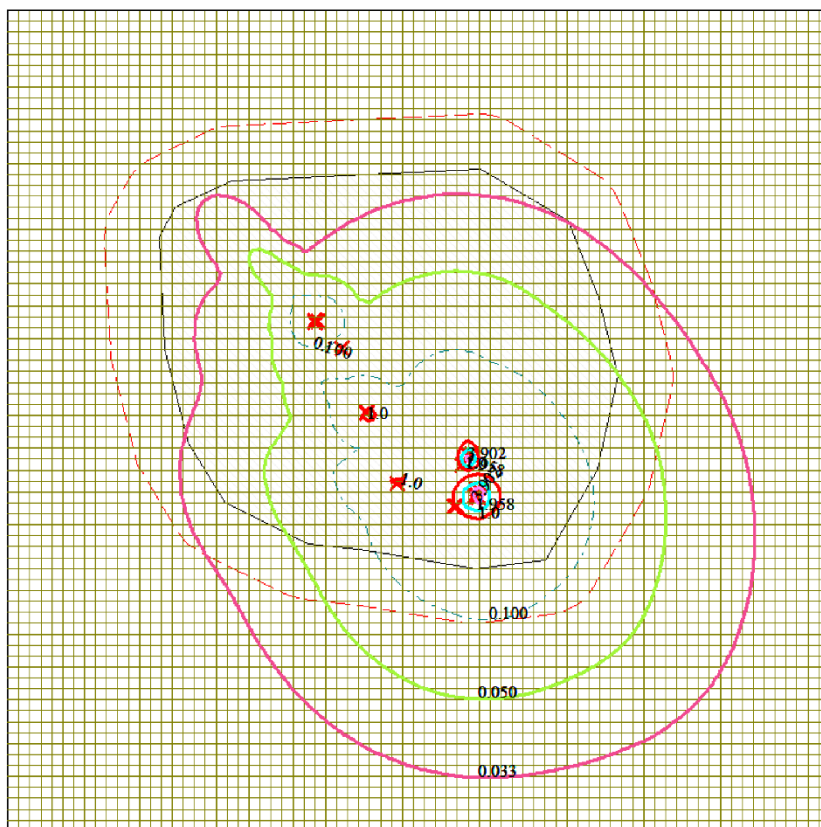
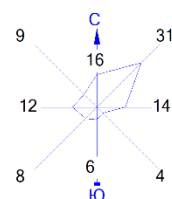
Изолинии в долях ПДК

- 0.050 ПДК
- 0.100 ПДК
- 0.180 ПДК
- 1.0 ПДК
- 3.570 ПДК

0 551 1653м.
 Масштаб 1:55100

Макс концентрация 6.8987203 ПДК достигается в точке $x = 2315$ $y = -1983$
 При опасном направлении 217° и опасной скорости ветра 0.83 м/с
 Расчетный прямоугольник № 1, ширина 7500 м, высота 7500 м,
 шаг расчетной сетки 100 м, количество расчетных точек 76×76
 Расчет на существующее положение.

Город : 038 Улытауская область
 Объект : 0201 НДВ Ащисай (Улытау) Вар.№ 7
 ПК ЭРА v3.0, Модель: МРК-2014
 0333 Сероводород (Дигидросульфид) (518)

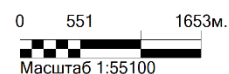


Условные обозначения:

- Территория предприятия
- Санитарно-защитные зоны, группа N 01
- Расч. прямоугольник N 01
- Сетка для РП N 01

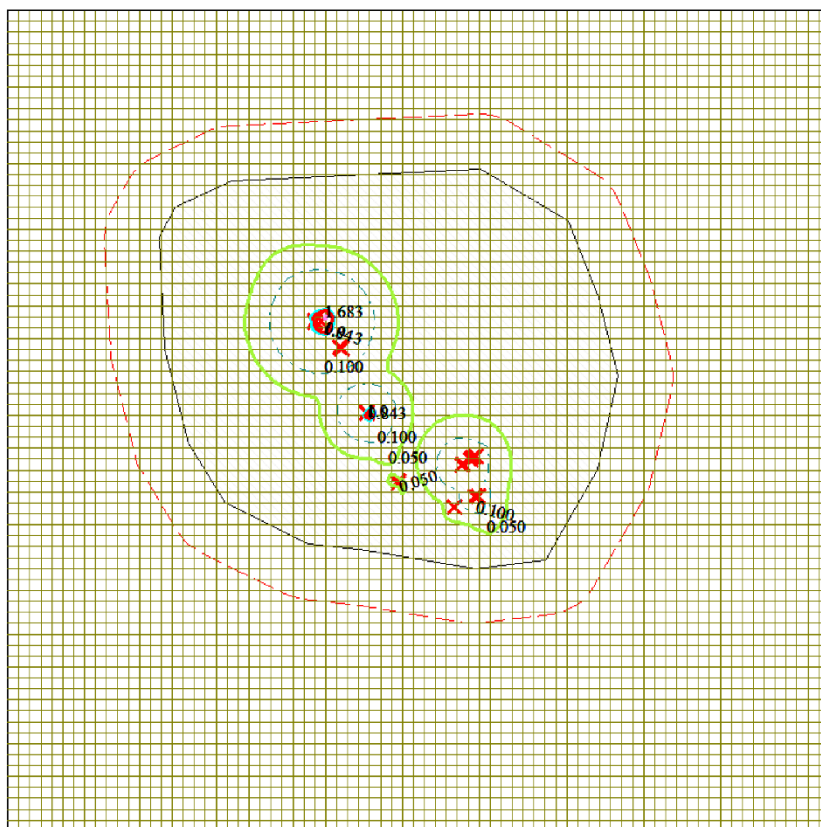
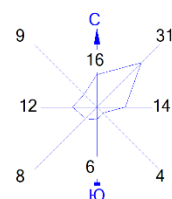
Изолинии в долях ПДК

- 0.033 ПДК
- 0.050 ПДК
- 0.100 ПДК
- 1.0 ПДК
- 1.958 ПДК
- 3.902 ПДК



Макс концентрация 5.7995381 ПДК достигается в точке $x = 2315$ $y = -1983$
 При опасном направлении 210° и опасной скорости ветра 0.65 м/с
 Расчетный прямоугольник № 1, ширина 7500 м, высота 7500 м,
 шаг расчетной сетки 100 м, количество расчетных точек 76×76
 Расчет на существующее положение.

Город : 038 Улытауская область
 Объект : 0201 НДВ Ащисай (Улытау) Вар.№ 7
 ПК ЭРА v3.0, Модель: МРК-2014
 0337 Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)

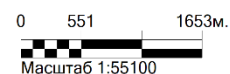


Условные обозначения:

- Территория предприятия
- Санитарно-защитные зоны, группа N 01
- Расч. прямоугольник N 01
- Сетка для РП N 01

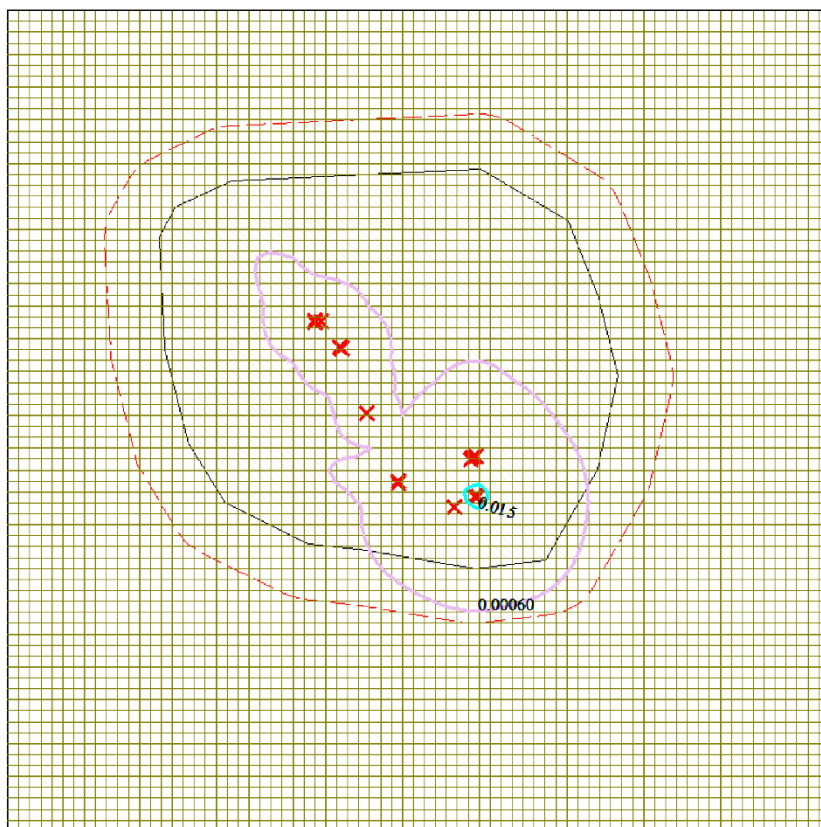
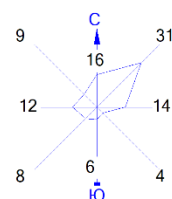
Изоплинии в долях ПДК

- 0.050 ПДК
- 0.100 ПДК
- 0.843 ПДК
- 1.0 ПДК
- 1.683 ПДК



Макс концентрация 1.7482443 ПДК достигается в точке $x=915$ $y=-383$
 При опасном направлении 218° и опасной скорости ветра 1.09 м/с
 Расчетный прямоугольник № 1, ширина 7500 м, высота 7500 м,
 шаг расчетной сетки 100 м, количество расчетных точек 76*76
 Расчет на существующее положение.

Город : 038 Улытауская область
 Объект : 0201 НДВ Ащисай (Улытау) Вар.№ 7
 ПК ЭРА v3.0, Модель: МРК-2014
 0410 Метан (727°)

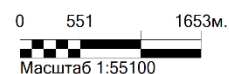


Условные обозначения:

- Территория предприятия
- Санитарно-защитные зоны, группа N 01
- Расч. прямоугольник N 01
- Сетка для РП N 01

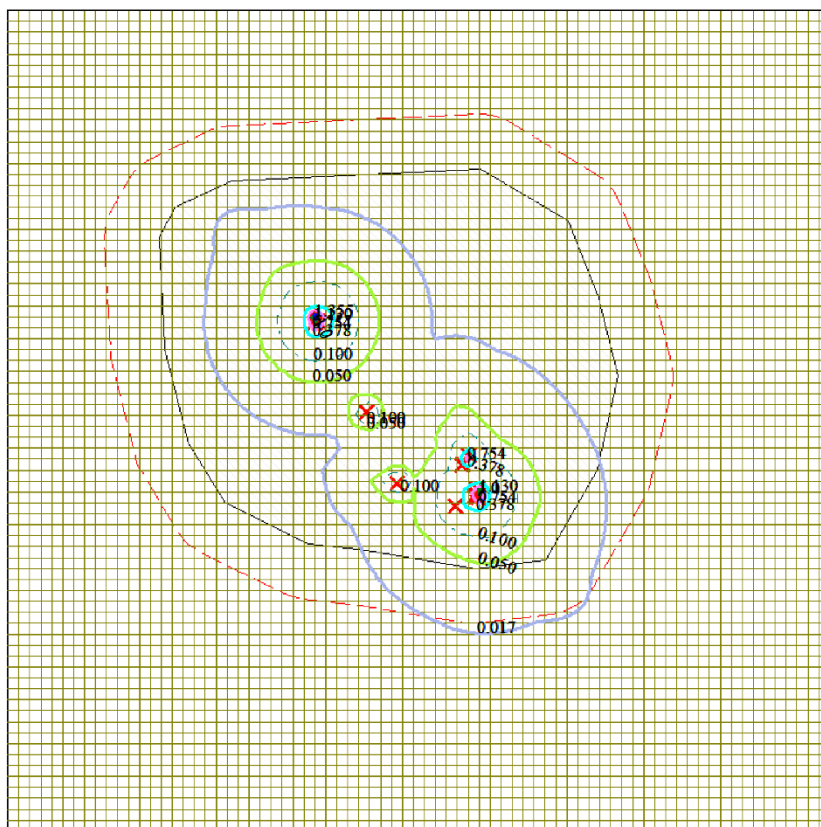
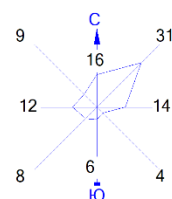
Изолинии в долях ПДК

- 0.00060 ПДК
- 0.015 ПДК



Макс концентрация 0.0287275 ПДК достигается в точке $x = 2315$ $y = -1983$
 При опасном направлении 217° и опасной скорости ветра 0.83 м/с
 Расчетный прямоугольник № 1, ширина 7500 м, высота 7500 м,
 шаг расчетной сетки 100 м, количество расчетных точек 76*76
 Расчет на существующее положение.

Город : 038 Улытауская область
 Объект : 0201 НДВ Ащисай (Улытау) Вар.№ 7
 ПК ЭРА v3.0, Модель: МРК-2014
 0415 Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)

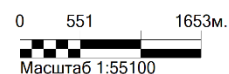


Условные обозначения:

- Территория предприятия
- Санитарно-защитные зоны, группа N 01
- Расч. прямоугольник N 01
- Сетка для РП N 01

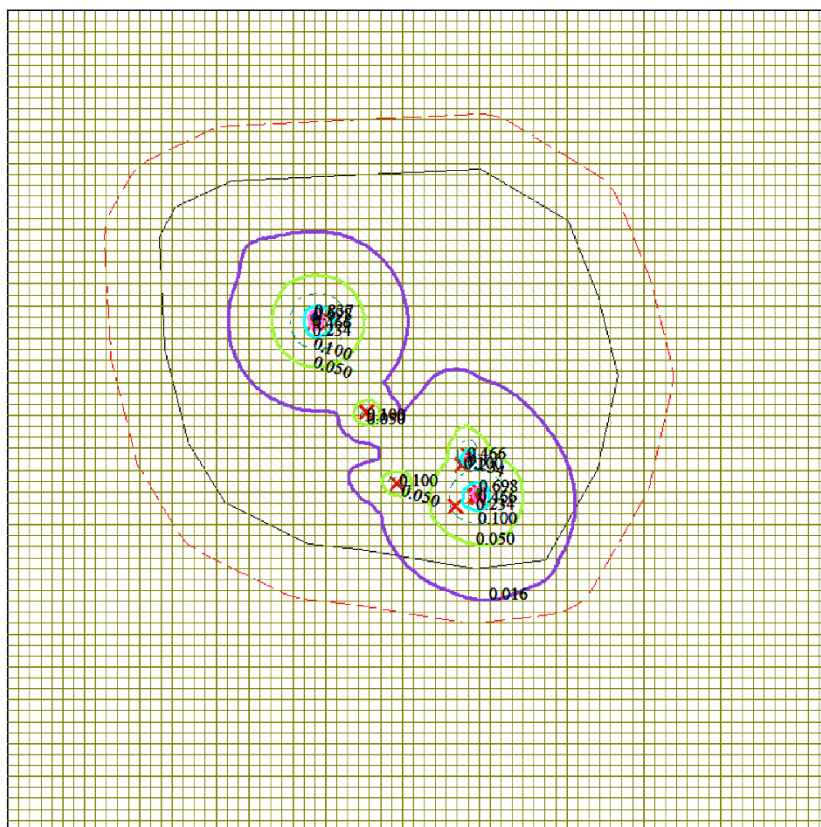
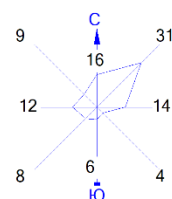
Изолинии в долях ПДК

- 0.017 ПДК
- 0.050 ПДК
- 0.100 ПДК
- 0.378 ПДК
- 0.754 ПДК
- 1.0 ПДК
- 1.130 ПДК
- 1.355 ПДК



Макс концентрация 1.3671044 ПДК достигается в точке $x = 815$ $y = -383$
 При опасном направлении 144° и опасной скорости ветра 0.91 м/с
 Расчетный прямоугольник № 1, ширина 7500 м, высота 7500 м,
 шаг расчетной сетки 100 м, количество расчетных точек 76×76
 Расчет на существующее положение.

Город : 038 Улытауская область
 Объект : 0201 НДВ Ащисай (Улытау) Вар.№ 7
 ПК ЭРА v3.0, Модель: МРК-2014
 0416 Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)

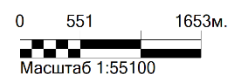


Условные обозначения:

- Территория предприятия
- Санитарно-защитные зоны, группа N 01
- Расч. прямоугольник N 01
- Сетка для РП N 01

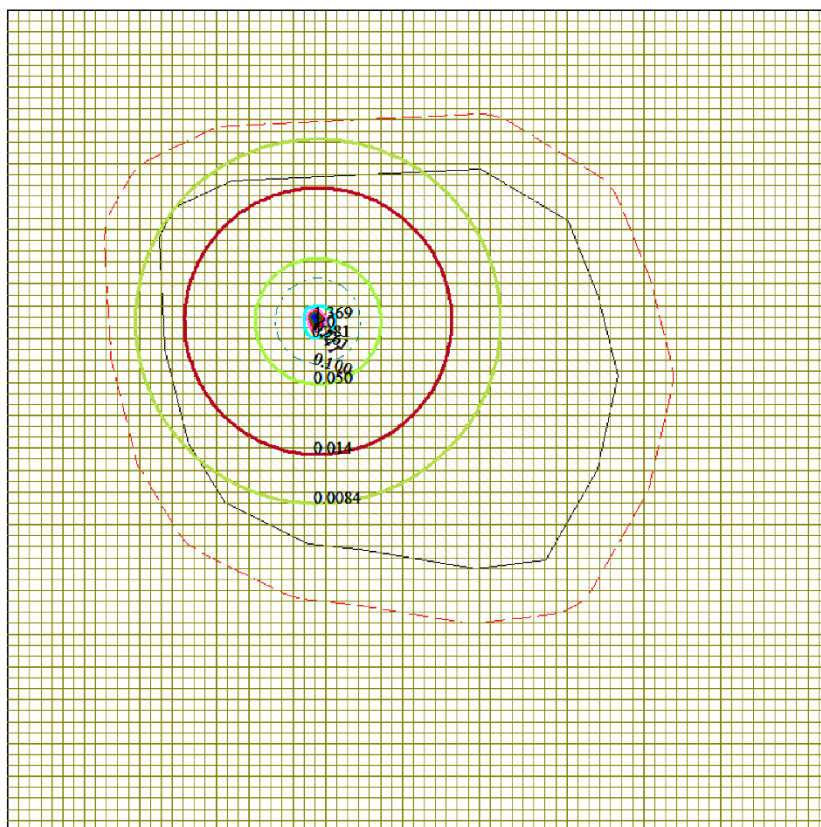
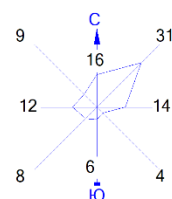
Изолинии в долях ПДК

- 0.016 ПДК
- 0.050 ПДК
- 0.100 ПДК
- 0.234 ПДК
- 0.466 ПДК
- 0.698 ПДК
- 0.837 ПДК



Макс концентрация 0.8415797 ПДК достигается в точке $x=815$ $y=-383$
 При опасном направлении 144° и опасной скорости ветра 0.91 м/с
 Расчетный прямоугольник № 1, ширина 7500 м, высота 7500 м,
 шаг расчетной сетки 100 м, количество расчетных точек 76×76
 Расчет на существующее положение.

Город : 038 Улытауская область
 Объект : 0201 НДВ Ащисай (Улытау) Вар.№ 7
 ПК ЭРА v3.0, Модель: МРК-2014
 0501 Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)

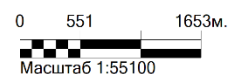


Условные обозначения:

- Территория предприятия
- Санитарно-защитные зоны, группа N 01
- Расч. прямоугольник N 01
- Сетка для РП N 01

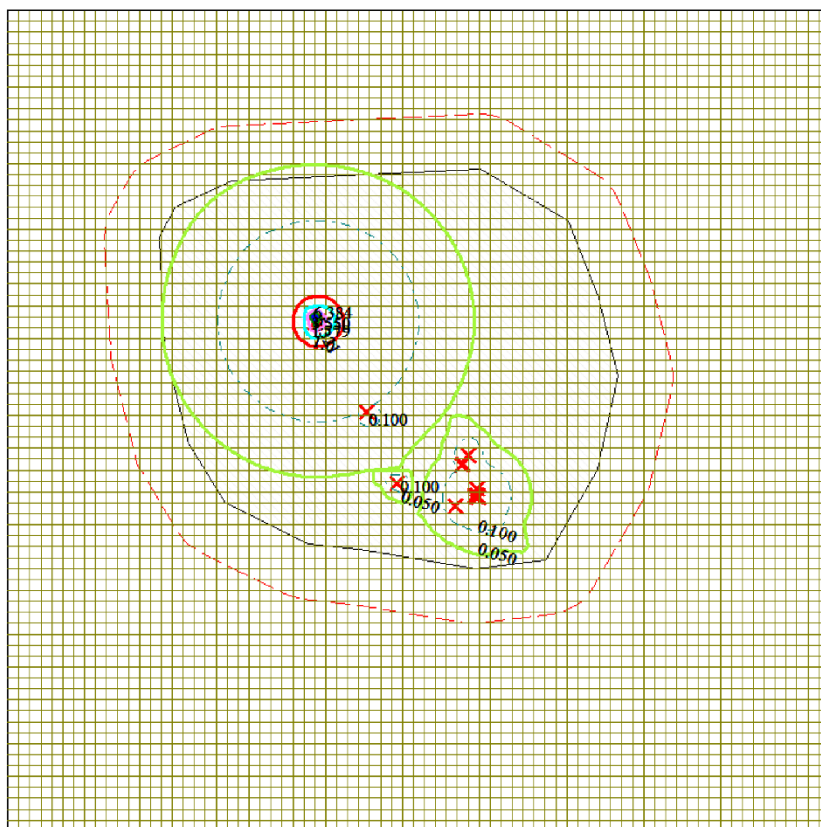
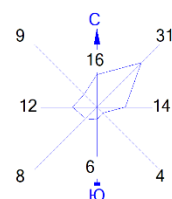
Изолинии в долях ПДК

- 0.0084 ПДК
- 0.014 ПДК
- 0.050 ПДК
- 0.100 ПДК
- 0.381 ПДК
- 0.761 ПДК
- 1.0 ПДК
- 1.141 ПДК
- 1.369 ПДК



Макс концентрация 1.5768597 ПДК достигается в точке $x=815$ $y=-383$
 При опасном направлении 144° и опасной скорости ветра 0.97 м/с
 Расчетный прямоугольник № 1, ширина 7500 м, высота 7500 м,
 шаг расчетной сетки 100 м, количество расчетных точек 76×76
 Расчет на существующее положение.

Город : 038 Улытауская область
 Объект : 0201 НДВ Ащисай (Улытау) Вар.№ 7
 ПК ЭРА v3.0, Модель: МРК-2014
 0602 Бензол (64)

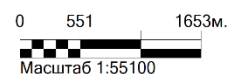


Условные обозначения:

- Территория предприятия
- Санитарно-защитные зоны, группа N 01
- Расч. прямоугольник N 01
- Сетка для РП N 01

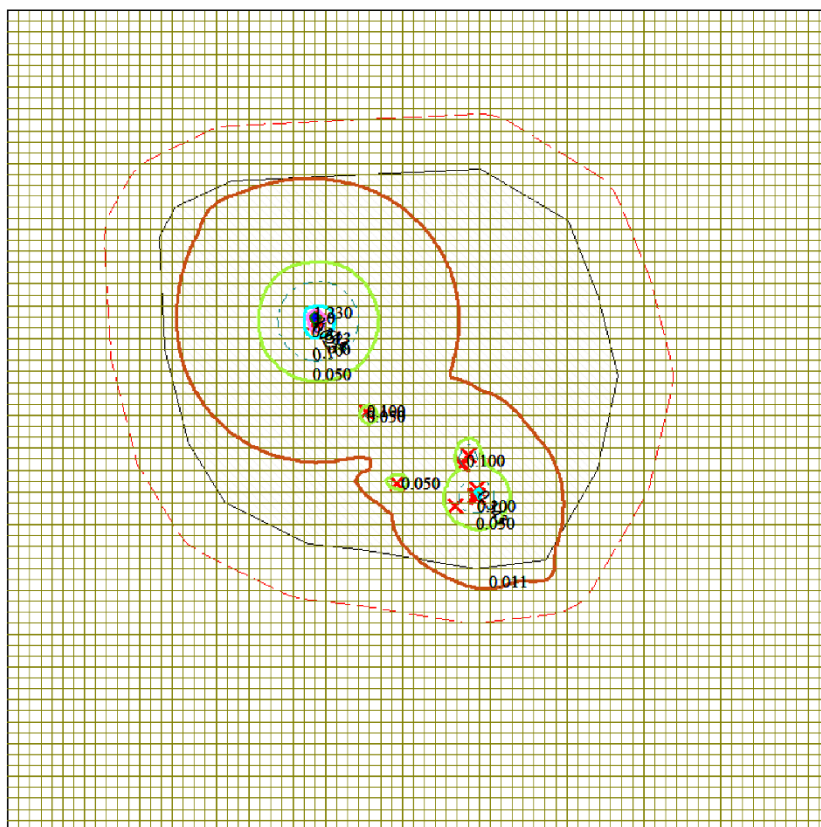
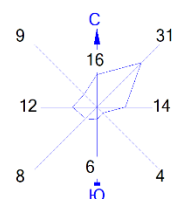
Изолинии в долях ПДК

- 0.050 ПДК
- 0.100 ПДК
- 1.0 ПДК
- 1.779 ПДК
- 3.550 ПДК
- 5.321 ПДК
- 6.384 ПДК



Макс концентрация 7.3219585 ПДК достигается в точке $x=815$ $y=-383$
 При опасном направлении 144° и опасной скорости ветра 0.96 м/с
 Расчетный прямоугольник № 1, ширина 7500 м, высота 7500 м,
 шаг расчетной сетки 100 м, количество расчетных точек 76×76
 Расчет на существующее положение.

Город : 038 Улытауская область
 Объект : 0201 НДВ Ащисай (Улытау) Вар.№ 7
 ПК ЭРА v3.0, Модель: МРК-2014
 0616 Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)



Условные обозначения:

- Территория предприятия
- Санитарно-защитные зоны, группа N 01
- Расч. прямоугольник N 01
- Сетка для РП N 01

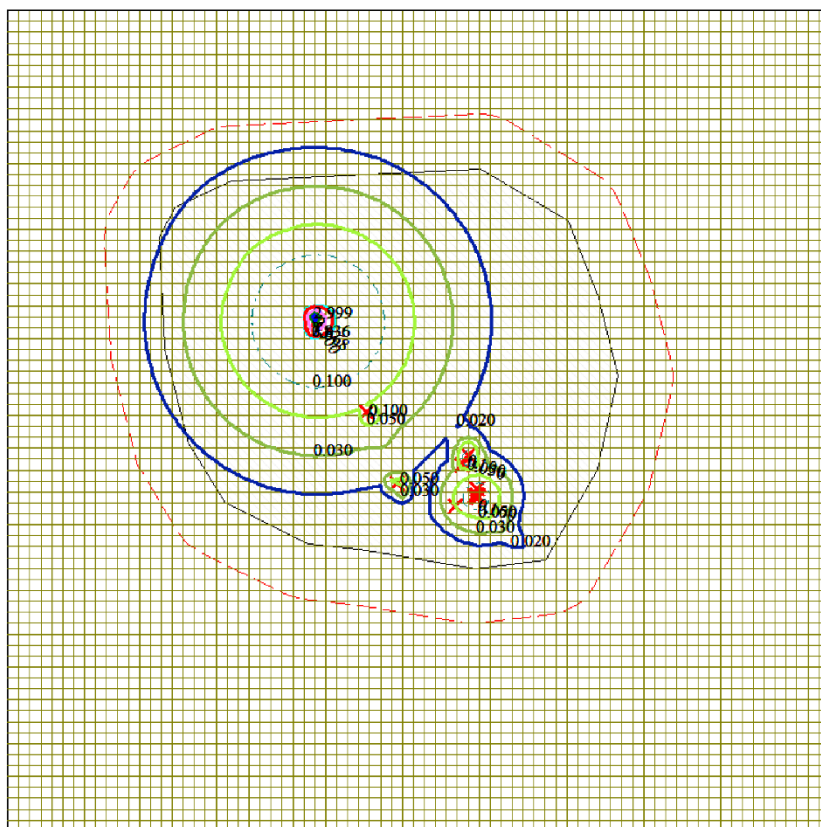
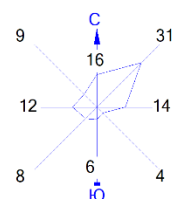
Изолинии в долях ПДК

- 0.011 ПДК
- 0.050 ПДК
- 0.100 ПДК
- 0.343 ПДК
- 0.684 ПДК
- 1.0 ПДК
- 1.026 ПДК
- 1.230 ПДК

0 551 1653м.
 Масштаб 1:55100

Макс концентрация 1.403024 ПДК достигается в точке $x = 815$ $y = -383$
 При опасном направлении 144° и опасной скорости ветра 0.94 м/с
 Расчетный прямоугольник № 1, ширина 7500 м, высота 7500 м,
 шаг расчетной сетки 100 м, количество расчетных точек 76×76
 Расчет на существующее положение.

Город : 038 Улытауская область
 Объект : 0201 НДВ Ащисай (Улытау) Вар.№ 7
 ПК ЭРА v3.0, Модель: МРК-2014
 0621 Метилбензол (349)



Условные обозначения:

- Территория предприятия
- Санитарно-защитные зоны, группа N 01
- Расч. прямоугольник N 01
- Сетка для РП N 01

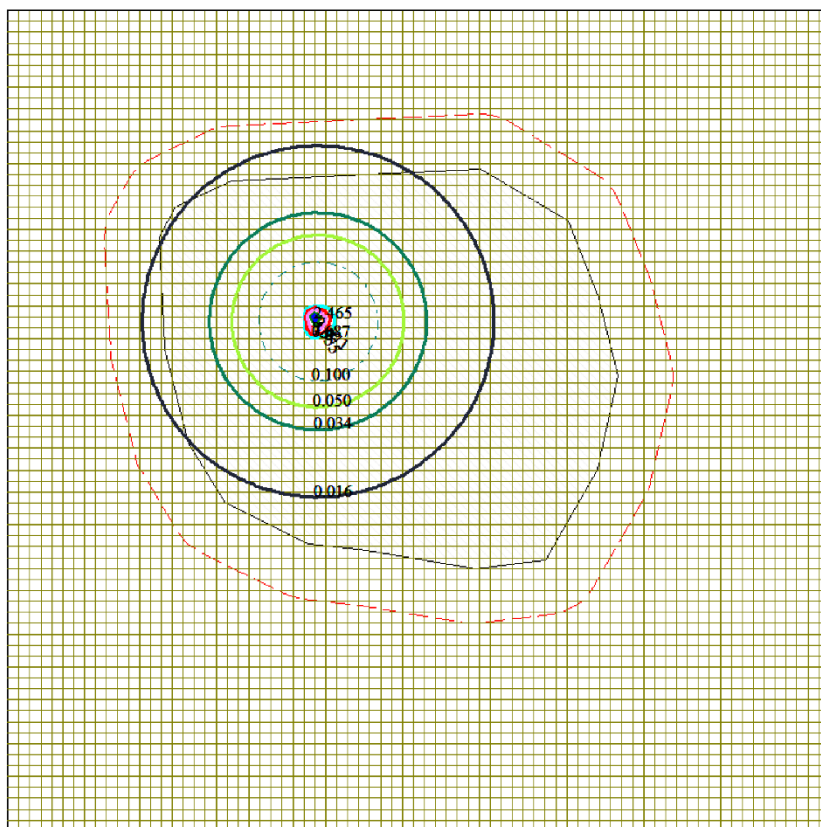
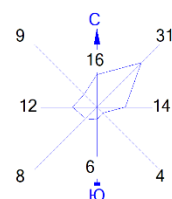
Изолинии в долях ПДК

- 0.020 ПДК
- 0.030 ПДК
- 0.050 ПДК
- 0.100 ПДК
- 0.836 ПДК
- 1.0 ПДК
- 1.668 ПДК
- 2.500 ПДК
- 2.999 ПДК

0 551 1653м.
 Масштаб 1:55100

Макс концентрация 3.4440749 ПДК достигается в точке $x = 815$ $y = -383$
 При опасном направлении 144° и опасной скорости ветра 0.96 м/с
 Расчетный прямоугольник № 1, ширина 7500 м, высота 7500 м,
 шаг расчетной сетки 100 м, количество расчетных точек 76×76
 Расчет на существующее положение.

Город : 038 Улытауская область
 Объект : 0201 НДВ Ащисай (Улытау) Вар.№ 7
 ПК ЭРА v3.0, Модель: МРК-2014
 0627 Этилбензол (675)

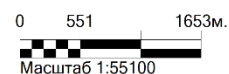


Условные обозначения:

- Территория предприятия
- Санитарно-защитные зоны, группа N 01
- Расч. прямоугольник N 01
- Сетка для РП N 01

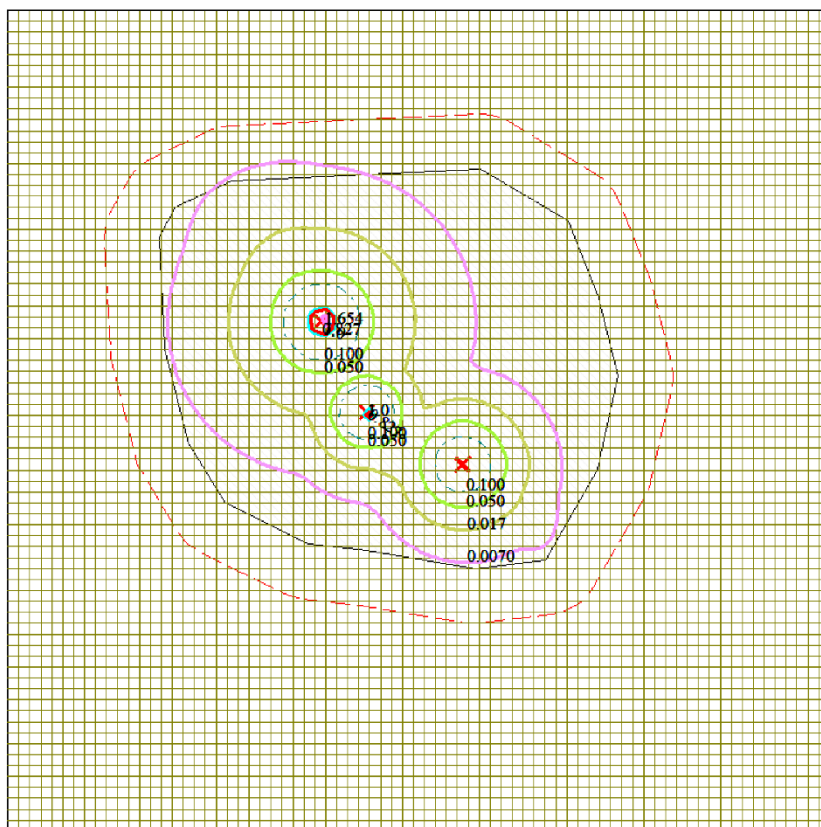
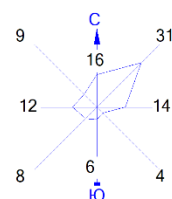
Изолинии в долях ПДК

- 0.016 ПДК
- 0.034 ПДК
- 0.050 ПДК
- 0.100 ПДК
- 0.687 ПДК
- 1.0 ПДК
- 1.371 ПДК
- 2.055 ПДК
- 2.465 ПДК



Макс концентрация 2.8383474 ПДК достигается в точке $x = 815$ $y = -383$
 При опасном направлении 144° и опасной скорости ветра 0.97 м/с
 Расчетный прямоугольник № 1, ширина 7500 м, высота 7500 м,
 шаг расчетной сетки 100 м, количество расчетных точек 76×76
 Расчет на существующее положение.

Город : 038 Улытауская область
 Объект : 0201 НДВ Ащисай (Улытау) Вар.№ 7
 ПК ЭРА v3.0, Модель: МРК-2014
 0703 Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)

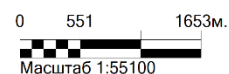


Условные обозначения:

- Территория предприятия
- Санитарно-защитные зоны, группа N 01
- Расч. прямоугольник N 01
- Сетка для РП N 01

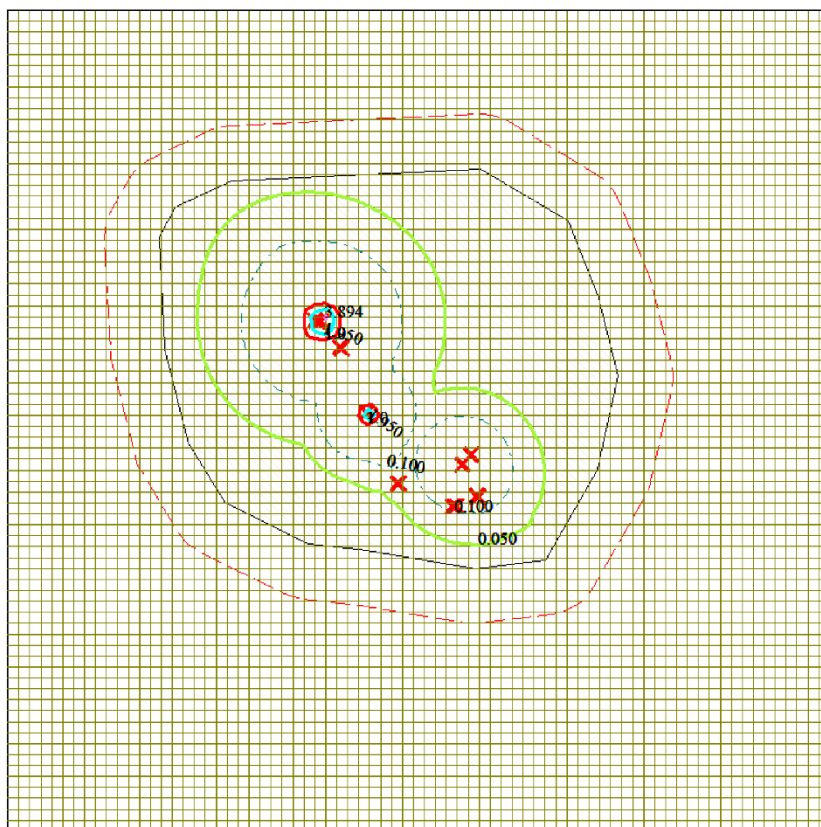
Изолинии в долях ПДК

- 0.0070 ПДК
- 0.017 ПДК
- 0.050 ПДК
- 0.100 ПДК
- 0.827 ПДК
- 1.0 ПДК
- 1.654 ПДК



Макс концентрация 1.8536636 ПДК достигается в точке $x=915$ $y=-383$
 При опасном направлении 218° и опасной скорости ветра 5.95 м/с
 Расчетный прямоугольник № 1, ширина 7500 м, высота 7500 м,
 шаг расчетной сетки 100 м, количество расчетных точек 76×76
 Расчет на существующее положение.

Город : 038 Улытауская область
 Объект : 0201 НДВ Ащисай (Улытау) Вар.№ 7
 ПК ЭРА v3.0, Модель: МРК-2014
 2754 Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)



Условные обозначения:

- Территория предприятия
- Санитарно-защитные зоны, группа N 01
- Расч. прямоугольник N 01
- Сетка для РП N 01

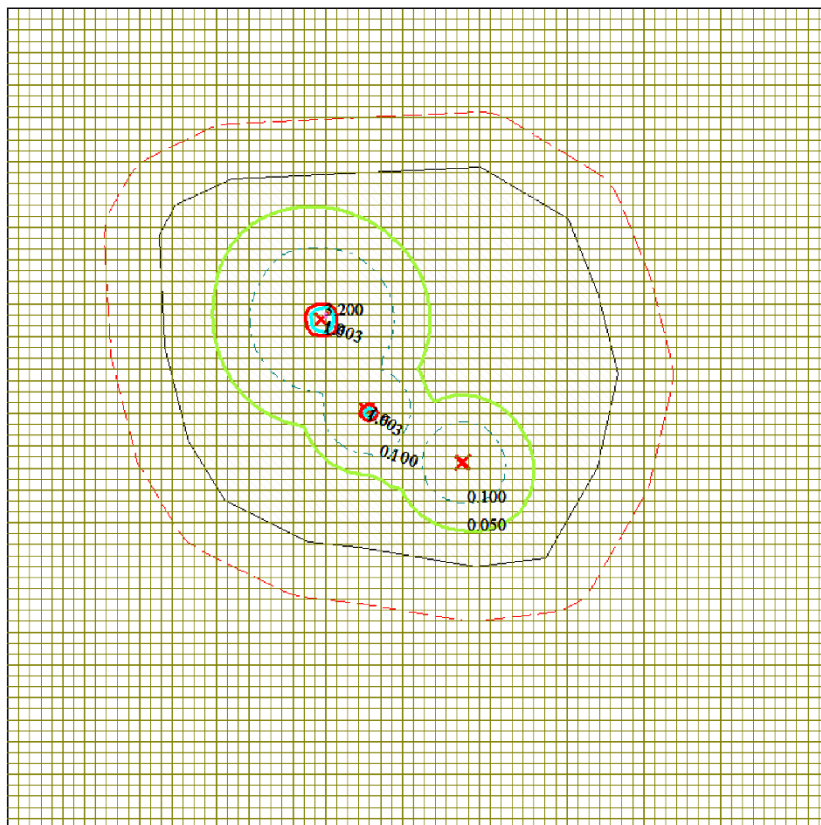
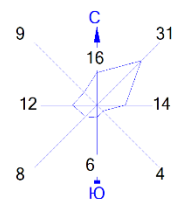
Изолинии в долях ПДК

- 0.050 ПДК
- 0.100 ПДК
- 1.0 ПДК
- 1.950 ПДК
- 3.894 ПДК

0 551 1653м.
 Масштаб 1:55100

Макс концентрация 4.0331326 ПДК достигается в точке $x=915$ $y=-383$
 При опасном направлении 218° и опасной скорости ветра 1.12 м/с
 Расчетный прямоугольник № 1, ширина 7500 м, высота 7500 м,
 шаг расчетной сетки 100 м, количество расчетных точек 76×76
 Расчет на существующее положение.

Город : 038 Улытауская область
 Объект : 0201 НДВ Ащисай (Улытау) Вар.№ 7
 ПК ЭРА v3.0, Модель: МРК-2014
 1325 Формальдегид (Метаналь) (609)

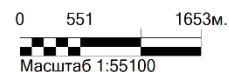


Условные обозначения:

- Территория предприятия
- Санитарно-защитные зоны, группа N 01
- Расч. прямоугольник N 01
- Сетка для РП N 01

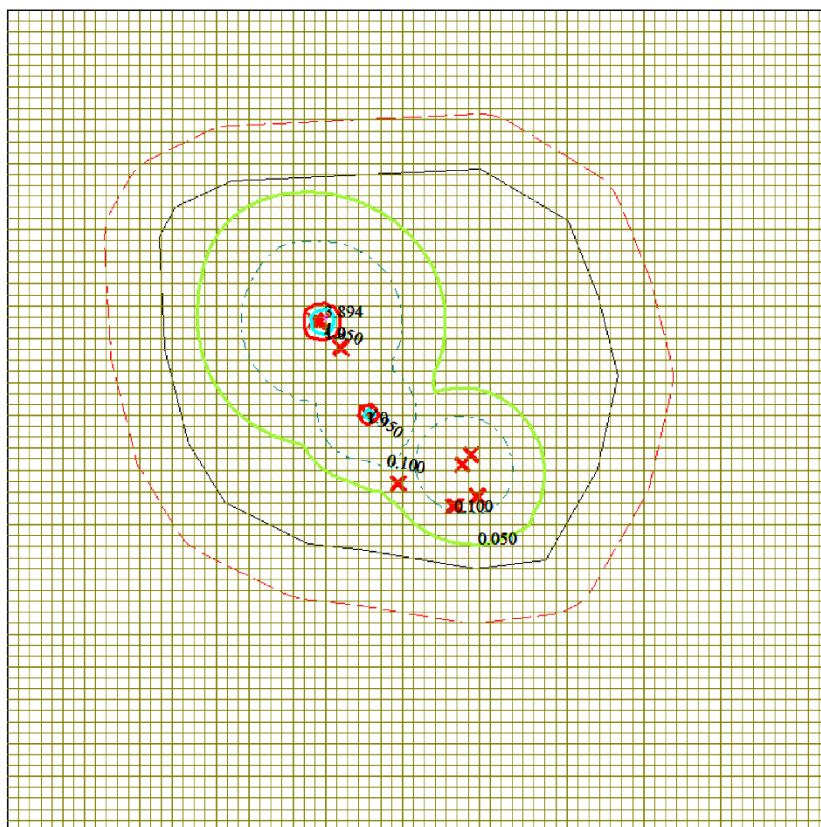
Изолинии в долях ПДК

- 0.050 ПДК
- 0.100 ПДК
- 1.0 ПДК
- 1.603 ПДК
- 3.200 ПДК



Макс концентрация 3.3118682 ПДК достигается в точке $x=915$ $y=-383$
 При опасном направлении 218° и опасной скорости ветра 1.13 м/с
 Расчетный прямоугольник № 1, ширина 7500 м, высота 7500 м,
 шаг расчетной сетки 100 м, количество расчетных точек 76×76
 Расчет на существующее положение.

Город : 038 Улытауская область
 Объект : 0201 НДВ Ащисай (Улытау) Вар.№ 7
 ПК ЭРА v3.0, Модель: МРК-2014
 2754 Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)

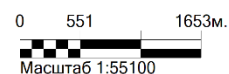


Условные обозначения:

- Территория предприятия
- Санитарно-защитные зоны, группа N 01
- Расч. прямоугольник N 01
- Сетка для РП N 01

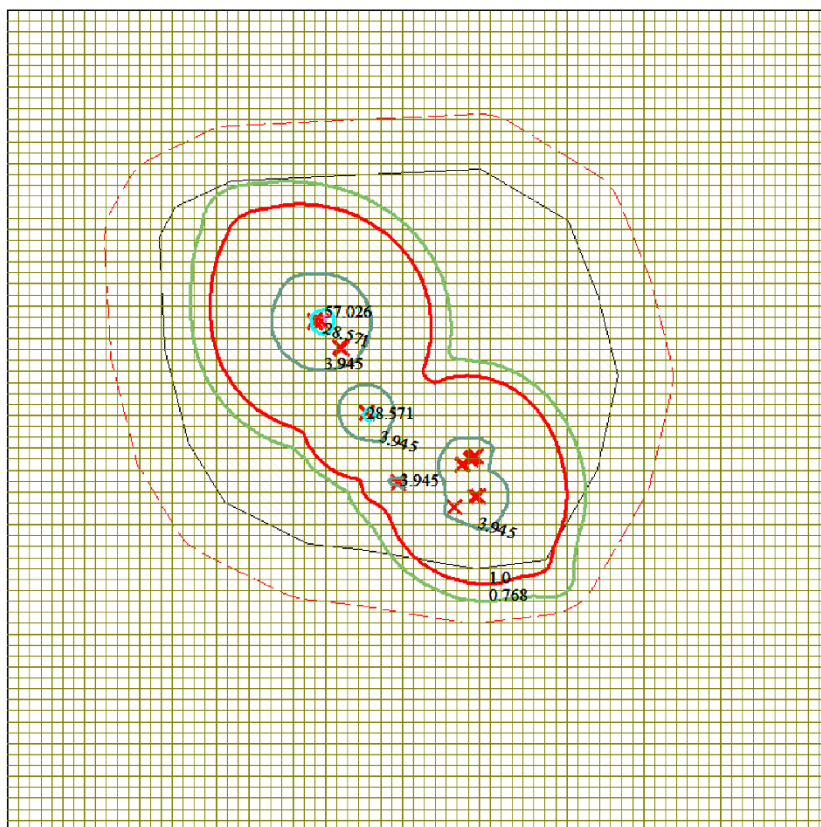
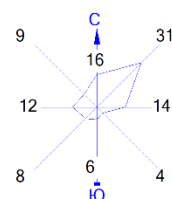
Изолинии в долях ПДК

- 0.050 ПДК
- 0.100 ПДК
- 1.0 ПДК
- 1.950 ПДК
- 3.894 ПДК



Макс концентрация 4.0331326 ПДК достигается в точке $x=915$ $y=-383$
 При опасном направлении 218° и опасной скорости ветра 1.12 м/с
 Расчетный прямоугольник № 1, ширина 7500 м, высота 7500 м,
 шаг расчетной сетки 100 м, количество расчетных точек 76×76
 Расчет на существующее положение.

Город : 038 Улытауская область
 Объект : 0201 НДВ Ащисай (Улытау) Вар.№ 7
 ПК ЭРА v3.0, Модель: МРК-2014
 6007 0301+0330

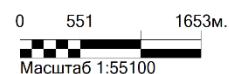


Условные обозначения:

- Территория предприятия
- Санитарно-защитные зоны, группа N 01
- Расч. прямоугольник N 01
- Сетка для РП N 01

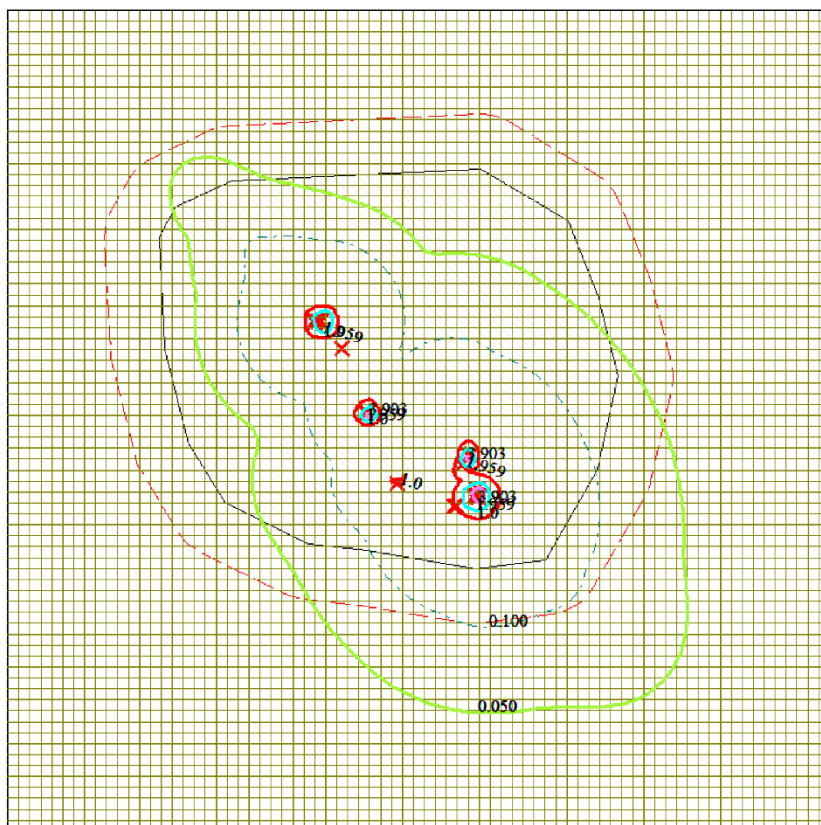
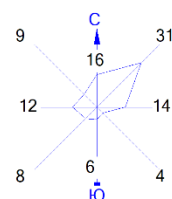
Изолинии в долях ПДК

- 0.768 ПДК
- 1.0 ПДК
- 3.945 ПДК
- 28.571 ПДК
- 57.026 ПДК



Макс концентрация 59.6051102 ПДК достигается в точке $x = 915$ $y = -383$
 При опасном направлении 218° и опасной скорости ветра 1.04 м/с
 Расчетный прямоугольник № 1, ширина 7500 м, высота 7500 м,
 шаг расчетной сетки 100 м, количество расчетных точек 76×76
 Расчет на существующее положение.

Город : 038 Улытауская область
 Объект : 0201 НДВ Ащисай (Улытау) Вар.№ 7
 ПК ЭРА v3.0, Модель: МРК-2014
 6037 0333+1325



Условные обозначения:

- Территория предприятия
- Санитарно-защитные зоны, группа N 01
- Расч. прямоугольник N 01
- Сетка для РП N 01

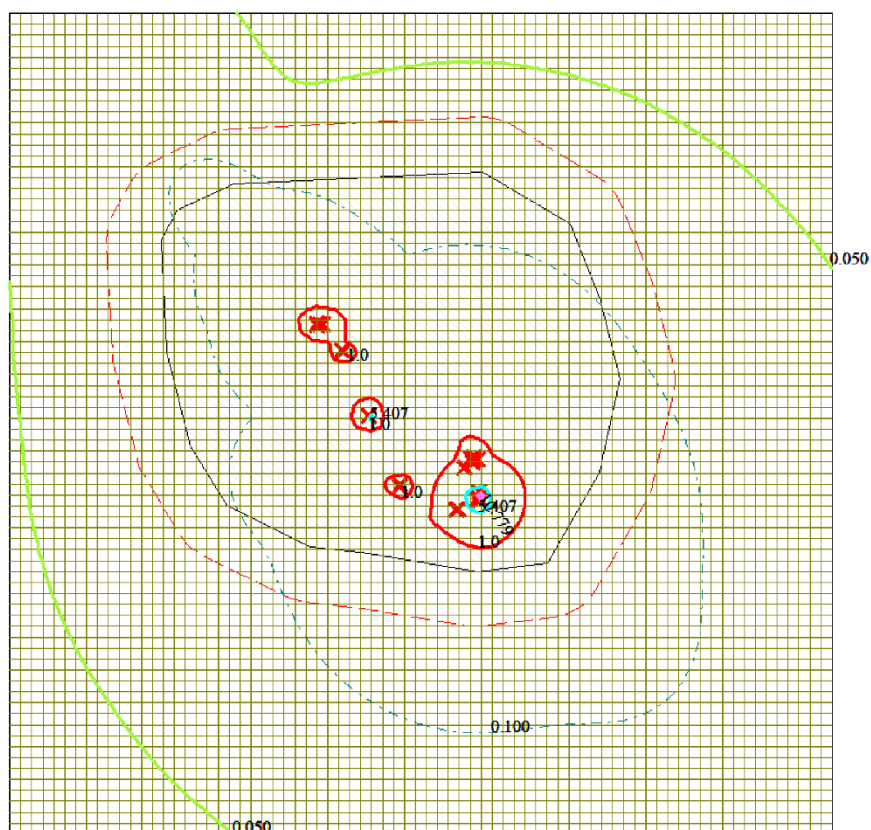
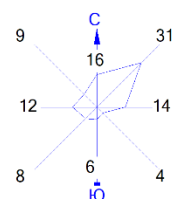
Изолинии в долях ПДК

- 0.050 ПДК
- 0.100 ПДК
- 1.0 ПДК
- 1.959 ПДК
- 3.903 ПДК

0 551 1653м.
 Масштаб 1:55100

Макс концентрация 5.7995367 ПДК достигается в точке $x=2315$ $y=-1983$
 При опасном направлении 210° и опасной скорости ветра 0.65 м/с
 Расчетный прямоугольник № 1, ширина 7500 м, высота 7500 м,
 шаг расчетной сетки 100 м, количество расчетных точек 76×76
 Расчет на существующее положение.

Город : 038 Улытауская область
 Объект : 0201 НДВ Ащисай (Улытау) Вар.№ 7
 ПК ЭРА v3.0, Модель: МРК-2014
 6044 0330+0333



Условные обозначения:

- Территория предприятия
- Санитарно-защитные зоны, группа N 01
- Расч. прямоугольник N 01
- Сетка для РП N 01

Изолинии в долях ПДК

- 0.050 ПДК
- 0.100 ПДК
- 1.0 ПДК
- 5.407 ПДК
- 10.779 ПДК

0 551 1653м.
 Масштаб 1:55100

Макс концентрация 12.6001596 ПДК достигается в точке $x = 2315$ $y = -1983$
 При опасном направлении 212° и опасной скорости ветра 0.65 м/с
 Расчетный прямоугольник № 1, ширина 7500 м, высота 7500 м,
 шаг расчетной сетки 100 м, количество расчетных точек 76×76
 Расчет на существующее положение.