

**КОРРЕКТИРОВКА НОРМАТИВОВ ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ  
ДЛЯ УМГ «КОСТАНАЙ» АО «ИНТЕРГАЗ ЦЕНТРАЛЬНАЯ АЗИЯ»  
НА 2026-2035ГГ.**

**Заказчик:**

Директор филиала УМГ «Костанай»  
АО «Интергаз Центральная Азия»  
Храменков Сергей Иванович



**Разработчик**

Директор «JASYLMEKEN Project»  
Нуртазина Алия Тугельбаевна



**г. Актобе, 2025г.**

## **Список исполнителей**

Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) для Филиала УМГ  
«Костанай» АО «Интергаз Центральная Азия» разработан коллективом ТОО  
«ГЭСПОЛ», лицензия 02008Р, дата выдачи лицензии 11.07.2018 год.

## **СПИСОК СОКРАЩЕНИЙ**

ЭНК – Экологический норматив качества ПДВ – Предельно допустимые выбросы СЗЗ – Санитарно – защитная зона

ПДК – Предельно допустимая концентрация

ПДКм.р. – Максимально разовая предельно допустимая концентрация ПДКс.с. – Средне суточная предельно допустимая концентрация

РНД – Республиканский нормативный документ СП – Санитарные правила

ЗВ – Загрязняющее вещество

МГ – Магистральный газопровод

УМГ – Управление магистральных газопроводов ЛПУ – Линейное

производственное управление ГРС – Газораспределительная станция

ШРУ – Щит учетно – распределительный ОУ – Очистные устройства

ШП – шкаф понижающий

ДЭС – Дизельная электростанция САГ – Сварочный

агрегат

ЛЭС – Линейная эксплуатационная служба ЭХЗ –

Электрохимзащита

КИПиА – Контрольно-измерительные приборы и автоматика ПГА – подогреватель газа автоматический

**Термины и определения**

Термин	Определение
Газ	Природный газ, нефтяной (попутный) газ, отбензиненный сухой газ, газ из газоконденсатных месторождений, добываемый и собираемый газо- и нефтедобывающими организациями, и газ, вырабатываемый газо- и нефтеперерабатывающими организациями
Газ горючий природный для промышленного и коммунально- бытового потребления	Горючая газообразная смесь углеводородов, с преобладающим содержанием метана, предназначенная в качестве сырья и топлива для промышленного и коммунально- бытового использования
Газоснабжение	Одна из форм энергоснабжения, представляющая собой деятельность по обеспечению потребителей газом, в том числе деятельность по формированию фонда разведанных месторождений газа, добыче, транспортировке, хранению и поставкам газа.
Система газоснабжения	Имущественный производственный комплекс, состоящий из технологически, организационно и экономически взаимосвязанных и централизованно управляемых производственных и иных объектов, предназначенных для добычи, транспортировки, хранения и поставок газа, независимым от Единой системы газоснабжения и находится в собственности организации, образованной в установленных гражданским законодательством организационно- правовой форме и порядке, получившим в процессе приватизации объекты указанного комплекса в собственность либо создавшей или приобретшей их на других предусмотренных законодательством РК основаниях.
Газораспределение	Деятельность источника по хранению и транспорту газа от газораспределения и непосредственно потребителю
Источник газораспределения	Элемент системы газоснабжения (например, газораспределительная станция - ГРС), служащий для подачи газа в газораспределительную сеть
Газораспределительная станция	Совокупность технологического оборудования снижения давления, очистки, одоризации и учета расхода газа перед подачей его в газораспределительную сеть для
Газораспределительная сеть	Технологический комплекс газораспределительной системы, состоящий из наружных газопроводов поселений (городских, сельских и других поселений), включая межпоселковые, от выходного отключающего устройства газораспределительной станции (ГРС), или иного источника газа, до водного газопровода к объекту газопотребления.
	Примечание - В газораспределительную сеть входят сооружения на газопроводах, средства электрохимической защиты, газорегуляторные пункты (ГРП, ГРПБ), шкафные регуляторные пункты (ШРП), система автоматизированного управления технологическим процессом распределения газа

Транспорт газа (транспортировка газа)	Подача газа из пункта его добычи, получения или хранения в пункт доставки
Газотранспортная система (ГТС)	Система газопроводов, соединяющая производителя газа и потребителя газа, включающая в себя магистральные газопроводы, отводы газопроводов газораспределительные системы, находящиеся у газотранспортной, газораспределительной организации или у иных организаций в собственности или на иных законных основаниях
Система газопотребления	Имущественный производственный и технологический комплекс, состоящий из организационно и взаимосвязанных экономически объектов, предназначенных для транспортировки и использования газа в качестве топлива или сырья.
Сеть газопотребления	Производственный и технологический комплекс системы газопотребления, включающий в себя сеть внутренних газопроводов, газовое оборудование, систему автоматики безопасности и регулирования процесса горения газа, газоиспользующее оборудование, здания и сооружения, размещенные на одной производственной территории (площадке)
Эффективное использование газа	Достижение максимального экономического эффекта при производстве продукции за счет применения современных технологических процессов и оборудования, обеспечивающих повышение производительности агрегатов, снижение удельных расходов газа, повышение качества продукции, снижение нагрузки на окружающую среду
Технологическое использование газа	Непосредственное использование химических свойств и энергетического потенциала газа в технологических процессах производства продукции
Энергетическое использование газа	Использование газа, при котором происходит превращение его химической энергии в тепловую, механическую, электрическую
Теплотехнические характеристики газа	Характеристики газа, определяющие его теплотехнические свойства в соответствии с требованием нормативно-технических документов
Трубопровод	Сооружение, состоящее из соединенных между собой труб с запорной арматурой и предназначенное для транспорта продуктов в газообразном, жидком или двухфазном состоянии
Охранная зона объектов системы газоснабжения	Территория с особыми условиями использования, которая устанавливается в порядке, определенном Правительством РК, вдоль трассы газопроводов и вокруг других объектов данной системы газоснабжения в целях обеспечения нормальных условий эксплуатации таких объектов и исключения возможности их повреждения
Охранная зона газораспределительной сети	Территория с особыми условиями использования, устанавливаемая вдоль трасс газопроводов и вокруг других объектов газораспределительной сети в целях обеспечения нормальных условий ее эксплуатации и исключения возможности ее повреждения
Газотранспортная организация	Организация, которая осуществляет транспортировку газа и у которой магистральные газопроводы и отводы газопроводов, компрессорные станции и другие производственные объекты находятся на праве

		собственности или на иных законных основаниях
Узел учета		Комплекс средств измерений и устройств, обеспечивающий учет количества газа, а также контроль и регистрацию его параметров
Производительность магистрального газопровода (валовая)		Количества газа, транспортируемого по газопроводу за расчетный период (год, сезон, квартал, месяц, сутки)
Производительность коммерческая		Расход газа (млн. м <sup>3</sup> за расчетный период), приведенный к стандартным условиям (293,15 К и 0,1013 МПа)
Производительность магистрального газопровода (товарная)		Объем поставок газа за расчетный период времени потребителям, подключенным к магистральному газопроводу
Пропускная способность газопровода		Расчетное количество газа, которое может пропустить газопровод в единицу времени при заданных параметрах и установленвшемся режиме потока газа
Газопровод		Трубопровод, предназначенный для транспорта газа
Газопровод магистральный		Комплекс производственных объектов, обеспечивающих транспорт природного или попутного нефтяного газа, в состав которой входят одноточечный газопровод, компрессорные станции, установки дополнительной подготовки газа (например, перед морским переходом), участки с лупингами, переходы через водные преграды, запорная арматура, камеры приема и запуска очистных устройств, газораспределительные станции, газоизмерительные станции, станции охлаждения газа
Линейная часть магистрального газопровода		Участок магистрального газопровода с запорной арматурой, с лупингами, с отводами и перемычками, без компрессорных и газораспределительных станций
Система магистральных газопроводов		Совокупность магистральных газопроводов, состоящая из двух и более магистральных газопроводов или участков магистральных газопроводов с одинаковым рабочим давлением, связанных внутрисистемными перемычками и допускающих эксплуатацию (и, как правило, работающих) в совместном гидравлическом режиме
Газопровод - перемычка		Газопровод, соединяющий между собой магистральные газопроводы или системы
Газопровод магистральный распределительный		Газопровод для подачи газа из магистральных газопроводов в отводы или к отдельным крупным потребителям. Примечание По уровню давления газа: в магистральном газопроводе > 1,2 МПа; в распределительном газопроводе ≤ 1,2 МПа
Газопровод распределительный		Газопровод распределительной сети, обеспечивающий подачу газа от источника газоснабжения до газопроводов - вводов к потребителям газа
Газопровод - отвод		Газопровод, предназначенный для подачи газа от магистральных распределительных или базовых газопроводов к городам, населенным пунктам и отдельным крупным потребителям
Газопровод наружный		Подземный, наземный или надземный газопровод, проложенный вне зданий до отключающего устройства перед вводным газопроводом или до футляра при вводе

	в здание в подземном исполнении
Газопровод внутренний	Газопровод, проложенный от наружной конструкции здания до места подключения расположенного внутри зданий газоиспользующего оборудования
Газопровод внеплощадочный	Распределительный газопровод, обеспечивающий подачу газа от источника газоснабжения к промышленному потребителю, находящийся вне производственной территории предприятия
Газопровод внутриплощадочный	Участок распределительного газопровода (ввод), обеспечивающий подачу газа к промышленному потребителю, находящийся внутри производственной территории предприятия
Газопровод подземный	Наружный газопровод, проложенный в земле ниже уровня поверхности земли
Газопровод однониточный	Газопровод, состоящий из одного трубопровода на всем своем протяжении
Газопровод простой	Газопровод с постоянным диаметром труб, без отводов к попутным потребителям и без дополнительного приема газа по пути следования
Газопровод вводной	Участок газопровода от установленного снаружи отключающего устройства на вводе в здание, при его установке снаружи, до внутреннего газопровода, включая газопровод, проложенный в футляре через стену здания
Байпас	Обводной газопровод
Газопровод продувочный	Газопровод, предназначенный для продувки (по условиям эксплуатации) газопроводов и оборудования
Газопровод сбросной	Газопровод, предназначенный для отвода газа от предохранительных сбросных клапанов
Газопровод импульсный	Газопровод, предназначенный для передачи импульса давления из контролируемой точки газопровода на соответствующее управляющее устройство (регулятор давления, клапан и т.п.) или КИП
Камера приема и запуска очистных устройств	Полость трубы, присоединенная к газопроводу и предназначенная для приема и (или) запуска очистного или диагностического устройства
Конденсатосборник	Устройство на газопроводе, предназначенное для отделения воды, конденсата и твердых загрязнений от транспортируемого газа, для их сбора и удаления из газопровода
Свеча	Устройство для выпуска продувочного газа в атмосферу
Отключающие устройства	Устройства для периодических отключений отдельных участков герметичных газопровода, аппаратуры и приборов
Узел редуцирования газа	Совокупность оборудования, предназначенная для снижения и регулирования давления газа
Соединение труб неразъемное	Соединение труб, выполненное дуговой, газовой или контактной сваркой и пайкой, соединения полизиленовых труб сваркой встык или деталями с закладными нагревателями, а также соединения, выполненные в виде изделия в заводских условиях (соединения «полиэтилен-сталь» и т.п.)
Соединение труб разъемное	Соединение труб, выполненное на фланцах или резьбе

Соединительные (фитинги)	детали	Элементы газопровода, предназначенные для изменения его направления, присоединения, ответвления, соединения участков.
		Примечание - Соединительными деталями являются: колено, тройник, переходник, переходное кольцо, фланец и т.п. Колено - деталь для соединения труб под углом с целью осуществления поворота газопровода. Тройник - деталь с тремя подсоединенными концами для подключения отвода, лупинга или перемычки к газопроводу. Переходник - деталь для соединения труб различного диаметра. Переходное кольцо - деталь для соединения труб равного диаметра с разной толщиной стенок
Монтажная катушка		Отрезок трубы (патрубок), ввариваемый в газопровод двумя кольцевыми стыками
Футляр, защитный кожух, защитный патрон		Устройство, предназначенное для защиты газопровода от действия внешних нагрузок
Футеровка газопровода		Облицовка наружной поверхности газопровода для защиты от механических повреждений
Давление рабочее		Наибольшее избыточное давление, при котором обеспечивается проектный режим эксплуатации газопровода
Коэффициент гидравлической эффективности газопровода		Отношение производительности газопровода к его расчетной пропускной способности
Газовое оборудование		Технические изделия полной заводской готовности (компенсаторы, конденсатосборники, арматура трубопроводная запорная и т.д.), используемые в качестве составных элементов газопроводов
Газорегуляторный блочный пункт		Технологическое устройство полной заводской готовности в транспортабельном блочном исполнении, предназначенное для снижения давления газа и поддержания его на заданных уровнях в газораспределительных сетях
Шкафной газорегуляторный пункт (ШРП)		Технологическое устройство в шкафном исполнении, предназначенное для снижения давления газа и поддержания его на заданных уровнях в газораспределительных сетях
Объект газопотребления		Производственная и технологическая система, включающая внутренние газопроводы, газовое оборудование и газоиспользующие установки, автоматику безопасности, блокировки, сигнализации и регулирования процесса сжигания газа, размещенные на одной производственной территории (площадке)

## **АННОТАЦИЯ**

Настоящий проект нормативов эмиссий в части выбросов загрязняющих веществ в окружающую среду разработан для филиала Управления магистральных газопроводов «Костанай» Акционерного общества «Интергаз Центральная Азия».

Акционерное общество «Интергаз Центральная Азия», созданное в июле 1997 года, осуществляет эксплуатацию и техническое обслуживание газотранспортной системы Республики Казахстан.

Основной деятельностью УМГ «Костанай» АО «ИЦА» является эксплуатация 20 газораспределительных станций (ГРС), расположенных на территории Костанайской области, а также транспортировка природного газа по магистральным газопроводам Бухара-Урал и Карталы-Рудный в пределах Костанайской области.

Города и районы расположения объектов предприятия:

- г.Костанай;
- г.Рудный;
- г.Лисаковск;
- Житикаринский район, г.Житикара;
- Карабалыкский район, с.Босколь;
- Денисовский район, с.Перелески;
- Денисовский район, с.Крымское;
- Денисовский район, с.Свердловка;
- Денисовский район, с.Аятское;
- Денисовский район, с.Приреченка;
- Денисовский район, с.Денисовка;
- Тарановский район, с.Асенкритовка;
- Тарановский район, с.Юбилейное;
- Тарановский район, с.Майское;
- Тарановский район, с.Набережное;
- Тарановский район, Тобольская п.а., п.Тобол;
- Тарановский район, Асенкритовский с.о., с.Архангельское;
- Костанайский район, с.Майколь;
- Камыстинский район, Свердловский с.о., с.Камысты.

Нормативы устанавливаются на период 2025-2029 гг.

Основными источниками выделения загрязняющих веществ в атмосферу на площадках предприятия являются: газораспределительные станции, крановые узлы, сварочные работы, покрасочные работы, ремонтные работы на участках газопровода.

Предприятие имеет в своем составе 505 действующих источников выбросов в атмосферный воздух, из них 351 организованных и 154 неорганизованных, расположенных на 75 промышленных площадках.

От источников ЗВ предприятия в атмосферу происходит выделение загрязняющих веществ 26 наименований.

Всего источниками предприятия на 75 площадках будет выбрасываться:

в 2025-2029 гг – 8704,333 тонн/год вредных веществ.

Нормативы были снижены в результате пересчета данных с учетом консервации источников и замены отопительных котлов.

В данном проекте установлены нормативы предельно-допустимых выбросов в атмосферу для источников загрязнения. Расширение предприятия на проектный период не планируется.

Проведены следующие работы:

- выполнен расчет величин выбросов загрязняющих веществ;
- произведен расчет максимальных приземных концентраций загрязняющих веществ, создаваемых источниками, расположенными на промышленной площадке;
- определены нормативы эмиссий загрязняющих веществ от источников загрязнения атмосферы;
- приведены данные о пределах области воздействия.

Год достижения предельно-допустимых выбросов - 2025 г.

В проекте определены нормативы ПДВ для всех источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по всем ингредиентам на существующее положение и перспективу.

Согласно п. 19 «Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду» валовые выбросы от двигателей передвижных источников ( $t/год$ ) не нормируются и в общий объем выбросов вредных веществ не включаются. Согласно ст. 28. п.б. Экологического Кодекса РК - нормативы эмиссий от передвижных источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу не устанавливаются. Предельные концентрации основных загрязняющих веществ в выхлопных газах определяются законодательством РК о техническом регулировании.

Согласно п. 4. «Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду» максимальные разовые залповые выбросы ( $г/с$ ) не нормируются ввиду их кратковременности и в расчетах рассеивания вредных веществ в атмосфере не учитываются. Суммарная за год величина залповых выбросов нормируется при установлении общего годового выброса с учетом штатного режима работы оборудования ( $t/год$ ).

Предприятие осуществляет внесение платы за негативное воздействие на окружающую среду согласно статьи 127 Экологического Кодекса Республики Казахстан.

Величина платы за выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух устанавливается согласно статьи 576 «Ставки платы» Налогового кодекса.

В соответствии с п. 2 статьи 129 Экологического Кодекса Республики Казахстан «Не допускается эксплуатация объектов, включенных в перечень экологически опасных видов хозяйственной и иной деятельности, утвержденный уполномоченным органом в области охраны окружающей среды, без заключенного оператором договора обязательного экологического страхования.

Обязательное экологическое страхование осуществляется в соответствии с Законом Республики Казахстан "Об обязательном экологическом страховании"».

Основанием для переработки проекта послужили количественные и качественные изменения источников выбросов 3B.

На шести производственных площадках была произведена замена отопительных котлов.

1) Площадка № 18. ГРС Лисаковск. Замена котла АОГВ-35,1 мощностью 11,6 кВт на котел АОГВ-11,6-3 мощностью 35,1 кВт

2) Площадка № 20. ГРС Перелески. Замена котла RIGA-18 мощностью 18 кВт на котел Alanda ALD40kw мощностью 40 кВт.

3) Площадка № 23. ГРС Баталинское. Замена котла АПГВК-18 мощностью 18 кВт на котел Alanda ALD40kw мощностью 40 кВт.

4) Площадка № 27. ГРС Аятское. Замена котла АПГВК-18 мощностью 18 кВт на котел Alanda ALD40kw мощностью 40 кВт.

5) Площадка № 14. ГРС Майское. Замена котла КЕБЕР КС-Г 12,5 мощностью 12,5 кВт на котел мощностью 10 кВт.

6) Площадка № 22. ГРС Крымское. Замена котла УГОП-П-16 мощностью 16 кВт на котел мощностью 10 кВт. Также в проект введены неорганизованные источники выбросов: бензиновый генератор Vortex PG 8800E – в количестве 18 единиц.

Технические решения, технология производства и производственных процессов при этом не изменились.

В связи с данными незначительными изменениями в деятельности Предприятия была проведена процедура скрининга (ЗоНД № KZ51RYS00831034) и получен мотивированный отказ № KZ76VWF00235761 от 23.10.2024 г. (Приложение 4).

Природный газ занимает особое место в структуре мировой энергетики и международном топливном балансе. В условиях развития "зеленой" энергетики, а именно перехода на альтернативные и возобновляемые источники энергии многие государства и крупные транснациональные нефтегазовые компании уделяют серьезное внимание глобальным сценариям развития потребности мировой экономики в углеводородных ресурсах для выработки ключевых ориентиров своего будущего развития (Постановление Правительства Республики Казахстан от 18 июля 2022 года № 488 «Об утверждении Комплексного плана развития газовой отрасли Республики Казахстан на 2022- 2026 годы»).

ВВЕДЕНИЕ .....
1 ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ ОБ ОПЕРАТОРЕ.....
2 ХАРАКТЕРИСТИКА ОПЕРАТОРА КАК ИСТОЧНИКА ЗАГРЯЗНЕНИЯ .....
2.1 Краткая характеристика технологии производства и технологического оборудования с точки зрения загрязнения атмосферы .....
2.2 Краткая характеристика существующих установок очистки газа, укрупненный анализ их технического состояния и эффективности работы .....
2.3 Оценка степени применяемой технологии, технического и пылегазоочистного оборудования передовому научно-техническому уровню в стране и мировому опыту .....
2.3.1 Описание планируемых к применению наилучших доступных технологий .....
2.4 Перспектива развития, учитывающая данные об изменениях производительности оператора, реконструкции, сведения о ликвидации производства, источников выбросов, строительство новых технологических линий и агрегатов, общие сведения об основных перспективных направлениях воздухоохраных мероприятий, сроки проведения реконструкции, расширения и введения в действие новых производств, цехов .....
2.5 Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу .....
2.6 Характеристика аварийных и залповых выбросов.....
2.7 Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу.....
2.8 Обоснование полноты и достоверности исходных данных (г/с, т/год), принятых для расчета НДВ.
3 Проведение расчетов рассеивания.....
3.1 Метеорологические характеристики и коэффициенты, определяющие условия рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере города .....
3.2 Результаты расчетов уровня загрязнения атмосферы на соответствующее положение с учетом перспективы развития.
3.3 Предложения по нормативам допустимых выбросов по ..... каждому источнику и ингредиенту.....
3.4. Обоснование возможности достижения нормативов с учетом использования малоотходной технологии и других планируемых мероприятий, в том числе перепрофилирования или сокращения объема производства.....
3.5. Уточнение границ области воздействия объекта.....
3.6. Данные о пределах области воздействия.....
3.7. Расположение заповедников, музеев и памятников ..... архитектуры в районе размещения объекта.....
4. Мероприятия по регулированию выбросов при неблагоприятных метеорологических условиях.....
4.1. План мероприятий по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ, заблаговременно согласованные с территориальными подразделениями уполномоченного органа по окружающей среде .....
4.2 Обобщенные данные о выбросах загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ ....
4.3 Краткая характеристика каждого конкретного мероприятия с учетом реальных условий эксплуатации технологического оборудования .....
4.4 Обоснование возможного диапазона регулирования выбросов по каждому мероприятию..
5. Контроль за соблюдением нормативов допустимых выбросов.....

Список использованной литературы .....	.....
Приложение 1 Бланки инвентаризации	Приложение 2 Справка об исходных
данных	Приложение 3 Параметры
Приложение 4 Мотивированный отказ по процедуре скрининга	Приложение 5 Нормативы
Приложение 6 Расчет выбросов	Приложение 7 План-график
контроля	Приложение 8 Карты-схемы
рассеивания	Приложение 9 Расчет
Приложение 10 Метеосправки и НМУ	Приложение 11 Договор экологического страхования
категории УМГ «Костанай»	Приложение 12 Определение
Приложение 13 Письмо Министра о применении методики расчета	Приложение 14 Паспорт одоранта
Приложение 15 Паспорта газа	Приложение 16 Фоновые
справки	Приложение 17 Технические схемы ГРС
Приложение 18 Карты изолиний	

## **ВВЕДЕНИЕ**

Проект нормативов эмиссий разработан на основании основных документов, регламентирующих порядок разработки, согласования и утверждения материалов по нормированию выбросов загрязняющих веществ в атмосферу:

- Экологический Кодекс Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК (ст. 36 «Экологические нормативы качества», ст. 38 «Нормативы допустимого антропогенного воздействия на окружающую среду», ст. 39 «Нормативы эмиссий», ст. 28 «Порядок определения нормативов эмиссий»);

- «Методика определения нормативов эмиссий в окружающую среду», утвержденная приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 10 марта 2021 года № 63;

- «Методика расчета нормативов выбросов от объектов хранения и транспорта газа», Приложение № 1 к Приказу Министра охраны окружающей среды и водных ресурсов Республики Казахстан от 12.06.2014 г. № 221-Ө.

- «Методика расчета выбросов загрязняющих веществ от автотранспортных предприятий», Приложение №3 к Приказу Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 18.04.2008 №100-п.

- «Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от предприятий по производству строительных материалов», Приложение №11 к Приказу Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 18.04.2008 №100-п;

Состав и содержание проекта нормативов эмиссий соответствует Приложению 3 к Методике определения нормативов эмиссий в окружающую среду, утвержденной приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 10 марта 2021 года № 63.

Проект нормативов ПДВ включает в себя:

- общие сведения об операторе;
- характеристики основных стационарных источников загрязнения атмосферного воздуха;
- определение категории опасности предприятия;
- краткую природно-климатическую характеристику района;
- теоретические расчёты выбросов загрязняющих веществ в атмосферу;
- мероприятия по снижению выбросов в период НМУ;
- расчёт рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере, выполненный на программном комплексе "ЭРА" версии 2.0;
- предложения по установлению нормативов ПДВ;
- план график – контроля за соблюдением нормативов ПДВ.

Нормативы установлены в соответствии с инвентаризацией источников выбросов на предприятии, проведенной ТОО «ГЭСПОЛ». По результатам проведенной инвентаризации выбросов устанавливается перечень веществ, подлежащих нормированию, и заполняются бланки инвентаризации выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух и их источников.

Согласно приложения 2 Экологического кодекса Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК объекты УМГ «Костанай» АО «Интергаз Центральная Азия» относятся ко II категории хозяйственной деятельности (Раздел 2. Виды намечаемой деятельности и иные критерии, на основании которых осуществляется отнесение объектов, оказывающих негативное

воздействие на окружающую среду, к объектам II категории, п.п. 7.13. транспортировка по магистральным трубопроводам газа, продуктов переработки газа, нефти и нефтепродуктов).

Заказчик: Управление магистральных газопроводов «Костанай» АО  
«Интергаз Центральная Азия», БИН 150541006021, РК, г. Костанай, пр. Аль-Фараби, 115. Тел. 8 (7142) 25-70-45.

Исполнитель: ТОО «ГЭСПОЛ», БИН 060440009058, РК, г. Костанай, пр.  
Кобыланды батыра1. Тел. 8-747-679-20-57.

## 1 ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ ОБ ОПЕРАТОРЕ

Под оператором объекта в Экологическом кодексе РК от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК понимается физическое или юридическое лицо, в собственности или ином законном пользовании которого находится объект, оказывающий негативное воздействие на окружающую среду.

Акционерное общество «Интергаз Центральная Азия», созданное в июле 1997 года, осуществляет эксплуатацию и техническое обслуживание газотранспортной системы Республики Казахстан.

Компания входит в состав АО «Национальная компания «QazaqGaz» и представляет его интересы в области магистральной транспортировки природного газа. АО «НК «QazaqGaz» является основной газовой компанией Республики Казахстан, представляющей интересы государства, как на отечественном, так и зарубежном газовом рынке.

В июле 2018 года Постановлением Правительства Республики Казахстан АО «Интергаз Центральная Азия» получило статус Национального оператора по магистральному газопроводу.

Газотранспортная система магистральных газопроводов эксплуатируется производственными филиалами АО «Интергаз Центральная Азия» - Управлениями магистральных газопроводов (УМГ):

**УМГ «Атырау»:** МГ «Макат-Северный Кавказ», МГ «Средняя Азия - Центр» с лупингами;

**УМГ «Актау»:** МГ «Средняя Азия-Центр», МГ «Окарем-Бейнеу» с лупингами, МГ «Бейнеу-Бозой-Шымкент», МГ «Узень-Жетыбай-Актау»;

**УМГ «Уральск»:** МГ «Оренбург-Новопсков», МГ «Союз», МГ «Средняя Азия - Центр» с лупингами, МГ «Карачаганак-Уральск»;

**УМГ «Актобе»:** МГ «Бухара-Урал», газопровод «Жанажол-Октябрьск- Актобе» с лупингами, МГ «Жанажол-КС-13», МГ «Бейнеу-Бозой-Шымкент», МГ «Кожасай-КС-12»;

**УМГ «Костанай»:** МГ «Бухара-Урал», МГ «Карталы-Рудный- Костанай»;

**УМГ «Шымкент»:** МГ «Бухарский Газоносный Район – Ташкент- Бишкек-Алматы», МГ «Газли-Шымкент», МГ «Казахстан-Китай», МГ «Бейнеу- Бозой-Шымкент»;

**УМГ «Тараз»:** МГ «Бухарский Газоносный Район – Ташкент-Бишкек- Алматы», «Амангельды-КС-5», МГ «Казахстан-Китай»;

**УМГ «Алматы»:** МГ «Бухарский Газоносный Район – Ташкент-Бишкек- Алматы»,  
«Алматы-Байсерке-Талгар», МГ «Казахстан-Китай»,  
«Байсерке-Капшагай», МГ «Алматы- Талдыкорган»;

**УМГ «Кызылорда»:** МГ «Акшабулак-Кызылорда», МГ «Бейнеу-Бозой- Шымкент», МГ «Сарыарка»;

**УМГ «Караганда»:** МГ «Сарыарка».

Управление магистральных газопроводов (УМГ) «Костанай» осуществляет оперативную эксплуатацию и управление технологически связанными магистральными газопроводами (МГ) через линейные производственные управления (ЛПУ).

Линейное производственное управление служит для обеспечения безаварийной и экономичной работы газопроводов и выполнение установленного плана по всем показателям.

В свою очередь, линейно-производственное управление подразделяется на службы, область деятельности которых определяется функциональными обязанностями каждой из них, и выполняют строго определенные задачи на закрепленных за ними технологических участках:

- линейно-эксплуатационная служба (ЛЭС) обеспечивает необходимые условия для нормального функционирования всех технологических объектов и сооружений, относящихся к линейной части МГ (ГРС, крановых площадок, узлов замера газа и т.п.), организацию и проведение ремонтно- восстановительных работ;
- служба КИПиА осуществляет контроль за состоянием всего приборного парка и существующих систем автоматизации и аварийной сигнализации технологических объектов МГ и проведение профилактических мероприятий на них;
- служба энерговодоснабжения (ЭВС) занимается обслуживанием всего энергохозяйства и систем водоснабжения технологических объектов МГ. Вспомогательные объекты:

- административно-бытовые помещения;
- транспортные боксы;
- сварочные и слесарные участки;
- дома операторов.

Почтовый адрес оператора: РК, Костанайская область, г. Костанай пр. Аль-Фараби 115.

Зон отдыха, заповедников, ООПТ, музеев, памятников архитектуры, санаториев, домов отдыха в районе расположения объекта не имеется.

Предприятие находится за пределами потенциальной водоохранной зоны и полосы, в районе расположения предприятия водозаборных скважин в пределах СЗЗ и близ расположенной территории не имеется.

Карта-схема размещения объектов оператора изображена на рисунках 1 и

#### 1.1.

Карты-схемы объекта с нанесенными на нее источниками выбросов загрязняющих веществ в атмосферу и ситуационные карты-схемы района размещения объекта площадок объекта приведены в Приложении

8.



# Карта-схема магистральных газопроводов и ГРС УМГ «Костанай» АО «ИЦА»

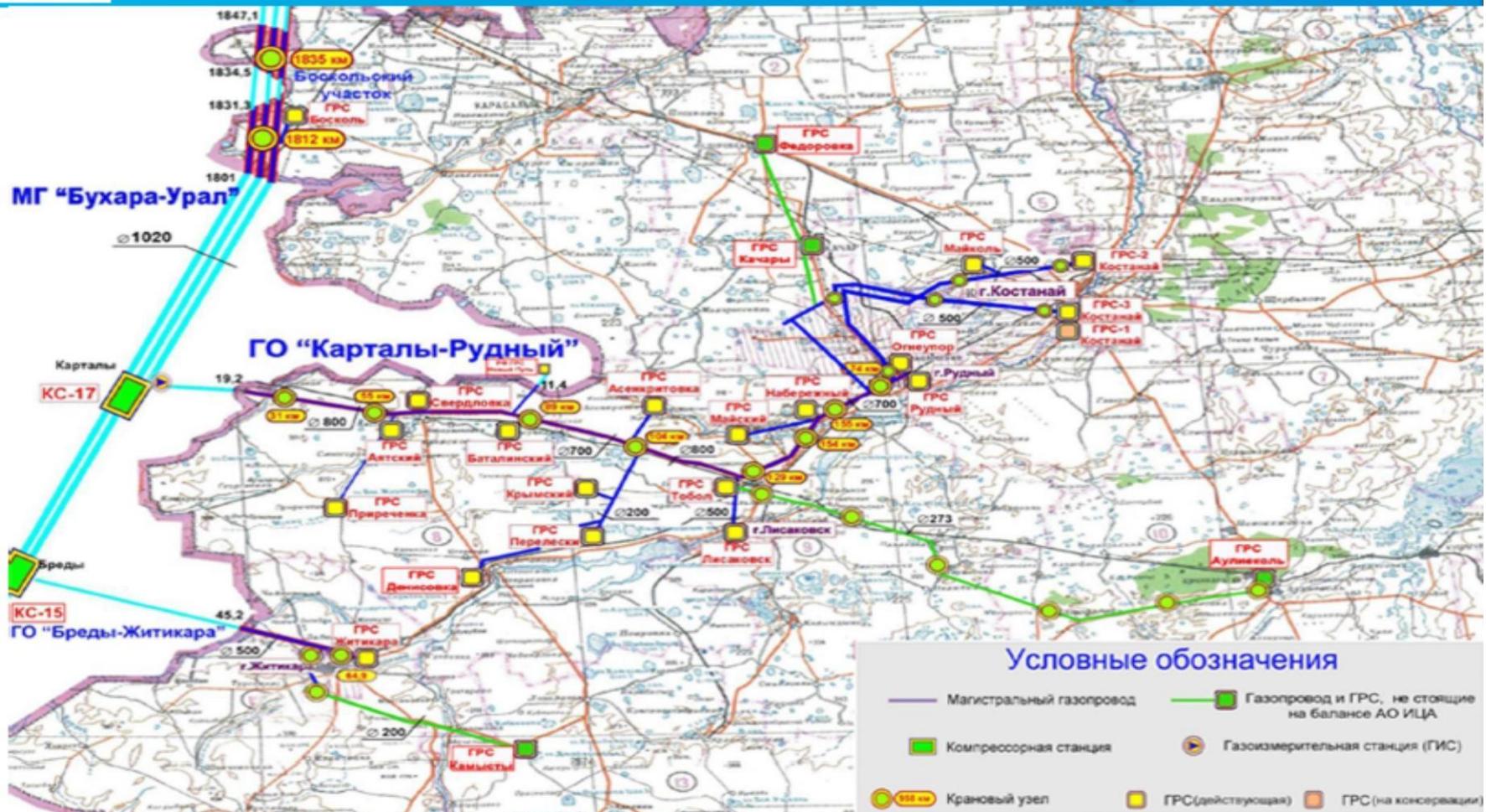


Рисунок 1

# РАССТОЯНИЯ

Между ГРС Костанайского ЛПУ по  
автодорогам общего назначения

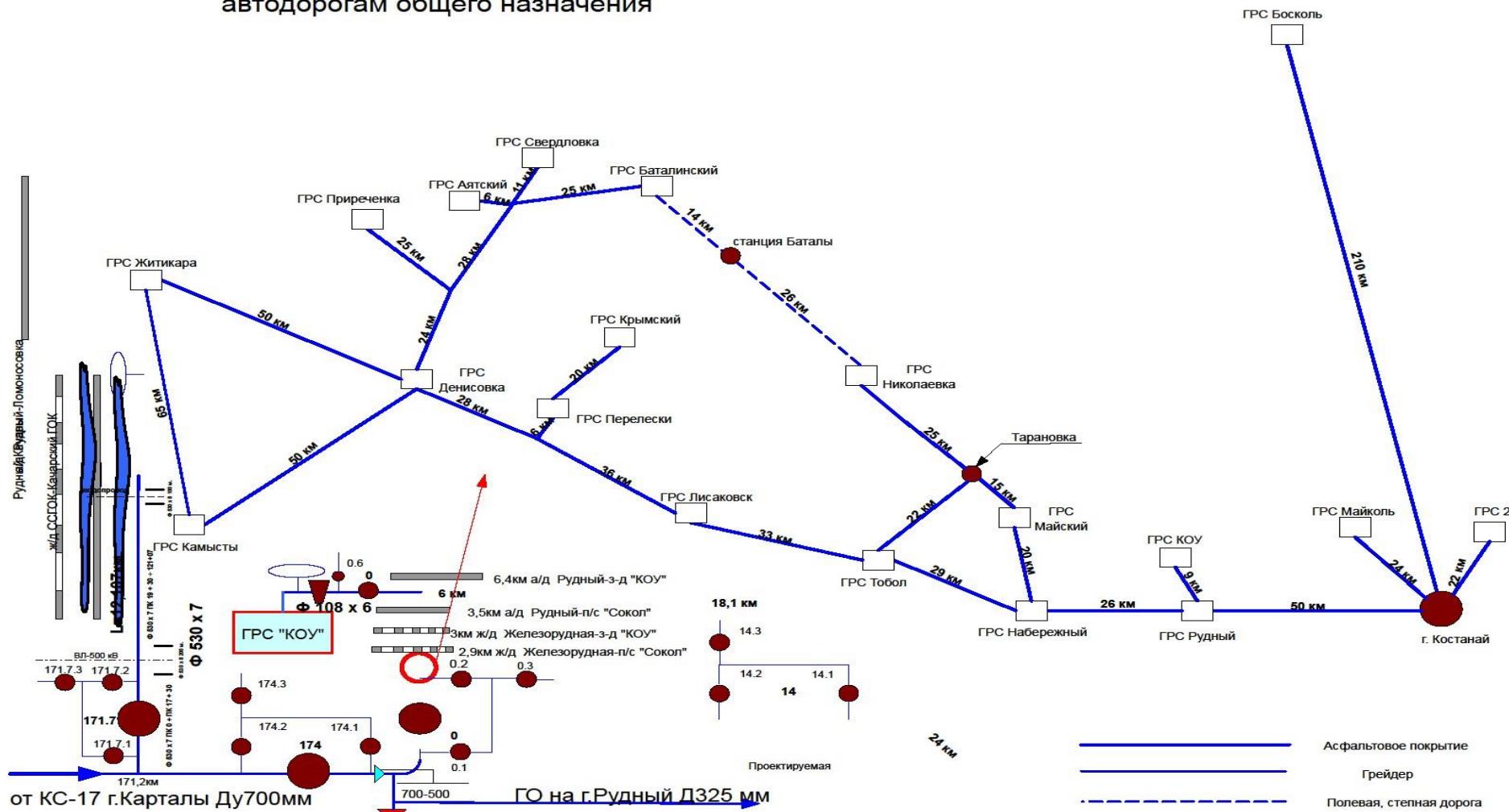


Рисунок 1.1 Ситуационные карты-схемы района размещения объектов оператора

## **2 ХАРАКТЕРИСТИКА ОПЕРАТОРА КАК ИСТОЧНИКА ЗАГРЯЗНЕНИЯ**

На балансе УМГ «Костанай» АО «Интергаз Центральная Азия» числится 20 газораспределительных станций (ГРС).

Газораспределительные станции (ГРС) предназначены для подачи газа потребителям (населенным пунктам, промышленным предприятиям и т.д.) в заданном количестве, с определенным давлением, необходимой степенью очистки и одоризации.

На ГРС осуществляются следующие технологические операции:

- очистка газа от механических примесей и от конденсата;
- подогрев (при необходимости) газа перед его редуцированием;
- замер расхода газа;
- снижение давления газа до требуемой величины и поддержание этой величины на выходе из ГРС постоянной;
- одоризация газа.

Во время выполнения технологических операций по заправке рабочих емкостей одоранта-СПМ из емкости хранения или при заправке емкости хранения из транспортной емкости используют щелочные ловушки, которые полностью исключают попадание паров одоранта-СПМ в атмосферу по уравнению:  $C_2H_6S + Ca(OCl)_2 \rightarrow C_2H_5SO_2 + CaCl_2$

При эксплуатации допускаются выбросы природного газа, величина которых зависит от состава и типа установленного технологического оборудования:

при продувке пылеуловителей в конденсатосборник (залповый выброс) - ежесменно;

при периодических отключениях пылеуловителей или фильтров для внутреннего осмотра или ремонта, очистки или замены сменных элементов (залповый выброс) - 2 раза в год;

при проверке работоспособности предохранительных клапанов (залповый выброс) - 1 раз в 10 дней зимой и 1 раз в месяц летом, усредненно - 24 раза в год;

из блока редуцирования давления при ремонте-осмотре регуляторов давления (залповый выброс) - 2 раз в год;

при аварийных утечках из запорной арматуры или технологического оборудования при их неисправностях;

при ремонтных работах на обвязке и технологическом оборудовании (стравливание, продувка газа в атмосферу) (залповый выброс) - по мере необходимости.

В составе Костанайского ЛПУ имеется 75 площадок.

<b>№ площадки</b>	<b>Наименование и месторасположение площадки</b>
Площадка №1	Производственная площадка г.Костанай, ул.Абая 1А
Площадка №2	Служебная квартира «Люкс» г.Костанай, ул.Энергетиков, 35/1
Площадка №3	ГРС-3 г.Костанай
Площадка №4	ГРС-2 г.Костанай
Площадка №5	ГРС с.Майколь,Костанайский район
Площадка №6	Дом операторов с.Майколь, Костанайский район
Площадка №7	ГРС КОУ, р-н Б.Майлин
Площадка №8	ГРС и производственная площадка г.Рудный
Площадка №10	ГРС с.Набережное, р-н Б.Майлин
Площадка №11	Дом операторов с.Набережное, р-н Б.Майлин
Площадка №12	ГРС ст.Тобол, р-н Б.Майлин
Площадка №14	ГРС с.Майское, р-н Б.Майлин
Площадка №15	Дом операторов с.Майское, р-н Б.Майлин
Площадка №16	ГРС с.Николаевка, р-н Б.Майлин
Площадка №17	Дом операторов с.Асенкритовка, р-н Б.Майлин
Площадка №18	ГРС г.Лисаковск
Площадка №19	Дом операторов г.Лисаковск
Площадка №20	ГРС с.Перелески, Денисовский район
Площадка №21	Дом операторов с.Перелески,Денисовский район
Площадка №22	ГРС с.Крымское, Денисовский район
Площадка №23	ГРС с.Баталинское, р-н Б.Майлин
Площадка №24	Дом операторов с.Баталинское, р-н Б.Майлин

Площадка №25	ГРС с.Свердловка, Денисовский район
Площадка №26	Дом операторов с.Свердловка, Денисовский район
Площадка №27	ГРС с.Аятское, Денисовский район
Площадка №28	ГРС с.Приреченка, Денисовский район
Площадка №29	Дом операторов с.Приреченка, Денисовский район
Площадка №30	ГРС с.Денисовка, Денисовский район
Площадка №31	Дом операторов с.Денисовка, Денисовский район
Площадка №32	ГРС г.Житикара
Площадка №33	Дом операторов г.Житикара
Площадка №34	ГРС с.Камысты, Камыстинский район
Площадка №35	Дом операторов с.Камысты, Камыстинский район
Площадка №36	ГРС и производственная площадка с.Бос科尔ь, Карабалыкский район
Площадка №37	МГ «Бухара-Урал» 1835 км , Карабалыкский район
Площадка №38	МГ «Бухара-Урал» 1812 км , Карабалыкский район
Площадка №39	г/о к с.Бос科尔ь 0 км, Карабалыкский район
Площадка №40	МГ – отвод на Карталы-Рудный 155 км, р-н Б.Майлин
Площадка №41	МГ – отвод на Карталы-Рудный 154 км, р-н Б.Майлин
Площадка №42	МГ – отвод на Карталы-Рудный 129 км, р-н Б.Майлин
Площадка №43	МГ – отвод на Карталы-Рудный 104 км, р-н Б.Майлин
Площадка №44	МГ – отвод на Карталы-Рудный 174 км, р-н Б.Майлин
Площадка №45	МГ – отвод на Карталы-Рудный 89 км, р-н Б.Майлин
Площадка №46	МГ – отвод на Карталы-Рудный 0 км г/о к с.Баталинское, Тарановский район
Площадка №47	МГ – отвод на Карталы-Рудный 31 км, р-н Б.Майлин
Площадка №48	МГ – отвод на Карталы-Рудный 55 км, р-н Б.Майлин
Площадка №49	МГ – отвод на Карталы-Рудный 3 км г/о к ст.Тобол,3 км Лисаковский, р-н Б.Майлин
Площадка №50	КУ 0 км, 63 км г/о ГРС-3 г.Костанай, Костанайский район
Площадка №51	МГ Перелески-Крымское КУ 24 км г/о к п.Крымский Денисовский район
Площадка №52	МГ КУ 2 км г/о к п. Крымский Денисовский район
Площадка №53	КУ 15 км г/о к с. Приреченка Денисовский район
Площадка №54	КУ 28 км г/о к с. Приреченка Денисовский район
Площадка №55	КУ г/о к с. Баталинский 3 км Денисовский район
Площадка №56	КУ г/о к с. Свердлова 0 км Денисовский район
Площадка №57	КУ 0 км г/о г. Житикара
Площадка №58	КУ 0 км и 10 км (Большевик) г/о к г. Житикара
Площадка №59	КУ 0 км Лисаковск
Площадка №60	КУ 0 км Аятский, Денисовский район
Площадка №61	КУ 12 км г/о к ГРС-2 г. Костанай Костанайский район
Площадка №62	КУ 13 км г/о к ГРС-2 г. Костанай
Площадка №63	КУ г/о к с. Майский 11 км район Беймбета Майлина
Площадка №64	КУ 4 км г/о к г. Рудный район Беймбета Майлина
Площадка №65	КУ 42 км , 72 км г/о к ГРС-2 г. Костанай Костанайский район

Площадка №66	КУ 37 км г/о к ГРС-3 г. Костанай Костанайский район				
Площадка №67	КУ 30 км г/о к ГРС Денисовка, Денисовский район				
Площадка №68	КУ 30 км, 50 км г/о к ГРС Камысты Камыстинский район				
Площадка №81	KU 0км г/о	Николаевка	(с.	Асенкритовка)	район
	Беймбета Майлина				
Площадка №82	КУ 0км г/о Крымский Денисовский район				
Площадка №83	КУ 19 км г/о Лисаковск				
Площадка №84	КУ 0км г/о ГРС-2 район Беймбета Майлина				
Площадка №85	КУ 26.12км г/о ГРС-1,3 район Беймбета Майлина				
Площадка №86	КУ 0км г/о Майколь Костанайский район				
Площадка №87	Узел пуска очистных устройств и ВИС Д-820				
Площадка №88	Узел пуска и приема очистных устройств и ВИС Д-820,Д- 720.				
Площадка №89	Узел приема очистных устройств и ВИС Д-720.				

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

Линейная часть магистрального газопровода включает в себя:

- непосредственно газопровод с переходами через естественные и искусственные препятствия с крановыми узлами;
- узлы приема и запуска поршня;
- конденсатосборники;
- систему электрохимической защиты от почвенной коррозии с катодными станциями, контрольно-измерительными колонками и протекторной защитой;
- вдольтрасовые линии электропередач;

● вдольтрассовые дороги, проезды и подъезды.  
ГРС предназначены для подачи потребителям газа с определенным давлением, достаточной степенью очистки и одоризации.

Основные технологические процессы на АГРС:

- энергоснабжение;
- электрохимическая защита;
- молниезащита и заземление;
- системы защиты, КИП, сигнализации, связь;
- очистка газа от вредных примесей;
- редуцирование давления газа;
- учет расхода газа и контроль параметров системы;
- одоризация газа;
- подогрев газа (в зимний период).

Основным оборудованием на АГРС является: узел переключения, узел очистки газа, узел предотвращения гидратообразования, узел редуцирования, узел учета газа, печь подогрева газа, узел одоризации - емкость одоранта, дозаторная емкость одоранта, конденсатосборник.

**Узел переключения** ГРС предназначен для переключения потока газа высокого давления с автоматического на ручное регулирование давления по обводной линии, а также для предотвращения повышения давления в линии подачи газа с помощью предохранительной арматуры.

**Узел очистки** газа ГРС предназначен для предотвращения попадания механических (твёрдых и жидким) примесей в технологическое и газорегуляторное оборудование и средства контроля и автоматики.

**Узел предотвращения гидратообразований** предназначен для предотвращения обмерзания арматуры и образования кристаллогидратов в газопроводных коммуникациях и арматуре.

**Узел редуцирования** газа предназначен для снижения и автоматического поддержания заданного давления подаваемого газа.

**Узел учёта** газа предназначен для учёта количества расхода газа с помощью различных расходомеров и счётчиков.

**Узел одоризации** газа предназначен для добавления в газ веществ с резким неприятным запахом (одорантов). Это позволяет своевременно обнаруживать утечки газа по запаху без специального оборудования.

*Одоризация* - это приятие природному газу специфического запаха с помощью специальных компонентов для своевременного обнаружения возможных утечек.

**Одоранты, применяемые в РК** - этилмеркаптан.

Физико-химические свойства, которыми должны обладать одоранты:

- химическая стабильность, отсутствие реакции с газовыми компонентами;
- высокое давление конденсации пара;
- не должен оказывать коррозионного воздействия на технологическое оборудование в применяемых концентрациях;
- стойкость и резкость запаха выше тяжелых гомологов метана;
- не должен содержать воду, не должен окислять стенки газопроводов.

Одоризацию проводят на газораспределительных станциях (ГРС) непосредственно перед подачей газа потребителям.

Одоризация - важная операция технологического процесса на ГРС, поскольку может предупредить утечку и связанные с ней аварийные ситуации. Специальные емкости одоризации (ЁО) на ГРС обеспечивают подачу одоранта пропорционально расходу газа по установленным нормам. Норма добавления реагента в природный газ: 16 г/1000 м<sup>3</sup> (при температуре 0°C и давлении 760 мм.рт.ст.). Блоки одоризации на ГРС работают в ручном и автоматическом режимах.

Газ высокого давления, поступающий на ГРС, снижается до низкого давления, необходимого для подачи потребителям. Поступивший газ предварительно очищается и подогревается в блоках подогрева с целью предупреждения гидратообразования. Блок подогрева в холодное время года работает круглосуточно. В качестве топлива используется природный газ. Газ на ГРС проходит установку одоризации этилмеркаптаном. После использования одоранта из емкости через дыхательную трубку стравливается газ. Технологические процессы на ГРС контролируются автоматизированными системами либо операторами. В зимний период теплоснабжение в домах операторов и блоках КИПиА осуществляется от отопительных котлов на газе.

В таблице 1 приведены источники выбросов согласно их размещения на промышленных площадках. В перечне указаны все источники, имеющиеся на предприятии, с указанием не работающих и находящихся на консервации.

#### **Таблица 1 Перечень площадок и источников предприятия**

##### **Площадка №1 Производственная площадка г.Костанай, ул.Абая 1А**

###### **Источник организованный 0001/001**

###### **Котел марки Viessmann Vitoplex 200 мощность 200 кВт.**

Высота 3,5 м Ду 200 мм.

Тепловой пункт - теплоснабжение производственных помещений от котла  
Viessmann Vitoplex 200, мощностью 200 кВт.

Время работы: в зимний период - 214 дней/год, круглосуточно, в летний период – 100 дней/год по 5 час/сутки.

Расход газа (по паспорту) – 22,4 м<sup>3</sup>/час. Дымовая труба на высоте 3,5 м

Ду 200 мм.

###### **Источник организованный 0002/001**

###### **Котел марки Viessmann Vitoplex 200 мощность 200 кВт.**

Высота 3,5 м Ду 200 мм.

Тепловой пункт - теплоснабжение производственных помещений от котла  
Viessmann Vitoplex 200, мощностью 200 кВт.

Время работы: в зимний период - 214 дней/год, круглосуточно, в летний период – 100 дней/год по 5 час/сутки.

Расход газа (по паспорту) – 22,4 м<sup>3</sup>/час. Дымовая труба на высоте 3,5 м

Ду 200 мм.

**Источник организованный 0003/001/002/003 Мастерская. Высота 3 м  
Ду160 мм.**

**01 Сварочный трансформатор**

**02 Газосварочный аппарат**

**03 Газовый резак.**

Сварочный трансформатор – 1 ед. Время работы – 365 час/год. Электроды: ESAB OK 74,70 d 4 мм – 1154 кг, ESAB OK 53,70 d 3,2 мм – 623 кг, ESAB OK 53,70 d 4 мм – 137 кг, LB-52U d 4 мм – 45 кг, LB-52U d 3,2 мм – 449 кг.

Газосварочный аппарат – 1 ед. Время работы – 365 час/год. Годовой расход пропан-бутановой смеси – 306 кг/год (6 баллонов по 40 л). Годовой расход ацетил кислорода – 243 м<sup>3</sup> (18 баллонов по 50 л)

Газовый резак – 1 ед. Время работы - 365 час/год. Резка осуществляется по металлу толщиной 7-10 мм.

Вентилятор, производительностью 4,25 тыс. м<sup>3</sup>/час на высоте 3м Ду 160 мм.

**Источник организованный 0004/001 Оздоровительный комплекс.**

**Котел УГОП-П-16 мощность 16,5 кВт.**

Высота дымовой трубы 2,8 м Ду 120 мм.

Время работы котла - 156 дней/год, 10 час/сутки. Расход газа (по паспорту) – 1,848 м<sup>3</sup>/час.

**0005/001**

**Демонтирован (пост АТС)**

**Источник организованный 0006/001**

**Бокс № 3. Дизельный генератор ДЭС-30**

Мощность 30 кВт. Высота 3 м 50 мм. Время работы – 30 час/год.

Расход дизтоплива – 8,5 кг/час. Годовой расход дизтоплива – 0,25 т. Труба на высоте 3 м Ду 50 мм.

**0007/001**

**Демонтирован (аккумуляторный участок)**

**Источник организованный 0008/001 Сбросная свеча на высоте 3,16**

**м Ду 20 мм. Шкаф пониждающий (ШП).**

Сбросная свеча №1 на участок газопровода длиной 1,55 м Ду 40 мм. Участок газопровода длиной 1,55 м, Ду 40 мм.

Давление газа в оборудование 0,6 Мпа, температура газа в оборудовании 20°C, коэффициент сжимаемости – 0,9999.

Время проведения операции – 10 сек. Количество операций - 1 раз/кварт.

**Источник организованный 0009/001 Сбросная свеча на высоте 3,16**

**м Ду 20 мм. Шкаф понижающий (ШП).**

Сбросная свеча №2 на участок газопровода длиной 12,5 м Ду 50 мм. Байпасная линия, ревизия и регулировка защитной арматуры в ШП. Участок газопровода длиной 12,5м, Ду 50 мм.

Давление газа в оборудование 0,6 Мпа. Температура газа в оборудовании 20°C. Коэффициент сжимаемости – 0,9999.

Время стравливания газа – 10 сек. Количество операций - 1 раз/кварт.

**Источник организованный 0010/001/002 Сбросная свеча на высоте**

**3,36 м Ду 50 мм. 001 Шкаф понижающий (ШП).**

*002 Проверка работоспособности предохранительных клапанов. Шкаф понижающий (ШП).*

Сбросная свеча №3 на участок газопровода длиной 12,5 м Ду 50 мм. Давление газа в оборудование 0,6 Мпа.

Температура газа в оборудовании 20°C. Коэффициент сжимаемости – 0,9999.

Время проведения операции – 10 сек. Количество операций - 1 раз/кварт.

*Проверка работоспособности предохранительных клапанов.*

Предохранительный клапан – 1 ед., площадью сечения 0,00196 м<sup>2</sup>, коэффициент расхода газа (паспортные данные) – 0,3. Рабочее Давление – 0,6 Мпа, коэффициент сжимаемости – 0,9999. Время проведения операции – 5 сек.

Количество операций - 1 раз/кварт.

**0011-0017**

**Источники ликвидированы.**

**6001/001/002/003/004**

**Источник ликвидирован.**

**Источник неорганизованный 6002/001 Стоянка грузового транспорта (крытая).**

Выбросы от автотранспорта не нормируются, так как автотранспорт относится к передвижным источникам.

**Источник неорганизованный 6003/001/002/003 Бокс № 1 (отапливаемый).**

*Обдирочно-шлифовальный станок – 1 ед.*

*Сверлильный станок – 2 ед.*

*Токарный станок (не рабочий) – 1 ед.*

Бокс на 3 ед. легковых автомобилей.

Выбросы от автотранспорта не нормируются, так как автотранспорт относится к передвижным источникам.

**Источник неорганизованный 6004/001 Бокс № 2  
(отапливаемый).**

Стоянка на 2 ед. легкового автотранспорта.

Выбросы от автотранспорта не нормируются, так как автотранспорт относится к передвижным источникам.

**Источник неорганизованный 6005/001 Бокс № 3  
(отапливаемый).**

Стоянка спецтехники.

Работа грузового автотранспорта сопровождается выделением в атмосферу следующих ЗВ: диоксид азота, оксид углерода, диоксид серы, углеводороды дизтоплива и сажа. Выбросы от автотранспорта не нормируются, так как автотранспорт относится к передвижным источникам.

**6006/001**

**Демонтирован (ремонтный участок).**

**Источник неорганизованный 6007/001 Склад песка**

Площадь – 25 м<sup>2</sup>.

Время пыления – 365 дней/год.

**Источник неорганизованный 6008/001 Покрасочные работы.**

Для покрасочных работ используется краска масляная МА-15 – 30 кг/год, краска нитроэмаль НЦ-132 – 30 кг/год, Уайт-спирит – 0,2 кг.

Время проведения работ – 30 час/год. Способ покраски - кисть

*Площадка №2 Служебная квартира «Люкс» г.Костанай, ул.Энергетиков, 35/1*

**Источник организованный 0018/001**

**Котел марки МАШЗАВОД АОГВ-11,5 мощность 11,5 кВт.**

*Высота 8 м Ду 120 мм.*

Время работы котла - 156 дней/год, 10 час/сутки. Расход газа (по паспорту) – 1,848 м<sup>3</sup>/час.

**0019/001**

<b>Демонтирован</b>	<b>(газовая</b>	<b>колонка/водонагреватель</b>	<b>Neva</b>	<b>4510</b>	<b>мощностью</b>
<b>20кВт)</b>					

**Площадка №3 ГРС-1, ГРС-3 г.Костанай**

**0020-0037 источники ГРС-1 демонтированы. Источник организованный**

**0033/001**

**ГРС-3. Сбросная свеча на высоте 7 м Ду 22 мм.**

*Ревизия и ремонт ШП.*

Участок газопровода длиной 0,5 м Ду 25 мм. Давление газа в оборудование 0,6 МПа.

Температура газа в оборудовании 20°C. Коэффициент сжимаемости – 0,9999.

Время проведения операции – 5 сек. Количество операций - 1 раз/год.

**Источник организованный 0038/001 ГРС-3. АПО – отопление  
операторской.**

*Котел марки КOB-40СТ мощность 40 кВт.*

Труба на высоте 5 м Ду 140 мм. Отопительный сезон – 214 дней/год. Режим работы котла – круглосуточный. Расход газа (по паспорту) – 4,76 м<sup>3</sup>/час.

**Источник организованный 0039/001**

**ГРС-3. Сбросная свеча (стравливание газа) на высоте 5 м Ду 15 мм.**

*Ревизия системы отопления*

Стравливание и продувка: Участок газопровода длиной 3 м Ду 15 мм. Давление газа в оборудование 0,002 МПа,

Температура газа в оборудовании 20°C. Время проведения операции – 0,05 час/год. Количество операций - 1 раз/год.

**Источник организованный 0040/001**

**ГРС-3. Сбросная свеча на высоте 6 м Ду 20 мм. Ревизия и ремонт пылеуловителей (узел очистки)** Пылеуловитель – фильтр очистки диаметром 1600 мм Длина стравливаемого участка – 18 м.

Давление газа в оборудование – 2.4 Мпа. Время проведения операции – 0,05 час/год. Количество операций - 1 раз/год.

**Источник организованный 0041/001**

**ГРС-3 Сбросная свеча высота 6 м Ду 20 мм Ревизия и ремонт пылеуловителей (узел очистки)** Пылеуловитель – фильтр очистки диаметром 1600 мм Длина стравливаемого участка – 18 м.

Давление газа в оборудование – 2.4 Мпа.

Время проведения операции – 0,05 час/год. Количество операций - 1 раз/год.

#### **Источник организованный 0042/001**

**ГРС-3 Сбросная свеча высота 6 м Ду 20 мм Ревизия и ремонт пылеуловителей (узел очистки)** Пылеуловитель – фильтр очистки диаметром 1600 мм Длина стравливаемого участка – 18 м.

Давление газа в оборудование – 2.4 Мпа. Время проведения операции – 0,05 час/год. Количество операций - 1 раз/год.

#### **Источник организованный 0043/001**

**ГРС-3 Сбросная свеча высота 5 м Ду 76 мм Продувка пылеуловителей в конденсатосборник.** Источник выделения - пылеуловитель (3 ед).

Стравливание и продувка: Длина стравливаемого участка 18 м, Ду 1,6 м.

Площадь сечения проходного отверстия, через которое проводится продувка – 0,00196 м<sup>2</sup>. Время проведения операции – 240 сек.

Давление газа в оборудование 2.4 МПа.

Температура газа в оборудовании 20°C (293,15 град. по Кельвину) Коэффициент сжимаемости – 0,9999.

Время проведения операции – 0,05 час/год. Количество операций – 1 раз/год.

#### **Источник организованный 0044/001**

**ГРС-3 Сбросная свеча высота 5 м Ду 76 мм Продувка пылеуловителей в конденсатосборник.** Источник выделения - пылеуловитель (3 ед).

Стравливание и продувка: Длина стравливаемого участка 18 м, Ду 1,6 м.

Площадь сечения проходного отверстия, через которое проводится продувка – 0,00196 м<sup>2</sup>. Время проведения операции – 240 сек.

Давление газа в оборудование 2.4 МПа.

Температура газа в оборудовании 20°C (293,15 град. по Кельвину) Коэффициент сжимаемости – 0,9999.

Время проведения операции – 0,05 час/год. Количество операций – 1 раз/год.

#### **Источник организованный 0045/001/002/003 Сбросная свеча на высоте 5 м Ду 50 мм**

*Ревизия и ремонт линий редуцирования (узел редуцирования).*

Узел редуцирования представлен 3 линиями, из них 1 - рабочая, 2 резервные. Стравливание и продувка: Участок газопровода (3 ед.) длиной 15 м Ду 300 мм. Давление газа в оборудование 0,66 МПа

Температура газа в оборудовании 17,15°C (290,15 K) Коэффициент сжимаемости – 0,9999.

Время проведения операции – 0,05 час/год на стравливание одного участка. Количество операций - 1 раз/год.

#### **Источник организованный 0046/001**

##### **ГРС-3 Сбросная свеча высота 4,5 м Ду 76 мм**

*Стравливание газа при заправке подземной емкости одоранта.*

Перед стравливанием газа из емкости хранения одоранта (при остановке ее на плановое освидетельствование –осмотр) предусмотрена длительная продувка емкости в выходной трубопровод ГРС (до полного удаления паров одоранта). Поэтому при открытии этой емкости в атмосферу выделяется только природный газ.

Источник выделения – подземная емкость хранения одоранта объемом 1,5 м<sup>3</sup>. Рабочая надземная емкость объемом 0,15 м<sup>3</sup> выбросов не производит.

Время проведения операции – 10 сек. Количество операций - 1 раз/год.

#### **Источник организованный 0047/001**

##### **ГРС-3 Сбросная свеча на высоте 4,5 м Ду 59 мм**

*Проверка работоспособности предохранительных клапанов.* Предохранительный клапан – 2 ед, площадью сечения 0,00196 м<sup>2</sup>, Коэффициент расхода газа (паспортные данные) – 0,6.

Рабочее давление – 0,6 Мпа

температура газа в оборудовании 20°C (293 град. по Кельвину) Коэффициент сжимаемости – 0,9999.

Время проведения операции – 0,15 час/год. Количество операций - 24 раз/год.

#### **Источник организованный 0048/001**

##### **ГРС-3 Сбросная свеча на высоте 4,5 м Ду 59 мм**

*Проверка работоспособности предохранительных клапанов.* Предохранительный клапан – 2 ед, площадью сечения 0,00196 м<sup>2</sup>, Коэффициент расхода газа (паспортные данные) – 0,6.

Рабочее давление – 0,66 Мпа

Температура газа в оборудовании 20°C (293 град. по Кельвину) Коэффициент сжимаемости – 0,9999.

Время проведения операции – 0,15 час/год. Количество операций - 24 раз/год.

#### **Источник организованный 0049/001**

##### **ГРС-3 Сбросная свеча на высоте 4 м Ду 200 мм.**

*Стравливание и продувка: Участок газопровода длиной 730 м Ду 300 мм.*

Давление газа в оборудование 5,4 Мпа. Время проведения операции – 10 сек.

Количество операций - 1 раз/год.

#### **Источник организованный 0425/001**

**ГРС-3 Сбросная свеча высота 5 м Ду 76 мм Продувка пылеуловителей в конденсатосборник.** Источник выделения - пылеуловитель (3 ед).

Площадь сечения проходного отверстия, через которое проводится продувка – 0,00196 м<sup>2</sup>. Время проведения операции – 240 сек.

Давление газа в оборудование 2,4 МПа,

Температура газа в оборудовании 20°C (293,15 град. по Кельвину) Коэффициент сжимаемости – 0,9999.

Время проведения операции – 0,05 час/год. Длина стравливаемого участка 18 м, Ду 1,6 м. Количество операций – 1 раз/год.

**Источник организованный 0426/001 Сбросная свеча на высоте 6 м**

**Ду 15 мм Ревизия и ремонт узла переключения**

Стравливание и продувка: Участок газопровода длиной 24,5 м Ду 300 мм. Давление газа в оборудование 2,455 Мпа.

Температура газа в оборудовании 20°C (293,15 град. по Кельвину) Коэффициент сжимаемости – 0,9999.

Время проведения операции – 20 сек. Количество операций - 1 раз/мес.

**Источник организованный 0427/001/002 Сбросная свеча на высоте 4**

**м Ду 20 мм**

**01 Ревизия и замена сужающего устройства (узел учета газа). Импульсные линии от сужающего устройства к прибору учету.**

**02 Стравливание и продувка: Участок газопровода длиной 44,6 м Ду 510 мм.**

Давление газа в оборудование 0,66 Мпа. Коэффициент сжимаемости – 0,9999.

Время проведения операции – 20 сек. Количество операций - 2 раз/год.

**Источник организованный 0050/001 АПО № 1 дом операторов.**

*Труба на высоте 6 м Ду 120 мм.*

*Котел марки АОГВ-11,6 мощность 11,6 кВт.*

Отопительный сезон – 214 дней/год. Режим работы котла – круглосуточный. Расход газа (по паспорту) – 1,18 м<sup>3</sup>/час.

**Источник организованный 0051/001**

*Труба на высоте 6 м Ду 120 мм.*

*Котел марки АОГВ-11,6 мощность 11,6 кВт.*

Отопительный сезон – 214 дней/год. Режим работы котла – круглосуточный. Расход газа (по паспорту) – 1,18 м<sup>3</sup>/час.

**Источник организованный 0052/001 АПО № 3 Гостиница Раян.**

*Котел марки Меркурий КСГ-12,5 мощность 12,5 кВт.*

Отопительный сезон – 214 дней/год. Режим работы котла – круглосуточный. Расход газа (по паспорту) – 1,62 м<sup>3</sup>/час.

**Источник организованный 0053/001 исключен. Сбросная свеча (стравливание газа при заправке подземной емкости одоранта объемом 1,5 м<sup>3</sup>) находится на ГРС-3 (источник 0046/001)**

**6009/001 демонтирован (ГРС-1 выбросы ЗРА)**

**6010/001 демонтирован (ГРС-1 покрасочные работы) Источник неорганизованный**

**6011/001**

**Покрасочные работы на ГРС-3.**

Для покрасочных работ используется краска масляная МА-15 – 30 кг/год, краска нитроэмаль НЦ-132 – 30 кг/год, Уайт-спирит – 0,2 кг. Время проведения работ – 30 час/год.

Способ покраски – кистью.

**Источник неорганизованный 6012/001 Количество ЗРА ГРС-3 – 27 ед.**

Усредненное время эксплуатации ЗРА, потерявших герметичность – 3600 час/год.

**Источник неорганизованный 6163/001 Бензиновый генератор Vortex PG 8800E**

Мощность 6 кВт, расход топлива 2,4 л/час. Время работы 30 часов в год.

*Площадка №4 ГРС-2 г.Костанай*

**Источник организованный 0054/001 Труба на высоте 6 м Ду 130 мм.**

*ГРС-2 Котел марки КС-Г-40 мощность 40 кВт.*

Отопительный сезон – 214 дней/год. Режим работы котла – круглосуточный. Расход газа (по паспорту) – 4,52 м<sup>3</sup>/час.

**Источник организованный 0055/001/002**

**ГРС-2 Сбросная свеча высота 4,5 м Ду 150 мм**

*001/002 Ревизия и ремонт пылеуловителей (узел очистки) – 2 ед.*

Пылеуловитель – фильтр очистки диаметром 800 мм Длина стравливаемого участка – 12 м.

Давление газа в оборудование – 2,454 Мпа.

Время проведения операции – 0,05 час/год. Количество операций - 1 раз/год.

**Источник организованный 0056/001**

**ГРС-2 Сбросная свеча высота 6 м Ду 220 мм Продувка пылеуловителей в конденсатосборник.** Источник выделения - пылеуловитель (2 ед).

Площадь сечения проходного отверстия, через которое проводится продувка – 0,00196 м<sup>2</sup>. Время проведения операции – 240 сек. Давление газа в оборудование 2,4 МПа, Температура газа в оборудовании 20°C (293,15 град. по Кельвину) Коэффициент сжимаемости – 0,9999.

Время проведения операции – 0,05 час/год. Длина стравливаемого участка 12 м, Ду 0,8 м. Количество операций – 1 раз/год.

**Источник организованный 0057/001 ПГА-5 мощностью**

**34 кВт**

Время работы – 180 дней/год, круглосуточно. Расход газа (по паспорту) – 4,5 м<sup>3</sup>/час.

Годовой расход газа на 1 ед – 19,440 тыс. м<sup>3</sup>. Труба на высоте 5 м Ду 219 м.

**Источник организованный 0058/001 ПГА-5 мощностью**

**34 кВт**

Время работы – 180 дней/год, круглосуточно. Расход газа (по паспорту) – 4,5 м<sup>3</sup>/час.

Годовой расход газа на 1 ед – 19,440 тыс. м<sup>3</sup>. Труба на высоте 5 м Ду 219 м.

**Источник организованный 0059/001 ПГА-5 мощностью**

**34 кВт**

Время работы – 180 дней/год, круглосуточно. Расход газа (по паспорту) – 4,5 м<sup>3</sup>/час.

Годовой расход газа на 1 ед – 19,440 тыс. м<sup>3</sup>. Труба на высоте 5 м Ду 219 м.

**Источник организованный 0060/001 Сбросная свеча на высоте 3 м**

**Ду 15 мм**

*Ревизия и ремонт ПГА (узел предотвращения гидратообразования)* Стравливание и продувка: Участок газопровода длиной 5 м Ду 100 мм. Давление газа в оборудование 0,002 МПа,

Температура газа в оборудовании 10°C, Коэффициент сжимаемости – 0,9999.

Время проведения операции – 10 сек. Количество операций - 1 раз/год.

**Источник организованный 0061/001 Сбросная свеча на высоте 3 м****Ду 15 мм**

*Ревизия и ремонт ПГА (узел предотвращения гидратообразования)* Стравливание и продувка: Участок газопровода длиной 5 м Ду 100 мм. Давление газа в оборудование 0,002 МПа, Температура газа в оборудовании 10°C, Коэффициент сжимаемости – 0,9999.

Время проведения операции – 10 сек. Количество операций - 1 раз/год.

**Источник организованный 0062/001 Сбросная свеча на высоте 3 м****Ду 15 мм**

*Ревизия и ремонт ПГА (узел предотвращения гидратообразования)* Стравливание и продувка: Участок газопровода длиной 5 м Ду 100 мм. Давление газа в оборудование 0,002 МПа, Температура газа в оборудовании 10°C, Коэффициент сжимаемости – 0,9999.

Время проведения операции – 10 сек. Количество операций - 1 раз/год.

**Источник организованный 0063/001/002/003/004 Сбросная свеча высота 3 м****Ду 20 мм**

*001/002 Ревизия и ремонт линий редуцирования (узел редуцирования).*

Узел редуцирования представлен 4 линиями, из них 2 - рабочие, 2 резервные.

**03 Стравливание и продувка: Участок газопровода (2 ед.) длиной 200 мм.**

2,18      м      Ду

**04 Стравливание и продувка: Участок газопровода (2 ед.) длиной 300 мм.**

3,31      м      Ду

Давление газа в оборудование 0,59 МПа Температура газа в оборудовании 17,15°C (290,15 K) Коэффициент сжимаемости – 0,9999.

Время проведения операции – 0,05 час/год на стравливание одного участка. Количество операций - 1 раз/год.

**Источник организованный 0064/001/002 Сбросная свеча высота 3 м****Ду 20 мм**

**01 Ревизия и замена сужающего устройства (узел учета газа).**

**02 Стравливание и продувка: Участок газопровода длиной 52 м Ду 400 мм.**

Давление газа в оборудование 0,689 Мпа. Коэффициент сжимаемости – 0,9999.

Температура газа в оборудовании 17,15°C (290,15 K) Время проведения операции – 20 сек.

Количество операций - 2 раз/год.

**Источник организованный 0065/001 Сбросная свеча на высоте 3 м****Ду 50 мм**

*Ревизия и ремонт ШРУ*

Стравливание и продувка: Участок газопровода длиной 0,5 м Ду 25 мм. Давление газа в оборудование 0,0025 МПа, Температура газа в оборудовании 20°C, Коэффициент сжимаемости – 0,9999.

Время проведения операции – 5 сек. Количество операций - 1 раз/год.

**Источник организованный 0066/001 Сбросная свеча высота 4 м Ду 150 мм**

*Проверка работоспособности предохранительных клапанов* Предохранительный клапан – 2 ед, площадью сечения 0,00196 м<sup>2</sup>, Коэффициент расхода газа (паспортные данные) – 0,6.

Рабочее давление – 0,66 Мпа

Температура газа в оборудовании 20°C (293 град. по Кельвину) Коэффициент сжимаемости – 0,9999.

Время проведения операции – 0,15 час/год. Количество операций - 24 раз/год.

**Источник организованный 0067/001 Сбросная свеча высота 4 м Ду 150 мм**

*Проверка работоспособности предохранительных клапанов* Предохранительный клапан – 2 ед, площадью сечения 0,00196 м<sup>2</sup>, Коэффициент расхода газа (паспортные данные) – 0,6.

Рабочее давление – 0,66 Мпа

Температура газа в оборудовании 20°C (293 град. по Кельвину) Коэффициент сжимаемости – 0,9999.

Время проведения операции – 0,15 час/год. Количество операций - 24 раз/год.

**Источник организованный 0068/001 Сбросная свеча высота 2 м Ду 15 мм**

*Стравливание газа при заправке подземной емкости одоранта.*

Перед стравливанием газа из емкости хранения одоранта (при остановке ее на плановое освидетельствование –осмотр) предусмотрена длительная продувка емкости в выходной трубопровод ГРС (до полного удаления паров одоранта). Поэтому при открытии этой емкости в атмосферу выделяется только природный газ.

Источник выделения – подземная емкость хранения одоранта объемом 2 м<sup>3</sup>. Рабочая надземная емкость (2 ед) объемом 0,069 м<sup>3</sup> выбросов не производит.

Время проведения операции – 10 сек. Количество операций - 1 раз/год.

**Источник организованный 0069/001**

**КУ 72 км газоотвод к ГРС-2 г. Костанай. Сбросная свеча высота 5 м  
Ду 150 м**

*Стравливание и продувка: Участок газопровода длиной 30000 м Ду 530 мм.*

Давление газа в оборудование 3,45 МПа, температура газа в оборудовании 20°C, коэффициент сжимаемости – 0,9999.

Время проведения операции – 3600 сек. Количество операций - 2 раз/год.

**Источник организованный 0428/001 Сбросная свеча**

**высота 6 м Ду 15 мм Ревизия и ремонт узла переключения**

Стравливание и продувка: Участок газопровода длиной 40 м Ду 300 мм. Давление газа в оборудование 2,455 Мпа.

Температура газа в оборудовании 20°C (293,15 град. по Кельвину) Коэффициент сжимаемости – 0,9999.

Время проведения операции – 20 сек. Количество операций - 1 раз/год.

**Источник организованный 0429/001 Сбросная свеча**

**высота 3 м Ду 15 мм Блок переключения Байпасная линия**

Стравливание и продувка: Участок газопровода длиной 4,70 м Ду 300 мм. Давление газа в оборудование 0,6 Мпа.

Время проведения операции – 20 сек. Количество операций - 1 раз/год.

**Источник неорганизованный 6013/001 Количество ЗРА ГРС-2 – 32**

ед.

Усредненное время эксплуатации ЗРА, потерявших герметичность – 3600 час/год.

**Источник неорганизованный 6014/001 Покрасочные работы.**

Для покрасочных работ используется краска масляная МА-15 – 30 кг/год, краска нитроэмаль НЦ-132 – 30 кг/год, Уайт-спирит – 0,2 кг.

Время проведения работ – 30 час/год. Способ покраски – кисть

**Источник неорганизованный 6164/001 Бензиновый генератор**

**Vortex PG 8800E**

Мощность 6 кВт, расход топлива 2,4 л/час. Время работы 30 часов в год.

*Площадка №5 ГРС с.Майколъ, Костанайский район*

**Источник организованный 0070/001**

**Котел марки АОГВ-35,1 мощность 35,1 кВт.**

*АПО – отопление операторской.*

котел марки АОГВ-35-1 (1 ед), мощностью 35,1 кВт.

Отопительный сезон – 214 дней/год.

Режим работы – круглосуточный. Расход газа (по паспорту) – 3,93 м<sup>3</sup>/час. Труба на высоте 5 м Ду 120 мм.

**Источник организованный 0071/001**

**Технологический блок. Котел марки СИГНАЛ КОВ-12,5 S-TERM мощность 12,5 кВт.**

Отопительный сезон – 214 дней/год. Режим работы –

круглосуточный.

Расход газа (по паспорту) – 1,5 м<sup>3</sup>/час. Труба на высоте 5 м Ду 120 мм.

**Источник организованный 0072/001 ПГА-1 мощность**

**235 кВт**

Время работы – 180 дней/год, круглосуточно. Расход газа (по паспорту) – 28,29 м<sup>3</sup>/час.

Годовой расход газа – 14,2560 тыс. м3. Труба на высоте 8 м Ду 200 м.

**Источник организованный 0073/001/002/003/004/005 Сбросная свеча высота 5,5 м Ду 150 мм**

*01 Ревизия и ремонт ПГА;*

*02 Ревизия и замена сужающего устройства;*

*03 Проверка работоспособности предохранительных клапанов; 004 Ревизия и ремонт узла переключения;*

*005 Ревизия и ремонт импульсной линии. Ревизия и ремонт ПГА*

Залповье выбросы газа при плановых и ремонтных работах на ГРС. Стравливание и продувка: участок газопровода длиной 10м ДУ 100мм. Время проведения операции – 0,05 час/год.

Количество операций - 1 раз/год.

*Ревизия и замена СУ (узел учета газа)*

Стравливание и продувка: Участок газопровода длиной 5,36 м Ду 80 мм. Давление газа в оборудование 0,6 МПа, Температура газа в оборудовании 0°C (273,15 K), Коэффициент сжимаемости – 0,9999.

Время проведения операции – 10 сек на стравливание одного участка. Количество операций - 2 раза/год.

*Проверка работоспособности предохранительных клапанов (узел переключения)*

Предохранительный клапан – 2 ед, площадью сечения 0,00196 м<sup>2</sup>, коэффициент расхода газа (паспортные данные) – 0,6.

Рабочее Давление – 2,798 Мпа, температура газа в оборудовании

20°C, коэффициент сжимаемости – 0,9999.

Время проведения операции – 5 сек. Количество операций - 24 раз/год.

*Ревизия и ремонт узла переключения*

Стравливание и продувка: Участок газопровода длиной 7,92 м Ду 50 - 100 мм. Давление газа в оборудование 2,798 МПа, температура газа в оборудовании 14°C (289,15 K), коэффициент сжимаемости – 0,9999.

Время проведения операции – 10 сек на стравливание одного участка. Количество операций - 2 раза/год.

*Ревизия и ремонт импульсной линии*

Стравливание и продувка: Участок газопровода длиной 10 м Ду 100 мм. Давление газа в оборудование 0,3 МПа, температура газа в оборудовании 20°C, коэффициент сжимаемости – 0,9999.

Время проведения операции – 10 сек. Количество операций - 1 раз/год.

**Источник организованный 0074/001 Сбросная свеча на высоте 2,4 м**

**Ду 20 мм. Узел предотвращения гидрообразования**

Залповые выбросы газа при плановых и ремонтных работах на ГРС. Источник выделения – участок газопровода длиной 10 м Ду 100мм. Время проведения операции – 0,05 час/год.  
Количество операций-1 раз/год.

**Источник организованный 0075/001 Сбросная свеча на высоте 5 м**

**Ду 32 мм**

*Ревизия и ремонт линий редуцирования (узел редуцирования).*

Узел редуцирования представлен 2 линиями, из них 1 - рабочая, 1 резервная. Стравливание и продувка: участок газопровода (2 ед.) длиной 8,7 м Ду 100 мм и длиной 2,6 м Ду 200 мм.

Давление газа в оборудование 0,3 МПа, температура газа в оборудовании 10°C, коэффициент сжимаемости – 0,9999.

Время проведения операции – 10 сек на стравливание одного участка. Количество операций - 1 раз/год.

**Источник организованный 0076/001 Сбросная свеча высота 6 м Ду**

**150 мм Ревизия и ремонт фильтров узла очистки**

Стравливание и продувка: Участок газопровода длиной 6 м Ду 100 мм. Давление газа в оборудование 2,798 МПа,

температура газа в оборудовании 16°C (289,15K), коэффициент сжимаемости – 0,9999.

Время проведения операции – 10 сек. Количество операций - 1 раз/год.

Пылеуловитель – фильтр очистки диаметром 400 мм Длина стравливаемого участка – 12 м.

Давление газа в оборудование – 2,798 Мпа. Время проведения операции – 0,05 час/год. Количество операций - 1 раз/год.

**Источник организованный 0077 - источник исключен**

*Ревизия и замена СУ перенесен в источник 0073*

**Источник организованный 0078/001/002 Сбросная свеча на высоте 3 м Ду 50 мм 001 Ревизия и ремонт ШРУ**

*002 Стравливание и продувка: участок газопровода длиной 0,5 м Ду 25 мм.*

Давление газа в оборудование 0,002 МПа, температура газа в оборудовании 20°C, коэффициент сжимаемости – 0,9999.

Время проведения операции – 5 сек. Количество операций - 1 раз/год.

Стравливание газа при заправке подземной емкости одоранта

Перед стравливанием газа из емкости хранения одоранта (при остановке ее на плановое освидетельствование – осмотр) предусмотрена длительная продувка емкости в выходной трубопровод ГРС (до полного удаления паров одоранта). Поэтому при открытии этой емкости в атмосферу выделяется только природный газ.

Источник выделения – подземная емкость хранения одоранта объемом 1,5 м<sup>3</sup>. Рабочая надземная емкость объемом 0,01 м<sup>3</sup> выбросов не производит.

Время проведения операции – 10 сек. Количество операций - 1 раз/год.

**Источник организованный 0079 - источник исключен**

*Ревизия и ремонт импульсной линии перенесен в источник 0073*

**Источник организованный 0080 - источник исключен**

*Проверка работоспособности предохранительных клапанов перенесен в источник 0073*

**Источник организованный 0081/001 - источник исключен**

*Стравливание газа при заправке подземной емкости одоранта объемом 1,5 м<sup>3</sup> перенесен в источник 0078*

**Источник организованный 0082/001 Сбросная свеча высота 5 м Ду 80 мм КУ газоотвод к с. Майколь 6 км.**

Стравливание и продувка: участок газопровода длиной 5530 м Ду 159 мм. Давление газа в оборудование 0,6 МПа, температура газа в оборудовании 20°C, коэффициент сжимаемости – 0,9999.

Время проведения операции – 600 сек.

Количество операций - 2 раз/год.

**Источник организованный 0430/001 - источник исключен**

*Ревизия и ремонт ПГА учтен в источнике 0073/001.*

**Источник организованный 0431/001 Сбросная свеча высота 0,3 м Ду**

**25 мм**

*Стравливание газа при заправке надземной емкости одоранта объемом 1,5 м<sup>3</sup>* Перед стравливанием газа из емкости хранения одоранта (при остановке ее на плановое освидетельствование – осмотр) предусмотрена длительная продувка емкости в выходной трубопровод ГРС (до полного удаления паров одоранта). Поэтому при открытии этой емкости в атмосферу выделяется только природный газ.

Источник выделения – емкость хранения одоранта объемом 1,5 м<sup>3</sup>. Давление 0,7 Мпа.

Время проведения операции – 10 сек. Количество операций - 1 раз/год.

**Источник неорганизованный 6015/001 Количество ЗРА ГРС**

**Майколь – 23 ед.**

Усредненное время эксплуатации ЗРА потерявших герметичность – 3600 час/год.

**Источник неорганизованный 6016/001**

**Покрасочные работы на ГРС Майколь в период ремонтных работ.**

Для покрасочных работ используется краска масляная МА-15 – 30 кг/год, краска нитроэмаль НЦ-132 – 30 кг/год, Уайт-спирит – 0,2 кг. Время проведения работ – 30 час/год.

Способ покраски – кистью.

**Источник неорганизованный 6165/001 Бензиновый генератор**

**Vortex PG 8800E** Мощность 6 кВт

Расход топлива 2,4 л/час. Время работы 30 часов  
в год.

*Площадка №6 Дом операторов с.Майколь, Костанайский район*

**Источник организованный 0083/001 АПО № 1**

*Котел марки КОВ-10 Сигнал мощность 10 кВт.*

Отопительный сезон – 214 дней/год. Режим работы котла – круглосуточный. Расход газа (по паспорту) – 1,18 м<sup>3</sup>/час. Труба на высоте 5 м Ду 120 мм.

**Источник организованный 0084/001 АПО № 2**

*Котел марки АОГВ-11,6 мощность 11,6 кВт.*

Отопительный сезон – 214 дней/год. Режим работы котла – круглосуточный. Расход газа (по паспорту) – 1,18 м<sup>3</sup>/час. Труба на высоте 5 м Ду 120 мм.

*Площадка №7 ГРС КОУ, р-н Б.Майлина*

**Источник организованный 0085 законсервирован ПГА-100**

**Источник организованный 0086 законсервирован Сбросная свеча ремонт и ревизия ПГА**

**Источник организованный 0087/001/002/003 Сбросная свеча высота**

**5 м Ду 32 мм**

*001 Ревизия и ремонт линий редуцирования; 002 Ревизия и ремонт фильтров;*

*003 Ревизия и замена сужающего устройства*

*Ревизия и ремонт линий редуцирования (узел редуцирования).*

Узел редуцирования представлен 2 линиями, из них 1 - рабочая, 1 резервная. Стравливание и продувка: участок газопровода (2 ед.) длиной 1,9 м Ду 200 мм. Давление газа в оборудование 2,746 МПа, Температура газа в оборудовании 15°C, Коэффициент сжимаемости – 0,9999.

Время проведения операции – 10 сек на стравливание одного участка. Количество операций - 1 раз/год.

*Ревизия и ремонт фильтров узла очистки*

Стравливание и продувка: Участок газопровода длиной 1,5 м Ду 100 мм. Давление газа в оборудование 2,746 МПа, Температура газа в оборудовании 16°C (289,15K), Коэффициент сжимаемости – 0,9999.

Время проведения операции – 10 сек. Количество операций - 1 раз/год.

Пылеуловитель – фильтр очистки диаметром 400 мм Длина стравливаемого участка – 12 м.

Давление газа в оборудование – 2,798 Мпа. Время проведения операции – 0,05 час/год. Количество операций - 1 раз/год.

*Ревизия и замена СУ (узел учета газа)*

Стравливание и продувка: Участок газопровода длиной 21,4 м Ду 200 мм и длиной 9,9 м Ду 80 мм.

Давление газа в оборудование 0,6 МПа,

температура газа в оборудовании 30°C (303,15 K), коэффициент сжимаемости – 0,9999.

Время проведения операции – 10 сек на стравливание одного участка. Количество операций - 2 раза/год.

**Источник организованный 0088/001 Сбросная свеча высота 2,5 м Ду**

**25 мм Ревизия и ремонт ШП**

Стравливание и продувка: участок газопровода длиной 0,5 м Ду 20 мм – 3 ед. Давление газа в оборудование 0,002 МПа, Температура газа в оборудовании 20°C, Коэффициент сжимаемости – 0,9999.

Время проведения операции – 5 сек. Количество операций - 1 раз/год.

**Источник организованный 0089/001 Сбросная свеча высота 5 м Ду**

**100 мм**

*Проверка работоспособности предохранительных клапанов* Предохранительный клапан – 2 ед. площадью сечения 0,00196 м<sup>2</sup>, Коэффициент расхода газа (паспортные данные) – 0,6.

Рабочее давление – 0,6 МПа. Температура газа в оборудовании 20°C, Коэффициент сжимаемости – 0,9999.

Время проведения операции – 5 сек на 1 клапан. Количество операций - 24 раз/год на каждый клапан.

**Источник организованный 0090/001 Сбросная свеча**

**высота 3 м Ду 15 мм Метанольница, объемом 2,5 м<sup>3</sup>**

Метанольница, объемом 2,5 м<sup>3</sup> надземный резервуар. Давление газа в оборудование 3 МПа,

Температура газа в оборудовании 20°C, Коэффициент сжимаемости – 0,9999 Время проведения операции – 30 сек. Количество операций - 1 раз/год.

**Источник организованный 0091/001 Сбросная свеча высота 0,08 м**

**Ду 20 мм**

*Стравливание газа при заправке подземной емкости одоранта объемом 1 м<sup>3</sup>*

Перед стравливанием газа из емкости хранения одоранта (при остановке ее на плановое освидетельствование – осмотр) предусмотрена длительная продувка емкости в выходной трубопровод ГРС (до полного удаления паров одоранта). Поэтому при открытии этой емкости в атмосферу выделяется только природный газ. Надземная рабочая емкость объемом 0,1 м<sup>3</sup> выбросов не производит.

Источник выделения – емкость хранения одоранта объемом 0,1 м<sup>3</sup>. Давление 0,7 МПа.

Время проведения операции – 10 сек. Количество операций - 1 раз/год.

**Источник организованный 0092/001 КУ газоотвод к  
КОУ 0 км.**

**Сбросная свеча высота 5 м Ду 100 мм**

*Источник выделения – участок газопровода длиной 130 м Ду 219 мм.*

Давление газа в оборудование 3,45 МПа, температура газа в оборудовании 20°C, коэффициент сжимаемости – 0,9999.

Время проведения операции – 20 сек. Количество операций - 2 раз/год.

**Источник организованный 0093/001 Дом операторов АПО №  
1**

*Котел марки СИГНАЛ КОВ-25СТ мощность 25 кВт.*

Отопительный сезон – 214 дней/год. Режим работы котла – круглосуточный. Расход газа (по паспорту) – 2,98 м<sup>3</sup>/час. Труба на высоте 4,5 м Ду 120 мм.

**Источник организованный 0094/001 Дом операторов АПО №  
2**

*Котел марки СИГНАЛ КОВ-25СТ мощность 25 кВт.*

Отопительный сезон – 214 дней/год. Режим работы котла – круглосуточный. Расход газа (по паспорту) – 2,98 м<sup>3</sup>/час. Труба на высоте 4,5 м Ду 120 мм.

**Источник организованный 0465/001 Сбросная свеча высота 2,5 м Ду**

**25 мм Ревизия и ремонт ШП**

Стравливание и продувка: участок газопровода длиной 0,5 м Ду 25 мм. Давление газа в оборудование 0,002 МПа,

Температура газа в оборудовании 20°C, Коэффициент сжимаемости – 0,9999.

Время проведения операции – 5 сек. Количество операций - 1 раз/год.

**Источник организованный 0466/001 Сбросная свеча высота 2,5 м Ду**

**25 мм Ревизия и ремонт ШП**

Стравливание и продувка: участок газопровода длиной 0,5 м Ду 25 мм. Давление газа в оборудование 0,002 МПа,

температура газа в оборудовании 20°C, коэффициент сжимаемости – 0,9999.

Время проведения операции – 5 сек. Количество операций - 1 раз/год.

**Источник неорганизованный 6017/001**

**Покрасочные работы на ГРС КОУ в период ремонтных работ.**

Для покрасочных работ используется краска масляная МА-15 – 30 кг/год, краска нитроэмаль НЦ-132 – 30 кг/год, Уайт-спирит – 0,2 кг.

Время проведения работ – 30 час/год. Способ покраски – кистью.

**Источник неорганизованный 6018/001 Количество ЗРА ГРС КОУ –**

**16 ед.**

Усредненное время – 3600 часов

**Источник неорганизованный 6166/001 Бензиновый генератор**

**Vortex PG 8800E** Мощность 6 кВт

Расход топлива 2,4 л/час.

*Площадка №8 ГРС и производственная площадка г.Рудный*

**Источник организованный 0095/001/002**

**Котел марки Буран Бойлер КВа-1000ЛЖ/Гн мощностью 1000 кВт – 2 ед.**

*Дымовая труба высота 35 м Ду 400 мм*

Время работы котлов - 210 дней в год, круглосуточно. Расход газа на 1 котел (по паспорту) – 116 м<sup>3</sup>/час.

**Источник организованный 0096/001 ликвидирован Аккумуляторное помещение.**

*Вентилятор высота 3 м Ду 150 мм*

**Источник организованный 0098/001/002 Сварочный участок  
(служба ЛЭС).**

*Сварочный трансформатор – 2 ед.*

Вентилятор производительностью 4,25 тыс. м<sup>3</sup>/час, высота 5,6 м Ду 300 мм. Время работы – 200 час/год.

Электроды: ESAB OK 74,70 d 4 мм – 1154 кг, ESAB OK 53,70 d 3,2 мм – 623 кг, ESAB OK 53,70 d 4 мм – 137 кг, LB-52U d 4 мм – 45 кг, LB-52U d 3,2 мм – 449 кг.

**Источник организованный 0099/001/002 Бензиновый генератор**

**ALTECO – 2 ед.** Мощность 8 кВт.

Вентиляционная труба высота 3 м Ду 76 мм Время работы - 36 час/год.

Расход 3 л в год.

**Источник организованный 0100/001 Покрасочный участок.**  
**Краскопульт. Вентилятор высота 1,5 м Ду 300 мм.**

**Источник организованный 0101/001 удален Комната приема пищи**

**Источник организованный 0102/001**

**Баня. Котел марки PROTHERM 40 PLO мощностью 35 кВт.**

*Дымовая труба высота 6 м Ду 150 мм.*

Время работы котла - 100 дней/ год, 4 час/сутки. Расход газа (по паспорту) – 4,1 м<sup>3</sup>/час.

**Источник организованный 0103/001**

**Баня (парная). Котел марки УГОП-П-16 мощностью 16 кВт.**

*Дымовая труба высота 8 м Ду 150 мм.*

Время работы котла - 100 дней/год, 4 час/сутки. Расход газа (по паспорту) – 1,8 м<sup>3</sup>/час.

**Источник организованный 0104/001/002/003 Бокс № 1.**

**01 Токарный станок – 1 ед.**

**02 Сверлильный станок – 1 ед.**

**03 Заточной станок – 1 ед. Вентилятор высота 1 м Ду 50 мм.**

Время работы станков 365 час/год каждого.

Вентилятор, производительностью 4,25 тыс. м<sup>3</sup>/час на высоте 1 м Ду 50мм.

**Источник организованный 0105-0113 источники демонтированы АЗС, склад метанола**

**Источник неорганизованный 6019 исключен**

**Сверлильный и заточной станки в токарном участке**

**Источник неорганизованный 6020/001/002**

**Сварочные агрегаты TSS DUAL DNG-500 на дизельном топливе – 2 шт. (Станки не введены в эксплуатацию)**

Расход топлива – 7 л/час (225 г/кВт\*ч) Время работы – 30 часов/год

Электроды: ESAB OK 74,70 d 4 мм – 1154 кг, ESAB OK 53,70 d 3,2 мм – 623 кг, ESAB OK 53,70 d 4 мм – 137 кг, LB-52U d 4 мм – 45 кг, LB-52U d 3,2 мм – 449 кг.

**Источник неорганизованный 6021/001 Газорезка (используется на ремонтных работах).**

*Газовый резак – 1ед., пропан - 600 кг, кислород- 434 кг.*

Время работы – 100 час/год.

Резак осуществляется по металлу толщиной 7-10 мм.

**Источник неорганизованный 6022/001 Слесарный участок службы  
ЛЭС. Сверлильный станок – 1 ед.**

Время работы станка – 365 часов/год

**Источник неорганизованный 6023/001 Слесарный участок службы  
ЛЭС (2 этаж). Сверлильный станок – 1 ед.**

Время работы станка – 365 часов/год

**Источник неорганизованный 6024 демонтирован ТРК**

**Источник неорганизованный 6025/001**

**Открытый стояночный бокс на 6 грузовых автомобилей (не отапливаемый)**

**Источник неорганизованный 6026/001**

**Закрытый стояночный бокс на 4 грузовых автомобиля (отапливаемый)**

**Источник неорганизованный 6027/001**

**Закрытый стояночный бокс на 3 грузовых автомобиля (отапливаемый)**

**Источник организованный 0114/001**

**ГРС г. Рудный. Сбросная свеча высота 8 м Ду 20 мм Ревизия и ремонт пылеуловителей  
(узел очистки) – 2 ед.** Пылеуловитель – фильтр очистки диаметром 1600 мм Длина  
стравливаемого участка – 7,135 м Ду 200.

Давление газа в оборудование – 2,72 Мпа. Время проведения операции –  
0,05 час/год. Количество операций - 1 раз/год.

**Источник организованный 0115/001**

**ГРС г. Рудный. Сбросная свеча высота 4 м Ду 20 мм**

*Ревизия и ремонт линий редуцирования (узел редуцирования).*

Стравливание и продувка: участок газопровода длиной 31,2 м Ду 100, длиной 2,8 м Ду 150 мм.

Давление газа в оборудование 2,72 МПа, Температура газа в  
оборудовании 15°C, Коэффициент сжимаемости – 0,9999.

Время проведения операции – 10 сек на стравливание одного участка. Количество операций - 1 раз/год.

**Источник организованный 0116/001**

**ГРС г. Рудный. Сбросная свеча высота 4 м Ду 20 мм**

*Ревизия и ремонт линий редуцирования (узел редуцирования).*

Стравливание и продувка: участок газопровода длиной 15,6 м Ду 200 мм. Давление газа в оборудование 2,72 МПа, Температура газа в оборудовании 15°C, Коэффициент сжимаемости – 0,9999.

Время проведения операции – 10 сек на стравливание одного участка. Количество операций - 1 раз/год.

#### **Источник организованный 0117/001**

##### **ГРС г. Рудный. Сбросная свеча высота 5 м Ду 15 мм**

*Ревизия и ремонт линий редуцирования (узел редуцирования).* Стравливание и продувка: участок газопровода длиной 19,8 м Ду 300 мм. Давление газа в оборудование 2,72 МПа, Температура газа в оборудовании 15°C, Коэффициент сжимаемости – 0,9999.

Время проведения операции – 10 сек на стравливание одного участка. Количество операций - 1 раз/год.

#### **Источник организованный 0118/001**

##### **ГРС г. Рудный. Сбросная свеча высота 4 м Ду 15 мм**

###### *Ревизия и ремонт ШП*

Стравливание и продувка: участок газопровода длиной 0,5 м Ду 25 мм. Давление газа в оборудование 0,0025 МПа,

Температура газа в оборудовании 20°C, Коэффициент сжимаемости – 0,9999.

Время проведения операции – 5 сек. Количество операций - 1 раз/год.

#### **Источник организованный 0119/001**

##### **ГРС г. Рудный. Сбросная свеча высота 2,5 м Ду 32 мм**

###### *Ревизия и замена СУ ИТ2 (узел учета газа)*

Стравливание и продувка: Участок газопровода длиной 41,8 м Ду 400 мм Давление газа в оборудование 1,029 МПа, Температура газа в оборудовании 10°C (282,15 K), Коэффициент сжимаемости – 0,9999.

Время проведения операции – 10 сек на стравливание одного участка. Количество операций - 2 раза/год.

#### **Источник организованный 0120/001**

##### **ГРС г. Рудный. Сбросная свеча высота 2,5 м Ду 32 мм**

###### *Ревизия и замена СУ ИТ2 (узел учета газа)*

Стравливание и продувка: Участок газопровода длиной 7,2 м Ду 300 мм Давление газа в оборудование 1,029 МПа, температура газа в оборудовании 10°C (282,15 K), коэффициент сжимаемости – 0,9999.

Время проведения операции – 10 сек на стравливание одного участка. Количество операций - 2 раза/год.

**Источник организованный 0121/001****ГРС г. Рудный. Сбросная свеча высота 3 м Ду 25 мм**

*Ревизия и замена СУ ИТЗ (узел учета газа)*

Стравливание и продувка: Участок газопровода длиной 48,5 м Ду 150 мм Давление газа в оборудование 1,059 МПа, температура газа в оборудовании 10°C (282,15 K), коэффициент сжимаемости – 0,9999.

Время проведения операции – 10 сек на стравливание одного участка. Количество операций - 2 раза/год.

**Источник организованный 0122/001****ГРС г. Рудный. Сбросная свеча высота 5 м Ду 300 мм**

*Ревизия и ремонт узла переключения*

Стравливание и продувка: Участок газопровода длиной 50,8 м Ду 300 мм. Давление газа в оборудование 2,798 МПа, температура газа в оборудовании 14°C (289,15 K), коэффициент сжимаемости – 0,9999.

Время проведения операции – 10 сек на стравливание одного участка. Количество операций - 2 раза/год.

**Источник организованный 0123/001****ГРС г. Рудный. Сбросная свеча высота 5 м Ду 300 мм**

*Проверка работоспособности предохранительных клапанов (узел переключения)*

Предохранительный клапан – 3 ед, площадью сечения 0,00196 м<sup>2</sup>, коэффициент расхода газа (паспортные данные) – 0,6.

Рабочее Давление – 2,798 Мпа, температура газа в оборудовании 20°C, коэффициент сжимаемости – 0,9999.

Время проведения операции – 5 сек. Количество операций - 24 раз/год.

**Источник организованный 0124/001****ГРС г. Рудный. Сбросная свеча высота 5 м Ду 300 мм**

*Проверка работоспособности предохранительных клапанов (узел переключения)*

Предохранительный клапан – 3 ед, площадью сечения 0,00196 м<sup>2</sup>, коэффициент расхода газа (паспортные данные) – 0,6.

Рабочее Давление – 2,798 Мпа, температура газа в оборудовании 20°C, коэффициент сжимаемости – 0,9999.

Время проведения операции – 5 сек. Количество операций - 24 раз/год.

**Источник организованный 0125/001/002/003****ГРС г. Рудный. Сбросная свеча высота 5 м Ду 300 мм**

*Проверка работоспособности предохранительных клапанов (узел переключения)*

Предохранительный клапан – 3 ед, площадью сечения 0,00196 м<sup>2</sup>, коэффициент расхода газа (паспортные данные) – 0,6.

Рабочее Давление – 2,798 Мпа, температура газа в оборудовании

20°C, коэффициент сжимаемости – 0,9999.

Время проведения операции – 5 сек. Количество операций - 24 раз/год.

#### **Источник организованный 0126/001**

##### **ГРС г. Рудный. Сбросная свеча высота 0,4 м Ду 0,5 мм**

*Стравливание газа при заправке подземной емкости одоранта объемом 0,16 м<sup>3</sup>* Перед стравливанием газа из емкости хранения одоранта (при остановке ее на плановое освидетельствование – осмотр) предусмотрена длительная продувка емкости в выходной трубопровод ГРС (до полного удаления паров одоранта). Поэтому при открытии этой емкости в атмосферу выделяется только природный газ. Надземные рабочие емкости в количестве 3 единиц объемом 0,1 м<sup>3</sup> выбросов не производят.

Источник выделения – емкость хранения одоранта объемом 0,1 м<sup>3</sup>. Давление 0,7 Мпа.

Время проведения операции – 10 сек. Количество операций - 1 раз/год.

#### **Источник организованный 0127/001**

##### **ГРС г. Рудный. КУ газоотвод к ГРС г. Рудный 0 км.**

###### *Сбросная свеча высота 5 м Ду 50 мм*

Стравливание и продувка: участок газопровода длиной 4900 м Ду 325 мм. Давление газа в оборудование 3,45 МПа, температура газа в оборудовании 20°C, коэффициент сжимаемости – 0,9999.

Время проведения операции – 600 сек. Количество операций - 1 раз/год.

#### **Источник организованный 0128/001**

##### **ГРС г. Рудный. КУ газоотвод к ГРС г. Рудный 0 км. Сбросная свеча высота 5 м Ду 50 мм**

###### *Стравливание и продувка: участок газопровода длиной 4900 м Ду 325 мм.*

Давление газа в оборудование 3,45 МПа, температура газа в оборудовании 20°C, коэффициент сжимаемости – 0,9999.

Время проведения операции – 600 сек. Количество операций - 1 раз/год.

#### **Источник организованный 0432/001 Сбросная свеча высота 3 м Ду 15 мм**

###### *Стравливание и продувка: участок газопровода длиной 13 м Ду 32 мм.*

Давление газа в оборудование 5,4 МПа,

температура газа в оборудовании 20°C, коэффициент сжимаемости – 0,9999.

Время проведения операции – 20 сек. Количество операций - 1 раз/год.

**Источник организованный 0433/001 Сбросная свеча высота 8 м Ду**

**20 мм**

*Ревизия и ремонт пылеуловителей (узел очистки) – 2 ед.* Пылеуловитель – фильтр очистки диаметром 1600 мм Длина стравливаемого участка – 7,135 м Ду 200.

Давление газа в оборудование – 2,72 МПа. Время проведения операции – 0,05 час/год. Количество операций - 1 раз/год.

**Источник организованный 0434/001 Сбросная свеча высота 5 м**

**Ду 15 мм Ревизия и замена СУ ИТ1 (узел учета газа)**

Стравливание и продувка: Участок газопровода длиной 2 м Ду 200 мм, длиной 31,6 м Ду 300, длиной 12,7 м Ду 100.

Давление газа в оборудование 0,372 МПа, температура газа в оборудовании 15°C

(286,15 K), коэффициент сжимаемости – 0,9999.

Время проведения операции – 10 сек на стравливание одного участка. Количество операций - 2 раза/год.

**Источник организованный 0435/001 исключен**

**Ревизия и замена СУ ИТ1 (узел учета газа) перенесен в 0434/001**

**Источник организованный 0436/001/002 Сбросная свеча высота 6 м**

**Ду 32 мм**

**01 Ревизия и ремонт системы отопления**

**02 Стравливание и продувка: Участок газопровода длиной 3 м Ду 15 мм.**

Давление газа в оборудование 0,002 МПа, Температура газа в оборудовании 20°C. Время проведения операции – 0,05 час/год.  
Количество операций - 1 раз/год.

**Источник неорганизованный 6028/001**

**Покрасочные работы на ГРС Рудный в период ремонтных работ.**

Для покрасочных работ используется краска масляная МА-15 – 30 кг/год, краска нитроэмаль НЦ-132 – 30 кг/год, Уайт-спирит – 0,2 кг. Время проведения работ – 30 час/год.

Для покрасочных работ используется краска масляная МА-15 – 30 кг/год, краска нитроэмаль НЦ-132 – 30 кг/год, Уайт-спирит – 0,2 кг.

Время проведения работ – 30 час/год. Способ покраски – кистью.

**Источник неорганизованный 6029/001 Количество ЗРА ГРС**

Рудный – 78 ед.

Усредненное время эксплуатации ЗРА, потерявших герметичность – 3600 час/год.

***Площадка №9 Дом операторов г.Рудный*****0129-0130 Источники ликвидированы (не работают)*****Площадка №10 ГРС с.Набережное, р-н Б.Майлина*****Источник организованный 0131/001 Вагончик оператора – отопление.**

*Котел марки NAVIEN Deluxe 40K мощностью 40 кВт.*

Дымовая труба высота 2,5 м Ду 50 мм Отопительный сезон – 214 дней/год. Режим работы котла – круглосуточный. Расход газа (по паспорту) – 4,39 м<sup>3</sup>/час.

**Источник организованный 0132/001 ГРС с.Набережное. ПГА-100.**

*Дымовая труба высота 4м Ду 200м*

ПГА-100 мощностью 104 кВт.

Время работы – 180 дней/год, круглосуточно. Расход газа (по паспорту) – 13 м<sup>3</sup>/час.

Годовой расход газа – 56,160 тыс. м<sup>3</sup>.

**Источник организованный 0133/001****ГРС с.Набережное. Сбросная свеча высота 4 м Ду 30 мм**

*Ревизия и ремонт узла переключения*

Стравливание и продувка: Участок газопровода длиной 18,2 м Ду 50 мм. Давление газа в оборудование 2,749 МПа, температура газа в оборудовании 25°C (306,15 K), коэффициент сжимаемости – 0,9999.

Время проведения операции – 10 сек на стравливание одного участка. Количество операций - 2 раза/год.

**Источник организованный 0134/001/002****ГРС с.Набережное. Сбросная свеча высота 4 м Ду 30 мм**

*01 Ревизия и ремонт узла очистки*

*02 Ревизия и ремонт линий редуцирования*

*Ревизия и ремонт пылеуловителей (узел очистки) – 2 ед. Пылеуловитель – фильтр очистки диаметром 400 мм Длина стравливаемого участка – 1,2 м Ду 50.*

Давление газа в оборудование – 2,72 Мпа.

Время проведения операции – 0,05 час/год. Количество операций - 1 раз/год.

*Ревизия и ремонт линий редуцирования (узел редуцирования).*

Узел редуцирования представлен 2 линиями, из них 1 - рабочая, 1 резервная. Стравливание и продувка: участок газопровода (2 ед.) длиной 18,1 м Ду 100 мм. Давление газа в оборудование 0,404 МПа, температура газа в оборудовании 15°C, коэффициент сжимаемости – 0,9999.

Время проведения операции – 10 сек на стравливание одного участка. Количество операций - 1 раз/год.

**Источник организованный 0135/001**

**ГРС с.Набережное. Сбросная свеча высота 4 м Ду 40 мм**

*Ревизия и ремонт ШП*

Стравливание и продувка: участок газопровода длиной 0,5 м Ду 25 мм. Давление газа в оборудование 0,0025 МПа, температура газа в оборудовании 20°C, коэффициент сжимаемости – 0,9999.

Время проведения операции – 5 сек. Количество операций - 1 раз/год.

**Источник организованный 0136/001**

**ГРС с.Набережное. Сбросная свеча высота 2 м Ду 20 мм Ревизия и замена сужающего устройства узла учета газа Ревизия и замена СУ (узел учета газа)**

Стравливание и продувка: Участок газопровода длиной 4,86 м Ду 50 мм Давление газа в оборудование 0,404МПа, температура газа в оборудовании 30°C (303,15 К), коэффициент сжимаемости – 0,9999.

Время проведения операции – 10 сек на стравливание одного участка. Количество операций - 2 раза/год.

**Источник организованный 0137/001/002**

**ГРС с.Набережное. Сбросная свеча высота 4 м Ду 100 мм**

*Проверка работоспособности предохранительных клапанов (узел переключения)*

Предохранительный клапан – 2 ед, площадью сечения 0,00196 м<sup>2</sup>, коэффициент расхода газа (паспортные данные) – 0,6.

Рабочее Давление – 2,798 Мпа, температура газа в оборудовании 20°C, коэффициент сжимаемости – 0,9999.

Время проведения операции – 5 сек. Количество операций - 24 раз/год.

**Источник организованный 0138/001**

**ГРС с.Набережное. Сбросная свеча высота 4 м Ду 30 мм (стравливание газа при заправке подземной емкости одоранта объемом 1 м<sup>3</sup>)**

**Стравливание газа при заправке подземной емкости одоранта объемом 1 м<sup>3</sup>**

Перед стравливанием газа из емкости хранения одоранта (при остановке ее на плановое освидетельствование – осмотр) предусмотрена длительная продувка емкости в выходной трубопровод ГРС (до полного удаления паров одоранта). Поэтому при открытии этой емкости в атмосферу выделяется только природный газ. Надземные рабочие емкости в количестве 3 единиц объемом 0,1 м<sup>3</sup> выбросов не производят.

Источник выделения – емкость хранения одоранта объемом 1 м<sup>3</sup>. Давление 0,7 Мпа. Время проведения операции – 10 сек.

Количество операций - 1 раз/год.

**Источник организованный 0139/001 исключен Дизельный генератор ДЭС-Кирог**

**Источник организованный 0140/001**

**ГРС с.Набережное. КУ МГ-г/о Карталы-Рудный-отвод на с. Елизаветинка 0 км.**

**Сбросная свеча высота 5 м Ду 50 мм**

*Стравливание и продувка: участок газопровода длиной 191 м Ду 108 мм.*

Давление газа в оборудование 3,45 МПа, температура газа в оборудовании 20°C, коэффициент сжимаемости – 0,9999.

Время проведения операции – 0,05 час/год. Количество операций - 2 раз/год.

**Источник организованный 0437/001 Сбросная свеча высота 2 м Ду**

**15 мм**

*Ревизия и ремонт ПГА (узел подогрева/гидратообразования)* Стравливание и продувка: Участок газопровода длиной 1,3 м Ду 50 мм. Давление газа в оборудование 2,749 МПа, температура газа в оборудовании 30°C (303,15 K), коэффициент сжимаемости – 0,9999.

Время проведения операции – 10 сек на стравливание одного участка. Количество операций - 2 раза/год.

**Источник организованный 0438/001 исключен Гидрозатвор перенесен в источник 0437**

**Источник неорганизованный 6030/001**

**Покрасочные работы на ГРС Набережное в период ремонтных работ.**

Для покрасочных работ используется краска масляная МА-15 – 30 кг/год, краска нитроэмаль НЦ-132 – 30 кг/год, Уайт-спирит – 0,2 кг.

Время проведения работ – 30 час/год. Способ покраски – кистью.

**Источник неорганизованный 6031/001**

**Количество ЗРА ГРС Набережное – 18 ед.**

Усредненное время эксплуатации ЗРА, потерявших герметичность – 3600 час/год.

**Источник неорганизованный 6167/001 Бензиновый генератор**

**Vortex PG 8800E** Мощность 6 кВт, расход топлива 2,4 л/час. Время работы 30 часов в год.

*Площадка №11 Дом операторов с.Набережное, р-н Б.Майлина*

**Источник организованный 0141/001**

**Котел марки АОГВ-11,6 мощностью 11,6 кВт.**

Отопительный сезон – 214 дней/год. Режим работы котла – круглосуточный. Расход газа (по паспорту) – 1,18 м<sup>3</sup>/час.

**0142/001 источник исключен**

**Котел марки АОГВ-11,6 мощностью 11,6 кВт**

**0143-0144 источники демонтированы Водонагреватели.**

*Площадка №12 ГРС ст.Тобол, р-н Б.Майлина*

**Источник организованный 0145/001**

**ГРС ст.Тобол. Котел марки S-TERM KOB-25 мощностью 25 кВт.**

*Дымовая труба высота 5,5 м Ду 120 мм*

Отопительный сезон – 214 дней/год. Режим работы котла – круглосуточный. Расход газа (по паспорту) – 2,8 м<sup>3</sup>/час.

**Источник организованный 0146/001**

**ГРС ст.Тобол. ПГА-200 мощностью 235 кВт. Дымовая труба высота 10 м**

*Ду 300м* Отопительный сезон – 214 дней/год.

Режим работы котла – круглосуточный. Расход газа (по паспорту) – 1,6 м<sup>3</sup>/час.

Годовой расход газа (на 1 котел) – 8, 870 тыс. м<sup>3</sup>.

**Источник организованный 0147/001**

**ГРС ст.Тобол. Сбросная свеча высота 4 м Ду 20 мм**

*Ревизия и ремонт ПГА (узел подогрева/гидратообразования)* Стравливание и продувка: Участок газопровода длиной 10 м Ду 100 мм Давление газа в оборудование 2,749 МПа,

температура газа в оборудовании 20°C (295,15 K), коэффициент сжимаемости – 0,9999.

Время проведения операции – 10 сек на стравливание одного участка. Количество операций - 2 раза/год.

#### **Источник организованный 0148/001**

##### **ГРС ст.Тобол. Сбросная свеча высота 5 м Ду 219 мм**

###### *Продувка фильтров в конденсатосборник*

Источник выбросов - фильтр очистки диаметром 800 мм (2 ед).

Площадь сечения проходного отверстия, через которое проводится продувка – 0,00196 м<sup>2</sup>.

Давление газа в оборудование 2,747 МПа, Длина стравливаемого участка – 0,9 м. температура газа в оборудовании 10°C, коэффициент сжимаемости – 0,9999.

Время проведения операции – 5 сек. Количество операций - 365 раз/год (ежесменно).

#### **Источник организованный 0149/001**

##### **ГРС ст.Тобол. Сбросная свеча высота 5 м Ду 25 мм**

###### *Ревизия и ремонт ШРУ*

Стравливание и продувка: участок газопровода длиной 0,5 м Ду 25 мм. Давление газа в оборудование 0,0025 МПа,

температура газа в оборудовании 20°C, коэффициент сжимаемости – 0,9999.

Время проведения операции – 5 сек. Количество операций - 1 раз/год.

#### **Источник организованный 0150/001/002/003**

##### **ГРС ст.Тобол. Сбросная свеча высота 5 м Ду 20 мм**

###### *01 Ревизия и ремонт линий редуцирования 002 Ревизия и замена сужающего устройства 003 Замена и ремонт системы отопления*

###### *Ревизия и ремонт линий редуцирования (узел редуцирования).*

Узел редуцирования представлен 2 линиями, из них 1 - рабочая, 1 резервная. Стравливание и продувка: участок газопровода (2 ед.) длиной 3,22 м Ду 50 мм, длиной 2,43 м Ду 150 мм.

Давление газа в оборудование 2,746 МПа, температура газа в оборудовании 15°C, коэффициент сжимаемости – 0,9999.

Время проведения операции – 10 сек на стравливание одного участка. Количество операций - 1 раз/год.

###### *Ревизия и замена СУ (узел учета газа)*

Стравливание и продувка: Участок газопровода длиной 6,3 м Ду 80 мм. Давление газа в оборудование 0,6 МПа,

температура газа в оборудовании 20°C (296,15 K),

коэффициент сжимаемости – 0,9999.

Время проведения операции – 10 сек на стравливание одного участка. Количество операций - 2 раза/год.

#### **Источник организованный 0151/001**

##### **ГРС ст.Тобол. Сбросная свеча высота 6 м Ду 200 мм**

*Проверка работоспособности предохранительных клапанов (узел переключения)*

Предохранительный клапан – 2 ед, площадью сечения 0,00196 м<sup>2</sup>, коэффициент расхода газа (паспортные данные) – 0,6.

Рабочее Давление – 2,747 Мпа, температура газа в оборудовании

20°C, коэффициент сжимаемости – 0,9999.

Время проведения операции – 5 сек. Количество операций - 24 раз/год.

#### **Источник организованный 0152/001**

##### **ГРС ст.Тобол. Сбросная свеча высота 4 м Ду 20 мм**

*Стравливание при заправке емкости одоранта*

Перед стравливанием газа из емкости хранения одоранта (при остановке ее на плановое освидетельствование – осмотр) предусмотрена длительная продувка емкости в выходной трубопровод ГРС (до полного удаления паров одоранта). Поэтому при открытии этой емкости в атмосферу выделяется только природный газ. Надземная рабочая емкость объемом 0,1 м<sup>3</sup> выбросов не производит.

Источник выделения – емкость хранения одоранта объемом 1,5 м<sup>3</sup>. Давление 0,7 Мпа.

Время проведения операции – 10 сек. Количество операций - 1 раз/год.

#### **Источник организованный 0153/001**

##### **ГРС ст.Тобол. Сбросная свеча высота 4 м Ду 20 мм**

*Ревизия и ремонт узла переключения*

Стравливание и продувка: Участок газопровода длиной 37,84 м Ду 200 мм. Давление газа в оборудование 0,559 МПа, температура газа в оборудовании 14°C (289,15 K), коэффициент сжимаемости – 0,9999.

Время проведения операции – 10 сек на стравливание одного участка. Количество операций - 2 раза/год.

#### **Источник организованный 0439/001 исключен Ревизия и ремонт ПГА**

**перенесен в источник 0147**

#### **Источник неорганизованный 6032/001**

##### **Покрасочные работы на ГРС ст. Тобол в период ремонтных работ.**

Для покрасочных работ используется краска масляная МА-15 – 30 кг/год, краска нитроэмаль НЦ-132 – 30 кг/год, Уайт-спирит – 0,2 кг.

Время проведения работ – 30 час/год.

Способ покраски – кистью.

**Источник неорганизованный 6033/001 Количество ЗРА ст. Тобол – 30 ед.**

Усредненное время эксплуатации ЗРА, потерявших герметичность – 3600 час/год.

**Источник неорганизованный 6168/001 Бензиновый генератор Vortex PG 8800E** Мощность 6 кВт, расход топлива 2,4 л/час. Время работы 30 часов в год.

*Площадка №13 Дом операторов ст.Тобол, р-н Б.Майлина*

**0154-0155 Источники ликвидированы Отопительные котлы**

*Площадка №14 ГРС с.Майское, р-н Б.Майлина*

**Источник организованный 0156/001**

**ГРС с.Майское. Котел марки KEBER КС-Г 12,5 мощностью 12,5 кВт.**

Дымовая труба высота 6 м Ду 120 мм

Отопительный сезон – 214 дней/год. Режим работы котла – круглосуточный. Расход газа (по паспорту) – 1,6 м<sup>3</sup>/час.

**Источник организованный 0157/001**

**ГРС с.Майское. ПГА-200 мощностью 235 кВт.**

Дымовая труба высота 10 м Ду 300м

Период работы – 180 дней/год.

Режим работы котла – круглосуточный. Расход газа (по паспорту) – 1,62 м<sup>3</sup>/час. Годовой расход газа – 8,164 тыс. м<sup>3</sup>.

**Источник организованный 0158/001**

**ГРС с.Майское. Сбросная свеча высота 4 м Ду 20 мм**

*Ревизия и ремонт ПГА (узел подогрева/гидратообразования)* Стравливание и продувка: Участок газопровода длиной 1,5 м Ду 50 мм Давление газа в оборудовании 2,698 МПа, температура газа в оборудовании 20°C (295,15 K), коэффициент сжимаемости – 0,9999.

Время проведения операции – 10 сек на стравливание одного участка. Количество операций - 2 раза/год.

**Источник организованный 0159/001/002**

## **ГРС с.Майское. Сбросная свеча высота 8 м Ду 57 мм**

### **01 Ревизия и ремонт линий редуцирования 002 Ревизия и замена сужающего устройства**

*Ревизия и ремонт линий редуцирования (узел редуцирования).*

Узел редуцирования представлен 2 линиями, из них 1 - рабочая, 1 резервная. Стравливание и продувка: участок газопровода (2 ед.) длиной 1,5 м Ду 50 мм. Давление газа в оборудование 2,698 МПа, температура газа в оборудовании 15°C, коэффициент сжимаемости – 0,9999.

Время проведения операции – 10 сек на стравливание одного участка. Количество операций - 1 раз/год.

*Ревизия и замена СУ (узел учета газа)*

Стравливание и продувка: Участок газопровода длиной 6,2 м Ду 81,1 мм, длиной 6,2 м Ду 150 мм. Давление газа в оборудование 0,6 МПа, температура газа в оборудовании 30°C (303,15 K), коэффициент сжимаемости – 0,9999.

Время проведения операции – 10 сек на стравливание одного участка. Количество операций - 2 раза/год.  
Ревизия и ремонт фильтров очистки (узел очистки) – 2 ед. Фильтр очистки диаметром 400

мм

Длина стравливаемого участка – 10 м. Давление газа в оборудование – 2,748 Мпа. Время проведения операции – 0,05 час/год. Количество операций - 1 раз/год.

## **Источник организованный 0160/001**

### **ГРС с.Майское. Сбросная свеча высота 4 м Ду 20 мм**

*Ревизия и ремонт ШРУ*

Стравливание и продувка: участок газопровода длиной 0,5 м Ду 25 мм. Давление газа в оборудование 0,0025 МПа, температура газа в оборудовании 20°C, коэффициент сжимаемости – 0,9999.

Время проведения операции – 5 сек. Количество операций - 1 раз/год.

## **Источник организованный 0161/001/002**

### **ГРС с.Майское. Сбросная свеча высота 8 м Ду 159 мм**

### **01 Проверка работоспособности предохранительных клапанов (узел переключения)**

(узел

### **02 Ревизия и ремонт узла переключения**

*Проверка работоспособности предохранительных клапанов (узел переключения)*

Предохранительный клапан – 2 ед, площадью сечения 0,00196 м<sup>2</sup>, коэффициент расхода газа (паспортные данные) – 0,6.

Рабочее Давление – 2,798 Мпа, температура газа в оборудовании 20°C,

коэффициент сжимаемости – 0,9999. Время проведения операции – 5 сек. Количество операций - 24 раз/год.

*Ревизия и ремонт узла переключения*

Стравливание и продувка: Участок газопровода длиной 4,2 м Ду 200 мм, длиной 4,3 Ду 100 мм.

Давление газа в оборудование 2,748 МПа, температура газа в оборудовании 14°C (289,15 K), коэффициент сжимаемости – 0,9999.

Время проведения операции – 10 сек на стравливание одного участка. Количество операций - 2 раза/год.

**Источник организованный 0162/001**

**ГРС с.Майское. Сбросная свеча высота 2 м Ду 20 мм**

*Стравливание при заправке емкости одоранта объемом 1,5 м<sup>3</sup>*

Перед стравливанием газа из емкости хранения одоранта (при остановке ее на плановое освидетельствование – осмотр) предусмотрена длительная продувка емкости в выходной трубопровод ГРС (до полного удаления паров одоранта). Поэтому при открытии этой емкости в атмосферу выделяется только природный газ. Надземная рабочая емкость объемом 0,1 м<sup>3</sup> выбросов не производит.

Источник выделения – емкость хранения одоранта объемом 1,5 м<sup>3</sup>. Давление 0,7 Мпа. Время проведения операции – 10 сек. Количество операций - 1 раз/год.

**Источник организованный 0163/001**

**ГРС с.Майское. КУ охранный газоотвод к с. Майское 11 км**

*Сбросная свеча высота 5 м Ду 50 мм*

Источник выделения – участок газопровода длиной 300м Ду 150 мм. Давление газа в оборудование 2,748 МПа,

температура газа в оборудовании 20°C, коэффициент сжимаемости – 0,9999.

Время проведения операции – 0,05час сек. Количество операций - 2 раз/год.

**Источник организованный 0164/001**

**ГРС с.Майское. КУ охранный газоотвод к с. Майское 11 км**

*Сбросная свеча высота 5 м Ду 50 мм*

Источник выделения – участок газопровода длиной 11150м Ду 159 мм. Давление газа в оборудование 3,45 МПа,

температура газа в оборудовании 20°C, коэффициент сжимаемости – 0,9999.

Время проведения операции – 0,05 час сек. Количество операций - 2 раз/год.

**Источник неорганизованный 6034/001**

**Покрасочные работы на ГРС с. Майское в период ремонтных работ.**

Для покрасочных работ используется краска масляная МА-15 – 30 кг/год, краска нитроэмаль НЦ-132 – 30 кг/год, Уайт-спирит – 0,2 кг. Время проведения работ – 30 час/год.  
Способ покраски – кистью.

**Источник неорганизованный 6035/001 Количество ЗРА с. Майское – 42 ед.**

Усредненное время эксплуатации ЗРА, потерявших герметичность – 3600 час/год.

**Источник неорганизованный 6169/001 Бензиновый генератор Vortex PG 8800E** Мощность 6 кВт, расход топлива 2,4 л/час. Время работы 30 часов в год.

*Площадка №15 Дом операторов с.Майское, р-н Б.Майлина*

**Источник организованный 0165/001**

**АПО № 1. Котел марки KEBER КС-Г-12,5 мощностью 12,5 кВт.**

*Дымовая труба высота 3 м Ду 120 мм*  
Отопительный сезон – 214 дней/год. Режим работы котла – круглосуточный. Расход газа (по паспорту) – 1,6 м<sup>3</sup>/час.

**Источник организованный 0166/001**

**АПО №2. Котел марки АОГВ-11,6 мощностью 11,6 кВт.**

*Дымовая труба высота 3 м Ду 120 мм*  
Отопительный сезон – 214 дней/год. Режим работы котла – круглосуточный. Расход газа (по паспорту) – 1,18 м<sup>3</sup>/час.

**Источник организованный 0167/001**

**Баня. Котел марки УГОП-П-16 мощностью 16 кВт.**

*Дымовая труба высота 5 м Ду 120 мм* Время работы – 50 дней в год по 5 час/сутки. Режим работы котла – круглосуточный.

Расход газа (по паспорту) – 1,4 м<sup>3</sup>/час.

Площадка №16 ГРС с.Николаевка, р-н Б.Майлина

**Источник организованный 0168/001**

**Котел марки МИМАКС КСГ 12,5 мощностью 12,5 кВт.**

*Дымовая труба высота 4 м Ду 159 мм*  
Отопительный сезон – 214 дней/год. Режим работы котла – круглосуточный. Расход газа (по паспорту) – 1,6 м<sup>3</sup>/час.

Годовой расход газа (на 1 котел) – 8, 870 тыс. м<sup>3</sup>.

**Источник организованный 0169/001/002/003/004/005**

**ГРС с.Николаевка. Сбросная свеча высота 4,5 м Ду 100 мм**  
**001 Ревизия и ремонт линий редуцирования 002 Ревизия и ремонт фильтров**

**03 Ревизия и замена сужающего устройства**

**04 Проверка работоспособности предохранительных клапанов 005 Ревизия и ремонт узла переключения**

*Ревизия и ремонт линий редуцирования (узел редуцирования).*

Узел редуцирования представлен 2 линиями, из них 1 - рабочая, 1 резервная. Стравливание и продувка: участок газопровода (2 ед.) длиной 13,3 м Ду 50 мм. Давление газа в оборудование 2,698 МПа, температура газа в оборудовании 15°C, коэффициент сжимаемости – 0,9999.

Время проведения операции – 10 сек на стравливание одного участка. Количество операций - 1 раз/год.

*Ревизия и ремонт фильтров (узел очистки) – 2 ед.*

Фильтр очистки диаметром 200 мм Длина стравливаемого участка – 1,1 м.

Давление газа в оборудование – 2,698 Мпа. Время проведения операции – 0,05 час/год. Количество операций - 1 раз/год.

*Ревизия и замена СУ (узел учета газа)*

Стравливание и продувка: Участок газопровода длиной 8,9 м Ду 50 мм Давление газа в оборудование 0,6 МПа, температура газа в оборудовании 30°C (303,15 K), коэффициент сжимаемости – 0,9999.

Время проведения операции – 10 сек на стравливание одного участка. Количество операций - 2 раза/год.

*Проверка работоспособности предохранительных клапанов (узел переключения)*

Предохранительный клапан – 2 ед, площадью сечения 0,00196 м<sup>2</sup>, коэффициент расхода газа (паспортные данные) – 0,6.

Рабочее Давление – 2,798 Мпа, температура газа в оборудовании 20°C, коэффициент сжимаемости – 0,9999.

Время проведения операции – 5 сек. Количество операций - 24 раз/год.

*Ревизия и ремонт узла переключения*

Стравливание и продувка: Участок газопровода длиной 8 м Ду 75 мм, длиной 1,6 м Ду 150 мм.

Давление газа в оборудование 2,698 МПа, температура газа в оборудовании 14°C (289,15 K), коэффициент сжимаемости – 0,9999.

Время проведения операции – 10 сек на стравливание одного участка. Количество операций - 2 раза/год.

### **Источник организованный 0170/001**

#### **ГРС с.Николаевка. Сбросная свеча высота 5 м Ду 50 мм**

##### *Ревизия и ремонт ГРС*

Стравливание и продувка: участок газопровода длиной 0,5 м Ду 25 мм. Давление газа в оборудование 0,0025 МПа, температура газа в оборудовании 20°C, коэффициент сжимаемости – 0,9999.

Время проведения операции – 5 сек. Количество операций - 1 раз/год.

### **Источник организованный 0171/001**

#### **ГРС с.Николаевка. Сбросная свеча высота 2 м Ду 15 мм (стравливание газа при заправке наземной емкости одоранта объемом 0,15 м<sup>3</sup> + надземная рабочая емкость объемом 0,01 м<sup>3</sup>)**

Стравливание при заправке емкости одоранта

Перед стравливанием газа из емкости хранения одоранта (при остановке ее на плановое освидетельствование – осмотр) предусмотрена длительная продувка емкости в выходной трубопровод ГРС (до полного удаления паров одоранта). Поэтому при открытии этой емкости в атмосферу выделяется только природный газ. Надземная рабочая емкость объемом 0,1 м<sup>3</sup> выбросов не производит.

Давление 0,7 Мпа.

Время проведения операции – 10 сек. Количество операций - 1 раз/год.

### **Источник организованный 0172/001**

#### **ГРС с.Николаевка. КУ газоотвод к с. Асенкритовка 10 км**

##### *Сбросная свеча высота 5 м Ду 50 мм*

Стравливание и продувка: участок газопровода длиной 9600 м Ду 108 мм. Давление газа в оборудование 3,45 МПа, температура газа в оборудовании 20°C, коэффициент сжимаемости – 0,9999.

Время проведения операции – 0,05час/год. Количество операций - 2 раз/год.

### **Источник неорганизованный 6036/001**

#### **Покрасочные работы на ГРС с.Николаевка в период ремонтных работ.**

Для покрасочных работ используется краска масляная МА-15 – 30 кг/год, краска нитроэмаль НЦ-132 – 30 кг/год, Уайт-спирит – 0,2 кг. Время проведения работ – 30 час/год.

Способ покраски – кистью.

### **Источник неорганизованный 6037/001 Количество ЗРА ГРС с.Николаевка – 30 ед.**

Усредненное время эксплуатации ЗРА, потерявших герметичность – 3600 час/год.

### **Источник неорганизованный 6170/001**

**Бензиновый генератор Vortex PG 8800E** Мощность 6 кВт, расход топлива 2,4 л/час. Время работы 30 часов в год.

*Площадка №17 Дом операторов с.Асенкристовка, р-н Б.Майлина*

**Источник организованный 0173/001**

**Котел марки КЕБЕР КС-Г 12,5 мощностью 12,5 кВт.**

*Дымовая труба высота 7 м Ду 159 мм*

Отопительный сезон – 214 дней/год. Режим работы котла – круглосуточный. Расход газа (по паспорту) – 1,6 м<sup>3</sup>/час.

**Источник организованный 0174/001**

**Котел марки КЕБЕР КС-Г 12,5 мощностью 12,5 кВт.**

*Дымовая труба высота 7 м Ду 159 мм*

Отопительный сезон – 214 дней/год. Режим работы котла – круглосуточный. Расход газа (по паспорту) – 1,6 м<sup>3</sup>/час.

*Площадка №18 ГРС г.Лисаковск*

**Источник организованный 0175/001**

**Котел марки АОГВ-35,1 мощностью 35 кВт.**

*Дымовая труба высота 5,5 м Ду 120 мм.*

Отопительный сезон – 214 дней/год. Режим работы котла – круглосуточный. Расход газа (по паспорту) – 3,67 м<sup>3</sup>/час.

**Источник организованный 0176/001**

**ГРС г.Лисаковск. Сбросная свеча высота 3,5 м Ду 50 мм Ревизия и ремонт**

*пылеуловителей (узел очистки)* Пылеуловитель – фильтр очистки диаметром 2400 мм Длина стравливаемого участка – 8,762 м.

Давление газа в оборудование – 2,727 Мпа. Время проведения операции – 0,05 час/год. Количество операций - 1 раз/год.

**Источник организованный 0177/001**

**ГРС г.Лисаковск. Сбросная свеча высота 3,5 м Ду 50 мм Ревизия и ремонт**

*пылеуловителей (узел очистки)* Пылеуловитель – фильтр очистки диаметром 2400 мм Длина стравливаемого участка – 8,762 м.

Давление газа в оборудование – 2,727 Мпа.

Время проведения операции – 0,05 час/год. Количество операций - 1 раз/год.

#### **Источник организованный 0178/001**

##### **ГРС г.Лисаковск. Сбросная свеча высота 7 м Ду 56 мм**

Продувка пылеуловителя в конденсатосборник

Продувка пылеуловителей в конденсатосборник осуществляется через проходное отверстие, площадью сечения – 0,00196 м<sup>2</sup>. Давление газа в оборудование 2,727 МПа, температура газа в оборудовании 10°C, коэффициент сжимаемости – 0,9999.

Время проведения операции – 0,04 час/год. Количество операций - 3 раз/год.

#### **Источник организованный 0179/001/002/003**

##### **ГРС г.Лисаковск. Сбросная свеча высота 6 м Ду 50 мм**

*01 Ревизия и ремонт линий редуцирования (узел редуцирования) РД№1 002 Ревизия и ремонт линий редуцирования (узел редуцирования) РД№2. 003 Ревизия и ремонт узла переключения*

*Ревизия и ремонт линий редуцирования (узел редуцирования) РД№1 и РД№2*

Узел редуцирования представлен 3 линиями, из них 1 - рабочая, 2 резервные. Стравливание и продувка: Участок газопровода длиной 2,8 м Ду 200 мм, длиной 5,2 м Ду 300 мм, длиной 7,3 м Ду 400 мм.

Давление газа в оборудование 2,727 МПа Температура газа в оборудовании 22°C (295,15 К) Коэффициент сжимаемости – 0,9999.

Время проведения операции – 0,05 час/год на стравливание одного участка. Количество операций - 1 раз/год.

*Ревизия и ремонт узла переключения*

Стравливание и продувка: Участок газопровода длиной 39,65 м Ду 400 мм Давление газа в оборудование 2,727 МПа

Температура газа в оборудовании 22°C (295,15 К) Коэффициент сжимаемости – 0,9999.

Время проведения операции – 0,05 час/год на стравливание одного участка. Количество операций - 1 раз/год.

#### **Источник организованный 0180/001/002/003**

##### **ГРС г.Лисаковск. Сбросная свеча высота 6 м Ду 50 мм**

*01 Ревизия и ремонт линий редуцирования (узел редуцирования) РД№3 002 Ревизия и ремонт линий редуцирования (узел редуцирования) РД№4 003 Ревизия и ремонт узла переключения*

*Ревизия и ремонт линий редуцирования (узел редуцирования) РД№3 и РД№4.*

Узел редуцирования представлен 3 линиями, из них 1 - рабочая, 2 резервные. Стравливание и продувка: Участок газопровода длиной 1,2 м Ду 100 мм, длиной 8,3 м Ду 200 мм, длиной 2,6 м Ду 300 мм, длиной 3,65 м Ду 400 мм.

Давление газа в оборудование 2,727 МПа

Температура газа в оборудовании 22°C (295,15 K) Коэффициент сжимаемости – 0,9999.  
Время проведения операции – 0,05 час/год на стравливание одного участка. Количество операций - 1 раз/год.

*Ревизия и ремонт узла переключения*

Стравливание и продувка: Участок газопровода длиной 45,78 м Ду 300 мм Давление газа в оборудование 2,727 МПа  
Температура газа в оборудовании 22°C (295,15 K) Коэффициент сжимаемости – 0,9999.  
Время проведения операции – 0,05 час/год на стравливание одного участка. Количество операций - 1 раз/год.

#### **Источник организованный 0181/001**

##### **ГРС г.Лисаковск. Сбросная свеча высота 4,5 м Ду 25 мм**

*Ревизия и ремонт ШРУ*

Стравливание и продувка: участок газопровода длиной 0,5 м Ду 50 мм. Давление газа в оборудование 0,0025 МПа,  
температура газа в оборудовании 20°C, коэффициент сжимаемости – 0,9999.  
Время проведения операции – 0,03 час/год. Количество операций - 4 раза/год.

#### **Источник организованный 0182/001**

##### **ГРС г.Лисаковск. Сбросная свеча высота 5 м Ду 25 мм**

*Гидрозатвор*

Стравливание и продувка: участок газопровода длиной 5 м Ду 50 мм. Давление газа в оборудование 0,02 МПа,  
температура газа в оборудовании 20°C, коэффициент сжимаемости – 0,9999.  
Время проведения операции – 0,03 час/год. Количество операций - 1 раз/год.

#### **Источник организованный 0183/001**

**ГРС г.Лисаковск. Сбросная свеча высота 5 м Ду 50 мм Ревизия и замена сужающего устройства (узел учета газа).** Стравливание и продувка:  
(ИТ№1) Участок газопровода длиной 13,55 м Ду 100 мм, длиной 8,4 м Ду 200 мм, длиной 57,56 м Ду 300 мм.  
(ИТ№2) Участок газопровода длиной 12,14 м Ду 300 мм, длиной 132,8 м Ду 500 мм.  
(ИТ№3) Участок газопровода длиной 12,75 м Ду 150 мм. Давление газа в оборудование 2,727 Мпа.

Коэффициент сжимаемости – 0,9999.  
Температура газа в оборудовании 17,15°C (290,15 K) Время проведения операции – 20 сек.  
Количество операций - 4 раз/год.

**Источник организованный 0184/001**

**ГРС г.Лисаковск. Сбросная свеча высота 4 м Ду 400 мм Проверка работоспособности предохранительных клапанов.** Предохранительный клапан – 4 ед площадью сечения 0,001962 м<sup>2</sup>, коэффициент расхода газа (паспортные данные) – 0,6. Рабочее Давление – 0,3 Мпа (2 ед) и 0,6 Мпа (2 ед), температура газа в оборудовании 10°C, коэффициент сжимаемости – 0,9999. Время проведения операции – 5 сек на каждый клапан. Количество операций - 24 раза/год на каждый клапан.

**Источник организованный 0185/001****ГРС г.Лисаковск. Сбросная свеча высота 0,45 м Ду 20 мм**

*Стравливание газа при заправке подземной емкости одоранта.*

Стравливание газа при заправке подземной емкости одоранта объемом 2 м<sup>3</sup>. Давление газа в оборудование 0,07 МПа, температура газа в оборудовании 20°C, коэффициент сжимаемости – 0,9999.

Время проведения операции – 1 час/год. Количество операций - 1 раз/год.

Перед стравливанием газа из емкости хранения одоранта (при остановке ее на плановое освидетельствование – осмотр) предусмотрена длительная продувка емкости в выходной трубопровод ГРС (до полного удаления паров одоранта). Поэтому при открытии этой емкости в атмосферу выделяется только природный газ.

**Источник организованный 0186/001****ГРС г.Лисаковск. Сбросная свеча высота 0,1 м Ду 10 мм**

*Стравливание газа при заправке рабочей емкости одоранта.*

Стравливание газа при заправке рабочей емкости одоранта объемом 0,07 м<sup>3</sup>. Давление газа в оборудование 0,3 МПа, температура газа в оборудовании 20°C, коэффициент сжимаемости – 0,9999.

Время проведения операции – 0,05 час/год. Количество операций - 1 раз/год.

**Источник организованный 0440/001/002****ГРС г.Лисаковск. Сбросная свеча высота 5 м Ду 20 мм**

*01 Ревизия и ремонт линий редуцирования (узел редуцирования). 002 Ревизия и ремонт узла переключения*

*Ревизия и ремонт линий редуцирования (узел редуцирования).*

Узел редуцирования представлен 3 линиями, из них 1 - рабочая, 2 резервные. Стравливание и продувка: Участок газопровода (3 ед.) длиной 20,02 м Ду 300 мм. Давление газа в оборудование 2,727 МПа

Температура газа в оборудовании 22°C (295,15 K) Коэффициент сжимаемости – 0,9999.

Время проведения операции – 0,05 час/год на стравливание одного участка.

Количество операций - 1 раз/год.

**Ревизия и ремонт узла переключения**

Стравливание и продувка: Участок газопровода длиной 14,5 м Ду 100 мм, длиной 15 м Ду 200 мм.

Давление газа в оборудование 2,727 МПа Температура газа в оборудовании 22°C

(295,15 K) Коэффициент сжимаемости – 0,9999.

Время проведения операции – 0,05 час/год на стравливание одного участка. Количество операций - 1 раз/год.

**Источник неорганизованный 6038/001**

**Покрасочные работы ГРС г.Лисаковск в период ремонтных работ.**

Для покрасочных работ используется краска масляная МА-15 – 30 кг/год, краска нитроэмаль НЦ-132 – 30 кг/год, Уайт-спирит – 0,2 кг. Время проведения работ – 30 час/год.

Способ покраски – кистью.

**Источник неорганизованный 6039/001 Количество ЗРА ГРС**

**г.Лисаковск – 74 ед.**

Усредненное время эксплуатации ЗРА, потерявших герметичность – 3600 час/год.

**Источник неорганизованный 6171/001 Бензиновый генератор**

**Vortex PG 8800E** Мощность 6 кВт, расход топлива 2,4 л/час. Время работы 30 часов в год.

**Площадка №19 Дом операторов г.Лисаковск Источник организованный 0187/001**

**Котел марки АОГВ-11,6 мощностью 11,6 кВт.** Дымовая труба высота 5 м Ду 120 мм Отопительный сезон – 214 дней/год.

Режим работы котла – круглосуточный. Расход газа (по паспорту) – 1,18 м<sup>3</sup>/час.

**0188/001 Источник демонтирован Газовая колонка-водонагреватель**

**Источник организованный 0189/001**

**Котел марки АОГВ-11,6 мощностью 11,6 кВт.** Дымовая труба высота 5 м Ду 120 мм Отопительный сезон – 214 дней/год.

Режим работы котла – круглосуточный. Расход газа (по паспорту) – 1,18 м<sup>3</sup>/час.

**0190/001 Источник демонтирован Газовая колонка-водонагреватель**

## *Площадка №20 ГРС с.Перелески, Денисовский район*

### **Источник организованный 0191/001**

#### **АПО №1 – отопление технологического блока.**

*Котел марки МИМАКС-КСГ-12,5 мощностью 12,5 кВт.*

Дымовая труба высота 3,5 м Ду 120 мм. Отопительный сезон – 214 дней/год.

Режим работы котла – круглосуточный. Расход газа (по паспорту) – 1,59 м<sup>3</sup>/час.

### **Источник организованный 0192/001**

#### **АПО №2 – отопление вагончика оператора.**

*Котел марки RIGA-18 мощностью 18 кВт.*

Дымовая труба высота 2,5 м Ду 50 мм. Отопительный сезон – 214 дней/год.

Режим работы котла – круглосуточный. Расход газа (по паспорту) – 1,18 м<sup>3</sup>/час. Годовой расход газа – 5, 947 тыс. м<sup>3</sup>.

### **Источник организованный 0193/001/002/003/004**

#### **ГРС с.Перелески. Сбросная свеча высота 4 м Ду 100 мм**

*01 Ревизия и ремонт линий редуцирования 002 Ревизия и ремонт фильтров*

*003 Ревизия и замена сужающего устройства*

*004 Проверка работоспособности предохранительных клапанов Ревизия и ремонт линий редуцирования (узел редуцирования).*

Узел редуцирования представлен 2 линиями, из них 1 - рабочая, 1 резервные. Стравливание и продувка: Участок газопровода (2 ед.) длиной 2,26 м Ду 300 мм. Давление газа в оборудование 2,717 МПа

Температура газа в оборудовании 17,15°C (290,15 K) Коэффициент сжимаемости – 0,9999.

Время проведения операции – 0,05 час/год на стравливание одного участка. Количество операций - 1 раз/год.

*Ревизия и ремонт фильтров узла очистки* Пылеуловитель – фильтр очистки диаметром 300 мм Длина стравливаемого участка – 0,5 м.

Давление газа в оборудование – 2,798 Мпа. Время проведения операции – 0,05 час/год. Количество операций - 1 раз/год.

*Ревизия и замена СУ (узел учета газа)*

Стравливание и продувка: Участок газопровода длиной 8,7 м Ду 80 мм. Давление газа в оборудование 0,343 МПа, температура газа в оборудовании 20°C (300,15 K), коэффициент сжимаемости – 0,9999.

Время проведения операции – 10 сек на стравливание одного участка. Количество операций - 2 раза/год.

*Проверка работоспособности предохранительных клапанов (узел переключения)*

Предохранительный клапан – 2 ед, площадью сечения 0,00196 м<sup>2</sup>, коэффициент расхода газа (паспортные данные) – 0,6.

Рабочее Давление – 2,798 Мпа, температура газа в оборудовании

20°C, коэффициент сжимаемости – 0,9999.

Время проведения операции – 5 сек. Количество операций - 24 раз/год.

#### **Источник организованный 0194/001**

**ГРС с.Перелески. Сбросная свеча высота 4 м Ду 100 мм**

*Ревизия и ремонт узла переключения*

Стравливание и продувка: Участок газопровода длиной 22,37 м Ду 50 мм, длиной 2,22 м Ду 150 мм.

Давление газа в оборудование 0,343/2,717 Мпа.

Температура газа в оборудовании 20°C (293,15 град. по Кельвину) Коэффициент сжимаемости – 0,9999.

Время проведения операции – 20 сек. Количество операций - 1 раз/мес.

#### **Источник организованный 0195/001**

**ГРС с.Перелески. Сбросная свеча высота 1,5 м Ду 20 мм**

*Стравливание газа при заправке надземной емкости одоранта объемом 0,18 м<sup>3</sup>* Перед стравливанием газа из емкости хранения одоранта (при остановке ее на плановое освидетельствование – осмотр) предусмотрена длительная продувка емкости в выходной трубопровод ГРС (до полного удаления паров одоранта). Поэтому при открытии этой емкости в атмосферу выделяется только природный газ.

Источник выделения – емкость хранения одоранта объемом 0,18 м<sup>3</sup>. Давление 0,7 Мпа.

Время проведения операции – 10 сек. Количество операций - 1 раз/год.

#### **Источник организованный 0196/001**

**ГРС с.Перелески. Сбросная свеча высота 0,4 м Ду 40 мм**

*Продувка пылеуловителей в конденсатосборник.*

Продувка фильтров в конденсатосборник осуществляется через проходное отверстие, площадью сечения проходного отверстия - 0,0004 м<sup>2</sup>.

Время проведения операции - 1 час/год. Количество операций - 365 раз/год (ежесменно).

**Источник организованный 0197/001 исключен. Дизельный генератор ДЭС-Кирог мощностью 2,8 кВт. Труба высота 1,5 м Ду 50 мм**

**Источник организованный 0198/001****ГРС с.Перелески. КУ газоотвод к с. Перелески 0 км.***Сбросная свеча высота 5 м Ду 50 мм*

Стравливание и продувка: участок газопровода длиной 500 м Ду 219 мм. Время проведения операции - 1400 сек.

Количество операций - 2 раза/год.

**Источник организованный 0441/001****ГРС с.Перелески. Сбросная свеча высота 3,5 м Ду 20 мм***Ревизия и ремонт ШРУ*

Участок газопровода длиной 0,5 м Ду 25 мм. Давление газа в оборудование 0,6 МПа, температура газа в оборудовании 20°C, коэффициент сжимаемости – 0,9999.

Время проведения операции – 5 сек. Количество операций - 1 раз/год.

**Источник неорганизованный 6040/001****Покрасочные работы на ГРС с.Перелески в период ремонтных работ.**

Для покрасочных работ используется краска масляная МА-15 – 30 кг/год, краска нитроэмаль НЦ-132 – 30 кг/год, Уайт-спирит – 0,2 кг.

Время проведения работ – 30 час/год. Способ покраски – кисть.

**Источник неорганизованный 6041/001 Количество ЗРА ГРС  
с.Перелески – 74 ед.****Источник неорганизованный 6172/001 Бензиновый генератор**

Vortex PG 8800E Мощность 6 кВт, расход топлива 2,4 л/час.

*Площадка №21 Дом операторов с.Перелески, Денисовский район***Источник организованный 0199/001****Котел марки АОГВ-11,6 мощностью 11,6 кВт. Дымовая труба высота 6,5 м Ду 150 мм Отопительный сезон – 214 дней/год.**Режим работы котла – круглосуточный. Расход газа (по паспорту) – 17,14 м<sup>3</sup>/час. Годовой расход газа – 9,255 тыс. м<sup>3</sup>.**Источник организованный 0200/001****Котел марки АОГВ-11,6 мощностью 11,6 кВт.***Дымовая труба высота 6,5 м Ду 150 мм*

Отопительный сезон – 214 дней/год. Режим работы котла – круглосуточный. Расход газа (по паспорту) – 17,14 м<sup>3</sup>/час. Годовой расход газа – 9,255 тыс. м<sup>3</sup>.

**Площадка №22 ГРС с.Крымское, Денисовский район**

**Источник организованный 0201/001**

**Котел марки МИМАКС-КСГ-12,5 мощностью 12,5 кВт.**

*Дымовая труба высота 3,5 м Ду 120 мм*

Отопительный сезон – 214 дней/год. Режим работы котла – круглосуточный. Расход газа (по паспорту) – 1,59 м<sup>3</sup>/час.

**Источник организованный 0202/001**

**Котел марки АОГВ-11,6 мощностью 11,6 кВт (дом операторов).**

*Дымовая труба высота 2,5 м Ду 50 мм*

Отопительный сезон – 214 дней/год. Режим работы котла – круглосуточный. Расход газа (по паспорту) – 1,18 м<sup>3</sup>/час.

**Источник организованный 0203/001/002/003/004/005 ГРС с.Крымское. Сбросная свеча высота 4 м Ду 100 мм 001 Ревизия и ремонт узла переключений**

**02 Ревизия и ремонт линий редуцирования 003 Ревизия и ремонт фильтров**

*004 Ревизия и замена сужающего устройства*

*005 Проверка работоспособности предохранительных клапанов Ремонт и ревизия узла переключения*

Узел переключения представлен 2 линиями.

Стравливание и продувка: первый участок газопровода длиной 2,24 м Ду 150 мм, второй участок газопровода длиной 22,8 м Ду 50 мм .

Давление газа в оборудование 2,679 МПа Температура газа в оборудовании 30°C  
(303,15 K) Коэффициент сжимаемости – 0,9999.

Время проведения операции – 0,05 час/год на стравливание одного участка. Количество операций - 1 раз/год.

*Ревизия и ремонт линий редуцирования (узел редуцирования).*

Узел редуцирования представлен 2 линиями, из них 1 - рабочая, 1 резервные. Стравливание и продувка: участок газопровода (2 ед.) длиной 2,4 (1,7+0,7) м Ду 50 мм.

Давление газа в оборудование 2,679 МПа Температура газа в оборудовании 27,15°C (300,15 K) Коэффициент сжимаемости – 0,9999.

Время проведения операции – 0,05 час/год на стравливание одного участка.

Количество операций - 1 раз/год.

*Ревизия и ремонт фильтров узла очистки*

Стравливание и продувка: участок газопровода длиной 11,8 м Ду 50 мм, участок газопровода длиной 8 м Ду 75 мм

Пылеуловитель – фильтр очистки диаметром 300 мм Длина стравливаемого участка – 0,5 м.

Давление газа в оборудование – 2,798 Мпа. Время проведения операции – 0,05 час/год. Количество операций - 1 раз/год.

*Ревизия и замена СУ (узел учета газа)*

Стравливание и продувка: Участок газопровода длиной 8,3 м Ду 80 мм. Давление газа в оборудование 0,296 МПа, температура газа в оборудовании 27°C (300,15 K), коэффициент сжимаемости – 0,9999.

Время проведения операции – 10 сек на стравливание одного участка. Количество операций - 2 раза/год.

*Проверка работоспособности предохранительных клапанов* Предохранительный клапан – 2 ед, площадью сечения 0,00196 м<sup>2</sup>, коэффициент расхода газа (паспортные данные) – 0,6.

Рабочее Давление – 2,798 Мпа, температура газа в оборудовании 20°C, коэффициент сжимаемости – 0,9999.

Время проведения операции – 5 сек. Количество операций - 24 раз/год.

**Источник организованный 0204/001**

**ГРС с.Крымское. Сбросная свеча высота 1 м Ду 25 мм**

*Ревизия и ремонт ШП*

Источник выделения - участок газопровода длиной 0,5 м Ду 25 мм. Время проведения операции – 5 сек

Количество операций - 4 раз/год.

**Источник организованный 0205/001**

**ГРС с.Крымское. Сбросная свеча высота 1,5 м Ду 20 мм**

*Стравливание газа при заправке надземной емкости одоранта объемом 0,18 м<sup>3</sup>*

Время проведения операции - 0,5 час/год. Количество операций - 1 раз/год.

Перед стравливанием газа из емкости хранения одоранта (при остановке ее на плановое освидетельствование – осмотр) предусмотрена длительная продувка емкости в выходной трубопровод ГРС (до полного удаления паров одоранта). Поэтому при открытии этой емкости в атмосферу выделяется только природный газ.

**Источник организованный 0206/001**

**ГРС с.Крымское. КУ газоотвод к с. Крымское 2 км.**

*Сбросная свеча высота 5 м Ду 80 мм*

Источник выделения - участок газопровода длиной 2000 м Ду 89 мм. Время проведения операции – 10 сек/год.  
Количество операций - 2 раз/год.

#### **Источник неорганизованный 6042/001**

##### **Покрасочные работы на ГРС с.Крымское в период ремонтных работ.**

Для покрасочных работ используется краска масляная МА-15 – 30 кг/год, краска нитроэмаль НЦ-132 – 30 кг/год, Уайт-спирит – 0,2 кг. Время проведения работ – 30 час/год.  
Способ покраски – кисть

#### **Источник неорганизованный 6043/001 Количество ЗРА ГРС**

**с.Крымское – 30 ед.**

Усредненное время эксплуатации ЗРА, потерявших герметичность – 3600 час/год.

#### **Источник неорганизованный 6173/001 Бензиновый генератор**

**Vortex PG 8800E** Мощность 6 кВт, расход топлива 2,4 л/час.

#### ***Площадка №23 ГРС с.Баталинское, Денисовский район***

#### **Источник организованный 0207/001**

##### **Котел марки МИМАКС-КСГ-12,5 мощностью 12,5 кВт.**

*Дымовая труба высота 3,5 м Ду 159 мм*

Отопительный сезон – 214 дней/год. Режим работы котла – круглосуточный. Расход газа (по паспорту) – 1,59 м<sup>3</sup>/час.

#### **Источник организованный 0208/001**

##### **Котел марки ALANDA ALD40kw мощностью 40 кВт.**

*Дымовая труба высота 2,63 м Ду 50 мм*

Отопительный сезон – 214 дней/год. Режим работы котла – круглосуточный. Расход газа (по паспорту) – 4 м<sup>3</sup>/час.

#### **Источник организованный 0209/001/002/003/004/005**

##### **ГРС с.Баталинское. Сбросная свеча высота 4 м Ду 76 мм**

*001 Ревизия и ремонт узла переключений 002 Ревизия и ремонт линий редуцирования 003 Ревизия и ремонт фильтров*

*004 Ревизия и замена сужающего устройства*

*005 Проверка работоспособности предохранительных клапанов Ремонт и ревизия узла переключения*

Узел переключения представлен 2 линиями.

Стравливание и продувка: Участок газопровода длиной 1,6 м Ду 150 мм, длиной 8,5 м Ду 50 мм.

Давление газа в оборудование 2,846 МПа Температура газа в оборудовании

17,15°C (290,15 K) Коэффициент сжимаемости – 0,9999.

Время проведения операции – 0,05 час/год на стравливание одного участка. Количество операций - 1 раз/год.

*Ревизия и ремонт линий редуцирования (узел редуцирования).*

Узел редуцирования представлен 2 линиями, из них 1 - рабочая, 1 резервные. Стравливание и продувка: Участок газопровода (2 ед.) длиной 3 м Ду 50 мм. Давление газа в оборудование 2,846 МПа

Температура газа в оборудовании 17,15°C (290,15 K) Коэффициент сжимаемости – 0,9999.

Время проведения операции – 0,05 час/год на стравливание одного участка. Количество операций - 1 раз/год.

*Ревизия и ремонт фильтров узла очистки*

Стравливание и продувка: участок газопровода длиной 11,8 м Ду 50 мм, участок газопровода длиной 8 м Ду 75 мм

Пылеуловитель – фильтр очистки диаметром 300 мм Длина стравливаемого

участка – 0,5 м.

Давление газа в оборудование – 2,846 Мпа. Время проведения

операции – 0,05 час/год. Количество операций - 1 раз/год.

*Ревизия и замена СУ (узел учета газа)*

Стравливание и продувка: Участок газопровода длиной 8,9 м Ду 50 мм. Давление газа в оборудование 0,296 МПа,

температура газа в оборудовании 20°C (300,15 K), коэффициент сжимаемости –

0,9999.

Время проведения операции – 10 сек на стравливание одного участка. Количество операций - 2 раза/год.

*Проверка работоспособности предохранительных клапанов (узел переключения)*

Предохранительный клапан – 2 ед, площадью сечения 0,00196 м<sup>2</sup>, коэффициент расхода газа (паспортные данные) – 0,6.

Рабочее Давление – 2,798 Мпа, температура газа в оборудовании

20°C, коэффициент сжимаемости – 0,9999.

Время проведения операции – 5 сек. Количество операций - 24 раз/год.

**Источник организованный 0210/001**

**ГРС с.Баталинское. Сбросная свеча высота 3 м Ду 150 мм**

*Ревизия и ремонт ШРУ*

Источник выделения - участок газопровода длиной 0,5 м Ду 25 мм. Время проведения операции – 5 сек

Количество операций - 4 раз/год.

**Источник организованный 0211/001**

**ГРС с.Баталинское. Сбросная свеча высота 3 м Ду 150 мм**

*Ревизия и ремонт ШРУ*

Источник выделения - участок газопровода длиной 0,5 м Ду 25 мм. Время проведения операции – 5 сек

Количество операций - 4 раз/год.

**Источник организованный 0212/001**

**ГРС с.Баталинское. Сбросная свеча высота 1 м Ду 2 мм**

Стравливание газа при заправке надземной емкости одоранта объемом 0,15 м<sup>3</sup> + рабочая надземная емкость объемом 0,1 м<sup>3</sup>. Перед стравливанием газа из емкости хранения одоранта (при остановке ее на плановое освидетельствование – осмотр) предусмотрена длительная продувка емкости в выходной трубопровод ГРС (до полного удаления паров одоранта). Поэтому при открытии этой емкости в атмосферу выделяется только природный газ. Надземная рабочая емкость объемом 0,1 м<sup>3</sup> выбросов не производит.

Источник выделения – емкость хранения одоранта объемом 0,15 м<sup>3</sup>. Давление 0,7 Мпа.

Время проведения операции – 10 сек. Количество операций - 1 раз/год.

**Источник организованный 0213/001 исключен Дизельный генератор ДЭС-Кирог мощностью 2,8 кВт**

**Источник организованный 0442/001 исключен ГРС с.Баталинское. КУ газоотвод к с. Баталы 3 км.**

Сбросная свеча высота 5 м Ду 57 мм - источник дублирует источник 0345 пл. 55

**Источник неорганизованный 6044/001**

**Покрасочные работы на ГРС с.Баталинское в период ремонтных работ.**

Для покрасочных работ используется краска масляная МА-15 – 30 кг/год, краска нитроэмаль НЦ-132 – 30 кг/год, Уайт-спирит – 0,2 кг.

Время проведения работ – 30 час/год. Способ покраски – кисть

**Источник неорганизованный 6045/001 Количество ЗРА ГРС с.Баталинское – 30 ед.**

Усредненное время эксплуатации ЗРА, потерявших герметичность – 3600 час/год.

**Источник неорганизованный 6174/001 Бензиновый генератор Vortex PG 8800E** Мощность 6 кВт, расход топлива 2,4 л/час.

*Площадка №24 Дом операторов с.Баталинское, Денисовский район*

**Источник организованный 0214/001****Котел марки КС-Г-12,5 ЮНКЕР мощностью 12,5 кВт.**

*Дымовая труба высота 6 м Ду 120 мм.*

Отопительный сезон – 214 дней/год. Режим работы котла – круглосуточный. Расход газа (по паспорту) – 1,4 м<sup>3</sup>/час.

**Источник организованный 0215/001****Котел марки КС-Г-12,5 ЮНКЕР мощностью 12,5 кВт.**

*Дымовая труба высота 6 м Ду 120 мм.*

Отопительный сезон – 214 дней/год. Режим работы котла – круглосуточный. Расход газа (по паспорту) – 1,4 м<sup>3</sup>/час.

**Площадка №25 ГРС с. Свердловка, Денисовский район****Источник организованный 0216/001****Котел марки МИМАКС-КСГ-12,5 мощностью 12,5 кВт.**

*Дымовая труба высота 2,5 м Ду 55 мм*

Отопительный сезон – 214 дней/год. Режим работы котла – круглосуточный. Расход газа (по паспорту) – 1,59 м<sup>3</sup>/час.

**Источник организованный 0218/001/002/003****ГРС с. Свердловка. Сбросная свеча высота 3 м Ду 86 мм**

*001 Ревизия и ремонт узла переключения 002 Ревизия и ремонт линий редуцирования 003 Ревизия и ремонт фильтров*

**Ремонт и ревизия узла переключения**

Узел переключения представлен 2 линиями.

Стравливание и продувка: Участок газопровода длиной 1,6 м Ду 150 мм, длиной 1,18 м Ду 50 мм.

Давление газа в оборудование 2,993 МПа Температура газа в оборудовании 17,15°C (290,15 K) Коэффициент сжимаемости – 0,9999.

Время проведения операции – 0,05 час/год на стравливание одного участка. Количество операций - 1 раз/год.

**Ревизия и ремонт линий редуцирования (узел редуцирования).**

Узел редуцирования представлен 2 линиями, из них 1 - рабочая, 1 резервные. Стравливание и продувка: Участок газопровода (2 ед.) длиной 3 м Ду 50 мм. Давление газа в оборудование 2,993 МПа

Температура газа в оборудовании 17,15°C (290,15 K) Коэффициент сжимаемости – 0,9999.

Время проведения операции – 0,05 час/год на стравливание одного участка. Количество операций - 1 раз/год.

### *Ревизия и ремонт фильтров узла очистки*

Стравливание и продувка: участок газопровода длиной 5,4 м Ду 50 мм, участок газопровода длиной 8 м Ду 75 мм  
Пылеуловитель – фильтр очистки диаметром 300 мм Длина стравливаемого участка – 0,5 м.

Давление газа в оборудование – 2,993 Мпа. Время проведения операции – 0,05 час/год. Количество операций - 1 раз/год.

### **Источник организованный 0219/001**

#### **ГРС с.Свердловка. Сбросная свеча высота 4,5 м Ду 2 мм**

*Стравливание газа при заправке надземной емкости одоранта объемом 0,15 м<sup>3</sup>+рабочая надземная емкость объемом 0,01 м<sup>3</sup>*  
Перед стравливанием газа из емкости хранения одоранта (при остановке ее на плановое освидетельствование – осмотр) предусмотрена длительная продувка емкости в выходной трубопровод ГРС (до полного удаления паров одоранта). Поэтому при открытии этой емкости в атмосферу выделяется только природный газ. Надземная рабочая емкость объемом 0,01 м<sup>3</sup> выбросов не производит.

Источник выделения – емкость хранения одоранта объемом 0,15 м<sup>3</sup>. Давление 0,7 Мпа.

Время проведения операции – 10 сек. Количество операций - 1 раз/год.

### **Источник организованный 0443/001/002**

#### **ГРС с.Свердловка. Сбросная свеча высота 3 м Ду 86 мм**

##### *001 Ревизия и замена сужающего устройства*

##### *002 Проверка работоспособности предохранительных клапанов Ревизия и замена СУ (узел учета газа)*

Стравливание и продувка: Участок газопровода длиной 8,9 м Ду 50 мм. Давление газа в оборудование 0,296 МПа, температура газа в оборудовании 20°C (300,15 K), коэффициент сжимаемости – 0,9999.

Время проведения операции – 10 сек на стравливание одного участка. Количество операций - 2 раза/год.

##### *Проверка работоспособности предохранительных клапанов (узел переключения)*

Предохранительный клапан – 2 ед, площадью сечения 0,00196 м<sup>2</sup>, коэффициент расхода газа (паспортные данные) – 0,6.

Рабочее Давление – 2,798 Мпа, температура газа в оборудовании 20°C, коэффициент сжимаемости – 0,9999.

Время проведения операции – 5 сек. Количество операций - 24 раз/год.

### **Источник неорганизованный 6046/001**

#### **Покрасочные работы на ГРС с.Свердловка в период ремонтных работ.**

Для покрасочных работ используется краска масляная МА-15 – 30 кг/год, краска нитроэмаль НЦ-132 – 30 кг/год, Уайт-спирит – 0,2 кг.

Время проведения работ – 30 час/год. Способ покраски – кисть.

**Источник неорганизованный 6047/001 Количество ЗРА ГРС  
с.Свердловка – 30 ед.**

Усредненное время эксплуатации ЗРА, потерявших герметичность – 3600 час/год.

**Источник неорганизованный 6175/001 Бензиновый генератор  
Vortex PG 8800E Мощность 6 кВт, расход топлива 2,4 л/час.**

*Площадка №26 Дом операторов с.Свердловка, Денисовский район*

**Источник организованный 0220/001**

**Котел марки КС-Г-12,5 ЮНКЕР мощностью 12,5 кВт.**

*Дымовая труба высота 6 м Ду 120 мм*

Отопительный сезон – 214 дней/год. Режим работы котла – круглосуточный. Расход газа (по паспорту) – 1,4 м<sup>3</sup>/час.

**Источник организованный 0221/001**

**Котел марки КС-Г-12,5 ЮНКЕР мощностью 12,5 кВт.**

*Дымовая труба высота 6 м Ду 120 мм*

Отопительный сезон – 214 дней/год. Режим работы котла – круглосуточный. Расход газа (по паспорту) – 1,4 м<sup>3</sup>/час.

**Источник организованный 0222/001**

**ДО с. Свердловка. Сбросная свеча высота 2,5 м Ду 25 мм**

*Ревизия и ремонт ШРУ*

Источник выделения - участок газопровода длиной 0,5 м Ду 25 мм. Время проведения операции – 5 сек

Количество операций - 4 раз/год.

**Площадка №27 ГРС с.Аятское, Денисовский район Источник организованный  
0224/001**

*Котел марки АПГВК-18-В9 мощностью 18 кВт.*

Дымовая труба высота 2,1 м Ду 100 мм. Отопительный сезон – 214 дней/год.

Режим работы котла – круглосуточный. Расход газа (по паспорту) – 2,016 м<sup>3</sup>/час.

**Источник организованный 0225/001**

**ПГА-200 мощностью 235 кВт.**

*ПГА-200 - подогреватель газа, мощностью 235 кВт.*

Время работы - 180 дней/год, круглосуточно. Годовой расход газа- 142,560 тыс. м<sup>3</sup>.

Дымовая труба высота 10 м Ду 200м. Отопительный сезон – 214 дней/год. Расход газа (по паспорту) – 17,14 м<sup>3</sup>/час. Годовой расход газа – 9,255 тыс. м<sup>3</sup>.

**Источник организованный 0226/001****ГРС с.Аятское. Сбросная свеча высота 4 м Ду 20 мм**

*Ревизия и ремонт ПГА (узел предотвращения гидратообразования)* Источник выделения - участок газопровода длиной 10 м Ду 100 мм. Стравливание и продувка: Участок газопровода длиной 10 м Ду 100 мм. Давление газа в оборудование 0,002 МПа,

Температура газа в оборудовании 10°C, Коэффициент сжимаемости – 0,9999.

Время проведения операции – 10 сек. Количество операций - 1 раз/год.

**Источник организованный 0227/001****ГРС с.Аятское. Сбросная свеча высота 3 м Ду 200 мм**

*Продувка пылеуловителей в конденсатосборник.*

Источник выделения - пылеуловитель

Стравливание и продувка: Длина стравливаемого участка 18 м, Ду 1,6 м.

Площадь сечения проходного отверстия, через которое проводится продувка – 0,00196 м<sup>2</sup>. Давление газа в оборудование 2,993 МПа,

Температура газа в оборудовании 20°C (293,15 град. по Кельвину) Коэффициент сжимаемости – 0,9999.

Время проведения операции – 5 сек.

Количество операций – 365 раз/год (ежесменно).

**Источник организованный 0228/001****ГРС с.Аятское. Сбросная свеча высота 6 м Ду 25 мм**

*Ревизия и ремонт ШРУ*

Источник выделения - участок газопровода длиной 0,5 м Ду 25 мм. Время проведения операции – 5 сек

Количество операций - 4 раз/год.

**Источник организованный 0229/001****ГРС с.Аятское. Сбросная свеча высота 5 м Ду 159 мм**

*Проверка работоспособности предохранительных клапанов узел переключения* Предохранительный клапан – 2 ед, площадью сечения 0,00196 м<sup>2</sup>, коэффициент расхода газа (паспортные данные) – 0,6.

Рабочее Давление – 2,798 Мпа, температура газа в оборудовании 20°C,

коэффициент сжимаемости – 0,9999. Время проведения операции – 5 сек. Количество операций - 24 раз/год.

#### **Источник организованный 0230/001**

##### **ГРС с.Аятское. Сбросная свеча высота 2 м Ду 75 мм**

Стравливание при заправке емкости одоранта объемом 2 м<sup>3</sup>

Перед стравливанием газа из емкости хранения одоранта (при остановке ее на плановое освидетельствование – осмотр) предусмотрена длительная продувка емкости в выходной трубопровод ГРС (до полного удаления паров одоранта). Поэтому при открытии этой емкости в атмосферу выделяется только природный газ. Надземная рабочая емкость объемом 0,1 м<sup>3</sup> выбросов не производит.

Источник выделения – емкость хранения одоранта объемом 2 м<sup>3</sup>. Давление 0,7 Мпа.

Время проведения операции – 10 сек. Количество операций - 1 раз/год.

#### **Источник организованный 0231/001/002**

##### **ГРС с.Аятское. Сбросная свеча высота 5 м Ду 75 мм**

*001 Ревизия и ремонт узла редуцирования 002 Ремонт и ревизия узла учета газа*

*Ревизия и ремонт линий редуцирования (узел редуцирования).*

Узел редуцирования представлен 2 линиями, из них 1 - рабочая, 1 резервные. Стравливание и продувка: Участок газопровода (2 ед.) длиной 2,6 м Ду 50 мм. Давление газа в оборудование 2,012 МПа

Температура газа в оборудовании 17,15°C (290,15 K) Коэффициент сжимаемости – 0,9999.

Время проведения операции – 0,05 час/год на стравливание одного участка. Количество операций - 1 раз/год.

*Ревизия и замена СУ (узел учета газа)*

Стравливание и продувка: Участок газопровода длиной 8,45 м Ду 100 мм, участок газопровода длиной 4,95 м Ду 150 м, участок газопровода длиной 24,75 м Ду 200 м. Давление газа в оборудование 0,343 МПа, температура газа в оборудовании 20°C (300,15 K), коэффициент сжимаемости – 0,9999.

Время проведения операции – 10 сек на стравливание одного участка. Количество операций - 2 раза/год.

#### **Источник организованный 0232/001**

##### **ГРС с.Аятское. КУ газоотвод к с. Аятское 5 км.**

##### **Сбросная свеча высота 5 м Ду 80 мм**

Источник выделения - участок газопровода длиной (Ду 200 мм - 360м, Ду159 – 6040м) Время проведения операции - 720 сек. Количество операций - 1 раз/год.

#### **Источник неорганизованный 6048/001**

**Покрасочные работы на ГРС с.Аятское в период ремонтных работ.**

Для покрасочных работ используется краска масляная МА-15 – 30 кг/год, краска нитроэмаль НЦ-132 – 30 кг/год, Уайт-спирит – 0,2 кг.

Время проведения работ – 30 час/год. Способ покраски – кисть

**Источник неорганизованный 6049/001 Количество ЗРА ГРС  
с.Аятское – 37 ед.**

Усредненное время эксплуатации ЗРА, потерявших герметичность – 3600 час/год.

**Источник неорганизованный 6176/001 Бензиновый генератор  
Vortex PG 8800E Мощность 6 кВт, расход топлива 2,4 л/час.**

*Площадка №28 ГРС с.Приреченка, Денисовский район*

**Источник организованный 0233/001**

**Котел марки МИМАКС-КСГ-12,5 мощностью 12,5 кВт.**

*Дымовая труба высота 5 м Ду 120 мм.*

Отопительный сезон – 214 дней/год. Режим работы котла – круглосуточный. Расход газа (по паспорту) – 1,59 м<sup>3</sup>/час.

**Источник организованный 0234/001/002/003/004/005 ГРС с.Приреченка. Сбросная свеча высота 4 м Ду 76 мм 001 Ревизия и ремонт узла переключений**

*002 Ревизия и ремонт линий редуцирования 003 Ревизия и ремонт фильтров*

*004 Ревизия и замена сужающего устройства*

*005 Проверка работоспособности предохранительных клапанов Ремонт и ревизия узла переключения*

Узел переключения представлен 2 линиями.

Стравливание и продувка: Участок газопровода длиной 2,74 м Ду 150 мм, длиной 1,5 м Ду 50 мм.

Давление газа в оборудование 2,717 МПа Температура газа в оборудовании 17,15°C (290,15 K) Коэффициент сжимаемости – 0,9999.

Время проведения операции – 0,05 час/год на стравливание одного участка. Количество операций - 1 раз/год.

*Ревизия и ремонт линий редуцирования (узел редуцирования).*

Узел редуцирования представлен 2 линиями, из них 1 - рабочая, 1 резервные. Стравливание и продувка: Участок газопровода (2 ед.) длиной 3,66 м Ду 50 мм. Давление газа в оборудование 2,738 МПа

Температура газа в оборудовании 17,15°C (290,15 K) Коэффициент сжимаемости – 0,9999.

Время проведения операции – 0,05 час/год на стравливание одного участка.

Количество операций - 1 раз/год.

*Ревизия и ремонт фильтров узла очистки*

Стравливание и продувка: участок газопровода длиной 12 м Ду 80 мм Пылеуловитель – фильтр очистки диаметром 300 мм  
Длина стравливаемого участка – 0,5 м. Давление газа в оборудование – 2,738 Мпа. Время проведения операции – 0,05 час/год. Количество операций - 1 раз/год.

*Ревизия и замена СУ (узел учета газа)*

Стравливание и продувка: Участок газопровода длиной 7,55 м Ду 50 мм. Давление газа в оборудование 0,343 МПа, температура газа в оборудовании 20°C (300,15 K), коэффициент сжимаемости – 0,9999.

Время проведения операции – 10 сек на стравливание одного участка. Количество операций - 2 раза/год.

*Проверка работоспособности предохранительных клапанов (узел переключения)*

Предохранительный клапан – 2 ед, площадью сечения 0,00196 м<sup>2</sup>, коэффициент расхода газа (паспортные данные) – 0,6.

Рабочее Давление – 2,798 Мпа, температура газа в оборудовании 20°C, коэффициент сжимаемости – 0,9999.

Время проведения операции – 5 сек. Количество операций - 24 раз/год.

**Источник организованный 0444/001**

**ГРС с.Приреченка. Сбросная свеча высота 6 м Ду 2 мм.**

*Стравливание газа при заправке подземной емкости одоранта объемом 1,5 м<sup>3</sup> + рабочая надземная емкость объемом 0,01 м<sup>3</sup>*  
Перед стравливанием газа из емкости хранения одоранта (при остановке ее на плановое освидетельствование – осмотр) предусмотрена длительная продувка емкости в выходной трубопровод ГРС (до полного удаления паров одоранта). Поэтому при открытии этой емкости в атмосферу выделяется только природный газ. Надземная рабочая емкость объемом 0,01 м<sup>3</sup> выбросов не производит.

Источник выделения – емкость хранения одоранта объемом 1,5 м<sup>3</sup>. Давление 0,7 Мпа.

Время проведения операции – 10 сек. Количество операций - 1 раз/год.

**Источник организованный 0445/001**

**ГРС с.Приреченка. КУ газоотвод к с. Приреченка 0 км.**

*Сбросная свеча высота 3 м Ду 50 мм*

Стравливание и продувка: участок газопровода длиной 40 м Ду 150 мм. Время проведения операции – 10 сек.

Количество операций - 1 раз/год.

**Источник неорганизованный 6050/001**

**Количество ЗРА ГРС с.Приреченка – 30 ед.**

Усредненное время эксплуатации ЗРА, потерявших герметичность – 3600 час/год.

**Источник неорганизованный 6051/001**

**Покрасочные работы на ГРС с.Приреченка в период ремонтных работ.**

Для покрасочных работ используется краска масляная МА-15 – 30 кг/год, краска нитроэмаль НЦ-132 – 30 кг/год, Уайт-спирит – 0,2 кг. Время проведения работ – 30 час/год.

Способ покраски – кисть

**Источник неорганизованный 6177/001 Бензиновый генератор**

**Vortex PG 8800E** Мощность 6 кВт, расход топлива 2,4 л/час.

*Площадка №29 Дом операторов с.Приреченка, Денисовский район*

**Источник организованный 0235/001**

**Котел марки УГОП-П-12 мощностью 12кВт.**

*Дымовая труба высота 7 м Ду 120 мм.*

Отопительный сезон – 214 дней/год. Режим работы котла – круглосуточный. Расход газа (по паспорту) – 1,6 м<sup>3</sup>/час.

**Источник организованный 0236/001**

**Котел марки АОГВ-11,6 мощностью 11,6 кВт.**

*Дымовая труба высота 7 м Ду 120 мм.*

Отопительный сезон – 214 дней/год. Режим работы котла – круглосуточный. Расход газа (по паспорту) – 1,18 м<sup>3</sup>/час.

**Источник организованный 0237/001**

**ДО с.Приреченка. Сбросная свеча высота 15 м Ду 25 мм**

*Ревизия и ремонт ШРУ*

Источник выделения - участок газопровода длиной 0,5 м Ду 25 мм. Время проведения операции – 5 сек

Количество операций - 4 раз/год.

*Площадка №30 ГРС с.Денисовка, Денисовский район*

**Источник организованный 0238/001/002**

**Котел марки КОВ-100СТ мощностью 98 кВт – 2 ед. Дымовая труба высота 10 м**

*Ду 220 мм* Отопительный сезон – 214 дней/год.

Режим работы котла – круглосуточный.

Расход газа (по паспорту) – 10,9 м<sup>3</sup>/час.

#### **Источник организованный 0239/001**

##### **ГРС с.Денисовка. Сбросная свеча высота 5 м Ду 20 мм**

*Ревизия и ремонт системы отопления в котельной*

Источник выделения - участок газопровода длиной 5 м Ду 50 мм. Время проведения операции - 0,08 час/год.

Количество операций - 1 раз/год.

#### **Источник организованный 0240/001**

##### **ГРС с.Денисовка. Сбросная свеча высота 5 м Ду 50 мм**

*Ревизия и ремонт ПГА (узел предотвращения гидратообразования)* Стравливание и продувка: Участок газопровода длиной 5 м Ду 100 мм. Давление газа в оборудование 0,002 МПа,

Температура газа в оборудовании 10°C, Коэффициент сжимаемости – 0,9999.

Время проведения операции – 10 сек. Количество операций - 1 раз/год.

#### **Источник организованный 0241/001/002**

##### **ГРС с.Денисовка. Сбросная свеча высота 3 м Ду 25 мм**

*001 Ревизия и ремонт линий редуцирования 002 Ревизия и замена сужающего устройства*

*Ревизия и ремонт линий редуцирования (узел редуцирования).*

Узел редуцирования представлен 2 линиями, из них 1 - рабочая, 1 резервные. Стравливание и продувка: Участок газопровода (2 ед.) длиной 3 м Ду 50 мм. Давление газа в оборудование 2,717 МПа

Температура газа в оборудовании 17,15°C (290,15 K) Коэффициент сжимаемости – 0,9999.

Время проведения операции – 0,05 час/год на стравливание одного участка. Количество операций - 1 раз/год.

*Ревизия и замена СУ (узел учета газа)*

Стравливание и продувка: Участок газопровода длиной 3 м Ду 50 мм. Давление газа в оборудование 0,343 МПа,

температура газа в оборудовании 20°C (300,15 K), коэффициент сжимаемости – 0,9999.

Время проведения операции – 10 сек на стравливание одного участка. Количество операций - 2 раза/год.

#### **Источник организованный 0242/001/002**

##### **ГРС с.Денисовка. Сбросная свеча высота 3 м Ду 25 мм**

*001 Ревизия и ремонт линий редуцирования 002 Ревизия и замена сужающего устройства*

*Ревизия и ремонт линий редуцирования (узел редуцирования).*

Узел редуцирования представлен 2 линиями, из них 1 - рабочая, 1 резервные. Стравливание и продувка: Участок газопровода (2 ед.) длиной 3 м Ду 50 мм.

Давление газа в оборудование 2,717 МПа Температура газа в оборудовании 17,15°C (290,15 K) Коэффициент сжимаемости – 0,9999. Время проведения операции – 0,05 час/год на стравливание одного участка. Количество операций - 1 раз/год.

*Ревизия и замена СУ (узел учета газа)*

Стравливание и продувка: Участок газопровода длиной 3 м Ду 50 мм. Давление газа в оборудование 0,343 МПа, температура газа в оборудовании 20°C (300,15 K), коэффициент сжимаемости – 0,9999.

Время проведения операции – 10 сек на стравливание одного участка. Количество операций - 2 раза/год.

**Источник организованный 0243/001/002**

**ГРС с.Денисовка. Сбросная свеча высота 3 м Ду 25 мм**

*001 Ревизия и ремонт линий редуцирования 002 Ревизия и замена сужающего устройства*

*Ревизия и ремонт линий редуцирования (узел редуцирования).*

Узел редуцирования представлен 2 линиями, из них 1 - рабочая, 1 резервные. Стравливание и продувка: Участок газопровода (2 ед.) длиной 3 м Ду 50 мм. Давление газа в оборудование 2,717 МПа

Температура газа в оборудовании 17,15°C (290,15 K) Коэффициент сжимаемости – 0,9999.

Время проведения операции – 0,05 час/год на стравливание одного участка. Количество операций - 1 раз/год.

*Ревизия и замена СУ (узел учета газа)*

Стравливание и продувка: Участок газопровода длиной 3 м Ду 50 мм. Давление газа в оборудование 0,343 МПа,

температура газа в оборудовании 20°C (300,15 K), коэффициент сжимаемости – 0,9999.

Время проведения операции – 10 сек на стравливание одного участка. Количество операций - 2 раза/год.

**Источник организованный 0244/001**

**ГРС с.Денисовка. Сбросная свеча высота 3 м Ду 25 мм**

*Ремонт и ревизия узла переключений*

Стравливание и продувка: Участок газопровода длиной 15,2 м Ду 150 мм. Давление газа в оборудование 01,991 МПа, температура газа в оборудовании 20°C (300,15 K), коэффициент сжимаемости – 0,9999.

Время проведения операции – 10 сек на стравливание одного участка. Количество операций - 2 раза/год.

**Источник организованный 0245/001**

**ГРС с.Денисовка. Сбросная свеча высота 5 м Ду 100 мм**

*Проверка работоспособности предохранительных клапанов (узел переключения)*

Предохранительный клапан – 2 ед, площадью сечения 0,00196 м<sup>2</sup>, коэффициент расхода газа (паспортные данные) – 0,6.

Рабочее Давление – 2,798 Мпа, температура газа в оборудовании 20°C, коэффициент сжимаемости – 0,9999.

Время проведения операции – 5 сек. Количество операций - 24 раз/год.

#### **Источник организованный 0246/001**

##### **ГРС с.Денисовка. Сбросная свеча высота 4 м Ду 20 мм**

*Проверка работоспособности предохранительных клапанов (узел переключения)*

Предохранительный клапан – 2 ед, площадью сечения 0,00196 м<sup>2</sup>, коэффициент расхода газа (паспортные данные) – 0,6.

Рабочее Давление – 1,991 Мпа, температура газа в оборудовании 20°C, коэффициент сжимаемости – 0,9999.

Время проведения операции – 5 сек. Количество операций - 24 раз/год.

#### **Источник организованный 0247/001/002**

##### **ГРС с.Денисовка. Сбросная свеча высота 3 м Ду 50 мм**

*Продувка пылеуловителей в конденсатосборник.*

Источник выделения - пылеуловитель (3 ед.).

Стравливание и продувка: Длина стравливаемого участка 18 м, Ду 1,6 м.

Площадь сечения проходного отверстия, через которое проводится продувка – 0,00196 м<sup>2</sup>. Время проведения операции – 240 сек.

Давление газа в оборудование 1,991 МПа,

Температура газа в оборудовании 20°C (293,15 град. по Кельвину) Коэффициент сжимаемости – 0,9999.

Время проведения операции – 5 сек

Количество операций – 365 раз/год (ежесменно).

#### **Источник организованный 0248/001**

##### **ГРС с.Денисовка. Сбросная свеча высота 2,5 м Ду 20 мм**

*Ревизия и ремонт ШРУ*

Источник выделения - участок газопровода длиной 0,5 м Ду 25 мм. Время проведения операции – 5 сек

Количество операций - 4 раз/год.

#### **Источник организованный 0249/001**

##### **ГРС с.Денисовка. Сбросная свеча высота 2,5 м Ду 20 мм**

*Ревизия и ремонт ШРУ*

Источник выделения - участок газопровода длиной 0,5 м Ду 25 мм. Время проведения операции – 5 сек

Количество операций - 4 раз/год.

#### **Источник организованный 0250/001**

**ГРС с.Денисовка. Сбросная свеча высота 2,5 м Ду 20 мм**

*Ревизия и ремонт ШРУ*

Источник выделения - участок газопровода длиной 0,5 м Ду 25 мм. Время проведения операции – 5 сек

Количество операций - 4 раз/год.

#### **Источник организованный 0251/001**

**ГРС с.Денисовка. Сбросная свеча высота 5 м Ду 50 мм**

*Стравливание газа при заправке подземной емкости одоранта объемом 2 м<sup>3</sup> + рабочая надземная емкость объемом 0,1 м<sup>3</sup>*  
Перед стравливанием газа из емкости хранения одоранта (при остановке ее на плановое освидетельствование – осмотр) предусмотрена длительная продувка емкости в выходной трубопровод ГРС (до полного удаления паров одоранта). Поэтому при открытии этой емкости в атмосферу выделяется только природный газ. Надземная рабочая емкость объемом 0,1 м<sup>3</sup> выбросов не производит.

Источник выделения – емкость хранения одоранта объемом 2 м<sup>3</sup>. Давление 0,7 Мпа.

Время проведения операции – 10 сек. Количество операций - 1 раз/год.

#### **Источник организованный 0251/001 Дымовая труба**

*высота 4м Ду 200м ПГА-100 мощностью 104 кВт.*

Время работы – 180 дней/год, круглосуточно. Расход газа (по паспорту)  
– 13 м<sup>3</sup>/час.

Годовой расход газа – 56,160 тыс. м<sup>3</sup>.

#### **Источник организованный 0253/001**

**ГРС с.Денисовка. КУ газоотвод к с. Денисовка 0 км.**

*Сбросная свеча высота 5 м Ду 50 мм*

Источник выделения - участок газопровода длиной 30780 м Ду 219 мм. Время проведения операции- 1200 сек.

Количество операций - 1 раз/год.

#### **Источник организованный 0446/001**

**ГРС с.Денисовка. Сбросная свеча высота 5 м Ду 20 мм**

*(котельная)*

Источник выделения - участок газопровода длиной 5 м Ду 50 мм. Время проведения операции - 0,08 час/год.

Количество операций - 1 раз/год.

#### **Источник организованный 0447/001**

**ГРС с.Денисовка. Сбросная свеча высота 5 м Ду 50 мм**

*Стравливание газа при заправке подземной емкости одоранта объемом 2 м<sup>3</sup> + рабочая надземная емкость объемом 0,1 м<sup>3</sup>*

Перед сливанием газа из емкости хранения одоранта (при остановке ее на плановое освидетельствование – осмотр) предусмотрена длительная продувка емкости в выходной трубопровод ГРС (до полного удаления паров одоранта). Поэтому при открытии этой емкости в атмосферу выделяется только природный газ. Надземная рабочая емкость объемом 0,1 м<sup>3</sup> выбросов не производит.

Источник выделения – емкость хранения одоранта объемом 2 м<sup>3</sup>. Давление 0,7 Мпа.

Время проведения операции – 10 сек. Количество операций - 1 раз/год.

#### **Источник неорганизованный 6052/001**

##### **Покрасочные работы на ГРС с.Денисовка в период ремонтных работ.**

Для покрасочных работ используется краска масляная МА-15 – 30 кг/год, краска нитроэмаль НЦ-132 – 30 кг/год, Уайт-спирит – 0,2 кг.

Время проведения работ – 30 час/год. Способ покраски – кисть

#### **Источник неорганизованный 6053/001 Количество ЗРА ГРС с.Денисовка – 52 ед.**

Усредненное время эксплуатации ЗРА, потерявших герметичность – 3600 час/год.

#### **Источник неорганизованный 6178/001 Бензиновый генератор**

**Vortex PG 8800E** Мощность 6 кВт, расход топлива 2,4 л/час.

#### ***Площадка №31 Дом операторов с.Денисовка, Денисовский район***

#### **Источник организованный 0254/001**

**Котел марки КОВ-20СТ мощностью 20 кВт. Дымовая труба высота 7 м Ду 120 мм**

Отопительный сезон – 214 дней/год.

Режим работы котла – круглосуточный. Расход газа (по паспорту) – 2,38 м<sup>3</sup>/час.

#### **Источник организованный 0255/001**

##### **Газовая колонка марки Neva 4510 мощностью 20 кВт.**

*Дымовая труба высота 7 м Ду 120 мм*

Время работы - 8760 час/год. Годовой расход газа - 19,272 тыс. м<sup>3</sup>.

#### **Источник организованный 0256/001**

**Котел марки КОВ-20СТ мощностью 20 кВт. Дымовая труба высота 7 м Ду 120**

мм Отопительный сезон – 214 дней/год.

Режим работы котла – круглосуточный.

Расход газа (по паспорту) – 2,38 м<sup>3</sup>/час.

**Источник организованный 0257/001**

**Газовая колонка марки Neva 4510 мощностью 20 кВт.**

*Дымовая труба высота 7 м Ду 120 мм*

Время работы - 8760 час/год. Годовой расход газа - 19,272 тыс. м<sup>3</sup>.

*Площадка №32 ГРС г.Житикара*

**Источник организованный 0258/001**

**Котел марки АОГВ-35,1 мощностью 35,1 кВт. Дымовая труба высота 8 м Ду 120 мм** Отопительный сезон – 214 дней/год.

Режим работы котла – круглосуточный. Расход газа (по паспорту) – 3,93 м<sup>3</sup>/час.

**Источник организованный 0259/001 Сбросная свеча высота 3 м Ду**

**25 мм**

*Ревизия и ремонт пылеуловителей (узел очистки)* – 2 ед. Пылеуловитель – фильтр очистки диаметром 800 мм Длина стравливаемого участка – 3 м.

Давление газа в оборудование – 4,512 Мпа. Время проведения операции – 0,05 час/год. Количество операций - 1 раз/год.

**Источник организованный 0260/001 Сбросная свеча высота 3 м Ду**

**25 мм**

*Ревизия и ремонт пылеуловителей (узел очистки)* – 2 ед. Пылеуловитель – фильтр очистки диаметром 800 мм Длина стравливаемого участка – 3 м, Ду – 200 мм.

Давление газа в оборудование – 4,512 Мпа. Время проведения операции – 0,05 час/год. Количество операций - 1 раз/год.

**Источник организованный 0261/001 Сбросная свеча высота 3 м Ду**

**300 мм Продувка фильтров в конденсатосборник** Источник выбросов - фильтр (2 ед).

Площадь сечения проходного отверстия, через которое проводится продувка – 0,00196 м<sup>2</sup>.

Давление газа в оборудование 4,512 МПа, температура газа в оборудовании 10°C, коэффициент сжимаемости – 0,9999.

Время проведения операции – 5 сек.

Количество операций - 365 раз/год (ежесменно).

**Источник организованный 0262/001 Сбросная свеча высота 5,5 м Ду  
20 мм**

*Ревизия и ремонт линий редуцирования (узел редуцирования).*

Узел редуцирования представлен 3 линиями, из них 2- рабочие, 1-резервная. Стравливание и продувка: участок газопровода (3 ед.) длиной 24,6 м Ду 200 мм, участок газопровода (3 ед.) длиной 27,9 м Ду 300 мм.

Давление газа в оборудование 4,512 МПа, температура газа в оборудовании 21°C (294,15), коэффициент сжимаемости – 0,9999.

Время проведения операции – 10 сек на стравливание одного участка. Количество операций - 1 раз/год.

**Источник организованный 0263/001 Сбросная свеча высота 5 м Ду  
50 мм**

*Ревизия и ремонт линий редуцирования (узел редуцирования).*

Узел редуцирования представлен 3 линиями, из них 2- рабочие, 1-резервная. Стравливание и продувка: участок газопровода (3 ед.) длиной 24,6 м Ду 200 мм, участок газопровода (3 ед.) длиной 27,9 м Ду 300 мм.

Давление газа в оборудование 4,512 МПа, температура газа в оборудовании 21°C (294,15), коэффициент сжимаемости – 0,9999.

Время проведения операции – 10 сек на стравливание одного участка. Количество операций - 1 раз/год.

**Источник организованный 0264/001 Сбросная свеча высота 5 м Ду  
50 мм**

*Ревизия и ремонт линий редуцирования (узел редуцирования).*

Узел редуцирования представлен 3 линиями, из них 2- рабочие, 1-резервная. Стравливание и продувка: участок газопровода (3 ед.) длиной 24,6 м Ду 200 мм, участок газопровода (3 ед.) длиной 27,9 м Ду 300 мм.

Давление газа в оборудование 4,512 МПа, температура газа в оборудовании 21°C (294,15), коэффициент сжимаемости – 0,9999.

Время проведения операции – 10 сек на стравливание одного участка. Количество операций - 1 раз/год.

**Источник организованный 0265/001 Сбросная свеча высота 5 м Ду  
300 мм**

*Проверка работоспособности предохранительных клапанов (узел переключения)*

Предохранительный клапан – 2 ед, площадью сечения 0,00196 м<sup>2</sup>, коэффициент расхода газа (паспортные данные) – 0,6.

Рабочее Давление – 2,798 Мпа, температура газа в оборудовании 20°C, коэффициент сжимаемости – 0,9999.

Время проведения операции – 5 сек. Количество операций - 24 раз/год.

**Источник организованный 0266/001 Сбросная свеча  
высота 5 м Ду 20 мм Ревизия и замена СУ (узел учета газа)**

Стравливание и продувка: участок газопровода длиной 29,3 м Ду 700 мм, участок газопровода длиной 3,6 м Ду 200 мм, участок газопровода длиной 5,6 м Ду 300 мм, участок газопровода (ИТ№1) длиной 40,8 м Ду 100 мм, участок газопровода (ИТ№2) длиной 64,5 м Ду 200 мм.

Давление газа в оборудование 4,119 МПа, температура газа в оборудовании 30°C (303,15 K), коэффициент сжимаемости – 0,9999.

Время проведения операции – 10 сек на стравливание одного участка. Количество операций - 2 раза/год.

**Источник организованный 0267/001 Сбросная свеча высота 5 м Ду  
300 мм**

*Проверка работоспособности предохранительных клапанов (узел переключения)*

Предохранительный клапан – 2 ед, площадью сечения 0,00196 м<sup>2</sup>, коэффициент расхода газа (паспортные данные) – 0,6.

Рабочее Давление – 4,512 Мпа, температура газа в оборудовании 20°C, коэффициент сжимаемости – 0,9999.

Время проведения операции – 5 сек. Количество операций - 24 раз/год.

**Источник организованный 0268/001 Сбросная свеча высота 5 м Ду  
300 мм**

*Проверка работоспособности предохранительных клапанов (узел переключения)*

Предохранительный клапан – 2 ед, площадью сечения 0,00196 м<sup>2</sup>, коэффициент расхода газа (паспортные данные) – 0,6.

Рабочее Давление – 4,512 Мпа, температура газа в оборудовании 20°C, коэффициент сжимаемости – 0,9999.

Время проведения операции – 5 сек. Количество операций - 24 раз/год.

**Источник организованный 0269/001 Сбросная свеча высота 3,5 м Ду  
100 мм**

*Стравливание газа при заправке подземной емкости одоранта объемом 1,5 м<sup>3</sup>* Перед стравливанием газа из емкости хранения одоранта (при остановке ее на плановое освидетельствование – осмотр) предусмотрена длительная продувка емкости в выходной трубопровод ГРС (до полного удаления паров одоранта). Поэтому при открытии этой емкости в атмосферу выделяется только природный газ. Надземная рабочая емкость объемом 0,1 м<sup>3</sup> выбросов не производит.

Источник выделения – емкость хранения одоранта объемом 1,5 м<sup>3</sup>. Давление 0,7 Мпа.  
Время проведения операции – 10 сек. Количество операций - 1 раз/год.

**Источник организованный 0270/001 Сбросная свеча  
высота 3 м Ду 20 мм Ревизия и ремонт ШРУ**

Стравливание и продувка: участок газопровода длиной 0,5 м Ду 25 мм. Давление газа в оборудование 0,0025 МПа,  
температура газа в оборудовании 20°C, коэффициент сжимаемости – 0,9999.

Время проведения операции – 5 сек. Количество операций - 1 раз/год.

**Источник организованный 0271/001 Сбросная свеча высота 3,5 м Ду 20 мм**

*Источник выделения - участок газопровода (выходная нитка на промышленность) длиной 10 м Ду 500 мм.*  
Время проведения операции - 0,05 час/год. Количество операций - 1 раз/год.

**Источник организованный 0272/001 Сбросная свеча высота 3,5 м Ду 20 мм**

*Источник выделения - участок газопровода (выходная нитка на быт) длиной 20 м Ду 100 мм.*  
Время проведения операции - 0,05 час/год. Количество операций - 1 раз/год.

**Источник организованный 0273/001 Сбросная свеча высота 1 м Ду 25 мм (резерв)**

*Источник выделения - участок газопровода длиной 0,5 м Ду 25 мм.*  
Время проведения операции - 0,05 час/год. Количество операций - 1 раз/год.

**Источник организованный 0275/001 Сбросная свеча высота 3 м Ду 20 мм**

*Стравливание газа при заправке наземной емкости одоранта объемом 0,25 м<sup>3</sup> Перед стравливанием газа из емкости хранения одоранта (при остановке ее на плановое освидетельствование – осмотр) предусмотрена длительная продувка емкости в выходной трубопровод ГРС (до полного удаления паров одоранта). Поэтому при открытии этой емкости в атмосферу выделяется только природный газ. Надземная рабочая емкость объемом 0,1 м<sup>3</sup> выбросов не производит.*  
Источник выделения – емкость хранения одоранта объемом 0,25 м<sup>3</sup>. Давление 0,7 Мпа.

Время проведения операции – 10 сек.

Количество операций - 1 раз/год.

**Источник организованный 0276/001 Сбросная свеча высота 3 м Ду 20 мм**

Стравливание газа при заправке наземной емкости одоранта объемом 0,25 м<sup>3</sup>

Перед стравливанием газа из емкости хранения одоранта (при остановке ее на плановое освидетельствование – осмотр) предусмотрена длительная продувка емкости в выходной трубопровод ГРС (до полного удаления паров одоранта). Поэтому при открытии этой емкости в атмосферу выделяется только природный газ. Надземная рабочая емкость объемом 0,1 м<sup>3</sup> выбросов не производит.

Источник выделения – емкость хранения одоранта объемом 0,25 м<sup>3</sup>. Давление 0,7 Мпа.

Время проведения операции – 10 сек. Количество операций - 1 раз/год.

**Источник организованный 0277/001**

**ГРС г.Житикара. КУ газоотвод к г. Житикара 64 км**

*Сбросная свеча высота 5 м Ду 150 мм*

Источник выделения - участок газопровода длиной 64000 м Ду 530 мм. Время проведения операции - 7200 сек.

Количество операций - 1 раз/год.

**Источник организованный 0278/001**

**ГРС г.Житикара. КУ газоотвод к г. Житикара 64 км**

*Сбросная свеча высота 5 м Ду 150 мм*

Источник выделения - участок газопровода длиной 64000 м Ду 530 мм. Время проведения операции - 7200 сек.

Количество операций - 1 раз/год.

**Источник неорганизованный 6054/001/002/003**

*001 Покрасочные работы на ГРС г.Житикара в период ремонтных работ 002 Земляные работы*

**003 Сварочные работы**

Для покрасочных работ используется краска масляная МА-15 – 30 кг/год, краска нитроэмаль НЦ-132 – 30 кг/год, Уайт-спирит – 0,2 кг.

Время проведения работ – 30 час/год.

*В 2025 году планируется устройство временного узла запуска и приема очистных и диагностирующих устройств на 45 и 64 км. Земляные и сварочные работы.*

**Источник неорганизованный 6055/001 Количество ЗРА ГРС г.Житикара – 34 ед.**

Усредненное время эксплуатации ЗРА, потерявших герметичность – 3600 час/год.

**Источник неорганизованный 6179/001 Бензиновый генератор**

**Vortex PG 8800E** Мощность 6 кВт, расход топлива 2,4 л/час.

Время работы 30 часов в год.

*Площадка №33 Дом операторов г.Житикара*

**Источник организованный 0279/001**

**Котел марки КС-Г-40 мощностью 35 кВт. Дымовая труба высота 7 м**

Ду 120 мм Отопительный сезон – 214 дней/год.

Режим работы котла – круглосуточный. Расход газа (по паспорту) – 3,93 м<sup>3</sup>/час.

**Источник организованный 0280/001**

**Котел марки КС-Г-12,5 мощностью 12,5 кВт. Дымовая труба высота 7 м Ду**

120 мм Отопительный сезон – 214 дней/год.

Режим работы котла – круглосуточный. Расход газа (по паспорту) – 1,6 м<sup>3</sup>/час.

*Площадка №34 ГРС с.Камысты, Камыгинский район*

**Источник организованный 0281/001/002**

**Котел марки Буран Бойлер 116 Лж/Гн мощностью 116 кВт – 2 ед.**

Дымовая труба высота 7 м Ду 300 мм Отопительный сезон – 214

дней/год. Режим работы котла – круглосуточный. Расход газа (по паспорту) – 18,8 м<sup>3</sup>/час.

**Источник организованный 0282/001 Сбросная свеча на высоте 6 м**

**Ду 20 мм Ревизия системы отопления**

Источник выделения - участок газопровода длиной 3 м Ду 15 мм Давление газа в оборудование 0,2 МПа, температура газа в оборудовании 20°C, коэффициент сжимаемости – 0,9999.

Время проведения операции – 5 сек Количество операций - 1 раз/год.

**Источник организованный 0283/001 Сбросная свеча на высоте 6 м**

**Ду 20 мм Ревизия системы отопления**

Источник выделения - участок газопровода длиной 3 м Ду 15 мм Давление газа в оборудование 0,2 МПа, температура газа в оборудовании 20°C, коэффициент сжимаемости – 0,9999.

Время проведения операции – 5 сек Количество операций - 1 раз/год.

**Источник организованный 0284/001 Сбросная свеча  
высота 5 м Ду 20 мм (технологический блок)**

*Источник выделения - участок газопровода длиной 5 м Ду 150 мм (всего 5 ед.)*

Давление газа в оборудование 2,7 МПа, температура газа в оборудовании 20°C, коэффициент сжимаемости – 0,9999.

Время проведения операции- 0,05 час/год. Количество операций - 1 раз/год.

**Источник организованный 0285/001 Сбросная свеча  
высота 5 м Ду 20 мм (технологический блок)**

*Источник выделения - участок газопровода длиной 5 м Ду 150 мм*

Давление газа в оборудование 2,7 МПа, температура газа в оборудовании 20°C, коэффициент сжимаемости – 0,9999.

Время проведения операции- 0,05 час/год. Количество операций - 1 раз/год.

**Источник организованный 0286/001 Сбросная свеча  
высота 5 м Ду 20 мм (технологический блок)**

*Источник выделения - участок газопровода длиной 5 м Ду 150 мм*

Давление газа в оборудование 2,7 МПа, температура газа в оборудовании 20°C, коэффициент сжимаемости – 0,9999.

Время проведения операции- 0,05 час/год. Количество операций - 1 раз/год.

**Источник организованный 0287/001 Сбросная свеча  
высота 5 м Ду 20 мм (технологический блок)**

*Источник выделения - участок газопровода длиной 5 м Ду 150 мм*

Давление газа в оборудование 2,7 МПа, температура газа в оборудовании 20°C, коэффициент сжимаемости – 0,9999.

Время проведения операции- 0,05 час/год. Количество операций - 1 раз/год.

**Источник организованный 0288/001 Сбросная свеча  
высота 5 м Ду 20 мм (технологический блок)**

*Источник выделения - участок газопровода длиной 5 м Ду 150 мм*

Давление газа в оборудование 2,7 МПа, температура газа в оборудовании 20°C, коэффициент сжимаемости – 0,9999.

Время проведения операции- 0,05 час/год. Количество операций - 1 раз/год.

**Источник организованный 0289/001 Сбросная свеча высота 5 м Ду**

**40 мм Продувка фильтров в конденсатосборник** Источник выбросов - фильтр (2 ед.).

Площадь сечения проходного отверстия, через которое проводится продувка – 0,00196 м<sup>2</sup>.

Давление газа в оборудование 3 МПа, температура газа в оборудовании 10°C, коэффициент сжимаемости – 0,9999.

Время проведения операции – 5 сек. Количество операций - 365 раз/год (ежесменно).

**Источник организованный 0290/001 Сбросная свеча высота 5 м Ду**

**20 мм**

*Ревизия и ремонт линий редуцирования (узел редуцирования).*

Узел редуцирования представлен 2 линиями, из них 1 - рабочая, 1 резервная. Стравливание и продувка: участок газопровода (2 ед.) длиной 5 м Ду 200 мм. Давление газа в оборудование 2,746 МПа, температура газа в оборудовании 15°C, коэффициент сжимаемости – 0,9999.

Время проведения операции – 10 сек на стравливание одного участка. Количество операций - 1 раз/год.

**Источник организованный 0291/001 Сбросная свеча высота 5 м Ду**

**50 мм**

*Ревизия и ремонт линий редуцирования (узел редуцирования).*

Узел редуцирования представлен 2 линиями, из них 1 - рабочая, 1 резервная. Стравливание и продувка: участок газопровода (2 ед.) длиной 5 м Ду 200 мм. Давление газа в оборудование 2,746 МПа, температура газа в оборудовании 15°C, коэффициент сжимаемости – 0,9999.

Время проведения операции – 10 сек на стравливание одного участка. Количество операций - 1 раз/год.

**Источник организованный 0292/001 Сбросная свеча высота 5 м Ду**

**76 мм**

*Проверка работоспособности предохранительных клапанов (узел переключения)*

Предохранительный клапан – 2 ед, площадью сечения 0,00196 м<sup>2</sup>, коэффициент расхода газа (паспортные данные) – 0,6.

Рабочее Давление – 2,798 Мпа, температура газа в оборудовании

20°C, коэффициент сжимаемости – 0,9999.

Время проведения операции – 5 сек. Количество операций - 24 раз/год.

Источник организованный 0293/001/002 Сбросная свеча высота 5 м

Дy 76 мм

001 Проверка

#### *работоспособности*

*предохранительных*

клапанов

## (узел

переключения)

## 002 Ревизия и замена СУ (узел учета газа)

*Проверка работоспособности предохранительных клапанов (узел переключения)*  
Предохранительный клапан – 2 ед, площадью сечения 0,00196 м<sup>2</sup>, коэффициент расхода газа (паспортные

данные) – 0,6.

Рабочее Давление – 2,798 Мпа, температура

20°C, коэффициент сжимаемости – 0,9999.

Время проведения операции – 3 сек. К

Ревизия и замена СУ (узел учета газа) № 600-Д-150 № 66-Д-50

Стравливание и продувка: Участок газопровода длиной 6,8 м Ду 150 мм и длиной 5 м Дн 50 мм

Давление газа в оборудование 0,785 МПа, темп. (293-15 K) = 1.1 0.0002

(303,15 K), коэффициент сжимаемости – 0,9999.

Источник организованый 0294/001 КУ газоствол к а

Источник организованный 0294/001 КУ Газоотвод  
Камысты 0 км Сбросная свена высота 5 м Ди. 50 мм

**Камысты 0 км** Соросная свеча высота 5 м Ду 50 мм  
Источник выделения - участок газопровода длиной 52628 м Ду 219 мм. Время проведения операции - 720 сек. Количество операций - 1 раз/год.

Источник организованный 0448/001

Сбросная свеча высота 5 м До 20 мм (стравливание газа при заправке подземной емкости одоранта объемом 2 м<sup>3</sup> + наливная емкость объемом 0,17 м<sup>3</sup>)

После стравливания газа из емкости хранения одоранта (при остановке ее на плановое освидетельствование – осмотр) предусмотрена длительная продувка емкости в выходной трубопровод ГРС (до полного удаления паров одоранта). Поэтому при открытии этой емкости в атмосферу выделяется только природный газ. Надземная рабочая емкость объемом 0,17 м<sup>3</sup> выбросов не производит.

Источник выделения – емкость хранения одоранта объемом 2 м<sup>3</sup>. Давление 0,7 Мпа

Время проведения операции – 10 сек

Количество операций - 1 раз/год.

**Источник организованный 0449/001 Сбросная свеча  
высота 5 м Ду 20 мм Ревизия и ремонт ШРУ**

Стравливание и продувка: участок газопровода длиной 0,5 м Ду 25 мм. Давление газа в оборудование 0,0025 МПа, температура газа в оборудовании 20°C, коэффициент сжимаемости – 0,9999.

Время проведения операции – 5 сек. Количество операций - 1 раз/год.

**Источник организованный 0450/001 Сбросная свеча  
высота 5 м Ду 20 мм Ревизия и ремонт ШРУ**

Стравливание и продувка: участок газопровода длиной 0,5 м Ду 25 мм. Давление газа в оборудование 0,0025 МПа, температура газа в оборудовании 20°C, коэффициент сжимаемости – 0,9999.

Время проведения операции – 5 сек. Количество операций - 1 раз/год.

**Источник неорганизованный 6056/001**

**Покрасочные работы на ГРС с.Камысты в период ремонтных работ.**

Для покрасочных работ используется краска масляная МА-15 – 30 кг/год, краска нитроэмаль НЦ-132 – 30 кг/год, Уайт-спирит – 0,2 кг.

Время проведения работ – 30 час/год. Способ покраски – кисть.

**Источник неорганизованный 6057/001 Количество ЗРА ГРС  
с.Камысты – 34 ед.**

Усредненное время эксплуатации ЗРА, потерявших герметичность – 3600 час/год.

**Источник неорганизованный 6180/001 Бензиновый генератор  
Vortex PG 8800E Мощность 6 кВт, расход топлива 2,4 л/час. Время  
работы 30 часов в год.**

**Площадка №35 Дом операторов с.Камысты, Камыстинский район**

**Источник организованный 0295/001**

**Котел марки Кебер КСГ-12,5 мощностью 12,5 кВт. Дымовая труба высота 7 м  
Ду 120 мм Отопительный сезон – 214 дней/год.**

Режим работы котла – круглосуточный. Расход газа (по паспорту) – 1,6 м<sup>3</sup>/час.

**Источник организованный 0296/001**

**Газовая колонка марки Neva 4510 мощностью 20 кВт.**

*Дымовая труба высота 7 м Ду 120 мм*

Время работы – 8,760 час/год.

Годовой расход газа (на 1 колонку) - 19,272 тыс. м<sup>3</sup>.

**Источник организованный 0297/001**

**Котел марки Кебер КСГ-12,5 мощностью 12,5 кВт. Дымовая труба высота 7 м  
Ду 120 мм** Отопительный сезон – 214 дней/год.

Режим работы котла – круглосуточный. Расход газа (по паспорту) – 1,6 м<sup>3</sup>/час.

**Источник организованный 0298/001**

**Газовая колонка марки Neva 4510 мощностью 20 кВт.**

*Дымовая труба высота 7 м Ду 120 мм*

Время работы – 8,760 час/год.

Годовой расход газа (на 1 колонку) - 19,272 тыс. м<sup>3</sup>.

*Площадка №36 ГРС и производственная площадка с.Бос科尔, Карабалыкский район*

**Источник организованный 0299/001**

**Котел марки КСГ-16-11 мощностью 16 кВт. Дымовая труба высота 6  
м Ду 120 мм** Отопительный сезон – 214 дней/год.

Режим работы котла – круглосуточный. Расход газа (по паспорту) – 1,8 м<sup>3</sup>/час.

**Источник организованный 0300/001**

**ПГА-100 - подогреватель газа, мощностью 93 кВт.**

*Дымовая труба на высоте 5 м Ду 100 м.* Время работы - 180 дней/год,  
круглосуточно. Годовой расход газа на 1 ед - 47,520 тыс. м<sup>3</sup>.

**Источник организованный 0301/001**

**ПГА-100 - подогреватель газа, мощностью 93 кВт.**

*Дымовая труба на высоте 5 м Ду 100 м.* Время работы - 180 дней/год,  
круглосуточно. Годовой расход газа на 1 ед - 47,520 тыс. м<sup>3</sup>.

**Источник организованный 0302/001 Сбросная свеча на высоте 2 м**

**Ду 15 мм**

*Ревизия и ремонт ПГА (узел подогрева/гидратообразования)*

Стравливание и продувка: Участок газопровода длиной 10 м Ду 100 мм

Давление газа в оборудование 4,708 МПа, температура газа в оборудовании 20°C (295,15 K), коэффициент сжимаемости – 0,9999.

Время проведения операции – 10 сек на стравливание одного участка. Количество операций - 2 раза/год.

#### **Источник организованный 0303/001 Сбросная свеча на высоте 2 м**

**Ду 15 мм**

*Ревизия и ремонт ПГА (узел подогрева/гидратообразования)* Стравливание и продувка: Участок газопровода длиной 10 м Ду 100 мм Давление газа в оборудование 4,708 МПа, температура газа в оборудовании 20°C (295,15 K), коэффициент сжимаемости – 0,9999.

Время проведения операции – 10 сек на стравливание одного участка. Количество операций - 2 раза/год.

#### **Источник организованный 0304/001/002/003/004/005 ГРС п.Босколь. Сбросная свеча**

**высота 6 м Ду 25 мм 001 Ревизия и ремонт узла переключений**

*002 Ревизия и ремонт фильтров узлов очистки 003 Ревизия и ремонт линий редуцирования 004 Ревизия и замена сужающего устройства*

*005 Проверка работоспособности предохранительных клапанов (узел переключения)*

#### *Ремонт и ревизия узла переключения*

Узел переключения представлен 2 линиями.

Стравливание и продувка: Участок газопровода длиной 5,1 м Ду 100 мм, длиной 1,4 м Ду 50 мм.

Давление газа в оборудование 4,708 МПа Температура газа в оборудовании 17,15°C (290,15 K) Коэффициент сжимаемости – 0,9999.

Время проведения операции – 0,05 час/год на стравливание одного участка. Количество операций - 1 раз/год.

#### *Ревизия и ремонт линий редуцирования (узел редуцирования).*

Узел редуцирования представлен 2 линиями, из них 1 - рабочая, 1 резервные. Стравливание и продувка: Участок газопровода (2 ед.) длиной 5 м Ду 100 мм. Давление газа в оборудование 4,708 МПа

Температура газа в оборудовании 17,15°C (290,15 K) Коэффициент сжимаемости – 0,9999.

Время проведения операции – 0,05 час/год на стравливание одного участка. Количество операций - 1 раз/год.

#### *Ревизия и ремонт фильтров узла очистки*

Стравливание и продувка: участок газопровода длиной 1,2 м Ду 100 мм Пылеуловитель – фильтр очистки диаметром 400 мм

Длина стравливаемого участка – 0,5 м. Давление газа в оборудование – 2,738 Мпа.

Время проведения операции – 0,05 час/год. Количество операций - 1 раз/год.

*Ревизия и замена СУ (узел учета газа)*

Стравливание и продувка: Участок газопровода (ИТ№1) длиной 17,6 м Ду 50 мм, участок газопровода (ИТ№2) длиной 17,9 м Ду 80 мм, участок газопровода (ИТ№3) длиной 35,21 м Ду 200 мм.

Давление газа в оборудование 0,668 МПа, температура газа в оборудовании 20°C (300,15 K), коэффициент сжимаемости – 0,9999.

Время проведения операции – 10 сек на стравливание одного участка. Количество операций - 2 раза/год.

*Проверка работоспособности предохранительных клапанов (узел переключения)*

Предохранительный клапан – 2 ед, площадью сечения 0,00196 м<sup>2</sup>, коэффициент расхода газа (паспортные данные) – 0,6.

Рабочее Давление – 4,708 Мпа, температура газа в оборудовании 20°C, коэффициент сжимаемости – 0,9999.

Время проведения операции – 5 сек. Количество операций - 24 раз/год.

**Источник организованный 0305/001/002/003/004/005 ГРС п.Босколь. Сбросная свеча**

**высота 6 м Ду 25 мм 001 Ревизия и ремонт узла переключений**

**002 Ревизия и ремонт фильтров узлов очистки 003 Ревизия и ремонт линий редуцирования 004 Ревизия и замена сужающего устройства**

**005 Проверка работоспособности предохранительных клапанов (узел переключения)**

*Ремонт и ревизия узла переключения*

Узел переключения представлен 2 линиями.

Стравливание и продувка: Участок газопровода длиной 5,1 м Ду 100 мм, длиной 1,4 м Ду 50 мм.

Давление газа в оборудование 4,708 МПа Температура газа в оборудовании 17,15°C (290,15 K) Коэффициент сжимаемости – 0,9999.

Время проведения операции – 0,05 час/год на стравливание одного участка. Количество операций - 1 раз/год.

*Ревизия и ремонт линий редуцирования (узел редуцирования).*

Узел редуцирования представлен 2 линиями, из них 1 - рабочая, 1 резервные. Стравливание и продувка: Участок газопровода (2 ед.) длиной 5 м Ду 100 мм. Давление газа в оборудование 4,708 МПа

Температура газа в оборудовании 17,15°C (290,15 K) Коэффициент сжимаемости – 0,9999.

Время проведения операции – 0,05 час/год на стравливание одного участка. Количество операций - 1 раз/год.

*Ревизия и ремонт фильтров узла очистки*

Стравливание и продувка: участок газопровода длиной 1,2 м Ду 100 мм Пылеуловитель – фильтр очистки диаметром 400 мм  
Длина стравливаемого участка – 0,5 м. Давление газа в оборудование – 2,738 Мпа. Время проведения операции – 0,05 час/год. Количество операций - 1 раз/год.

*Ревизия и замена СУ (узел учета газа)*

Стравливание и продувка: Участок газопровода (ИТ№1) длиной 17,6 м Ду 50 мм, участок газопровода (ИТ№2) длиной 17,9 м Ду 80 мм, участок газопровода (ИТ№3) длиной 35,21 м Ду 200 мм.

Давление газа в оборудование 0,668 МПа, температура газа в оборудовании 20°C (300,15 K), коэффициент сжимаемости – 0,9999.

Время проведения операции – 10 сек на стравливание одного участка. Количество операций - 2 раза/год.

*Проверка работоспособности предохранительных клапанов (узел переключения)*

Предохранительный клапан – 2 ед, площадью сечения 0,00196 м<sup>2</sup>, коэффициент расхода газа (паспортные данные) – 0,6.

Рабочее Давление – 4,708 Мпа, температура газа в оборудовании 20°C, коэффициент сжимаемости – 0,9999.

Время проведения операции – 5 сек. Количество операций - 24 раз/год.

**Источник организованный 0306/001**

**ГРС п.Босколь. Сбросная свеча высота 5 м Ду 25 мм**

*Ревизия и ремонт ШРУ*

Стравливание и продувка: участок газопровода длиной 0,5 м Ду 25 мм. Давление газа в оборудование 0,0025 МПа,

температура газа в оборудовании 20°C, коэффициент сжимаемости – 0,9999.

Время проведения операции – 5 сек. Количество операций - 1 раз/год.

**Источник организованный 0307/001**

**ГРС п.Босколь. Сбросная свеча высота 2 м Ду 25 мм (стравливание газа при заправке подземной емкости одоранта объемом 1,0 м<sup>3</sup>)**

Перед стравливанием газа из емкости хранения одоранта (при остановке ее на плановое освидетельствование – осмотр) предусмотрена длительная продувка емкости в выходной трубопровод ГРС (до полного удаления паров одоранта). Поэтому при открытии этой емкости в атмосферу выделяется только природный газ. Надземная рабочая емкость объемом 0,1 м<sup>3</sup> выбросов не производит.

Источник выделения – емкость хранения одоранта объемом 1 м<sup>3</sup>. Давление 0,7 Мпа.

Время проведения операции – 10 сек. Количество операций - 1 раз/год.

**Источник организованный 0308/001****ГРС п.Босколь. Сбросная свеча высота 5 м Ду 100 мм***Проверка работоспособности предохранительных клапанов (узел переключения)*

Предохранительный клапан – 2 ед, площадью сечения 0,00196 м<sup>2</sup>, коэффициент расхода газа (паспортные данные) – 0,6.

Рабочее Давление – 4,708 Мпа, температура газа в оборудовании 20°C, коэффициент сжимаемости – 0,9999.

Время проведения операции – 5 сек. Количество операций - 24 раз/год.

**Источник организованный 0309/001****ГРС п.Босколь. Сбросная свеча высота 5 м Ду 100 мм***Проверка работоспособности предохранительных клапанов (узел переключения)*

Предохранительный клапан – 2 ед, площадью сечения 0,00196 м<sup>2</sup>, коэффициент расхода газа (паспортные данные) – 0,6.

Рабочее Давление – 4,708 Мпа, температура газа в оборудовании 20°C, коэффициент сжимаемости – 0,9999.

Время проведения операции – 5 сек. Количество операций - 24 раз/год.

**Источник организованный 0310/001 Промплощадка Босколь.**

**Гостиница.** Котел марки КСГ-16-11 мощностью 16 кВт. Дымовая труба высота 4 м Ду 120 мм Отопительный сезон – 214 дней/год.

Режим работы котла – круглосуточный. Расход газа (по паспорту) – 2,12 м<sup>3</sup>/час.

**Источник организованный 0311/001****пл. Босколь. Баня. Котел марки УГОП-П-16 мощностью 16 кВт.**

*Дымовая труба высота 4 м Ду 120 мм*

Отопительный сезон - 210 дней/год. Режим работы котла - круглосуточный Годовой расход газа - 6,317 тыс. м<sup>3</sup>.

**Источник организованный 0312/001 пл. Босколь. АПО (дом операторов).**

*Котел марки АОГВ-11,6-3 мощностью 11,6 кВт. Дымовая труба высота 4 м Ду 120 мм Отопительный сезон – 214 дней/год.*

Режим работы котла – круглосуточный. Расход газа (по паспорту) – 1,18 м<sup>3</sup>/час.

**Источник организованный 0313/001 пл. Бос科尔. АПО  
(гараж).**

Котел марки КОВ-40СТ мощностью 40 кВт. Дымовая труба высота 7 м  
Ду 159 мм Отопительный сезон – 214 дней/год.  
Режим работы котла – круглосуточный. Расход газа (по  
паспорту) – 2,4 м<sup>3</sup>/час.

**Источник организованный 0314**

**пл. Бос科尔. АПО (вагончик, помещение для рабочих).**

*Источником выделения ЗВ является буржуйка, мощностью 1 кВт.*  
Отопительный сезон - 214 дней/год. Режим работы котла - 8  
час/сутки.  
Помещение отапливается дровами. Плотность дров - 0,65 т/м<sup>3</sup>.  
Выброс загрязняющих веществ осуществляется на высоте 3 м через трубу Ду 120 мм.

**Источник организованный 0315/001**

**пл. Бос科尔. КУ газоотвод к с. Бос科尔 6 км**

*Сбросная свеча высота 5 м Ду 80 мм*

Источник выделения - участок газопровода длиной 6000 м Ду 159 мм. Время проведения операции - 0,05  
час/год.

Количество операций - 1 раз/год.

**Источник организованный 0451/001**

**пл. Бос科尔. Сбросная свеча высота 2 м Ду 25 мм (стравливание газа при заправке надземной емкости одоранта объемом 0,065 м<sup>3</sup>)**

Перед стравливанием газа из емкости хранения одоранта (при остановке ее на плановое освидетельствование – осмотр) предусмотрена длительная продувка емкости в выходной трубопровод ГРС (до полного удаления паров одоранта). Поэтому при открытии этой емкости в атмосферу выделяется только природный газ. Надземная рабочая емкость выбросов не производит.  
Источник выделения – емкость хранения одоранта объемом 0,065 м<sup>3</sup>. Давление 0,7 Мпа.  
Время проведения операции – 10 сек. Количество операций - 1 раз/год.

**Источник неорганизованный 6058/001**

**пл. Бос科尔. Гараж на 3 ед. грузового автотранспорта (отапливаемый)**

Работа грузового автотранспорта сопровождается выделением в атмосферу следующих ЗВ: диоксид азота, оксид углерода, диоксид серы, углеводороды дизтоплива и сажа. Выбросы от автотранспорта не нормируются, так как автотранспорт относится к передвижным источникам.

**Источник неорганизованный 6059/001**

**пл. Бос科尔ь. Аккумуляторный участок.**

На участке ведется зарядка аккумуляторов типа 6СТ190, 6СТ132, 6СТ90, 6СТ75 по 12 зарядок в год каждого типа. Одновременно к зарядному устройству можно подсоединить 2 батареи. Цикл проведения зарядки - 10 часов.

Зарядка аккумуляторных батарей сопровождается выделением серной кислоты.

**Источник неорганизованный 6060/001 пл. Бос科尔ь.****Слесарный участок.**

*Сверлильный станок* Сверлильный станок - 1 ед.

Время работы - 365 час/год.

Работа станка сопровождается выделением пыли металлической (нормируется по взвешенным веществам).

**Источник неорганизованный 6061/001 пл. Бос科尔ь.****Слесарный участок.**

*Сварочный трансформатор*

Электроды: ESAB OK 74,70 d 4 мм – 1154 кг, ESAB OK 53,70 d 3,2 мм – 623 кг,

ESAB OK 53,70 d 4 мм – 137 кг, LB-52U d 4 мм – 45 кг, LB-52U d 3,2 мм – 449 кг.

Время работы 2160 часов/год

**Источник неорганизованный 6062/001****Бос科尔ь. Открытая стоянка на 6 ед. грузового автотранспорта**

Работа грузового автотранспорта сопровождается выделением в атмосферу следующих ЗВ: диоксид азота, оксид углерода, диоксид серы, углеводороды дизтоплива и сажа.

Выбросы от автотранспорта не нормируются, так как автотранспорт относится к передвижным источникам.

**Источник неорганизованный 6063001****пл. Бос科尔ь. Покрасочные работы в период ремонтных работ.**

Для покрасочных работ используется краска масляная МА-15 – 30 кг/год, краска нитроэмаль НЦ-132 – 30 кг/год, Уайт-спирит – 0,2 кг.

Время проведения работ – 30 час/год. Способ покраски – кисть.

**Источник неорганизованный 6064/001 пл. Бос科尔ь.****Количество ЗРА – 37 ед.**

Усредненное время эксплуатации ЗРА, потерявших герметичность – 3600 час/год.

*Площадка №37 МГ «Бухара-Урал» 1835 км, Карабалыкский район*

**Источник организованный 0316/001/002/003/004****КУ 1835 – 1 нитка. Сбросная свеча высота 5 м Ду 300 мм**

Источник выделения - участок газопровода длиной 26000 м Ду 1020 мм.

Время проведения операции - 0,05 час/год. Количество операций - 1 раз/год.

**Источник организованный 0317/001/002/003/004**

**КУ 1835 – 2 нитка. Сбросная свеча высота 5 м Ду 300 мм**

Источник выделения - участок газопровода длиной 26000 м Ду 1020 мм. Время проведения операции -0,05 час/год. Количество операций - 1 раз/год.

**Источник организованный 0318/001/002/003/004**

**КУ 1835 – 3 нитка. Сбросная свеча высота 5 м Ду 300 мм**

Источник выделения - участок газопровода длиной 26000 м Ду 1020 мм. Время проведения операции - 0,05 час/год. Количество операций - 1 раз/год.

**Источник неорганизованный 6065/001 МГ 1835 км.**

**Количество ЗРА – 48 ед.**

Усредненное время эксплуатации ЗРА, потерявших герметичность – 3600 час/год.

**Источник неорганизованный 6066/001**

**МГ 1835 км. Покрасочные работы в период ремонтных работ.**

Для покрасочных работ используется краска масляная МА-15 – 30 кг/год, краска нитроэмаль НЦ-132 – 30 кг/год, Уайт-спирит – 0,2 кг.

Время проведения работ – 30 час/год.

**Источник неорганизованный 6160/001/002/003/004/005**

МГ 1835 км. Ремонтные работы по результатам ВТД с 1801 по 1847,1 км – 1, 2, 3 нитки (земляные и сварочные работы).

**Площадка №38 МГ «Бухара-Урал» 1812 км, Карабалыкский район**

**Источник организованный 0319/001**

**КУ 1812 – 1 нитка. Сбросная свеча высота 5 м Ду 300 мм**

*Источник выделения - участок газопровода длиной 25000 м Ду 1020 мм.*

Время проведения операции - 0,05 час/год. Количество операций - 1 раз/год.

**Источник организованный 0320/001**

**КУ 1812 – 2 нитка. Сбросная свеча высота 5 м Ду 300 мм**

*Источник выделения - участок газопровода длиной 25000 м Ду 1020 мм.*

Время проведения операции - 0,05 час/год. Количество операций - 1 раз/год.

**Источник организованный 0321/001**

**КУ 1812 – 3 нитка. Сбросная свеча высота 5 м Ду 300 мм**

*Источник выделения - участок газопровода длиной 25000 м Ду 1020 мм.*

Время проведения операции - 0,05 час/год. Количество операций - 1 раз/год.

**Источник неорганизованный 6067/001 МГ 1812 км.  
Количество ЗРА – 48 ед.**

Усредненное время эксплуатации ЗРА, потерявших герметичность – 3600 час/год.

**Источник неорганизованный 6068/001**

**МГ 1812 км. Покрасочные работы в период ремонтных работ.**

Для покрасочных работ используется краска масляная МА-15 – 30 кг/год, краска нитроэмаль НЦ-132 – 30 кг/год, Уайт-спирит – 0,2 кг.

Время проведения работ – 30 час/год. Способ покраски – кисть.

**Источник неорганизованный 6155/001/002/003 1812 км. Ремонтные работы.  
Сварочные работы.**

**Источник неорганизованный 6156/001/002/003 1812 км. Ремонтные работы.  
Сварочные работы.**

**Источник неорганизованный 6157/001/002/003/004**

**1812 км. Ремонтные работы по результатам ВТД с 1801 по 1847,1 км – 1, 2, 3 нитки**

*001/002/003 Ремонтные работы по результатам ВТД с 1801 по 1847,1 км – 1, 2, 3 нитки*

*004 Земляные работы*

*Площадка №39 г/o к с.Бос科尔 0 км, Карабалыкский район*

**Источник организованный 0322/001**

**КУ газоотвод к с. Бос科尔 0 км. Сбросная свеча высота 5 м Ду 50 мм**

Источник выделения - участок газопровода длиной 250 м Ду 150 мм. Время проведения операции - 0,05 час/год.

Количество операций - 2 раз/год.

**Источник неорганизованный 6069/001**

**КУ газоотвод к с. Бос科尔 0 км. Покрасочные работы в период ремонтных работ.**

Для покрасочных работ используется краска масляная МА-15 – 30 кг/год, краска нитроэмаль НЦ-132 – 30 кг/год, Уайт-спирит – 0,2 кг.

Время проведения работ – 30 час/год. Способ покраски – кисть

**Источник неорганизованный 6070/001**

**КУ газоотвод к с. Бос科尔 0 км. Количество ЗРА – 7 ед.**

Усредненное время эксплуатации ЗРА, потерявших герметичность – 3600 час/год.

***Площадка №40 МГ – отвод на Карталы-Рудный 155 км, р-н Б.Майлин***

**Источник организованный 0323/001**

**КУ 155 – 1 нитка. Сбросная свеча высота 5 м Ду 150 мм**

Источник выделения - участок газопровода длиной 2000м Ду 720 мм.  
(Реконструкция перехода 2025-2026 гг.)

Время проведения операции - 0,05 час/год. Количество операций - 1 раз/год.

**Источник организованный 0324/001**

**КУ 155 – 2 нитка. Сбросная свеча высота 5 м Ду 150 мм**

Источник выделения - участок газопровода длиной 2000м Ду 720 мм.  
(Реконструкция перехода 2025-2026 гг.)

**Источник организованный 0325/001 Карталы-Рудный 155 км.**

**Метанольница. Сбросная свеча высота 2,5 м Ду 20 мм**

Источник выделения - метанольница, объемом 2,5 м<sup>3</sup>. Время проведения операции - 0,05 час/год.

Количество операций - 1 раз/год.

**Источник организованный 0326/001 Карталы-Рудный 155 км.**

**Метанольница. Сбросная свеча высота 2,5 м Ду 20 мм**

Источник выделения - метанольница, объемом 2,5 м<sup>3</sup>. Время проведения операции - 0,05 час/год.

Количество операций - 1 раз/год.

**Источник неорганизованный 6071/001**

**Карталы-Рудный 155 км. Покрасочные работы в период ремонтных работ.** Для покрасочных работ используется краска масляная МА-15 – 30 кг/год, краска нитроэмаль НЦ-132 – 30 кг/год, Уайт-спирит – 0,2 кг.

Время проведения работ – 30 час/год. Способ покраски – кисть

**Источник неорганизованный 6072/001**

**Карталы-Рудный 155 км. Количество ЗРА – 7 ед.**

Усредненное время эксплуатации ЗРА, потерявших герметичность – 3600 час/год.

***Площадка №41 МГ – отвод на Карталы-Рудный 154 км, р-н Б.Майлин***

**Источник организованный 0327/001**

**КУ 154 – 1 нитка. Сбросная свеча высота 5 м Ду 150 мм**

*Источник выделения - участок газопровода длиной 50000 м, Ду 720 мм.*

Время проведения операции - 0,06 час/год. Количество операций - 2 раз/год.

**Источник организованный 0328/001****КУ 154 – 2 нитка. Сбросная свеча высота 5 м Ду 150 мм**

*Источник выделения - участок газопровода длиной 50000 м, Ду 720 мм.*

Время проведения операции - 0,06 час/год. Количество операций - 2 раз/год.

**Источник неорганизованный 6073/001**

**Карталы-Рудный 154 км. Покрасочные работы в период ремонтных работ.** Для покрасочных работ используется краска масляная МА-15 – 30 кг/год, краска нитроэмаль НЦ-132 – 30 кг/год, Уайт-спирит – 0,2 кг.

Время проведения работ – 30 час/год. Способ покраски – кисть

**Источник неорганизованный 6074/001****Карталы-Рудный 154 км. Количество ЗРА – 7 ед.**

Усредненное время эксплуатации ЗРА, потерявших герметичность – 3600 час/год.

**Площадка №42 МГ – отвод на Карталы-Рудный 139,4 км, р-н Б.Майлин****Источник организованный 0329/001****КУ 139,4 км. Сбросная свеча высота 5 м Ду 200 мм**

*Источник выделения - участок газопровода длиной 35000 м Ду 820 мм.*

Время проведения операции - 0,05 час/год. Количество операций - 2 раз/год.

**Источник неорганизованный 6075/001**

**Карталы-Рудный 139,4 км. Покрасочные работы в период ремонтных работ.** Для покрасочных работ используется краска масляная МА-15 – 30 кг/год, краска нитроэмаль НЦ-132 – 30 кг/год, Уайт-спирит – 0,2 кг.

Время проведения работ – 30 час/год. Способ покраски – кисть

**Источник неорганизованный 6076/001****Карталы-Рудный 139,4 км. Количество ЗРА – 4 ед.**

Усредненное время эксплуатации ЗРА, потерявших герметичность – 3600 час/год.

**Источник неорганизованный 6158/001/002/003**

**Карталы-Рудный 139,4 км. Ремонтные работы по результатам ВТД (устройство узла запуска и приема очистных и диагностирующих устройств на участке 139,4 км-174 км).**

*Земляные и сварочные работы.*

***Площадка №43 МГ – отвод на Картали-Рудный 104 км, р-н Б.Майлина***

**Источник организованный 0330/001**

**КУ 104 км. Сбросная свеча высота 5 м Ду 300 мм**

*Источник выделения - участок газопровода длиной 15000 м Ду 720 мм.*

Время проведения операции - 0,05 час/год. Количество операций - 2 раз/год.

**Источник организованный 0467/001**

**Карталы-Рудный 104 км. Узел приема очистных и диагностирующих устройств.**

*Сбросная свеча высота 2 м Ду 100 мм*

**Источник организованный 0468/001**

**Карталы-Рудный 104 км. Узел приема очистных и диагностирующих устройств.**

*Сбросная свеча высота 3 м Ду 300 мм*

**Источник неорганизованный 6077/001**

**Карталы-Рудный 104 км. Покрасочные работы в период ремонтных работ.** Для покрасочных работ используется краска масляная МА-15 – 30 кг/год, краска нитроэмаль НЦ-132 – 30 кг/год, Уайт-спирит – 0,2 кг.

Время проведения работ – 30 час/год. Способ покраски – кисть

**Источник неорганизованный 6078/001**

**Карталы-Рудный 104 км. Количество ЗРА – 4 ед.**

Усредненное время эксплуатации ЗРА, потерявших герметичность – 3600 час/год.

**Источник неорганизованный 6159/001/002/003**

**Карталы-Рудный 104 км. Ремонтные работы по результатам ВТД (устройство узла запуска и приема очистных и диагностирующих устройств на участке 104 км-139,4 км).**

*Земляные и сварочные работы.*

***Площадка №44 МГ – отвод на Картали-Рудный 174 км, р-н Б.Майлина***

**Источник организованный 0331/001**

**КУ 174 км. Сбросная свеча высота 5 м Ду 300 мм**

*Источник выделения - участок газопровода длиной 20000 м Ду 720 мм.*

Время проведения операции - 0,05 час/год. Количество операций - 2 раз/год.

**Источник неорганизованный 6079/001**

**Карталы-Рудный 174 км. Покрасочные работы в период ремонтных работ.** Для покрасочных работ используется краска масляная МА-15 – 30 кг/год, краска нитроэмаль НЦ-132 – 30 кг/год, Уайт-спирит – 0,2 кг.  
Время проведения работ – 30 час/год. Способ покраски – кисть

**Источник неорганизованный 6080/001**

**Карталы-Рудный 174 км. Количество ЗРА – 4 ед.**

Усредненное время эксплуатации ЗРА, потерявших герметичность – 3600 час/год.

**Источник неорганизованный 6149/001/002/003/004**

**Источник исключен. Замена отводов на 157 км МГ "Карталы-Рудный"**

**Источник неорганизованный 6150/001/002/003/004 МГ-отвод Карталы-Рудный 174 км.**

*Замена отводов на 174 км МГ "Карталы-Рудный" (замена 900 отводов на 150 Ду 720 мм)*

*Сварочные и покрасочные работы.*

**Источник неорганизованный 6151/001/002/003/004 МГ-отвод Карталы-Рудный 174 км**

*Демонтаж крана Ду 1000 мм на 174 км МГ "Карталы-Рудный"*

**Источник неорганизованный 6152/001/002/003**

**МГ-отвод Карталы-Рудный 174 км. Ремонтные работы.**

**Источник неорганизованный 6153/001/002/003**

**МГ-отвод Карталы-Рудный 174 км. Ремонтные работы.**

**Источник неорганизованный 6154/001/002/003/004 МГ-отвод Карталы-Рудный 174 км**

*Замена 900 отводов на 174 км МГ "Карталы-Рудный" (земляные работы)*

*Площадка №45 МГ – отвод на Карталы-Рудный 89 км, р-н Б.Майлина*

**Источник организованный 0332/001**

**КУ 89 км. Сбросная свеча высота 5 м Ду 300 мм**

*Источник выделения - участок газопровода длиной 34000 м Ду 820 мм.*

Время проведения операции - 0,05 час/год. Количество операций – 2 раз/год.

**Источник организованный 0333 демонтирован в 2018 г. Метанольница**

**Источник организованный 0425/001, 0426/001, 0427/001**

**Источник исключен.** Перенесен в пл. 65 (Узел запуска очистных и диагностирующих устройств). Порядковый номер источника сохранен.

*Сбросная свеча на высоте 2 м Ду 50 мм – 3 ед.*

**Источник неорганизованный 6081/001****Карталы-Рудный 89 км. Покрасочные работы в период ремонтных работ.**

Для покрасочных работ используется краска масляная МА-15 – 30 кг/год, краска нитроэмаль НЦ-132 – 30 кг/год, Уайт-спирит – 0,2 кг.

Время проведения работ – 30 час/год. Способ покраски – кисть

**Источник неорганизованный 6082/001 Карталы-Рудный 89 км.**

**Количество ЗРА – 4 ед.**

Усредненное время эксплуатации ЗРА, потерявших герметичность – 3600 час/год.

***Площадка №46 МГ – отвод на Карталы-Рудный 0 км г/о к с.Баталинское, Денисовский район*****Источник организованный 0334/001 КУ газоотвод к с.****Баталинское 0 км. Сбросная свеча высота 5 м Ду 100 мм**

Источник выделения - участок газопровода длиной 3300 м Ду 108 мм. Время проведения операции - 0,05 час/год.

Количество операций - 2 раз/год.

**Источник неорганизованный 6083/001****Карталы-Рудный 0 км г/о к с.Баталинское. Покрасочные работы в период ремонтных работ.**

Для покрасочных работ используется краска масляная МА-15 – 30 кг/год, краска нитроэмаль НЦ-132 – 30 кг/год, Уайт-спирит – 0,2 кг.

Время проведения работ – 30 час/год. Способ покраски – кисть

**Источник неорганизованный 6084/001****Карталы-Рудный 0 км г/о к с.Баталинское. Количество ЗРА – 2 ед.**

Усредненное время эксплуатации ЗРА, потерявших герметичность – 3600 час/год.

***Площадка №47 МГ – отвод на Карталы-Рудный 31 км, Денисовский район*****Источник организованный 0335/001****КУ 31 км. Сбросная свеча высота 5 м Ду 219 мм**

*Источник выделения - участок газопровода длиной 12000 м Ду 820 мм.*

Время проведения операции- 0,05 час/год. Количество операций - 2 раз/год.

**Источник неорганизованный 6085/001**

**Карталы-Рудный 31 км. Покрасочные работы в период ремонтных работ.**

Для покрасочных работ используется краска масляная МА-15 – 30 кг/год, краска нитроэмаль НЦ-132 – 30 кг/год, Уайт-спирит – 0,2 кг.

Время проведения работ – 30 час/год. Способ покраски – кисть

**Источник неорганизованный 6086/001 Карталы-Рудный 31 км.**

**Количество ЗРА – 4 ед.**

Усредненное время эксплуатации ЗРА, потерявших герметичность – 3600 час/год.

**Площадка №48 МГ – отвод на Карталы-Рудный 55 км, Денисовский район Источник организованный 0336/001**

**КУ 55 км. Сбросная свеча высота 5 м Ду 219 мм**

Источник выделения - участок газопровода длиной 36000 м Ду 820 мм. Время проведения операции - 0,05 час/год. Количество операций - 2 раз/год.

**Источник неорганизованный 6087/001**

**Карталы-Рудный 55 км. Покрасочные работы в период ремонтных работ.**

Для покрасочных работ используется краска масляная МА-15 – 30 кг/год, краска нитроэмаль НЦ-132 – 30 кг/год, Уайт-спирит – 0,2 кг.

Время проведения работ – 30 час/год. Способ покраски – кисть

**Источник неорганизованный 6088/001 Карталы-Рудный 55 км.**

**Количество ЗРА – 4 ед.**

Усредненное время эксплуатации ЗРА, потерявших герметичность – 3600 час/год.

**Площадка №49 МГ – отвод на Карталы-Рудный 3 км г/o к ст.Тобол, р-н Б.Майлана**

**Источник организованный 0337/001**

**КУ ст. Тобол 0 км. Сбросная свеча высота 5 м Ду 80 мм**

Источник выделения - участок газопровода длиной 3000 м Ду 159 мм.

Время проведения операции - 250 сек. Количество операций - 2 раз/год.

**Источник неорганизованный 6089/001**

**Карталы-Рудный**                   **3 км г/o к ст.Тобол.**                   **Покрасочные**                   **работы**                   **в период**  
**ремонтных работ.**

Для покрасочных работ используется краска масляная МА-15 – 30 кг/год, краска нитроэмаль НЦ-132 – 30 кг/год, Уайт-спирит – 0,2 кг.  
Время проведения работ – 30 час/год. Способ покраски – кисть

**Источник неорганизованный 6090/001**

**Карталы-Рудный 3 км г/o к ст.Тобол. Количество ЗРА – 3 ед.**

Усредненное время эксплуатации ЗРА, потерявших герметичность – 3600 час/год.

*Площадка №50 КУ 0 км, 63 км г/o ГРС-3 г.Костанай, Костанайский район*

**Источник организованный 0338/001**

**КУ к ГРС-3 0 км. Сбросная свеча высота 3 м Ду 219 мм**

*Источник выделения - участок газопровода длиной 64000 м Ду 530 мм.*

Время проведения операции - 0,05 час/год. Количество операций - 2 раз/год.

**Источник организованный 0339/001**

**КУ ГРС-3 к г. Костанай 63 км. Сбросная свеча высота 3 м Ду 219 мм Источник выделения - участок газопровода длиной 64000 м Ду 530 мм.** Время проведения операции - 0,05 час/год.

Количество операций - 2 раз/год.

**Источник неорганизованный 6091/001 Покрасочные работы в период ремонтных работ.**

Для покрасочных работ используется краска масляная МА-15 – 30 кг/год, краска нитроэмаль НЦ-132 – 30 кг/год, Уайт-спирит – 0,2 кг.

Время проведения работ – 30 час/год. Способ покраски – кисть

**Источник неорганизованный 6092/001 Количество ЗРА – 3 ед.**

Усредненное время эксплуатации ЗРА, потерявших герметичность – 3600 час/год.

*Площадка №51 МГ Перелески-Крымское КУ 24 км г/o к п.Крымский, Денисовский район*

**Источник организованный 0340/001**

**КУ к п. Крымский 24 км. Сбросная свеча высота 3 м Ду 159 мм Источник выделения - участок газопровода длиной 34900 м Ду 219 мм.** Время проведения операции-0,05 час/год.

Количество операций - 2 раз/год

**Источник неорганизованный 6093/001**

**КУ 24 км г/o к п.Крымский.** Покрасочные работы в период ремонтных работ. Для покрасочных работ используется краска масляная МА-15 – 30 кг/год, краска нитроэмаль НЦ-132 – 30 кг/год, Уайт-спирит – 0,2 кг.  
Время проведения работ – 30 час/год. Способ покраски – кисть

**Источник неорганизованный 6094/001**

**КУ 24 км г/o к п.Крымский.** Количество ЗРА – 2 ед.

Усредненное время эксплуатации ЗРА, потерявших герметичность – 3600 час/год.

***Площадка №52 МГ КУ 2 км г/o к п. Крымский, Денисовский район*****Источник организованный 0341/001**

**КУ к п. Крымский 2 км.** Сбросная свеча высота 3 м Ду 50 мм Источник выделения - участок газопровода длиной 2000 м Ду 89 мм. Время проведения операции - 0,01 час/год.  
Количество операций - 2 раз/год.

**Источник неорганизованный 6095/001**

**КУ 2 км г/o к п. Крымский.** Покрасочные работы в период ремонтных работ. Для покрасочных работ используется краска масляная МА-15 – 30 кг/год, краска нитроэмаль НЦ-132 – 30 кг/год, Уайт-спирит – 0,2 кг.  
Время проведения работ – 30 час/год.

**Источник неорганизованный 6096/001**

**КУ 2 км г/o к п. Крымский.** Количество ЗРА – 2 ед.

Усредненное время эксплуатации ЗРА, потерявших герметичность – 3600 час/год.

***Площадка №53 КУ 15 км г/o к с. Приреченка, Денисовский район*****Источник организованный 0342/001**

**КУ к п. Приреченка 15 км.** Сбросная свеча высота 3 м Ду 50 мм Источник выделения - участок газопровода длиной 15000 м Ду 150 мм. Время проведения операции - 0,01 час/год.  
Количество операций - 2 раз/год.

**Источник организованный 0343/001**

**КУ к п. Приреченка 15 км.** Сбросная свеча высота 3 м Ду 50 мм Источник выделения - участок газопровода длиной 15000 м Ду 159 мм. Время проведения операции - 0,01 час/год.  
Количество операций - 2 раз/год.

**Источник неорганизованный 6097/001**

**15 км г/o к с. Приреченка.** Покрасочные работы в период ремонтных работ. Для покрасочных работ используется краска масляная МА-15 – 30 кг/год, краска нитроэмаль НЦ-132 – 30 кг/год, Уайт-спирит – 0,2 кг.  
Время проведения работ – 30 час/год. Способ покраски – кисть

**Источник неорганизованный 6098/001****15 км г/o к с. Приреченка. Количество ЗРА – 2 ед.**

Усредненное время эксплуатации ЗРА, потерявших герметичность – 3600 час/год.

***Площадка №54 КУ 28 км г/o к с. Приреченка, Денисовский район*****Источник организованный 0344/001**

**КУ к п. Приреченка 28 км. Сбросная свеча высота 3 м Ду 50 мм Источник выделения - участок газопровода длиной 15000 м Ду 150 мм.** Время проведения операции - 0,02 час/год.  
Количество операций - 2 раз/год.

**Источник неорганизованный 6099/001**

**КУ 28 км г/o к с. Приреченка.** Покрасочные работы в период ремонтных работ.  
Для покрасочных работ используется краска масляная МА-15 – 30 кг/год, краска нитроэмаль НЦ-132 – 30 кг/год, Уайт-спирит – 0,2 кг.  
Время проведения работ – 30 час/год. Способ покраски – кисть

**Источник неорганизованный 6100/001****КУ 28 км г/o к с. Приреченка. Количество ЗРА – 2 ед.**

Усредненное время эксплуатации ЗРА, потерявших герметичность – 3600 час/год.

**Источник неорганизованный 6161/001/002****КУ 28 км г/o к с. Приреченка. Ремонтные работы**

*Пневматическое испытание*

***Площадка №55 КУ г/o к с. Баталинский 3 км, Денисовский район*****Источник организованный 0345/001**

**КУ к п. Баталинский 3 км. Сбросная свеча высота 3 м Ду 50 мм Источник выделения - участок газопровода длиной 3300 м Ду 108 мм.** Время проведения операции - 0,05 час/год.  
Количество операций - 2 раз/год.

**Источник неорганизованный 6101/001**

г/o к с. Баталинский 3 км. Покрасочные работы в период ремонтных работ.

Для покрасочных работ используется краска масляная МА-15 – 30 кг/год, краска нитроэмаль НЦ-132 – 30 кг/год, Уайт-спирит – 0,2 кг.

Время проведения работ – 30 час/год.

#### **Источник неорганизованный 6102/001**

**г/о к с. Баталинский 3 км. Количество ЗРА – 2 ед.**

Усредненное время эксплуатации ЗРА, потерявших герметичность – 3600 час/год.

#### **Площадка №56 КУ г/о к с. Свердлова 0 км, Денисовский район Источник организованный 0346/001**

**КУ к п. Свердловка 0 км. Сбросная свеча высота 3 м Ду 50 мм Источник выделения - участок газопровода длиной 1000 м Ду 89 мм.** Время проведения операции - 0,01 час/год.

Количество операций - 2 раз/год.

#### **Источник неорганизованный 6103/001**

**г/о к с. Свердлова 0 км. Покрасочные работы в период ремонтных работ.**

Для покрасочных работ используется краска масляная МА-15 – 30 кг/год, краска нитроэмаль НЦ-132 – 30 кг/год, Уайт-спирит – 0,2 кг.

Время проведения работ – 30 час/год. Способ покраски – кисть

#### **Источник неорганизованный 6104/001**

**г/о к с. Свердлова 0 км. Количество ЗРА – 2 ед.**

Усредненное время эксплуатации ЗРА, потерявших герметичность – 3600 час/год.

#### **Источник неорганизованный 6162/001/002/003 КУ г/о к с. Свердлова 0 км.**

**Ремонтные работы Пневматическое испытание**

#### **Площадка №57 КУ 0 км г/о г. Житикара**

#### **Источник организованный 0347/001**

**КУ к г. Житикара 0 км. Сбросная свеча высота 3 м Ду 219 мм**

*Источник выделения - участок газопровода длиной 63000 м Ду 530 мм.*

#### **Источник организованный 6105/001**

**КУ 0 км г/о г. Житикара. Покрасочные работы в период ремонтных работ.**

Для покрасочных работ используется краска масляная МА-15 – 30 кг/год, краска нитроэмаль НЦ-132 – 30 кг/год, Уайт-спирит – 0,2 кг.

Время проведения работ – 30 час/год. Способ покраски – кисть

**Источник организованный 6106/001****КУ 0 км г/о г. Житикара. Количество ЗРА – 7 ед.**

Усредненное время эксплуатации ЗРА, потерявших герметичность – 3600 час/год.

***Площадка №58 КУ 10 км (Большевик) г/о к г. Житикара*****Источник организованный 0348/001****КУ к г. Житикара 10 км. Сбросная свеча высота 3 м Ду 50 мм Источник выделения - участок газопровода длиной 9200 м Ду 219 мм.** Время проведения операции - 0,05 час/год.  
Количество операций - 2 раз/год.**Источник организованный 0349/001****КУ 0 и 10 км к г. Житикара. Сбросная свеча высота 3 м Ду 50 мм Источник выделения - участок газопровода длиной 9200 м Ду 219 мм.** Время проведения операции - 1,05 час/год.  
Количество операций - 2 раз/год.**Источник неорганизованный 6107/001****КУ к г. Житикара 10 км. Покрасочные работы в период ремонтных работ.**

Для покрасочных работ используется краска масляная МА-15 – 30 кг/год, краска нитроэмаль НЦ-132 – 30 кг/год, Уайт-спирит – 0,2 кг.

Время проведения работ – 30 час/год. Способ покраски – кисть

**Источник неорганизованный 6108/001****КУ к г. Житикара 10 км. Количество ЗРА – 7 ед.**

Усредненное время эксплуатации ЗРА, потерявших герметичность – 3600 час/год.

***Площадка №59 КУ 0 км Лисаковск*****Источник организованный 0350/001****КУ к г. Лисаковск 0 км. Сбросная свеча высота 3 м Ду 219 мм Источник выделения - участок газопровода длиной 2500 м Ду 820 мм.** Время проведения операции - 0,03 час/год.  
Количество операций - 2 раз/год.**Источник организованный 0351/001****Метанольница. Сбросная свеча высота 1 м Ду 20 мм***Источник выделения - участок газопровода длиной 19800 м Ду 530 мм.*

Время проведения операции-0,02 час/год. Количество операций - 2 раз/год.

**Источник неорганизованный 6109/001**

**КУ к г. Лисаковск 0 км. Покрасочные работы в период ремонтных работ.**

Для покрасочных работ используется краска масляная МА-15 – 30 кг/год, краска нитроэмаль НЦ-132 – 30 кг/год, Уайт-спирит – 0,2 кг.

Время проведения работ – 30 час/год. Способ покраски – кисть

**Источник неорганизованный 6110/001**

**КУ к г. Лисаковск 0 км. Количество ЗРА – 6 ед.**

Усредненное время эксплуатации ЗРА, потерявших герметичность – 3600 час/год.

*Площадка №60 КУ 0 км Аятский, Денисовский район*

**Источник организованный 0352/001**

**КУ к п. Аятский 0 км. Сбросная свеча высота 3 м Ду 50 мм Источник выделения - участок газопровода длиной 360 м Ду 200 мм.** Время проведения операции - 0,02 час/год.

Количество операций - 2 раз/год.

**Источник неорганизованный 6111/001**

**КУ 0 км Аятский. Покрасочные работы в период ремонтных работ.**

Для покрасочных работ используется краска масляная МА-15 – 30 кг/год, краска нитроэмаль НЦ-132 – 30 кг/год, Уайт-спирит – 0,2 кг.

Время проведения работ – 30 час/год. Способ покраски - кисть

**Источник неорганизованный 6112/001**

**КУ 0 км Аятский. Количество ЗРА – 7 ед.**

Усредненное время эксплуатации ЗРА, потерявших герметичность – 3600 час/год.

*Площадка №61 КУ 6 км, 12 км г/o к ГРС-2 г. Костанай, Костанайский район*

**Источник организованный 0353/001**

**КУ газоотвод к ГРС-2 г. Костанай 12 км. Сбросная свеча высота 3 м Ду 20 мм**

*Источник выделения - участок газопровода длиной 12000 м Ду 500 мм.*

Время проведения операции-0,02 час/год. Количество операций - 2 раз/год.

**Источник организованный 0354/001**

**КУ газоотвод к ГРС-2 г. Костанай 6 км. Сбросная свеча высота 3 м Ду 20 мм**

*Источник выделения - участок газопровода длиной 6000 м Ду 159 мм.*

Время проведения операции - 0,02 час/год. Количество операций - 2 раз/год.

**Источник неорганизованный 6113/001**

**КУ газоотвод к ГРС-2 г. Костанай 12 км. Покрасочные работы в период ремонтных работ.**  
Для покрасочных работ используется краска масляная МА-15 – 30 кг/год, краска нитроэмаль НЦ-132 – 30 кг/год, Уайт-спирит – 0,2 кг.  
Время проведения работ – 30 час/год. Способ покраски - кисть

**Источник неорганизованный 6114/001**

**КУ газоотвод к ГРС-2 г. Костанай 12 км. Количество ЗРА – 4 ед.**

Усредненное время эксплуатации ЗРА, потерявших герметичность – 3600 час/год.

**Площадка №62 КУ 13 км г/o к ГРС-2 г. Костанай**

**Источник организованный 0355/001**

**КУ газоотвод к ГРС-2 г. Костанай 13 км. Сбросная свеча высота 3 м Ду 50 мм**

*Источник выделения - участок газопровода длиной 13000 м Ду 530 мм.*

Время проведения операции - 0,02 час/год. Количество операций - 2 раз/год.

**Источник неорганизованный 6115/001/002/003**

**КУ газоотвод к ГРС-2 г. Костанай 13 км. Ремонтные работы.**

*001 Покрасочные работы в период ремонтных работ. 002 Сварочные работы.*

*003 Земляные работы*

*Покрасочные работы в период ремонтных работ.*

Для покрасочных работ используется краска масляная МА-15 – 30 кг/год, краска нитроэмаль НЦ-132 – 30 кг/год, Уайт-спирит – 0,2 кг.

Время проведения работ – 30 час/год.

*Ремонт газопровода-отвода на участке 0-13 км. Замена 900 отводов на 15\* на 13 км, 27 км газопровода-отвода на ГРС-2 Ду 530 мм (в 2025 году). Сварочные и земляные работы.*

**Источник неорганизованный 6116/001**

**КУ газоотвод к ГРС-2 г. Костанай 13 км. Количество ЗРА – 3 ед.**

Усредненное время эксплуатации ЗРА, потерявших герметичность – 3600 час/год.

**Площадка №63 КУ г/o к с. Майский 11 км район Беймбета Майлана**

**Источник организованный 0356/001**

**КУ газоотвод к с. Майский 11 км. Сбросная свеча высота 3 м Ду 50 мм**

Источник выделения - участок газопровода длиной 11500 м Ду 159 мм. Время проведения операции - 0,05 час/год.

Количество операций - 2 раз/год.

**Источник неорганизованный 6117/001**

**г/о к с. Майский 11 км. Покрасочные работы в период ремонтных работ.**

Для покрасочных работ используется краска масляная МА-15 – 30 кг/год, краска нитроэмаль НЦ-132 – 30 кг/год, Уайт-спирит – 0,2 кг.

Время проведения работ – 30 час/год. Способ покраски – кисть.

**Источник неорганизованный 6118/001**

**г/о к с. Майский 11 км. Количество ЗРА – 2 ед.**

Усредненное время эксплуатации ЗРА, потерявших герметичность – 3600 час/год.

*Площадка №64 КУ 4 км г/о к г. Рудный район Беймбета Майлана*

**Источник организованный 0357/001**

**КУ газоотвод к г. Рудный 4 км. Сбросная свеча высота 3 м Ду 159 мм**

*Источник выделения - участок газопровода длиной 900 м Ду 325 мм.*

Время проведения операции - 0,02 час/год. Количество операций - 2 раз/год.

**Источник неорганизованный 6119/001**

**Газоотвод к г. Рудный 4 км. Покрасочные работы в период ремонтных работ.** Для покрасочных работ используется краска масляная МА-15 – 30 кг/год, краска нитроэмаль НЦ-132 – 30 кг/год, Уайт-спирит – 0,2 кг.

Время проведения работ – 30 час/год. Способ покраски – кисть.

**Источник неорганизованный 6120/001**

**Газоотвод к г. Рудный 4 км. Количество ЗРА – 3 ед.**

Усредненное время эксплуатации ЗРА, потерявших герметичность – 3600 час/год.

*Площадка №65 КУ 42 км , 72 км г/о к ГРС-2 г. Костанай, Костанайский район*

**Источник организованный 0425/001, 0426/001, 0427/001**

**Источник перенесен из пл. 45 (Узел запуска очистных и диагностирующих устройств). Порядковый номер источника сохранен. Камера Д-1020, объемом 10 м<sup>3</sup>, 3,0 Мпа**

*Сбросная свеча на высоте 2 м Ду 50 мм – 3 ед.*

**Источник организованный 0358/001**

**КУ газоотвод к ГРС-2 г. Костанай 42 км.**

*Сбросная свеча высота 3 м Ду 219 мм*

Источник выделения - участок газопровода длиной 72000 м Ду 530 мм. Время проведения операции - 0,02 час/год.

Количество операций - 2 раз/год.

**Источник организованный 0359/001****КУ газоотвод к ГРС-2 г. Костанай 72 км. Сбросная свеча высота 3 м Ду 219 мм**

*Источник выделения - участок газопровода длиной 72000 м Ду 530 мм.*

Время проведения операции-0,02 час/год. Количество операций - 2 раз/год.

**Источник неорганизованный 6121/001/002/003/004/005****КУ газоотвод к ГРС-2 г. Костанай 72 км. Ремонтные работы**

*001 Покрасочные работы в период ремонтных работ 002 Сварочные работы*

*003 Земляные работы.*

*004 Земляные работы (разработка грунта: выемка и засыпка) 005 Сварочные работы*

*Покрасочные работы в период ремонтных работ.*

Для покрасочных работ используется краска масляная МА-15 – 30 кг/год, краска нитроэмаль НЦ-132 – 30 кг/год, Уайт-спирит – 0,2 кг.

Время проведения работ – 30 час/год. Способ покраски – кисть.

*Замена 900 отводов на 15\* на 42 км газопровода-отвода на ГРС-2 Ду 530 мм (в 2025 году). Сварочные работы.*

*Замена 900 отводов на 15\* на 42 км газопровода-отвода на ГРС-2 Ду 530 мм (в 2025 году). Земляные работы.*

*Устройство узла запуска и приема очистных и диагностирующих устройств на 0 и 72 км газопровода-отвода на ГРС-2 Ду 500 мм (в 2025 году). Земляные работы (разработка грунта: выемка и засыпка).*

*Устройство узла запуска и приема очистных и диагностирующих устройств на 0 и 72 км газопровода-отвода на ГРС-2 Ду 500 мм (в 2025 году). Сварочные работы.*

**Источник неорганизованный 6122/001****КУ газоотвод к ГРС-2 г. Костанай 72 км. Количество ЗРА – 8 ед.**

Усредненное время эксплуатации ЗРА, потерявших герметичность – 3600 час/год.

*Площадка №66 КУ 37 км г/o к ГРС-3 г. Костанай, Костанайский район*

**Источник организованный 0360/001****КУ газоотвод к ГРС-3 г. Костанай 37 км.**

*Сбросная свеча высота 3 м Ду 219 мм*

Источник выделения - участок газопровода длиной 37000 м Ду 530 мм. Время проведения операции - 0,02 час/год.

Количество операций - 2 раз/год.

**Источник неорганизованный 6127/001/002 37 км г/o к ГРС-3.**

**Ремонтные работы.**

*01- Покрасочные работы в период ремонтных работ*

**02-** Ремонт газопровода-отвода на участке с 0 по 37 км. Монтаж изолирующих фланцев, замены 900 отводов на 150 на 6 км, 12 км, 18 км газопровода-отвода к ГРС-3 Ду 500 мм.

*Покрасочные работы в период ремонтных работ.*

Для покрасочных работ используется краска масляная МА-15 – 30 кг/год, краска нитроэмаль НЦ-132 – 30 кг/год, Уайт-спирит – 0,2 кг.

Время проведения работ – 30 час/год. Способ покраски – кисть.

**002-Ремонт газопровода-отвода на участке с 0 по 37 км. Монтаж изолирующих фланцев, замены 900 отводов на 150 на 6 км, 12 км, 18 км газопровода-отвода к ГРС-3 Ду 500 мм.**

**Источник неорганизованный 6128/001**

**37 км г/о к ГРС-3. Количество ЗРА – 8 ед.**

Усредненное время эксплуатации ЗРА, потерявших герметичность – 3600 час/год.

**Площадка №67 КУ 30 км г/о к ГРС Денисовка, Денисовский район**

**Источник организованный 0361/001**

**КУ газоотвод к ГРС Денисовка 30 км. Сбросная свеча высота 3 м Ду 219 мм**

*Источник выделения - участок газопровода длиной 31000 м Ду 219 мм.*

Время проведения операции - 0,02 час/год. Количество операций - 2 раз/год.

**Источник неорганизованный 6125/001**

**КУ 30 км г/о к ГРС Денисовка. Покрасочные работы в период ремонтных работ.**

Для покрасочных работ используется краска масляная МА-15 – 30 кг/год, краска нитроэмаль НЦ-132 – 30 кг/год, Уайт-спирит – 0,2 кг.

Время проведения работ – 30 час/год. Способ покраски – кисть.

**Источник неорганизованный 6126/001**

**КУ 30 км г/о к ГРС Денисовка. Количество ЗРА – 8 ед.**

Усредненное время эксплуатации ЗРА, потерявших герметичность – 3600 час/год.

**Площадка №68 КУ 30 км, 50 км г/о к ГРС Камысты, Камыгинский район Источник организованный 0362/001**

**КУ газоотвод к ГРС Камысты 30 км. Сбросная свеча высота 5 м Ду 80 мм**

*Источник выделения - участок газопровода длиной 190 м Ду 108 мм.*

Время проведения операции - 0,02 час/год. Количество операций - 2 раз/год

**Источник организованный 0363/001****КУ газоотвод к ГРС Камысты 50 км. Сбросная свеча высота 5 м Ду 80 мм**

*Источник выделения - участок газопровода длиной 190 м Ду 108 мм.*

Время проведения операции - 0,02 час/год. Количество операций - 2 раз/год

**Источник неорганизованный 6129/001**

**50 км г/o к ГРС Камысты. Покрасочные работы в период ремонтных работ.** Для покрасочных работ используется краска масляная МА-15 – 30 кг/год, краска нитроэмаль НЦ-132 – 30 кг/год, Уайт-спирит – 0,2 кг.

Время проведения работ – 30 час/год. Способ покраски – кисть.

**Источник неорганизованный 6130/001****50 км г/o к ГРС Камысты. Количество ЗРА – 8 ед.**

Усредненное время эксплуатации ЗРА, потерявших герметичность – 3600 час/год.

*Площадка №81 КУ 0 км г/o Николаевка (с. Асенкристовка), район Беймбета Майлана*

**Источник организованный 0452/001****КУ газоотвод к с. Николаевка 0 км. Сбросная свеча высота 5 м Ду 50 мм**

*Источник выделения - участок газопровода длиной 9600 м Ду 108 мм.*

Время проведения операции - 0,01 час/год. Количество операций - 2 раз/год.

**Источник неорганизованный 6131/001****КУ 0 км г/o Николаевка. Покрасочные работы в период ремонтных работ.**

Для покрасочных работ используется краска масляная МА-15 – 30 кг/год, краска нитроэмаль НЦ-132 – 30 кг/год, Уайт-спирит – 0,2 кг.

Время проведения работ – 30 час/год. Способ покраски – кисть.

**Источник неорганизованный 6132/001****КУ 0 км г/o Николаевка. Количество ЗРА – 3 ед.**

Усредненное время эксплуатации ЗРА, потерявших герметичность – 3600 час/год.

*Площадка №82 КУ 0 км г/o Крымский, Денисовский район*

**Источник организованный 0453/001****КУ газоотвод к с. Крымский 0 км. Сбросная свеча высота 5 м Ду 50 мм**

*Источник выделения - участок газопровода длиной 2000 м Ду 89 мм.*

Время проведения операции - 0,01 час/год.

Количество операций - 2 раз/год.

#### **Источник неорганизованный 6133/001**

##### **КУ 0 км г/o Крымский. Покрасочные работы в период ремонтных работ.**

Для покрасочных работ используется краска масляная МА-15 – 30 кг/год, краска нитроэмаль НЦ-132 – 30 кг/год, Уайт-спирит – 0,2 кг.

Время проведения работ – 30 час/год. Способ покраски – кисть.

#### **Источник неорганизованный 6134/001**

##### **КУ 0 км г/o Крымский. Количество ЗРА – 2 ед.**

Усредненное время эксплуатации ЗРА, потерявших герметичность – 3600 час/год.

### ***Площадка №83 КУ 19 км г/o Лисаковск***

#### **Источник организованный 0469/001/002**

**КУ газоотвод к г. Лисаковску. Сбросная свеча высота 5 м Ду 50 мм.** Источник выделения - участок газопровода длиной 19000 м Ду 800 мм. Время проведения операции - 0,01 час/год.

Количество операций - 2 раз/год.

#### **Источник неорганизованный 6163/001/002/003**

**КУ 19 км г/o Лисаковск. Устройство узла запуска и приема очистных и диагностирующих устройств на 19 и 89 км. Ду 800 мм.**

#### **Источник неорганизованный 6135/001**

##### **КУ 19 км г/o Лисаковск. Покрасочные работы в период ремонтных работ.**

Для покрасочных работ используется краска масляная МА-15 – 30 кг/год, краска нитроэмаль НЦ-132 – 30 кг/год, Уайт-спирит – 0,2 кг.

Время проведения работ – 30 час/год. Способ покраски – кисть.

#### **Источник неорганизованный 6136/001**

##### **КУ 19 км г/o Лисаковск. Количество ЗРА – 2 ед.**

Усредненное время эксплуатации ЗРА, потерявших герметичность – 3600 час/год.

### ***Площадка №84 КУ 0 км г/o ГРС-2, район Беймбета Майлина***

#### **Источник организованный 0454/001**

**КУ газоотвод к ГРС-2 г. Костанай 0 км. Сбросная свеча высота 5 м Ду 200 мм**

*Источник выделения - участок газопровода длиной 13000 м Ду 530 мм.*

Время проведения операции - 0,01 час/год. Количество операций - 2 раз/год.

**Источник неорганизованный 6137/001****КУ 0 км г/o ГРС-2. Покрасочные работы в период ремонтных работ.**

Для покрасочных работ используется краска масляная МА-15 – 30 кг/год, краска нитроэмаль НЦ-132 – 30 кг/год, Уайт-спирит – 0,2 кг.

Время проведения работ – 30 час/год. Способ покраски – кисть.

**Источник неорганизованный 6138/001****КУ 0 км г/o ГРС-2. Количество ЗРА – 4 ед.**

Усредненное время эксплуатации ЗРА, потерявших герметичность – 3600 час/год.

*Площадка №85 КУ 26,12 км г/o ГРС-3 район Беймбета Майлана***Источник организованный 0455/001****КУ газоотвод 26,12 км к ГРС-3 г. Костанай. Сбросная свеча высота 5 м Ду 200 мм**

*Источник выделения - участок газопровода длиной 13000 м Ду 530 мм.*

Время проведения операции - 0,01 час/год. Количество операций - 2 раз/год.

**Источник неорганизованный 6139/001****КУ газоотвод 26,12 км к ГРС-3 г. Костанай. Покрасочные работы в период ремонтных работ.**

Для покрасочных работ используется краска масляная МА-15 – 30 кг/год, краска нитроэмаль НЦ-132 – 30 кг/год, Уайт-спирит – 0,2 кг.

Время проведения работ – 30 час/год. Способ покраски – кисть.

**Источник неорганизованный 6140/001****КУ газоотвод 26,12 км к ГРС-3 г. Костанай. Количество ЗРА – 4 ед.**

Усредненное время эксплуатации ЗРА, потерявших герметичность – 3600 час/год.

*Площадка №86 КУ 0 км г/o Майколь, Костанайский район***Источник организованный 0456/001****КУ газоотвод к с. Майколь 0 км. Сбросная свеча высота 5 м Ду 200 мм**

*Источник выделения - участок газопровода длиной 5530 м Ду 219 мм.*

Время проведения операции - 0,01 час/год. Количество операций - 2 раз/год.

**Источник неорганизованный 6141/001****КУ газоотвод к с. Майколь 0 км. Покрасочные работы в период ремонтных работ.**

Для покрасочных работ используется краска масляная МА-15 – 30 кг/год, краска нитроэмаль НЦ-132 – 30 кг/год, Уайт-спирит – 0,2 кг.

Время проведения работ – 30 час/год.

**Источник неорганизованный 6142/001**

**КУ газоотвод к с. Майколь 0 км. Количество ЗРА – 1 ед.**

Усредненное время эксплуатации ЗРА, потерявших герметичность – 3600 час/год.

***Площадка №87 Узел пуска очистных устройств и ВИС Д-820 (104 км район Б.Майлана)***

**Источник организованный 0457/001 Сбросная свеча высота 2 м Ду 50 мм Камера Д-1020, объемом 10м<sup>3</sup>, 3.0 Мпа**

**Источник неорганизованный 6143/001 Покрасочные работы в период ремонтных работ.**

Для покрасочных работ используется краска масляная МА-15 – 30 кг/год, краска нитроэмаль НЦ-132 – 30 кг/год, Уайт-спирит – 0,2 кг.

Время проведения работ – 30 час/год. Способ покраски – кисть

**Источник неорганизованный 6144/001 Количество ЗРА – 4 ед.**

Усредненное время эксплуатации ЗРА, потерявших герметичность – 3600 час/год.

***Площадка №88 Узел пуска и приема очистных устройств и ВИС (139 км район Б. Майлана)***

**Источник организованный 0458/001 Сбросная свеча высота 4 м Ду 89 мм. Камера Д-1020, объемом 10 м<sup>3</sup>, 3.0 Мпа**

**Источник организованный 0459/001 Сбросная свеча высота 2 м Ду 50 мм. Камера Д-1020, объемом 10 м<sup>3</sup>, 3.0 МПа**

**Источник организованный 0460/001 Сбросная свеча высота 2 м Ду 50 мм. Камера Д-1020, объемом 10 м<sup>3</sup>, 3.0 МПа**

**Источник организованный 0461/001 Сбросная свеча высота 2 м Ду 50 мм. Камера Д-1020, объемом 10 м<sup>3</sup>, 3.0 МПа**

**Источник неорганизованный 6145/001 Покрасочные работы в период ремонтных работ.**

Для покрасочных работ используется краска масляная МА-15 – 30 кг/год, краска нитроэмаль НЦ-132 – 30 кг/год, Уайт-спирит – 0,2 кг.

Время проведения работ – 30 час/год. Способ покраски – кисть

**Источник неорганизованный 6146/001 Количество ЗРА – 9 ед.**

Усредненное время эксплуатации ЗРА, потерявших герметичность – 3600 час/год.

*Площадка №89 Узел приема очистных устройств и ВИС (174 км Костанайский район)*

**Источник организованный 0462/001 Сбросная свеча высота 4 м Ду 89 мм. Камера Д-1020, объемом 10 м<sup>3</sup>, 3.0 МПа**

**Источник организованный 0463/001 Сбросная свеча высота 2 м Ду 50 мм. Камера Д-1020, объемом 10 м<sup>3</sup>, 3.0 МПа**

**Источник организованный 0464/001 Сбросная свеча высота 2 м Ду 50 мм. Камера Д-1020, объемом 10 м<sup>3</sup>, 3.0 МПа**

**Источник неорганизованный 6147/001 Покрасочные работы в период ремонтных работ.**

Для покрасочных работ используется краска масляная МА-15 – 30 кг/год, краска нитроэмаль НЦ-132 – 30 кг/год, Уайт-спирит – 0,2 кг. Время проведения работ – 30 час/год.

Способ покраски – кисть

**Источник неорганизованный 6148/001 Количество ЗРА – 4 ед.**

Усредненное время эксплуатации ЗРА, потерявших герметичность – 3600 час/год.

В Приложении 1 Справка-обоснование исходных данных приведены необходимые данные по источникам выбросов для расчетов объема выбросов ЗВ.

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

Пыле-газоулавливающее оборудование не предусмотрено технологией производства.

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

Технические решения разработаны в соответствии с требованиями ЕРС-Контрактов, действующими международными правилами и с учетом санитарно-гигиенических, экологических и противопожарных норм Республики Казахстан.

Все применяемое оборудование соответствует современным техническим требованиям и сертифицировано в Республике Казахстан.

### **2.3.1 Описание планируемых к применению наилучших доступных технологий.**

Согласно п. 1 ст. 113 Экологического кодекса РК под наилучшими доступными техниками (НДТ) понимается наиболее эффективная и передовая стадия развития видов деятельности и методов их осуществления, которая свидетельствует об их практической пригодности для того, чтобы служить основой установления технологических нормативов и иных экологических условий, направленных на предотвращение или, если это практически неосуществимо, минимизацию негативного антропогенного воздействия на окружающую среду.

В соответствии с п. 7 ст. 418 Экологического кодекса РК уполномоченный орган в области охраны окружающей среды обеспечивает утверждение заключений по наилучшим доступным техникам по всем областям их применения не позднее 31 декабря 2023 г.

В настоящее время справочники по наилучшим доступным технологиям в области транспортировки газа по магистральным газопроводам не разработаны.

## **2.4 Перспектива развития, учитывающая данные об изменениях производительности оператора, реконструкции, сведения о ликвидации производства, источников выбросов, строительство новых технологических линий и агрегатов, общие сведения об основных перспективных направлениях воздухоохраных мероприятий, сроки проведения реконструкции, расширения и введение в действие новых производств, цехов**

На период действия проектной документации перспектива развития не предусмотрена.

В случае изменения объемов производства или иных параметров производственной деятельности настоящий проект нормативов эмиссий требует переработки.

## **2.5 Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу**

В ходе инвентаризации определены параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчетов нормативов эмиссий в целом по предприятию, а также по каждому источнику выброса и по каждому загрязняющему веществу.

Количественная характеристика (г/с) выбрасываемых в атмосферу загрязняющих веществ определена в зависимости от изменения режима работы оборудования, технологических процессов и с учетом не стационарности выделений во времени.

Подробное обоснование полноты и достоверности исходных данных для определения параметров источников выбросов, количественной и качественной характеристики выбросов на существующее положение приведено в материалах инвентаризации источников выбросов настоящего проекта.

Количество выбросов на рассматриваемый период определено расчетным путем по действующим методическим документам на основании исходных данных, представленных предприятием – заказчиком.

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу представлены в виде таблицы «Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов», которая составлена с помощью программного комплекса «Эра» (НПО «Логос-Плюс», г. Новосибирск).

Таблица параметров представлена в Приложении 3.

## 2.6 Характеристика аварийных и залповых выбросов

Аварийные выбросы загрязняющих веществ в атмосферу, связанные с технологическим процессом, могут возникнуть в результате воздействия следующих факторов:

- техногенные факторы - аварийное отключение электроэнергии, поломка или отказ в работе приборов и оборудования (увеличение концентраций загрязняющих веществ в рабочей зоне не произойдет);

- антропогенный фактор - деятельность человека, приведшая к аварийной ситуации: нарушение регламента работы оборудования, норм его эксплуатации, техники безопасности и т.д.

- при возникновении пожара, причиной которого могут быть нарушения в технике безопасности (вероятность низкая, предприятие оборудовано противопожарными средствами).

Для исключения возможности аварийных выбросов на предприятии предусматривается регулярный контроль и осмотр технологического оборудования, что позволяет исключить возможность аварийных сверхнормативных выбросов загрязняющих веществ в атмосферу.

Характер и организация технологического процесса предприятия исключают возможность образования аварийных выбросов экологически опасных для окружающей среды вредных веществ.

К источникам залповых выбросов относятся взрывные работы. Для залповых выбросов, которые являются составной частью технологического процесса, оценивается разовая и суммарная за год величина (г/с, т/год). *Максимальные разовые залповые выбросы (г/с) не нормируются ввиду их кратковременности и в расчетах рассеивания вредных веществ в атмосфере не учитываются.*

Суммарная за год величина залповых выбросов нормируется при установлении общего годового выброса с учетом штатного режима работы оборудования (т/год).

Согласно Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду № 63 от 10.03.2021 г. главы 2 п.19 аварийные выбросы, связанные с возможными аварийными ситуациями (аварии, инциденты за исключением технологически неизбежного сжигания газа), не нормируются. Оператор организует учет фактических аварийных выбросов за истекший год для расчета экологических платежей.

При установлении нормативов допустимых эмиссий должна рассматриваться наиболее неблагоприятная ситуация (с точки зрения загрязнения атмосферного воздуха), характеризующаяся максимально возможными выбросами загрязняющих веществ как от каждого источника в отдельности (при работе в условиях полной нагрузки и при залповых выбросах), так и от предприятия в целом, с учетом нестационарности во времени выбросов всех источников и режимов работы предприятия.

Технологические процессы на промплощадках УМГ связаны с залповыми выбросами вредных веществ в атмосферу.

Залповые выбросы - резкое краткосрочное повышение величины массового выброса от источника выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух, предусмотренный технологическим регламентом работы источника выделения загрязняющего вещества.

На ГРС и участках магистральных газопроводов залповые выбросы в атмосферу осуществляются через продувочные свечи. Стравливание газа проводится при следующих технологических операциях:

- продувки пылеуловителей ГРС;
- стравливание газа с контура пылеуловителей;
- продувки конденсатосборников;
- продувки и стравливание газа из геометрических сосудов, коллекторов и участков коммуникаций;
- перестановки кранов;
- проведении ППР на технологических участках и оборудовании ГРС, МГ.

Залповые выбросы газа в атмосферу из магистрального газопровода обусловлены периодическими продувками (через свечи) и выполнением ремонтных работ. Сброс газа в атмосферу при проведении ремонтных работ происходит через свечи, размещенные на крановых площадках.

На производственных площадках линейной части магистрального газопровода и ГРС возможны случаи аварийных ситуаций, сопровождающиеся выбросами ЗВ в атмосферу.

Их опасность определяет совокупностью опасных производственных факторов процесса перекачки и опасных свойств перекачиваемой среды.

Опасными производственными факторами трубопроводов являются:

- разрушение трубопровода или его элементов, сопровождающееся разлетом осколков металла и грунта;

- возгорание продукта при разрушении трубопровода, открытый огонь и термическое воздействие пожара;
- взрыв газовоздушной смеси;
- обрушение и повреждение зданий, сооружений, установок;
- пониженная концентрация кислорода;
- дым.

Основными причинами аварий на газопроводах могут быть:

- заводской брак труб, тройников, газовых кранов, муфт, вставок, прокладок и других деталей;
- брак строительно-монтажных работ, стресс коррозионно-ориентированных трещин, своевременное выявление которых является на сегодняшний день одной из первостепенных задач;
- кроме того техногенное воздействие (землетрясение, оползни, разрывы подводных переходов через реки) и др.

Повреждения газовых сетей и сооружений, возникают по разным причинам: вследствие коррозии трубопроводов, нарушения плотности соединений в арматуре, в резьбе и фланцах трубопроводов, переломов труб, появления трещин. Особое место занимают аварии на магистральных газопроводах, потому что авария магистрального газопровода может лишить топлива значительное число потребителей, кроме того, такая авария может сопровождаться пожаром и на ее ликвидацию и восстановление газоснабжения требуется определенное время.

Практика эксплуатации газовых сетей и сооружений показывает, что при повреждении отдельных элементов системы вытекающий газ может легко воспламениться, после чего начинается его интенсивное горение. Взрывоопасен не сам газ, а его смесь с воздухом, так называемая газовоздушная смесь, и при том в строго определенной пропорции. При содержании газа в воздухе 2,3–9,5%, метан – при 5,4–14,9%. Если в воздухе содержится газа меньше нижнего предела, то смесь не способна ни взрываться, ни гореть.

На УМГ «Костанай» разработан и утвержден План ликвидации аварий на объектах Костанайского ЛПУ, предусматривающий порядок действий персонала в период возникновения аварийных ситуаций, схему оповещения персонала, руководства компании и подрядных организаций, порядок обращения в местные органы власти.

В целом мероприятия по ликвидации аварии должны сводиться к следующему:

- Остановка работ;
- Оповещение руководства участка работ;
- Ликвидация аварийной ситуации в соответствии с Планом ликвидации причин аварии;
- Восстановление участка работ до рабочих условий, сбор и утилизация образовавшихся отходов.
- При недостаточности сил персонала к ликвидации последствий аварий на ГРС и магистральном газопроводе будут привлекаться различные силы территориальных подсистем ЧС.

Перечень источников залповых выбросов

Наименование производств (цехов) и источников выбросов	Наименование вещества	Выбросы вещества, г/с		Периодичность, раз/год	Продолжительность выброса, час/сут	Годовая величина залповых выбросов, т/год
		По регламенту	Залповый выброс			
1	2	3	4	5	6	7

## 2.7 Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу

Учитывая, что «Методика определения нормативов эмиссий в окружающую среду», предусматривает расчет нормативов предельно-допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу только от стационарных источников, а также согласно статьи 202 Экологического Кодекса РК нормативы допустимых выбросов для передвижных источников не устанавливаются, выбросы загрязняющих веществ от двигателей внутреннего сгорания применяемого на предприятии автотранспорта настоящим проектом не нормируются. При этом по выбросам загрязняющих веществ от вышеупомянутых источников будут осуществляться платежи в установленном законом порядке.

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферный воздух, составлен по расчетам выбросов загрязняющих веществ на существующее положение.

Количественные и качественные характеристики загрязняющих веществ от источников УМГ «Костанай» АО «Интергаз Центральная Азия» представлены в таблице 4.4.1

Наряду с загрязняющими веществами, их кодами и классами опасности, в таблице приведены общие значения максимально-разовых и годовых выбросов предприятия в целом по видам загрязняющих веществ, а также определены коэффициенты опасности каждого вещества и выброс вещества в т/год.

Таблица составлена с помощью программного комплекса «Эра» (НПО «Логос- Плюс», г.Новосибирск) на основе расчетов выбросов загрязняющих веществ от источников загрязнения атмосферы предприятия.

## Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу на существующее положение г.Костанай, АО "Интергаз Центральная Азия" пл1

Код загр. вещества	Наименование загрязняющего вещества	ПДК максимальная разовая, мг/м3	ПДК среднесуточная, мг/м3	ОВУВ, мг/м3	Класс опасности	Выброс вещества, г/с	Выброс вещества, т/год	Значение КОВ (М/ПДК) **а	Выброс ЗВ, условных тонн
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0123	Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274)		0.04		3	0.05591	0.07725	1.9313	1.93125
0143	Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)	0.01	0.001		2	0.006178	0.001555	1.7752	1.555
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.2	0.04		2	0.105129	0.575355	32.0065	14.383875
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.4	0.06		3	0.013986	0.088453	1.4742	1.47421667
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.15	0.05		3	0.004167	0.0005	0	0.01
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.5	0.05		3	0.01000007	0.0012500003	0	0.02500001
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.008			2	0.0000000795	0.0000000035	0	0.00000004
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	5	3		4	0.186161	2.830244	0	0.94341467
0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0.02	0.005		2	0.000083	0.000375	0	0.075
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	0.000367	0.00165	0	0.055
0410	Метан (727*)					0.0145852142	0.0000700074	0	0.0000014
0616	Ксиол (смесь изомеров о-, м-, п-) (322)	0.2			3	0.0625	0.00675	0	0.03375

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0703	Бенз/а/пирен (3, 4-Бензпирен) (54)		0.000001		1	0.0000001	0.00000001	0	0.01
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.05	0.01		2	0.001	0.000125	0	0.0125
1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0.00005			3	0.0000003418	0.0000000017	0	0.000034
2752	Уайт-спирит (1294*)				1		0.0625	0.00675	0.00675
2754	(Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1			4	0.024167	0.0030	0	0.003
2902	Взвешенные частицы (116)	0.5	0.15		3	0.1933	0.2557	1.7047	1.70466667
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	0.261489	0.0025816	0	0.025816
2930	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)			0.04		0.124	0.1629	4.0725	4.0725
В С Е Г О :						1.1255228055	4.0145086198	42.9643781	26.3217745
								5	

Примечания: 1. В колонке 9: "M" - выброс ЗВ, т/год; "ПДК" - ПДКс.с. или (при отсутствии ПДКс.с.) 0.1\*ПДКм.р. или (при отсутствии ПДКм.р.) 0.1\*ОБУВ; "a" - константа, зависящая от класса опасности ЗВ

2. Способ сортировки: по возрастанию кода ЗВ (колонка 1)

Таблица групп суммаций на существующее положение г. Костанай, АО "Интергаз Центральная Азия" пп1

Номер группы суммации	Код загрязняющего вещества	Наименование загрязняющего вещества
1	2	3
6007	0301	Площадка: 01, Площадка 1 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)
	0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)
6044	0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)
	0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)

## Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу на существующее положение

г.Костанай, АО "Интергаз Центральная Азия" пл2

Код загр. вещес- ства	Наименование загрязняющего вещества	ПДК максималь- ная разо- вая, мг/м3	ПДК среднесу- точная, мг/м3	ОБУВ, мг/м3	Класс опас- ности	Выброс вещества г/с	Выброс вещества, т/год (М)	Значение КОВ (М/ПДК) ** <sup>а</sup>	Выброс ЗВ, условных тонн
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.2	0.04		2	0.002098	0.019862	0	0.49655
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.4	0.06		3	0.000341	0.003228	0	0.0538
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	5	3		4	0.010929	0.103447	0	0.03448233
<b>В С Е Г О :</b>						0.013368	0.126537		0.58483233

Примечания: 1. В колонке 9: "М" - выброс ЗВ, т/год; "ПДК" - ПДКс.с. или (при отсутствии ПДКс.с.) 0.1\*ПДКм.р. или (при отсутствии ПДКм.р.) 0.1\*ОБУВ; "а" - константа, зависящая от класса опасности ЗВ

2. Способ сортировки: по возрастанию кода ЗВ (колонка 1)

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу  
существующее положение

г.Костанай, АО "Интергаз Центральная Азия" п/з

Код загр. вещества	Наименование загрязняющего вещества	ПДК максимальная разовая, мг/м3	ПДК среднесуточная, мг/м3	ОБУВ,	Класс опасности	Выброс вещества р/с	Выброс вещества, т/год	Значение КОВ (М/ПДК) ** а	Выброс ЗВ, условных тонн
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.2	0.04		2		0.005334	0.070042	2.0715 1.75105
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.4	0.06		3		0.000867	0.011382	0 0.1897
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.008			2		0.01993037004	0.00042292742	0 0.05286593
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	5	3		4		0.027782	0.364806	0 0.121602
0410	Метан (727*)			50			1732.97517715	3.8305036686	0 0.07661007
0616	Ксиол (смесь изомеров о-, м-, п-) (322)	0.2			3		0.3945	0.01848	0 0.0924
1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)	0.1			3		0.1527	0.0026	0 0.026
1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0.00005			3		0.0454914521	0.0004562762	9.1255 9.125524
2752	Уайт-спирит (1294*)			1			0.12789	0.014	0 0.014
В С Е Г О :							1733.74967197	4.3126928722	11.19703914 11.449752

Примечания: 1. В колонке 9: "М" - выброс ЗВ, т/год; "ПДК" - ПДКс.с. или (при отсутствии ПДКс.с.) 0.1\*ПДКм.р. или (при отсутствии ПДКм.р.) 0.1\*ОБУВ; "а" - константа, зависящая от класса опасности ЗВ

2. Способ сортировки: по возрастанию кода ЗВ (колонка 1)

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу  
существующее положение

г.Костанай, АО "Интергаз Центральная Азия" п/4

Код загр. вещества	Наименование загрязняющего вещества	ПДК максимальная разовая, мг/м3	ПДК среднесуточная, мг/м3	ОБУВ,	Класс опасности	Выброс вещества р/с	Выброс вещества, т/год	Значение КОВ (М/ПДК) ** а	Выброс ЗВ, условных тонн
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.2	0.04		2	0.00764	0.129868	4.6225	3.2467
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.4	0.06		3	0.001242	0.021104	0	0.35173333
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.008			2	1.39567072404	0.0034892066	0	0.43615083
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	5	3		4	0.039792	0.676401	0	0.225467
0410	Метан (727*)			50		136909.271386	328.991219494	6.5798	6.57982439
0616	Ксиол (смесь изомеров о-, м-, п-) (322)	0.2			3	0.3945	0.01848	0	0.0924
1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)	0.1			3	0.1527	0.0026	0	0.026
1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0.00005			3	3.1900918301	0.0077963545	155.9271	155.92709
2752	Уайт-спирит (1294*)			1		0.079278	0.007225	0	0.007225
В С Е Г О :						136914.532301	329.858183051	167.1293919	166.892591

Примечания: 1. В колонке 9: "М" - выброс ЗВ, т/год; "ПДК" - ПДКс.с. или (при отсутствии ПДКс.с.) 0.1\*ПДКм.р. или (при отсутствии ПДКм.р.) 0.1\*ОБУВ; "а" - константа, зависящая от класса опасности ЗВ

2. Способ сортировки: по возрастанию кода ЗВ (колонка 1)

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу  
существующее положение

г.Костанай, АО "Интергаз Центральная Азия" п/б

Код загр. вещества	Наименование загрязняющего вещества	ПДК максимальная разовая, мг/м3	ПДК среднесуточная, мг/м3	ОБУВ,	Класс опасности	Выброс вещества р/с	Выброс вещества, т/год	Значение КОВ (М/ПДК) ** а	Выброс ЗВ, условных тонн
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.2	0.04		2		0.015806	0.075394	2.2796 1.88485
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.4	0.06		3		0.002568	0.012251	0 0.2041833
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.008			2		0.02681468103	0.00015954903	0 0.01994363
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	5	3		4		0.081116	0.375095	0 0.12503167
0410	Метан (727*)			50			2203.08528459	5.2815885531	0 0.10563177
0616	Ксиол (смесь изомеров о-, м-, п-) (322)	0.2			3		0.332	0.011505	0 0.057525
1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)	0.1			3		0.1527	0.0026	0 0.026
1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0.00005			3		0.0577039941	0.00023110591	4.6221 4.6221181
2752	Уайт-спирит (1294*)			1			0.079278	0.007225	0 0.007225
В С Е Г О :							2203.83327127	5.766049208	6.901724316 7.0525085

Примечания: 1. В колонке 9: "М" - выброс ЗВ, т/год; "ПДК" - ПДКс.с. или (при отсутствии ПДКс.с.) 0.1\*ПДКм.р. или (при отсутствии ПДКм.р.) 0.1\*ОБУВ; "а" - константа, зависящая от класса опасности ЗВ

2. Способ сортировки: по возрастанию кода ЗВ (колонка 1)

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу на  
существующее положение

г.Костанай, АО "Интергаз Центральная Азия" п/б

Код загр. веще- ства	Наименование загрязняющего вещества	ПДК максималь- ная разо- вая, мг/м <sup>3</sup>	ПДК среднесу- точная, мг/м <sup>3</sup>	ОБУВ, мг/м <sup>3</sup>	Класс опас- ности	Выброс вещества т/с	Выброс вещества, т/год (М)	Значение КОВ (М/ПДК) ** <sup>а</sup>	Выброс ЗВ, условных тонн
									9
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.2	0.04		2	0.00125	0.019052	0	0.4763
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.4	0.06		3	0.000204	0.003096	0	0.0516
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	5	3		4	0.006508	0.09923	0	0.03307667
<b>В С Е Г О :</b>						0.007962	0.121378		0.56097667

Примечания: 1. В колонке 9: "М" - выброс ЗВ, т/год; "ПДК" - ПДКс.с. или (при отсутствии ПДКс.с.) 0.1\*ПДКм.р. или (при отсутствии ПДКм.р.) 0.1\*ОБУВ; "а" - константа, зависящая от класса опасности ЗВ

2. Способ сортировки: по возрастанию кода ЗВ (колонка 1)

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу  
существующее положение

г.Костанай, АО "Интергаз Центральная Азия" пл7р

Код загр. вещества	Наименование загрязняющего вещества	ПДК максимальная разовая, мг/м3	ПДК среднесуточная, мг/м3	ОБУВ,	Класс опасности	Выброс вещества р/с	Выброс вещества, т/год	Значение КОВ (М/ПДК) ** а	Выброс ЗВ, условных тонн
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.2	0.04		2		0.002594	0.019052	0 0.4763
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.4	0.06		3		0.000422	0.003096	0 0.0516
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.008			2		0.0022647627	0.0001154582	0 0.01443228
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	5	3		4		0.013514	0.09923	0 0.03307667
0410	Метан (727*)			50			221.254234372	3.8467494	0 0.07693499
0616	Ксиол (смесь изомеров о-, м-, п-) (322)	0.2			3		0.332	0.011505	0 0.057525
1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)	0.1			3		0.1527	0.0026	0 0.026
1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0.00005			3		0.0051709207	0.00016132173	3.2264 3.22643456
2752	Уайт-спирит (1294*)			1			0.079278	0.007225	0 0.007225
В С Е Г О :							221.842178055	3.9897341799	3.22643456 3.9695285

Примечания: 1. В колонке 9: "М" - выброс ЗВ, т/год; "ПДК" - ПДКс.с. или (при отсутствии ПДКс.с.) 0.1\*ПДКм.р. или (при отсутствии ПДКм.р.) 0.1\*ОБУВ; "а" - константа, зависящая от класса опасности ЗВ

2. Способ сортировки: по возрастанию кода ЗВ (колонка 1)

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу  
существующее положение

г.Костанай, АО "Интергаз Центральная Азия" пд8

Код загр. вещества	Наименование загрязняющего вещества	ПДК максимальная разовая, мг/м3	ПДК среднесуточная, мг/м3	ОБУВ, мг/м3	Класс опасности	Выброс вещества, т/с	Выброс вещества, т/год (М)	Значение КОВ (М/ПДК) **	Выброс зв, условных тонн
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0123	Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274)		0.04		3	0.038638	0.03525	0	0.88125
0143	Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)	0.01	0.001		2	0.000639	0.001084	1.1105	1.084
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.2	0.04		2	0.1937803	1.91138	152.431	47.7845
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.4	0.06		3	0.02792967	0.3065429	5.109	5.10904833
0322	Серная кислота (517)	0.3	0.1		2	0.000028	0.00012	0	0.0012
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.15	0.05	50	3	0.004167	0.0005	0	0.01
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.5	0.05		3	0.01001167	0.001252	0	0.02504
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.008			2	0.26372370004	0.00071587313	0	0.08948414
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	5	3		4	0.632718	9.796458	2.901	3.265486
0410	Метан (727*)					22776.5122621	28.908050859	0	0.57816102
0616	Ксиол (смесь изомеров о-, м-, п-) (322)	0.2			3	0.335046	0.029975	0	0.149875
0703	Бенз/a/пирен (3,4-Бензпирен) (54) (102)		0.000001		1	0.0000001	0.00000001	0	0.01
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.05	0.01		2	0.001	0.000125	0	0.0125
1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0.00005			3	0.6027005719	0.0011203603	22.4072	22.407206

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу  
существующее положение

г.Костанай, АО "Интергаз Центральная Азия" п/б

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)	5	1.5		4	0.0002833	0.00004	0	0.00002667
2752	Уайт-спирит (1294*)			1		0.08610727	0.0214136	0	0.0214136
2754	(Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1			4	0.024167	0.003	0	0.003
2902	Взвешенные частицы (116)	0.5	0.15		3	0.0046423	0.00726756	0	0.0484504
2930	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)			0.04		0.00126	0.001656	0	0.0414
В С Е Г О :						22778.892822	41.0311161624	183.958791	81.5736912

Примечания: 1. В колонке 9: "M" - выброс ЗВ, т/год; "ПДК" - ПДКс.с. или (при отсутствии ПДКс.с.) 0.1\*ПДКм.р. или (при отсутствии ПДКм.р.) 0.1\*ОБУВ; "a" - константа, зависящая от класса опасности ЗВ

2. Способ сортировки: по возрастанию кода ЗВ (колонка 1)

Таблица групп суммаций на существующее положение г. Костанай, АО "Интергаз Центральная Азия" пл8

Номер группы суммации	Код загрязняющего вещества	Наименование загрязняющего вещества
1	2	3
6007	0301 0330	Площадка:01, Площадка 1 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)
6037	0333 1325	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Формальдегид (Метаналь) (609)
6042	0322 0330	Серная кислота (517) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)
6044	0330 0333	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Сероводород (Дигидросульфид) (518)

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу на  
существующее положение

г.Костанай, АО "Интергаз Центральная Азия" пл10

Код загр. вещества	Наименование загрязняющего вещества	ПДК максимальная разовая, мг/м3	ПДК среднесуточная, мг/м3	ОБУВ, мг/м3	Класс опасности	Выброс вещества г/с	Выброс вещества, т/год	Значение КОВ (М/ПДК) **а	Выброс ЗВ, условных тонн
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.2	0.04		2	0.012413	0.112985	3.857	2.824625
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.4	0.06		3	0.002017	0.018361	0	0.30601667
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.15	0.05		3	0.000389	0.000016	0	0.00032
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.5	0.05		3	0.000933	0.00004	0	0.0008
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.008			2	0.00178766677	0.00010090842	0	0.01261355
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	5	3		4	0.038359	0.587337	0	0.195779
0410	Метан (727*)			50		169.614895586	0.4763245031	0	0.00952649
0616	Ксиол (смесь изомеров о-, м-, п-) (322 102)	0.2			3	0.332	0.011505	0	0.057525
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.05	0.01		2	0.000093	0.000004	0	0.0004
1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0.00005			3	0.0040733021	0.0001021097	2.0422	2.04219398
2752	Уайт-спирит (1294*)			1		0.079278	0.007225	0	0.007225
В С Е Г О :						170.238938555	1.2166005212	5.899188647	5.48302469

Примечания: 1. В колонке 9: "М" - выброс ЗВ, т/год; "ПДК" - ПДКс.с. или (при отсутствии ПДКс.с.) 0.1\*ПДКм.р. или (при отсутствии ПДКм.р.) 0.1\*ОБУВ;"а" - константа, зависящая от класса опасности ЗВ

2. Способ сортировки: по возрастанию кода ЗВ (колонка 1)

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу на  
существующее положение

г.Костанай, АО "Интергаз Центральная Азия" пл11

Код загр. вещества	Наименование загрязняющего вещества	ПДК максимальная разовая, мг/м3	ПДК среднесуточная, мг/м3	ОБУВ, мг/м3	Класс опасности	Выброс вещества, г/с	Выброс вещества, т/год	Значение КОВ (М/ПДК) **а	Выброс ЗВ, условных тонн
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.2	0.04		2	0.003556	0.090154	2.8761	2.25385
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.4	0.06		3	0.000578	0.01465	0	0.24416667
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	5	3		4	0.01852	0.46955	0	0.15651667
В С Е Г О :						0.022654	0.574354	2.876090264	2.65453334

Примечания: 1. В колонке 9: "М" - выброс ЗВ, т/год; "ПДК" - ПДКс.с. или (при отсутствии ПДКс.с.) 0.1\*ПДКм.р. или (при отсутствии ПДКм.р.) 0.1\*ОБУВ; "а" - константа, зависящая от класса опасности ЗВ

2. Способ сортировки: по возрастанию кода ЗВ (колонка 1)

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу на  
существующее положение

г.Костанай, АО "Интергаз Центральная Азия" пл12

Код загр. вещества	Наименование загрязняющего вещества	ПДК максимальная разовая, мг/м3	ПДК среднесуточная, мг/м3	ОБУВ, мг/м3	Класс опасности	Выброс вещества г/с	Выброс вещества, т/год	Значение КОВ (М/ПДК) ** а	Выброс ЗВ, условных тонн	
									9	10
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.2	0.04		2	0.01355	0.247533	10.6917	6.188325	
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.4	0.06		3	0.002202	0.040224	0	0.6704	
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.008			2	0.00215166141	0.00013502267	0	0.01687783	
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	5	3		4	0.070577	1.289233	0	0.42974433	
0410	Метан (727*)				50	196.961021174	0.7939152422	0	0.0158783	
0616	Ксиол (смесь изомеров о-, м-, п-) (322 102)	0.2			3	0.332	0.011505	0	0.057525	
1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0.00005			3	0.0049111432	0.00013694848	2.739	2.73896963	
2752	Уайт-спирит (1294*)				1	0.079278	0.007225	0	0.007225	
<b>В С Е Г О :</b>						197.618390979	2.3925072134	13.43062738	10.1509451	

Примечания: 1. В колонке 9: "М" - выброс ЗВ, т/год; "ПДК" - ПДКс.с. или (при отсутствии ПДКс.с.) 0.1\*ПДКм.р. или (при отсутствии ПДКм.р.) 0.1\*ОБУВ; "а" - константа, зависящая от класса опасности ЗВ

2. Способ сортировки: по возрастанию кода ЗВ (колонка 1)

Код загр. вещества	Наименование загрязняющего вещества	ПДК максимальная разовая, мг/м <sup>3</sup>	ПДК среднесуточная, мг/м <sup>3</sup>	ОБУВ, мг/м <sup>3</sup>	Класс опасности	Выброс вещества г/с	Выброс вещества, т/год (М)	Значение КОВ (М/ПДК) **а	Выброс ЗВ, условных тонн
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.2	0.04		2	0.008522	0.019558	0	0.48895
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.4	0.06		3	0.001384	0.003178	0	0.05296667
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	5	3		4	0.044382	0.101862	0	0.033954
<b>В С Е Г О :</b>						<b>0.054288</b>	<b>0.124598</b>		<b>0.57587067</b>

Примечания: 1. В колонке 9: "М" - выброс ЗВ, т/год; "ПДК" - ПДКс.с. или (при отсутствии ПДКс.с.) 0.1\*ПДКм.р. или (при отсутствии ПДКм.р.) 0.1\*ОБУВ; "а" - константа, зависящая от класса опасности ЗВ  
2. Способ сортировки: по возрастанию кода ЗВ (колонка 1)

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу  
существующее положение

г.Костанай, АО "Интергаз Центральная Азия" пл14

Код загр. вещества	Наименование загрязняющего вещества	ПДК максимальная разовая, мг/м3	ПДК среднесуточная, мг/м3	ОБУВ,	Класс опасности	Выброс вещества р/с	Выброс вещества, т/год	Значение КОВ (М/ПДК) ** а	Выброс ЗВ, условных тонн
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.2	0.04		2		0.012926	0.241424	10.3499 6.0356
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.4	0.06		3		0.0021	0.039231	0 0.65385
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.008			2		0.09430468242	0.00042401262	0 0.05300158
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	5	3		4		0.067324	1.257415	0 0.41913833
0410	Метан (727*)			50			8151.32591166	20.25069401	0 0.40501388
0616	Ксиол (смесь изомеров о-, м-, п-) (322 102)	0.2			3		0.332	0.011505	0 0.057525
1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0.00005			3		0.21553506201	0.0007120276	14.2406 14.240552
2752	Уайт-спирит (1294*)			1			0.079278	0.007225	0 0.007225
В С Е Г О :							8152.2820794	21.8112300502	24.59046228 21.8979058

Примечания: 1. В колонке 9: "М" – выброс ЗВ, т/год; "ПДК" – ПДКс.с. или (при отсутствии ПДКс.с.) 0.1\*ПДКм.р. или (при отсутствии ПДКм.р.) 0.1\*ОБУВ; "а" – константа, зависящая от класса опасности ЗВ

2. Способ сортировки: по возрастанию кода ЗВ (колонка 1)

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу на  
существующее положение

г.Костанай, АО "Интергаз Центральная Азия" пл15

Код загр. веще- ства	Наименование загрязняющего вещества	ПДК максималь- ная разо- вая, мг/м3	ПДК среднесу- точная, мг/м3	ОБУВ, мг/м3	Класс опас- ности	Выброс вещества г/с	Выброс вещества, т/год (М)	Значение КОВ (М/ПДК) * * а	Выброс ЗВ, условных тонн
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.2	0.04		2	0.002323	0.046461	1.2149	1.161525
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.4	0.06		3	0.000378	0.007549	0	0.12581667
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	5	3		4	0.012098	0.241983	0	0.080661
<b>В С Е Г О :</b>									
						0.014799	0.295993	1.214890484	1.36800267

Примечания: 1. В колонке 9: "М" - выброс ЗВ, т/год; "ПДК" - ПДКс.с. или (при отсутствии ПДКс.с.) 0.1\*ПДКм.р. или (при отсутствии ПДКм.р.) 0.1\*ОБУВ;"а" - константа, зависящая от класса опасности ЗВ

2. Способ сортировки: по возрастанию кода ЗВ (колонка 1)

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу  
существующее положение

г.Костанай, АО "Интергаз Центральная Азия" пл16

Код загр. вещества	Наименование загрязняющего вещества	ПДК максимальная разовая, мг/м3	ПДК среднесуточная, мг/м3	ОБУВ,	Класс опасности	Выброс вещества г/с	Выброс вещества, т/год	Значение КОВ (М/ПДК) * * а	Выброс ЗВ, условных тонн
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.2	0.04		2		0.000673	0.014691	0 0.367275
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.4	0.06		3		0.000109	0.002387	0 0.03978333
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.008			2		0.01859625304	0.00017797093	0 0.02224637
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	5	3		4		0.003504	0.076517	0 0.02550567
0410	Метан (727*)				50		1605.00130423	4.50251162	0 0.09005023
0616	Ксиол (смесь изомеров о-, м-, п-) (322 102)	0.2			3		0.332	0.011505	0 0.057525
1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0.00005			3		0.0424909001	0.0002355503	4.711 4.71100601
2752	Уайт-спирит (1294*)				1		0.079278	0.007225	0 0.007225
<b>В С Е Г О :</b>							<b>1605.63065538</b>	<b>4.6178501412</b>	<b>4.711006008 5.34661661</b>

Примечания: 1. В колонке 9: "М" - выброс ЗВ, т/год; "ПДК" - ПДКс.с. или (при отсутствии ПДКс.с.) 0.1\*ПДКм.р. или (при отсутствии ПДКм.р.) 0.1\*ОБУВ;"а" - константа, зависящая от класса опасности ЗВ

2. Способ сортировки: по возрастанию кода ЗВ (колонка 1)

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу  
существующее положение

г.Костанай, АО "Интергаз Центральная Азия" пл17

Код загр. вещества	Наименование загрязняющего вещества	ПДК максимальная разовая, мг/м3	ПДК среднесуточная, мг/м3	ОБУВ, мг/м3	Класс опасности	Выброс вещества г/с	Выброс вещества, т/год	Значение КОВ (М/ПДК) * а	Выброс ЗВ, условных тонн
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.2	0.04		2	0.001346	0.029382	0	0.73455
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.4	0.06		3	0.000218	0.004774	0	0.07956667
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	5	3		4	0.007008	0.153034	0	0.05101133
<b>В С Е Г О :</b>									
						0.008572	0.18719		0.865128

Примечания: 1. В колонке 9: "М" - выброс ЗВ, т/год; "ПДК" - ПДКс.с. или (при отсутствии ПДКс.с.) 0.1\*ПДКм.р. или (при отсутствии ПДКм.р.) 0.1\*ОБУВ; "а" - константа, зависящая от класса опасности ЗВ

2. Способ сортировки: по возрастанию кода ЗВ (колонка 1)

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу на  
существующее положение

г.Костанай, АО "Интергаз Центральная Азия" пл18

Код загр. вещества	Наименование загрязняющего вещества	ПДК максимальная разовая, мг/м3	ПДК среднесуточная, мг/м3	ОБУВ,	Класс опасности	Выброс вещества г/с	Выброс вещества, т/год	Значение КОВ (М/ПДК) **а	Выброс ЗВ, условных тонн
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.2	0.04		2	0.001826	0.029613	0	0.740325
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.4	0.06		3	0.000297	0.004812	0	0.0802
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.008			2	0.0149073742	0.00001872892	0	0.00234111
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	5	3		4	0.00951	0.154236	0	0.051412
0410	Метан (727*)			50		1284.59956193	1.5640526514	0	0.03128105
0616	Ксиол (смесь изомеров о-, м-, п-) (322 102)	0.2			3	0.332	0.011505	0	0.057525
1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0.00005			3	0.0340180326	0.00004223755	0	0.84475096
2752	Уайт-спирит (1294*)			1		0.079278	0.007225	0	0.007225
В С Е Г О :						1285.22409834	1.7741046178		1.84106012

Примечания: 1. В колонке 9: "М" - выброс ЗВ, т/год; "ПДК" - ПДКс.с. или (при отсутствии ПДКс.с.) 0.1\*ПДКм.р. или (при отсутствии ПДКм.р.) 0.1\*ОБУВ; "а" - константа, зависящая от класса опасности ЗВ

2. Способ сортировки: по возрастанию кода ЗВ (колонка 1)

г.Костанай, АО "Интергаз Центральная Азия" пл19

Код загр. веше- ства	Наименование загрязняющего вещества	ПДК максималь- ная разо- вая, мг/м3	ПДК среднесу- точная, мг/м3	ОБУВ, мг/м3	Класс опас- ности	Выброс вещества г/с	Выброс вещества, т/год (M)	Значение КОВ (М/ПДК) **а	Выброс ЗВ, условных тонн
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксида) (4)	0.2	0.04		2	0.003524	0.078134	2.3879	1.95335
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.4	0.06		3	0.000574	0.012696	0	0.2116
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	5	3		4	0.018354	0.406948	0	0.13564933
В С Е Г О :						0.022452	0.497778	2.387888736	2.30059933

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу на  
существующее положение

г.Костанай, АО "Интергаз Центральная Азия" пл20

Код загр. вещества	Наименование загрязняющего вещества	ПДК максимальная разовая, мг/м3	ПДК среднесуточная, мг/м3	ОБУВ,	Класс опасности	Выброс вещества, г/с	Выброс вещества, т/год	Значение КОВ (М/ПДК) **а	Выброс ЗВ, условных тонн
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.2	0.04		2		0.007576	0.03174	0 0.7935
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.4	0.06		3		0.001231	0.005158	0 0.08596667
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.15	0.05		3		0.000389	0.000016	0 0.00032
0330	Сера диоксид (Ангирид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.5	0.05		3		0.000933	0.00004	0 0.0008
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.008			2		0.0009297404	0.00047140174	0 0.05892522
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	5	3		4		0.013165	0.164188	0 0.05472933
0410	Метан (727*)				50		75.5164428628	12.9141446	0 0.25828289
0616	Ксиол (смесь изомеров о-, м-, п-) (322 102)	0.2			3		0.332	0.011505	0 0.057525
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.05	0.01		2		0.000093	0.000004	0 0.0004
1716	Смесь природных меркаптанов / в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0.00005			3		0.0020495406	0.00064320455	12.8641 12.8640911
2752	Уайт-спирит (1294*)				1		0.079278	0.007225	0 0.007225
2754	(Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1			4		0.002256	0.000096	0 0.000096
<b>В С Е Г О :</b>							76.1090431438	13.1378312063	12.86409108 14.2078612

Примечания: 1. В колонке 9: "М" - выброс ЗВ, т/год; "ПДК" - ПДКс.с. или (при отсутствии ПДКс.с.) 0.1\*ПДКм.р. или (при отсутствии ПДКм.р.) 0.1\*ОБУВ;"а" - константа, зависящая от класса опасности ЗВ

2. Способ сортировки: по возрастанию кода ЗВ (колонка 1)

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу на  
существующее положение

г.Костанай, АО "Интергаз Центральная Азия" пл21

Код загр. вещества	Наименование загрязняющего вещества	ПДК максимальная разовая, мг/м3	ПДК среднесуточная, мг/м3	ОБУВ, мг/м3	Класс опасности	Выброс вещества, г/с	Выброс вещества, т/год	Значение КОВ (М/ПДК) **а	Выброс ЗВ, условных тонн
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.2	0.04		2	0.00125	0.019052	0	0.4763
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.4	0.06		3	0.000204	0.003096	0	0.0516
0337	Углерод оксид (Окись углерода, угарный газ) (584)	5	3		4	0.006508	0.09923	0	0.03307667
В С Е Г О :						0.007962	0.121378		0.56097667

Примечания: 1. В колонке 9: "М" - выброс ЗВ, т/год; "ПДК" - ПДКс.с. или (при отсутствии ПДКс.с.) 0.1\*ПДКм.р. или (при отсутствии ПДКм.р.) 0.1\*ОБУВ; "а" - константа, зависящая от класса опасности ЗВ

2. Способ сортировки: по возрастанию кода ЗВ (колонка 1)

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу на  
существующее положение

г.Костанай, АО "Интергаз Центральная Азия" пл22

Код загр. вещества	Наименование загрязняющего вещества	ПДК максимальная разовая, мг/м3	ПДК среднесуточная, мг/м3	ОБУВ,	Класс опасности	Выброс вещества г/с	Выброс вещества, т/год	Значение КОВ (М/ПДК) ** а	Выброс ЗВ, условных тонн
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.2	0.04		2	0.001522	0.028212	0	0.7053
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.4	0.06		3	0.000247	0.004584	0	0.0764
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.008			2	0.0228186245	0.00018850723	0	0.0235634
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	5	3		4	0.007926	0.146936	0	0.04897867
0410	Метан (727*)				50	1967.47631	5.3845798	0	0.10769159
0616	Ксиол (смесь изомеров о-, м-, п-) (322 102)	0.2			3	0.332	0.011505	0	0.057525
1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0.00005			3	0.0521029803	0.0002585163	5.1703	5.170326
2752	Уайт-спирит (1294*)				1	0.079278	0.007225	0	0.007225
<b>В С Е Г О :</b>						1968.1249046	5.5860886235	5.170326	6.22300966

Примечания: 1. В колонке 9: "М" - выброс ЗВ, т/год; "ПДК" - ПДКс.с. или (при отсутствии ПДКс.с.) 0.1\*ПДКм.р. или (при отсутствии ПДКм.р.) 0.1\*ОБУВ;"а" - константа, зависящая от класса опасности ЗВ

2. Способ сортировки: по возрастанию кода ЗВ (колонка 1)

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу на  
существующее положение

г.Костанай, АО "Интергаз Центральная Азия" пл23

Код загр. вещества	Наименование загрязняющего вещества	ПДК максимальная разовая, мг/м3	ПДК среднесуточная, мг/м3	ОБУВ,	Класс опасности	Выброс вещества г/с	Выброс вещества, т/год	Значение КОВ (М/ПДК) ** а	Выброс ЗВ, условных тонн	
									9	10
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.2	0.04		2	0.007576	0.033726	0		0.84315
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.4	0.06		3	0.001231	0.005481	0		0.09135
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.15	0.05		3	0.000389	0.000016	0		0.00032
0330	Сера диоксид (Ангирид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.5	0.05		3	0.000933	0.000933	0		0.01866
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.008			2	0.00057165308	0.000134213	0		0.01677663
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	5	3		4	0.013165	0.174532	0		0.05817733
0410	Метан (727*)				50	48.5044624657	0.722463665	0		0.01444927
0616	Ксиол (смесь изомеров о-, м-, п-) (322 102)	0.2			3	0.332	0.011505	0		0.057525
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.05	0.01		2	0.000093	0.000004	0		0.0004
1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0.00005			3	0.0012964002	0.00013504975	2.701		2.70099502
2752	Уайт-спирит (1294*)				1	0.079278	0.007225	0		0.007225
2754	(Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1			4	0.002256	0.000096	0		0.000096
<b>В С Е Г О :</b>						<b>49.095951519</b>	<b>0.9588509278</b>	<b>2.700995016</b>	<b>3.83512425</b>	

Примечания: 1. В колонке 9: "М" - выброс ЗВ, т/год; "ПДК" - ПДКс.с. или (при отсутствии ПДКс.с.) 0.1\*ПДКм.р. или (при отсутствии ПДКм.р.) 0.1\*ОБУВ;"а" - константа, зависящая от класса опасности ЗВ

2. Способ сортировки: по возрастанию кода ЗВ (колонка 1)

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу из  
существующее положение

г.Костанай, АО "Интергаз Центральная Азия" пл24

Код загр. вещества	Наименование загрязняющего вещества	ПДК максимальная разовая, мг/м3	ПДК среднесуточная, мг/м3	ОБУВ, мг/м3	Класс опасности	Выброс вещества, г/с	Выброс вещества, т/год (М)	Значение КОВ (М/ПДК) **а	Выброс ЗВ, условных тонн
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.2	0.04		2	0.00125	0.019052	0	0.4763
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.4	0.06		3	0.000204	0.003096	0	0.0516
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	5	3		4	0.006508	0.09923	0	0.03307667
В С Е Г О :						0.007962	0.121378		0.56097667

Примечания: 1. В колонке 9: "М" - выброс ЗВ, т/год; "ПДК" - ПДК с.с. или (при отсутствии ПДК с.с.) 0.1\*ПДКм.р. или (при отсутствии ПДКм.р.) 0.1\*ОБУВ; "а" - константа, зависящая от класса опасности ЗВ

2. Способ сортировки: по возрастанию кода ЗВ (колонка 1)

## Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу на существующее положение

г.Костанай, АО "Интергаз Центральная Азия" пл25

Код загр. вещества	Наименование загрязняющего вещества	ПДК максимальная разовая, мг/м3	ПДК среднесуточная, мг/м3	ОБУВ,	Класс опасности	Выброс вещества г/с	Выброс вещества, т/год	Значение КОВ (М/ПДК) ** а	Выброс ЗВ, условных тонн
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.2	0.04		2		0.000673	0.010099	0 0.252475
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.4	0.06		3		0.000109	0.001641	0 0.02735
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.008			2		0.000018263	0.00013350373	0 0.01668797
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	5	3		4		0.003504	0.052599	0 0.017533
0410	Метан (727*)			50			0.800206	0.66433431	0 0.01328669
0616	Ксиол (смесь изомеров о-, м-, п-) (322 102)	0.2			3		0.332	0.011505	0 0.057525
1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0.00005			3		0.00002836	0.00013351375	2.6703 2.670275
2752	Уайт-спирит (1294*)				1		0.079278	0.007225	0 0.007225
В С Е Г О :							1.368516623	0.7502703275	2.670275 3.08835766

Примечания: 1. В колонке 9: "М" - выброс ЗВ, т/год; "ПДК" - ПДК с.с. или (при отсутствии ПДК с.с.) 0.1\*ПДКм.р. или (при отсутствии ПДКм.р.) 0.1\*ОБУВ; "а" - константа, зависящая от класса опасности ЗВ

2. Способ сортировки: по возрастанию кода ЗВ (колонка 1)

Код загр. вещества	Наименование загрязняющего вещества	ПДК максимальная разовая, мг/м3	ПДК среднесуточная, мг/м3	ОБУВ, мг/м3	Класс опасности	Выброс вещества г/с	Выброс вещества, т/год (М)	Значение КОВ (М/ПДК) **а	Выброс ЗВ, условных тонн
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.2	0.04		2	0.00125	0.019052	0	0.4763
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.4	0.06		3	0.000204	0.003096	0	0.0516
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.008			2	0.0000000007	1.E-13	0	1.25E-11
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	5	3		4	0.006508	0.09923	0	0.03307667
0410	Метан (727*)				50	0.00000620709	0.0000000074	0	1.48E-10
1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0.00005			3	0.0000000002	2.E-13	0	4.00000E-9
<b>В С Е Г О :</b>						<b>0.00796820736</b>	<b>0.1213780074</b>		<b>0.56097667</b>

Примечания: 1. В колонке 9: "М" - выброс ЗВ, т/год; "ПДК" - ПДКс.с. или (при отсутствии ПДКс.с.) 0.1\*ПДКм.р. или (при отсутствии ПДКм.р.) 0.1\*ОБУВ; "а" - константа, зависящая от класса опасности ЗВ  
2. Способ сортировки: по возрастанию кода ЗВ (колонка 1)

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу на  
существующее положение

г.Костанай, АО "Интергаз Центральная Азия" пл27

Код загр. вещества	Наименование загрязняющего вещества	ПДК максимальная разовая, мг/м3	ПДК среднесуточная, мг/м3	ОБУВ,	Класс опасности	Выброс вещества г/с	Выброс вещества, т/год	Значение КОВ (М/ПДК) **а	Выброс ЗВ, условных тонн
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.2	0.04		2	0.019188	0.245287	10.5657	6.132175
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.4	0.06		3	0.003118	0.039859	0	0.66431667
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.15	0.05		3	0.000389	0.000016	0	0.00032
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.5	0.05		3	0.000933	0.00004	0	0.0008
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.008			2	0.0268804838	0.00022218946	0	0.02777368
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	5	3		4	0.073648	1.27641	0	0.42547
0410	Метан (727*)				50	2315.76906	5.06481056	0	0.10129621
0616	Ксиол (смесь изомеров о-, м-, п-) (322 102)	0.2			3	0.332	0.011505	0	0.057525
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.05	0.01		2	0.000093	0.000004	0	0.0004
1716	Смесь природных меркаптанов / в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0.00005			3	0.0613293331	0.00028358202	5.6716	5.6716403
2752	Уайт-спирит (1294*)				1	0.079278	0.007225	0	0.007225
2754	(Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1			4	0.002256	0.000096	0	0.000096
<b>В С Е Г О :</b>						2316.52087282	6.6483583315	16.23735556	13.1150379

Примечания: 1. В колонке 9: "М" - выброс ЗВ, т/год; "ПДК" - ПДКс.с. или (при отсутствии ПДКс.с.) 0.1\*ПДКм.р. или (при отсутствии ПДКм.р.) 0.1\*ОБУВ;"а" - константа, зависящая от класса опасности ЗВ

2. Способ сортировки: по возрастанию кода ЗВ (колонка 1)

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу на  
существующее положение

г.Костанай, АО "Интергаз Центральная Азия" пл28

Код загр. вещества	Наименование загрязняющего вещества	ПДК максимальная разовая, мг/м3	ПДК среднесуточная, мг/м3	ОБУВ,	Класс опасности	Выброс вещества г/с	Выброс вещества, т/год	Значение КОВ (М/ПДК) **а	Выброс ЗВ, условных тонн
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.2	0.04		2		0.000673	0.013681	0 0.342025
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.4	0.06		3		0.000109	0.002223	0 0.03705
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.008			2		0.000164537	0.00013371645	0 0.01671456
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	5	3		4		0.003504	0.071253	0 0.023751
0410	Метан (727*)			50			13.26541	0.6809352	0 0.0136187
0616	Ксиолол (смесь изомеров о-, м-, п-) (322 102)	0.2			3		0.332	0.011505	0 0.057525
1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0.00005			3		0.00035936	0.00013394735	2.6789 2.678947
2752	Уайт-спирит (1294*)			1			0.079278	0.007225	0 0.007225
В С Е Г О :						13.834197897		0.7896898639	2.678947 3.20285626

Примечания: 1. В колонке 9: "М" - выброс ЗВ, т/год; "ПДК" - ПДКс.с. или (при отсутствии ПДКс.с.) 0.1\*ПДКм.р. или (при отсутствии ПДКм.р.) 0.1\*ОБУВ;"а" - константа, зависящая от класса опасности ЗВ

2. Способ сортировки: по возрастанию кода ЗВ (колонка 1)

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу на  
существующее положение

г.Костанай, АО "Интергаз Центральная Азия" №29

Код загр. вещества	Наименование загрязняющего вещества	ПДК максимальная разовая, мг/м3	ПДК среднесуточная, мг/м3	ОБУВ, мг/м3	Класс опасности	Выброс вещества, г/с	Выброс вещества, т/год	Значение КОВ (М/ПДК) **а	Выброс ЗВ, условных тонн
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.2	0.04		2	0.001298	0.024703	0	0.617575
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.4	0.06		3	0.000211	0.004014	0	0.0669
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.008		50	2	0.0000000004	2.E-13	0	2.5E-11
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	5	3		4	0.006758	0.128658	0	0.042886
0410	Метан (727*)					0.00000323286	0.0000000155	0	3.1E-10
1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0.00005			3	0.0000000001	4.E-13	0	8.00000E-9
В С Е Г О :						0.008270233	0.1573750155		0.72736101

Примечания: 1. В колонке 9: "М" - выброс ЗВ, т/год; "ПДК" - ПДКс.с. или (при отсутствии ПДКс.с.) 0.1\*ПДКм.р. или (при отсутствии ПДКм.р.) 0.1\*ОБУВ; "а" - константа, зависящая от класса опасности ЗВ

2. Способ сортировки: по возрастанию кода ЗВ (колонка 1)

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу на  
существующее положение

г.Костанай, АО "Интергаз Центральная Азия" п/з0

Код загр. вещества	Наименование загрязняющего вещества	ПДК максимальная разовая, мг/м3	ПДК среднесуточная, мг/м3	ОБУВ,	Класс опасности	Выброс вещества г/с	Выброс вещества, т/год	Значение КОВ (М/ПДК) **а	Выброс ЗВ, условных тонн
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.2	0.04		2		0.005286	0.192134	7.6914 4.80335
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.4	0.06		3		0.000859	0.031222	0 0.52036667
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.008			2		0.2442643075	0.00062905694	0 0.07863212
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	5	3		4		0.02753	1.0007	0 0.33356667
0410	Метан (727*)			50			21084.1197582	29.5423856721	0 0.59084771
0616	Ксиол (смесь изомеров о-, м-, п-) (322 102)	0.2			3		0.332	0.011505	0 0.057525
1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0.00005			3		0.5582994513	0.0010518301	21.0366 21.036602
2752	Уайт-спирит (1294*)			1			0.079278	0.007225	0 0.007225
В С Е Г О :							21085.519975	30.789452555	28.72803929 27.4541152

Примечания: 1. В колонке 9: "М" - выброс ЗВ, т/год; "ПДК" - ПДКс.с. или (при отсутствии ПДКс.с.) 0.1\*ПДКм.р. или (при отсутствии ПДКм.р.) 0.1\*ОБУВ;"а" - константа, зависящая от класса опасности ЗВ

2. Способ сортировки: по возрастанию кода ЗВ (колонка 1)

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу на  
существующее положение

г.Костанай, АО "Интергаз Центральная Азия" п/з1

Код загр. вещества	Наименование загрязняющего вещества	ПДК максимальная разовая, мг/м3	ПДК среднесуточная, мг/м3	ОБУВ, мг/м3	Класс опасности	Выброс вещества г/с	Выброс вещества, т/год (M)	Значение КОВ (М/ПДК) **а	Выброс ЗВ, условных тонн
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.2	0.04		2		0.004484	0.100488	3.3118 2.5122
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.4	0.06		3		0.00073	0.016328	0 0.27213333
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	5	3		4		0.023358	0.523376	0 0.17445867
	В С Е Г О :						0.028572	0.640192	3.311848598 2.958792

Примечания: 1. В колонке 9: "M" - выброс ЗВ, т/год; "ПДК" - ПДКс.с. или (при отсутствии ПДКс.с.) 0.1\*ПДКм.р. или (при отсутствии ПДКм.р.) 0.1\*ОБУВ; "а" - константа, зависящая от класса опасности ЗВ

2. Способ сортировки: по возрастанию кода ЗВ (колонка 1)

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу на  
существующее положение

г.Костанай, АО "Интергаз Центральная Азия" п/32р

Код загр. вещества	Наименование загрязняющего вещества	ПДК максимальная разовая, мг/м3	ПДК среднесуточная, мг/м3	ОБУВ,	Класс опасности	Выброс вещества г/с	Выброс вещества, т/год	Значение КОВ (М/ПДК) **а	Выброс ЗВ, условных тонн
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.2	0.04		2		0.001826	0.029613	0 0.740325
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.4	0.06		3		0.000297	0.004812	0 0.0802
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.008			2		5.9500456689	0.00738060407	0 0.92257551
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	5	3		4		0.00951	0.154236	0 0.051412
0410	Метан (727*)			50			513651.942478	620.401872712	12.408 12.4080375
0616	Ксиолол (смесь изомеров о-, м-, п-) (322 102)	0.2			3		0.332	0.011505	0 0.057525
1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0.00005			3		13.6000006713	0.01671165142	334.233 334.233028
2752	Уайт-спирит (1294*)			1			0.079278	0.007225	0 0.007225
В С Е Г О :							513672.068135	620.635955966	346.6410658 348.526326

Примечания: 1. В колонке 9: "М" - выброс ЗВ, т/год; "ПДК" - ПДКс.с. или (при отсутствии ПДКс.с.) 0.1\*ПДКм.р. или (при отсутствии ПДКм.р.) 0.1\*ОБУВ;"а" - константа, зависящая от класса опасности ЗВ

2. Способ сортировки: по возрастанию кода ЗВ (колонка 1)

Код загр. вещества	Наименование загрязняющего вещества	ПДК максимальная разовая, мг/м3	ПДК среднесуточная, мг/м3	ОБУВ, мг/м3	Класс опасности	Выброс вещества г/с	Выброс вещества, т/год	Значение КОВ (М/ПДК) **а	Выброс ЗВ, условных тонн
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.2	0.04		2	0.001298	0.026052	0	0.6513
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.4	0.06		3	0.000211	0.004233	0	0.07055
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	5	3		4	0.006758	0.135691	0	0.04523033
В С Е Г О :						0.008267	0.165976		0.76708033

Примечания: 1. В колонке 9: "М" - выброс ЗВ, т/год; "ПДК" - ПДКс.с. или (при отсутствии ПДКс.с.) 0.1\*ПДКм.р. или (при отсутствии ПДКм.р.) 0.1\*ОБУВ; "а" - константа, зависящая от класса опасности ЗВ  
2. Способ сортировки: по возрастанию кода ЗВ (колонка 1)

Код загр. вещества	Наименование загрязняющего вещества	ПДК максимальная разовая, мг/м3	ПДК среднесуточная, мг/м3	ОБУВ, мг/м3	Класс опасности	Выброс вещества т/с	Выброс вещества, т/год	Значение КОВ (М/ПДК) **а	Выброс ЗВ, условных тонн
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.2	0.04		2	0.006119	0.020294	0	0.50735
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.4	0.06		3	0.000994	0.003298	0	0.05496667
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.008			2	0.41751581408	0.00071533369	0	0.08941671
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	5	3		4	0.031868	0.105699	0	0.035233
0410	Метан (727*)				50	36040.0936884	45.2307803603	0	0.90461561
0616	Ксиол (смесь изомеров о-, м-, п-) (322 102)	0.2			3	0.332	0.011505	0	0.057525
1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0.00005			3	0.9544798202	0.00137773871	27.5548	27.5547742
2752	Уайт-спирит (1294*)				1	0.079278	0.007225	0	0.007225
В С Е Г О :						36042.068643	45.3834944324	27.55477422	29.2371062

Примечания: 1. В колонке 9: "М" - выброс ЗВ, т/год; "ПДК" - ПДКс.с. или (при отсутствии ПДКс.с.) 0.1\*ПДКм.р. или (при отсутствии ПДКм.р.) 0.1\*ОБУВ; "а" - константа, зависящая от класса опасности ЗВ

2. Способ сортировки: по возрастанию кода ЗВ (колонка 1)

Код загр. вещества	Наименование загрязняющего вещества	ПДК максимальная разовая, мг/м3	ПДК среднесуточная, мг/м3	ОБУВ, мг/м3	Класс опасности	Выброс вещества, г/с	Выброс вещества, т/год	Значение КОВ (М/ПДК) ** а	Выброс ЗВ, условных тонн
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.2	0.04		2	0.00362	0.087894	2.7827	2.19735
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.4	0.06		3	0.000588	0.014282	0	0.23803333
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	5	3		4	0.018854	0.457788	0	0.152596
В С Е Г О :						0.023062	0.559964	2.782716797	2.58797933

Примечания: 1. В колонке 9: "М" - выброс ЗВ, т/год; "ПДК" - ПДКс.с. или (при отсутствии ПДКс.с.) 0.1\*ПДКм.р. или (при отсутствии ПДКм.р.) 0.1\*ОБУВ; "а" - константа, зависящая от класса опасности ЗВ

2. Способ сортировки: по возрастанию кода ЗВ (колонка 1)

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу на  
существующее положение

г.Костанай, АО "Интергаз Центральная Азия" п/Збн

Код загр. вещества	Наименование загрязняющего вещества	ПДК максимальная разовая, мг/м3	ПДК среднесуточная, мг/м3	ОБУВ, мг/м3	Класс опасности	Выброс вещества, г/с	Выброс вещества, т/год	Значение КОВ (М/ПДК) **а	Выброс ЗВ, условных тонн
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0122	Железо трихлорид /в пересчете на железо/ (Железа хлорид) (276)		0.004		2		0.001544	0.0139	5.0494 3.475
0143	Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)	0.01	0.001		2		0.000121	0.00109	1.1185 1.09
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.2	0.04		2		0.015102	0.233317	9.9004 5.832925
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.4	0.06		3		0.002407	0.037475	0 0.62458333
0322	Серная кислота (517)	0.3	0.1		2		0.000028	0.000365	0 0.00365
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.008			2		0.02880566704	0.00020587384	0 0.02573423
0337	Углерод оксид (Окись углерода, угарный газ) (584)	5	3		4		0.078564	1.21443	0 0.40481
0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0.02	0.005		2		0.000103	0.00093	0 0.186
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		0.000111	0.001	0 0.03333333
0410	Метан (727*)					2527.62488193	3.9812971922	0	0.07962594
0616	Ксиол (смесь изомеров о-, м-, п-) (322 102)	0.2			3		0.332	0.011505	0 0.057525
1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0.00005			3		0.0658006445	0.00025324501	5.0649 5.0649002

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу на  
существующее положение

г.Костанай, АО "Интергаз Центральная Азия" п/Збн

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
2752	Уайт-спирит (1294*)					0.079278	0.007225	0	0.007225
2902	Взвешенные частицы (116)	0.5	0.15		3	0.00044	0.002891	0	0.01927333
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	0.000111	0.001	0	0.01
	В С Е Г О :					2528.38199724	5.509484311	21.13325507	16.9405854

Примечания: 1. В колонке 9: "М" - выброс ЗВ, т/год; "ПДК" - ПДКс.с. или (при отсутствии ПДКс.с.) 0.1\*ПДКм.р. или (при отсутствии ПДКм.р.) 0.1\*ОБУВ; "а" - константа, зависящая от класса опасности ЗВ

2. Способ сортировки: по возрастанию кода ЗВ (колонка 1)

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу на  
существующее положение

г.Костанай, АО "Интергаз Центральная Азия" №37

Код загр. вещества	Наименование загрязняющего вещества	ПДК максимальная разовая, мг/м3	ПДК среднесуточная, мг/м3	ОБУВ, мг/м3	Класс опасности	Выброс вещества, г/с	Выброс вещества, т/год	Значение КОВ (М/ПДК) **а	Выброс ЗВ, условных тонн
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.008			2	18.57602	0.02255099	3.8468	2.81887375
0410	Метан (727*)				50	1603515.5092	1925.2816	38.5056	38.505632
0616	Ксиол (смесь изомеров о-, м-, п-) (322)	0.2			3	0.0625	0.00045	0	0.00225
1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0.00005			3	42.45905	0.051212	1024.24	1024.24
2752	Уайт-спирит (1294*)				1	0.0625	0.00045	0	0.00045
<b>В С Е Г О :</b>									
						1603576.66927	1925.35626295	1066.592421	1065.56721

Примечания: 1. В колонке 9: "М" - выброс ЗВ, т/год; "ПДК" - ПДКс.с. или (при отсутствии ПДКс.с.) 0.1\*ПДКм.р. или (при отсутствии ПДКм.р.) 0.1\*ОБУВ; "а" - константа, зависящая от класса опасности ЗВ

2. Способ сортировки: по возрастанию кода ЗВ (колонка 1)

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу на  
существующее положение

г.Костанай, АО "Интергаз Центральная Азия" №38

Код загр. вещества	Наименование загрязняющего вещества	ПДК максимальная разовая, мг/м3	ПДК среднесуточная, мг/м3	ОБУВ,	Класс опасности	Выброс вещества, г/с	Выброс вещества, т/год	Значение КОВ (М/ПДК) **а	Выброс ЗВ, условных тонн
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.008			2	17.86142	0.021695	3.6581	2.711875
0410	Метан (727*)			50		1541841.982	1851.274	37.0255	37.02548
0616	Ксиол (смесь изомеров о-, м-, п-) (322)	0.2			3	0.0625	0.00045	0	0.00225
1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0.00005			3	40.82612	0.0492512	985.024	985.024
2752	Уайт-спирит (1294*)				1	0.0625	0.00045	0	0.00045
<b>В С Е Г О :</b>									
						1541900.79454	1851.3458462	1025.707538	1024.76406

Примечания: 1. В колонке 9: "М" - выброс ЗВ, т/год; "ПДК" - ПДКс.с. или (при отсутствии ПДКс.с.) 0.1\*ПДКм.р. или (при отсутствии ПДКм.р.) 0.1\*ОБУВ; "а" - константа, зависящая от класса опасности ЗВ

2. Способ сортировки: по возрастанию кода ЗВ (колонка 1)

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу на  
существующее положение

г.Костанай, АО "Интергаз Центральная Азия" плЗ9

Код загр. вещества	Наименование загрязняющего вещества	ПДК максимальная разовая, мг/м3	ПДК среднесуточная, мг/м3	ОБУВ, мг/м3	Класс опасности	Выброс вещества г/с	Выброс вещества, т/год (М)	Значение КОВ (М/ПДК) **а	Выброс ЗВ, условных тонн
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.008			2	0.0009327	0.000033337	0	0.00416713
0410	Метан (727*)				50	80.3163	0.349	0	0.00698
0616	Ксиол (смесь изомеров о-, м-, п-) (322)	0.2			3	0.0625	0.00045	0	0.00225
1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0.00005			3	0.0021324	0.000041104	0	0.82208
2752	Уайт-спирит (1294*)				1	0.0625	0.00045	0	0.00045
В С Е Г О :						80.4443651	0.349974441		0.83592713

Примечания: 1. В колонке 9: "М" - выброс ЗВ, т/год; "ПДК" - ПДКс.с. или (при отсутствии ПДКс.с.) 0.1\*ПДКм.р. или (при отсутствии ПДКм.р.) 0.1\*ОБУВ; "а" - константа, зависящая от класса опасности ЗВ

2. Способ сортировки: по возрастанию кода ЗВ (колонка 1)

г.Костанай, АО "Интергаз Центральная Азия" пл40

Код загр. вещества	Наименование загрязняющего вещества	ПДК максимальная разовая, мг/м3	ПДК среднесуточная, мг/м3	ОБУВ, мг/м3	Класс опасности	Выброс вещества г/с	Выброс вещества, т/год	Значение КОВ (М/ПДК) **а	Выброс ЗВ, условных тонн
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.008			2	0.119196844	0.000317139	0	0.03964238
0410	Метан (727*)				50	10285.1954	24.79822	0	0.4959644
0616	Ксиол (смесь изомеров о-, м-, п-) (322)	0.2			3	0.0625	0.00045	0	0.00225
1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0.00005			3	0.27228684	0.000691184	13.8237	13.82368
2752	Уайт-спирит (1294*)				1	0.0625	0.00045	0	0.00045
В С Е Г О :						10285.7118837	24.800128323	13.82368	14.3619868

Примечания: 1. В колонке 9: "М" - выброс ЗВ, т/год; "ПДК" - ПДКс.с. или (при отсутствии ПДКс.с.) 0.1\*ПДКм.р. или (при отсутствии ПДКм.р.) 0.1\*ОБУВ; "а" - константа, зависящая от класса опасности ЗВ

2. Способ сортировки: по возрастанию кода ЗВ (колонка 1)

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу на  
существующее положение

г.Костанай, АО "Интергаз Центральная Азия" пл41

Код загр. вещества	Наименование загрязняющего вещества	ПДК максимальная разовая, мг/м3	ПДК среднесуточная, мг/м3	ОБУВ, мг/м3	Класс опасности	Выброс вещества г/с	Выброс вещества, т/год (М)	Значение КОВ (М/ПДК) **а	Выброс ЗВ, условных тонн
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.008			2	8.5760024	0.010319304	1.3923	1.289913
0410	Метан (727*)				50	740084.0552	888.25686	17.7651	17.7651372
0616	Ксиол (смесь изомеров о-, м-, п-) (322)	0.2			3	0.0625	0.00045	0	0.00225
1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0.00005			3	19.5964824	0.023551104	471.0221	471.02208
2752	Уайт-спирит (1294*)				1	0.0625	0.00045	0	0.00045
В С Е Г О :						740112.352685	888.291630408	490.1795035	490.07983

Примечания: 1. В колонке 9: "М" - выброс ЗВ, т/год; "ПДК" - ПДКс.с. или (при отсутствии ПДКс.с.) 0.1\*ПДКм.р. или (при отсутствии ПДКм.р.) 0.1\*ОБУВ; "а" - константа, зависящая от класса опасности ЗВ

2. Способ сортировки: по возрастанию кода ЗВ (колонка 1)

г.Костанай, АО "Интергаз Центральная Азия" пл42

Код загр. вещества	Наименование загрязняющего вещества	ПДК максимальная разовая, мг/м3	ПДК среднесуточная, мг/м3	ОБУВ, мг/м3	Класс опасности	Выброс вещества г/с	Выброс вещества, т/год	Значение КОВ (М/ПДК) **а	Выброс ЗВ, условных тонн
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.008			2	2.7800914	0.00672	0	0.84
0410	Метан (727*)				50	239984.8212	576.05432	11.5211	11.5210864
0616	Ксиол (смесь изомеров о-, м-, п-) (322)	0.2			3	0.0625	0.00045	0	0.00225
1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0.00005			3	6.3545014	0.01532	306.4	306.4
2752	Уайт-спирит (1294*)				1	0.0625	0.00045	0	0.00045
В С Е Г О :						239994.080793	576.07726	317.9210864	318.763786

Примечания: 1. В колонке 9: "М" - выброс ЗВ, т/год; "ПДК" - ПДКс.с. или (при отсутствии ПДКс.с.) 0.1\*ПДКм.р. или (при отсутствии ПДКм.р.) 0.1\*ОБУВ; "а" - константа, зависящая от класса опасности ЗВ

2. Способ сортировки: по возрастанию кода ЗВ (колонка 1)

Код загр. вещества	Наименование загрязняющего вещества	ПДК максимальная разовая, мг/м3	ПДК среднесуточная, мг/м3	ОБУВ, мг/м3	Класс опасности	Выброс вещества г/с	Выброс вещества, т/год (М)	Значение КОВ (М/ПДК) **а	Выброс ЗВ, условных тонн
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.008			2	1.6920214	0.0022148	0	0.27685
0410	Метан (727*)				50	723929.277	427.51072	8.5502	8.5502144
0616	Ксиол (смесь изомеров о-, м-, п-) (322)	0.2			3	0.0625	0.00045	0	0.00225
1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0.00005			3	3.1021014	0.003628	72.56	72.56
2752	Уайт-спирит (1294*)				1	0.0625	0.00045	0	0.00045
<b>В С Е Г О :</b>						723934.196123	427.5174628	81.1102144	81.3897644

Примечания: 1. В колонке 9: "М" - выброс ЗВ, т/год; "ПДК" - ПДКс.с. или (при отсутствии ПДКс.с.) 0.1\*ПДКм.р. или (при отсутствии ПДКм.р.) 0.1\*ОБУВ; "а" - константа, зависящая от класса опасности ЗВ  
2. Способ сортировки: по возрастанию кода ЗВ (колонка 1)

г.Костанай, АО "Интергаз Центральная Азия" пл44

Код загр. вещества	Наименование загрязняющего вещества	ПДК максимальная разовая, мг/м3	ПДК среднесуточная, мг/м3	ОБУВ, мг/м3	Класс опасности	Выброс вещества г/с	Выброс вещества, т/год	Значение КОВ (М/ПДК) **а	Выброс ЗВ, условных тонн
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.008			2	1.7147014	0.00208	0	0.26
0410	Метан (727*)				50	148016.817	177.71092	3.5542	3.5542184
0616	Ксиол (смесь изомеров о-, м-, п-) (322)	0.2			3	0.0625	0.00045	0	0.00225
1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0.00005			3	3.9193014	0.0047232	94.464	94.464
2752	Уайт-спирит (1294*)				1	0.0625	0.00045	0	0.00045
В С Е Г О :						148022.576003	177.7186232	98.0182184	98.2809184

Примечания: 1. В колонке 9: "М" - выброс ЗВ, т/год; "ПДК" - ПДКс.с. или (при отсутствии ПДКс.с.) 0.1\*ПДКм.р. или (при отсутствии ПДКм.р.) 0.1\*ОБУВ; "а" - константа, зависящая от класса опасности ЗВ

2. Способ сортировки: по возрастанию кода ЗВ (колонка 1)

г.Костанай, АО "Интергаз Центральная Азия" пл45

Код загр. вещества	Наименование загрязняющего вещества	ПДК максимальная разовая, мг/м3	ПДК среднесуточная, мг/м3	ОБУВ, мг/м3	Класс опасности	Выброс вещества г/с	Выброс вещества, т/год	Значение КОВ (М/ПДК) **а	Выброс ЗВ, условных тонн
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.008			2	3.7810014	0.00456	0	0.57
0410	Метан (727*)				50	326379.357	391.74594	7.8349	7.8349188
0616	Ксиол (смесь изомеров о-, м-, п-) (322)	0.2			3	0.0625	0.00045	0	0.00225
1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0.00005			3	8.6421054	0.010391	207.82	207.82
2752	Уайт-спирит (1294*)				1	0.0625	0.00045	0	0.00045
В С Е Г О :						326391.905107	391.761791	215.6549188	216.227619

Примечания: 1. В колонке 9: "М" - выброс ЗВ, т/год; "ПДК" - ПДКс.с. или (при отсутствии ПДКс.с.) 0.1\*ПДКм.р. или (при отсутствии ПДКм.р.) 0.1\*ОБУВ; "а" - константа, зависящая от класса опасности ЗВ

2. Способ сортировки: по возрастанию кода ЗВ (колонка 1)

Код загр. вещества	Наименование загрязняющего вещества	ПДК максимальная разовая, мг/м3	ПДК среднесуточная, мг/м3	ОБУВ, мг/м3	Класс опасности	Выброс вещества г/с	Выброс вещества, т/год (М)	Значение КОВ (М/ПДК) **а	Выброс ЗВ, условных тонн
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.008			2	0.006401	0.000033	0	0.004125
0410	Метан (727*)				50	549.5158221	1.3631532	0	0.02726306
0616	Ксиол (смесь изомеров о-, м-, п-) (322)	0.2			3	0.0625	0.00045	0	0.00225
1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0.00005			3	0.014601	0.000048	0	0.96
2752	Уайт-спирит (1294*)				1	0.0625	0.00045	0	0.00045
<b>В С Е Г О :</b>						549.6618241	1.3641342		0.99408806

Примечания: 1. В колонке 9: "М" - выброс ЗВ, т/год; "ПДК" - ПДКс.с. или (при отсутствии ПДКс.с.) 0.1\*ПДКм.р. или (при отсутствии ПДКм.р.) 0.1\*ОБУВ; "а" - константа, зависящая от класса опасности ЗВ

2. Способ сортировки: по возрастанию кода ЗВ (колонка 1)

Код загр. вещества	Наименование загрязняющего вещества	ПДК максимальная разовая, мг/м <sup>3</sup>	ПДК среднесуточная, мг/м <sup>3</sup>	ОБУВ, мг/м <sup>3</sup>	Класс опасности	Выброс вещества г/с	Выброс вещества, т/год	Значение КОВ (М/ПДК) **а	Выброс ЗВ, условных тонн
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.008			2	1.3344444	0.003223	0	0.402875
0410	Метан (727*)				50	115192.718	276.55372	5.5311	5.5310744
0616	Ксиол (смесь изомеров о-, м-, п-) (322)	0.2			3	0.0625	0.00045	0	0.00225
1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0.00005			3	3.0502014	0.0073404	146.808	146.808
2752	Уайт-спирит (1294*)				1	0.0625	0.00045	0	0.00045
<b>В С Е Г О :</b>						115197.227646	276.5651834	152.3390744	152.744649

Примечания: 1. В колонке 9: "М" - выброс ЗВ, т/год; "ПДК" - ПДКс.с. или (при отсутствии ПДКс.с.) 0.1\*ПДКм.р. или (при отсутствии ПДКм.р.) 0.1\*ОБУВ; "а" - константа, зависящая от класса опасности ЗВ  
2. Способ сортировки: по возрастанию кода ЗВ (колонка 1)

Код загр. вещества	Наименование загрязняющего вещества	ПДК максимальная разовая, мг/м <sup>3</sup>	ПДК среднесуточная, мг/м <sup>3</sup>	ОБУВ, мг/м <sup>3</sup>	Класс опасности	Выброс вещества г/с	Выброс вещества, т/год	Значение КОВ (М/ПДК) **а	Выброс ЗВ, условных тонн
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.008			2	4.0033314	0.00963	1.2726	1.20375
0410	Метан (727*)				50	345578.1394	829.47872	16.5896	16.5895744
0616	Ксиол (смесь изомеров о-, м-, п-) (322)	0.2			3	0.0625	0.00045	0	0.00225
1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0.00005			3	9.1505014	0.02202	440.4	440.4
2752	Уайт-спирит (1294*)				1	0.0625	0.00045	0	0.00045
<b>В С Е Г О :</b>						345591.418233	829.51127	458.2621898	458.196024

Примечания: 1. В колонке 9: "М" - выброс ЗВ, т/год; "ПДК" - ПДКс.с. или (при отсутствии ПДКс.с.) 0.1\*ПДКм.р. или (при отсутствии ПДКм.р.) 0.1\*ОБУВ; "а" - константа, зависящая от класса опасности ЗВ  
2. Способ сортировки: по возрастанию кода ЗВ (колонка 1)

Код загр. вещества	Наименование загрязняющего вещества	ПДК максимальная разовая, мг/м <sup>3</sup>	ПДК среднесуточная, мг/м <sup>3</sup>	ОБУВ, мг/м <sup>3</sup>	Класс опасности	Выброс вещества г/с	Выброс вещества, т/год	Значение КОВ (М/ПДК) **а	Выброс ЗВ, условных тонн
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0333	Сероводород (дигидросульфид) (518)	0.008			2	0.01300103	0.000043454	0	0.00543175
0410	Метан (727*)				50	1082.76513	2.6655	0	0.05331
0616	Ксиол (смесь изомеров о-, м-, п-) (322)	0.2			3	0.0625	0.00045	0	0.00225
1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0.00005			3	0.02870103	0.00008335	1.667	1.667
2752	Уайт-спирит (1294*)				1	0.0625	0.00045	0	0.00045
<b>В С Е Г О :</b>						1082.93183206	2.666526804	1.667	1.72844175

Примечания: 1. В колонке 9: "М" - выброс ЗВ, т/год; "ПДК" - ПДКс.с. или (при отсутствии ПДКс.с.) 0.1\*ПДКм.р. или (при отсутствии ПДКм.р.) 0.1\*ОБУВ; "а" - константа, зависящая от класса опасности ЗВ  
2. Способ сортировки: по возрастанию кода ЗВ (колонка 1)

Код загр. вещества	Наименование загрязняющего вещества	ПДК максимальная разовая, мг/м3	ПДК среднесуточная, мг/м3	ОБУВ, мг/м3	Класс опасности	Выброс вещества г/с	Выброс вещества, т/год	Значение КОВ (М/ПДК) **а	Выброс ЗВ, условных тонн
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.008			2	5.94640103	0.01429335	2.1265	1.78666875
0410	Метан (727*)				50	513307.68513	1232.0065	24.6401	24.64013
0616	Ксиол (смесь изомеров о-, м-, п-) (322)	0.2			3	0.0625	0.00045	0	0.00225
1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0.00005			3	13.59200103	0.03263355	652.671	652.671
2752	Уайт-спирит (1294*)				1	0.0625	0.00045	0	0.00045
<b>В С Е Г О :</b>						513327.348532	1232.0543269	679.4375902	679.100499

Примечания: 1. В колонке 9: "М" - выброс ЗВ, т/год; "ПДК" - ПДКс.с. или (при отсутствии ПДКс.с.) 0.1\*ПДКм.р. или (при отсутствии ПДКм.р.) 0.1\*ОБУВ; "а" - константа, зависящая от класса опасности ЗВ

2. Способ сортировки: по возрастанию кода ЗВ (колонка 1)

Код загр. вещества	Наименование загрязняющего вещества	ПДК максимальная разовая, мг/м <sup>3</sup>	ПДК среднесуточная, мг/м <sup>3</sup>	ОБУВ, мг/м <sup>3</sup>	Класс опасности	Выброс вещества г/с	Выброс вещества, т/год	Значение КОВ (М/ПДК) **а	Выброс ЗВ, условных тонн
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.008			2	0.276826	0.000713	0	0.089125
0410	Метан (727*)				50	23896.25342	57.3953232	1.1479	1.14790646
0616	Ксиол (смесь изомеров о-, м-, п-) (322)	0.2			3	0.0625	0.00045	0	0.00225
1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0.00005			3	0.633001	0.001533	30.66	30.66
2752	Уайт-спирит (1294*)				1	0.0625	0.00045	0	0.00045
<b>В С Е Г О :</b>						<b>23897.288247</b>	<b>57.3984692</b>	<b>31.80790646</b>	<b>31.8997315</b>

Примечания: 1. В колонке 9: "М" - выброс ЗВ, т/год; "ПДК" - ПДКс.с. или (при отсутствии ПДКс.с.) 0.1\*ПДКм.р. или (при отсутствии ПДКм.р.) 0.1\*ОБУВ; "а" - константа, зависящая от класса опасности ЗВ  
2. Способ сортировки: по возрастанию кода ЗВ (колонка 1)

Код загр. вещества	Наименование загрязняющего вещества	ПДК максимальная разовая, мг/м3	ПДК среднесуточная, мг/м3	ОБУВ, мг/м3	Класс опасности	Выброс вещества г/с	Выброс вещества, т/год	Значение КОВ (М/ПДК) **а	Выброс ЗВ, условных тонн
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.008			2	0.003001	0.000023	0	0.002875
0410	Метан (727*)				50	226.17342	0.5871232	0	0.01174246
0616	Ксиол (смесь изомеров о-, м-, п-) (322)	0.2			3	0.0625	0.00045	0	0.00225
1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0.00005			3	0.006001	0.0000274	0	0.548
2752	Уайт-спирит (1294*)				1	0.0625	0.00045	0	0.00045
<b>В С Е Г О :</b>						226.307422	0.5880736		0.56531746

Примечания: 1. В колонке 9: "М" - выброс ЗВ, т/год; "ПДК" - ПДКс.с. или (при отсутствии ПДКс.с.) 0.1\*ПДКм.р. или (при отсутствии ПДКм.р.) 0.1\*ОБУВ; "а" - константа, зависящая от класса опасности ЗВ

2. Способ сортировки: по возрастанию кода ЗВ (колонка 1)

Код загр. вещества	Наименование загрязняющего вещества	ПДК максимальная разовая, мг/м3	ПДК среднесуточная, мг/м3	ОБУВ, мг/м3	Класс опасности	Выброс вещества г/с	Выброс вещества, т/год	Значение КОВ (М/ПДК) **а	Выброс ЗВ, условных тонн
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.008			2	0.119001	0.000298	0	0.03725
0410	Метан (727*)				50	10232.05542	24.6014237	0	0.49202847
0616	Ксиол (смесь изомеров о-, м-, п-) (322)	0.2			3	0.0625	0.00045	0	0.00225
1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0.00005			3	0.271001	0.000667041	13.3408	13.34082
2752	Уайт-спирит (1294*)				1	0.0625	0.00045	0	0.00045
<b>В С Е Г О :</b>						10232.570422	24.603288741	13.34082	13.8727985

Примечания: 1. В колонке 9: "М" - выброс ЗВ, т/год; "ПДК" - ПДКс.с. или (при отсутствии ПДКс.с.) 0.1\*ПДКм.р. или (при отсутствии ПДКм.р.) 0.1\*ОБУВ; "а" - константа, зависящая от класса опасности ЗВ  
2. Способ сортировки: по возрастанию кода ЗВ (колонка 1)

Код загр. вещества	Наименование загрязняющего вещества	ПДК максимальная разовая, мг/м3	ПДК среднесуточная, мг/м3	ОБУВ, мг/м3	Класс опасности	Выброс вещества г/с	Выброс вещества, т/год	Значение КОВ (М/ПДК) **а	Выброс ЗВ, условных тонн
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.008			2	0.056001	0.000147	0	0.018375
0410	Метан (727*)				50	4818.26342	11.6083232	0	0.23216646
0616	Ксиол (смесь изомеров о-, м-, п-) (322)	0.2			3	0.0625	0.00045	0	0.00225
1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0.00005			3	0.127601	0.000323	6.46	6.46
2752	Уайт-спирит (1294*)				1	0.0625	0.00045	0	0.00045
<b>В С Е Г О :</b>						4818.572022	11.6096932	6.46	6.71324146

Примечания: 1. В колонке 9: "М" - выброс ЗВ, т/год; "ПДК" - ПДКс.с. или (при отсутствии ПДКс.с.) 0.1\*ПДКм.р. или (при отсутствии ПДКм.р.) 0.1\*ОБУВ; "а" - константа, зависящая от класса опасности ЗВ  
2. Способ сортировки: по возрастанию кода ЗВ (колонка 1)

Код загр. вещества	Наименование загрязняющего вещества	ПДК максимальная разовая, мг/м <sup>3</sup>	ПДК среднесуточная, мг/м <sup>3</sup>	ОБУВ, мг/м <sup>3</sup>	Класс опасности	Выброс вещества г/с	Выброс вещества, т/год	Значение КОВ (М/ПДК) **а	Выброс ЗВ, условных тонн
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.008			2	0.006401	0.000033	0	0.004125
0410	Метан (727*)				50	549.5158221	1.3631532	0	0.02726306
0616	Ксиол (смесь изомеров о-, м-, п-) (322)	0.2			3	0.0625	0.00045	0	0.00225
1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0.00005			3	0.014601	0.000048	0	0.96
2752	Уайт-спирит (1294*)				1	0.0625	0.00045	0	0.00045
<b>В С Е Г О :</b>						549.6618241	1.3641342		0.99408806

Примечания: 1. В колонке 9: "М" - выброс ЗВ, т/год; "ПДК" - ПДКс.с. или (при отсутствии ПДКс.с.) 0.1\*ПДКм.р. или (при отсутствии ПДКм.р.) 0.1\*ОБУВ; "а" - константа, зависящая от класса опасности ЗВ  
2. Способ сортировки: по возрастанию кода ЗВ (колонка 1)

Код загр. вещества	Наименование загрязняющего вещества	ПДК максимальная разовая, мг/м3	ПДК среднесуточная, мг/м3	ОБУВ, мг/м3	Класс опасности	Выброс вещества г/с	Выброс вещества, т/год	Значение КОВ (М/ПДК) **а	Выброс ЗВ, условных тонн
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.008			2	5.94640103	0.01429335	2.1265	1.78666875
0410	Метан (727*)				50	513307.68513	1232.0065	24.6401	24.64013
0616	Ксиолол (смесь изомеров о-, м-, п-) (322)	0.2			3	0.0625	0.00045	0	0.00225
1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0.00005			3	13.59200103	0.03263355	652.671	652.671
2752	Уайт-спирит (1294*)				1	0.0625	0.00045	0	0.00045
В С Е Г О :						513327.348532	1232.0543269	679.4375902	679.100499

Примечания: 1. В колонке 9: "М" - выброс ЗВ, т/год; "ПДК" - ПДКс.с. или (при отсутствии ПДКс.с.) 0.1\*ПДКм.р. или (при отсутствии ПДКм.р.) 0.1\*ОБУВ; "а" - константа, зависящая от класса опасности ЗВ

2. Способ сортировки: по возрастанию кода ЗВ (колонка 1)

Код загр. вещества	Наименование загрязняющего вещества	ПДК максимальная разовая, мг/м3	ПДК среднесуточная, мг/м3	ОБУВ, мг/м3	Класс опасности	Выброс вещества г/с	Выброс вещества, т/год	Значение КОВ (М/ПДК) **а	Выброс ЗВ, условных тонн
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.008			2	5.94640103	0.01429335	2.1265	1.78666875
0410	Метан (727*)				50	513307.68513	1232.0065	24.6401	24.64013
0616	Ксиолол (смесь изомеров о-, м-, п-) (322)	0.2			3	0.0625	0.00045	0	0.00225
1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0.00005			3	13.59200103	0.03263355	652.671	652.671
2752	Уайт-спирит (1294*)				1	0.0625	0.00045	0	0.00045
В С Е Г О :						513327.348532	1232.0543269	679.4375902	679.100499

Примечания: 1. В колонке 9: "М" - выброс ЗВ, т/год; "ПДК" - ПДКс.с. или (при отсутствии ПДКс.с.) 0.1\*ПДКм.р. или (при отсутствии ПДКм.р.) 0.1\*ОБУВ; "а" - константа, зависящая от класса опасности ЗВ

2. Способ сортировки: по возрастанию кода ЗВ (колонка 1)

Код загр. вещества	Наименование загрязняющего вещества	ПДК максимальная разовая, мг/м3	ПДК среднесуточная, мг/м3	ОБУВ, мг/м3	Класс опасности	Выброс вещества г/с	Выброс вещества, т/год	Значение КОВ (М/ПДК) **а	Выброс ЗВ, условных тонн
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.008			2	5.94640103	0.01429335	2.1265	1.78666875
0410	Метан (727*)				50	513307.68513	1232.0065	24.6401	24.64013
0616	Ксиолол (смесь изомеров о-, м-, п-) (322)	0.2			3	0.0625	0.00045	0	0.00225
1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0.00005			3	13.59200103	0.03263355	652.671	652.671
2752	Уайт-спирит (1294*)				1	0.0625	0.00045	0	0.00045
В С Е Г О :						513327.348532	1232.0543269	679.4375902	679.100499

Примечания: 1. В колонке 9: "М" - выброс ЗВ, т/год; "ПДК" - ПДКс.с. или (при отсутствии ПДКс.с.) 0.1\*ПДКм.р. или (при отсутствии ПДКм.р.) 0.1\*ОБУВ; "а" - константа, зависящая от класса опасности ЗВ

2. Способ сортировки: по возрастанию кода ЗВ (колонка 1)

## Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу в существующем положении ТОО «ГЭСПОЛ»

г.Костанай, АО "Интергаз Центральная Азия" пл59

Код загр. вещества	Наименование загрязняющего вещества	ПДК максимальная разовая, мг/м3	ПДК среднесуточная, мг/м3	ОБУВ,	Класс опасности	Выброс вещества г/с	Выброс вещества, т/год	Значение КОВ (М/ПДК) **а	Выброс ЗВ, условных тонн
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.008			2	5.94640103	0.01429335	2.1265	1.78666875
0410	Метан (727*)			50		513307.68513	1232.0065	24.6401	24.64013
0616	Ксиол (смесь изомеров о-, м-, п-) (322)	0.2			3	0.0625	0.00045	0	0.00225
1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0.00005			3	13.59200103	0.03263355	652.671	652.671
2752	Уайт-спирит (1294*)			1		0.0625	0.00045	0	0.00045
<b>В С Е Г О :</b>									
						513327.348532	1232.0543269	679.4375902	679.100499

Примечания: 1. В колонке 9: "М" - выброс ЗВ, т/год; "ПДК" - ПДКс.с. или (при отсутствии ПДКс.с.) 0.1\*ПДКм.р. или (при отсутствии ПДКм.р.) 0.1\*ОБУВ; "а" - константа, зависящая от класса опасности ЗВ

2. Способ сортировки: по возрастанию кода ЗВ (колонка 1)

## Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу существующее положение

ЭРА v2.0

ТОО «ГЭСПОЛ»

г.Костанай,АО "Интергаз Центральная Азия" пл60

Код загр. веще- ства	Наименование загрязняющего вещества	ПДК максималь- ная разо- вая, мг/м3	ПДК среднесу- точная, мг/м3	ОБУВ,	Класс опас- ности	Выброс вещества г/с	Выброс вещества, т/год (М)	Значение КОВ (М/ПДК) **а	Выброс ЗВ, условных тонн
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.008			2	5.94640103	0.01429335	2.1265	1.78666875
0410	Метан (727*)				50	513307.68513	1232.0065	24.6401	24.64013
0616	Ксиол (смесь изомеров о-, м-, п-) (322)	0.2			3	0.0625	0.00045	0	0.00225
1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0.00005			3	13.59200103	0.03263355	652.671	652.671
2752	Уайт-спирит (1294*)				1	0.0625	0.00045	0	0.00045
В С Е Г О :						513327.348532	1232.0543269	679.4375902	679.100499

Примечания: 1. В колонке 9: "М" - выброс ЗВ, т/год; "ПДК" - ПДКс.с. или (при отсутствии ПДКс.с.) 0.1\*ПДКм.р. или (при отсутствии ПДКм.р.) 0.1\*ОБУВ;"а" - константа, зависящая от класса опасности ЗВ

2. Способ сортировки: по возрастанию кода ЗВ (колонка 1)

## Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу в существующее положение

ЭРА v2.0

ТОО «ГЭСПОЛ»

г.Костанай,АО "Интергаз Центральная Азия" пл61

Код загр. веще- ства	Наименование загрязняющего вещества	ПДК максималь- ная разо- вая, мг/м3	ПДК среднесу- точная, мг/м3	ОБУВ,	Класс опас- ности	Выброс вещества г/с	Выброс вещества, т/год (М)	Значение КОВ (М/ПДК) **а	Выброс ЗВ, условных тонн
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.008			2	5.94640103	0.01429335	2.1265	1.78666875
0410	Метан (727*)				50	513307.68513	1232.0065	24.6401	24.64013
0616	Ксиол (смесь изомеров о-, м-, п-) (322)	0.2			3	0.0625	0.00045	0	0.00225
1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0.00005			3	13.59200103	0.03263355	652.671	652.671
2752	Уайт-спирит (1294*)				1	0.0625	0.00045	0	0.00045
В С Е Г О :						513327.348532	1232.0543269	679.4375902	679.100499

Примечания: 1. В колонке 9: "М" - выброс ЗВ, т/год; "ПДК" - ПДКс.с. или (при отсутствии ПДКс.с.) 0.1\*ПДКм.р. или (при отсутствии ПДКм.р.) 0.1\*ОБУВ;"а" - константа, зависящая от класса опасности ЗВ

2. Способ сортировки: по возрастанию кода ЗВ (колонка 1)

## Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу в существующем положении ТОО «ГЭСПОЛ»

г.Костанай, АО "Интергаз Центральная Азия" пл62

Код загр. вещества	Наименование загрязняющего вещества	ПДК максимальная разовая, мг/м3	ПДК среднесуточная, мг/м3	ОБУВ,	Класс опасности	Выброс вещества г/с	Выброс вещества, т/год	Значение КОВ (М/ПДК) **а	Выброс ЗВ, условных тонн
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.008			2	5.94640103	0.01429335	2.1265	1.78666875
0410	Метан (727*)			50		513307.68513	1232.0065	24.6401	24.64013
0616	Ксиол (смесь изомеров о-, м-, п-) (322)	0.2			3	0.0625	0.00045	0	0.00225
1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0.00005			3	13.59200103	0.03263355	652.671	652.671
2752	Уайт-спирит (1294*)			1		0.0625	0.00045	0	0.00045
<b>В С Е Г О :</b>									
						513327.348532	1232.0543269	679.4375902	679.100499

Примечания: 1. В колонке 9: "М" - выброс ЗВ, т/год; "ПДК" - ПДКс.с. или (при отсутствии ПДКс.с.) 0.1\*ПДКм.р. или (при отсутствии ПДКм.р.) 0.1\*ОБУВ; "а" - константа, зависящая от класса опасности ЗВ

2. Способ сортировки: по возрастанию кода ЗВ (колонка 1)

## Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу в существующем положении ТОО «ГЭСПОЛ»

г.Костанай, АО "Интергаз Центральная Азия" пл63

Код загр. вещества	Наименование загрязняющего вещества	ПДК максимальная разовая, мг/м3	ПДК среднесуточная, мг/м3	ОБУВ,	Класс опасности	Выброс вещества г/с	Выброс вещества, т/год	Значение КОВ (М/ПДК) **а	Выброс ЗВ, условных тонн
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.008			2	5.94640103	0.01429335	2.1265	1.78666875
0410	Метан (727*)			50		513307.68513	1232.0065	24.6401	24.64013
0616	Ксиол (смесь изомеров о-, м-, п-) (322)	0.2			3	0.0625	0.00045	0	0.00225
1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0.00005			3	13.59200103	0.03263355	652.671	652.671
2752	Уайт-спирит (1294*)			1		0.0625	0.00045	0	0.00045
<b>В С Е Г О :</b>									
						513327.348532	1232.0543269	679.4375902	679.100499

Примечания: 1. В колонке 9: "М" - выброс ЗВ, т/год; "ПДК" - ПДКс.с. или (при отсутствии ПДКс.с.) 0.1\*ПДКм.р. или (при отсутствии ПДКм.р.) 0.1\*ОБУВ; "а" - константа, зависящая от класса опасности ЗВ

2. Способ сортировки: по возрастанию кода ЗВ (колонка 1)

Код загр. вещества	Наименование загрязняющего вещества	ПДК максимальная разовая, мг/м3	ПДК среднесуточная, мг/м3	ОБУВ, мг/м3	Класс опасности	Выброс вещества г/с	Выброс вещества, т/год	Значение КОВ (М/ПДК) **а	Выброс ЗВ, условных тонн
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.008			2	5.94640103	0.01429335	2.1265	1.78666875
0410	Метан (727*)				50	513307.68513	1232.0065	24.6401	24.64013
0616	Ксиолол (смесь изомеров о-, м-, п-) (322)	0.2			3	0.0625	0.00045	0	0.00225
1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0.00005			3	13.59200103	0.03263355	652.671	652.671
2752	Уайт-спирит (1294*)				1	0.0625	0.00045	0	0.00045
В С Е Г О :						513327.348532	1232.0543269	679.4375902	679.100499

Примечания: 1. В колонке 9: "М" - выброс ЗВ, т/год; "ПДК" - ПДКс.с. или (при отсутствии ПДКс.с.) 0.1\*ПДКм.р. или (при отсутствии ПДКм.р.) 0.1\*ОБУВ; "а" - константа, зависящая от класса опасности ЗВ

2. Способ сортировки: по возрастанию кода ЗВ (колонка 1)

Код загр. вещества	Наименование загрязняющего вещества	ПДК максимальная разовая, мг/м3	ПДК среднесуточная, мг/м3	ОБУВ, мг/м3	Класс опасности	Выброс вещества г/с	Выброс вещества, т/год	Значение КОВ (М/ПДК) **а	Выброс ЗВ, условных тонн
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.008			2	5.94640103	0.01429335	2.1265	1.78666875
0410	Метан (727*)				50	513307.68513	1232.0065	24.6401	24.64013
0616	Ксиолол (смесь изомеров о-, м-, п-) (322)	0.2			3	0.0625	0.00045	0	0.00225
1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0.00005			3	13.59200103	0.03263355	652.671	652.671
2752	Уайт-спирит (1294*)				1	0.0625	0.00045	0	0.00045
В С Е Г О :						513327.348532	1232.0543269	679.4375902	679.100499

Примечания: 1. В колонке 9: "М" - выброс ЗВ, т/год; "ПДК" - ПДКс.с. или (при отсутствии ПДКс.с.) 0.1\*ПДКм.р. или (при отсутствии ПДКм.р.) 0.1\*ОБУВ; "а" - константа, зависящая от класса опасности ЗВ

2. Способ сортировки: по возрастанию кода ЗВ (колонка 1)

Код загр. вещества	Наименование загрязняющего вещества	ПДК максимальная разовая, мг/м3	ПДК среднесуточная, мг/м3	ОБУВ, мг/м3	Класс опасности	Выброс вещества г/с	Выброс вещества, т/год	Значение КОВ (М/ПДК) **а	Выброс ЗВ, условных тонн
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.008			2	5.94640103	0.01429335	2.1265	1.78666875
0410	Метан (727*)				50	513307.68513	1232.0065	24.6401	24.64013
0616	Ксиолол (смесь изомеров о-, м-, п-) (322)	0.2			3	0.0625	0.00045	0	0.00225
1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0.00005			3	13.59200103	0.03263355	652.671	652.671
2752	Уайт-спирит (1294*)				1	0.0625	0.00045	0	0.00045
В С Е Г О :						513327.348532	1232.0543269	679.4375902	679.100499

Примечания: 1. В колонке 9: "М" - выброс ЗВ, т/год; "ПДК" - ПДКс.с. или (при отсутствии ПДКс.с.) 0.1\*ПДКм.р. или (при отсутствии ПДКм.р.) 0.1\*ОБУВ; "а" - константа, зависящая от класса опасности ЗВ

2. Способ сортировки: по возрастанию кода ЗВ (колонка 1)

## Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу в существующем положении ТОО «ГЭСПОЛ»

г.Костанай, АО "Интергаз Центральная Азия" пл68

Код загр. вещества	Наименование загрязняющего вещества	ПДК максимальная разовая, мг/м3	ПДК среднесуточная, мг/м3	ОБУВ,	Класс опасности	Выброс вещества г/с	Выброс вещества, т/год	Значение КОВ (М/ПДК) **а	Выброс ЗВ, условных тонн
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.008			2	5.94640103	0.01429335	2.1265	1.78666875
0410	Метан (727*)			50		513307.68513	1232.0065	24.6401	24.64013
0616	Ксиол (смесь изомеров о-, м-, п-) (322)	0.2			3	0.0625	0.00045	0	0.00225
1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0.00005			3	13.59200103	0.03263355	652.671	652.671
2752	Уайт-спирит (1294*)			1		0.0625	0.00045	0	0.00045
<b>В С Е Г О :</b>									
						513327.348532	1232.0543269	679.4375902	679.100499

Примечания: 1. В колонке 9: "М" - выброс ЗВ, т/год; "ПДК" - ПДКс.с. или (при отсутствии ПДКс.с.) 0.1\*ПДКм.р. или (при отсутствии ПДКм.р.) 0.1\*ОБУВ; "а" - константа, зависящая от класса опасности ЗВ

2. Способ сортировки: по возрастанию кода ЗВ (колонка 1)

## Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу в существующем положении ТОО «ГЭСПОЛ»

г.Костанай, АО "Интергаз Центральная Азия" пл81

Код загр. вещества	Наименование загрязняющего вещества	ПДК максимальная разовая, мг/м3	ПДК среднесуточная, мг/м3	ОБУВ,	Класс опасности	Выброс вещества г/с	Выброс вещества, т/год	Значение КОВ (М/ПДК) **а	Выброс ЗВ, условных тонн
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.008			2	5.94640103	0.01429335	2.1265	1.78666875
0410	Метан (727*)			50		513307.68513	1232.0065	24.6401	24.64013
0616	Ксиол (смесь изомеров о-, м-, п-) (322)	0.2			3	0.0625	0.00045	0	0.00225
1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0.00005			3	13.59200103	0.03263355	652.671	652.671
2752	Уайт-спирит (1294*)			1		0.0625	0.00045	0	0.00045
<b>В С Е Г О :</b>									
						513327.348532	1232.0543269	679.4375902	679.100499

Примечания: 1. В колонке 9: "М" - выброс ЗВ, т/год; "ПДК" - ПДКс.с. или (при отсутствии ПДКс.с.) 0.1\*ПДКм.р. или (при отсутствии ПДКм.р.) 0.1\*ОБУВ; "а" - константа, зависящая от класса опасности ЗВ

2. Способ сортировки: по возрастанию кода ЗВ (колонка 1)

Код загр. вещества	Наименование загрязняющего вещества	ПДК максимальная разовая, мг/м3	ПДК среднесуточная, мг/м3	ОБУВ, мг/м3	Класс опасности	Выброс вещества г/с	Выброс вещества, т/год	Значение КОВ (М/ПДК) **а	Выброс ЗВ, условных тонн
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.008			2	5.94640103	0.01429335	2.1265	1.78666875
0410	Метан (727*)				50	513307.68513	1232.0065	24.6401	24.64013
0616	Ксиолол (смесь изомеров о-, м-, п-) (322)	0.2			3	0.0625	0.00045	0	0.00225
1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0.00005			3	13.59200103	0.03263355	652.671	652.671
2752	Уайт-спирит (1294*)				1	0.0625	0.00045	0	0.00045
В С Е Г О :						513327.348532	1232.0543269	679.4375902	679.100499

Примечания: 1. В колонке 9: "М" - выброс ЗВ, т/год; "ПДК" - ПДКс.с. или (при отсутствии ПДКс.с.) 0.1\*ПДКм.р. или (при отсутствии ПДКм.р.) 0.1\*ОБУВ; "а" - константа, зависящая от класса опасности ЗВ

2. Способ сортировки: по возрастанию кода ЗВ (колонка 1)

Код загр. вещества	Наименование загрязняющего вещества	ПДК максимальная разовая, мг/м3	ПДК среднесуточная, мг/м3	ОБУВ, мг/м3	Класс опасности	Выброс вещества г/с	Выброс вещества, т/год	Значение КОВ (М/ПДК) **а	Выброс ЗВ, условных тонн
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.008			2	5.94640103	0.01429335	2.1265	1.78666875
0410	Метан (727*)				50	513307.68513	1232.0065	24.6401	24.64013
0616	Ксиолол (смесь изомеров о-, м-, п-) (322)	0.2			3	0.0625	0.00045	0	0.00225
1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0.00005			3	13.59200103	0.03263355	652.671	652.671
2752	Уайт-спирит (1294*)				1	0.0625	0.00045	0	0.00045
В С Е Г О :						513327.348532	1232.0543269	679.4375902	679.100499

Примечания: 1. В колонке 9: "М" - выброс ЗВ, т/год; "ПДК" - ПДКс.с. или (при отсутствии ПДКс.с.) 0.1\*ПДКм.р. или (при отсутствии ПДКм.р.) 0.1\*ОБУВ; "а" - константа, зависящая от класса опасности ЗВ

2. Способ сортировки: по возрастанию кода ЗВ (колонка 1)

Код загр. вещества	Наименование загрязняющего вещества	ПДК максимальная разовая, мг/м3	ПДК среднесуточная, мг/м3	ОБУВ, мг/м3	Класс опасности	Выброс вещества г/с	Выброс вещества, т/год	Значение КОВ (М/ПДК) **а	Выброс ЗВ, условных тонн
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.008			2	5.94640103	0.01429335	2.1265	1.78666875
0410	Метан (727*)				50	513307.68513	1232.0065	24.6401	24.64013
0616	Ксиолол (смесь изомеров о-, м-, п-) (322)	0.2			3	0.0625	0.00045	0	0.00225
1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0.00005			3	13.59200103	0.03263355	652.671	652.671
2752	Уайт-спирит (1294*)				1	0.0625	0.00045	0	0.00045
В С Е Г О :						513327.348532	1232.0543269	679.4375902	679.100499

Примечания: 1. В колонке 9: "М" - выброс ЗВ, т/год; "ПДК" - ПДКс.с. или (при отсутствии ПДКс.с.) 0.1\*ПДКм.р. или (при отсутствии ПДКм.р.) 0.1\*ОБУВ; "а" - константа, зависящая от класса опасности ЗВ

2. Способ сортировки: по возрастанию кода ЗВ (колонка 1)

Код загр. вещества	Наименование загрязняющего вещества	ПДК максимальная разовая, мг/м3	ПДК среднесуточная, мг/м3	ОБУВ, мг/м3	Класс опасности	Выброс вещества г/с	Выброс вещества, т/год	Значение КОВ (М/ПДК) **а	Выброс ЗВ, условных тонн
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.008			2	5.94640103	0.01429335	2.1265	1.78666875
0410	Метан (727*)				50	513307.68513	1232.0065	24.6401	24.64013
0616	Ксиолол (смесь изомеров о-, м-, п-) (322)	0.2			3	0.0625	0.00045	0	0.00225
1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0.00005			3	13.59200103	0.03263355	652.671	652.671
2752	Уайт-спирит (1294*)				1	0.0625	0.00045	0	0.00045
В С Е Г О :						513327.348532	1232.0543269	679.4375902	679.100499

Примечания: 1. В колонке 9: "М" - выброс ЗВ, т/год; "ПДК" - ПДКс.с. или (при отсутствии ПДКс.с.) 0.1\*ПДКм.р. или (при отсутствии ПДКм.р.) 0.1\*ОБУВ; "а" - константа, зависящая от класса опасности ЗВ

2. Способ сортировки: по возрастанию кода ЗВ (колонка 1)

Код загр. вещества	Наименование загрязняющего вещества	ПДК максимальная разовая, мг/м3	ПДК среднесуточная, мг/м3	ОБУВ, мг/м3	Класс опасности	Выброс вещества г/с	Выброс вещества, т/год	Значение КОВ (М/ПДК) **а	Выброс ЗВ, условных тонн
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.008			2	5.94640103	0.01429335	2.1265	1.78666875
0410	Метан (727*)				50	513307.68513	1232.0065	24.6401	24.64013
0616	Ксиолол (смесь изомеров о-, м-, п-) (322)	0.2			3	0.0625	0.00045	0	0.00225
1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0.00005			3	13.59200103	0.03263355	652.671	652.671
2752	Уайт-спирит (1294*)				1	0.0625	0.00045	0	0.00045
В С Е Г О :						513327.348532	1232.0543269	679.4375902	679.100499

Примечания: 1. В колонке 9: "М" - выброс ЗВ, т/год; "ПДК" - ПДКс.с. или (при отсутствии ПДКс.с.) 0.1\*ПДКм.р. или (при отсутствии ПДКм.р.) 0.1\*ОБУВ; "а" - константа, зависящая от класса опасности ЗВ

2. Способ сортировки: по возрастанию кода ЗВ (колонка 1)

Код загр. вещества	Наименование загрязняющего вещества	ПДК максимальная разовая, мг/м3	ПДК среднесуточная, мг/м3	ОБУВ, мг/м3	Класс опасности	Выброс вещества г/с	Выброс вещества, т/год	Значение КОВ (М/ПДК) **а	Выброс ЗВ, условных тонн
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.008			2	5.94640103	0.01429335	2.1265	1.78666875
0410	Метан (727*)				50	513307.68513	1232.0065	24.6401	24.64013
0616	Ксиолол (смесь изомеров о-, м-, п-) (322)	0.2			3	0.0625	0.00045	0	0.00225
1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0.00005			3	13.59200103	0.03263355	652.671	652.671
2752	Уайт-спирит (1294*)				1	0.0625	0.00045	0	0.00045
В С Е Г О :						513327.348532	1232.0543269	679.4375902	679.100499

Примечания: 1. В колонке 9: "М" - выброс ЗВ, т/год; "ПДК" - ПДКс.с. или (при отсутствии ПДКс.с.) 0.1\*ПДКм.р. или (при отсутствии ПДКм.р.) 0.1\*ОБУВ; "а" - константа, зависящая от класса опасности ЗВ

2. Способ сортировки: по возрастанию кода ЗВ (колонка 1)

Код загр. вещества	Наименование загрязняющего вещества	ПДК максимальная разовая, мг/м3	ПДК среднесуточная, мг/м3	ОБУВ, мг/м3	Класс опасности	Выброс вещества г/с	Выброс вещества, т/год	Значение КОВ (М/ПДК) **а	Выброс ЗВ, условных тонн
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.008			2	5.94640103	0.01429335	2.1265	1.78666875
0410	Метан (727*)				50	513307.68513	1232.0065	24.6401	24.64013
0616	Ксиолол (смесь изомеров о-, м-, п-) (322)	0.2			3	0.0625	0.00045	0	0.00225
1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0.00005			3	13.59200103	0.03263355	652.671	652.671
2752	Уайт-спирит (1294*)				1	0.0625	0.00045	0	0.00045
В С Е Г О :						513327.348532	1232.0543269	679.4375902	679.100499

Примечания: 1. В колонке 9: "М" - выброс ЗВ, т/год; "ПДК" - ПДКс.с. или (при отсутствии ПДКс.с.) 0.1\*ПДКм.р. или (при отсутствии ПДКм.р.) 0.1\*ОБУВ; "а" - константа, зависящая от класса опасности ЗВ

2. Способ сортировки: по возрастанию кода ЗВ (колонка 1)

Код загр. вещества	Наименование загрязняющего вещества	ПДК максимальная разовая, мг/м3	ПДК среднесуточная, мг/м3	ОБУВ, мг/м3	Класс опасности	Выброс вещества г/с	Выброс вещества, т/год	Значение КОВ (М/ПДК) **а	Выброс ЗВ, условных тонн
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.008			2	5.94640103	0.01429335	2.1265	1.78666875
0410	Метан (727*)				50	513307.68513	1232.0065	24.6401	24.64013
0616	Ксиолол (смесь изомеров о-, м-, п-) (322)	0.2			3	0.0625	0.00045	0	0.00225
1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0.00005			3	13.59200103	0.03263355	652.671	652.671
2752	Уайт-спирит (1294*)				1	0.0625	0.00045	0	0.00045
В С Е Г О :						513327.348532	1232.0543269	679.4375902	679.100499

Примечания: 1. В колонке 9: "М" - выброс ЗВ, т/год; "ПДК" - ПДКс.с. или (при отсутствии ПДКс.с.) 0.1\*ПДКм.р. или (при отсутствии ПДКм.р.) 0.1\*ОБУВ; "а" - константа, зависящая от класса опасности ЗВ

2. Способ сортировки: по возрастанию кода ЗВ (колонка 1)

## **2.8 Обоснование полноты и достоверности исходных данных (г/с, т/год), принятых для расчета НДВ.**

Обоснованием полноты и достоверности исходных данных, принятых для расчета нормативов допустимых выбросов, является утвержденная оператором объекта проектная документация, материалы инвентаризации выбросов загрязняющих веществ и их источников, данные первичного учета и данные из форм статистической отчетности, заключение по результатам оценки воздействия на окружающую среду в соответствии с пп 3) п. 2 статьи 76 ЭК РК данные, полученные расчетными методами согласно:

- Методики расчета нормативов выбросов от неорганизованных источников Приложение №13 к Приказу Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 18.04.2008 №100-п;
  - Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду от 10 марта 2021 года №63.
  - Методики расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от предприятий по производству строительных материалов Приложение №11 к Приказу Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 18.04.2008 №100-п.
  - Методики расчета нормативов выбросов от неорганизованных источников (Приложение 8 к Приказу Министра окружающей среды и водных ресурсов Республики Казахстан от 12 июня 2014 года № 221-Ө).
- Бланк инвентаризации источников выбросов представлен в таблице БЛАНК ИНВЕНТАРИЗАЦИИ ВЫБРОСОВ ВРЕДНЫХ (ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ) ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРНЫЙ ВОЗДУХ И ИХ ИСТОЧНИКОВ (Приложение 1). Так же к проекту приложена Справка о достоверности исходных данных (Приложение 2).

## **3 Проведение расчетов рассеивания**

Расчет рассеивания представлен в Приложении 9.

### **3.1 Метеорологические характеристики и коэффициенты, определяющие условия рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере города**

Климат Костанайской области резко континентальный: в зимние месяцы минимальная температура воздуха нередко падает до  $-30\text{--}35^{\circ}\text{C}$ , в летнее время максимум температур  $+35\text{--}40^{\circ}\text{C}$ . Самый холодный месяц – январь, самый теплый – июль. Зима суровая, лето жаркое, засушливое. Для климата характерна интенсивная ветровая деятельность. Снежный покров сохраняется в течение 5 месяцев, ввиду маломощности снежного покрова почва промерзает. Часто наблюдаются сильные ветры, наибольшие скорости приходятся на зимние месяцы, а минимальные – на летние. Среднегодовые скорости ветра составляют  $4,5\text{--}5,1\text{ м/с}$ . В холодное время года область находится под влиянием мощного западного отрога сибирского антициклона.

В связи с этим, зимой преобладает антициклонный режим погоды с устойчивыми морозами. Весной учащаются вторжения теплых воздушных масс, в летний период территория находится под влиянием теплого континентального воздуха,

трансформирующегося из циклона арктических масс, что играет большую роль в образовании осадков. Ночные заморозки прекращаются в конце апреля, а осенью начинаются во второй половине сентября и в начале октября. В холодный период наблюдаются туманы, в среднем 30 дней в году. Средняя продолжительность туманов составляет 4 часа в сутки. Помимо больших колебаний амплитуд сезонных температур, характерно значительное изменение суточных температур. Другой особенностью климата является небольшое количество атмосферных осадков, обилие тепла и света в период вегетации сельскохозяйственных культур, несоответствие между которыми обуславливает засушливость климата. Количество малоинтенсивных осадков из года в год подвергается значительным колебаниям. Увлажнение недостаточное и неустойчивое, часты засухи, усугубляемые сильными ветрами и суховеями. Летние осадки, как правило, кратковременны и мало увлажняют почву, чаще носят ливневый характер; обложные дожди бывают редко. Средняя многолетняя сумма осадков составляет 350–385 мм, из них большая часть осадков выпадает в теплый период года.

В теплое время наблюдаются пыльные бури, в среднем 2 – 6 дней в месяц. Средняя скорость ветра колеблется от 2 до 11 м/с. Ветры преобладающих направлений имеют более высокие скорости. Режим ветра носит материковый характер. Преобладающими являются ветры северо-западного и западного направлений в летний период и юго-западного направления в зимний период.

Рельеф местности представляет собой слабоволнистую равнину, поправки на рельеф местности принимаются за 1.

Расчет рассеивания загрязняющих веществ в приземном слое атмосферы для источников УМГ «Костанай» АО «ИЦА» проводился по УПРЗА «Эра» версии 2.0. разработчик фирма «Логос-Плюс» (г. Новосибирск).

Цель работы: определение предельно-допустимых концентраций (ПДК) загрязняющих веществ на границах нормативной СЗЗ, гарантирующих нормативное качество воздуха в приземном слое атмосферы.

Расчеты ведутся на задаваемом множестве точек на местности, которое может включать в себя узлы прямоугольных сеток; точки, расположенные вдоль отрезков, а также отдельно заданные точки. Учитывается влияние рельефа на рассеивание примесей. В результате выдаются значения приземных концентраций в расчётных точках в долях ПДК. Эти значения сведены в таблицы. Выдаются карты изолиний концентраций вредных веществ на местности.

Расчет концентраций производится по тем веществам, выбросы которых удовлетворяют требованиям Методики расчета концентраций в атмосферном воздухе вредных веществ, содержащихся в выбросах предприятий. ОНД-86.

Согласно этого пункта, для ускорения и упрощения расчетов приземных концентраций, рассматриваются те из выбрасываемых вредных веществ, для которых:

$$M/PDK > \Phi$$

$$\Phi = 0,01H \text{ при } H > 10 \text{ м}$$

$$\Phi = 0,1 \text{ при } H \leq 10 \text{ м}$$

где: M – суммарная величина выброса вредного вещества от всех источников предприятия, г/сек;

ПДК – максимально-разовая предельно – допустимая концентрация, мг/м<sup>3</sup>; Н – средняя по предприятию высота источника выброса, м.

В число обязательных контролируемых веществ в любом случае должны быть включены:

Взвешенные вещества, пыль неорганическая.

Расчеты выполнены по всем загрязняющим веществам с учетом неодновременности работы оборудования, на наиболее худшие условия для рассеивания загрязняющих веществ в теплый и холодный периоды.

В редакции УПРЗА организованным источникам присвоены номера 0002.

Расчет концентраций производится по тем веществам, выбросы которых удовлетворяют требованиям пункта 5.21 РНД 211.2.01.01-97.

Основные метеорологические характеристики района и сведения по повторяемости направлений ветра, по данным многолетних наблюдений, приведены в Приложении 10 в форме справочных данных РГП «Казгидромет».

Фоновые концентрации загрязняющих веществ определяются только для г. Костанай, г. Рудный, г. Лисаковск. Для остальных населенных пунктов фоновые концентрации не определялись, так как на данный момент стационарные посты наблюдений за загрязнением атмосферного воздуха вблизи рассматриваемого населенного пункта отсутствуют (ответы РГП «Казгидромет» по Костанайской области представлены в приложении 16).

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

Коэффициент А, 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  $\eta$ , учитывающий влияние местности принимается равным единице.

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<sup>3</sup> и в долях ПДК.

Для анализа рассеивания загрязняющих веществ размер расчетного прямоугольника принят 2000м\*2000м. Шаг сетки по осям координат Х и У выбран 200 м. 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 не превышают предельно допустимые значения.

В результате проведения расчета определены максимальные приземные концентрации загрязняющих веществ в жилой зоне, а также перечень источников, дающих наибольшие вклады в уровень загрязнения атмосферы – таблица 5.

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.

Таблица 5 – Перечень источников дающих наибольший вклад в загрязнение атмосферы

г.Костанай, АО "Интергаз Центральная Азия" пл1 р

Код вещества / группы суммации	Наименование вещества	Расчетная максимальная приземная концентрация (общая и без учета фона) доли ПДК / мг/м3			Координаты точек с максимальной приземной конц.			Источники, дающие наибольший вклад в макс. концентрацию			Принадлежность источника (производство,	
		в жилой зоне		на границе санитарно - защитной зоны	в жилой зоне	на границе СЗЗ	N ист.	% вклада	ЖЗ	СЗЗ		
		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	
<b>Существующее положение</b>												
<b>З а г р я з н я ю щ и е в е щ е с т в а :</b>												
0143	Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)	3.09572/ 0.03096	5.42274/ 0.05423	-84/178	-73/152	0003	100	100	Цех 1,Уч.1- Участок 01			
0301	Азота (IV) диоксид ( Азота диоксид) (4)	0.70879( 0.26382)/ 0.14176(0.052765) вклад предпр.=37.2%	0.80456(0.590932)/ 0.16091(0.118185) вклад предпр.=73.4%	-84/178	-35/183	0002	71	61.9	Цех 1,Уч.1- Участок 01			
						0004	13	10.4	Цех 1,Уч.1- Участок 01			
						0003	11.6		Цех 1,Уч.1- Участок 01			
						0001		18.3	Цех 1,Уч.1- Участок 01			
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.38723(0.078149)/ 1.93615(0.390745) вклад предпр.=20.2%	0.40999(0.116081)/ 2.04994(0.580402) вклад предпр.=28.3%	-84/178	-57/173	0002	58.6	64.5	Цех 1,Уч.1- Участок 01			
						6002	16		стоянка			
						0001	11	14.5	Цех 1,Уч.1-			

## г.Костанай, АО "Интергаз Центральная Азия" пл1 р

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)		0.0788/0.000004		30/108 0004	0008		10.5 47.1	участок 01 Цех 1,Уч.1- Участок 01 Цех 1,Уч.1- Участок 01
2902	Взвешенные частицы (116) 0.06065(0.002748) /0.07453(0.025882) / 0.03032(0.001374) 0.03726(0.012939) вклад предпр.= 4.5% вклад предпр.=34.7%			261/12 0009	36/118 0010	6003	100 100	46.8 6.1	Цех 1,Уч.1- Участок 01 Цех 1,Уч.1- Участок 01 Цех 1,Уч.1- Участок 01
2930	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*) 9.38949/ 0.37558 78.06921/ 3.12277			-42/218	37/123 6003		100 100		Цех 1,Уч.1- Участок 01
Г р у п п ы с у м м а ц и и :									
07(31) 0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) 0.82705(0.263919) вклад предпр.=31.9%		0.91176(0.590933) вклад предпр.=64.8%	-84/178	-35/183 0002		71	61.9	Цех 1,Уч.1- Участок 01
0330	Сера диоксид (Ангирид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)					0004	13	10.4	Цех 1,Уч.1- Участок 01
						0003	11.6		Цех 1,Уч.1- Участок 01
41(35) 0330	Сера диоксид (Ангирид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) 0.12761(0.015686) вклад предпр.=12.3%		0.12974(0.019231) вклад предпр.=14.8%	-84/178	-78/133 0003		99.5 99.2	18.3 99.2	Цех 1,Уч.1- Участок 01

г.Костанай, АО "Интергаз Центральная Азия" пл1 р

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0342	Фтористые газообразные соединения / в пересчете на фтор/ (617)			-109/209	-65/165				
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)				6003	17.9	33	Цех 1,Уч.1- Участок 01	
					6004	8.7	16.9	Цех 1,Уч.1- Участок 01	
					0009		19.8	Цех 1,Уч.1- Участок 01	

г.Костанай, АО "Интергаз Центральная Азия" пл2 р

Код вещества / группы суммации	Наименование вещества	Расчетная максимальная приземная концентрация (общая и без учета фона) доля ПДК / мг/м3			Координаты точек с максимальной приземной конц.		Источники, дающие наибольший вклад в макс. концентрацию			Принадлежность источника (производство,
		в жилой зоне		на границе санитарно - защитной зоны	в жилой зоне	на грани це СЗЗ	N	% вклада		
				X/Y	X/Y	ист.		ЖЗ	СЗЗ	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	
Существующее положение										
З а г р я з н я ю щ и е в е щ е с т в а :										
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.55987(0.015614) / 0.11197(0.003123)	0.55468(0.006964) / 0.11094(0.001393)		-19/4	-9/10	0018	100	100	АПО
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	вклад предпр.= 2.8% 0.34869(0.013915) / 1.74343(0.069574)	вклад предпр.= 1.3% 0.34359(0.005414) / 1.71793( 0.02707)		9/0	-8/8	0018	100	100	АПО
		вклад предпр.= 4%	вклад предпр.= 1.6%							

г.Костанай, АО "Интергаз Центральная Азия" плЗр

Код вещества / группы суммации	Наименование вещества	Расчетная максимальная приземная концентрация (общая и без учета фона) доля ПДК / мг/м3				Координаты точек с максимальной приземной конц.		Источники, дающие наибольший вклад в макс. концентрацию			Принадлежность источника (производство, ...)	
		в жилой зоне		на границе санитарно - защитной зоны		в жилой зоне	на границе СЗЗ	N ист.	% вклада			
		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	
<b>Существующее положение</b>												
<b>загрязняющие вещества:</b>												
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.5505/ вклад предпр.=0.0%	0.1101	0.55125 (0.001251)/ 0.11025 ( 0.00025) вклад предпр.= 0.2%	674/-1000	-751/1182	0020 0038 0052 0050	100 80 9.5 5.3	ГРС-1, АПО ГРС-3, АПО Цех 1, Уч. 1- Участок 01 Цех 1, Уч. 1- Участок 01			
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.34061 (0.000448)/ 1.70304 ( 0.00224) вклад предпр.= 0.1%	0.34116 ( 0.00137)/ 1.70582 ( 0.00685) вклад предпр.= 0.4%	1178/-281	1040/3	0038 0052 0051 0050	30.1 29.6 18.1 42.4 44.1	ГРС-3, АПО Цех 1, Уч. 1- Участок 01 Цех 1, Уч. 1- Участок 01 Цех 1, Уч. 1- Участок 01				
0616	Ксиолол (смесь изомеров о-, м-, п-) (322)	0.16376/ 0.03275	0.29537/ 0.05907	1099/-440	-842/-575	6010 6011	88.8 11.2	90.3 9.7	ГРС-1, Покрасочные работы на ГРС Цех 1, Уч. 1- Участок 01			
1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)	0.13483/ 0.01348	0.24808/ 0.02481	894/-744	212/-719	6010	100	100	ГРС-1, Покрасочные работы на ГРС			
1716	Смесь природных	0.06906/0.0000035	0.10371/0.000005	1178/	905/1163	6012	43.2	44.2	Цех 1, Уч. 1-			

г.Костанай, АО "Интергаз Центральная Азия" плЗр

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
	меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)			-281					Участок 01

г.Костанай, АО "Интергаз Центральная Азия" пл4р

Код вещества / группы суммации	Наименование вещества	Расчетная максимальная приземная концентрация (общая и без учета фона) доля ПДК / мг/м3				Координаты точек с максимальной приземной конц.		Источники, дающие наибольший вклад в макс. концентрацию			Принадлежность источника (производство, ...)	
		в жилой зоне		на границе санитарно - защитной зоны		в жилой зоне	на границе СЗЗ	N ист.	% вклада			
				X/Y	X/Y				ЖЗ	СЗЗ		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10			
<b>Существующее положение</b>												
<b>З а г р я з н я ю щ и е в е щ е с т в а :</b>												
0301	Азота (IV) диоксид ( Азота диоксид) (4)		0.55669(0.010317) / 0.11134(0.002063) вклад предпр.= 1.9%		-731/ 1165	0058		32.2		Цех 1,Уч.1- Участок 01		
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		0.34119(0.001416) / 1.70595( 0.00708) вклад предпр.= 0.4%		-562/ 1245	0058		28.4		Цех 1,Уч.1- Участок 01		
0616	Ксиол (смесь изомеров о-, м-, п-) (322		0.34847 / 0.06969		507/837	6014		100		Цех 1,Уч.1- Участок 01		
1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)		0.26977 / 0.02698		507/837	6014		100		Цех 1,Уч.1- Участок 01		

1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)		0.2818/ 0.00001		409/1147	0055	79.8	Цех 1, Уч.1- Участок 01
					0060		11.6	Цех 1, Уч.1- Участок 01
					6013		8.6	ГРС-2, ЗРА

г.Костанай, АО "Интергаз Центральная Азия" плБр

Код вещества / группы суммации	Наименование вещества	Расчетная максимальная приземная концентрация (общая и без учета фона) доля ПДК / мг/м3			Координаты точек с максимальной приземной конц.		Источники, дающие наибольший вклад в макс. концентрацию			Принадлежность источника (производство,
		в жилой зоне		на границе санитарно - защитной зоны	в жилой зоне	на границе СЗЗ	N ист.	% вклада		
		1	2	3	4	5	6	7	8	9

Существующее положение

Загрязняющие вещества :							
0301	Азота (IV) диоксид ( Азота диоксид) (4)	0.60405(0.089253) / 0.12081(0.017851) вклад предпр.=14.8%		-139/90	0072	71.9	Цех 1, Уч.1- Участок 01
					0070	15.2	ГРС, АПО
					0071	6.7	ГРС,
							Технологический блок
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.36299(0.037753) / 1.81497(0.188767) вклад предпр.=10.4%		71/-29	0072	72.4	Цех 1, Уч.1- Участок 01
					0070	16.2	ГРС, АПО
					0430	5.7	Цех 1, Уч.1- Участок 01
0616	Ксиол (смесь изомеров о-, м-, п-) (322	0.33355/ 0.06671		64/-39	6016	100	Цех 1, Уч.1- Участок 01
1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)	3.3116/ 0.33116		64/-39	6016	100	Цех 1, Уч.1- Участок 01
1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на	0.9166/ 0.00005		64/-39	6015	99.7	ЗРА

2752	этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526) Уайт-спирит (1294*)		0.06671/ 0.06671		64/-39	6016	100	Цех 1, Уч. 1- Участок 01
------	--	--	------------------	--	--------	------	-----	-----------------------------

г.Костанай, АО "Интергаз Центральная Азия" плбр

Код вещества / группы суммации	Наименование вещества	Расчетная максимальная приземная концентрация (общая и без учета фона) доля ПДК / мг/м3		Координаты точек с максимальной приземной конц.		Источники, дающие наибольший вклад в макс. концентрацию			Принадлежность источника (производство,
		в жилой зоне	на границе санитарно - защитной зоны	в жилой зоне	на грани це СЗЗ	N	% вклада		
		X/Y	X/Y	X/Y	X/Y	ист.	ЖЗ СЗЗ		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
<b>Существующее положение</b>									
<b>Загрязняющие вещества :</b>									
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.08905/ 0.01781	0.09584/ 0.01917	-28/39	14/21	0083	52.6	47.4	Дом операторов с.Майколь
						0084	47.4	52.6	Дом операторов с.Майколь

г.Костанай, АО "Интергаз Центральная Азия" пл7р

Код вещества / группы суммации	Наименование вещества	Расчетная максимальная приземная концентрация (общая и без учета фона) доля ПДК / мг/м3			Координаты точек с максимальной приземной конц.			Источники, дающие наибольший вклад в макс. концентрацию			Принадлежность источника (производство, ...)	
		в жилой зоне		на границе санитарно - защитной зоны		в жилой зоне	на границе СЗЗ	N ист.	% вклада			
		Х/У	Х/У	X/У	CЗЗ				ЖЗ	СЗЗ		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10			
Существующее положение												
		з а г р я з н я ю щ и е		в е щ е с т в а :								
0616	Ксиол (смесь изомеров о-, м-, п-) (322		7.31898/ 1.4638		575/393	6017	100				Цех 1, Уч. 1- Участок 01	
1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)		6.73258/ 0.67326		575/393	6017	100				Цех 1, Уч. 1- Участок 01	
1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)		0.07662/0.000004		762/193	6018	53.4				ЭРА	
2752	Уайт-спирит (1294*)		0.34954/ 0.34954		575/393	6017	100				Цех 1, Уч. 1- Участок 01	

г. Костанай, АО "Интергаз Центральная Азия" пл8р

Код вещества / группы суммации	именование вещества	Расчетная максимальная приземная концентрация (общая и без учета фона) доля ПДК / мг/м <sup>3</sup>		Координаты точек максимальной приземной конц.		Источники, дающие наибольший вклад в макс. концентрацию		надлежность источника (производство,	
		жилой зоне		на границе санитарно - защитной зоны	жилой зоне	N ист.	% вклада		
		3	4	X/Y	X/Y		X/Z	CЗЗ	10
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Существующее положение									
З а г р я з н я ю щ и е в е щ е с т в а :									
0.14969 / 0.02994									
<p>Азота (IV) диоксид (4)          0102          0103          0616      Ксиол (смесь изомеров          о-, м-, п-) (322          1042      Бутан-1-ол (Бутиловый          спирт) (102)          Смесь природных          /в          пересчете на          этилмеркаптан/ (Одорант          СПМ - ТУ 51-81-88) (526)          2902      Взвешенные частицы (116)          Пыль абразивная (Корунд          Монокорунд) (1027*)          Г р у п п ы с у м м а ц и и :</p>									
<p>35/178 0095      72.8 ГРС Рудный, Азота диоксид)          Тепловой пункт          19.1 Баня          6.2 Баня          100 Цех 1, Уч.1-          Участок 01          100 Цех 1, Уч.1-          Участок 01          99.9 ГРС Покрасочные меркаптанов          работы на ГРС в          период          ремонтных          работ.          99 Цех 1, Уч.1-          Участок 01          100 Цех 1, Уч.1- белый,          Участок 01</p>									
07(31) 0301 0330	Азота (IV) диоксид ( Азота диоксид) (4) Сера диоксид (Ангирид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0.15002		35/178	0095	72.7	ГРС Рудный, Тепловой пункт	

г.Костанай,АО "Интергаз Центральная Азия" пл18р

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
			Пыли : 0.03936	51/185	0102 0103		19.1 6.1	Баня Баня	

ЭРА v2.0

ТОО «ГЭСПОЛ»

## Перечень источников, дающих наибольшие вклады в уровень загрязнения

г.Костанай,АО "Интергаз Центральная Азия" пл10р

Код вещества / группы суммации	Наименование вещества	Расчетная максимальная приземная концентрация (общая и без учета фона) доли ПДК / мг/м³		Координаты точек с максимальной приземной конц.		Источники, дающие наибольший вклад в макс. концентрацию			Принадлежность источника (производство,
		в жилой зоне		на границе санитарно - защитной зоны	в жилой зоне	на границе СЗЗ	N	% вклада	
		X/Y	X/Y	X/Y	X/Y	X/Y	ист.	ЖЗ СЗЗ	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Существующее положение									
		З а г р я з н я ю щ и е в е щ е с т в а :							
0301	Азота (IV) диоксид ( Азота диоксид) (4)	0.06484/ 0.01297	0.11778/ 0.02356	21/-141	-43/96	0132	81.8	85.9	Цех 1,Уч.1- Участок 01
1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)	1.78084/ 0.17808	3.0634/ 0.30634	21/-141	-53/90	0131	18.2	14.1	ГРС- с. Набережное
1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0.30359/ 0.00002	0.58309/ 0.00003	21/-141	-43/96	6030	100	100	Цех 1,Уч.1- Участок 01 ЗРА
2752	Уайт-спирит (1294*)	0.09246/ 0.09246	0.15904/ 0.15904	21/-141	-53/90	6031	99	99	
07(31) 0301	Азота (IV) диоксид ( Азота диоксид) (4)	0.14743	0.27016	21/-141	-53/90	6030	100	100	Цех 1,Уч.1- Участок 01
0330	Сера диоксид (Ангирид сернистый, Сернистый					0139	57	57.6	ГРС- с. Набережное

газ, Сера (IV) оксид) (516)					0132	35.1	35.8	Цех 1, Уч.1-Участок 01
					0131	7.9	6.6	ГРС- с.

г.Костанай,АО "Интергаз Центральная Азия" пл10р

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
37(39) 0333 1325	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Формальдегид (Метаналь) (609)	0.23202	0.43069	21/-141	-43/96	0138	97.2	97.8	Набережное Цех 1, Уч.1-Участок 01
44(30) 0330	Сера диоксид (Ангирид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.23203	0.43071	21/-141	-43/96	0138	97.1	97.8	Цех 1, Уч.1-Участок 01

г.Костанай,АО "Интергаз Центральная Азия" пл11р

Код вещества / группы суммации	Наименование вещества	Расчетная максимальная приземная концентрация (общая и без учета фона) доли ПДК / мг/м3				Координаты точек с максимальной приземной конц.		Источники, дающие наибольший вклад в макс. концентрацию			Принадлежность источника (производство,
		в жилой зоне		на границе санитарно - защитной зоны		в жилой зоне	на грани це СЗЗ	N	% вклада		
		X/Y	X/Y	X/Y	X/Y	ист.		ЖЗ	СЗЗ		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10		
Существующее положение											
З а г р я з н я ю щ и е в е ш е с т в а :											
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.16264/ 0.03253	0.17372/ 0.03474	-5/14	51/28	0143	30.8	33.3	дом операторов с.Набережное		
						0144	29.9	33.7	дом операторов с.Набережное		
						0142	20		дом операторов с.Набережное		
						0141		16.6	дом операторов с.Набережное		

г.Костанай,АО "Интергаз Центральная Азия" пл12р

Код вещества / группы суммации	Наименование вещества	Расчетная максимальная приземная концентрация (общая и без учета фона) доля ПДК / мг/м <sup>3</sup>			Координаты точек с максимальной приземной конц.			Источники, дающие наибольший вклад в макс. концентрацию			Принадлежность источника (производство,	
		в жилой зоне		на границе санитарно - защитной зоны		в жилой зоне X/Y	на грани це СЗЗ X/Y	N ист.	% вклада			
		ж	з	ж	з				ЖЗ	СЗЗ		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10			
<b>Существующее положение</b>												
<b>Загрязняющие вещества :</b>												
1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)	0.13739/ 0.01374		0.57812/ 0.05781	-35/-987	-304/43	6032	100	100	Цех 1,Уч.1-		
1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)			0.21179/ 0.00001		346/26	6033		96.3	Участок 01 ЗРА		

г.Костанай,АО "Интергаз Центральная Азия" пл13р

Код вещества / группы суммации	Наименование вещества	Расчетная максимальная приземная концентрация (общая и без учета фона) доля ПДК / мг/м <sup>3</sup>			Координаты точек с максимальной приземной конц.			Источники, дающие наибольший вклад в макс. концентрацию			Принадлежность источника (производство,	
		в жилой зоне		на границе санитарно - защитной зоны		в жилой зоне X/Y	на грани це СЗЗ X/Y	N ист.	% вклада			
		ж	з	ж	з				ЖЗ	СЗЗ		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10			
<b>Существующее положение</b>												
<b>Загрязняющие вещества :</b>												
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.3491/ 0.06982		0.44826/ 0.08965	-29/-17	-19/-9	0154	51.1	50.1	Дом операторов с.Тобол		
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.07272/ 0.36362		0.09338/ 0.4669	-29/-17	-19/-9	0154	51.1	50.1	Дом операторов с.Тобол		
							0155	48.9	49.9	Дом операторов с.Тобол		
							0155	48.9	49.9	Дом операторов с.Тобол		

г.Костанай,АО "Интергаз Центральная Азия" пл14р

Код вещества / группы суммации	Наименование вещества	Расчетная максимальная приземная концентрация (общая и без учета фона) доля ПДК / мг/м <sup>3</sup>			Координаты точек с максимальной приземной конц.			Источники, дающие наибольший вклад в макс. концентрацию			Принадлежность источника (производство, потребление)	
		в жилой зоне		на границе санитарно - защитной зоны		в жилой зоне	на грани це СЗЗ	N ист.	% вклада			
		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	
<b>Существующее положение</b>												
<b>Загрязняющие вещества :</b>												
1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)	0.28883 / 0.02888	1.64065 / 0.16407	79/-362	46/82	6034	100	100	Покрасочные работы на ГРС в период ремонтных работ			
1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0.08064 / 0.000004	0.72404 / 0.00004	79/-362	46/82	6035	99.5	99.5	Покрасочные работы на ГРС в период ремонтных работ			
2752	Уайт-спирит (1294*)		0.08518 / 0.08518		46/82	6034		100	Покрасочные работы на ГРС в период ремонтных работ			

г.Костанай,АО "Интергаз Центральная Азия" пл15р

Код вещества / группы суммации	Наименование вещества	Расчетная максимальная приземная концентрация (общая и без учета фона) доля ПДК / мг/м <sup>3</sup>			Координаты точек с максимальной приземной конц.			Источники, дающие наибольший вклад в макс. концентрацию			Принадлежность источника (производство, потребление)	
		в жилой зоне		на границе санитарно - защитной зоны		в жилой зоне	на грани це СЗЗ	N ист.	% вклада			
		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	
<b>Существующее положение</b>												
<b>Загрязняющие вещества :</b>												
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.07147 / 0.01429			24/97	0165		0167	74 Дом операторов с.Майское. 24 Дом операторов с.Майское.			

г.Костанай,АО "Интергаз Центральная Азия" пл16р

Код вещества	Наименование	Расчетная максимальная приземная концентрация (общая и без учета фона)	Координаты точек с максимальной	Источники, дающие наибольший вклад в	Принадлежность источника
-----------------	--------------	---	------------------------------------	---	-----------------------------

группы суммации	вещества	доля ПДК / мг/м3		приземной конц.		макс. концентрацию		(производство,	
		в жилой зоне		на границе санитарно - защитной зоны		в жилой зоне X/Y	на грани це СЗЗ X/Y	N ист.	% вклада
		1	2	3	4				ЖЗ СЗЗ
Существующее положение									
		загрязняющие		вещества:					
1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)	0.08926/ 0.00893	0.80446/ 0.08045	219/1148	585/341	6036	100	100	Цех 1, Уч. 1- Участок 01
1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0.05603/0.0000028	0.47619/ 0.00002	219/1148	597/340	6037	100	100	ЗРА

г.Костанай, АО "Интергаз Центральная Азия" пл18р

Костанан, АО "Интергазцентральная Азия" плтгор										
Код вещества / группы суммации	Наименование вещества	Расчетная максимальная приземная концентрация (общая и без учета фона) доля ПДК / мг/м3			Координаты точек с максимальной приземной конц.		Источники, дающие наибольший вклад в макс. концентрацию			Принадлежность источника (производство, ...)
		в жилой зоне		на границе санитарно - защитной зоны	в жилой зоне	на границе СЗЗ	N ист.	% вклада		
		X/Y	X/Y			X/Y		ЖЗ	СЗЗ	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	

г.Костанай, АО "Интергаз Центральная Азия" пл19р

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Существующее положение									
0301	Азота (IV) диоксид ( Азота диоксид) (4)	З а г р я з н я ю щ и е 0.10099/ 0.0202	в е щ е с т в а : 16/73	0188	35.1	Газовая колонка ( водонагреватель ) Neva 4510. мощностью 20 кВт.	23.2	Дом операторов г.Лисаковск, АПО 1	
				0187	20.9	Дом операторов г.Лисаковск, АПО 2	0189		

г.Костанай,АО "Интергаз Центральная Азия" пл20р

Код вещества / группы суммации	Наименование вещества	Расчетная максимальная приземная концентрация (общая и без учета фона) доли ПДК / мг/м3		Координаты точек с максимальной приземной конц.		Источники, дающие наибольший вклад в макс. концентрацию			Принадлежность источника (производство,
		в жилой зоне		на границе санитарно - защитной зоны	в жилой зоне	на грани це СЗЗ	N	% вклада	
		X/Y	X/Y	X/Y	X/Y	X/Y	ист.	ЖЗ СЗЗ	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Существующее положение									
0301	Азота (IV) диоксид ( Азота диоксид) (4)	З а г р я з н я ю щ и е 0.06439/ 0.01288 0.07806/ 0.00781	в е щ е с т в а : -8/-47 116/-683	-8/-47	0192	61.9	ГРС с.		
1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)	0.69003/ 0.069	25/-59	0191	100	38.1	ГРС с.		
1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) ( 526)	0.86141/ 0.00004	-8/-47	6040	100	100	Цех 1,Уч.1- Участок 01		
				6041	100	100	ЗРА		

г.Костанай,АО "Интергаз Центральная Азия" пл21р

Код вещества / группы суммации	Наименование вещества	Расчетная максимальная приземная концентрация (общая и без учета фона) доля ПДК / мг/м³			Координаты точек с максимальной приземной конц.		Источники, дающие наибольший вклад в макс. концентрацию			Принадлежность источника (производство,					
		в жилой зоне		на границе санитарно - защитной зоны		N ист.	% вклада								
		X/Y		X/Y			ЖЗ	СЗЗ							
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10						
<b>Существующее положение</b>															
0301		Азота (IV) диоксид ( Азота диоксид) (4)		загрязняющие вещества :		0.05489/ 0.01098		20/-5		0200 0199		51.9 48.1		Дом операторов с.Перелески, АПО 2 Дом операторов с.Перелески, АПО 1	

г.Костанай,АО "Интергаз Центральная Азия" пл22р

Код вещества / группы суммации	Наименование вещества	Расчетная максимальная приземная концентрация (общая и без учета фона) доля ПДК / мг/м³			Координаты точек с максимальной приземной конц.		Источники, дающие наибольший вклад в макс. концентрацию			Принадлежность источника (производство,							
		в жилой зоне		на границе санитарно - защитной зоны		N ист.	% вклада										
		X/Y		X/Y			ЖЗ	СЗЗ									
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10								
<b>Существующее положение</b>																	
1042		Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)		загрязняющие вещества :		0.24918/ 0.02492		0.63093/ 0.06309		547/1076 881/326		6042 100		100		Покрасочные работы проводимые на ГРС в период ремонтных работ	
1716		Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ ~ ТУ 51-81-88) ( 526)		0.08299/0.0000041		0.23534/ 0.00001		547/1076 881/326		6043 99.9		99.9		99.9		Покрасочные работы проводимые на ГРС в период ремонтных работ	

г.Костанай,АО "Интергаз Центральная Азия" пл23р

Код вещества / группы суммации	Наименование вещества	Расчетная максимальная приземная концентрация (общая и без учета фона) доля ПДК / мг/м3			Координаты точек с максимальной приземной конц.		Источники, дающие наибольший вклад в макс. концентрацию			Принадлежность источника (производство,	
		в жилой зоне		на границе санитарно - защитной зоны		в жилой зоне	на грани це СЗЗ Х/У	N ист.	% вклада		
		ЖЗ	СЗЗ	X/Y	X/Y				ЖЗ	СЗЗ	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10		
Существующее положение											
		З а г р я з н я ю щ и е в е щ е с т в а :									
1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)	1.44519/ 0.14452	1.58356/ 0.15836	150/214	284/79	6044	100	100	Покрасочные работы проводимые на ГРС в период ремонтных работ		
1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0.60425/ 0.00003	0.67207/ 0.00003	150/214	406/217	6045	100	100	ЗРА		
2752	Уайт-спирит (1294*)	0.07503/ 0.07503	0.08221/ 0.08221	150/214	284/79	6044	100	100	Покрасочные работы проводимые на ГРС в период ремонтных работ		

г.Костанай,АО "Интергаз Центральная Азия" пл25р

Код вещества / группы суммации	Наименование вещества	Расчетная максимальная приземная концентрация (общая и без учета фона) доля ПДК / мг/м <sup>3</sup>			Координаты точек с максимальной приземной конц.		Источники, дающие наибольший вклад в макс. концентрацию			Принадлежность источника (производство,	
		в жилой зоне		на границе санитарно - защитной зоны		в жилой зоне	на грани це СЗЗ Х/У	N ист.	% вклада		
									ЖЗ	СЗЗ	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10		
Существующее положение											
		З а г р я з н я ю щ и е      в е щ е с т в а :									
1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)	0.57792/ 0.05779	0.61213/ 0.06121	155/274	56/302	6046	100	100		Покрасочные работы проводимые на ГРС в период ремонтных работ ЗРА	
1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0.21669/ 0.00001	0.22842/ 0.00001	155/274	-120/-278	6047	99.6	99.6			

г.Костанай,АО "Интергаз Центральная Азия" пл26р

Код вещества / группы суммации	Наименование вещества	Расчетная максимальная приземная концентрация (общая и без учета фона) доля ПДК / мг/м <sup>3</sup>			Координаты точек с максимальной приземной конц.		Источники, дающие наибольший вклад в макс. концентрацию			Принадлежность источника (производство,	
		в жилой зоне		на границе санитарно - защитной зоны		в жилой зоне	на грани це СЗЗ Х/У	N ист.	% вклада		
									ЖЗ	СЗЗ	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10		
Существующее положение											
		З а г р я з н я ю щ и е      в е щ е с т в а :									
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0562/ 0.01124	0.05681/ 0.01136	16/47	21/43	0220	57.3	57.2		Дом операторов с. Свердловка, АПО 1	
						0221	42.7	42.8		Дом операторов с. Свердловка, АПО 2	

Перечень источников, дающих наибольшие вклады в уровень загрязнения г.Костанай, АО "Интергаз Центральная Азия" пл27р

Код вещества / группы суммации	Наименование вещества	Расчетная максимальная приземная концентрация (общая и без учета фона) доля ПДК / мг/м <sup>3</sup>			Координаты точек с максимальной приземной конц.			Источники, дающие наибольший вклад в макс. концентрацию			Принадлежность источника (производство,	
		в жилой зоне		на границе санитарно - защитной зоны		в жилой зоне	на грани це СЗЗ Х/У	N ист.	% вклада			
		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	
<b>Существующее положение</b>												
<b>Загрязняющие вещества :</b>												
0301	Азота (IV) диоксид ( Азота диоксид) (4)			0.05296/ 0.01059		46/178	0225		86.7		ГРС с. Аятское, ПГА	
1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)	0.30283/ 0.03028		0.91956/ 0.09196	222/-218	46/178	6048	0224	13.3	100	ГРС с. Аятское, АПО	
1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) ( 526)	0.25524/ 0.00001		0.5625/ 0.00003	222/-218	46/178	6049	100	100	100	Покрасочные работы проводимые на ГРС в период ремонтных работ ЗРА	

ЭРА v2.0

ТОО «ГЭСПОЛЬ»

Перечень источников, дающих наибольшие вклады в уровень загрязнения

г.Костанай, АО "Интергаз Центральная Азия" пл28р

Код вещества / группы суммации	Наименование вещества	Расчетная максимальная приземная концентрация (общая и без учета фона) доля ПДК / мг/м <sup>3</sup>			Координаты точек с максимальной приземной конц.			Источники, дающие наибольший вклад в макс. концентрацию			Принадлежность источника (производство,	
		в жилой зоне		на границе санитарно - защитной зоны		в жилой зоне	на грани це СЗЗ Х/У	N ист.	% вклада			
		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	
<b>Существующее положение</b>												
<b>Загрязняющие вещества :</b>												
1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)	0.00001/ 0.00001	0.00001/ 0.00001	0.00001/ 0.00001	0.00001/ 0.00001	100/100	666/825	6051	100	100	Покрасочные работы	

1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)		0.53506/ 0.00003	680/893	6050	50.9	проводимые на ГРС в период ремонтных работ ЗРА
				0234	49.1	ГРС с. Приреченка, Денисовский район	

г.Костанай,АО "Интергаз Центральная Азия" пл30р

Код вещества / группы суммации	Наименование вещества	Расчетная максимальная приземная концентрация (общая и без учета фона) доля ПДК / мг/м3		Координаты точек с максимальной приземной конц.		Источники, дающие наибольший вклад в макс. концентрацию			Принадлежность источника (производство,
		в жилой зоне		на границе санитарно - защитной зоны	в жилой зоне	на границе СЗЗ	N	% вклада	
		X/Y	X/Y	X/Y	X/Y	X/Y	ист.	ЖЗ	СЗЗ
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Существующее положение									
З а г р я з н я ю щ и е в е щ е с т в а :									
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0.07877/ 0.01575		490/462	0238	100	ГРС с. Денисовка, АПО	
0616	Ксиол (смесь изомеров о-, м-, п-) (322		0.89802/ 0.1796		545/377	6052	100	Покрасочные работы	
1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)		0.82607/ 0.08261		545/377	6052	100	Покрасочные работы	
1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (	Перечень источников, дающих наибольшие вклады в уровень загрязнения	0.79249/ 0.00004		490/462	6053	96.5	проводимые на ГРС в период ремонтных работ ЗРА	

г.Костанай,АО "Интергаз Центральная Азия" плЗр

Код вещества / группы суммации	Наименование вещества	Расчетная максимальная приземная концентрация (общая и без учета фона) доля ПДК / мг/м³		Координаты точек с максимальной приземной конц.		Источники, дающие наибольший вклад в макс. концентрацию			Принадлежность источника (производство,
		в жилой зоне		на границе санитарно - защитной зоны	в жилой зоне	на грани це СЗЗ	N	% вклада	
		X/Y	X/Y	X/Y	X/Y	X/Y	ист.	ЖЗ	СЗЗ
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Существующее положение									
З а г р я з н я ю щ и е в е щ е с т в а :									
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.10692/ 0.02138		52/-35	0255	26.2	дом операторов с.Денисовка, Денисовский район, АПО 1		
				0257		25.9	дом операторов с.Денисовка, Денисовский район, АПО 1		
				0254		24.3	дом операторов с.Денисовка, Денисовский район, АПО 1		

г.Костанай,АО "Интергаз Центральная Азия" пл32р

Код вещества / группы суммации	Наименование вещества	Расчетная максимальная приземная концентрация (общая и без учета фона) доля ПДК / мг/м3			Координаты точек с максимальной приземной конц.		Источники, дающие наибольший вклад в макс. концентрацию			Принадлежность источника (производство,	
		в жилой зоне		на границе санитарно - защитной зоны	в жилой зоне	на границе СЗЗ	N ист.	% вклада			
		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Существующее положение											
З а г р я з н я ю щ и е в е щ е с т в а :											
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)			0.05076/ 0.01015		1/-9	0258	100	ГРС г.Житикара, АПО		
1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)	2.11931/ 0.21193	34.61689/ 3.46169	-224/65	17/-5	6054	100	100	Покрасочные работы проводимые на ГРС в период ремонтных работ	ЗРА	
1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0.1251/0.0000063		0.52485/ 0.00003	-224/64	36/0	6055	98.4	96.4		
2752	Уайт-спирит (1294*)	0.11003/ 0.11003		1.79722/ 1.79722	-224/65	17/-5	6054	100	100	Покрасочные работы проводимые на ГРС в период ремонтных работ	

г.Костанай,АО "ИнтергазЦентральная Азия" пл34р

Код вещества / группы суммации	Наименование вещества	Расчетная максимальная приземная концентрация (общая и без учета фона) доля ПДК / мг/м3			Координаты точек с максимальной приземной конц.		Источники, дающие наибольший вклад в макс. концентрацию			Принадлежность источника (производство,
		в жилой зоне		на границе санитарно - защитной зоны	в жилой зоне	на грани це СЗЗ	N	% вклада		
		1	2	3	4	5	6	7	8	9
Существующее положение										
0301	Азота (IV) диоксид ( Азота диоксид) (4)		0.11498/ 0.023		-80/0	0281	100	ГРС с. Камысты, Камыстинский район, АПО		
1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)	0.082/ 0.0082	0.82267/ 0.08227	186/682	-84/23	6056	100	Покрасочные работы проводимые на ГРС в период ремонтных работ		
1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) ( 526)		0.50415/ 0.00003		-84/23	6057	100	ЗРА		

## Перечень источников, дающих наибольшие вклады в уровень загрязнения

г.Костанай, АО "Интергаз Центральная Азия" плЗ5р

Код вещества / группы суммации	Наименование вещества	Расчетная максимальная приземная концентрация (общая и без учета фона) доля ПДК / мг/м <sup>3</sup>		Координаты точек с максимальной приземной конц.		Источники, дающие наибольший вклад в макс. концентрацию			Принадлежность источника (производство,	
		в жилой зоне		на границе санитарно - защитной зоны		N ист.	% вклада			
		X/Y	X/Y	на грани це СЗЗ	X/Y		ЖЗ	СЗЗ		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	
Существующее положение										
З а г р я з н я ю щ и е в е щ е с т в а :										
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.1059/ 0.02118	0.12194/ 0.02439	665/154	635/200	0296	32.9	30.8	Дом операторов с.Камысты, Камыстинский район, АПО 1-2	
						0298	30.7	33.2	Дом операторов с.Камысты, Камыстинский район, АПО 1-2	
						0297	19	19.2	Дом операторов с.Камысты, Камыстинский район, АПО 1-2	

г.Костанай, АО "Интергаз Центральная Азия" плЗбр

Код вещества / группы суммации	Именование вещества	Расчетная максимальная приземная концентрация (общая и без учета фона) доля ПДК / мг/м <sup>3</sup>		Координаты точек с максимальной приземной конц.		Источники, дающие наибольший вклад в макс. концентрацию		Надлежность источника (производство, ...)
		жилойзоне		на границе санитарно - защитной зоны	жилой зоне	на границе СЗЗ	N ист.	
		X/Y	X/Y	X/Y	X/Y	X/Y	ЖЗ	
1	2	3	4	5	6	7	8	10
Существующее положение								
З а г р я з н я ю щ и е		в е ш е с т в а :		-		30.9 Промплощадка Азота диоксид)		
0.18672/ 0.03734		-60/20 0313		Босколь, АПО (				
Азота (IV) диоксид (4)								
гараж)								
25.4 Промплощадка Босколь, Баня								
20.5 Промплощадка Босколь, АПО (гостиница)								
Углерод оксид (Окись Угарный газ)								
(584)								
10.2 Промплощадка Босколь, АПО (вагончик, помещение для рабочих)								
6.3 Промплощадка Босколь, АПО (гараж) Г р у п п ы с у м м а ц и и :								

Код вещества / группы суммации	Наименование вещества	Расчетная максимальная приземная концентрация (общая и без учета фона) доля ПДК / мг/м <sup>3</sup>				Координаты точек с максимальной приземной конц.		Источники, дающие наибольший вклад в макс. концентрацию			Принадлежность источника (производство,	
		в жилой зоне		на границе санитарно - защитной зоны		N ист.	% вклада					
		X/Y	Y/X	X/Y	Y/X		ЖЗ	СЗ				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10			
<b>Существующее положение</b>												
<b>З а г р я з н я ю щ и е в е ш е с т в а :</b>												
1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)		0.93497/ 0.00005		322/660	0316			51	МГ "Бухара-Урал" 1835 км.		
2752	Уайт-спирит (1294*)		0.06915/ 0.06915		914/779	6066			48	МГ "Бухара-Урал" 1835 км.		
									100	Покрасочные работы проводимые на ГРС в период ремонтных работ		

## Перечень источников, дающих наибольшие вклады в уровень загрязнения

г.Костанай, АО "Интергаз Центральная Азия" пл38р

Код вещества / группы суммации	Наименование вещества	Расчетная максимальная приземная концентрация (общая и без учета фона) доли ПДК / мг/м3		Координаты точек с максимальной приземной конц.		Источники, дающие наибольший вклад в макс. концентрацию			Принадлежность источника (производство,
		в жилой зоне		на границе санитарно - защитной зоны	в жилой зоне	на границе СЗЗ	N ист.	% вклада	
				X/Y	X/Y		X3	C33	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Существующее положение									
Загрязняющие вещества :									
1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)		0.37083/ 0.00002		971/1045	0321	41.3	МГ "Бухара-Урал" 1812 км.	
2752	Уайт-спирит (1294*)		0.06966/ 0.06966		470/826	0320 0319 6068	31.9 17.5 100	МГ "Бухара-Урал" 1812 км. МГ "Бухара-Урал" 1812 км. Покрасочные работы проводимые на ГРС в период ремонтных работ	

Код вещества / группы суммации	Наименование вещества	Расчетная максимальная приземная концентрация (общая и без учета фона) доля ПДК / мг/м <sup>3</sup>			Координаты точек с максимальной приземной конц.			Источники, дающие наибольший вклад в макс. концентрацию			Принадлежность источника (производство,	
		в жилой зоне		на границе санитарно - защитной зоны		в жилой зоне	на грани це СЗЗ Х/У	N ист.	% вклада			
		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	
<b>Существующее положение</b>												
<b>З а г р я з н я ю щ и е</b>		<b>в е с т в а :</b>										
1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) ( 526)		0.988/ 0.00005		62/87	0322	82.2	КУ газоотвод к с. Босколь 0 км				
2752	Уайт-спирит (1294*)		0.0622/ 0.0622		59/-80	6070 6069	17.8 100	ЗРА Покрасочные работы проводимые на ГРС в период ремонтных работ				

г.Костанай, АО "Интергаз Центральная Азия" пл40р

Код вещества / группы суммации	Наименование вещества	Расчетная максимальная приземная концентрация (общая и без учета фона) доля ПДК / мг/м <sup>3</sup>		Координаты точек с максимальной приземной конц.		Источники, дающие наибольший вклад в макс. концентрацию			Принадлежность источника (производство,		
		в жилой зоне		на границе санитарно - защитной зоны	в жилой зоне	на грани це СЗЗ Х/У	N ист.	% вклада			
		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Существующее положение											
З а г р я з н я ю щ и е в е с т е с т в а :											
1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) ( 526)			0.09528/0.000005			1454/ 1381	6072		100	ЗРА
2752	Уайт-спирит (1294*)			0.19267/ 0.19267			1388/ 1444	6071		100	Покрасочные работы проводимые на ГРС в период ремонтных работ

Код вещества / группы суммации	Наименование вещества	Расчетная максимальная приземная концентрация (общая и без учета фона) доля ПДК / мг/м <sup>3</sup>		Координаты точек с максимальной приземной конц.		Источники, дающие наибольший вклад в макс. концентрацию			Принадлежность источника (производство,	
		в жилой зоне		на границе санитарно - защитной зоны		N ист.	% вклада			
		X/Y	X/Y	X/Y	X/Y		ЖЗ	СЗЗ		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	
<b>Существующее положение</b>										
<b>З а г р я з н я ю щ и е в е щ е с т в а :</b>										
1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) ( 526)		0.05921/0.000003		272/217	6074		100	ЗРА	
2752	Уайт-спирит (1294*)		0.072/	0.072	274/219	6073		100	Покрасочные работы проводимые на ГРС в период ремонтных работ	

г.Костанай, АО "Интергаз Центральная Азия" пл42р

Код вещества / группы суммации	Наименование вещества	Расчетная максимальная приземная концентрация (общая и без учета фона) доля ПДК / мг/м3		Координаты точек с максимальной приземной конц.		Источники, дающие наибольший вклад в макс. концентрацию		Принадлежность источника (производство, ...)	
		в жилой зоне		на границе санитарно - защитной зоны		N ист.	% вклада		
							X/Y	X/Y	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10

г.Костанай, АО "Интергаз Центральная Азия" пл43р

Код вещества / группы суммации	Наименование вещества	Расчетная максимальная приземная концентрация (общая и без учета фона) доля ПДК / мг/м3		Координаты точек с максимальной приземной конц.		Источники, дающие наибольший вклад в макс. концентрацию		Принадлежность источника (производство, ...)	
		в жилой зоне	на границе санитарно - защитной зоны	в жилой зоне X/Y	на границе СЗЗ X/Y	N ист.	% вклада		
							ЖЗ	СЗЗ	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10

г.Костанай, АО "Интергаз Центральная Азия" пл44р

Код вещества / группы суммации	Наименование	Расчетная максимальная приземная концентрация (общая и без учета фона) доля ПДК / мг/м3		Координаты точек с максимальной приземной конц.		Источники, дающие наибольший вклад в макс. концентрацию			Принадлежность источника (производство, ...)	
		в жилой зоне	на границе санитарно - защитной зоны	в жилой зоне X/Y	на границе СЗЗ X/Y	N ист.	% вклада			
							ЖЗ	СЗЗ		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	
<b>Существующее положение</b>										
<b>з а г р я з н я ю щ и е в е ш е с т в а :</b>										
1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)		0.06518/0.000003		338/429	6080		100	ЗРА	
2752	Уайт-спирит (1294*)		0.1407/ 0.1407		380/427	6079		100	Покрасочные работы проводимые на ГРС в период ремонтных работ	

г.Костанай, АО "Интергаз Центральная Азия" пл46р

Код вещества / группы суммации	Наименование	Расчетная максимальная приземная концентрация (общая и без учета фона) доля ПДК / мг/м3		Координаты точек с максимальной приземной конц.		Источники, дающие наибольший вклад в макс. концентрацию			Принадлежность источника (производство, ...)
		в жилой зоне		на границе санитарно - защитной зоны	в жилой зоне	на границе СЗЗ	N ист.	% вклада	
		Х/У	Х/У			ЖЗ	СЗЗ		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
<b>Существующее положение</b>									
<b>З а г р я з н я ю щ и е в е ш е с т в а :</b>									
1716 Смесь природных меркаптанов / в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)				0.37541 / 0.00002		2905 / 3049		6084	
								100	
								ЗРА	

2752	Уайт-спирит (1294*)		0.15368 / 0.15368		2897/ 3057	6083		100	Покрасочные работы проводимые на ГРС в период ремонтных работ
------	---------------------	--	-------------------	--	---------------	------	--	-----	---

г.Костанай,АО "Интергаз Центральная Азия" пл47р

Код вещества / группы суммации	Наименование вещества	Расчетная максимальная приземная концентрация (общая и без учета фона) доля ПДК / мг/м3		Координаты точек с максимальной приземной конц.		Источники, дающие наибольший вклад в макс. концентрацию			Принадлежность источника (производство,	
		в жилой зоне		на границе санитарно - защитной зоны		N ист.	% вклада			
		X/Y	X/Y	X/Y	X/Y		ЖЗ	СЗЗ		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	
Существующее положение										
1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ – ТУ 51-81-88) ( 526)	З а г р я з н я ю щ и е		в е щ е с т в а :		437/408	6086		100	ЗРА
2752	Уайт-спирит (1294*)			0.37889 / 0.00002						
				0.11374 / 0.11374		448/428	6085		100	Покрасочные работы проводимые на ГРС в период ремонтных работ

г.Костанай,АО "Интергаз Центральная Азия" пл48р

Код вещества / группы суммации	Наименование вещества	Расчетная максимальная приземная концентрация (общая и без учета фона) доля ПДК / мг/м3		Координаты точек с максимальной приземной конц.		Источники, дающие наибольший вклад в макс. концентрацию			Принадлежность источника (производство,	
		в жилой зоне		на границе санитарно - защитной зоны		N ист.	% вклада			
		X/Y	X/Y	X/Y	X/Y		ЖЗ	СЗЗ		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	
Существующее положение										
2752	Уайт-спирит (1294*)	З а г р я з н я ю щ и е		в е щ е с т в а :		591/497	6087		100	Покрасочные работы
				0.08731 / 0.08731						

--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

проводимые на  
ГРС в период  
ремонтных работ

г.Костанай,АО "Интергаз Центральная Азия" пл49р

Код вещества / группы суммации	Наименование вещества	Расчетная максимальная приземная концентрация (общая и без учета фона) доля ПДК / мг/м <sup>3</sup>		Координаты точек с максимальной приземной конц.		Источники, дающие наибольший вклад в макс. концентрацию		Принадлежность источника (производство,	
		в жилой зоне		на границе санитарно - защитной зоны		N ист.	% вклада		
		X/Y	X/Y	X/Y	X/Y		ЖЗ	СЗЗ	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10

Существующее положение

загрязняющие вещества :

1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этанол/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) ( 526)		0.05824/0.000003	944/973	6090	100	ЗРА
2752	Уайт-спирит (1294*)		0.16642/ 0.16642	944/973	6089	100	Покрасочные работы проводимые на ГРС в период ремонтных работ

г.Костанай,АО "Интергаз Центральная Азия" пл50р

Код вещества / группы суммации	Наименование вещества	Расчетная максимальная приземная концентрация (общая и без учета фона) доля ПДК / мг/м <sup>3</sup>		Координаты точек с максимальной приземной конц.		Источники, дающие наибольший вклад в макс. концентрацию		Принадлежность источника (производство,	
		в жилой зоне		на границе санитарно - защитной зоны		N ист.	% вклада		
		X/Y	X/Y	X/Y	X/Y		ЖЗ	СЗЗ	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10

Существующее положение

загрязняющие вещества :

1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этанол/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) ( 526)		0.09524/0.000005	285/224	6092	100	ЗРА

2752	СПМ - ТУ 51-81-88) (526) Уайт-спирит (1294*)		0.16499/ 0.16499	105/143	6091	100	Покрасочные работы проводимые на ГРС в период ремонтных работ
------	---	--	------------------	---------	------	-----	---

г.Костанай,АО "Интергаз Центральная Азия" пл51р

Код вещества / группы суммации	Наименование вещества	Расчетная максимальная приземная концентрация (общая и без учета фона) доля ПДК / мг/м3		Координаты точек с максимальной приземной конц.		Источники, дающие наибольший вклад в макс. концентрацию			Принадлежность источника (производство,
		в жилой зоне	на границе санитарно - защитной зоны	в жилой зоне	на границе СЗЗ	N	% вклада		
		X/Y	X/Y	X/Y	X/Y	ист.	ЖЗ	СЗЗ	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Существующее положение									
З а г р я з н я ю щ и е в е щ е с т в а :									
1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)		0.09055/0.000005		127/216	6094		100	ЗРА
2752	Уайт-спирит (1294*)		0.15961/ 0.15961		127/218	6093		100	Покрасочные работы проводимые на ГРС в период ремонтных работ

г.Костанай, АО "Интергаз Центральная Азия" пл52р

Код вещества / группы суммации	Наименование вещества	Расчетная максимальная приземная концентрация (общая и без учета фона) доля ПДК / мг/м3		Координаты точек с максимальной приземной конц.		Источники, дающие наибольший вклад в макс. концентрацию			Принадлежность источника (производство, ...)	
		в жилой зоне		на границе санитарно - защитной зоны		N ист.	% вклада			
		X/Y	X/Y	Це СЗЗ	X/Z		X/Z	СЗЗ		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	
<b>Существующее положение</b>										
<b>З а г р я з н я ю щ и е в е щ е с т в а :</b>										
1716	Смесь природных меркаптанов / в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)		0.11478/0.000006		215/526	6096		100	ЗРА	
2752	Уайт-спирит (1294*)		0.16849/ 0.16849		183/575	6095		100	Покрасочные работы проводимые на ГРС в период ремонтных работ	

г.Костанай, АО "Интергаз Центральная Азия" пл53р

Код вещества / группы суммации	Наименование вещества	Расчетная максимальная приземная концентрация (общая и без учета фона) доля ПДК / мг/м3		Координаты точек с максимальной приземной конц.		Источники, дающие наибольший вклад в макс. концентрацию			Принадлежность источника (производство, ...)
		в жилой зоне	на границе санитарно - защитной зоны	в жилой зоне X/Y	на границе СЗЗ X/Y	N ист.	% вклада		
		3	4	5	6	7	8	9	10
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10

2752	Уайт-спирит (1294*)		0.16851 / 0.16851		14/40	6097		100	Покрасочные работы проводимые на ГРС в период ремонтных работ
------	---------------------	--	-------------------	--	-------	------	--	-----	---

г.Костанай,АО "Интергаз Центральная Азия" пл54р

Код вещества / группы суммации	Наименование вещества	Расчетная максимальная приземная концентрация (общая и без учета фона) доля ПДК / мг/м3		Координаты точек с максимальной приземной конц.		Источники, дающие наибольший вклад в макс. концентрацию			Принадлежность источника (производство,	
		в жилой зоне	на границе санитарно - защитной зоны	в жилой зоне	на границе СЗЗ	N ист.	% вклада			
		1	2	3	4	5	6	7	8	9
Существующее положение										
1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	З а г р я з н я ю щ и е	в е щ е с т в а :	0.09431/0.000005		103/17	6100		100	ЗРА
2752	Уайт-спирит (1294*)			0.16039 / 0.16039		95/209	6099		100	Покрасочные работы проводимые на ГРС в период ремонтных работ

г.Костанай,АО "Интергаз Центральная Азия" пл55р

Код вещества / группы суммации	Наименование вещества	Расчетная максимальная приземная концентрация (общая и без учета фона) доля ПДК / мг/м <sup>3</sup>			Координаты точек с максимальной приземной конц.			Источники, дающие наибольший вклад в макс. концентрацию			Принадлежность источника (производство,	
		в жилой зоне		на границе санитарно - защитной зоны		в жилой зоне	на грани це СЗЗ Х/У	N ист.	% вклада			
		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	
<b>Существующее положение</b>												
<b>Загрязняющие вещества :</b>												
1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) ( 526)			0.09587/0.000005			208/45	6102		100	ЗРА	
2752	Уайт-спирит (1294*)			0.16283/ 0.16283			208/45	6101		100	Покрасочные работы проводимые на ГРС в период ремонтных работ	

г.Костанай,АО "Интергаз Центральная Азия" пл56р

Код вещества / группы суммации	Наименование вещества	Расчетная максимальная приземная концентрация (общая и без учета фона) доля ПДК / мг/м <sup>3</sup>			Координаты точек с максимальной приземной конц.			Источники, дающие наибольший вклад в макс. концентрацию			Принадлежность источника (производство,	
		в жилой зоне		на границе санитарно - защитной зоны		в жилой зоне	на грани це СЗЗ Х/У	N ист.	% вклада			
		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	
<b>Существующее положение</b>												
<b>Загрязняющие вещества :</b>												
1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) ( 526)			0.09247/0.000005			33/92	6104		100	ЗРА	
2752	Уайт-спирит (1294*)			0.16126/ 0.16126			51/181	6103		100	Покрасочные	

									работы проводимые на ГРС в период ремонтных работ
--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

г.Костанай,АО "Интергаз Центральная Азия" пл57р

Код вещества / группы суммации	Наименование вещества	Расчетная максимальная приземная концентрация (общая и без учета фона) доля ПДК / мг/м3			Координаты точек с максимальной приземной конц.			Источники, дающие наибольший вклад в макс. концентрацию			Принадлежность источника (производство,
		в жилой зоне		на границе санитарно - защитной зоны		в жилой зоне	на грани це СЗЗ	N	% вклада	ист.	
		1	2	3	4	X/Y	X/Y	ист.	ЖЗ	СЗЗ	
Существующее положение											
1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)				з а г р я з н я ю щ и е в е щ е с т в а :	0.12495/0.000006		118/298	6106		100 ЗРА
2752	Уайт-спирит (1294*)					0.09111/ 0.09111		162/353	6105		100 Покрасочные работы проводимые на ГРС в период ремонтных работ

г.Костанай, АО "Интергаз Центральная Азия" лл58р

Код вещества / группы суммации	Наименование вещества	Расчетная максимальная приземная концентрация (общая и без учета фона) доля ПДК / мг/м <sup>3</sup>				Координаты точек с максимальной приземной конц.				Источники, дающие наибольший вклад в макс. концентрацию				Принадлежность источника (производство,	
		в жилой зоне		на границе санитарно - защитной зоны		в жилой зоне		на грани це СЗЗ		N ист.	% вклада				
		X/Y	X/Y	X/Y	X/Y	X/Y	X/Y	X/Y	X/Y		X/Z	CЗЗ			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10						
Существующее положение															
Загрязняющие вещества :															
1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) ( 526)			0.12461/ 0.000006				11/33		6108			100	ЗРА	
2752	Уайт-спирит (1294*)			0.09005/ 0.09005				22/20		6107			100	Покрасочные работы проводимые на ГРС в период ремонтных работ	

г.Костанай, АО "Интергаз Центральная Азия" лл59р

Код вещества / группы суммации	Наименование вещества	Расчетная максимальная приземная концентрация (общая и без учета фона) доля ПДК / мг/м <sup>3</sup>				Координаты точек с максимальной приземной конц.				Источники, дающие наибольший вклад в макс. концентрацию				Принадлежность источника (производство,	
		в жилой зоне		на границе санитарно - защитной зоны		в жилой зоне		на грани це СЗЗ		N ист.	% вклада				
		X/Y	X/Y	X/Y	X/Y	X/Y	X/Y	X/Y	X/Y		X/Z	CЗЗ			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10						
Существующее положение															
Загрязняющие вещества :															
1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) ( 526)			0.28846/ 0.00001				615/691		6110			100	ЗРА	

2752	Уайт-спирит (1294*)		0.17756 / 0.17756		664/659	6109		100	Покрасочные работы проводимые на ГРС в период ремонтных работ
------	---------------------	--	-------------------	--	---------	------	--	-----	---

г.Костанай,АО "Интергаз Центральная Азия" пл60р

Код вещества / группы суммации	Наименование вещества	Расчетная максимальная приземная концентрация (общая и без учета фона) доля ПДК / мг/м3		Координаты точек с максимальной приземной конц.		Источники, дающие наибольший вклад в макс. концентрацию			Принадлежность источника (производство,	
		в жилой зоне	на границе санитарно - защитной зоны	в жилой зоне	на границе СЗЗ	N ист.	% вклада			
		1	2	3	4	5	6	7	8	9
Существующее положение										
1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	З а г р я з н я ю щ и е	в е щ е с т в а :	0.09338/0.000005		1171/-804	6110		100	ЗРА
2752	Уайт-спирит (1294*)			0.15142 / 0.15142		1171/-804	6109		100	Покрасочные работы проводимые на ГРС в период ремонтных работ

г.Костанай,АО "Интергаз Центральная Азия" плб1р

Код вещества / группы суммации	Наименование вещества	Расчетная максимальная приземная концентрация (общая и без учета фона) доля ПДК / мг/м <sup>3</sup>			Координаты точек с максимальной приземной конц.			Источники, дающие наибольший вклад в макс. концентрацию			Принадлежность источника (производство,
		в жилой зоне		на границе санитарно - защитной зоны		в жилой зоне	на грани це СЗЗ Х/У	N ист.	% вклада		
		ЖЗ	СЗЗ	X/У	Х/У	7	8	9	10		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10		
<b>Существующее положение</b>											
<b>Загрязняющие вещества :</b>											
1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) ( 526)			0.08562/0.000004			1083/ 1412	6114		100	ЗРА
2752	Уайт-спирит (1294*)			0.11389/ 0.11389			1290/ 1390	6113		100	Покрасочные работы проводимые на ГРС в период ремонтных работ

г.Костанай,АО "Интергаз Центральная Азия" плб2р

Код вещества / группы суммации	Наименование вещества	Расчетная максимальная приземная концентрация (общая и без учета фона) доля ПДК / мг/м <sup>3</sup>			Координаты точек с максимальной приземной конц.			Источники, дающие наибольший вклад в макс. концентрацию			Принадлежность источника (производство,
		в жилой зоне		на границе санитарно - защитной зоны		в жилой зоне	на грани це СЗЗ Х/У	N ист.	% вклада		
		ЖЗ	СЗЗ	X/У	Х/У	7	8	9	10		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10		
<b>Существующее положение</b>											
<b>Загрязняющие вещества :</b>											
1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) ( 526)			0.12936/0.000006			126/175	6116		100	ЗРА

2752	Уайт-спирит (1294*)		0.17852 / 0.17852	126/175	6115		100	Покрасочные работы проводимые на ГРС в период ремонтных работ
------	---------------------	--	-------------------	---------	------	--	-----	---

г.Костанай,АО "Интергаз Центральная Азия" пл63р

Код вещества / группы суммации	Наименование вещества	Расчетная максимальная приземная концентрация (общая и без учета фона) доля ПДК / мг/м3			Координаты точек с максимальной приземной конц.		Источники, дающие наибольший вклад в макс. концентрацию			Принадлежность источника (производство,
		в жилой зоне		на границе санитарно - защитной зоны	в жилой зоне	на границе СЗЗ	N	% вклада		
		1	2	3	4	5	6	7	8	9
Существующее положение										
1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)		0.06484/0.0000032	0.0967/0.000005	267/50	117/63	6118	100	100	ЗРА
2752	Уайт-спирит (1294*)		0.09414/ 0.09414	0.12405/ 0.12405	267/50	117/63	6117	100	100	Покрасочные работы проводимые на ГРС в период ремонтных работ

г.Костанай,АО "Интергаз Центральная Азия" плб4р

Код вещества / группы суммации	Наименование вещества	Расчетная максимальная приземная концентрация (общая и без учета фона) доля ПДК / мг/м <sup>3</sup>				Координаты точек с максимальной приземной конц.				Источники, дающие наибольший вклад в макс. концентрацию				Принадлежность источника (производство,	
		в жилой зоне		на границе санитарно - защитной зоны		в жилой зоне		на грани це СЗЗ		N ист.	% вклада				
		X/Y	X/Y	X/Y	X/Y	X/Z	CЗЗ	X/Z	CЗЗ		X/Z	CЗЗ			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10						
Существующее положение															
З а г р я з н я ю щ и е в е щ е с т в а :															
1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)				0.78272/ 0.00004			277/194		6120		100	ЗРА		
2752	Уайт-спирит (1294*)				0.15985/ 0.15985			263/332		6119		100	Покрасочные работы проводимые на ГРС в период ремонтных работ		

г.Костанай,АО "Интергаз Центральная Азия" плб5р

Код вещества / группы суммации	Наименование вещества	Расчетная максимальная приземная концентрация (общая и без учета фона) доля ПДК / мг/м <sup>3</sup>				Координаты точек с максимальной приземной конц.				Источники, дающие наибольший вклад в макс. концентрацию				Принадлежность источника (производство,	
		в жилой зоне		на границе санитарно - защитной зоны		в жилой зоне		на грани це СЗЗ		N ист.	% вклада				
		X/Y	X/Y	X/Y	X/Y	X/Z	CЗЗ	X/Z	CЗЗ		X/Z	CЗЗ			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10						
Существующее положение															
З а г р я з н я ю щ и е в е щ е с т в а :															
1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)				0.29868/ 0.00001			117/23		6122		100	ЗРА		

2752	Уайт-спирит (1294*)		0.1611/ 0.1611		69/191	6121		100	Покрасочные работы проводимые на ГРС в период ремонтных работ
------	---------------------	--	----------------	--	--------	------	--	-----	---

г.Костанай,АО "Интергаз Центральная Азия" плббр

Код вещества / группы суммации	Наименование вещества	Расчетная максимальная приземная концентрация (общая и без учета фона) доля ПДК / мг/м3		Координаты точек с максимальной приземной конц.		Источники, дающие наибольший вклад в макс. концентрацию			Принадлежность источника (производство,			
		в жилой зоне		на границе санитарно - защитной зоны		ист.	% вклада					
		1	2	3	4		X/Y	X/Y	ЖЗ	СЗЗ		
<b>Существующее положение</b>												
1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	Загрязняющие		вещества :	0.37883/ 0.00002		749/405		6128		100	ЗРА
2752	Уайт-спирит (1294*)				0.17599/ 0.17599		894/492		6127		100	Покрасочные работы проводимые на ГРС в период ремонтных работ

г.Костанай,АО "Интергаз Центральная Азия" плббр

Код вещества / группы суммации	Наименование вещества	Расчетная максимальная приземная концентрация (общая и без учета фона) доля ПДК / мг/м3		Координаты точек с максимальной приземной конц.		Источники, дающие наибольший вклад в макс. концентрацию			Принадлежность источника (производство,			
		в жилой зоне		на границе санитарно - защитной зоны		ист.	% вклада					
		1	2	3	4		X/Y	X/Y	ЖЗ	СЗЗ		
<b>Существующее положение</b>												
1716	Смесь природных меркаптанов /в	Загрязняющие		вещества :	0.39365/ 0.00002		710/1097		6126		100	ЗРА

2752	пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) ( 526) Уайт-спирит (1294*)		0.16123 / 0.16123		710/1097	6125	100	Покрасочные работы проводимые на ГРС в период ремонтных работ
------	--	--	-------------------	--	----------	------	-----	---

г.Костанай, АО "Интергаз Центральная Азия" пл68р

Код вещества / группы суммации	Наименование вещества	Расчетная максимальная приземная концентрация (общая и без учета фона) доля ПДК / мг/м3		Координаты точек с максимальной приземной конц.		Источники, дающие наибольший вклад в макс. концентрацию			Принадлежность источника (производство,		
		в жилой зоне		на границе санитарно - защитной зоны	в жилой зоне	на грани це СЗЗ Х/У	N ист.	% вклада			
		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Существующее положение											
З а г р я з н я ю щ и е в е щ е с т в а :											
1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этанол/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) ( 526)			0.33863 / 0.00002		260/138	6130		100	ЗРА	
2752	Уайт-спирит (1294*)			0.17142 / 0.17142		283/144	6129		100	Покрасочные работы проводимые на ГРС в период ремонтных работ	

г.Костанай, АО "Интергаз Центральная Азия" пл81р

Код вещества / группы суммации	Наименование	Расчетная максимальная приземная концентрация (общая и без учета фона) доля ПДК / мг/м3		Координаты точек с максимальной приземной конц.		Источники, дающие наибольший вклад в макс. концентрацию		Принадлежность источника (производство, ...)		
		в жилой зоне		на границе санитарно - защитной зоны		N ист.	% вклада			
		X/Y	X/Y	СЗЗ	ЖЗ		СЗЗ			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	
Существующее положение										
загрязняющие вещества:										
1716	Смесь природных меркаптанов / в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)		0.09827/0.000005		155/111	6132		100	ЗРА	
2752	Уайт-спирит (1294*)		0.18144/ 0.18144		197/90	6131		100	Покрасочные работы проводимые на ГРС в период ремонтных работ	

г.Костанай, АО "Интергаз Центральная Азия" пл82р

Код вещества / группы суммации	Наименование вещества	Расчетная максимальная приземная концентрация (общая и без учета фона) доля ПДК / мг/м3		Координаты точек с максимальной приземной конц.		Источники, дающие наибольший вклад в макс. концентрацию		Принадлежность источника (производство, ...)	
		в жилой зоне	на границе санитарно - защитной зоны	в жилой зоне X/Y	на границе СЗЗ X/Y	N ист.	% вклада		
							ЖЗ	СЗЗ	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
<b>Существующее положение</b>									
<b>з а г р я з н я ю щ и е в е ш е с т в а :</b>									
1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)			0.09039/0.000005		619/725	6134		100 ЗРА
2752	Уайт-спирит (1294*)			0.18799/ 0.18799		627/533	6133		100 Покрасочные

								работы проводимые на ГРС в период ремонтных работ
--	--	--	--	--	--	--	--	--

г.Костанай,АО "Интергаз Центральная Азия" пл83р

Код вещества / группы суммации	Наименование вещества	Расчетная максимальная приземная концентрация (общая и без учета фона) доля ПДК / мг/м3			Координаты точек с максимальной приземной конц.			Источники, дающие наибольший вклад в макс. концентрацию			Принадлежность источника (производство,
		в жилой зоне		на границе санитарно - защитной зоны		в жилой зоне X/Y	на грани це СЗЗ X/Y	N ист.	% вклада		
		3	4	5	6				7	8	9
<b>Существующее положение</b>											
1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) ( 526)	0.08676/0.000043			551/329			6136	100		ЗРА
2752	Уайт-спирит (1294*)	0.14796/ 0.14796			551/329			6135	100		Покрасочные работы проводимые на ГРС в период ремонтных работ

г.Костанай,АО "Интергаз Центральная Азия" пл84р

Код вещества / группы суммации	Наименование вещества	Расчетная максимальная приземная концентрация (общая и без учета фона) доля ПДК / мг/м3			Координаты точек с максимальной приземной конц.			Источники, дающие наибольший вклад в макс. концентрацию			Принадлежность источника (производство,
		в жилой зоне		на границе санитарно - защитной зоны		в жилой зоне X/Y	на грани це СЗЗ X/Y	N ист.	% вклада		
		3	4	5	6				7	8	9
<b>Существующее положение</b>											
1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант	0.3713/ 0.00002			127/35			6138		100	ЗРА

2752	СПМ - ТУ 51-81-88) (526) Уайт-спирит (1294*)		0.1487/ 0.1487		160/102	6137	100	Покрасочные работы проводимые на ГРС в период ремонтных работ
------	---	--	----------------	--	---------	------	-----	---

Код вещества / группы суммации	Наименование вещества	Расчетная максимальная приземная концентрация (общая и без учета фона) доля ПДК / мг/м <sup>3</sup>			Координаты точек с максимальной приземной конц.			Источники, дающие наибольший вклад в макс. концентрацию			Принадлежность источника (производство,	
		в жилой зоне		на границе санитарно - защитной зоны		в жилой зоне	на грани це СЗЗ Х/У	N ист.	% вклада			
		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	
<b>Существующее положение</b>												
<b>З а г р я з н я ю щ и е</b>		<b>в е с т в а :</b>										
1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) ( 526)			0.1176/0.000006			3522/ 2465	6140		100	ЗРА	
2752	Уайт-спирит (1294*)			0.17607/ 0.17607			3548/ 2413	6139		100	Покрасочные работы проводимые на ГРС в период ремонтных работ	

г.Костанай, АО "Интергаз Центральная Азия" пл86р

Код вещества / группы суммации	Наименование вещества	Расчетная максимальная приземная концентрация (общая и без учета фона) доля ПДК / мг/м <sup>3</sup>			Координаты точек с максимальной приземной конц.			Источники, дающие наибольший вклад в макс. концентрацию			Принадлежность источника (производство,
		в жилой зоне		на границе санитарно - защитной зоны		в жилой зоне	на грани це СЗЗ Х/У	N ист.	% вклада		
		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
<b>Существующее положение</b>											
2752	Уайт-спирит (1294*)			0.188/	0.188		2512/	6141		100	ремонтных работ Покрасочные работы проводимые на ГРС в период ремонтных работ

г.Костанай,АО "Интергаз Центральная Азия" пл87р

Код вещества / группы суммации	Наименование вещества	Расчетная максимальная приземная концентрация (общая и без учета фона) доля ПДК / мг/м <sup>3</sup>				Координаты точек с максимальной приземной конц.				Источники, дающие наибольший вклад в макс. концентрацию				Принадлежность источника (производство,	
		в жилой зоне		на границе санитарно - защитной зоны		в жилой зоне		на грани це СЗЗ		N ист.	% вклада				
		X/Y	Y/X	X/Y	Y/X	X/Y	Y/X	X/Y	Y/X		X3	C33			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10						
Существующее положение															
З а г р я з н я ю щ и е в е щ е с т в а :															
1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) ( 526)				0.4594/ 0.00002				115/19	6144		100	ЗРА		
2752	Уайт-спирит (1294*)				0.15914/ 0.15914				120/22	6143		100	Покрасочные работы проводимые на ГРС в период ремонтных работ		

г.Костанай,АО "Интергаз Центральная Азия" пл88р

Код вещества / группы суммации	Наименование вещества	Расчетная максимальная приземная концентрация (общая и без учета фона) доля ПДК / мг/м <sup>3</sup>				Координаты точек с максимальной приземной конц.				Источники, дающие наибольший вклад в макс. концентрацию				Принадлежность источника (производство,	
		в жилой зоне		на границе санитарно - защитной зоны		в жилой зоне		на грани це СЗЗ		N ист.	% вклада				
		X/Y	Y/X	X/Y	Y/X	X/Y	Y/X	X/Y	Y/X		X3	C33			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10						
Существующее положение															
З а г р я з н я ю щ и е в е щ е с т в а :															
1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант				0.44598/ 0.00002				83/98	6146		100	ремонтных работ		

2752	СПМ - ТУ 51-81-88) (526) Уайт-спирит (1294*)		0.11516 / 0.11516		101/187	6145		100	Покрасочные работы проводимые на ГРС в период ремонтных работ
------	---	--	-------------------	--	---------	------	--	-----	---

г.Костанай, АО "Интергаз Центральная Азия" пл89р

Код вещества / группы суммации	Наименование вещества	Расчетная максимальная приземная концентрация (общая и без учета фона) доля ПДК / мг/м3		Координаты точек с максимальной приземной конц.		Источники, дающие наибольший вклад в макс. концентрацию		Принадлежность источника (производство, ...)		
		в жилой зоне		на границе санитарно - защитной зоны	в жилой зоне	на границе СЗЗ	N ист.	% вклада		
		1	2	3	4	5	6	7	8	9

### Существующее положение

## З а г р я з н я ю щ и е

в е щ е с т в а

Наименование		Единица измерения	Коэффициент превращения	Коэффициент пересчета				
1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) ( 526)		0.1511/0.000008	346/259	6148	100	ЗРА	проводимые на ГРС в период ремонтных работ
2752	Уайт-спирит (1294*)		0.17311/ 0.17311	188/150	6147	100	Покрасочные работы	проводимые на ГРС в период ремонтных работ

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

На основе расчетов для каждого стационарного источника эмиссий и объекта в целом устанавливаются нормативы допустимых выбросов и сбросов исходя из целей достижения нормативов качества окружающей среды на границе области воздействия и целевых показателей качества окружающей среды и в близ расположенных селитебных территориях.

Нормативы допустимых выбросов устанавливаются с таким условием, чтобы общая нагрузка на атмосферный воздух в пределах области воздействия не приводила к нарушению установленных экологических нормативов качества окружающей среды или целевых показателей качества окружающей среды, а также на территории ближайшей жилой зоны, расчетные максимально разовые концентрации загрязняющих веществ в приземном слое атмосферного воздуха не превышали соответствующие экологические нормативы качества с учетом фоновых концентраций.

При нормировании допустимых выбросов осуществляется оценка достаточности области воздействия объекта. Граница области воздействия на атмосферный воздух объекта определяется как проекция замкнутой линии на местности, ограничивающая область, за границей которой соблюдаются установленные экологические нормативы качества и/или целевые показатели качества окружающей среды с учетом индивидуального вклада объекта в общую нагрузку на атмосферный воздух ( $C_{\text{пр}}/C_{\text{изв}} \leq 1$ ).

Нормативы эмиссий пересматриваются не реже одного раза в десять лет, в составе заявки для получения экологического разрешения на воздействие.

Выбросы всех загрязняющих веществ (г/с, т/год) предложены в качестве нормативов допустимых выбросов и устанавливаются с 2025 по 2029 годы.

Год достижения ПДВ для каждого источника по каждому веществу устанавливается исходя из наибольшего объема выбросов в данном году.

Нормативы выбросов по источникам и по годам представлены в Приложение 5.

Залповые (кратковременные) выбросы природного газа учитываются в годовых нормативах выбросов.

В проектах нормативов ПДВ дается расчетная оценка воздействия залповых выбросов на атмосферный воздух (мощность выбросов в г/с и приземное максимальное загрязнение в ближайшей жилой застройке).

Аварийные выбросы не нормируются. Организуется учет фактических аварийных выбросов за истекший год, включаемых в годовую отчетность по форме

№ 2-ТП (воздух). Для их предотвращения разрабатываются и проводятся профилактические мероприятия.

### **3.4. Обоснование возможности достижения нормативов с учетом использования малоотходной технологии и других планируемых мероприятий, в том числе перепрофилирования или сокращения объема производства.**

Обоснование возможности достижения нормативов с учетом использования малоотходной технологии и других планируемых мероприятий, в том числе

перепрофилирования или сокращения объема производства оператором в ближайшее время не предусматривается.

### **3.5. Уточнение границ области воздействия объекта.**

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

Для совокупности стационарных источников область воздействия рассчитывается как сумма областей воздействия отдельных стационарных источников выбросов.

Нормативы допустимых выбросов устанавливаются для каждого загрязняющего вещества, включенного в перечень загрязняющих веществ, в виде:

- 1) массовой концентрации загрязняющего вещества;
- 2) скорости массового потока загрязняющего вещества.

Граница области воздействия на атмосферный воздух объекта определяется как проекция замкнутой линии на местности, ограничивающая область, за границей которой соблюдаются установленные экологические нормативы качества и/или целевые показатели качества окружающей среды с учетом индивидуального вклада объекта в общую нагрузку на атмосферный воздух ( $C_{\text{пр}}/C_{\text{изв}} \leq 1$ ).

Пределы области воздействия на графических материалах (генеральный план города, схема территориального планирования, топографическая карта, ситуационная схема) территории объекта воздействия обозначаются условными обозначениями.

Нормирование выбросов вредных веществ в атмосферу основано на необходимости соблюдения экологических нормативов качества или целевых показателей качества окружающей среды.

Расчет рассеивания приведен в Приложении 9. Карты с изображением изолиний приведены в Приложении 18.

### **3.6. Данные о пределах области воздействия.**

*Обоснование санитарно-защитной зоны объектов предприятия проводилось на основании расчета рассеивания приземных концентраций загрязняющих веществ и укрупненных расчетов физического воздействия источников на окружающую среду (пункт 5.5.1).*

**Площадка № 1 производственная площадка г.Костанай.** На площадке имеются следующие объекты: отопительные котлы, стоянка для грузового транспорта, ремонтные и стояночные боксы, склад песка, металлообрабатывающие станки, сварочный трансформатор, покрасочный участок. Ближайшие жилые дома расположены в юго-западном направлении 46 м от гаража, в северо-западном направлении 51 от стоянки. Проведенный расчет рассеивания показал что на жилой зоне приземные концентрации загрязняющих веществ не превышают 1 ПДК. Производственная база предприятия действует с 1994 г. В тот период жилые постройки отсутствовали.

**Площадка № 2 Служебная квартира «Люкс».** На площадке имеется индивидуальный тепловой пункт. Ближайшие жилые дома расположены в западном направлении на расстоянии 2 м. Расчет приземных концентраций не проводился, так как концентрация загрязняющих веществ на расстоянии 2 м менее 0,05 ПДК.

**Площадка № 3 ГРС-1, ГРС-3 г.Костанай.** На площадке имеются следующие

объекты отопительные котлы, газораспределительные станции (ГРС- 3). Ближайшие жилые дома расположены в юго-восточном направлении на расстоянии 147 м от трубы (дом операторов) и 425 м от ГРС.

**Площадка № 4 ГРС-2 г.Костанай.** На площадке имеются следующие объекты: отопительный котел, ГРС, крановый узел (КУ) с Ду трубы 530 мм. Ближайшие жилые дома расположены в юго-восточном направлении на расстоянии 1087 м. **Площадка № 5 ГРС с.Майколь.** На площадке имеются следующие объекты: отопительные котлы, ГРС, крановый узел (КУ) с Ду трубы 159 мм. Ближайшие жилые дома расположены в северо-западном направлении на расстоянии 460 м. **Площадка № 6 ДО с.Майколь.** На площадке имеется индивидуальный тепловой пункт. Ближайшие жилые дома расположены в северо-западном направлении на расстоянии 20 м. Расчет приземных концентраций не проводился, так как концентрация загрязняющих веществ на расстоянии 20 м менее 0,05 ПДК.

**Площадка № 7 ГРС КОУ.** На площадке имеются следующие объекты: отопительные котлы, ГРС, метанольница, КУ с Ду трубы 219 мм. Ближайшие жилые дома расположены в юго-восточном направлении на расстоянии более 1,5 км.

**Площадка № 8 ГРС и производственная площадка г.Рудный.** На площадке имеются следующие объекты: отопительные котлы, металлообрабатывающие станки, сварочный трансформатор, дизельная электростанция, стоянка, гаражи, склад метанола, склад одоранта, ГРС, КУ с Ду трубы 325 мм. Ближайшие жилые дома расположены в северо-восточном направлении на расстоянии 280 м от крайнего источника (АЗС), 418 м от склада одоранта, 385 м от склада метанола, 457 м от ГРС. Проведенный расчет рассеивания показал, что на жилой зоне приземные концентрации загрязняющих веществ не превышают 1 ПДК.

**Площадка № 10 ГРС с.Набережное.** На площадке имеются следующие объекты: отопительный котел, ГРС, КУ с Ду трубы 108 мм. Ближайшие жилые дома расположены в южном направлении на расстоянии 150 м.

**Площадка № 11 ДО с.Набережное.** На площадке имеется индивидуальный тепловой пункт. Ближайшие жилые дома расположены в западном направлении на расстоянии 25 м. Расчет рассеивания показал, что на жилой зоне приземные концентрации загрязняющих веществ не превышают 1 ПДК.

**Площадка № 12 ГРС ст.Тобол.** На площадке имеются следующие объекты: отопительные котлы, ГРС, КУ с Ду трубы 159 мм. Ближайшие жилые дома расположены в южном направлении на расстоянии 972 м.

**Площадка № 14 ГРС с.Майское.** На площадке имеются следующие объекты: отопительные котлы, ГРС, КУ с Ду трубы 159 мм. Ближайшие жилые дома расположены в южном направлении на расстоянии 390 м.

**Площадка №15 ДО с.Майское.** На площадке имеется индивидуальный тепловой пункт. Ближайшие жилые дома расположены в юго-восточном направлении на расстоянии 350 м. Расчет рассеивания показал, что на расстоянии 50 м и жилой зоне приземные концентрации загрязняющих веществ не превышают 1 ПДК.

**Площадка № 16 ГРС с.Николаевка.** На площадке имеются следующие объекты: отопительные котлы, ГРС, КУ с Ду трубы 108 мм. Ближайшие жилые дома расположены в северо-западном направлении на расстоянии 800 м.

**Площадка № 17 ДО с.Асенкристовка.** На площадке имеется индивидуальный тепловой пункт. Ближайшие жилые дома расположены в северо-западном

направлении на расстоянии 53 м. Расчет рассеивания показал, что на расстоянии 50 м и жилой зоне приземные концентрации загрязняющих веществ не превышают 1 ПДК. **Площадка № 18 ГРС г.Лисаковск.** На площадке имеются следующие объекты: отопительный котел, ГРС. Ближайшие жилые дома расположены в южном направлении на расстоянии 750 м.

**Площадка №19 ДО г.Лисаковск.** На площадке имеется индивидуальный тепловой пункт. Ближайшие жилые дома расположены в южном направлении на расстоянии 430 м. Расчет рассеивания показал, что на расстоянии 50 м и жилой зоне приземные концентрации загрязняющих веществ не превышают 1 ПДК.

**Площадка № 20 ГРС с.Перелески.** На площадке имеются отопительные котлы, ГРС, КУ с Ду трубы 159 мм. Ближайшие жилые дома расположены в южном направлении на расстоянии 670 м от ГРС и 535 м от КУ. **Площадка №21 ДО с.Перелески.** На площадке имеется индивидуальный тепловой пункт. Ближайшие жилые дома расположены в юго-западном направлении на расстоянии 37 м.

**Площадка №22 ГРС с.Крымское.** На площадке имеются следующие объекты: отопительные котлы, ГРС, КУ с Ду трубы 89 мм. Ближайшие жилые дома расположены в северном направлении на расстоянии 600 м.

**Площадка №23 ГРС с.Баталинское.** На площадке имеются отопительные котлы, ГРС. Ближайшие жилые дома расположены в западном направлении на расстоянии 120 м. Проведенный расчет рассеивания показал, что на жилой зоне приземные концентрации загрязняющих веществ не превышают 1 ПДК.

**Площадка №24 ДО с.Баталинское.** На площадке имеется индивидуальный тепловой пункт. Ближайшие жилые дома расположены в юго-западном направлении на расстоянии 52 м.

**Площадка №25 ГРС с.Свердловка.** На площадке имеются отопительные котлы, ГРС. Ближайшие жилые дома расположены в северо-восточном направлении на расстоянии 312 м.

**Площадка №26 ДО с. Свердловка.** На площадке имеется индивидуальный тепловой пункт. Ближайшие жилые дома расположены в северо-восточном направлении на расстоянии 26 м.

**Площадка №27 ГРС с.Аятское.** На площадке имеются отопительные котлы, ГРС, КУ с Ду трубы 219 мм. Ближайшие жилые дома расположены в северо-восточном направлении на расстоянии 355 м.

**Площадка №28 ГРС с.Приреченка.** На площадке имеются отопительные котлы, ГРС. Ближайшие жилые дома расположены в юго-западном направлении на расстоянии 930 м.

**Площадка №29 ДО с. Приреченка.** На площадке имеется индивидуальный тепловой пункт. Ближайшие жилые дома расположены в северном направлении на расстоянии 26 м

**Площадка №30 ГРС с. Денисовка.** На площадке имеются отопительные котлы, ГРС, КУ с Ду трубы 219 мм. Ближайшие жилые дома расположены в юго-восточном направлении на расстоянии более 1,5 км с. Антоновка, более 2 км с. Орджоникидзе.

**Площадка №31 ДО с.Денисовка.** На площадке имеется индивидуальный тепловой пункт. Ближайшие жилые дома расположены в юго-восточном направлении на расстоянии более 1,5 км.

**Площадка №32 ГРС г.Житикара.** На площадке имеются отопительные котлы, ГРС,КУ с Ду трубы 530 мм. Ближайшие жилые дома расположены в западном направлении на расстоянии 200 м.

**Площадка №33 ДО г.Житикара.** На площадке имеется индивидуальный тепловой пункт. Ближайшие жилые дома расположены в северном направлении на расстоянии

35 м. Расчет рассеивания показал, что на жилой зоне приземные концентрации загрязняющих веществ не превышают 1 ПДК.

**Площадка №34 ГРС с.Камысты.** На площадке имеются отопительные котлы, ГРС,КУ с Ду трубы 219 мм. Ближайшие жилые дома расположены в северном направлении на расстоянии 660 м.

**Площадка №35 ДО с.Камысты.** На площадке имеется индивидуальный тепловой пункт. Ближайшие жилые дома расположены в северном направлении на расстоянии 30 м.

**Площадка №36 ГРС и производственная база с.Босколь.** На площадке имеются ГРС, отопительные котлы, гараж, стоянка, металлообрабатывающие станки, сварочный трансформатор, КУ с Ду трубы 159 мм. Ближайшие жилые дома расположены в северо-восточном направлении на расстоянии 420 м от ГРС и 74 м от стоянки.

**Площадка №37 МГ «Бухара-Урал» 1835.** Крановые узлы с Ду трубы 1020 мм. На площадке имеется метанольница, для которой С33 составляет 1000 м . Ближайшее жилье в восточном направлении с.Магнау на расстоянии более 7 км.

**Площадка №38 МГ «Бухара-Урал» 1812.** Крановые узлы с Ду трубы 1020 мм. Ближайшее жилье в северо-восточном направлении с.Босколь на расстоянии более 6 км.

**Площадка №39 г/o к с.Босколь.** Крановый узел с Ду трубы 159 мм. Ближайшее жилье в северо-западном направлении населенный пункт на расстоянии более 4 км и в южном направлении с.Босколь на расстоянии более 5 км.

**Площадка №40 МГ – отвод на Карталы-Рудный 155км.** На площадке имеются крановые узлы с Ду трубы 720 мм и 159 мм, а также две метанольницы. Ближайшее жилье в восточном направлении с.Набережное на расстоянии 800 м от крайнего источника и 835 м от метанольницы.

**Площадка №41 МГ – отвод на Карталы-Рудный 154 км.** Крановые узлы с Ду трубы 720 мм и. Ближайшее жилье в северном направлении с.Набережное на расстоянии более 1 км и Каратомарское водохранилище на расстоянии 85 м .

**Площадка №42 МГ – отвод на Карталы-Рудный 129 км.** Крановый узел с Ду трубы 820 мм. Ближайшее жилье в юго-восточном направлении ст. Тобол на расстоянии 2 км.

**Площадка №43 МГ – отвод на Карталы-Рудный 104 км.** Крановый узел с Ду трубы 720 мм. Ближайшее жилье в северо-восточном направлении с.Асенкритовка на расстоянии более 9 км.

**Площадка №44 МГ – отвод на Карталы-Рудный 174 км.** Крановые узлы с Ду труб

530 и 325 мм. Ближайшее жилье в юго-восточном направлении с.Юбилейное на расстоянии более 3 км, в северо-западном направлении на расстоянии 90 м от источника расположено посевное поле.

**Площадка №45 МГ – отвод на Карталы-Рудный 89 км.** Крановый узел с Ду трубы 820 мм. На площадке имеется метанольница, для которой С33 составляет 1000 м .

Ближайшее жилье в южном направлении с.Баталинское на расстоянии 370 м. **Площадка №46 МГ – КУ 0км г/отвод на с.Баталинское.** Крановый узел с Ду трубы 108 мм. Ближайшее жилье в южном направлении с.Архангельское на расстоянии более 2,5 км, в северном направлении на расстоянии 50 м от источника имеется посевное поле.

**Площадка №47 МГ – отвод на Карталы-Рудный 31 км.** Крановый узел с Ду трубы 820 мм. Ближайшее жилье в южном направлении с.Баталинское на расстоянии более 6 км.

**Площадка №48 МГ – отвод на Карталы-Рудный 55 км.** Крановый узел с Ду трубы 820 мм. Ближайшее жилье в северо-восточном направлении с.Варваринка на расстоянии более 9 км.

**Площадка №49 МГ – отвод на Тобол 3 км.** Крановыеузлы с Ду трубы 159 мм и 530 мм. На площадке имеется метанольница, для которой С33 составляет 1000 м . Ближайшее жилье в юго-восточном направлении ст.Тобол на расстоянии более 1,5км.

**Площадка №50 МГ – отвод на 0 км, 63 км г/o ГРС-3 г.** Костанай. Крановый узел с Ду трубы 530 мм. Ближайшее жилье в восточном направлении с.Ждановка на расстоянии более 1,5 км.

**Площадка №51 МГ- отвод на Перелески – Крымское КУ 24 км.** Крановый узел с Ду трубы 219 мм. Ближайшее жилье в северо-западном направлении с. Крымское на расстоянии около 2 км.

**Площадка №52 МГ- отвод на с.Крымское КУ 2 км.** Крановый узел с Ду трубы 89 мм. Ближайшее жилье в северо-западном направлении с. Крымское на расстоянии более 1,5 км.

**Площадка №53 МГ- г/o к с. Приреченка КУ 15 км.** Крановый узел с Ду трубы

159 мм. Ближайшее жилье в северном направлении с. Приреченское на расстоянии более 3 км.

**Площадка №54 МГ- г/o к с. Приреченка КУ 28 км.** Крановый узел с Ду трубы 159 мм. Ближайшее жилье в юго-западном направлении с. Приреченское на расстоянии более 1,3 км.

**Площадка №55 МГ-г/o к с. Баталинское КУ 3 км.** Крановый узел с Ду трубы 108 мм. Ближайшее жилье в южном направлении с. Архангельское на расстоянии 226 м. **Площадка №56 МГ-г/o к с. Свердловка КУ 0 км.** Крановый узел с Ду трубы 89 мм.

Ближайшее жилье в северо-восточном направлении с. Свердловка на расстоянии более 1 км.

**Площадка №57 МГ-г/o к г. Житикара.** Крановый узел с Ду трубы 530 мм. В южном направлении на расстоянии 200 м садоводческое общество.

**Площадка №58 МГ-г/o КУ 0 км и 10 км (Большевик) г/o к г. Житикара.** Крановый узел с Ду трубы 219 мм. В южном направлении на расстоянии 1 км садоводческое общество.

**Площадка №60 МГ-КУ 0 км Аятский, Денисовский район.** Крановый узел с Ду трубы 219 мм. В юго-западном направлении на расстоянии 3,7 км жилая зона.

**Площадка №61 МГ-КУ 12 км г/o ГРС-2 г. Костанай.** Крановые узлы с Ду трубы 159 мм и 530 мм. Ближайшее жилье в юго-восточном направлении на расстоянии 12,5 км.

**Площадка №62 МГ-КУ 13 км г/o ГРС-2 г. Костанай.** Крановый узел с Ду трубы 530 мм. В юго-западном направлении на расстоянии 13,5 км жилая зона.

**Площадка №63 МГ-КУ г/o к с. Майский 11 км.** Крановый узел с Ду трубы 159 мм. В северо-западном направлении на расстоянии 1000 метров жилая зона.

**Площадка №64 МГ-КУ г/o к г. Рудный 4 км.** Крановый узел с Ду трубы 325 мм. В южном направлении на расстоянии 0,9 км жилая зона.

**Площадка №65 МГ-КУ г/o к 42 км, 72 км ГРС-2 г. Костанай, Костанайский район.** Крановый узел с Ду трубы 219 мм и 530 мм. В северо-западном направлении на расстоянии 0,2 км жилая зона.

**Площадка №66 МГ-КУ 37 кмг/o к ГРС-3 г.Костанай, Костанайский район.** Крановый узел с Ду трубы 530 мм. В юго-восточном направлении на расстоянии 14 км жилая зона.

**Площадка №67 МГ-КУ 30 км г/o к ГРС Денисовка Денисовский район.** Крановый узел с Ду трубы 219 мм. В северном направлении на расстоянии 0,4 км жилая зона.

**Площадка №68 МГ-КУ 30 км, 50 км г/o к ГРС Камысты, Камыстинский район.** Крановый узел с Ду трубы 219 мм. В северо-восточном направлении на расстоянии 20 км жилая зона.

**Площадка №81 МГ-КУ 0 км г/o к Николаевка, (с.Асенкристовка).** Крановый узел с Ду трубы 50 мм. В северо-восточном направлении на расстоянии 0,2 км жилая зона. **Площадка №82 МГ-КУ 0 км г/o к Крымский.** Крановый узел с Ду трубы 50 мм. В северо-восточном направлении на расстоянии 18 км жилая зона.

**Площадка №83 МГ-КУ19 км г/o к Лисаковск.** В юго-восточном направлении на расстоянии 134 м жилая зона.

**Площадка №84 МГ-КУ 0 км г/o ГРС-2 р-н Б.Майлина.** Крановый узел с Ду трубы 200 мм. В юго-восточном направлении на расстоянии 10 км жилая зона.

**Площадка №85 МГ- КУ 26 км г/o ГРС -1,3 р-н Б.Майлина.** Крановый узел с Ду трубы 200 мм. В радиусе 500 метров нет жилой зоны.

**Площадка №86 МГ- КУ 0 км г/o Майколь.** Крановый узел с Ду трубы 219 мм. В радиусе 500 метров нет жилой зоны.

**Площадка №87 Узел пуска очистных устройств и ВИС Д-820.** Крановый узел с Ду трубы 50 мм. В радиусе 500 метров нет жилой зоны.

**Площадка №88 Узел пуска и приема очистных устройств и ВИС Д-720.**

Крановый узел с Ду трубы 89 мм. В радиусе 500 метров нет жилой зоны

**Площадка №89 Узел пуска и приема очистных соединений и ВИС Д-820, Д- 720.**

Крановый узел с Ду трубы 89 мм. В радиусе 500 метров нет жилой зоны.

### **3.7. Расположение заповедников, музеев и памятников архитектуры в районе размещения объекта.**

В районе размещения объекта и на прилегающей территории заповедников, музеев и памятников архитектуры, влияющие на качество атмосферного воздуха не расположены.

#### **4. Мероприятия по регулированию выбросов при неблагоприятных метеорологических условиях.**

Мероприятия по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ разрабатывают предприятия, организации, учреждения, расположенные в населенных пунктах, где органами Казгидромета проводится или планируется проведение прогнозирования НМУ.

##### **4.1. План мероприятий по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ, заблаговременно согласованные с территориальными подразделениями уполномоченного органа по окружающей среде.**

Согласно п. 35 Методики «В населенных пунктах, обеспеченных стационарными постами наблюдения, в которых прогнозируются неблагоприятные метеорологические условия, расчет загрязнения атмосферы при установлении нормативов допустимого воздействия производится с учетом реализации операторами мероприятий по уменьшению выбросов на период действия неблагоприятных метеорологических условий по каждому режиму работы». В населенных пунктах, близлежащих к карьеру, не имеется стационарных постов наблюдения (справка РГП «Казгидромет» представлена в Приложении 10 к проекту), составлять план мероприятий по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на период НМУ, а также согласовывать его с территориальными подразделениями уполномоченного органа по окружающей среде не целесообразно. В дальнейшем при появлении в исследуемом районе стационарных постов наблюдения, будет разработан и согласован План мероприятий по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ.

##### **4.2 Обобщенные данные о выбросах загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ**

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

В периоды НМУ максимальная приземная концентрация примеси может увеличиться в 1,5-2,0 раза.

К неблагоприятным метеоусловиям относятся:

- температурные инверсии;
- штиль;
- туманы.

С целью снижения выбросов ВХВ в периоды НМУ на предприятии предусмотрены мероприятия согласно РД 52.04.52-85.

Мероприятия по первому режиму обеспечивают сокращение концентрации загрязняющих веществ в приземном слое атмосферы на 20%. Эти мероприятия носят организационно-технический характер, не требующий существенных затрат и не

приводящий к снижению производительности предприятия.

#### Мероприятия по первому режиму:

- усиление контроля за соблюдением техрегламента;

Мероприятия по второму режиму работы включают в себя все мероприятия как для первого режима работы плюс мероприятия по сокращению производительности производства.

- снижение производительности на 40%.

Данные мероприятия приведут к требуемому сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на период НМУ.

Мероприятия по сокращению выбросов загрязняющих веществ в периоды НМУ приведены в таблице 19.

Характеристика выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ приведена в таблице 20.

Таблица 19 Мероприятия по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2023-2025 годы

График работы источника а	Наз. участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме					Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения					Степень эффективности мероприятий %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника центра группы источников или одного конца линейного источника	второго конца линейного источника	расстояние от источника выбросов	скорость, м/с	объем, м <sup>3</sup> /с	температура, С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с		
				X1/Y1	X2/Y2									
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15

На основании письма РГП «Казгидромет» Министерство экологии, геологии и природных ресурсов РК стационарные посты наблюдения в районе проведения работ отсутствуют. Поэтому план мероприятий по снижению выбросов вредных веществ в период объявления НМУ проектом не предусматривается.

Таблица 20 Характеристика выбросов вредных веществ в атмосферу в период НМУ

(группы) соответственно для трех режимов.

#### **4.3 Краткая характеристика каждого конкретного мероприятия с учетом реальных условий эксплуатации технологического оборудования**

В период неблагоприятных метеорологических условий (туман, штиль) предприятие при необходимости обязано осуществлять временные мероприятия по дополнительному снижению выбросов в атмосферу. Мероприятия осуществляются после получения от органов гидрометеослужбы заблаговременного предупреждения, в котором указывается ожидаемая длительность особо неблагоприятных условий и ожидаемая кратность увеличения приземных концентраций по отношению к фактическим.

Для предприятия разработаны следующие мероприятия по сокращению выбросов в период НМУ по режимам:

В зависимости от ожидаемого уровня загрязнения атмосферы составляются предупреждения 3-х степеней, которым соответствуют три регламента работы предприятия в период НМУ.

Степень предупреждения и соответствующие ей режимы работы предприятия в каждом конкретном городе устанавливают местные органы Казгидромета:

- предупреждение первой степени составляется в случае, если один из комплексов НМУ, при этом концентрация в воздухе одного или нескольких контролируемых веществ выше ПДК;

- предупреждение второй степени – если предсказывается два таких комплекса одновременно (например, при опасной скорости ветра ожидается и приподнятая инверсия), когда ожидаются концентрации одного или нескольких контролируемых веществ выше 3 ПДК;

- предупреждение третьей степени составляется в случае, если при НМУ ожидаются концентрации в воздухе одного или нескольких веществ выше 5 ПДК.

#### **4.4 Обоснование возможного диапазона регулирования выбросов по каждому мероприятию**

Размер сокращения выбросов для каждого предприятия в каждом конкретном случае устанавливают и контролируют местные органы Казгидромета. Снижение концентраций загрязняющих веществ в приземном слое должно составлять:

- по первому режиму 15-20%;
- по второму режиму 20-40%;
- по третьему режиму 40-60%.

Главное условие при разработке мероприятий по кратковременному сокращению выбросов – выполнение мероприятий при НМУ не должно приводить к нарушению технологического процесса, следствием которого могут явиться аварийные ситуации.

Мероприятия по первому режиму работы.

Мероприятия по первому режиму работы в период НМУ носят организационно-технический характер и осуществляются без снижения мощности предприятия.

Мероприятия по первому режиму включают: запрещение работы оборудования в форсированном режиме; ограничение ремонтных работ; рассредоточение во времени работы технологических агрегатов, незадействованных в непрерывном технологическом процессе.

Основным мероприятием по данному режиму, ведущим к снижению выбросов в атмосферу, является рассредоточение во времени работы оборудования.

Мероприятия по второму режиму работы.

В случае оповещения предприятия о наступлении НМУ по второму режиму предусматривается: остановка работы источников, не влияющих на технологический процесс предприятия, снижение интенсивности работы оборудования на 15-30%, а также все мероприятия, предусмотренные для первого режима.

Мероприятия по третьему режиму работы.

В случае оповещения предприятия о наступлении НМУ по третьему режиму предусматривается выполнение всех мероприятий, предусмотренных для первого и второго режимов работ в период НМУ, а также снижение нагрузки на источники, сопровождающиеся значительными выделениями загрязняющих веществ, поэтапное снижение нагрузки параллельно работающих однотипных технологических агрегатов и установок.

## **5. Контроль за соблюдением нормативов допустимых выбросов.**

Операторы, для которых установлены нормативы допустимых выбросов, осуществляют производственный экологический контроль соблюдения допустимых выбросов на основе программы, разработанной в объеме необходимом для слежения за соблюдением экологического законодательства Республики Казахстан с учетом своих технических и финансовых возможностей.

Производственный мониторинг эмиссий в окружающую среду и мониторинг воздействия осуществляются лабораториями, аккредитованными в порядке, установленном законодательством Республики Казахстан об аккредитации в области оценки соответствия.

Операторы объектов имеют право самостоятельно определять организационную структуру службы производственного экологического контроля и ответственность персонала за его проведение.

План-график контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых выбросов от источников выбросов и на контрольных точках приведён в Приложении 7.

Согласно Методики № 63 «Расчетные методы применяются для определения характеристик неорганизованных выделений (выбросов) при отсутствии возможности проведения инструментальных замеров на источниках с организованным выбросом, разработанных и согласованных в установленном порядке методов количественного химического анализа...».

Организованные источники Филиала УМГ «Костанай» АО «Интергаз Центральная Азия» представляют собой отопительные котлы на промплощадках, отопительные котлы в домах операторов и операторских на ГРС, свечи стравливания, ПГА (подогреватели газа), и боксы, где на площадках в г. Костанай и г. Рудный производятся кратковременные сварочные и мелкостаночные работы и располагается ДЭС на случай аварийного подключения электроэнергии.

На таких источниках, как боксы для проведения сварочных работ, и возможной работы ДЭС, инструментальный метод контроля на источниках выбросов проводить нецелесообразно по причине кратковременности и непостоянности данного вида работ (основные сварочные работы осуществляются неорганизованными сварочными аппаратами, а ДЭС предполагается к работе только на случай аварийного электроснабжения на короткий срок). Поэтому на этих источниках применим расчетный метод, основанный на действующих в РК методиках расчета выбросов.

Отопительные котлы в домах операторов и в операторских на ГРС представляют собой обычные отопительные котлы для обогрева жилого помещения. Выбросы от этих котлов минимальны. Поэтому применим расчетный метод, который основан на паспортных данных котлов и рассчитывается по максимальной мощности работы оборудования. Также дымоходы данных котлов не предназначены для оборудования их специальными отверстиями для произведения инструментальных замеров, как того требуют Методики проведения измерений.

Свечи стравливания предназначены для залповых выбросов. Для них грамм/секунду не нормируются. Также отсутствуют Методики инструментальных замеров от данного вида источников. Инструментальные замеры при стравливании природного газа из свечей проводить невозможно ввиду огромной вероятности возникновения взрывоопасной ситуации.

Отопительные котлы на площадках г. Костаная, г. Рудного предназначены для обогрева производственных помещений. Поэтому здесь применяется инструментальный метод контроля ввиду наличия отверстий в дымоходах, и более значительного объема сжигаемого газа по сравнению с отопительными котлами, предназначенными для отопления жилых домов и операторских помещений.

Также инструментальный метод применим к ПГА, потребляющих большое количество газа при сжигании в процессе подогрева газа, и имеющим специальные отверстия для инструментальных замеров.

Инструментальный контроль будет производиться на следующих источниках:

Наименование площадки	Источники выброса		Наименование загрязняющих веществ согласно проекта	Периодичность инструментальных замеров
	наименование	номер		
1	2	3	4	5
ГРС «Босколь»	ПГА ГРС «Босколь»	0300, 0301	Оксид углерода, диоксид азота, оксид азота	2 раза в год
ГРС «Набережный»	ПГА ГРС «Набережный»	0132	Оксид углерода, диоксид азота, оксид азота	2 раза в год
ГРС «Майский»	ПГА ГРС «Майский»	0157	Оксид углерода, диоксид азота, оксид азота	2 раза в год
ГРС «Аятский»	ПГА ГРС «Аятский»	0225	Оксид углерода, диоксид азота, оксид азота	2 раза в год
ГРС «Денисовка»	ПГА ГРС «Денисовка»	0252	Оксид углерода, диоксид азота, оксид азота	2 раза в год

ГРС «Камысты»	ПГА ГРС «Камысты»	0282	Оксид углерода, диоксид азота, оксид азота	2 раза в год
п/п «Рудный»	Котельная п/п «Рудный»	0095	Оксид углерода, диоксид азота, оксид азота	2 раза в год
п/п «Костанай»	Котельная промышленной площадки ЛПУ «Костанай»	0001, 0002	Оксид углерода, диоксид азота, оксид азота	2 раза в год

Для предупреждения и своевременной ликвидации утечек предусмотрен систематический контроль герметичности оборудования, арматуры, сальниковых уплотнений, сварных и фланцевых соединений, трубопроводов.

Предусмотренные мероприятия по предупреждению утечек:

- регулярный профилактический осмотр запорной арматуры на всех линиях редуцирования, включая байпас и свечи;
- периодическая набивка смазки в краны;
- контроль загазованности в зале редуцирования с помощью газоанализаторов- сигнализаторов;
- использование фторопластовых уплотнений;
- обнаружение источников утечек обмыливанием.

План технических мероприятий по снижению выбросов загрязняющих веществ с целью достижения нормативов НДВ

Наименование мероприятия	Наименование ЗВ	Номер источника выброса на карте-схеме предприятия	Значение выбросов				Срок выполнения мероприятий	Затраты на реализацию мероприятий		
			до реализации мероприятий		после реализации мероприятий					
			г/с	т/год	г/с	т/год	начало	окончание	капиталовложения, тенге/год	Основная деятельность
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11

Нормативы допустимых выбросов просчитаны с условием полного соблюдения технического регламента проведения работ. План технических мероприятий для данного вида деятельности нецелесообразен.

## **Список использованной литературы**

1. Экологический кодекс Республики Казахстан от 2 января 2021 г. № 400-VI (вступил в силу с 1.07.2021 г.);
2. Кодекс Республики Казахстан «О налогах и других обязательных платежах в бюджет (Налоговый кодекс)» № 120-VI ЗРК;
3. «Методика по определению нормативов эмиссий в окружающую среду», утвержденная Приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 10.03.2021 г. № 63;
4. Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от предприятий по производству строительных материалов. Приложение № 11 к приказу Министра охраны окружающей среды РК от 18.04. 2008 года № 100-п;
5. «Сборник методик по расчету выбросов вредных веществ в атмосферу различными производствами» Алматы, 1996 г.;
6. Методика расчета выбросов загрязняющих веществ от автотранспортных предприятий. Приложение № 3 к приказу Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 18.04.2008г. №100-п.;
7. Методические рекомендации по расчету выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при сварочных работах. РНД 211.2.02.03-2004;
8. Методика расчета концентраций вредных веществ в атмосферном воздухе от выбросов предприятий. Приложение №12 к приказу Министра окружающей среды и водных ресурсов Республики Казахстан от 12.06.2014 года № 221-ө;
9. Приказ Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК «Об утверждении Перечня загрязняющих веществ, эмиссии которых подлежат экологическому нормированию» от 25.06.2021 г. № 212.;
10. Методика расчета нормативов выбросов от неорганизованных источников. Приложение № 8 к Приказу Министра охраны окружающей среды и водных ресурсов Республики Казахстан от 12.06.2014 года № 221-Ө;
11. Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от стационарных дизельных установок РНД 211.2.04-2004;
12. Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при механической обработке металлов. РНД 211.2.02.06-2004;