

**“АЛМАТЫ ОБЛЫСЫНЫҢ ТАБИҒИ
РЕСУРСТАР ЖӘНЕ
ТАБИҒАТТЫ ПАЙДАЛАНУДЫ
РЕТТЕУ БАСҚАРМАСЫ”
МЕМЛЕКЕТТІК МЕКЕМЕСІ**



**ГОСУДАРСТВЕННОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ
“УПРАВЛЕНИЕ ПРИРОДНЫХ
РЕСУРСОВ И РЕГУЛИРОВАНИЯ
ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ
АЛМАТИНСКОЙ ОБЛАСТИ”**

040000, Талдықорған қаласы, Қабанбай батыр
көшесі, 26, тел./факс: 8 (7282) 27-16-69, 27-23-34,
БИН 050140006813, E-mail: tabres@mail.kz

040000, город Талдықорған, ул. Кabanбай батыра, 26,
тел./факс: 8 (7282) 27-16-69, 27-23-34,
БИН 050140006813, E-mail: tabres@mail.kz

2014ж 05.03

25-06-25/739/800

№

Первому руководителю
ТОО «EXIM BASE»
Каржаковой Г. А.

**Заключение государственной экологической экспертизы
на проект «Оценки воздействия на окружающую среду» ТОО «EXIM BASE»
г. Жаркент, Панфиловского района Алматинской области.**

**Материалы разработаны: ИП Карибаева Ш (ГЛ № 02040Р от 27.04.2010г
МООС бессрочно).**

Заказчик материалов проекта: ТОО «EXIM BASE».

**На рассмотрение государственной экологической экспертизы
представлены: проект «Оценки воздействия на окружающую среду» ТОО
«EXIM BASE» г. Жаркент, Панфиловского района Алматинской области в
одном экземпляре.**

Приложения:

- Свидетельство о государственной регистрации юридического лица 454-1907-19-ТОО от 19.06.2013 г.
- Свидетельство налогоплательщика № 091900213084 от 13.09.2010 г.
- Актов на право постоянного землепользования №№ 03-262-068-489 от 16.04.12г., 03-262-068-488 от 16.04.12г., 03-262-068-487 от 16.04.02г., 03-262-068-476 от 26.08.13г.
- Санитарно-эпидемиологическое заключение №06-23-66 от 07 ноября 2012г.
- Заключение Госэкоэкспертизы №№ 25-06-25/4543/3167 от 12.11.12г. и 25-06-25/4543/3178 от 12.11.12г.

Материалы поступили на рассмотрение: 06.02.2014 года, № 739.

Общие сведения

Территория предприятия расположена в Алматинской области,
Панфиловском районе, г. Жаркент, ул. Ыбраймолдаева, 236.

004914

Окружение - Территория площадки расположена в Панфиловском районе, в 15 км от г. Жаркент в южном направлении, в районе ж/д станции Хундузды.

С севера на расстоянии 30м расположено здание РЭП КТЖ ст.Хундузды, по остальным направлениям - пустыри.

Ближайшая селитебная зона расположена в северо-восточном направлении на расстоянии более 1000 м-поселок для персонала ст. Хундузды.

Основная деятельность объекта – хранение, реализация бензина, дизельного топлива, газа пропан-бутан, угля и цемента.

Годовая программа по приему, хранению, отпуску составляет:

- бензина 5000м³;
- дизтоплива 15000м³;
- газа пропан-бутан 30000м³;
- уголь 10000м³;
- цемент 5400м³.

Краткое описание технологических процессов объекта.

Принципиальная технологическая схема мининефтебазы

Разработанной технологической схемой предусматриваются следующие технологические операции:

1. прием из вагоно-цистерн бензина, дизельного топлива в соответствующие резервуарные парки;
2. нижний слив светлых нефтепродуктов из вагоно-цистерн УСН-150-04 – 5шт. с $Q=320\text{м}^3/\text{час}$;
3. хранение нефтепродуктов в резервуарах;
4. налив в автоцистерны бензина, дизельного топлива КМН 125-100-160 с $Q=125\text{м}^3/\text{час}$;
5. внутрибазовые перекачки;
6. учет принимаемых и отпускаемых нефтепродуктов;
7. аварийный слив при необходимости УНЖ 6-100АС-02.01 с $Q=150\text{м}^3/\text{час}$

Резервуарный парк

Оборудование, установленное на резервуарах, позволяет вести безопасную и безаварийную эксплуатацию. Для предохранения от коррозии поверхность резервуаров покрывается антикоррозийным покрытием. В целях предохранения от статического электричества предусмотрены заземление резервуаров и молниезащита. Все резервуары установлены на бетонные основания, площадка парка обвалована глиной.

Общее количество установленных резервуаров 20шт. по 100м³ каждый.

Состав и обоснование применяемого оборудования на ГНС

Состав сооружений и оборудования определен с учетом параметров, принятой технологической схемы системы перегрузки сжиженных углеводородных газов.

Предусматривается компрессорный способ слива СУГ из ж/д цистерн и автогазовозов, а налив сжиженного углеводородного газа в автогазовозы осуществляется насосами, а в ж/д цистерны компрессорным.

Технологической схемой предусматривается выполнение следующих технологических операций:

- слив одного вида СУГ из ж/д цистерн в резервуарный парк (при помощи компрессоров);
- налив одного вида СУГ из резервуарного парка в ж/д цистерны (при помощи компрессоров);
- слив одного вида СУГ из автоцистерн в резервуарный парк (при помощи компрессоров);
- налив одного вида СУГ из резервуарного парка в автоцистерны (при помощи насосов);
- слив одного вида СУГ из ж/д цистерн в автоцистерны (при помощи компрессоров);
- слив одного вида СУГ из автоцистерн в ж/д цистерны (при помощи компрессоров);
- налив одного вида СУГ из резервуарного парка в автоцистерны с одновременным сливом одного вида СУГ из ж/д цистерн в резервуарный парк (при помощи насосов и компрессоров);
- межрезервуарная перекачка СУГ (при помощи компрессоров);
- компримирование паров СУГ;
- сбор остатков продукта из компрессорного, насосного и емкостного оборудования;
- коммерческий и технологический учет принятого и отправленного СУГ;
- аварийное отключение отдельных технологических площадок.

Технологическая схема ГНС

Сжиженный газ поступает на газонаполнительную станцию в ж/д цистернах емкостью 75,5 м³ по широкой колее (1520 мм) и автоцистернах 53 м³. Слив одного вида СУГ осуществляется на двухсторонней железнодорожной эстакаде, рассчитанной на установку 10 цистерн по 5 цистерн с каждой стороны, и на автоналивной установке на 5 постов.

Слив СУГ из железнодорожных цистерн может выполняться с одновременным наполнением автоцистерн.

Слив сжиженного газа на ж/д эстакаде осуществляется за счет перепада давления, создаваемого в ж/д цистернах парами, поступающими от компрессоров К-НК-4, которые забирают паровую фазу из резервуаров базы хранения СУГ, компримируют ее и подают в паровое пространство опорожняемых ж/д цистерн.

После слива сжиженного газа производится откачивание паров СУГ из ж/д цистерн теми же компрессорами. Откачивание паров ведется до избыточного давления в ж/д цистерне 0,07 МПа с подачей их в паровое пространство резервуаров парка хранения СУГ.

Налив СУГ в ж/д цистерны осуществляется компрессорным способом.

Также технологической схемой предусмотрена возможность перекачки СУГ из одной группы резервуаров в другую с помощью компрессоров.

Подача СУГ из резервуаров базы хранения в автогазовозы осуществляется насосными агрегатами Н-1-Н-6.

Выполнение указанных операций осуществляется с помощью крановых узлов, обеспечивающих переключение компрессоров, насосов и соответствующих коллекторов жидкой и паровой фазы СУГ. Для удобства обслуживания указанные крановые узлы («распределительная гребенка») расположены в здании насосно-компрессорной станции (НКС).

Технологической схемой ГНС предусмотрена система сбора дренажного остатка продукта из насосного оборудования, отделителей жидкости компрессоров и емкостного оборудования в подземную емкость объемом 25 м³.

С целью исключения возможности повышения давления в коллекторах ГНС, на трубопроводах жидкой фазы СУГ, на участках между отключающими или пожарными кранами установлены предохранительные клапаны.

Диаметры трубопроводов для жидкой и паровой фазы СУГ определены согласно требованиям ВУП СНЭ-87 исходя из допустимых скоростей движения:

- для жидкой фазы СУГ - 3 м/сек;
- для паровой фазы - 10-15 м/сек.

Обоснование принятого оборудования для ГНС

Для выполнения указанных операций на ГНС предусматривается технологические установки, расположенные в производственной зоне:

- сливо-наливная двухсторонняя ж/д эстакада широкой колеи для размещения 10 ж д цистерн;
- узел налива в автомобильные цистерны на 5 автомобилей;
- резервуарный склад хранения СУГ объемом 3000 м³, состоящий из трех групп по 10 резервуаров единичным объемом 100 м³;
- подземная дренажная емкость объемом V=25м³;
- насосно-компрессорное отделение;
- внутриплощадочные технологические коммуникации.

• В соответствии с СанПиН №93 от 17.01.12г. для основных участков объекта СЗЗ составляет:

- складов цемента - 300м,
- для складов с ГСМ – 100м,
- для ГНС расстояние до зданий и сооружений в соответствии СНиП 2.04.08-87* - 300м.

• В соответствии р.3 п.41 СанПиН №93 от 17.01.12г. предлагается установить нормативную СЗЗ 300 м, класс опасности - 3. Категория предприятия согласно ст.40 Экокодекса РК – II.

Инженерное обеспечение:

- **Водоснабжение** – от двух собственных скважин.

- **Канализация** – Сброс хозяйственно-бытовых стоков осуществляется в временный выгреб. Для нужд работников установлены туалеты и душевые кабинки.

- **Отходы** – В процессе деятельности предприятия образуются следующие виды отходов:

- твердые бытовые отходы от персонала предприятия;
- отработанные аккумуляторы;
- отработанные шины;
- отработанные аккумуляторы;
- отработанное машинное масло, ветошь и др.

На территории рассматриваемого объекта выявлены следующие источники выбросов вредных веществ в атмосферу:

- **Источник 0001 – резервуары с бензином.** Бензин сливается и хранится в трех емкостях по 100м³. В течении года принимается 5000м³ бензина. При сливе в атмосферу выделяются углеводороды С₁₋₅, С₆₋₉, амилены, бензол, толуол, ксилол, этилбензол. Выброс производится через дыхательные клапаны.

- **Источник 0002 – резервуары с дизтопливом.** Дизтопливо сливается и хранится в 17 емкостях по 100м³. В течении года принимается 15000м³ солярки. При сливе в атмосферу выделяются углеводороды С₁₂₋₁₉ и сероводород. Выброс производится через дыхательные клапаны.

- **Источник 0003 – пост налива бензина в автоцистерны.** При наливке бензина в автоцистерны в атмосферу выделяются углеводороды С₁₋₅, С₆₋₉, амилены, бензол, толуол, ксилол, этилбензол.

- **Источник 0004 – пост налива дизтоплива в автоцистерны.** При наливке дизтоплива в автоцистерны в атмосферу выделяются углеводороды С₁₂₋₁₉ и сероводород.

- **Источник 6005 – насосная станция.** Насосы для перекачки нефтепродуктов установлены в специальном помещении – одноэтажное здание. Установлены 5 насосов УСН-150-04 с Q=320м³/час. Основной перекачиваемый продукт – дизтопливо. Поэтому в основном в атмосферу выделяются углеводороды С₁₂₋₁₉ и сероводород.

- **Источники 0006-0007 – слив газа – ж/д эстакада.** Прием и слив сжиженного газа из железнодорожных цистерн производится в наземные резервуары – 30шт, полностью герметичные. Хранение запаса газа не менее 10 суток. Процесс слива газа полностью герметичен. Выброс ВВ происходит при продувке шлангов через свечу. В течении года будет приниматься 30000м³ газа. Оборачиваемость – 1,2 месяца.

На конец 2014г. планируется ввод в эксплуатацию ГНС на 30%, на начало 2016г – планируется ввод ГНС на 100% мощность.

При работе постов выделяются пропан-бутан (проп-2-ена триммер), этилмеркаптан, сероводород.

- **Источник 6008 – запорно-регулирующие устройства ж/д эстакады.** При возможных неплотностях в ЗРУ выделяются пропан-бутан (проп-2-ена триммер), этилмеркаптан, сероводород.

- **Источники 0009-0010 – посты заправки автоцистерн.** Наполнение автоцистерн ведется на 5 постах. При работе постов выделяются пропан-бутан (проп-2-ена триммер), этилмеркаптан, сероводород.

- **Источник 6011 –оборудование поста заправки автоцистерн.** При возможных неплотностях в оборудовании выделяются пропан-бутан (проп-2-ена триммер), этилмеркаптан, сероводород.

- **Источник 6012 – насосно-компрессорная станция.** Для выполнения операций перекачек предусмотрена установка из 4 компрессоров FAS 942 и установка 6 насосов FAS-LGL3E (5раб., 1резервн.). Компрессора и насосы - источники выделения пропан-бутан (проп-2-ена триммер), этилмеркаптан, сероводород.

- **Источник 0013 – резервуары с газом.** Слитый газ хранится в полностью герметичных резервуарах. Выброс пропан-бутан (проп-2-ена триммер), этилмеркаптана, сероводорода происходит при периодических сбросах скопившегося газового конденсата в предохранительных клапанах через свечи.

- **Источник 60014-склад хранения угля.** Уголь, предназначенный для реализации в количестве 10000 тонн завозится и сгружается на складе хранения угля. При разгрузке, хранении, погрузке на автотранспорт угля в атмосферный воздух выделяется неорганическая пыль, сод. SiO_2 от 20-70%. Источник неорганизованный.

- **Источник 00015-дизель- генератор.** Для аварийного электроснабжения установлен ДГ на 200кВт/час. Возможный расход солярки может составить 2т. Выбросы диоксида азота, оксида углерода, сернистого ангидрида, углеводородов, формальдегида, сажи и бенз(а)пирена отнесены к аварийным и при расчете рассеивания ВВ в приземном слое атмосферы не учитывались.

- **Источник 00016-силосы с цементом.** Цемент подается в 2 силоса объемом по 100м^3 шнековым транспортером (полностью закрыт). В течении года реализуется 5400тонн цемента. Время работы поста 100час/год. Силосы являются источником выбросов неорганической пыли, сод. SiO_2 от 20-70%. На выбросе установлены тканевые фильтры, что снижает выбросы на 99,9%.

- **Источник 6017 – пост ссыпки цемента в автотранспорт.** Ссыпка цемента в а/м ведется через тканевый рукав. При ссыпке выделяется неорганическая пыль, сод. SiO_2 от 20-70%. Источник неорганизованный.

- **Источники 0018-0019-дымовая труба от бытовых печей.** Здание АБК, помещение весовой и сторожки угольного склада в осенне-зимний период отапливаются бытовыми печами. Время работы – 4380 часов/год. Годовой расход угля составляет 35 тонн. При сжигании твердого топлива в атмосферный воздух выделяются неорганическая пыль, сод. SiO_2 20-70%, сернистый ангидрид, оксид углерода, диоксид азота, оксид азота и бенз(а)пирен.

• **Источник 6020- склад шлака (пост разгрузки, хранения и погрузки шлака).** Шлак, образующийся при сжигании угля в количестве 7,35тонн/год, выносится ведрами и складывается. При разгрузке, хранении и погрузке шлака в атмосферный воздух выделяется неорганическая пыль, сод. SiO_2 от 20-70%. Источник неорганизованный.

• **Источник 6021-посты электросварки.** Пост электросварки. При сварочных работах в атмосферный воздух выделяются оксид железа, диоксид марганца, фтористый водород. Расход электродов МР-4 60кг/г.

• **Источник 6022 – Автостоянка.** На территории расположены спецтехника и автотранспорт. При запуске, проверке двигателей, въезде и выезде с территории в атмосферный воздух выделяются оксид углерода, углеводороды, двуокись азота, сернистый ангидрид. Источник неорганизованный.

Расчет рассеивания ВВ в атмосфере произведен при максимально неблагоприятных условиях по программе «ЭРА 1,7» для летнего периода года.

Анализ результатов расчетов показал, что приземные концентрации ВВ, создаваемые собственными выбросами объекта не превышают допустимых значений (меньше 0,8 ПДК) по всем ингредиентам и обеспечивают необходимый критерий качества воздуха в селитебной зоне и на границе СЗЗ.

Воздействие проектируемого объекта на водные ресурсы обычно определяется оценкой рационального использования водных ресурсов, степени загрязнения сточных вод и возможности их очистки на локальных очистных сооружениях, решением вопросов регулирования, сброса и чистки поверхностного стока, воздействием на поверхностные водоисточники.

В данном случае объект водные ресурсы на период эксплуатации использует на хозяйственно-бытовые, производственно-противопожарные нужды.

В проекте приняты технологические решения исключаящие:

- нерациональное и неэкономное использование водных ресурсов;
- попадание загрязненных бытовых и производственных стоков в поверхностные и подземные воды.

Все загрязненные стоки собираются в водонепроницаемые резервуары и направляются на очистные сооружения.

Технические решения, принятые в проекте по водопотреблению и водоотведению приводятся ниже.

Водоснабжение объекта осуществляется от 2 скважин воды. Дебит скважин на хозяйственно бытовые нужды не превышает водопотребление 50 м /сут.

Потребление воды на площадке осуществляется в зданиях служебно-бытовом корпусе, операторной, операторной налива и др.

Проектом предусмотрено заполнение резервуаров противопожарного запаса воды нао

площадке ГНС объемом $2 \times 3000 \text{ м}^3$ от проектируемых скважин расположенных на территории нефтебазы.

Хоз-питьевая вода требуется для подачи к сан. приборам зданий СБК, операторной, операторной налива, пожарного депо.

Производственное водоснабжение предусмотрено на восстановление противопожарного запаса воды в подземных железобетонных противопожарных резервуарах объемом 3300 м^3 - 2 шт.

Расход воды на восстановление противопожарного запаса воды в $V=5277,3 \text{ м}^3$ в течении 96 часов: $5277,3 / 96 \times 24=1319.325 \text{ м}^3/\text{сутки}$ или $54,97 \text{ м}^3/\text{час}$.

Полив территории и зеленых насаждений осуществляется в теплое время года.

На топливном складе нет существующих внутриплощадочных сетей.

В соответствии с составом сточных вод на площадке предусматриваются отдельные системы канализации:

- бытовая;
- производственно-дождевая.

Бытовая канализация запроектирована для отвода бытовые сточные воды от зданий СБК, операторной, операторной налива и пожарного депо.

Все хозяйственно-бытовые стоки собираются в единый выгреб $V=48.0 \text{ м}^3$. Выпуски бытовой канализации из зданий запроектированы из чугунных канализационных труб по ГОСТ 6942.3-98.

В систему производственно-дождевой канализации отводятся дождевые воды с обвалованной территории резервуарных парков, ж/д эстакад.

Все дождевые воды, которые могут быть загрязнены нефтепродуктами, самотечной сетью отводятся на очистные сооружения производственных сточных вод и далее в резервуар очищенных сточных вод с последующим использованием на полив или восполнение противопожарного запаса воды.

Комплекс сооружений производственно-дождевой канализации включает в себя следующие сооружения.

Очистные сооружения производственных сточных вод производительностью 3 л/с приняты в виде комплексной системы очистки. Очистные сооружения представляют собой емкость из стеклопластика, разделенную на три отсека: пескоотделитель, маслобензоотделитель и сорбционный фильтр.

Принцип работы. В первом отсеке - пескоотделителе из сточных вод оседают на дно твердые частицы, плотность которых больше плотности воды. Во втором отсеке, маслобензоотделителе, из сточных вод выделяются свободные, а также частично эмульгированные нефтепродукты.

В маслобензоотделителе установлены коалесцентные модули. Поступающая вода проходит через коалесцентные модули - набор тонкослойных гофрированных пластин из ПВХ. Эмульгированные частицы нефтепродуктов, соприкасаясь с поверхностью модулей, оседают на ней. Со временем частички увеличиваются и достигают таких размеров, при которых

происходит их отрыв от поверхности модулей. Гофрированные наклонные плоскости коалесцентных модулей позволяют добиться максимального контакта очищаемой воды и пластин модулей, что обеспечивает сбор отделившихся капель нефтепродуктов на поверхности в специальной камере. Модули самоочищаются, при протекании вода создает вибрации, модули вибрируют и тем самым способствуют всплыванию частиц нефтепродуктов и оседанию частиц взвешенных веществ. Коалесцентные модули не требуют замены или регенерации. Техническое обслуживание их заключается в том, что коалесцентные модули изымаются из маслобензоотделителя и промываются струей воды.

В третий отсек, сорбционный блок, засыпаются сорбент активированный уголь и природный камень шунгит. Шунгит в большей степени предназначен для удаления из воды взвешенных веществ. В верхней части емкости находится слой гидрофобного сорбента НЕС, который эффективно убирает из сточной воды остатки нефтепродуктов.

Резервуар объемом 10 м^3 для очищенных сточных вод.

Степень очистки после очистных сооружений может составлять:

- по нефтепродуктам - $0,05 \text{ мг/л}$

по взвешенным веществам - 3 мг/л

Откачка воды на полив предусматривается через приемные колодез обслуживания с помощью погружного насоса.

Для этой цели предусматривается переносной погружной насос производительность $24 \text{ м}^3/\text{час}$, напором 9 м с электродвигателем $N=2,0 \text{ кВт}$.

В соответствии с пунктом 21.30 СН РК 3.02.15-2003 отвод дождевых вод с обвалованной территории резервуарного парка предусматривается регулируемым сбросом в течение до 48 часов.

На всех выпусках производственно-дождевой канализации от проектируемых сооружений предусматривается устройство гидравлического затвора высотой не менее 250 мм .

На площадке и прилегающей территории нет поверхностных водных источников (рек, озер, водоемов). Воздействие объекта на поверхностные водные источники отсутствует.

Растительность. Растительный мир представляет собой необычное сочетание пустынно-луговых и болотных растений, относящихся к пустынному типу. Это саксаул, тамариск, различные виды полыни, солянок. Из луговых растений встречаются солодка, девясил, татарник, ферула. Повсеместно, где есть вода, растут камыш, рогоз, тростник. Эти заросли - главная арена жизни многочисленных птиц, млекопитающих, рыб.

На сильно солонцеватых серо-бурых почвах и солонцах растительность почти исключительно биюргуновая, полынно-боялышевая с небольшим количеством эфемеров.

Из деревьев растут ивовые леса, туранговые рощи в сочетании с подлеском из чингила и тамариска.

Туранга или тополь разнолистный, как редкий и исчезающий вид, сохранилась в Казахстане в виде небольших урочищ, рощ и лесных участков, разорванных в своем ареале.

Животный мир. Животный мир в районе представлен многими видами, относящимися к пустынной зоне: земноводными, пресмыкающихся, птиц.

Разнообразно птичье население. На глухих участках озера гнездятся розовые и кудрявые пеликаны, образуя с бакланами большие колонии.

Объект находится на территории Панфиловского района Алмтинской области. Путей миграции животных, крупных ареалов обитания животных на данной территории нет.

На территории, находящейся под воздействием объекта нет каких-либо редких видов или исчезающих сообществ, требующих специальной защиты.

Когда содержание пыли перейдет в норму, растительность полностью восстановится. Поглощенная пыль будет смыта дождем. Таким образом, суммарный косвенный эффект будет также снижен вследствие перемещения вредного воздействия вдоль трассы водовода, без продолжительного воздействия на одном месте. Воздействие будет ограничено полосой отвода водовода.

Таким образом, территория воздействия на почвы ограничена участком объекта, значимость воздействия низкая.

Источники физических воздействий на площадке нефтебазы на окружающую среду являются:

- источники шума;
- источниками электромагнитных полей (ЭМП)

Источников радиации на площадке не обнаружено;

Природоохранные мероприятия:

- Проезды и подъезды к зданиям и сооружениям - асфальтобетонные. В районе нефтебазы и ГНС покрытие безискровое.
- Твердые бытовые отходы хранятся в специальных металлических емкостях.
- Сохранение и улучшение существующего ландшафта; сохранение площади занимаемых земель; предотвращение водной эрозии почв и борьба с ней; обеспечение устойчивости склонов земляного полотна.
- Контроль за работой оборудования.

Выбросы по всем рассматриваемым веществам предлагается принять в качестве нормативов ПДЭ.

Валовый выброс вредных веществ составляет:

Наименование вещества	г/сек	т/год
Железа оксид	0.00275	0.00059
Марганец и его соединения	0.0003056	0.000066
Азота оксид	0.00043	0.007
Сажа	0.028	0.004
Проп-2-ена тример	1.9277	53.529
Смесь углеводородов предельных C1-C5	75.36	5.644

Смесь углеводородов предельных C6-C10	27.85	2.085
Пентилены	2.785	0.2085
Бензол	2.562	0.1914
Ксилол	0.323	0.02417
Толуол	2.417	0.1807
Этилбензол	0.06644	0.004936
Бенз/а/пирен	0.00000179	0.0000001
Смесь природных меркаптанов	0.0002946	0.00694415
Бензин	0.01	
Алканы C12-19	0.5444	0.41946
Азота диоксид	0.53343	0.1258
Сера диоксид	0.08436	0.2844
Сероводород	0.0623546	0.00821915
Углерод оксид	0.4757	1.24
Фтористые газообразные соединения	0.00011	0.000024
Формальдегид	0.0067	0.001
Пыль неорганическая: 70-20%	3.54863	14.456954
В С Е Г О:	118.58860659	78.42216341

ТБО вывозимый на полигон – 7,2 т/год.

Проектом предусмотрен план - график контроля за соблюдение нормативов ПДВ на источниках выброса.

Выводы: Учитывая изложенное, проект «Оценки воздействия на окружающую среду» ТОО «EXIM BASE» г. Жаркент, Панфиловского района Алматинской области - **согласовывается.**

**Руководитель отдела
экологической экспертизы**



Е. Байбатыров

Исп. гл. специалист
отд. экологической экспертизы
Жумадилова К. тел. 27-00-62