Заказчик проекта – {{ Name\_org }}

**«{{ Name\_project }}»**

**ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ**

**{{ Section\_other\_documentation }}**

**{{ Part\_other\_documentation\_dpb }}**

**{{ Book\_ifl }}**

**Том {{ Code\_ifl }}**

Заказчик проекта – {{ Name\_org }}

**«{{ Name\_project }}»**

**ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ**

**{{ Section\_other\_documentation }}**

**{{ Part\_other\_documentation\_dpb }}**

**{{ Book\_ifl }}**

**Том {{ Code\_ifl }}**

**Директор К.М. Кузнецов**

**Главный инженер проекта Д.В. Смекалин**

ПРИЛОЖЕНИЕ № 2

ИНФОРМАЦИОННЫЙ ЛИСТ к

ДЕКЛАРАЦИИ ПРОМЫШЛЕННОЙ БЕЗОПАСНОСТИ

в составе проектной документации

**«{{ Name\_project }}»**

.

СОДЕРЖАНИЕ ТОМА

| Обозначение | Наименование | Примечание |
| --- | --- | --- |
| {{ Code\_ifl }}.С | Содержание тома | 1 |
| {{ Code\_ifl }}.СП | Состав проектной документации | 1 |
| {{ Code\_ifl }}.Р | Разработчики материалов тома | 1 |
| {{ Code\_ifl }}.ТЧ | Текстовая часть | 5 |

«Состав проектной документации» представлен в разделе «Пояснительная записка».

Разработчики материалов тома

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Ф.И.О. | Должность | Место работы |
| Кузнецов Константин  Михайлович | Директор | ООО  «НПФ «ГСК» |
| Смекалин Дмитрий  Валерьевич | Главный инженер проекта | ООО  «НПФ «ГСК» |
| Кузнецова Элина  Эдуардовна | Главный специалист | ООО  «НПФ «ГСК» |

## 1. Наименование организации, в состав которой входит декларируемый объект

{{ Name\_org\_full }} ({{ Name\_org }})

## 2. Сведения о лице, ответственном за информирование и взаимодействие с общественностью

Ответственным за информирование и взаимодействие с общественностью является главный инженер {{ Name\_org }}.

Тел.: {{ Telephone }}

## 3. Краткое описание производственной деятельности

{{ Project\_description }}

## 4. Перечень и основные характеристики опасных веществ, обращаемых на декларируемом объекте

Таблица 1 – Сведения об опасных веществах

| Наименование опасного  вещества | Степень опасности и характер воздействия веществ на организм человека и окружающую природную среду |
| --- | --- |
| Нефть | Нефть представляет собой маслянистую горючую жидкость темно-коричневого цвета с зеленоватым оттенком. По химическому составу нефть представляет собой сложную смесь углеводородов (алканов, некоторых циклонов и аренов, а также кислородных, сернистых и азотистых соединений). Она состоит из двух основных элементов – углерода (С) и водорода (Н). Содержание углерода в нефти колеблется в пределах 82 ÷ 87 %, водорода – 11 ÷ 14 %. Содержание других элементов – серы (S), кислорода (О), азота (N) – обычно не превышает 1 ÷ 2 %. Азот присутствует в нефти в виде азотосодержащих органических соединений, кислород – главным образом в виде нафтеновых и жирных кислот, асфальтенов и смол, а сера – в виде органических соединений (сульфиды, меркаптаны и др.) и частично в свободном состоянии. Кроме этих соединений в нефти в очень небольших количествах могут содержаться хлор, йод, фосфор, мышьяк, калий, натрий, кальций, магний, ванадий и др. По токсическим свойствам нефть относится к веществам III класса опасности (ГОСТ 12.1.007-76); ПДК в рабочей зоне составляет: при перекачке – 10 мг/м3, при хранении – 300 мг/м3 (ГОСТ Р 51858-2002). ПДК в атмосферном воздухе – 5 мг/м3. Летальная концентрация нефти 40000 мг/м3.  По пожаровзрывоопасным свойствам нефть относится к ЛВЖ. Ее температура вспышки равна минус 25 ÷ 30°С, температура самовоспламенения 270°С, пределы взрываемости 1,3 ÷ 6,5 % (об).  На человека нефть оказывает наркотическое действие с изменением состава крови и нарушением функционирования кроветворных органов. При постоянном воздействии углеводородов наблюдается повышенная заболеваемость органов дыхания, функциональные изменения в центральной нервной системе, низкое кровяное давление, признаки поражения почек и др.  Воздействие опасного вещества при аварийном разливе нефти на окружающую среду выражается замазучиванием и засолением почв. При загрязнении почвы нефтью обнаруживается резкое увеличение углерода и нарушение соотношения N:С в почве; подавление нитрификационной способности почвы; уменьшение емкости поглощения, гидролитической кислотности, степени насыщенности почвы основаниями, содержания подвижного фосфора и обменного калия. |
| Нефтяной газ | Попутный нефтяной газ относится к воспламеняющимся газам (приложение 2 к ФЗ-116 от 21.07.97 г.). По степени воздействия на организм относится к III классу опасности. Раздражает дыхательные пути и глаза. Вызывает катары верхних дыхательных путей, бронхиты, головные боли, сосудисто-вегетативные нарушения. Раздражает кожу. При разгерметизации оборудования возможны отравления газом. При легких и средних отравлениях газом появляется головная боль, головокружение, тошнота, рвота, резкая слабость в руках и ногах, сердцебиение, а в тяжелых – оглушенное состояние, затемненное сознание, нередко возбужденное состояние с беспорядочными движениями, потеря сознания.  При авариях происходит загрязнение атмосферы углеводородами, сероводородом. |

## 5. Краткие сведения о масштабах и последствиях возможных аварий с указанием максимально возможного количества потерпевших (физических лиц) и принятых мерах безопасности

Отнесение декларируемого объекта к категории опасных выполнено в процессе его идентификации в соответствии с положениями Федерального закона «О промышленной безопасности опасных производственных объектов». Основная опасность обусловлена содержанием больших масс нефти.

В соответствии с «Порядком оформления декларации промышленной безопасности опасных производственных объектов и перечне включаемых в нее сведений», утвержденным приказом Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 16.10.2020 г. № 414 с целью сравнения и полноты оценки опасности, к рассмотрению приняты сценарии, описанные в п. 2.2.2, среди всего разнообразия которых:

– наиболее вероятный – {{ most\_possible }}

– наиболее опасный (масштабный) – {{ most\_dangerous }}

При этом в качестве поражающих факторов могут выступать:

– тепловое излучение пожара;

– избыточное давление взрыва и импульс фазы сжатия.

Результаты проведенного анализа риска для декларируемого объекта, представлены в таблице ниже (Таблица 1).

Таблица 1 – Результаты проведенного анализа риска для декларируемого объекта

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Декларируемый объект** | **Индивидуальный риск, 1/год** | **Коллективный риск, чел/год** |
| {{ Name\_opo }} (проект. часть) | {{ Ind\_risk }} | {{ Group\_risk }} |

Диаграммы величин материального ущерба (F/G-диаграмма) и вероятность гибели за год персонала (F/N-диаграмма) , более n человек представлены на рисунках ниже.

{{ fn }}

Рисунок 1 – F/N-диаграмма

{{ fg }}

Рисунок 2 – F/G-диаграмма

Из анализа риска ясно, что декларируемые участки в целом представляют определенную опасность. Однако, при нормальном режиме эксплуатации, соблюдении технологии, заданных параметров, грамотном обслуживании и добросовестном отношении персонала, риск эксплуатации производственных объектов {{ Name\_org }} является приемлемым.

Объекты спроектированы специализированными организациями, имеющими опыт работы в указанной области. Проектные решения и их реализация в целом соответствуют требованиям норм и правил, действовавших на период проектирования и строительства объектов. Эксплуатация опасных участков ведется в соответствии с требованиями действующих нормативов.

В соответствии с требованиями действующей нормативно-технической документации (НТД) на предприятии регулярно проводятся осмотры и ремонты технологического оборудования с установленной периодичностью. Материалы и элементы конструкций подобраны и рассчитаны исходя из условий прочности и надежности эксплуатации в рабочем диапазоне температур. При монтаже и ремонте оборудования применяются только сертифицированные материалы.

В своей деятельности обслуживающий персонал руководствуется производственными инструкциями по безопасной эксплуатации технологического оборудования, утвержденными техническим руководителем предприятия.

С целью предотвращения аварийных выбросов нефти в окружающее пространство технологическое оборудование подвергается периодическому осмотру и ремонту.

## 6. Сведения о способах оповещения и необходимых действиях населения при авариях

Основной задачей системы оповещения является предупреждение работающих и населения с целью своевременного проведения комплекса мероприятий по их защите.

Оповещение персонала объекта и населения о возможных чрезвычайных ситуациях планируется осуществлять через запроектированные средства связи (громкоговорители, мобильная связь).

Имеющиеся средства связи (громкоговорители, объектовая АТС, городская АТС, портативные радиостанции, сотовые телефоны) обеспечивают оперативное оповещение всех должностных лиц и учреждений, которые должны быть немедленно оповещены об аварии, в соответствии с утвержденной схемой оповещения. Населению, услышав сигнал или прерывистые гудки предприятия, необходимо немедленно включить радиоприемник или телевизор, прослушивать информационные сообщения о чрезвычайной ситуации и действовать согласно указаниям Управления МЧС РТ. Схема оповещения об аварии приведена ниже (Рисунок 1).

Требования к представляемой информации заранее установлены и включают объективную характеристику, характер и масштабы возможных аварий, а также предложения о взаимодействии при угрозе распространения поражающих факторов за пределы безопасной зоны.

Работник предприятия

Мастер

Медпункт

Руководство

{{ Name\_org }}

Технический

персонал объекта

Дежурный

оператор

ПАСФ

дежурный

диспетчер

Рисунок 3 – Схема оповещения при несчастных случаях, авариях и инцидентах на опасных производственных объектах {{ Name\_org }}