

№ Регистрации в Федеральной службе
по технологическому, экологическому
и атомному надзору России

ИНФОРМАЦИОННЫЙ ЛИСТ
к
ДЕКЛАРАЦИИ ПРОМЫШЛЕННОЙ БЕЗОПАСНОСТИ
ОПАСНОГО ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ОБЪЕКТА
БАЗА ТОВАРНО-СЫРЬЕВАЯ
АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «ТАНЕКО»

Регистрационный номер в государственном реестре
опасных производственных объектов
А43-04474-0012

1. Наименование организации, в состав которой входит декларируемый объект

Акционерное общество «ТАНЕКО» (АО «ТАНЕКО»).

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

Ответственный за информирование и взаимодействие с общественностью – начальник управления промышленной безопасности Шильников Д.В., а так же начальник отдела технико-экономической информации и распространения передового опыта Валева Нурия Зуфаровна (855-3) 307415, (855-3) 307493.

3. Краткое описание производственной деятельности

АО «ТАНЕКО» предназначена для организации переработки высокосернистой карбоновой нефти Республики Татарстан, что позволит организовать экономически эффективную глубокую переработку высокосернистого нефтяного сырья по нефтехимической схеме с организацией производства широкой гаммы высококачественных моторных топлив и нефтехимических продуктов в соответствии с потребностями рынка. Общая схема переработки нефти обеспечивает возможность переработки 100% карбоновой нефти, 100% девонской нефти или смеси карбоновой и девонской нефти в любом соотношении.

Составляющими опасного производственного объекта – «База товарно-сырьевая акционерного общества «ТАНЕКО» (далее по тексту БТС АО «ТАНЕКО») (рег.№ A43-04474-0012) являются:

– сырьевой парк нефти:

- Тит. 027 - сырьевой парк нефти;
- Тит. 055 - сырьевая насосная.

– промпарк ГФУ:

- Тит. 031 - промпарк ГФУ;
- Тит. 068/5 – насосная СУГ
- Тит. 068/3 - насосная при промпарке ГФУ.

– промпарк ловушечного нефтепродукта:

- Тит. 038 - промпарк ловушечного нефтепродукта;
- Тит. 060 - насосная топливоснабжения и ловушечного нефтепродукта.

– **товарный парк масел:**

- Тит. 051 - товарный парк масел;
- Тит.057/7 - товарная насосная масел.

– **парк компонентов керосина:**

- Тит. 040 - парк компонентов керосина;
- Тит. 054/1 - насосная компонентов керосина.

– **товарный парк керосина:**

- Тит. 046 - товарный парк керосина;
- Тит. 057/2 - товарная насосная светлых нефтепродуктов (керосин).

– **товарный парк дизельного топлива:**

- Тит. 047/1 - товарный парк дизельного топлива ;
- Тит. 057/4 - Товарная насосная светлых нефтепродуктов ;
- Тит. 148 - Эстакада осмотра для СУГ.

– **товарный парк дизельного топлива :**

- Тит. 047/2 - товарный парк дизельного топлива ;
- Тит. 057/4 - Товарная насосная светлых нефтепродуктов .

– **товарный парк котельного топлива:**

- Тит. 048 - товарный парк котельного топлива;
- Тит. 058 - товарная насосная котельного топлива;
- Тит. 146 - наливная эстакада для котельного топлива.

– **промпарк гидроочистки керосина:**

- Тит. 029 - промпарк гидроочистки керосина;
- Тит. 062 - насосная при промпарках установок - гидроочисток керосина, дизельного топлива.

– **сырьевой парк установки гидроочистки нефти:**

- Тит. 028А, 028В - сырьевой парк установки гидроочистки нефти;
- Тит. 059/1 - товарная насосная при парках 028 А/В.

– **сырьевой парк комплекса ароматики:**

- Тит. 028/1 - сырьевой парк комплекса ароматики;
- Тит. 065 - насосная при промпарках комплекса ароматики.

– **промпарк гидроочистки дизельного топлива:**

- Тит. 030 - промпарк гидроочистки дизельного топлива;
- Тит. 062 - насосная при промпарках установок-гидроочисток керосина, дизельного топлива.

– **промпарк установки гидроочистки дизельного топлива:**

- Тит. 030/1 - промпарк установки гидроочистки дизельного топлива;
- Тит. 062 - насосная при промпарках установок-гидроочисток керосина,

дизельного топлива.

– **промпарк хранения тяжелого риформата и толуола:**

- Тит. 032/2 – промпарк хранения тяжелого риформата и толуола;
- Тит. 057/3 - товарная насосная светлых нефтепродуктов и ароматических

углеводородов.

– **парк хранения тяжелой нефти:**

- Тит. 032/3 - парк хранения тяжелой нефти;
- Тит. 052/2 - насосная тяжелой нефти.

– **промпарк некондиции:**

- Тит. 039 - промпарк некондиции;
- Тит. 060 - насосная топливоснабжения и ловушечного нефтепродукта.

– **товарный парк МТБЭ (ТАМЭ) (Тит. 042, Тит. 148/1, Тит. 057/3):**

- Тит. 042 - товарный парк МТБЭ (ТАМЭ);
- Тит. 148/1 - эстакада слива ТАМЭ;
- Тит. 057/3 - товарная насосная светлых нефтепродуктов и ароматических

углеводородов.

– **промпарк хранения изомеризата:**

- Тит. 044 - промпарк хранения изомеризата;
- Тит. 059/1 - товарная насосная при парках 028 А/В.

– **товарный парк бензиновой фракции:**

- Тит. 044/1 - товарный парк бензиновой фракции;
- Тит. 057/6 - товарная насосная нефти.

– **товарный парк бензиновой фракции (на нефтехимию):**

- Тит. 045 - товарный парк бензиновой фракции (на нефтехимию);
- Тит. 057/3 - товарная насосная светлых нефтепродуктов и ароматических

углеводородов.

– **выносная база СУГ:**

- Тит. 049/1 - выносная база СУГ;
- Тит. 147 - наливная эстакада для СУГ;
- Тит. 152/2 - пункт слива н-бутана из газозовов, танк-контейнеров;
- Тит. 059/2 - насосная СУГ.

– **товарный парк бензина Аи-92:**

- Тит. 043/1 - товарный парк бензина Аи-92;
- Тит. 057/1 - товарная насосная светлых нефтепродуктов;
- Тит. 052/1 - насосная параксилола и смешения бензинов;
- Тит. 152 - автоналив светлых нефтепродуктов;
- Тит. 145 - наливная эстакада светлых нефтепродуктов.

– товарный парк бензина Аи-95:

- Тит. 043/2 - товарный парк бензина Аи-95;
- Тит. 057/1 - товарная насосная светлых нефтепродуктов;
- Тит. 052/1 - насосная параксилола и смешения бензинов;
- Тит. 152 - автоналив светлых нефтепродуктов;
- Тит.145 - наливная эстакада светлых нефтепродуктов.

– товарный парк бензина:

- Тит. 043/3 - товарный парк бензина;
- Тит. 057/1 - товарная насосная светлых нефтепродуктов;
- Тит. 052/1 - насосная параксилола и смешения бензинов;
- Тит. 152 - автоналив светлых нефтепродуктов;
- Тит.145 - наливная эстакада светлых нефтепродуктов.

– товарный парк бензола:

- Тит. 050/1 - товарный парк бензола;
- Тит. 057/6 - товарная насосная нефти.

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

Сведения об опасных веществах приведены в таблице 1.

Таблица 1 - Сведения об опасных веществах

Наименование опасного вещества	Степень опасности и характер воздействия вещества на организм человека
Бензин, бензиновая фракция, прямогонный бензин	Легковоспламеняющаяся жидкость (ЛВЖ) По степени воздействия на организм человека относится к 4 классу опасности по ГОСТ 12.1.007-88. Обладает наркотическим действием, поражает центральную нервную систему. Вдыхание паров может привести к хроническим отравлениям и изменениям крови и кровеносных органов. Раздражает верхние дыхательные пути, слизистые оболочки глаз, кожу. Действие на кожу вызывает острые и хронические воспаления. Бензин загрязняет атмосферный воздух, почвы, водоемы. Медленно трансформируется в окружающей среде, трудно поддается биохимическому окислению. Вреден для обитателей водоемов, токсичен для флоры и фауны. При воспламенении пролива жидкой фазы – прямое огневое и тепловое воздействие на организм человека. При сгорании паровоздушной смеси – воздействие воздушной волны сжатия на организм человека.
Вакуумный газойль, фракции вакуумного газойля	Горючая жидкость. Температура вспышки 80°C, температура самовоспламенения 350°C, ПДК- 300 мг/м2. Воздействие на человека. IV класс опасности. При

Наименование опасного вещества	Степень опасности и характер воздействия вещества на организм человека
	длительном воздействии возможны отравления и поражения кожного покрова (дерматит, раздражение и т. П.). Кумулятивным свойством не обладает. Средства защиты. Фильтрующий противогаз, защитные очки, защитная шлем-маска
Газы углеводородные сжиженные: фракции углеводородов С1-С4, бутан-бутиленовая фракция, пропан-пропиленовая фракция	По степени воздействия на организм человека относится к 4 классу опасности по ГОСТ 12.1.007-88. Взрывоопасный газ. Обладает наркотическим действием. Раздражает слизистую оболочку глаз, поражает центральную нервную систему. Продукты сгорания газа представляют собой потенциальную угрозу нормальному функционированию человеческого организма на физиологическом уровне При воспламенении пролива жидкой фазы – прямое огневое и тепловое воздействие на организм человека. При сгорании паровоздушной смеси – воздействие воздушной волны сжатия на организм человека.
Дизель, дизельная фракция	Горючая жидкость. Воздействие на человека. IV класс опасности. Вдыхание паров оказывает наркотическое действие, вызывает головокружение, головную боль, кашель, болезненность в области желудка, покраснение глаз. При попадании на кожу образует сальность, может вызвать воспаление. При воспламенении пролива жидкой фазы – прямое огневое и тепловое воздействие на организм человека.
Керосин технический, керосиновая фракция	Легковоспламеняющаяся жидкость. Пары могут образовывать взрывоопасные концентрации с окислителями (кислород воздуха). Температура вспышки –18 до +58°С, температура самовоспламенения 300-420°С, ПДК- 300 мг/м ² . Воздействие на человека. IV класс опасности. Обладает наркотическим действием. Очень сильно раздражает слизистые оболочки. При попадании на кожу вызывает кожные заболевания. При высоких концентрациях паров возможны быстрые отравления. Средства защиты. Спецодежда, спецобувь и предохранительные приспособления (респираторы РУ-60М, перчатки, противогазы с коробками БКФ или марки А, защитные очки).

Наименование опасного вещества	Степень опасности и характер воздействия вещества на организм человека
Масла смазочные свежие/отработанные	<p>Горючая жидкость</p> <p>Воздействие на людей. Не токсичен. На здоровье неблагоприятного воздействия не производит. При попадании в глаза и на кожу может вызвать раздражение. При воспламенении пролива жидкой фазы – прямое огневое и тепловое воздействие на организм человека.</p>
Мазут	<p>Смесь углеводородов различных классов с температурой 350-420 °С. Горючая жидкость IV класс опасности. ПДК в воздухе рабочей зоны 300 мг/м³. Раздражает слизистые оболочки и глаза человека.</p> <p>Продукт, попадая на кожу, обезжиривает и осушает её, а при длительном и частом контакте вызывает кожные заболевания (дерматиты, экземы).</p> <p>Средства защиты: Фильтрующие противогазы марок А, М, БКФ, респираторы, защитные очки. Непрерывная работа вентиляции. Для защиты тела – хлопчатобумажный костюм и рукавицы, кожаная обувь.</p>
Нефть	<p>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.</p> <p>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.</p>
Нафта	<p>4 класс опасности. Смесь углеводородов, выкипающих при температуре 35...180 °С. Горючая жидкость. ПДК в воздухе рабочей зоны 100 мг/м³.</p> <p>Нервный (неотропный яд). При высоких концентрациях происходит острое отравление. При умеренных – головная боль, слабость, учащенное сердцебиение.</p> <p>Средство защиты. Фильтрующие противогазы марок А, БКФ, респираторы, защитные очки. Непрерывная работа вентиляции. Для защиты тела – хлопчатобумажный костюм и рукавицы, кожаная обувь.</p>

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

База товарно-сырьевая акционерного общества «ТАНЕКО»

Составляющая: Сырьевой парк нефти (в составе Тит. 027, Тит. 055).

При полном разрушении резервуара 8100T0001 и воздействии избыточного давления на персонал при реализации наиболее опасного сценария С1 ущерб составляет 456323,7 тыс. рублей.

При частичном разрушении технологического трубопровода от резервуара 8100T0001 и воздействии теплового излучения при реализации наиболее вероятного сценария С3 ущерб составляет 8532,47 тыс. рублей.

Составляющая: Парк ГФУ (в составе Тит. 031, Тит. 068/5, Тит. 068/3)

При полном разрушении емкости 8208D0001 и воздействии избыточного давления на персонал при реализации наиболее опасного сценария С4 ущерб составляет 69259,68 тыс. рублей.

При частичном разрушении технологического трубопровода от емкости 8208D0001 и воздействии теплового излучения при реализации наиболее вероятного сценария С6 ущерб составляет 8513,77 тыс. рублей.

Составляющая: Промпарк ловушечного нефтепродукта (в составе Тит. 038, Тит. 060)

При полном разрушении резервуара 8216T0001 и воздействии избыточного давления на персонал при реализации наиболее опасного сценария С7 ущерб составляет 215216,58 тыс. рублей.

При частичном разрушении технологического трубопровода от резервуара 8216T0001 и воздействии теплового излучения при реализации наиболее вероятного сценария С9 ущерб составляет 8500,01 тыс. рублей.

Составляющая: Товарный парк масел (в составе Тит. 051, Тит.057/7)

При полном разрушении резервуара 8709T0001 и воздействии избыточного давления на персонал при реализации наиболее опасного сценария С10 ущерб составляет 136090,24 тыс. рублей.

При частичном разрушении технологического трубопровода от резервуара 8709Т0001 и воздействии теплового излучения при реализации наиболее вероятного сценария С11 ущерб составляет 8593,27 тыс. рублей.

Составляющая: Парк компонентов керосина (в составе Тит. 040, Тит. 054/1)

При полном разрушении резервуара 8704Т0001 и воздействии теплового излучения при реализации наиболее опасного сценария С15 ущерб составляет 395086,58 тыс. рублей.

При частичном разрушении технологического трубопровода от резервуара 8704Т0001 и воздействии теплового излучения при реализации наиболее вероятного сценария С17 ущерб составляет 8555,13 тыс. рублей.

Составляющая: Товарный парк дизельного топлива (в составе Тит. 047/1, Тит. 057/4; Тит. 148)

При полном разрушении резервуара 8705Т0004 и воздействии избыточного давления на персонал при реализации наиболее опасного сценария С18 ущерб составляет 467481,2 тыс. рублей.

При частичном разрушении от резервуара 8705Т0004 и воздействии теплового излучения при реализации наиболее вероятного сценария С20 ущерб составляет 8553,82 тыс. рублей.

Составляющая: Товарный парк дизельных топлив (в составе Тит. 047/2, Тит. 057/4)

При полном разрушении резервуара 8719Т0001 и воздействии избыточного давления на персонал при реализации наиболее опасного сценария С21 ущерб составляет 465557,4 тыс. рублей.

При частичном разрушении технологического трубопровода от резервуара 8719Т0001 и воздействии теплового излучения при реализации наиболее вероятного сценария С23 ущерб составляет 8692,27 тыс. рублей.

Составляющая: Товарный парк котельного топлива (в составе Тит. 048, Тит. 058; Тит. 146)

При полном разрушении резервуара 8706Т0001 и воздействии избыточного давления на персонал при реализации наиболее опасного сценария С24 ущерб составляет 270968,0 тыс. рублей.

При частичном разрушении технологического трубопровода от резервуара 8706T0001 и воздействии теплового излучения при реализации наиболее вероятного сценария С25 ущерб составляет 8602,10 тыс. рублей.

Составляющая: Промпарк гидроочистки керосина (в составе Тит. 029, Тит. 062)

При полном разрушении резервуара 8206T0001 и воздействии избыточного давления на персонал при реализации наиболее опасного сценария Д1 ущерб составляет 108992,09 тыс. рублей.

При частичном разрушении технологического трубопровода от резервуара 8206T0001 и воздействии теплового излучения при реализации наиболее вероятного сценария Д3 ущерб составляет 10392,91 тыс. рублей.

Составляющая: Промпарк гидроочистки дизельного топлива (в составе Тит. 030, Тит. 062)

При полном разрушении резервуара 8207T0001 и воздействии избыточного давления на персонал при реализации наиболее опасного сценария Д4 ущерб составляет 241805,40 тыс. рублей.

При частичном разрушении технологического трубопровода от резервуара 8207T0001 и воздействии теплового излучения при реализации наиболее вероятного сценария Д6 ущерб составляет 10991,52 тыс. рублей.

Составляющая: Промпарк установки гидроочистки дизельного топлива (в составе Тит. 030/1, Тит. 062)

При полном разрушении резервуара 8204T0001 и воздействии избыточного давления на персонал при реализации наиболее опасного сценария Д7 ущерб составляет 241805,40 тыс. рублей.

При частичном разрушении те технологического трубопровода от резервуара 8204T0001 и воздействии теплового излучения при реализации наиболее вероятного сценария Д9 ущерб составляет 10991,52 тыс. рублей.

Составляющая: Сырьевой парк установки гидроочистки нефти (в составе Тит. 028А; Тит. 028В; Тит. 059/1).

При полном разрушении резервуара 8232D0001 и воздействии теплового излучения при реализации наиболее опасного сценария Д10 ущерб составляет 196939,39 тыс. рублей.

При частичном разрушении технологического трубопровода от резервуара 8232D0001 и воздействии теплового излучения при реализации наиболее вероятного сценария Д12 ущерб составляет 10240,26 тыс. рублей.

Составляющая: Промпарк хранения изомеризата (в составе Тит. 044, Тит. 059/1)

При полном разрушении резервуара 8410T0001 и воздействии избыточного давления на персонал при реализации наиболее опасного сценария Д13 ущерб составляет 209563,54 тыс. рублей.

При частичном разрушении технологического трубопровода от резервуара 8410T0001 и воздействии теплового излучения при реализации наиболее вероятного сценария Д15 ущерб составляет 11055,80 тыс. рублей.

Составляющая: Сырьевой парк комплекса ароматики (в составе Тит. 028/1, Тит. 065)

При полном разрушении резервуара 8202T0003А и воздействии избыточного давления на персонал при реализации наиболее опасного сценария Д16 ущерб составляет 338566,07 тыс. рублей.

При частичном разрушении технологического трубопровода от резервуара 8202T0003А и воздействии теплового излучения при реализации наиболее вероятного сценария Д19 ущерб составляет 10335,18 тыс. рублей.

Составляющая: Промпарк хранения тяжелого риформата и толуола (в составе Тит. 032/2, Тит. 057/3)

При полном разрушении емкости 8252T0001 и воздействии избыточного давления на персонал при реализации наиболее опасного сценария Д20 ущерб составляет 222294,78 тыс. рублей.

При частичном разрушении технологического трубопровода от емкости 8252T0001 и воздействии теплового излучения при реализации наиболее вероятного сценария Д22 ущерб составляет 10988,12 тыс. рублей.

Составляющая: Парк хранения тяжелой нефти (в составе Тит. 032/3, Тит. 052/2)

При полном разрушении резервуара 8253T0001 и воздействии избыточного давления на персонал при реализации наиболее опасного сценария Д23 ущерб составляет 223319,94 тыс. рублей.

При частичном разрушении технологического трубопровода от резервуара 8253Т0001 и воздействии теплового излучения при реализации наиболее вероятного сценария Д25 ущерб составляет 10371,76 тыс. рублей.

Составляющая: Промпарк некондиции (в составе Тит. 039; Тит. 060)

При полном разрушении резервуара 7810Т0001 и воздействии теплового излучения при реализации наиболее опасного сценария Д26 ущерб составляет 149793,85 тыс. рублей.

При частичном разрушении от резервуара 7810Т0001 и воздействии теплового излучения при реализации наиболее вероятного сценария Д28 ущерб составляет 10226,38 тыс. рублей.

Составляющая: Товарный парк МТБЭ (ТАМЭ) (в составе Тит. 042, Тит. 148/1, Тит. 057/3) При полном разрушении резервуара 8701Т0001 и воздействии избыточного давления на персонал при реализации наиболее опасного сценария Д29 ущерб составляет 237417,83 тыс. рублей.

При частичном разрушении технологического трубопровода от резервуара 8701Т0001 и воздействии теплового излучения при реализации наиболее вероятного сценария Д31 ущерб составляет 10311,27 тыс. рублей.

Составляющая: Товарный парк бензиновой фракции (в составе Тит. 044/1, Тит. 057/6)

При полном разрушении резервуара 8718Т0001 и воздействии избыточного давления на персонал при реализации наиболее опасного сценария Д32 ущерб составляет 417594,23 тыс. рублей.

При частичном разрушении технологического трубопровода от резервуара 8718Т0001 и воздействии теплового излучения при реализации наиболее вероятного сценария Д34 ущерб составляет 10991,43 тыс. рублей.

Составляющая: Товарный парк бензиновой фракции (на нефтехимию) (в составе Тит. 045, Тит. 057/3)

При полном разрушении резервуара 8703Т0001 и воздействии избыточного давления на персонал при реализации наиболее опасного сценария Д35 ущерб составляет 212960,84 тыс. рублей.

При частичном разрушении технологического трубопровода от резервуара 8703Т0001 и воздействии теплового излучения при реализации наиболее вероятного сценария Д37 ущерб составляет 10548,55 тыс. рублей.

*Составляющая: Выносная база СУГ (в составе Тит. 049/1, Тит. 152/2, Тит. 059/2)
(карта Е)*

При полном разрушении резервуара 8420Т0001 и воздействии избыточного давления на персонал при реализации наиболее опасного сценария Д38 ущерб составляет 338699,43 тыс. рублей.

При частичном разрушении технологического трубопровода от резервуара 8420Т0001 и воздействии теплового излучения при реализации наиболее вероятного сценария Д40 ущерб составляет 10874,26 тыс. рублей.

Составляющая: Товарный парк бензина Аи-92 (в составе Тит. 043/1, Тит. 057/1, Тит. 052/1, Тит. 152, Тит.145)

При полном разрушении резервуара 8702Т0001 и воздействии теплового излучения при реализации наиболее опасного сценария Д41 ущерб составляет 308481,81 тыс. рублей.

При частичном разрушении от резервуара 8702Т0001 и воздействии теплового излучения при реализации наиболее вероятного сценария Д43 ущерб составляет 8637,16 тыс. рублей.

Составляющая: Товарный парк бензина Аи-95 (в составе Тит. 043/2, Тит. 057/1, Тит. 052/1, Тит. 152, Тит.145)

При полном разрушении резервуара 8716Т0001 и воздействии избыточного давления на персонал при реализации наиболее опасного сценария Д44 ущерб составляет 116607,80 тыс. рублей.

При частичном разрушении технологического трубопровода от резервуара 8716Т0001 и воздействии теплового излучения при реализации наиболее вероятного сценария Д46 ущерб составляет 8637,16 тыс. рублей.

Составляющая: Товарный парк бензина (в составе Тит. 043/3, Тит. 057/1, Тит. 052/1, Тит. 152, Тит.145)

При полном разрушении резервуара 8717Т0004 и воздействии избыточного давления на персонал при реализации наиболее опасного сценария Д47 ущерб составляет 193271,82 тыс. рублей.

При частичном разрушении технологического трубопровода от резервуара 8717T0004 и воздействии теплового излучения при реализации наиболее вероятного сценария Д49 ущерб составляет 8637,16 тыс. рублей.

Составляющая: Товарный парк бензола (в составе Тит. 050/1, Тит. 057/6)

При полном разрушении резервуара 8708T0001 и воздействии избыточного давления на персонал при реализации наиболее опасного сценария Д50 ущерб составляет 251784,75 тыс. рублей.

При частичном разрушении технологического трубопровода от резервуара 8708T0001 и воздействии теплового излучения при реализации наиболее вероятного сценария Д53 ущерб составляет 15761,86 тыс. рублей.

Составляющая: Выносная база СУГ (в составе Тит. 049/1, Тит. 147 Тит. 152/2, Тит. 059/2)

При полном разрушении резервуара 8420T0001 и воздействии избыточного давления на персонал при реализации наиболее опасного сценария Д38 ущерб составляет 338699,43 тыс. рублей.

При частичном разрушении технологического трубопровода от резервуара 8420T0001 и воздействии теплового излучения при реализации наиболее вероятного сценария Д40 ущерб составляет 10874,26 тыс. рублей.

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

Система оповещения организована в соответствии с «Положением о системах оповещения населения» (введено в действие совместным приказом МЧС России, министерства информационных технологий и связи РФ, министерства культуры и массовых коммуникаций РФ № 422/90/376 от 25.07.2006 г.) и ФЗ 68-ФЗ 21.12.94 «О защите населения и территорий от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера».

Порядок передачи информации о разливах опасных веществ определяется Постановлением Правительства от 24.03.97 № 334 «О порядке сбора и обмена в Российской Федерации информацией в области защиты населения и территорий от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера», «Инструкцией о сроках и

формах представления информации в области защиты населения и территорий от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера», утвержденной приказом МЧС РФ от 7.07.97 г. № 382.

В соответствии с Постановлением правительства РФ от 01.03.93 г. № 178 «О создании локальных систем оповещения в районах размещения потенциально опасных объектов», «Положением о системах оповещения гражданской обороны», утвержденным совместным приказом МЧС России, Госкомсвязи России и ВГТРК от 07.12.98 г. № 701/212/803, АО «ТАНЕКО», относящийся к перечню потенциально опасных промышленных объектов, имеет локальную систему оповещения, которая должна решать задачу доведения сигналов и информации оповещения:

- руководителям и персоналу объекта;
- объектовым силам и службам гражданской обороны;
- руководителям (дежурным служб) объектов (организаций), расположенным в зоне действия локальной системы оповещения;
- оперативным дежурным служб органов, осуществляющих управление гражданской обороны на территории г. Нижнекамска и Нижнекамского района.

В зону действия локальной системы оповещения попадают промышленные объекты и предприятия: ПАО «Нижнекамскнефтехим»; АО «ТАИФ»; Нижнекамская ТЭЦ-2; районная подстанция 220/110 кВ, станция Биклянь; деревни и поселки: Мартыш, Иштыряково.

Для передачи сигнала «Внимание всем!» на АО «ТАНЕКО» предусмотрено создание сети электросиренного оповещения путем установки электросирен С-40, предназначенных для подачи звуковых сигналов на открытом воздухе, с блоками управления П-164.

Сеть электросиренного оповещения (ЭСО) построена по принципу звукопокрытия территории объекта специальными звуковыми сигналами с уровнем, превышающем на 5 децибел (дБЛ) усредненное значение стабильных шумов на данной территории, равное 70 дБЛ. Благодаря широкому изменению спектра излучаемых частот и специфику тембра звук резко выделяется из общего уровня шума и слышен на значительном расстоянии.

Предусмотрено сопряжение блоков управления П-164 с региональной системой оповещения населения РТ.

Схема передачи сигналов ГО для персонала АО «ТАНЕКО» аналогична схеме оповещения в ЧС.

Организация взаимодействия органа управления ГО объекта и сил гражданской обороны осуществляется через Главное управление МЧС России по РТ.

В соответствии с этим, система оповещения включает в себя:

- электросирены С-40, предназначенных для подачи звуковых сигналов на открытом воздухе, с блоками управления П-164;
- телефонную связь с оперативным дежурным служб органов, осуществляющих управление гражданской обороны на территории г. Нижнекамска и Нижнекамского района через диспетчера АО «ТАНЕКО»;
- громкоговорящую связь;
- радиосвязь (запасной вид связи).

Зоны звукового покрытия систем оповещения включает все рабочие места. В шумных помещениях звуковая информация продублирована световыми сигналами. Радиус зоны действия локальной системы оповещения составляет 2,5 км вокруг объекта.

Оповещение руководства об аварии осуществляется по всем видам указанной связи по разработанной схеме приоритетности оповещения, в которой указаны должности, номера служебного и домашнего телефонов, домашний адрес.

Ответственным за своевременное оповещение руководства об аварии является диспетчер АО «ТАНЕКО».