

*Информация*  
*за планираните мерки за безопасност и начини на*  
*действие в случай на голяма авария*

*за обект: Основна площадка*  
*на „ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас“ АД*  
*(актуализирана)*

- 1. Име и/или търговско наименование на оператора, и/или на лицето отговорно за предприятието, идентификационен номер на оператора и пълния адрес на предприятието/съоръжението**

„ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас“ АД – основна площадка  
Идентификационен код: 812114069

Пълен адрес на предприятието/съоръжението.  
Област Бургас, гр.Бургас  
п. к. 8104

- 2. Данни за актуални становища/решения, издадени на реда на глава седма, раздел 1 от ЗООС**

Решение № 106-А3/2017г.

- 3. Номер и дата на становището по чл. 103, ал. 6 или 7 ЗООС за потвърждаване на класификацията на предприятие/съоръжение с нисък или висок рисков потенциал.**

Потвърждението на класификацията на предприятието е направена с писмо на МОСВ, изх. № УК-41/29.02.2016г.

Актуализацията на настоящата информация е свързана със следните промени:

3.1. Промени в информацията при описанието на технологичните съоръжения и наличните на площадката опасни химични вещества и смеси:

-) извеждане от експлоатация на инсталация Газова съра – 2 (ГС-2), промяна в наименованието на някои от инсталациите (Депо и съоръжения за солидификация), промяна в организационната структура на „ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас“ АД., без да е съпроводено с промяна на прилаганите в инсталациите технологии и/или проектните капацитети на производствените мощности. Промяната в организационната структура обхваща обединяването на инсталации ГС-3 и ГС-4 в една инсталация Газова съра – ГС (3 и 4) – линии 1, 2 и 3.

-) изключване на химикал „хидразин хидрат“ от списъка на опасните химични вещества, които могат да бъдат налични на производствената площадка, поради замяната му с друг продукт, чиито категории на опасност не са упоменати в Приложение № 3 от ЗООС.

-) промени в количеството и вида на опасните отпадъци, разрешени за приемане с цел последващо третиране в съоръженията на „ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас“ АД;

-) организационно обединяване (без физически промени на граници и/или капацитет) на площадките, ситуирани на територията на горивната инсталация за производство на топлинна енергия (ТЕЦ).

За посочените по-горе промени е проведена процедура за преразглеждане на КР № 6-Н2/2015г., приключила с издаване на Решение № 6-Н2-И0-А1/2018г., с което комплексното разрешително е актуализирано.

### 3.2. Инвестиционни предложения на „ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас“ АД

-) реализация на технологичен възел за увеличение на конверсията на комплекса за преработка на тежки остатъци (КПТО) чрез използване на H-cat технология;

-) реализация на технически мероприятия за развитие на системите за инженерно-техническа защита;

-) реализация на секция за концентриране на водород (PSA-2).

За посочените по-горе промени са били изготвени актуализирани уведомления за класификация, които са били представени на компетентния орган (МОСВ) за становище. Последният е потвърдил класификацията на „ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас“ АД – основна площадка като предприятие с висок рисков потенциал с писма с изх. № УК-7/15.02.2019г. и УК-22/22.03.2019г.

Инвестиционното предложение за изграждане на секция за концентриране на водород (PSA-2) не е свързано с промяна в списъка на опасните химични вещества, смеси и отпадъци на площадката. Не е установено наличие на обстоятелства, изискващи актуализация на уведомлението за класификация, доклада за безопасност и аварийния план на Дружеството, което е потвърдено от РИОСВ – Бургас (изх. № ПД-2392-(1)/15.10.2019г.

#### ***4. Номер и дата на становището по чл. 106, ал. 2 ЗООС за потвърждаване пълнотата и съответствието на Доклада за политиката за предотвратяване на големи аварии (ДППГА) на предприятие/съоръжение с нисък рисков потенциал.***

„ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас“ АД е класифицирано като предприятие с висок рисков потенциал.

#### ***5. Номер и дата на решението по чл.116, ал. 1 или чл. 116ж, ал. 4 от ЗООС за одобряване или не одобряване на доклад за безопасност (ДБ) на предприятие/съоръжение с висок рисков потенциал и дата на влизане в сила на решението***

Решение № 106-А3/2017г. за одобряване на актуализиран доклад за безопасност на основната площадка на „ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас“ АД, подписано на 19.04.2017г., предоставено на оператора с писмо № ПГА – 1191/20.04.2017г на директора на ИАОС.

Решение № 106-А3/2017г. не е било обжалвано и е влязло в сила на 12.05.2017г.

#### ***6. Технически доклад по чл.116а ЗООС за издаване на решение по чл.116, ал.1 или 116 ж, ал. 4 ЗООС***

За проведената процедура по разглеждане и одобряване на актуализирания доклад за безопасност на основната площадка на „ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас“ АД е изготвен

технически доклад, в който са отразени мотивите за взетото решение, проведените консултации с държавни органи и обществеността, посочени по-долу:

**Мотиви:**

1. В актуализирания доклад за безопасност подробно са описани общите цели на политиката по предотвратяване на големи аварии и осигуряване на безопасна експлоатация на предприятието, опазване на живота и здравето на работещите на територията на предприятието, на населението и околната среда в близост до него. Ръководството на „ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас“ АД, гр. Бургас изразява пряка ангажираност по отношение на прилагането на политиката за предотвратяване на големи аварии с официално изявление, приложено към доклада.

2. В предприятието се прилагат и поддържат процедури за определяне на възможните аварийни ситуации. Предвидените мерки гарантират повишаване надеждността и безопасната експлоатация на оборудването, чрез въвеждането на най-добрите практики за безопасност.

3. Политиката за предотвратяване на големи аварии се прилага, чрез действащата Система за управление на мерките за безопасност, като част от Системата за управление на здравето и безопасността при работа и Системата за управление на околната среда.

4. В актуализирания доклад за безопасност са идентифицирани опасностите и вероятността за възникването им, въз основа на които в раздел I, т. 2, раздел II, т. 3.4. и т. 4 са предвидени комплекс от организационни и технически мерки за намаляване на риска от големи аварии и ограничаване в максимална степен на последствията от тях.

5. Въведени са системи за управление, контрол на технологичните процеси, които осигуряват провеждането им в нормални граници и отговарят на завишените изисквания за надеждност, сигурност, точност, пожаро- и взривобезопасност на технологичните обекти и защита на персонала.

6. Операторът е изготвил вътрешен аварийен план на предприятието в съответствие с изискванията на Приложение № 5 към Наредбата за предотвратяване на големи аварии с опасни вещества и ограничаване на последствията от тях (приета с ПМС № 2 от 11.01.2016г., обн. ДВ, бр. 5/19.01.2016г., в сила от 19.01.2016г.). На територията на основната площадка на „ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас“ АД са разположени противопожарни аларми с ръчно задействане, а зоните с висок риск за възникване на пожари са снабдени с детектори за топлина и дим. Наличието на наднормени количества газ се регистрира, чрез газоанализатори, инсталирани на възлови места. Всички алармени сигнали от тези детектори се наблюдават в централен диспечерски пункт (автоматична система за оповестяване при загазоване). Създадени са условия за успешно пожарогасене на територията на технологичните инсталации и резервоарните паркове, като са изградени стационарни пеногасители инсталации, противопожарни системи и съоръжения.

7. Оповестяването на работниците и служителите от „ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас“ АД и персонала на всички фирми, работещи на територията на предприятието се извършва чрез звуков сигнал и речева информация от сирените на Локалната система

за оповестяване (ЛСО), която е интегрирана към Националната система за ранно предупреждение и оповестяване на органите на изпълнителната власт и населението при бедствия и за оповестяване при въздушна опасност.

### **Консултации**

- Осигурен е обществен достъп до доклада за безопасност в периода от 16.06.2016г. до 16.07.2016г. в сградата на Община Бургас, от 30.11.2016 г. до 30.12.2016г. в сградата на Община Камено и от 13.06.2016 г. до 13.07.2016 г. на интернет страницата на ИАОС. В периода на обществен достъп до доклада за безопасност и след това не са постъпили възражения, коментари и предложения от заинтересованите физически и юридически лица.

- Получените становища от Министерството на здравеопазването, Министерството на вътрешните работи, Изпълнителна агенция „Главна инспекция по труда“, Община Бургас, Община Камено и РИОСВ – Бургас са взети предвид в процедурата по одобряване на доклада за безопасност.

### ***7. Кратко описание на дейността или дейностите на предприятие с висок рисков потенциал.***

**На територията на предприятието са обособени следните инсталации, включени в Приложение № 4 на ЗООС:**

- АД (Атмосферна дестилация) - 4
- АВД (Атмосферна-вакуумна дестилация) - 1
- БИ (Битумна инсталация)
- КР (Каталитичен реформинг) -1
- ХО-1 (инсталация за хидроочистка)
- ХО-2 (инсталация за хидроочистка)
- ХО-3 (инсталация за хидроочистка)
- ХОХ (инсталация за хидроочистка)
- ХО-5 (инсталация за хидроочистка)
- ХОБ (Обезсерване на бензина) -1
- ГО (Газоочистка)
- ГС (3 и 4) – линии 1, 2 и 3 (инсталация за производство на сяр)
- ККр (инсталация за каталитичен крекинг)
- Алкална очистка на пропанпропиленова фракция (ППФ)
- ВДМ (Вакуумна дестилация на мазут) -2
- ТК (Термичен крекинг)
- ВИ (Водородна инсталация) -15
- СКА (Инсталация сярно – кисело алкилиране)
- РОК (Регенерация на отработена сярна киселина)
- АГФИ (Абсорбционна газофракционна инсталация)

- ЦГФИ (Централна газофракционна инсталация)
- МТБЕ (Метилтретичен бутилов етер)
- Изомеризация на нормален бутан
- Хидрокрекинг на гудрон (H-oil)
- Хидрокрекинг на вакуумен газьол (към момента не е изградена)
- Инсталация за регенерация на амин
- Инсталация за очистка на технологични кондензати
- ВИ (Водородна инсталация) – секция 71
- ВИ (Водородна инсталация) – секция 72 (към момента не е изградена)
- Производство на пропилен
- Производство на полипропилен
- Печи № F101 и № F2101, осем броя центрофуги (за обработка на отпадъци)
- Депо за опасни и неопасни отпадъци (ДОНО)
- Съоръжение за солидификация (предварително третиране на отпадъци, включващо тяхното солидифициране, чрез смесването им с цимент) към Депо за опасни и неопасни отпадъци
- Горивна инсталация за производство на топлинна енергия, включваща:
  - ЕПГ 2;
  - ЕПГ 8;
  - ЕПГ 12;
  - ЕПГ 7 (резерв)
- Електролизерна станция за производство на водород
- Площадки за съхранение на опасни отпадъци – ЦП 3, ЦП 5, ЦП 6 и ЦП 10
- Факелни системи: Факел № 61, Факел № 64, Факел № 67, Факел № 58, Факел № 66 „Факел № 63, Факел № 62, Факел № 70, Факел № 71. Посочените съоръжения, осигуряват безопасна експлоатация на инсталациите, разположени на производствената площадка.

#### **Инсталации, които не попадат в Приложение № 4 на ЗООС**

- Катализатори: Извършва се регенерацията на йонообменни смоли, чрез трикратна обработка с 20% разтвор на сярна киселина. Произвежда се гранулиран сорбент, който притежава необходимите механични свойства за почистване на ненаситени въглеводороди.
- Транспорт и съхранение на нефтопродукти, който включва:
- Титул 31: Паркът изпълнява ролята на междинен буфер на технологичните потоци от инсталациите към резервоарните паркове. На територията на парка се извършват дейности по приемане на компоненти за производство на стокови бензини, приемане на бензинови фракции и подаването им в съответното направление - към титул 1000 (бензинови компоненти).
- Титул 25/2: Паркът изпълнява ролята на междинен буфер на технологичните потоци от инсталациите към резервоарните паркове. На територията на парка се

- приговят разтвори на депресаторна присадка за подобряване на нискотемпературните свойства на дизеловите горива.
- Титул 1000: Изпълняват се дейности по приемане на компоненти за производството на бензини, производството на стокови автомобилни бензини чрез процес на дозирано смесване на бензинови компоненти, присадки и оцветители, както и съхраняване на готовите бензини и експедицията им в съответното направление (авто- и ж.п. естакади за горива, магистрални тръбопроводи).
  - Титул 1100. Изпълняват се дейности по приемане на суров нефт от ПТ “Росенец” и захранване на инсталациите с нефт за атмосферна дестилация на нефта.
  - Парк „Каталитиче крекинг“: Паркът е предназначен за приемане на компоненти за производство на автомобилни бензини, приемане на стоков бензин от титул 1000 и подаването му за експедиция в направление към Авто и ж.п. естакади.
  - Парк „8 x 5000“: Основното предназначение на парка е да приема и съхранява компоненти за производство на стокови дизелови горива и производство на дизелови горива чрез дозирано смесване на дизелови компоненти и присадки.
  - Парк РП 2/2. Предназначението на парка е да съхранява стоковите дизелови и котелни горива и да ги подава по направление към авто, ж.п. естакади, парк “Камено” и ПТ “Росенец”.
  - Парк ОЗС. Основно предназначение на парка е да приема за съхранение суров нефт от ПТ “Росенец” и да захранва инсталациите за атмосферна дестилация на нефта със суров нефт, да приема, съхранява и експедира по направление авто-, ж.п. естакади и ПТ “Росенец” на стокови горива - стокови бензини и реактивни горива, да приема и подава за вторична преработка некондиционни продукти от нефтопреработващите инсталации.
  - Парк Камено: Основното предназначение на парка е да приема стоково дизелово гориво от парк РП 2/2 и да го подава в направление за експедиция по магистрален тръбопровод.
  - Автоматизирана ж.п. наливна естакада. Естакадата е предназначена за автоматично запълване на ж.п. цистерни с течни стокови горива. Комплектована е с инсталация за рекуперация на пари (VRU) (като част от ж.п. наливна естакада - през 15 и 16 коловоз (АЖПНЕ).
  - Ж.п. наливна естакада: Ж.п. наливна естакада е предназначена за ръчно запълване на ж.п. цистерни с течни горива - котелно гориво, автомобилни бензини, моторно дизелово гориво, газьол за промишлени и комунални цели и реактивно гориво. Експедицията на горива от ж.п. наливна естакада е прехвърлена на автоматизирана ж.п. наливната естакада. Експедираните горива на коловози 13, 14, 17 и 18 са в минимални количества, при необходимост е възможно да се осъществи товарене на горива.
  - Автоналивна естакада Предназначението на автоналивна естакада е да се запълват и експедират авто-цистерни с котелно гориво, бензин, моторно дизелово гориво, реактивно гориво.

- Автоматизирана автоналивна естакада (ААНЕ). Предназначението на ААНЕ е автоматизирано да се запълват и експедират автоцистерни с бензин, моторно дизелово гориво, промишлено дизелово гориво и реактивно гориво. Естакадата е комплектована с инсталация за рекуперация на пари (VRU).
- Втечнени газове и авто- и ж.п. наливни естакади. Предназначението на естакадите е за приемане, съхраняване и експедиране на втечнени въглеродородни газове, метанол, метилтретичен бутилов етер (МТБЕ).
- Въздухоразделителни инсталации (АК1, АК2) и инсталация ЦВК. Предназначени са за производство на азот, кислород и технически въздух, които се използват в производствената дейност на инсталациите на територията на основната площадка.
- Напълнителна станция за кислород, азот и пожарогасителни средства е предназначена за пълнене и сервиз на стоманени бутилки за газообразен азот и кислород.
- Маслено стопанство -предназначено е за съхраняване на свежи и отработени масла.
- Суровинно и обратно водоснабдяване. Съоръженията в цеха са предназначени да снабдяват технологичните инсталации на основната производствена площадка със свежа вода от язовир Мандра и с обратна вода за охлаждане, както и да осигуряват вода за противопожарни нужди. Химичната обработка на охлаждащата вода се осъществява чрез автоматизирани системи на база резултатите от провеждания контрол на технологичните параметри на обратната вода. Максималните количества вода, съгласно действащите разрешителни за водоползване са както следва: Свежа вода от язовир Мандра - 17 700 000 m<sup>3</sup>; Обратна вода - 145 000 000 m<sup>3</sup>.

#### **Инвестиционни предложения**

- Технологичен възел за увеличение на конверсията на комплекса за преработка на тежки остатъци (КПТО) чрез използване на H-cat технология. Инвестиционното предложение предвижда изграждане на технолохична схема за дозиране на течна добавка към суровината, преработвана в инсталация „Хидрокрекинг на гудрон“ (H-oil);
- Технически мероприятия за развитие на системите за инженерно-техническа защита – I етап, включващи надграждане на съществуващата мрежа за видеонаблюдение и реконструкция на оградното съоръжение;
- Секция за концентриране на водород (PSA-2), включваща изграждането на 6 броя адсорбери, запълнени с молекулни сита, чиято цел е пречистване на водородсъдържащия газ до степен на чистота 99,5%, чрез редуване на процеси на адсорбция и десорбция.



8. *Информация за наличните в предприятието/съоръжението опасни вещества от Приложение № 3 към ЗООС и кратко описание на основните им опасни свойства, съгласно раздел III, т. 6 от Приложение № 2, съответно раздел V, т. 6 от Приложение № 4*

Таблица № 1.

Химични вещества и смеси и опасни отпадъци с категории на опасност за здравето (Раздел „H”)	Количество, тон
<b>H1</b> Остра токсичност, категория 1, всички пътища на експозиция	Над праговото количество за предприятие/съоръжение с висок рисков потенциал
<b>H2</b> Остра токсичност -категория 2, всички пътища на експозиция -категория 3, инхалаторен път на експозиция	Над праговото количество за предприятие/съоръжение с висок рисков потенциал
<b>H3</b> Специфична токсичност за определени органи – еднократна експозиция STOT SE , категория 1	Над праговото количество за предприятие/съоръжение с висок рисков потенциал

Таблица № 2.

Химични вещества и смеси и опасни отпадъци с категории за физични опасности (Раздел „P”)	Количество, тон
<b>P2</b> Запалими газове, Запалими газове, категория 1 или 2	Над праговото количество за предприятие/съоръжение с висок рисков потенциал

<b>Химични вещества и смеси и опасни отпадъци с категории за физични опасности (Раздел „Р”)</b>	<b>Количество, тон</b>
P5a Запалими течности Запалими течности, категория 1, или Запалими течности, категория 2 или 3, които се държат при температура над точката им на кипене, или Други течности с пламна температура $\leq 60^{\circ}\text{C}$ , които се държат при температура над точката им на кипене	Над праговото количество за предприятие/съоръжение с висок рисков потенциал
P5б Запалими течности Запалими течности, категория 2 или 3, при които специфични условия на експлоатация, като например високо налягане или висока температура могат да създадат опасност от големи аварии или Други течности с пламна температура $\leq 60^{\circ}\text{C}$ , при които специфични условия на експлоатация, като например високо налягане или висока температура могат да създадат опасност от големи аварии	Над праговото количество за предприятие/съоръжение с висок рисков потенциал
P5в Запалими течности Запалими течности, категория 2 или 3, които не са обхванати от P5a и P5б	В количество над праговото за предприятие/съоръжение с нисък рисков потенциал, но по-ниско от праговото количество за предприятие/съоръжение с висок рисков потенциал
P7 Пирофорни течности и твърди вещества Пирофорни течности, категория 1 Пирофорни течности, категория 1	Над праговото количество за предприятие/съоръжение с висок рисков потенциал
P8 Оксидиращи течности и твърди вещества Оксидиращи течности, категория 1, 2 или 3, или	Под праговото количество за предприятие/съоръжение с нисък рисков потенциал

Химични вещества и смеси и опасни отпадъци с категории за физични опасности (Раздел „Р”)	Количество, тон
Оксидиращи твърди вещества, категория 1, 2 или 3	

Таблица № 3

Химични вещества и смеси и опасни отпадъци с категории на опасност за околната среда (Раздел „Е”)	Количество, тон
E1 Опасни за водна среда в категория Остра опасност, категория 1, или Хронична опасност, категория 1	Над праговото количество за предприятие/съоръжение с висок рисков потенциал
E2 Опасни за водна среда в категория Хронична опасност, категория 2	Над праговото количество за предприятие/съоръжение с висок рисков потенциал

Таблица № 4

Химични вещества и смеси и опасни отпадъци с други категории на опасност (Раздел „О”)	Количество, тон
O1 Опасни за водна среда в категория Остра опасност, категория 1, или Хронична опасност, категория 1	Над праговото количество за предприятие/съоръжение с нисък рисков потенциал, но под праговото количество за предприятие/съоръжение с висок рисков потенциал

В таблица по-долу е представена информация за опасните химични вещества, попадащи в списъка от част 2 на Приложение № 3 от ЗООС, които могат да присъстват на площадката на „ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас” АД или да участват в състава на опасните отпадъци, генерирани и/или третирани на територията на Дружеството.

Таблица № 5

Поименно изброено опасно вещество	Номер в списъка от част 2 на приложение 3 от ЗООС	CAS номер	Количество, тон
Никелови съединения в прахообразно, лесно за вдишване състояние: никелов монооксид, никелов диоксид, никелов сулфид, триникелов дисулфид, диникелов триоксид	11	-	Над праговото количество за предприятие/съоръжение с висок рисков потенциал
Водород	15	1333-74-0	Над праговото количество за предприятие/съоръжение с висок рисков потенциал
Втечнени запалими газове, категория 1 или 2 (включително втечен нефтен газ) и природен газ	18	-	Над праговото количество за предприятие/съоръжение с висок рисков потенциал
Метанол	22	67-56-1	Над праговото количество за предприятие/съоръжение с висок рисков потенциал

Поименно изброено опасно вещество	Номер в списъка от част 2 на приложение 3 от ЗООС	CAS номер	Количество, тон
Кислород	25	7782-44-7	В количество над праговото за предприятие/съоръжение с нисък рисков потенциал, но по-ниско от праговото количество за предприятие/съоръжение с висок рисков потенциал
<p>Нефтопродукти и алтернативни горива *</p> <p>(*) отпадъците, в чийто състав участват нефтопродукти са причислени към раздел „нефтопродукти и алтернативни горива“ от поименно изброените вещества в таблицата в част 2 от Приложение № 3 на ЗООС :</p> <p>а) бензини и лигроини;</p> <p>б) керосин (включително реактивно гориво);</p> <p>в) газьоли (включително дизелови горива, горива за домашно отопление и газьолни смеси);</p> <p>г) тежки горива;</p>	-		Над праговото количество за предприятие/съоръжение с висок рисков потенциал

Поименно изброено опасно вещество	Номер в списъка от част 2 на приложение 3 от ЗООС	CAS номер	Количество, тон
д) алтернативни горива, служещи за същите цели, със свойства по отношение на запалимостта и опасностите за околната среда, подобни на тези за продуктите, посочени в букви „а“ – „г“			
Сяроводород	37	7783-06-4	Над праговото количество за предприятие/съоръжение с висок рисков потенциал

**9. *Обща информация относно начина на предупреждаване и действията, които засегнатата общественост трябва да предприеме в случай на голяма авария в предприятието/съоръжението, или посочване на източника, където тази информация може да бъде намерена по електронен път.***

На територията на основната площадка на „ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас“ АД е изградена Локална система за оповестяване, която е интегрирана с Националната система за ранно предупреждение и оповестяване на органите на изпълнителната власт и населението при бедствия и за оповестяване при въздушна опасност. Конкретна информация за обстоятелствата по възникване на аварията, за опасните вещества, участващи в нея и за предприетите действия за ограничаване и ликвидиране на последствията се предава на дежурния в Оперативния център към РД „ПБЗН“ гр. Бургас. Последният уведомява по установения ред структурите на РД „ПБЗН“ в засегнатите райони, които информират населението за действията, които следва да се предприемат и организират технически изпълнението на предвидените за конкретната ситуация мероприятия.

Допълнителна информация за правилата за поведение и действие при бедствия, аварии и катастрофи може да намерите на сайта на Община Бургас:

<https://www.burgas.bg/bg/info/index/592>

и на сайта на Община Камено:

<http://www.kameno.bg/>

**Телефони за връзка:**

- Единен европейски номер за спешни повиквания: **112**
- Община Бургас – Дежурен денонощен център: **056/84-15-60**
- РС „Пожарна безопасност и защита на населението“: **056/84-42-44**
- Дежурен в Община Камено (денонощно) **05515/3062 05515/3161 0897099840**

**10. *Обща информация за опасностите от големи аварии в предприятието/съоръжението и потенциалното им въздействие върху човешкото здраве и околната среда и обобщена информация за основните видове сценарии за големи аварии и съответните мерки за контрол***

Голяма авария на територията на основната площадка на „ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас“ АД може да възникне в случай на внезапно изтичане на големи количества опасни вещества при разрушаване на технологични съоръжения. Такива ситуации са резултат от неконтролирано нарушаване и невъзможност за управление на технологичните процеси, несработване на отделни защитни съоръжения и предпазни системи за аварийно спиране, не изправност на контролно-измервателни прибори, сигнализиращи устройства, отсекателни клапани, блокировки и други средства за защита.

Причините за възникване на аварийна ситуация могат да бъдат разделени в четири групи:

- спиране на оборудването;
- отклонения от технологичния регламент;
- грешки на производствения персонал;
- външни причини (стихийни бедствия, катастрофи, диверсии и т.н.).

В резултат е възможно настъпването на:

- Разлив на токсични вещества и емитиране на пари във въздуха;
- Изтичане на големи количества продукти без възникване на пожар при нарушаване целостта на резервоарни вместимости или тръбопроводи и попадането им във водните басейни;
- Изтичане на големи количества продукти и запалването им, при което биха се образували и емитирали в атмосферата продукти на непълно горене, някои от които имат потенциален риск от канцерогенност и токсичност и попадайки във водни басейни да окажат вредно въздействие върху водната флора и фауна.

На база на идентифицираните причини и като се имат предвид физико-химичните свойства на наличните опасни химични вещества, смеси и отпадъци са определени следните възможни сценарии за развитие на аварийна ситуация:

- Група сценарии С-1 (взрив на облак от гориво-въздушна смес ГВС):

Свързана с частично или пълно разрушение на оборудване, частично или пълно разрушение на тръбопровод или гъвкава връзка. В резултат може да се развие аварийна ситуация по следната схема:

Изтичане на опасното вещество/смес → образуване на облак от ГВС →

разпространение + източник на запалване → взрив на облака ГВС → поражения от взривната вълна върху оборудване и хора → образуване и разпространение на облак с продукти от горенето и замърсяване на околната среда.

- Група сценарии С-2 (възникване на пожар вследствие на разлив)

Групата сценарии е свързана с частично/пълно разрушение на оборудване, тръбопроводи или гъвкава връзка (например в резултат от възникване на събитие по сценарий С-1). В резултат може да се развие аварийна ситуация по следната схема:

Изтичане на опасното вещество/смес + запалване на опасното вещество/смес →

възникване на пожар на мястото на разлива → термични поражения върху съоръжения, оборудване и хора → образуване и разпространение на облак от продуктите на горенето и замърсяване на околната среда.

- Група сценарии С-3 (образуване на огнено кълбо)

Сценариите в тази група биха могли да бъдат и в резултат от развитието на сценарий С-2, при който настъпва:



Частично/пълно разрушение на оборудване ( Сценарий С-2 в следствие на прегряване на съседно оборудване, съпроводено с внезапно запалване на втечени газове под налягане – ефект на BLEVE) → образуване на огнено кълбо → термични поражения върху хора, съоръжения и оборудване → образуване и разпространение на облак от продукти на горенето и замърсяване на околното среда.

- Група сценарии С-4 (поражения с токсични вещества/смеси)

Свързана с частично или пълно разрушение на оборудване, на тръбопровод или гъвкава връзка в резултат, на което може да се развива аварийна ситуация по следната схема:

Частично/пълно разрушение на оборудване → изтичане на токсични вещества/смеси, → образуване на облак от токсични вещества/смеси разпространение на облака в открито пространство → токсично поражение на хората на прилежащата и/или извън нея, образуване и разпространение на облак от продукти на горенето (в случай на едновременно възникване на пожар) и замърсяване на околната среда.

Сценариите с най-голяма вероятност от възникване са свързани с частично разхерметизиране на оборудване, изтичане на съдържанието им в околната среда без образуване на поразяващи фактори или с образуване на такива с минимален размер (без загуба на човешки живот, сериозни поражения върху здравето на хората и без значителни материални щети).

Резултатите от идентификацията на опасностите и оценката на рисковете са изходни данни за разработване на програми за осигуряване на промишлена безопасност, охрана на труда, благоприятна околната среда, защита на здравето на населението на близко разположените селища. Във връзка с това е предвидено изпълнение на комплекс от организационни и технически мерки, приложими в етапите на проектиране, строителство, реконструкция, в процеса на експлоатация и извеждане от експлоатация на обектите, разположени на основната площадка на „ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас“ АД. Посочените по-долу мерки са приложими и за външните и сервизни организации, извършващи дейности на територията на терминала:

- Мерки при проектиране, изразяващи се в представяне на оценка на риска от аварии на опасните производствени обекти по метода HAZOP и отразяване на резултатите от анализа в проектната документация;

- Мерки, отнасящи се до контрола на съоръженията с повишена опасност, изразяващи се в разработването на допълнителни вътрешнофирмени документи, регламентиращи завишени изисквания по отношение контрола и поддръжката на специфичните технически средства и оборудване;

- Мерки за безопасно извършване на газоопасни, ремонтни, огневи и земни работи, за които Дружеството е въвело най – добрите практики, базиращи се на издаване на писмени разрешителни за работа с определяне на подготвителни и обезопасителни мероприятия, правила за безопасно провеждане и ред за приемане в експлоатация след завършване на дейността;

- Мерки за предотвратяване и ликвидиране на аварии, чрез разработването и поддържането в актуално състояние на планове за предотвратяване и ликвидиране на аварии за всяка производствена структура, в които са идентифицирани потенциалните опасности, посочени са конкретни изисквания и параметри към дейностите, технологичните процеси и контрола;
- Система от мерки за провеждане на инструктажи, обучения и проверка на занаята с цел поддържане на високо ниво на знания по промишлена, пожарна безопасност, охрана на труда, опазване на околната среда и за предотвратяване и ликвидиране на аварийни ситуации;

***11. Потвърждение, че операторът е изготвил вътрешен аварийен план на предприятието, в който се предвидени действия в случай на голяма авария, действия за преодоляване на последствията от нея и начините за свързване със съответния оперативен център на Главна дирекция „Пожарна безопасност и защита на населението“ на Министерството на вътрешните работи и кмета на непосредствено застрашената община***

За основната площадка на „ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас“ АД е разработен, утвърден и се прилага План за защита при бедствия и аварии ИБ 1-02-084-4.4. Планът е в пряка връзка с плана за защита при бедствия на Община Бургас и Камено и ОУ „ПБЗН“ – Бургас. В плана са разгледани вероятните причини за възникване на аварии, последствията от тях, съществуващата организация, взаимодействието между силите и средствата за ликвидирането им. Описани са превантивните действия за недопускане на аварийни ситуации и мерките за поддържане на аварийната готовност на високо ниво. При изготвянето на Плана за защита при бедствия и аварии са проведени консултации с представители на работещите на територията на основната площадка на „ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас“ АД външни фирми, които подкрепиха политиката на Дружеството за предотвратяване на големи аварии и съгласуваха плана. В Глава трета, т. 1 на плана са указани телефоните за връзка с дежурните на оперативен център на РД „Пожарна безопасност и защита на населението“, Общински и Областен съвет по сигурност гр. Бургас, общински съвет по сигурност гр. Камено, дежурен в РИОСВ – Бургас, дежурен в Министерството на енергетиката.

Информацията от Плана за защита при бедствия и аварии на „ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас“ АД – основна площадка е представена с приемно предавателен протокол и е съгласувана от началник УКОМП в Община Бургас и от началник РДПБЗН – Бургас.

***12. Информация за наличие на опасност от възникване на голяма авария в ПСВРП с трансгранични последствия на територията на съседна държава - членка, съгласно Конвенцията***

Не са налични данни за съществуваща вероятност от трансгранично въздействие при възникване на голяма авария на територията на „ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас“ АД.