

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

за обект: Основна площадка
на „ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас“ АД

1. Име и/или търговско наименование на оператора, 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/дата на становището по чл. 103, ал. 6 или 7 ЗООС за потвърждаване на класификацията, въз основа на което е изготвен ДППГА.

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

4. Номер и дата на решението по чл.116 ж, ал. 4 от ЗООС за одобряване на ДБ на предприятие 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.

5. Технически доклад по чл.116а ЗООС за издаване на решение по чл.116,ал.1 или 116ж,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 ръчно сигнализиращи противопожарни аларми, а зоните с висок риск за възникване на пожари са снабдени с детектори за топлина и дим. Наличието на наднормени количества газ става 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, противопожарни уреди 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 обществения 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.

6. Кратко описание на дейността или дейностите на предприятие с висок рисков потенциал.

На територията на предприятието са обособени следните производства и инсталации:

Атмосферна дестилация на нефт и вакуумна дестилация на мазут и производство на битум, включва инсталациите: Атмосферна дестилация 4, Атмосферна-вакуумна дестилация 1 и Битумна инсталация.

Каталитична обработка на горивата и Каталитичен реформинг, включва инсталациите: Каталитичен реформинг-1, Хидроочистка (ХО) – ХО-1, ХО-2, ХО-3, ХО-Х и ХО-5, Хидрообезсерване на бензин 1, Газоочистка, Газова сяр-2 – изведена от експлоатацията и Газова сяр-3.

Каталитичен Крекинг, включва инсталациите: Каталитичен крекинг, Алкална очистка на пропан-пропиленова фракция, Вакуумна дестилация на мазут – 2, Термичен крекинг и Водородна инсталация -15.

Сярно кисело алкилиране (СКА), включва инсталациите: Сярно–кисело алкилиране, Регенерация на отработена сярна киселина, Абсорбционна газофракционна инсталация, Централна газофракционна инсталация, Метилтретичен бутилов етер и Изомеризация на нормален бутан.

Комплекс за преработка на тежки остатъци, включва инсталациите: Хидрокрекинг на гудрон (H-oil), Хидрокрекинг на вакуумен газьол, Инсталация за регенерация на амин, Газова сяр -4, Инсталация за очистка на технологични кондензати, Водородна инсталация – секция 71 и Водородна инсталация – секция 72.

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.

Производството на основни органични химически вещества, включва производство на пропилен и производство на полипропилен.

Изгаряне на нефтени и биологични утайки и твърди технологични отпадъци: В експлоатация са Пещи F 101 и F 2101 за изгаряне на производствени отпадъци и утайки. В пещ F 2101 се изгарят нефтен шлам и обезводнени биологични и първични утайки, образувани от дейността на централната пречиствателна станция.

Депо за опасни и неопасни отпадъци:Депото се състои от 22 бр. железобетонни резервоара, всеки от които с обем 10 000 m³, които ще бъдат поетапно въведени в експлоатация.

Предварително третиране на отпадъци: Предварителното третиране на отпадъци се извършва в съоръжение за солидификация чрез смесването им с цимент.

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. Общият проектен капацитет на резервоарния парк е 25 200 m³. 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 притовят разтвори на депресаторна присадка за подобряване на нискотемпературните свойства на дизеловите горива. Общият проектен капацитет на резервоарния парк е 30 000 m³.

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, съхраняването на готовите бензини и експедицията им в съответното направление (авто- и ж.п. естакади за горива, магистрални тръбопроводи). Общият проектен капацитет на резервоарния парк е 72 360 m³.

Титул 1100. Изпълняват се дейности по приемане на суров нефт от ПТ “Росенец” и захранване на инсталациите с нефт за атмосферна преработка на нефта. Общият проектен капацитет на резервоарния парк е 80 000 m³.

Парк „Каталитичен 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. Общият проектен капацитет на резервоарния парк е 60 000 m³.

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. Общият проектен капацитет на резервоарния парк е 40 800 m³.

Парк РП 2/2. Предназначението на парка е да съхранява стоките дизелови и котелни горива и да ги подава по направление към авто, ж.п. естакади, парк “Камено” и ПТ “Росенец”. Общият проектен капацитет на резервоарния парк е 280 000 m³.

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. Общият проектен капацитет на резервоарния парк е 300 000 m³.

Парк Камено: Основното предназначение на парка е да приема стоково дизелово гориво от парк РП 2/2 и да го подава в направление към производство “Продуктопроводи” за експедиция по магистрален тръбопровод. Общият проектен капацитет на резервоарния парк е 80 000 m³.

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). Проектният капацитет за автоматично запълване през естакадата е 1 700 000 т/год.

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 товаренето на горива. Проектният капацитет за запълване е 400 000 тона/год.

Автоналивна естакада Предназначението на авто-естакада е да се запълват и експедират авто-цистерни с котелно гориво, бензин, моторно дизелово гориво, реактивно гориво. Проектният капацитет за запълване е 400 000 тона/год.

Автоматизирана автоналивна естакада. Предназначението на авто-естакадата 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 въглеводородни 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 с годишен проектен капацитет: бутилиран на азот 97 500 m³, бутилиран кислород 600 000 m³, кислород от АК-1: 144 000 m³.

Маслено стопанство -предназначено е за съхраняване на свежи и отработени масла с общ проектен капацитет 892 m³.

Топлоелектрическа централа (ТЕЦ). ТЕЦ е предназначена да покрива потребностите на инсталациите от електрическа енергия, битово горещо водоснабдяване, а също и с химически обезсолена вода. ТЕЦ се състои от котло-турбинен цех и цех за химическа водоочистка. В рамките на ТЕЦ функционира и електролизерна станция за производство на водород, използван като охлаждащ агент в статорните камери на електрическите генератори.

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 m³;Обратна вода - 145 000 000 m³.

7. *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
H1 Остра токсичност, категория 1, всички пътища на експозиция	Под праговото количество за предприятие/съоръжение с нисък рисков потенциал
H2 Остра токсичност -категория 2, всички пътища на експозиция -категория 3, инхалаторен път на експозиция	Над праговото количество за предприятие/съоръжение с висок рисков потенциал
H3 Специфична токсичност за определени органи – еднократна експозиция STOT SE , категория 1	Под праговото количество за предприятие/съоръжение с нисък рисков потенциал

Таблица № 2.

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

Химични вещества и смеси и опасни отпадъци с категории за физични опасности (Раздел „Р”)	Количество, тон
Други течности с пламна температура $\leq 60^{\circ}\text{C}$, които се държат при температура над точката им на кипене	
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 P5а 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 Оксидиращи твърди вещества, категория 1, 2 или 3	Под праговото количество за предприятие/съоръжение с нисък рисков потенциал

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

Към настоящия момент на основната производствена площадка на „ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас“ АД не се налични количества от:

- Експлозивни (P1);
- Запалими аерозоли (P3);
- Оксидиращи газове (P4);
- Самоактивирани се вещества и смеси и органични пероксиди (P6);
- Вещества и смеси, които при контакт с вода отделят запалими газове, категория 1 (O2);
- Вещества и смеси с предупреждение за опасност EUN029 (O3).

8. *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 ДР „ПБЗН“ гр. Бургас. Последният уведомява по установения ред структурите на ДР „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: <http://www.burgas.bg/bg/info/index/592>.

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**

9. *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 развие 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 развие 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 разгерметизиране 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;

10. 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.

11. 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.