

Realizując obowiązki ustawy prawo ochrony środowiska art. 261a, prowadzący podaje do publicznej wiadomości informacje o instalacji zakwalifikowanej jako zakład dużego ryzyka poważnej awarii przemysłowej.

1. Oznaczenia prowadzącego zakład.

POLSKIE GÓRNICTWO NAFTOWE I GAZOWNICTWO SA W WARSZAWIE
ul. Marcina Kasprzaka 25, 01 – 224 Warszawa,
ODDZIAŁ W ZIELONEJ GÓRZE
ul. Bohaterów Westerplatte 15
65 – 034 Zielona Góra

Na podstawie udzielonych pełnomocnictw przez Zarząd PGNiG kierującym jest Dyrektor PGNiG SA Oddział w Zielonej Górze.

Adres zakładu: Ośrodek Centralny Barnówko w miejscowości Barnówko, 74-400 Dębno, gmina Dębno, powiat myśliborski, województwo zachodniopomorskie.

2. Potwierdzenie, że zakład podlega przepisom w zakresie przeciwdziałania awariom przemysłowym oraz że prowadzący dokonał zgłoszenia o którym mowa w art. 250 ust. 1, właściwym organom i przekazał im program zapobiegania awariom.

PGNiG SA Oddział w Zielonej Górze dokonał zgłoszenia Kopalni Ropy Naftowej i Gazu Ziemnego Dębno właściwym organom, tj. Wojewódzkiemu Inspektoratowi Ochrony Środowiska w Szczecinie oraz Zachodniopomorskiemu Komendantowi Wojewódzkiemu Państwowej Straży Pożarnej w Szczecinie. Kopalnia Ropy Naftowej i Gazu Ziemnego Dębno posiada opracowany i wdrożony Program Zapobiegania Awariom (PZA). Dokument ten zawiera szczegółowe informacje o występujących zagrożeniach, stosowanych środkach zapobiegania oraz systemach zabezpieczeń. Prowadzący przekazał Program Zapobiegania Awariom właściwym organom.

3. Opis działalności zakładu.

Głównym zadaniem KRNiGZ Dębno jest eksploatacja złoża ropy naftowej i gazu ziemnego. W procesie eksploatacji w wyniku oczyszczania kopaliny uzyskujemy następujące surowce: ropę naftową, gaz ziemny, płynną mieszaninę gazów propan - butan i siarkę. W wyniku niskotemperaturowej separacji gazu ziemnego uzyskuje się kondensat węglowodorowy i płynną mieszaninę gazów propan - butan. Kondensat węglowodorowy kierowany jest do zbiornika ropy naftowej, zaś płynna mieszanina gazów propan - butan po oczyszczeniu z merkaptanów kierowany jest do trzech cylindrycznych zbiorników magazynowych gazu płynnego. Ropa naftowa oddzielona w separatorze wstępnym kierowana jest do instalacji stabilizacji, a następnie trafia do zbiorników magazynowych ropy.

4. Charakterystyki składowanych substancji niebezpiecznych decydujących o zaliczeniu zakładu do zakładu o zwiększonym ryzyku lub o dużym ryzyku, z uwzględnieniem ich nazw lub kategorii oraz zagrożeń, jakie powodują.

Płynna mieszanina gazów propan-butan

Numer CAS 68476-85-7

Numer WE 270-704-2

Rodzaj stwarzanego zagrożenia: H220, H280

Skrajnie łatwopalny gaz - kategoria zagrożenia 1, zawiera gaz pod ciśnieniem, ogrzanie grozi wybuchem. Tworzy z powietrzem mieszaniny palne i wybuchowe; jest cięższy od powietrza, gromadzi się w dolnych partiach pomieszczeń i zagłębieniach terenu. Rozprężający się gwałtownie gaz powoduje znaczne obniżenie temperatury i może powodować termiczne uszkodzenie skóry i oczu.

Środki ostrożności:

- Przechowywać z dala od źródeł ciepła/iskrzenia/otwartego ognia/gorących powierzchni. Palenie wzbronione;
- W przypadku płonięcia wyciekającego gazu - Nie gasić, jeżeli nie można bezpiecznie zahamować wycieku;
- Wyeliminować wszystkie źródła zapłonu, jeżeli jest to bezpieczne;
- Chronić przed światłem słonecznym. Przechowywać w dobrze wentylowanym miejscu.

5. Informacje dotyczące sposobów ostrzegania i postępowania społeczeństwa w przypadku wystąpienia awarii przemysłowej, uzgodnione z właściwymi organami Państwowej Straży Pożarnej.

Ostrzeżenie o awarii przemysłowej będzie realizowane przez jednostki Państwowej Straży Pożarnej po otrzymaniu zawiadomienia od prowadzącego zakład o wystąpieniu awarii.

Po usłyszeniu ostrzeżenia lub alarmu osoby znajdujące się w pobliżu zdarzenia powinny:

Znajdując się w terenie otwartym:

- nie zbliżać się do terenu zakładu,
- uwolniony gaz może przemieszczać się w postaci charakterystycznego obłoku białej pary przy powierzchni terenu, powstałej z wykroplenia wody zawartej w powietrzu
- określić kierunek z którego wieje wiatr, opuścić zagrożony teren kierując się w kierunku prostopadłym do wiejącego wiatru,
- powiadomić inne osoby w swoim otoczeniu o zagrożeniu oraz objąć opieką osoby poszkodowane, niepełnoletnie, starsze i niepełnosprawne,
- wygasić otwarty ogień (ogniska, papierosy itp.),
- nie blokować dróg dojazdowych dla służb ratowniczych.

Znajdując się w pomieszczeniach zamkniętych:

- wyłączyć dmuchawy, wentylatory, klimatyzatory, urządzenia gazowe i elektryczne,
- wygasić otwarty ogień,
- zamknąć okna, drzwi,

- wyłączyć dopływ gazu i prądu do pomieszczeń,
- słuchać informacji nadawanych w lokalnych środkach masowego przekazu,
- czekać na dalsze instrukcje służb uczestniczących w likwidacji zagrożenia lub prowadzących ewakuację.

Znajdując się w pojazdach samochodowych:

- nie blokować dróg dojazdowych dla służb ratowniczych,
- oddalić się od terenu zakładu,
- słuchać informacji nadawanych w lokalnych radiostacjach.

Wszyscy znajdujący się w obrębie wystąpienia zdarzenia zobowiązani są stosować się do poleceń osób kierujących działaniami ratowniczymi i służb porządkowych.

Odwołanie alarmu następuje w sposób analogiczny tj. przez ogłoszenie odwołania alarmu przez służby uczestniczące w zwalczaniu zagrożenia.

6. Informacje o opracowaniu i przedłożeniu właściwym organom raportu o bezpieczeństwie.

PGNiG SA Oddział w Zielonej Górze opracował dla KRNiGZ Raport o Bezpieczeństwie i przedłożył go Wojewódzkiemu Inspektoratowi Ochrony Środowiska w Szczecinie oraz Zachodniopomorskiemu Komendantowi Wojewódzkiemu Państwowej Straży Pożarnej w Szczecinie.

7. Informacje dotyczące głównych scenariuszy awarii przemysłowej oraz środków bezpieczeństwa, które zostaną podjęte w przypadku wystąpienia awarii.

Główne scenariusze awarii przemysłowej.

Scenariusz nr 1.

Uszkodzenie bloku separacji wstępnej oraz urządzeń wlotowych (rozszczelnienie rurociągu, uszkodzenie zbiornika ciśnieniowego, uszkodzenie separatora, uszkodzenie zasuw, uszkodzenie połączeń kołnierzowych, uszkodzenie uszczelki) . W efekcie w/w uszkodzeń może wystąpić emisja gazu do otoczenia, emisja i wyciek ropy naftowej, zanieczyszczenie środowiska gruntowego oraz powstanie strefy zagrożenia wybuchem lub wybuch. Lokalnie może powstać strefa zagrożenia siarkowodorowego, pożar, promieniowanie ciepłe i hałas.

Środki bezpieczeństwa:

- zawory bezpieczeństwa;
- automatyczny system sterowania procesem;
- wykonywanie pomiarów korozji rurociągów – sondy korozymetryczne;
- pompowania przeciwpożarowa i sieć hydrantów;
- podręczny sprzęt przeciwpożarowy;
- całodobowy monitoring parametrów procesu (ciśnienia, temperatury, innych) przez odpowiednio wykwalifikowaną kadrę pracowników oraz automatyczny system sterowania;
- Ciągły monitoring stężenia gazów wybuchowych i stężenia siarkowodoru w instalacjach.

W przypadku rozszczelnienia i emisji płynów złożowych zdarzenie takie jest wykrywane przez prowadzony ciągły monitoring stężenia gazów wybuchowych i stężenia siarkowodoru oraz parametrów procesu technologicznego. Przekroczenie lub obniżenie ustalonych wartości spowoduje wyłączenie awaryjne zakładu. Dodatkowo w przypadku pożaru jako zabezpieczenie przeciwpożarowe stosowane są detektory płomienia, które w razie wykrycia płomienia powodują uruchomienie alarmu, syren i świateł alarmowych oraz natychmiastowe wyłączenie awaryjne zakładu. Czynności te realizowane są w sposób automatyczny. Obsługa

kopalni podejmuje działania ratownicze dostępnymi środkami zgodnie z Planem Ratownictwa Górniczego i Wewnętrznym Planem Operacyjno-Ratowniczym przy udziale jednostek Państwowej Straży Pożarnej.

Scenariusz nr 2.

Uszkodzenie zbiorników magazynowych ropy naftowej (rozszczelnienie rurociągu, uszkodzenie zasuw, uszkodzenie płaszcza zbiornika w wyniku wyładowania atmosferycznego). W efekcie w/w uszkodzeń może dojść do powstania strefy zagrożenia wybuchem lub wybuchu, zanieczyszczenia środowiska gruntowego, pożaru oraz promieniowania ciepłego i hałasu.

Środki bezpieczeństwa:

- system monitoringu szczelności dna zbiorników,
- całodobowy monitoring parametrów procesu (ciśnienia, temperatury, innych) przez odpowiednio wykwalifikowaną kadrę pracowników oraz system sterowania DCS;
- stosowanie urządzeń w wykonaniu przeciwybuchowym;
- taca przeciwrozlewowa;
- instalacja podawania piany do zbiornika;
- instalacja zraszania zbiorników;

Oddziaływanie cieplne powoduje zagrożenie dla zdrowia i życia ludzi znajdujących się w pobliżu. W przypadku powstania pożaru, gaszony jest siłami załogi lub jednostek Państwowej Straży Pożarnej.

W przypadku rozszczelnienia i wycieku ropy naftowej zdarzenie takie jest wykrywane przez prowadzony ciągły monitoring. Przekroczenie lub obniżenie ustalonych wartości spowoduje wyłączenie awaryjne zakładu. Dodatkowo w przypadku pożaru jako zabezpieczenie przeciwpożarowe stosowane są detektory płomienia, które w razie wykrycia płomienia powodują uruchomienie alarmu, syren i świateł alarmowych oraz natychmiastowe wyłączenie awaryjne zakładu. Czynności te realizowane są w sposób automatyczny. Obsługa kopalni podejmuje działania ratownicze dostępnymi środkami zgodnie z Planem Ratownictwa Górniczego i Wewnętrznym Planem Operacyjno-Ratowniczym przy udziale jednostek Państwowej Straży Pożarnej.

Scenariusz nr 3.

Uszkodzenie zbiorników magazynowych płynnej mieszaniny gazów propan - butan (rozszczelnienie rurociągu, uszkodzenie zasuw, uszkodzenie płaszcza zbiornika). W efekcie w/w uszkodzeń może powstać strefa zagrożenia wybuchem lub wybuch, zanieczyszczenie środowiska gruntowego, pożar, promieniowanie ciepłe oraz hałas.

Środki bezpieczeństwa:

- zawory bezpieczeństwa;
- instalacja przeciwpożarowa: system zraszania płaszczy, kontrole bieżące;
- detekcja gazów palnych w obszarze tankowania autocystern;
- całodobowy monitoring parametrów procesu (ciśnienia, temperatury, innych) przez odpowiednio wykwalifikowaną kadrę pracowników oraz system sterowania DCS;
- odpowiednie procedury związane z obsługą podczas tankowania autocystern.

Oddziaływanie cieplne powoduje zagrożenie dla zdrowia i życia ludzi znajdujących się w pobliżu. W przypadku powstania pożaru, gaszony jest siłami załogi lub jednostek Państwowej Straży Pożarnej.

W przypadku rozszczelnienia i wycieku płynnej mieszaniny gazów propan - butan zdarzenie takie jest wykrywane przez prowadzony ciągły monitoring. Przekroczenie lub obniżenie ustalonych wartości spowoduje wyłączenie awaryjne zakładu. Dodatkowo w przypadku pożaru jako zabezpieczenie przeciwpożarowe stosowane są detektory płomienia, które w razie wykrycia płomienia powodują uruchomienie alarmu, syren i świateł alarmowych oraz

natychmiastowe wyłączenie awaryjne zakładu. Czynności te realizowane są w sposób automatyczny. Obsługa kopalni podejmuje działania ratownicze dostępnymi środkami zgodnie z Planem Ratownictwa Górniczego i Wewnętrznym Planem Operacyjno-Ratowniczym przy udziale jednostek Państwowej Straży Pożarnej.