

MARSZAŁEK
Województwa Kujawsko-Pomorskiego

Toruń, dnia 11 lutego 2021 r.

ŚG-I-P.7222.1.20.2020

DECYZJA

Na podstawie:

- art. 104, art. 155 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2020 r. poz. 256 ze zm.),
- art. 192, art. 215 ust. 5, art. 378 ust. 2a ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska (Dz. U. z 2020 r. poz. 1219 ze zm.)

po rozpatrzeniu

wniosku Polskiego Koncernu Naftowego ORLEN S.A., ul. Chemików 7, 09-411 Płock z dnia 22 kwietnia 2020 r. (data wpływu do organu: 27 kwietnia 2020 r.), nr pisma 257/KS/2020 reprezentowanej przez pełnomocnika Pana Adama Tworkowskiego, w sprawie zmiany pozwolenia zintegrowanego udzielonego decyzją Marszałka Województwa Kujawsko-Pomorskiego z dnia 6 maja 2015 r., znak: ŚG-IV.7222.3.2014.AMK ze zm., na eksploatację instalacji do wytwarzania energii i paliw, do spalania paliw o nominalnej mocy nie mniejszej niż 50 MW, tj. elektrowni gazowo-parowej o mocy 460 MW (474 MWe brutto) oraz całkowitej nominalnej mocy cieplnej dostarczanej w paliwie 801,96 MW, zlokalizowanej we Włocławku, obręb 004 – Kawka, na terenie działki nr 4/44 (ul. Wiklinowa) w sąsiedztwie obszaru przemysłowego ANWIL S.A.

orzekam

zmienić na wniosek Strony decyzję Marszałka Województwa Kujawsko-Pomorskiego z dnia 6 maja 2015 r., znak: ŚG-IV.7222.3.2014.AMK, zmienioną decyzją z dnia 17 września 2018 r., znak: ŚG-I-P.7222.1.11.2018 udzielającą Polskiemu Koncernowi Naftowemu ORLEN S.A., ul. Chemików 7, 09-411 Płock pozwolenia zintegrowanego na eksploatację instalacji elektrowni gazowo-parowej o mocy 460 MW (474 MWe brutto) oraz całkowitej nominalnej mocy cieplnej wprowadzanej w paliwie 801,96 MW, zlokalizowanej we Włocławku, obręb 004 – Kawka, na terenie działki nr 4/44 (ul. Wiklinowa) w sąsiedztwie obszaru przemysłowego ANWIL S.A., w następujący sposób:

1. Zmienia się punkt III.1. decyzji, w ten sposób, że otrzymuje on następujące brzmienie:

III.1. Rodzaj prowadzonej działalności:

PKN ORLEN S.A. jest jedną z największych korporacji przemysłu naftowego w Europie Środkowo-Wschodniej, zarządzając rafineriami w Polsce, Czechach i na Litwie, zajmując się działalnością polegającą na przerobie ropy naftowej na benzyny bezołowiowe, olej napędowy, olej opałowy, paliwo lotnicze, tworzywa sztuczne i wyroby petrochemiczne.

Działalność gospodarcza firmy obejmuje także działalność handlową, realizowaną poprzez sieć stacji paliw (w Polsce, Czechach, Niemczech i na Litwie), na bazie własnej infrastruktury logistycznej.

Przedmiotem niniejszego pozwolenia zintegrowanego objęta została instalacja *Elektrowni gazowo-parowej* o mocy 460 MW (474 MWe brutto) oraz całkowitej nominalnej mocy cieplnej dostarczonej w paliwie 801,96 MW (*blok gazowo-parowy CCGT*) zlokalizowana w sąsiedztwie obszaru przemysłowego ANWILU S.A. we Włocławku.

Polski Koncern Naftowy ORLEN S.A. jest prowadzącym instalację, której eksploatacja zgodnie z rozporządzeniem Ministra Środowiska z dnia 27 sierpnia 2014 r. w *sprawie rodzajów instalacji mogących powodować znaczne zanieczyszczenie poszczególnych elementów przyrodniczych albo środowiska jako całości* (Dz. U. z 2014 r. poz. 1169) wymaga pozwolenia zintegrowanego. Zgodnie z pkt 1 ppkt 1 załącznika do ww. rozporządzenia, instalacja ta sklasyfikowana jest jako *instalacja do wytwarzania energii i paliw, do spalania paliw o nominalnej mocy nie mniejszej niż 50 MW*.

Elektrownia gazowo-parowa wytwarza energię elektryczną w skojarzeniu z parą technologiczną na potrzeby lokalnego odbiorcy ciepła w postaci pary o wysokich parametrach, a wyprodukowaną energię elektryczną dostarcza do krajowego systemu przesyłowego *PSE Operator* lub do sieci zakładowej ANWILU S.A. poprzez linię elektroenergetyczną.

Gaz ziemny systemowy do zasilania obiektu pobierany jest z wybudowanej stacji pomiarowej gazu, należącej do Operatora Gazociągów Przesyłowych gazu ziemnego, tj. firmy *GAZ-SYSTEM S.A.* i dostarczany do *Elektrowni gazowo-parowej* poprzez system przesyłu gazu ziemnego.

2. Zmienia się punkt III.2.1. decyzji, w ten sposób, że otrzymuje on następujące brzmienie:

III.2.1. Charakterystyka instalacji

W skład układu *bloku gazowo-parowego CCGT* o mocy 460 MW (474 MWe brutto) oraz całkowitej nominalnej mocy cieplnej dostarczonej w paliwie 801,96 MW wchodzi:

- stacja redukcyjno-pomiarowa gazu z kotłownią,
- turbozespół gazowo-parowy:
 - turbina gazowa wraz ze sprężarką powietrza,
 - turbina parowa,
 - kondensator turbiny parowej,

- generator prądu,
- kocioł odzysknicowy (HRSG),
- chłodnia wentylatorowa z pompownią wody chłodzącej,
- kotłownia pomocnicza z kotłem parowym i kotłami grzewczymi,
- układ odgazowania wody w układzie wodno-parowym,
- układy korekcji wody zdekarbonizowanej i zdemineralizowanej,
- układ wyprowadzenia mocy elektrycznej,
- stacja redukcyjna pary,
- agregat prądotwórczy Diesla,
- pompa przeciwpożarowa zasilana silnikiem Diesla,
- sprężarkownia powietrza.

3. Zmienia się w całości punkt III.4.1. decyzji, w ten sposób, że otrzymuje on następujące brzmienie:

III.4.1. Zużycie materiałów i surowców

a) zużycie substancji i materiałów niezawierających substancji niebezpiecznych

Lp.	Surowiec/materiał pomocniczy	Zastosowanie	Zużycie w ciągu roku
1.	Woda zdemineralizowana	Układ wodno-parowy	1 342 032 m ³
2.	Olej turbinowy	Smarowanie łożysk TG, TP i generatora, uszczelnienie generatora	50 m ³
3.	Olej hydrauliczny	Sterowanie zaworami hydraulicznymi	1,5 m ³
4.	Olej przekładniowy	Sprzęgło VOITH	2,5 m ³
5.	Olej transformatorowy	Transformatory	80 Mg*
6.	Smary do łożysk	Łożyska	2,5 Mg
7.	Dwutlenek węgla	Wyparcie wodoru z generatora oraz do gaszenia urządzeń technicznych	4 000 m ³
8.	Detergent do czyszczenia sprężarki	Mycie sprężarki	21 m ³
9.	Glikol propylenowy	Układ antyoblodzeniowy	7 m ³
10.	Biodyspergator	Korekcja wody zdekarbonizowanej	6 m ³
11.	Woda zdekarbonizowana	Woda chłodząca	2 997 380 m ³
12.	Czynnik chłodniczy 410A	Czynnik chłodniczy	0,1 Mg
13.	Azot	Prace konserwacyjne	2000 m ³
14.	Inhibitor na bazie polikarboksylianów	Dozowanie do wody zdemineralizowanej	3,6 m ³
15.	Alkalizator na bazie fosforanu sodu	Dozowanie do wody kotłowej kotła parowego	3 m ³

* Olej wymieniany z częstotliwością raz na pięć lat

b) zużycie substancji i materiałów zawierających substancje niebezpieczne

Lp.	Surowiec/materiał pomocniczy	Zastosowanie	Zużycie w ciągu roku	Sposób magazynowania
1.	Wodór	Chłodzenie generatora turbozespołu	9 000 m ³	Szczelnie zamknięte butle odporne na działanie medium, przechowywane w magazynie butli H ₂ – Obiekt 7.8.
2.	Woda amoniakalna	Dozowanie do wody zdemineralizowanej	4,5 Mg	Szczelny zbiornik odporny na działanie środka wewnątrz, osadzony na wannie wychwytowej

Lp.	Surowiec/ materiał pomocniczy	Zastosowanie	Zużycie w ciągu roku	Sposób magazynowania
3.	Reduktor tlenu na bazie karbohydrazyny	Dozowanie do wody zdemineralizowanej	6,0 Mg	Szczelny zbiornik (paletopojemnik) odporny na działanie środka znajdującego się wewnątrz, osadzony na wannie wychwytowej
4.	Fosforan trójsodu	Dozowanie do wody zdemineralizowanej	0,5 Mg	25 kg worki
5.	Inhibitor korozji na bazie kwasu fosforowego (V)	Dozowanie do wody zdemineralizowanej	20,0 Mg	Szczelny zbiornik (paletopojemnik) odporny na działanie środka wewnątrz, osadzony na wannie wychwytowej. Lokalizacja w suchym i chłodnym miejscu
6.	Biocyd	Dozowanie do wody zdemineralizowanej	10,0 Mg	Szczelny zbiornik (paletopojemnik), odporny na działanie środka wewnątrz, osadzony na wannie wychwytowej
7.	Reduktor tlenu na bazie siarczynu sodu	Dozowanie do wody kotłowej kotła parowego	8,0 Mg	Szczelny kanister

4. Zmienia się w całości punkt IV. decyzji, w ten sposób, że otrzymuje on następujące brzmienie

IV. Określam sposób eksploatacji instalacji w warunkach odbiegających od normalnych

W *Elektrowni gazowo-parowej* wystąpienie warunków odbiegających od normalnych może wiązać się z awarią sieci energetycznej.

W sytuacjach wyjątkowych lub awaryjnych, do wytworzenia energii elektrycznej wymaganej do zatrzymania urządzeń wykorzystywany będzie agregat prądotwórczy Diesla zasilany olejem napędowym. Jego działanie jest dopuszczalne przez krótki czas, niezbędny do bezpiecznego wygaszenia pracy instalacji IPPC. W przypadku zagrożenia pożarowego wykorzystywana będzie pompa przeciwpożarowa zasilana olejem napędowym.

Procedura szybkiego, awaryjnego wyłączenia turbiny gazowej nie przekroczy 12 godzin, natomiast awaryjne wolne wyłączenie turbiny gazowej, połączone z odprowadzeniem wytworzonego ciepła może trwać do 120 godzin i będzie zjawiskiem wyjątkowym.

Charakterystyka emitorów – praca instalacji w warunkach odbiegających od normalnych

Symbol emitora	Nazwa źródła/ nazwa emitora	Wysokość (m)	Średnica (m)	Prędkość gazów odlotowych (m/s)	Temp. gazów (K)	Charakter wylotu
E-6a	Agregat prądotwórczy Diesla	4,89	0,37	25	576	pionowy otwarty
E-7a	Pompa ppoż. zasilana silnikiem Diesla	3,60	0,08	12	576	boczny

W trakcie pracy agregatu prądotwórczego oraz pompy przeciwpożarowej, w związku ze spalaniem paliwa w postaci oleju napędowego na poziomie 320 l/h (agregat prądotwórczy) oraz 20 l/h (pompa przeciwpożarowa) powstaną emisje substancji do powietrza.

Wielkość emisji związanej z pracą agregatu oraz pompy przeciwpożarowej w warunkach odbiegających od normalnych

Symbol emitora	Nazwa źródła / nazwa emitora	Nazwa emitowanej substancji	Emisja w warunkach odbiegających od normalnych*
			kg/h
E-6a	Agregat prądotwórczy Diesla	Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	9,410
		Dwutlenek siarki	0,197
		Tlenek węgla	1,273
		Pył ogółem (do 100% pyłu zawieszanego PM10, do 100% pyłu zawieszonego PM2,5)	0,170
E-7a	Pompa ppoż. zasilana silnikiem Diesla	Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	0,982
		Dwutlenek siarki	0,061
		Tlenek węgla	0,398
		Pył ogółem (do 100% pyłu zawieszanego PM10, do 100% pyłu zawieszonego PM2,5)	0,053

* - wielkość emisji wyliczona w oparciu o pomiary gwarancyjne na agregacie prądotwórczym

Niezależnie od zaistniałej sytuacji awaryjnej, wielkość emisji całkowitej z Zakładu nie ulegnie zwiększeniu. Uruchomienie agregatu wiąże się z jednoczesnym wyłączeniem turbiny, z której emisja jest znacznie większa w trakcie normalnej pracy instalacji. Dodatkowo w trakcie pracy silnika Diesla o mocy 1650 kVA powstanie emisja hałasu, związana z działaniem agregatu prądotwórczego (źródła powierzchniowego), której wielkość szacuje się na ok. 108 dB.

Zatrzymanie instalacji:

Planowane zatrzymanie instalacji nie skutkuje dodatkowym zużyciem mediów energetycznych, surowców oraz materiałów pomocniczych.

Podczas przewidzianego procedurą, bezpiecznego wyłączenia z pracy *bloku gazowo-parowego CCGT*, nastąpi odciążenie turbiny gazowej (zawory na instalacji gazu zostaną zamknięte), zmieni się ilość i ciśnienie pary dolotowej do turbiny parowej aż do zamknięcia głównych zasuw parowych na wlocie pary do turbiny, uruchomione zostaną stacje redukcyjno-schładzające, para z kotła odzysknicowego będzie kierowana do stacji redukcyjno-schładzających, a po schłodzeniu do kondensatora turbiny. Temperatura spalin oraz ilość spalin w kotle odzysknicowym będzie spadać aż do momentu pełnego zatrzymania turbiny gazowej. Podczas wyłączania bloku nastąpi również odłączenie generatora z sieci elektroenergetycznej oraz zamknięcie stacji redukcyjnej pary, przesył pary do ANWILU S.A. zostanie wstrzymany.

Podczas awaryjnego zatrzymania instalacji, które będzie mogło być spowodowane awarią urządzeń produkcyjnych sytuacja będzie wyglądać analogicznie.

W sytuacjach awaryjnych *blok gazowo-parowy CCGT* jest wyłączany do chwili usunięcia awarii, bądź do czasu ustalenia przyczyn niewłaściwej pracy *Elektrowni gazowo-parowej*. Do warunków odbiegających od normalnej pracy można zaliczyć:

- awaryjny zrzut obciążenia,
- awaryjne zatrzymanie turbiny gazowej,
- awaryjne zatrzymanie turbiny parowej,
- awaryjne wyłączenie kotła odzysknicowego (np. nieszczelność w układzie powierzchni ogrzewalnych).

Awaryjne zatrzymanie turbiny parowej lub gazowej może wystąpić również, gdy powstaną zakłócenia w ruchu turbin, zadziała regulator bezpieczeństwa, np. w wyniku zadziałania zabezpieczeń generatora i zrzutu obciążenia przy nadmiernej zwwyżce obrotów przy niedostatecznych właściwościach dynamicznych regulacji obrotów.

Planowane zatrzymanie instalacji nie skutkuje dodatkowymi emisjami środowiskowymi. Surowce i materiały pomocnicze znajdują się w szczelnych zbiornikach lub pojemnikach, z których nie będzie możliwości wycieku w przypadku zaniku mediów. Wyznaczone miejsca magazynowania są odpowiednio dobrane do charakterystyki znajdujących się tam materiałów. Z uwagi na charakter procesu produkcyjnego, niezależnie czy zatrzymanie będzie planowane, czy awaryjne, każdy etap będzie można wznowić, lub dokończyć bez niekorzystnego wpływu instalacji na środowisko.

Warunki odbiegające od normalnych mogą pojawić się także w związku z wadliwym działaniem układu regulacji obrotów turbiny, złym działaniem regulatora bezpieczeństwa lub układu regulacji bezpieczeństwa, niedostateczną szczelnością głównych zasuw parowych, niemożnością uruchomienia awaryjnej pompy olejowej.

Nakaz wyłączenia instalacji może być spowodowany również przy:

- nagłym powstaniu silnych drgań na łożyskach turbin, generatora,
- uderzeniu wodnym,
- zapaleniu się oleju w turbozespole,
- nagłym spadku ciśnienia oleju w łożyskach,
- wzroście obrotów turbiny do wielkości, na którą jest nastawiony regulator bezpieczeństwa gdy regulator ten nie zadziała,
- przekroczeniu granicznych wartości wydłużeń względnych wirnika,
- przekroczeniu dopuszczalnej wartości przesuwu osiowego wirnika, jeżeli nie zadziałało zabezpieczenie,
- nagłej zmianie temperatury pary świeżej do wartości dopuszczalnej lub wyższej, jeżeli stan ten trwa dłużej niż to ustala wytwórca,
- ukazaniu się dymu z łożysk lub generatora,
- w razie przerwania dopływu pary do turbiny.

Mycie instalacji:

W warunkach odbiegających od normalnych mycie urządzeń nie stanowi dodatkowego obciążenia instalacji w zakresie zużycia wody. Jest to taka sama czynność (proces),

jak podczas pracy instalacji w warunkach normalnych. Taki sam sposób postępowania jest również z powstałymi podczas tego procesu strumieniami ściekowymi.

Uruchomienie instalacji:

Uruchomienie instalacji polega na włączeniu jej do normalnego procesu technologicznego. Każdorazowo uruchomienie *bloku gazowo-parowego CCGT* poprzedzone jest wykonaniem szeregu czynności i procedur kontrolnych, mających na celu sprawdzenie czy będzie możliwe uruchomienie i poprawne działanie wszystkich układów, systemów oraz samego bloku w *Elektrowni gazowo-parowej*.

Jeżeli wszystkie objęte procedurą przygotowawczą urządzenia i aplikacje są gotowe, to operator bloku inicjuje automatyczną sekwencję uruchomienia bloku. Po uzyskaniu przez centralny system sterowania informacji o gotowości urządzeń, wysłany jest sygnał do operatora bloku, rozpoczynający procedurę uruchamiania *bloku gazowo-parowego CCGT*. Po synchronizacji z siecią elektroenergetyczną oraz przy stabilnych warunkach pracy załączane są układy i systemy umożliwiające przesył pary do ANWILU S.A. *Elektrownia gazowo-parowa* ma możliwość szybkiego powrotu bloku do pracy po jego wyłączeniu. Od chwili wyłączenia w zależności od czasu, jaki minie do jego ponownego uruchomienia, będzie możliwe powtórne uruchomienie bloku w czasie:

- 65 minut – dla uruchomienia w ciągu 8 godzin od wyłączenia,
- 130 minut – dla uruchomienia w przedziale czasowym od 8 do 72 godzin od wyłączenia,
- 230 minut – dla uruchomienia po przekroczeniu 72 godzin od wyłączenia.

Zgodnie z art. 211 ust. 2 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska nakładam na prowadzącego instalację obowiązek niezwłocznego informowania organu właściwego do wydania pozwolenia oraz wojewódzkiego inspektora ochrony środowiska o naruszeniu warunków niniejszego pozwolenia zintegrowanego.

System turbozespołu wyposażony jest w aparaturę pomiarową AMS. System AMS prowadzi rejestrację w sposób ciągły, uwzględniając wszystkie tryby pracy turbozespołu, w tym warunki odbiegające od normalnych (zatrzymania i wyłączenia) (BAT 11).

5. Zmienia się w całości punkt V.1.1. decyzji, w ten sposób, że otrzymuje on następujące brzmienie

V.1.1. Określam rodzaje substancji dopuszczonych do wprowadzenia do powietrza (emisja maksymalna) dla całej instalacji i każdego źródła powstawania, zgodnie z poniższym zestawieniem:

Tab. 1 Dopuszczalna wielkość emisji gazów i pyłów do powietrza do dnia 16 sierpnia 2021 r.

Symbol emitora	Nazwa źródła / nazwa emitora	Emitowana substancja		Emisja w sytuacjach normalnych		
		Nazwa	Nr CAS	Czas trwania emisji [h/rok]	Standard emisyjny mg/m ³	kg/h

E-1a	Turbina gazowa / emitor turbiny	Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	10102-44-0 10102-43-9	8 760	50	–
		Dwutlenek siarki	7446-09-5		12	–
		Tlenek węgla	630-08-0		100	–
		Pył ogółem (do 100% pyłu zawieszonego PM10, do 100% pyłu zawieszonego PM2,5)	–		5	–
E-2a	Kocioł parowy o wydajności 40t/h / emitor kotłowni pomocniczej	Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	10102-44-0 10102-43-9	8 760	150	–
		Dwutlenek siarki	7446-09-5		35	–
		Tlenek węgla	630-08-0		–	2,72
		Pył ogółem (do 100% pyłu zawieszonego PM10, do 100% pyłu zawieszonego PM2,5)	–		5	–
E-3a	2 kotły na potrzeby HVAC – opalane gazem ziemnym / emitor kotłowni pomocniczej ²⁾	Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	10102-44-0 10102-43-9	8 760 ⁴⁾ / 240 ⁵⁾	150 ⁴⁾ /400 ⁵⁾	–
		Dwutlenek siarki	7446-09-5		35 ⁴⁾ /850 ⁵⁾	–
		Tlenek węgla	630-08-0		–	0,01774 ⁴⁾ / 0,01748 ⁵⁾
		Pył ogółem (do 100% pyłu zawieszonego PM10, do 100% pyłu zawieszonego PM2,5)	–		5 ⁴⁾ /50 ⁵⁾	–
E-4a(1)	Kocioł podgrzewu stacji redukcyjnej gazu o mocy 1 MW nr 1 / emitor stacji redukcyjnej gazu ³⁾	Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	10102-44-0 10102-43-9	8 760 ³⁾	150	–
		Dwutlenek siarki	7446-09-5		35	–
		Tlenek węgla	630-08-0		–	0,04
		Pył ogółem (do 100% pyłu zawieszonego PM10, do 100% pyłu zawieszonego PM2,5)	–		5	–
E-4a(2)	Kocioł podgrzewu stacji redukcyjnej gazu o mocy 1 MW nr 2 / emitor stacji redukcyjnej gazu ³⁾	Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	10102-44-0 10102-43-9	8 760 ³⁾	150	–
		Dwutlenek siarki	7446-09-5		35	–
		Tlenek węgla	630-08-0		–	0,04
		Pył ogółem (do 100% pyłu zawieszonego PM10, do 100% pyłu zawieszonego PM2,5)	–		5	–
E-4a(3)	Kocioł podgrzewu stacji redukcyjnej	Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	10102-44-0 10102-43-9	8 760 ³⁾	150	–
		Dwutlenek siarki	7446-09-5		35	–

	gazu o mocy 1 MW nr 3 / emitor stacji redukcyjnej gazu ³⁾	Tlenek węgla	630-08-0		–	0,04
		Pył ogółem (do 100% pyłu zawieszonego PM10, do 100% pyłu zawieszonego PM2,5)	–		5	–
E-5a(1)	Kocioł podgrzewu stacji redukcyjnej gazu o mocy 0,129 MW nr 1 / emitor stacji redukcyjnej gazu ²⁾	Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	10102-44-0 10102-43-9	8 760	–	0,007
		Dwutlenek siarki	7446-09-5		–	0,00654
		Tlenek węgla	630-08-0		–	0,00195
		Pył ogółem (do 100% pyłu zawieszonego PM10, do 100% pyłu zawieszonego PM2,5)	–		–	0,00934
E-5a(2)	Kocioł podgrzewu stacji redukcyjnej gazu o mocy 0,129 MW nr 2 / emitor stacji redukcyjnej gazu ²⁾	Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	10102-44-0 10102-43-9		–	0,007
		Dwutlenek siarki	7446-09-5		–	0,00654
		Tlenek węgla	630-08-0		–	0,00195
		Pył ogółem (do 100% pyłu zawieszonego PM10, do 100% pyłu zawieszonego PM2,5)	–		–	0,00934
E-6a*	Agregat prądotwórczy Diesla	Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	10102-44-0 10102-43-9	12	–	1,9418
		Dwutlenek siarki	7446-09-5		–	0,0418
		Tlenek węgla	630-08-0		–	0,4616
		Pył ogółem (do 100% pyłu zawieszonego PM10, do 100% pyłu zawieszonego PM2,5)	–		–	0,0361
E-7a*	Pompa ppoż. zasilana silnikiem Diesla	Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	10102-44-0 10102-43-9	12	–	0,3240
		Dwutlenek siarki	7446-09-5		–	0,0203
		Tlenek węgla	630-08-0		–	0,1315
		Pył ogółem (do 100% pyłu zawieszonego PM10, do 100% pyłu zawieszonego PM2,5)	–		–	0,0176

¹⁾ stężenie substancji przy zawartości tlenu 15 % w gazach odlotowych dla turbiny gazowej (dla poszczególnych źródeł przy zawartości tlenu 3 %) zgodnie z wartościami określonymi w rozporządzeniu w sprawie standardów emisyjnych dla niektórych rodzajów instalacji, źródeł spalania paliw oraz urządzeń spalania lub współspalania odpadów,

²⁾ przewiduje się pracę zawsze jednego kotła, drugi kocioł stanowi rezerwę,

³⁾ przewiduje się pracę dwóch kotłów równocześnie, trzeci kocioł stanowi rezerwę, podany czas pracy stanowi czas pracy dwóch kotłów,

⁴⁾ dotyczy spalania gazu ziemnego,

⁵⁾ dotyczy spalania lekkiego oleju opałowego,

* praca podczas testów funkcjonalnych.

Tab. 2 Dopuszczalna wielkość emisji gazów i pyłów do powietrza od dnia 17 sierpnia 2021 r.

Symbol emitora	Nazwa źródła /nazwa emitora	Emitowana substancja		Emisja w sytuacjach normalnych				
		Nazwa	Nr CAS	Czas trwania emisji [h/rok]	Standard emisyjny w mg/m ³ _a ¹⁾	kg/h	mg/Nm ³ ⁶⁾	
							Średnia dobową lub średnia z okresu pobierania próbek	Średnia roczna
E-1a	Turbina gazowa / emitor turbiny	Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	10102-44-0 10102-43-9	8 760	50	–	50 ⁷⁾	40 ⁷⁾
		Dwutlenek siarki	7446-09-5		12	–	–	–
		Tlenek węgla	630-08-0		100	–	–	30 ⁸⁾
		Pył ogółem (do 100% pyłu zawieszonego PM10, do 100% pyłu zawieszonego PM2,5)	–		5	–	–	–
E-2a	Kocioł parowy o wydajności 40t/h / emitor kotłowni pomocniczej	Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	10102-44-0 10102-43-9	8 760	150	–	–	–
		Dwutlenek siarki	7446-09-5		35	–	–	–
		Tlenek węgla	630-08-0		–	2,72	–	–
		Pył ogółem (do 100% pyłu zawieszonego PM10, do 100% pyłu zawieszonego PM2,5)	–		5	–	–	–
E-3a	2 kotły na potrzeby HVAC – opalane gazem ziemnym / emitor kotłowni pomocniczej ²⁾	Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	10102-44-0 10102-43-9	8 760 ⁴⁾ / 240 ⁵⁾	150 ⁴⁾ /400 ⁵⁾	–	–	–
		Dwutlenek siarki	7446-09-5		35 ⁴⁾ /850 ⁵⁾	–	–	–
		Tlenek węgla	630-08-0		–	0,01774 ⁴⁾ / 0,01748 ⁵⁾	–	–
		Pył ogółem (do 100% pyłu zawieszonego PM10, do 100% pyłu zawieszonego PM2,5)	–		5 ⁴⁾ /50 ⁵⁾	–	–	–
E-4a(1)	Kocioł podgrzewu stacji redukcyjnej	Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	10102-44-0 10102-43-9	8 760 ³⁾	150	–	–	–

	gazu o mocy 1 MW nr 1 / emitor stacji redukcyjnej gazu ³⁾	Dwutlenek siarki	7446-09-5	8 760	35	-	-	-
		Tlenek węgla	630-08-0		-	0,04	-	-
		Pył ogółem (do 100% pyłu zawieszonego PM10, do 100% pyłu zawieszonego PM2,5)	-		5	-	-	-
		Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	10102-44-0 10102-43-9		150	-	-	-
E-4a(2)	Kocioł podgrzewu stacji redukcyjnej gazu o mocy 1 MW nr 2 / emitor stacji redukcyjnej gazu ³⁾	Dwutlenek siarki	7446-09-5	35	-	-	-	
		Tlenek węgla	630-08-0	-	0,04	-	-	
		Pył ogółem (do 100% pyłu zawieszonego PM10, do 100% pyłu zawieszonego PM2,5)	-	5	-	-	-	
		Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	10102-44-0 10102-43-9	150	-	-	-	
E-4a(3)	Kocioł podgrzewu stacji redukcyjnej gazu o mocy 1 MW nr 3 / emitor stacji redukcyjnej gazu ³⁾	Dwutlenek siarki	7446-09-5	35	-	-	-	
		Tlenek węgla	630-08-0	-	0,04	-	-	
		Pył ogółem (do 100% pyłu zawieszonego PM10, do 100% pyłu zawieszonego PM2,5)	-	5	-	-	-	
		Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	10102-44-0 10102-43-9	150	-	-	-	
E-5a(1)	Kocioł podgrzewu stacji redukcyjnej gazu o mocy 0,129 MW nr 1 / emitor stacji redukcyjnej gazu ²⁾	Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	10102-44-0 10102-43-9	-	0,007	-	-	
		Dwutlenek siarki	7446-09-5	-	0,00654	-	-	
		Tlenek węgla	630-08-0	-	0,00195	-	-	
		Pył ogółem (do 100% pyłu zawieszonego PM10, do 100% pyłu zawieszonego PM2,5)	-	-	0,00934	-	-	
E-5a(2)	Kocioł podgrzewu stacji redukcyjnej gazu o mocy 0,129 MW nr 2 / emitor stacji redukcyjnej gazu ²⁾	Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	10102-44-0 10102-43-9	-	0,007	-	-	
		Dwutlenek siarki	7446-09-5	-	0,00654	-	-	
		Tlenek węgla	630-08-0	-	0,00195	-	-	
		Pył ogółem (do 100% pyłu zawieszonego PM10, do 100% pyłu zawieszonego PM2,5)	-	-	0,00934	-	-	

		PM10, do 100% pyłu zawieszonego (PM2,5)						
E-6a*	Agregat prądotwórczy Diesla	Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	10102-44-0 10102-43-9	12	-	1,9418	-	-
		Dwutlenek siarki	7446-09-5		-	0,0418	-	-
		Tlenek węgla	630-08-0		-	0,4616	-	-
		Pył ogółem (do 100% pyłu zawieszonego PM10, do 100% pyłu zawieszonego PM2,5)	-		-	0,0361	-	-
E-7a*	Pompa ppoż. zasilana silnikiem Diesla	Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	10102-44-0 10102-43-9	12	-	0,3240	-	-
		Dwutlenek siarki	7446-09-5		-	0,0203	-	-
		Tlenek węgla	630-08-0		-	0,1315	-	-
		Pył ogółem (do 100% pyłu zawieszonego PM10, do 100% pyłu zawieszonego PM2,5)	-		-	0,0176	-	-

¹⁾ stężenie substancji przy zawartości tlenu 15 % w gazach odlotowych dla turbiny gazowej (dla poszczególnych źródeł przy zawartości tlenu 3 %) zgodnie z wartościami określonymi w rozporządzeniu w sprawie standardów emisyjnych dla niektórych rodzajów instalacji, źródeł spalania paliw oraz urządzeń spalania lub współspalania odpadów,

²⁾ przewiduje się pracę zawsze jednego kotła, drugi kocioł stanowi rezerwę,

³⁾ przewiduje się pracę dwóch kotłów równocześnie, trzeci kocioł stanowi rezerwę, podany czas pracy stanowi czas pracy dwóch kotłów,

⁴⁾ dotyczy spalania gazu ziemnego,

⁵⁾ dotyczy spalania lekkiego oleju opałowego,

⁶⁾ poziomy emisji przy zawartości tlenu w gazach odlotowych, tj. 15 % wynikające z decyzji wykonawczej Komisji UE 2017/1442 z dnia 31 lipca 2017 r. ustanawiającej konkluzje dotyczące najlepszych dostępnych technik (BAT) w odniesieniu do dużych obiektów energetycznego spalania zgodnie z dyrektywą Parlamentu Europejskiego i Rady 2010/75/UE,

⁷⁾ poziomy emisji powiązane z BAT (BAT-AELs) - wartości dla istniejącego bloku gazowo-parowego z turbiną gazową (CCGT) o jednostkowym zużyciu paliwa netto < 75 % (BAT 44 tab. 24),

⁸⁾ wskaźnikowo średni roczny poziom emisji CO,

* praca podczas testów funkcjonalnych.

6. Zmienia się w całości punkt V.2.3. decyzji, w ten sposób, że otrzymuje on następujące brzmienie:

V.2.3. Miejsce i sposób magazynowania odpadów

Lp.	Miejsce magazynowania	Kod odpadu	Charakterystyka miejsca magazynowania
1.	Magazyn 7.4 (MMO-01)	10 01 22* 10 01 23 13 01 10* 13 01 11* 13 01 13* 13 02 05*	Wiata magazynowa, wolnostojąca. Obiekt posiada utwardzoną posadzkę z wanną wychwytową. Odpady w wiacie magazynowane selektywnie. Odpady z grupy 13 magazynowane są w stalowych beczkach posadowionych na tacy

		13 02 06* 13 02 08* 13 03 07* 13 03 08* 15 02 02* 16 02 13* 16 05 07* 15 02 03 19 09 01	wychwytovej. Pozostałe rodzaje odpadów magazynowane są w dedykowanych pojemnikach. Odpad 16 02 13* dodatkowo może być magazynowany luzem.
2.	Zbiornik pod kotłem odzysknicowym (MMO-02) usytuowany w kotłowni kotła odzysknicowego – w pomieszczeniu nr 103	16 05 09	Dedykowany zbiornik stalowy.

Odpady magazynowane są w wyznaczonych miejscach w sposób zapewniający ochronę środowiska, zgodnie z zasadami selektywnej gospodarki odpadami. Odpady niebezpieczne, odpady palne są magazynowane nie dłużej niż 1 rok, jeżeli konieczność magazynowania wynika z procesów technologicznych lub organizacyjnych i nie przekracza terminów uzasadnionych zastosowaniem tych procesów, w przypadku pozostałych odpadów okres ten nie przekroczy 3 lat. Odpady przeznaczone do składowania magazynuje się nie dłużej niż rok. Okresy magazynowania odpadów liczone są łącznie dla wszystkich kolejnych posiadaczy tych odpadów.

7. Zmienia się w całości punkt VI. decyzji, w ten sposób, że otrzymuje on następujące brzmienie:

VI. Sposoby zapewnienia efektywnego wykorzystania energii oraz gospodarki materiałowo-surowcowej

Energia dla potrzeb instalacji wykorzystywana jest w sposób efektywny, wynikający z instrukcji eksploatacji urządzeń technicznych.

Sprawność elektryczna netto (BAT AEELs) *bloku gazowo-parowego* z turbiną gazową (CCGT ≥ 600 MW) opalanego gazem ziemnym wynosi 50-60 % (BAT 40). Sprawność elektryczna netto turbozespołu została określona poprzez przeprowadzenie badań efektywności przy pełnym obciążeniu na poziomie 58,88% (BAT 2).

Efektywność *bloku gazowo-parowego CCGT* jest realizowana dzięki:

- minimalizowaniu strat cieplnych spowodowanych niecałkowitym spalaniem gazu,
- utrzymywaniu wysokich, zgodnych z projektem parametrów paliwa gazowego, powietrza i pary opuszczającej kocioł oraz parametrów próżni w kondensatorze turbiny parowej,
- minimalizowaniu strat ciepła odprowadzanego ze spalinami,
- ograniczaniu strat ciepła przez izolację,
- minimalizowaniu wewnętrznego zużycia energii,
- podgrzewaniu gazu i wody zasilającej kotły parą,
- stosowaniu optymalnej geometrii łopatek turbin.

Wszystkie powyższe działania są realizowane w ramach normalnych czynności eksploatacyjnych oraz planowej gospodarki remontowej.

Komputerowy system sterowania pracą instalacji, na bieżąco ocenia osiąganą sprawność cieplną, identyfikuje i optymalizuje przebieg operacji jednostkowych.

8. Zmienia się w całości punkt VII. decyzji, w ten sposób, że otrzymuje on następujące brzmienie:

VII. Określam techniczne i organizacyjne metody osiągnięcia wysokiego poziomu ochrony środowiska jako całości

1. Do działań i środków technicznych, mających na celu osiągnięcie wysokiego poziomu ochrony środowiska jako całości należą:
 - funkcjonowanie Zintegrowanego Systemu Zarządzania (ZSZ) obejmującego System Zarządzania, System Zarządzania Środowiskowego, System Zarządzania Bezpieczeństwem Informacji (BAT 1);
 - wdrożenie programu zapewnienia jakości/kontroli jakości w celu zagwarantowania, aby właściwości wszystkich paliw były w pełni określone i gwarantowane, poprzez badanie parametrów paliwa gazowego, tj. LHV, CH₄, C₂H₆, C₃, C₄₊, CO₂, N₂, liczba Wobbego oraz dodanie wstępnej charakterystyki paliwa do zapisów Zintegrowanego Systemu Zarządzania Jakością (BAT 9) – od 17 sierpnia 2021 r.;
 - wdrożenie planu zarządzania w celu ograniczenia emisji do powietrza lub wody w warunkach innych niż normalne warunki użytkowania, obejmującego okresy rozruchu i wyłączenia (BAT 10) – od 17 sierpnia 2021 r.;
 - stosowanie w *Elektrowni gazowo-parowej* odpowiednich aparatów, urządzeń oraz systemów technicznych i organizacyjnych zabezpieczających środowisko. Odpowiednie przygotowanie i przeszkolenie pracowników do obsługi wszystkich komponentów instalacji IPPC;
 - działanie systemu monitorowania procesów technologicznych, ewidencji zużycia energii, zużycia surowców, powstających w trakcie pracy instalacji odpadów oraz systemu detekcji ewentualnych nieszczelności, w ramach działań prewencyjnych i analitycznych. Stosowanie procedur na wypadek wystąpienia nieprzewidzianych zdarzeń awaryjnych oraz programu napraw i utrzymania sprawności eksploatowanego sprzętu;
 - realizowanie w *Elektrowni gazowo-parowej* programów szkoleniowych dla pracowników, po wcześniejszej identyfikacji problemów i zagrożeń, z jakimi spotykają się oni na stanowiskach pracy;
 - prowadzenie działań wpływających na efektywne wykorzystanie materiałów, tj.:
 - prowadzenie bieżącej kontroli parametrów procesowych na poszczególnych etapach procesu wraz z właściwymi działaniami korygującymi,
 - minimalizacja strat materiałów pomocniczych w trakcie przechowywania, transportu i dozowania,
 - optymalizacja poziomu zapasów;
 - stosowanie optymalizowania wykorzystania materiałów, tj.:
 - unikanie wytworzenia strumieni półproduktów i produktów odbiegających składem od wymagań jakościowych,
 - uzyskanie w pełni kontrolowanego przebiegu procesu produkcyjnego, zmniejszenie ilości odpadów wytwarzanych w instalacji,
 - niski ładunek zanieczyszczeń w strumieniach odprowadzanych do środowiska;
 - zobowiązanie wyznaczonych pracowników obsługi do przeprowadzania codziennej kontroli stanu technicznego instalacji, co skutkuje wczesnym stwierdzeniem oznak

- i przyczyn nieprawidłowego funkcjonowania poszczególnych węzłów (jednostek) lub urządzeń oraz szybkim podjęciem działań zmierzających do usunięcia przyczyn zakłóceń;
- osiągnięcie wysokiego poziomu efektywności energetycznej, w zakresie energii cieplnej, w instalacji poprzez:
 - prowadzenie jednolitego systemu nadzoru i rejestracji zużycia energii cieplnej,
 - optymalizację wykorzystania energii pomiędzy procesami lub systemami w obrębie instalacji;
 - osiągnięcie wysokiego poziomu efektywności energetycznej oraz oszczędnego zużywania energii elektrycznej poprzez:
 - minimalizowanie strat ciepłych spowodowanych niecałkowitym spalaniem gazu,
 - utrzymywanie wysokich, zgodnych z projektem parametrów paliwa gazowego, powietrza i pary opuszczającej kocioł oraz parametrów próżni w kondensatorze turbiny parowej,
 - minimalizowanie strat ciepła odprowadzanego ze spalinami,
 - ograniczanie strat ciepła przez izolację,
 - podgrzewanie gazu i wody zasilającej kotły parą,
 - ograniczenie w przepływie wody chłodniczej,
 - stosowanie energooszczędnego wyposażenia systemów;
 - stosowanie w *Elektrowni gazowo-parowej* substancji niebezpiecznych w odpowiedni sposób. Operacje z nimi związane, prowadzone są w sposób zabezpieczający przed ich przedostaniem się do środowiska. Substancje przechowywane na terenie instalacji IPPC są oznakowane, w miejscu ich magazynowania dostępne są etykiety zawierające zwroty R i S bezpiecznego stosowania i postępowania z tymi substancjami. Substancje te podlegają specjalnym procedurom, ich ilości są ściśle rejestrowane, gromadzenie ich w stosunkowo niewielkich ilościach, w miejscach odpowiednio zabezpieczonych przed ich oddziaływaniem, na szczelnej, odciętej od kanalizacji posadzce w wydzielonych pomieszczeniach hali produkcyjnej lub w dedykowanych do tego celu zbiornikach dodatkowo ogranicza zagrożenie skażenia środowiska.

2. Warunki przeciwpożarowe wynikające z operatu przeciwpożarowego, o którym mowa w art. 42 ust. 4b pkt 1 ustawy z dnia 14 grudnia 2012 r. o odpadach

Integralną częścią niniejszej decyzji są uwierzytelnione kopie: „Operatu przeciwpożarowego Zakład CCGT we Włocławku” opracowanego w lipcu 2020 r. przez rzeczoznawcę do spraw zabezpieczeń przeciwpożarowych mgr inż. Henryka Baranowskiego nr upr. 436/2001 uzgodnionego postanowieniem Komendanta Miejskiego Państwowej Straży Pożarnej we Włocławku z dnia 4 sierpnia 2020 r., znak: PZ.5585.III.6.1.2020, w którym wyrażono zgodę na zastosowanie określonych w ww. operacie przeciwpożarowym warunków ochrony przeciwpożarowej.

9. Zmienia się punkt X.1. decyzji, w ten sposób, że otrzymuje on następujące brzmienie:

X.1. Monitoring efektywności wykorzystania zasobów i energii

Monitoring efektywności wykorzystania czynników energetycznych należy prowadzić w oparciu o wyniki analizy parametrów technologicznych i technicznych instalacji, poprzez

ewidencjonowanie i bilansowanie ilości zużytych czynników w skali roku. Uzyskane wyniki będą wykorzystywane do oceny efektywności energetycznej i planowania działań w zakresie optymalizacji zużycia energii.

Monitoring efektywności wykorzystania zasobów produkcyjnych w odrębnych systemach gospodarki materiałowo-surowcowej, należy prowadzić poprzez ewidencjonowanie i roczne bilansowanie ilości zużytych surowców i wytworzonych odpadów, w odniesieniu do wielkości produkcji.

Od dnia 17 sierpnia 2021 r. wyznaczanie sprawności elektrycznej netto przy pełnym obciążeniu bloku należy przeprowadzać zgodnie z obowiązującymi normami po każdej modyfikacji bloku energetycznego, która mogłaby znacząco wpłynąć na sprawność elektryczną netto (BAT 2).

10. Pozostałe ustalenia decyzji Marszałka Województwa Kujawsko-Pomorskiego z dnia 6 maja 2015 r., znak: ŚG-IV.7222.3.2014.AMK, zmienionej decyzją z dnia 17 września 2018 r., znak: ŚG-I-P.7222.1.11.2018, pozostają bez zmian.

UZASADNIENIE

Pismem z dnia 18 kwietnia 2019 r., znak: ŚG-I-W.7222.3.8.2017 Marszałek Województwa Kujawsko-Pomorskiego wezwał Polski Koncern Naftowy ORLEN S.A. ul. Chemików 7, 09-411 Płock do złożenia wniosku o zmianę pozwolenia zintegrowanego udzielonego decyzją Marszałka Województwa Kujawsko-Pomorskiego z dnia 6 maja 2015 r., znak: ŚG-IV.7222.3.2014.AMK, zmienionego decyzją z dnia 17 września 2018 r., znak: ŚG-I-P.7222.1.11.2018 na eksploatację instalacji do wytwarzania energii i paliw, do spalania paliw o nominalnej mocy nie mniejszej niż 50 MW, zlokalizowanej we Włocławku, na terenie działki nr 4/44 (ul. Wiklinowa) w obrębie 004 – Kawka, wskazując zakres koniecznych zmian.

Przedmiotowe wezwanie było konsekwencją dokonania na podstawie art. 215 ust. 1 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska (Dz. U. z 2020 r. poz. 1219 ze zm.) analizy ww. pozwolenia zintegrowanego w związku z opublikowaniem w Dzienniku Urzędowym Unii Europejskiej w dniu 17 sierpnia 2017 r. decyzji wykonawczej Komisji (UE) 2017/1442 z dnia 31 lipca 2017 r. ustanawiającej konkluzje dotyczące najlepszych dostępnych technik (BAT) w odniesieniu do dużych obiektów energetycznego spalania zgodnie z dyrektywą Parlamentu Europejskiego i Rady 2010/75/UE, tj. dla instalacji sklasyfikowanych zgodnie z pkt 1 ppkt 1 załącznika do rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 27 sierpnia 2014 r. w sprawie rodzajów instalacji mogących powodować znaczne zanieczyszczenie poszczególnych elementów przyrodniczych albo środowiska jako całości (Dz. U z 2014 r. poz. 1169), jako instalacje do wytwarzania energii i paliw, do spalania paliw o nominalnej mocy nie mniejszej niż 50 MW.

W odpowiedzi na powyższe, uwzględniając również dodatkowe zmiany prowadzący instalację, tj. Polski Koncern Naftowy ORLEN S.A. ul. Chemików 7, 09-411 Płock reprezentowany przez pełnomocnika Pana Adama Tworkowskiego, wnioskiem z dnia 22 kwietnia 2020 r., nr pisma 257/KS/2020 wystąpił do Marszałka Województwa Kujawsko-Pomorskiego o zmianę pozwolenia zintegrowanego udzielonego decyzją z dnia 6 maja 2015 r., znak: ŚG-IV.7222.3.2014.AMK ze zm.

Organem właściwym do zmiany przedmiotowego pozwolenia zintegrowanego jest marszałek województwa, zgodnie z art. 378 ust. 2a Prawo ochrony środowiska w związku z § 2 ust. 1 pkt 3 rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2019 r. poz. 1839).

Wnioskodawca przedłożył łącznie z wnioskiem o zmianę pozwolenia zintegrowanego dowód uiszczenia stosownej opłaty skarbowej za wydanie przedmiotowej decyzji oraz za złożenie dokumentu udzielającego pełnomocnictwa Panu Adamowi Tworkowskiemu do reprezentowania spółki w przedmiotowej sprawie.

Pismami z dnia 22 maja 2020 r., znak: ŚG-I-P.7222.1.20.2020, z dnia 24 czerwca 2020 r., znak: ŚG-I-P.7222.1.20.2020 oraz z dnia 6 października 2020 r., znak: ŚG-I-P.7222.1.20.2020 wystąpiono do Wnioskodawcy o uzupełnienie informacji zawartych w przedłożonych dokumentach. W odpowiedzi na powyższe Strona przedłożyła stosowne wyjaśnienia przy pismach z dnia 3 czerwca 2020 r. (data wpływu: 8 czerwca 2020 r.), nr pisma: 323/KS/2020, z dnia 12 sierpnia 2020 r., (data wpływu: 14 sierpnia 2020 r.), nr pisma: 469/KS/2020 oraz z dnia 19 października 2020 r. (data wpływu: 22 października 2020 r.), nr pisma: 590/KS/2020.

Na podstawie art. 183c ust. 2 ustawy Prawo ochrony środowiska, tutejszy organ pismem z dnia 17 września 2020 r., znak: ŚG-I-P.7222.1.20.2020 wystąpił do Komendanta Miejskiego Państwowej Straży Pożarnej we Włocławku, o przeprowadzenie kontroli instalacji, w zakresie spełnienia wymagań określonych w przepisach dotyczących ochrony przeciwpożarowej oraz w zakresie zgodności z warunkami ochrony przeciwpożarowej, o których mowa w przedłożonym operacie przeciwpożarowym uzgodnionym postanowieniem Komendanta Miejskiego Państwowej Straży Pożarnej we Włocławku z dnia 4 sierpnia 2020 r., znak: PZ.5585.III.6.1.2020, o którym mowa w art. 42 ust. 4c ustawy z dnia 14 grudnia 2012 r. o odpadach (Dz. U. z 2020 r. poz. 797 ze zm.).

Komendant Miejski Państwowej Straży Pożarnej we Włocławku postanowieniem z dnia 20 listopada 2020 r., znak: PZ.5585.III.6.4.2020 potwierdził spełnienie wymagań określonych w przepisach dotyczących ochrony przeciwpożarowej oraz zgodność z warunkami ochrony przeciwpożarowej, o których mowa w operacie przeciwpożarowym, opracowanym w lipcu 2020 r. przez rzeczoznawcę do spraw zabezpieczeń przeciwpożarowych Pana Henryka Baranowskiego nr upr. 436/2001 uzgodnionym przez Komendanta Miejskiego Państwowej Straży Pożarnej we Włocławku postanowieniem z dnia 4 sierpnia 2020 r., znak: PZ.5585.III.6.1.2020.

Po rozpatrzeniu kompletnego pod względem formalnym i merytorycznym wniosku przychylnono się do żądania Strony w przedmiocie nieistotnej zmiany pozwolenia zintegrowanego.

Przed wydaniem niniejszej decyzji, stosownie do art. 10 § 1 ustawy dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2020 r. poz. 256 ze zm.), zawiadomieniem z dnia 25 stycznia 2021 r., znak: ŚG-I-P.7222.1.20.2020, poinformowano Stronę o zebraniu wszystkich dowodów w sprawie i pouczono o przysługującym prawie zapoznania się z zebraniem materiałem dowodowym w terminie 3 dni od dnia doręczenia przedmiotowego zawiadomienia oraz wniesienia uwag i dodatkowych wyjaśnień w terminie 3 dni, licząc od dnia następującego po dniu zapoznania się z materiałem dowodowym. Do

zebranych materiałów i dowodów w przedmiotowej sprawie nie wniesiono żadnych uwag i wniosków.

Mając na uwadze zapisy zawarte w decyzji wykonawczej Komisji (UE) 2017/1442 z dnia 31 lipca 2017 r. ustanawiającej konkluzje dotyczące najlepszych dostępnych technik (BAT) w odniesieniu do dużych obiektów energetycznego spalania zgodnie z dyrektywą Parlamentu Europejskiego i Rady 2010/75/UE:

Niniejszą decyzją zmieniono zapisy pkt VII. *Określam techniczne i organizacyjne metody osiągania wysokiego poziomu ochrony środowiska jako całości* dodając informacje o prowadzeniu przez Spółkę polityki prośrodowiskowej. Spółka wdrożyła i realizuje Zintegrowany System Zarządzania (ZSZ) obejmujący System Zarządzania Jakością zgodny z wymaganiami normy PN-EN ISO 9001:2009, System Zarządzania Środowiskowego zgodny z wymaganiami normy PN-EN ISO 14001:2005, System Zarządzania Bezpieczeństwem Informacji (wg normy PNISO/IEC 27001:2007).

Wdrażanie i przestrzeganie systemu zarządzania środowiskowego są kontrolowane przez kadrę kierowniczą, w tym kadrę kierowniczą wyższego szczebla – zadania i odpowiedzialność poszczególnych osób są określone w dokumentacji ZSZ (w tym w procedurach i instrukcjach technologicznych). Zaangażowanie kierownictwa wynika m.in. z wdrożonego przez Zakład Systemu Zarządzania Jakością, zgodnego z wymaganiami normy PN-EN ISO 9001:2009.

W Zakładzie obowiązuje procedura opracowywania, rozpowszechniania i aktualizowania procedur Zintegrowanego Systemu Zarządzania oraz procedura nadzorowania Zintegrowanego Systemu Zarządzania przez Najwyższe Kierownictwo Spółki.

Dokumentacja Zintegrowanego Systemu Zarządzania składa się z Polityki Zintegrowanego Systemu Zarządzania, Księgi Zintegrowanego Systemu Zarządzania, procedur, map i kart procesów, instrukcji technologicznych, branżowych, stanowiskowych, obsługi i konserwacji urządzeń itp., zarządzeń i zarządzeń operacyjnych, regulaminów organizacyjnych, kart komórek organizacyjnych, zakresów obowiązków.

Zintegrowany System Zarządzania nie obejmuje planu gospodarki pyłem, gdyż eksploatacja instalacji nie jest źródłem emisji rozproszonej pyłu. Nie jest również wprowadzony plan zarządzania hałasem. Analizowana działalność nie powoduje i nie utrzymuje uciążliwości hałasu na terenach podlegających ochronie. Prowadzący instalację systematycznie monitoruje poziom hałasu na granicy zakładu w porze nocnej i w porze dziennej. Eksploatacja instalacji nie narusza przepisów rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 14 czerwca 2007 r. w sprawie dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku (Dz. U. z 2014 r. poz. 112). W zakładzie nie jest opracowany plan zarządzania zapachami, gdyż na instalacji nie spala się, nie zgazowuje i nie współspala substancji o przykrym zapachu.

W ramach realizacji BAT 2 dla turbozespołu przeprowadzono badania mające na celu określenie sprawności elektrycznej netto. Wyznaczenie sprawności elektrycznej odbyło się podczas 15-godzinnego pomiaru w warunkach pracy ciągłej turbozespołu, przy pełnym obciążeniu. Pomiary były wykonywane zgodnie z procedurami Zintegrowanego Systemu Zarządzania przez Polskie Centrum Badań i Certyfikacji S.A. Wyniki pomiarów zamieszczono w dokumentacji pn.: „Sprawozdanie z pomiarów sprawdzających wybrane Gwarantowane Parametry Techniczne po remoncie turbiny gazowej Bloku Gazowo-Parowego o mocy 460 MWe zainstalowanego w PKN ORLEN S.A. Zakład CCGT Włocławek. Część 3 – pomiary

cieplne”, która została dołączona do wniosku. Na podstawie przeprowadzonych pomiarów wyznaczono sprawność elektryczną netto [%] dla bloku na poziomie 58,88%. Zgodnie z BAT 40 poziom sprawności elektrycznej netto dla bloku gazowo-parowego z turbiną gazową (CCGT) uwzględniając moc źródła (powyżej 600 MW w paliwie) oraz czas oddania do użytkowania (źródło istniejące) powinien mieścić się w zakresie 50-60%, zatem wymogi BAT 40 zostały spełnione. W związku z powyższym zmieniono pkt VI. *Sposoby zapewnienia efektywnego wykorzystania energii oraz gospodarki materiałowo-surowcowej* niniejszej decyzji o stosowne zapisy dotyczące BAT 2 i BAT 40. W pkt X.1. *Monitoring efektywności wykorzystania zasobów i energii* został umieszczony zapis o częstotliwości monitorowania sprawności elektrycznej netto przy pełnym obciążeniu bloku zgodnie z wymaganiami BAT 2.

Polski Koncern Naftowy ORLEN S.A. w Zakładzie CCGT we Włocławku, dla turbozespołu podlegającego pod zakres ww. konkluzji, prowadzi pomiary ciągłe emisji do powietrza. Zakres ciągłych pomiarów obejmuje monitorowanie parametrów, o których mowa w BAT 3, tj. przepływu spalin, zawartości tlenu w spalinach, temperatury i ciśnienia w spalinach. Próbką jest osuszana przed analizą, zatem nie jest konieczny monitoring zawartości pary wodnej, co dowodzi spełnianiem wymagań ww. BAT.

Monitoring kluczowych parametrów procesu mających zastosowanie w przypadku emisji do powietrza i wody określony w BAT 3 został już uwzględniony w pkt X.4.3. *Ustalam zakres i częstotliwość prowadzenia pomiarów emisji z emitorów* decyzji z dnia 6 maja 2015 r., znak: ŚG-IV.7222.3.2014.AMK ze zm.

Monitorowane w sposób ciągły z emitora E-1a (turbina gazowa/emitor turbiny) są gazy, tj. NO_x, SO₂ oraz CO, co odpowiada wymogom BAT 4. Monitorowanie emisji NH₃ i SO₃ nie ma zastosowania, ponieważ na instalacji nie stosuje się selektywnej redukcji katalitycznej (SCR) oraz selektywnej redukcji niekatalitycznej (SNCR). Mając na uwadze powyższe wymagania BAT 7 nie mają zastosowania. Na przedmiotowej instalacji nie jest prowadzony proces oczyszczania spalin, w związku z tym nie powstają ścieki z powyższego procesu, które podlegałyby monitorowaniu zgodnie z BAT 5.

Metodą ograniczającą negatywny wpływ na jakość powietrza atmosferycznego jest wykorzystywanie jako paliwa gazu ziemnego, którego spalanie wiąże się ze znacząco niższą emisją substancji do powietrza w stosunku do spalania innych paliw. Paliwem rozruchowym jest także gaz ziemny. W zakresie zminimalizowania emisji CO przyjęto odpowiednią, zapewniającą całkowite spalanie konstrukcję palników i komór spalania, stosowanie wysokiej klasy technik monitoringu i kontroli procesu wraz z systemem zarządzania, nadzoru i sterowania instalacjami technologicznymi i pomocniczymi oraz dobre praktyki w zakresie utrzymania technicznej sprawności urządzeń. Prowadzona jest systematyczna kontrola stanu technicznego urządzeń. Powyższe techniki spełniają wymagania BAT 6.

W celu zapobiegania emisjom do powietrza lub ich ograniczaniu w warunkach normalnej pracy użytkowania w ramach BAT 8 w Zakładzie stosowane są następujące rozwiązania, tj. wyposażenie turbiny gazowej w system spalania niskoemisyjnego typu DLN, stosowanie centralnego systemu sterowania, w celu bezpiecznego kontrolowania funkcjonowania elektrowni gazowo-parowej, stosowanie automatycznego systemu detekcji wycieków gazu ziemnego, systematyczne kontrole stanu technicznego instalacji (zgodnie z przyjętym planem, wszystkie stwierdzone nieprawidłowości usuwane w zależności od potrzeb, na bieżąco lub w trakcie planowanych remontów).

Gaz ziemny systemowy używany do zasilania elektrowni gazowo-parowej pobierany jest z sieci Operatora Gazociągów Przemysłowych GAZ-SYSTEM S.A. GAZ SYSTEM S.A. jako dostawca produktu gwarantuje parametry jakościowe paliwa gazowego. W oparciu o BAT 9 przedstawiona została wstępna charakterystyka stosowanego paliwa. Elektrociepłownia Polski Koncern Naftowy ORLEN S.A. we Włocławku do dnia 16 sierpnia 2021 r. wdroży w ramach systemu zarządzania środowiskowego programy zapewniające jakość i kontrolę wykorzystywanego paliwa (gazu). Wstępna charakterystyka paliwa zostanie wprowadzona do zapisów Zintegrowanego Systemu Zarządzania Jakością. W związku z powyższym dodano stosowny zapis do pkt VII. niniejszej decyzji.

W powyższym punkcie uwzględniono zapisy dotyczące BAT 10, zgodnie z którym należy ustanowić i wdrożyć plan zarządzania, jako część systemu zarządzania środowiskowego. Do dnia 16 sierpnia 2021 r. Zakład uzupełni dokumenty Zintegrowanego Systemu Zarządzania o opis monitorowania emisji w warunkach odbiegających od normalnych, metodyki pomiarowe, sposób przeglądu i okresowej oceny wyników monitoringu, w którym także zostaną określone okoliczności i realizacja zadań naprawczych.

Jako inne niż normalne warunki użytkowania w przypadku przedmiotowego źródła, tj. turbozespołu, wskazano okresy jego rozruchu i wyłączenia. Jak opisano przy BAT 3, Polski Koncern Naftowy ORLEN S.A. w Zakładzie CCGT we Włocławku, dla turbozespołu podlegającego pod zakres niniejszych konkluzji, prowadzi pomiary ciągłe emisji do powietrza. Wykorzystywany do tego celu system AMS prowadzi rejestrację w sposób ciągły uwzględniając wszystkie tryby pracy. Emisja dla każdego okresu rozruchu jest szacowana przez ww. system i wliczana do łącznej wielkości emisji z turbozespołu. System pozwala wygenerować wielkości emisji dla danego okresu pracy turbozespołu. Wygenerowanie raportu dla godzin, w których zachodziła praca w warunkach odbiegających od normalnych, stanowi zestawienie wielkości emisji dla danego okresu rozruchu. W związku z powyższym, prowadzony system rejestracji spełnia wymagania monitoringu emisji w warunkach odbiegających od normalnych zgodnie z BAT 11, stosowny zapis umieszczono w pkt IV. *Określam sposób eksploatacji instalacji w warunkach odbiegających od normalnych.*

W celu zwiększenia sprawności energetycznej spalania Zakład stosuje kombinację technik zgodnych z BAT 12 m.in. optymalizację warunków pracy czynnika roboczego, optymalizację cyklu parowego, odzysk ciepła w kogeneracji, podgrzew wody zasilającej ciepłem odzyskanym, zaawansowany system kontroli i optymalizację spalania.

Zapotrzebowanie na wodę wykorzystywaną przez elektrownię gazowo-parową do celów technologicznych, chłodniczych, socjalnych i przeciwpożarowych zaspokajane jest z poszczególnych sieci wodociągowych ANWILU S.A. na podstawie umowy cywilno-prawnej. Na instalacji woda jest ponownie wykorzystywana w procesach technologicznych, co wiąże się ze spełnieniem wymagań BAT 13.

W ramach BAT 14 aby zapobiec zanieczyszczeniu strumieni ścieków i ograniczyć emisje do wody, należy oddzielić strumienie ścieków i oczyszczać je osobno, w zależności od zawartości zanieczyszczeń. Ścieki generowane z przedmiotowej instalacji nie są odprowadzane bezpośrednio do wód powierzchniowych. Odbiornikiem wszystkich powstających na terenie instalacji ścieków są urządzenia kanalizacyjne ANWIL S.A. Wykorzystuje się wydzielone systemy kanalizacyjne, pozwalające na oddzielenie strumieni ścieków i wód opadowych w zależności od rodzajów i stopnia zanieczyszczenia. Ścieki

przemysłowe nieorganiczne oraz wody opadowe z terenu instalacji odprowadzane są do systemu kanalizacyjnego ww. Spółki, skąd kierowane są do części mechaniczno-chemicznej Oczyszczalni Ścieków Przemysłowych ANWIL S.A. Wody zużyte na cele socjalne trafiają do Węzła Biologicznego Oczyszczania, będącego elementem składowym tej oczyszczalni. Strumienie te łączą się w zbiornikach uśredniających i trafiają ostatecznie do Oczyszczalni Ścieków Przemysłowych ANWIL S.A. Poszczególne strumienie ściekowe, w zależności od swej charakterystyki, poddawane są procesowi neutralizacji, odolejania lub sedymentacji. Powyższe wiąże się ze spełnieniem wymagań BAT 14.

W instalacji nie stosuje się urządzeń do oczyszczania spalin, a powstające ścieki z *bloku gazowo-parowego* przekazywane są do oczyszczalni ścieków, dla której wydane zostało odrębne pozwolenie wodnoprawne. W związku z powyższym graniczne wielkości emisji dla bezpośrednich zrzutów do odbiornika wodnego określone w BAT 15 nie mają zastosowania.

Proces spalania paliw w *bloku gazowo-parowym* nie wiąże się z powstawaniem odpadów ze spalania i technik redukcji zanieczyszczeń, w związku z tym wymagania BAT 16 nie mają zastosowania.

Instalacja podlega okresowemu monitoringowi w zakresie emisji hałasu, który prowadzony jest raz na dwa lata. Stosowane są metody ochrony przed hałasem zgodne z BAT 17, tj.: zastosowanie urządzeń o jak najniższym poziomie mocy akustycznej, w szczególności tych, które są instalowane na zewnątrz, stosowanie elementów ograniczających emisję hałasu (tłumiki akustyczne, ekrany, obudowy dźwiękochłonne), lokalizacja urządzeń emitujących hałas wewnątrz budynków produkcyjnych, systematyczna kontrola i wymiana w miarę potrzeb tych elementów, których zużycie lub nieprawidłowy stan powoduje wzrost emisji hałasu, stosowanie wtórnych metod przy wlocie i wylocie wież chłodniczych z ciągiem wymuszonym, umiejscowienie instalacji w bezpośrednim sąsiedztwie instalacji przemysłowych, np. ANWIL S.A.

W pkt V.1.1. niniejszej decyzji dodano tabelę 2 przedstawiającą dopuszczalną wielkość emisji gazów i pyłów do powietrza od dnia 17 sierpnia 2021 r., w której określono wartości BAT-AELs dla emisji NO_x do powietrza ze spalania gazu ziemnego biorąc pod uwagę całkowitą nominalną moc cieplną dostarczaną w paliwie, tj. 801,96 MW (powyżej 600 MW w paliwie), jednostkowe zużycie paliwa netto 67,6% (< 75%) oraz czas oddania do użytkowania (źródło istniejące), a także wskaźnikowy roczny poziom emisji CO.

W celu uszczegółowienia decyzji dodano nominalną moc cieplną dostarczaną w paliwie *bloku gazowo-parowego*, która jest niezbędna do prawidłowego określania poziomów emisji powiązanych z BAT (BAT-AELs) oraz standardów emisyjnych, tym samym zmieniono pkt III.1. oraz pkt III.2.1.

Wniosek Polskiego Koncernu Naftowego ORLEN S.A. o zmianę pozwolenia zintegrowanego dotyczy również zmiany ilości zużycia materiałów i surowców. Zmiany wprowadzone w zakresie wielkości zużycia wynikają głównie z niedoszacowania na etapie projektowym. W przypadku oleju hydraulicznego, oleju przekładniowego, czynnika chłodniczego, czy wodoru, zwiększenie zużycia wynika bezpośrednio z konieczności uwzględnienia ewentualnego zapasu – na wypadek dolewki po wymianie (oleje), wycieku z klimatyzatora (czynnik chłodniczy) oraz opróżniania układu i ponownego napełniania podczas remontów (wodór). Zmiany ilości biodyspersatora oraz biocydu wynikają

z przeprowadzonych analiz chemicznych wody – dwukrotnie zwiększono częstotliwość dozowania.

Zaktualizowano informacje w tabeli dotyczącej miejsca i sposobu magazynowania odpadów w pkt V.2.3. *Miejsce i sposób magazynowania odpadów* oraz terminy magazynowania odpadów niebezpiecznych i innych niż niebezpieczne w oparciu o art. 25 ust. 4 ustawy z dnia 14 grudnia 2012 r. o odpadach (Dz. U z 2020 r. 797 ze zm).

Zgodnie z art. 188 ust. 2b pkt 8 ustawy Prawo ochrony środowiska w pozwoleniu zintegrowanym w pkt VII. ppkt 2 określono warunki przeciwpożarowe wynikające z operatu przeciwpożarowego pn. „Operat przeciwpożarowy Zakład CCGT we Włocławku” opracowanego w lipcu 2020 r. przez rzeczoznawcę do spraw zabezpieczeń przeciwpożarowych mgr inż. Henryka Baranowskiego nr upr. 436/2001 uzgodnionego postanowieniem Komendanta Miejskiego Państwowej Straży Pożarnej we Włocławku z dnia 4 sierpnia 2020 r., znak: PZ.5585.III.6.1.2020.

Tutejszy organ przychylił się w całości do wniosku Strony.

Pozostałe ustalenia cytowanej wyżej decyzji Marszałka Województwa Kujawsko-Pomorskiego z dnia 6 maja 2015 r., znak: ŚG-IV.7222.3.2014.AMK ze zm. pozostają bez zmian.

Uwzględniając powyższe orzeczono jak w sentencji decyzji.

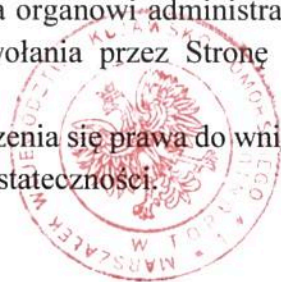
POUCZENIE

Od niniejszej decyzji służy Stronie odwołanie do Ministra Klimatu i Środowiska, za pośrednictwem Marszałka Województwa Kujawsko-Pomorskiego, w terminie 14 dni od daty doręczenia niniejszej decyzji.

W trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania Strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania.

Z dniem doręczenia organowi administracji publicznej oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez Stronę postępowania, decyzja staje się ostateczna i prawomocna.

Po uzyskaniu zrzeczenia się prawa do wniesienia odwołania, na żądanie Strony, decyzji zostanie nadana klauzula ostateczności.



z up. Marszałka Województwa
Walter
Małgorzata Walter
Dyrektor
Departamentu Środowiska (1)

Otrzymują:

1. Pan Adam Tworowski Pełnomocnik PKN ORLEN S.A., ul. Chemików 7, 09-411 Płock,
2. Aa (2 egz.).

Do wiadomości:

1. Ministerstwo Klimatu i Środowiska, Departament Instrumentów Środowiskowych – wersja elektroniczna ul. Wawelska 52/54, 00-922 Warszawa,
2. Wojewódzki Inspektorat Ochrony Środowiska – wersja elektroniczna ul. Piotra Skargi 2, 85- 056 Bydgoszcz,
3. Państwowe Gospodarstwo Wodne WODY POLSKIE Regionalny Zarząd Gospodarki Wodnej w Gdańsku, ul. Ks. Franciszka Rogaczewskiego 9/19, 80-804 Gdańsk.

Za wydanie niniejszej decyzji uiszczono opłatę skarbową na konto Urzędu Miasta w Toruniu Nr 37 1160 2202 0000 0000 8344 0799 – zgodnie z ustawą z dnia 16 listopada 2006 r. o opłacie skarbowej (Dz. U. z 2020 r. poz.1546 ze zm.).



**POLSKI KONCERN NAFTOWY ORLEN
SPÓŁKA AKCYJNA**

**OPERAT PRZECIWPÓŻAROWY
ZAKŁAD CCGT
WE WŁOCŁAWKU**

Sporządzony na podstawie art. 42 ust. 4b pkt 1 Ustawy z dnia 14 grudnia 2012 r.
o odpadach t.j. Dz. U. z 2019 r. poz. 701 z późniejszymi zmianami.

WŁOCŁAWEK, LIPIEC 2020

RZECZOZNAWCA DO SPRAW ZABEZPIECZEN
PRZECIWPÓŻAROWYCH

mgr inż. Henryk Baranowski Nr upr. 436/2001

URZĄD MARSZAŁKOWSKI
Województwa Kujawsko-Pomorskiego
ul. Marszałka 10
58-100 Toruń

Toruń, dnia 11.02.2021 r.

Stwierdzam zgodność z oryginałem
5/11-37

Margorzata Walter
Dyrektor
Departamentu Środowiska

Spis treści

1. Wstęp.....	4
2. Podstawy prawne.....	4
3. Dokumenty techniczne.....	5
4. Dokumenty powiązane.....	5
5. Pojęcia.....	6
6. Lokalizacja zakładu.....	7
7. Miejsca magazynowania odpadów.....	7
8. Charakterystyka procesu technologicznego.....	8
9. MMO 01 – Miejsce Magazynowania Odpadów nr 1.....	14
a. Dane ogólne oraz powierzchniowo – kubaturowe.....	14
b. Charakterystyka budowlana i wyposażenie w instalacje użytkowe.....	15
c. Rodzaje odpadów i sposoby ich magazynowania.....	16
d. Maksymalne jednorazowe ilości odpadów z określeniem palności.....	18
e. Gęstość obciążenia ogniowego.....	19
f. Klasyfikacja pożarowa.....	19
g. Informacje o klasie odporności pożarowej oraz klasie odporności ogniowej i stopniu rozprzestrzeniania ognia elementów budowlanych.....	19
h. Podział na strefy pożarowe oraz usytuowanie ze względu na bezpieczeństwo pożarowe.....	20
i. Informacje o warunkach i strategii ewakuacji ludzi lub ich uratowania w inny sposób.....	21
j. Informacje o sposobie zabezpieczenia przeciwpożarowego instalacji użytkowych.....	21
k. Informacje o doborze urządzeń przeciwpożarowych i innych urządzeń służących bezpieczeństwu pożarowemu, dostosowanym do wymagań wynikających z przepisów dotyczących ochrony przeciwpożarowej i przyjętych scenariuszy pożarowych, z podstawową charakterystyką tych urządzeń.....	21
l. Informacje o przygotowaniu obiektu budowlanego i terenu do prowadzenia działań ratowniczo – gaśniczych, a w szczególności informacje o drogach pożarowych, zaopatrzeniu w wodę do zewnętrznego gaszenia pożaru oraz o sprzęcie służącym do tych działań.....	21
m. Wyposażenie w podręczny sprzęt gaśniczy.....	22
n. Ocena zagrożenia wybuchem.....	22
o. Ćwiczenia w zakresie postępowania na wypadek pożaru.....	22
p. Instrukcja Bezpieczeństwa Pożarowego.....	22
q. Wnioski.....	22
10. MMO 2 - Miejsce magazynowania odpadów nr 2.....	23

a. Dane ogólne oraz powierzchniowo-kubaturowe	23
b. Charakterystyka budowlana i wyposażenie w instalacje użytkowe	24
c. Rodzaje odpadów i sposoby ich magazynowania.....	27
d. Maksymalne jednorazowe ilości odpadów z określeniem palności	27
e. Gęstość obciążenia ogniowego	27
f. Klasyfikacja pożarowa.....	27
h. Podział na strefy pożarowe oraz usytuowanie ze względu na bezpieczeństwo pożarowe	28
i. Informacje o warunkach i strategii ewakuacji ludzi lub ich uratowania w inny sposób....	29
j. Informacje o sposobie zabezpieczenia przeciwpożarowego instalacji użytkowych	30
k. Informacje o doborze urządzeń przeciwpożarowych i innych urządzeń służących bezpieczeństwu pożarowemu, dostosowanym do wymagań wynikających z przepisów dotyczących ochrony przeciwpożarowej i przyjętych scenariuszy pożarowych, z podstawową charakterystyką tych urządzeń	30
l. Informacje o przygotowaniu obiektu budowlanego i terenu do prowadzenia działań ratowniczo – gaśniczych, a w szczególności informacje o drogach pożarowych, zaopatrzeniu w wodę do zewnętrznego gaszenia pożaru oraz o sprzęcie służącym do tych działań	33
m. Wyposażenie w podręczny sprzęt gaśniczy	34
n. Ocena zagrożenia wybuchem	34
o. Ćwiczenia w zakresie postępowania na wypadek pożaru.....	36
p. Instrukcja Bezpieczeństwa Pożarowego.....	36
q. Wnioski	36
r. Załączniki	37

1. Wstęp

Operat przeciwpożarowy został opracowany w trybie art. 42 ust. 4b punkt 1 Ustawy z dnia 14 grudnia 2012 r. „o odpadach” (Dz. U. z 2018 r. poz. 992 ze zm.).

Z uwagi, że rozpatrywane miejsca magazynowania odpadów były istniejące w momencie wejścia w życie Rozporządzenia Ministra Spraw Wewnętrznych i Administracji z dnia 19 lutego 2020r. w sprawie wymagań w zakresie ochrony przeciwpożarowej, jakie mają spełniać obiekty budowlane lub ich części oraz inne miejsca przeznaczone do zbierania, magazynowania lub przetwarzania odpadów do opracowania niniejszego operatu zastosowano § 47 rozporządzenia.

Celem operatu jest ustalenie wymagań ochrony przeciwpożarowej w zakresie organizacyjnym, technicznym, porządkowym itp., jakie należy uwzględnić w czasie eksploatacji miejsc magazynowania odpadów na terenie Bloku Gazowo-Parowego CCGT we Włocławku.

Operat przeciwpożarowy zawiera warunki ochrony przeciwpożarowej stref pożarowych, w których magazynowane są odpady, które zostaną uzgodnione z Komendantem Miejskim Państwowej Straży Pożarnej we Włocławku.

Operat przeciwpożarowy po uzgodnieniu z Komendantem Miejskim Państwowej Straży Pożarnej we Włocławku zostanie dołączony jako załącznik do wniosku składanego u Marszałka Województwa Kujawsko-Pomorskiego o wydanie pozwolenia zintegrowanego uwzględniającego wytwarzanie odpadów.

Podane dane w operacie pożarowym wynikają z przedstawionej dokumentacji zgodnie z p. 3 oraz z przeprowadzonej wizji lokalnej.

Na potrzeby niniejszego opracowania pojęcie magazynowania należy rozumieć zgodnie z Ustawą o odpadach, jak składowisko zgodnie z Rozporządzeniem Ministra Infrastruktury z dnia 12 kwietnia 2002r. w sprawie warunków technicznych, jakim powinny odpowiadać budynki i ich usytuowanie.

2. Podstawy prawne

- [1] Ustawa z dnia 14 grudnia 2012 r. o odpadach (t.j. Dz. U. z 2018 r. poz. 922 z późniejszymi zmianami).
- [2] Ustawa o ochronie przeciwpożarowej z dnia 24 sierpnia 1991 r. (Dz. U. Nr 147 z 2002 r. poz. 1229 z późniejszymi zmianami).
- [3] Ustawa „Prawo Budowlane” z dnia 7 lipca 1994r.(Dz. U. 1994 nr 89 poz. 414).

- [4] Rozporządzenie Ministra Infrastruktury z dnia 12 kwietnia 2002 r. w sprawie warunków technicznych jakim powinny odpowiadać budynki i ich usytuowanie (Dz. U. z 2015 r. poz. 1422 z późniejszymi zmianami).
- [5] Rozporządzenie Ministra Spraw Wewnętrznych i Administracji z dnia 24 lipca 2009 r. w sprawie przeciwpożarowego zaopatrzenia w wodę oraz dróg pożarowych (Dz. U. Nr 123, poz. 1030).
- [6] Rozporządzenie Ministra Spraw Wewnętrznych i Administracji z dnia 7 czerwca 2010r. w sprawie ochrony przeciwpożarowej budynków, innych obiektów budowlanych i terenów (Dz. U. Nr 109, poz. 719 z późniejszymi zmianami).
- [7] Rozporządzenie Ministra Spraw Wewnętrznych i Administracji z dnia 2 grudnia 2015 r. w sprawie uzgadniania projektu budowlanego pod względem ochrony przeciwpożarowej (Dz. U. z 2015, poz. 2117).
- [8] Rozporządzenie Ministra Spraw Wewnętrznych i Administracji z dnia 19 lutego 2020r. w sprawie wymagań w zakresie ochrony przeciwpożarowej, jakie mają spełniać obiekty budowlane lub ich części oraz inne miejsca przeznaczone do zbierania, magazynowania lub przetwarzania odpadów (Dz. U. 2020, poz. 296).

3. Dokumenty techniczne

- [9] PN-B-02852:2001 - Ochrona przeciwpożarowa budynków - Obliczanie gęstości obciążenia ogniowego oraz wyznaczanie względnego czasu trwania pożaru.
- [10] Instrukcja Bezpieczeństwa Pożarowego dla obiektu elektrowni kondensacyjnej z blokiem gazowo – parowym o mocy 460MW
- [11] Dokumentacja fotograficzna sporządzona podczas wizji lokalnej przeprowadzonej w lutym 2020r.
- [12] Sprawozdania z badań ciepła spalania odpadów zmieszanych oraz wyselekcjonowanych – J.S. HAMILTON POLAND S.A. ul. Chwaszczyńska 180, 81-571 Gdynia. Czerwiec 2018r.

4. Dokumenty powiązane

Udostępnione dokumentacje wykorzystane przy tworzeniu operatu:

- Projekt wykonawczy – Magazyn, architektura, prace wykończeniowe nr 0764-B-51-USU-004-IT001.
- Pozwolenie zintegrowane nr ŚG-I-P7222.1.11.2018 z dnia 17 września 2018r.
- Projekt wykonawczy – Magazyn, architektura, prace wykończeniowe nr 0764-B-51-USU-004-IT001.

5. Pojęcia

Gęstość obciążenia ogniowego – energia cieplna wyrażona w megadżulach (MJ), która może powstać przy spaleniu materiałów palnych znajdujących się w pomieszczeniu, strefie pożarowej lub składowisku materiałów stałych przypadająca na jednostkę powierzchni tego obiektu, wyrażonej w metrach kwadratowych (m²). [8]

Ciepło spalania brutto (ciepło spalania) – jest to ilość ciepła wydzielającego się podczas całkowitego spalania jednostki masy materiału (paliwa) w określonych warunkach badania i jest miarą wartości cieplnej paliwa. Ciepło spalania wyraża się w kilodżulach na kilogram paliwa (kJ/ kg). [8]

Odpad – rozumie się przez to każdą substancję lub przedmiot, których posiadacz pozbywa się, zamierza się pozbyć lub do których pozbycia się jest obowiązany. [1]

Posiadacz odpadów – rozumie się przez to wytwórcę odpadów lub osobę fizyczną, osobę prawną oraz jednostkę organizacyjną nieposiadającą osobowości prawnej będące w posiadaniu odpadów; domniemywa się, że władający powierzchnią ziemi jest posiadaczem odpadów znajdujących się na nieruchomości. [1]

Przetwarzanie – rozumie się przez to procesy odzysku lub unieszkodliwiania, w tym przygotowanie poprzedzające odzysk lub unieszkodliwianie. [1]

Strefa pożarowa składowiska – rozumie się przez to powierzchnię składowiska oddzieloną od budynków, innych obiektów budowlanych i składowisk, w sposób określony dla budynków w przepisach rozporządzenia Ministra Infrastruktury z dnia 12 kwietnia 2002 roku w sprawie warunków technicznych, jakim powinny odpowiadać budynki i ich usytuowanie. [4]

W treści o operatu pojawiają się informacje o strefie pożarowej składowiska – nie jest to składowisko odpadów w rozumieniu ustawy o odpadach [1].

Magazynowanie odpadów – rozumie się przez to czasowe przechowywanie odpadów obejmujące:

- wstępne magazynowanie odpadów przez ich wytwórcę,
- tymczasowe magazynowanie odpadów przez prowadzącego zbieranie odpadów,
- magazynowanie odpadów przez prowadzącego przetwarzanie odpadów. [1]

Zbieranie odpadów – rozumie się przez to gromadzenie odpadów przed ich transportem do miejsc przetwarzania, w tym wstępne sortowanie nieprowadzące do zasadniczej zmiany charakteru i składu odpadów i niepowodujące zmiany klasyfikacji odpadów oraz tymczasowe magazynowanie odpadów przez prowadzącego zbieranie odpadów. [1]

Materiały niebezpieczne pożarowo - rozumie się przez to ciecze palne o temperaturze zapłonu poniżej 55°C, gazy palne, ciała stałe zapalające się samorzutnie w powietrzu, materiały wybuchowe i pirotechniczne, ciała stałe palne i utleniające o temperaturze rozkładu poniżej 21°C, ciała stałe jednorodne o temperaturze samozapalenia poniżej 100°C oraz materiały mające skłonności do samozapalenia [6]

Strefa pożarowa - strefę pożarową stanowi budynek albo jego część oddzielona od innych budynków lub innych części budynku elementami oddzielenia przeciwpożarowego, bądź też pasami wolnego terenu o szerokości nie mniejszej niż dopuszczalne odległości od innych budynków. [4]

Odpady palne – rozumie się przez to odpady stałe, ciekłe i gazowe, inne niż odpady niepalne w rozumieniu art. 3 ust. 3a–3c ustawy z dnia 14 grudnia 2012 r. o odpadach [8]

6. Lokalizacja zakładu

Blok Gazowo-Parowy CCGT PKN ORLEN S.A. zlokalizowany jest we Włocławku przy ul. Wiklinowej 22.

Działka, na której zlokalizowana jest firma jest ogrodzona i oświetlona. Teren i niektóre obiekty są całodobowo monitorowane przez system monitoringu wizyjnego oraz całodobowe dozorowane przez firmę ochroniarską.

7. Miejsca magazynowania odpadów

Odpady w Bloku Gazowo-Parowym CCGT Włocławek magazynowane są tylko i wyłącznie na terenie kompleksu produkcyjnego w dwóch miejscach: pod wiatą przy budynku magazynu [USU] oraz w budynku kotłowni [UHA].

Na potrzeby niniejszego opracowania przyjęto nazewnictwo:

- MMO-01 – miejsce magazynowania odpadów nr 1 przeznaczone do magazynowania odpadów o kodach: 13 01 10*, 13 01 11*, 13 01 13*, 13 02 05*, 13 02 06*, 13 02 08*, 13 03 07*, 13 03 08*, 15 02 02*, 16 02 13*, 16 05 07*, 15 02 03, 19 09 01, 10 01 22*, 10 01 23. zlokalizowane pod wiatą przy budynku magazynu [USU]
- SP 1 – strefa pożarowa nr 1 w skład której wchodzi: MMO 1,
- MMO-02 – miejsce magazynowania odpadów nr 2 przeznaczone do magazynowania odpadów o kodach: 16 05 09 zlokalizowane w budynku kotłowni, maszynowni, kotłowni pomocniczej oraz budynku układu wody zasilającej.
- SP 2 – strefa pożarowa nr 2 w skład której wchodzi: MMO 2.
- **MMO-03 (paletopojemnik usytuowany w pobliżu turbiny w hali maszynowni) i MMO-04 (czasowo wydzielane miejsce magazynowania odpadów w maszynowni) zostały zlikwidowane z dniem 10.02.2019**

Odpady wytwarzane są na terenie Bloku Gazowo-Parowego CCGT Włocławek (zgodnie z opisem w p. 8) i następnie dostarczane transportem technologicznym, kołowym i ręcznym do miejsc magazynowania.

8. Charakterystyka procesu technologicznego

Przeznaczenie i ogólna charakterystyka bloku gazowo-parowego

Blok gazowo-parowy o mocy 460 MW wytwarza energię elektryczną w kogeneracji z produkcją ciepła na potrzeby grupy Anwil. Około połowa wytwarzanej energii trafia do Krajowego Systemu Elektroenergetycznego. Wytwarzana energia elektryczna zasila poprzez transformatory odpowiednio rozdzielnie WN 220kV lub 110kV.

Charakterystyka techniczna układu wody chłodzącej

Chłodnia wentylatorowa, służy do odprowadzenia ciepła z układu wody chłodzącej (PAB). Proces polega na odparowaniu części wody doprowadzanej do chłodni, a ciepło niezbędne do odparowania jest pobierane z wody chłodzącej. Czynnikiem chłodzącym jest powietrze, którego ruch pionowy ku górze jest wymuszony wentylatorami. Chłodnia składa się z systemu rozprowadzenia wody i zraszalnika zlokalizowanych w korpusie chłodni wentylatorów zainstalowanych nad zraszalnikiem oraz basenu stanowiącego zasobnik wody i fundament całej konstrukcji.

Obieg wody

Woda ze skraplacza i chłodnic rurociągami powrotnymi Głównego Układu Wody Chłodzącej (PAB) doprowadzona jest do żelbetowych wież Chłodni Wentylatorowej, z których podawana jest poprzez system rurociągów rozprowadzających na zraszalnik, na którym następuje rozbięcie strug wody na krople i częściowe jej odparowanie. Dla maksymalnego ograniczenia strat wody spowodowanych unoszeniem kropeł wody przez przepływające powietrze, ponad zraszalnikiem zlokalizowane są eliminatory unosu powodujące wychwycenie kropeł wody i skierowanie ich ponownie w kierunku zraszalnika. Ochłodzona w trakcie parowania woda, zbiera się w basenie, skąd poprzez kanały napływowe kierowana jest do Pomp Głównych Wody Chłodzącej i następnie pompowana do obiegu wody chłodzącej.

Charakterystyka techniczna układu wody zasilającej

Zadaniem Układu Wody Zasilającej jest:

- zasilanie części WP oraz SP kotła wodą zasilającą oraz utrzymywanie ciśnienia wody zasilającej w rurociągach WP oraz SP,
- zasilanie schładzaczy międzystopniowych WP i SP kotła oraz stacji obejściowej WP wodą do wtrysków.

Zainstalowane są dwa agregaty pomp wody zasilającej kocioł (2x100%). Każdy agregat pompowy wyposażony jest w automatyczny, mechaniczny zawór minimalnego przepływu (typu Schroedahl), który odprowadza część wody z tłoczenia pompy do walczaka NP kotła gdy pobierana przez kocioł ilość wody jest mniejsza niż minimum techniczne pompy. W głównym kierunku przepływu zawór spełnia rolę zaworu zwrotnego.

Charakterystyka techniczna instalacji układu gazu opałowego

Stacja redukcyjno-pomiarowa jest elementem infrastruktury gazowej na terenie Elektrowni. Zadaniem jej jest pomiar ilości oraz przygotowanie parametrów gazu na potrzeby pracy turbiny gazowej, kotłowni pomocniczej oraz kotłowni własnej. Armaturę oraz aparaturę kontrolno-pomiarową wchodzącą w skład stacji redukcyjno-pomiarowej dla łatwiejszej identyfikacji dzieli się na następujące grupy:

- wlotowy zespół zaporowo – upustowy (wspólny);
- układ filtroseparatorów gazu wraz ze zbiornikiem kondensatu (wspólny);
- układ pomiarowy gazu (dla turbiny gazowej);
- układ podgrzewaczy gazu (dla turbiny gazowej);
- układ redukcyjno-zabezpieczający (dla turbiny gazowej);
- wylotowy zespół zaporowo-upustowy (dla turbiny gazowej);
- układ podgrzewaczy gazu (dla kotłowni pomocniczej oraz własnej);
- układ podgrzewacza gazu (dla kotłowni własnej);
- układ redukcyjno-zabezpieczający (dla kotłowni pomocniczej);
- układ pomiarowy gazu (dla kotłowni pomocniczej);
- wylotowy zespół zaporowo-upustowy (dla kotłowni pomocniczej);
- układ redukcyjno-zabezpieczający (dla kotłowni własnej);
- układ pomiarowy gazu (dla kotłowni własnej);
- wylotowy zespół zaporowo-upustowy (dla kotłowni własnej).

Charakterystyka techniczna instalacji układu oleju opałowego

Instalacja oleju opałowego jest elementem infrastruktury paliwowej na terenie Elektrowni. Zadaniem jej jest przygotowanie parametrów oleju opałowego na potrzeby pracy kotłowni centralnego ogrzewania. Kotłownia c.o. dla Bloku Gazowo-Parowego Orlen-Włocławek zasilana jest olejem opałowym, jako paliwem rezerwowym dla podstawowego paliwa gazowego, na wypadek braku możliwości zasilenia źródeł ciepła gazem lub podczas rozruchu instalacji gazu opałowego.

Głównymi elementami instalacji oleju opałowego są:

- zbiornik podziemny paliwa płynnego dwupłaszczowy z zabezpieczeniem w postaci sygnalizatora nieszczelności,
- podwójna stacja pompowa,
- rurociągi przesyłowe oleju opałowego wraz z opomiarowaniem.

Charakterystyka techniczna układu kondensatu

Poszczególne układy wchodzące w skład systemu mają za zadanie utrzymanie systemu para-woda w stanie równowagi zapewniając jednocześnie zasilanie dla układów wtryskowych schładzaczy międzystopniowych kotła, stacji obejściowych SP i NP turbiny parowej oraz chłodzenia pary z uszczelnień. W normalnych warunkach pracy kondensat jest pobierany ze skraplacza turbiny parowej przez jedną z pomp kondensatu wyposażoną w filtry na ssaniu i tłoczony głównym rurociągiem do podgrzewacza NP kotła a następnie do walczaka NP. Na

linii głównego kondensatu zabudowana jest chłodnica pary z uszczelnień oraz pracujące jako obejściowe dwa 50% filtry świecowe doczyszczania kondensatu.

Charakterystyka techniczna układu uzupełniania wody demineralizowanej.

Podstawową funkcją układu zasilania wodą uzupełniającą jest wyrównanie strat czynnika roboczego w obiegu para-woda wynikających z eksportu pary do Anwil S.A. oraz ze strat w układach, które są przez ten układ zasilane. Jako główny czynnik wykorzystywany do zasilania obiegów wodą uzupełniającą jest woda demineralizowana. Alternatywnym, uzupełniającym źródłem jest woda z układu magazynowania kondensatu. Ze względu na swoje przeznaczenie, woda uzupełniająca obieg para-woda musi być odgazowana. System zasila także takie układy jak:

- uzupełnianie układu magazynowania kondensatu i zbiornika magazynowego kondensatu,
- kotłownia pomocnicza (do zasilania kotła rozruchowego),
- układ wody ruchowej (zamknięty układ wody chłodzącej),
- układ uszczelnień pomp kondensatu,
- układ korekcji chemicznej,
- mycie turbiny gazowej,
- stację poboru próbek,
- napełnianie układu kondensatu.

Woda demineralizowana jest podawana ze stacji demineralizacji z Anwila do zbiornika wody demineralizowanej. Następnie poprzez pompy wody demineralizowanej podawana jest na poszczególne odbiory. Jednocześnie woda, która zasila układ parowo-wodny po przejściu przez pompy wody demineralizowanej i wstępnym podgrzaniu w wymienniku jest kierowana do odgazowywacza, gdzie jest odgazowywana przy pomocy pary z układu pary pomocniczej, a następnie jest kierowana do układu kondensatu. Woda ta może być zastąpiona kondensatem z układu nawrotu kondensatu do odgazowywacza.

Charakterystyka techniczna układu wody ruchowej

Zadaniem układu wody ruchowej (zamkniętego układu wody chłodzącej) jest chłodzenie następujących układów w czasie normalnej pracy:

- chłodnice oleju smarnego turbozespołu,
- chłodnice oleju uszczelniającego generatora,
- układ chłodzenia generatora H2,
- chłodnice oleju hydraulicznego,
- chłodnice oleju pomp kondensatu,
- chłodnice pomp wody zasilającej,
- chłodnice oleju pomp recyrkulacyjnych kotła odzysknicowego,
- chłodnica przetwornicy rozruchowej (LCI),
- chłodnica osuszacza wodoru,
- chłodnica stacji poboru próbek,

- chłodnica detektorów płomienia,
- chłodnica powietrza do przedmuchu,
- chłodniczki próbek z kotła rozruchowego.

Zadanie to realizowane jest w układzie z wymuszoną cyrkulacją wody ruchowej przez odpowiednie urządzenia przy pomocy jednej z dwóch pomp wody ruchowej. Ciepło odebrane od schładzanych elementów układu jest oddawane do głównego układu wody chłodzącej w chłodnicach wody ruchowej (chłodnica ciepła woda-woda). Zmiany objętości wody ruchowej w układzie, wynikające z różnych temperatur pracy, kompensuje zbiornik wyrównawczy wody ruchowej. Zapewnia on także odpowiednie ciśnienie wody przed pompami wody ruchowej. Wszelkie braki wody w układzie uzupełniane są bezpośrednio wodą demineralizowaną. Prawidłowa praca układu wody ruchowej pozwala na prawidłową pracę całego bloku, dlatego należy zwracać szczególną uwagę na prawidłową pracę wszystkich elementów układu. Wszelkiego typu zakłócenia w pracy pomp wody ruchowej, chłodnic ciepła woda-woda, zbiornika wyrównawczego, chłodnic poszczególnych urządzeń mogą doprowadzić do obniżenia parametrów pracy bloku, a nawet do jego awaryjnego odstawienia.

Charakterystyka techniczna układu awaryjnego chłodzenia oleju smarowego

Głównym zadaniem Układu Awaryjnego Chłodzenia Oleju Smarowego jest zapewnienie chłodzenia oleju smarującego łożyska turbiny gazowej i parowej oraz generatora w czasie zaniku napięcia zasilającego i uruchomienia układu wody ruchowej. Żywotność urządzeń oraz ich skuteczność działania zależy od ciągłego dostarczania środka smarowego w odpowiedniej jakości, ilości, temperaturze i ciśnieniu. Szczególnie ważne jest utrzymanie odpowiedniego ciśnienia i temperatury. Każdy wzrost temp. oleju smarującego powyżej zalecanych wartości spowoduje zmniejszenie lepkości oleju smarującego, a co za tym idzie zmniejszenie warstwy smarującej łożysko, co prowadzi do słabszego smarowania łożysk, a w konsekwencji nawet do ich uszkodzenia. Układ napełniony jest 50% roztworem glikolu propylenowego (glikol propylenowy + zdekarbonizowana woda), który krąży w układzie w sposób wymuszony pracą pomp cyrkulacyjnych i jest schładzany w chłodnicy wentylatorowej suchej. W momencie gdy układ przejmuje pracę, zostają odcięte chłodnice oleju na zbiorniku oleju MOT od układu wody ruchowej przy pomocy zaworów i zostaje otwarty przepływ przez chłodnice oleju roztworu glikolu propylenowego z awaryjnego układu chłodzenia oleju smarującego, co następuje poprzez otwarcie zaworów. Proces przełączania źródła chłodzenia oleju w chłodnicach następuje w sposób automatyczny, istnieje także możliwość ręcznego sterowania wyżej wymienionymi zaworami.

Charakterystyka techniczna układu uzupełniania wody dekarbonizowanej

Podstawowym zadaniem układu uzupełniania wody dekarbonizowanej jest napełnianie głównego układu wody chłodzącej, uzupełnianie ubytków zładu w basenie chłodni

wentylatorowej oraz do schładzania skroplin w rozprężaczu kotła odzysknicowego. Ze względu na specyfikę tych układów i konieczność utrzymania ich w czystości, czyli między innymi niedopuszczenie do odkładania się osadów, korozji oraz obrostów biologicznych, stosuje się wodę zdekarbonizowaną. Jest to woda przygotowana w ten sposób, aby otrzymać jak najmniejsze stężenie jonów wapnia, magnezu i czystego dwutlenku węgla. Proces dekarbonizacji przebiega w Anwilu, skąd woda dostarczana jest do zasilania układu uzupełniania wody zdekarbonizowanej i przy pomocy pomp rozprowadzana do układów nią zasilanych.

Charakterystyka techniczna instalacji H₂ i CO₂

Instalacja H₂ i CO₂ - Przeznaczenie Układu

Układ ma za zadanie zapewnić bezpieczeństwo pracy generatora, a również bezpieczeństwo prac obsługowych przy generatorze, którego wewnętrzne podzespoły są chłodzone wodorem.

Układ H₂

Wodór jako czynnik chłodzący wewnętrzne podzespoły generatora jest stosowany ze względu na wysoką przewodność cieplną i współczynniki konwekcji oraz mniejszą gęstość w stosunku do powietrza co umożliwia intensywniejsze chłodzenie przy zmniejszonych stratach wentylatorowych. Ponadto wodór w porównaniu z powietrzem znacznie zmniejsza zużycie izolacji oprzyrządowania spowodowanego ulotem. Instalacja zasilania wodorem jest na stałe połączona z generatorem, a ciśnienie w generatorze jest podtrzymywane automatycznie przez zawór kontrolny.

Układ CO₂

Dwutlenek węgla będący gazem obojętnym stosowany jest w generatorze jako gaz średni, dzięki czemu powietrze i wodór nie mieszają się wewnątrz generatora.

Procedura stosowania instalacji H₂ i CO₂

Procedura napełniania generatora wodorem polega na napełnieniu go najpierw dwutlenkiem węgla w celu wyparcia powietrza, a następnie wyparcia dwutlenku węgla wodorem. Ciśnienie wodoru w generatorze utrzymywane jest przez podłączoną na stałe instalację zasilającą wodorem za pomocą zaworu kontrolnego. Przed przystąpieniem do prac remontowych bądź konserwacyjnych należy opróżnić generator z wodoru poprzez wyparcie go z generatora dwutlenkiem węgla, a następnie wyparcie dwutlenku węgla powietrzem. Taka procedura zapobiega powstawaniu mieszanki wybuchowej wodoru z powietrzem. Mieszanka silnie wybuchowa powstaje w przedziale 4,1% do 74,2% objętości wodoru w powietrzu.

Charakterystyka techniczna układu dozowania chemikaliów

PETR POŻ

Biuro Usług Ochrony Przeciwpożarowej


KOMENDA MIEJSKA
PAŃSTWOWEJ STRAŻY POŻARNEJ
we WŁOCŁAWKU
woj. kujawsko-pomorskie

Systemy dozujące chemikalia są ściśle powiązane z systemami poboru próbek i działają w oparciu o wskazania analizatorów kontrolujących jakość wody i pary. Stanowiska poboru próbek kontrolujących jakość wody i pary z części kotłowej są zlokalizowane w pomieszczeniu kotłowni. Pomiary realizowane są w sposób ciągły z możliwością ręcznego poboru próbek z wody kotłowej, pary nasyconej i przegrzanej. Drugie stanowisko ciągłego poboru próbek zlokalizowane jest w maszynowni. Tu również jest możliwość ręcznego poboru próbek kondensatu, pary pomocniczej, wody zdemineralizowanej, wody z głównego obiegu chłodniczego oraz zamkniętego obiegu wody chłodzącej (ruchowej). Stanowiska dozowania chemikaliów są zlokalizowane w pomieszczeniu kotłowni. Dozowana jest woda amoniakalna do kondensatu i wody zdemineralizowanej, fosforany do walczaków kotła, reduktor tlenu do kondensatu oraz inhibitor do wody ruchowej. Stanowiska dozowania inhibitora korozji/antyskalanta, biodyspersatora oraz biocydu do głównej wody chłodzącej są zlokalizowane w budynku pompowni wody chłodzącej. Podstawową funkcją instalacji poboru próbek jest analiza parametrów chemicznych wody i pary. Próbkę są analizowane przez przyrządy pomiarowe, i w zależności od wskazań tych analizatorów dozowane są odpowiednie dawki chemikaliów ze stacji dozujących. Podstawową funkcją instalacji dozujących jest kondycjonowanie układu wodno-parowego, zamkniętego układu chłodniczego (wody ruchowej) i głównej wody chłodzącej. Kondensat jest kondycjonowany za pomocą wody amoniakalnej (alkalizacja) oraz reduktora tlenu (usuwanie tlenu resztkowego). Woda uzupełniająca zdemineralizowana jest alkalizowana za pomocą roztworu wody amoniakalnej. Woda kotłowa ma stabilizowaną twardość resztkową i utrzymywany właściwy zakres pH za pomocą fosforanu trójsodowego. Zapobieganie procesom korozji i alkalizowanie wody w zamkniętym obiegu chłodniczym odbywa się poprzez stosowanie inhibitora korozji. W głównym obiegu wody chłodzącej stabilizacja twardości, zapobieganie procesom osadotwórczym i inhibitowanie procesów korozji odbywa się za pomocą inhibitora/antyskalanta. Zapobieganie rozwojowi form życia mikrobiologicznego odbywa się za pomocą dawkowania biocydu, a zapobieganie powstawaniu bioszlamów za pomocą odpowiednich dawek biodyspersatora.

Stanowiska poboru próbek

Każde ze stanowisk pomiarów chemicznych składa się z:

- wyposażenia do przygotowania próbki poprzez: chłodzenie, redukcję ciśnienia, filtrację i regulację przepływu próbki;
- pomiarów lokalnych temperatury, ciśnienia i przepływu próbek ciśnienia (w zależności od potrzeb);
- właściwych analizatorów;
- skrzynki zasilania i sygnałów;
- rynnę ściekowej dla spustów i płukania układu.

Stanowiska dozowania chemikaliów

Każde ze stanowisk dozujących składa się z:


KOMENDA MIEJSKA
PAŃSTWOWEJ STRAŻY POŻARNEJ
w **WŁOCŁAWKU**
woj. kujawsko-pomorskie

PETR POŻ

- paneli kontrolno-dozujących (rama, pompy dozujące wraz z wyposażeniem pomocniczym, szafka elektryczna z przyłączami zasilania i wyprowadzeniem sygnałów do DCS, ręcznym przełącznikiem pomp praca-rezerwa),
- zbiorników magazynowych.

Charakterystyka techniczna podgrzewacza elektrycznego

Para niskociśnieniowa jest wysyłana do elektrycznego podgrzewacza parowego. Po podgrzewaczu elektrycznym para jest przyłączana do istniejącego „ProcessSteamCollector to ANWIL”. Przepływ do podgrzewacza jest kontrolowany za pomocą zaworów. Zawory są również wykorzystywane do uniknięcia startu podgrzewacza jeżeli minimalny przepływ jest poniżej 5000 Kg/h. Aby stopniowo ogrzewać system, do ręcznego zaworu upustowego dodano linie bypassową wyposażoną w dwa automatyczne zawory, jeden ON-OFF i drugi regulacyjny. Podczas rozruchu system jest ogrzewany przez wprowadzenie pary do atmosfery przez zawór. Zawór został zaprojektowany, aby zagwarantować minimalny przepływ 5000 kg/h podczas zapłonu nagrzewnicy.

9. MMO 01 – Miejsce Magazynowania Odpadów nr 1

a. Dane ogólne oraz powierzchniowo – kubaturowe

Zapisy niniejszego operatu odnoszą się tylko i wyłącznie do strefy pożarowej [SP 1], w skład której wchodzi MMO-01.

MMO-01 znajduje się pod wiatą przy magazynie [USU].

Budynek USU ma przeznaczenie magazynowe. W budynku znajduje się również wydzielona część socjalna (stanowi odrębną strefę pożarową). W części magazynowej budynku przechowywany jest lekki sprzęt remontowy oraz materiały związane z obsługą techniczną elektrowni (materiały niepalne) układane przeważnie na paletach drewnianych. Do budynku od strony części magazynowej przylega bezpośrednio wiatka, która przeznaczona jest na magazyn opadów. Zarówno wiatka jak i część magazynowa budynku USU stanowi jedno pomieszczenie. Pod wiatką składowane są odpady w ilości, rodzaju i sposobie przechowywania zgodnie z p. 9 c niniejszego opracowania.

Dane powierzchniowe:

Powierzchnia wewnętrzna części magazynowej budynku – 80,30m²

Powierzchnia wewnętrzna wiatki – 27,76m²

Powierzchnia SP 1 – 108,60m²

Długość części magazynowej budynku – 12,42m

Szerokość części magazynowej budynku – 6,85m

Długość wiaty – 6,89m

Szerokość wiaty – 4,03m

Wysokość części magazynowej budynku – 7,60m (niski)

Wysokość wiaty – 4,49m (niski)

Kubatura części magazynowej budynku – 609,88m³

Kubatura wiaty – 124,64m³

Kubatura SP 1 – 734,52m³

Wysokość składowania odpadów palnych stałych – do 2,5m

Odległość magazynowanych materiałów odpadów palnych stałych od dachu wiaty – 1,99m

b. Charakterystyka budowlana i wyposażenie w instalacje użytkowe

SP 1 w kształcie dwóch przylegających do siebie prostokątów.

Część magazynowa budynku posadowiona jest na fundamentach żelbetonowych. Konstrukcję nośną stanowią słupy stalowe. Ściany zewnętrzne do poziomu +0,5m wykonane z bloczków betonowych gr.24cm, ocieplone warstwą poliestru gr. 100mm. Ściany zewnętrzne od poziomu +0,5m wykonane z płyt warstwowych z rdzeniem z wełny mineralnej. Dach stanowi blacha trapezowa na konstrukcji stalowej z jednokierunkowym spadkiem na poziomie 5%. Ściana wewnętrzna od strony części socjalnej wykonana z bloczków z betonu komórkowego o grubości 24cm. Posadzka epoksydowo-kwarcowa, chemoodporna.

Wiąta wykonana w technologii tradycyjnej stalowej. Konstrukcję nośną stanowią słupy stalowe. Ściany i dach wykonane z blachy stalowej.

Część magazynowa budynku została wyposażona w następujące instalacje użytkowe:

- ogrzewanie elektryczne,
- elektryczną,
- odgromową,
- wentylacja grawitacyjna,
- kanalizacja deszczowa.

Wiąta została wyposażona w następujące instalacje użytkowe:

- elektryczną oświetleniową,
- odgromową,
- wentylacja grawitacyjna,
- kanalizacja deszczowa.

c. Rodzaje odpadów i sposoby ich magazynowania


L.p.	Kod odpadu	Rodzaj odpadu	Sposób magazynowania w MMO1	Sposób dalszego postępowania z odpadem
1.	13 01 10*	Mineralne oleje hydrauliczne nie zawierające związków chlorowcoorganicznych	Stalowe beczki w wannie wychwytującej	Przekazanie do utylizacji podmiotowi posiadającemu stosowne uprawnienia
2.	13 01 11*	Syntetyczne oleje hydrauliczne	Stalowe beczki w wannie wychwytującej	Przekazanie do utylizacji podmiotowi posiadającemu stosowne uprawnienia
3.	13 01 13*	Inne oleje hydrauliczne	Stalowe beczki w wannie wychwytującej	Przekazanie do utylizacji podmiotowi posiadającemu stosowne uprawnienia
4.	13 02 05*	Mineralne oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe nie zawierające związków chlorowcoorganicznych	Stalowe beczki w wannie wychwytującej	Przekazanie do utylizacji podmiotowi posiadającemu stosowne uprawnienia
5.	13 02 06*	Syntetyczne oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe	Stalowe beczki w wannie wychwytującej	Przekazanie do utylizacji podmiotowi posiadającemu stosowne uprawnienia
6.	13 02 08*	Inne oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe	Stalowe beczki w wannie wychwytującej	Przekazanie do utylizacji podmiotowi posiadającemu stosowne uprawnienia
7.	13 03 07*	Mineralne oleje i ciecze stosowane jako elektroizolatory oraz nośniki ciepła nie zawierające związków chlorowcoorganicznych	Stalowe beczki w wannie wychwytującej	Przekazanie do utylizacji podmiotowi posiadającemu stosowne uprawnienia
8.	13 03 08*	Syntetyczne oleje i ciecze stosowane jako elektroizolatory oraz nośniki ciepła inne niż wymienione w 13 03 01	Stalowe beczki w wannie wychwytującej	Przekazanie do utylizacji podmiotowi posiadającemu stosowne uprawnienia
9.	15 02 02*	Sorbenty, materiały filtracyjne (w tym filtry olejowe nie ujęte w innych grupach), tkaniny do wycierania (np. szmaty,	Dedykowane do tego celu pojemniki	Przekazanie do utylizacji podmiotowi

**Operat przeciwpożarowy dla miejsc magazynowania odpadów na terenie Bloku Gazowo-Parowego CCGT
Włocławek**

L.p.	Kod odpadu	Rodzaj odpadu	Sposób magazynowania w MMO1	Sposób dalszego postępowania z odpadem
		ścierki) i ubrania ochronne zanieczyszczone substancjami niebezpiecznymi (np. PCB)		posiadającemu stosowne uprawnienia
10.	16 02 13*	Zużyte urządzenia zawierające niebezpieczne elementy inne niż wymienione w 16 02 09 do 16 02 12	Dedykowane do tego celu pojemniki/luźne składowanie	Przekazanie do utylizacji podmiotowi posiadającemu stosowne uprawnienia
11.	16 05 07*	Zużyte nieorganiczne chemikalia zawierające substancje niebezpieczne (np. przeterminowane odczynniki chemiczne)	Dedykowane do tego celu pojemniki	Przekazanie do utylizacji podmiotowi posiadającemu stosowne uprawnienia
12.	15 02 03	Sorbenty, materiały filtracyjne, tkaniny do wycierania (np. szmaty, ścierki) i ubrania ochronne inne niż wymienione w 15 02 02	Dedykowane do tego celu pojemniki	Przekazanie do utylizacji podmiotowi posiadającemu stosowne uprawnienia
13.	19 09 01	Odpady stałe ze wstępnej filtracji i skratki	Dedykowane do tego celu pojemniki	Przekazanie do utylizacji podmiotowi posiadającemu stosowne uprawnienia
14.	10 01 22*	Uwodnione szlamy z czyszczenia kotłów zawierające substancje niebezpieczne	Dedykowane do tego celu pojemniki	Przekazanie do utylizacji podmiotowi posiadającemu stosowne uprawnienia
15.	10 01 23	Uwodnione szlamy z czyszczenia kotłów inne niż wymienione w 10 01 22	Dedykowane do tego celu pojemniki	Przekazanie do utylizacji podmiotowi posiadającemu stosowne uprawnienia

Całkowita objętość składowanych ciekłych odpadów palnych (przy założeniu uśrednionej gęstości olejów równej 825 kg/m³) wynosi 4,96m³. Pojemność wanny wychwytywającej w której znajdują się beczki stalowe z olejem wynosi 6m³ (tj. więcej niż 25% całkowitej objętości ciekłych materiałów palnych). Górna krawędź wanny wychwytywającej jest wyższa o co najmniej 0,05 od poziomu rozlanej cieczy.

Wysokość składowania odpadów palnych stałych – do 2,5m


KOMENDA MIEJSKA
PANSTWOWEJ STRAZY POZARNEJ
 we WŁOCŁAWKU
 woj. kujawsko-pomorskie

PETR POŻ

Biurow Usług Ochrony Przeciwpożarowej

17

Odległość magazynowanych materiałów odpadów palnych stałych od dachu wiaty – 1,99m

d. Maksymalne jednorazowe ilości odpadów z określeniem palności

L.p.	Kod odpadu	Rodzaj odpadu	Określenie palności	Maksymalna ilość odpadów występująca w rozpatrywanym obszarze [kg]
1.	13 01 10*	Mineralne oleje hydrauliczne niezawierające związków chlorowcoorganicznych	Palny	500,00
2.	13 01 11*	Syntetyczne oleje hydrauliczne	Palny	500,00
3.	13 01 13*	Inne oleje hydrauliczne	Palny	500,00
4.	13 02 05*	Mineralne oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe niezawierające związków chlorowcoorganicznych	Palny	500,00
5.	13 02 06*	Syntetyczne oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe	Palny	700,00
6.	13 02 08*	Inne oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe	Palny	700,00
7.	13 03 07*	Mineralne oleje i ciecze stosowane jako elektroizolatory oraz nośniki ciepła nie zawierające związków chlorowcoorganicznych	Palny	400,00
8.	13 03 08*	Syntetyczne oleje i ciecze stosowane jako elektroizolatory oraz nośniki ciepła inne niż wymienione w 13 03 01	Palny	300,00
9.	15 02 02*	Sorbenty, materiały filtracyjne (w tym filtry olejowe nie ujęte w innych grupach), tkaniny do wycierania (np. szmaty, ścierki) i ubrania ochronne zanieczyszczone substancjami niebezpiecznymi (np. PCB)	Palny	1 000,00
10.	16 02 13*	Zużyte urządzenia zawierające niebezpieczne elementy inne niż wymienione w 16 02 09 do 16 02 12	Palny	600,00
11.	16 05 07*	Zużyte nieorganiczne chemikalia zawierające substancje	Palny	1 000,00

**Operat przeciwpożarowy dla miejsc magazynowania odpadów na terenie Bloku Gazowo-Parowego CCGT
Włocławek**

L.p.	Kod odpadu	Rodzaj odpadu	Określenie palności	Maksymalna ilość odpadów występująca w rozpatrywanym obszarze [kg]
		niebezpieczne (np. przeterminowane odczynniki chemiczne)		
12.	15 02 03	Sorbenty, materiały filtracyjne, tkaniny do wycierania (np. szmaty, ścierki) i ubrania ochronne inne niż wymienione w 15 02 02	Palny	800,00
13.	19 09 01	Odpady stałe ze wstępnej filtracji i skratki	Nie palny	500,00
14.	10 01 22*	Uwodnione szlamy z czyszczenia kotłów zawierające substancje niebezpieczne	Niepalny	500,00
15.	10 01 23	Uwodnione szlamy z czyszczenia kotłów inne niż wymienione w 10 01 22	Niepalny	500,00

e. Gęstość obciążenia ogniowego

Gęstość obciążenia ogniowego dla SP 1 wynosi 2591MJ/m².
Arkusz obliczeniowy gęstości obciążenia ogniowego stanowi załącznik nr 1.

f. Klasyfikacja pożarowa

Część magazynowa budynku USU wraz z wiatą, w skład której wchodzi MMO 1 stanowiące wspólnie SP 1 klasyfikuje się jako produkcyjno-magazynowe (PM).

g. Informacje o klasie odporności pożarowej oraz klasie odporności ogniowej i stopniu rozprzestrzeniania ognia elementów budowlanych

Część magazynowa budynku USU wraz z wiatą, w skład której wchodzi MMO 1 stanowiące wspólnie SP 1 spełniają wymagania klasy odporności ogniowej „E” odporności pożarowej.

Wymagania klasy odporności ogniowej elementów budowlanych:

- główna konstrukcja nośna – brak wymagań
- konstrukcja dachu – brak wymagań
- strop – brak wymagań
- ściana zewnętrzna – brak wymagań


KOMENDA MIEJSKA
PAŃSTWOWEJ STRAŻY POŻARNEJ
 we WŁOCŁAWKU
 woj. kujawsko-pomorskie

PETR POŻ

- ściana wewnętrzna – brak wymagań
- przekrycie dachu – brak wymagań

Zastosowano wszystkie elementy budynku, o których mowa powyżej nierozprzestrzeniających ognia.

h. Podział na strefy pożarowe oraz usytuowanie ze względu na bezpieczeństwo pożarowe

Część magazynowa budynku USU wraz z wiatą w skład, której wchodzi MMO 1 stanowią wspólnie jedną strefę pożarową produkcyjno-magazynową SP 1 o gęstość obciążenia ogniowego 2744 MJ/m^2 i powierzchni $108,06 \text{ m}^2$.

Strefa pożarowa SP 1 (w części magazynowej budynku USU) została oddzielona od pozostałej części budynku tj. jednokondygnacyjnej części socjalnej klasyfikowanej jako ZL III ścianą oddzielenia przeciwpożarowego spełniającą wymagania klasy odporności ogniowej REI 120 - ściana o wysokości niższego budynku ZL III (klasa odporności pożarowej budynku ZL III – D). Drzwi w ścianie w klasie odporności ogniowej EI 60 Przepusty instalacyjne w ścianie oddzielenia pożarowego zabezpieczono do klasy EI 120. Na granicy strefy pożarowej zachowano pasy o szerokości co najmniej 2m spełniające klasę odporności ogniowej EI60 wykonane z materiałów niepalnych. Przebieg podziału na strefy pożarowe pokazano w załączniku nr 2.

Odległość SP 1 od granicy działki:

- od granicy działki od strony północnej – ok. 230m,
- od granicy działki od strony wschodniej – ok. 80,00m,
- od granicy działki od strony południowej – ok. 21m,
- od granicy działki od strony zachodniej – ok. 25m,

Odległość SP 1 od obiektów sąsiadujących:

- od strony północnej w odległości ok. 40m z punktem dystrybucyjnym energii elektrycznej,
- od strony wschodniej bezpośrednio z częścią budynku zakwalifikowaną jako ZL III (części budynku oddzielona ścianą oddzielenia przeciwpożarowego REI 120) oraz w odległości ok. 16,00m z obiektem PM ($Q_d \leq 4000 \text{ MJ/m}^2$, bez pomieszczeń zagrożonych wybuchem, ściany i dach NRO),
- od strony południowej brak obiektów kubaturowych,
- od strony zachodniej w odległości ok. 18m z obiektem PM ($Q_d \leq 4000 \text{ MJ/m}^2$, bez pomieszczeń zagrożonych wybuchem, ściany i dach NRO).

i. Informacje o warunkach i strategii ewakuacji ludzi lub ich uratowania w inny sposób

Ewakuacja z części magazynowej budynku USU prowadzona jest do sąsiedniej strefy pożarowej ZLIII przez jedno wyjście ewakuacyjne o szerokości 0,90m.

Długość przejścia ewakuacyjnego nie przekracza 100m i wynosi maksymalnie do 25m w zależności od ilości i sposobu rozlokowania materiałów w tej części budynku.

Szerokość przejścia ewakuacyjnego wynosi minimum 0,9m niezależnie od ilości i sposobu rozlokowania materiałów w tej części budynku.

Ewakuacja wiaty prowadzona jest bezpośrednio na zewnątrz budynku przez dwa wyjścia ewakuacyjne o szerokości 2,30m każde.

Długość przejścia ewakuacyjnego nie przekracza 100m i wynosi maksymalnie do 10m w zależności od ilości i sposobu rozlokowania materiałów pod wiatą.

Szerokość przejścia ewakuacyjnego wynosi minimum 0,9m niezależnie od ilości i sposobu rozlokowania materiałów pod wiatą.

Ewakuacja po wyjściu z obiektów kubaturowych prowadzi na miejsce zbiórki do ewakuacji od strony wschodniej.

j. Informacje o sposobie zabezpieczenia przeciwpożarowego instalacji użytkowych

Przepusty instalacyjne w ścianie oddzielenia przeciwpożarowego zostały zabezpieczone do klasy EI 120.

k. Informacje o doborze urządzeń przeciwpożarowych i innych urządzeń służących bezpieczeństwu pożarowemu, dostosowanym do wymagań wynikających z przepisów dotyczących ochrony przeciwpożarowej i przyjętych scenariuszy pożarowych, z podstawową charakterystyką tych urządzeń

SP 1 nie wymaga wyposażenia w urządzenia przeciwpożarowe.

Na ścianie północnej wiaty zlokalizowany jest ręczny ostrzegacz pożaru wchodzący w skład systemu sygnalizacji pożaru CCGT Włocławek.

l. Informacje o przygotowaniu obiektu budowlanego i terenu do prowadzenia działań ratowniczo – gaśniczych, a w szczególności informacje o drogach pożarowych, zaopatrzeniu w wodę do zewnętrznego gaszenia pożaru oraz o sprzęcie służącym do tych działań

Dla SP1 nie wymaga się doprowadzenia drogi pożarowej.

Dojazd do SP 1 zapewniony jest utwardzonymi drogami wewnętrznymi od strony wschodniej i zachodniej. Wjazd na teren zakładu możliwy jest trzema wjazdami: od strony północnej, od strony wschodniej z ul. Wiklinowej 22 (wjazd główny), od strony południowej

z przedsiębiorstwa ANWIL S.A. Układ dróg zapewnia przejazd bez konieczności zawracania. Szerokość i nośność dróg w okolicach SP 1 spełnia wymagania jak dla dróg pożarowych.

Dla SP 1 wymagana ilość wody do celów przeciwpożarowych wynosi 20dm³/s z co najmniej dwóch hydrantów DN 80 (wymaganie najwyższe dla całego obiektu).

Hydranty nadziemne DN 100 (2szt.) zlokalizowane są w pobliżu SP 1 (pokazano w załączniku nr 3):

- w odległości ok. 35m od strony północnej,
- w odległości ok. 105m od strony północnej.

m. Wyposażenie w podręczny sprzęt gaśniczy

SP 1 wyposażono w podręczny sprzęt gaśniczy w ilości 2 szt. gaśnic proszkowych GP 6x ABC (jedna gaśnica w części magazynowej budynku USU oraz jedna pod wiatą).

Miejsce lokalizacji oznakowano zgodnie z PN EN ISO 7010.

MMO 01 znajduje się w zasięgu działania Zakładowej Straży Pożarnej ANWIL S.A. na podstawie stosownej umowy w związku z tym nie jest konieczne doposażenie tego miejsca w inny podręczny sprzęt gaśniczy.

n. Ocena zagrożenia wybuchem

Składowane materiały nie stwarzają zagrożenia wybuchem.

o. Ćwiczenia w zakresie postępowania na wypadek pożaru

Ze względu na łączną powierzchnię stref pożarowych z odpadami przekraczającą 2000m² należy raz w roku przeprowadzić ćwiczenia w zakresie postępowania na wypadek pożaru.

O terminie i zakresie przeprowadzania ćwiczeń w zakresie postępowania na wypadek pożaru powiadamia się właściwego miejscowo Komendanta Miejskiej Państwowej Straży Pożarnej nie później niż na 14 dni przed ich przeprowadzeniem. Do powiadomienia załącza się plan ćwiczeń.

p. Instrukcja Bezpieczeństwa Pożarowego

Dla Zakładu CCGT we Włocławku opracowano i wdrożono Instrukcję Bezpieczeństwa Pożarowego.

q. Wnioski

Część budynku magazynowego wraz z wiatą stanowiąca SP 1, w skład którego wchodzi MMO 1 spełnia wszystkie wymagania ochrony przeciwpożarowej.

Magazynowane odpady nie wpływają negatywnie na bezpieczeństwo pożarowe zakładu oraz obiektów sąsiednich.

PETR POŻ

W związku z wejściem w życie Rozporządzenie Ministra Spraw Wewnętrznych i Administracji z dnia 19 lutego 2020r. w sprawie wymagań w zakresie ochrony przeciwpożarowej, jakie mają spełniać obiekty budowlane lub ich części oraz inne miejsca przeznaczone do zbierania, magazynowania lub przetwarzania odpadów do dnia 1 września 2021r. należy zapewnić oddzielne miejsce magazynowania palnych odpadów ciekłych zgodnie z zapisami ww. przepisu.

Dla istniejącego i nowo-wyznaczonego miejsca magazynowania odpadów należy opracować i uzgodnić z Komendantem Miejskim Państwowej Straży Pożarnej we Włocławku operat przeciwpożarowy.

10. MMO 2 - Miejsce magazynowania odpadów nr 2

a. Dane ogólne oraz powierzchniowo-kubaturowe

Zapisy niniejszego operatu odnoszą się tylko i wyłącznie do strefy pożarowej SP 2w skład której wchodzi MMO 2.

Miejsce magazynowe odpadów MMO 02 składa się z dedykowanego do zbierania odpadów zbiornika zlokalizowanego w Kotłowni kotła odzysknicowego [UHA] pomieszczeniu nr 103 (zgodnie z projektem budowlanym) o nazwie studzienka UHA. Odpady w ilości i rodzaju zgodnie z pkt: 10c i 10d niniejszego opracowania magazynowane są w dedykowanym do tego celu zbiorniku. Zbiornik nie jest zlokalizowany w odrębnym pomieszczeniu.

Dane powierzchniowe zbiornika:

Powierzchnia zbiornika – 29,89m²

Długość placu – 6,10m

Szerokość placu – 4,90m

Wysokość zbiornika – 2,2m

Budynek kotłowni kotła odzysknicowego UHA:

Powierzchnia zabudowy – 876,62m²

Powierzchnia użytkowa – 1046,93m²

Kubatura – 35 242,57m³

Wymiary budynku w rzucie – 31,59 x 27,15m

Wysokość – 41,30m (W)

Budynek nawa układy wody zasilającej ULA:

Powierzchnia zabudowy – 315,00m²

Powierzchnia użytkowa – 308,00m²

Kubatura – 35 242,57m³

Wymiary budynku w rzucie – 31,59 x 27,15m

Wysokość – 23,00m (SW)

Budynek maszynowni UMC:

Powierzchnia zabudowy – 2971,12m²

Powierzchnia użytkowa – 2689,51m²

Kubatura – 54 436,05m³

Wymiary budynku w rzucie – 63,50 x 64,50m

Wysokość – 23,00m (SW)

Budynek kotłowni pomocniczej:

Powierzchnia zabudowy – 315,12m²

Powierzchnia użytkowa – 295,10m²

Kubatura – 3954,72m³

Wysokość – 12,5m (N)

b. Charakterystyka budowlana i wyposażenie w instalacje użytkowe

Zbiornik do magazynowania odpadów wykonany jako stalowy z przekryciem misy kratkami stalowymi.

Budynek kotłowni kotła odzysknicowego UHA.

Kotłownia jest obiektem jednokondygnacyjnym i jednoprzestrzennym z lokalnymi poziomami technologicznymi do obsługi urządzeń.

Fundamenty – płyta betonowa gr. 2m

Konstrukcja główna – układ słupów stężonych stężeniami pionowymi w każdej ze ścian

Ściany zewnętrzne – do poziomu +0,5m murowane z bloczków betonowych gr. 250mm, ocieplone warstwą styropianu o gr. 100mm. Powyżej poziomu + 0,5m lekkie ściany osłonowe z płyt warstwowych z rdzeniem z wełny mineralnej.

Ściany wewnętrzne – murowane z silikatów

Dach – papa + izolacja z wełny mineralnej gr. 150mm + folia + blacha trapezowa

Budynek został wyposażony w następujące instalacje użytkowe:

- kanalizacja deszczowa,
- kanalizacja sanitarna,
- elektryczną oświetleniową i gniazd wtykowych,
- odgromowa,
- wentylacja grawitacyjna i mechaniczna,
- teletechniczna.
- technologiczna.

Budynek nawa układu wody zasilającej ULA.

Budynek składa się z dwóch powiązanych technologicznie i przestrzennie części: sekcja pomp wody zasilającej oraz sekcja dozowania chemikaliów. Budynek jednokondygnacyjny bez podpiwniczenia.

Fundamenty – płyta betonowa gr. 2m

Konstrukcja główna – układ słupów stężonych stężeniami pionowymi w każdej ze ścian

Ściany zewnętrzne – do poziomu +0,5m murowane z bloczków betonowych gr. 250mm, ocieplone warstwą styropianu o gr. 100mm. Powyżej poziomu + 0,5m lekkie ściany osłonowe z płyt warstwowych z rdzeniem z wełny mineralnej

Ściany wewnętrzne – murowane z silikatów

Dach – papa + izolacja z wełny mineralnej gr. 150mm + folia + blacha trapezowa

Budynek został wyposażone w następujące instalacje użytkowe:

- kanalizacja deszczowa,
- kanalizacja sanitarna,
- elektryczną oświetleniową i gniazd wtykowych,
- odgromowa,
- wentylacja grawitacyjna i mechaniczna,
- teletechniczna,
- technologiczna.

Budynek kotłownia pomocnicza UTH.

Budynek składa się z dwóch powiązanych technologicznie i przestrzennie części: sekcja pomp wody zasilającej oraz sekcja dozowania chemikaliów. Budynek jednokondygnacyjny bez podpiwniczenia.

Fundamenty – płyta betonowa gr. 2m

Konstrukcja główna – układ słupów stężonych stężeniami pionowymi w każdej ze ścian

Ściany zewnętrzne – do poziomu +0,5m murowane z bloczków betonowych gr. 250mm, ocieplone warstwą styropianu o gr. 100mm. Powyżej poziomu + 0,5m lekkie ściany osłonowe z płyt warstwowych z rdzeniem z wełny mineralnej

Ściany wewnętrzne – murowane z silikatów

Dach – papa + izolacja z wełny mineralnej gr. 150mm + folia + blacha trapezowa

Budynek został wyposażone w następujące instalacje użytkowe:

- kanalizacja deszczowa,
- kanalizacja sanitarna,
- elektryczną oświetleniową i gniazd wtykowych,
- odgromowa,
- wentylacja grawitacyjna i mechaniczna,
- teletechniczna,
- technologiczna.

Budynek maszynowni UMC.

Budynek jednokondygnacyjny, jedoprzestrzenny, bez podpiwniczenia.

Fundamenty – płyta betonowa gr. 2m

Konstrukcja główna – układ słupów stężonych stężeniami pionowymi w każdej ze ścian

Ściany zewnętrzne – do poziomu +0,5m murowane z bloczków betonowych gr. 250mm, ocieplone warstwą styropianu o gr. 100mm. Powyżej poziomu + 0,5m lekkie ściany osłonowe z płyt warstwowych z rdzeniem z wełny mineralnej

Ściany wewnętrzne – murowane z silikatów

Dach – papa + izolacja z wełny mineralnej gr. 150mm + folia + blacha trapezowa

Budynek został wyposażone w następujące instalacje użytkowe:

- kanalizacja deszczowa,
- kanalizacja sanitarna,
- elektryczną oświetleniową i gniazd wtykowych,
- odgromowa,
- wentylacja grawitacyjna i mechaniczna,
- teletechniczna,
- technologiczna.

c. Rodzaje odpadów i sposoby ich magazynowania

L.p.	Kod odpadu	Rodzaj odpadu	Sposób magazynowania w MMO2	Sposób dalszego postępowania z odpadem
1.	16 05 09	Zużyte chemikalia inne niż wymienione w 16 05 06, 16 05 07 lub 16 05 08	Dedykowany zbiornik stalowy	Przekazanie do utylizacji podmiotowi posiadającemu stosowne uprawnienia

d. Maksymalne jednorazowe ilości odpadów z określeniem palności

L.p.	Kod odpadu	Rodzaj odpadu	Określenie palności	Maksymalna ilość odpadów występująca w rozpatrywanym obszarze [kg]
1.	16 05 09	Zużyte chemikalia inne niż wymienione w 16 05 06, 16 05 07 lub 16 05 08	Niepalny (materiał w roztworze wodnym)	5000,00

e. Gęstość obciążenia ogniowego

Gęstość obciążenia ogniowego dla SP 2 wynosi 415 MJ/m².

Arkusze obliczeniowe gęstości obciążenia ogniowego Qd<500MJ/m² stanowi załącznik nr 4.

f. Klasyfikacja pożarowa

Obiekty, w skład których wchodzi MMO 02 tj.: budynek kotłowni kotła odzysknicowego UHA, budynek nawa układu wody zasilającej ULA, budynek kotłownia pomocnicza UTH, budynek maszynowni UMC stanowiące wspólnie strefę pożarową SP 2, klasyfikuje się jako produkcyjno-magazynowe (PM).

Powierzchnia SP 2 – 4257m²

g. Informacje o klasie odporności pożarowej oraz klasie odporności ogniowej i stopniu rozprzestrzeniania ognia elementów budowlanych

Obiekty w skład których wchodzi MMO 02 tj.: budynek kotłowni kotła odzysknicowego UHA, budynek nawa układu wody zasilającej ULA, budynek kotłownia pomocnicza UTH, budynek maszynowni UMC stanowiące wspólnie strefę pożarową SP 2, spełniają wymagania klasy odporności ogniowej „E” odporności pożarowej.

Wymagania klasy odporności ogniowej elementów budowlanych:

- główna konstrukcja nośna – brak wymagań
- konstrukcja dachu – brak wymagań
- strop – brak wymagań
- ściana zewnętrzna – brak wymagań
- ściana wewnętrzna – brak wymagań
- przekrycie dachu – brak wymagań

Zastosowano wszystkie elementy budynku, o których mowa powyżej nierozprzestrzeniających ognia.

h. Podział na strefy pożarowe oraz usytuowanie ze względu na bezpieczeństwo pożarowe

Budynek kotłowni kotła odzysknicowego UHA, budynek nawa układu wody zasilającej ULA, budynek kotłownia pomocnicza UTH, budynek maszynowni UMC stanowią wspólnie strefę pożarową SP 2 powierzchni 4257m².

Strefa pożarowa SP 2 została oddzielona od sąsiadujących stref pożarowych tj. pomieszczeń nr: 103, 104, 105, 106, 107, 108, pomieszczenia przybudówki elektrycznej oraz stacji przygotowania gazu elementami oddzielenia przeciwpożarowego tj. ścianami w klasie odporności ogniowej REI 120, stropów REI 120 oraz drzwiami EI 60 (najwyższa klasa odporności pożarowej sąsiednich stref pożarowych – B). Rozpatrywana strefa pożarowa została oddzielona od pomieszczenia 102 ścianami EI 120. Konstrukcja nośna pomieszczenia 102 została zabezpieczona do klasy R 120. Pomiędzy budynkiem nawy układu wody zasilającej ULA a budynkiem kotłowni pomocniczej UTH zastosowano dodatkowe oddzielenie przeciwpożarowe w postaci ściany w klasie odporności ogniowej EI 120. Przebieg podziału na strefy pożarowe pokazano w załączniku nr 4.

Odległość SP 2 od granicy działki:

- od granicy działki od strony północnej – ok. 75m,
- od granicy działki od strony wschodniej – ok. 100,00m,
- od granicy działki od strony południowej – ok. 54m,
- od granicy działki od strony zachodniej – ok. 265m,

Odległość SP 2 od obiektów sąsiadujących:

- od strony północnej w odległości ok. 5,5m ze stacją przygotowania gazu oddzieloną ścianą oddzielenia przeciwpożarowego REI 120,
- od strony wschodniej w odległości 80m z punktem dystrybucji elektrycznej,
- od strony południowej przylega do budynku przybudówki elektrycznej (oddzielony ścianą oddzielenia przeciwpożarowego REI 120), dalej w odległości ok. 20m z blokami wodnymi i obiektem PM (Qd<500MJ/m², bez pomieszczeń zagrożonych wybuchem).

- od strony zachodniej w odległości ok. 200m z obiektem PM($Q_d \leq 4000 \text{ MJ/m}^2$, bez pomieszczeń zagrożonych wybuchem).

i. Informacje o warunkach i strategii ewakuacji ludzi lub ich uratowania w inny sposób

Obiekt stanowi jedną strefę pożarową jednak ze względu na duże wymiary budynku rozpatrywano ewakuację z poszczególnych budynków stanowiących wspólnie SP 2. Nie wyklucza się możliwości ewakuacji poprzez inny budynek zgodnie z poniższymi założeniami (przy zachowaniu dla całej SP 2 długości przejścia ewakuacyjnego do 100m).

Kotłownia kotła odzysknicowego

Ewakuacja z budynku kotłowni prowadzona będzie z poz. ± 0.00 m bezpośrednio na zewnątrz budynku poprzez dwa wyjścia ewakuacyjne o szerokości co najmniej 0,9m otwierające się zgodnie z kierunkiem ewakuacji. Długość przejścia ewakuacyjnego nie przekracza 100m i wynosi maksymalnie do 55m. Szerokość przejścia ewakuacyjnego wynosi minimum 0,9m. Obiekt nie jest przeznaczony na pobyt ludzi, gdyż łączny czas przebywania tych samych osób jest krótszy niż 2 godziny w ciągu doby, a wykonywane przez te osoby czynności będą miały charakter dorywczy – wykonywana praca polegać będzie na krótkotrwałej obecności związanej z dozorem oraz konserwacją maszyn i urządzeń technicznych i/lub technologicznych.

Budynek układu wody zasilającej


Ewakuacja z budynku układu wody zasilającej prowadzona będzie z poz. ± 0.00 m bezpośrednio na zewnątrz budynku poprzez wyjście ewakuacyjne o szerokości co najmniej 0,9m otwierające się zgodnie z kierunkiem ewakuacji.

Z wyższych poziomów technologicznych komunikacja pionowa odbywa się otwartą stalową klatką schodową na poz. 0,00m. Długość przejścia ewakuacyjnego nie przekracza 100m i wynosi maksymalnie do 45m. Szerokość przejścia ewakuacyjnego wynosi minimum 0,9m. Obiekt nie jest przeznaczony na pobyt ludzi, gdyż łączny czas przebywania tych samych osób jest krótszy niż 2 godziny w ciągu doby, a wykonywane przez te osoby czynności będą miały charakter dorywczy – wykonywana praca polegać będzie na krótkotrwałej obecności związanej z dozorem oraz konserwacją maszyn i urządzeń technicznych i/lub technologicznych.

Budynek kotłowni pomocniczej

Ewakuacja z budynku układu wody zasilającej prowadzona będzie z poz. ± 0.00 m bezpośrednio na zewnątrz budynku poprzez wyjście ewakuacyjne o szerokości co najmniej 0,9m otwierające się zgodnie z kierunkiem ewakuacji.

Z wyższych poziomów technologicznych komunikacja pionowa odbywa się otwartą stalową klatką schodową na poz. 0,00 m. Długość przejścia ewakuacyjnego nie przekracza 100m i wynosi maksymalnie do 35m. Szerokość przejścia ewakuacyjnego wynosi minimum 0,9m. Obiekt nie jest przeznaczony na pobyt ludzi, gdyż łączny czas przebywania tych samych osób jest krótszy niż 2 godziny w ciągu doby, a wykonywane przez te osoby czynności będą miały


KOMENDA MIEJSKA
PAŃSTWOWEJ STRAŻY POŻARNEJ
w WŁOCŁAWKU
woj. kujawsko-pomorskie

PETR POŻ

charakter dorywczy – wykonywana praca polegać będzie na krótkotrwałej obecności związanej z dozorem oraz konserwacją maszyn i urządzeń technicznych i/lub technologicznych.

Budynek maszynowni

Ewakuacja z budynku maszynowni prowadzona będzie z poz. ± 0.00 m bezpośrednio na zewnątrz budynku poprzez cztery wyjścia ewakuacyjne o szerokości co najmniej 0,9m otwierające się zgodnie z kierunkiem ewakuacji. Długość przejścia ewakuacyjnego nie przekracza 100m i wynosi maksymalnie do 55m. Szerokość przejścia ewakuacyjnego wynosi minimum 0,9m. Obiekt nie jest przeznaczony na pobyt ludzi, gdyż łączny czas przebywania tych samych osób jest krótszy niż 2 godziny w ciągu doby, a wykonywane przez te osoby czynności będą miały charakter dorywczy – wykonywana praca polegać będzie na krótkotrwałej obecności związanej z dozorem oraz konserwacją maszyn i urządzeń technicznych i/lub technologicznych. Dojście na poszczególne poziomy obsługi zapewnią stalowe wewnętrzne klatki schodowe.

j. Informacje o sposobie zabezpieczenia przeciwpożarowego instalacji użytkowych

Przepusty instalacyjne w ścianie oddzielenia przeciwpożarowego zostały zabezpieczone do klasy EI 120.

Kanały wentylacyjne w miejscach przejścia przez granice stref pożarowych zostały wyposażone w klapy odcinające EIS 120.

k. Informacje o doborze urządzeń przeciwpożarowych i innych urządzeń służących bezpieczeństwu pożarowemu, dostosowanym do wymagań wynikających z przepisów dotyczących ochrony przeciwpożarowej i przyjętych scenariuszy pożarowych, z podstawową charakterystyką tych urządzeń

- Przeciwpożarowy wyłącznik prądu.

W obiekcie nie zainstalowano przeciwpożarowego wyłącznika prądu.

Wyłączenie poszczególnych układów zasilania instalacji technologicznych musi być każdorazowo omówione pomiędzy Dyżurnym Inżynierem Ruchu Elektrowni a osobą dowodzącą akcją gaśniczą.

Elektrownię można odstawić z pomieszczenia nastawni blokowej:

- w trybie normalnym, odciążenie automatyczne (czas trwania ok. 15min.)
- w trybie awaryjnym za pomocą wyłącznika awaryjnego (czas trwania kilka sekund);

Procedura wyłączenia napięcia na całej elektrowni


KOMENDA MIEJSKA
PAŃSTWOWEJ STRAŻY POŻARNEJ
w g. WŁOCŁAWKU
woj. kujawsko-pomorskie

PETR POŻ

W przypadku pojawienia się pożaru w części technologicznej elektrowni (którego nie da się ugasić podręcznym sprzętem gaśniczym) występują 2 opcje odłączenia napięcia:

Opcja nr 1:

Należy wyłączyć wyłączniki 11ADA10 oraz 11AEA10 znajdujące się na rozdzielni wysokiego napięcia (naprzeciwko transformatorów blokowych), które odetną energię elektryczną z sieci wysokiego napięcia.

Następnie należy wyłączyć pole zasilające (11BBC04) z rozdzielnic 11BBC znajdującej się w budynku elektrycznym w pomieszczeniu rozdzielni średniego napięcia, które wyłączą energię elektryczną z sieci średniego napięcia.

Powyższe działania możemy wykonać:

- Zdalnie z systemu DCS znajdującego się w pomieszczeniu nastawni blokowej lub
- Ręcznie (lokalnie)
 - a) z szaf kablowych zlokalizowanych na terenie rozdzielni wysokiego napięcia HV (dla wyłączników 11ADA10, 11AEA10)
 - b) z obudowy rozdzielnic 11BBC (pole 11BBC04)

Opcja nr 2:

Należy wyłączyć wyłączniki 11BAC10, znajdujący się na dachu budynku elektrycznego oraz wyłącznik 11BAC20, znajdując się w budynku wyłącznika transformatora (przy transformatorze 11BAT20). Następnie należy wyłączyć pola zasilające w rozdzielnicach średniego napięcia:

- 11BBA01
- 11BBB01
- 11BBC04

które znajdują się w budynku elektrycznym w pomieszczeniu rozdzielni średniego napięcia.

Powyższe działanie doprowadzi do odcięcia energii elektrycznej z sieci wysokiego i średniego napięcia.

Powyższe działania możemy wykonać:

- Zdalnie z systemu DCS znajdującego się w pomieszczeniu nastawni blokowej lub
- Ręcznie (lokalnie)
 - a) z obudowy wyłączników generatorowych 11BAC10 oraz 11BAC20
 - b) z obudów rozdzielnic średniego napięcia: 11BBA01, 11BBB01, 11BBC04

Uwaga:

W przypadku opcji 2 pod napięciem pozostają:


KOMENDA MIEJSKA
PAŃSTWOWEJ STRAŻY POŻARNEJ
w g. WŁOCŁAWKU
woj. kujawsko-pomorskie

- rozdzielnia wysokiego napięcia 110kV oraz 220kV i transformatory BAT 10 BAT 20 BBT10.

Obydwie powyżej opisane opcje wyłączają napięcie za wyjątkiem (źródeł zasilania awaryjnego):

- układów zasilania awaryjnego technologii
- układów urządzeń przewidzianych przez projektanta na wypadek pożaru:
 - system gaszenia gazem,
 - systemy tryskaczowe,
 - systemy sygnalizacji pożarowej,
 - układów oświetlenia awaryjnego.

Wyłączenia energii elektrycznej ze źródeł zasilania awaryjnego odbywa się bezpośrednio z:

- Agregatu diesla zlokalizowanego przy budynku elektrycznym za pomocą wyłącznika awaryjnego na obudowie urządzenia
- Rozdzielnic agregatu diesla: 11BMA, 11BMB, rozdzielnic UPS: 11BRA, 11BRB, rozdzielnic zasilania napięcia stałego: 11BVA, 11BVB (zlokalizowanych w budynku elektrycznym na pierwszym piętrze w rozdzielni zasilania gwarantowanego) – za pomocą wyłączników zlokalizowanych na obudowach tych rozdzielnic
- Rozdzielnic diesla 11BMD oraz rozdzielnic zasilania napięcia stałego 11BVC - za pomocą wyłączników zlokalizowanych na obudowach tych rozdzielnic znajdujących się w pomieszczeniu rozdzielni niskiego napięcia w maszynie (pomieszczenie nr 108);
- Urządzeń UPS 11BRA10, 11BRA20 oraz układu prostowników 11BTM10, 11BTM20 – zlokalizowanych na obudowach tych urządzeń znajdujących się w budynku elektrycznym na pierwszym piętrze w rozdzielni zasilania gwarantowanego.

Uwaga:

Nie ma możliwości wyłączenia napięcia z baterii akumulatorów.


- Hydranty wewnętrzne. Wszystkie budynki wchodzące w skład SP 2 zostały wyposażone w instalację hydrantów wewnętrznych 52 z węzłem płasko składanym o długości $L=20$ m i prądownicę oraz zawory hydrantowe 52 o wydajności $2,5\text{dm}^3/\text{s}$ każdy. Hydranty swym zasięgiem pokrywają całą powierzchnię chronionej strefy pożarowej. Czas działania hydrantów wewnętrznych i zaworów hydrantowych wynosi co najmniej jedną godzinę. Miejsca lokalizacji hydrantów wewnętrznych są oznakowane zgodnie z wymaganiami Polskich Norm w tym zakresie. Zasilanie instalacji wodociągowej przeciwpożarowej odbywa się z pompowni wody ppoż. ze zbiornika o pojemności 490 m^3 ,


KOMENDA MIEJSKA
PAŃSTWOWEJ STRAŻY POŻARNEJ
w WŁOCŁAWKU
woj. kujawsko-pomorskie

- System sygnalizacji pożaru. Wszystkie budynki wchodzące w skład SP 2 zostały wyposażone w system sygnalizacji pożaru. Zainstalowano zgrupowane w linii dozоровe: czujniki temperatury, czujniki dymu, ręczne ostrzegacze pożaru, wskaźniki zadziałania oraz sygnalizatory optyczno-akustyczne. Elementy połączone ze znajdującą się w nastawni budynku elektrycznej centralną SSP. Sygnały alarmowe przekazywane są do Zakładowej Straży Pożarnej ANWIL S.A. wraz z wizualizacją miejsc alarmowych.
- System detekcji gazu. W pomieszczeniu maszynowni turbiny gazowej i pomieszczeniu kotłowni pomocniczej zainstalowany jest dedykowany system detekcji gazu. W jego skład wchodzi: centralka z modułem sterującym, moduł nadzoru i ładowania akumulatora, detektory metanu oraz sygnalizatory optyczno-akustyczne, których częstotliwość sygnału alarmowego jest różna od hałasu generowanego przez turbinę gazową. Centralka systemu detekcji gazu generuje sygnały alarmowe dwustopniowe. Alarm I stopnia powoduje włączenie wentylacji awaryjnej i sygnalizacji ostrzegawczej, alarm II stopnia powoduje odcięcie dopływu gazu. Sygnały te są przesyłane do systemu sterowania DCS bloku gazowo-parowego oraz systemu sterowania układem wentylacji budynku. Nad stanowiskiem wodorowym generatora zainstalowany jest dedykowany system detekcji wodoru,
- Stałe urządzenie gaśnicze. Obudowy turbin gazowych wyposażone są w automatyczny system gaszenia pożaru z wykorzystaniem CO₂. System ten składa się z czujek temperatury pracujących w koincydencji i systemu butli z CO₂ usytuowanych na zewnątrz obudowy i kolektorów rurowych z dyszami gazowymi wewnątrz obudów. System gaszenia wyposażony jest w dźwiękowo-światlny system ostrzegania oraz możliwość ręcznego uruchomienia gaszenia. Stanowisko olejowe turbiny parowej zabezpieczone jest instalacją zraszaczową. Wokół instalacji olejowych zainstalowane są kolektory rurowe z zabudowanymi zraszaczami połączone przewodami rurowymi ze stanowiskiem rozdzielczym wody zlokalizowanym na poziomie 0,000 m. Rurociągi od zraszaczy do stanowiska rozdzielczego są typu "suchego". Napełnienie ich nastąpi jedynie w czasie akcji gaśniczej lub prób okresowych. Stanowisko rozdzielcze wody wyposażone w zawory wzbudzające uruchamiane ręcznie przyciskami z nastawni blokowej oraz miejscowo. Zawory te wyposażone będą w przełączniki ciśnienia podłączone do sterowników gaszenia, umożliwiające kontrolę zadziałania instalacji.

I. Informacje o przygotowaniu obiektu budowlanego i terenu do prowadzenia działań ratowniczo – gaśniczych, a w szczególności informacje o drogach pożarowych, zaopatrzeniu w wodę do zewnętrznego gaszenia pożaru oraz o sprzęcie służącym do tych działań

Dla SP2 nie wymaga się doprowadzenia drogi pożarowej.


KOMENDA MIEJSKA
PANSTWOWEJ STRAŻY POŻARNEJ
w WŁOCŁAWKU
woj. kujawsko-pomorskie

PETR POŻ

Dojazd do SP 2 zapewniony jest utwardzonymi drogami wewnętrznymi ze wszystkich stron budynku. Wjazd na teren zakładu możliwy jest trzema wjazdami: od strony północnej, od strony wschodniej z ul. Wiklinowej 22 (wjazd główny), od strony południowej z przedsiębiorstwa ANWIL S.A. Układ dróg zapewnia przejazd bez konieczności zawracania. Szerokość i nośność dróg w okolicach SP 2 spełnia wymagania jak dla dróg pożarowych.

Dla SP 2 wymagana ilość wody do celów przeciwpożarowych wynosi 30dm³/s z co najmniej dwóch hydrantów DN 80 (wymaganie najwyższe dla całego obiektu).

Hydranty nadziemne DN 100 (4szt.) zlokalizowane są w pobliżu SP 2 (pokazano w załączniku nr 3):

- w odległości ok. 25m od strony północnej,
- w odległości ok. 55m od strony zachodniej,
- w odległości ok. 5m i 55m od strony wschodniej.

m. Wyposażenie w podręczny sprzęt gaśniczy

SP 2 wyposażono w podręczny sprzęt gaśniczy przyjmując zasadę, że minimalna masa środka gaśniczego w jednej jednostce sprzętu przypadająca na 100m² strefy pożarowej wynosi 6 kg (w przypadku gaśnic proszkowych) lub 5 dm³ (w przypadku gaśnic śniegowych).

SP 2 wyposażono w gaśnice proszkowe i śniegowe.

Miejsce lokalizacji oznakowano zgodnie z PN EN ISO 7010.

n. Ocena zagrożenia wybuchem

Zgodnie z dokumentacją techniczną – Dokumentacja klasyfikacyjna przestrzeni zagrożonych wybuchem, Elektrownia Gazowo-Parowa Włocławek 460MW – nr dok. 0764-T-50-000-F270-CL001, sierpień 2015. opracowaną przez SNC Lavalin Polsk, klasyfikację przestrzeni i zasięg stref zagrożenia wybuchem przedstawia poniższa tabela:

Zasięg stref zagrożenia (m)						
Numer i nazwa przestrzeni klasyfikowanej wg dok. technicznej – Dokumentacja klasyfikacyjna przestrzeni zagrożonych wybuchem, Elektrownia Gazowo-Parowa Włocławek 460MW – nr dok. 0764-T-50-000-F270-CL001, sierpień 2015		Materiał niebezpieczny	Rodzaj strefy	H	h	R
Nr	Nazwa			(pionowo w górę od źródła emisji) (m)	(pionowo w dół od źródła emisji) (m)	(poziomo od źródła emisji) (m)
1	Kotłownia Kotła Odzysknicowego – UHA	wodór	Przestrzeń niezagrożona wybuchem			
2	Maszynownia TG i TP Urządzenia pomocnicze generatora	wodór	Strefa 2	2,5	do podłoża	2,5

**Operat przeciwpożarowy dla miejsc magazynowania odpadów na terenie Bloku Gazowo-Parowego CCGT
Włocławek**

Zasęg stref zagrożenia (m)						
Numer i nazwa przestrzeni klasyfikowanej wg dok. technicznej – Dokumentacja klasyfikacyjna przestrzeni zagrożonych wybuchem, Elektrownia Gazowo-Parowa Włocławek 460MW – nr dok. 0764-T-50-000-F270-CL001, sierpień 2015		Materiał niebezpieczny	Rodzaj strefy	H	h	R
Nr	Nazwa			(pionowo w górę od źródła emisji) (m)	(pionowo w dół od źródła emisji) (m)	(poziomo od źródła emisji) (m)
3	Maszynownia TG i TP Połączenia na Generatorze	wodór	Strefa 2	2,5	2,5	2,5
4	Maszynownia TG i TP Połączenie kołnierzone na górnym króćcu separatora wodoru	wodór	Strefa 2	0,86	0,86	0,86
5	Maszynownia TG i TP – Obudowa zewnętrzna turbiny gazowej wraz z przewodem wentylacyjnym	gaz ziemny wysokometanowy grupy E	Strefa 2	wnętrze obudowy	do podłoża (wnętrze obudowy)	wnętrze obudowy
6	Maszynownia – nawa wymienników i pomp – Wydmuchy z separatora wodoru i spustu opróżniającego obudowę generatora	wodór	Strefa 1	0,76	0,76	0,76
			Strefa 2	19,5	7,1	4,42
7	Nawy układu olejowego turbozespołu Stanowisko olejowe	wodór	Strefa 2	1,53	1,53	1,53
8	Nawy układu olejowego turbozespołu Wydmuch ze stanowiska olejowego turbozespołu	wodór	Strefa 2	3,0	3,0	3,0
9	Nawy układu olejowego turbozespołu Moduł gazowy turbiny	gaz ziemny wysokometanowy grupy E	Strefa 2	wnętrze obudowy	do podłoża (wnętrze obudowy)	wnętrze obudowy
10	Nawy układu olejowego turbozespołu Wydmuchy z modułu gazowego turbiny	gaz ziemny wysokometanowy grupy E	Strefa 1	1,5	1,5	1,5
			Strefa 2	40	4,5	4,5
11	Nawy układu olejowego turbozespołu Wydmuch dachowy obudowy zewnętrznej turbiny gazowej	gaz ziemny wysokometanowy grupy E	Strefa 2	24,0	2,0	2,0
12	Budynek Kotłowni Pomocniczej – UTH	wodór	Przestrzeń niezagrażona wybuchem			
		lekki olej opałowy olej napędowy grzewczy – (EKOTERM PLUS)	Przestrzeń niezagrażona wybuchem			
13	Budynek Kotłowni Pomocniczej Zawór odcinający dopływ gazu do kotłowni pomocniczej	gaz ziemny wysokometanowy grupy E	Strefa 2	0,85	0,85	0,85

Operat przeciwpożarowy dla miejsc magazynowania odpadów na terenie Bloku Gazowo-Parowego CCGT Włocławek

Zasięg stref zagrożenia (m)						
Numer i nazwa przestrzeni klasyfikowanej wg dok. technicznej – Dokumentacja klasyfikacyjna przestrzeni zagrożonych wybuchem, Elektrownia Gazowo-Parowa Włocławek 460MW – nr dok. 0764-T-50-000-F270-CL001, sierpień 2015		Materiał niebezpieczny	Rodzaj strefy	H	h	R
Nr	Nazwa			(pionowo w górę od źródła emisji) (m)	(pionowo w dół od źródła emisji) (m)	(poziomo od źródła emisji) (m)
14	Nawy układu olejowego turbozespołu Wydmychy z wentylatorów modułu gazowego turbiny	gaz ziemny wysokometanowy grupy E	Strefa 2	3,0	1,5	1,5
15	Komin kotłowni pomocniczej	-	Przestrzeń niezagrażona wybuchem			

Żaden z obiektów wchodzących w skład SP 2 nie jest zagrożony wybuchem.

o. Ćwiczenia w zakresie postępowania na wypadek pożaru

Ze względu na powierzchnie SP 2 powyżej 1000m² oraz na łączną powierzchnię stref pożarowych z odpadami przekraczającą 2000m² należy raz w roku przeprowadzić ćwiczenia w zakresie postępowania na wypadek pożaru.

O terminie i zakresie przeprowadzania ćwiczeń w zakresie postępowania na wypadek pożaru powiadamia się właściwego miejscowo Komendanta Miejskiego Państwowej Straży Pożarnej ni później niż na 14 dni przed ich przeprowadzeniem. Do powiadomienia załącza się plan ćwiczeń.

p. Instrukcja Bezpieczeństwa Pożarowego


Dla Zakładu CCGT we Włocławku opracowano i wdrożono Instrukcję Bezpieczeństwa Pożarowego.

q. Wnioski

- Budynek kotłowni kotła odzysknicowego UHA, budynek nawa układu wody zasilającej ULA, budynek kotłowni pomocniczej UTH, budynek maszynowni UMC stanowią wspólnie strefę pożarową SP 2, w skład której wchodzi MMO 02, nie posiadają przeciwpożarowego wyłącznika prądu. Istnieją procedury wyłączenia napięcia, ale nie zostały one wprowadzone w drodze postanowienia po sporządzeniu ekspertyzy stanu ochrony przeciwpożarowej. Dlatego też uznaje

PETR POŻ

Biuro Usług Ochrony Przeciwpożarowej


STACJA MIEJSKA
PAŃSTWOWEJ STRAŻY POŻARNEJ
 W WŁOCŁAWKU
 woj. kujawsko-pomorskie

się, że wymaganie dotyczące konieczności wyposażenia SP 2 w przeciwpożarowy wyłącznik prądu nie zostało spełnione.

Zarządzający obiektem deklaruje wykonanie ekspertyzy technicznej w trybie §2 ust 3a rozporządzenia [4] celem wyeliminowania powyższej nieprawidłowości w terminie do 01.07.2020r.

- SP 2 spełnia pozostałe wymagania ochrony przeciwpożarowej.
- Magazynowane odpady nie wpływają negatywnie na bezpieczeństwo pożarowe zakładu oraz obiektów sąsiednich.
- MMO-03 (paletopojemnik usytuowany w pobliżu turbiny w hali maszynowni) i MMO-04 (czasowo wydzielane miejsce magazynowania odpadów w maszynowni) zostały zlikwidowane z dniem 10.02.2020.

Operat został wykonany z uwzględnieniem nowego rozporządzenia [8] oraz z zastosowaniem okresu przejściowego, który dotyczy wspólnego magazynowania cieczy i ciał stałych. Rozporządzenie dopuszcza takie rozwiązanie w § 47 do dnia 1 września 2021. W związku z powyższym do końca tego terminu należy wyznaczyć nowe miejsca magazynowania odpadów oraz wykonać operat przeciwpożarowy dla istniejącego i nowo wyznaczonego miejsca, który należy uzgodnić z właściwym Komendantem Miejskim Państwowej Straży Pożarnej.

Załączniki.

- | | |
|----------------|--|
| Załącznik nr 1 | - Obliczenia gęstości obciążenia ogniowego dla MMO – 01 |
| Załącznik nr 2 | - Rzut kondygnacji dla MMO – 01 |
| Załącznik nr 3 | - Plan zagospodarowania przestrzennego dla MMO – 01 i MMO - 02 |
| Załącznik nr 4 | - Obliczenia gęstości obciążenia ogniowego dla MMO – 02 |
| Załącznik nr 5 | - Rzut kondygnacji kotłowni z MMO – 02 |
| Załącznik nr 6 | - Rzut kondygnacji maszynowni |

RZECZOZNAWCA DO SPRAW ZABEZPIECZEŃ
PRZECIWPÓŻAROWYCH
mgr inż. Henryk Baranowski Nr upr. 436/2001

WŁOCŁAWSKA
MIEJSKA
NOWEJ STRAŻY POŻARNEJ
WE WŁOCŁAWKU
woj. kujawsko-pomorskie

PETR POŻ

Załącznik nr 1
Operat przeciwpożarowy dla miejsc magazynowania odpadów CCGT Włocławek

Numer arkusza obliczeniowego: 1
Projekt: Określenie gęstości obciążenia ogniowego oraz wyznaczenie względnego czasu trwania pożaru wg Normy PN-B-02852:2001
Analizowany obszar magazynowania odpadów na terenie jednostki produkcyjnej instalacji: Miejsce Magazynowania Odpadów 1 Strefa Pożarowa nr 1
Nazwa obszaru: MIMO 01

METODOLOGIA OBLICZENIOWA:

Lp.	Nazwa odpadu	Kod odpadu	Masa materiału palnego odpadu [kg]	Informacje dodatkowe	Ciepło spalania [MJ/kg]	Źródło danych nt. ciepła spalania:	Wartość energii cieplnej [MJ]	Suma energii cieplnej przypadająca na MIMO [MJ]
1.	Mineralne oleje hydrauliczne nie zawierające związków chlorowcoorganicznych	13 01 10*	500,00		44,00	PN-B-02852:2001	22 000,00	
2.	Syntetyczne oleje hydrauliczne	13 01 11*	500,00		44,00	PN-B-02852:2002	22 000,00	
3.	Inne oleje hydrauliczne	13 01 13*	500,00		44,00	PN-B-02852:2003	22 000,00	
4.	Mineralne oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe nie zawierające związków chlorowcoorganicznych	13 02 05*	500,00		44,00	PN-B-02852:2004	22 000,00	
5.	Syntetyczne oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe	13 02 06*	700,00		44,00	PN-B-02852:2005	30 800,00	
6.	Inne oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe	13 02 08*	700,00		44,00	PN-B-02852:2006	30 800,00	
7.	Mineralne oleje i cieczta stosowane jako elektroizolatory oraz nośniki ciepła nie zawierające związków chlorowcoorganicznych	13 03 07*	400,00		44,00	PN-B-02852:2007	17 600,00	
8.	Syntetyczne oleje i cieczta stosowane jako elektroizolatory oraz nośniki ciepła nie zawierające związków chlorowcoorganicznych	13 03 08*	300,00		44,00	PN-B-02852:2008	13 200,00	280 000,00
9.	Sorbenty, materiały filtracyjne (w tym filtry olejowe nie tylko w innych grupach), bomby do wyszperania (np. sznaby, szelaki) i ubrania ochronne zamierzające substancjami niebezpiecznymi (np. PCB)	15 02 02*	1 000,00	powiększono ze względu na możliwość występowania materiałów rozległych	25,00	PN-B-02852:2009	25 000,00	

WŁOCŁAWEK
URZĘD MIEJSKI
PRZEMISŁOWEJ STRAZY POŻARNEJ
 we WŁOCŁAWKU
 województwa kujawsko-pomorskie

11.02.2021
 M. Olszewska
 Dyrektor

(1)

Str. 1-2

10.	Zużycie urządzeń zabezpieczających niebezpieczną energię oraz nisz wymiarowe w 16 02 03 00 16 02 12	16 02 13*	600,00	polichlorek winylu	21,00	PW-B-02852:2010	12 600,00
11.	Zużycie nieorganicznych chemikaliów zawierających substancje niebezpieczne (np. przelaminowane odczynniki chemiczne)	16 02 07*	1 000,00	przebieg średnie wartości dla najcięższej stopniowanej odczynników w delatowinach	33,00	PW-B-02852:2011	33 000,00
12.	Sorbenty, materiały filtracyjne, tkaniny do wycierania (np. szmaty, ścierni) i ubrania ochronne inne niż wymienione w 15 02 02	15 02 03	800,00	powiększono ze względu na możliwość występowania materiałów zoolożonych	25,00	PW-B-02852:2012	20 000,00
14.	Opakowania z drewna	15 01 03	500,00	palety	18,00	PW-B-02852:2014	9 000,00

WYNIKI OBLICZENI:

Opis analizowanych parametrów:	Wartość parametru:	Jednostka:
Powierzchnia strefy pożarowej MMIO	108,06	m ²
Stacjonarna rzeczywista wartość Qd	2 591,15	kW/m ²
Względny czas trwania pożaru wg wykresu zawartego w Polskiej Normie PN-B-02852:2001	4,00	h

KOMENDA MIEJSKA
PAŃSTWOWEJ STRAŻY POŻARNEJ
we WŁOCŁAWKU
woj. kujawsko-pomorskie

BRZAD MARSZAŁKOWSKI
z up. Marszałka Województwa
Kujawsko-Pomorskiego
w Toruniu (2) (1)

data 11.02.2021r.
Małgorzata Walter
Dyrektor
Departamentu Środowiska

Bawerdzam zgodność z oryginałem

Załącznik nr 2
Operat przeciwpożarowy dla miejsc magazynowania odpadów CCGT Włocławek


Numer arkusza obliczeniowego: **2**
Projekt: **Określenie gęstości obciążenia ogniowego oraz wyznaczenie względnego czasu trwania pożaru wg Normy PN-B-02852:2001**
Analizowany obszar magazynowania odpadów na terenie jednostki produkcyjnej instalacji: **Miejsce Magazynowania Odpadów - 02 Strefa Pożarowa nr 2**
Nazwa obszaru: **MMO-02**

METODOLOGIA OBLICZENIOWA:

Lp.	Nazwa odpadu	Kod odpadu	Masa materiału palnego odpadu (kg)	Informacje dodatkowe	Ciepło spalania (MJ/kg)	Źródło danych nt. ciepła spalania:	Wartość energii cieplnej (MJ)	Suma energii cieplnej przypadająca na MMO (MJ)
1.	Mineralne oleje hydrauliczne		40 000,00		44,00	PN-B-02852:2001	1 760 000,00	1 767 754,70
2.	Gas ziemny		7,10		57,00	PN-B-02852:2002	404,70	
3.	Wodór		50,00		147,00	PN-B-02852:2003	7 350,00	

WYNIKI OBLICZEŃ:

Opis analizowanych parametrów:	Wartość parametru:	Jednostka:
Powierzchnia strefy pożarowej MMO	4257,00	m ²
Szacowana rzeczywista wartość Qd	415,26	[M]/[m] ²
Względny czas trwania pożaru wg wykresu zawartego w Polskiej Normie PN-B-02852:2001	4,00	h


KOMENDA MIEJSKA
PAŃSTWOWEJ STRAŻY POŻARNEJ
w WŁOCŁAWKU
woj. kujawsko-pomorskie

URZĄD MARSZAŁKOWSKI
Województwa Kujawsko-Pomorskiego
w Toruniu
Toruń, dnia 10.02.2021r.

Sprawdzam zgodność z oryginałem
z up. Marszałka Województwa (1)

Walter
Małgorzata Walter
Dyrektor
Departamentu Środowiska



**Komendant Miejski
Państwowej Straży Pożarnej
we Włocławku**

Włocławek, dn. 04.08.2020 r.

PZ.5585.III.6.1.2020

POSTANOWIENIE

Na podstawie art. 123 § 1 i § 2 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (*j.t. Dz. U. z 2020 r., poz. 256 ze zm.*), w związku z art. 42 ust. 4c i ust. 4d ustawy z dnia 14 grudnia 2012 r. o odpadach (*j.t. Dz. U. z 2019 r. poz. 701 ze zm.*), w związku z wnioskiem Pana Piotra Zelba - dyrektora Zakładu Elektrociepłowni Włocławek, z dnia 14.07.2020 r. (data wpływu do KM PSP we Włocławku 16.07.2020 r.) o uzgodnienie warunków ochrony przeciwpożarowej i zatwierdzenia „Operatu przeciwpożarowego dla Bloku Gazowo-Parowego CCGT PKN ORLEN S.A. zlokalizowanego przy ul. Wiklinowej 22, 87-800 Włocławek” wykonanego przez rzeczoznawcę ds. zabezpieczeń przeciwpożarowych Henryka Baranowskiego nr upr. 436/2001 oraz Biuro Usług Ochrony Przeciwpożarowej PETR POŻ Piotr Sieradzki.

postanawiam

wyrazić zgodę na zastosowanie warunków ochrony przeciwpożarowej.

zawartych w operacie przeciwpożarowym,

pod warunkiem spełnienia dodatkowych wymagań tj.:

- zapewnić przeciwpożarowy wyłącznik prądu w strefie pożarowej SP 2 (w skład której wchodzi MMO 2 - Miejsce magazynowania odpadów nr 2) zgodnie z Rozporządzeniem Ministra Infrastruktury w sprawie warunków technicznych, jakim powinny odpowiadać budynki i ich usytuowanie z dnia 12 kwietnia 2002 r. (Dz. U. z 2019 r., poz. 1065).

URZĄD MARSZAŁKOWSKI
Województwa Kujawsko-Pomorskiego
w Toruniu
Toruń, dnia 11.02.2021 r.
Stanowisko zgodność z oryginałem

Małgorzata Walter
Dyrektor
Departamentu Środowiska

(2) (1)

str. 1-4

UZASADNIENIE

Podczas oceny operatu przeciwpożarowego przez funkcjonariusza wydziału kontrolno-rozpoznawczego, opracowanego dla Bloku Gazowo-Parowego CCGT PKN ORLEN S.A. zlokalizowanego przy ul. Wiklinowej 22, 87-800 Włocławek ustalono, iż autorzy operatu Pan Henryk Baranowski i Piotr Sieradzki stwierdzili brak przeciwpożarowego wyłącznika prądu w strefie pożarowej SP 2 (w skład której wchodzi MMO 2 - Miejsce magazynowania odpadów nr 2).

Zgodnie z Rozporządzeniem Ministra Infrastruktury w sprawie warunków technicznych, jakim powinny odpowiadać budynki i ich usytuowanie z dnia 12 kwietnia 2002 r. (Dz. U. Nr 2019, poz. 1065) przeciwpożarowy wyłącznik prądu, odcinający dopływ prądu do wszystkich obwodów, z wyjątkiem obwodów zasilających instalacje i urządzenia, których funkcjonowanie jest niezbędne podczas pożaru, należy stosować w strefach pożarowych o kubaturze przekraczającej 1000 m³ lub zawierających strefy zagrożenia wybuchem. Opisana w operacie strefa pożarowa SP 2 swoimi parametrami kwalifikują się do tego aby posiadać przedmiotowy przeciwpożarowy wyłącznik prądu.

W rozdziale „Wnioski” analizowanego operatu autorzy opracowania stwierdzili, że według oświadczenia prowadzącego zakład, w związku z wyżej wymienioną nieprawidłowością, zleci wykonanie ekspertyzy technicznej rzeczoznawcy do spraw zabezpieczeń przeciwpożarowych. W operacie zawarto zapis, że inwestor zobowiązuje się zawiadomić Państwową Straż Pożarną o wykonaniu ekspertyzy technicznej do dnia 1 lipca 2020 r. Jednak z uwagi na panującą sytuację w kraju, związaną z wprowadzonym stanem epidemii, termin ten może ulec zmianie.

Należy również wziąć pod uwagę fakt, iż w związku z wejściem w życie Rozporządzenia Ministra Spraw Wewnętrznych i Administracji z dnia 19 lutego 2020 r. w sprawie wymagań w zakresie ochrony przeciwpożarowej, jakie mają spełniać obiekty budowlane lub ich części oraz inne miejsca przeznaczone do zbierania, magazynowania lub przetwarzania odpadów (Dz. U. 2020, poz. 296) trzeba przestrzegać wyznaczone terminy spełnienia wymagań ochrony przeciwpożarowej na podstawie przepisów powyższego rozporządzenia.

Przy wydawaniu niniejszego postanowienia wzięto pod uwagę zapis zawarty w „Operacie przeciwpożarowym dla Bloku Gazowo-Parowego CCGT PKN ORLEN S.A. zlokalizowanego przy ul. Wiklinowej 22, 87-800 Włocławek”. Autorzy operatu stwierdzili, że w związku z wejściem w życie Rozporządzenie Ministra Spraw Wewnętrznych i Administracji z dnia 19 lutego 2020 r. w sprawie wymagań w zakresie ochrony

przeciwpożarowej, jakie mają spełniać obiekty budowlane lub ich części oraz inne miejsca przeznaczone do zbierania, magazynowania lub przetwarzania odpadów do dnia 1 września 2021 r. należy zapewnić oddzielne miejsce magazynowania palnych odpadów ciekłych zgodnie z zapisami ww. przepisu. Dla istniejącego i nowo wyznaczonego miejsca magazynowania odpadów należy opracować i uzgodnić z Komendantem Miejskim Państwowej Straży Pożarnej we Włocławku operat przeciwpożarowy.

Pouczenie

Zgodnie z art. 141 § 1 i § 2 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (*j.t. Dz. U. z 2020 r., poz. 256 ze zm.*), w związku z art. 11a ust. 2 pkt. 1 ustawy z dnia 24 sierpnia 1991 r. o Państwowej Straży Pożarnej (*tj. Dz. U. z 2020 r. poz. 1123*), na niniejsze postanowienie przysługuje stronie zażalenie do Kujawsko-Pomorskiego Komendanta Wojewódzkiego Państwowej Straży Pożarnej za pośrednictwem Komendanta Miejskiego Państwowej Straży Pożarnej we Włocławku ul. Rolna 1, 87-800 Włocławek, wniesione w terminie 7 dni od dnia doręczenia.



Komendant Miejski
Państwowej Straży Pożarnej
we Włocławku
st. bryg. mgr inż. Adam Dominikowski

Otrzymują:

1. Piotr Zelba – Dyrektor
Zakładu Elektrociepłowni Włocławek
CCGT PKN ORLEN S.A.
ul. Wiklinowa 22
87-800 Włocławek – 1 egz.
2. a/a – 1 egz.

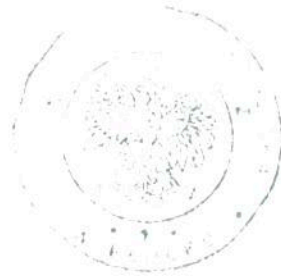
KB/20

REPERTORIUM A NR 6630 /2020

Dnia dwunastego sierpnia roku dwa tysiące dwudziestego poświadczam, zgodność niniejszej kserokopii z okazanym mi dokumentem. Pobrano **18,00 zł** taksy notarialnej na podstawie § 13 pkt 2 Rozp. Min. Sprawiedliwości z dnia 28.06.2004r. w sprawie Maks. Stawek taksy notarialnej (Dz.U. z 2018r., poz.272 ze zm.) oraz **4,14 zł** podatku od towarów i usług VAT na podstawie ustawy z dn. 11.03.2004r. o podatku od towarów i usług (Dz.U. z 2018r., poz. 2174 ze zm.).-----

Razem: 22,14 zł

Płock, dnia 12.08.2020r.



NOTARIUSZ
pełn. el.
Grażyna Stepien-Dygowska