



MARSZAŁEK
WOJEWÓDZTWA MAZOWIECKIEGO
ul. Jagiellońska 26, 03-719 Warszawa

Warszawa, dnia 20 grudnia 2017 r.



PZ-II.7222.9.2017.IP

(PZ-I.7222.202.2017.WŚ)

DECYZJA Nr 107/17/PZ.Z

Na podstawie art. 155 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2017 r. poz.1257), art. 201 ust.1, art. 214 ust.5, art. 378 ust.2a pkt 1 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska (Dz.U. z 2017 r. poz. 519, z późn. zm.), oraz art. 16 ustawy z dnia 7 kwietnia 2017 r. o zmianie ustawy – Kodeks postępowania administracyjnego oraz niektórych innych ustaw (Dz. U. poz. 935), po rozpatrzeniu wniosku Polskiego Koncernu Naftowego ORLEN Spółka Akcyjna, ul. Chemików 7, 09-411 Płock,

zmienia się

decyzję Wojewody Mazowieckiego z dnia 31 maja 2005 r., znak: WŚR.I.6640/16/8/04/05, udzielającej pozwolenia zintegrowanego na prowadzenie przez Polski Koncern Naftowy ORLEN Spółka Akcyjna, ul. Chemików 7, 09-411 Płock, instalacji w przemyśle chemicznym:

1. instalacji do rafinacji ropy naftowej – RAFINERIA, zlokalizowanej na działkach o nr ew. 20/84, 20/82, 20/52, 20/44, 20/13, 20/4, 20/56, 20/53, 20/83, 20/1, 20/8, 65/8, 217/1, 66/1, 66/4,
2. instalacji do wytwarzania, przy zastosowaniu procesów chemicznych półproduktów i produktów chemii organicznej – PETROCHEMIA, zlokalizowanej na działkach o nr ew. 20/61, 20/59, 20/52,
i instalacji w przemyśle energetycznym do spalania paliw o mocy nominalnej ponad 50 MWt:
3. instalacji do spalania paliw – ELEKTROCIEPŁOWNIA, zlokalizowanej na działce o nr ew. 20/24,

eksploatowanych na terenie Zakładu Produkcyjnego Polskiego Koncernu Naftowego ORLEN Spółka Akcyjna w Płocku, zmienionej decyzjami Wojewody Mazowieckiego z dnia 3 sierpnia 2006 r., znak: WŚR.I.KB/6640/9/06 i 23 stycznia 2007 r., znak: WŚR.I.JB/6640/25/06, a także decyzjami Marszałka Województwa Mazowieckiego: Nr 38/08/PŚ.Z z dnia 15 lipca 2008 r., znak: PŚ.V./KS/7600-86/08, Nr 42/09/PŚ.Z z dnia 21 lipca 2009 r., znak: PŚ.V./KS/7600-120/08, Nr 6/10/PŚ.Z z dnia 9 lutego 2010 r., znak: PŚ.V./KS/7600-120/08, Nr 35/11/PŚ.Z z dnia 12 kwietnia 2011 r., znak:

PŚ.V/KS/7600-120/08, Nr 93/11/PŚ.Z z dnia 29 sierpnia 2011 r., znak:
PŚ.V/WŚ/7600-120/08, Nr 137/11/PŚ.Z z dnia 20 grudnia 2011 r., znak:
PŚ.V/KS/7600-120/08, Nr 72/12/PŚ.Z z dnia 4 lipca 2012 r., znak:
PŚ.V/WŚ/7600-120/08, Nr 175/12/PŚ.Z z dnia 27 grudnia 2012 r., znak:
PŚ.V/KS/7600-120/08, Nr 114/13/PŚ.Z z dnia 6 września 2013 r., znak:
PŚ.V/WŚ/7600-120/08, Nr 44/15/PŚ.Z z dnia 4 marca 2015 r., znak:
PŚ.V/IP/7600-120/08, Nr 361/15/PŚ.Z dnia 22 grudnia 2015 r., znak:
PŚ-V.7222.1.2015.KS (sprostowanej postanowieniem z dnia 12 lutego 2016 r., znak:
PZ-I.7222.106.2016.MK) oraz Nr 171/16/PZ.Z z dnia 1 grudnia 2016 r., znak:
PZ-I.7222.183.2016.IP, w następujący sposób:

1) sentencja decyzji otrzymuje brzmienie:

„Udziela się pozwolenia zintegrowanego Polskiemu Koncernowi Naftowemu ORLEN Spółka Akcyjna, ul. Chemików 7, 09-411 Płock, (REGON: 610188201 NIP: 7740001454), na prowadzenie:

1. instalacji do rafinacji ropy naftowej – RAFINERIA, zlokalizowanej na działkach o nr ew. 20/84, 20/82, 20/52, 20/44, 20/13, 20/4, 20/56, 20/53, 20/83, 20/1, 20/8, 65/8, 217/1, 66/1, 66/4, 20/36, 20/40, 20/41, 216/6, 20/46, 20/51, 20/45, 20/49, 20/43, 20/47,
2. instalacji do wytwarzania, przy zastosowaniu procesów chemicznych półproduktów i produktów chemii organicznej – PETROCHEMIA, zlokalizowanej na działkach o nr ew. 20/61, 20/59, 20/52,
3. instalacji w przemyśle energetycznym do spalania paliw o mocy nominalnej ponad 50 MWt – ELEKTROCIEPŁOWNIA, zlokalizowanej na działce o nr ew. 20/24,

eksploatowanych na terenie Zakładu Produkcyjnego Polskiego Koncernu Naftowego ORLEN Spółka Akcyjna w Płocku, zmienionej decyzjami Wojewody Mazowieckiego z dnia 3 sierpnia 2006 r., znak: WŚR.I.KB/6640/9/06 i 23 stycznia 2007 r., znak: WŚR.I.JB/6640/25/06, a także decyzjami Marszałka Województwa Mazowieckiego: Nr 38/08/PŚ.Z z dnia 15 lipca 2008 r., znak: PŚ.V./KS/7600-86/08, Nr 42/09/PŚ.Z z dnia 21 lipca 2009 r., znak: PŚ.V/KS/7600-120/08, Nr 6/10/PŚ.Z z dnia 9 lutego 2010 r., znak: PŚ.V/KS/7600-120/08, Nr 35/11/PŚ.Z z dnia 12 kwietnia 2011 r., znak: PŚ.V/KS/7600-120/08, Nr 93/11/PŚ.Z z dnia 29 sierpnia 2011 r., znak: PŚ.V/WŚ/7600-120/08, Nr 137/11/PŚ.Z z dnia 20 grudnia 2011 r., znak: PŚ.V/KS/7600-120/08, Nr 72/12/PŚ.Z z dnia 4 lipca 2012 r., znak: PŚ.V/WŚ/7600-120/08, Nr 175/12/PŚ.Z z dnia 27 grudnia 2012 r., znak: PŚ.V/KS/7600-120/08, Nr 114/13/PŚ.Z z dnia 6 września 2013 r., znak: PŚ.V/WŚ/7600-120/08, Nr 44/15/PŚ.Z z dnia 4 marca 2015 r., znak: PŚ.V/IP/7600-120/08, Nr 361/15/PŚ.Z dnia 22 grudnia 2015 r., znak: PŚ-V.7222.1.2015.KS (sprostowanej postanowieniem z dnia 12 lutego 2016 r., znak: PZ-I.7222.106.2016.MK) oraz Nr 171/16/PZ.Z z dnia 1 grudnia 2016 r., znak: PZ-I.7222.183.2016.IP.”;

2) część II. decyzji otrzymuje brzmienie:

„II. Rodzaj instalacji

1. Charakterystyka techniczna i stosowane technologie

Instalacje prowadzone przez PKN ORLEN S.A. zlokalizowane są na terenie, do którego prowadzący posiada tytuł prawny. Teren ten znajduje się w granicach Zakładu

Produkcyjnego PKN ORLEN S.A., który położony jest w granicach administracyjnych miasta Płocka oraz w mniejszej części w gminie Stara Biała. Od północy i zachodu Zakład sąsiaduje z gruntami wsi: Biała – Parcele, Srebrna i Maszewo, a od wschodu: Draganie Nowe i Stare.

Zakład Produkcyjny PKN ORLEN S.A. posiada następujące instalacje:

1. Instalacja do rafinacji ropy naftowej lub gazu – RAFINERIA

1) Moduł przerobu ropy:

- a) Destylacje Rurowo-Wieżowe (DRW) (Blok Przerobu Ropy – PR 3),
- b) Destylacja Zlewek (Blok Przerobu Ropy – PR 3);

2) Moduł benzynowy:

- a) Reformingi (Wydział Reformingów I – V – PR 9/1) (Wydział Reformingu VI – PR 9/2),
- b) Izomeryzacja (Wydział Reformingu VI – PR 9/2),
- c) Alkilacja HF (Wydział Krakingów i Alkilacji – PR 6/1),
- d) Produkcja eteru ETBE/EMTB (Blok Pochodnych C4 – PP 13),
- e) Przechowywanie półproduktów benzynowych i blending benzyn (Wydział Komponowania – PR 6/2);

3) Moduł olejów napędowych:

- a) Hydroodsiarczanie Olejów Napędowych (Wydział Reformingu I-V – PR 9/1) (Wydział Reformingu VI – PR 9/2),
- b) Przechowywanie półproduktów i produktów naftowych, komponowanie olejów (Wydział Komponowania – PR 6/2);

4) Moduł głębokiej przeróbki ropy:

- a) Hydroodsiarczanie Gudronu (Blok Hydrokrakingów – PR 10),
- b) Hydrokraking (Blok Hydrokrakingów – PR 10),
- c) Fluidalny Kraking Katalityczny (Blok Paliwowy – PR6) (Wydział Krakingów i Alkilacji – PR 6/1),
- d) Blok Olejowo-Asfaltowy (Blok Olejowo-Asfaltowy – PR 4);

5) Moduł produkcji gazów technicznych:

- a) Wytwórnia Tlenu i Azotu (Wydział Produkcji Gazów Technicznych – PR 5);

6) Moduł produkcji i odzysku wodoru:

- a) Wytwórnia Wodoru (Blok Hydrokrakingów – PR 10),
- b) Odzysk Wodoru (Wydział Gospodarki Gazami – PR 5);

7) Moduł magazynowania i dystrybucji:

- a) Wydział Nalewu – urządzenia nalewczo-rozładunkowe (Dział Operacji Logistycznych – LBO),
- b) Zbiorniki technologiczne, manipulacyjne oraz sieci rurociągowe (Wydział Komponowania – PR 6/2);

8) Moduł utylizacji H₂S:

- a) Stripingi Wód Zasiarczonych oraz Clausy (Wydział Gospodarki Gazami – PR 5);

2. Instalacja w przemyśle chemicznym do wytwarzania przy zastosowaniu procesów chemicznych organicznych substancji chemicznych – PETROCHEMIA

1) Moduł surowców petrochemicznych i LPG:

- a) Wytwarzanie Olefin (Blok Olefin – PP 12) (Blok Pochodnych C₄ – PP 13),
- b) Rozdzielanie i Komponowanie Gazów Płynnych (Blok Pochodnych C₄ – PP 13),
- c) Produkcja Aromatów (Blok Aromatów – PP 11),
- d) Produkcja Propylenu (Instalacja Metatezy (Blok Tlenku etylenu i Fenolu) – PP14);

2) Moduł etylenopochodnych:

- a) Produkcja Tlenku Etylenu i Glikolu (Blok Tlenku Etylenu i Fenolu – PP 14),
- b) Produkcja Fenolu (Blok Tlenku Etylenu i Fenolu – PP 14);

3. Instalacja do spalania paliw o nominalnej mocy nie mniejszej niż 50 MW – ELEKTROCIĘPŁOWNIA

1) Moduł energetyczny rafineryjny:

- a) Zakład Elektrociepłowni (Zakład Elektrociepłowni – EWE),
- b) Przygotowanie i dystrybucja wody chłodzącej, wód przemysłowych i wody pitnej (w tym bloki wodne) (Zakład Wodno-Ściekowy – RSW) (Zakład Elektrociepłowni – EWE).”;

3) w części III. decyzji ust. 2 otrzymuje brzmienie:

„2. Stosowanie następujących metod i technik ochrony powietrza

- 1) przestrzeganie właściwych parametrów procesów technologicznych, zgodnych z instrukcjami technologicznymi poszczególnych jednostek produkcyjnych;
- 2) kontrola jakości paliw do pieców technologicznych: wartość opałowa, zawartość siarki;
- 3) kontrola procesu spalania - zgodnie z aktualnymi instrukcjami technologicznymi;
- 4) systematyczna kontrola szczelności armatury i urządzeń;
- 5) optymalizacja ilości analiz laboratoryjnych;
- 6) optymalizacja cykli remontowych instalacji produkcyjnych;
- 7) ograniczanie ilości połączeń kołnierzowych, stosowanie odpowiednich materiałów uszczelniających - w ramach prowadzonych prac remontowych;
- 8) wdrożenie systemu pobierania próbek w obiegu zamkniętym;

- 9) stosowanie właściwych (kompleksowych) prób technologiczno-technicznych przy uruchamianiu instalacji po przeprowadzonym remoncie w celu uniknięcia emisji awaryjnej lub/i nieorganizowanej;
- 10) kontrola jakości wsadu na zawartość siarkowodoru i prowadzenie kontroli strefy spalania (temperatura i zawartość tlenu) - w Module Utylizacji Siarkowodoru;
- 11) ścisła kontrola uszczelnienia pomp, kontrola spustów i odpowietrzeń strumieni zawierających więcej niż 1% benzenu i 25% aromatów - w Module Surowców Petrochemicznych i LPG, jednostce produkcyjnej - Produkcja Rozpuszczalników i Aromatów;
- 12) kontrola ilości dopalanego etylenu - w Module Etylenopochodnych, jednostce produkcyjnej Glikolu i Tlenku Etylenu;
- 13) kontrola jakości uszczelnień w zbiornikach z dachem pływającym zewnętrznym i wewnętrznym - w Module Magazynowania i Dystrybucji;
- 14) stosowanie kontroli procesu spalania oraz katalizatorów z aktywatorami utleniania (dopalania) w procesie krakowania katalitycznego (regenerator) celem redukcji emisji tlenku węgla (BAT27);
- 15) monitorowanie parametrów procesu w jednostkach krakowania katalitycznego i spalania energetycznego z wykorzystaniem technik wskazanych w BAT5;
- 16) minimalizacja emisji substancji do powietrza poprzez stosowanie w Zakładzie mycia aminowego, odzysku siarki (proces Clausa) oraz strippingu i zastosowanie w Elektrociepłowni systemu mokrego odsiarczania spalin;
- 17) stosowanie skrubera gazów zrzutowych 19-V22 z roztworem ługu potasowego (BAT19);
- 18) stosowanie zamkniętego procesu produkcji oleju bazowego z odzyskiem rozpuszczalnika (BAT22);
- 19) dopalanie gazów pooksydacyjnych z nalewów i reaktorów przy produkcji asfaltu (BAT23);
- 20) stosowanie katalizatora z aktywatorem w procesie reformingu katalitycznego celem minimalizacji emisji polichlorowanych dwubenzodioksynów/dwubenzofuranów (PCDD/F) do powietrza (BAT28);
- 21) stosowanie gazu i mieszanin gazowo-olejowych w jednostkach spalania energetycznego, optymalizacja procesu spalania;
- 22) utrzymywanie instalacji SCR i elektrofiltrów w Elektrociepłowni;
- 23) oczyszczanie rafineryjnego paliwa gazowego;
- 24) oczyszczanie gazów odlotowych powstających w procesie eteryfikacji poprzez kierowanie ich do sieci gazu opałowego (BAT38);
- 25) optymalizacja zużycia chlorowanych związków w procesach izomeryzacji (BAT40);

- 26) w instalacji destylacji kierowanie gazów odlotowych przed dalszym użyciem do węzłów mycia aminowego lub ługowego i zagospodarowywanie gazów resztkowych w ramach instalacji (BAT46);
- 27) składowanie lotnych związków węglowodorów płynnych w sposób minimalizujący emisje LZO do powietrza zgodnie z BAT49 i ręczne czyszczenie zbiorników ropy naftowej oraz stosowanie systemu zamkniętego obiegu zgodnie z BAT50;
- 28) stosowanie w operacjach załadunku i rozładunku lotnych związków węglowodorów płynnych odzysku oparów na poziomie minimum 95% (BAT52);
- 29) ograniczenie emisji siarki do powietrza pochodzących z gazów odlotowych zawierających siarkowodór (H_2S) w Zakładzie poprzez usuwanie kwaśnych gazów, oczyszczanie roztworami amin, zastosowanie instalacji odzysku siarki w procesie Clausa i instalację oczyszczania gazów resztkowych, utrzymywanie odzysku siarki na poziomie powyżej 98,5% (BAT54);
- 30) kierowanie zrzutów na pochodnie tylko w sytuacjach, kiedy nie ma alternatywnych, bezpiecznych dla środowiska i procesu technologicznego możliwości technicznych zagospodarowania (BAT55).

2.1. Wdrożenie w terminie do dnia 28 października 2018 r., ciągłe utrzymywanie i doskonalenie:

- 1) optymalizacji procesu technologicznego krakowania katalitycznego (regeneratora) poprzez połączenie warunków eksploatacyjnych lub praktyk mających na celu ograniczenie powstawania NO_x i zastosowanie aktywatorów dodatków, celem dotrzymania poziomów emisji powiązanych z BAT (BAT24);
- 2) technik zapewniających utrzymywanie odpowiednich warunków funkcjonowania SCR układu oczyszczania gazu odlotowego ELEKTROCIEPŁOWNI w celu ograniczenia emisji nieprzereagowanego NH_3 i dotrzymanie poziomu emisji powiązanego z BAT (BAT8);
- 3) technik ograniczania emisji pyłu i metali do powietrza z procesu krakowania katalitycznego (regeneratora) poprzez wykorzystanie katalizatora odpornego na ścieranie i fragmentację oraz wykorzystanie surowca o niskiej zawartości siarki (BAT25);
- 4) technik ograniczania emisji SO_x do powietrza z procesu krakowania katalitycznego (regeneratora) poprzez stosowanie surowca o niskiej zawartości siarki oraz dodatków katalitycznych ograniczających zawartości SO_x (BAT26);
- 5) optymalizacji procesu spalania w jednostkach spalania energetycznego celem redukcji emisji tlenku węgla (BAT37) i dotrzymania granicznych wielkości emisyjnych, w szczególności w jednostce produkcyjnej HON V - BEM320 i Wytwórni Wodoru I - BEM181;
- 6) monitoringu przepływu gazów zrzutowych do pochodni i okresowego monitoringu zawartości węgla w gazach zrzutowych jako parametr jakościowy (BAT56);

- 7) systemu monitorowania rozproszonych emisji LZO do powietrza na terenie całego zakładu* z zastosowaniem metodyk wskazanych w BAT6;
- 8) technik wskazanych w BAT18 celem minimalizacji rozproszonych emisji LZO z zakładu*;
- 9) systemu odpylania opartego o elektrofiltr na instalacji FKK II (BAT25);
- 10) zamontowanie palników niskoemisyjnych w jednostkach: Alkilacja HF - BEM103, HROS - BEM072 (Rafineria Oil) i HROS - BEM073 (Rafineria Oil) – zgodnie z BAT34 - celem dotrzymania wielkości emisyjnych NOx;
- 11) modernizacji instalacji odzysku oparów z operacji załadunku i rozładunku łatwo parujących związków węglowodorów płynnych zapewniająca dotrzymanie granicznych wielkości emisji NMLZO i benzenu (BAT52);
- 12) programu wykrywania nieszczelności i napraw opartego na analizie ryzyka (LDAR) w celu identyfikacji nieszczelnych elementów i usuwania nieszczelności (zgodnie z BAT6 i BAT18)."

4) część V. decyzji otrzymuje brzmienie:

„V. Warunki wprowadzania do środowiska substancji i energii.

1. Wprowadzanie gazów i pyłów do powietrza

1) Wielkości dopuszczalnej emisji, rodzaje substancji oraz parametry instalacji – źródła powstawania i miejsca wprowadzania substancji do powietrza określają:

- a) dla instalacji do rafinacji ropy naftowej – RAFINERIA – tabele nr 1 do nr 8 załącznika nr 1 obowiązujące do dnia 31 grudnia 2015 r., tabele nr 1 do nr 8 załącznika nr 1a obowiązujące od dnia 1 stycznia 2016 r. do dnia 27 października 2018 r. oraz tabele nr 1 do nr 39 załącznika nr 1b obowiązujące od dnia 28 października 2018 r.;
- b) dla instalacji do wytwarzania przy zastosowaniu procesów chemicznych półproduktów i produktów chemii organicznej – PETROCHEMIA – tabele nr 9 do nr 11 załącznika nr 1 obowiązujące do dnia 31 grudnia 2015 r., tabele nr 9, 10 i 11 załącznika nr 1a obowiązujące od dnia 1 stycznia 2016 r. do dnia 27 października 2018 r., tabela nr 9a załącznika nr 1 obowiązująca od dnia 1 czerwca 2018 r. do dnia 27 października 2018 r. oraz tabele nr 40 do nr 68 Załącznika nr 1b obowiązujące od dnia 28 października 2018 r.;
- c) dla instalacji do spalania paliw – ELEKTROCIEPŁOWNIA – tabele nr 12 do nr 13 załącznika nr 1 obowiązujące do dnia 31 grudnia 2015 r., tabele nr 12 do nr 17 załącznika nr 1a obowiązujące od dnia 1 stycznia 2016 r. do 31 grudnia 2016 r., tabele nr 18 do nr 22 załącznika nr 1b. obowiązujące

* zakład rozumiany jako instalacje objęte decyzją wykonawczą Komisji 2014/738/UE ustanawiającą konkluzje BAT dla rafinerii.

od dnia 1 stycznia 2017 r. oraz tabele nr 69 do nr 72 załącznika nr 1b obowiązujące od dnia 28 października 2018 r.

- 2) Maksymalny dopuszczalny czas pracy emitatorów – obowiązujący od dnia 28 października 2018 r. - określa tabela nr 1 załącznika nr 1c stanowiącego załącznik nr 1c do niniejszej decyzji.

2. Wytwarzanie odpadów oraz określenie sposobu postępowania z wytwarzanymi odpadami

- 1) Rodzaje i ilości odpadów dopuszczonych do wytwarzania oraz sposoby gospodarowania, w tym magazynowania odpadów.

Wyszczególnienie rodzajów i ilości odpadów dopuszczonych do wytwarzania w instalacjach głównych (Rafinerii, Petrochemii, Elektrociepłowni), z uwzględnieniem sposobów zagospodarowania odpadów, w tym ich magazynowania, stanowi tabela nr 1 załącznika nr 2a do decyzji.

Wytwarzane na terenie zakładu odpady magazynowane mogą być wyłącznie w wymienionych poniżej centralnych miejscach magazynowania odpadów - zgodnie z zapisami zawartymi w ww. tabeli, a także – krótkotrwale – w pobliżu miejsc ich wytwarzania, w obrębie jednostek produkcyjnych. W miejscach tymczasowego magazynowania, w obrębie jednostek produkcyjnych, poszczególne rodzaje odpadów magazynowane powinny być w sposób analogiczny do sposobu określonego w tabeli nr 1 załącznika nr 2a do decyzji.

Centralne miejsca magazynowania odpadów stanowią:

- a) magazyn MG-33, obejmujący:

- plac podsuwnicowy o powierzchni 2110 m²,
- wiatę stalową o powierzchni 410 m²,
- murowaną halę magazynową o powierzchni 860 m²,
- kontener stalowy o powierzchni 30 m²,
- plac magazynowy o powierzchni 330 m²,
- wyznaczoną część placu, zlokalizowanego na działce 13-F;

- b) magazyn MG-4, obejmujący:

- wiatę stalową o powierzchni 10 m²,
- wyznaczoną część budynku magazynu smarów,
- halę magazynową o powierzchni 893 m²;

- c) magazyn 3-G:

- częściowo zadaszony plac, podzielony na boksy magazynowe;

- d) magazyn gipsu- zlokalizowany na działce L8,9 o powierzchni ok. 2500 m²;

- e) zbiornik stalowy Z-2, zlokalizowany na działce 7-G o pojemności 500 m³.

2) Zasady gospodarowania wytwarzanymi odpadami

Prowadzący instalację w zakresie gospodarki wytwarzanymi odpadami zobowiązany jest spełniać następujące warunki:

- a) prowadzić działania mające na celu zapobieganie powstawaniu odpadów;
 - b) nie mieszać odpadów niebezpiecznych różnych rodzajów oraz odpadów niebezpiecznych z odpadami innymi niż niebezpieczne;
 - c) dostarczać odpady z miejsc powstawania do miejsca magazynowania i przetwarzania w pojemnikach zapewniających bezpieczeństwo ludzi i środowiska;
 - d) zapewnić zagospodarowanie wytwarzanych odpadów zgodnie z hierarchią określoną w ustawie o odpadach;
 - e) przekazywać odpady wyłącznie uprawnionym podmiotom lub osobom fizycznym i jednostkom organizacyjnym niebędącym przedsiębiorcami, które wykorzystują odpady na potrzeby własne zgodnie z obowiązującymi przepisami;
 - f) prowadzić ilościową i jakościową ewidencję wytwarzanych odpadów z zastosowaniem karty ewidencji odpadów oraz karty przekazania odpadów;
 - g) zapewnić bezpieczne dla środowiska i zdrowia ludzi magazynowanie odpadów, z zachowaniem następujących zasad:
 - odpady mogą być magazynowane wyłącznie na terenie, do którego prowadzący instalację posiada tytuł prawny,
 - miejsca magazynowania odpadów winny być oznakowane i zabezpieczone przed dostępem osób postronnych i zwierząt,
 - sposób magazynowania odpadów powinien uwzględniać właściwości fizyczne i chemiczne odpadów,
 - odpady, z wyjątkiem odpadów przeznaczonych do składowania, mogą być magazynowane, jeśli konieczność magazynowania wynika z procesów technologicznych lub organizacyjnych, nie dłużej jednak niż przez okres 3 lat,
 - odpady przeznaczone do składowania mogą być magazynowane jedynie w celu zebrania odpowiedniej ilości tych odpadów do transportu na składowisko odpadów, nie dłużej jednak niż przez okres 1 roku.
- 3) Sposoby zapobiegania powstawaniu odpadów lub ograniczania ilości odpadów i ich negatywnego oddziaływania na środowisko
1. Stosowanie technologii zapewniającej wysoką jakość produktów.
 2. Optymalizacja zużycia surowców.
 3. Stosowanie w procesie technologicznym surowców i materiałów oraz urządzeń wysokiej jakości, gwarantujących dłuższą ich eksploatację.
 4. Przestrzeganie parametrów technologicznych procesów.

5. Dokonywanie systematycznych przeglądów i remontów urządzeń wchodzących w skład instalacji.
6. Przekazywanie wytworzonych odpadów wyłącznie uprawnionym odbiorcom.
7. Preferowanie odbiorców zapewniających odzysk wytworzonych odpadów.

3. Emisja hałasu do środowiska

Dopuszczalny, równoważny poziom dźwięku A hałasu przenikającego do środowiska, w wyniku eksploatacji instalacji wymagającej pozwolenia zintegrowanego, na teren sąsiedniej zabudowy mieszkaniowej i zagrodowej wynosi:

- 1) $L_{Aeq D} - 55$ dB (A) w porze dnia, w godz. 6:00 ÷ 22:00;
- 2) $L_{Aeq N} - 45$ dB (A) w porze nocy, w godz. 22:00 ÷ 6:00”.

Rozkład czasu pracy źródeł hałasu dla doby stanowi tabela nr 1 załącznika nr 4 do decyzji.”;

4. Emisja ścieków z instalacji (ilość, stan i skład ścieków nieprowadzanych do wód ani do ziemi):

1) Ilość i jakość ścieków z instalacji – RAFINERIA:

- a) Ilość ścieków z instalacji Rafinerii odprowadzana kanalizacją przemysłową I systemu - $Q_{max r} = 6\ 600\ 000$ m³/rok,
- b) Ilość ścieków z węzła produkcyjnego Neutralizacji Ługów Zużytych odprowadzana do kolektora EC - $Q_{max r} = 109\ 500$ m³/rok,
- c) Średnie roczne wskaźniki podstawowych zanieczyszczeń ścieków:
 - rafineryjnych przemysłowych:
 - ChZT – 2500 g/m³,
 - zawiesiny ogólne – 500 g/m³,
 - substancje ropopochodne – 300 g/m³,
 - z węzła produkcyjnego - Neutralizacja Ługów Zużytych:
 - siarczany – 24 000 g/m³;

2) Ilość i jakość ścieków z instalacji – PETROCHEMIA:

- a) Ilość ścieków z instalacji Petrochemii odprowadzana kanalizacją przemysłową II systemu - $Q_{max r} = 4\ 000\ 000$ m³/rok,
- b) Ilość ścieków z instalacji Metatezy włączona w sieć kanalizacji przemysłowej II systemu – 7,844 Mg/h,
- c) Średnie roczne wskaźniki podstawowych zanieczyszczeń ścieków przemysłowych petrochemicznych:
 - ChZT – 5000 g/m³,

zawiesiny ogólne – 600 g/m³,

fenol – 120 g/m³.

3) Ilość i jakość ścieków z instalacji – ELEKTROCIĘPŁOWNIA:

- a) Ilość ścieków z instalacji Elektrociepłowni odprowadzana kanalizacją przemysłową - $Q_{\max r} = 1\ 600\ 000\ \text{m}^3/\text{rok}$,
- b) Ilość ścieków z instalacji Elektrociepłowni odprowadzana do kolektora EC - $Q_{\max r} = 800\ 000\ \text{m}^3/\text{rok}$,
- c) Średnie roczne wskaźniki podstawowych zanieczyszczeń ścieków:
 - odprowadzanych kanalizacją przemysłową:
 - ChZT – 500 g/m³,
 - zawiesiny ogólne – 250 g/m³,
 - odprowadzanych do kolektora EC:
 - chlorki – 7000 g/m³.
 - siarczany – 10 000 g/m³.”;

5) w części VI. decyzji ust. 1a. otrzymuje brzmienie:

„1a. Monitorowanie i ewidencjonowanie emisji substancji do powietrza

1) do dnia 27 października 2018 r. prowadzenie pomiarów emisji:

- a) dwutlenku siarki i dwutlenku azotu – raz w roku
 - z instalacji do rafinacji ropy naftowej - RAFINERIA:
 - Moduł Przerobu Ropy - emitory BEM005, BEM011, BEM008, BEM017;
 - Moduł Benzynowy - emitory BEM103, BEM325, BEM331, BEM334;
 - Moduł Produkcji, Odzysku i Dystrybucji Wodoru - emitory BEM181, BEM357;
 - Moduł Procesów Głębokiej Przeróbki Ropy - emitory BEM180, BEM182, BEM087, BEM350;
 - Moduł Olejów Napędowych emitory BEM320, BEM333, BEM032, BEM358;
 - Moduł Utylizacji Siarkowodoru - emitor BEM151;
 - z instalacji do wytwarzania, przy zastosowaniu procesów chemicznych, półproduktów i produktów chemii organicznej - PETROCHEMIA:
 - Moduł Surowców Petrochemicznych i LPG - emitory BEM136, BEM142, BEM197, BEM348, BEM349, BEM351, BEM352, BEM353, BEM356;
- b) dwutlenku siarki i dwutlenku azotu – dwukrotnie w ciągu roku - jeden raz w każdym półroczu:
 - z instalacji do rafinacji ropy naftowej - RAFINERIA:
 - Moduł Procesów Głębokiej Przeróbki Ropy - emitory BEM248, BEM057, BEM059, BEM061;
- c) benzenu, ksylenu, toluenu, węglowodorów alifatycznych i aromatycznych – raz w roku
 - z instalacji do rafinacji ropy naftowej - RAFINERIA:
 - Moduł Magazynowania i Dystrybucji - emitor BEM281;

- c) benzenu i węglowodorów alifatycznych - raz w roku z instalacji do rafinacji ropy naftowej RAFINERIA: Moduł Magazynowania i Dystrybucji - emitör BEM191;
 - d) benzenu, ksylenu i węglowodorów alifatycznych - raz w roku
 - z instalacji do rafinacji ropy naftowej RAFINERIA:
 - Moduł Magazynowania i Dystrybucji - emitör BEM354;
 - e) kumenu – raz w roku –
 - z instalacji do wytwarzania, przy zastosowaniu procesów chemicznych, produktów chemii organicznej - PETROCHEMIA:
 - Moduł Etylenopochodnych - emitör BEM153;
 - f) Węglowodorów alifatycznych, węglowodorów aromatycznych, benzenu, ksylenu, toluenu dwukrotnie w ciągu roku - jeden raz w każdym półroczu:
 - z instalacji do rafinacji ropy naftowej - RAFINERIA:
 - Moduł Procesów Głębokiej Przeróbki Ropy – emitör BEM248, BEM057;
- 2) od dnia 28 października 2018 r. monitorowanie emisji:
- a) W instalacji RAFINERIA - z wykorzystaniem technik określonych w BAT4:
 - Moduł przerobu ropy - Destylacje Rurowo-Wieżowe i Destylacja Zlewek:
 - emitör BEM005 (DRW II):
 - SO₂, NO_x i pył - monitoring ciągły,
 - CO – co najmniej raz na sześć miesięcy lub pomiar ciągły,
 - Nikiel i wanad - raz na sześć miesięcy i dodatkowo po znacznych zmianach (pomiar bezpośredni lub analiza oparta na zawartości metali w paliwie);
 - emitör BEM011 (DRW III):
 - SO₂, NO_x i pył oraz CO - monitoring ciągły,
 - Nikiel i wanad - raz na sześć miesięcy i dodatkowo po znacznych zmianach (pomiar bezpośredni lub analiza oparta na zawartości metali w paliwie);
 - emitör BEM017 (DRW IV):
 - SO₂, NO_x i pył - monitoring ciągły,
 - CO - co najmniej raz na sześć miesięcy lub pomiar ciągły,
 - Nikiel i wanad - raz na sześć miesięcy i dodatkowo po znacznych zmianach (pomiar bezpośredni lub analiza oparta na zawartości metali w paliwie);
 - emitör BEM028 (Destylacja Zlewek):
 - SO₂, NO_x i pył - raz w roku i po znacznych zmianach paliwa,
 - CO - raz na sześć miesięcy lub po znacznych zmianach;
 - emitör BEM008 (DRW VI):
 - SO₂, NO_x i pył - monitoring ciągły,
 - CO - co najmniej raz na sześć miesięcy lub pomiar ciągły,
 - Nikiel i wanad - raz na sześć miesięcy i dodatkowo po znacznych zmianach (pomiar bezpośredni lub analiza oparta na zawartości metali w paliwie);
 - Moduł benzynowy-Reformingi, Izomeryzacja, Alkilacja, ETBE:

- emitör BEM325 (Reforming V):
 - SO₂, NO_x i pył oraz CO - monitoring ciągły,
 - Nikiel i wanad - raz na sześć miesięcy i dodatkowo po znacznych zmianach (pomiar bezpośredni lub analiza oparta na zawartości metali w paliwie);
- emitör BEM331 (Reforming VI):
 - SO₂, NO_x i pył oraz CO - monitoring ciągły,
- emitör BEM103 (Alkilacja) :
 - SO₂, NO_x i pył - raz w roku i po znacznych zmianach paliwa,
 - CO, nikiel i wanad - raz na sześć miesięcy lub po znacznych zmianach (nikiel i wanad - pomiar bezpośredni lub analiza oparta na zawartości metali w paliwie);
- emitör BEM334 (Izomeryzacja):
 - SO₂, NO_x i pył - raz w roku i po znacznych zmianach paliwa,
 - CO - raz na sześć miesięcy lub po znacznych zmianach;
- emitör BEM326 (Ref V) Regenerator:
 - Dioksyny, furany - raz w roku;
- emitör BEM332 (Ref VI) Regenerator:
 - Dioksyny, furany - raz w roku;
- Moduł olejów napędowych - HON I, V, VI, VII:
 - emitör BEM032 (HON I) :
 - SO₂, NO_x i pył - raz w roku i po znacznych zmianach paliwa,
 - CO - Raz na sześć miesięcy lub po znacznych zmianach;
 - emitör BEM320 (HON V):
 - SO₂, NO_x i pył - raz w roku i po znacznych zmianach paliwa,
 - CO - Raz na sześć miesięcy lub po znacznych zmianach;
 - emitör BEM333 (HON VI):
 - SO₂, NO_x i pył - raz w roku i po znacznych zmianach paliw;
 - CO - raz na sześć miesięcy lub po znacznych zmianach;
 - emitör BEM355 (HON VI):
 - SO₂, NO_x i pył - raz w roku i po znacznych zmianach paliwa,
 - CO - raz na sześć miesięcy lub po znacznych zmianach;
 - emitör BEM358 (HON VII):
 - SO₂, NO_x i pył - raz w roku i po znacznych zmianach paliwa,
 - CO - raz na sześć miesięcy lub po znacznych zmianach;
- Moduł głębokiej przeróbki ropy - Hydroodsiarczenie gudronu, wsadu na kraking, FKK, Blok Olejowo-Asfaltowy:
 - emitör BEM180 (Hydrokraking):
 - SO₂, NO_x i pył - monitoring ciągły,
 - CO - co najmniej raz na sześć miesięcy lub pomiar ciągły;
 - emitör BEM182 (HOG):
 - SO₂, NO_x i pył - monitoring ciągły,

- CO - co najmniej raz na sześć miesięcy lub pomiar ciągły;
- emitör BEM087 (FKK II):
 - SO₂, NO_x i pył - raz w roku i po znacznych zmianach paliwa,
 - CO - raz na sześć miesięcy lub po znacznych zmianach;
- emitör BEM088 regeneratör (FKK II):
 - SO₂, NO_x, pył, CO - monitoring ciągły,
 - Nikiel i wanad - raz na sześć miesięcy i dodatkowo po znacznych zmianach (pomiar bezpośredni lub analiza oparta na zawartości metali w paliwie);
- emitör BEM350 (OBK):
 - SO₂, NO_x i pył - raz w roku i po znacznych zmianach paliwa,
 - CO - raz na sześć miesięcy lub po znacznych zmianach;
- emitör BEM57 (Wydział Asfaltowy):
 - Węglowodory alifatyczne, węglowodory aromatyczne, ksylen, toluen, SO₂, NO_x - raz w roku,
 - Benzen – dwa razy w roku;
- emitör BEM248 (Wydział Asfaltowy):
 - Węglowodory alifatyczne, węglowodory aromatyczne, ksylen, toluen, SO₂, NO_x - raz w roku,
 - Benzen – dwa razy w roku;
- emitör BEM059 (Wydział Asfaltowy):
 - SO₂, NO_x - Raz w roku;
- emitör BEM061 (Furfurol):
 - SO₂, NO_x i pył - raz w roku i po znacznych zmianach paliwa,
 - CO - raz na sześć miesięcy lub po znacznych zmianach;
- emitör BEM072 (HROS):
 - SO₂, NO_x i pył - raz w roku i po znacznych zmianach paliwa,
 - CO - raz na sześć miesięcy lub po znacznych zmianach;
- emitör BEM073 (HROS):
 - SO₂, NO_x i pył - raz w roku i po znacznych zmianach paliwa,
 - CO - raz na sześć miesięcy lub po znacznych zmianach;
- Moduł produkcji i odzysku wodoru:
 - emitör BEM181 (Wytwórnia Wodoru I):
 - SO₂, NO_x, pył, CO - monitoring ciągły;
 - emitör BEM357 (Wytwórnia Wodoru II):
 - SO₂, NO_x, pył - monitoring ciągły,
 - CO - co najmniej raz na sześć miesięcy lub pomiar ciągły;
- Moduł utylizacji H₂S:
 - emitör BEM151 Claus, BEM152 (zastępczy) Claus:
 - SO₂ - monitoring ciągły na kanałach dolotowych po OGK 1 i OGK 2,
 - NO_x - monitoring okresowy raz w roku;
- Moduł magazynowania i dystrybucji:

- emitor BEM281 (Odzysk par):
 - benzen – dwa razy w roku,
 - NMLZO - raz w roku;
- emitor BEM191 (ASN-3):
 - benzen– dwa razy w roku,
 - NMLZO - raz w roku;
- emitor BEM354 (ASN-5):
 - Benzen – dwa razy w roku,
 - NMLZO - raz w roku;

Okresy rozliczeniowe pomiarów okresowych liczone od dnia 28 października 2018 r.

b) w instalacji PETROCHEMIA:

- Moduł Surowców Petrochemicznych i LPG - emitery BEM136, BEM142, BEM197, BEM348, BEM349, BEM351, BEM352, BEM353, BEM356, BEM361– pomiar emisji dwutlenku siarki i tlenków azotu – raz w roku,
- Moduł Etylenopochodnych - emitor BEM153 - pomiar emisji kumenu – raz w roku.

W przypadku, jeśli okresowe pomiary emisji w Petrochemii w roku 2018 zostały wykonane w całości zgodnie z zakresem określonym w ust. 1a ppkt 1) części VI decyzji - nie ma obowiązku ponownego wykonania pomiarów emisji do końca 2018r. zgodnie z zakresem określonym w ust.1a ppkt 2)b część VI decyzji.

c) w instalacji ELEKTROCIEPŁOWNIA:

- emitor BEM359:
 - SO₂, NO_x i pył oraz CO - monitoring ciągły,
 - NH₃ - monitoring ciągły na emitorze BEM 359 (opomiarowane wszystkie przewody spalin) – pomiar bezpośredni, zgodnie z wymogami BAT4,
 - Nikiel i wanad - raz na sześć miesięcy lub po znacznych zmianach (pomiar bezpośredni lub analiza oparta na zawartości metali w paliwie).

Monitoring emisji należy prowadzić zgodnie z normami EN. Jeżeli normy EN nie są dostępne, w ramach BAT należy stosować normy ISO, normy krajowe lub inne międzynarodowe normy zapewniające uzyskiwanie danych o równorzędnej jakości naukowej.

Procedury kalibracji i ustalania poziomów zapewnienia jakości dla automatycznych systemów pomiarowych należy prowadzić zgodnie z obowiązującymi normami EN.

3) sporządzanie bilansu emisji rocznych za 2017 r. i 2018 r.:

- a) dwutlenku siarki, dwutlenku azotu, węglowodorów alifatycznych, węglowodorów aromatycznych, benzenu, ksyłenu i toluenu dla instalacji RAFINERII,
- b) dwutlenku siarki, dwutlenku azotu, węglowodorów alifatycznych, kumenu, oksiranu i glikolu etylenowego dla instalacji PETROCHEMII,
- c) dwutlenku siarki, tlenków azotu i pyłu dla instalacji ELEKTROCIEPŁOWNI.

4) począwszy od 1 stycznia 2019 r. sporządzanie bilansu emisji rocznych:

- a) dwutlenku siarki, tlenków azotu, węglowodorów alifatycznych, węglowodorów aromatycznych, NMLZO, benzenu, ksylenu i toluenu dla instalacji RAFINERII,
- b) dwutlenku siarki tlenków azotu, węglowodorów alifatycznych, kumenu, oksiranu i glikolu etylenowego dla instalacji PETROCHEMII,
- c) dwutlenku siarki, tlenków azotu, tlenku węgla i pyłu dla instalacji ELEKTROCIEPŁOWNI.”;

6) w części VII. decyzji dodaje się ust. 3 w brzmieniu :

„3. Ewidencjonowanie czasu pracy źródeł/emitorów w ciągu roku – począwszy od dnia 28 października 2018 r.”;

7) w części IX. decyzji ust. 1 otrzymuje brzmienie:

„1. Przekazywanie organowi właściwemu do wydania pozwolenia zintegrowanego i wojewódzkiemu inspektorowi ochrony środowiska:

1) wyników pomiarów ciągłych:

a) dla ELEKTROCIEPŁOWNI:

– substancji objętych standardami emisyjnymi - zgodnie z wymogami określonymi przepisami prawa,

– amoniaku - zestawienia wartości średnich miesięcznych stężeń amoniaku w gazach odlotowych emitora ELEKTROCIEPŁOWNI – tj. średnie ze wszystkich ważnych średnich wartości godzinnych zmierzonych na przestrzeni jednego miesiąca – w terminie do dnia 31 stycznia roku następującego po roku kalendarzowym, w którym pomiary zostały wykonane;

b) dla RAFINERII, dla substancji, o których mowa w ust. 1 ppkt 2) części VI. decyzji:

– za półrocze - w terminie do 30 dni od dnia zakończenia półrocza, w którym pomiary zostały wykonane,

– za rok kalendarzowy - w terminie do dnia 31 stycznia roku następującego po roku kalendarzowym, w którym pomiary zostały wykonane.

W przypadku ciągłych pomiarów emisji dla RAFINERII – przekazuje się wartości średnich miesięcznych stężeń zanieczyszczeń w gazach odlotowych (średnie ze wszystkich ważnych średnich wartości godzinnych zmierzonych na przestrzeni jednego miesiąca);

2) wyników pomiarów okresowych i pomiarów wykonanych w pozostałych przypadkach, o których mowa w ust. 1 ppkt 1) i 2) części VI. decyzji – w terminie 30 dni od dnia zakończenia pomiaru.

W przypadku okresowych pomiarów emisji dla RAFINERII wykonywanych od dnia 28 października 2018 r. przekazuje się wartości średniej z trzech próbek punktowych, z których każda pobierana jest przez co najmniej 30 minut;

3) bilansu emisji rocznych substancji, o których mowa w ust. 1 ppkt 3) i 4) części VI. decyzji, w terminie do dnia 15 lutego roku następującego;

- 4) ewidencji wyników prowadzonych pomiarów wielkości emisji odprowadzanych ścieków do Centralnej Oczyszczalni Ścieków, w terminie do dnia 15 lutego roku następnego,
- 5) ewidencji rocznego zużycia wody, w terminie do 15 lutego roku następnego,
- 6) ewidencji rocznego zużycia ropy naftowej, w terminie do dnia 15 lutego roku następnego,
- 7) ewidencji ilości zużywanych surowców, materiałów, paliw oraz energii, o których mowa w części XI. decyzji, w terminie do dnia 15 lutego roku następnego,
- 8) ewidencji czasu pracy poszczególnych źródeł/emitorów w ciągu roku, o której mowa w ust. 3 części VII. decyzji, w terminie do dnia 15 lutego roku następnego.”;

8) część XI. decyzji otrzymuje brzmienie:

„Tabela nr 1. Bilans masowy surowców, materiałów, paliw, wody i energii

Rodzaj bilansowanego medium	Jednostka	Zużycie
Instalacja do rafinacji ropy lub gazu - RAFINERIA		
Paliwo płynne (olej do pieców technologicznych)	Mg/rok	146034
Gaz wysokociśnieniowy i gaz z instalacji HOG	Mg/rok	291489
Gaz niskociśnieniowy	Mg/rok	226570
Gaz reszkowy z instalacji DRW	Mg/rok	4174
Przerób ropy	mIn Mg/rok	17
Woda gospodarcza	m ³ /rok	953900
Woda obiegowa	tys. m ³ /rok	350000
Instalacja w przemyśle chemicznym do wytwarzania przy zastosowaniu procesów chemicznych organicznych substancji chemicznych - PETROCHEMIA		
Gaz ET (etylen pochodny)	Mg/rok	357505
Gaz wysokociśnieniowy i gaz niskociśnieniowy	Mg/rok	207209
Produkcja etylenu	Mg/rok	700000
Woda gospodarcza	m ³ /rok	1863600
Woda obiegowa	tys. m ³ /rok	655055
Instalacja do spalania paliw o nominalnej mocy nie mniejszej niż 50MW - ELEKTRCIEPŁOWNIA		
Paliwo ciekłe (ciężki olej opałowy, olej HVGO)	Mg/rok	1110000
Gaz (wysokociśnieniowy, niskociśnieniowy i gaz GZ-50)	Mg/rok	550000
Wielkość produkcji ciepła brutto w kotłach	TJ/rok	50000
Zużycie wody zdekarbonizowanej na produkcję wód dla potrzeb obiegów parowych	m ³ /rok	9500000
Woda obiegowa	tys. m ³ /rok	90000

9) po części XIV. decyzji dodaje się część XV. w następującym brzmieniu :

„XV. Warunki i parametry charakteryzujące pracę instalacji w warunkach odbiegających od normalnych

1. Maksymalny dopuszczalny czas utrzymywania się uzasadnionych technologicznie warunków eksploatacyjnych odbiegających od normalnych

1) dla instalacji METATEZY – nie określa się.

2. Warunki lub parametry charakteryzujące pracę instalacji, określające moment zakończenia rozruchu

1) dla instalacji METATEZY:

- osiągnięcie parametrów technologicznych zgodnie z instrukcjami oraz uzyskaniem wymaganej jakości głównego produktu tj. propylenu jakości polimerowej o parametrach określonych w poniższej tabeli nr 1:

Tabela 1. Parametry Jakościowe Polimeru Produktu Jakości Polimerowej dla przypadku początku i końca pracy Instalacji Metatezy

Składnik	Jednostka	Wielkość	Wartość
Propylen	vol%	minimum	99,6
Etylen	vol%	maximum	0,0010
Węglowodory C4+	vol%	maximum	0,0005
Propadien i Metyloacetylen	vol%	maximum	0,0003
CO	vol%	maximum	0,0002
CO ₂	vol%	maximum	0,0005
Siarka całkowita	vol%	maximum	0,0002
Woda	vol%	maximum	0,0010

3. Warunki lub parametry charakteryzujące pracę instalacji, określające moment rozpoczęcia wyłączania instalacji

1) dla instalacji METATEZY:

- brak spełnienia parametrów technologicznych zgodnie z instrukcjami oraz wymaganej jakości produktu głównego produktu tj. propylenu jakości polimerowej o parametrach określonych w punkcie 2.

4. Warunki wprowadzania do środowiska substancji lub energii:

- 1) w trakcie rozruchu – nie określa się;
- 2) w trakcie wyłączania – nie określa się.”;

10) po części XV. decyzji dodaje się część XVI. w następującym brzmieniu:

„XVI. Usytuowanie stanowisk do pomiaru wielkości emisji w zakresie gazów i pyłów wprowadzanych do powietrza

1) w instalacji RAFINERII:

na emitorach: BEM005, BEM008, BEM011, BEM017, BEM028, BEM032, BEM057, BEM059, BEM061, BEM064, BEM072, BEM073, BEM087, BEM088, BEM103, BEM151, BEM152, BEM153, BEM180, BEM181, BEM182, BEM191, BEM248,

BEM281, BEM320, BEM325, BEM326, BEM331, BEM332, BEM333, BEM334, BEM350, BEM354, BEM355 BEM357, BEM358;

- 2) w instalacji PETROCHEMII:
na emitorach: BEM136, BEM142, BEM197, BEM348, BEM349, BEM351, BEM352, BEM353, BEM356, BEM361, BEM153;
- 3) w instalacji ELEKTROCIEPŁOWNIA:
na emitorze BEM359.”;

11) punkt A Załącznika nr 1a do decyzji otrzymuje brzmienie:

„A. Emisje dopuszczalne dla instalacji do rafinacji ropy naftowej – RAFINERIA obowiązujące od dnia 1 stycznia 2016 r. do dnia 27 października 2018 r.”

12) punkt B Załącznika nr 1a do decyzji otrzymuje brzmienie:

„B. Emisje dopuszczalne dla instalacji do wytwarzania, przy zastosowaniu procesów chemicznych, półproduktów i produktów chemii organicznej – PETROCHEMIA obowiązujące od dnia 1 stycznia 2016 r. do dnia 27 października 2018 r.”

13) w załączniku nr 1a do decyzji po tabeli nr 4 wprowadza się tabele nr 4a÷4i w następującym brzmieniu:

Tabela 4a. Emisja dopuszczalna dla źródła: Piec B-1301 podłączonego do emitora BEM 248 wysokość emitora 35 m, średnica emitora 2,17 m

Emitowana substancja	Emisja dopuszczalna [kg/h]
dwutlenek siarki	65,88
dwutlenek azotu	8,58
tlenek węgla	89,28
benzen	0,07
toluen	0,07
ksylen	0,07
węglowodory alifatyczne	0,50
węglowodory aromatyczne	0,29

Tabela 4b. Emisja dopuszczalna dla źródła: Piec F-021 podłączonego do emitora BEM 248 wysokość emitora 35 m, średnica emitora 2,17 m

Rodzaj substancji wprowadzanych do powietrza	Emisja dopuszczalna [kg/h]
dwutlenek siarki	0,12
dwutlenek azotu	1,42
tlenek węgla	0,72
pył	1,00

Tabela 4c. Emisja dopuszczalna dla emitora BEM248 wysokość emitora 35 m, średnica emitora 2,17 m

Emitowana substancja	Emisja dopuszczalna [kg/h]
dwutlenek siarki	66,0
dwutlenek azotu	10,0
tlenek węgla	90,00
pył	1,00

Emitowana substancja	Emisja dopuszczalna [kg/h]
benzen	0,07
toluen	0,07
ksylen	0,07
węglowodory alifatyczne	0,50
węglowodory aromatyczne	0,29

Tabela 4d. Emisja dopuszczalna dla źródła: Piec KS-1 i emitora BEM057, wysokość emitora 30 m, średnica emitora 1,6 m

Emitowana substancja	Emisja dopuszczalna [kg/h]
dwutlenek siarki	32,4
dwutlenek azotu	2,32
tlenek węgla	78,37
benzen	0,07
toluen	0,07
ksylen	0,07
węglowodory alifatyczne	0,50
węglowodory aromatyczne	0,29

Tabela 4e. Emisja dopuszczalna dla źródła: Piec F-221 i emitora: BEM059, wysokość emitora 32,3, średnica emitora 1,13 m

Emitowana substancja	Emisja dopuszczalna [kg/h]
dwutlenek siarki	4,40
dwutlenek azotu	10,00
tlenek węgla	30,00
pył	1,00

Tabela 4f. Emisja dopuszczalna dla źródła: Piec technologiczny Pc-1 i emitora: BEM061 FURFUROL, wysokość emitora 45,5 m, średnica emitora 2m

Emitowana substancja	Emisja dopuszczalna w mg/m ³ suchych gazów odlotowych, w warunkach normalnych przy zawartości tlenu 3% w gazach odlotowych
dwutlenek siarki	450
dwutlenek azotu	90
tlenek węgla	150
pył	50

Tabela 4g. Emisja dopuszczalna dla źródła: Piec technologiczny H-101 i emitora: BEM072 HROS, wysokość emitora 25 m, średnica emitora 0,647 m

Emitowana substancja	Emisja dopuszczalna w mg/m ³ suchych gazów odlotowych, w warunkach normalnych przy zawartości tlenu 3% w gazach odlotowych
dwutlenek siarki	20
dwutlenek azotu	45
tlenek węgla	150
pył	5

Tabela 4h. Emisja dopuszczalna dla źródła: Piec technologiczny H-201 i emitora: BEM073HROS, wysokość emitora 25 m, średnica emitora 0,65 m

Emitowana substancja	Emisja dopuszczalna w mg/m ³ suchych gazów odlotowych, w warunkach normalnych przy zawartości tlenu 3% w gazach odlotowych
dwutlenek siarki	20
dwutlenek azotu	45
tlenek węgla	150
pył	5

Tabela 4i. Emisja dopuszczalna dla źródła: Absorber par rozpuszczalników 143 C-8 i emitora: BEM064 MEKTOL; wysokość emitora 9m, średnica emitora 0,08 m

Emitowana substancja	Emisja dopuszczalna [kg/h]
węglowodory alifatyczne	0,003
toluen	0,047
metyloetyloketon	0,065

14) w załączniku nr 1a do decyzji Tabela nr 8 otrzymuje następujące brzmienie:

Tabela nr 8. Dopuszczalne emisje roczne dla instalacji do rafinacji ropy naftowej – RAFINERIA

Emitowana substancja	Emisja dopuszczalna w Mg/rok
dwutlenek siarki	6403,254
dwutlenek azotu	1711,81
tlenek węgla	5709,273
pył zawieszony PM10	381,34
pył ogółem	401,247
siarkowodór	131,40
dwusiarczek węgla	33,29
chlorowodór	0,145
węglowodory alifatyczne	90,353
pozostałe węglowodory aromatyczne	4,66
benzen	1,42
toluen	1,594
ksylen	1,300
Butan-2-on (metyloetyloketon)	0,5184

15) w załączniku nr 1a do decyzji po tabeli nr 9 wprowadza się tabelę nr 9a w następującym brzmieniu:

Tabela 9a. Moduł Surowców Petrochemicznych i LPG – Metateza – emisja dopuszczalna dla emitora BEM 361 (produkcja propylenu Metateza) i każdego ze źródeł: piec - podgrzewacz wsadu reaktora OCT H-2201, piec - podgrzewacz wsadu reaktora OCT H-2202; wysokość emitora 30 m; średnica 1,15 m – obowiązuje od dnia 1 czerwca 2018 r.

Emitowana substancja	Emisja dopuszczalna w mg/m ³ suchych gazów odlotowych, w warunkach normalnych przy zawartości tlenu 3% w gazach odlotowych
dwutlenek siarki	35
NO _x wyrażone jako NO ₂	100
tlenek węgla	100

Emitowana substancja	Emisja dopuszczalna w mg/m ³ suchych gazów odlotowych, w warunkach normalnych przy zawartości tlenu 3% w gazach odlotowych
pył ogółem - w tym pył zawieszony PM10	5

16) dodaje się załącznik nr 1b w brzmieniu: określonym w załączniku nr 1b do niniejszej decyzji

17) dodaje się załącznik nr 1c w brzmieniu określonym w załączniku nr 1c do niniejszej decyzji.

18) Załącznik nr 2a do decyzji, otrzymuje brzmienie określone w załączniku nr 2a do niniejszej decyzji;

19) pozostałe elementy decyzji pozostawia się bez zmian.

Uzasadnienie

Wnioskiem z dnia 20 października 2016 r. (data wpływu 21 października 2016 r.), Polski Koncern Naftowy ORLEN Spółka Akcyjna, ul. Chemików 7, 09-411 Płock, reprezentowana przez pełnomocnika Pana Arkadiusza Kamińskiego, wystąpiła do tut. organu o zmianę decyzji Wojewody Mazowieckiego z dnia 31 maja 2005 r., znak: WŚR.I.6640/16/8/04/05, udzielającej pozwolenia zintegrowanego na prowadzenie przez Polski Koncern Naftowy ORLEN Spółka Akcyjna, ul. Chemików 7, 09-411 Płock, instalacji w przemyśle chemicznym:

1. instalacji do rafinacji ropy naftowej – RAFINERIA, zlokalizowanej na działkach o nr ew. 20/84, 20/82, 20/52, 20/44, 20/13, 20/4, 20/56, 20/53, 20/83, 20/1, 20/8, 65/8, 217/1, 66/1, 66/4,
2. instalacji do wytwarzania, przy zastosowaniu procesów chemicznych półproduktów i produktów chemii organicznej – PETROCHEMIA, zlokalizowanej na działkach o nr ew. 20/61, 20/59, 20/52, i instalacji w przemyśle energetycznym do spalania paliw o mocy nominalnej ponad 50 MWt:
3. instalacji do spalania paliw – ELEKTROCIEPŁOWNIA, zlokalizowanej na działce o nr ew. 20/24,

eksploatowanych na terenie Zakładu Produkcyjnego Polskiego Koncernu Naftowego ORLEN Spółka Akcyjna w Płocku, zmienionej decyzjami Wojewody Mazowieckiego z dnia 3 sierpnia 2006 r., znak: WŚR.I.KB/6640/9/06 i 23 stycznia 2007 r., znak: WŚR.I.JB/6640/25/06, a także decyzjami Marszałka Województwa Mazowieckiego: Nr 38/08/PŚ.Z z dnia 15 lipca 2008 r., znak: PŚ.V./KS/7600-86/08, Nr 42/09/PŚ.Z z dnia 21 lipca 2009 r., znak: PŚ.V./KS/7600-120/08, Nr 6/10/PŚ.Z z dnia 9 lutego 2010 r., znak: PŚ.V./KS/7600-120/08, Nr 35/11/PŚ.Z z dnia 12 kwietnia 2011 r., znak: PŚ.V./KS/7600-120/08, Nr 93/11/PŚ.Z z dnia 29 sierpnia 2011 r., znak: PŚ.V/WŚ/7600-120/08, Nr 137/11/PŚ.Z z dnia 20 grudnia 2011 r., znak: PŚ.V./KS/7600-120/08, Nr 72/12/PŚ.Z z dnia 4 lipca 2012 r., znak: PŚ.V/WŚ/7600-120/08, Nr 175/12/PŚ.Z z dnia 27 grudnia 2012 r., znak: PŚ.V./KS/7600-120/08, Nr 114/13/PŚ.Z z dnia 6 września 2013 r., znak: PŚ.V/WŚ/7600-120/08, Nr 44/15/PŚ.Z z dnia 4 marca 2015 r., znak: PŚ.V/IP/7600-120/08, Nr 361/15/PŚ.Z dnia 22 grudnia 2015 r.,

znak: PŚ-V.7222.1.2015.KS (sprostowanej postanowieniem z dnia 12 lutego 2016 r., znak: PZ-I.7222.106.2016.MK) oraz Nr 171/16/PZ.Z z dnia 1 grudnia 2016 r., znak: PZ-I.7222.183.2016.IP.

Wnioskowana zmiana dotyczy:

1. ilości i rodzajów odpadów wytwarzanych w wyniku funkcjonowania instalacji,
2. dostosowania nomenklatury w zakresie właściwości niebezpiecznych wytwarzanych odpadów,
3. wykreślenia warunków prowadzenia działalności w zakresie odzysku i zbierania odpadów,
4. wykreślenia zapisów dotyczących obowiązku przekazywania ewidencji ilości wytworzonych odpadów oznaczonych kodami 050109* i 190810*,
5. zwiększenia ilości powstających ścieków technologicznych,
6. dostosowania instalacji do wymagań określonych w konkluzjach BAT w odniesieniu do rafinacji ropy naftowej i gazu,
7. uruchomienia instalacji Metatezy wchodzącej w skład PETROCHEMII,
8. aktualizacji zużycia surowców, materiałów, paliw wody i energii wykorzystywanych na potrzeby instalacji,
9. włączenia do instalacji RAFINERII jednostek produkcyjnych Bloku Olejowo-Asfaltowego działających dotąd na podstawie odrębnych pozwoleń zintegrowanych,
10. uszczegółowienia zapisów dotyczących kwalifikacji oraz rodzaju instalacji.

Ponadto prowadzący instalację zwrócił się z prośbą o stwierdzenie wygaśnięcia decyzji:

1) Wojewody Mazowieckiego z dnia 24 maja 2005 r., znak: WŚR.I.6640/18/9/04/05, udzielającej Polskiemu Koncernowi Naftowemu ORLEN S.A., ul. Chemików 7, 09-411 Płock (REGON 610188201, NIP 7740001454), pozwolenia zintegrowanego na prowadzenie instalacji do wytwarzania, przy zastosowaniu procesów chemicznych, podstawowych produktów i półproduktów chemii organicznej, zlokalizowanej w Płocku przy ul. Chemików 7, zmienionej decyzją Wojewody Mazowieckiego z dnia 30 sierpnia 2007 r., znak: WŚR.I.JB/6640/52/07 oraz decyzjami Marszałka Województwa Mazowieckiego: Nr 23/10/PŚ.Z z dnia 24 marca 2010 r., znak: PŚ.V/KS/7600-122/08, Nr 113/10/PŚ.Z z dnia 3 grudnia 2010 r., znak: PŚ.V/WŚ/7600-122/08, Nr 29/12/PŚ.Z z dnia 8 marca 2012 r., znak: PŚ.V/WŚ/7600-122/08, Nr 68/15/PŚ.Z z dnia 13 marca 2015 r., znak: PŚ.V/WŚ/7600-122/08, a także Nr 112/15/PŚ.Z z dnia 19 maja 2015 r., znak: PŚ.V/IP/7600-122/08, (wniosek rozpatrywany w odrębnym postępowaniu)

oraz

2) Wojewody Mazowieckiego z dnia 24 maja 2005 r., znak: WŚR.I.6640/17/9/04/05, udzielającą Polskiemu Koncernowi Naftowemu ORLEN S.A., ul. Chemików 7, 09-411 Płock (REGON 610188201, NIP 7740001454), pozwolenia zintegrowanego na prowadzenie instalacji w przemyśle chemicznym do rafinacji ropy naftowej i gazu, zlokalizowanej w Płocku, zmienioną decyzją Wojewody Mazowieckiego z dnia 27 kwietnia 2007 r., znak: WŚR.I.JB/6640/48/06 oraz decyzjami Marszałka Województwa Mazowieckiego: Nr 4/11/PŚ.Z z dnia 12 stycznia 2011 r., znak: PŚ.V/WŚ/7600-121/08, Nr 71/11/PŚ.Z z dnia 4 lipca 2011 r., znak: PŚ.V/EE/7600-121/08, Nr 70/12/PŚ.Z z dnia 26 czerwca 2012 r., znak:

PŚ.V/KS/7600-121/08, Nr 78/15/PŚ.Z z dnia 30 marca 2015 r., znak: PŚ.V/KS/7600-121/08 oraz Nr 103/15/PŚ.Z dnia 14 maja 2015 r., znak: PŚ.V/IP/7600-121/08 (wniosek rozpatrywany w odrębnym postępowaniu).

Pismem z dnia 19 stycznia 2017 r, znak: nr 67/RS/2017, (data wpływu 27 stycznia 2017 r.) prowadzący instalację przedłożył uzupełnienie do wniosku o zmianę pozwolenia zintegrowanego.

Po analizie merytorycznej wniosku, z uwagi na fakt, iż wniosek nie był kompletny, przez co nie spełniał wymogów określonych w przepisach prawa, tutejszy (tut.) organ pismem z dnia 7 lutego 2017 r., znak: PZ-I.7222.202.2016.WŚ, wezwał prowadzącego instalację do złożenia uzupełnień do wniosku.

Prowadzący instalację pismem z dnia 15 lutego 2017 r., znak: nr 144/RS/2017, zwrócił się z wnioskiem o zawieszenie przedmiotowego postępowania na czas przygotowania uzupełnienia.

Postanowieniem z dnia 17 lutego 2017 r., znak: PZ-I.7222.202.2016.WŚ, Marszałek Województwa Mazowieckiego zawiesił prowadzone postępowanie.

Wnioskiem otrzymanym w dniu 23 marca 2017 r., znak: nr 220/RS/2017, prowadzący instalację zwrócił się o podjęcie zawieszono postępowania, przedkładając jednocześnie uzupełnienie do wniosku o zmianę pozwolenia zintegrowanego.

Postanowieniem z dnia 27 lutego 2017 r., znak: PZ-I.7222.202.2016.WŚ, Marszałek Województwa Mazowieckiego podjął postępowanie w sprawie zmiany decyzji Wojewody Mazowieckiego z dnia 31 maja 2005 r., znak: WŚR.I.6640/16/8/04/05 (ze zmianami), udzielającej pozwolenia zintegrowanego Polskiemu Koncernowi Naftowemu ORLEN Spółka Akcyjna, ul. Chemików 7, 09-411 Płock.

Pismem z dnia 26 czerwca 2017 r., znak: PZ-I.7222.202.2016.WŚ, z uwagi na trwającą analizę merytoryczną wniosku po uzupełnieniach, przedłużono termin załatwienia sprawy.

Z uwagi na fakt, że wniosek nadal nie był kompletny, tut. organ pismem z dnia 14 sierpnia 2017 r., znak: PZ-I.7222.202.2016.WŚ, ponownie wezwał prowadzącego instalację do złożenia wyjaśnień w przedmiotowej sprawie. Wyjaśnienia w przedmiocie sprawy wpłynęły w dniu 1 września 2017 r., znak: nr 586/ZO/2017 oraz w dniu 27 września 2017 r., znak: 636/ZO/2017.

Biorąc pod uwagę, że wnioskowana zmiana jest związana z „istotną zmianą instalacji” w rozumieniu art. 3 pkt 7 ustawy Prawo ochrony środowiska, to jest spowoduje zmiany sposobu funkcjonowania instalacji oraz zwiększenia jej oddziaływania na środowisko, tut. organ zapewnił możliwość udziału społeczeństwa w toczącym się postępowaniu.

Zawiadomieniem z dnia 3 października 2017 r., PZ-II.7222.9.2017.IP (PZ-I.7222.202.2016.IP, Marszałek Województwa Mazowieckiego podał, że w publicznie dostępnym wykazie zamieszczono dane o wniosku, a także poinformował o możliwości wnoszenia uwag i wniosków w terminie 30 dni od ukazania się zawiadomienia. Przedmiotowe zawiadomienie w okresie od dnia 5 października 2017 r. do dnia 6 listopada

2017 r. umieszczono na tablicy ogłoszeń w Urzędzie Marszałkowskim Województwa Mazowieckiego w Warszawie. Ponadto, zawiadomienie umieszczono na stronie internetowej Urzędu Marszałkowskiego. Zawiadomienie wywieszono również na tablicy ogłoszeń w Urzędzie Miasta Płock w okresie od dnia 10 października 2017 r. do dnia 10 listopada 2017 r. oraz na terenie przedmiotowej instalacji w okresie od dnia 12 października 2017 r. do dnia 13 listopada 2017 r. W terminie 30 dni od dnia ogłoszenia, zgodnie z art. 29 ustawy z dnia 3 października 2008 r. (Dz. U. z 2017 r. poz. 1405, z późn. zm.) o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko, uwagi i wnioski do przedmiotowej sprawy wniósł Prezydent Miasta Płocka przy piśmie z dnia 3 listopada 2017 r., znak: WKŚ-I.604.14.1.2017. Kopię ww. pisma przekazano prowadzącemu instalację przy piśmie z dnia 27 listopada 2017 r., znak: PZ-II.7222.9.2017.IP (PZ-I.7222.202.2017.IP), celem odniesienia się, co do uwag wniesionych przez Prezydenta Miasta Płocka.

Przedłożony przez Prezydenta Miasta Płocka postulat dotyczył zobowiązania Zakładu do prowadzenia ciągłego monitoringu (ewentualnie pomiarów prowadzonych raz na dobę) dla wszystkich normowanych substancji wprowadzanych do powietrza:

- 1) z emitorów BEM064, BEM248, BEM057, BEM281, BEM191, BEM192, BEM354 wchodzących w skład instalacji RAFINERIA
- 2) z emitorów BEM236, BEM237, BEM238, BEM239, BEM240, BEM242, BEM153, BEM154 wchodzących w skład instalacji PETROCHEMIA.

Powyższy wniosek Prezydent uzasadniał wysoce szkodliwym oddziaływaniem substancji emitowanych z ww. emitorów na zdrowie ludzkie.

Odnosząc się do stanowiska wyrażonego w piśmie Prezydenta Miasta Płocka prowadzący instalację zaznaczył, że zarówno konkluzje BAT REF, jak i konkluzje BAT LVOC nie określają obowiązku prowadzenia monitoringu ciągłego benzenu, toluenu, butan-2-on, ksylenu, węglowodorów alifatycznych i aromatycznych oraz NMLZO dla wskazanych źródeł emisji. Problem emisji węglowodorów związany jest przede wszystkim z emisją niezorganizowaną, wobec czego prowadzenie monitoringu emisji zorganizowanej wydaje się być nieracjonalne kosztowo, a główne działania należy skierować na skuteczne ograniczanie emisji w miejscu jej powstawania. Ograniczanie emisji niezorganizowanej realizowane jest przez Zakład poprzez działania obejmujące hermetyzację części mechanicznej oczyszczalni, stosowanie procesu dekontaminacji podczas przygotowania instalacji do prac remontowych, hermetyzację poboru próbek, remonty uszczelnień zbiorników, jak i realizowane będzie poprzez wdrażanie wymogów konkluzji BAT. Obecnie w Zakładzie trwają prace nad wdrożeniem systemu detekcji i likwidacji wycieków – systemu LDAR, co pozwoli jeszcze skuteczniej minimalizować emisję niezorganizowaną z instalacji.

Odnosząc się do uwag wniesionych przez Prezydenta Miasta Płocka, prowadzący instalację powołał się na wyniki monitoringu ze stacji Gimnazjum nr 5 w Płocku, z których wynika, że w pierwszym półroczu 2017 r. maksymalna średnia jednogodzinna benzenu wynosiła $19,4 \mu\text{g}/\text{m}^3$ (przy dopuszczalnej wartości $30 \mu\text{g}/\text{m}^3$ – tj. wartość odniesienia zgodnie z Rozporządzeniem Ministra Środowiska z dnia 26 stycznia 2010 r.).

Tut. Organ – zgodnie z art. 37 ustawy o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko rozpatrzył wniesione uwagi i wnioski, czemu dał wyraz w wydanej decyzji.

Wniosek z dnia 20 października 2016 r. Polskiego Koncernu Naftowego ORLEN Spółka Akcyjna został wniesiony w trybie art. 215 ust. 4 pkt 2 ustawy Prawo ochrony środowiska i dotyczył dostosowania instalacji do wymogów Decyzji Wykonawczej Komisji z dnia 9 października 2014 r. ustanawiającej konkluzje dotyczące najlepszych dostępnych technik (BAT) w odniesieniu do rafinacji ropy naftowej i gazu zgodnie z dyrektywą Parlamentu Europejskiego i Rady 2010/75/UE w sprawie emisji przemysłowych (zwane dalej „konkluzjami BAT REF”).

W niniejszej decyzji zmieniającej pozwolenie zintegrowane, zgodnie z art. 211 ust. 5 ustawy Prawo ochrony środowiska, dla instalacji objętych ww. konkluzjami BAT REF, tj. RAFINERIA i ELEKTROCIEPŁOWNIA, określono zakres i sposób monitorowania wielkości emisji zgodny z wymaganiami dotyczącymi monitorowania określonymi w konkluzjach BAT REF. Dodatkowo, ustalono dla emitorów BEM248, BEM57, BEM281, BEM191 i BEM354 wykonywanie pomiarów emisji benzenu dwukrotnie w ciągu roku. Ponadto, Zakład zobowiązano do dotrzymywania granicznych wielkości emisyjnych niemetanowych lotnych związków organicznych i benzenu, przeprowadzenia modernizacji instalacji odzysku oparów z operacji załadunku i rozładunku łatwo parujących związków węglowodorów płynnych oraz wdrożenia w terminie do dnia 28 października 2018 r. systemu monitorowania rozproszonych emisji LZO do powietrza na terenie całego zakładu z zastosowaniem metodyk wskazanych w BAT6.

Ww. konkluzje BAT REF nie dotyczą instalacji PETROCHEMIA. Dla tej instalacji obowiązują konkluzje BAT LVOC - dla produkcji wielkotonażowych organicznych substancji chemicznych, które opublikowane zostały w Dzienniku Urzędowym Unii Europejskiej w dniu 7 grudnia 2017 r. (Dz. U. UE. L. 2017.323.1) i zakres wniosku nie dotyczył dostosowania się do ww. konkluzji, ani zmian w systemie monitorowania emisji w instalacji petrochemicznej. W związku z powyższym, w decyzji nie zmieniono sposobu prowadzenia monitorowania, a jedynie objęto monitoringiem nowy emitor wchodzący w skład instalacji PETROCHEMIA.

Zmiany dotyczące w szczególności wielkości emisji i systemu monitorowania dla instalacji petrochemicznej wynikać będą z konieczności dostosowania jej do wymogów konkluzji BAT LVOC i procedowane będą w trybie art. 215 ust. 1 ustawy Prawo ochrony środowiska. Ponadto, ewentualne zmiany dotyczące m.in. kwestii monitorowania emisji rozważane będą na etapie analizy pozwolenia zintegrowanego prowadzonej w trybie art. 216 ust. 1 ustawy Prawo ochrony środowiska.

Z uwagi na fakt, że rozpatrywany w niniejszym postępowaniu wniosek zakładał włączenie (poprzez zastosowanie art. 155 kpa) do decyzji Wojewody Mazowieckiego z dnia 31 maja 2005 r., znak: WŚR.I.6640/16/8/04/05, (ze zm.), instalacji Rafineria jednostki produkcyjne Bloku Olejowo – Asfaltowego, działające obecnie na podstawie odrębnych pozwoleń zintegrowanych, Marszałek Województwa Mazowieckiego w pierwszej kolejności wydał decyzje, którymi na wniosek strony wygasił dotychczasowe pozwolenia objęte

decyzjami Wojewody Mazowieckiego z dnia 24 maja 2005 r.: znak: WŚR.I.6640/18/9/04/05, (ze zm.) i znak: WŚR.I.6640/17/9/04/05 (ze zm.)

W związku z powyższym Marszałek Województwa Mazowieckiego decyzją Nr 106/17/PZ.Z z dnia 20 grudnia 2017 r., znak: PZ-II.7222.121.2017.IP, stwierdził wygaśnięcie decyzji:

1. Wojewody Mazowieckiego z dnia 24 maja 2005 r., znak: WŚR.I.6640/18/9/04/05, udzielającej Polskiemu Koncernowi Naftowemu ORLEN S.A., ul. Chemików 7, 09-411 Płock (REGON 610188201, NIP 7740001454), pozwolenia zintegrowanego na prowadzenie instalacji do wytwarzania, przy zastosowaniu procesów chemicznych, podstawowych produktów i półproduktów chemii organicznej, zlokalizowanej w Płocku przy ul. Chemików 7, zmienionej decyzją Wojewody Mazowieckiego z dnia 30 sierpnia 2007 r., znak: WŚR.I.JB/6640/52/07 oraz decyzjami Marszałka Województwa Mazowieckiego: Nr 23/10/PŚ.Z z dnia 24 marca 2010 r., znak: PŚ.V/KS/7600-122/08, Nr 113/10/PŚ.Z z dnia 3 grudnia 2010 r., znak: PŚ.V/WŚ/7600-122/08, Nr 29/12/PŚ.Z z dnia 8 marca 2012 r., znak: PŚ.V/WŚ/7600-122/08, Nr 68/15/PŚ.Z z dnia 13 marca 2015 r., znak: PŚ.V/WŚ/7600-122/08, a także Nr 112/15/PŚ.Z z dnia 19 maja 2015 r., znak: PŚ.V/IP/7600-122/08

oraz decyzją Nr 105/17/PZ.Z z dnia 20 grudnia 2017 r., znak: PZ-II.7222.120.2017.IP, Marszałek Województwa Mazowieckiego stwierdził wygaśnięcie decyzji:

2. Wojewody Mazowieckiego z dnia 24 maja 2005 r., znak: WŚR.I.6640/17/9/04/05, udzielającą Polskiemu Koncernowi Naftowemu ORLEN S.A., ul. Chemików 7, 09-411 Płock (REGON 610188201, NIP 7740001454), pozwolenia zintegrowanego na prowadzenie instalacji w przemyśle chemicznym do rafinacji ropy naftowej i gazu, zlokalizowanej w Płocku, zmienioną decyzją Wojewody Mazowieckiego z dnia 27 kwietnia 2007 r., znak: WŚR.I.JB/6640/48/06 oraz decyzjami Marszałka Województwa Mazowieckiego: Nr 4/11/PŚ.Z z dnia 12 stycznia 2011 r., znak: PŚ.V/WŚ/7600-121/08, Nr 71/11/PŚ.Z z dnia 4 lipca 2011 r., znak: PŚ.V/EE/7600-121/08, Nr 70/12/PŚ.Z z dnia 26 czerwca 2012 r., znak: PŚ.V/KS/7600-121/08, Nr 78/15/PŚ.Z z dnia 30 marca 2015 r., znak: PŚ.V/KS/7600-121/08 oraz Nr 103/15/PŚ.Z dnia 14 maja 2015 r., znak: PŚ.V/IP/7600-121/08.

Jednocześnie, zgodnie z art. 10 §1 ustawy Kodeks postępowania administracyjnego, pismem z dnia 18 grudnia 2017 r., znak: PZ-II.7222.9.2017.IP (PZ-I.7222.202.2017.WŚ), poinformowano stronę o przysługującym prawie zapoznania się z aktami sprawy, możliwości wypowiedzenia się, co do zebranych dowodów i materiałów oraz zgłoszonych żądań w toczącym się postępowaniu w sprawie zmiany decyzji Wojewody Mazowieckiego z dnia 31 maja 2005 r., znak: WŚR.I.6640/16/8/04/05 (ze zm.). Prowadzący instalację, po otrzymaniu ww. zawiadomienia, zwrócił się o skorygowanie zapisu dotyczącego monitorowania emisji pyłów z instalacji Elektrociepłowni, co zostało uwzględnione w niniejszej decyzji.

Zmiana w funkcjonowaniu instalacji spowodowała konieczność uaktualnienia rodzajów i ilości odpadów wytwarzanych w wyniku funkcjonowania instalacji objętych pozwoleniem zintegrowanym. Biorąc pod uwagę, że prowadzący instalację posiada

możliwości techniczne i organizacyjne pozwalające należycie wykonywać obowiązki wytwórcy odpadów w zakresie gospodarowania wytwarzanymi odpadami i prowadzić przedmiotową działalność w sposób zgodny z przepisami prawa, tutejszy organ przychylił się do wniosku strony zmieniając pozwolenie zgodnie z jej żądaniem. Ponadto, w związku z wejściem w życie Rozporządzenia Komisji Europejskiej (UE) nr 1357/2014 z dnia 18 grudnia 2014 r. zastępującego załącznik III do Dyrektywy Parlamentu Europejskiego i Rady 2008/98/WE w sprawie odpadów oraz uchylającej niektóre dyrektywy (Dz. U. UE L. 365 z 19.12.2004), w pozwoleniu dostosowano nomenklaturę w zakresie właściwości odpadów niebezpiecznych.

Prowadzący instalację wystąpił również z wnioskiem o wykreślenie z pozwolenia obowiązku przesyłania do organu właściwego do wydania pozwolenia zintegrowanego i wojewódzkiego inspektora ochrony środowiska ewidencji ilości wytworzonych odpadów o kodach 050109* i 190810*, ze względu na fakt, że odpady te nie będą już wytwarzane w wyniku funkcjonowania instalacji IPPC. Mając na względzie powyższe, tutejszy organ przychylił się do wniosku strony zmieniając pozwolenie zgodnie z jej żądaniem.

Ponadto, z pozwolenia wykreślone zostały warunki prowadzenia działalności w zakresie odzysku i zbierania odpadów. Działalność ta objęta jest zezwoleniami sektorowymi.

Eksploatacja nowej jednostki produkcyjnej – Metatezy, włączonej do instalacji Petrochemii, będzie źródłem powstawania dodatkowej ilości ścieków technologicznych. Ścieki te będą włączone w sieć kanalizacji przemysłowej II systemu eksploatowanej na terenie zakładu PKN ORLEN i zagospodarowywane na warunkach określonych dla całego Zakładu.

Wnioskowane zmiany decyzji w zakresie emisji substancji do powietrza wynikają z:

- dokonanej analizy warunków pozwolenia zintegrowanego w związku z opublikowaniem Decyzji Wykonawczej Komisji z dnia 9 października 2014 r. ustanawiającej konkluzje dotyczące najlepszych dostępnych technik (BAT) w odniesieniu do rafinacji ropy naftowej i gazu zgodnie z dyrektywą Parlamentu Europejskiego i Rady 2010/75/UE w sprawie emisji przemysłowych, w szczególności w zakresie granicznych wielkości emisji,
- dokonanej przez prowadzącego instalację analizy obciążenia pieców technologicznych w instalacji Rafineria i Petrochemia oraz korekty mocy pieców technologicznych i wartości opałowej stosowanych paliw,
- zmiany proporcji gaz-olej w stosowanych mieszankach paliwowych,
- uruchomienia instalacji Metatezy wchodzącej w skład PETROCHEMII.

Zgodność rozpatrywanych instalacji z wymaganiami Najlepszych Dostępnych Technik (BAT) określono na podstawie Decyzji Wykonawczej Komisji z dnia 9 października 2014 roku ustanawiającej konkluzje dotyczące Najlepszych Dostępnych Technik (BAT) w odniesieniu do rafinacji ropy naftowej i gazu zgodnie z dyrektywą Parlamentu Europejskiego i Rady 2010/75/UE w sprawie emisji przemysłowych.

W decyzji określono wymóg monitorowania emisji do powietrza z instalacji RAFINERIA i ELEKTROCIEPŁOWNIA od dnia 28 października 2018 r., zgodnie z zapisami BAT4.

Zgodnie z wnioskiem strony zwiększono częstotliwość pomiarów benzenu z emitorów BEM248, BEM57, BEM281, BEM191 i BEM354 w stosunku do wymogów konkluzji – określając wykonywanie pomiarów emisji dwukrotnie w ciągu roku.

Z przedłożonego wniosku i jego uzupełnień wynika, że prowadzący instalację zapewnia wykonywanie pomiarów emisji zgodnie z metodykami referencyjnymi przez akredytowane laboratorium.

Celem dotrzymania wymogów BAT6 i BAT18 w decyzji zobowiązano prowadzącego instalację do wdrożenia w terminie do dnia 28 października 2018 r. systemu monitorowania emisji rozproszonych LDAR na terenie całego zakładu.

W Elektrociepłowni stosuje się technikę redukcji katalitycznej (SCR) i zgodnie z BAT8 w decyzji zobowiązano prowadzącego instalację do utrzymywania odpowiednich warunków funkcjonowania SCR układu oczyszczania gazu odlotowego w celu ograniczenia emisji nieprzereagowanego NH_3 , określając jednocześnie dopuszczalne wielkości emisji zapewniające w normalnych warunkach eksploatacji nieprzekraczanie granicznych poziomów emisji dla tej substancji.

Celem spełnienia wymogów BAT24 w decyzji zobowiązano prowadzącego instalację do wdrożenia w terminie do 28 października 2018 r. optymalizacji procesu technologicznego krakowania katalitycznego (regeneratora) poprzez połączenie warunków eksploatacyjnych lub praktyk mających na celu ograniczenie powstawania NO_x i zastosowanie aktywatorów dodatków oraz określono dopuszczalne wielkości emisji zapewniające nieprzekraczanie granicznych poziomów emisji NO_x w normalnych warunkach eksploatacji.

Celem dotrzymania wymogów BAT25 w decyzji zobowiązano prowadzącego instalację do ograniczania emisji pyłu i metali do powietrza z procesu krakowania katalitycznego (regeneratora) poprzez wykorzystanie katalizatora odpornego na ścieranie i fragmentację oraz wykorzystywanie surowca o niskiej zawartości siarki w terminie nie później niż od 28 października 2018 r. Ponadto, na instalacji FKK II zostanie zabudowany system odpylania oparty o elektrofiltr. W decyzji określono dopuszczalne wielkości emisji zapewniające nieprzekraczanie granicznych poziomów emisji pyłu w normalnych warunkach eksploatacji.

Ponadto, w decyzji zobowiązano do ograniczania emisji SO_x do powietrza z procesu krakowania katalitycznego (regeneratora) poprzez stosowanie surowca o niskiej zawartości siarki oraz dodatków katalitycznych ograniczających zawartości SO_x (BAT26), a także określono dopuszczalne wielkości emisji zapewniające nieprzekraczanie granicznych poziomów emisji SO_x w normalnych warunkach eksploatacji.

W celu zapewnienia spełniania zapisów BAT27 w decyzji zobowiązano do stosowania kontroli procesu spalania oraz katalizatorów z aktywatorami utleniania (dopalania) w procesie krakowania katalitycznego (regenerator) celem redukcji emisji tlenu węgla.

W jednostkach spalania energetycznego w Zakładzie stosowany jest gaz oraz mieszaniny gazowo-olejowe, a także palniki niskoemisyjne, natomiast kotły Elektrociepłowni wyposażone zostały w instalacje SCR i elektrofiltry. Ponadto, spełnianie BAT34 osiągnięte zostanie poprzez zastosowanie palników niskoemisyjnych w jednostkach: Alkilacja HF

BEM103, HROS BEM072 (Refineria Oil) i HROS BEM073(Rafineria Oil), do czego zobowiązano Zakład w niniejszej decyzji. Dopuszczalne wielkości emisji NOx z jednostek energetycznego spalania wielopaliwowego oraz opalanych gazem ustalono od dnia 28 października 2018 r. na poziomach zapewniających nieprzekraczanie granicznych poziomów tej substancji.

Celem redukcji emisji SOx z jednostek spalania energetycznego stosowanym paliwem jest gaz; mieszanki gazowo-olejowe oraz oczyszczanie rafineryjnego paliwa gazowego. Stosuje się optymalizację procesu spalania, a w Elektrociepłowni funkcjonuje instalacja odsiarczania spalin. Podjęte działania realizują wymogi BAT36. Dopuszczalne wielkości emisji SOx z jednostek energetycznego spalania wielopaliwowego oraz opalanych rafineryjnym paliwem gazowym określono na poziomie gwarantującym dotrzymanie granicznych poziomów SOx w terminie od 28 października 2018 r.

Zgodnie z wymogami BAT37 zobligowano prowadzącego instalację do optymalizacji procesu spalania celem redukcji emisji tlenku węgla, a dopuszczalne wielkości emisji określono na poziomie gwarantującym dotrzymanie poziomów emisji powiązanych z BAT-AEL.

W niniejszej decyzji zobligowano prowadzącego instalację do przeprowadzenia modernizacji instalacji odzysku oparów z operacji załadunku i rozładunku łatwo parujących związków węglowodorów płynnych, celem zapewnienia dotrzymywania granicznych wielkości emisji NMLZO i benzenu w terminie do 28 października 2018 r. (BAT52). Dopuszczalne wielkości emisji tych substancji określono na poziomie wynikającym z BAT-AEL.

Zgodnie z BAT56, aby ograniczyć emisje do powietrza pochodzące z pochodni w przypadkach, w których spalanie w pochodniach jest nieuniknione - monitorowana jest ilość podawanej pary i gazu opałowego do pilotów pochodni. Zgodnie z informacjami przekazanymi we wniosku, w Zakładzie zrealizowano zabudowę układów pomiarowych na pochodniach nr 1, 2, 3, DRW, X-601 i WOII. Z wniosku wynika, iż planowana jest zabudowa przepływomierzy gazów kierowanych do pochodni i w sposób okresowy monitorowana będzie także zawartość węgla w gazach zrzutowych jako parametr jakościowy, do czego prowadzącego instalację zobligowano w niniejszej decyzji.

Powyższe metody i techniki ochrony powietrza zapisane zostały w Rozdziale III decyzji.

W związku z koniecznością dostosowania prowadzonego w Zakładzie monitoringu emisji do powietrza do wymogów konkluzji BAT zaktualizowano rozdział VI decyzji udzielającej pozwolenia zintegrowanego i określono termin wdrożenia zmian w monitorowaniu emisji w nieprzekraczalnym terminie do dnia 28 października 2018 r.

W związku z koniecznością dotrzymywania przez Zakład granicznych wielkości emisyjnych oraz planowanymi zmianami technologicznymi w Zakładzie, we wniosku zaktualizowano wielkości emisji chwilowych i przeprowadzono obliczenia rozprzestrzeniania się substancji w powietrzu w oparciu o zaktualizowane dane wejściowe, przy uwzględnieniu wszystkich instalacji eksploatowanych na terenie PKN ORLEN S.A.. Z obliczeń rozkładu

stężeń substancji w powietrzu wynika, że emisje substancji prowadzonych do powietrza ze wszystkich instalacji eksploatowanych na terenie zakładu, po planowanych zmianach, w warunkach normalnego funkcjonowania, nie spowodują przekraczania wartości odniesienia dwutlenku siarki, dwutlenku azotu, tlenku węgla, benzenu, toluenu, ksylenu, siarkowodoru, dwusiarczku węgla, chlorowodoru, węglowodorów alifatycznych, węglowodorów aromatycznych, kumenu, tlenku etylenu, glikolu etylenowego, metyloetyloketonu, amoniaku i pyłu zawieszonego PM10, określonych w rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 26 stycznia 2010 r. w sprawie wartości odniesienia dla niektórych substancji w powietrzu (Dz. U. Nr 16, poz. 87). Ponadto, we wniosku przeprowadzono obliczenia rozprzestrzeniania się w powietrzu dla pyłu zawieszonego PM2,5. W związku z powyższym, wielkości emisji dopuszczalnych z instalacji PKN ORLEN S.A. – Rafinerii, Petrochemii i Elektrociepłowni zmieniono zgodnie z wnioskiem strony, ustalając je na poziomach gwarantujących nieprzekraczanie poziomów emisji powiązanych z najlepszymi dostępnymi technikami i wynikającymi ze standardów emisyjnych, w normalnych warunkach eksploatacji. W decyzji określono termin obowiązywania emisji dopuszczalnych - na poziomach wynikających z najlepszych dostępnych technik - od dnia 28 października 2018 r.

Ponadto, zgodnie z art. 188 ust. 2 pkt 1 ustawy Prawo ochrony środowiska w pozwoleniu określono maksymalny czas pracy poszczególnych emitorów w ciągu roku jako istotny z punktu widzenia przeciwdziałania zanieczyszczeniom parametr instalacji. Zgodnie z art. 188 ust. 3 pkt 5 ustawy Prawo ochrony środowiska w decyzji zobowiązano prowadzącego instalację do ewidencjonowania oraz przekazywania informacji na temat czasu pracy emitorów w ciągu roku, przy czym monitoring czasu pracy wdrożony zostanie od dnia 28 października 2018 r.

W związku z planowanym uruchomieniem od 1 czerwca 2018 r. instalacji METATEZY wchodzącej w skład PETROCHEMII określono dla tej jednostki emisje dopuszczalne (obowiązujące od wskazanego terminu uruchomienia), jak również zaktualizowano dopuszczalną emisję roczną z instalacji, w okresie funkcjonowania tej jednostki. Dla tej jednostki produkcyjnej określono również warunki określające moment zakończenia rozruchu i moment rozpoczęcia wyłączania instalacji. W związku z charakterystyką pracy jednostki METATEZY nie określono w decyzji maksymalnego dopuszczalnego czasu utrzymywania się warunków eksploatacyjnych odbiegających od normalnych, jak i warunków wprowadzania do środowiska substancji lub energii w trakcie rozruchu i wyłączania, z uwagi na to iż nie przekroczą one określonych w niniejszej decyzji dopuszczalnych (maksymalnych) wielkości emisji dla tej jednostki.

Ponadto zaktualizowano w decyzji bilans zużycia surowców, materiałów, paliw, wody i energii wykorzystywanych na potrzeby instalacji oraz uszczegółowiono opis rodzaju instalacji.

Po rozpatrzeniu kompletnego pod względem formalnym i merytorycznym wniosku, Marszałek Województwa Mazowieckiego przychylił się do wniosku prowadzącego instalację w przedmiocie zmiany pozwolenia zintegrowanego.

Zgodnie z art. 155 ustawy Kodeks postępowania administracyjnego, decyzja ostateczna, na mocy której strona nabyła prawo, może być w każdym czasie za zgodą strony

uchylona lub zmieniona przez organ administracji publicznej, który ją wydał, jeżeli przepisy szczególne nie sprzeciwiają się uchynieniu lub zmianie takiej decyzji i przemawia za tym interes społeczny lub słuszny interes strony.

W niniejszej sprawie zmianie decyzji Wojewody Mazowieckiego z dnia 31 maja 2005 r., znak: WŚR.I.6640/16/8/04/05, nie sprzeciwiają się przepisy szczególne i przemawia za tym słuszny interes strony.

Mając na względzie powyższe, orzeczono jak w sentencji.

Pouczenie

Od decyzji niniejszej służy stronie prawo odwołania do Ministra Środowiska, za pośrednictwem Marszałka Województwa Mazowieckiego, w terminie 14 dni od daty jej doręczenia.

Na podstawie rozporządzenia Ministra Finansów z dnia 28 września 2007 r. w sprawie zapłaty opłaty skarbowej (Dz. U. Nr 187, poz. 1330), potwierdza się uiszczenie opłaty skarbowej w wysokości 1005,50 zł (słownie: tysiąc pięć złotych i pięćdziesiąt groszy) w dniu 14 października 2017 r. na rachunek bankowy Urzędu m. st. Warszawy, Dzielnicy Praga Północ w Warszawie przy ul. Ks. J. Kłopotowskiego 15; nr konta: 96 1030 1508 0000 0005 5002 6074.



z up. Marszałka Województwa
Marcin Podgórski
Dyrektor Departamentu Gospodarki Odpadami
oraz Pozwoleń Zintegrowanych i Wodnoprawnych

Otrzymują:

1. Pan Arkadiusz Kamiński - pełnomocnik Polskiego Koncernu Naftowego ORLEN Spółka Akcyjna, ul. Chemików 7, 09-411 Płock
2. aa

Do wiadomości:

1. Minister Środowiska
pozwolenia.zintegrowane@mos.gov.pl
2. Mazowiecki Wojewódzki Inspektor Ochrony Środowiska
00-716 Warszawa, ul. Bartycka 110 A
3. Dyrektor Regionalnego Zarządu Gospodarki Wodnej w Warszawie
03-194 Warszawa, ul. Zarzecze 13B
4. Departament Gospodarki Odpadami oraz Pozwoleń Zintegrowanych i Wodnoprawnych
UMWM Wydział Bazy Odpadowej i Informacji w miejscu